

ستبران

۱۰۱
اردیبهشت و خرداد ۱۳۹۵
ماهنامه داخلی سندیکای صنعت برق ایران

راه‌های بیطرف برای عبور از رکود
گفت‌وگو با حبیب‌الله بیطرف؛ وزیر نیروی دولت اصلاحات



میزگرد/ به بهانه سرمایه‌گذاری، پیگانگان را به جای تولیدکنندگان خودی نشانیم
گفت‌وگو با علیرضا دانی؛ معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی وزارت نیرو



سرمایه‌گذاری مستقیم خارجی جایگزین فاینانس
گفت‌وگو با هوشنگ فلاحتیان؛ معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی



بی‌پولی را بهانه کرده‌ایم تا کار را تعطیل کنیم
گفت‌وگو با غلامرضا خوش‌خلق؛ مدیر عامل برق منطقه‌ای تهران



رکودی که نفس صنعت برق را به شماره انداخته

40th Success

چهل سالگی گروه فولمن

FULMEN

انرژی ، امنیت ، زندگی

- دارای رتبه یک EPC
- توسعه کسب و کار از بُعد توسعه تکنولوژی و کسب دانش فنی
- اقتصادی نمودن محصول توسط خود اتکایی و رشد مستمر



www.fulmen.com

info@fulmen.com



به نام خدا

ستبران

ماهنامه داخلی سندیکای صنعت برق ایران

سال پانزدهم، شماره ۱۰۱، اردیبهشت و خرداد ۱۳۹۵

در این شماره می‌خوانید:

۲ سرمقاله/ رکودی که نفس صنعت برق را به شماره انداخت.....

پرونده/ مدیریت شرایط رکودی در صنعت برق

۴ گزارش وزیر نیرو در صحن علنی مجلس.....

۶ راه‌های بی‌طرف برای عبور از رکود.....

۹ از ارز ارزان کشورهای خارجی تا فاینانس‌های الزام‌آور.....

۱۰ ورود سرمایه خارجی به شرط مشارکت‌دهی بخش خصوصی.....

۱۲ میزگرد/ به بهانه سرمایه‌گذاری، بیگانگان را به جای تولیدکنندگان خودی نشانیم.....

۲۰ سرمایه‌گذاری مستقیم خارجی چایگزین فاینانس.....

۲۴ توجه به سرمایه‌های اجتماعی، رویکرد مقابله با استمرار رکود اقتصادی.....

۲۶ بی‌پولی را بهانه کرده‌ایم تا کار را تعطیل کنیم.....

۲۸ تریبون آزاد/ آیا رکود صنعت برق را خواهد بلعید؟.....

یادداشت

۳۷ خرید و تامین مالی ۳۱۲ دستگاه پست فوق توزیع.....

۳۹ رکود بدتر است یا تورم.....

۳۹ خاطره‌ای از یک نمایشگاه.....

گزارش

۴۲ آنچه در بیست و یکمین کنفرانس توزیع گذشت.....

۴۷ سند اقدامات اساسی اقتصاد مقاومتی وزارت نیرو به زودی نهایی می‌شود.....

۵۰ ۵ درصد رشد اقتصادی در سال ۹۵.....

۵۴ اجرای طرح‌های پژوهشی نیازمند تامین مالی است.....

رپرتاژ آگهی

۵۸ قرارگرفتن سکسیونر هوایی فشار متوسط در سبد تولید شرکت توان‌ره‌صنعت.....

فناوری

۶۲ کاربردهای فن‌آوری نانو در صنعت برق و انرژی.....

۶۴ اخبار.....

۸۷ خیر مقدم به اعضای جدید.....

صاحب امتیاز:

سندیکای صنعت برق ایران

مدیر مسئول:

غلامرضا ناصح

سردبیر:

پرویز غیاث‌الدین

اعضای شورای سیاستگذاری:

ولی اله بیات، محمد پارسا

محمد صادق جنان‌صفت، عباس خالدنژاد

بهروز سلطانزاده، سید علیرضا سیاسی‌راد

محمد فارسی، علیرضا کلاهی، حامد گرشاسبی،

غلامرضا ناصح، محمدعلی وحدتی

دبیر تحریریه: سمیه کاظم زاده دهکردی

تحریریه:

زهره شریفی، نازنین احمدی، آنتیا عابدی

طراح گرافیک: فرشید نجاریان

معاون اجرایی: مهندس سپهر برزی مهر

مدیر مالی: منوچهر بختیاری

سایت: زهرا ولی پور

توزیع: سپیده گرچی

امور آگهی‌ها: بهارک باقرپور

امور اداری ماهنامه: صبا رهبری

لیتوگرافی، چاپ و صحافی: فارابی

نشانی: تهران، خیابان فاطمی غربی

خیابان سین دخت شمالی، پلاک ۱۵

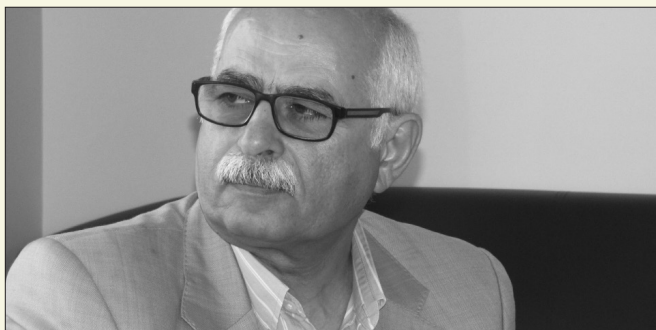
تلفکس: ۶۶۵۷۰۹۳۰-۶

فکس: ۶۶۹۴۴۹۶۷

سازمان آگهی‌ها: ۶۶۵۷۰۹۳۰-۶

سایت: www.ieis.ir

ایمیل: setabran@ieis.ir



رکودی که نفس صنعت برق را به شماره انداخته

سوی ماجرا اما شرکت‌های سازنده تجهیزات و پیمانکاران صنعت برق که بازوهای اجرایی وزارت نیرو محسوب می‌شوند و علی‌رغم بدحسابی‌های چند ساله این وزارتخانه تحت هیچ شرایطی پروژه‌هایشان را نیمه‌کاره رها نکردند، قربانیان بزرگ این رکود مخرب هستند.

البته نکته قابل توجه در مورد رکود کنونی صنعت برق این است که آن گروه از شرکت‌های سازنده و پیمانکار که برای صادرات کالا و خدمات فنی و مهندسی برنامه‌ریزی کرده و در این راستا حرکت کرده‌اند، گریز موفقی از اثرات سوء رکود داشته‌اند. در حقیقت توسعه صادرات یکی از راه‌حل‌های موثر برای مواجهه با رکود کنونی است اما باید بپذیریم که همه شرکت‌های فعال صنعت برق قادر نیستند و اصولاً امکان‌پذیر نیست که در زمینه صادرات فعال شوند. لذا باید برای بازارهای داخلی هم چاره‌ای اندیشید.

اگرچه مدیران وزارت نیرو در طول دو سال اخیر تلاش کردند گام‌های موثری برای اصلاح ساختار و اقتصاد صنعت برق بردارند و از این طریق بر توان مالی این وزارتخانه بیفزایند اما به نظر می‌رسد که این اقدامات، در میان مدت قادر به رفع رکود کنونی خواهند بود.

حرکت آرام وزارت نیرو به سمت خصوصی‌سازی، جذب سرمایه‌های داخلی و خارجی و به‌کارگیری هوشمندانه آن، قطعاً در رفع رکود این صنعت اثرگذار خواهد بود. ضمن اینکه شیب نه‌چندان تند قیمت برق به سوی واقعی شدن هم ممکن است در آینده‌ای نه‌چندان دور اقتصاد صنعت برق را سرپا کند اما سؤال این است که آیا بخش خصوصی صنعت برق کشور، تا به نتیجه رسیدن این راهکارها دوام می‌آورد؟ آیا توان و پتانسیلی که امروز صنعت برق ایران را به قدرت سرآمد منطقه بدل کرده تا اثر بخشی راهکارهای مدنظر وزارت نیرو، تاب‌مقابله با این رکود را خواهد داشت؟

قطعاً صاحبان بخش خصوصی صنعت برق هم این مسأله را می‌پذیرند که اصلاح ساختار اقتصادی صنعت برق، جذب سرمایه‌های خارجی و به‌کارگیری هوشمندانه آن، فاینانس و تدوین مکانیزمی برای اجرای پروژه‌های صنعت برق با سرمایه‌های بخش خصوصی با هدف تقویت شرکت‌های داخلی و ایجاد اشتغال راهکارهای مناسبی برای گذر از رکود کنونی هستند اما مسأله این است که این صنعت پیش از هر چیز به راه‌علاجی فوری نیاز دارد، قبل از آنکه هزینه ناکارآمدی‌های یک دهه اخیر را صاحبان این صنعت متقبل شوند.

ایس‌ن روزها صنعت برق راهکار و مرهمی کوتاه‌مدت نیاز دارد، چرا که این رکود مخرب به اثر بخشی راه‌حل‌های میان‌مدت وزارت نیرو مجال نخواهد داد. در این میان آیا باید به تدبیر وزارت نیرو امید بست؟ ■

حال صنعت برق ایران خوش نیست. همان صنعتی که تا چند سال پیش یکی از مظاهر توسعه صنعتی در کشورمان بود، این روزها درگیر و دار بیم ورشکستگی و امید راهی تازه به توسعه، گرفتار شده است.

شاید هنوز هم به‌درستی نتوان دلیل قانع‌کننده و جامعی برای رکود کنونی حاکم بر صنعت برق آورد. نگاهی به گذشته، یادآور رخداد‌های تلخ بسیاری در صنعت برق است که کلید آن در سال ۸۷ و با تصویب قانون تثبیت نرخ حامل‌های انرژی خورد. مصوبه‌ای که سنگ بنای کمبود نقدینگی را در صنعت برق بنا نهاد. بعدها تصویب قانون هدفمندسازی یارانه‌ها، عدم تخصیص مابه‌التفاوت قیمت تمام‌شده و تکلیفی برق به وزارت نیرو و البته ناکارآمدی و بی‌انضباطی مالی دولت نهم و دهم چنان به این مسأله دامن زد که پیامدهای آن به این زودی‌ها از صحنه صنعت برق پاک نخواهند شد.

البته نمی‌توان این مسأله را نیز نادیده انگاشت که در بحبوحه همین نابسامانی مالی در صنعت برق، اقتصاد جهانی با رکودی بی‌سابقه مواجه شد، به‌طوری‌که حتی کشورهای توسعه‌یافته هم در کوران این رکود همه‌گیر، هزینه‌های بسیاری متحمل شدند. اما سهم ایران از رکودی که دامنگیر اقتصادی جهانی شده بود، بسیار بیشتر بود.

حال اگر به این اوضاع مبهم و پربهران، تحریم‌های یک‌سویه و ظالمانه بین‌المللی را نیز بیفزایید، خواهید دید که رکود کنونی صنعت برق آنقدرها هم عجیب نیست. در طول عمر دولت یازدهم اقدامات شایسته‌ای برای از میان بردن رکود اقتصادی صورت گرفته است. به نتیجه رساندن مذاکرات هسته‌ای و رفع تحریم‌ها، تدوین بسته خروج غیرتورمی از رکود با محوریت توسعه صادرات غیرنفتی، تدوین قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر، ایجاد انضباط مالی و کاهش سود سپرده‌های بانکی به نفع تولید، اقدامات قابل تقدیر دولت بوده‌اند، هرچند درباره میزان اثرگذاری آن‌ها تردیدهای بسیاری وجود دارد.

وقتی سال ۱۳۹۲، مهندس چیت‌چیان پس از تحویل گرفتن وزارت نیرو از مجید نامجو، رسماً اعلام کرد وزارتخانه‌ای با ۲۰ هزار میلیارد تومان بدهی معوق به سیستم بانکی، پیمانکاران و تولیدکنندگان برق را تحویل گرفته است، پیش‌بینی رکودی بی‌سابقه در حوزه صنعت برق آنقدرها هم دور از ذهن نبود.

امروز وزارت نیرو پس از نزدیک به سه سال که از عمر دولت یازدهم می‌گذرد تلاش کرده بدهی‌های خود را به کمترین میزان ممکن برساند و شاید برای رسیدن به این نقطه عدم تعریف پروژه‌های جدید با بودجه‌های دولتی را بهترین راهکار تشخیص داده‌اند. این

پرونده

مدیریت شرایط رکودی در صنعت برق

■ محور اول سوالات راجع به آینده صنعت برق به خصوص در سال ۹۵ است:

وزیر نیرو هجدهم خردادماه در مجلس شورای اسلامی گزارشی از وضعیت آب و برق ارائه داده و بر وضعیت بحرانی آب و شرایط نابسامان برق در کشور تاکید کرد.

به نقل از ایسنا، حمید چیت‌چیان در ابتدای سخنرانی خود در این جلسه عنوان کرد: آب و برق به عنوان زیرساخت زیرساخت‌ها مطرح است و همه بخش‌ها از جمله کشاورزی، خدمات، حمل و نقل، درمان و فعالیت‌های بانکی هم وابسته به برق هستند و هم از جهات متعددی به آب وابسته اند.

وی با تاکید بر اینکه این بخش در تمام کشورها مورد توجه است، ابراز امیدواری کرد که مجلس دهم نیز به مسأله آب و برق که تمام فعالیت‌های کشور به آن وابسته است توجه لازم را داشته باشد.

وزیر نیرو بخش ابتدایی صحبت‌های خود را به وضعیت برق اختصاص داده و گفت: در حال حاضر وضعیت تولید برق در کشور ۷۴ مگاوات است که از این نظر در منطقه و جهان رتبه اول را داریم؛ همچنین ۹۹/۹۹ درصد جمعیت شهرها و روستاها به برق دسترسی دارند. وی ادامه داد: ما با هفت کشور همسایه تبادل و صادرات برق داریم و در ۱۴ سال گذشته بدون خاموشی سراسری به سر برده‌ایم؛ در حالیکه در همین مدت کشورهای صنعتی مشکلاتی داشته اند.

وزیر نیرو تصریح کرد: حدود ۹۰ درصد ما به‌تحت صنعت برق در داخل کشور و به دست صنعتگران ایرانی تولید می‌شود؛ همچنین ما در بحث تولید توربین‌های گازی نیروگاهی جزء شش کشوری هستیم که به این تکنولوژی دسترسی دارند. در حال حاضر فقط آمریکا، آلمان، ایتالیا، فرانسه، ژاپن و ایران شش کشوری هستند که تولید توربین‌های گازی نیروگاهی را انجام می‌دهند.

چیت‌چیان در بخش آب نیز توضیح داد: ۱۶۷ سد با ظرفیت ۵۱ میلیارد مکعب آب ایجاد شده و تجهیزات و خدمات ما به بیش از ۳۰ کشور دنیا صادر می‌شود. همچنین ۹۵ درصد سیستم‌های مورد نیاز در داخل تولید می‌شود.

وی ادامه داد: ۱/۹۹ درصد دسترسی به آب شرب مطلوب وجود دارد و رتبه ما از لحاظ حوزه توسعه شبکه‌های آبی نسخه چهارم است. همچنین پوشش ۴۰ درصدی شبکه فاضلاب در کشور وجود دارد.

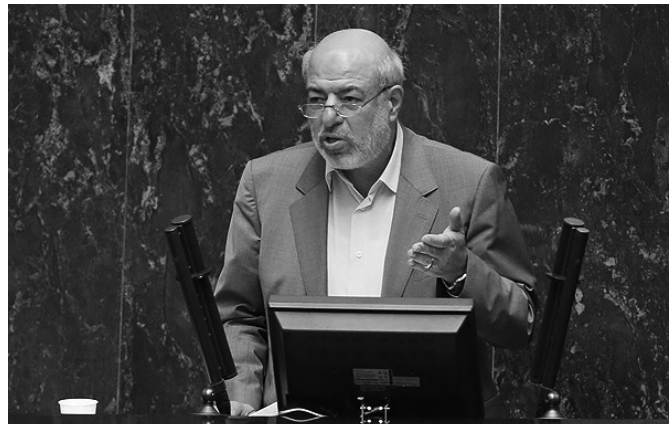
وزیر نیرو بخشی دیگر از صحبت‌های خود را به تصریح و چالش‌های موجود در حوزه نیرو ارائه داد و گفت: عمده‌ترین مشکل ما در بخش برق، اقتصاد برق است. در سال ۹۴ قیمت هر کیلووات ساعت بدون احتساب هزینه سوخت ۸۵ تومان بوده که با قیمت ۶۰ تومان فروخته شده است. ۱۰ تومان نیز بابت پرداخت یارانه نقدی از حساب وزارت نیرو برداشته شده یعنی به ازای هر کیلو وات برق، ۳۵ تومان ضرر کرده ایم.

چیت‌چیان ادامه داد: همین مابه‌التفاوت باعث شده ۲۴ هزار میلیون تومان از دولت مطالبه داشته باشیم؛ در نتیجه میزان بدهی ما به نیروگاه‌ها، پیمانکارها، مشاورین و بانک‌ها بیش از ۳۱ هزار میلیارد تومان است و این مسأله آینده صنعت برق را با تهدید و تنش جدی مواجه می‌کند.

وزیر نیرو با اشاره به اینکه سرمایه‌گذاری در بخش برق کاهش پیدا کرده است، گفت: در سال ۴،۱۳۹۰ هزار مگاوات نیروگاه جدید وارد مدار شده است اما این عدد سیر نزولی طی کرده و در سال ۹۴ فقط ۹۰۰ مگاوات نیروگاه جدید وارد مدار شده و این امر نگرانی ایجاد کرده است؛ چون ما باید هر سال حداقل ۵ هزار مگاوات نیروگاه جدید وارد مدار کنیم. این در حالی است که مصرف برق در کشور ما رشد زیادی دارد و یکی از علت‌های پایین بودن قیمت برق است و مردم به مصرف بیشتر برق تشویق می‌شوند. مصارف برق هر سال ۶ درصد در کشور ما افزایش پیدا می‌کند که این مسأله در کشورهای دنیا بسیار کم‌نظیر است؛ پاسخگویی به این نیاز محدودیت‌های زیادی برای صنعت برق و دولت ایجاد کرده است.



۳۵ تومان ضرر، به ازای هر کیلووات ساعت برق وزیر نیرو در صحن علنی مجلس گزارش داد



در ۱۶ شهر به افتتاح رسیده است. ۲۵ تصفیه‌خانه فاضلاب نیز افتتاح شده و در این مدت ۲ هزار و ۵۰۰ روستا از نعمت آب شرب بهره‌مند شده‌اند. وزیر نیرو در بخش دیگری از سخنان خود به سوالات نمایندگان پاسخ داد و درباره مطلبی که یکی از نمایندگان درباره کاهش میزان تلفات به ۱۴ درصد مطرح کرده بود، گفت: ما این کار را انجام دادیم. در حال حاضر تلفات شبکه توزیع از ۱۵ درصد به ۱۱ درصد رسیده است و ۳ درصد هم در شبکه انتقال تلفات داریم که مجموعاً به ۱۴ درصد می‌رسد. ما تلاش می‌کنیم که میزان تلفات شبکه توزیع را تا پایان سال ۹۵ به زیر ۱۰ درصد برسانیم.

وی ادامه داد: در رابطه با ارتقاء بهره‌وری در بخش کشاورزی نیز قرار بر این است که امسال ۵۰ هزار چاه کشاورزی به کنتورهای هوشمند مجهز شوند و ۷ هزار کنتور حجمی نصب شود و شبکه‌های آبیاری و زهکشی در هزار نقطه به تجهیزات اندازه‌گیری مجهز شوند تا امکان مدیریت مصرف فراهم شود. همچنین چاه‌های غیرقانونی مسدود خواهند شد. به‌علاوه در سال جاری اجرای ۷ هزار مگاوات نیروگاه بخار گازی آغاز خواهد شد. در نتیجه راندمان ۱،۵ برابر می‌شود. علاوه بر این نیروگاه پرند در سال جاری به بهره‌برداری کامل خواهد رسید و هزار و ۸۰۰ مگاوات نیروگاه حرارتی جدید نیز به بهره‌برداری خواهد رسید.

چیت‌چیان اضافه کرد: علاوه بر مواردی که شمارش شد احداث ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه جدید را آغاز می‌کنیم؛ چراکه در وضعیت تولید برقمان عقب‌ماندگی جدی داریم و باید آن را جبران کنیم. این کار با سرمایه‌گذاری داخلی و خارجی یا سرمایه‌گذاری دولت انجام می‌شود. همچنین در سال ۹۵، ۴۰۰ هزار کنتور مصرف‌کنندگان برق با اولویت مصرف‌کنندگان بزرگ به کنتور هوشمند تبدیل می‌شود که این نخستین گام برای هوشمندسازی شبکه برق کشور است.

چیت‌چیان به روستاهای فاقد برق نیز اشاره کرد و گفت: در سال ۹۵ حدود ۴۰۰ روستا که بالای ۱۰ تا ۲۰ خانوار جمعیت دارند برق‌رسانی می‌شوند و در پایان سال هیچ روستایی که بیش از ۱۰ خانوار جمعیت داشته باشد، بدون برق نخواهد ماند. همچنین امسال در غرب کشور ۱۰ سد جدید به بهره‌برداری و آبیگری می‌رسد که نقش بسیار بزرگی در تأمین آب غرب کشور خواهد داشت. علاوه بر این ۴ سد نیز در سایر مناطق کشور به بهره‌برداری می‌رسد که مجموعاً ۵۵ هزار هکتار شبکه آبرسانی و زهکشی جدید به شبکه‌های قبلی اضافه خواهد شد.

وی خاطر نشان ساخت: مجلس قبل با هوشیاری پیش‌بینی کرد که ۵۰۰ هزار دلار از منابع صندوق توسعه ملی به آب روستاها اختصاص داده شود. این منابع در اسفندماه دست ما را گرفت و در این سه سال به ۲ هزار و ۵۰۰ روستا آب رسانده‌ایم و در سال ۹۵ بیش از ۲ هزار روستا دارای آب خواهند شد.

وزیر نیرو از همکاری با بخش خصوصی نیز سخن گفت و عنوان کرد: ۲۳ پروژه آب و فاضلاب به بخش خصوصی سپرده خواهد شد. مجموع قرارداد ما در این بخش هزار و ۷۰۰ میلیارد تومان است. در حال حاضر بیش از ۱۰۰ پروژه آب و فاضلاب آماده شده است.

پس از سخنان وزیر نیرو علی مطهری، نایب رئیس مجلس بر سوال یکی از نمایندگان تأکید کرده و عنوان کرد: مقرر بود تا پایان سال ۹۰ کلیه قوانین مرتبط با حوزه کاری همه دستگاه‌های دولتی تنقیح شود اما هیچ وزارتخانه‌ای این کار را انجام نداده است. وزارت نیرو در این خصوص چه کرده است؟

وزیر نیرو در پاسخ به این سوال گفت: این کار انجام شده که امید است به زودی آن را تقدیم مجلس کنیم. ■

وزیر نیرو در مورد چالش‌های آب نیز اظهار کرد: در مورد آب نگرانی‌های ما از نوع دیگری است؛ طی ۱۵ سال گذشته میزان بارش‌ها کاهش پیدا کرده است. میانگین بارش‌ها در هر سال ۲۵۰ میلیمتر بوده که این رقم به ۲۴۰،۷ میلیمتر در سال کاهش پیدا کرده است. بنابراین میزان آب تجدید شونده که ۱۳۰ میلیارد متر مکعب در سال بود به ۱۱۶ میلیارد متر مکعب کاهش پیدا کرده است. از طرفی بارش‌ها کم شده و از طرف دیگر درجه حرارت به دلیل تغییر اقلیم افزایش پیدا کرده و تبخیر زیادتر شده است. از سوی دیگر جمعیت هم اضافه شده است و در نتیجه میزان آب تجدیدشونده به ازای هر فرد ایرانی در طی ۴۰ سال گذشته از ۷ هزار و ۵۰۰ متر مکعب به هزار و ۴۵۰ متر مکعب تغییر کرده است که این نشان‌دهنده تنش و بحران قابل توجه در مسائل آب است.

وی تأکید کرد: ما در سال‌های ۹۵-۹۴ در نیمی از کشور بارش‌های خوبی داشتیم اما مسأله بحرانی که بخش آب با آن مواجه است با یک یا دو سال بارش قابل رفع شدن نیست و باید مجلس، دولت و تمام ارکان نظام در این مسأله وارد شوند.

چیت‌چیان به برداشت غیرمجاز آب نیز اشاره کرد و گفت: مسأله دیگری که با آن مواجه هستیم برداشت غیرمجاز از آب‌های زیرزمینی و بروز مخاطرات زیست محیطی است. بسیاری از تالاب‌های کشور از جمله دریاچه ارومیه، تالاب بختگان، تالاب گاوخونی خشک شده‌اند؛ چراکه از یک طرف بارش‌ها کاهش پیدا کرده و از طرف دیگر مصارف و برداشت‌های غیرقانونی زیاد شده است اما نگران‌کننده‌تر از آب‌های سطحی، منابع آب‌های زیرزمینی است. بیش از ۵۵ درصد آب مصرفی کشور در بخش کشاورزی، صنعت و شرب از آب‌های زیرزمینی برداشت می‌شود.

وزیر نیرو افزود: برداشت از آب‌های زیرزمینی باعث شده که در حال حاضر از ۶۰۹ دشت کشور، ۳۳۰ دشت با وضعیت بحرانی مواجه باشند. یعنی بیلان آب زیرزمینی در این مناطق منفی است. به عنوان نمونه در استان کرمان، در منطقه‌ای آب زیرزمینی تمام شده؛ باغات پسته‌ای که از نظر اقتصادی ارزش بالایی دارد خشک شده و کشاورزان ناچار شده‌اند از درختان به عنوان هیزم استفاده کنند.

چیت‌چیان تأکید کرد: در تمام دشت‌هایی که بیلان منفی دارند شرایطی مثل دریاچه ارومیه وجود دارد اما چون دریاچه ارومیه در سطح است، هر کسی که از کنار آن عبور کند متوجه می‌شود که آنجا با چه وضعیتی مواجه است و از آنجا که آب‌های زیرزمینی در زیر خاک است، باوجود اینکه شرایطی به مراتب بدتر دارد کسی متوجه آن نیست.

وزیر نیرو در ادامه به طرح‌های نیمه‌تمامی که به دولت ارائه شده اشاره کرد و گفت: در حال حاضر قریب به ۳۰۰ طرح و شبکه‌های زهکشی در قانون بودجه تصویب شده است. اعتباری که برای تکمیل این طرح‌ها لازم است ۹۵ هزار میلیارد تومان است. اگر هزینه این طرح‌ها افزایش پیدا نکند و هر سال اعتبار داده شود به طور متوسط ۳۹ سال طول خواهد کشید تا هر یک از این طرح‌ها به اتمام برسد. نیازمند این هستیم که در این زمینه اولویت‌بندی منطقی شود تا بتوانیم دامنه طرح‌ها را جمع کنیم و آنها را به سرعت به بهره‌برداری برسانیم.

حمید چیت‌چیان بخش دیگری از گزارش خود را به عملکرد دولت در حوزه آب و برق اختصاص داد و گفت: در سه ساله که از عمر دولت یازدهم سپری شده ۴۵ واحد نیروگاهی با ظرفیت ۶ هزار و ۱۰۳ مگاوات و ۱۴ پست ۴۰۰ کیلووات افتتاح شده است. همچنین میزان تلفات شبکه توزیع برق نیز ۴ درصد کاهش پیدا کرده است. به علاوه ۳،۵ میلیون نفر مشترک جدید به شبکه برق اضافه شده که مشترکان آن در مجموع از ۳۳ میلیون عبور کرده است.

چیت‌چیان ادامه داد: در بخش آب نیز ۱۴ سد در ۱۱ استان به بهره‌برداری رسیده و پنج سد در پنج استان آب‌گیری شده که در مجموع حدود ۴،۵ میلیارد متر مکعب آب ذخیره شده است. همچنین ۱۲ طرح آبرسانی در ۹ استان کشور افتتاح شده و ۱۶ تصفیه‌خانه آب

راه‌های بیطرف برای عبور از رکود

گفت‌وگو با حبیب‌الله بیطرف؛
وزیر نیروی دولت اصلاحات

به گفته پیشکسوتان صنعت برق، زمانی ظرفیت شرکت‌های فعال این صنعت آنقدر تکمیل بود که نمی‌توانستند پروژه جدیدی را تقبل کنند اما اکنون کارگران این واحدها آنقدر بیکار هستند که برخی از شرکت‌ها حاضر می‌شوند دست به تقلب و رشوه زده و چراغ کارخانجات خود را روشن نگاه دارند. بیکاری سبب ازدیاد فساد شده و آحاد جامعه را نسبت به هم بی‌رحم می‌کند. تفاوت اکنون با زمانی که قیمت نفت تا حدود ۸ دلار کاهش یافته بود چیست؟ چرا در گذشته به هر تریبی که شده کار و پروژه برای صنعت تعریف می‌شد و اکنون واحدها به حال خود وا گذاشته شده‌اند تا روز مرگ و خاموشی آنها فرا برسد؟ آنچه می‌خوانید مصاحبه اختصاصی سبتران با حبیب‌الله بیطرف، وزیر نیروی دولت اصلاحات و ریاست فعلی سازمان نظام مهندسی تهران در خصوص چگونگی حل این معضل بزرگ صنعت برق کشور است.



که در واقع میزان سرمایه‌گذاری و رونق اقتصادی را نشان می‌دهد و به تبع آن نیاز به مصرف انرژی الکتریکی هم افزایش می‌یابد. مورد دوم وابستگی صنعت برق به اقتصاد ملی از جهت منابع سرمایه‌گذاری در تولید برق و صنعت نیروگاهی است که رکود اقتصادی آن را به شدت کاهش می‌دهد. متأسفانه متوسط رشد اقتصادی ایران در ۱۰ سال گذشته حدود ۲ درصد بوده است که در مقایسه با رشد اقتصادی پیش‌بینی شده در سند چشم‌انداز ۲۰ ساله که به طور متوسط ۸ درصد باید باشد، بسیار کم و حدود یک چهارم است. این امر آثار خود را در عدم نیاز به رشد تولید انرژی برق و مشکلات سرمایه‌گذاری در تولید صنعت برق نشان می‌دهد. طبیعتاً این امر سبب شده شرکت‌های فعال در صنعت برق چه کارخانجات تولیدکننده تجهیزات و چه شرکت‌های پیمانکاری که در ساخت و ساز صنعت برق فعال هستند، با رکود کاری مواجه شوند.

■ همانگونه که استحضار دارید، به لحاظ اقتصادی در شرایط مساعدی به سر نمی‌بریم و بسیاری از واحدهای صنعتی افتان و خیزان می‌روند و منتظرند تا وضعیت بهبود یابد. به عنوان سوال اول لطفاً بفرمایید آیا بحران اقتصادی که هم‌اکنون با آن دست و پنجه نرم می‌کنیم در گذشته سابقه داشته است یا موردی نادر است که تاکنون تجربه نکرده‌ایم؟

در چند سال اخیر شاهد تداوم رکود در اقتصاد کشور هستیم. در بعضی از سالها رکود توأم با رشد منفی اقتصادی هم بوده بعنوان مثال رشد اقتصادی در سال ۹۱ نسبت به سال ۹۰ عدد ۶/۸- درصد بوده و این رشد منفی در سال‌های اخیر اقتصاد ایران بی‌سابقه است. متأسفانه اکنون رکود در بخش‌های مختلف اقتصادی کشور از جمله صنعت برق ریشه دوانیده است.

صنعت برق از دو جهت به اقتصاد ملی وابستگی دارد. مورد اول ارتباط مستقیم رشد مصرف انرژی برق با رشد اقتصادی کشور است. شاخص رشد سالانه تولید ناخالص ملی

ما از دو جهت نیازمند سرمایه گذاری خارجی -یا به طور کلی سرمایه گذاری- هستیم. یکی برای رشد اقتصادی و دیگری برای کاهش بیکاری و ایجاد اشتغال مولد برای نسل جوان مملکت. اتفاقا در اصول اساسی اقتصاد مقاومتی نیز به این موضوع توجه شده و اقتصاد درست را مبتنی بر درون زایی و برون گرایی دانسته است. بُعد برون گرایی اقتصاد مقاومتی به معنای داشتن تعاملات اقتصادی بین المللی شامل سرمایه گذاری مستقیم یا مشارکت در سرمایه گذاری توسط طرف خارجی و یا تأمین مالی سرمایه گذاران ایرانی است. البته جهت تحقق سرمایه گذاری خارجی دو شرط اساسی وجود دارد که عبارتند از تضمین امنیت سرمایه و وجود بازده مناسب.

بنابراین ما برای تحقق اهداف سند چشم انداز ۲۰ ساله و بهبود وضعیت اشتغال به نرخ رشد اقتصادی متوسط ۸ درصد احتیاج داریم. این امر رشد سالانه سرمایه گذاری ها را در دامنه ۱۸-۱۴ درصد طلب می کند و بدون رشد سرمایه گذاری مذکور نمی توان به تحقق اهداف چشم انداز درخصوص کاهش نرخ بیکاری و افزایش نرخ رشد اقتصادی امیدوار بود.

اگر به آمار و ارقام جذب سرمایه خارجی طی ۱۲ سال گذشته توجه کنیم، درمی یابیم متوسط جذب سرمایه خارجی در ایران طی سال های ۲۰۱۴-۲۰۰۳ سالانه حدود ۳ میلیارد دلار بوده است. این در حالی است که متوسط سرمایه گذاری خارجی در جهان طی همین دوره حدود هزار میلیارد دلار در سال و سهم بعضی از کشورها بالای ۱۰۰ میلیارد دلار در سال بوده است. به عنوان مثال کشورهای ترکیه و عربستان طی ۱۲ سال گذشته علی رغم منابع مالی هنگفت از محل صنعت توریسم و فروش نفت، سالانه به طور متوسط ۲۸ میلیارد دلار جذب سرمایه خارجی داشته اند.

کنفرانس تجارت و توسعه سازمان ملل (آنکتاد) که همواره گزارشاتی از وضعیت جذب سرمایه در کشورهای مختلف تهیه می کند، در گزارش اخیر خود کشورهای جهان را براساس دو شاخص عملکرد اقتصادی و توانایی بالقوه اقتصادی مورد ارزیابی قرار داده و آنها را در چهار گروه تقسیم بندی کرده است. گروه الف، کشورهای صنعتی و توسعه یافته هستند که از عملکرد و توانایی بالقوه عالی برخوردار هستند؛ مثل آلمان، فرانسه، ژاپن و مالزی. گروه ب، شامل کشورهای در حال توسعه می شود که عملکرد عالی اما توانایی ضعیف دارند؛ مانند کشور برزیل. گروه ج، کشورهایی هستند که عملکرد ضعیف اما توانایی بالقوه عالی دارند؛ مثل ایران. گروه د نیز مختص کشورهایی است که عملکرد آنها ضعیف و توانایی بالقوه آنها هم ضعیف است، همچون کشورهای آمریکای لاتین و کشورهای آفریقایی.

ایران باید در گروه دوم قرار می گرفت یا حتی با تحقق رشد اقتصادی که در برنامه چشم انداز ۲۰ ساله پیش بینی شده است، به گروه اول منتقل می شد. به هر صورت رشد و رونق اقتصادی موجب فعال شدن کسب و کارها و همچنین فعال شدن ظرفیت های صنعت خواهد شد.

ایران باید با استفاده از منابع خارجی و همچنین بهره گیری بیشتر از منابع داخلی و نقدینگی جامعه در تولید و توسعه زیربناها دوره رکود را پشت سر بگذارد که این کار با برنامه ریزی و استفاده از توانایی های بالقوه عملی است.

مدیریت اقتصاد کلان کشور باید از کشورهایی که در دوره ۲۵ ساله گذشته توانسته اند نرخ رشد بالای ۷ درصد را بطور مستمر تجربه کنند مانند مالزی، کره جنوبی، چین، ژاپن و حتی عمان و سنگاپور-الگوگیری کند. این کشورها هم اکنون اقتصادهایی قوی و پایدار دارند. ما نیز می توانیم از این بحران رکود اقتصادی خارج شده و رشد اقتصادی مناسب و رشد فرصت های شغلی را در کشور ایجاد کنیم.

■ آیا تصور می کنید با چهره ی بی ثباتی که بر جام به خود گرفته است، در سال جاری امیدی به جذب سرمایه های خارجی برای تعریف پروژه های جدید در حوزه برق و بهبود وضعیت موجود وجود داشته باشد؟

عامل دیگری که موجب فشار بیشتر بر شرکت های فعال در صنعت برق شده است، محدودیت و مشکل نقدینگی صنعت برق و شرکت توانیر است. در گذشته (قبل از سال ۸۸) درآمد پول برق را که از محل فروش انرژی کسب می شد، تماما به شرکت توانیر برگشت داده میشد و وزارت نیرو و توانیر میتوانستند برای آن منابع مالی برنامه ریزی کنند و سالانه بخشی از آن را برای بهره برداری از تاسیسات صنعت برق اختصاص داده و مابقی را صرف توسعه تاسیسات جدید در بخشهای تولید و انتقال و توزیع می کردند. متأسفانه از سال ۸۹ که اجرای هدفمندی یارانه ها آغاز شد، دولت برای تأمین بخشی از منابع یارانه ها از درآمد برخی از شرکت ها از جمله توانیر استفاده کرد و برای برداشت آزادانه این منابع چرخه مالی برق را به وزارت اقتصاد و دارایی منتقل کرد. از آن روز مدیریت منابع مالی صنعت برق با اولویت تأمین منابع مالی پرداخت یارانه ها در اختیار وزارت دارایی است. این مشکل سبب شده است که صنعت برق دچار بحران نقدینگی شود و از برخورداری منابع داخلی برای سرمایه گذاری به مقدار قابل توجهی محروم شود. به هر حال مجموعه این عوامل سبب بروز بحران مالی در صنعت برق شد و فشار عمده آن متوجه شرکت های تولیدکننده تجهیزات و لوازم، پیمانکاران و حتی مشاوران صنعت برق است.

■ اطلاع دارید که ما در گذشته نیز شاهد رکود و بحران های اقتصادی بوده ایم و حتی تجربه نفت ۸ دلاری در دولت اصلاحات را نیز به سلامت پشت سر گذاشته ایم. تفاوت کار در کجاست که در آن زمان برای واحدهای صنعتی به هر ترتیبی پروژه و کار تعریف شد و بیکار نماند اما امروز پهلوی این واحدها یکی پس از دیگری به زمین رسیده و به دلیل فقدان کار از دور خارج می شوند؟ آیا ضعف در شیوه های مدیریتی و حاکمیت است؟

در آن زمان علی رغم محدودیت درآمدهای ناشی از نفت خام و لکن بدلیل رویکرد قانونگرایی و توسعه محوری دولت، سازمان مدیریت و برنامه ریزی در تجهیز منابع برای توسعه کشور با برنامه ریزی، دقت لازم و گشاده دستی برخورد می کرد و دولت نه تنها منابع مالی صنعت برق و بخش های مشابه مثل گاز و مخابرات را برداشت نمی کرد؛ بلکه در حد امکان از بودجه عمومی و حتی تسهیلات بانکی به آنها کمک می کرد و به علاوه با توجه به سیاست تنش زدایی دولت در روابط بین المللی امکان اخذ تسهیلات بانکی و استفاده از منابع فاینانس خارجی فراهم بود، در صورتی که در سال های اخیر هیچ یک از این موارد وجود نداشته است.

■ آیا تنها علت نبود کار و پروژه شرایط مالی کشور است؟ منظورم این است که آیا ممکن است علی رغم وضعیت نابسامان اقتصادی صنعت برق پروژه های جدید تعریف کرد تا واحدهای صنعتی از این حالت بیکاری خارج شده و شرایط منجر به ورشکستگی آنها نشود؟

این موضوع به فضای کلی اقتصادی و کسب و کار در کشور برمی گردد. همانطور که اشاره کردم اقتصاد ایران طی ۱۰ سال اخیر علی رغم وجود منابع درآمدی ارزی بی سابقه بالغ بر ۸۰۰ میلیارد دلار-به علت مدیریت ناصحیح و سیاست های نادرست پولی و بانکی در اقتصاد کلان، دچار رکود بی سابقه و افت رشد اقتصادی شده است و اینک دچار کمبود جدی منابع برای سرمایه گذاری است. شما میدانید که رشد اقتصادی به طور مستقیم با میزان سرمایه گذاری در کشور ارتباط دارد.

در شرایط فعلی دو راهکار توسط اقتصاددانان پیش بینی شده است. یکی از این راهکارها استفاده از منابع سرمایه گذاری خارجی و دیگری استفاده بهینه از سرمایه های داخلی بخش خصوصی است.

با توجه به اینکه در حال حاضر ۴۵ درصد جمعیت کشور در فاصله سنی ۱۵ تا ۳۴ سال قرار دارند و این نسل جوان و تحصیلکرده نیازمند فرصت های شغلی سالم و مولد هستند،

تعامل سازنده با جهان از فرصت‌ها استفاده کنیم؛ ضمن اینکه باید آگاهانه نسبت به تهدیدها توجه داشته و راه‌های تأثیر آنها را مسدود کنیم.

■ وزارت نیرو، شرکت توانیر و سایر نهادهای ذیربط در سال‌های اخیر در راستای حل معضل بیکاری شرکت‌ها و کارخانجات حوزه برق چه اقداماتی انجام داده‌اند؟

همانطوریکه میدانید تولید توربین‌های گازی کلاس E در دولت اصلاحات با سرمایه‌گذاری وزارت نیرو در قالب شرکت مپنا انجام گرفت و فناوری آن مدل توربین گاز از طریق شرکت آنسالدو ایتالیا و زمینس آلمان با هدایت وزارت نیرو به شرکت مپنا منتقل شد و خوشبختانه با تولید این نیروگاه‌ها در کشور طی ۱۵ سال گذشته ما مشکل خاموشی نداشتیم و ایران جزو معدود کشورهای خاورمیانه بوده است که تولید توربین‌های گاز با استاندارد اروپایی را انجام می‌داده و یکی از نمونه‌های اقتصاد مقاومتی در صنعت برق همین کارخانجات مپنا در بخش نیروگاهی بوده است.

متأسفانه از سال ۱۳۸۵ به بعد بدلیل برقراری تحریم‌ها، ما از برخورداری از فناوری‌های مدرن تر محروم بوده ایم و اخیراً پس از برجام فرصتی پیش آمده تا امکان انتقال فناوری توربین‌های گازی کلاس F که یک پله از کلاس E بالاتر است، ایجاد شود. اکنون سرمایه‌گذاری برای تولید نیروگاه‌های کلاس F در دستور کار بخش دولتی و بخش خصوصی است.

■ به‌عنوان سوال پایانی لطفاً بفرمایید راهکاری که برای حل مشکل بیکاری واحدهای صنعتی به نظر جنابعالی می‌رسد چیست؟

به اعتقاد من واحدهای صنعتی امروزه باید به فکر شناسایی تکنولوژی‌های برتر و برقراری تعاملات با صاحبان دانش فنی برای انتقال فناوری به ایران باشند و در این چارچوب می‌توانند از منابع خارجی نیز استفاده کنند. شاید مشارکت در توسعه واحدهای صنعتی به صورت سرمایه‌گذاری مستقیم شرکت‌های خارجی، در حال حاضر و با توجه به فضای پس از برجام قابل انجام باشد.

در عین حال اکنون واحدهای صنعتی باید به فکر صادرات تولیدات خود به کشورهای منطقه مثل عراق و افغانستان باشند که برای تولیدات صنعت برق ایران که از استانداردهای بالایی برخوردار هستند بازارهای خوبی محسوب می‌شوند. متأسفانه استاندارد تولیدات ما در عرصه دیگر صنایع پایین است اما خوشبختانه در صنعت برق در تراز بین‌المللی حرکت می‌کنیم؛ لذا امکان صادرات به کشورهای دیگر را داریم.

مهمترین کار برای نجات صنعت برق از بحران نقدینگی اصلاح فرایند درآمدی و گردش مالی توانیر است. دولت باید از منابع صنعت برق برای پرداخت یارانه صرف نظر کند. اساساً پرداخت یارانه باید از محل وضع عوارض به قیمت حامل‌های انرژی علاوه بر قیمت محاسباتی به دست می‌آید؛ نه آنکه رمق صنعت را برای پرداخت یارانه بکنند. اگر این فرایند اصلاح شود، صنعت برق جان تازه‌ای خواهد گرفت و می‌تواند بدهی‌های خود را به شرکت‌ها و کارخانجات طرف قرارداد خود پرداخت کند.

■ البته مشکل تنها محدود به یارانه نیست؛ چراکه بنابر آماری که داده می‌شود تنها ۱۰ تومان از قیمت هر کیلووات ساعت برق به یارانه اختصاص داده می‌شود. مشکل اصلی شکاف بین قیمت تمام شده برق و قیمت فروش آن است که حتی با حذف یارانه باز هم پرنخواهد شد.

بله مسائل اقتصادی باید باهم و به صورت توأمان دیده شود. متأسفانه دولت یازدهم تنها روی کاهش تورم تمرکز کرده است و به رکود توجهی نمی‌کند. برای آنکه تورم افزایش نیابد، از افزایش قیمت فروش برق خودداری می‌کند اما این امر مشکلات جبران‌ناپذیری ایجاد کرده است. اقتصاد باید به صورت یک بسته به هم پیوسته دیده شود. این مسائل با مدیریت اقتصادی درست قابل حل خواهد بود. ■

هدف برجام این بوده که تحریم‌های ایران برداشته شود و ایران بتواند از ظرفیت‌های خارجی استفاده کند. در روند تحقق برجام برخی اشکالات در پیاده‌سازی پیش آمده است و با برخی واقعیات مواجه شده ایم که پیش از این مورد توجه نبود.

ما طی ۱۰ سال گذشته در دوران تحریم فاصله قابل توجهی با اقتصاد جهانی پیدا کرده ایم. با رشد صنعت IT و رسوخ سیستم‌های نرم‌افزاری در حوزه پولی و بانکی بین وضعیت موجود ما و دنیا فاصله ایجاد شده و اکنون برقراری ارتباط فعال و مناسب نیازمند کار و زمان بیشتری است. به هر حال باید امیدوار بود و با اعتماد به نفس و اتکا به سیاست‌های درست و پایدار اقتصادی، تکیه به ظرفیت‌های داخلی و کمک گرفتن از فرصت‌های خارجی، دوباره اقتصاد را فعال ساخته و رونق را به کشور بازگرداند.



مسائل اقتصادی باید باهم و به صورت توأمان

دیده شود. متأسفانه دولت یازدهم تنها

روی کاهش تورم تمرکز کرده است و به رکود

توجهی نمی‌کند. برای آنکه تورم افزایش

نیابد، از افزایش قیمت فروش برق خودداری

می‌کند اما این امر مشکلات جبران‌ناپذیری

ایجاد کرده است. اقتصاد باید به صورت یک

بسته به هم پیوسته دیده شود

■ برخی می‌گویند تأمین مالی سالبته به شرط ضمانت برگشت سرمایه به در داخل کشور نیز امکانپذیر است و مدیریت نادرست سبب خواهد شد ورود سرمایه خارجی فرصت‌های شغلی را نیز از بین ببرد. نمونه این امر نیز همین سپردن هوشمندسازی کنتورها به دست کشور کره جنوبی است که قرارداد آن اخیراً امضا شد. دیدگاه شما در این باره چیست؟

سرمایه‌گذاری خارجی دارای فرصت‌ها و تهدیدهایی است و این مدیریت اقتصادی کشور است که می‌تواند با برخورداری از دانایی و تدبیرات لازم از این فرصت‌ها سود جسته و از تهدیدهای آن برحذر بماند.

فرصت‌هایی مثل انتقال فناوری، کسب بازارهای صادراتی، بهبود مدیریت، انتقال توانمندی‌های سازمانی، افزایش بهره‌وری و حضور در زنجیره ارزش اقتصادی جهان، فرصت‌هایی هستند که با سرمایه‌گذاری خارجی در هر کشوری ایجاد می‌شود. ولی سرمایه‌گذاری خارجی تهدیدهایی هم دارد؛ مثل نفوذ سیاسی و اقتصادی دیگر کشورها یا احتمال بحران بدهی‌هایی خارجی که در برخی از کشورها که به میزان گسترده از منابع خارجی استفاده کرده‌اند، به وجود آمده است. ولی ما باید از تجارب جهانی استفاده کنیم و اگر به دلیل ترس از تهدیدها از فرصت‌ها هم صرف نظر کنیم، رشد نخواهیم کرد.

به هر حال هر کاری خطراتی هم در بر دارد. شما هر روزی که از منزل خارج می‌شوید، در معرض خطرات هستید اما این خطرات احتمالی نباید باعث شود شما خانه نشین شده و فرصت کار و رشد را از خود بگیرید. ما باید تمام جوانب مثبت و منفی امور را با هم در نظر بگیریم.

یکی از فرصت‌های سرمایه‌گذاری که ذکر کردم، انتقال فناوری بود که به نوبه خود از اهمیت بالایی برخوردار است. منظور من فناوریهای نوین و کارآمدی است که هر روز در دنیا تولید شده‌اند و ما در این ۱۰ سال از آن محروم مانديم، حقیقتاً دستیابی به این فناوریها بسیار ارزشمند است و محرومیت بیشتر ما به مثابه یک خسران است. ما باید با استفاده از

از ارز ارزان کشورهای خارجی تا فاینانس‌های الزام‌آور عوامل دامن‌زننده به رکود در صنعت برق



و اگر صادرات نداشتیم این عدد پایین‌تر هم می‌آمد اما به هر حال آن چیزی که صنعت برق را به رکود کشانده است عدم وجود نقدینگی و تزریق آن از سوی دولت در پروژه‌ها است. وی در همین رابطه افزود در شرایط فعلی امضای قرارداد با کشورهای خارجی در بخش برق موجب تضعیف سازندگان و پیمانکاران داخلی می‌شود.

وی با اشاره به اینکه توان تامین همه نیازمندی‌های سالیانه برق کشور در داخل وجود دارد، تصریح کرد: ظرفیت صادراتی این صنعت سالیانه ۳۰ میلیارد دلار است و در کوتاه‌مدت قابلیت انجام ۱۰ میلیارد دلار صادرات در صنعت برق وجود دارد؛ اما تحقق همین مساله نیازمند حمایت‌های جدی داخلی به‌ویژه حمایت‌های مالی است.

به گفته این مقام مسئول، بیش از ۸۲ درصد صادرات خدمات فنی و مهندسی (حدود دو میلیارد دلار) و یک میلیارد دلار صادرات تجهیزات و کالاهای صنعتی و تخصصی با ارزش افزوده بالا در سال‌های گذشته توسط این صنعت محقق شده است. کلاهی با بیان این مطلب ضمن اشاره به اینکه توان تامین همه نیازمندی‌های سالیانه برق کشور در داخل وجود دارد، تصریح کرد: ظرفیت صادراتی این صنعت سالیانه ۳۰ میلیارد دلار است و در کوتاه‌مدت قابلیت انجام ۱۰ میلیارد دلار صادرات در صنعت برق وجود دارد؛ اما تحقق همین مساله نیازمند حمایت‌های جدی داخلی به‌ویژه حمایت‌های مالی است.

وی یادآور شد: هم‌اینک بیش از ۵۰ هزار نفر از بخش خصوصی و در مجموع بیش از ۱۵۰ هزار نفر در این صنعت مشغول به کار هستند، اما رکود کلی حاکم بر اقتصاد کشور موجب نگرانی‌های جدی از کاهش اشتغال و حتی از بین رفتن این صنعت شده است.

با استناد به این نشست خبری رییس هیات مدیره سندیکا بر این عقیده است که ۷۰ درصد مشکلات کشور از سوء مدیریت‌ها و تنها ۳۰ درصد مشکلات وابسته به تحریم‌های ظالمانه آمریکا و غرب بوده است، اما با وجود همه این مسائل، صنعت برق در سال‌های گذشته سرپاماند. ■

علیرضا کلاهی رییس هیات مدیره سندیکای صنعت برق ایران طی گفتگویی با خبرگزاری موج که پیش از این در بولتن خبری سندیکا نیز منتشر شد، با تاکید بر اینکه ایران قادر است کل تجهیزات مورد نیاز صنعت برق کشور را به جز ۳ یا ۴ درصد از تجهیزاتی که مربوط به رله‌های حفاظتی و تجهیزات الکترونیکی می‌شود، بسازد، گفت: این در حالی است ۸۲ درصد از صادرات خدمات فنی و مهندسی کشور مربوط به بخش برق و آب است.

علیرضا کلاهی با اشاره به مشکل نقدینگی و بدهکاری‌های وزارت نیرو افزود: به دلیل وجود این دست از مشکلات، دولت به استفاده از فاینانس‌های خارجی روی آورده است. این در حالی است که کشورهای خارجی خطوط فاینانس‌های خارجی خود را در اختیار شرکت‌ها و سازندگان داخلی خود قرار می‌دهند؛ بنابراین دولت در صورت استفاده از فاینانس خارجی باید از شرکت‌های معین شده از سوی فاینانسورها تجهیزات لازم را خریداری کند.

وی با بیان اینکه شرکت‌های خارجی از ارز ارزان استفاده می‌کنند و این موضوع موجب کاهش هزینه‌های صادراتی آن‌ها و در نتیجه به صرفه بودن واردات تجهیزات نیروگاهی از سوی آن کشورها برای ایران می‌شود.

کلاهی وزارت نیرو را وامدار بدهی دولت گذشته خواند و ادامه داد: در شرایط فعلی که درآمدهای کشور به دلیل کاهش قیمت نفت، کاهش قابل توجهی یافته است، تخصیص اعتبار و سرمایه به وزارت نیرو امر دشواری است. به این ترتیب می‌توان گفت وزارت نیرو به عبارتی ناچار به واردات ارزان نسبت به تولیدگران داخل است. این در حالی است که در پیش گرفتن چنین رویه‌ای منجر به صدمه صنعت و تولید داخل می‌شود و تأثیرات آن بر کسی پوشیده نیست.

به عقیده وی در صورتی که دلیل تن دادن به این واردات، استفاده از فاینانس است، می‌توان از منابع صندوق توسعه ملی، استفاده و نقدینگی را تامین کرد.

فاینانس صنعت برق را در باتلاق رکود گرفتار می‌کند

رییس هیات مدیره سندیکا همچنین در کنفرانس مطبوعاتی سندیکا که اوایل خرداد ماه سال جاری برگزار شد با پافشاری بر همین موضع، ضمن بیان آنکه فاینانس و وام مشکل صنعت برق را حل نمی‌کند خاطر نشان ساخت: این امور صنعت برق را گرفتار باتلاقی خواهد کرد که جبران آن سخت خواهد بود و حتی باعث از بین رفتن اعتبار در اجرای تعهدات بین‌المللی می‌شود.

وی در همین راستا با اشاره به اینکه این سندیکا دو سال است که سکوت اختیار کرده است و نقد نمی‌کند اظهار داشت: سکوت ما به خاطر این است که باور داریم که دولت قبلی در تمام ارکان دچار مشکلاتی بود و میراث آن را وزارت نیرو با ۳۳ هزار میلیارد تومان بدهی و کسری ۱۵ هزار میلیارد تومان سرمایه‌گذاری با خود به یکد می‌کشد و رکورد عمیق حاکم بر صنعت برق همچنان وجود دارد.

کلاهی با تاکید بر اینکه وزارت راه و شهرسازی نیز همانند وزارت نیرو دارای مشکل مالی است اما ۱۹ هزار میلیارد تومان پروژه را مصوب و تعریف کرد، اظهار داشت: متأسفانه وزارت نیرو به خاطر گرفتاری‌های داخلی خود نتوانست پروژه جدید معرفی و تصویب کند و در ضمن اجازه هم نداد که بخش خصوصی وارد این پروژه‌ها شود.

ریس هیات مدیره سندیکا در بخش دیگری از سخنان خود در این نشست خبری اذعان داشت: سرمایه‌گذاری مستقیم (FDI) پتانسیل رشد اقتصادی را ایجاد می‌کند و چون صنعت برق خودکفا است امیدوار بودیم با آزاد شدن منابع مالی دولت و بهتر شدن وضعیت بودجه، صنعت برق از این وضعیت خارج شود اما متأسفانه همچنان در رکود عمیق به سر می‌بریم.

کلاهی در پاسخ به سوالی از سوی خبرنگار خبرگزاری فارس راجع به آنکه صنعت برق با چند درصد ظرفیت کار می‌کند گفت: صنعت برق همکنون تنها با ۲۵ درصد ظرفیت خود کار می‌کند

در نقد توافقات اخیر وزارت نیرو با طرف‌های خارجی و تاثیر آن بر رکود

ورود سرمایه خارجی به شرط مشارکت دهی بخش خصوصی

علی بخشی نایب رئیس هیات مدیره سندیکای صنعت برق بیست و پنجم خرداد ماه سال جاری در گفت‌وگویی با خبرنگار اقتصادی خبرگزاری فارس در پاسخ به این سوال که آیا در پسابرجام وضعیت صنعت برق بهتر شده است و گشایشی در این صنعت مشاهده می‌شود، گفت: تفاوتی که صنعت برق با سایر صنایع دارد این است که به‌صورت واقعی ۹۰ درصد خودکفا است و چندان وابستگی به خارج از کشور ارتباط نداشته و تحریم‌ها هم نمی‌تواند بر آن تاثیر گذارد.

وی افزود: اما به هر حال ۷۰ درصد مشکلات صنعت برق به مسائل مدیریتی داخلی و ۳۰ درصد به تحریم‌ها بازمی‌گردد، پس با توجه به اینکه بیشتر مشکلات صنعت برق، مشکلات مدیریتی است تغییر وضعیت این صنعت چندان با تحریم‌ها و یا برداشتن تحریم‌ها ارتباطی ندارد، ولی در هر صورت در حال حاضر به‌طور متوسط صنعت برق و یا شرکت‌های فعال در آن تنها با ۲۰ تا ۲۵ درصد ظرفیت خود فعالیت می‌کنند.

بخشی در این گفت‌وگو خاطر نشان ساخت: با توجه به توافق صورت پذیرفته در برجام صنعت برق از رکود خارج نشده است و در حال حاضر رکود شدید است و چون این دوره در حال طولانی شدن است اثرات آن نمود بیشتری پیدا می‌کند.

وی با اشاره به اینکه رکود همچنان در صنعت برق وجود دارد و آثار آن را به‌وضوح می‌توان دید گفت: این رکود باعث می‌شود که شرکت‌های صنعت برق ضعیف و ضعیف‌تر شوند و علی‌رغم اینکه مسئولان اعلام می‌کنند که صنعت برق باید سر پا باقی بماند مشخص نیست که دلیل ورود سرمایه‌گذاران خارجی به داخل کشور چیست؟

بخشی در همین رابطه با بیان آنکه با ورود شرکت‌های خارجی به کشور رقم نهایی شرکت‌های صنعت برق نیز از بین می‌رود تصریح کرد: ورود شرکت‌های خارجی به صنعت برق بدون ضابطه و بی‌حساب و کتاب است و رقم نهایی شرکت‌های صنعت برق نیز از بین می‌برد پس این ورود شرکت‌های خارجی به منزله حرکت در رکود عمیق و افزایش رکود است.

نایب رئیس هیات مدیره سندیکا در بخش دیگری از سخنان خود در این گفت‌وگو از صورت‌گرفتن توافقاتی با شرکت‌های خارجی چون ساخت ترانس با کره جنوبی و ساخت ۳ هزار مگاوات نیروگاه با ترکیه صورت خبر داد و اظهار تاسف کرد که تاکنون از مفاد این توافقات هیچ اطلاعی به بیرون درز پیدا نکرده است.



وی با بیان این مطلب عنوان داشت: زمانی که اقتصاد صنعت برق در رکود است و دولت و وزارت نیرو ۱۵ هزار میلیارد تومان به پیمانکاران برق بدهکار است چگونه یک خارجی حاضر می شود که در ایران سرمایه گذاری کند، مگر اینکه توافق دیگری با این کشورها انجام شده باشد.

بخشی ادامه داد: اقتصاد صنعت برق به گفته مسئولان دولتی ضررده است و روز به روز بر میزان بدهی آن افزوده می شود. حال در این فضا چگونه کشور کره جنوبی و یا ترکیه حاضر به سرمایه گذاری در صنعت برق ایران می شوند مگر اینکه امتیاز ویژه ای به این کشورها تعلق گرفته که شامل حال شرکت های ایرانی فعال در صنعت برق نشده است.

بخشی گفت: اصرار ما این است که باید توافقات و قراردادهای ایران با سایر کشورها در حوزه صنعت برق و ساخت نیروگاه، شفاف سازی و اعلام شود چرا که شاید شرکت های داخلی نیز شرایط در نظر گرفته شده را بپذیرند.

وی افزود: به طور مثال مپنا اعلام می کند از مفاد قراردادهای صورت گرفته میان وزارت نیرو با شرکت های کره ای و ترکیه ای هیچ اطلاعی ندارد پس اگر از این مفاد شرکت های ایران مطلع شوند شاید این شرایط را بپذیرفتند.

مخالفت استفاده از سرمایه خارجی نیستیم

مصاحبه نایب رییس سندیکای صنعت برق با خبرنگاری فارس در حالی بود که پیش از این نیز در کنفرانس مطبوعاتی سندیکا که اوایل خرداد ماه سال جاری با حضور ده ها خبرنگار از رسانه های اقتصادی کشور برگزار شده بود، وی با اشاره به به تاثیر توافقات اخیر وزارت نیرو با طرف های خارجی بر شرایط رکودی حاکم بر صنعت برق اذعان داشت: ما مخالف استفاده از سرمایه خارجی نیستیم بلکه با روش انجام کار مشکل داریم و نسبت به عدم حضور بخش خصوصی در تعاملات بین المللی و تامین مالی پروژه ها انتقاد داریم. مخالفت و نگرانی ما در واقع از ورود پول های خارجی است چرا که معتقدیم صنعت برق به عنوان صنعتی خودکفا نیازمند فاینانس نیست.

وی در نشست مطبوعاتی سندیکا در رابطه با دیگر نموده های عینی این قسم توافقات افزود:

بود: درست در همان روزی که بزرگترین کارخانه ترانس در کشور به بهره برداری می رسید قرارداد ساخت و خرید ۴۳ هزار ترانس برق با کره جنوبی در هتل اسپیناس در حال امضا بود. نایب رییس سندیکای صنعت برق افزود: متاسفانه به اسم سرمایه گذاری و فرمول فاینانس، شاهد تضعیف شرکت های پیمانکار و بخش خصوصی داخلی هستیم.

بخشی در ادامه به برگزاری مناقصه خرید کالا و تجهیزات ۳۱۲ پست فوق توزیع اشاره کرد و گفت: پیشنهاد ما این است که تشکلهای بخش خصوصی از ابتدا در تمام مناقصات دخالت داده شوند چرا که حضور شرکت های خارجی باید توأم با سرمایه گذاری مشترک با شرکت های ایرانی باشد که همین موضوع موجب انتقال تکنولوژی و تقویت بخش تولید داخل می شود.

به گزارش خبرنگاری فارس وی با انتقاد از این موضوع که متاسفانه برخلاف اقدامات روز دنیا به وام گرفتن و وارد کردن کالا روی آورده ایم، گفت: مدیرعامل توانیر گفته است که برای اجرای طرح های جدید صنعت برق سرمایه گذاران خارجی با یک الزام روبه رو هستند و باید ۵۱ درصد کالا و تجهیزات پروژه ها را از سازندگان داخلی تامین کنند اما اعتقاد ما این است که سرمایه گذار خارجی قطعاً برای این موضوع هم راهی پیدا خواهد کرد.

به گفته وی، صحبت از کمبود نقدینگی در حضور بخش خصوصی صنعت برق در حالی صورت می گیرد که با کره جنوبی قرارداد خرید ۴۳ هزار ترانس منعقد می شود.

به گزارش خبرنگار ایلنا نایب رییس سندیکا با اشاره به ضرر بیش از ۳۰۰ ریالی وزارت نیرو به ازای فروش هر کیلو وات ساعت برق به مصرف کنندگان و مشترکان داخلی، تاکید کرد: تا زمانی که این مشکل حل نشود، مجبور به دریافت وام از خارجی ها هستیم که باز پرداخت آن در شرایط رکود کنونی کشور خود مساله مهم دیگری است.

همچنین در این نشست تاکید نایب رییس هیات مدیره سندیکا بر آن بود که عملاً عدم حضور تأثیرگذار بخش خصوصی در تامین مالی پروژه های بین المللی، سرمایه گذاری و انتقال فناوری سبب شده است دولت به ساده ترین شیوه ممکن یعنی دریافت وام و انجام واردات برای حل مشکلات این صنعت روی آورد. به گفته وی ایجاد معاونت صادرات ریاست جمهوری شاید بتواند بخش عمده ای از مشکلات صنعت برق را حل و فصل کند. ■

به بهانه سرمایه گذاری، بیگانگان را به جای تولیدکنندگان خودی نشانیم

میزگرد ستبران با موضوع
«خروج صنعت برق از رکود»

اشاره

شرکت‌ها و واحدهای فعال در صنعت برق هم‌اکنون در رکود شدید به سر می‌برند و یکی پس از دیگری تعطیل می‌شوند. چه آزمون و خطاها که صورت نگرفته و چه هزینه‌ها که صرف نشده تا فعالان صنعت برق به دانش و فناوری فعلی خود برسند و مرزهای خودکفایی را درنوردند و چه حیف است اگر پایان کار این اندوخته‌های ملی گرانبها به تعطیلی انجامد. اینک اولویت برای این شرکت‌ها به گفته خود آنها، بازپرداخت تنها مطالباتشان از وزارت نیرو نیست؛ بلکه آنچه آنها را محکوم به ورشکستگی می‌کند، نبود کار و پروژه است؛ چراکه کار سبب می‌شود چرخ این شرکت‌ها بچرخد و تا پایان رکود دوام آورند.

عباس علی آبادی مدیرعامل شرکت مپنا، اسماعیل محسنی کبیر مدیر برنامه ریزی و توسعه شبکه شرکت توانیر، زهره کرمانشاهی مدیرکل دفتر بودجه و بررسی‌های اقتصادی شرکت توانیر، پرویز غیاث الدین دبیر سندیکای صنعت برق، صادق صیاد معاون امور کمیته‌های سندیکا، سعید مهری معاون امور اجرایی سندیکا بر سر میزگرد این شماره نشریه ستبران گرد آمدند و این مسأله حیاتی صنعت را به بحث گذاشتند.



عباس علی آبادی
مدیرعامل شرکت مپنا



اسماعیل محسنی کبیر
مدیر برنامه ریزی و توسعه شبکه
شرکت توانیر



زهره کرمانشاهی
مدیرکل دفتر بودجه و بررسی‌های اقتصادی
شرکت توانیر



پرویز غیاث الدین
دبیر سندیکای صنعت برق



صادق صیاد
معاون امور کمیته‌های سندیکا



سعید مهر
معاون امور اجرایی سندیکا

■ غیاث الدین

رویکرد سندیکا نسبت به سال‌های گذشته تغییر کرده و کمتر روی گله و گلایه تمرکز کرده‌است. ما بنا را بر این گذاشته ایم که صنعت برق را یکپارچه بدانیم و در آن جداسازی انجام ندهیم. بخش خصوصی یا بخش دولتی دارای منافع و مضار یکسان هستند و دلیلی ندارد آنها را از یکدیگر سوا کنیم. ما بر آنیم که هرچه در صنعت برق به وجود آمده، تحت حمایت دولت بوده است؛ آن هم در شرایطی که هیچ قانونی تحت عنوان حمایت از ساخت داخل و بخش خصوصی و ... وجود نداشت.

آنچه امروز دامنگیر شرکت‌های فعال صنعت برق است، بحث بیکاری و نبود پروژه است. خوشبختانه فعالیت‌های برون مرزی خوبی شکل گرفته است اما ظاهراً این ترفند به دلیل کاهش قیمت نفت رونق سابق را ندارد.

صنعت برق دوره‌های مختلفی را تجربه کرده است. جنگ، محدودیت‌های مالی شدید و خلائی که پس از خروج شرکت‌های خارجی از ایران با آن مواجه شدیم و کاهش قیمت نفت تا ۸ دلار، هیچ یک نتوانست صنعت برق را غیر فعال کند. ولی متأسفانه در این دوره شرکت‌های فعال در صنعت برق از بیکاری گلایه دارند و دائماً در حال تعدیل نیرو هستند. مدتی پیش دکتر نیلی، مشاور ریاست جمهوری در امور اقتصادی نیز به این مطلب اشاره کرده بودند که آنچه تمام کشور و حکومت را تهدید می‌کند، بیکاری است. دولت قرار نیست استخدام انجام دهد؛ بنابراین این بخش خصوصی است که باید اشتغال ایجاد کند. این بخش نیز بدون کمک بخش دولتی نمی‌تواند ایجاد شغل کند. پس چه باید کرد؟

■ علی آبادی

من معتقدم در صنعت هیچ چیز از برق مهم‌تر نیست. اگر برق نباشد هیچ یک از دیگر صنایع نیستند؛ حتی آبی که مصرف می‌کنیم. ضمن اینکه بنا به هر دلیل اکنون سرعت رشد مصرف برق از سرعت رشد جمعیت بالاتر است و اکنون با ۸۰ میلیون جمعیت به مرز مصرف ۸۰ هزار مگاوات برق نزدیک می‌شویم. این امر نشان‌دهنده آن است که زمینه برای صنعتی شدن کشور در حال فراهم شدن است. وقتی برق به حدود ۸۰ هزار مگاوات ظرفیت نصب شده می‌رسد و دولت سالانه برای داشتن ۴ تا ۵ هزار مگاوات برنامه ریزی می‌کند، یعنی قرار است به کشوری صنعتی تبدیل شویم. به همین دلیل امروز باید موضوع برق بیش از اینها جدی گرفته شود، تا به نگرانی اشتغال هم پاسخ مناسبی داده شود؛ چراکه هم صنعت برق به شدت اشتغال‌زا است و هم از آنجا که موتور صنایع دیگر را به حرکت می‌آورد، موجب اشتغال زایی مضاعف می‌شود.

ما در شمار سازندگان نیروگاه جهان قرار داریم و در هر بخش صنعت برق که فکرش را کنید، دارای زیرساخت هستیم. علاوه بر حیث فنی و صنعتی، از نیروی انسانی ورزیده و فارغ التحصیلان دانشگاهی کارآمد، تجربیات گسترده و سازمان بزرگ توانیر نیز برخوردار هستیم که پتانسیل‌های با ارزشی هستند. کشوری که توربین گاز می‌سازد، جواز ورود به همه

عرصه‌ها را دارد؛ چراکه این بدین معناست که به لحاظ فنی به جایگاه مناسبی رسیده‌است.

از دیدگاه من مشکل صنعت برق پول نیست. متأسفانه امروز به بهانه پول نداشتن در حال دعوت از خارجی‌ها هستیم تا بیایند و جای ما را غصب کنند. اگر سیاستها به گونه‌ای باشد که بتوانند به سادگی بیایند، آنها قطعاً جای ما را خواهند گرفت و بیکاری در کشور بیشتر خواهد شد. مینا در سال می‌تواند نزدیک به سی‌الی چهل توربین گاز بزرگ بسازد؛ یعنی این کشور سالانه به تنهایی چیزی حدود ۵ تا ۶ هزار مگاوات توان تولید توربین بزرگ دارد. این در حالی است که چند سالی می‌شود که این شرکت تقریباً هیچ توربینی بزرگی نمی‌سازد. اکنون ما در حال فروش اجناسی هستیم که در گذشته انبار کرده ایم.

تحریم نیز راه ورود به بازارهای جهانی را به روی ما بسته است. ضمن اینکه ما در کشور اساساً زیرساخت برای صادرات نداریم. سامانه‌های کشور بیشتر برای واردات طراحی و تنظیم شده‌اند و در کشور در حد صادرات پسته و کشمش یا چند تخته قالی زیرساخت داریم اما برای صادرات کالای صنعتی یا انجام پروژه خدمات فنی و مهندسی در دنیا دارای زیرساخت‌های لازم نیستیم. این به آن معنا نیست که از تکنولوژی لازم برای ساخت توربین، کابل یا ترانس برخوردار نیستیم؛ بلکه بانک و بیمه نداریم تا ما را پشتیبانی کنند. سایر موانع نیز علاوه بر تحریم ایجاد شده و در مسائلی مانند ضمانتنامه نیز از مابقی کشورها عقب هستیم.

حال تصور کنید که بازار داخل را نیز در اختیار خارجی‌ها بگذاریم. هرروز شاهد انتشار اخباری حاکی از واگذاری پروژه‌های داخلی به خارجی‌ها به بهانه جذب سرمایه هستیم. من امروز به ضرس قاطع اعلام می‌کنم سهل‌ترین کاری که در صنعت می‌توان انجام داد همان پول آوردن و جذب سرمایه است. آنچه مهم است کار است. کار است که ایجاد ثروت می‌کند. طلا از خاک درست می‌شود. مسئولین اوراق مشارکت چاپ کنند تا جای سرمایه را پر کنند. راه حل وضعیت جاری را که چند سال هم هست ادامه دارد، هر کارشناس اقتصادی می‌داند. اگر دولت سرمایه نقد ندارد، اعتبار که دارد، این اعتبار می‌تواند با انتشار انواع اوراق بهادار ضمانت‌شده واجد ظرفیت نقدشوندگی در آینده و تنزیل در بازار، نقدینگی لازم برای تولید و ابزارهایی برای پرداخت یا تهاتر بسیاری هزینه‌ها (مانند مالیات، گمرک، تامین اجتماعی و ...) را ایجاد و چرخ صنعت را به گردش درآورد. این اوراق با زمانبندی مناسب نقد و تنزیل، چون در برابر کار و هزینه‌های قبلاً انجام شده منتشر می‌شوند، مطلقاً اثر منفی بر تورم، نرخ سود و بازده بازار سرمایه و ... نخواهند داشت.

مینا این راهکار را در آبان ۱۳۹۲ کتاباً به اطلاع وزیر اقتصاد رساند و سپس در سال ۱۳۹۳ در کنار دولت و بخش خصوصی تلاش کرد تا به عنوان نیاز و تقاضای بخش تولید در لایحه "رفع موانع تولید رقابت‌پذیر" درج و مورد تصویب مجلس قرار دهد. اکنون بیش از یک سال از تصویب و ابلاغ این قانون می‌گذرد اما کماکان این ساز و کار بصورت موردی و قطره‌چکانی استفاده می‌شود. از ۳۶-۳۷ هزار میلیارد تومان

ظرفیت انتشار اوراق بهادار در بودجه سال گذشته، به ادعای برخی مسئولین ۱۰ هزار و ۵۰۰ میلیارد تومان منتشر شده اما در واقع آنچه که تحویل داده شد عمدتاً در پایان سال گذشته بود و تحویل بقیه نیز به امسال موکول شده که مشخص نیست چه زمانی انجام شود. آنگاه در حالیکه وزارت نیرو بیشترین بدهی را به پیمانکاران و تولیدکنندگان بخش خصوصی دارد، دستگاه‌های دیگر (بویژه وزارت راه) استفاده بیشتری از این مکانیزم بردند.

باز در بودجه امسال هم که ۴۰ هزار میلیارد تومان اوراق دیده شده است، عمدی آن اوراق تسویه خزانه و ... است و حجم اوراق دیگر که قادر به ظرفیت سازی لازم برای تولید، ایجاد اشتغال و رونق اقتصاد و کسب و کار هستند کاهش یافته است. این درست که تعرفه برق ملاحظاتی دارد اما این انفعال چگونه توجیه‌پذیر است؟ امروز مطالبات مینا از وزارت نیرو سر به فلک می‌کشد. امروز چگونه دولت به عنوان متولی صنعت، اقتصاد و به عنوان وکیل ملت به دستش سپرده شده، به دعوت خارجی‌ها مشغول است؛ در حالی که نمی‌تواند مطالبات شرکت‌ها را که می‌توان به روش‌های مختلف تسویه کرده و خون جدیدی در اقتصاد تزریق کرد، پرداخت نمی‌کند تا فعالین صنعت، دست و پا بسته شاهد تصاحب بازار و صنعت برق توسط خارجی‌ها باشند؟ چرا روش‌های ناصواب مدیریت اقتصاد صنعت برق ادامه می‌یابد؟ چرا از راهکارهای کاملاً شناخته شده و مبتنی بر بازار و اداره مردمی اقتصاد برق استفاده نمی‌شود؟ حال که مدیریت غلط موجود اقتصاد این صنعت خودش را نمی‌تواند اداره کند، چرا خارجی‌ها را هم به این چرخه و به شکلی وارد می‌کنیم تا هم تولید کنند، داخلی حذف شود و هم با ادامه گردش این دور باطل، ابعاد مشکل بزرگتر و فراملی و دامنگیر حیثیت کشور و نظام شود؟ اینکه امروز هیچ یک از بانک‌ها و موسسات مالی داخلی برای ما اعتبار قائل نیستند ناشی از چیست؟ چرا این معضل را از داخل به بیرون مرزها هم منتقل می‌کنیم؟

خیلی ساده عرض می‌کنم ما باید ابتدا اقتصاد صنعت را اصلاح کنیم؛ آنگاه در صورت لزوم خارجی‌ها را نیز دعوت کنیم؛ وگرنه نیازی به خارجی‌ها نیست. در دنیا برای تأمین پول مسابقه می‌دهند. همه از دچار شدن به موضوع خواب سرمایه فراری هستند و به دنبال کار و پروژه هستند تا بتوانند از آن طریق سودی کسب کنند. در خارج از کشور به پول سود نمی‌دهند؛ بلکه به کار سود می‌دهند. اگر این تضمین را به شرکت‌های داخلی بدهید، آنها برای شما کار خواهند کرد و سرمایه‌ایجاد می‌کنند. ما حتی حاضریم امانی کار کنیم و حق و حقوق خود را ۴ سال بعد تحویل بگیریم! امکانات صادرات را که فراهم نمی‌کنید اما حداقل به ما نگوئید در خانه خود بنشینیم و چون خارجی پول دارد، جای ما را بگیرد. خارجی‌ها با خود پول نمی‌آورند تا بگذارند و بروند. اگر یک تومان بیاورند، به این امید هستند که یک تومان و پنج زار ببرند. اگر این سرمایه و اعتبار و سود تضمینی را دارید که به خارجی‌ها بدهید، آن را به ما تولیدکنندگان داخلی و کسانی که در سختی‌ها، شانه زیر مشکلات صنعت برق داده‌اند بدهید. من می‌بینم در برخی



تجربه ۵ برنامه توسعه سابق نشان داده است که معمولاً برنامه‌ها بیش از آنچه محقق خواهد شد، طراحی می‌شوند. تا زمانی که ما نتوانیم نرخ برق را واقعی کنیم که البته این امر در برنامه ششم توسعه دیده شده است، هم سرمایه‌گذاری عقب می‌افتد و هم کسری هزینه‌های جاری افزایش می‌یابد

■ علی‌آبادی

با این حساب عدد سرمایه‌گذاری ۳۲ میلیارد یورو طی ۵ سال است که تقریباً برابر است با ۳۰ هزار مگاوات. این امر ممکن نیست مگر اینکه در صنعت رشد ایجاد کنیم؛ وگرنه رقمی بسیار بالاست.

■ محسنی کبیر

در برنامه ششم رشد اقتصادی ۸ درصدی در نظر گرفته شده است که ۳ درصد آن از طریق افزایش بهره‌وری و ۵ درصد آن با ایجاد ظرفیت جدید حاصل می‌شود.

■ علی‌آبادی

اگر این رشد بالا در چارچوب یک برنامه اقتصادی در نظر گرفته شود، ایرادی به آن وارد نیست. تأمین ۳۰ میلیارد یورو از نظر من کار مشکلی نیست. اشکال کار اینجاست که این امر بر مبنای یک برنامه اقتصادی که بانک‌ها آن را حمایت و پشتیبانی کنند، طراحی نشده است. اگر این اقدام بانک‌پذیر یا Bankable نباشد، حتی اگر محقق شود کشور مقروض خواهد شد.

سخن من این است که حتی اگر از خارج کشور ارز وارد کرده و ریال تولید کنیم و منبع دیگری از محل خدمت شما ارز لازم را تولید نکنند، کشور را مقروض ساخته‌اید. به نظر من بزرگترین چالش صنعت برق این است که برق یک کالای اقتصادی نیست. در نتیجه هر مقدار پول به آن تزریق شود، نمی‌توان انتظاری برای بازگشت آن داشت و سایر بخش‌ها باید این هزینه را تأمین کنند. ما در گذشته نفت می‌فروختیم و کسری‌های برق را جبران می‌کردیم اما اگر قرار است اقتصاد بدون نفت را برنامه‌ریزی کنیم، قطعاً این برنامه نقشه خطرناکی برای کشور خواهد بود.

■ محسنی کبیر

تجربه ۵ برنامه توسعه سابق نشان داده است که معمولاً برنامه‌ها بیش از آنچه محقق خواهد شد، طراحی می‌شوند. در این برنامه سعی بر این است که سقف اهداف را پایین آورند تا واقعی‌تر باشد اما تا زمانی که ما نتوانیم نرخ برق را واقعی کنیم - که البته این امر در برنامه ششم توسعه دیده شده است - هم سرمایه‌گذاری عقب می‌افتد و هم کسری هزینه‌های جاری

اگر این واحدها سرمایه کافی داشته باشند راندمان آنها تا ۵۰ درصد افزایش می‌یابد.

مسئله دیگر، صادرات برق است. اگر ما سالانه ۱۰ میلیارد کیلووات ساعت برق صادر کنیم، یک سوم بودجه برق کشور تأمین می‌شود. صادرات برق یکی از مهم‌ترین کارهایی است که ما باید تاکنون انجام می‌دادیم. حتی اگر مثلاً کشور عراق در پرداخت‌های خود دیرکرد دارد، باید با او مذاکره کنیم و برق او را قطع نکنیم. ما باید برق افغانستان، پاکستان، عمان و سایر کشورهای منطقه را تأمین کنیم. به جای اینکه در داخل کشور به بحث‌های تکراری بپردازیم، باید داخل را آماده کنیم و مرزها را برای صادرات برق بازکنیم.

باید مشکلات خود را با وزارت نفت حل کنیم. اکنون سوخت به فکر تبدیل می‌شود؛ درحالی که باید تبدیل به برق شده و به خارج از کشور صادر شود. صادرات برق یعنی گسترش امنیت، توسعه و اشتغال‌زایی.

■ محسنی کبیر:

من در ابتدا مختصری به اهداف برنامه ششم توسعه می‌پردازم. پیک مصرف در سال گذشته بیش از ۵۰ هزار مگاوات بوده که پیش‌بینی می‌شود تا پایان برنامه ششم (انتهای سال ۱۳۹۹) به حدود ۶۷ هزار مگاوات برسد. صنعت برق تا پایان سال ۱۳۹۴ حدود ۳۳ میلیون مشترک داشته است که این رقم تا پایان برنامه ششم به ۴۳ میلیون مشترک افزایش خواهد یافت. ظرفیت اسمی نیروگاه‌های ما نیز در پایان سال ۱۳۹۴ حدود ۷۴ هزار مگاوات بوده که تا پایان برنامه ششم به ۱۰۱ هزار مگاوات افزایش خواهد یافت. (بیشتر نیروگاه‌های بخش خصوصی از نوع سیکل ترکیبی یا بخش بخار نیروگاه‌های گازی است.)

قیمت تمام شده برق بدون سوخت و با استهلاک تجدید ارزیابی نشده در شرایط حاضر ۸۰ تومان است ولی مبلغی که از مشترک اخذ می‌کنیم ۶۰ تومان است. از این مبلغ، ۱۰ تومان برای هدفمندی یارانه‌ها برداشت می‌شود و درآمد خالص ۵۰ تومان می‌شود. اکنون ۵۰ تومان در مقابل ۸۰ تومن داریم و عملاً به ازای هر کیلووات ساعت برق ۳۰ تومان کسری وجود دارد.

در سال گذشته ۲۳۱ میلیارد کیلووات ساعت برق فروخته ایم و عملاً حدود ۵ هزار میلیارد تومان کسری (با احتساب درآمد حاصل از صادرات برق) در هزینه‌های جاری داشته ایم که این رقم منهای مبالغ مانده از قبل است.

ما برای بهبود وضعیت موجود نیاز داریم هرساله در شبکه انتقال و فوق توزیع حداقل ۳ هزار کیلومتر مدار و حدود ۶ هزار مگاوات آمپر ظرفیت ترانس اضافه‌نماییم. در شبکه‌های توزیع نیز عملاً بایستی ۳ تا ۴ هزار مگاوات آمپر ترانس اضافه شود. هزینه سرمایه‌گذاری اینها ۱۲۸ هزار میلیارد تومان (۱,۲۸۲,۰۰۰ میلیارد ریال) است که مقرر است در برنامه ششم و به مدت ۵ سال انجام شود.

مراسمات، به بعضی از خارجی‌ها که از کاسبی تحریم‌های ظالمانه و با انواع تحمیل‌ها در محاسبه قیمت و نرخ ارزشان یا دریافت حق و حساب بابت دادن پولمان به خودمان پروار شده‌اند می‌گوئیم: «ما کمک‌های شما را در تحریم فراموش نمی‌کنیم!» ولی یادمان می‌رود که در همان روزها، پیمانکاران و تولیدکننده‌های داخلی چند برابر سرمایه‌شان قرض کردند و به همراه کارشان به پای وزارت نیرو ریختند تا گردش کارشان ادامه یابد و اکنون در آستانه ورشکستگی شاهد عزیز و اولی شدن آنها می‌هستند که در روز تحریم حتی جواب وزارت نیرو را نمی‌دادند و هنوز هم برای آوردن سرمایه شرط و شروط بسیار دارند.

تا دیروز بهانه این بود که تکنولوژی شرکت‌های داخلی پایین است، بی‌تردید هر تجهیزاتی که امروز در ایران تولید می‌شود، در دنیا درجه یک است. من حاضرم این امر را به داوری بین المللی بگذارم. امروز راندمان آخرین مدل توربین کلاس E که مینا ارائه می‌دهد، از راندمان آخرین ورژن بهترین توربین ساز دنیا بیشتر است. آخرین ترانسی که در ایران ترانسفو ساخته می‌شود، قطعاً با بهترین ترانس دنیا قابل رقابت است. این مسئله در رابطه با کابل‌هایی که در ایران ساخته می‌شود نیز صادق است. اصلاً اگر کیفیت ما مشکل دارد، از ما بخواهید کیفیت خود را بالا ببریم اما کار را به دیگران ندهید. ما می‌خواهیم برای جوانان خود کار بسازیم یا بیکاری؟ درصد عمده ظرفیت ما خالی است و از آن استفاده نمی‌کنیم.

امیدوارم تمام آنچه در روزنامه‌ها گفته می‌شود شایعه و شوخی باشد. هنوز صحبت‌های رییس جمهور در حمایت از ساخت داخل به روزنامه‌ها نرسیده است که خبر عقد قرارداد با کره ای‌ها برای ساخت کنتورهای هوشمند منتشر می‌شود. من امیدوارم این سخنان، فقط برای تحریک صنعت باشد.

آیا فراموش کرده ایم آلستوم چه بلایی به سر ما آورد؟ هنوز تجهیزات آلستوم را به ۵ یا ۶ برابر قیمت خریداری می‌کنیم و تازه گاهی از فروش آنها به ما خودداری می‌کنند! با این حال باز هم می‌خواهیم تجهیزاتی را وارد کشور کنیم که نسخه‌ی بومی آنها را نساخته ایم؟ این خطاست که به خاطر ۲ درصد راندمان بیشتر محصولی را که هنوز در جهان در مرحله توسعه بوده و کاملاً تجاری نشده یا اصولاً برای شبکه‌های خیلی بزرگ قابل قبول است، به سرمایه‌گذاران توصیه کنیم و بی‌توجه به شاخص مهم قابلیت اعتماد (Reliability) و به صرف اتکا به شاخص و خط کش راندمان (Efficiency) چنین ریسکی را بپذیریم! اگر بعدها تجهیزات و لوازم و قطعات یدکی آن نرسید چه بلایی به سر کشور خواهد آمد؟

من شخصاً معتقدم راهبرد اصلی تولید پراکنده و تولید همزمان برق و حرارت (DG و CHP) است و باید به سمت تولید پراکنده گام برداریم. وقتی در سراسر کشور گاز پخش کرده ایم، باید لوله‌های گاز را به نقاطی ببریم که مصرف وجود دارد. آنگاه می‌توان از آب شیرین و حرارت آن نیز استفاده کرد.

اگر کارایی واقعاً مهم است، چرا تا قبل از اینکه واحدهای گازی به سیکل ترکیبی تبدیل شوند، از صندوق توسعه ملی بخواهیم اولویت وام را تنها به طرح‌های اجرایی واحدهای بخار دهد؟

راندمان پایین را در شبکه خود استفاده کنیم. اینگونه نیروگاه‌ها را باید از مدار تولید خارج کرد و به عنوان جایگزین آنها از نیروگاه‌های باراندمان بالا استفاده کرد.

از سوی دیگر بحث تولید پراکنده را در برنامه داریم که هم به افزایش راندمان کمک می‌کند و هم به بخش سرمایه‌گذاری در انتقال و فوق توزیع و کاهش تلفات کمک می‌کند. اکنون ما تلفات را به ۱۱ درصد رسانده ایم و در برنامه ششم مقرر شده است این رقم تا ۸ درصد کاهش یابد. از ۸ درصد به بعد، کار دیگر آسان نخواهد بود و کاهش تلفات مستلزم سرمایه‌گذاری زیادی خواهد بود.

در رابطه با واردات برق باید بگوییم ما از کشورهای ترکمنستان و ارمنستان برق وارد می‌کنیم که معامله با کشور ارمنستان به صورت تهاست و به جای گازی که به آن کشور صادر می‌کنیم، برق دریافت می‌کنیم.

ما سال گذشته حدود ۹/۷ میلیارد کیلووات ساعت برق صادر کرده و ۳/۸ میلیارد کیلووات ساعت واردات برق داشتیم. مقصد صادرات ما کشورهای ترکیه، عراق، افغانستان و پاکستان بوده اند و به طور کلی در سال گذشته بیشترین صادرات ما به کشورهای ترکیه و عراق بوده است اما شاید به دلیل کاهش قیمت جهانی نفت بود که کشور عراق نتوانست به تعهدات خود عمل کند و ما اکنون مطالبات بالایی از این کشور داریم. نشست‌های زیادی با طرف مقابل صورت گرفته است و آنها درخواست کرده اند زمان‌های صادرات برق کوتاه شود و تنها در زمان‌هایی که نیاز دارند از ما برق بگیرند. اما اتفاق دیگری که افتاد این بود که شرکت مپنا درست در جایی که ما به آن برق صادر می‌کردیم، قرارداد ساخت نیروگاه منعقد کرده است. بنابراین نمی‌توان آنچنان که دکتر علی‌آبادی می‌گویند، صادرات برق را افزایش داد.

■ علی‌آبادی

وزارت نیرو گاز عراق را تأمین می‌کند و ما نیز در شرکت مپنا برآن شدیم پیش از اینکه کشورهای دیگر وارد عمل شوند، بخش نیروگاهی این کشور را به خود اختصاص دهیم.

افزایش قیمت برق بسیار کمتر از تورم بوده است

■ کرمانشاهی

یکی از مشکلات اساسی در اقتصاد برق اختلاف قیمت تمام شده و نرخ فروش است. ارقام درآمدی شرکت‌های صنعت برق در لایحه بودجه سال ۱۳۹۵ با ۲۷ درصد افزایش نرخ فروش برق برآورد شده است که تاکنون که نزدیک ۳ ماه از سال سپری شده است هیچگونه افزایشی صورت نگرفته است. در کمیسیون تخصصی شورای اقتصاد با این فرض که صنعت برق در سال جاری مبلغی به هدفمندی ندهد با افزایش ۱۰ درصدی نرخ فروش برق موافقت کرده است؛ لکن تاکنون شورای اقتصاد این موضوع را مصوب نکرده است. بنابراین مشکلات همچنان پابرجا خواهد بود و مطمئناً امسال نیز

تومان هزینه تأمین مالی مپنا در سال ۹۴ بوده است. صنعتی که با خون جگر به اینجا رسیده، یک شبه در حال منهدم شدن است. ما دیگر حاضر به دریافت وام نیستیم؛ چراکه این سرمایه باز نمی‌گردد.

صنعت باید نوسازی شود و نمی‌توان بدون سرمایه آن را سرپا نگاه داشت. قطعات شبکه پس از چند سال فرسوده می‌شود و باید تعویض شود. اگر ما نتوانیم صنعت را نوسازی کنیم، به مرور به سمت پیری رفته و کارایی خود را از دست می‌دهد. اگر فکری برای اقتصاد صنعت برق نکنیم، باید هرآنچه را که تا به حال به دست آورده ایم، از دست رفته بدانیم.

اینکه می‌گویند ۱۵۰ هزار نفر در صنعت برق شاغل هستند، تنها خط مقدم ماجراست. اگر یک لایه عقب‌گرد کنیم، تولیدکنندگان مس، آهن و ... نیز اضافه می‌شوند و در لایه‌های پنهان تر تولیدکنندگان ابزارآلات تولید آهن و مس نیز از آسیب پذیر هستند. چند برابر خودروسازان در این صنعت درگیر هستند و دامنه آنها بسیار وسیع است.

■ محسنی کبیر

مقرر است ما ۱۴ هزار مگاوات از واحدهای توربین گاز را تا پایان برنامه به سیکل ترکیبی تبدیل کنیم؛ یعنی معادل ۷ هزار مگاوات بخش بخار اضافه می‌شود که از حرارتی خروجی آگروز استفاده می‌کند. این بدان معناست که سوخت مصرف نشده و راندمان شبکه که اکنون حدود ۳۷ درصد است، به حدود ۴۱ درصد می‌رسد. بازپرداخت سرمایه‌گذاری در این بخش از طریق صرفه جویی سوخت مصرف نشده توسط دولت تضمین شده است.

در ضمن تعهد داریم راندمان واحدهای نیروگاهی خود را به دلیل ارزش سوخت و به منظور جلوگیری از آلودگی محیط زیست بالا ببریم و به این ترتیب نمی‌توانیم نیروگاه‌های با

افزایش می‌یابد. در حال حاضر بخش خصوصی ۳۲ هزار مگاوات نیروگاه در دست بهره‌برداری دارد؛ یعنی بیش از ۵۰ درصد تولید برق ما به‌دست این بخش است. بخش خصوصی باید پول برقی را که به ما می‌فروشد دریافت کند که عملاً این اتفاق نمی‌افتد و به این ترتیب بخش بزرگی از بدهی وزارت نیرو بابت عدم پرداخت به بخش خصوصی است.

چنانچه توازن بین قیمت فروش و خرید برق ایجاد شود، بخش خصوصی فعال خواهد شد و کسب و کار رونق می‌یابد و این امر باعث فعالیت کلیه بخش‌های مربوط به صنعت برق از جمله سندیکای صنعت برق نیز می‌شود. در شرایط حاضر صنعت برق حدود ۳۰ هزار میلیارد تومان بدهی دارد.

اگر قیمت فروش برق اصلاح شود، بخش سرمایه‌گذاری ما به واسطه درآمد تولیدکنندگان و پیمانکاران بخش خصوصی به‌راه خواهد افتاد. بخش توزیع مستقل شده و بدون واسطه کار خود را پیش خواهد برد و تنها بخش انتقال باقی می‌ماند که می‌تواند با درآمدهای ترانزیت برق کار خود را توسعه دهد. ولی تا زمانی که هزینه و درآمد باهم همخوانی ندارد، اینها محقق نخواهد شد. نتیجه وضعیت فعلی این است که اکنون وزارت نیرو در بخش برق بیش از ۳۰ هزار میلیارد تومان بدهکار است.

بانک‌ها بستانکار اصلی صنعت برق

■ علی‌آبادی

ترجمه این موضوع نابودی صنعت برق است؛ چراکه اینجا بستانکار اصلی بانک‌ها هستند. فعالان بخش خصوصی به بانک‌ها بدهکار هستند. ما نیروگاه سیکل ترکیبی گناوه را با وام ۳۶ درصدی ساختیم. تصور می‌کنید با درآمد اندکی که این نیروگاه دارد و تازه آن را دریافت نمی‌کنیم، چند سال دیگر سرمایه ما باز خواهد گشت؟ متجاوز از ۸۰۰ - ۷۰۰ میلیارد





اینکه می گویند ۱۵۰ هزار نفر در صنعت برق شاغل هستند، تنها خط مقدم ماجراست. اگر یک لایه عقبگرد کنیم، تولیدکنندگان مس، آهن و ... نیز اضافه می شوند و در لایه های پنهان تر تولیدکنندگان ابزارآلات تولید آهن و مس نیز آسیب پذیر هستند



مقرون به صرفه نیستند. باید همه باهم کمک کنیم تا این اعتبار از دست رفته را بازگردانیم و بحث به هیچ وجه مختص بخش دولتی نیست.

پیشنهاد مشخص ما همکاری بسیار نزدیک بخش خصوصی صنعت برق با بخش دولتی آن است؛ بدین معنی که دولت مثلاً در رابطه با ۳۱۲ پست فشار قوی از همان نقطه آغاز، سندیکا و بخش خصوصی را در جریان بگذارد تا در جلسات و رایزنی ها مشارکت کند؛ نه از زمان اعلام مناقصه. جایی نیست که دوستان برای متوقف کردن پروژه ۳۱۲ پست مراجعه نکرده باشند و با آن مکاتبه نکرده باشند.

صنعت برق در مجلس نیز مقداری بی اعتبار شده است. مجلسی ها هیچ یک از آمار و اطلاعات وزارت نیرو را قبول ندارند و این امر شامل قیمت تمام شده برق و نرخ فروش آن نیز می شود.

بیشتر شرکت های خصوصی از بخش دولتی سرچشمه گرفته اند و روز اول بانی آنها وزارت نیرو بوده است. اگر وضع بر همین منوال بماند، این شرکت ها خود را از صنعت برق جدا کرده و به صنایع دیگر روی می آورند. شهرداری تهران اکنون وضع مساعدی ندارد اما برخی از شرکت های صنعت برق را به سوی خود جذب کرده است و بعید است این شرکت ها با شرایطی که صنعت برق دارد، مجدداً جذب این صنعت شوند. وزارت نیرو نیازمند پست است و صنعت برق نیازمند کار. این دو می توانند در کنار یکدیگر باشند و باهم هم پوشانی داشته باشند.

امروزه تأمین مالی در خارج از ایران بسیار راحت است؛ هرچند در ایران کاری بسیار سخت است. این را همه می دانند اما چرا ما مناقصه ها را بین المللی می کنیم؛ درحالی که در رابطه با تولید پست های فوق توزیع و پست های انتقال

تعداد زیادی از اعضای سندیکا به همراه شریک های خارجی آنها فروخته شده است و ظاهراً آنان فعالانه در این بخش حضور دارند. این پکیج PF است؛ یعنی تجهیزات به علاوه تأمین منابع مالی مقرر است ساخت و نصب این پروژه در داخل ایران انجام شود که اگر دوستان بتوانند فعالانه ظاهر شوند، موفق خواهند شد بخش زیادی از کار را به خود اختصاص دهند که کاری بس بزرگ است. شبکه انتقال براساس سیاست های اصل ۴۴ قانون اساسی تماماً در اختیار صنعت برق باقی می ماند؛ به دنبال آن هستیم که راهکاری بیابیم تا این بخش نیز به صورت سرمایه گذاری خصوصی قابل اجرا شود و در یک مدت ۵ - ۴ ساله هزینه ایجاد شده به سرمایه گذار بازگردد.

■ غیاث الدین

آنچه اخیراً بسیار شنیده می شود این است که ما میراث دار هشت سالی هستیم که دولت دهم روی کار بود. نسبت به بسیاری از مشکلات جامعه این پاسخ داده می شود؛ ولی وزارت نیرو میراث ظرفیت وسیع نصب شده نیروگاه ها و شبکه انتقال و توزیع است و نباید همه چیز را به دولت دهم ربط دهد. وزارت نیرو میراث دار همان خودکفایی است که همه به آن اذعان دارند.

صنعت برق در گذشته صنعتی معتبر بود. سابق بر این اگر کسی می خواست در صنعت برق کار کند، درها به روی او باز بود و بانک ها به او اعتبار می دادند. ما در سندیکای صنعت برق چندین بار با سرمایه گذاران کوچک جلسه گذاشتیم تا در حوزه DG در حد چند میلیارد تومان فعالیت کنند اما آنها حاضر به این کار نبودند و پاسخشان این بود که وزارت نیرو اعتباری نمی دهد. با بهره های بانکی ۲۸، ۳۰ یا ۳۶ درصد، پروژه ها

بدهی ما بیشتر می شود. ما به این امید بودیم که حداقل حق انشعاب ها افزایش یابد که دولت تاکنون این امر را نیز پذیرفته است.

در سال های اجرای برنامه سوم توسعه ما توانسته بودیم خودکفا شویم که در آن زمان منابع داخلی صنعت برق پاسخگوی هزینه ها بود اما متأسفانه با تثبیت قیمت ها و عدم افزایش قیمت فروش همینطور عقب افتاده ایم. البته در سال گذشته وضعیت مقداری بهتر شد؛ ولی هنوز از رسیدن به قیمت تمام شده عقب هستیم.

ضمناً قیمت تمام شده ۸۰ تومان که عنوان شد، با استهلاك های تجدید ارزیابی نشده است. ما آخرین بار در سال ۱۳۸۱ تأسیسات را تجدید ارزیابی کردیم و از آن پس تجدید ارزیابی اتفاق نیفتاده است. البته برای تجدید ارزیابی تأسیسات قوانین مرتباً وجود دارد که ما را قادر به تجدید ارزیابی سازد؛ ولی متأسفانه هزینه استهلاك آنها را به عنوان هزینه قابل قبول مالیاتی نمی پذیرند؛ بنابراین این امر مقرون به صرفه نیست؛ کمالاتی که اقدام به تجدید ارزیابی کردیم اما با مشکلاتی مواجه شدیم.

ما باید تمام سعی خود را به کار بندیم تا نرخ فروش برق واقعی شود؛ چراکه افزایش قیمت برق در سال های اخیر بسیار کمتر از تورم بوده است.

■ محسنی کبیر

در خصوص بحث فاینانس نیز توضیحاتی را قابل ذکر می دانم. دو پروژه به صورت فاینانس واگذار شده اند که یکی پروژه ۳۱۲ پست فوق توزیع ۱۳۲ و ۶۳ کیلوولت و دیگری پروژه ۸۴ دستگاه انتقال است. این پروژه ها را به صورت فاینانس به برق منطقه ای تهران واگذار کردیم و این شرکت اکنون فعالیت های خود را در زمینه پروژه ۳۱۲ پست آغاز کرده است. وزارت نیرو و توانیر به منظور اینکه اعضای سندیکا و سازندگان تجهیزات بتوانند در اجرای پروژه ۳۱۲ پست فعال شوند، آن را به ۵ پکیج تقسیم کرده اند که ۴ پکیج پست های Conventional و یک پکیج پست GIS است.

اسناد اولین پکیج مناقصه که شامل حدود ۶۷ پست است، به

هیچ مشکلی در داخل نداریم. متأسفانه در ایران قدرت لابی گری بسیار بالاست. درخصوص همین مناقصه ۳۱۲ پست چه مکاتباتی که با مقامات و مسئولین کشوری صورت نگرفته است. دوستان هرروز در مجلس سر و صدا کرده اند و اعتراض خود را به گوش همه رسانده اند. آقای دکتر علی آبادی انتقاداتی را که در سندیکا مطرح می کنند، در رسانه ها و جلسات گوناگون مطرح ساخته اند و این در رابطه با سایر فعالان بخش خصوصی نیز صادق است. با این حال هنوز راه به جایی نبرده ایم.

چندی پیش یکی از شرکت های سازنده ترانسفورماتور می گفت نه روی قیمت بحثی دارم و نه بر سر زمان پرداخت: فقط ترانس از انبار ما به شرکت توزیع برود و کارخانه ما تعطیل نشود.

مطلب دیگری که لازم می دانم به آن اشاره کنم، تعرفه های برق است که باید اصلاح شود. زمان روشنائی معابر نیمه شب است که اگر حتی کیلوواتی ۳۰ تومان فروخته شود، برای صنعت برق رضایت بخش است اما برق برای معابر رایگان است و هیچ درآمدی را برای صنعت برق به همراه ندارد. این امر در رابطه با شهرک های صنعتی که شارع عام نباشند و شهرک های مسکونی نیز صادق است و برق برای آنها رایگان است. برق کشاورزی هر کیلووات ۱۶ تومان است. از مجموع اینها به نظر می رسد هرچه مصرف بالاتر برود، برق ارزانتر تمام می شود!

از سوی دیگر متأسفانه برخی از پیمانکاران توزیع که قرائت کنتورها را انجام می دهند و مصرف را می بینند، علیه شرکت های توزیع شده اند. به کرات شنیده شده است که برای برخی مشترکین دستگاهی نصب می کنند که مصرف برق مشترک کمتر از حد واقعی نشان داده شود.

تضمین بازپرداخت و آنگاه سرریز منابع مالی داخلی

■ علی آبادی

اگر اجازه دهید من به مسأله مربوط به نرخ برق پاسخ گویم. قیمت برق شامل دو پارامتر است. یکی پارامتر فنی (یعنی تبدیل انرژی و انتقال و توزیع) و دیگری سوخت. قیمت برقی که اعلام می شود، بدون احتساب سوخت است. هزینه ای که از قشر متمول جامعه اخذ می شود، تا حدی شامل هزینه سوخت می شود و از سوی دیگر از مابقی مردم همان اصل هزینه را نیز تحت عنوان یارانه اخذ نمی کنند.

قیمت تمام شده تبدیل انرژی در سیکل ترکیبی حدود ۲/۱ یورو سنت و قیمت انتقال و توزیع حداقل ۱ یورو سنت است که البته به دلیل تلفات غیر فنی در بخش توزیع هزینه تا بالای ۱/۵ سنت می رسد. بنابراین بخش فنی قیمت برق ۳/۵ تا ۴ سنت است. اگر قیمت گاز با احتساب تعرفه متعارف ۵ سنت باشد، حدود ۹ سنت قیمت تمام شده برق است که این رقم با تغییرات قیمت گاز نوسان دارد. هر سنت حدود ۳۵ تومان

است که مجموعاً قیمت تمام شده هر کیلو وات ساعت برق حدود ۳۰۰ تومان می شود.

اکنون هیچ کس پرداخت ۳۰۰ تومانی ندارد و بنابراین همه یارانه دریافت می کنند. بخش کشاورزی تا حد زیادی مشمول یارانه می شود. در بخش خانگی هر کس مصرف کمتر از ۲۰۰ کیلووات ساعت داشته باشد نیز تا حد زیادی مشمول یارانه می شود. در بخش صنعت نیز نرخ هر کیلووات ساعت برق ۴۰ تومان است. بنابراین همه یارانه می گیرند؛ حال برخی بیشتر و برخی کمتر؛ که به سیاست های ملی مربوط می شود. تأمین برق برای ما خیلی مهم است. به عنوان مثال در نیروی هوایی این مهم نیست که یک هواپیمای جنگی چقدر سوخت مصرف می کند؛ بلکه آنچه مهم است این است که به وقت اضطرار، بتواند تا چه مسافتی و با چه سرعتی پرواز کند. برای کشور ما که هرروز در معرض تهدید تحریم است، بسیار مهم است که برقی که تولید می کنیم مطمئن و پایدار باشد.

اگر واقعا هدف حفظ این صنعت یا امنیت تأمین برق است، اگر ایجاد شغل مهم است و اگر مشکل چنانکه آقای محسنی کبیر گفتند دو موضوع تأمین سرمایه و راندمان بالا است، برای هر دو راه حل وجود دارد.

برای تأمین مالی، باید تضمین بازپرداخت فراهم شود. آیا اکنون سرمایه گذاران حاضرند در صنعت ما پول بیاورند و گارانتی نخواهند؟ حتی شرکت یونیت اینترنشنال که برای سرمایه گذاری نیروگاه به کشور آمده است، برای خرید تضمینی برق خود از ما تضمین حکومتی یا Sovereign Guarantee می خواهد. یعنی مثل شرکت های داخلی به خارجی ها نگاه نمی شود و هرطور که شده حق آنها پرداخت می شود. اگر حقوق شرکت های خارجی پرداخت نشود، دست در جیب ملت کرده و حتی کشتی نفت را در میان دریا مصادره می کند و حق خود را می گیرد؛ چرا که تضمین حکومتی دارد. عدم مشارکت کنونی سرمایه گذاران موجود یا ورود سرمایه گذاران جدید به طرح های صنعت برق هم ربطی به ۱۰ سال پیش ندارد. علت، سابقه دولت در عمل به تعهدات قراردادی اش و ریسک بسیار بالایی است که سرمایه گذار داخلی برخلاف سرمایه گذار خارجی در پرداخت پول فروش برقش و به تبع آن بازگشت سود و حتی اصل سرمایه اش با آن مواجه است. دولت اعتماد و اطمینان لازم را با دادن تضمین بدهد؛ آنگاه ببینید چه حجم منابع مالی داخلی تجهیز و سرازیر می شود.

بنابراین دولت باید برای صنعت داخلی هم اقدام به ارائه تضمین مالی کند. برای تضمین مالی یا باید خود صنعت سودآور باشد یا هزینه ها از جایی دیگر مثل درآمد نفت جبران شود. اگر این تضمین مالی به شرکت های داخلی هم داده شود، تأمین سرمایه بسیار آسان است اما مشکل کار اینجاست که به شرکت های داخلی تضمین حکومتی داده نمی شود و به شرکت های خارجی داده می شود؛ بنابراین شرکت های خارجی

تأمین سرمایه می کنند و شرکت های داخلی از سرمایه گذاری امتناع می ورزند.

امیدواریم پافشاری ما در بحث اجرای بخش بخار منجر به صدور تضمین شود تا پول سوخت صرفه جویی را به ما پس دهند. به محض اینکه این امر در کمیسیون انرژی مجلس تصویب شد، ما در مینا پروژه را شروع کرده ایم. اگر اراده ملی در زمینه بازپرداخت وجود داشته باشد، تأمین مالی آن آسان است. ولی تا اقتصاد برق اصلاح نشده و از توان جبران کسری مطمئن نشده ایم، نباید ساورین گارانتی بدهیم؛ چون در این صورت حیثیت ملی را از بین برده ایم. آنگاه این بی اعتباری برای صنعت برق که در بانک های داخلی با آن مواجه هستیم، به بانک های بین المللی کشیده می شود.

اگر برق نداریم، یا باید مصرف را مدیریت کنیم یا راه درستش این است که تعرفه برق را بالا ببریم تا مردم در مصرف خود صرفه جویی کنند؛ ولی اینکه از هر طریق به تولید برق بپردازیم و آنگاه توانیم از پس رد مطالبات تولیدکنندگان داخلی یا خارجی برآیم، کاری منطقی نیست.

این واقعا حیف است که صنعتی با این همه سرمایه گذاری انجام شده در آن، با بیش از ۷۴ هزار مگاوات ظرفیت نصب شده، این حجم شبکه، این ابعاد خطوط و ... هنوز نیازمند سرمایه گذاری از بیرون است. اگر اقتصاد این صنعت درست و خودگردان بود، حتی به فرض ۱۰٪ سود، منابع کافی برای سرمایه گذاری مجدد از سوی خود صنعت به میزان تقاضای موجود در آن فراهم بود و اساساً نیازی به مراجعه به بیرون صنعت نبود.

■ محسنی کبیر

این بخش کار به سندیکا و بخش خصوصی برمی گردد. شما باید اعلام کنید توانایی تأمین سرمایه را دارید و با پافشاری خود دولت را ملزم به تضمین سرمایه خود کنید. اکنون دولت تضمین سرمایه شرکت های خارجی را تقبل کرده است و امیدواریم تضمین سرمایه گذاری شرکت های داخلی را نیز تقبل کند.

■ علی آبادی

ما می دانیم چه باید بکنیم. باید بحث هوشمندسازی را در بخش توزیع را در دستور کار قرار دهیم. همچنین در بخش انتقال نیازمند کاهش تلفات هستیم و سیاست ها مشخص است؛ مثلاً بحث کاهش تلفات انتقال از مسیر افزایش سطح ولتاژ جزو سیاست هایی است که قبلاً مطالعه و تدوین شده است. ما برای افزایش راندمان راهبرد اجرای بخش بخار را داریم که تبدیل به قانون شده است. چرا این قوانین تاکنون اجرا نشده است؟ به دلیل عدم اطمینان از بازپرداخت پول.

قانون می گوید اگر بخش خصوصی دارای نیروگاه گازی واحد خود را به بخش بخار تبدیل کند، در مدت متناسب با سرمایه



آنچه اخیراً بسیار شنیده می‌شود این است که ما میراث‌دار هشت سالی هستیم که دولت دهم روی کار بود. نسبت به بسیاری از مشکلات جامعه این پاسخ داده می‌شود؛ ولی وزارت نیرو میراث ظرفیت وسیع نصب‌شده نیروگاه‌ها و شبکه انتقال و توزیع است و نباید همه چیز را به دولت دهم ربط دهد

گذاری انجام شده تولید، برق او رایگان محاسبه می‌شود اما بعد از تسویه از محل سوخت صرفه جویی شده، نیروگاه از آن او می‌شود. بخش دولتی نیز در صورتی که از محل سوخت صرفه جویی شده چنین کاری کند، اصل و سود پول از آن اوست. قانونی متری تر از این داریم؟

از رده خارج کردن نیروگاه‌های فرسوده و جایگزینی آنها با واحدهای جدید پیشرفته، جلوگیری از نصب واحدهای با راندمان پایین (گرچه در چند سال اخیر واحدهای فرسوده وارداتی نیز متأسفانه نصب شده است) و سیاست‌های بحث DG، CHP یا CWP (تولید همزمان آب شیرین و برق که طی آن می‌توان راندمان را تا بالای ۸۵ درصد ارتقا داد) از دیگر راهبردهایی است که اکنون تبدیل به قانون شده‌اند. بنابراین ما به اندازه کافی راهبردهای خوب برای افزایش راندمان داریم. اخیراً وزارت نیرو اراده کرد و اکنون ما دارای توربین‌های کلاس F ساخت داخل هستیم.

لذا اولویت اول، اصلاح اقتصاد برق یا تعیین محل جبران است. من به شخصه طرفدار تعیین محل جبران هستم. وزیر محترم نیرو تا به حال چندین بار به این مطلب اشاره کرده که مقایسه قبض برق با قبض تلفن موبایل نشان می‌دهد مردم توان پرداخت دارند. آیا مردم توان پرداخت هزینه‌های تلفن موبایل را دارند اما توانایی پرداخت هزینه‌های برق را که حیاتی‌ترین کالای آنهاست ندارند؟ اگر نرخ برق برای مشترکینی که پایین‌تر از ۲۰۰ کیلووات ساعت مصرف برق دارند و هفتاد درصد مصرف‌کنندگان برق را تشکیل می‌دهند دو برابر شود، هزینه‌های آنها خیلی زیاد می‌شود؟ آیا اگر قبض ۵ هزار تومانی آنها ۱۰ هزار تومان شود، زندگی آنها به هم می‌ریزد؟ چرا قیمت برق حتی متناسب با نرخ تورم افزایش نیابد؟

نکته دوم پس از اصلاح اقتصاد برق، تضامین به شرکت‌های داخلی است. شرکت‌های داخلی حاضرند تأمین مالی را انجام دهند و حتی حاضرند با اوراق قرضه یا به صورت قسطی کار کنند. اما تضمین باید واقعی باشد و اعتبار پشت آن باشد. تمام منابع مالی لازم برای توسعه صنعت برق همین امروز فراهم است؛ به شرطی که اگر کارگران کار کردند، پیش از

آن که عرق آنها خشک شود، مزدشان را بدهیم. نه آنکه حق خارجی‌ها را بدهیم و حق کارگران داخلی را ندهیم. این اقتصاد مقاومتی نیست؛ بلکه شکستن مقاومت بنگاه‌هایی است که در خدمت مردم و دولت هستند و در روز سختی و تحریم به داد کشور رسیدند و بدهی امروز وزارت نیرو به آنها، نتیجه کار آن روزشان است.

نکته بعدی زمزمه‌هایی است که گاهی شنیده می‌شود مبنی بر اینکه بخش خصوصی از یک قرارداد سود زیادی کرده و نیازی نیست مطالبات او را پرداخت کنیم. اینکه ما پایبند به قراردادهای خود نباشیم اصلاً درست نیست. به هر حال هر قراردادی ریسک دارد و اگر بخش خصوصی ریسک آن را می‌پذیرد، سودآوری پروژه هم حق اوست.

■ برزی مهر

در دولت نهم نیز در پاسخ به پیگیری‌های مکرر سندیکا برای وصول مطالبات اعضا اعلام شد که پیمانکاران در دوره ای فربه شده‌اند و ضرورتی به تسریع در پرداخت مطالبات آنان نیست.

■ فربه‌شدن پیمانکاران بخش خصوصی به نفع کشور است

■ علی آبادی

اگر من جای مدیران برق بودم، کاری می‌کردم که پیمانکاران فربه شوند؛ چراکه پیمانکار فربه و قدرتمند است که به کار می‌آید؛ پیمانکار فرتوت و ناتوان‌گره از کاری نمی‌گشاید. اگر پیمانکار توانمند نباشد نمی‌تواند تکنولوژی خود را رشد دهد، نمی‌تواند در بازار بین‌المللی حضور داشته باشد. اگر بازار مناسب در اختیار پیمانکار نباشد و فروش او افزایش نیابد، نمی‌تواند برای توسعه تکنولوژی سرمایه‌گذاری کند. در صورت عدم توسعه تکنولوژی، پیمانکار نمی‌تواند محصول خود را ارتقا دهد و آنگاه نمی‌تواند در عرصه جهانی رقابت کند و بنابراین نابود می‌شود.

تمام بنگاه‌های بزرگ دنیا از آنجا که اقتصاد کشورشان به آنها وابسته است، مورد حمایت دولت‌های خود هستند تا فربه و قوی باشند؛ در غیر این صورت به نسیمی می‌افتند. متأسفانه روندی که دنبال می‌شود این است که بخش بنگاه‌های بخش خصوصی توانمند نباشد. کار آفرینی و اشتغال‌زایی که در گرو این مهم است اتفاق نیفتد و به عبارتی مغزها و نخه‌های کشور زمانی به خارج از کشور رفته و برای بیگانگان کار می‌کنند که در کشور فرصت‌های کاری و مزایای مناسب نباشد. در این صورت بهترین‌ها رفته، ناتوان‌ها باقی می‌مانند و کشور روز به روز ضعیف‌تر می‌شود. نیرویی که در قطر ۲۰ هزار دلار حقوق می‌گیرد، نمی‌تواند حتی با حقوق ۴ یا ۵ میلیون تومان در کشور بماند؛ بنابراین روند فرار مغزها ادامه می‌یابد و تجهیزاتی که در خارج از کشور می‌سازند، به چند برابر قیمت به ما فروخته می‌شود.

■ ستبران

توقع توانیر از سندیکا، به عنوان تشکل بخش خصوصی صنعت برق در راستای واقعی شدن قیمت برق چیست؟

■ محسنی کبیر

نرخ برق قبلاً توسط وزیر نیرو ابلاغ می‌شد و هیچ مشکلی وجود نداشت. سال ۱۳۸۳ مجلس شورای اسلامی به عنوان عیدی به مردم نرخ را تثبیت کرد؛ البته این امکان را داد که دولت سالانه در لایحه بودجه پیشنهاد خود را درخصوص افزایش نرخ برق بیاورد. از آن زمان وزارت نیرو و توانیر هر سال نرخ برق پیشنهادی خود را به دولت اعلام کرده و دولت با رد پیشنهاد وزارت نیرو، مسئولیت نرخ برق را به عهده مجلس گذاشت. بنابراین از سال ۱۳۸۳ تا زمان اجرای قانون هدفمندسازی یارانه‌ها تغییری در نرخ برق حاصل نشد. باید همگی کوشش کنیم نرخ برق واقعی شود تا علاوه بر تأمین منابع، صرفه جویی در مصرف برق نیز انجام گیرد.

■ غیاث الدین

در هر حال هر جا توانیر برای پافشاری محدودیت دارد می‌تواند از سندیکا یاری جوید. سندیکا می‌تواند به جای توانیر پافشاری و چانه زنی کند. اگر در کمیسیون انرژی مجلس ابهاماتی وجود دارد، سندیکا را آگاه کنید تا نسبت به رفع ابهامات اقدام کند.

■ کرمانشاهی

البته کمیسیون انرژی نمی‌خواهد خلاف خواسته دولت، قانونی را مصوب کند. افزایش قیمت برق باید در دولت حل شود.

■ صیاد

این شائبه در میان صاحبان نیروگاه‌ها ایجاد شده است که وزارت نیرو از آنجا که مخالف واگذاری نیروگاه‌ها بوده است، بخش خصوصی را رها کرده تا ورشکست شوند و آنگاه خود به صورت نیابتی اختیار نیروگاه‌ها را به دست گیرد.

■ علی آبادی

قبلاً دولت سرمایه‌گذاری کرده و نیروگاه ساخته است. وزارت نیرو بابت هر کیلووات ساعت برق حدود ۱۰ تومان به دولت پرداخت می‌کند و در بالاترین تعرفه در نیروگاه‌های سیکل ترکیبی با قرار داد خرید تضمینی ۷۲ تومان و در بازار برق به‌طور میانگین با احتساب سوخت، حدوداً ۴۹ تومان نیز به بخش خصوصی پرداخت می‌کند. ضمن اینکه باید هزینه سرمایه‌گذاری‌های مجدد و تعمیرات را نیز بپردازد. بنابراین وزارت نیرو نیز اوضاع مساعدی ندارد و تحت فشار است.

■ غیاث الدین

مجموعه سندیکا پتانسیل خوبی برای چانه زنی در سطوح مختلف و ارگان‌های گوناگون دولت دارد. مهم‌ترین فاکتور اصلاح اقتصاد برق، افزایش قیمت فروش برق است. سندیکا می‌تواند این داستان را پیگیری کند تا در صورت امکان به نتیجه برسد. وزارت نیرو و توانیر نیز می‌توانند در رابطه با بازپرداخت بدهی‌ها و تعامل بیشتر با بخش خصوصی بیشتر تلاش نمایند.

قیمت برق باید از حالت وابستگی به دولت خارج شود

■ علی آبادی

ما در شرکت مینا با وجود مطالباتی که از وزارت نیرو داریم، مالیات خود را به طور کامل پرداخت کرده ایم. مینا یک شرکت بورسی است و باید هر فروش خود را اظهار کند. لحظه‌ای که فروش شناسایی شد، سود آن شناسایی می‌شود و مالیات آن را اخذ می‌کنند.

تمام شرکت‌های تولیدکننده داخلی مالیات می‌پردازند؛ هم خود آنها و هم کارگران آنها؛ ولی واردکننده کالا نه در مبداء و نه در مقصد مالیاتی نمی‌پردازد. مالیات واردکنندگان تعرفه‌هایی است که در مقصد وضع می‌شود. اگر تعرفه‌ها به گونه‌ای وضع نشود که از تولیدکننده داخل حمایت شود، در واقع رقابتی نابرابر و به نفع واردکنندگان ایجاد شده است. متأسفانه مدتی است که در بخش‌هایی از دولت این زمزمه شنیده می‌شود که برای کاهش قیمت برق، باید تعرفه‌ها کاهش یابد. این بدین معناست که برای کاهش قیمت برق صنایع داخلی را نابود کنند؛ چراکه واردکننده برق هم با خود سرمایه خواهند آورد و هم تعرفه‌چندانی شامل آنها نمی‌شود؛

ضمن اینکه آنها در خارج از کشور شرایط تأمین مالی بسیار خوبی دارند و از وام با بهره‌های بسیار پایین برخوردار هستند و ما در داخل شرایطی بسیار نامساعد داریم. در همین شرایط از دولت درخواست تعرفه ۲ درصد شده است. در صورتی که برای ایجاد شرایط رقابتی -و نه حمایت از صنعت داخل- نیاز به افزایش تعرفه است.

نتیجه این وضعیت بسیار نامتعادل است. از یک سو تولیدکننده خارجی قرار دارد که در تحریم نیست و منابع بانکی وافر، بیمه، تضامین موسسات اعتبارات صادراتی و سازمان‌های سرمایه‌گذاری برای حضورش در بازار جهانی مهیا است (و چون برای بازار جهانی تولید می‌کند تیراژش بالاتر و هزینه تمام شده‌اش پایین‌تر است). با وام ارزان امکان حضور در ایران می‌یابد، بابت حضور در بازار ایران از کشور خودش جایزه صادراتی هم می‌گیرد، با تعرفه‌هایی که داریم عوارض کمی هم می‌پردازد، وفق قانون خودمان مالیات بر ارزش افزوده‌ای هم برای واردات ماشین‌آلات و خطوط تولید وارداتی نمی‌دهد. در مقابل تولیدکننده داخلی واقع شده که هنوز بخاطر تحریم‌ها نه منابع بانکی ارزان، نه بیمه خارجی و نه به تبع آن بازار جهانی را دارد؛ از سوی دیگر قیمت تمام شده‌اش با تیراژ محدود به بازار داخل پایین است، جایزه صادراتی دریافت نمی‌کند، بابت ساخت داخلی ماشین‌آلات و تجهیزاتش باید مالیات بر ارزش افزوده هم بدهد و قرار است با این تعرفه ناچیز در مقابل موج حضور تولیدکنندگان خارجی مقاومت کند. به نظرم تعرفه واردات را در همه دنیا قرا داده‌اند تا از تولیدکننده داخلی در برابر خارجی محافظت بشود. حداقل تا زمانی که تحریم‌ها کاملاً برداشته و شرایط برابری برای رقابت تولیدکنندگان داخلی و خارجی برقرار شود، باید این تعرفه به

نحوی موثر از تولیدکننده داخلی مواظبت کند.

■ محسنی کبیر

ما ۴۰۰ کیلومتر تعویض کابل ۶۳ کیلوولت در محدوده برق تهران نیاز داریم و ۱۰ سال است منتظریم تا این پروژه اجرایی شود. اگر بخش خصوصی به دنبال کار است و منابع مالی هم دارد، می‌تواند با برق منطقه‌ای تهران در این خصوص وارد صحبت شود و ما نیز کمک خواهیم کرد. عدم تعویض این کابل‌ها در حال حاضر لطمه بسیار سنگینی را به برق و محیط زیست وارد می‌کند. ولی اینکه همه کارها با منابع مالی بخش دولتی حل شود امکان‌پذیر نیست.

■ علی آبادی

این خاموشی که اکنون از راه رسیده است، ناشی از نواقص فنی نیست؛ بلکه یک دلیل آن عدم اعتماد وزارت نیرو است. اکنون تمام خیابان‌های مینا مملو از توربین و ژنراتور است. آنقدر ژنراتور انبار کرده ایم که دیگر جا نداریم؛ ولی چرا آنها را نصب نمی‌کنیم؟ چون تولید آنها برای بیکار نماندن کارگران بود؛ ولی نصب آنها سرمایه می‌خواهد. هرکس برای نصب این تجهیزات اقدام کند، حتی اگر پول ما را با تأخیر بدهد استقبال خواهیم کرد. چرا ما نتوانستیم مقامات کشور را توجیه کنیم تا این مسائل را حل کنند؟ اگر این کار را کرده بودیم، به وضعیت کنونی نمی‌رسیدیم. وضع فعلی زینبده جمهوری اسلامی ایران نیست.

کسی می‌گفت اگر قیمت برق افزایش نیابد بهتر است؛ بدین جهت که در این صورت می‌توان از سرمایه‌گذارهای خارجی دعوت به عمل آورد تا برای جوانان ما کار ایجاد کنند. اگر برای جوانان کار ایجاد نکنیم، باید برای درمان اعتیاد آنها هزینه بپردازیم. ما باید دید همه جانبه داشته باشیم و مقامات کشور را برای حل مسائل توجیه کنیم. باید به وزیر نیرو کمک کنیم؛ چون یک فرد به تنهایی نمی‌تواند همه کارها را به انجام برساند. همه باید دست به دست هم دهیم تا گره از پای صنعت برق بکشاییم. حتی اگر هیچ چیز راه حل نداشته باشد، به نظر من مشکل صنعت برق دارای راه حل است.

۲۳ سال است که من در دانشگاه مسائل فنی برق را تدریس می‌کنم؛ ولی از امسال تدریس اقتصاد برق را آغاز کرده و فقط روی آن کار می‌کنم. به این نتیجه رسیده‌ام که برق اصلاً مشکل فنی ندارد و مشکل آن اقتصادی است.

■ محسنی کبیر

در گذشته این فاصله زیاد میان قیمت تمام شده و نرخ فروش برق وجود نداشت یا اگر وجود داشت مابه‌التفاوت آن توسط دولت پرداخت می‌شد و به همین دلیل مشکلات این صنعت تا به این حد نبود. قیمت برق باید از حالت وابستگی به دولت خارج شود و تا زمانی که این اتفاق نیفتد مشکلات ادامه دارد.



شاید شرایط عام رکودی که همچنان بر اقتصاد کشور حکم فرماست بر کسی پوشیده نباشد اما این امر در صنعت برق کشور به گونه‌ای مضاعف رخ نموده تا آنجا که در طی چند سال اخیر اخبار متعددی از گوشه و کنار این صنعت خصوصاً در بخش خصوصی به گوش می‌رسد مبنی بر تعدیل نیروها و بعضاً انحلال واحدهای فعال این صنعت که روزگاری نام‌هایی درخشان بودند. لذا با توجه به اهمیت این موضوع و در تلاش برای یافتن راهکارهای مدیریت و خروج از رکود در صنعت برق، در دل این صنعت به سراغ مهندس پیام باقری رفته‌ایم که با توجه به تجربه و تخصص وی در زمینه صادرات و دیگر عرصه‌های مرتبط با صنعت برق راهکارهای مدونی در این خصوص از اصلاح اقتصاد برق گرفته تا واقعی شدن قیمت ارز و لزوم سرمایه‌گذاری مستقیم به جای روش‌های غیر مستقیمی چون فاینانس ارائه می‌دهد که در ادامه خواهید خواند:

گفت‌وگو با پیام باقری؛
رئیس کمیته توسعه صادرات
سندیکای صنعت برق ایران
و
مدیرعامل شرکت پارسان

در تلاش برای یافتن راهکارهای مدیریت و خروج از رکود در صنعت برق سرمایه‌گذاری مستقیم خارجی جایگزین فاینانس



نیروگاه جدید وارد مدار شود که احداث نیروگاه، پست و خط که سرمایه‌گذاری کلانی را می‌طلبد.

یکی از راه‌هایی که برای حل مشکل سرمایه‌گذاری و به تبع آن خروج از رکود به نظر بنده می‌رسد، اصلاح ساختار صنعت برق و آزاد کردن قیمت حامل‌های انرژی است. ما بایستی حداقل به میزان تورمی که داشتیم به قیمت برق و آب اضافه می‌کردیم و از حالا به بعد هم باید این کار را انجام دهیم تا در یک شیب ملایم قیمت‌های انرژی واقعی شود. اقتصاد کشور در سال‌های گذشته التهابات زیادی را به خود دیده است. خوشبختانه دولت تدبیر امید توانست یکی از بزرگترین موانع موجود در اقتصاد یعنی تحریم را مرتفع کند. مهار موثر تورم و مثبت شدن رشد اقتصادی از دیگر اقدامات مثبت این دولت است که پیش‌بینی می‌شود امسال رقم رشد اقتصادی بین ۳ تا ۵ درصد باشد. اما باید توجه کنیم بدون حل و فصل بدهی بسیار بالای دولت و رسوب هزاران میلیارد تومان نقدینگی در سیستم بانکی نمی‌تواند چندان به آینده صنعت کشور خوش‌بین بود. شاید اصلی‌ترین مانع بهبود فضای کسب و کار سیستم بانکی کشور باشد. اگر ساختار نظام بانکی به شیوه‌ای درست اصلاح نشود نمی‌توان شاهد دستاورد خوبی در حوزه اقتصاد بود.

راه کار دیگری که می‌تواند به حل این مسائل کمک کند، استقلال بانک مرکزی و ساماندهی بازار غیر متشکل پولی است. متأسفانه قوانینی در مجلس قبل تصویب شده که نه تنها استقلال بانک مرکزی را در پی ندارد که عملاً آن را وابسته‌تر می‌کند. ماده ۱۳۸ و ۱۳۹ قانون بانکداری بدون ربا نمونه‌ای از این قوانین است که رییس بانک مرکزی را مکلف می‌کند که تحت نظارت شورای فقهی فعالیت و تصمیم‌گیری کند.

از این گذشته ما در کشور متأسفانه دچار قانون‌زدگی شده‌ایم و مجلس‌ها تنها به تقنین و تصویب قوانین علاقه دارند این در حالی است که نظارت بر اجرای قوانین به مراتب از تصویب قانون مهم‌تر است. برای نمونه مجلس قبل تبصره ۱۹ و ۲۰ قانون بودجه سال ۹۵ را که به بازار بدهی‌های دولت مربوط می‌شود، تصویب نمی‌کند. این در حالی است که با توجه به ماده ۱ و ۲ قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر که در اوایل سال ۹۴ توسط همان مجلس به تصویب رسیده بود، به صراحت به مکانیسم بازار بدهی برای تهاتر بدهی‌های دولت از طریق انتشار اوراق خزانه اشاره می‌شود. مهم‌تر از تمام این قوانین باید به قانون حمایت از صنعت برق اشاره کرد که قانونگذار به صراحت در ماده ۶ این قانون سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی کشور را مکلف و موظف می‌کند که در بودجه سنواتی اختلاف قیمت تمام‌شده و تکلیفی را محاسبه کرده و در بودجه سنواتی لحاظ کند. این اختلاف بایستی در دوره‌های سه ماهه به وزارت نیرو پرداخت شود. همچنین این قانون تکلیف کرده تا این اختلاف قیمت از سال ۸۸ تا سال ۹۳ محاسبه و برای پرداخت معوقات وزارت نیرو به پیمانکاران، سازندگان، بانک‌ها و... در اختیار و اختیار این وزارت قرار داده شود. بنابراین اگر چنین قوانین خوبی اجرایی شود و بر روند اجرای آن نظارت کافی وجود داشته باشد، خود به خود بسیاری از مشکلات حل خواهد شد. به هر حال جای امیدواری است تا اقدامات مجلس جدید در حمایت از دولت بتواند مشکلات مورد اشاره را حل کند.

یکی دیگر از راهکارهایی که در تمام دنیا برای خروج از وضعیت رکود استفاده می‌شود جذب سرمایه مستقیم خارجی است. کشور ما در بحث جذب سرمایه مستقیم FDI تقریباً هیچ توفیقی در مقایسه با دیگر کشورها نداشته است. منافع سرمایه‌گذاری مستقیم این است که یک اثر اقتصادی بلند مدت ایجاد می‌کند چون روابطی که با سرمایه‌گذار ایجاد می‌شود یک رابطه استراتژیک و بلندمدت است و منافع پایدار در طرف را مدنظر دارد. این امر موجب به ثبات سرمایه‌گذاری شده و سرمایه‌گذار در منافع و ضررهای پروژه‌ها سهیم می‌شود. بنابراین بحثی که دوستان ما در سندیکا هم دنبال می‌کنند این است که اساساً بخش خصوصی هیچ مخالفتی با ورود شرکت‌های خارجی در قالب سرمایه‌گذار ندارد منتها این سرمایه‌گذاری باید به صورت مستقیم یا اختصاراً FDI باشد. مثال بارز این امر را می‌توان در مناقصه ۳۱۲ پست مشاهده کرد که این روزها بحث داغی در بین دست

■ جنابعالی علت رکود مضاعف موجود را به‌ویژه در صنعت برق و انرژی در چه مواردی می‌دانید و نقش مدیریت کلان این صنعت را در کنترل یا تشدید اثرات این رکود چگونه ارزیابی می‌کنید؟ به بیانی چه رکود موجود در صنعت برق را تا چه میزان حاصل از اشتباهات مدیریتی و چه میزان از آن را برون‌زا می‌دانید؟

بحث رکود مختص صنعت برق نیست و اتفاقاتی نظیر تحریم که در کلیت اقتصاد کشور افتاده است در صنعت برق نیز به نوعی خود را نشان می‌دهد. اما رکودی که در صنعت برق اتفاق می‌افتد ناشی از کم شدن تقاضا نیست. در صنایع مختلف مشاهده می‌شود که افزایش نقدینگی و رسوب پول در بانک‌ها و نیز تورم باعث شده تا قدرت خرید مردم پایین بیاید. مردم ترجیح می‌دهند که به علت شکاف طبقاتی خاصی که بین درآمد و هزینه وجود دارد، پول خود را در بانک‌ها سرمایه‌گذاری کنند تا از سود سپرده بالا برخوردار باشند. دلیل با مشکل مواجه شدن نظام بانکی کشور هم همین رسوب کردن نقدینگی و منفی شدن تراز مالی این نظام است. زیرا اگر نرخ سود از حدی پایین بیاید موسسات غیر مجازی شروع به فعالیت می‌کنند که ذخایر قانونی و احتیاطی را به بانک مرکزی پرداخت نمی‌کنند تا نرخ سودشان پایین نیاید. بنابراین می‌بینیم که تمام این اتفاقات باعث کاهش تقاضا در بازار و ایجاد شرایطی رکود است. اما در صنعت برق رکود ناشی از کاهش تقاضای موثر به این شکلی که اشاره کردم نیست. چون مشاهده می‌کنید که به طور متوسط ۶ درصد در سال رشد تقاضای برق داریم و وزارت نیرو مجبور به اضافه کردن نیروگاه‌های و پست‌ها و تجهیزات جدید است. اما با توجه به اینکه در ایران شرکت‌های فعال در صنعت برق مجبورند تا در نهایت محصولات خود را به وزارت نیرو بفروشند و از طرفی به علت مشکلات ساختاری که در اقتصاد برق کشور وجود دارد، همواره این نهاد با کمبود منابع مالی مواجه است. امروز وزارت نیرو بدهی بیش از ۳۰ هزار میلیارد به شرکت‌ها دارد که موجب شده نتواند به راحتی پروژه‌های جدید را تعریف و پشتیبانی کند.

بنابراین می‌توان گفت مشکل دیگر صنعت برق بیکاری است. کوچک شدن بازار صنعت برق در داخل کشور نتیجه وجود ریسک وصول مطالبات و وجود نداشتن پروژه جدید است. منظور از ریسک وصول مطالبات، محدود بودن منابع مالی دولت است که شرکتی طرف قرارداد با دولت هیچ پیش‌بینی در زمان دریافت مطالباتش نمی‌تواند داشته باشد. به‌طور کلی حدود ۱۶۰ هزار میلیارد توان پروژه نیمه‌کاره در بخش آب و برق وزارت نیرو وجود دارد. از اوایل دهه ۸۰ که قیمت برق تکلیفی را مجلس تصویب کرد دیگر افزایش قیمت برق نداشتیم این در حالی است که دیگر حامل‌های انرژی مانند گاز حدود ۱۰ برابر افزایش قیمت در مدت مشابه داشته‌اند. در سال‌های اوایل دهه ۸۰ این درآمد حاصل از نفت بود که در وزارت نیرو هزینه می‌شد و امروز که فروش و قیمت نفت دچار مشکل شده است این کمبود نقدینگی احساس می‌شود. پولی را که دولت از محل فروش برق به دست می‌آورد به مراتب کمتر از پولی است که برای تولید آن خرج می‌کند. پس باید گفت اقتصاد مشکل‌دار برق باعث رکود در صنعت برق شده است.

■ به بحث مطالبات اشاره کردید، رابطه میان تعریف پروژه‌های جدید با منابع محدود وزارت نیرو و پرداخت همین منابع برای بخشی از مطالبات شرکت‌ها را چطور می‌بینید؟ کدام یک اولویت بیشتری دارند و برای حل اساسی مشکل باید چه راهکاری اندیشید؟

به نظر ما دو بحث مواجه هستیم. بحث اول مطالبات مربوط به پروژه‌هایی است که به خاطر مشکلاتی که عرض کردم قبلاً ایجاد شده و نزدیک به ۱۰ هزار میلیارد تومان را شامل می‌شود که با احتساب خسارت‌های ناشی از دیرکرد این پول پرداخت رقیمی بیشتری را می‌طلبد. بحث بعدی این است که اگر در آینده بخواهیم صنعت برق را از این رکود خارج کنیم بایستی پروژه‌های جدید تعریف و سرمایه‌گذاری‌هایی متناسب با تقاضای صنعت برق انجام دهیم. در ۱۰ سال آینده حداقل بایستی ۵۰ هزار مگاوات



امروز که فروش و قیمت نفت دچار
مشکل شده است این کمبود نقدینگی
احساس می‌شود. پولی را که دولت از
محل فروش برق به دست می‌آورد به
مراتب کمتر از پولی است که برای تولید
آن خرج می‌کند. پس باید گفت اقتصاد
مشکل دار برق باعث رکود در صنعت برق
شده است

بلکه تک نرخی شدن باید تابع عرضه و تقاضای بازار و محصول ایجاد روابط بانک‌های ما با بانک‌های بین‌المللی باشد. نرخ ارز شناور و مدیریت روند آتی ارز موجب خواهد شد تا افراد فعال در حوزه صادرات تصویر روشن و درستی از نرخ ارز در آینده داشته باشند. ورود جریانات قدرتمند ارزی به واسطه آزاد شدن بخشی از سرمایه بلوکه شده باعث شده تا علاوه بر کاهش تورم، نرخ ارز در یک سطح به ظاهر با ثبات قرار داشته باشد اما این روند نمی‌تواند روندی پایدار باشد چون نرخ ارز متناسب با تورم بایستی تغییر کند. مابه‌التفاوت تورم داخلی و متوسط تورم خارجی برای اصلاح نرخ ارز، نکته‌ای است که در قانون چهارم و همچنین قانون پنجم توسعه با آن اشاره شده بود اما عمل نکردن به آن موجب جهش‌های انفجاری در نرخ ارز در اوایل دهه ۹۰ شد که لطمات و ضررهای جبران‌ناپذیری را برای سیستم اقتصادی کشور به بار آورد. اهمیت اصلاح نرخ ارز به نظر من آنقدر زیاد است که می‌توان آن را معادل رشد اقتصادی قرار داد.

بحث بعدی در رابطه با توانمندی‌ها و ظرفیت صنعت برق کشور در عرصه صادرات است. در حوزه خدمات فنی مهندسی، حدود ۸۰ درصد صادرات به صنایع آب و برق مربوط می‌شود. جمعیت بالای کشورهای منطقه و نیازمند بودن این کشورها به کالاها، خدمات فنی مهندسی و انرژی برق فرصت مناسبی است که ایران تبدیل به هاب انرژی و هاب برق منطقه شود. اغلب سرمایه‌گذاری‌ها و نگرانی‌های وزارت نیرو برای اضافه کردن ظرفیت‌های جدید مربوط به زمان کوتاهی از تابستان می‌شود. این درحالی است که در بقیه روزهای سال تقاضا به مراتب پایین است. با تبادلات منطقه‌ای و تبدیل شدن به هاب منطقه به راحتی می‌توان این اختلاف تقاضا را پوشش داد و برای مثال در تابستان از کشوری مانند روسیه برق بخریم و در زمستان که پیک برق روسیه به شمار می‌رود، به آن‌ها برق بفروشیم. ضمن اینکه فروش خدمات و محصولات مرتبط به برق منجر به وابستگی کشورهای همسایه در بلند مدت به ما می‌شود و منافع ملی زیادی را در جهت اشتغال‌زایی، جذب سرمایه و خروج از رکود به صورت پایدار به همراه دارد.

■ دلیل عدم توفیق در عرصه صادراتی را به‌طور خلاصه چه مواردی می‌دانید و چه پیش‌فرض‌هایی برای صادرات بایستی وجود داشته باشد؟

ببینید صادرات علی‌رغم ذهنیت اشتباهی که وجود دارد تنها فروش کالا و خدمات به یک کشور دیگر نیست، بلکه صادرات عبارت از یک چرخه است که تولیدکننده داخلی و مصرف‌کننده خارجی در ابتدا و انتهای آن قرار دارند. نظام بانکی، دولت، قوانین، صندوق‌های بیمه‌گر، گمرک و ... همگی زنجیرهای تشکیل‌دهنده این چرخه هستند که اگر هر کدام به درستی عمل نکنند باعث ناکامی فعالیت صادراتی خواهد شد. دلیل به مشکل مواجه شدن صادرات در دوران تحریم همین بود چون در کشورهای اطراف ما به عنوان

اندرکاران صنعت برق است. تمام بحث ما این است که اگر قرار است این مناقصه به صورت بین‌المللی برگزار شود هیچ اشکالی ندارد اما اصرار داریم که این سرمایه‌گذاری به صورت مستقیم باشد تا اگر شرکت خارجی تمایل به سرمایه‌گذاری داشت، خودش در کشور خط تولید راه بیندازد و یا با شرکای خود در ایران هماهنگ کند تا با هم پروژه را به انجام برسانند. تنها در این صورت است که طرف خارجی احساس مسئولیت می‌کند و منافعش در گرو منافع ما خواهد بود و علاوه بر آن زیرساخت‌های صنعتی تقویت و تجربه مدیریت و تکنولوژی آن کشور پیشرفته به داخل منتقل خواهد شد و به صورت مستقیم اشتغال ایجاد می‌شود. اما در سرمایه‌گذاری‌های غیر مستقیم مانند فاینانس طرف مقابل نه تنها هیچ احساس مسئولیتی ندارد و بلکه برای ما تعهد اضافه ایجاد می‌کند و هزینه‌ای که صرف کرده را سوای اینکه مثبت بوده یا خیر به تمامی پس خواهد گرفت.

■ دلایل جذب نشدن سرمایه مستقیم خارجی تاکنون چه بوده و در آینده شرایط این امر را چگونه خواهد بود؟

بخش مهم آن مربوط به تحریم‌ها و قوانین بین‌المللی است که بر ضد کشور ما تصویب شده است. شما می‌بینید که برخی از بانکهای اروپایی بواسطه اینکه در رعایت نکردن این قوانین مقصر شناخته شدند، مجبور به پرداخت جریمه‌های سنگین نقدی شده‌اند. البته با وجود برداشته شدن تحریم‌ها هنوز هم برای سرمایه‌گذاران خارجی نگرانی وجود دارد و با احتیاط با قضا یا نگاه می‌کنند. اما باید توجه داشت که ما در مورد صنعتی صحبت می‌کنیم که بسیار صنعت پر بازده و جذابی است. جذابیت صنعت برق از آنجایی قابل مشاهده است که در تمام دیدارهایی که خارجی‌ها پس از تحریم‌ها با ما داشته‌اند یکی موضوعات مهم بحث انرژی بوده است. به دلیلی همین جذابیت تعریف پروژه‌های مانند ۳۱۲ پست قطعا با استقبال شرکت‌های خارجی روبرو خواهد بود اما همانطور که عرض کردم بایستی این همکاری‌ها در قالب جذب سرمایه مستقیم باشد تا از حداکثر امکانات داخلی استفاده نماییم.

■ با توجه به اینکه شما ریاست کمیته صادرات سندیکای صنعت برق را بر عهده دارید بفرمایید صادرات در صنعت برق چه نقشی را می‌تواند در از بین بردن رکود ایفا کند راهکارهای صادراتی در شرایط فعلی را تا چه حد موثر است؟

به منظور خروج از رکود لاجرم یا بایستی تقاضای داخلی را تحریک کرد و یا با تقاضای خارجی به مصاف آن رفت. در مورد تقاضای داخلی مفصل بحث شد اما در مورد تقاضای خارجی یا صادرات، باید عرض کنم کشور ما از بستر مناسبی برای فعالیت‌های صادراتی برخوردار است و تمام قوانین و هدف‌گذاری‌های بلندمدت و کوتاه‌مدت در راستای این فعالیت‌ها است. چشم‌انداز ۱۴۰۴، برنامه ششم توسعه، سیاست‌های اقتصاد مقاومتی و ... همگی موید و مشوق صادراتی هستند پس باید مشکلات این بخش را مرتفع و به شکل‌گیری آن کمک کنیم. از طرفی چنانچه ضعف‌ها و کاستی‌هایی در قوانین موجود دیده می‌شود بایستی با مشورت فعالان و دست‌اندرکاران صنعت برق این قوانین را تصویب و بر نظارت آن اجرا داشت. متأسفانه در قانون بودجه‌ای که در سال جاری تصویب شده، منبع مالی متناسب با اجرای این قوانین در نظر گرفته نشده است. از طرفی ما می‌بینیم که بسته حمایتی صادراتی غیر نفتی تصویب و ابلاغ شده است اما نقطه نظرات بخش خصوصی در این بسته لحاظ نشده و در نتیجه دارای نواقص و کاستی‌های قابل ملاحظه‌ای است. البته من منکر تاثیرات مثبت و حرکت رو به جلو در این بسته نمی‌شوم اما درست در همان آثانی که گروه‌های مختلف از جمله دوستان ما در سندیکای صنعت برق در حال مطالعه محتویات این بسته و ارایه پیشنهاد بودند، دفعتا شاهد ابلاغ این بسته بودیم.

مساله بعدی در بحث صادرات به نرخ ارز مربوط می‌شود. بحث‌های مختلفی در مورد تک نرخی شدن قیمت ارز می‌شود اما مهمتر از تک نرخ شدن قیمت ارز، واقعی شدن قیمت آن است. من اعتقاد دارم در مورد قیمت ارز نبایستی به شیوه دستوری عمل کرد

دارید؟ سندیکای صنعت برق چه نقشی می‌تواند در خروج از این رکود بازی کند؟

مانند بسیاری از بخش‌های دیگر از جمله دولت، مجلس بانک‌ها و ...، فاصله گرفتن بخش خصوصی از جوامع بین‌الملل مشهود است امروز اگر می‌خواهیم حجم صادرات را زیاد کنیم بایستی بخش خصوص به لحاظ نرم‌افزار، سخت‌افزاری و مدیریتی خود را تقویت کند. در دنیای امروز مدیریت، اولویت و اهمیت به مراتب بیشتری نسبت به امکانات سخت‌افزاری و نرم‌افزاری دارد. کار کردن در کلاس جهانی ایده‌ای است که در شرکت‌های دنیا دنبال می‌شود و دیگر کسی به فکر تولید محلی و یا ملی نیست و کل بازارهای جهانی هدف قرار می‌گیرند. لازمه تولید در ابعاد بین‌المللی می‌طلبد که شرکت‌ها تجهیزات و دستگاه‌های خود را به‌روز آوری کنند، گواهینامه‌ها و استانداردهای جدید و معتبر کسب کنند و از متدهای شفاف و جدید مدیریتی استفاده کنند تا توجه و انگیزه شرکت‌های خارجی برای همکاری با شرکت‌های ما جلب شود. سندیکای صنعت برق با نمایندگی کردن بیش از ۵۰۰ شرکت کوچک و بزرگ، جایگاه اصلی انجام این مباحثات است و امروز بدنه سندیکا و افراد فعال در آن به بلوغ کافی برای پیگیری مطالبات اعضای خود رسیده‌اند و سندیکا بایستی ضمن راهنمایی و آموزش موارد فوق به شرکت‌ها و در اختیار قرار دادن مشاوره و کمک‌های لازم به شرکت‌های کوچک و بزرگ، صدای بلند و رسای بخش خصوصی به دیگر بخش‌ها باشد. ■

مصرف‌کننده به خدمات، تجهیزات و انرژی برق ما نیاز داشتند و در داخل هم شرکت‌های بسیار زیادی بود که هم در بحث صدور خدمات مانند ساخت نیروگاه، پست، خط و ... و هم در صدور تجهیزات High Tech و عادی حرف زیادی برای گفتن داشتند. اما فقدان ناشی از تحریم و سوء مدیریت در برخی از حلقه‌هایی که عرض کردم موجب شد تا صادرات موفقیت‌آمیز نباشد. صادرات رقابت بین شرکت‌ها نیست، بلکه صادرات رقابت بین دولت‌هاست. وقتی دولت چین اساس ذهنی خود را بر اساس صادرات می‌گذارد و تمام حمایت‌های لازم را از صادرکننده خود انجام می‌دهد، تبدیل به بزرگترین صادرکننده دنیا می‌شود. اگر صادرکنندگان در کشورهای دیگر امتیازات، حمایت‌ها و تسهیلاتی در اختیار داشته باشند صادرکننده‌ای که در کشور ما از این حمایت‌ها بی‌بهره است، قدم در یک رقابت ناعادلانه گذاشته است و عجیب نیست که با شکست مواجه شود. گرچه شرکت‌های ما با همین وضعیت نابرابر و ناعادلانه در موارد زیادی نسبت به خارجی‌ها موفق بوده‌اند و بسیاری از شرکت‌های داخلی به اهداف صادراتی خود دست یافته‌اند. در سال گذشته سهم ما در صادرات غیر نفتی مربوط به صنعت برق کمتر از دو میلیارد تومان بوده در صورتی که پتانسیل ۳۰ میلیارد دلار صادرات غیر نفتی در بخش نیرو وجود دارد که تنها حمایت‌های حکومتی اعم از دولت و مجلس را می‌طلبد.

■ در صحبت‌هایتان در مورد انتظاراتی که از بخش دولتی و سازمان‌های ذیربط باید داشت اشاره کردید. چه انتظاراتی از خود و همکارانتان در بخش خصوصی



توجه به سرمایه‌های اجتماعی، رویکرد مقابله با استمرار رکود اقتصادی



حسن لاجوردی؛
پژوهشگر آزاد در حوزه برق و انرژی

عملکرد اقتصاد کلان را با سه معیار میزان تورم، رشد اقتصادی و میزان بیکاری می‌سنجند. این سه معیار از این جهت اهمیت دارند که بر زندگی روزمره ما تأثیر می‌گذارند. تورم از این جهت مورد نگرانی قرار می‌گیرد که باعث کاهش قدرت خرید مردم و طبقه کارگران و کارمندان با حقوق ثابت می‌شود. در شرایط تورمی پس‌انداز کنندگان متضرر می‌شوند و یک باز توزیع در درآمد افراد جامعه اتفاق می‌افتد. بیکاری یک موضوع اقتصادی است که اگر از یک میزانی بالاتر برود، تبعات اجتماعی و سیاسی خواهد داشت. رشد اقتصادی بالا باعث افزایش تولیدات کالاها و خدمات می‌شود و در صورت بهره‌مندی یکسان همه افراد جامعه از این رشد، سطح درآمد سرانه افراد و سطح زندگی جامعه افزایش خواهد یافت. جدول ۱ عملکرد اقتصاد کلان را در دو دولت با رویکرد اصلاحات و عدالت نشان می‌دهد.

جدول ۱- عملکرد اقتصاد کلان کشور طی سالهای ۱۳۷۶ تا ۱۳۹۱

دوره	سال	متوسط نرخ رشد سالانه GDP	متوسط نرخ بیکاری (درصد)	متوسط نرخ تورم (درصد)
اصلاحات	۱۳۷۶-۱۳۸۳	۳.۶	۱۱.۷	۱۵.۶
عدالت و مهرورزی	۱۳۸۳-۱۳۹۲	۲	۱۲	۱۸.۹۵

رکود اقتصادی عبارت از سیر نزولی و مستمر رشد اقتصادی است. در دوران رکود اقتصادی حجم تولید و تجارت بخصوص در مورد کالاهای لوکس و بادوام کاهش و در پی آن بیکاری افزایش خواهد یافت. یکی از دلایل رکود اقتصادی کاهش قیمت نفت عنوان می‌شود، بررسی داده‌های قیمت نفت در دو دوره اصلاحات و عدالت نشان می‌دهد که با اینکه متوسط نرخ رشد سالانه قیمت نفت در دوره اصلاحات منفی بوده است (۱.۹- درصد)، اما نرخ رشد تولید ناخالص داخلی در این دوره (۳.۶ درصد) بیشتر از دوره عدالت و مهرورزی (۲ درصد) بوده است. بررسی همین چند داده نشان می‌دهد که قیمت نفت به تنهایی تضمین‌کننده نرخ رشد تولید ناخالص داخلی و کاهش بیکاری نخواهد بود و تأکید بر مولفه‌های حکمرانی خوب (کنترل فساد، اثر بخشی دولت و...) منجر به تخصیص بهینه منابع و رشد تولید خواهد بود. شاخص‌های حکمرانی خوب مقادیری بین ۲.۵ تا ۲.۵- می‌گیرند، هر چه مقادیر این شاخص‌ها به عدد ۲.۵ نزدیکتر باشند، نشان دهنده بهتر بودن وضعیت کشور در آن شاخص است. بررسی دو مولفه از این شاخص نشان می‌دهد که وضعیت کنترل فساد و اثر بخشی دولت در دوره اصلاحات بهتر از دوره مهرورزی بوده است (جدول ۲ ملاحظه شود). بررسی روند داده‌ها نشان می‌دهد که در برخی از سالها کشور کاهش‌های شدید قیمت نفت را تجربه کرده، بدون آنکه رشد تولید ناخالص داخلی کاهش یابد، به طور مثال قیمت نفت در سال ۱۳۷۷ در مقایسه با سال ۱۳۷۶ به میزان ۵۷.۳ درصد کاهش می‌یابد و از ۱۸.۱ دلار در سال ۱۳۷۶ به ۱۱.۵ دلار در سال ۱۳۷۷ می‌رسد، در حالیکه نرخ رشد GDP از ۱.۴ درصد در سال ۱۳۷۶ به ۲.۱ درصد در سال ۱۳۷۷ افزایش می‌یابد.

جدول ۲- مقایسه قیمت نفت و شاخص‌های منتخب حکمرانی خوب طی سال‌های ۱۳۸۳ تا ۱۳۹۱

دوره	سال	میانگین قیمت نفت (دلار)	متوسط نرخ رشد سالانه قیمت نفت (درصد)	کنترل فساد	اثر بخشی دولت
اصلاحات	۱۳۷۶-۱۳۸۳	۲۲.۱	-۱.۹	-۰.۵۱	-۰.۴۷
عدالت و مهرورزی	۱۳۸۳-۱۳۹۲	۷۷.۲	۱۲	-۰.۷۱	-۰.۵۶

درآمدش را ندارد، بنابراین با اهرم مالیاتی، منابع بخش خصوصی را به خود اختصاص می دهد. و چون دولت دست بالا را در اقتصاد دارد و زور بخش خصوصی به آن نمی رسد، منجر به فضای بی اعتمادی خواهد شد و این بی اعتمادی بصورت زنجیره وار بین کارفرما و کارگر و تسری می یابد.

اما شرایط ایده آل آن بود که دولت در شرایط شوک اجازه می داد، تا سهم بخش خصوصی همان ۳۰ واحد باقی بماند و سهم خودش از اقتصاد را به ۶۰ واحد کاهش می داد (این همان فضای اعتماد سازی است).

در گذشته روابط تجاری بین افراد جامعه بر اساس اعتماد و قول طرفین شکل می گرفت، روابط تجاری فعلی که بر اساس بی اعتمادی شکل گرفته فقط هزینه مبادله را در جامعه افزایش می دهد. روابط بین کارگر و کارفرما با نوع قراردادهای کاری باعث کشمکش های طولانی و کاهش بهره وری شده است. برخی از مسئولین دولتی صنایع بجای تامین منافع کلیه ذینفعان از جمله مشاورین، پیمانکاران، مشترکین و تامین کنندگان مواد اولیه، دغدغه ای جز تامین حقوق پرسنل خود از محل بودجه ندارند. ساختارهای رسمی شکل گرفته برای حل و فصل دعاوی و اختلافات عملاً به دلیل افزایش کشمکش های درون جامعه توانایی لازم را ندارند و در چنین فضایی حل اختلافات به خشونت و درگیری کشانده شده است. در چنین جامعه آسیب زده ناشی از شوک های برونزا توان افراد به شدت کاهش و در پی آن آسیب های اجتماعی همانند طلاق، اعتیاد، خشونت و رو به رشد است.

اعتماد یکی از مولفه های مهم سرمایه اجتماعی است که هزینه های مبادله را کاهش می دهد، افزایش اعتماد باعث کاهش واحدهای نظارتی و آزاد سازی منابع مالی در این بخش ها می شود. اولین ساز و کار ایجاد اعتماد فراهم کردن شبکه های روابط کاری است. بدین منظور دولت، مدیران ارشد را موظف نماید تا بجای شرکت در مراسم های تشریفاتی دولتی و سخنرانی های کلیشه ای، زمانی را به شنیدن مشکلات بخش خصوصی و ذینفعان حوزه خود اختصاص دهند. استفاده از تکنولوژی ارتباطات همانند شبکه های اجتماعی نیز در این خصوص می تواند به سرعت ارتباط گیری بین طرفین با هزینه کم کمک نماید.

دولت به نهادها، سندیکاها، انجمن ها، نخبگان، احزاب، رسانه های مستقل، گروه های مرجع (اساتید دانشگاه، امامان جمعه و ...) در جامعه توجه کرده و بسترهای لازم را برای رشد و توانمند سازی آنها فراهم نماید. این گروه ها می توانند انتقال دهندگان انتظارات افراد جامعه از مسئولین باشند. متقابلاً این تشکلهای باید نشان دهند که در انتقال پیام ها شفاف عمل نموده و اعتماد لازم را برای جامعه فراهم می سازند. این ساز و کار باید به گونه ای عمل نماید که احساس شود مزایای بدست آمده از رویکردهای گروهی و سازمانی بیشتر از رویکرد انفرادی است.

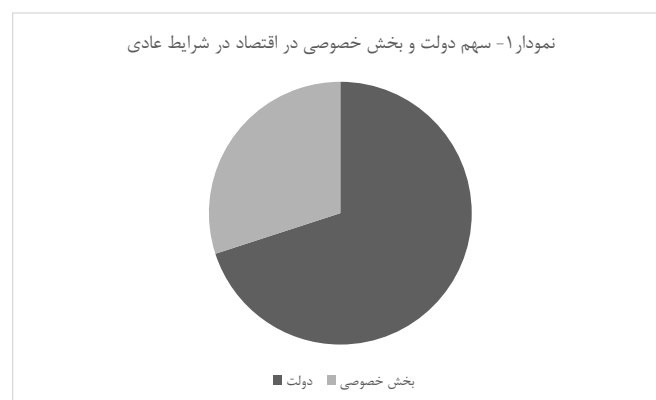
در شرایط فعلی و مشکلات اقتصادی ناشی از رکود، توجه به افزایش توانمند سازی افراد همانند زنان خانه دار از اهمیت زیادی برخوردار است. زنان خانه دار به عنوان برنامه ریزان استراتژیک در خانه، می توانند با درک اوضاع جامعه، اقتصاد خانه را بهتر تدبیر نمایند.

فراهم کردن ساز و کارهای مناسب برای کارهای داوطلبانه و تشویق افراد جامعه به مشارکت های عام المنفعه برای ایجاد حس مفید بودن و عدم تحلیل قوا و انرژی موثر است.

در کنار توجه به مولفه های حکمرانی خوب، اعتماد سازی جهانی و منطقه ای، مسئولین دولتی باید توان خود را در ارتباط گیری با بخش های مختلف جامعه افزایش داده و در تخصیص منابع، بخش خصوصی را در اولویت قرار دهند. سرمایه گذاران و نهادهای اقتصادی را تشویق نمایند که علاوه بر طلب سود معقول به رسالت اجتماعی خود نیز پایبند باشند. ■

اگرچه علت ایجاد رکود اقتصادی نشات گرفته از عوامل اقتصادی مانند کاهش نرخ رشد اقتصادی و کاهش تقاضا است، اما تداوم آن نتیجه فضای ناطمینانی به دلیل جنگ در خاورمیانه، عدم چشم انداز روشن در این منطقه، اعمال سیاست های نادرست در طول یک دهه گذشته، افزایش آسیب پذیری کشور، کاهش اعتماد عمومی ناشی از کشمکش های سیاسی و افت سرمایه های اجتماعی است. جامعه امروز همانند کشتی نشینانی است که دچار مصیبت طوفان شده و بجای همکاری با یکدیگر برای رسیدن به ساحل نجات، هر کس در پی نجات خویش با هر وسیله و ترفندی است.

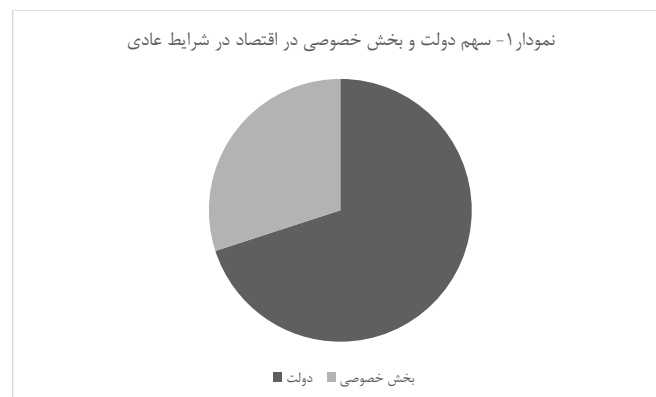
فرض کنید در اقتصاد دو همکار بنام دولت و بخش خصوصی باهم در سال ۱۰۰ واحد کالا و خدمات تولید می کنند، که سهم هر کدام به ترتیب ۷۰ و ۳۰ درصد است (نمودار ۱).



حال یک شوک برونزا مانند تحریم به سبب عملکرد همکار دولتی اتفاق می افتد و تاثیر آن کاهش ۱۰ درصدی در تولید است، یعنی تولید و خدمات به ۹۰ واحد برسد، بنابراین با در نظر گرفتن شرایط منصفانه قبلی (بدون پیش داوری در مورد مقصر) انتظار داریم که سهم دولت و بخش خصوصی از مجموع تولیدات و خدمات به ۶۳ و ۲۷ برسد.

اما اگر همکار دولتی به دلیل داشتن شرایط و موقعیت برتر بخواهد همان سهم ۷۰ درصدی خود را در شرایط عادی حفظ کند، در این صورت سهم بخش خصوصی برابر ۲۰ واحد خواهد بود. بنابراین در این شرایط سهم دولت از اقتصاد به ۷۷٫۸ درصد افزایش و سهم بخش خصوصی به ۲۲٫۲ درصد کاهش خواهد یافت (نمودار ۲).

این تصویری است از اقتصاد ایران در شرایط رکود، که منجر به افزایش سهم دولت و کاهش سهم بخش خصوصی شده است. دولت در اقتصاد نمی تواند نسبت به موقعیت های مختلف منعطف باشد، یعنی توان کاهش هزینه ها را متناسب با کاهش





در نشست تخصصی کسب و کارهای جدید در توزیع نیروی برق مطرح شد؛ بی‌پولی را بهانه کرده‌ایم تا کار را تعطیل کنیم

سخت است.

عقدایی با اشاره به این مطلب که ما برای BOT و BOO یا روش های مدرن دیگر هنوز نتوانسته ایم چند مسأله مهم مانند دوران برگشت سرمایه را حل کنیم، گفت: اگر بخواهیم در روش های جدید گام برداریم، ابتدا باید مسائل دست و پاگیر و موانع قانونی را بیرون ریخته و حل کنیم.

گودرز شکوهی نیز به عنوان سخنران بعدی این نشست تخصصی ضمن اظهار امیدواری به اینکه نتایج بیست و یکمین کنفرانس توزیع کاربرد عملی داشته باشد، اظهار کرد: اولین قدم تأمین منابع مالی است و ما در همین ابتدای کار مانده ایم.

این مدیر پیشکسوت وزارت نیرو ادامه داد: مدیریتی می تواند تصمیم به تأمین مالی بگیرد که به گردش مالی خود مسلط باشد. مدیر باید از زمانی که کالا فروخته می شود تا زمانی که نقدینگی آن می آید، تصمیم گیری کند. اکنون حوزه توزیع به این شکل نمی چرخد و هیچ یک از «روش های تأمین مالی در بنگاه های اقتصادی» در بخش توزیع قابل اجرا نیست. بنابراین مسئولین باید اقدامی انجام دهند تا این رویه اصلاح شود.

در بخش بعدی نشست تخصصی کسب و کارهای جدید در توزیع نیروی برق اکبر یاورطلب مشاور پژوهشکده توزیع پژوهشگاه نیرو گفت: ما در حال حاضر برق را خام فروشی می کنیم. در واقع کاری که اکنون انجام می دهیم، نسبت به آنچه که می توان انجام داد خام فروشی برق است.

مشاور پژوهشکده توزیع پژوهشگاه نیرو ادامه داد: اینک دنیا به سمت نیروگاه های تولید پراکنده جهت گیری کرده است. ما در کجای این حرکت قرار داریم؟ چه میزان در نیروگاه های بادی و خورشیدی کار کرده ایم؟ چرا موفق نمی شویم؟ امروزه امور کنترلی، امنیتی،

نشست تخصصی کسب و کارهای جدید در توزیع نیروی برق هشتم اردیبهشت ماه در جنب بیست و یکمین کنفرانس توزیع نیروی برق به ریاست پرویز رمضانپور ریاست پژوهشکده توزیع پژوهشگاه نیرو و با حضور ناصر اسکندری مدیرعامل توزیع نیروی برق استان البرز، گودرز شکوهی از مدیران اسبق توانیر، دکتر الهی مدیر گروه توزیع دفتر نظارت و معاونت برق وزارت نیرو، محمدحسین عقدایی دبیر انجمن صنفی شرکت های توزیع، اکبر یاورطلب مشاور پژوهشکده توزیع پژوهشگاه نیرو، کیومرث حیدری مدیر گروه اقتصاد برق و انرژی در پژوهشگاه نیرو (به عنوان اعضای پنل) و جمعی از فعالان و کارشناسان حوزه صنعت برق در محل دانشگاه آزاد استان البرز و به همت شرکت توزیع برق استان البرز برگزار شد.

در ابتدای این نشست ناصر اسکندری، مدیرعامل توزیع استان البرز با بیان اینکه دولت بنا به صلاح دیدهایی و به منظور جاری ساختن سیاستگذاری ها در تمام شئون حضور دارد، اظهار کرد: ما روی شرکت های توزیع نام غیردولتی نهاده ایم اما عملا و ماهیتا دولتی هستند.

دبیر انجمن صنفی شرکت های توزیع نیز با اشاره به اینکه شرکت های توزیع در چارچوب آیین نامه های معاملات محبوس هستند و خارج از آن نمی توانند حرکتی انجام دهند، عنوان کرد: باید در آیین نامه ها تجدیدنظر شود و مقدمه این تغییر نیز باید در ساختار اتفاق بیفتد. ما هنوز نمی دانیم شرکت های توزیع خصوصی هستند یا دولتی.

محمدحسین عقدایی افزود: بحث BOT و BOO در توزیع نیروی برق به خوبی قابل اجراست: نه تنها در بخش DG و پنل های خورشیدی؛ بلکه حتی در بحث تعویض شبکه یا کاهش تلفات و ... اما در ساختار کنونی یا امکان هیچ حرکتی وجود ندارد یا بسیار

اقتصادی، اطلاع‌رسانی و ... را می‌توان هوشمندسازی کرد. چرا این کار در ایران تبدیل به یک کسب و کار واقعی نمی‌شود؟

یاورطلب اظهار داشت: تقریباً تمام توان ما صرف این می‌شود که تأمین تقاضا کنیم اما در دنیا این هدف را کنار گذاشته و می‌گویند بایستی ضمن برآورده ساختن نیاز مشتری آن را مدیریت کرد. در دنیا سعی دارند قله مصرف را تا جایی که امکانپذیر است مسطح کنند اما ما در ایران چه می‌کنیم؟

الهی، مدیر گروه توزیع دفتر نظارت و معاونت برق وزارت نیرو نیز با بیان اینکه مسأله نقدینگی بر تمام موضوعات ما سایه انداخته است، تصریح کرد: ما گمان می‌کنیم تا پول نباشد نمی‌توان کاری کرد. برای مثال می‌توانیم شبکه‌های توزیع خود را LED کنیم تا در هزینه‌ها صرفه جویی شود؛ ولی چون پول نداریم این کار را نمی‌کنیم. ما حدود ۸ هزار پست در تهران داریم؛ یعنی حدود ۴۰ هزار متر مربع زمین. این تجهیزات را می‌شود به زیر زمین منتقل کرد؛ ولی باز هم چون پول نداریم کاری نمی‌کنیم.

مدیر گروه توزیع دفتر نظارت برق وزارت نیرو علت این کم‌کاری‌ها را این دانست که همیشه با شرکت‌های توزیع مانند شهروند درجه ۲ رفتار کرده‌اند و اظهار کرد: در این کشور حتی نرخ خشکسویی مشخص و سود خشکسوزی تضمین شده است؛ درحالی‌که همه ما در خانه اتوی جایگزین داریم. ولی تکلیف سرویسی که شبکه توزیع ارائه می‌دهد مشخص نیست؛ با آنکه زندگی ما به برق وابسته است.

کیومرث حیدری، مدیر گروه اقتصاد برق و انرژی در پژوهشگاه نیرو نیز با بیان این مطلب که کسب و کارها همواره متأثر از محیط توسعه یافته یا محدود می‌شوند، گفت: باید ببینیم برای تحقق اهداف خود روش بهینه را انتخاب کرده و به آن آرایش لازم را داده ایم یا خیر. آیا ما در وضعیت موجود به نحو مطلوب از ظرفیت‌های خود استفاده کرده ایم؟ همه این مباحث در طرز تفکر ما ریشه دارد و اگر تفکر خود را عمیق کنیم، قادر خواهیم شد همیشه در وضعیت مطلوب باقی بمانیم.

در بخش بعدی پنل تخصصی کسب و کارهای جدید در توزیع نیروی برق پرویز رمضانپور، ریاست پژوهشکده توزیع پژوهشگاه نیرو خاطرنشان ساخت: ما در شبکه‌های توزیع چند فعالیت اصلی از جمله خرده‌فروشی برق، توسعه شبکه‌ها و نگهداری شبکه‌ها داریم و به چند فعالیت جانبی از قبیل افزایش بهرووری و کاهش تلفات نیز اشتغال داریم. وی افزود: قانون بودجه شیوه بیع متقابل buy back که باب جدیدی است را برای ما باز کرد اما چگونه می‌توانیم بستری فراهم کنیم که از این شیوه در شبکه‌های توزیع استفاده کنیم؟ چندین سال است که قانون بودجه به ما اجازه داده کاهش تلفات را در فضای بیع متقابل خریداری کنیم؛ ولی آیا ما در شرکت‌های توزیع می‌توانیم در کنار انحصار، راهکاری برای واگذار کردن فعالیت‌های خود پیدا کنیم؟

ریاست پژوهشکده توزیع پژوهشگاه نیرو ضمن اشاره به اینکه ما گمان می‌کنیم استفاده از روش‌هایی غیر از روش‌های متداولمان امکانپذیر نیست، گفت: ما به خاطر محدودیت‌های فکری بسیاری از فرصت‌های خود را از دست می‌دهیم. طبیعت شبکه‌های توزیع انحصاری است. آیا در چنین شرایطی امکان ورود بخش‌های غیرانحصاری وجود دارد؟ اکبر یاورطلب نیز با بیان اینکه در کسب و کار کالا یا خدماتی به فروش رسیده و خلاصه تبدیلی انجام می‌شود، گفت: قلب فروش، شناخت خواسته‌های مردم است. آیا ما حقیقتاً به خواسته‌های مردم می‌پردازیم؟ از سوی دیگر به فرض شناخت خواسته‌های مردم، واقعا ما چقدر برای رسیدن به اهداف خود دغدغه داریم؟ دستیابی به هدف مساوی با باور کردن

آن است. می‌گویند رسیدن به هدف باید مثل مرگ و زندگی باشد. چرا ما در کسب و کار موفق نمی‌شویم؟

وی در بخش دیگری از سخنان خود عنوان کرد: یک علت عدم موفقیت ما در کسب و کار، عطش شدید به پول است. ما در بسیاری از موارد در جهت تحقق خواسته‌های مردم حرکت نمی‌کنیم. ما در بسیاری از موقعیت‌ها و حتی در مقالات، خود را با کشورهای پیشرفته قیاس می‌کنیم درحالی‌که طبق مطالعاتی که من داشته‌ام، مبنای تأسیس هیچ یک از شرکت‌های موفق خارجی در آغاز کار پول نبوده است؛ بلکه آنها مبنای کار را خدمت‌رسانی و کیفیت خدمات قرار داده‌اند؛ یعنی در جهت برآورده ساختن خواسته‌های مردم قدم برداشته‌اند.

مدیرکل سابق پشتیبانی فنی معاونت توزیع توانیر در ادامه گفت: ما در اکثر جلسات مدیریتی خسته هستیم و در پایان نیز نتیجه ملموسی کسب نمی‌کنیم؛ چراکه باور نداریم حضورمان در نشست باید پاسخی برای سوالات ما یا شفافیتی به فضای معادلات ما بدهد. یاورطلب با بیان اینکه اگر ما دولتی‌سازی را درست انجام دهیم، خصوصی‌سازی درست نیز امکانپذیر می‌شود، تصریح کرد: هیچ کشوری را در جهان نمی‌باید که بخش خصوصی فعال و توانمندی داشته باشد اما بخش دولتی فعال و توانمند بالای سر آن نباشد. در کشورهای پیشرفته سر رشته تمام اختیارات بخش خصوصی در دست حاکمیت است. قانون، امنیت، رانت، منابع مالی عظیم و ... در اختیار حاکمیت است و به تناسب توانمندی بخش خصوصی، به آن تفویض اختیار می‌کنند. در این مسیر حتی امنیت را خصوصی سازی می‌کنند و بادگارد‌ها هم جزو بخش خصوصی هستند. آیا ما در این‌قادر به انجام چنین اقداماتی هستیم؟

وی افزود: ما در کشور نیاز شدید به کار سیستمی داریم و این یک راه حل برای حل بسیاری از مشکلات ماست. کار و حرکتی که در درون یک سیستم انجام نشود، اغلب در نهایت آسیب‌رسان خواهد بود.

کیومرث حیدری به عنوان سخنران بعدی نشست اظهار داشت: زمانی که درخصوص سیستم محدود با ساختار دولتی یکپارچه سخن می‌گوییم، معمولاً به یک حوزه بدون ریسک یا با ریسک‌های پنهان اشاره کرده‌ایم. در این زمان طبق یک الگوی مأموریت محور و مبتنی بر هزینه عمل می‌کنیم. ولی وقتی وارد فضای تجدیدساختار یافته می‌شویم، ریسک‌ها آشکار می‌شوند و وارد یک فضای اقتصاد محور می‌شویم. آنگاه از مأموریت محوری فاصله گرفته و به جای هزینه، بر مبنای قیمت کار می‌کنیم. در این شرایط برق رسانی مبتنی بر مدل اقتصادی شکل می‌گیرد.

مدیرگروه اقتصاد برق و انرژی در پژوهشگاه نیرو ادامه داد: تصور می‌کنم صنعت برق ایران گرفتار مسأله‌ای است که روانشناسان آن را تله موش می‌نامند. من فکر می‌کنم صنعت برق در تله موش اسیر شده است. به نظر می‌رسد ما کسب و کارها را شکل نمی‌دهیم؛ ما محیط را شکل می‌دهیم و محیط، کسب و کار را رونق داده یا محدود می‌کند.

عقدایی، دبیر انجمن صنفی شرکت‌های توزیع نیز به عنوان آخرین سخنران این پنل تخصصی با بیان اینکه وزارت نیرو باید بداند کجاست و می‌خواهد به کجا برسد، گفت: اگر ما بتوانیم برای همه کارها از جمله امور شرکت‌های توزیع، خصوصی شدن و ... یک برنامه زمانبندی داشته باشیم، بخش بزرگی از کار حل می‌شود.

همچنین در خاتمه نشست تخصصی کسب و کارهای جدید در توزیع نیروی برق برخی از حضار ایرادات و سؤالاتی مطرح کردند که توسط اعضای پنل به آنها پاسخ داده شد. ■

تریبون آزاد

آیا رکود صنعت برق کشور را خواهد بلعید؟

صنعت سخت جان برق را اگر دفتر بگشاییم واژه بحران، انباشت مطالبات، تحریم و حتی کمبود نقدینگی در آن کم نیست؛ با این همه اما همت عالی صاحبان این صنعت چه در بخش دولتی و در سطح مدیران ارشد این صنعت و چه در جای جای بخش خصوصی طی تمام این سال‌های پر نشیب و فراز مانع از آن بوده که چرخ این صنعت نچرخد و با معضلی با عنوان رکود یا نبود کار و پروژه روبرو شود؛ مساله‌ای که لاجرم تعطیلی و یا تعدیل نیروها در بلند آوازه‌ترین‌های این صنعت را هم سبب شده است. اما اکنون چند سالی است که حال این صنعت خوب نیست و هر روز بیش از گذشته درگیر بیماری رکود می‌شود. رکودی که به گفته کارشناسان به رغم نیاز مصرفی برق کشور و به دلیل کمبود نقدینگی حادث شده و پای صحبت هر صنعتگری اگر بنشینید از آن طوماری و دل پر دردی دارد تا آنجا که بعضا تدوین پروژه‌های جدید را حتی بر وصول مطالبات خود مقدم می‌دانند. با این وجود اما تلاش صنعت‌مدان کشور در مدیریت این شرایط رکودی و سرپا نگه داشتن واحدهای صنعتی از خلال روش‌هایی چون صادرات یا پرداختن به امور دانش بنیان شاید ستودنی‌ترین اقدامات در این صنعت باشد که شرح آن را در گفت‌وگو با چند تن از اعضا خواهیم خواند.

غیر واقعی بودن قیمت برق، عامل تشدید کننده رکود در صنعت برق

اسفندیار بامداد؛ مدیر عامل شرکت باسط پژوه تهران



■ آیا شرکت شما به عنوان یک شرکت دانش بنیان درگیر رکودی که در بخش های مختلف اقتصادی وجود دارد بوده است؟ تبعاتی مانند کاستن از نیروی کار، نداشتن قرار داد جدید و ... چقدر برایتان مشکل ساز بوده است؟

بله متأسفانه این مشکلات کمایش برای ما هم اتفاق افتاده و آن رشدی را که برای خودمان متصور بودیم نتوانستیم محقق کنیم. امسال سعی کردیم با دور نمایی که می بینیم این رشد را افزایش دهیم اما متأسفانه تاکنون تغییر محسوسی را مشاهده نکرده ایم و وضعیت به روال چند سال اخیر ادامه یافته است. اما در صنعت برق علاوه بر مشکلاتی که تمامی صنایع دیگر با آن دست به گریبان هستند، مساله ای با عنوان قیمت تمام شده برق وجود دارد که باعث تشدید مشکلات شده است. وزارت نیرو برق را از نیروگاه های خصوصی از قرار کیلووات ساعت ۹۲ تومان خریداری می کند و پس از انتقال و توزیع، آن را با قیمت حدود ۶۵ تومان به مشترک می فروشد. مسلماً این وضعیت باعث ورشکستگی شرکت برق و به تبع آن شرکت های پیمانکار می شود و در بلند مدت با ایجاد مشکلات عدیده باعث خاموشی و متضرر شده تمامی صنایع کشور خواهد شد. به نظرم یکی از عمده دلایل ایجاد رکود مضاعف در صنعت برق همین ناعادلانه بودن قیمت برق است.

■ از نظر شما به جز بحث قیمت برق، رکودی که در صنعت برق با آن مواجه هستیم چه دلایل دیگری دارد؟
دلایلی که در بحث رکود وجود دارد همیشه وجود داشته است. بها ندادن به بخش خصوصی، دولتی بودن این صنعت، حاکم نبودن رقابت، تفاوت و ناعادلانه بودن تعرفه های تجاری با استانداردهای دنیا و ... همگی دلایل ایجاد رکود هستند. سواي این دلایل که همیشه باعث مشکل شده، در حال حاضر نبودن پول و نقدینگی در صنعت برق عامل اصلی ایجاد رکود در این صنعت است.

■ اگر بخواهید بین دریافت مطالبات از دولت و یا صرف این هزینه برای خروج از رکود موجود یک مورد را انتخاب کنید چه تصمیمی خواهید گرفت؟

به نظرم مقایسه این دو مورد به هیچ وجه درست نیست. وقتی که شما از کسی طلبکار هستید موظفید تا بدهی خود را تسویه کنید. اینکه وزارت نیرو به بهانه ایجاد پروژه ها و کار جدید مطالبات قبلی خود را به شرکت ها نپردازد، به هیچ وجه قابل توجیه نیست. من فکر می کنم طرح این موارد مبنای عادلانه و اصولی ندارد و هیچ عقل سلیمی آن را پذیرا نخواهد بود.

■ با وجود شرایط بسیار سختی که در این سال ها وجود داشت شرکت شما توانست از رشدی ولو حداقلی برخوردار باشد و برخلاف بسیاری از شرکت ها که تا تعطیلی و ورشکستگی کامل پیش رفتند، توانست تا حدودی موفق عمل کند. راز مدیریتی این پیشرفت چه بوده است؟

مهمترین عامل تلاش مضاعفی بوده که دوستان ما در مجموعه باسط پژوه داشته اند. علاوه بر این ساختار شرکت ها و نوع فعالیتشان نیز در مواجهه با شرایط سخت تاثیر دارد. به عنوان مثال شرکتی که پیمانکاری باشد و اجناسی را خرید، پروژه را اجرایی کرده و مطالبات خود را دریافت نکرده باشد، قطعاً ورشکست خواهد شد. یا تغییر نرخ ارزی که از هزار تومان به بالای سه هزار تومان رسید قطعاً موجب زیان بسیاری از شرکت ها من جمله شرکت ما شد. اما چون سایز شرکت ما به نسبت کوچکتر بود توانستیم از محل ذخیره ها ضرر را جبران کنیم. به هر حال به دلیل اینکه ساختار شرکت ما بر اساس تحقیقات و تولید بوده است توانستیم تا حدود زیادی ناملا یمات را تحمل کنیم و تا به حال دوام بیاوریم.
به بیانی دیگر دانش بنیان شرکت باسط پژوه کمک کرد تا در آن شرایط سخت پابرجا بماند. چون ما وابستگی خاصی به خارج از کشور نداشتیم و وقتی تحریم ها شروع شد تنها در تامین یک سری از تجهیزات دچار مشکل شدیم که آن هم با دور زدن تحریم ها به هر شکل تامین می شد. یا وقتی نرخ ارز تغییر کرد، چون ما تولید کننده بودیم در نهایت توانستیم سود ببریم. به هر حال من هنوز معتقدم مشکل همه شرکت ها در صنعت برق از جمله شرکت ما، نداشتن پول و نبود نقدینگی است.

■ چه انتظاراتی از سندیکای صنعت برق دارید و نقش آن را در برون رفتن از شرایط رکودی کنونی چطور ارزیابی می کنید؟

نقش تشکلهایی مانند سندیکا می تواند در تعامل بیشتر با نهادهایی مانند مجلس باشد. به خصوص مجلس جدید که بایستی در مورد واقعی کردن قیمت برق و اثراتی که بر صنعت برق دارد قانع شوند. بایستی وضعیت موجود صنعت برق کشور با کمک سندیکا و توانیر برای نهادهایی مانند مجلس که تصمیم گیرنده هستند، شرح داده شود تا قوانین مربوطه را به تصویب برسانند. ■

مدیریت‌های پراکنده و نفی کار گذشتگان؛ تشدیدکننده رکود در صنعت برق

عبدالجواد صمدی؛ قائم مقام شرکت نوآوران برق آریا



و سندی‌کا بگیریم و با تمام سختی‌ها آن‌ها را به انجام برسانیم. سعی داشتیم بخشی از مشکلات را با وارد شدن در بازار نفت و نیز صادرات حل کنیم که در نتیجه آن قراردادهایی را در عمان، قزاقستان، عراق و افغانستان داشتیم و اجرایی کردیم. اما در زمینه دانش‌بنیانی در حال کار بر روی محصولات جدیدی هستیم که پس از طی کمال مراحل تولید و گذراندن تست‌ها، قرار است به صورت منحصر به فرد به بازار عرضه شود. به طور کلی سال‌های گذشته سال‌های سختی برای شرکت ما بود و با وجود تمام مشکلات تمامی پرسنل خود را حفظ کردیم. پرسنلی اکثراً جوان که سرمایه شرکت هستند و با تحصیلات لیسانس و بالاتر، سال‌ها در شرکت آموزش دیده و حرفه‌ای شده‌اند.

■ ریشه اصلی رکود به وجود آمده به خصوص در صنعت برق را چه می‌دانید و تفاوت این بحران با سال‌های دور که با وجود مشکلات اقتصادی وضعیت این صنعت بهتر از امروز بود چیست؟

به نظرم عامل اصلی رکود در این صنعت وزارت نیرو است که اکثر پروژه‌ها با همکاری شرکت‌های زیر مجموعه آن تعریف و اجرایی می‌شود. تا زمانی که شرکت‌های دولتی نقدینگی نداشته باشند مشکلات به قوت خود باقی خواهند بود. دلیل اصلی این بدقولی‌ها، پایین بودن قیمت نفت و وضعیت نابسامان اقتصادی در کل صنایع است. در مقایسه با سال‌های قبل می‌بینیم که وجود مدیریت یکپارچه در بحران‌های اقتصادی خصوصاً زمانی که آقای زنگنه وزیر نیرو بودند، باعث شد که با وجود وضعیت اقتصادی ضعیف و پایین بودن قیمت نفت، مشکل چندانی در صنعت برق وجود نداشته باشد. در این چند سال می‌بینیم که مدیریت‌های پراکنده و نفی کردن کار گذشتگان و اهمیت ندادن و بی توجهی به کارهایی که قبلاً انجام شده، وضعیتی را بوجود آورده است که به رکود اقتصادی دامن زده و گریبان‌گیر صنعت برق شده است.

■ حضور شرکت‌های خارجی در فضای پسابرجام را چطور ارزیابی می‌کنید؟ البته تا امروز اقدام عملی خاصی انجام نشده و تغییری را در فضا مشاهده نکرده ایم اما امیدواریم با باز شدن سویفت دلالتی‌هایی که در این زمینه وجود داشت برطرف شود و قراردادهای اروپایی به روال قبل از تحریم‌ها بازگردد. حضور شرکت‌های خارجی علاوه بر تامین مالی، در بلند مدت باعث انتقال تکنولوژی و به‌روزرسانی صنایع داخلی خواهد شد و باید آن را به فال نیک بگیریم. ■

■ رکودی که صنعت برق در این سال‌ها بدان دچار بوده تا چه حد گریبان‌گیر شرکت شما بوده است؟

به دلیل اینکه تمامی فعالیت‌ها در صنعت برق به هم وابسته هستند، طبعاً شرکت ما هم در گیر و دار رکودی که بر این صنعت حاکم بوده، مشکلات زیادی را تحمل کرده است. از آنجایی که شرکت‌های دولتی مانند شرکت‌های توزیع طرف قرارداد محصولات ما هستند، مواد اولیه را به لطایف الحیلی وارد کشور کرده و اقدام به تولید در داخل کشور کرده‌ایم. پروژه‌های زیادی را برای بخش توزیع انجام دادیم و کالاهای درخواستی را تحویل دادیم اما متأسفانه بالغ بر ۱۶ میلیارد تومان از مطالبات ما توسط این بخش پرداخت نشده است. مشکل دیگر در بحث قراردادهای است که به صورت یک طرفه با شرکت توزیع بسته می‌شود. علی‌رغم پیگیری‌هایی که از کانال‌های مختلف اعم از سندی‌کا برای لحاظ کردن شرایط هر دو طرف در قراردادهای انجام شده، هنوز تغییری را مشاهده نکرده‌ایم و نحوه انجام پروژه و پیش پرداخت کاملاً مطابق با نظر شرکت توزیع است که بعضاً به همان‌ها هم متعهد نیستند.

■ اگر به جای مسئولین وزارت نیرو بودید ترجیح می‌دهید پروژه‌های جدیدی برای خروج از رکود تعریف شود یا همان بودجه محدود صرف پرداخت بخشی از مطالبات شرکت‌ها شود.

به نظر نمی‌آید وزارت نیرو سیاست شفاف و محکمی را در حل مشکل مطالبات دنبال کرده باشد. ایده‌هایی مانند کمک گرفتن از صندوق ذخیره ارزی مطرح بوده که تاکنون عملی نشده است. به هر حال تا زمانی که مطالبات شرکت‌ها پرداخت نشود، مواد اولیه‌ای برای انجام پروژه‌ها جدید وجود نخواهد داشت. بحث‌های مانند دادن اوراق و کوپن‌های میل‌گرد و ورق آلومینیوم و ... در ازای بخشی از مطالبات مطرح بوده که علی‌رغم پیگیری‌ها با مسیر سخت و مبهمی مواجه شدیم و عملاً نتوانستیم از آن بهره‌مند شویم.

■ شرکت نوآوران برق آریا از محدود شرکت‌هایی بوده که چه در زمان تحریم و چه در زمان رکود توانسته خود را سرپا نگاه دارد، راز این موفقیت چه بوده است؟

از لحاظ مدیریتی در این مدت سعی کردیم در مورد قراردادهایی که به تحریم خورده بود با قیمت‌های نازل و بسیار کمتر از ارزش قرارداد تعدیل‌هایی را از طریق توانیر

بازپرداخت مطالبات ارجح بر تعریف پروژه‌های جدید

فهیمة فراچی؛ مدیر بازرگانی شرکت صنایع سنجش انرژی بهینه سازان طوس



جدید بدون پرداخت مطالبات بر ایمان بی معنا خواهد بود.

■ حضور شرکت‌های خارجی را چقدر برای خود تهدید می‌دانید؟ حضور خارجی‌ها بازار تولیدکننده‌های داخلی کساد نمی‌کند؟ در صورتی که حضور بخش خارجی منجر به این شود که وضعیت رکودی موجود تغییر کند و به عبارتی وزارت نیرو از نظر نقدینگی وضعیت بهتری داشته باشد، برای شرکت‌هایی مانند بهینه‌سازان طوس نیز اتفاق خوبی رخ خواهد داد. چون مطالبات خود را دریافت کرده و برای پروژه‌های بعدی هر چند که محدود باشد، توانایی خرید محصولات اولیه را خواهیم داشت.

■ آیا برای عبور از رکود به فعالیت‌های صادراتی نیز دست زده‌اید؟ نقش صادرات را برای کاهش تبعات وضعیت رکودی چقدر مثبت ارزیابی می‌کنید؟ بستن قرارداد کنتورها یک سری محدودیت‌هایی دارد که اجازه فروش آن را به بخش متفرقه نمی‌دهد و ما مجبوریم با شرکت‌های توزیع قرارداد ببندیم. در زمینه صادراتی هم با کشورهای مانند عراق، تاجیکستان و افغانستان قراردادهای جزئی داشته‌ایم اما مشکل اینجا است که اگر کشورها بخواهند قراردادها را عمده و بزرگی در زمینه خرید تجهیزات را داشته باشند، اقدام به برگزاری مناقصات می‌کنند که در این صورت با ورود شرکت‌های بزرگتری خارجی شانس ما برای برنده شدن کاهش می‌یابد. از طرفی بسیاری از این شرکت‌هایی که نام بردم درگیر جنگ و مسائل داخلی خودشان هستند که چندان نمی‌توان از لحاظ پرداخت به موقع مطالبات رویشان حساب کرد.

■ انتظار شما از سندی‌کای صنعت برق چیست و تشکل‌هایی مانند سندیکا چگونه می‌توانند در از بین بردن بحث رکود کمک کنند؟ به نظر کمک سندیکا جهت همکاری بخش‌های ذی‌ربط با شرکت‌های تامین‌کننده و حل مشکلات گمرکی که برای شرکت‌هایی مانند شرکت ما وجود دارد، کمک بزرگی خواهد بود. همچنین تلاش و پیگیری برای پرداخت مطالبات گذشته که نقش اساسی در حرکت چرخ تولید شرکت دارد و به خصوص اهمیت آن در تامین و خرید مواد اولیه و توانایی انجام سفارش‌های جدید، از دیگر مسایلی است که انتظار داریم حمایت سندیکا را داشته باشیم.

■ آیا تبعات رکودی صنعت برق در سال‌های گذشته بر شرکت شما نیز اثرگذار بوده است؟

بله. مهمترین مشکل در بحث حمل و نقل بوده است که هنوز کاهشی در قیمت‌ها نداشته‌ایم و پیشنهاد جدیدی از سوی شرکت‌هایی که در حمل و نقل و کشتیرانی فعالیت می‌کنند به ما داده نشده است. البته این مسائل به‌طور مشخص به تحریم‌ها مربوط بوده است و متأسفانه حتی پس از برداشته شدن تحریم‌ها هنوز نتوانستیم وضعیت خود را تغییر دهیم و پیشنهاد جدیدی نداشته‌ایم. در بحث رکود هم مشکل نقدینگی یکی از بزرگترین معضلات شرکت ما بوده است. حدود ۱۴ میلیارد تومان از شرکت توانیر طلب داریم که قرار بود برای جبران بخشی از آن، امکاناتی را در قالب حواله‌های دریافت فولاد و آلومینیوم دریافت کنیم که آن‌ها تا به حال عملیاتی نشده است. در پایان هر سال وزارت نیرو مقداری پول به عنوان بخشی از بدهی‌های خود به بخش خصوصی پرداخت می‌کرد که امسال شرکت ما از این منبع هم بی‌بهره بود.

■ آیا این رکود موجب کاهش تولید و بیکاری و یا تعدیل پرسنل نیز بوده است؟ ببینید رکود ایجاد شده در بخش‌های مختلف مانند مسکن اثرگذار بوده است. یکی از مهمترین مشتری‌های ما پروژه‌های مسکن مهر بوده که متأسفانه در یکی دو سال اخیر سفارش کنتور از این مجموعه به شدت کاهش یافته است. به همان نسبت سفارش‌های متفرقه و مناقصات شرکت توزیع کاهش یافته و به‌طور کلی سفارش ساخت کنتور کم شده است. از طرفی نداشتن نقدینگی و پرداخت نشدن مطالبات ما باعث شده در تامین مواد اولیه دچار مشکل باشیم و تعطیلی خط تولید و بیکار شدن پرسنل بیشتر به خاطر نبودن مواد اولیه بوده است.

■ در این شرایط ترجیح شرکت شما در دریافت مطالبات به طور زود هنگام است و یا مایل به صرف بودجه برای ایجاد پروژه‌های جدید و به تبع آن پیشنهادهای جدید هستید؟

قطعا با توجه به ساختاری که شرکت ما دارد مایل هستیم تا هر چه سریعتر مطالبات قبلی خود را دریافت کنیم. چون بدون وجود نقدینگی شرکت قادر نخواهد بود تا مواد اولیه برای ساخت قطعات جدید و انجام سفارش جدید را تامین کند. بنابراین تعریف شدن پروژه‌های

عبور از رکود با انتقال تکنولوژی به جای واردات بی‌رویه

امین ژیان پور؛ مدیر فروش شرکت آسیا بهین برق



داشته باشد. در حال حاضر مشکلی که با توانیر داریم در رابطه با وارد کردن بی‌رویه کالاهای ارزان و بعضاً بی‌کیفیت از کشورهای چین و ترکیه است. این در حالی است که می‌توان این کالاهای را در داخل کشور با کیفیت بالاتر و با حمایت همه‌جانبه تهیه کرد. با حمایت‌هایی مانند پرداخت وام‌های مناسب می‌توان چرخه تولید این شرکت‌ها را به کار انداخت و تشکلی مانند سندیکا صدای بخش خصوصی برای انتقال این موارد به بخش دولتی است.

■ اگر بخواهیم ریشه‌ای‌تر بحث کنیم، به نظر شما علل رکورد خصوصاً در بخش مدیریتی چه مواردی است؟

هدف‌گیری‌های اشتباهی که در سطح کلان انجام می‌شود باعث ایجاد مشکلی به نام رکود است. واردات بی‌رویه، تحریم‌ها و سوء مدیریت‌ها همه دست به دست هم می‌دهند تا وضعیت را کد و بسته‌ای در وضعیت اقتصاد ایجاد شده و متأسفانه صنعت برق نیز مانند سایر بخش‌ها از این رکود متضرر شده است.

■ یکی از چالش‌های وزارت برق در بستن قرارداد با شرکت‌های خارجی، داشتن حمایت‌های مالی برای پروژه‌های خصوصی و دولتی در قالب‌هایی مانند فاینانس و... است. به نظر شما چه راهکاری می‌توان اندیشید تا هم از این حمایت‌های مالی برخوردار بود و هم از واردات به گفته شما بی‌رویه جلوگیری کرد؟

یکی از سیاست‌های خوبی که دولت فعلی در بستن قراردادهای خارجی پیش گرفته، بحث انتقال تکنولوژی بدون وارد کردن کالا است. شرکت‌های داخلی می‌توانند به واسطه حمایت دولت با خارجی‌ها وارد قرارداد شده و به ازای انتقال تکنولوژی‌های جدید به تولید با کیفیت در داخل کشور اقدام کنند. متأسفانه هنوز در صنعت برق چنین قراردادهایی تعریف و عملیاتی نشده اما نمونه موفق آن در دیگر صنایع مانند راه‌آهن انجام گرفته که می‌تواند الگوی مناسب و راهکاری عملیاتی برای خروج از رکود و کم کردن تبعات آن باشد. ■

■ اگر به عنوان یک شرکت فعال در صنعت برق بخواهید بین دریافت مطالبات و یا خروج از رکود موجود و ایجاد اشتغال یکی را انتخاب کنید چه تصمیمی خواهید گرفت؟ آیا اساساً شرکت شما تحت الشعاع رکود بوده است؟

بله در سه سال اخیر وضعیت به گونه‌ای بوده که به واسطه وجود رکود بسیاری از قراردادهای ما دچار مشکل شده و حجم تولید شرکت ما به طور قابل ملاحظه‌ای کاهش یافته است. وجود رکود باعث بسته شدن شرکت‌ها، کاهش اشتغال و کم شدن نقدینگی می‌شود. اگر برنامه‌ریزی و تصمیماتی گرفته شود تا از رکود موجود خارج شویم، چرخه تولید شرکت‌ها به کار می‌افتد و با ایجاد اشتغال زایی مشکلات بسیاری حل خواهد شد. به نظرم تعریف شدن پروژه‌های جدید و خارج شدن از وضعیت رکود به مراتب بهتر از تزریق پول به صورت صرف است. به واسطه فعالیت‌های به هم وابسته و زنجیروار شرکت‌های تولیدکننده در صنعت برق، با به کار افتادن یک شرکت امکان فعالیت چند شرکت وابسته و تأمین‌کننده دیگر فراهم خواهد شد و آثار خارج شدن از رکود در سطح کلان به مراتب تأثیر بیشتری در تزریق پول به صورت محدود دارد.

■ نقش صادرات را در این رابطه چگونه ارزیابی می‌کنید؟ آیا فعال شدن بخش صادراتی می‌تواند راهکاری برای خارج شدن از وضعیت رکود باشد؟

به طور قطع همین طور خواهد بود زیرا کشورهایمانند عراق و افغانستان که به تازگی در حال توسعه یافتن و صنعتی شدن هستند، هدف مناسبی برای شرکت‌ها و پیمانکاران خوب داخلی هستند تا با این کشورها پروژه‌های مختلفی داشته باشند. به عنوان مثال پروژه‌های متعدد ساختمان‌سازی در افغانستان و عراق و نیز پروژه‌های نفتی در عراق فرصت خوبی برای ما است تا به آن وارد شده و اهداف صادراتی خود را برآورده سازیم.

■ تشکلی‌هایی مانند سندیکا در مدیریت رکود و احیاناً در خروج از این رکود حائز چه نقشی خواهند بود و چه انتظاراتی از سندیکا در مدیریت رکود دارید؟ سندیکای صنعت برق نماینده همه شرکت‌های برقی من جمله شرکت‌های تولیدی است و به عنوان نماینده می‌تواند تعاملات سازنده‌ای را با توانیر و وزارت نیرو

نمک ورود کالاهای تقلبی بر زخم رکود

مجید دانشور؛ مدیرعامل شرکت پادرعد



■ به چه میزان نگاه صادراتی در غلبه بر شرایط رکودی تاثیر گذار بوده است و چقدر موقعیت کنونی خود را مدیون آن هستید؟

قطعا این تاثیر مثبت بوده است و در کنار دانش بنیان بودن این شرکت توانسته با نگاهی مثبت به صادرات جایگاه مناسبی را در سطح بین المللی برای خود رزم بزند. صادرات کنتور و نرم افزار به قزاقستان، آذربایجان، عراق و ایتالیا از پروژه های در دست اجرای ما است که با ارائه کیفیت و قیمت مناسب نسبت به سایر رقبا توانسته ایم در مناقصه های متعددی برنده شدیم که افتخاری برای ما به عنوان یک شرکت ایرانی به شمار می رود.

■ انتظار شما از سندیکای صنعت برق چیست و چگونه می تواند در از بین بردن بحث رکود کمک کننده باشد؟

سندیکای می تواند درد دل شرکت های خصوصی را به گوش مقامات و مسئولین برساند تا با کمک قوانین مناسب، مشکلات مختلفی که در بحث های گمرکی، واردات کالای تقلبی، مشکلات نظام بانکی، وضعیت بهره ها و پرداخت مطالبات موجود را اصلاح و مرتفع کند.

■ مابین پرداخت مطالبات و تعریف پروژه های جدید با هدف خروج از رکود، انتخاب شما چیست؟

قطعا تعریف پروژه های جدید وقتی موضوعیت پیدا می کند که دولت پول پروژه های قبلی را پرداخت کرده باشد. مثلا شرکت مادر برهه ای حدود ۲۷ میلیارد تومان از دولت طلبکار بود و روند پرداخت به قدری کند و بدون برنامه انجام شد که اگر سود مدت زمانی که از دولت طلبکار بودیم حساب می شد، رقم پرداختی بسیار کمتر از آن می بود. به هر حال شرکتی که اقدام به انجام پروژه می کند باید انگیزه داشته باشد و بدون پرداخت مطالبات قبلی تضمینی به پرداخت پول پروژه های بعدی نخواهد بود. ■

■ رکود موجود در صنعت برق چه مشکلاتی را برای شرکت تحت مدیریت شما به همراه آورده است؟

رکود دلایل مختلف داشته که هر کدام از این دلایل مشکلات مختص به خود را به همراه داشته است. به عنوان مثال در دوران تحریم ها شرکت ما با مشکلات متعددی دست و پنجه نرم می کرد که یکی از مهمترین موارد آن ورود کالاهای تقلبی و بی کیفیتی بود که به نام شرکت های معتبر وارد می شد و استفاده از آن ها مشکلات زیادی را برایمان به وجود می آورد.

■ چه راهکاری را برای غلبه بر این مشکلات پیشنهاد می دهید؟

ببینید مثلا در بحث اجناس تقلبی بایستی ساز و کار های مشخصی هم در گمرک و هم در شرکت های وارد کننده در پیش گرفته شود که شرکت های داخلی که به واردات تجهیزات خارجی مشغولند نتوانند سهوا و یا عمدا کالای تقلبی و یا بی کیفیت وارد کنند. بایستی وارد کنندگان از طریق نمایندگی های رسمی شرکت های خارجی اقدام کنند تا شرکت های معتبری مانند پادرعد بواسطه استفاده از قطعات بی کیفیت در سطح دنیا بدنام نشوند و بتوانند با کیفیت بالا کالاهای صادراتی تولید کنند. ضمن اینکه حمایت دولت نیز باید در راستای رشد تولید کننده ها باشد. شرکت هایی مانند پادرعد که توانسته اند در حوزه هایی مانند کنتور های هوشمند به دانش و تکنولوژی بومی و هماهنگ با استانداردهای دنیا دست پیدا کنند نیازمند حمایت های بیشتری هستند. اما متاسفانه مشاهده می کنیم که هنوز هم بانک ها وام هایی با بهره های بالا ارایه می دهند که تمام این مشکلات انگیزه و توان شرکت های پیشرو را خواهد گرفت. شرکت ما قراردادهای متعددی را هم در بحث صادرات محصول و هم در راه اندازی خط تولید در دست انجام دارد که نشان از موفقیت آمیز بودن روند طی شده توسط این شرکت بوده است که یک افتخار برای ما است. اما باید بگویم هنوز نگاهی که از جانب دولت وجود دارد، نگاه حمایتی نیست و به اهمیت کار شرکت هایی مانند پادرعد آن گونه که شایسته است بهانه نمی دهند.

صادرات، روشی کارا برای مدیریت رکود

علی اربعه؛ مدیرعامل شرکت تابش تابلو شرق



■ در این وضعیت آیا موضوع صادرات را نیز جهت عبور از شرایط رکودی مد نظر داشته‌اید و چه اقداماتی در این زمینه انجام داده‌اید؟

پروژه‌های مختلفی را با کشورهای همسایه مانند عراق در سال‌های ۹۲ و ۹۳ داشته‌ایم تا قراردادهای ما فقط به مجموعه شرکت‌های توزیع وابسته نباشد. نتایج خوبی هم از این قراردادها گرفتیم و توانست بخشی از بار مشکلات را از دوش ما بردارد.

■ آیا با برداشته شدن تحریم‌ها، حضور شرکت‌های خارجی را تهدیدی برای شرکت‌های داخلی می‌دانید یا این حضور می‌تواند برای وضعیت رکودی پیش رو مفید باشد؟

من فکر می‌کنم این حضور قطعاً مفید خواهد بود. نمونه پیش پا افتاده آن بحث تامین قطعات و مواد اولیه برای شرکت‌های داخلی است. تا پیش از تحریم‌ها مجبور بودیم تا مواد اولیه را که از نظر کیفیت چندان مورد اعتبار نبود، با چندین دست واسطه تهیه کنیم. اما امیدواریم با اجرایی شده کامل برجام بتوانیم موارد اولیه را از شرکت‌ها و نماینده‌های معتبر تهیه کنیم. ارتباط با شرکت‌های خارجی محاسنی به همراه دارد که در مقابل تهدیدات آن قابل چشم‌پوشی است.

■ چشم‌انتظار و توقع شما از سندی‌کای صنعت برق چیست و چه پیشنهاداتی برای بهتر شدن خدمات آن دارید؟

ما به عنوان یک شرکت عضو از اطلاع‌رسانی و نحوه برگزاری برنامه‌های مختلفی مانند نمایشگاه‌هایی که توسط مجموعه سندی‌کا برگزار می‌شود بسیار رضایت داریم. محیطی که سندی‌کا برای برقراری ارتباط و دیالوگ میان قشرهای مختلف پیمانکاری، تولید، تامین‌کننده‌ها و... ایجاد می‌کند فرصت حل مشکلات و حتی ایجاد قراردادهای جدید را فراهم می‌آورد. ■

■ رکود موجود در صنعت برق در این سال‌ها چقدر گریبان‌گیر شرکت تابش تابلو شرق بوده است؟ تجربه شما برای مدیریت این شرایط به چه نحو بوده است؟

تاثیر رکود بر شرکت ما به‌طور صددرصدی بوده است و مانند دیگر شرکت‌ها به فکر مدیریت وضع موجود و استفاده حداکثر از شرایط موجود بوده‌ایم. به عنوان مثال در مقطعی تصمیم گرفتیم تا در مناقصه‌های توزیع شرکت نکنیم. در حال حاضر با فراهم آوردن منابع تصمیم به شرکت در مناقصه‌ها گرفته‌ایم. به هر حال همواره برای حفظ پرسنل تلاش کردیم تا در نهایت کارمان به تعطیلی کشیده نشود و سرپا بمانیم.

■ آیا در این مدت مطالباتی هم از شرکت‌های توزیع داشته‌اید و بین دریافت مطالبات و تعریف شدن پروژه‌های جدید با توجه به محدودیت منابع وزارت نیرو کدامیک را انتخاب می‌کنید؟

بله می‌توانم بگویم در تمام مقاطع به‌طور متوسط ۲ میلیارد تومان از شرکت‌های توزیع در استان‌های مختلف طلبکار بوده‌ایم. به محض اینکه از یک شرکت توزیع بخشی از مطالبات را دریافت کرده‌ایم با شرکت دیگری وارد قرارداد شدیم. اما این مطالبات همواره وجود داشته است.

در خصوص انتخاب میان مطالبات و تعریف پروژه‌های جدید باید گفت هر دو این موارد به موازات هم ولو در حد اقداماتی اندک باید وجود داشته باشد. اگر ما فقط منتظر دریافت مطالبات باشیم خط تولید بیکار خواهد شد و اگر تنها به تولید فکر کنیم منابعی برای انجام کار در اختیار نخواهیم داشت. به نظر انتخاب یکی از این دو چندان منطقی نیست و باید به نحوی بتوان مدیریت کرد تا مطالبات بتدریج و در مدت زمانی منطقی پرداخت گردد و از طرفی پروژه‌ها جدید برای ادامه کسب و کار تعریف شود.

انحصار پروژه‌ها در مجموعه‌های رانت‌بنیان و حکایت رکود

محمودرضا مرتضوی؛ مدیرعامل شرکت صفانیرو



■ از نظر شما در شرایط کنونی مابین دو موضوع مهم پرداخت مطالبات و یا تعریف پروژه‌های جدید کدامیک برای بخش خصوصی صنعت برق و من جمله واحد صنعتی تحت مدیریت شما اولویت دارد؟

مهم‌تر از هر دو مورد مطالبات و تعریف پروژه جدید مساله عدم تامین قانونی است زیرا ضمانت‌نامه‌های پیمانکاران گروگان سو استفاده است. قوانین دارایی و تامین اجتماعی به دلخواه افراد اعمال و مورد سوء استفاده قرار گرفته که علت اصلی ترس از فعالیت برای کار آفرینان شده است. برای مثال برای تجهیزات چند بار حق بیمه محاسبه می‌شود هم هنگام خرید تجهیزات و هم هنگام تحویل قطعی و اخذ مقاصد حساب طرح‌ها!!!

■ از نظر شما شرایط پسابرجام و ورود کمپانی‌های خارجی به فضای صنعتی و اقتصادی کشور به چه طریق می‌تواند ضمن آنکه در خروج صنعت برق از رکود از طریق جذب سرمایه خارجی مفید واقع می‌شود، تهدیدی برای فعالان داخلی این صنعت در شرایط بی‌رحم فضای رقابتی نباشد؟

در زمان پس از جنگ تحمیلی کماکان شرکت‌های خارجی بیش از حالا مستقر و فعال بودند با این وجود و با ضعف مالی بودجه کشور جناب آقای هاشمی رفسنجانی با دست خالی پس از ۸ سال جنگ تحمیلی و تخریب‌های جانی و مالی حاصل از جنگ چنان روحیه‌ای در جامعه دمید که همگان از جان خود مایه گذاشتند و شکوفایی صنعتی و سازندگی عظیمی ایجاد کردند ولی متأسفانه دشمنان آن شکوفایی هسته مولد و اثرات آن را تخریب و نابود کردند.

■ از وزارت نیرو، شرکت توانیر و نیز سندیکای صنعت برق در راستای حل معضل بیکاری شرکت‌ها و کارخانجات حوزه برق و مدیریت بهتر شرایط رکودی چه اقدامات قابل حصولی را انتظار دارید و راهکار پیشنهادی شما در برآورده ساختن این انتظارات چیست؟

عاقلان را گوشه چشمی بر حقایق کافی است. ■

■ آیا شرایط رکودی و نبود کار و پروژه در این سال‌ها گریبان‌گیر واحد صنعتی شما نیز بوده است؟ لطفاً ضمن ارائه شرحی اجمالی از احوال فعلی فعالان بخش خصوصی صنعت برق و ذکر تأثیرات نبود کار، در خصوص راهکار مدیریتی خود جهت تعدیل اثرات این شرایط در واحد صنعتی تحت مدیریتتان توضیح فرمایید. (ورود به بازارهای صادراتی، اتخاذ رویکرد دانش بنیان و ...)

ورود به بازارهای صادراتی پولدار و معتبر متأثر از اعتبار سیاسی است که در زمان ریاست جمهوری آیت الله رفسنجانی با اقبال خوبی روبرو بود. رویکرد دانش بنیان نیز مستلزم پشتیبانی مالی بسیار قوی است. البته نسل پویا نیازمند روحیه مهیج و شاد است و جوانان ایرانی که به خارج از کشور می‌روند با وجود کار سنگین و دریافتی محدود و عدم امنیت کاری به علت تامین نیاز روحیه هیجان جوان از زندگی در خارج استقبال می‌کنند ولی در ایران به علت جو افسرده، انگیزه فعالیت ضعیف است.

■ جنابعالی علت رکود مضاعف موجود را به‌ویژه در صنعت برق و انرژی در چه مواردی می‌دانید و نقش مدیریت کلان این صنعت را در کنترل یا تشدید اثرات این رکود چگونه ارزیابی می‌کنید؟

آقای مهندس بهزاد زمانی که توانیر بودند از مشاورین محلی استقبال نمی‌کردند و آن را بن‌مایه انحصارگرایی و رانت می‌دانستند که نمونه‌های ده سال اخیر این مهم را ثابت کرد مضافاً مجموعه‌های رانت بنیان با استفاده از عدم وجود حسابرسی و بازرسی کل فعال و عدالت مدار اقدام به انحصار طرح کرده‌اند که تداوم دارد - در کشور وسیع ایران همیشه کار هست ولی برای واحدهای ناصالح و سوء استفاده‌گراها.

■ با توجه به تجربه‌های بعضاً موفق گذشته در مدیریت شرایط رکودی صنعت برق در مقایسه با امروز، عوامل و سازوکار مدیریتی آن دوران را واجد چه ویژگی‌هایی می‌دانید؟

در زمان ریاست آقای هاشمی رفسنجانی وزارت نیرو، آقای مهندس زنگنه و آقای مهندس ملاکی بر صنعت برق کشور ولایت داشتند و از قانون و مصالح کشور تبعیت می‌کردند و به انجام وظایف شرعی و قانونی اهتمام داشتند که پس از ایشان کلاً ناپدید شد.

یادداشت

خرید و تامین مالی ۳۱۲ دستگاه پست فوق توزیع

مروری بر یک مناقصه بین المللی



محسن پورفایع عربانی؛
رئیس کمیته تخصصی مهندسين مشاور
و مدير عامل شرکت مهندسی نامداران

مقدمه: در پی آگهی مناقصه بین المللی خرید و فاینانس ۳۱۲ دستگاه پست فوق توزیع در اوائل سال ۹۴ کمیته های تخصصی سندیکا و بعضا افرادی اقدام به انتشار اخباری ضد و نقیص و خبر سانی نادرست کرده اند و علی رغم توضیح مشاور و کارفرمای پروژه در مصاحبه ها و جلسات حضوری ظاهر نحوه برخورد ها شکل دیگری پیدا کرده و مجددا سوالات جدیدی را مطرح و گویا این پرسشگرها در پروسه اولیه ارزیابی تامین کنندگان جایگاهی نداشته اند لذا جهت روشن شدن افکار این دوستان عزیز در نظر است موضوع به صورت پرسش و پاسخ به شرح زیر ارائه شود:

۱- سابقه امر:

همکاران ما در سندیکا به خصوص کمیته تخصصی سازندگان پست مطلع هستند که به علت عدم تخصیص بودجه در سال های ۸۳ به بعد جهت طرح های عمرانی به شرکت های برق، این شرکت ها در احداث خطوط و پست ها با دشواری های جدی مواجه شدند که مشکلات خود را با صرفه جویی و بخشی از تجهیزات و لوازم یدکی و بعضا سفارشات جزئی تا حدی حل نموده اند، لیکن به روال گذشته نیاز های خود را به شرکت توانیر منعکس کرده و شرکت توانیر بر اساس درخواست ها پروژه های خطوط و پست ها را در هر سال بررسی و به شرکت های ۱۶ گانه برق ابلاغ می نمود، اما اجراء آنها منوط به اختصاص بودجه بوده است که هر ساله شرایط به لحاظ عدم تخصیص بودجه حادث می شد و شبکه سراسری ضعیف تر می گردید، بطوریکه دو شرکت برق منطقه ای هر یک با همکاری دو مشاور بزرگ مجوز خرید پست های مربوطه را از طریق فاینانس دنبال نمودند، اما بانک های عامل همکاری لازم را نتوانستند انجام دهند، زیرا اکثر این بانک ها در تحریم بودند. در همین راستا شرکت برق منطقه ای تهران که نیاز های بیشتری داشت راسا با دریافت مجوز از شرکت توانیر و وزارت نیرو اقدامات مشابهی را دنبال نمود و در آن زمان منابع مالی خارجی بیشتر پول های ذخیره شده در یک بانک چینی بود. با برنامه ریزی که مدیریت شرکت برق منطقه ای تهران و همکاران داشتند و هماهنگی هایی که با شرکت توانیر و وزارت نیرو بعمل آورده بودند موضوع خرید جدی شد، فلذا شرکت توانیر از شرکت های برق منطقه ای خواست تا نیاز های خود را در مورد پست های فوق توزیع اعلام کنند که مجموعا ۳۱۲ پست شد که مدیریت پروژه با توجه به اقدامات قبلی برق تهران به شرکت برق منطقه ای تهران واگذار گردید.

۲- نحوه خرید و تامین پست ها:

با توجه به اینکه مقرر بود خرید با منابع مالی خارجی انجام شود تاکید نمودند حتی الامکان از امکانات داخل کشور نیز استفاده شود و جلسات تصمیم گیری مشاور با کارفرما و کمیته فنی بازرگانی و قراردادها در جلسات پایایی نحوه خرید را PF یعنی تامین تجهیزات و فاینانس مصوب نمودند. با این روش اگر ارزش کالا ۱۰۰ باشد در واقع ۳۰ الی ۳۵ درصد از خارج تامین خواهد شد.

۳- دریافت مجوز ها:

با توجه به مقررات و کمبود منابع و اینکه بانک ها در حالت تحریم بودند گزارشاتی را از کارفرما خواستار شدند که عبارت بود از:

- ۳-۱- بر آورد مبلغ کار بصورت تفکیکی شامل هزینه طراحی، خرید و بیمه و حمل، عملیات ساختمانی، نصب و راه اندازی
 - ۳-۲- محاسبات لازم جهت برگشت سرمایه
 - ۳-۳- ارائه گزارش در مورد بخشنامه حداکثر استفاده از توان ساخت داخل
 - ۳-۴- مجوز از سازمان حفاظت محیط زیست
 - ۳-۵- نحوه ارائه تضامین
 - ۳-۶- امکان سنجی طرح
- پروسه فوق بسیار وقت گیر، ولی با تلاش مشاور و نمایندگان کارفرما عملی شد.

۴- تهیه اسناد بین المللی:

اسناد بین المللی توسط تیمی از متخصصین پست تهیه و نقشه های مربوطه آماده گردید و با اعمال نظرات کمیسیون فنی بازرگانی شرکت برق منطقه ای تهران بتدریج تکمیل شد.

۵- اعمال باز خورد ها بر روی اسناد:

همزمان در جلسات سندیکا و مصاحبه های مسئولان برق نگرانی هایی خطوط می کرد و حتی شرکت ها یا افرادی که این کار را محال میدانستند متوجه شدند که موضوع جدی است، فلذا خواستار آن شدند تا این مجموعه به بخش های کوچکتری تقسیم تا سازندگان بیشتری را در برگیرد که به دو دلیل این منطق پذیرفته شد.

تبصره: در این مناقصه مقرر گردید و در اسناد تسریع شده که برنده مناقصه باید حداقل ۵۱ درصد تجهیزات را از داخل کشور و از سازندگان مورد تایید کارفرما و توانیر خریداری و تحویل نماید. در صورت تحویل تجهیزات بیش از ۵۱ درصد امتیاز فنی بیشتری کسب خواهد کرد.

۵-۱- دلیل اول:

اگر یک شرکت یا مشارکت تمامی ۳۱۲ پست را در دست می گرفت با تعداد کمی از سازندگان داخلی می توانست قرارداد مبادله کند.

۵-۲- دلیل دوم:

با ارزیابی وضعیت بانک های عامل توسط کارفرما در یافتند که این بانک ها محدودیت هایی در واگذاری وجه از نظر فاینانس برای اینگونه طرح ها دارند.

۶- اقدامات و تصمیم‌گیری‌های بعدی:

مقرر گردید این مناقصه بجای یک مناقصه به پنج مناقصه شکسته شود و هنگامیکه مجموعه پست‌ها به سه یا پنج شرکت یا مشارکت واگذار شود، طیف بیشتری از سازندگان داخلی در ساخت تجهیزات دخیل می‌گردند و از آن مهتر برای اینکه سازندگان و پیمانکاران پست‌ها در ایران خود یا با مشارکت دیگر شرکت‌ها اقدام کنند در ارائه ضمانتنامه با مشکلات کمتری روبرو خواهند شد.

۷- پست‌های GIS این پروژه:

نظر به اینکه بخشی از پست‌های فوق توزیع پست‌های GIS می‌باشند مقرر شد یک مشاور خبره نحوه انتقال تکنولوژی فیدرهای GIS را تدوین و در یکی از بسته‌ها که صرفاً پست GIS است گنجانده شود شرکت متن و شرکت قدس نیروکاندیدای این کار شدند. تا سازندگان و پیمانکاران پیشنهاد خود را بر مبنای انتقال تکنولوژی ساخت پست‌های GIS در ایران ارائه کنند.

۸- نتایج اولیه اقدامات:

خوشبختانه این مرحله که گذار از مرحله شناسایی سازندگان و یا وام‌دهندگان بود بخوبی انجام شده و آن دسته که همواره بر طبل ناامیدی می‌زدند که چنین کاری عملی نیست، می‌توانند منتظر اقدامات بعدی باشند. زیرا با درایت به کار برده شده کلیه سازندگان اصلی پست‌ها بصورت فردی یا مشارکت و شرکت‌های بزرگ پیمانکاری پست‌ها با همین شیوه در این امر سهم و حد نصاب لازم را کسب کرده‌اند. بنابراین به زودی اولین بسته شامل ۶۷ پست به مناقصه خواهد رفت و امید می‌رود به دنبال آن دیگر بسته‌ها در موعد مقرر تشریفات مناقصه را بگذرانند و خوشبختانه وضعیت بانک‌ها نسبت به گذشته بهبود یافته است لازم به ذکر است پس از گشایش اعتبار اسنادی اولین پرداخت توسط دولت دو و نیم سال بعد خواهد بود.

۹- تبعات خرید این پست‌ها:

با خرید تجهیزات این پست‌ها و توزیع آن به شرکت‌های برق آنها بلافاصله باید از خدمات مشاورانی که توان طراحی تفصیلی پست‌ها را دارند استفاده نموده و می‌توان گفت تمامی مشاوران مرکزی و منطقه‌ای مشغول خواهند شد. همزمان با طراحی تفصیلی شرکت‌های برق از طریق مناقصه پیمانکاران سیویل و نصب و اجراء و راه‌اندازی خواهند داشت تا تجهیزات تحویلی را نصب نمایند و در این وادی احتمال تامین کسری تجهیزات نیز وجود خواهد داشت که باز هم از داخل قابل تامین است. ملاحظه می‌شود با وصول تجهیزات چه حجم کار در داخل شکل می‌گیرد و سازندگان و پیمانکاران و مشاوران داخلی مشغول خواهند شد.

۱۰- پاسخ برخی سئوالات:

۱۰-۱- تعدادی از عزیزان سسندیکا معتقد هستند تعداد ۳۱۲ عدد پست فوق توزیع برای کشور زیاد است که بهتر است به لیست نیازهای شرکت‌ها و ارزیابی آن توسط دفتر برنامه ریزی و توسعه شبکه توانیر مراجعه نمایند.

۱۰-۲- سئوالی شده چرا ۳۱۲ دستگاه پست را به صورت EPCF خریداری می‌کنند و در این راه چه کسانی منتفع می‌شوند؟ باید گفت که اشتباه می‌کنید این خرید بصورت PF است نه EPCF

۱۰-۳- این سؤال جالب است که چرا در عصر پیشرفت تکنولوژی باید ۳۱۲ دستگاه پست خریداری نمائیم، زیرا در دنیا برای احداث یک پست مطالعات جامعی و تحقیقات وسیعی انجام می‌دهند. دوست عزیز توجه فرمائید در هفت سال گذشته تعداد پست‌های نصب شده از انگلستان دست کمتر است و از طرفی تابستان سال گذشته شرکت مدیریت شبکه با گرفتاری بسیار و با حداقل خاموشی سال ۹۴ را پشت سر گذاشته و مهم اینکه مسئولین وزارت نیرو اعلام کرده‌اند بسته اول پست‌های ۶۳ و ۱۳۲ کیلوولت نیاز به خطوط ارتباطی ندارند، زیرا اجباراً در زیر خطوط پست‌های موقت و سیار گذاشته‌اند تا شبکه را حفظ کنند و این بسته از پست‌ها جایگزین آنها خواهند شد. لذا بجای این سؤال در پیک بار سری به مرکز دیسپاچینگ ملی بنزید و خواهید فهمید با چه مشکلاتی و حتی بارگیری اضافی شبکه را پایدار نگه داشته‌اند. من به نوبه خود به این عزیزان احسنت و خدقوت می‌گویم. علاوه بر آن با توجه به مشکلاتی که با کشورهای همسایه در مورد مبادله برق داریم حتماً باید حدود ۲۰ درصد رزرو تولید و شبکه‌های پشتیبان داشته باشیم که چنین نیست و مسئولان با درایت حداقل در ۱۲ سال گذشته از خاموشی‌های گسترده (Block out) جلوگیری نموده‌اند و این محقق نمی‌شود مگر اینکه سالانه حدود ۳۰۰۰ مگاوات تولید و متناسب با آن شبکه‌های انتقال و توزیع دائر کنیم که درخواست یکی از عزیزان در تلگرام مشاوره و هم‌اندیشی در این رابطه است. پیشنهاد می‌گردد در این هم‌اندیشی شرکت فرمائید. البته ذکر این مطلب از آرتور شوپنهاور خالی از لطف نیست

هر حقیقتی از سه مرحله میگذرد:

ابتدا به مسخره گرفته میشود.

سپس به شدت با آن مخالفت میشود.

در نهایت همه ادعا میکنند که آن امری بدیهی و آشکار بوده است.

و حرف آخر اینکه مهندسین مشاور نامداران صنعت انتقال با مجوز کارفرما آمادگی همکاری و پاسخگویی هر گونه سوال در رابطه با این طرح را دارد. گرچه قرار بود شرکت نامداران فقط مشاور فاینانس طرح باشد، لیکن بعلت حسن همکاری تاکنون صدها نقشه و طرح تهیه نموده و بجای یک قرارداد و مناقصه مقرر گردیده پنج مناقصه مجزا برگزار گردد تا طیف وسیعتری از سازندگان رادر برگیرد و امیدوار است با این کار خدمتی ناچیز به صنعت برق نموده باشد. ■

خاطره‌ای از يك نمايشگاه صنعت برق و تعصب يك ملت

ولی الله بیات؛
عضو هیات مدیره سندیکای صنعت برق ایران
و مدیرعامل شرکت پارس سویچ



در اواخر اسفند ماه ۱۳۹۴ در یک نمایشگاه صنعت برق در ترکیه شرکت کرده و غرفه‌ای داشتیم. (لازم به یادآوری است که مهمترین بخش محصولات تولیدی شرکت پارس سویچ در ترکیه تولید نمی‌شود). در این نمایشگاه شرکت تجاری کوچک، ولی بسیار فعالی مسئولیت غرفه شرکت را به عهده داشت و محصولات تولیدی پارس سویچ را تبلیغ می‌کرد.

شرکت تجاری موصوف در تامین بخش بسیار محدودی از نیازهای شرکت ما از کشور ترکیه یا منابع دیگر فعال بود (در حد ۲ تا ۵ درصد).

این شرکت ترک، جهت موفقیت در تشویق مسئولان شرکت برق آنکارا (تپاش) و پیمانکاران ترکیه‌ای فعال در صنعت برق در کشورهای ترکیه برای انتخاب محصولات پارس سویچ، با اغراق اعلام می‌کرد که حدود ۸۰ درصد از قطعات و مواد اولیه مورد نیاز پارس سویچ از ترکیه تامین می‌شود و خرید از محصولات شرکت پارس سویچ، حمایت از اقتصاد ترکیه است و چنین اظهاریه‌ای در عین غیر واقعی و اغراق آمیز بودن تاثیر محسوسی داشت و آشکارا در نحوه پرسش و بررسی مشخصات فنی و قیمت و ... اثر مثبت داشت.

ضمن آفرین گفتن و تحسین چنین روحیه‌ای در مردم و مسئولان و فعالان بخش خصوصی کشور ترکیه، باید تأمل کرد که شاید یکی از وظایف مردم و به خصوص مسئولان در تحقق اقتصاد مقاومتی، ایجاد و تقویت چنین روحیه‌ای و در بخش اقدام و عمل، تأکید و توجه به موارد زیر باشد:

۱- در تغییر تعرفه‌های واردات ببینیم، نتیجه در جهت سهولت واردات و تضعیف تولید داخلی نباشد.

۲- تهیه آماری از کالاهای وارداتی که در پروژه‌های ملی، استانی و منطقه‌ای کاربرد دارند و این پروژه‌ها از طریق نهادهای دولتی، عمومی، حکومتی و حتی خصوصی مدیریت می‌گردند و معرفی آن کالاهای به عنوان سوژه‌هایی که می‌توان تولیدکنندگان را به تولید داخلی آن‌ها تشویق کرد.

۳- جمع‌آوری اطلاعاتی که نشان می‌دهد، سازمان‌های مناقصه‌گذار، بدون الزام واقعی، مشخصات فنی یک تجهیز را به منظور دادن شانس بیشتر به واردات تغییر می‌دهند.

۴- تشکیل تیمی از وزارت صنعت، معدن و تجارت و تشکلهای مختلف و سندیکاها و اتاق بازرگانی جهت بررسی کالاهای وارداتی به منظور پیشنهاد به سرمایه‌گذاران جهت سرمایه‌گذاری در داخل کشور به همراه حمایت از آن‌ها با تشویق واردکنندگان به فعالیت در جهت صادرات کالاهایی که در داخل به تولید آن‌ها اقدام می‌شود.

امیدوارم، اقدام و عمل شعار سال واقعا به اقدام قابل گزارش بیانجامد، نه آماری از بنرها و اطلاعیه‌ها و تشکیل جلسات و ■

رکود بدتر است یا تورم؟

مسعود سعادت؛
عضو هیات مدیره سندیکای صنعت برق ایران
و مدیرعامل شرکت مبنانپرو



به نظر می‌رسد مسئولین محترم در دولت با تمرکز بر مساله مهار تورم بزرگترین دستاورد خود را پس از عملیاتی کردن برجام و رفع تحریم‌ها کاهش نرخ تورم از حدود ۴۰ درصد به ۱۵ درصد می‌دانند.

در این دوره نرخ ارز مبادلاتی از حدود ۲۵،۰۰۰ ریال به حدود ۳۰،۰۰۰ ریال افزایش یافته و نرخ آزاد ارز تقریباً ثابت و در محدوده ۳۵،۰۰۰ ریال در نوسان است که از این منظر با توجه به کاهش بهای نفت به ارقام زیر ۳۰ دلار به ازاء هر بشکه تا این لحظه دولت عملکرد به مراتب قابل قبول و فراتر از پیش‌بینی‌ها را از خود به جای گذاشته است که قابل تقدیر است.

ولی آیا ادامه وضعیت کنونی و تمرکز بر کاهش نرخ تورم و غفلت از رکود و آثار زیانبار آن در جهت منافع کشور است؟ و آیا نباید برنامه‌ای برای خروج از رکود ارائه شود؟ اگر امید است با استفاده از رفع تحریم‌ها و استفاده از ظرفیت‌های فاینانس خارجی کسب و کار در کشور مجدد رونق بگیرد باید توجه داشت که عملیاتی شدن فاینانس خارجی با توجه به پروسه طولانی آن اثر فوری بر بازار کسب و کار ایجاد نمی‌کند و به علاوه بخش‌های مهمی از فاینانس اثری بر تولید داخل نخواهد داشت در شرایط فعلی به دلیل رکود چندین ساله بخش صنعت و خدمات کشور که در بعضی از مصاحبه‌ها به رقم منفی ۲۵ درصد نیز اشاره شده است و در کنار آن مشکل نقدینگی و مطالبات بخش خصوصی از دولت و هزینه‌های سرسام آور تامین مالی بخش تولید و خدمات را بی‌رمق و شرکت‌ها را به اتخاذ سیاست‌های انقباضی و حرکت به سمت کوچکتر شدن برده است در این شرایط بسیاری از شرکت‌ها علی‌رغم میل باطنی ناگزیر از کاهش نیروی کار بعضاً متخصص نیز شده‌اند.

با این روند نتیجه روشن است افزایش بیکاری و مواجه مردم با تاثیرات نامطلوب آن. برنامه‌ای که فقط کاهش فوری تورم را بدون توجه به دیگر شاخص‌های اقتصادی هدف قرار دهد و برای رکود و کاهش بیکاری پیش‌بینی نداشته باشد می‌تواند خطر آفرین باشد.

می‌توان با هدف گذاری طولانی مدت تر برای کاهش تورم به موازات اجرای سیاست‌هایی برای کاهش رکود و ایجاد اشتغال را نیز برنامه ریزی کرد.

واقعیت این است که در شرایط فعلی باید انتخاب کرد رکود بدتر است یا تورم؟! ■

فراخوان مقاله

به اطلاع مدیران، متخصصان، صنعتگران و پژوهشگران عزیز می‌رساند، روابط عمومی سندیکای صنعت برق ایران برای حمایت از توان و تولید داخل و به منظور معرفی آخرین دستاوردها و فعالیت‌های علمی و پژوهشی شرکت‌های عضو خود در نظر دارد، از این پس در هر شماره از ماهنامه خبری و اطلاع‌رسانی ستبران مقالات علمی و پژوهشی مربوط به شرکت‌های عضو را به چاپ برساند. بدینوسیله از همه دست‌اندرکاران و فعالان صنعت برق دعوت می‌شود تا در صورت تمایل، مقالات خود را به واحد روابط عمومی سندیکا- ماهنامه ستبران- ارسال کنند.

لازم به ذکر است، در آرایه مقاله توجه به نکات زیر ضروری است:

- مطالب ارسالی باید حداکثر تا پانزدهم هر ماه به تحریریه ماهنامه ستبران ارسال شود.
- آثار مذکور می‌بایست در قالب یکی از محورهای زیر و با در نظر گرفتن اصول روزنامه نگاری حرفه‌ای (دقت، صداقت، بی‌طرفی و...) نگارش شود.
- موضوعات پیشنهادی برای آثاری که ارسال می‌شود، عبارتند از:
 - معرفی دستاوردهای علمی و تحقیقاتی مرکز تحقیق و پژوهش شرکت‌ها
 - موضوع آزاد با محوریت مسائل و مشکلات ساخت داخل در صنعت برق ایران
 - مسائل روز اقتصاد و صنعت برق ایران
 - بررسی مواضع و عملکرد نهادها و سازمان‌های مرتبط با صنعت برق ایران
 - بررسی مواضع و عملکرد سندیکای صنعت برق ایران و سایر تشکلهای غیر دولتی مرتبط
 - نقد و تحلیل مباحث و موضوعات مطرح شده در میزگرد سندیکا
 - موضوعات و مقالات آموزشی در حوزه مدیریت کیفیت، بهره‌وری، بهبود روش‌ها و سیستم‌های مدیریت صنعتی و...

- مطالب حتی‌المقدور به صورت فایل WORD به آدرس پست الکترونیک: setabran@ieis.ir یا بر روی لوح فشرده به نشانی: تهران، خیابان فاطمی غربی، خیابان سیندخت شمالی، پلاک ۱۵، طبقه اول- روابط عمومی سندیکای صنعت برق ایران ارسال شود.
- با توجه به این که سیاست کلی نشریه، معرفی نویسنده یا مؤلف مقاله است، لذا ضروری است تا به همراه آثار، یک قطعه عکس، مشخصات عمومی شامل تحصیلات، شغل، آدرس، شماره تلفن و نشانی پست الکترونیک نویسنده نیز ارسال شود.
- همچنین حجم مطالب ارسالی نباید از ۸ صفحه تایپی (فونت ۱۴) فراتر رود.
- ماهنامه در گزینش علمی، ویرایش و یا انتخاب تیتراژ برای آثار ارسالی آزاد است.
- ارسال عکس‌های تزئینی مرتبط با موضوع مقاله بلامانع است.
- مقاله ارسالی در هیچ نشریه دیگری چاپ نشده باشد.
- از آنجا که سیاست کلی نشریه رعایت امانت‌داری و عدالت در میان اعضای سندیکا است، اولویت چاپ با مقالاتی خواهد بود که زودتر به دفتر نشریه ارسال شوند.

گزارش

آنچه در بیست و یکمین کنفرانس توزیع گذشت

دانست. سخنران دیگر این نشست حسین امیری خامکانی برق را نظر به نقش پررنگ آن در انتقال منابع آب، مایه اصلی حیات در دنیای امروز قلمداد کرده و تصریح کرد: مهم ترین امر در رفع چالش های صنعت برق امروز، ترویج نگرش بنگاهداری در این صنعت بوده و برای این اساس می بایست به همخوانی درآمدها و هزینه های این صنعت توجه داشت. سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس همچنین خاطر نشان ساخت: در کلیه مصوبات مجلس نیز ایجاد درکی متقابل بین تصمیم سازان و کارشناسان امر مدنظر بوده و تنها کمیسویی که در سال نامگذاری شده با عنوان اصلاح الگوی مصرف موفق به تصویب قانون جامعی در این خصوص هم در بخش نفت و گاز و هم در

بود که ضمن ذکر یادی از مرحوم دکتر قدرت الله حیدری، موسس کنفرانس های بین المللی برق مفصلا به بحث هوشمندسازی شبکه های توزیع پرداخت. در ادامه این مراسم حمید طهایی، استاندار البرز ضمن اشاره به فرمایشات مقام معظم رهبری، تمثیل ایشان در خصوص استان البرز را به عنوان ایران کوچک یادآور شد و گفت: بخش تولید و صنعت استان البرز به نسبت جمعیت آن و در مقایسه با میانگین ملی صنعت در حدود ده برابر فعال تر است. وی در بخش دیگری از سخنان خود در خصوص مذاکرات هسته ای ۳ محور اصلی شامل لغو چند قطعنامه، به رسمیت شناختن فناوری هسته ای و نهایتا لغو تحریم ها را به عنوان دستاوردهای اصلی این مذاکرات

علاوه بر این حاضرین این مراسم از دو سخنرانی کلیدی با موضوعات هوشمندسازی شبکه های توزیع و کاهش تلفات که به ترتیب توسط پرفسور ابراهیم واحدی استاد دانشگاه بریتیش کلمبیا کانادا و دکتر محمود رضا حق فام معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر مورد ارائه قرار گرفت بهره مند شدند. بر همین اساس مهندس اسکندری طی صحبت های خود به بیان محورهای اصلی کنفرانس شامل ارائه مقالات، ارائه توانمندی های ساخت داخل در نمایشگاه جانبی و کارگاه های آموزشی در کنار نشست های تخصصی پرداخت و اصلی ترین محور را توجه به اقتصاد مقاومتی و استراتژی های صنعت برق در جهت اقدام و عمل عنوان کرد. دیگر سخنران این نشست مهندس غفوری فرد

بیست و یکمین کنفرانس شبکه های توزیع نیروی برق و نمایشگاه جانبی آن با برگزاری آیین افتتاحیه، صبح هفتم اردیبهشت ماه سال جاری در سالن اصلی دانشکده روانشناسی دانشگاه آزاد اسلامی واحد کرج با حضور جمع کثیری از مسئولین و مدیران ارشد صنعت برق و توزیع نیروی برق کشور آغاز به کار کرد. در این مراسم مهندس ناصر اسکندری رییس کنفرانس، دکتر حسن غفوری فرد رییس انجمن مهندسين برق و الكترونيك و مهندس سيد حميد طهايي استاندار استان البرز در کنار دکتر حسین امیری خامکانی سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی و مهندس آرش کردی مدیرعامل شرکت توانیر به ایراد سخنانی در خصوص ابعاد مختلف صنعت توزیع کشور پرداختند.



صنعت برق و بالخصوص انرژی تجدیدپذیر شد، کمیسیون انرژی مجلس بوده است.

در ادامه مدیرعامل شرکت توانیر با ارائه گزارش مفصلی از وضعیت صنعت توزیع در رابطه با بحث تلفات و دیگر ظرفیت‌ها اهمیت بررسی صنعت برق را از سه منظر حاکمیت، کارگزاران و مشترکان یادآور شد و گفت: افق مورد نظر ما افزایش ۲۰ الی ۲۵ هزار مگاواتی ظرفیت برق کشور در بازه‌ای ۵ ساله است.

این آئین افتتاحیه پس از ارائه دو سخنرانی کلیدی و علمی با افتتاح نمایشگاه جانبی کنفرانس خاتمه یافت.

نمایشگاه جانبی کنفرانس توزیع

همزمان با برگزاری کنفرانس توزیع البرز، نمایشگاهی نیز به همت سندیکای صنعت برق ایران از توانمندی‌های شرکت‌های سازنده و پیمانکار صنعت برق کشور در مساحت حدود ۲۰۰۰ مترمربع برگزار شد. این نمایشگاه در قالب دو سالن اصلی و غرفه‌های فضای باز بود و ۷۵ شرکت فعال صنعت برق در آن شرکت داشتند که ۳۷ شرکت از آنها عضو سندیکای صنعت برق بودند.

شایان ذکر است طی دو روز برگزاری کنفرانس توزیع محمودرضا حقی فام معاونت هماهنگی توزیع توانیر، آرش کردی مدیرعامل توانیر،

ناصر اسکندری مدیرعامل شرکت توزیع البرز، غلامعلی رخشانی مهر مدیرعامل شرکت توزیع سیستان و بلوچستان، مدیران ارشد شرکت‌های توزیع نیروی برق و اعضای محترم از میهمانان غرفه سندیکای صنعت برق ایران در بخش نمایشگاه جانبی کنفرانس بودند.

به پایان آمدن دفتر بیست و یکمین کنفرانس

در پایان دومین روز این کنفرانس، مصادف با هشتم اردیبهشت ماه سال جاری، مراسم اختتامیه در سالن اصلی دانشگاه آزاد استان البرز برگزار شد.

این مراسم با حضور هوشنگ فلاحتیان معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی، آرش کردی مدیرعامل شرکت توانیر، ناصر اسکندری ریاست کنفرانس توزیع و مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان البرز، کرم رضایی معاونت تحقیقات و منابع انسانی شرکت توانیر، نمایندگان سندیکای صنعت برق ایران و جمعی از فعالان، کارشناسان و دانشجویان حوزه توزیع و به طور کلی صنعت برق به عهده شرکت توزیع استان البرز برگزار شد.

در بخش آغازین مراسم اختتامیه مدیرعامل شرکت توزیع استان البرز ضمن اظهار خیرمقدم به تمامی میهمانان و شرکت‌کنندگان کنفرانس

گفت: این کنفرانس در ۴ محور اصلی برگزار شد. در محور مقالات، در این کنفرانس ۸۸ مقاله به صورت شفاهی، ۹۹ مقاله به صورت پوستر و ۲۵۵ مقاله جهت چاپ ارائه شده که مجموعه مقالات به صورت لوح فشرده در اختیار مخاطبان و علاقمندان قرار گرفته است.

ناصر اسکندری ادامه داد: محور دوم مد نظر ما کارگاه‌های آموزشی بود که در این ۲ روز ۸ کارگاه آموزشی در دو سالن به صورت موازی برگزار شد و استقبال مناسبی از آنها صورت پذیرفت و نتایج ارزنده‌ای در ارتقاء حوزه برق از آنها حاصل آمد.

وی با بیان اینکه محور سوم کنفرانس بیست و یکم توزیع نمایشگاه صنعتی بود که در حاشیه کنفرانس برگزار شد، عنوان کرد: در این نمایشگاه ۷۶ شرکت از زمره سازندگان تجهیزات آلات برق شرکت داشتند.

به گفته اسکندری محور چهارم بیست و یکمین کنفرانس توزیع نشست‌های تخصصی بود که در طول ۲ روز برگزاری کنفرانس، سه نشست تخصصی برگزار شده و امورد استقبال بسیار گرم حضار قرار گرفت.

اسکندری همچنین با بیان اینکه بیش از ۲ هزار نفر برای حضور در این کنفرانس ثبت نام کرده بودند، از تمامی سازمان‌ها، شرکت‌ها و کسانی که از کنفرانس بیست و یکم توزیع حمایت مالی

و معنوی کردند، تشکر و قدردانی کرد. هوشنگ فلاحتیان نیز به عنوان سخنران بعدی مراسم اختتامیه بیست و یکمین کنفرانس توزیع ضمن تشکر از تمامی دست‌اندرکاران کنفرانس گفت: تعداد زیاد مقالات و شرکت‌کنندگان در نمایشگاه، نشان‌دهنده موفقیت این کنفرانس است.

معاونت وزیر نیرو در امور برق و انرژی افزود: دانشجویان عزیزی که به ارائه مقاله همت می‌گمارند، کاری بسیار مفید برای صنعت برق انجام می‌دهند و امیدوارم همه دانشمندان صحنه علم و عمل در تأمین برق پایدار همواره در کنار صنعت‌مدان برق باشند.

وی با بیان اینکه امسال سال اقتصاد مقاومتی و اقدام و عمل نام گرفته است، عنوان کرد: در یکی دو سال اخیر صنعت برق در حوزه کاهش تلفات برق موفقیت چشمگیری داشته و تلفات برخی از شرکت‌های توزیع به ۷ درصد یا حتی پایین این رقم رسیده‌اند. باید تلاش کنیم سایر شرکت‌های توزیع نیز به چنین موفقیتی دست یابند.

فلاحتیان تصریح کرد: ما امسال در حوزه مسائل صنعتی مرتبط با توزیع برنامه ریزی انجام داده‌ایم تا تعویض لوازم قبلی را با لوازم اندازدگیری کنتورهای دیماندی و کنتورهای هوشمند داخلی که نقش موثری در مدیریت



است که دو سه سالی است درگیر آن هستیم و خوشبختانه مجلس و دولت محترم در این راستا همراهی خوبی با ما دارند. اکنون هیچ جبهه مخالفی برای بهبود وضعیت اقتصادی صنعت برق وجود ندارد اما به هر حال شرایط اقتصادی کشور و مصرف کنندگان برق وضعیت را به گونه ای ساخته که هنوز نتوانسته ایم هزینه تمام شده برق را از مشترکان اخذ کنیم. همچنین امکان تأمین مابه‌التفاوت قیمت تمام شده و قیمت تکلیفی به سرانجام نرسیده و بنابراین نه تنها بخش توزیع، بلکه بخش تولید برق نیز در شرایط قابل قبولی نیست. امیدواریم امسال با اقدامات و تصمیماتی که در شرف انجام هستند، وضعیت اقتصادی بهتری را نسبت به سال قبل رقم بزنیم.

وی خاطر نشان ساخت: قطعا در شرایط کنونی صرفا با کار متعهدانه و جهادگونه می توان دستاوردهای بهتری را برای صنعت برق رقم زد و اگر تفکر اینگونه باشد که با کار متعارف می توان شرایطی متفاوت ایجاد کرد، به غلط رفته ایم. کما اینکه در یکی دو سال گذشته هزینه چندانی صرف شبکه های توزیع نشد؛ بلکه همت مدیران بود که تلفات برق را تا ۴ درصد کاهش داد.

فلاحیان تصریح کرد: در بخش تولید امسال بنسب داریم کلیه کارهای عملیاتی مرتبط با افزایش راندمان نیروگاه ها را یکی پس از دیگری آغاز کنیم و این امر بدان معناست که هدفگیری کرده ایم تا راندمان متوسط برق کشور را که در سال گذشته حدودا ۳۷ درصد بوده است، در طول ۵ ساله برنامه ششم توسعه به فراتر از ۴۰ درصد برسانیم و من بر این باور هستم که با شرایط و برنامه ریزی های صورت گرفته این اتفاق که ما را در ردیف کشورهای طراز اول از نظر بهره‌وری در نیروگاه ها می رساند، رخ خواهد داد.

وی با اشاره به این مطلب که توجه به توسعه نیروگاه های تجدیدپذیر همواره مورد توصیه وزیر نیرو و مدیران صنعت برق بوده است، بر لزوم همت بیشتر مدیران بخش توزیع در جذب سرمایه گذار برای توسعه نیروگاه های تجدیدپذیر مقیاس کوچک تأکید کرد.

معاون برق و انرژی وزیر نیرو جذب سرمایه گذار برای توسعه نیروگاه های مقیاس کوچک را از استراتژی ها و راهبردهای صنعت برق کشور دانسته و گفت: تلاش مدیران شرکت



بگیرند.

این مقام مسوول در ادامه با اشاره به اینکه کوتاه کردن دوره زمانی واگذاری انشعاب و هرگونه تقاضای مشترکین از موضوعات مهمی است که می تواند شاخص های ایران را در سطح دنیا ارتقا دهد، عنوان کرد: در یکی از دو سال گذشته نیز به همین ترتیب عمل کرده ایم و جایگاه جمهوری اسلامی ایران بیش از ۳۰ رتبه در سطح جهان ارتقا یافته است.

هوشنگ فلاحیان همچنین اظهار داشت: سر و سامان دادن به اقتصاد برق نیز از موضوعاتی

استفاده قرار می گیرد.

معاون وزیر نیرو ادامه داد: استفاده از خدمات IT و ICT برای ارائه خدمات به مشترکان در این زمانه موضوعی ضروری و اجتناب ناپذیر است. همیشه ارتقاء سطح رضایت مشترکان برق نیاز به هزینه زیاد ندارد؛ تغییر رویه ها، سرعت بخشی به خدمات و استفاده از فناوری های نوین قطعا می تواند سطح رضایت را بالا برد و بر همین اساس از همه مسئولان این بخش استدعا می کنم کما فی السابق از آخرین دستاوردهای کشور در این عرصه کمک

بار شبکه و رفتار مشترکین دارد، در اولویت اول قرار دهیم. ضمنا جا دارد از سازندگان تجهیزات که در کسب این توفیق بسیار یاری رسان بودند تشکر کنم.

به گفته وی ساماندهی سهام شرکت های توزیع برق نیز یکی از اموری است که مقرر است در سال ۹۵ پیگیری شود. همچنین ابلاغ آیین نامه تکمیلی تعرفه های برق که نام آن به آیین نامه اجرایی تعرفه های برق تغییر کرده است - نیز در آینده ای نه چندان دور پس از سال ها با ویرایش جدیدی که صورت گرفته است، مورد



های توزیع و شرکت های برق منطقه ای در این راستا می تواند به کاهش تلفات و افزایش بهره‌وری منجر شود و همچنین سبب می شود سرمایه های کوچک نیز امکان ورود به زیرساخت های صنعت برق را پیدا کنند. به این ترتیب مشارکت مردم که یکی از اهداف اقتصاد مقاومتی است، رقم خواهد خورد. فلاحیان افزود: در سال گذشته تفویض اختیارات لازم از سوی شرکت توانیر صورت گرفت تا اینگونه اقدامات توسط خود شرکت ها در استان ها صورت گیرد.



در پایان مراسم اختتامیه علاوه بر مقالات برتر، از مدیران عامل شرکت های حامی کنفرانس جمشید بردبار مدیر عامل شرکت الکترونیک افزار آزما، مجید دانشور مدیر عامل شرکت پادر عد، حبیب صالحی مدیر عامل شرکت نوآوران برق آریا، سید عبدالامیر و سمسه ای مدیر عامل شرکت تابش تابلو، عبدالعظیم قنبری مدیر عامل شرکت تجارت الکترونیک پارسیان، سید علی عاملی مدیر عامل شرکت کنسورسازی ایران، منوچهر ممتازی مدیر عامل شرکت اندیشه کامپیوتر، حسینعلی برقی مدیر عامل شرکت داده پردازی برق و آب پویش پارس، ابازر قنبری مدیر عامل شرکت نیروسانان آگام، آرش قیلاو مدیر عامل شرکت سنجنش افزار آسیا، محمدعلی علایی مدیر عامل شرکت تانیر، اشکان احساسیان مدیر عامل شرکت شهاب توشه، محمد بیرانوند مدیر عامل شرکت شایان برق، ابوالفضل شریفی مدیر عامل شرکت منیران و عبدالکریم نصری مدیر عامل شرکت زرکشان با اهدای لوح تقدیر و تشکر شد.



علاوه بر این از مدیر عامل شرکت های برگزیده بخش نمایشگاهی کنفرانس نیز از قبیل علی کشوری مدیر عامل آراد کاوش پی، سید عبدالامیر و سمسه ای مدیر عامل شرکت تابش تابلو، جمشید بردبار مدیر عامل شرکت الکترونیک افزار آزما، حبیب صالحی مدیر عامل شرکت نوآوران برق آریا، مجید غنی زاده مدیر عامل شرکت مهندسی الکترو نیرو تابان کنترل (نتکو) و مجید دانشور مدیر عامل شرکت پادر عد با اهدای لوح تقدیر، قدردانی به عمل آمد.

ضمن اینکه آرش کردی، مدیر عامل شرکت توانیر نیز در پایان مراسم از تمامی دست اندرکاران کنفرانس توزیع و همکاران خود در مجموعه صنعت برق در بخش دولتی، خصوصی و دانشگاهی قدردانی کرده و اظهار امیدواری کرد صنعت برق روز به روز به توفیقات بهتر در راه سربلندی ایران دست یابد. ■...





وعده مسئولین در حاشیه بیست و یکمین کنفرانس توزیع؛

سند اقدامات اساسی اقتصاد مقاومتی وزارت نیرو به زودی نهایی می شود



کشور در شرایط تنش یا از کار افتادن برخی زیرساخت ها کاهش می یابد.

به گفته معاون مالی و پشتیبانی شرکت توانیر مولفه «پر تدبیری» بدین معناست که یک سیستم توان سازگاری با بحران، انعطاف در پاسخ دهی و تبدیل پیامدهای منفی به پیامدهای مثبت را داشته باشد. در صورتی که نهادهای کشوری و سیستم های حکمرانی به چالش کشیده شوند یا از کار بیفتند، چنانچه زیربخش های اقتصاد و جوامع بتوانند در درون شبکه های خود اعتماد ساز و خود سازمانده باشند، احتمال اینکه به طور خودجوش واکنش نشان داده و راه حل چالش های پیش بینی نشده را کشف کنند، بالاتر خواهد رفت.

منظور همچنین اضافه کرد: «واکنش» یعنی توانایی بسیج سریع در برابر بحران ها. این مولفه این معنا را در خود دارد که آیا کشور و مردم برای گردآوری اطلاعات از همه بخش های جامعه و مخابره داده ها و اطلاعات موضوعیت دار به دیگران، روش های مناسبی دارند یا خیر. این مولفه همچنین ناظر به این امر است

خودباز یابی تا یک تعادل مطلوب و در عین حال محافظت از تداوم عملیات خود بر خوردار باشد.

داود منظور مقوله های استحکام، افزونگی، پرتدبیری، واکنش و باز یابی را از مولفه های تاب آوری دانست و گفت: «استحکام» بدان معناست که باید در شبکه های حساس کشور سوپاپ اطمینان داشته باشیم و زنجیرهای کشور در پاسخ به شرایط در حال تغییر بخش بخش شوند تا احتمال نشتر فراگیر و سراسری خسارت بالقوه به یک بخش از کشور کاسته شود.

وی در خصوص مولفه «افزونگی» عنوان کرد: افزونگی به معنی داشتن ظرفیت اضافی و سیستم های پشتیبانی است که در صورت بروز آشفتگی حافظ کارکردهای محوری را امکانپذیر می کند. در صورتی که زیرساخت ها و نهادهای حساس یک کشور طوری طراحی شوند که برای دستیابی به اهداف و مقاصد از روش ها، سیاست ها، راهبردها و خدمات همپوشان بر خوردار باشند، احتمال فروپاشی

اقتصاد داخلی یک کشور را نسبت به شوک ها و مخاطرات تاب آور کنیم. در ارتباط با اقتصاد ایران نیز مخاطرات مختلفی وجود دارد که شاید سنگین ترین آنها شوک های نفتی باشد. قیمت نفت افت و خیزهای فراوانی داشته و حتی سابقه داشته تا سطح ۸ دلار پایین بیاید. بنابراین اگر ما اقتصاد خود را به درآمدهای نفتی وصل کنیم، قطعاً آسیب پذیری آن بالا خواهد رفت.

معاونت مالی و پشتیبانی شرکت توانیر افزود: شناخت دو فقره سیاستگذاری ما را در برخورد با مخاطرات تنظیم می کند: اول اینکه بدانیم احتمال وقوع مخاطره چقدر است. که طبعاً باید مخاطره محتمل تر را جدی بگیریم - و دوم شناخت تأثیر بالقوه مخاطرات.

به گفته منظور یک سیستم اجتماعی زمانی مقاوم است که بتواند مخاطرات موقت یا دائم را جذب کرده و خود را با شرایط به سرعت در حال تغییر انطباق دهد؛ بدون اینکه ثبات خود را از دست بدهد. «کشور تاب آور» کشوری است که از قابلیت سازگاری و انطباق با تغییر موقعیت ها، تاب آوردن در برابر مخاطرات ناگهانی و

نشست تخصصی ارائه استراتژی های وزارت نیرو در حوزه اقتصاد مقاومتی هشتم اردیبهشت ماه در جنب بیست و یکمین کنفرانس توزیع نیروی برق به ریاست داود منظور معاونت مالی و پشتیبانی شرکت توانیر و با حضور حمیدرضا قجر مدیر گروه برنامه ریزی راهبردی دفتر برنامه ریزی تلفیقی و راهبردی وزارت نیرو، ذبیح الله قائمی رئیس سازمان مدیریت و برنامه ریزی استان البرز، ابوالفضل فلاح مدیر کل امور اقتصادی و دارایی استان البرز (به عنوان اعضای پنل) و جمعی از فعالان و کارشناسان صنعت برق در محل دانشگاه آزاد استان البرز و به همت شرکت توزیع برق استان البرز برگزار شد.

در بخش نخست این نشست داود منظور با بیان توضیحاتی در خصوص اقتصاد مقاومتی اظهار کرد: اقتصاد مقاومتی یک مسأله جهانی است و مختص کشور ما نیست. اکنون سال هاست بحث های مجمع جهانی اقتصاد داووس روی مسأله اقتصاد مقاومتی متمرکز است. ما در اقتصاد مقاومتی به دنبال آن هستیم که

که آیا تصمیم سازان توانایی تشخیص سریع مشکلات در حال ظهور را دارند یا خیر.

این مقام مسئول مولفه «بازایی» را ناظر به توانایی کسب مجدد در جهه ای از وضعیت نرمال پس از یک بحران دانست و عنوان کرد: این مولفه تاب آورانه ظرفیت و راهبردهای یک کشور برای تأمین اطلاعات برای سیاست های عمومی و راهبردهای کسب و کار و نیز توانایی تصمیم سازان را جهت اتخاذ اقدامات مقتضی برای سازگار شدن با محیط در حال تغییر ارزیابی می کند.

منظور در بخش دیگری از سخنان خود گفت: گام های ضروری تحقق اقتصاد مقاومتی فهم آن و برنامه ریزی دقیق، فرهنگ سازی و تبدیل آن به گفتار حاکم، بستر سازی و تقسیم کار، بسیج همگانی و جهاد اقتصادی، رصد آسیب پذیری های اقتصادی و طراحی های دشمن و اقدام و عمل است.

وی اضافه کرد: تکالیف مرتبط با صنعت آب و برق در اجرای سیاست های اقتصاد مقاومتی از این قرار است: رشد بهره وری، توانمندسازی نیروی کار، افزایش تولید و اشتغال، حمایت همه جانبه از صادرات کالاها و خدمات، تنوع بخشی پیوندهای اقتصادی با کشورها به ویژه در منطقه، انتقال فناوری های پیشرفته، استفاده از ظرفیت های سازمان های بین المللی و منطقه ای، افزایش صادرات برق، شفاف سازی و سالم سازی اقتصاد و مدیریت مخاطرات ریسک است.

به گفته معاون مالی و پشتیبانی شرکت توانیر ساماندهی اقتصاد برق، مدیریت سمت تقاضا، زیرساخت ها، شبکه انتقال و توزیع

کارآمد و ترکیب بهینه سبد تولید موضوعات استراتژیک وزارت نیرو را در بخش برق تشکیل می دهند.

داود منظور ضمن بیان اینکه برای انطباق راهبردها و خط مشی های بخش برق و انرژی با سیاست های ابلاغی اقتصاد مقاومتی اقداماتی چند مورد نیاز است، اظهار داشت: اصلاح نظام مالی، تنوع بخشی، توسعه و جذب منابع مالی مورد نیاز برای توسعه صنعت برق، توسعه ظرفیت های تولید، انتقال و توزیع برق متناسب با نیازهای مصرف مدیریت شده و نوسازی و بهینه سازی آنها، توسعه مبادلات منطقه ای برق، افزایش بهره وری تولید برق و ارتقاء بازده نیروگاه ها، کاهش تلفات در شبکه های برق، ارتقا و توسعه نظام ارتباط و پاسخگویی مناسب به نیازها و انتظارات ذینفعان و بهبود شاخص های کیفیت خدمات به منظور احقاق حقوق شهروندی، ارتقا و توسعه نظام مدیریت تقاضا و اصلاح الگوی مصرف انرژی در بخش های مختلف با رویکرد کاهش شدت انرژی در کشور از جمله اقدامات مورد نیاز در این عرصه است.

به گفته این مقام مسئول توسعه ظرفیت نیروگاه ها و تکمیل بخش بخار نیروگاه های سیکل ترکیبی، افزایش سهم بخش خصوصی، افزایش راندمان تولید، کاهش تلفات شبکه، توسعه انرژی های نو، هوشمندسازی شبکه و اصلاح الگوی مصرف از جمله اموری است که به توسعه اقتصاد مقاومتی در بخش برق و انرژی می انجامد.

همچنین براساس اظهارات منظور برنامه

های متناظر با سیاست های بخش برق از این قرار است: تدوین و اعمال معیار کارایی مصرف انرژی در واحدهای نیروگاهی، الزام به رعایت استانداردهای مصرف انرژی در واردات و ساخت تجهیزات، حمایت از تولید لوازم برقی با راندمان بالا و حمایت از شرکت های خدمات انرژی، توسعه فعالیت های طراحی و مهندسی برای بهینه سازی انرژی در طراحی و بهره برداری از شبکه های انتقال، بهره گیری از سیاست های قیمتی حامل های انرژی جهت کنترل نرخ رشد مصرف، ارتقاء بهره وری انرژی الکتریکی در بخش های مختلف مصرف از طریق بهینه سازی و افزایش راندمان نیروگاه ها از طریق تبدیل واحدهای گازی به سیکل ترکیبی، اجرای طرح های افزایش راندمان نیروگاه های بخار و تولید همزمان آب و برق.

معاون مالی و پشتیبانی شرکت توانیر به هدفگذاری وزارت نیرو و مبنی بر رسیدن به تلفات ۷ درصدی تا سال ۹۹ اشاره کرده و گفت: مقرر است تا سال ۱۴۰۴ نیز تلفات ۶ درصدی را رقم بزنیم اما تمامی این امور مستلزم بهبود قیمت های برق است.

وی در بخش دیگری از سخنان خود تصریح کرد: طبق برآوردها در سال جاری درآمد ما حداکثر ۱۴ هزار و پانصد میلیارد تومان است؛ این در حالی است که هزینه ما ۱۷ هزار و پانصد میلیارد تومان خواهد بود. اگر به همین ترتیب پیش برویم نمی توانیم طرح های توسعه ای صنعت برق را عملیاتی کنیم. ما هنوز در نیازهای جاری خود مانده ایم و این ناترازی ها سبب شده شرکت های توزیع

به یک زیان انباشته ۲۵ هزار میلیارد تومانی در پایان سال ۹۳ برسند، اگر همینگونه پیش برویم تا پایان سال ۹۵ این رقم به ۳۲ هزار میلیارد تومان خواهد رسید.

منظور اضافه کرد: بایستی بهای تمام شده برق از طریق تأمین شود؛ در غیر این صورت ناترازی ها سبب آسیب پذیری اقتصاد برق می شود. اگر این مسائل را جدی نگیریم ممکن است اقتصاد ملی ما از محل اقتصاد برق آسیب پذیر شود. امیدواریم بتوانیم با کمک نمایندگان مجلس طرح تحول آفرینی در جهت اقتصاد مقاومتی در صنعت برق ایجاد کنیم.

در بخش دوم این نشست تخصصی ذبیح الله قائمی به دیدگاه های مقام رهبری و زوایای بحث ایشان در اقتصاد مقاومتی اشاره کرده و گفت: تمرکز بر فعالیت ها و زمینه های اقتصادی مزیت دار کشور، زنده ساختن تولید داخل، پرهیز از واردات تضعیف کننده تولید داخل، پرهیز از هدر دادن منابع مالی که پس از برجام وارد کشور می شود، دانش بنیان شدن بخش های حساس و مهم اقتصادی، احیاء بخش های اقتصادی که قبلاً در آنها سرمایه گذاری صورت گرفته، لحاظ شرط انتقال فناوری در معاملات خارجی، مبارزه جدی با فساد، ویژه خواری و قاچاق در کشور، ارتقاء بهره وری انرژی و نگاه ویژه به صنایع متوسط و کوچک از محورهای مهم سخنان رهبری در خصوص اقتصاد مقاومتی است که باید به آنها توجه کرد.

رییس سازمان مدیریت و برنامه ریزی استان البرز در ادامه اظهار کرد: برنامه اقتصاد



مقاومتی نباید جدا از برنامه ششم توسعه باشد؛ بلکه باید در قالب آن قرار گیرد. باید اهداف کوتاه مدت خود را تا پایان دولت یازدهم، اهداف میان مدت را تا پایان برنامه ششم توسعه و اهداف بلندمدت را تا پایان چشم انداز ۲۰ ساله کشور محقق کنیم.

وی افزود: نکته ظریف دیگر این است که برنامه های اقتصاد مقاومتی تنها ناظر به بخش دولتی نباشد و به حرکت در آوردن آحاد جامعه، توانمندسازی آنها و به کارگیری کلیه ظرفیت های کشور و جوانان مورد نظر قرار گیرد. به گفته قائمی یکی از محورهای کار سازمان مدیریت و برنامه ریزی کشور که دستگاه مسئول برنامه های اولویت دار ستاد فرماندهی اقتصاد مقاومتی کشور محسوب می شود، بحث سلامت اداری و بهبود محیط کسب و کار است.

وی خاطر نشان ساخت: جای خوشحالی دارد که ریز پروژه ها و افراد و دستگاه های مسئول آنها در کشور مشخص شده است و این خود قدم مثبتی در راستای تحقق اهداف است.

پس از سخنان قائمی، ابوالفضل فلاح با بیان اینکه یکی از نکات مهم سیاست های کلان اقتصاد مقاومتی درونگرایی و برون زایی آن است، عنوان کرد: ویژگی درون زایی بودن به این معناست که می بایست از همه ظرفیت های موجود در داخل کشور استفاده شود. مثلاً در کشور ما پتانسیل استفاده از انرژی های نوین و نیروگاه های خورشیدی و بادی وجود دارد و ما باید به آنها اتکا کنیم. درون زایی یعنی اتکا به داشته های خود.

مدیر کل امور اقتصادی و دارایی استان البرز در توضیح برون گرایی اقتصاد مقاومتی گفت: برون گرا بودن یعنی نگاهی هم به خارج از کشور داشته باشیم؛ مثل جذب سرمایه های خارجی، انتقال تکنولوژی به کشور و نگاه به بازارهای بین المللی.

وی در بخش دیگری از سخنان خود اظهار کرد: ما در اقتصاد دو طرف داریم: عرضه و تقاضا. مشکل ما در طرف عرضه، نبود بهره‌وری در فضای کسب و کار است. هر تولیدی که قرار است در کشور رخ دهد، نیازمند امور زیرساختی است که یکی از آنها برق است. در این رابطه نگاهی فرابخشی تر لازم است. پست برق ما جایی نصب می شود که شاید در آنجا چندان هم نیاز به پست برق حس نمی شود.

در این راستا نگاه به سند آمایش و گره زدن آن به موضوع توزیع برق ضروری به نظر می رسد. مثال دیگر نبود بهره‌وری در امور کشور، اشخاص فاقد تخصصی هستند که در یک کار گماشته می شوند.

فلاح همچنین در پایان سخنان خود بر نیاز کشور به تدوین یک نقشه راه تأمین مالی بین المللی در کشور تأکید کرد.

حمیدرضا قجر نیز عضو دیگر پنل تخصصی ارائه استراتژی های وزارت نیرو در حوزه اقتصاد مقاومتی بود که با اشاره به سند اقدامات اساسی وزارت نیرو عنوان کرد: یکی از اساسی ترین اقداماتی که در خصوص سیاست های اقتصاد مقاومتی وزارت نیرو به آن توجه شد، ایجاد یک زبان سازمانی مشترک و تسری آن به شرکت های زیر مجموعه بود. وزارت نیرو تلاش کرد به این خاطر و به منظور شناسایی وظایف این سازمان در رابطه با پیاده سازی اقتصاد مقاومتی سندی را با عنوان اقدامات اساسی وزارت نیرو تنظیم کند.

مدیر گروه برنامه ریزی راهبردی دفتر برنامه ریزی تلفیقی و راهبردی وزارت نیرو افزود: این سند به زودی نهایی شده و به زیرمجموعه های وزارت نیرو ابلاغ خواهد شد. مقرر است این سند که در قالب ۵۲ محور احصا شده است، تمام مسائل صنعت آب و برق را پوشش دهد. علاوه بر این ۵۲ محور، اقدامات اساسی وزارت نیرو نیز در رابطه با محورها در قالب این سند تهیه شده است.

وی در ادامه به محورهای ۵۲ گانه اقتصاد مقاومتی در صنعت آب و برق اشاره کرده و اظهار داشت: رویکرد جهادی، تقویت فرهنگ جهادی در ایجاد ارزش افزوده و تولید ثروت و سرمایه گذاری، رویکرد انعطاف پذیر، رویکرد فرصت ساز، رویکرد مولد، رویکرد درون زاء، رویکرد پویا و پیشرو، رویکرد برون گرا، فعال سازی کلیه امکانات و منابع مالی، فعال سازی سرمایه های انسانی، به حداکثر رساندن مشارکت آحاد جامعه در فعالیت های اقتصادی؛ همکاری های جمعی؛ ارتقاء درآمد و نقش طبقات کم درآمد و متوسط، فعال سازی سرمایه های علمی کشور، اقتصاد دانش بنیان، اجرای نقشه جامع علمی کشور و ساماندهی نظام ملی نوآوری برخی از محورهای ۵۲ گانه اقتصاد مقاومتی در صنعت آب و برق را تشکیل می دهد.

حمیدرضا قجر به اقدامات متناظر با محورهای ۵۲ گانه اقتصاد مقاومتی در صنعت آب و برق اشاره کرد که برخی جزئیات آن از این قرار است: در راستای محور «فعال سازی کلیه امکانات و منابع مالی» چند طرح مصوب در لیست اقدامات اساسی وزارت نیرو آمده است که ایجاد بانک یا موسسه مالی و اعتباری تخصصی صنعت آب و برق و اصلاح تعرفه های آب و برق بر اساس قیمت تمام شده از آن قبیل است. همچنین در راستای «تقویت عوامل تولید» اصلاح و بهینه سازی پست های فرسوده در دسته طرح های پیشنهادی وزارت نیرو قرار گرفته است. از سوی دیگر طرح پیشنهادی استفاده از تجهیزات مصرف کننده برق با راندمان بالا نیز در لیست اقدامات اساسی وزارت نیرو جای گرفته است که ناظر به محور «کاهش شدت انرژی» است.

همچنین به گفته رئیس گروه برنامه ریزی راهبردی دفتر برنامه ریزی تلفیقی و راهبردی وزارت نیرو، طرح های ارتقای سامانه موجود جهت رسیدگی و پاسخگویی ۲۴ ساعته به سوالات و نیازمندی های شهروندان و ذینفعان، اصلاح فرآیند برقراری انشعاب، اصلاح فرآیند تخصیص درآمد شرکت های برق منطقه ای و توزیع، برق رسانی به روستاهای کشور، تدوین و اجرای نظام برقراری برق موقت جهت پیشگیری از بهره برداری غیر مجاز شبکه و استقرار پرتال یکپارچه ارائه خدمات الکترونیک صنعت برق از جمله اقداماتی است که در راستای تحقق محور «اقتصاد عدالت بنیان و ارتقاء شاخص های عدالت اجتماعی» پیشنهاد شده اند. همچنین در راستای تحقق محور «مدیریت مصرف و اجرای سیاست های اصلاح الگوی مصرف» نیز آموزش های عمومی، تخصصی و فرهنگ سازی در زمینه اصلاح الگوی مصرف در زمره طرح های پیشنهادی جای گرفته است.

حمیدرضا قجر در ادامه تصریح کرد: وزارت نیرو این اقدامات اساسی را پس از نهایی شدن تصویب کرده و به زیرمجموعه های خود ابلاغ خواهد کرد. این اقدامات علاوه بر ۱۷ پروژه ای است که در نظام یکپارچه پایش سیاست های اقتصاد مقاومتی با عنوان «نیپا» ابلاغ شده است. نیپا اکنون در صنعت آب و برق در جریان است و مقرر است این مجموعه اقدامات اساسی به عنوان طرح های مکمل پروژه های ۱۷ گانه

اجرا شود.

وی با اشاره به پروژه های نیپا گفت: این پروژه ها به تمامی دستگاه های اجرایی ابلاغ شده، وزارت نیرو به دقت تمام مجری تک تک این پروژه ها را تعیین کرده است که هر یک از آنها حکم ابلاغی دریافت کرده اند.

رئیس گروه برنامه ریزی راهبردی دفتر برنامه ریزی تلفیقی و راهبردی وزارت نیرو ادامه داد: پروژه های اقتصاد مقاومتی یقیناً باید به صورت یک مجموعه و یک بسته برهم تأثیرگذار دیده شوند. ما نمی توانیم این پروژه ها را به صورت مستقل و تک محوری ببینیم. تا موضوع اصلاح نظام قیمتگذاری صنعت آب و برق حل نشود، شاید ما حتی یکی از معضلات زیرساختی را به دشواری بتوانیم حل کنیم. اینها برهم تأثیر متقابل دارند و باید همزمان باهم مورد توجه قرار گیرند.

وی تنظیم برش های دستگاهی و منطقه ای را الزام دوم محسوب کرده و اظهار کرد: این امر ضروری به نظر می رسد که هریک از نواحی کشور بدانند که باید در جهت اجرای برنامه ها چه هدفگذاری های منطقه ای را مدنظر قرار دهند.

حمیدرضا قجر هم سو ساختن تخصیص منابع در جهت تحقق سیاست های اقتصاد مقاومتی را الزام مهم دیگری دانست و خاطر نشان ساخت: ما نمی توانیم از سویی نظام تخصیص منابع خود را در راستای اقتصاد مقاومتی تنظیم نکنیم و از سویی دیگر تحقق اقتصاد مقاومتی را مطالبه کنیم.

این مقام مسئول در پایان از کلیه شرکت های فعال در حوزه صنعت آب و برق درخواست کرد تا در صورت مشاهده ضعف و نقصانی در سند اقدامات اساسی اقتصاد مقاومتی وزارت نیرو با پیشنهادات خود نسبت به برطرف ساختن آن اقدام کنند تا این سند به صورت یکپارچه تر و منسجم تر تدوین شود. علاوه بر این رئیس گروه برنامه ریزی راهبردی دفتر برنامه ریزی تلفیقی و راهبردی وزارت نیرو از کلیه شرکت ها و مجموعه های ذیربط درخواست کرد پس از تدوین اهداف کمی در جهت تحقق آنها تلاش کنند؛ چراکه وزارت نیرو نیز بنا دارد به منظور اطلاع از موفقیت و پیشرفت صنعت آب و برق در زمان های مناسب گزارش هایی را در خصوص پیشرفت اهداف کمی تدوین کند. ■

در پنجمین جلسه از سلسله نشست های راهبردهای اقتصاد ایران مطرح شد؛

۵ درصد رشد اقتصادی در سال ۹۵

بانکی، بوروکراسی حاکم و دیوانسالاری و فساد حاکم بر محیط کسب و کار را از موانع اصلی توسعه دانست و گفت: با وجود مشکلات، ثبات قیمت ها و کاهش تورم از نقاط امیدبخشی هستند که ممکن است به رشد اقتصادی در سال ۹۵ کمک کنند.

پس از سخنان خوانساری، مسعود نیلی مشاور اقتصادی رئیس جمهور اظهار داشت: به خاطر ندارم راجع به عملکرد اقتصادی یک سال تا این حد حساسیت وجود داشته باشد که نسبت به امسال وجود دارد.

نیلی ادامه داد: مشکلات اقتصادی ما را در برابر دو سوال قرار می دهد. یک اینکه آیا می توان بین فهرست طولیل مشکلات که برطرف ساختن هریک اقداماتی بسیار می طلبد اولویت بندی کرد؟ آیا ما می توانیم مشکل شماره یک ایران را مشخص کنیم و بر سر آن به یک اجماع و اتفاق نظر برسیم؟ تا زمانی که همه مشکلات را ذکر می کنیم، اتفاق نظر وجود دارد اما وقتی به ظرفیت محدود تصمیم گیری و زمان محدود می رسیم، نیاز به اولویت

این حال هنوز این سوال به حق مطرح است که آیا آمد و رفت هیأت های خارجی نتیجه ای دارد یا خیر؟ رئیس اتاق بازرگانی تهران آوردن سرمایه را به ایران در طول ۴-۵ ماه کاری سخت دانسته و گفت: مردم خود ما نیز هنوز سرمایه های خود را از سپرده های بانکی خارج نکرده اند. بنابراین وقتی این روند در ایران به طول می انجامد، از خارجی ها نیز نمی توان توقع داشت به سرعت اعتماد کنند.

وی ادامه داد: معمولاً حتی پیش بینی برنامه های ۵ ساله نیز درست از آب در نمی آید؛ اما فکر می کنم دست کم شرایط اقتصادی یک سال را بتوانیم برآورد کنیم. طبقاً با چنین پیش بینی ها و برآوردهایی سرمایه گذاران خارجی و ایرانی نیز دورنمایی از وضعیت به دست خواهند آورد و تصمیم گیری برای آنها ساده تر خواهد شد.

به گفته خوانساری موسسات بین المللی رشد اقتصادی ایران را در سال ۹۵ حدود ۴-۵ درصد دانسته اند. رئیس اتاق تهران بحث تک نرخی نشدن ارز، بحث نظام

پنجمین جلسه از نشست های راهبردهای اقتصاد ایران سیزدهم اردیبهشت ماه با حضور مسعود نیلی مشاور اقتصادی رئیس جمهور، مسعود خوانساری رئیس اتاق تهران، فرشاد فاطمی مدیر گروه اقتصاد دانشکده مدیریت و اقتصاد دانشگاه صنعتی شریف و جمعی از روسای انجمن ها، اتحادیه ها، سندیکاها، صندوق ها، فدراسیون ها و کنفدراسیون ها در محل اتاق تهران برگزار شد.

در بخش نخست این جلسه مسعود خوانساری با بیان اینکه شاید سال ۹۴ سخت ترین سال اقتصادی کشور بود، عنوان کرد: در این سال هم رکود سختی را تجربه کردیم و هم رشد اقتصادی تقریباً صفر بود.

وی افزود: البته اواخر سال ۹۴ نقطه عطفی به نام توافق برجام را تجربه کردیم و در این مدت ۴-۵ ماهه بیش از ۱۸۰ هیأت خارجی به ایران آمدند که تعداد هریک از آنها حداقل ۵۰ نفر بود. برای ما که پیش از این روابطمان با خارج از کشور قطع بود، این امر اتفاق مهمی محسوب می شود که همه باید قدردان آن باشیم؛ ولی با



بندی داریم و آنگاه ممکن است بر سر مشکل اول اجماعی وجود نداشته باشد.

وی در طرح سوال دوم عنوان کرد: پس از اولویت بندی به این مسأله می‌رسیم که حالا این مهم ترین مشکل را چگونه می‌توان برطرف کرد و این کار چقدر زمان می‌برد؟ آیا در خلال برطرف ساختن مشکل اول به امور دیگر هم می‌توان پرداخت؟

مسعود نیلی به بحران بزرگی که امریکا، اروپا و ژاپن در سال‌های ۲۰۰۸ و ۲۰۰۹ به آن دچار شدند اشاره کرده و اظهار کرد: اکنون اقتصاد امریکا به رشد ۲/۵ درصدی (رشد بلندمدت خود) بازگشته و پیش‌بینی از وضعیت اروپا این است که به تدریج به رشد بلندمدت خود بازگردد. ولی ژاپن هنوز حوالی نقطه صفر نوسان می‌کند و ممکن است فعلا نتواند به رشد اقتصادی دست یابد.

مشاور ارشد اقتصادی رییس جمهور افزود: با نگاهی به اقتصاد برزیل و روسیه متوجه می‌شویم این کشورها با مشکل جدی مواجه هستند و رشد اقتصادی آنها کاهش قابل توجهی یافته است. همچنین کشور چین مسیر رشد نزولی را طی می‌کند. در میان این کشورها شاید این هند باشد که بالاتر از مسیر رشد بلندمدت خود حرکت می‌کند و راجع به آینده آن پیش‌بینی منفی نمی‌شود.

به گفته مشاور اقتصادی رییس جمهور بخشی از کاهش قیمت کالاهای پایه مثل نفت به علت فراوانی سرمایه گذاری‌ها در دوران افزایش قیمت این کالاها بازمی‌گردد و بخش دیگر به دلیل کاهش رشد اقتصادی کشورها رخ داده است.

مسعود نیلی کشورهای صادرکننده نفت را در سه بخش دسته بندی کرده و گفت: برخی از این کشورها مانند امارات به یک اقتصاد متنوع رسیده‌اند و سطح وابستگی خود را به کالاهای پایه کاهش داده‌اند و برای این کشور در سال ۲۰۱۷ رشد حدود ۳ درصدی را پیش‌بینی می‌کنند. کشورهایی مانند عربستان یا کویت که اقتصاد آنها وابسته به نفت است، در دوره وفور درآمدهای نفت، صندوق‌های خود را اندوخته کردند و اکنون قیمت پایین نفت آنها را دچار رکود و شوک اقتصادی ساخته است. سوم کشورهایی مثل روسیه، ونزوئلا و ایران هستند که در دوره وفور با وجود آگاهی از اینکه این درآمدها موقتی هستند، تقریباً همه درآمد خود را صرف کردند و بودجه خود را با مخارج حاصل از درآمدهای نفت متورم ساختند و اقتصادشان را به واردات وابسته کردند. بهترین مثال کشور ونزوئلا است که تورم آن در سال گذشته به ۱۲۰ درصد رسید؛ در حالی که این رقم در دوره وفور درآمدهای نفتی حدود ۳۰-۲۰ درصد بود. برای این کشور بالای ۴۸۰ درصد در سال جاری و حدود ۱۶۰۰ درصد در سال ۲۰۱۸ تورم پیش‌بینی شده است.

وی در بخش دیگری از سخنان خود گفت: اقتصاد ما همواره در موارد خارجی از نفت و در داخل از نظام بانکی تأمین مالی می‌کرده است. در سال ۹۴ درآمد نفتی ما به نسبت سال ۹۲ تقریباً حدود ۵۰ درصد و به نسبت سال ۹۰ تقریباً یک سوم بوده است. حال سوال این است که اقتصاد ما با کاهش قیمت نفت چه خواهد کرد؟

نیلی تصریح کرد: صنعت و خدمات ما مجموعاً در سال ۹۴ به نسبت نفت و کشاورزی که رشد مثبت داشته‌اند، رشد منفی داشته است. در بخش تورم نیز روند کاهنده استمرار یافته و اکنون تک رقمی شده است.

وی افزود: در سال ۹۵ تولید و درآمد نفتی ما افزایش خواهد یافت و بنابراین انتظار داریم حدود ۲۵ درصد درآمدهای حاصل از صادرات نفت خام نسبت به سال ۹۴ افزایش یابد. اگر صادرات غیرنفتی را نیز حتی با یک شیب ملایم در نظر بگیریم، حجم تجارت با خارج حدود ۲۰-۱۵ درصد رشد خواهد کرد.

وی مهم ترین مسأله اقتصاد ایران را در شرایط فعلی وضعیت نظام بانکی دانست که با فاصله ای زیاد از سایر مشکلات اقتصاد ما قرار دارد. به گفته وی این نقطه اصلی است که برای بهبود شرایط اقتصادی کشور باید روی آن تمرکز کنیم. مشکلات نظام بانکی در مسائل ما نوعی فراگیری دارد و گلوگاه رشد اقتصادی کشور و تهدیدی برای سیستم اقتصادی حساب می‌آید.

مشاور ارشد اقتصادی رییس جمهور در ادامه گفت: در دولت برای حل مشکلات نظام بانکی اتفاق نظر حاصل شده است. ریشه مسأله ای که امروز اقتصاد ما با آن مواجه است، در سال‌های نیمه دوم دهه ۸۰ است که درآمدهای نفتی کشور با شدت افزایش یافت و دولت همه آن را خرج کرد. پایه پولی کشور در آن زمان بالا رفت و منابع زیادی را در اختیار نظام بانکی قرار داد. این منابع آنقدر زیاد بود که نه تنها بانک‌های ما پرسنل و شعب خود را افزایش دادند؛ بلکه موسسات مالی و اعتباری خیلی زیادی نیز ایجاد شدند تا بتوانند این پول را جمع کنند. ما در اقتصاد به این شیوه ایجاد پول روش هلیکوپتری می‌گوییم که مانند هلیکوپتر در کشور پول پخش می‌کند. این موسسات بدون اینکه شرایط لازم را کسب کرده باشند، تشکیل شدند و دولت همزمان تصمیم گرفت نرخ سود بانکی را با شدت کاهش دهد. نرخ سود بانکی از ۲۱ درصد به ۱۲ درصد رسید و به دلیل اینکه تورم در حال افزایش بود و نرخ سود سپرده نیز با سرعت زیادی کاهش یافته بود، برخلاف آنچه امروز با آن مواجهیم که نرخ سود سپرده مثبت شده است، آن زمان نرخ سود سپرده خیلی منفی شده بود و بنابراین تبدیل به یک منبع رانت شده بود. بنابراین در اقتصاد ما بانکداری غیرحرفه‌ای رواج یافت.

نیلی خاطرنشان ساخت: زمانی که نرخ سود بانکی منفی

می‌شود، دریافت‌کننده تسهیلات از رانت بزرگی برخوردار شده و آنگاه با توجه به اینکه نرخ واقعی سود تسهیلات منفی است، هر پروژه‌ای برای او توجیه پذیر خواهد بود. براین اساس در نظام بانکی ما پدیده مطالبات غیرجاری شکل گرفت. آنگاه فشار زیاد بانک مرکزی و دولت برای پایین آوردن نرخ سود، باعث شد بانک‌ها از فعالیت اصلی بانکی خود سود نکنند و از آنجا که به دلیل بیماری هلندی قیمت مسکن و مستغلات افزایش می‌یافت، ترکیب دارایی‌های بانک‌ها به سمت سایر دارایی‌ها سوق یافت.

وی افزود: پس از سال ۸۵ که دولت نمی‌توانست از طریق بودجه فعالیت‌های خود را گسترش دهد، فعالیت‌های شبه بودجه‌ای که استفاده از منابع سیستم بانکی بود توسعه پیدا کرد و بدهی دولت به بانک‌ها افزایش قابل توجهی پیدا کرد. این بدهی در چارچوب قراردادی روشن نبود و این امر سبب شد ریسک بسیار زیادی در بانک‌های ما جمع شود و کمبود سرمایه بانک‌ها تبدیل به یک مشکل جدی شود.

به گفته مشاور اقتصادی ریاست جمهوری پس از رویدادهایی چون مطالبات غیرجاری، تغییر دارایی‌های بانک‌ها به سمت دارایی‌های فیزیکی و ازدیاد موسسات غیرمجاز که در نیمه دوم دهه ۸۰ رخ داد، ایران وارد دوره تحریم شده و درآمدهای دولت با کاهش زیادی مواجه شد. آنگاه دوره‌ای آغاز شد که مطالبات نظام بانکی از دولت و همچنین نااطمینانی‌های سیاسی و اقتصادی افزایش بسیار یافت. روند رشد پایه پولی افزایش زیادی پیدا کرد و بخش تولید باعث شد نرخ ارز جهش زیادی پیدا کند. از سوی دیگر روابط بانکی ایران با بانک‌های بین‌الملل قطع شد و موجب شد هزینه بسیار اندکی که بانک‌ها بابت ال سی دریافت می‌کردند ناگهان چندین برابر زیاد شود. بنابراین بنگاه‌ها در ایفای تعهدات خود در قبال نظام بانکی ناتوان شدند و پدیده نکول غیرارادی اتفاق افتاده و مشکلات نظام بانکی تشدید شد.

مسعود نیلی در ادامه گفت: در سال‌های ۹۳ و ۹۴ مسکن با رکود مواجه شد و آنگاه بخش دارایی‌های بانک‌ها که در مستغلات جمع شده بود، عملاً بازدهی نداشت. از سوی دیگر مطالبات از دولت نیز غیرقابل وصول بود و نقدشوندگی دارایی‌های بانک‌ها کاهش یافت. از طرفی چون سرمایه در گردش مورد نیاز بنگاه‌های اقتصادی به خاطر جهش نرخ ارز افزایش پیدا کرد، فشار تقاضا برای منابع زیاد شد. بانک‌ها تنها می‌توانستند کمبود منابع نقد خود را با جمع‌آوری سپرده جبران کنند و موفقیت در این کار تنها در صورت پیشنهاد نرخ‌های بالاتر سود سپرده امکانپذیر است.

وی افزود: راه دیگر فشار به بانک مرکزی برای افزایش

پایه پولی بود که بزرگترین موردی که پایه پولی را در ۱۳۹۳ افزایش داد، رشد قابل توجه بدهی بانک ها به بانک مرکزی به دلیل همین عدم تعادل در نظام بانکی بود. راهکار دیگر فشار به بازار بین بانکی بود که در نتیجه این کار نرخ بازار بین بانکی هم به شدت افزایش پیدا کرد.

به گفته این مقام مسئول در نتیجه این روند، سود بانک ها تا پایان سال ۱۳۹۳ با کاهش زیادی مواجه شد و ایران وارد دوره افول مالی شد؛ چراکه بانک ها دیگر قدرت اعطای تسهیلات نداشتند و تنها بخش جمع آوری سپرده بانک ها فعال باقی ماند و عملاً حجم نقدینگی که در اقتصاد به وجود می آمد، به سپرده های بانکی تبدیل می شد که چون در اقتصاد فعال نیست و در سیستم بانکی قفل می شود، رابطه بین نرخ سود و تورم و همچنین رابطه رشد نقدینگی و تورم قطع شود. چنانکه می بینیم اکنون نرخ رشد نقدینگی در حال افزایش و نرخ تورم در حال کاهش است. علت این تناقض این است که نقدینگی که در حال افزایش است، در اقتصاد فعال نیست.

نبلی با بیان اینکه مطمئناً حل موردی و موضعی نمی تواند راه حل ما باشد، گفت: یک راه حل این است که دولت بدهی های خود به نظام بانکی را تبدیل به اوراق بهادار کند و این اوراق را به بانک ها دهد؛ آنگاه بانک ها نیز این اوراق را به عنوان وثیقه و بابت بدهی های خود نزد بانک مرکزی بگذارند تا از این طریق دارایی های منجمد بانک ها به تدریج امکان فعال شدن یابند. مرحله بعد این است که کاری کنیم فشار بودجه روی نظام بانکی به حداقل برسد. و آثارش روی پایه پولی در حداقل قرار گیرد. همچنین اقداماتی انجام دهیم که سرمایه بانک ها افزایش یابد. از سوی دیگر اصلاح ساختار بانک های ضعیف و ناسالم و تفکیک آنها از بانک های سالم این امکان را فراهم می کند تا بانک مرکزی از طریق مداخله ای که از پاییز گذشته در بازار بین بانکی آغاز کرده باعث شود نرخ سود بانکی متناسب با نرخ تورم کاهش یابد.

وی اضافه کرد: در راستای تمام این مباحث بسته ای به نام «اصلاح نظام بانکی» ایجاد شد که در دولت بحث و جمع بندی شد و در همین قالب برای بودجه سال ۹۵ در قسمت اصلاح نظام بانکی دو تبصره به مجلس داده شد که به مثابه دو قطعه پازل اصلاح نظام بانکی به حساب می آمد. متأسفانه مجلس هردو تبصره را رد کرد. تبصره ۱۹ مبنی بر افزایش سرمایه بانک ها بود و تبصره ۲۰ بر این مبنا بود که دولت بتواند حدود ۴۰ هزار میلیارد تومان از بدهی های خود را به اوراق تبدیل کند تا در قالب مکانیزمی که توضیح داده شد، بسته کلی اصلاح نظام بانکی خود را اجرا کند تا هم قدرت اعطای تسهیلات بانک ها کمی افزایش

یابد و هم از نرخ سود بانک کاسته شود. متأسفانه اکنون با حذف این دو تبصره عملاً آن بسته اصلاح نظام بانکی امکان اجرا ندارد.

نبلی ادامه داد: وقتی دولت اوراق منتشر می کند، باید بتواند سود این اوراق را در بودجه خود ببیند تا بتواند در سررسید مربوطه، آن را پرداخت کند. از آنجا که مجلس این دو تبصره را حذف کرد، ارقام سود اوراق را میان بخش های دیگری که به صلاح دید مجلس نیاز به منابع داشتند توزیع شد. اکنون دولت در تلاش است حداقل تبصره ۲۰ را بازگرداند و شاید لازم باشد در مجلس جدید اصلاحیه ای در بودجه سال ۹۵ شکل گیرد تا این دو تبصره احیا شود؛ ولی این کار حداقل ۶ ماه ابتدایی سال ۹۵ را تحت الشعاع قرار داده و عملاً کار را به تعویق می اندازد.

به گفته مسعود نبلی بایستی در سال ۹۵ در جهت تحقق دستاوردهای برجام برای استفاده از منابع بین المللی قدم هایی برداشته شود که اصلاح نظام بانکی، حفظ دستاورد تورم تک رقمی که از ایجاد آن سخت تر است، یکسان سازی نرخ ارز و جهت دهی بازار سرمایه در راستای استفاده از اوراق از آن جمله است.

این مقام مسئول در ادامه افزود: اگر نظام بانکی به صورت کامل اصلاح نشود و برنامه پیش بینی شده اجرا نشود، برنامه ها و فعالیت هایی برای سال ۹۵ پیش بینی شده که بتواند به صورت جداگانه و جزیره ای بهبودی در وضعیت اقتصادی کشور ایجاد کند که تحرک بخش مسکن، پروژه های صرفه جویی انرژی، پروژه های نفت و گاز و ... را شامل می شود که بسته های آنها تهیه شده و برخی تصویب و در حال تدارک مقدماتی است. مجموعاً می توان گفت در سال جاری، ۳ درصد افزایش تولید ناخالص داخلی از محل نفت و رشدی ۲ درصدی از باقی فعالیت های اقتصادی تجربه خواهیم کرد. در مجموع احتمال دارد رشد اقتصادی ۵ درصدی را در سال ۹۵ شاهد باشیم که برای کشور ما در مقایسه با کشورهای اطراف مثل ترکیه رشد خوبی خواهد بود. در هر حال زمان زیادی برای انتخاب راه حل نداریم و باید اقداماتی انجام دهیم تا در صورت رشد ۵ درصدی در سال جاری- در سال های آینده با افت رشد روبرو نشویم.

در بخش بعدی نشست فرشاد فاطمی با اشاره به معضلات رشد اقتصادی ایران گفت: به نظر می رسد یکی از معضلات رشد ما این است که معمولاً پایدار و بلندمدت نیست اما وضعیتمان در مقایسه با برخی کشورها چندان بد هم نبوده است. این درحالی است که نرخ بیکاری ما همواره در ۱۰ سال اخیر حدود ۱۲-۱۰ درصد بوده است و حتی زمانی که رشد خوب داشته ایم، باز هم نتوانسته ایم

اشتغال ایجاد کنیم. این مسأله ای ساختاری برای اقتصاد ماست که نشان می دهد حتی در صورت تحقق رشد ۵ درصدی- که دکتر نبلی به آن اشاره کردند- ممکن است مسأله بیکاری ما تغییر نکند و حتی باتوجه به ساختارهای جمعیتی و تحصیلات دانشگاهی جوانان ما عمیق تر شده و علاوه بر اینکه یک مسأله اقتصادی است- تبدیل به مسأله ای اجتماعی شود.

این استاد دانشگاه صنعتی شریف با اشاره به درآمد سرانه حقیقی اظهار کرد: ما از سال ۹۲ کمی از رکود خارج شدیم. سپس در اواخر ۹۲ و اوایل ۹۳ رشد درآمد سرانه شدت گرفت اما مجدداً در سال ۹۳ متوقف شد. بیشترین لطمه را بخش نفت خورد که ارزش افزوده آن در این دوره شدیداً کاهش یافت؛ بخشی از آن به دلیل جدی شدن تحریم های بانک مرکزی و تحریم ارزی شد و بخش دیگر به دلیل کاهش قیمت نفت در دنیا بود. رشد بخش های خدمات و صنعت هم به دلیل متأثر بودن از نفت و دلایل دیگر متوقف شد.

به گفته این اقتصاددان نرخ ارز حقیقی عبارت است از نسبت قیمت های خارجی به قیمت های داخلی بر حسب یک پول. هر قدر نرخ ارز حقیقی ما کاهش یابد، توان صادراتی صادرکننده ها کم شده و واردکننده ها وضع بهتری می یابند. همچنین ما شدیداً تابع واردات کالای واسطه ای است و نیازهای ارزی کشور از این طریق بیشتر می شود که ممکن است کاهش قیمت نفت همزمان با چشم انداز کاهش درآمدهای ارزی باعث ایجاد تقاضاهای سوداگرانه در بازار شود. از سوی دیگر افزایش و کاهش ریسک های سیاسی ممکن است باعث خروج و ورود سرمایه شود. این سه عامل در تقاضای ارز تأثیر می گذارند.

فرشاد فاطمی با اشاره ای مختصر به عوامل تأثیر گذار بر مسأله عرضه نیز گفت: یک طرف عرضه، صادرات است که انتظار داریم از طریق رفع تحریم ها صادرات غیرنفتی زیاد شود تا ارز وارد کشور شود، همچنین انتظار داریم درآمد نفتی زیاد شود تا بتوان بانک مرکزی برای مداخله در بازار ارز زیاد شود و ارز از این راه تزریق شود. ضمن اینکه کاهش قیمت نفت ممکن است از طریق کاهش صادرات و درآمد نفت روی توان ارزی ما در بازار نفت اثر منفی بگذارد. به طور کلی این دو طرف عرضه و تقاضاست که مشخص کننده شرایط اقتصادی ما خواهد بود.

این استاد دانشگاه در ادامه عنوان کرد: به نظر می رسد در ۴۰ سال اخیر برخلاف روند تورم، همواره تمایلی به ثابت نگه داشتن نرخ ارز وجود داشته است. یعنی تا جایی که بانک مرکزی می تواند از منبع درآمدهای نفت مداخله کند، نرخ ارز را ثابت نگه می دارد اما زمانی که توان

دهد این است که اگر ما فضای کسب و کار را فراهم کنیم، هرگاه فشار اقتصادی پیش آید صاحبان کسب و کار می توانند از کسب و کارهای جدید، فرصت های جدید یا بازارهای داخلی و خارجی جدید و به طور کلی جاهایی که اطلاعات تاریخی نشان نمی دهد رشد به وجود آورند. مدیر گروه اقتصاد دانشکده مدیریت و اقتصاد دانشگاه صنعتی شریف در پایان اظهار کرد: به دلیل کاهش قیمت جهانی نفت همزمان با کاهش تورم داخلی، اصلاح قیمت حامل های انرژی و تک نرخی شدن ارز اتفاقات اساسی و خوبی هستند که می توانند در سال ۹۵ رخ دهند. ضمن اینکه مشکل اشتغال و منابع آبی ضرورت های اساسی بلندمدتی هستند که ممکن است در فضای اجتماعی سرریز کرده و ما را دچار بحران کنند. علاوه بر این به نظر می رسد اصلاح نظام بانکی و اصلاح ساختار نظام بیمه و تأمین اجتماعی که در کل در قالب اصلاح ساختار نظام مالی جای می گیرند، دو ضرورت غیر قابل انکار هستند؛ چون در شرایطی که اشتغال با مشکل روبروست، اگر نظام تأمین اجتماعی نیز نتواند خانوارها را تأمین کند، ممکن است در معیشت خانوارها دچار مشکل شویم. پنجمین جلسه از سلسله نشست های راهبردهای اقتصاد ایران با پرسش های حضار و پاسخگویی سخنرانان خاتمه یافت. ■

رشدی ویژه و خارق العاده داشته باشیم. فاطمی با بیان اینکه به طور کلی روند انباشت سرمایه در ایران از سال ۹۱ دچار شکست شده و این روند در تولید خود را نشان داده است، خاطر نشان کرد: اگر ما بخواهیم شرایط را بهبود بخشیم، باشد رشد سرمایه خود را بیشتر کنیم. در سال های اخیر در بهترین شرایط سرمایه گذاری خارجی ما از سالی ۳ میلیارد دلار تجاوز نکرده است. فرشاد فاطمی روی ۳ عامل به عنوان جمع بندی نهایی بحث تأکید کرده و گفت: اولین عامل، تنگنای مالی است که دکتر نیلی به تفصیل راجع به آن بحث کردند. به نظر می رسد توان تجهیز سرمایه نظام بانکی ما در وضعیت فعلی محدود است و تا زمانی که اصلاحات نتیجه ندهد دچار مشکل خواهیم بود. دومین عامل روند غیر صعودی قیمت نفت است و سوم وضعیت نامطلوب سرمایه گذاری که احتمال انباشت نهاده ها و تحقق یک رشد بالا و پایدار در سال ۹۵ را کم می کند. رشد بالا در نیمه اول سال ۹۵ بدون تغییرات اساسی و ساختاری ناممکن است و در شش ماهه دوم به دلیل اینکه ممکن است تحریم ها برداشته شده و آنگاه یک شکست ساختاری اتفاق افتاده و روند به طور کلی معکوس شود، تحلیل و پیش بینی با اطلاعات تاریخی دشوار خواهد بود. وی تصریح کرد: نکته ای که امیدوارم در اقتصاد ما رخ

مداخله کاهش می یابد، نرخ ارز افزایش می یابد. نکته ای که در این زمینه وجود دارد این است که از سال ۹۲ تغییری در پارادایم سیاستگذاری های ارزی ایجاد شده و اجازه نداده اند نرخ ارز حقیقی به شدت افت کند؛ بدان معنا که نرخ ارز اسمی را متناسب با نرخ تورم در سطحی نگه داشته اند که عملاً نرخ ارز حقیقی پایین نیاید. امیدوارم این اتفاق موید یک تغییر پارادایم باشد. وی تصریح کرد: طبق آمار و نمودارها هرگاه تولید ناخالص داخلی ما خواسته رشد کند، پیش از آن با یک فاصله یکی دو فصلی واردات کالای واسطه ای بالا رفته است. بنابراین بخشی از رشد اقتصادی ما وابسته به کالای واسطه ای است و البته این امر تنها منحصر به ما نیست. حال نکته این است که در سال ۹۳ واردات کالای واسطه ای ما کاهش یافته و این روند در سال ۹۴ نیز ادامه یافته است و بنابراین رشد در کوتاه مدت چندان محتمل نیست. به همین خاطر پیش بینی من برای ۶ ماهه آغازین سال ۹۵ این نیست که بتوانیم رشد زیادی را تجربه کنیم؛ چون طبق اطلاعاتی که گمرک منتشر می کند، در فصل سوم سال ۹۴ رشد ارزش دلاری واردات ما علاوه بر اینکه در کل منفی بوده، در کالاهای واسطه ای و سرمایه ای نیز منفی بوده است. بنابراین در تابستان و پاییز سال ۹۴ به اندازه کافی کالای سرمایه ای وارد نکرده ایم که در بهار ۹۵ انتظار



برگزاری نخستین همایش سالیانه شوراهای راهبری حوزه‌های تخصصی صنعت برق؛ اجرای طرح‌های دانشگاه نیازمند تأمین مالی است

ظرفیت‌های موجود در کشور است، تاکید کرد: پژوهشگاه نیرو در ساختار جدید خود از انجام تحقیقات و فعالیت‌هایی که توسط بقیه دستگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی و علمی کشور قابل انجام است، منع شده است.

رئیس پژوهشگاه نیرو همچنین عنوان کرد: گزارش هزینه‌کرد و فعالیت‌های سال‌های ۹۳ و ۹۴ پژوهشگاه به خوبی نشان‌دهنده دستیابی به اهداف و حرکت در مسیر مأموریت‌های تعریف شده جدید است.

وی همچنین در پایان سخنان خود خواستار همکاری و مشارکت دانشگاه‌ها، مراکز پژوهشی و محققین برای افزایش رونق ملی در حوزه برق و انرژی شد.

روند و ضرورت شکل‌گیری پژوهشگاه نیرو با در نظر گرفتن چشم‌اندازها و برنامه‌های توسعه کشور، پژوهشگاه نیرو را به عنوان «سازمان هماهنگی و مدیریت اجرایی در تحقیقات صنعت برق کشور» معرفی کرد.

قاضی‌زاده در ادامه تمرکز و سازمندی فعالیت‌های پژوهشگاه را در قالب سه حوزه تحصیل دانش بومی و کاربردی و استفاده از ایده‌های نو، ارائه محصولات مشخص و قابل عرضه به بازار برای تکمیل چرخه تولید ثروت در کشور و تولید دانش برای حل مشکلات صنعتی کشور دانست و ضمن اشاره به مأموریت و هدف پژوهشگاه نیرو که افزایش حجم فعالیت‌های تحقیقاتی و استفاده از همه

نخستین همایش سالیانه اعضای شوراهای راهبری حوزه‌های تخصصی شنبه یازدهم اردیبهشت ماه در حالی برگزار شد که حضور صدها چهره برجسته علمی و پژوهشی صنعت برق در کنار مدیران ارشد این صنعت من جمله حمید چیت‌چیان وزیر نیرو، محمدصادق قاضی‌زاده ریاست پژوهشگاه نیرو، علی اکبر مهاجری معاون تحقیقات و منابع انسانی وزارت نیرو، محسن مرجانمهر قائم مقام و معاون فناوری پژوهشگاه نیرو، گنورک قره‌پتیان معاون پژوهشی پژوهشگاه نیرو و دیگر معاونین وزارت نیرو و پژوهشگاه نیرو آذین‌بخش آن بود.

در بخش آغازین همایش، رئیس پژوهشگاه نیرو با اشاره به



در ماموریت جدید پژوهشگاه نیرو تاکید بر اجرا نشده است

پس از سخنان قاضی زاده، معاون تحقیقات و منابع انسانی وزارت نیرو با اشاره به ضرورت توجه به مدیریت تحقیقات در صنعت برق کشور گفت: افزایش سریع جمعیت، تقاضای آب و غذا و انرژی، مسئله جهانی شدن و تغییر اقلیم چالش‌های اساسی پیش روی زندگی بشر در عصر حاضر است. در کنار چالش‌های موجود، آلودگی آب و هوا مشکل دیگری است که گریبانگیر کشورها و به ویژه ایران است. علی اکبر مهاجری صنعت زیربنایی آب و برق را لازمه توسعه مستمر کشور دانست و گفت: در این زمینه منابع کشور محدود است و باید برای نسل‌های بعد حفظ شود؛ لذا بایستی حرکت در کشور به سوی بهره‌وری باشد. با توجه به وضعیت و جایگاه کشور انرژی‌های تجدیدپذیر مزیت جدی کشور هستند که باید توسعه یابند.

وی با اشاره به نقش کلیدی صنعت آب و برق در دستیابی به اهداف سند‌های بالادستی ملی از جمله اقتصاد مقاومتی، پیش‌تاز فنی و دانش‌بنیان بودن صنعت آب و برق را از جمله مزایای این صنعت در مقایسه با صنایع دیگر کشور برشمرد.

مهاجری در بخش دیگری از سخنان خود، چالش‌های صنعت آب و برق کشور در بخش پژوهش را در مواردی همچون خلاء سیاست‌گذاری جامع در حوزه پژوهش، کم‌رنگ بودن نقش پژوهش در سیاست‌گذاری‌ها و تصمیم‌های صنعت، ناکارآمدی ساختار سازمانی مدیریت‌های پژوهش و فناوری شرکت‌ها در مسائل کلان صنعت آب و برق و شناخت فناوری‌های روز دنیا، فقدان رویکرد یکپارچه برای تعیین اولویت‌های پژوهشی، ناکارآمدی تعاملات مراکز پژوهشی وزارت نیرو و شرکت‌های وابسته با دانشگاه‌ها و شرکت‌های دانش‌بنیان و مراکز علمی پژوهشی دانست.

معاون تحقیقات و منابع انسانی وزارت نیرو عدم استفاده مناسب از ظرفیت‌های بالقوه مراکز مجری پژوهش و ضعف ارتباطی میان مراکز مجری پژوهش و واحدهای طراحی مهندسی و عملیاتی وزارت نیرو را از جمله معضلات و مسائل صنعت آب و برق کشور در بخش عملیاتی برشمرد و گفت: هم‌چنین عدم وجود نظارت اثربخش و عدم بکارگیری شاخص‌های مناسب برای نظارت در سطح کلان نیز از دیگر چالش‌های نظارتی صنعت آب و برق کشور است.

معاون تحقیقات و منابع انسانی وزارت نیرو با اشاره به جایگاه بیست و دوم ایران در جهان و جایگاه دوم در منطقه از نظر تحقیقات انجام گرفته در حوزه صنعت آب و برق، اظهار داشت: هنوز در مقایسه با آمار جهانی از نظر تعداد محقق و سهم بودجه تحقیقاتی در این حوزه، خیلی عقب

هستیم

وی در ادامه سخنان خود به تعریف مدیریت تحقیقات و جایگاه آن در وزارت نیرو اختصاص پرداخته و با معرفی پژوهشگاه نیرو به عنوان یک مرکز فعال در سیاست‌گذاری، برنامه‌ریزی، سامان‌دهی، نظارت با تکیه بر منابع انسانی تصریح کرد: در ماموریت جدید پژوهشگاه نیرو بر اجرا تاکید نشده؛ بلکه هدف مدیریت پژوهش است.

علی اکبر مهاجری استقرار و ارتقاء نهاد و نظام سیاست‌گذاری و برنامه‌ریزی و راهبری موثر آموزش و پژوهش در صنعت آب و برق، افزایش تعامل با صنعت آب و برق، ارتقاء توان پاسخ‌گویی به تحولات محیطی و نیازهای صنعت و همچنین توسعه همکاری‌های مشترک با سازمان‌های مردم‌نهاد و مراکز علمی پژوهشی داخلی و خارجی را از مهمترین راهبردهای وزارت نیرو برای مدیریت پژوهش دانست.

وی همچنین تجهیز صنعت آب و برق به فناوری‌های برتر و پیشرفته، یکپارچه‌سازی و همسوسازی اولویت‌های پژوهش و فناوری وزارت نیرو با سیاست‌های ملی در حوزه علم و فناوری، تقویت تقاضا محوری و پاسخ‌گویی پژوهش و فناوری به نیازهای صنعت آب و برق، سامان‌دهی و واگذاری نقش‌های مناسب به نقش‌آفرینان پژوهش و فناوری در وزارت نیرو، توسعه همکاری‌های همه‌جانبه با نهادهای علمی و فنی و صنعتی کشور و جهان، تقویت رویکرد یادگیری فناوری، آینده‌نگاری و سیاست‌گذاری متمرکز و غیرمتمرکز در فعالیت‌های پژوهشی را از جمله اهداف مدیریت تحقیقات در وزارت نیرو برشمرد.

معاون تحقیقات و منابع انسانی وزیر نیرو در ادامه به توضیح در مورد ساختار پژوهش، ارکان و سطوح اجرای پژوهش در وزارت نیرو پرداخته و ساختار شورای آموزش و پژوهش وزارت نیرو و وظایف آن را برشمرد. وی رفع چالش‌ها و مسائل وزارت نیرو را به عنوان وظیفه و مأموریت اصلی برای ارکان مختلف وزارت نیرو تعریف کرده و خاطر نشان کرد: ارکان پژوهشی وزارت نیرو مانند پژوهشگاه نیرو و موسسه تحقیقات آب اجازه ندارند بودجه را به طول کامل به مصرف خود برسانند و بایستی سهمی از بودجه را از طریق واگذاری تحقیقات به دانشگاه‌ها هزینه کنند.

به گفته مهاجری سطوح مختلف در اجرای پروژه‌ها و مجریان مختلف طرح‌های وزارت نیرو به این صورت است: مجریان سطح اول شامل سازمان‌های پژوهشی نظیر پژوهشگاه نیرو برای مدیریت تحقیقات کاربردی و توسعه فناوری، مجریان سطح دوم شامل واحدها و دفاتر شرکت‌های تحقیقاتی وابسته که نقش کارفرمایی و اجرایی دارند، مجریان سطح سوم شامل کلیه مراکز تحقیقاتی کشور و شرکت‌های دانش‌بنیان، مجریان سطح چهارم برای تبدیل دانش اخذ شده از مجریان سطوح یک، دو و سه به

فناوری و تولید محصول دانش‌محور و تجاری‌سازی آن و مجریان سطح پنجم گروه‌های مهندسی طراحی و تولید انبوه محصولات نمونه‌سازی.

ایران باید در مدیریت تقاضا و مصرف برق منطقه سرآمد شود

هوشنگ فلاحتیان دیگر سخنران این نشست بود که با اشاره به نقش صنعت برق در پیشرفت فناوریانه کشور گفت: صنعت برق ایران با ۷۴ هزار مگاوات ظرفیت نیروگاهی نصب شده و بیش از ۳۳ میلیون مشترک، بزرگترین صنعت برق در منطقه بوده و شاهد افزایش ۲۵ هزار مگاواتی ظرفیت در سال‌های آتی خواهیم بود. در سال‌های گذشته شاهد افزایش مشارکت بخش خصوصی در تولید برق کشور بودیم، به طوری که در حال حاضر بیش از ۵۵ درصد تولید برق توسط بخش خصوصی انجام می‌پذیرد.

وی افزود: میزان تولید انرژی الکتریکی در ایران سالانه ۲۸۰ میلیارد کیلووات ساعت بوده و متوسط بازدهی نیروگاه‌های کشور در سال قبل ۳۷/۷ درصد گزارش شده است. اوج مصرف در تابستان گذشته به پناه هزار و ۱۷۷ مگاوات رسید. بر اساس آمار و گزارش‌ها، تلفات بخش فوق توزیع، انتقال و توزیع شبکه برق ایران ۱۳/۵ درصد بوده است. میزان مصرف شبکه برق هر سال به طور متوسط رشد ۶ درصدی داشته است. شدت مصرف در بعضی از بخش‌ها بیش از حد جهانی است که نیاز به کار جدی دارد.

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی اظهار کرد: در پنج سال گذشته بیش از ۱۰ میلیارد کیلووات ساعت تبادل برق با کشورهای همسایه داشته‌ایم که ۴ میلیارد کیلووات ساعت از آن مربوط به واردات برق از کشورهای همسایه بوده است. لذا از نظر تبادل برق طراز مثبت داریم و تاکنون در آمدی در حدود یک میلیارد دلار از قبایل صادرات برق نصیب کشور شده است.

فلاحتیان در ادامه گفت: سالانه نیاز به احداث و افزایش ۵ هزار مگاوات نیروگاه جدید در کشور وجود دارد که یک سرمایه‌گذاری سه میلیارد دلاری را می‌طلبد. همچنین ۶ هزار میلیارد تومان برای زیرساخت‌های انتقال، فوق توزیع و توزیع برای رساندن انرژی برق به دست مصرف‌کنندگان لازم است.

معاون برق و انرژی وزارت نیرو با اشاره به سهم ۱۵ درصدی بخش برق از کل ارزش افزوده صنعت کشور خاطر نشان کرد: ۸۰ درصد خدمات فنی و مهندسی کشور متعلق به بخش نیرو است که ۵۰ درصد آن متعلق به بخش برق و ۳۰ درصد متعلق به بخش آب است. ارزش افزوده صنعت برق در طول سال‌های گذشته همواره روند صعودی داشته و این یکی از ویژگی‌های مثبت صنعت برق کشور است. در حال حاضر ۲ هزار بنگاه اقتصادی در بخش‌های

مختلف صنعت برق مشغول به فعالیت هستند که ۱۵۰ هزار مورد اشتغال به صورت مستقیم ایجاد کرده‌اند. در زمینه برق شاخص نسبت دلاری به وزنی در صادرات، حدود چهار برابر بیشتر از سایر کالاها است.

به گفته فلاحتیان تمرکز و تلاش وزارت نیرو مبتنی بر بهبود وضعیت اقتصاد و مدیریت صنعت آب و برق و اصلاح نظام اقتصادی صنعت برق، توسعه و بهینه‌سازی ظرفیت‌های تأمین برق با اولویت تولید برق از طریق منابع تجدیدپذیر و تولید پراکنده، ارتقاء فنی شبکه‌های توزیع با تأکید بر اجرای زیرساخت‌های شبکه‌های هوشمند و انتخاب سطوح مناسب ولتاژ و کاهش تلفات، ارتقاء سطح پایداری شبکه قدرت، ارتقاء و توسعه نظام ارتباط و پاسخ‌گویی مناسب به نیازهای ذینفعان مدیریت بهره‌وری و کارایی انرژی در بخش‌های مختلف و سازگاری زیست محیطی و ارتقای ایمنی مشترکان و کارکنان از راهبردها و رویکردهای مهم در صنعت برق ایران است.

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی رویکرد توسعه فناوری در صنعت برق کشور را شامل چهار مقصد دانسته و گفت: در مقصد اول ایران به عنوان مرکز راهبری شبکه برق منطقه قرار می‌گیرد، در مقصد دوم دسترسی آزاد به شبکه و رقابت منصفانه در صنعت برق ایجاد خواهد شد، در مقصد سوم ایران در عرضه برق پاک و مطمئن و با کیفیت سرآمد شده و در مقصد چهارم سرآمد کشورهای منطقه در مدیریت تقاضا و مصرف برق خواهد شد.

همچنین کفایت ذخیره تولید برق، تأمین برق رقابتی و اقتصادی، کاهش آلاینده‌های زیست محیطی، افزایش امنیت

انرژی و مدیریت بهینه تقاضا از منظر کاهش شدت مصرف انرژی از جمله اهداف فناوری‌های صنعت برق بود که معاون برق و انرژی وزارت نیرو به آنها اشاره کرد.

فلاحتیان در ادامه، روند تعیین اولویت‌های فناوری در صنعت برق را شامل مواردی از جمله شناسایی موضوعات فناوری به منظور رسیدن به راهبردهای توسعه توسط پژوهشگاه نیرو با بهره‌گیری از مشاورین تکنولوژی، تشکیل کمیته‌های تخصصی در چهار حوزه تولید، انتقال، توزیع و انرژی، تشکیل کمیته تلفیق و یکپارچگی نتایج و تعیین ۴۰ حوزه اولویت‌دار صنعت برق و انرژی برشمرد.

وی افزود: انرژی خورشیدی، توربین‌های گازی، توربین‌های بادی، شبکه‌های هوشمند، خودروهای برقی، فناوری‌های ذخیره‌سازی برق، خدمات مشترکین، برنامه‌ریزی و مدل‌سازی برق و انرژی، ابزار دقیق و توسعه آزمایشگاه‌های ملی صرفه‌جویی از جمله طرح‌های کلان توسعه فناوری در حوزه برق است.

معاون برق و انرژی وزارت نیرو خاطر نشان کرد: مأموریت‌های محوله به پژوهشگاه نیرو به منظور عملیاتی ساختن طرح‌های توسعه فناوری شامل مواردی از جمله تهیه برنامه جامع هر یک از طرح‌ها، ایجاد سازمان انجام کار، تأمین زیرساخت‌های لازم، تعامل مناسب با محققین و پیشنهاد منابع و اعتبارات مورد نیاز است.

وی همچنین اختصاص یک درصد از بودجه عملیاتی شرکت‌ها، اختصاص منافع مالی یک نیروگاه و اختصاص منابع ۴۰ میلیارد تومانی را به صورت سالانه و از محل اعتبارات منظور شده در قانون اخذ عوارض برای انرژی‌های

تجدیدپذیر و روستایی از جمله ظرفیت‌های تعیین شده جهت تأمین مالی طرح‌های کلان معرفی کرد.

در ادامه مراسم قائم مقام و معاون فناوری پژوهشگاه نیرو ضمن ارائه توضیحاتی در خصوص سازمان‌دهی و ساختار تدوین اسناد نقشه راه طرح‌های توسعه صنعت برق کشور گفت: در راستای تحقق بخشیدن به شعار امسال که از سوی مقام معظم رهبری سال اقتصاد مقاومتی، اقدام و عمل نامگذاری شده است و با توجه به توصیه اکید وزیر نیرو، تدوین اسناد راهبردی در اولویت کار پژوهشگاه قرار گرفته است.

محسن مرجانمهر افزود: ۳۰۲ نفر از اساتید دانشگاه و خبرگان صنعت برق در تدوین این اسناد همکاری داشتند. برای تهیه هر کدام از این طرح‌ها ۷ الی ۱۶ جلسه برگزار شد و برای هر طرح به طور متوسط ۷۰۰۰ نفر ساعت کار صرف شد. در تهیه این اسناد ۶۹۵ نفر به طور غیرمستقیم درگیر بودند.

وی اظهار داشت: جلسات هم‌اندیشی برای نشان دادن و عرضه محتوای این اسناد و جذب حمایت در راستای به ثمر رسیدن این اسناد برگزار شده است. برای تحقق محتوای اسناد، پروژه‌هایی تعریف شده که اجرای این پروژه‌ها از طریق تبادل تفاهم‌نامه به سازمان‌ها و شرکت‌ها و اگذار می‌شود. در حال حاضر ۳۰ تفاهم‌نامه با موسسات پژوهشی امضا شده است. یک تفاهم‌نامه نیز به صورت کلی و عمومی با سندیکای صنعت برق برای تحقیق و توسعه (R&D) امضا شده است. تصمیم گرفته شد که بر اساس نظرات و پیشنهادهای اساتید و خبرگان صنعت برق، این اسناد هر دو سال یک بار مورد بازبینی و ویرایش قرار بگیرند.





رونمایی از اسناد نقشه راه طرح های توسعه فناوری های صنعت برق و انرژی

در بخش بعدی مراسم نخستین همایش سالیانه شوراهای راهبری، اسناد نقشه راه طرح های توسعه صنعت برق کشور رونمایی شد و پس از آن حمید چیت چیان با اشاره به ادامه اهمیت تحقیقات، مسایل و چالش های پیش روی تحقیقات صنعتی کشور چیت چیان ضمن تاکید بر داشتن اتفاق نظر در خصوص چگونگی پیگیری تحقیقات صنعتی در کشور، اولین گام برای استفاده حداکثری از ظرفیت ملی تحقیقات کشور را توافق نسبی در مورد نقش مراکز مختلف، سازگاری آنها و ایجاد هم افزایی بین آنها عنوان کرد و گفت: نقش این اسناد در ایجاد همسویی بسیار با ارزش بوده و این کاری بزرگ است.

وی با اشاره به نام گذاری امسال توسط مقام معظم رهبری گفت: یکی از ارکان اقتصاد مقاومتی، دانش بنیان بودن آن است که مولفه های آن شامل انجام تحقیقات و فعالیت های علمی است.

وزیر نیرو با اشاره به دیدار خود با وزیر انرژی کشور سوئد گفت: حجم بالای فارغ التحصیلان دانشگاهی در رشته های فنی و مهندسی، ظرفیت و زمینه رشد بالای کشور برای پیشرفت و توسعه همه جانبه را امکان پذیر کرده است و کشورهای دیگر جهان از این نظر احترام ویژه ای برای ایران قائل هستند.

وی ادامه داد: علی رغم پیشرفت ها و کارهای صورت گرفته هنوز راهی طولانی پیش رو داریم و باید بیشتر تلاش کنیم، اختلاف نظر ها و مغایرت ها در خصوص چگونگی

انجام تحقیقات و مسئولیت تحقیقات علمی در کشور باید حل شود و به یک اتفاق نظر در این خصوص نیازمندیم. با مقایسه کشورهای مختلف می بینیم که مراکز مختلف نظیر دانشگاه ها، شرکت های دانش بنیان، مراکز پژوهشی دولتی بایستی در کنار هم و با مشارکت هم به تحقیق بپردازند.

معاون پژوهشی پژوهشگاه نیرو نیز به عنوان آخرین سخنران این نشست ضمن برشمردن برنامه های کوتاه مدت و بلندمدت معاونت پژوهشی گفت: معاونت پژوهشی رابط بین دانشگاه ها و مراکز پژوهشی و پژوهشگاه نیرو است.

گنورک قره پتیان ادامه داد: در هفته پژوهش سال ۹۴ تفاهم نامه ای بین وزارت نیرو و وزارت علوم در راستای حمایت از تحقیقات مستمر، اعطای فرصت های مطالعاتی به اعضای هیئت علمی دانشگاه ها و فرصت های پسادکترای و حمایت از پایان نامه های تحصیلی مقاطع کارشناسی ارشد و دکتری امضا شد.

وی به تشریح ساختار شوراهای راهبری پرداخته و افزود: در شوراهای راهبری، مدیر گروه پژوهشی مربوطه به عنوان حلقه واسطه این شورا با پژوهشگاه نیرو عمل می کند و سه عضو این شورا از دانشگاه، دو عضو از متخصصین صنعت برق و یک کارشناس از پژوهشگاه نیرو و انتخاب می شوند.

قره پتیان در ادامه به جزییات طرح «استاد» اشاره کرده و خاطر نشان کرد: «هدف وزارت نیرو از بکارگیری استادان دانشگاه در زمینه صنعت برق، استمرار تحقیقات موثر و کاربردی کردن تحقیقات است. در این راستا ۳۵۰ طرح از دانشگاه دریافت شده است. بسیاری از طرح ها که

حدود یک سوم از مجموع طرح ها را شامل می شود، در زمینه انرژی های تجدید پذیر است. از میان دانشگاه های مشارکت کننده، دانشگاه صنعتی خواجه نصیرالدین طوسی و دانشگاه شهید بهشتی بیشترین مشارکت را داشته اند. بیش از یک سوم طرح های واصله بررسی شده و بیش از نیمی از طرح های بررسی شده، در مرحله عقد قرارداد هستند.

معاون پژوهشی پژوهشگاه نیرو تاکید کرد: اولین شرط به تحقق رسیدن این طرح، همدلی و هماهنگی بدنه اجرایی پژوهشگاه نیرو، وزارت نیرو و دانشگاه ها و دومین شرط تامین مالی طرح ها است.

وی ایجاد شبکه علمی متخصصین صنعت برق را زیربنای شورای راهبری حوزه های تخصصی شبکه متخصصین دانست.

برگزاری میزگرد تخصصی

در پایان این همایش، میزگردی با حضور گنورک قره پتیان معاون پژوهشی پژوهشگاه نیرو، محسن مرجان مهر معاون فناوری پژوهشگاه نیرو، فرهاد گلستانی فرد مدیرکل ارتباط با صنعت وزارت علوم و محمدعلی فرحناکیان مدیرکل دفتر امور تحقیقات برق شرکت توانیر برگزار شد که طی آن اساتید و پژوهشگران حاضر در نشست، نقطه نظرات و پرسش های خود را در مورد اسناد راهبردی و نقشه راه طرح های توسعه فناوری صنعت برق کشور مطرح ساخته و با هم به گفتگو و تبادل نظر پرداختند. ■

رپرتاژ آگهی

قرارگرفتن سکسیونر هوایی فشار متوسط در سبد تولید شرکت توان ره صنعت

حمیدرضا هوبخت؛ معاون مدیرعامل شرکت توان ره صنعت

برای شرکت تولیدی توان ره صنعت یازدهم اسفند ماه سال گذشته روز ویژه بود که در آن محصول جدید خود را با عنوان سکسیونر هوایی فشار متوسط در آزمایشگاه فشار قوی دانشگاه تهران به مدت یک ثانیه تحت تست تحمل اتصال کوتاه قرار داد.

این محصول که پیش از این تست اتصال کوتاه ۱۶ کیلو آمپر را نیز سپری کرده بود، این بار با حضور نمایندگان دفترهای فنی و کنترل کیفیت شرکت های توزیع اهواز، فارس، البرز، خوزستان و کرمانشاه با همراهی مهندس هوبخت معاون مدیرعامل و جمعی از دیگر مدیران شرکت توان ره صنعت در این آزمایشگاه به مدیریت دکتر محسنی مورد تست اتصال کوتاه ۲۰ کیلو آمپر با مقدار پیک ۵۰ کیلو آمپر قرار گرفت و آن را با موفقیت پشت سر نهاد.

در گفتگویی با مهندس هوبخت در حاشیه انجام تست مذکور در خصوص پیشینه این شرکت عنوان شد: شرکت توان ره صنعت که در سال ۱۳۷۲ با رسالت تولید تجهیزات برقی تاسیس شده است در تولید و ساخت کلیدهای گردان با عنوان cam switch نام شناخته شده ای دارد. این شرکت در اولین گام های خود تحت همکاری فنی با شرکت برماس BREMAS ایتالیا قرار داشت و به مرور زمان اقدام به ساخت کلیدهای گردان در داخل کرد. وی با اشاره به ادامه روند توسعه این شرکت افزود: در همین اثنا کنتاکت پرچ محصول دیگری بود که ساخت آن در شرکت توان ره صنعت آغاز شد. این محصول در واقع شامل پلاتین هایی هستند که برای اتصال الکتریکی در انواع سیستم های قطع و وصل جریان به کار می روند. در ادامه روند گسترش محصولات نیز، شرکت توان ره صنعت اقدام به ساخت میکروسوییچ ها، کلیدهای دیسکروپنسی سوییچ و انواع کنتاکت های الکتریکی و سرسیم کرد. معاون مدیرعامل شرکت توان ره صنعت با بیان این مطلب که از سال ۱۳۸۷ ورود به فعالیت تجاری در بازار فشار متوسط برای این شرکت آغاز شد و اقدام به واردات محصولاتی در این حوزه با تمرکز بر روی شبکه توزیع ثانویه کرد خاطر نشان ساخت: به مرور زمان و با توجه به طبیعت تولیدی این شرکت، به تدریج از میزان فعالیت های وارداتی کاسته و به فعالیت های تولیدی افزوده شد. به طوری که در سال ۱۳۹۴ موفق شدیم سکسیونر هوایی را به صورت کاملاً بومی به تولید انبوه برسانیم. در این راستا فعالیت هایی از قبیل تست و تایید این محصول که انواع مختلفی از تست ها را شامل می شد. در حال حاضر محصولاتی مانند سکسیونر هوایی، سکسیونر تابلویی و دژنکتور خلأ و تابلو کامپکت توسط شرکت توان ره صنعت تولید می شود که هر محصول درصد خاصی در میزان بومی بودن به خود اختصاص داده است که در رابطه با سکسیونر هوایی این عدد به میزان ۱۰۰ درصد است. وی در ادامه با تمرکز بر محصول جدید این شرکت و زمینه های اولیه تولید آن اظهار داشت: در رابطه با محصولات فشار متوسط شروع کار با همکاری



شرکت کنتاکت پلاسما Contact Plasma ایتالیا بود. اما با توجه به متفاوت بودن مقتضیات بازار داخلی و نیز تفاوت نوع استفاده و تجهیزات جانبی مورد تقاضا در داخل کشور محصولات خارجی جوابگو نبود و شرکت کنتاکت پلاسما نمی توانست خلأ ناشی از این اختلاف را پر کند. بنابراین ابتدا تصمیم گرفتیم با مهندسی معکوس نسبت به محصولات این شرکت تسلط کافی پیدا کرده و دانش فنی مورد نیاز را استخراج کنیم. سپس با تکیه بر این دانش فنی و متناسب با نیاز داخلی، به بازطراحی محصولات روی آوردیم که سکسیونر هوایی نمونه موفق این امر بود.

قیمت تمام شده این محصول از دیگر موضوعات مورد پرسش در این گفتگو بود که بر اساس گفته معاون مدیرعامل شرکت توان رده صنعت در مقایسه با محصولات وارداتی، با قابلیت بالایی در رقابت توصیف و دلیل این امر تامین بخش قابل توجهی از مواد اولیه در داخل کشور عنوان شد. همچنین در نظر گرفتن سود تجاری بسیار محدود برای این محصول از دیگر عوامل رقابت پذیری آن محسوب می شود و در عین حال به جهت جلوگیری از انحصار عرضه این محصول توسط شرکت های خارجی ورود شرکت توان رده صنعت به این بخش همراه با منطقی شدن قیمت بازار و ارائه کیفیت بالاتر نسبت به گذشته همراه بوده است.

مهندس هویخت در ادامه نتایج رضایت بخش تست این محصول را در حضور نمایندگان شرکت توزیع استان های مختلف یاد آور شد و افزود: تحمل اتصال کوتاه، به میزان ۲۰ کیلو آمپر نشان دهنده کیفیت بالای این محصول در مقایسه با محصولات خارجی است. به طوریکه سکسیونر های هوایی ساخت کره جنوبی که همکنون وارد می شود، تنها تا ۱۲،۵ کیلو آمپر را تحمل می کند. با توجه به افزایش قدرت شبکه توزیع ما در آینده قطعاً به جریان های اتصال کوتاه بالاتری نیاز است که محصولات خارجی و وارداتی در مورد امکانات محدودی دارند. بنابراین با استفاده از محصولات شرکت توان رده صنعت تا سال های آینده مشکلی از این لحاظ وجود نخواهد داشت و در صورت استفاده از این محصولات هیچ نگرانی از باب طرح های توسعه آتی در شرکت های توزیع وجود ندارد.

مهندس هویخت در ارتباط با فعالیت های دانش بنیان این شرکت در بخش های مهندسی مواد، مهندسی مکانیک و مهندسی برق خاطر نشان ساخت: با توجه به مفقود بودن حلقه تحقیق و توسعه در سطح صنایع در کشور، بنا داریم بخش تحقیق و توسعه شرکت را به ثبت برسانیم و همگام با نیازهای روز بازار و تحولات تکنولوژیک محصولات جدید و کاراتر تولید کنیم.

وی در ادامه در خصوص موانع پیش روی این هدف با انتقاد از فرایندهای بوروکراتیک در سازمان های دولتی آن را یکی از بزرگترین تهدیدات اشتغال در داخل کشور خواند و تصریح کرد: به عنوان مثال برای تست و راستی آزمایی هایی که برای محصولاتمان در پیش رو داریم با موانع و سنگ اندازی های متعددی مواجه شده ایم. در مورد سکسیونر هوایی هم مدت ها درگیر پیدا کردن مرجعی در داخل و خارج کشور برای انجام تست بودیم در حالی که علی رغم مطلع بودن مراجع ذی صلاح از وجود تجهیزات تست دانشگاه تهران، تا مدت ها این مرکز به ما معرفی نمی شد.

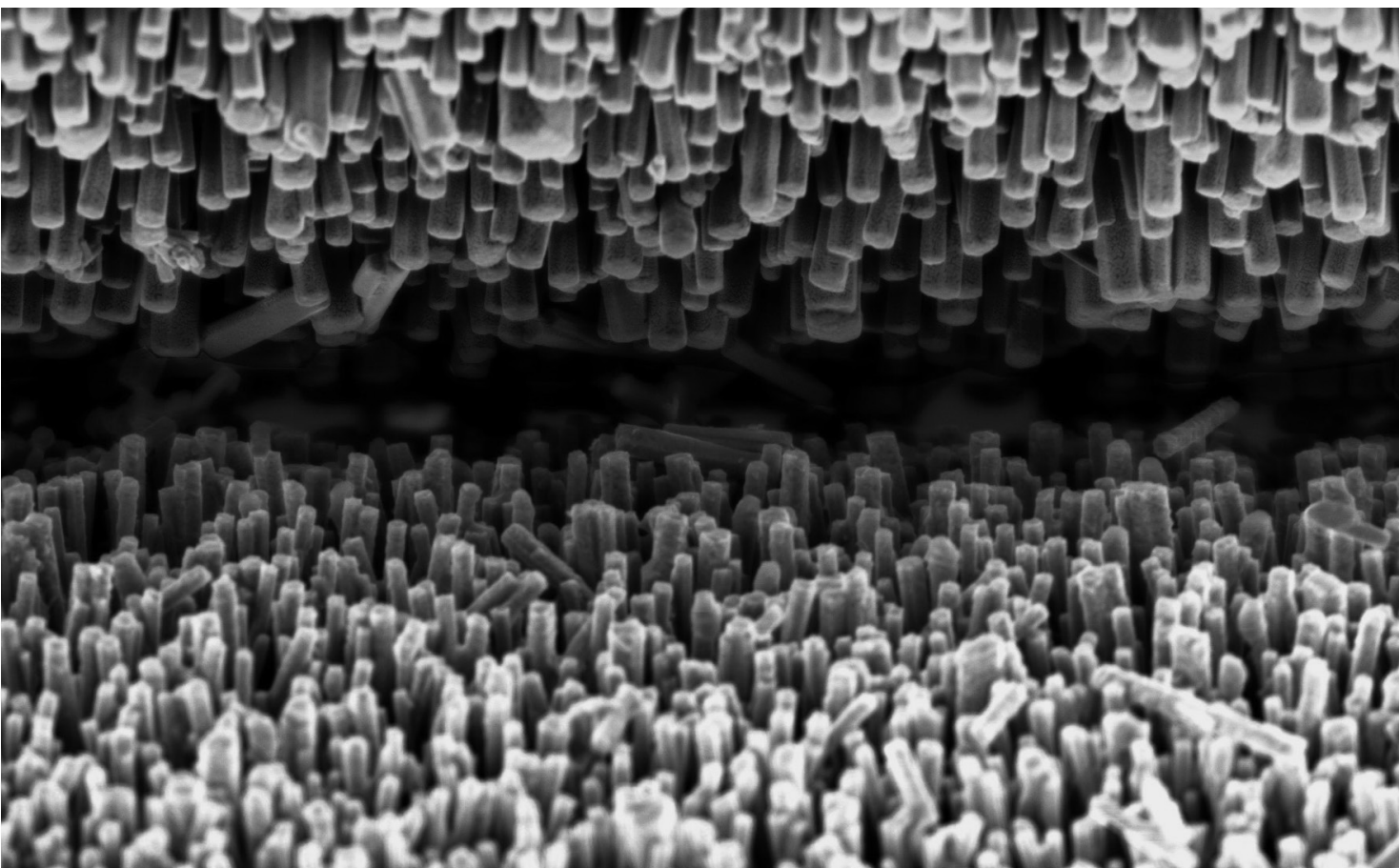
معاون مدیرعامل شرکت توان رده صنعت همچنین در خصوص برنامه های صادراتی با راهبردی توصیف کردن نگاه این شرکت عنوان داشت: هم اکنون محصولات فشار ضعیف این شرکت به چندین کشور خارجی صادر می شود. ایتالیا، مقدونیه، ترکیه، عربستان و سوریه از جمله کشورهایی هستند که کلیدهای فشار ضعیف ما به آن ها ارسال شده است. علاوه بر این برای ورود به بازار مشترک روسیه، بلاروس و کشورهای حوزه CIS، استاندارد GOST روسیه را کسب کرده ایم. در مورد سایر محصولاتمان به خصوص سکسیونر هوایی برنامه هایی را برای صادرات داریم و در حال مطالعه برای انتخاب بازارهای هدف هستیم. البته در ارتباط با کشورهای مختلف مشکلات متعدد سیاسی اقتصادی وجود دارد اما بنا داریم تا پایان سال بتوانیم محصول جدیدمان را صادر کنیم.

وی در ادامه با اشاره به دغدغه شرکت توان رده صنعت برای تربیت نیروی متخصص، ارائه این آموزش های حین خدمت را به لحاظ سطح علمی و کاربردی، در نوع خود منحصر به فرد خواند و اذعان داشت: علاوه بر این در صورت شناسایی دوره های آموزشی داخلی و یا خارجی که برای پیشبرد اهداف شرکت مفید ارزیابی شود، به اعزام مهندسان و متخصصان و کارگران خود به آن دوره تردیدی نداشته ایم.

معاون مدیرعامل شرکت توان رده صنعت در پایان ضمن تقاضا از مسئولین دولتی به خصوص در وزارت صنعت، معدن و تجارت جهت جلوگیری از هجوم کالاها و تجهیزات بی کیفیت از چین، کره و دیگر کشورها این مساله را نابودکننده زیرساخت های تولید داخل و هسته های تخصصی تحقیق و توسعه در کشور توصیف کرد و خطاب به شرکت های همکار افزود: ما باید یاد بگیریم تا با کاهش هزینه ها، افزایش بهره وری و ارتقاء سطح دانش فنی، ضمن ابقا در چرخه رقابت این امر را به مشتریان داخلی نیز اثبات کنیم که برای رسیدن به چنین هدفی ایجاد هسته های پژوهشی و تحقیقاتی در هر شرکت لازم و ضروری است. هویخت در توصیه خود به مصرف کنندگان داخلی به خصوص شرکت های توزیع و برق منطقه ای و نیز شرکت های فعال در حوزه نفت و گاز و پتروشیمی حمایت آنان را از کالاهای ساخت داخل جهت ایجاد فرصت های شغلی بیشتر خواستار شد. ■



فناوری



کاربردهای فن آوری نانو در صنعت برق و انرژی

نسترن ریاحی نوری؛ مدیر گروه پژوهشی مواد غیر فلزی پژوهشگاه نیرو

فناوری نانو به تکنیک هایی اطلاق می گردد که با در دست گرفتن کنترل ساختار ماده در مقیاس اتمی و مولکولی ساختارهای فوق العاده ریز (۱۰-۹ تا ۱۰-۷) ایجاد می نماید. برخی از پدیده ها با کاهش اندازه سیستم تشدید می گردند. از جمله این پدیده ها اثرات مکانیک کوانتومی می باشد. به عنوان مثال خواص الکترونیکی جامدات با کاهش اندازه آنها تغییر می کند. این اثرات در اندازه های ماکرو تا میکرو مشاهده نمی شود. همچنین برخی از خواص مکانیکی، الکتریکی، نوری و غیره در مقیاسه با سیستم های ماکروسکوپی تغییر می نماید. به عنوان مثال نسبت سطح به حجم ماده افزایش

مفهوم فناوری نانو اولین بار توسط فیزیکدان معروف ریچارد فینمن در سال ۱۹۵۹ مطرح شد. عبارت نانو تکنولوژی اولین بار توسط نوریو تانیگوچی در سال ۱۹۷۴ مورد استفاده قرار گرفت اگر چه شناخته شده نبود. اریک درکسلر با الهام از مفهوم مطرح شده توسط فینمن در سال ۱۹۸۶ کلمه نانو تکنولوژی را در کتاب خود مورد استفاده قرار داد و با تاسیس انستیتو فورسایت به افزایش دانش و آگاهی عموم در رابطه با فناوری نانو کمک نمود. لذا در نتیجه تلاش های به عمل آمده، این فناوری به عنوان یک زمینه جدید در دهه ۱۹۸۰ مطرح گردید.

پیدا کرده و خواص مکانیکی، حرارتی و کاتالیتیک مواد را تغییر می دهد. فلذا مواد در مقیاس نانو خواص دیگری از خود بروز می دهند مثلاً مواد کدر می توانند شفاف شوند. مواد غیر قابل حل می توانند قابل حل گردند و مواد خنثی می توانند به عنوان کاتالیست عمل نمایند. ب استفاده از مواد نانو تجهیزاتی تولید می گردد که از جنبه های مختلف از قبیل دوام، طول عمر، هزینه تمام شده، کارایی و ... نسبت به انواع مرسوم ارجحیت دارد.

فناوری نانو به عنوان انقلاب تکنولوژیک قرن ۲۱ موجب دگرگونی در حوزه های مختلف از جمله مواد، انرژی، محیط زیست، الکترونیک و ... می گردد. خواص مورد نظر می تواند خواص فیزیکی، مکانیکی، متالورژیکی، شیمیایی و غیره باشد. با توجه به کاهش ذخایر نفتی و افزایش نیاز جهانی برای تامین انرژی، بکارگیری فناوری نانو در حوزه برق و انرژی مورد توجه فراوان قرار گرفته است. پیش بینی می شود که با بهره گیری از فناوری نانو تولید برق به میزان ۲۰ تا ۲۵ درصد تا سال ۲۰۲۰ افزایش یابد.

کاربرد فن آوری نانو در حوزه برق و انرژی را می توان به بخش های زیر تقسیم کرد:
- ساخت و تولید تجهیزات مورد نیاز صنعت برق با کارایی و خواص بهتر و هزینه کمتر

- ساخت و تولید تجهیزاتی که با فن آوری های مرسوم امکان پذیر نمی باشد
- توسعه روش های بهره برداری، تعمیرات، نگهداری، بهسازی و نوسازی تاسیسات و تجهیزات صنعت برق

- کاهش تلفات برق در شبکه های انتقال و توزیع

- افزایش راندمان تجهیزات در صنعت برق

- افزایش توان و تولید

نظر به اینکه کشور ما از نقطه نظر تولید علم در زمینه فن آوری نانو در منطقه اول و در جهان در رتبه هفتم قرار دارد همچنین از نظر توان نیروگاه های نصب شده در منطقه دارای رتبه اول و در جهان رتبه چهاردهم دارد، به نظر می رسد که با بکارگیری فن آوری نانو در تمامی شاخه های صنعت برق موجبات ارتقاء هرچه بیشتر این صنعت و صعود به رتبه های بالاتر فراهم شود.

برخی از کاربردهای فن آوری نانو در محور تولید برق:

- کاتالیزورهای مخصوص سوخت

- مواد افزودنی سوخت

- پوشش های لوله بویلر

- پوشش های پره های کمپرسور

- سیالات انتقال حرارت

- فیلترهای مربوط به نوربین های گازی، تصفیه آب و پساب و

- روانکارهای مورد استفاده در توربین های گازی

- کاتالیست های گوگردزادایی از سوخت فسیلی

- کیت های مغناطیسی به منظور صرفه جویی در مصرف سوخت

- کاتالیست های مورد استفاده در به دست آوردن سوخت های مایع از ذغال سنگ

- غشاهای بر پایه نانو ذرات

- برخی از کاربردهای فن آوری نانو در محور انتقال و توزیع برق:
- ۱- هادی ها و کابل های مورد استفاده در شبکه های انتقال و توزیع
 - ۲- ورق های هسته ترانسفورماتورها
 - ۳- مغناطیس های نرم مورد استفاده در تجهیزات الکترونیک قدرت (به عنوان مثال بریکرها، فیلترها، آمپلی فایرها و)
 - ۴- عایق های الکتریکی خطوط فشار قوی
 - ۵- قرص برقگیر
 - ۶- پوشش مفره های پرسیلانی
 - ۷- سازه های بتنی
 - ۸- سیالات خنک کننده مورد استفاده در ترانسفورماتورها
 - ۹- سنسورهای مورد استفاده در شبکه
 - ۱۰- باتری ها
 - ۱۱- ابرسازهای دمای بالا
 - ۱۲- کاتالیست های معدوم سازی ترکیبات هالوژنه روغن های ترانسفورماتورها
 - ۱۳- سبک سازی سازه های مورد استفاده در شبکه
 - ۱۴- تجهیزات و ادوات الکترونیک قدرت و سنسورهای مورد نیاز شبکه هوشمند
 - ۱۵- تجهیزات نیمه هادی

برخی از کاربردهای فن آوری نانو در حوزه مصرف برق:

- روشنایی

- هسته های موتورهای الکتریکی

- لامپ کم مصرف (OLED)

- عایق های حرارتی و الکتریکی

- شیشه ها

- نانوسولیت ها

- سبک سازی سازه ها

- روانسازهای ترمیم کننده سطوح

برخی از کاربردهای فن آوری نانو در حوزه انرژی تجدید پذیر و ذخیره سازی انرژی:

- سلول های خورشیدی

- پیل های سوختی

- کاتالیست های پیل سوختی

- توربین های بادی

- باتری ها

- ذخیره سازی هیدروژن

- ابرخازن ها

- مولدهای ترموالکتریک

اخبار

نشست سالانه سندیکایی ها برگزار شد گردهمایی صمیمی مدیران ارشد و فعالان صنعت برق و انرژی

گردهمایی صمیمی مدیران ارشد و فعالان صنعت برق و انرژی عصر امروز ۱۷ اسفندماه با حضور هوشنگ فلاحتیان، معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی، احمد میدری معاون رفاه اجتماعی وزارت تعاون، کار و رفاه اجتماعی، مسعود خوانساری رئیس اتاق بازرگانی تهران، حسین امیری خامکانی سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی، ناصر شفق، مشاور ارشد وزیر نیرو، غلامرضا حیدری، از منتخبین مردم تهران در مجلس دهم، مرتضی عمادزاده عضو هیات علمی سازمان مدیریت صنعتی، هومن حاجی پور، مدیرکل امور تشکلهای اتاق ایران، غلامرضا ناصح، پیشکسوت صنعت برق و مدیرمسئول نشریه ستبران، هیأت مدیره، کارکنان و اعضای سندیکای صنعت برق ایران در محل ساختمان اتاق ایران برگزار شد.

در بخش نخست این نشست علیرضا کلاهی، رئیس هیأت مدیره سندیکای صنعت برق ضمن خیر مقدم به حاضرین با ارائه توضیحاتی در خصوص وضعیت فعلی صنعت برق گفت: ما در یکی دو سال اخیر تلاش کردیم انتقادچندانی نکنیم تا مشکلاتی که وزارت نیرو از سالهای قبل به ارث برده تا حدودی حل شود اما اکنون خبرنگاران متصلا این سوال را از ما می پرسند که با ورد به دوران پسابرجام، برنامه وزارت نیرو برای صنعت برق چیست و چه آینده ای انتظار این صنعت را می کشد؟

در بخش دیگر این گردهمایی سالانه مسعود خوانساری، رئیس اتاق بازرگانی تهران نیز ضمن بیان تحلیلی از وضعیت اقتصادی کشور در سال ۹۴، به ترسیم فرض های اصلی در سال آتی پرداخت. وی بر این اساس عمده موضوعات حائز اهمیت در بررسی گذشته و پیش بینی آینده یکساله اقتصاد کشور را ذیل عناوینی چون نوسانات قیمت ارز، واقعی شدن قیمت حامل های انرژی، تسهیل فضای کسب و کار، اهمیت دهی به بخش خصوصی، امنیت سرمایه گذاری، رفع فساد اداری و ارتقاء شفافیت و ... در هر دو بخش خصوصی و دولتی طبقه بندی کرد.

احمد میدری، معاون رفاه اجتماعی وزارت تعاون، کار و رفاه اجتماعی نیز اظهار داشت: تجربه نشان می دهد اگر نمی توانیم مهمترین مشکلات خود را حل کنیم، بهتر است به لیست های بعدی رسیدگی کنیم و به آن دسته از مشکلاتی بپردازیم که امکان تغییر آن ها وجود دارد.

وی ادامه داد: معمولاً تشکلهای کارفرمایی نمی توانند مسائل و چانه زنی های صنفی خود را با منافع ملی پیوند دهند اما خوشبختانه سندیکای صنعت برق ایران این توان را دارا است و منافع صنفی خود را در پرتو منافع ملی خود تعریف می کند. هوشنگ فلاحتیان، معاون برق و انرژی وزارت نیرو و به عنوان سخنران بعدی گردهمایی سالانه صنعت برق عنوان کرد: از دید من آنچه اکنون معضل اساسی صنعت برق و بخش خصوصی است، مساله مطالبات از وزارت نیرو نیست؛ بلکه کمبود کار و نبود گردش مالی است.

فلاحتیان در بخش دیگری از سخنان خود گفت: قبض برق ماهانه ۸۷ درصد از مردم زیر ۸ هزار تومان است. اگر این مبلغ به ۱۲ هزار تومان برسد، در اقتصاد خانواده تاثیری ندارد اما بسیاری از مشکلات فعالان صنعت برق را حل خواهد کرد.

در بخش دیگری از این نشست، مرتضی عمادزاده اقتصاددان برجسته و نام آشنای صنعت برق کشور با ارائه سناریوهای مختلف وضعیت بنگاه های اقتصادی در سال ۹۵ بر توجه به مشق های نانوشته بخش خصوصی در حوزه اقتصاد اشاره داشت و در صدر این تکالیف بر لزوم گسترش دایره مشاوره در بنگاه ها تأکید کرد.

غلامرضا حیدری، یکی از منتخبین مردم تهران در مجلس دهم نیز با بیان اینکه یکی از زیرساخت های مهم در رونق کسب و کار در کشور تشکلهای هستند، اظهار کرد: من به این رسیده ام که باید نگاهی مثبت به جهان و تعاملی مثبت با دیگران داشته باشیم و این تنها راه موفقیت برای عبور از بحران است.

در اختتامیه مراسم نیز به مناسبت انتشار صدمین شماره نشریه تخصصی صنعت برق ایران (ستبران) از مهندس ناصح به عنوان مدیر مسئول و پشتیبان همیشگی ماهنامه ستبران و دست اندرکاران و کارکنان این نشریه نیز تقدیر و تشکر شد.



اخبار هیات مدیره و هیات ریسه

در دستور کار هیات مدیره سندیکا قرار گرفت درخواست از وزارت نیرو برای شفاف سازی توافقات با خارجی ها

هیات مدیره سندیکای صنعت برق ایران بیست و سوم خرداد ماه سال جاری در حالی تشکیل جلسه داد که بر اساس مصوبه این جلسه مقرر شد دبیرخانه سندیکا اطلاعات دقیق در خصوص توافقات صورت گرفته توسط وزارت نیرو با طرف های خارجی را مطالبه کرده و از وزارت نیرو و شفاف سازی جزئیات این توافقات درخواست شود.

در این رابطه مصوب شد سندیکا ضمن تهیه و ارسال نامه ای خطاب به سازمان بازرسی، مجلس و مرکز پژوهش ها، کمیسیون انرژی اتاق ایران و روسای اتاق های ایران و تهران و سایر نهادهای مرتبط، مواضع خود و بخش خصوصی را که پیش از این در روز هشتم خرداد در کنفرانس مطبوعاتی این تشکل اعلام شده بود مورد مکاتبه و پیگیری قرار دهد.

گفتنی است در نشست مطبوعاتی سندیکا موضوعاتی چون انجام تفاهات اخیر وزارت نیرو با کره، ترکیه، روسیه و همچنین موضوع ۳۱۲ پست مطرح شده است.

در جلسه هیات مدیره سندیکا با حضور نماینده مرکز پژوهش های مجلس عنوان شد موضع گیری جدی سندیکا مبنی بر توقف مناقصه ۲۱۳ پست

هیات مدیره سندیکا نوزدهم اردیبهشت ماه سال جاری با حضور مهندس هاشم خویی پژوهشگر ارشد دفتر مطالعات انرژی، صنعت و معدن مرکز پژوهش های مجلس تشکیل جلسه داد.

در ابتدای این نشست مهندس خویی پس از ارائه شرحی از وضعیت اقتصاد کشور با نظر به مشکلات اشتغال، پروژه های ناتمام بر جای مانده از قبل، حجم نازل نقدینگی و عدم ارائه راه حل توسط کارشناسان داخلی، عنوان داشت: بانک جهانی اخیرا تحلیلی از این شرایط داشته و راهکارهایی را ارائه کرده است که می تواند در اختیار سندیکا قرار داده شود.

وی در این رابطه افزود: با توجه به اشتغال حدود ۲۰۰ هزار نفر در صنعت برق و اهمیت این صنعت در کشور سندیکا می تواند راهکارهای خود را از طریق مرکز پژوهش های مجلس در اختیار مجلس قرار دهد تا در کمیسیون های مجلس مورد کارشناسی قرار گیرد.

در ادامه این نشست نقطه نظرانی در خصوص مناقصه ۳۱۲ پست توسط مهندس نجفی مطرح شد که بر طبق آن پروژه های تعریف شده در این مناقصه بیشتر از نیازهای فوری کشور است و به دلیل حجم پروژه این تلقی ایجاد شده است که شرکت های داخلی قادر به تامین مالی آن نخواهند بود.

این عضو هیات مدیره سندیکا با بیان آنکه طبق شرایط مناقصه هیچ شرکتی نمی تواند در بیش از دو بخش از ۵ بخش مناقصه حاضر شود، تصریح کرد: این امر موجب حذف تولیدکنندگان داخلی برای سایر بخش ها خواهد شد که بر این اساس پیشنهاد می شود علاوه بر حذف این محدودیت برای تولیدکنندگان داخلی، اطلاعات فنی پروژه به طور یکسان و همزمان در اختیار شرکت های خارجی و داخلی قرار گیرد.

مهندس پارسا دیگر عضو هیات مدیره سندیکا در همین رابطه اظهار داشت: بهتر است در شرایط مناقصه الزام شود که هر شرکت خارجی حداقل ۵۰ درصد مبلغ پروژه را در داخل کشور برای تولید سرمایه گذاری کند.

در این نشست هیات مدیره در خصوص چگونگی موضع گیری سندیکا در رابطه با مناقصه ۳۱۲ پست مصوب شد سندیکا ضمن درخواست توقف مناقصه با روش فعلی، از طریق رسانه های عمومی مخالفت خود را با برگزاری مناقصه اعلام داشته و به موازات راه حل جایگزین ارائه کند. همچنین مقرر شد کمیته پیگیری مناقصه به صورت فعال موضوع را در وزارتخانه های صنایع و نیرو و مجلس پیگیری کند.

در ادامه با ارائه توضیحاتی در خصوص تبصره ۵ قانون حداکثر استفاده از توان ساخت داخل و تعیین مسئولیت رتبه بندی شرکت ها به اتاق بازرگانی توسط مهندس مقدم مقرر شد موضوع در کمیته ارزیابی و تشخیص صلاحیت و با دعوت از کمیته های تخصصی و مهندس مقدم و بخشی بررسی و کمیته پیشنهاد خود را به هیات مدیره ارسال کند.



در جمع هیات مدیره سندیکا صورت گرفت

تعیین مشاوران بیمه ای و مالیاتی سندیکا جهت ارائه مشاوره و آموزش به اعضا

هیات مدیره سندیکای صنعت برق ایران یازدهم بهمن ماه سال گذشته در حالی سی و سومین جلسه دوره ششم خود را برگزار کرد که موضوعات مرتبط با سازماندهی مشکلات حقوقی و مالیاتی اعضا و نیز ارائه گزارش اقدامات صورت گرفته در راستای تدوین سند راهبردی کسب و کارهای صنعت برق از اهم مسائل مطرحه در این نشست بود.

در این جلسه مهندس غیاث الدین دبیر سندیکا به ارائه گزارشی در خصوص برگزاری نشست موفق مالیات بر ارزش افزوده پرداخت که در سالن اتاق بازرگانی ایران تشکیل شد و در آن بیش از ۸۰ نفر از اعضای سندیکا ضمن حضور در این نشست به طرح سوالات و مشکلات مبتلا به از مدیران و معاونین سازمان مالیات بر ارزش افزوده استان تهران پرداختند و پاسخهای در خوری دریافت کردند. بر همین اساس ضمن اشاره به طرح و بررسی کلیه مسائل و مشکلات مالیاتی اعضا از طریق سندیکای صنعت برق، مقرر شد طبق پیشنهاد مسئولین اداره مالیات بر ارزش افزوده، دکتر هاشمی به عنوان مشاور سندیکا انتخاب و آموزشهای لازم به شرکتهای عضو سندیکا انجام پذیرد.

علاوه بر این مصوب شد سندیکا ضمن اعتراض به عملکرد نمایندگان اتاق در هیاتهای حل اختلاف تامین اجتماعی و دارایی جهت عضویت نمایندگان سندیکا در هیاتهای مزبور به عنوان نماینده اتاق بازرگانی با اتاق بازرگانی ایران پیگیری کند. همچنین در این رابطه از حضور برنامه ریزی شده و هفتگی مشاوران بیمه از تاریخ سوم بهمن ماه سال ۹۴ در سندیکا جهت بررسی و حل و فصل مشکلات بیمه و قراردادهای اعضای سندیکا خبر داده شد.

در گردهمایی روسای کمیته های سندیکا عنوان شد

لزوم تقویت نگاه فراکمیته ای در سندیکا

کمیته های فعال سندیکای صنعت برق ایران دهم اسفند ماه سال گذشته با حضور روسا و دبیران خود طی برگزاری نشستی در محل سندیکا گرد هم آمدند تا در خصوص تقویت ارتباط کمیته ها با دبیرخانه سندیکا به بحث و تبادل نظر بپردازند.

مهندس غیاث الدین دبیر سندیکا در این نشست پس از اشاره به اقدامات مهم سندیکا جهت برگزاری اولین سمینار با محوریت قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام مالی در فاصله ۲۰ روزه پس از تصویب و ابلاغ این قانون و همچنین برپایی سمیناری در خصوص ماده ۱۲ قانون مذکور با حضور دو معاون وزیر، عنوان داشت: متأسفانه از ظرفیت های این قانون آن طور که باید و شاید استفاده نشده است.

وی در ادامه ضمن ارائه توضیحاتی در مورد روش منطقی تعیین وضعیت و تعیین تکلیف قراردادهای اعضا با شرکتهای زیرمجموعه وزارت نیرو و خاطر نشان ساخت: با توجه به انجام اقدامات بسیار موثری که در این خصوص صورت پذیرفته، هم اکنون فضای کاری سندیکا برای فعالیت های دبیرخانه ای مناسب بوده و بدیهی است امکان ارائه خدمات توسط دبیرخانه منوط به میزان تقاضای کمیته ها خواهد بود.

دبیر سندیکای صنعت برق ایران با اطلاق کمیته ها به عنوان اصلی ترین بخش سندیکا تاکید کرد: تدوین کار و برنامه باید در کمیته ها صورت پذیرد و از آنجا برای ارکان سندیکا تعریف شود. وی با بیان این مطلب ابراز تأسف کرد: اما بعضی دیدگاه ها خلاف این نگرش است و انتظار است که ابلاغ تمام امور توسط هیات مدیره صورت گیرد.

مهندس غیاث الدین ضمن مثبت ارزیابی کردن فعالیت هایی چون به سرانجام رسیدن تهیه فهرست بها و جلسات با سازمان مدیریت و برنامه ریزی توسط کمیته ها از تغییرات اعمال شده در ساختار سندیکا به منظور افزایش تحرک و هماهنگی بین کمیته ها و تشکیل سه معاونت جدید امور اجرایی، امور کمیته ها و پژوهش و برنامه ریزی خبر داد.

در بخش دیگری از این نشست ضمن اعلام آمادگی دبیرخانه سندیکا برای فعالیت بیشتر و با مدون تر در سال آینده عنوان شد از دبیرخانه سندیکا انتظار می رود تا با استفاده از تیم کارشناسی قوی در مراکز مهم تصمیم گیری از قبیل کمیسیون های مختلف مجلس، اتاق بازرگانی و مرکز پژوهش های مجلس و ... حضور یابد.

در ادامه بحث مهندس باقری رییس کمیته توسعه صادرات اظهار داشت: کمیته ها در حقیقت شاکله اصلی ارکان سندیکا بوده و



اخبار کمیته ها



اخبار

این کمیته‌ها مجامع کوچک سندیکا محسوب می‌شوند. وی بر این اساس انتقال نظرات این مجامع به سایر اعضا و همچنین هیات مدیره به نخ تسبیح تشبیه کرد.

رییس کمیته توسعه صادرات ضمن اشاره به جایگاه والا و قابل اعتنای سندیکا شرایط کنونی را شرایط حساس برشمرد و در این خصوص به اعتماد و انتظار وزارت نیرو از سندیکا در تهیه متن نامه‌ها حتی در مراودات بین‌المللی اذعان داشت. وی با بیان این مطلب با تأکید بر جایگاه ارزشمند سندیکا کمیته‌ها و جلسات آن را جلسات اتاق فکر سندیکا برشمرد و افزود: البته در سندیکا کمیته‌های بسیار فعال و کمیته‌های نیمه فعال داریم که پیشنهاد می‌شود این موضوع مورد آسیب‌شناسی قرار گیرد.

مهندس باقری در این رابطه تصریح کرد: تک‌تک اعضا می‌توانند نقش بازیگر - بازیگر را داشته باشند و خواست سندیکا نیز این دیدگاه است. بنابراین اصلاً توصیه نمی‌شود که اعضا نقش بازیگر - تماشاچی داشته باشند و این مطلوب سندیکا نیست.

وی با تأکید بر لزوم نگاه فراکمیته‌ای در سندیکا و استفاده حداکثری از ظرفیت ۵۰۰ عضو در جهت رونق تولید و صادرات و کار اظهار داشت: در جهت افزایش بهره‌وری در سندیکا، تشکیل جلسات مشترک با کمیته‌های دیگر با شکل‌گیری تعامل و مبادله دو یا چند طرفه با کمیته‌ها و هیات مدیره بسیار مفید و سازنده و محل تبلور تفکرات برای پیشرفت کار خواهد بود.

رییس کمیته توسعه صادرات در ادامه استمرار جلسات کمیته‌ها را در موفقیت کمیته‌ها موثر دانست و افزود: انتظار می‌رود موضوعات کمیته‌ها دسته‌بندی و به صورت مکتوب منعکس شود و روحیه مطالبه‌گری در کمیته‌ها حاکم باشد تا بتوانند حقوق خود را پیگیری و استیفا کنند.

در همین ارتباط پیشنهاد تشکیل بیشتر جلسات با حضور روسای و حداقل به صورت ماهانه توسط مهندس صادق‌زاده رییس کمیته پیمانکاران توزیع مطرح شد.

مهندس تنباکوپیان رییس کمیته مهندسی و بازرگانی از دیگر حاضران این نشست بود که با اذعان به ضعف‌های موجود در حرکت‌های جمعی عنوان داشت: در کمیته مهندسی بازرگانی موضوعات بیمه تأمین اجتماعی و مالیات بر ارزش افزوده به دفعات مورد بحث و تبادل نظر و پیگیری قرار گرفت. وی با بیان این مطلب ضمن تأکید بر حرکت براساس اهداف به جای نگاه درون کمیته‌ای عنوان داشت: یکی از مشکلات کمیته مهندسی بازرگانی آن است که بخش بازرگانی نه در زمره فعالیت‌های تولید است و نه در بخش پیمانکاری قرار می‌گیرد.

در ادامه جلسه از حضور مهندس عبهری از پیشکسوتان صنعت برق و سندیکا قدردانی شد.

در انتهای جلسه مختصری از مطالعات در زمینه فضای کسب و کار صنعت برق توسط معاون پژوهشی سندیکا ارائه شد. به گفته دکتر اسدی این گزارش در پنج بخش موضوعات راهبردی شامل اقتصاد برق، ساختار نهادی، فناوری و نوآوری، تلفات برق و بهره‌وری و کسب و کار برق تدوین خواهد شد. گفتنی است خروجی این گزارش بر دو محور اصلی تنظیم می‌شود که از سویی شامل پیشنهاد و راهکاری برای حاکمیت (دولت) بوده و از سوی دیگر در رابطه با نحوه تعاملات بین بنگاه‌ها و نحوه همکاری با همدیگر خواهد بود.

گفتنی است دومین نشست از روسای کمیته‌ها نیز در بیست و سوم فروردین ماه سال جاری با تأکید بر راهکارهای عملیاتی جهت دستیابی به اهداف تعیین شده در نخستین نشست برگزار شد.

سخنرانی رییس کمیته اتوماسیون سندیکا در چهارمین کنگره بین‌المللی اتوماسیون صنعت برق

محوریت یکپارچه سازها در بهینه‌سازی اجرای سیستم‌های اتوماسیون پست

چهارمین کنگره بین‌المللی اتوماسیون صنعت برق در تاریخ چهارم و پنجم اسفندماه ۹۴ توسط دانشکده مهندسی برق و کامپیوتر دانشگاه تبریز با حمایت شرکت توانیر و شرکت برق منطقه‌ای آذربایجان در شهر تبریز برگزار شد و همزمان با آن، نمایشگاهی جانبی با هدف ارائه آخرین دستاوردهای دانش فنی برپا بود.

در این کنفرانس که به منظور گسترش دانش و تبادل آخرین دستاوردهای علمی - تحقیقاتی، پژوهشی و صنعتی توسط فعالان، پژوهشگران و اندیشمندان مراکز پژوهشی، دانشگاهی و صنعتی داخل و خارج کشور و پیگیری و رصد رویدادهای به روز علمی و تجاری مرتبط با اتوماسیون صنعت برق برگزار شد، مهندس آرش کردی مدیرعامل شرکت توانیر به عنوان سخنران ویژه حضور یافت. گفتنی است پیش از این اولین و دومین دور از کنگره اتوماسیون صنعت برق به میزبانی دانشگاه فردوسی مشهد و دانشگاه صنعتی اصفهان برگزار شده و همچنین این کنگره در سومین نوبت برگزاری خود در سال گذشته میهمان دانشگاه شیراز بوده است.

در نمایشگاه نمایشگاه، جانبی این کنفرانس پائون کمیته تخصصی اتوماسیون و مخابرات سندیکا صنعت برق ایران با حضور



شرکت‌هایی نظیر راهکار سیستم‌های صنعتی الیت، رانین فرایندگستر، ویستا جهان، اهرام فن آوری قدرت، پیمان خطوط شرق، سازگان ارتباط، حاصل اوج پردازش (حاپکو)، باسپت پژوه تهران بصورت حضور در غرفه مشترک کمیته و شرکت‌های لیان ویژن البرز، اندیشه‌های فرانگسر برسام، اترک انرژی، تابش تابلو، مهندسی مشاور نیروی آذربایجان (منا) و پردیسان رایانه سیستم از حاضرین در نمایشگاه به صورت غرفه‌های مستقل بودند.

آقایان دکتر علیپور مدیرکل دفتر فنی انتقال شرکت توانیر، آقای مهندس برنجی مدیر دیسپاچینگ شمالغرب، آقای مهندس سوئیزی مدیر امور اتوماسیون پست شرکت برق منطقه‌ای استان خراسان، مهندس صادق پور مجری طرح‌های دیسپاچینگ و مخابرات برق منطقه‌ای استان خراسان، مهندس نصیری معاونت بهره‌برداری برق استان فارس، دکتر روشن میلانی مدیرعامل شرکت توزیع تبریز، دکتر کوزه‌کنانی دبیر کنگره و رئیس پیشین دانشکده فنی و مهندسی برق و کامپیوتر دانشگاه تبریز و... از میهمانان حاضر در غرفه سندیکا بودند.

همچنین در مراسم اختتامیه سخنرانی توسط آقای مهندس ایمان رجایی رئیس کمیته با عنوان بهینه‌سازی روش اجرای سیستم‌های اتوماسیون پست با محوریت جایگاه فنی و تجاری شرکت‌های یکپارچه ساز انجام شد. مراسم اختتامیه طی اهدای لوح تقدیر به سخنرانان پنل‌های تخصصی کنگره و برگزارکنندگان کارگاه‌های آموزشی و غرفه‌های حاضر پایان پذیرفت.

گزارش سالانه و هدف‌گذاری برنامه‌های آتی در مجمع کمیته اتوماسیون و مخابرات

سومین دوره مجمع عمومی کمیته تخصصی اتوماسیون و مخابرات سندیکا روز سه شنبه سیزدهم بهمن ماه سال گذشته با حضور ۲۱ نفر از نمایندگان شرکت‌های عضو کمیته تشکیل شد.

در ابتدای این نشست توضیحات مختصری در مورد تاریخچه و روند فعالیت و اقدامات کمیته در طول یک سال گذشته از بهمن ماه سال ۹۳ تا بهمن ماه سال ۹۴ توسط مریم نقره دبیر کمیته و بعد از آن توضیحات مبسوطی توسط مهندس رجایی رئیس کمیته در این خصوص بیان شد.

در این جلسه با محوریت تثبیت جایگاه و ایجاد فرصت‌های تجاری برای شرکت‌های عضو موضوعاتی چون فعالیت‌های تدوین شده برای دوره سوم و مقایسه آن با شرایط فعالیت‌ها و اقدامات صورت گرفته اعم از درون سندیکایی، ترویجی و تخصصی و نیز فعالیت‌های توسعه و تثبیت بازار به همراه اهداف تدوین شده برای دوره چهارم، رؤس مطالبی بود که ارائه و مورد بحث و تبادل نظر قرار گرفت.

بر همین اساس برنامه‌ریزی جهت برگزاری دوره‌های آموزشی برای کارفرمایان و مشاوران و نیز برگزاری دومین سمینار اتوماسیون توسط کمیته، در کنار تداوم افزایش تعداد شرکت‌های عضو به منظور پوشش صنفی حداکثری از دیگر فعالیت‌های تدوین شده برای این دوره بوده است.

در بخش فعالیت‌های مربوط به توسعه و تثبیت بازار نیز مواردی چون برنامه‌ریزی جهت چاپ کاتالوگ اختصاصی کمیته، مکاتبه و رایزنی مستمر با دفتر فنی انتقال شرکت توانیر جهت تعریف و تثبیت بازار شرکت‌های یکپارچه‌ساز با بحث در مورد اسپیک قرارداد این شرکت‌ها، همچنین برنامه‌ریزی، پیگیری و تعامل با متولیان مناقصه ۳۱۲ پست با هدف حفظ منافع شرکت‌های عضو کمیته ذکر شد. همچنین گزارش حضور کمیته به صورت پوین در نمایشگاه جانبی سی‌امین کنفرانس بین‌المللی برق PSC ۲۰۱۵ در آذر ماه ۹۴ - پژوهشگاه نیرو و پس از آن در حضور دهمین کنفرانس حفاظت و کنترل سیستم‌های قدرت دی ماه ۹۴ - دانشگاه تهران، همچنین حضور در کنگره بین‌المللی اتوماسیون تبریز در اسفندماه به عنوان عوامل نمایش انسجام و توانمندی شرکت‌های عضو مورد اشاره قرار گرفت.

در همین رابطه برگزاری نشست با توانیر در خصوص الزام همراهی شرکت‌های خارجی با شرکت‌های ایرانی در پروژه‌ها خصوصاً در SCADA، برقراری ارتباط و جلسه با انجمن شرکت‌های مهندسی و پیمانکاری نفت، گاز و پتروشیمی، اپک، و معرفی توانمندی‌ها و نیز مکاتبه و رایزنی با برق منطقه‌ای فارس برای جلوگیری از تعریف پروژه‌های جدید به صورت سنتی (Conventional) خاطر نشان شد. همچنین همکاری و رایزنی مستمر با کمیته توسعه صادرات سندیکا و علاوه بر آن برقراری و توسعه ارتباطات منظم با مراجع تصمیم‌گیر و تصمیم‌ساز مانند توانیر، شرکت‌های برق و مشاوران از دیگر فعالیت‌های کمیته اتوماسیون در زمینه توسعه و تثبیت بازار در این دوره بوده است که طی این جلسه عنوان شد.

لازم به ذکر است مواردی چون هماهنگی جهت اجرایی شدن تغییر ساختار سندیکا و کمیته‌ها، ارتقاء جایگاه کلیه شرکت‌های



اخبار

اتوماسیون و مخابرات در نهادهای اجرایی و کارفرمایی در حوزه وزارت نیرو و نیز همکاری صنعت و دانشگاه در مورد بومی سازی نرم افزارهای اتوماسیون از دیگر اقدامات اجرایی کمیته اتوماسیون و مخابرات طی یک سال گذشته بود که توسط رییس این کمیته مورد تاکید قرار گرفت.

در همین راستا مهندس رجایی ضمن اشاره به ایجاد واحد تحقیق و توسعه و هدایت دانش ساخت و انتقال دانش فنی و تقویت رقابت پذیری در بین اعضای کمیته از ایجاد بازار و ندور در بین بازار هدف شرکت های داخلی یاد کرد و جلوگیری از انحصار در قرارداد های اتوماسیون، تهیه مدارک فهرست بهای سیستم های حفاظتی و مخابراتی را از اهم فعالیت های این کمیته خواند.

در ادامه این نشست در رابطه با اهداف تدوین شده برای چهارمین دوره فعالیت های کمیته تخصصی اتوماسیون و مخابرات سندیکا و تدوین مشخصات فنی و اجرایی مرجع برای اتوماسیون پست های فشار قوی با مشارکت و ابداع توانیر اشاره شد که در کنار قانونمند ساختن حضور شرکت های ارائه کننده و یکپارچه ساز سیستم در قراردادهای پست از طریق تدوین آیین نامه ای در این رابطه به منظور افزایش اثرگذاری تجاری و اقتصادی و نیز تلاش برای ارتقاء سطح دانش فنی عمومی شرکت ها در زمینه های مرتبط با توجه به رفع تحریم ها مد نظر قرار خواهد گرفت.

علاوه بر این تاکید شد حضور پررنگ و اثرگذار تر در فعالیت های صادراتی و انتشار کاتالوگ کمیته و اثرگذاری کامل بر روند تعریف و اجرای پروژه های تجمیعی و فاینانس در راستای منافع شرکت های عضو همراه با گسترش ارتباط تخصصی با وزارت نیرو و دانشگاه ها و تعامل سازنده در راستای ایجاد ساختار بهینه در روند تغییر ساختار سندیکا در دستور کار دوره چهارم کمیته قرار خواهد گرفت.

در همین رابطه تصریح شد تلاش برای ساماندهی به بازار در حوزه شرکت های وارد کننده، سازنده و اجرا کننده همچنین فرصت یابی و فرصت سازی تجاری برای شرکت های عضو در شرایط پست تحریم در همه صنایع از اهم اهداف آتی کمیته در دوره چهارم فعالیت خود خواهد بود.

در جمع هیات ریسه کمیته تخصصی انرژی های تجدید پذیر مطرح شد

شناسایی و توسعه بازارهای جدید به جای تمرکز صرف بر مشکلات

نشست هیات ریسه کمیته تخصصی انرژی های تجدید پذیر ششم اردیبهشت ماه سال جاری با حضور اعضا در محل سندیکا برگزار شد.

در ابتدای جلسه ضمن تاکید اعضا بر لزوم برگزاری منظم جلسات در سال جدید، اهمیت حضور رییس کمیته در جلسات به منظور حصول نتایج قابل قبول در کمیته خاطر نشان شد. در ادامه مهندس صالحی رییس کمیته انرژی های تجدید پذیر با تاکید بر استفاده از فرصت های موجود از جمله حضور فعال در کمیسیون محیط زیست و انرژی اتاق و حضور فعال تر و قوی تر در محافل کشور را یادآور شد.

بر همین اساس بخشی از مشکلات اعضای کمیته مطرح و مورد شناسایی قرار گرفت که مواردی چون عدم نگاه مناسب به شرکت های ایرانی و عدم باور به توانمندی های بخش خصوصی، مشکلات سرمایه گذاری و مجوزها و عدم پوشش ریسک سرمایه گذاری خارجی از اهم این مشکلات بر شمرده شد.

همچنین عنوان شد که مساله خرید و فروش برق با واحد ریالی، تغییرات قیمت خرید برق تجدید پذیر با تغییرات قیمت نفت با توجه به آنکه در حال حاضر قیمت فروش برق به مشترکین با کاهش قیمت نفت تغییر نمی کند و نیز مشکلات شرکت های توزیع با سانا در پذیرش توسعه برق تجدید پذیر در کنار موانع فنی توسعه از جمله عدم وجود دستورالعمل فنی متصل به شبکه و ... از دیگر مشکلات برای اعضای این کمیته بوده است. در این راستا مقرر شد لیستی از مشکلات و موانع توسعه به همراه راهکارهای اجرایی تهیه و به دفتر دکتر صادق زاده مدیرعامل سانا ارسال و نسبت به برگزاری جلسه ای مشترک اقدام شود.

در ادامه با توجه به تغییرات مدیریتی صورت گرفته در ستاد توسعه انرژی های تجدید پذیر معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری، مقرر شد برگزاری نشست با مهندس وطن خواه به عنوان دبیر جدید ستاد در دستور کار قرار گیرد.

در ادامه پیشنهاد شد جهت اعمال تغییراتی در برنامه های کمیته به جای تمرکز صرف بر مشکلات، شناسایی و توسعه بازارهای جدید مد نظر قرار گیرد.

در پایان مقرر شد ضمن برگزاری جلسات کمیته به صورت هر دو هفته یک بار، تقویم جلسات به اعضای هیات ریسه ارسال شود. همچنین موضوعاتی چون شناسایی موانع توسعه تجدید پذیر به همراه برنامه های کمیته، گزارش کار عملکرد کمیته در سال ۱۳۹۴ و بحث و بررسی در مورد تشکیل سندیکای تجدید پذیر با حضور دبیر سندیکا در دستور کار جلسه بعدی این کمیته قرار گرفت.

کمیته صادرات



تعیین سندیکا به متولی گری پرو تکل های همکاری با تاجیکستان

کمیته توسعه صادرات سندیکای صنعت برق ایران روز یکشنبه پنجم اردیبهشت ماه سال جاری اقدام به برگزاری نشست با سفیر تاجیکستان به منظور ارائه پیشنهادات و همکاری بیشتر در خصوص اجلاس کمیسیون مشترک دو کشور کرد. در ابتدای این نشست که در محل سفارت تاجیکستان برگزار شد پس از خوش آمدگویی و تبریک سال جدید توسط نعمت الله امامزاده سفیر تاجیکستان در ایران، مهندس باقری رئیس کمیته توسعه صادرات سندیکا ضمن معرفی توانمندی اعضا سندیکا و کمیته توسعه صادرات با بیان آنکه پس از برجام باید توسعه روابط بین دو کشور را انتظار داشت، به افزایش همکاری در خصوص اجلاس کمیسیون مشترک دو کشور و شناخت و بررسی زمینه های همکاری در این خصوص تاکید کرد. سفیر تاجیکستان ضمن تایید این مطلب عنوان داشت: یکی از اهداف تاجیکستان به دست آوردن استقلال انرژی است. وی در ادامه تصریح کرد: در راستای رشد همکاری با ایران در زمینه اقتصادی و انرژی باید به سوالاتی در خصوص چگونگی تعامل سندیکا با وزارت نیرو، منابع تامین مالی و همچنین چگونگی تجربه حضور در بازارهای خارجی پاسخ داده شود. بر همین اساس مهندس باقری ضمن تشکر از آمادگی سفارت جهت همکاری و پاسخ به سوالات سفیر اظهار داشت: در یادداشت تفاهم قبل بخش هایی در پرو تکل قبلی به صورت اجرا نشده باقی مانده است که ضمن تقاضای اجرایی شدن آن ها، در تلاشیم تا به ارائه اطلاعات بیشتر و دریافت نقطه نظرات مبادرت شود. در ادامه خانم دلارام، راین اقتصادی سفارت اضافه کرد: طبق پرو تکل بند ۲-۶، هشت نیروگاه کوچک آبی جهت احداث مشخص شده اما تاکنون اقدامی در خصوص آن انجام نشده است. وی تصریح کرد: نیروگاه سبزور جزو این موارد نبوده است که احتمالا در پرو تکل آینده لحاظ خواهد شد.

رئیس کمیته توسعه صادرات سندیکای صنعت برق ایران در پاسخ خواستار آن شد تا سندیکا به عنوان نماینده بخش خصوصی صنعت برق در پرو تکل معرفی شود. در همین رابطه سفیر تاجیکستان نیز ضمن تاکید بر تعیین مسئول در پرو تکل پیشنهاد داد تا با مرور پرو تکل جلسه قبل موارد اجرایی نشده و همچنین نیروگاه سبزور مشخص و در پرو تکل جدید وارد شود.

خانم رحیمی دبیر سوم سفارت تاجیکستان نیز در خصوص نیروگاه سبزور ضمن درخواست ارسال نامه ای به سفارت همراه با قید بخش های مورد نظر سندیکا جهت همکاری، در مورد معرفی سندیکا به وزارت نیروی تاجیکستان از طرف سفارت این کشور قول همکاری داد.

در بخش دیگری از این نشست مهندس باقری با عنوان این مطلب که تاکنون در سندیکا تفاهم نامه های مختلفی با وزارت برق کشورهای مانند عراق، سوریه و دیگر کشورها امضا شده است و پرو آن کارگروه های مرتبط تشکیل و جلسات مختلفی نیز برگزار شده و برای تکنسین های وزارت برق کشورها نیز دوره های آموزشی مختلفی نیز برگزار شده است، از اعلام آمادگی سندیکا برای امضا تفاهم نامه مشابه با وزارت برق کشور تاجیکستان در حاشیه اجلاس خبر داد. که این موضوع مورد موافقت سفیر قرار گرفت.

به همت کمیته توسعه صادرات سندیکا و تایید تام وزیر نیرو صورت گرفت

ارسال نامه برای رفع موانع حضور شرکت های ایرانی در مناقصه ترکمنستان

پیرو پیگیری های کمیته توسعه صادرات سندیکا در خصوص مشکلات مربوط به حضور شرکت های ایرانی در مناقصه خط مرو - سرخس ترکمنستان، متن نامه پیشنهادی کمیته مورد تایید مقام عالی وزارت نیرو قرار گرفت و با امضای مهندس چیت چیان به وزیر برق ترکمنستان ارسال شد.

KTS۴

تلاش سندیکا برای حضور منسجم شرکت ها در مناقصه ترکمنستان

جلسه هماهنگی مناقصه ترکمنستان هشتم اسفند ماه سال گذشته با حضور شرکت های حاضر در مناقصه و رئیس و دبیر کمیته توسعه صادرات در محل ساختمان سندیکا برگزار شد.

اخبار



در آغاز جلسه پیام باقری اظهار کرد: شرکت‌های عضو سندیکا که اقدام به خرید اسناد مناقصه کرده‌اند باید به صورتی برنامه‌ریزی کنند که با حداکثر توان خود و با رعایت رقابت سالم در مناقصه حضور یابند. طبق آماری که در اختیار کمیته توسعه صادرات است، از حدود ۸۰۰ میلیون دلار مناقصات عراق در سال ۹۳-۹۲ دو الی سه شرکت اول، ایرانی هستند که در آن دوره زمانی شرکت‌ها به خاطر رقابت ناسالم ۱۵۰ میلیون دلار متضرر شدند؛ به همین دلیل انتظار می‌رود که شرکت‌ها به یک درک مشترک برسند و در قالب کنسرسیوم‌های توانمند جمع شوند.

در ادامه جلسه بر لزوم تقسیم کار بین دیگر شرکت‌ها با محوریت سندیکا به منظور در دست گرفتن کار براساس معیار یک یا چند کنسرسیوم در راستای ایجاد شریطی برد-برد برای تمام شرکت‌ها تاکید شد.

مقامات وزارت انرژی گرجستان در نشست با کمیته توسعه صادرات سندیکا

تشریح فرصت‌های سرمایه‌گذاری در صنعت برق گرجستان

کمیته توسعه صادرات سندیکا روز دوشنبه بیست و ششم بهمن ماه سال گذشته طی نشست با کاخاکالا ذره معاون نخست وزیر و وزیر انرژی گرجستان و هیات همراه در ساختمان وزارت نیرو نسبت به گسترش همکاری‌های فیمابین دو کشور در بخش برق به رایزنی پرداختند.

در ابتدای این نشست مهندس بهرام نظام الملکی مدیر کل دفتر توسعه صادرات و زات نیرو به معرفی و توانمندی شرکت‌های سندیکای صنعت برق و همچنین توانایی و ظرفیت صنعت برق کشور پرداخت و به دنبال آن وزیر انرژی گرجستان ضمن معرفی بخش انرژی گرجستان به عنوان یکی از بخش‌های مهم این کشور اعلام داشت بزرگترین سرمایه‌گذاری گرجستان در بخش انرژی انجام می‌شود و در ادامه فرصت‌ها و پتانسیل‌های سرمایه‌گذاری در صنعت برق گرجستان تبیین کرد. بر همین اساس معاون نخست وزیر گرجستان ضمن آنکه به انواع دوگانه تولید برق شامل نیروگاه‌های آبی در تامین ۷۵ درصد انرژی برق این کشور و نیروگاه‌های حرارتی در مابقی ظرفیت سالیانه ۱۱ میلیارد کیلو وات ساعت برق تولیدی این کشور اشاره داشت تصریح کرد: منابع آبی ما غنی و ۲۵ هزار رودخانه در کشور داریم که ۴۰۰ رودخانه از آن‌ها برای پروژه‌های آبی قابل اجرا است.

وزیر انرژی گرجستان با بیان این مطلب خاطر نشان ساخت: در حال حاضر ۱۸ تا ۲۰ درصد از منابع آبی استفاده می‌شود و تصمیم داریم آن را افزایش دهیم. همچنین در این رابطه بانک‌های توسعه آسیایی، جهانی و E.B.R.D با ما مشارکت دارند. وی با اشاره به کسری و مازاد فصلی برق طی فصول زمستان و تابستان از صادرات برق این کشور در ماه‌های گرم سال به کشورهای روسیه، آذربایجان و ترکیه خبر داد.

وی نیروگاه‌های بادی را دیگر زمینه فعالیت این کشور در تولید برق خواند و بر اولویت نیروگاه‌های برقابی به دلیل با صرفه بودن تاکید کرد. کاخاکالا ذره در ادامه خاطر نشان ساخت: بازسازی پست‌های برق، خطوط انتقال برق نیز در کنار تولید برق از زمینه‌های علاقمندی ما بوده و برای آن یک برنامه ۱۰ ساله با سرمایه‌ای بالغ بر ۷۵۰ میلیون دلار را در نظر داریم.

علاوه بر این در بخش دیگری از صحبت‌های این مقام بلند پایه انرژی گرجستان بیان شد با توجه به کسری برق در تابستان ایران و در زمستان گرجستان، طرفین می‌توانند از طریق ارمنستان همکاری و تبادل برق داشته باشند و در ادامه تصریح شد این کشور هم اکنون در حال افزایش ظرفیت‌های انرژی خود با ارمنستان است.

معاون نخست وزیر گرجستان در توصیف ساختار بروکراتیک این کشور عنوان داشت: دولت گرجستان به طور مستقیم در اجرای پروژه‌ها فعالیت نداشته و پس از عقد قرارداد با سرمایه‌گذاران، شرکت مربوطه اختیار فروش مازاد برق تولیدی خود را به هر خریدار دلخواه خواهد داشت. وی با بیان این مطلب ضمن اعلام آمادگی وزارت انرژی گرجستان جهت ارائه کلیه اطلاعات شرکت‌های مرتبط ایرانی دعوت به عمل آورد تا در صورت تمایل در زمینه احداث نیروگاه، بازسازی و جهت آشنایی با ساختارهای صنعت برق گرجستان با سفر به این کشور از نزدیک موقعیت را بررسی کنند.

کاخاکالا ذره در بخش دیگری از سخنان خود با اشاره به آنکه در حال حاضر در گرجستان نیروگاه‌های بادی برپا نشده است تصریح کرد: اولین اقدامات در این زمینه را شروع کرده‌ایم و قرار است در اکتبر با ظرفیت ۲۰ مگاوات به بهره‌برداری برسد. وی در ادامه با توجه به پتانسیل تولید ۳۰۰ مگاوات برق از انرژی باد در گرجستان در خصوص شرایط و تعرفه‌های وارداتی این کشور اظهار داشت: در وهله اول قراردادی بلند مدت بسته می‌شود و مابقی ۸ ماه از سال که برق نیاز داریم آن را می‌خریم، اما در ۴ ماه بعد تولیدکننده اختیار فروش آن را به هر مرجعی دارا است.

این مقام بلند پایه انرژی کشور گرجستان با اذعان به آنکه در این کشور عمدتاً کنتورهای قدیمی است خاطر نشان ساخت: در زمینه

توزیع برق گرستان دو شرکت فعال هستند که شامل شرکتی گرجی و دیگری روسی است علاوه بر این شرکتی اصالتاً اهل چک نیز در شهرستان‌ها فعالیت می‌کند. وی با بیان این مطلب جهت برقراری زمینه‌های همکاری طرف ایرانی با این شرکت چک تبار اعلام آمادگی کرد.

وزیر انرژی گرستان در پایان این معارفه ضمن تأکید بر بروکراسی اندک در گرستان از مواردی چون مالیات بسیار نازل و موقعیت جغرافیایی مناسب این کشور به عنوان مزایای سرمایه‌گذاری در آن یاد کرد. وی همچنین ضمن دعوت از طرف ایرانی جهت شرکت در مناقصات خطوط انتقال افزود: در نظر است پست برق بسیار بزرگ در نزدیکی ترکیه جهت انتقال برق به ترکیه با هزینه ۳۰۰ میلیون دلار احداث شود و شرکت‌ها می‌توانند از طریق مناقصه در پروژه‌های گرستان شرکت کنند. در ادامه پس از معرفی شرکت‌های حاضر در جلسه مهندس نظام‌الملکی اظهار داشت: پس از اعلام مناقصات به دفتر توسعه صادرات و زات نیرو با هماهنگی کمیته توسعه صادرات سندیکا اطلاع‌رسانی به شرکت‌ها صورت خواهد پذیرفت.

پیشنهاد کمیته سازندگان پست فشار قوی در نامه‌ای به توانیر

ارائه روشی برای اولویت‌بندی و مناقصه ۲۱۳ پست

کمیته سازندگان پست فشار قوی سندیکای صنعت برق ایران در نامه‌ای به مدیرعامل توانیر به شماره ۱۳۳۵-۹۴ در تاریخ دوازدهم بهمن ماه سال گذشته اقدام به ارائه پیشنهادی در خصوص آمادگی هرگونه مشاوره و همکاری برای اولویت‌بندی و روش برگزاری مناقصه ۳۱۲ پست با تأمین مالی داخلی و خارجی کرد.

در این نامه ضمن اعلام آمادگی سندیکای صنعت برق ایران جهت ارائه هرگونه مشاوره و همکاری در زمینه چگونگی برگزاری مناقصه ۳۱۲ پست، به تفصیل راهکارهایی جهت بهبود نسبی اولویت‌بندی زمان احداث پست‌ها با معیارهای ملموس تجربی در دو بند و با قید معیارهای ارزیابی پست‌ها ذکر شده است. علاوه بر این با رویکردی علمی مزایا و معایب این روش پیشنهادی نیز لحاظ شده است.

دبیر سندیکا در نشست با کمیته سازندگان تابلوهای برق اعلام داشت

استقبال سندیکا از پیشنهادات سازنده و اقدامات خلاقانه کمیته‌ها

کمیته سازندگان تابلو روز بیست و پنجم بهمن ماه سال گذشته با حضور دبیر سندیکا و معاون کمیته‌های سندیکا به منظور طرح سوالات و دغدغه‌های خود در مورد نحوه و چگونگی ارتباط کمیته با دبیرخانه و هیات مدیره سندیکا تشکیل جلسه داد. بر همین اساس مهندس شجاعی رئیس کمیته سازندگان تابلو مطابق دستور جلسه در رابطه با تأثیرگذاری مصوبات کمیته در چارچوب اهداف سندیکا، نحوه کسب اطلاع کمیته از مسائل و اقدامات اجرایی و برنامه‌ریزی‌های مصوب سندیکا و همچنین بهینه‌سازی ارتباطات فیما بین کمیته و دبیرخانه به ایراد سخنانی پرداخت.

در این رابطه دبیر سندیکا در ادامه در راستای ارائه این گزارش اقدامات دبیرخانه سندیکا ضمن اشاره به اقدامات صورت گرفته در خصوص اصلاح ساختار سازمانی سندیکا، تهیه و تنظیم بودجه این تشکل و تدوین سند راهبردی کسب و کار صنعت برق از تشکیل معاونت کمیته‌ها برای بررسی و عارضه‌یابی مسائل و مشکلات کمیته‌ها به منظور فعال‌سازی بیشتر آن‌ها منطبق با اهداف سندیکا خبر داد و افزود: بر این اساس معاونت کمیته‌ها موضوع ایجاد هماهنگی‌های لازم بین کمیته‌ها و ارتباطات مورد نظر را در دست تهیه و تدوین دارد که انشاءالله به زودی ابلاغ و همچنین در زمینه حسن انجام آن‌ها نظارت‌های کافی را انجام خواهد داد.

علاوه بر این دبیر سندیکا ضمن اشاره به آماده‌سازی طرح پیشنهاد ایجاد کمیته روابط بین الملل سندیکا در جهت افزایش بازار کسب و کار شرکت‌های عضو سندیکا اعلام داشت: نحوه اجرای این طرح پیشنهادی پس از تصویب در هیات مدیره سندیکا ابلاغ خواهد شد. وی در ادامه از مواردی چون حل و فصل مسائل شرکت‌های عضو، حضور در مجلس شورای اسلامی، اتاق بازرگانی و وزارتخانه‌های صنعت و نیرو، ایجاد کارگروه‌های مشترک، استقرار مشاوران بیمه و مالیات بر ارزش افزوده در سندیکا، به منظور ارائه خدمات مشاوره‌ای در موارد بیمه و مالیات بر ارزش افزوده را به عنوان بخش مختصری از اقدامات سندیکا طی مدت اخیر یاد کرد.



اخبار

در ادامه این نشست مهندس رودبارکی عضو هیات ریسه کمیته و نماینده شرکت پارس سویچ برد ضمن پرسش پیگیری تحقق ارزیابی و تایید صلاحیت‌ها در جهت حل و فصل مشکلات تابلو سازان خواستار اقدام عاجل سندیکا در این خصوص شد. وی همچنین ضمن ابراز تمایل برای دریافت نقطه نظرات معاون کمیته‌ها در خصوص ضرورت وجود یا عدم کمیته‌ها و چگونگی ساختار آن‌ها پیشنهاد داد نمایندگان کمیته تابلو سازان به دلیل دارا بودن شصت عضو موثر حداقل در بعضی از جلسات هیات مدیره سندیکا حضور یابند و مشکلات مربوط به کمیته را مستقیماً به استحضار هیات مدیره برسانند.

همچنین در ادامه پرسش‌هایی در خصوص خدمات و اقدامات سندیکا جهت اعضا در قبال دریافت حق عضویت‌ها، توسعه بازار کسب و کار داخلی و خارجی، چگونگی اطلاع‌رسانی به موقع به کمیته‌ها از جانب سندیکا در مورد اتفاقات جاری و مهم مطرح شد.

بخش دیگری از پرسش‌های مطرح‌شده از سوی هیات ریسه کمیته در رابطه با موضوع عدم توجه به جزوه مهارت‌های مدیریتی بود که به گفته مهندس جانی نماینده شرکت ایران تابلو با صرف وقت زیاد اعضای کمیته تابلو سازان تهیه و تقدیم هیات مدیره سندیکا و دبیرخانه شده بود.

وی با بیان این مطلب خاطر نشان ساخت: با آنکه جزوه مذکور با توجه به لزوم تقویت صنعت تابلو سازی کشور با استفاده از اطلاعات روز و مهارت‌های آموزشی تنظیم شده بود اما متأسفانه کمیته هیچ‌گونه بازخوردی را در رابطه با آن اخذ نکرد و این در حالی است که انتظار می‌رفت این اقدام خلاق و خودجوش کمیته که با صرف وقت زیاد و کار آموزشی تدوین شده بود حداقل مورد توجه هیات مدیره و دبیرخانه سندیکا قرار می‌گرفت و پشتیبانی لازم از آن به عمل می‌آمد.

بر همین اساس دبیر و همچنین معاون کمیته‌های سندیکا در پاسخ به سوالات مذکور در مورد موضوعات مربوط به هیات مدیره با بیان آنکه انتظارات و نقطه نظرات کمیته در خصوص موضوعات مرتبط با هیات مدیره سندیکا می‌بایست به خود ایشان ارجاع شود عنوان داشت: در نظر است به نوبت نمایندگان کمیته‌ها به جلسات هیات مدیره دعوت شوند و این امر در خصوص کمیته تابلو سازان نیز از طریق برنامه‌ریزی حضور نماینده یا نمایندگان کمیته در جلسات آتی هیات مدیره خواهد شد.

دبیر سندیکا در ادامه ضمن ارائه توضیحاتی در خصوص جایگاه کاملاً مستقل کمیته‌ها اظهار داشت: هیات ریسه کمیته‌ها با انتخاب مجمع شرکت‌های عضو تشکیل می‌شود و سندیکا در تمام موارد آماده همکاری و سرویس دهی است.

مهندس غیاث الدین در مورد چگونگی دریافت حق عضویت‌ها و هزینه‌ها از اعضا با اشاره به آنکه حق عضویت‌ها بر اساس مصوبه مجمع و تفویض اختیار به هیات مدیره صورت می‌پذیرد خاطر نشان ساخت: این مبلغ در بودجه سالانه سندیکا به طور تخمینی به اطلاع مجمع رسانده می‌شود و هزینه‌های آن نیز بر اساس مصوبات هیات مدیره حسب روش و دستورالعمل‌های مصوب تحقق می‌یابد که در تمامی موارد فوق خزانه دار و عضو هیات مدیره سندیکا در چگونگی و گواهی اسناد آن نظارت کامل دارند.

مهندس غیاث الدین به عنوان دبیر سندیکا در این نشست صراحتاً اعلام داشت: دبیرخانه سندیکا آمادگی کامل برای همکاری در تمامی مواردی با کمیته تابلو سازان و یا سایر کمیته‌ها دارد و از هر گونه پیشنهاد سازنده استقبال می‌کند. وی همچنین در مورد اقدام خلاقانه کمیته در تهیه و تدوین جزوه مهارت‌های مدیریتی خاطر نشان ساخت که این اقدام پیش از زمان تصدی وی صورت گرفته و خواستار ارسال جزوه مربوطه جهت مشاهده و اعمال اقدامات مورد نظر شد.

در پایان از سوی دبیر سندیکا تأکید شد: این شکل تاکنون سعی داشته است که کلیه اطلاعات مربوط به توسعه بازار و کسب و کار را از طریق مکاتبات مستقیم و همچنین انعکاس در سایت سندیکا و مجله ستیران به اطلاع اعضا برساند به علاوه سندیکا در صدد تدوین سند راهبردی کسب و کار صنعت برق است که از هر گونه همکاری کمیته‌ها برای پر بار شدن آن استقبال می‌کند.

تبیین اهداف و برنامه‌های سال جاری هیات مدیره سندیکا در کمیته دکل سازان

کمیته سازندگان دکل‌های انتقال نیرو بیست و ششم اردیبهشت ماه سال جاری با حضور اعضا در محل سندیکا تشکیل جلسه داد. در ابتدای این نشست مهندس فثوره‌چی رئیس کمیته سازندگان دکل‌های انتقال نیرو و با ارائه چکیده‌ای از مطالب مطرح‌شده در دومین جلسه روسای کمیته‌های سندیکا، موضوع احیاء کمیته ارزیابی و تشخیص صلاحیت سندیکا را به استحضار اعضای کمیته رساند و همچنین از توافقات به عمل آمده با دفتر امور تحقیقات برق شرکت توانیر خبر داد که به موجب آن امکان حضور نماینده سندیکا در شورای ارزیابی و تشخیص صلاحیت و تعیین تعرفه‌های آزمایشگاهی با حق رای فراهم خواهد آمد.

بر این اساس طبق مصوبه کمیته فوق اعلام شد قوانین، مقررات و آیین‌نامه‌های مربوط به ارزیابی، جمع‌آوری شود و پس از طرح و تصویب در کمیته ارزیابی و تشخیص صلاحیت سندیکا از مراجع ذیربط انجام ارزیابی‌ها توسط خود سندیکا درخواست



خواهد شد.

در ادامه با اشاره به مکاتبات صورت گرفته با وزارت نیرو در خصوص قراردادهای متوقف که از سال ۱۳۸۷ به دلایل مختلف از جمله افزایش نرخ ارز بلا اقدام مانده است، اذعان شد با وجود پیگیری‌های انجام شده و تشکیل جلسات کارگروه قراردادهای متوقف، نتیجه‌ای حاصل نشده است.

در بخش دیگری از این نشست ضمن تبیین اهداف تعیین شده سندیکا در سال جاری طی جلسه مورخ بیست و دوم فروردین هیأت مدیره سندیکا، نظرات و پیشنهادات کمیته در این خصوص مورد بحث و بررسی قرار گرفت. لازم به ذکر است طبق مصوبه هیأت مدیره سندیکا مواردی چون تمرکز بر صادرات خدمات فنی، مهندسی و تجهیزات با نگاه به تولید داخلی، بررسی و اقدام موثر در پروژه‌های فاینانس و نیز موضوع پیگیری رفع مشکلات صنعت برق با بانک‌ها با مشارکت و همکاری مجلس و اتاق بازرگانی، همچنین تلاش برای مسائل و مشکلات صنعت برق با سازمان‌های امور مالیاتی و تامین اجتماعی با استفاده از مشاورین مجرب در سندیکا و در کنار آن تعدیل نرخ ارز و سود بانکی برای تولیدکنندگان این صنعت در زمره برنامه‌های اجرایی سندیکا در سال ۱۳۹۵ قرار دارد.

در این جلسه پس از طرح و تایید اهداف تعیین شده سندیکا، کمیته سازندگان دکل‌های انتقال نیرو و از دبیرخانه سندیکا خواستار آن شد که با توجه به عدم اطلاع از روش و برنامه‌های اجرایی فاینانس، برنامه اجرایی و عملیاتی این بند از اهداف سندیکا را ارائه کند. ضمناً پیگیری مطالبات اعضا نیز همانند ارزیابی و تشخیص صلاحیت از طریق سندیکا مورد درخواست قرار گرفت.

در نشست کمیته حقوقی و قراردادهای سازمان تامین اجتماعی صورت گرفت

تلاش برای حل و فصل مشکلات بیمه اعضا با تامین اجتماعی به همت کمیته حقوقی و قراردادهای

کمیته حقوقی و قراردادهای سندیکای صنعت برق ایران پیرو مکاتبات و پیگیری‌های صورت گرفته با سازمان تامین اجتماعی روز دوشنبه بیست و هشتم دی ماه سال گذشته در محل آن سازمان اقدام به برگزاری نشست در ارتباط با بررسی و رفع مشکلات بیمه فعالان صنعت برق کرد.

در این نشست مشترک که مابین نمایندگان سندیکا با مدیران و معاونان سازمان تامین اجتماعی تشکیل می‌شد، مهندس آرویش ریاست اداره گروه پیمانکاران، مهندس محمدی مشاور عالی معاونت فنی در آمد حق بیمه و دکتر فدایی معاونت اداره کل حقوقی با همراهی مهندس اشراقی معاون بازرسی دفتر قانونی و مهندس گورابی معاون پیمانکاران از طرف سازمان تامین اجتماعی به نمایندگی از سازمان تامین اجتماعی حضور داشتند. همچنین مهندس فارسی، مهندس بیات، مهندس سعادت، مهندس محمدی در کنار دکتر احمدی، مهندس حسن لو و مهندس محمودیان از نمایندگان سندیکا در این نشست بودند.

در نشست آشنایی با قانون مالیات بر ارزش افزوده تاکید شد

اهمیت ارتقاء آگاهی مودیان در احقاق حقوق مالیاتی

نشست آشنایی با قانون مالیات بر ارزش افزوده بعد از ظهر روز چهارشنبه هفتم بهمن ماه سال گذشته به همت کمیته حقوقی و قراردادهای و همراهی واحد آموزش و پژوهش سندیکای صنعت برق ایران و با حضور جمع کثیری از مودیان مالیاتی فعال در بخش‌های مختلف صنعت برق کشور در محل طبقه هشتم اتاق بازرگانی، صنایع و معادن ایران برگزار شد.

در این نشست که به ریاست مهندس سعادت عضو هیأت مدیره سندیکا تشکیل شد، دکتر فرشید فریدونی مدیرکل مالیات بر ارزش افزوده استان تهران و یوسف ملائی مطلق معاون هیأت‌های حل اختلاف به همراه عباس حاجی قاسمی معاون مدیرکل این سازمان ضمن ایراد نکات در خصوص موضوع مالیات بر ارزش افزوده، به صورت مفصل به پرسش‌های مطرح‌شده از سوی حاضرین شدند.

بر همین اساس مهندس سعادت در خلال این نشست ضمن اشاره به مشکلات فراوان مودیان مالیاتی به دلیل تغییرات متعدد قوانین مالیاتی در طی سال‌های اخیر، فعالان اقتصادی و صنعتی را مجریان و کارپردازان اصلی مالیاتی کشور دانست و خواستار اعمال ترتیباتی جهت عادلانه‌تر شدن امور مالیاتی این فعالین خصوصاً در ارتباط با مفاد قانون مالیات بر ارزش افزوده شد.



اخبار

در ادامه این نشست و پس از طرح پرسش‌هایی توسط نمایندگان مالیاتی شرکت‌های حاضر، در خصوص امور مبتلا به در ارتباط با مالیات بر ارزش افزوده، دکتر فریدونی ضمن تاکید بر اهمیت آموزش صحیح و موثر مودیان مالیاتی جهت آشنایی با بندها و تبصره‌های مختلف قوانین مالیاتی، آگاهی و حق خواهی مستدل را لازمه اصلی پاسخگویی صحیح مسئولین مربوطه دانست. مدیر ارشد سازمان مالیات بر ارزش افزوده و معاونین وی در ادامه ضمن شفاف‌سازی کلیتی از بندهای مختلف این قانون به تفصیل پاسخگوی پرسش‌های مطرح شده بودند.

در پایان مهندس غیاث الدین دبیر سندیکای صنعت برق ایران با اشاره به تغییرات بخش‌هایی از قانون مالیات بر ارزش افزوده در سال آتی خواستار تداوم همکاری‌ها در برگزاری نشست‌هایی از این دست به منظور تبیین این تغییرات توسط مسئولین شد. وی همچنین ضمن اشاره به سخنان مدیرکل مالیات بر ارزش افزوده استان تهران در این نشست در خصوص اهمیت ارتقای آگاهی مودیان از جزئیات قوانین مالیاتی در راستای هر چه عادلانه‌تر شدن پرداخت‌ها، از برنامه اخیر سندیکا جهت حضور هفتگی مشاوران بیمه سازمان تامین اجتماعی در روزهای سه‌شنبه خبر داد و افزود: سندیکا بنا دارد تا همین برنامه را در مورد اخذ مشاوره در خصوص امور مالیاتی نیز در آینده نزدیک اجرایی سازد.

غیاث الدین با بیان این مطلب اضافه کرد: در سال آینده سعی داریم دوره‌های آموزشی بیشتری را در خصوص امور جاری حقوقی صنعت برق با حضور مسئولین دولتی و نمایندگان ذی‌ربط شرکت‌ها به منظور طرح مشکلات مشترک برگزار کنیم.

در کمیته حقوقی و قراردادها مطرح شد

تشکیل کارگروه جهت بررسی قراردادهای متوقف

کمیته حقوقی و قراردادها روز یکشنبه یازدهم بهمن ماه سال گذشته با حضور اعضای کمیته در محل سندیکا تشکیل جلسه داد. در ابتدای این جلسه با عنایت به اقدامات کمیته در دی ماه، گزارشی توسط دبیر کمیته در خصوص بررسی و جمع‌بندی قراردادهای متوقف، نشست مشترک نمایندگان سندیکا با مدیران و معاونان سازمان بیمه و تامین اجتماعی، برگزاری سمینار مالیات بر ارزش افزوده، برنامه ریزی برای برگزاری سمینار بیمه و تامین اجتماعی با مدیران سازمان بیمه و آغاز همکاری با مشاوران مالیاتی ارائه شد.

در این نشست در رابطه با بررسی قراردادهای متوقف شرکت‌های عضو مقرر شد با تشکیل یک کارگروه متشکل از نمایندگان کمیته حقوقی شامل آقایان امیری و محمدی و شرکت‌هایی که موارد خود را اعلام کرده‌اند، بررسی موضوع مزبور جهت انعکاس دقیق به شرکت توانیر صورت پذیرد.

در ادامه طبق مصوبه این جلسه مقرر شد از سازمان تامین اجتماعی یا نهادهای قانون‌گذاری درخواست شود ملاک ارزیابی و تشخیص حق بیمه کارفرما در حسابرسی‌های سالانه یا چند ساله خود را آن دسته از قوانین، بخشنامه‌ها و مقرراتی قرار دهد که در زمان وقوع قرارداد، اجرای پروژه یا هر فعالیتی که منجر به پرداخت حق بیمه شود معتبر و جاری بوده‌اند و بر این اساس حساب‌ها تنها مقررات و بخشنامه‌های زمان وقوع فعالیت را معیار تشخیص خود قرار دهند.

علاوه بر این نظر به درخواست برخی از اعضا مبنی بر اخذ معافیت از پرداخت مالیات بر ارزش افزوده برای فروش در مناطق آزاد مصوب شد امکان تلقی صادراتی از فروش به مناطق آزاد، توسط دبیر کمیته بررسی و اعلام شود. زیرا در صورتی که فروش در مناطق آزاد صادرات تلقی شود به دلیل معافیت صادرات از پرداخت مالیات بر ارزش افزوده در واقع خواست اعضا تامین شده است.

در پایان جلسه با توجه به در اختیار قرار دادن فایل لایحه بودجه ۹۵ و احکام برنامه ششم توسعه مقرر شد اعضای کمیته پس از بررسی فایل‌های مزبور حداکثر تا تاریخ بیستم بهمن ماه سال گذشته نقطه نظرات خود را ارسال کنند.

ادامه روند کمیته حقوقی قراردادهای کارگروه‌های سه‌گانه

کمیته حقوقی و قراردادها سندیکا روز یکشنبه شانزدهم خرداد ماه سال جاری با حضور اعضا در حالی تشکیل جلسه داد که در ابتدای این نشست با توجه به اقدامات اخیر کمیته در قالب سه کارگروه مختلف قراردادهای متوقف، بیمه و مالیات، طی گزارشی از اقدامات و جلسات متعدد کارگروه توسط دبیر کمیته ارائه شد. همچنین در این نشست از در خصوص آغاز بکار مشاوران بیمه،

مالیات و حقوقی در سندیکا و اقدامات صورت گرفته مواردی مورد طرح قرار گرفت.

بر این اساس در خصوص کارگروه قراردادهای متوقف مقرر شد اقدامات کارگروه اعم از برگزاری جلسه با مدیر عامل شرکت توانیر، انعکاس عدم اراده برای حل ۷۹ فقره قرارداد متوقف از سوی شرکت توانیر در نشریه ستبران و برگزاری کنفرانس خبری به منظور رسانه‌ای کردن موضوع مورد پیگیری قرار گیرد.

علاوه بر این در رابطه با کارگروه بیمه و تامین اجتماعی پس از بحث در خصوص اقدامات اخیر کارگروه و بررسی مشکلات تعیین شده، مقرر شد موضوع تعیین تکلیف ضریب بیمه صنعت برق در بخشنامه‌های عمومی و نیز لزوم عدم وصول سهم بیمه کارفرما از پیمانکار در قراردادهای عمرانی به کارگروه پیشنهاد شود تا پس از بررسی‌های لازم تایید کارگروه اقدامات مقتضی جهت نهایی شدن آن صورت پذیرد. همچنین در خصوص کارگروه مالیات نیز مقرر شد اقدامات کارگروه و سیاست گذاری آن از طرف دبیر کمیته تبیین شود.

در ادامه پس از طرح پیشنهاد مهندس فارسی عضو هیات مدیره سندیکا در خصوص استمداد از شورای هماهنگی در خصوص فهرست بها پیگیری این موضوع از شورای هماهنگی طی ارسال نامه‌ای در دستور کار کارگروه قرار گرفت. در همین راستا پس از بررسی نامه‌های واصله از سوی شورای هماهنگی، مهندس فتوره‌چی به عنوان نماینده سندیکا در این شورا جهت حضور در جلسات مرتبط با موضوعات بیمه و مالیات انتخاب شد.

در پایان این نشست در ارتباط با مکاتبات اتاق بازرگانی و شورای هماهنگی در خصوص قوانین محل و پیشنهادهای مهندس بیات دبیر کمیته حقوقی و قراردادهای حاضر نشان شد مکاتبات مزبور جهت بررسی و ارائه نظرات در اختیار اعضا کمیته قرار گیرد. همچنین با توجه به عدم اجرا و نادیده گرفتن قانون توسط برخی سازمان‌ها و نهادهای که موجب رکود و از بین رفتن تولید می‌شود مقرر شد طی نامه‌ای این موضوع به مجلس شورای اسلامی منعکس و پیگیری شود.



در گزارش روند کارگروه قراردادهای متوقف

تعیین تکلیف ۹۷ مورد قرارداد در فاز اول کارگروه قراردادهای متوقف

گزارش روند کارگروه قراردادهای متوقف در سندیکای صنعت برق ایران، توسط محمدعلی محمدی دبیر این کارگروه

در ابتدای این گزارش ضمن اشاره به اهمیت بالای موضوع قراردادهای متوقف به عنوان یکی از موضوعات اصلی شرکت‌های عضو که بر اثر مواجهه با مشکلات اقتصادی کشور به وجود آمده است، تصریح شد: این موضوع بر همین اساس در دستور کار کمیته حقوقی و قراردادهای قرار گرفت و جمع‌آوری بانک اطلاعاتی جامع و جمع‌بندی آن آغاز شد.

در ادامه این گزارش در رابطه با موارد واصله از اعضا آمده است: در خصوص موضوع مزبور، تعداد ۷۹ فقره قرارداد از سوی ۳۳ شرکت دریافت و بلافاصله بررسی و دسته‌بندی‌های اولیه شروع شد که بر این اساس سه دوره زمانی شامل ۳۶ مورد قرارداد مربوط به قبل از سال ۳۸،۹۰ مورد مربوط به سال‌های ۹۰ و ۹۱ و در نهایت ۵ مورد مربوط به بعد از سال ۹۲، برای قراردادهای مذکور تقسیم‌بندی شد.

در این گزارش قید شده است که در ادامه روند تعیین وضعیت قراردادهای متوقف، در مورد هر قرارداد به تفکیک: درصد پیشرفت، مبلغ قرارداد، مدت قرارداد، مجموع دریافتی و ... مورد بررسی قرار گرفت که پس از جمع‌بندی‌های نهایی کارگروه قراردادهای متوقف تشکیل و اولین جلسه خود را در تاریخ بیست و هفتم بهمن ماه سال گذشته برگزار کرد.

همچنین بنا به مفاد گزارش مذکور، در اولین نشست کارگروه قراردادهای متوقف مقرر شد این ۷۹ قرارداد در ۵ قالب به تفکیک به صورت دقیق و کامل بر اساس مستندات ارسالی بررسی و تصمیم‌گیری شوند. بر اساس این دسته‌بندی قراردادهای ارسالی مواردی با درخواست خاتمه، درخواست ادامه با در نظر گرفتن شرایط، قراردادهای بلا اقدام با وجود صد درصد پیشرفت همچنین قراردادهایی با درخواست اعراض از فسخ و نهایتاً مواردی که بعد از سال ۹۲ منعقد شده‌اند را شامل می‌شوند.

در بخش دیگری از گزارش کارگروه قراردادهای متوقف ضمن اشاره به بررسی دقیق و جداگانه تمامی قراردادهای ارسالی طی برگزاری نشست‌های متعدد خاطر نشان شده است: با عنایت به عدم تکمیل اطلاعات برخی قراردادهای، نسبت به دعوت و ایجاد فرصت ارایه مستندات کافی برای این شرکت‌ها اقدام شد که در این فرصت تعداد زیادی به تکمیل اطلاعات پرداختند.

این گزارش در خصوص اقدامات صورت گرفته توسط این کارگروه برای هر یک از موارد تفکیکی عنوان می‌دارد: در خصوص یک مورد قرارداد مقرر شد اقدام حقوقی آن از طریق مراجع قانونی صورت پذیرد و در ۵ مورد قرارداد که بعد از سال ۹۲ منعقد شده‌اند، با شرکت‌ها مکاتبه و عنوان شد که قراردادهای مزبور باید در فضایی جدای از وظایف کارگروه طرح شوند. همچنین در

اخبار

رابطه با ۶ مورد قرارداد با درخواست اعراض از فسخ، پس از بررسی کارگروه و وارد دانستن موضوع مزبور این مهم با نظر نهایی کارگروه به مراجع ذی ربط ارسال شد.

در ادامه شرح اقدامات کارگروه، در رابطه با ۱۰ مورد قرارداد بلا اقدام با وجود پیشرفت کار صد درصدی عنوان شد: این موضوع پس از بررسی کارگروه طی نامه شماره ۹۴-۱۴۶۷ مورخ ۹۴/۱۲/۱۰ به مدیرکل دفتر بررسی های مالی و بازرگانی شرکت توانیر ارسال شد. همچنین این گزارش می افزاید: در خصوص ۱۲ مورد قرارداد، پس از بررسی مستندات و نقص پرونده این موضوع در فواصل مختلف به شرکت مورد نظر اعلام و به علت خودداری از تکمیل اطلاعات قراردادهای مزبور از دستور کار کارگروه خارج شدند. علاوه بر این در خصوص ۱۹ مورد قرارداد، که درخواست ادامه با حصول شرایط برد برد داشتند، پس از بررسی کارگروه و وارد دانستن درخواست ها این موضوع طی نامه شماره ۹۴-۱۴۷۲ مورخ ۹۴/۱۲/۱۲ به معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی منعکس شد.

در پایان این گزارش ضمن اشاره به تعیین تکلیف ۲۶ مورد قرارداد با درخواست خاتمه عنوان شده است: پس از بررسی مستندات از سوی کارگروه، درخواست مطروحه طی نامه شماره ۱۵۰۵-۹۴ مورخ ۹۴/۱۲/۲۲ به معاون وزیر نیرو و در امور برق و انرژی منعکس شد و در نهایت پس از برگزاری هشت جلسه پرونده کارگروه قراردادهای متوقف در فاز اول به پایان رسید. لازم به ذکر است اصل نامه های نامبرده در متن این گزارش از طریق لینک درج شده از سایت سندیکا قابل دستیابی خواهد بود.

در دستور کار کارگروه قراردادهای متوقف قرار گرفت

انعکاس عدم رسیدگی مقامات به قراردادهای متوقف

کارگروه قراردادهای متوقف سندیکا روز سه شنبه یازدهم خرداد ماه سال جاری با هدف پیگیری اقدامات لازم جهت حل و فصل موضوع ۷۹ فقره قرارداد متوقف تشکیل جلسه داد.

در این راستا نظر به بررسی های صورت گرفته در خصوص مکاتبات واصله از سوی شرکت توانیر و عدم اقدام موثر در مورد این قراردادها طی نامه های ارسالی از سوی کارگروه به آن سازمان، مقرر شد با ارسال نامه ای خطاب به مدیر عامل شرکت توانیر درخواست اقدامی عاجل در این خصوص صورت پذیرد.

علاوه بر این در نشست مزبور ضمن اشاره به عدم دریافت پاسخ مناسب از سوی شرکت توانیر به اقدامات کارگروه که مراتب آن پیش از این در حضور مدیرکل دفتر بررسی های مالی و بازرگانی شرکت توانیر مطرح شده بود، با عنایت به اعلام این مقام مبنی بر مکاتبه با مقام عالی وزارت نیرو در خصوص طرح اقدامات صورت گرفته و ارسال نامه مذکور، مقرر شد نظر به ارجاع نامه به مدیر عامل شرکت توانیر در خواست جلسه ای با وی در خصوص حل مشکلات مطرح شده در دستور کار کارگروه قرار گیرد. گذشته از این با توجه به عدم اقدام مناسب شرکت توانیر در خصوص ۷۹ فقره قرارداد متوقف و نظر به پیگیری های چند ساله سندیکا مصوب شد این موضوع در اولین نشریه ستبران منعکس شود.

در کمیته تخصصی مهندسی بازرگانی سندیکا صورت پذیرفت

بررسی مسائل تامین اجتماعی اعضا با حضور مشاوران مستقر در سندیکا

هیأت ریسه کمیته تخصصی مهندسی بازرگانی سندیکا چهارم خرداد ماه سال جاری در محل سندیکا تشکیل جلسه داد. در ابتدای این نشست ضمن بحث و بررسی قراردادهای تیپ مهندسی خرید که پیش از آن در کمیته حقوقی سندیکا تهیه شده بود، مقرر شد هر یک از اعضای هیأت ریسه این کمیته پس از مطالعه قرارداد به ارائه نقطه نظرات خود تا جلسه آتی کمیته بپردازند. در ادامه این جلسه با حضور آقای آریا پور مشاور سازمان تامین اجتماعی مستقر در سندیکا مذاکراتی در خصوص جریمه های دیرکرد، قراردادهای خرید و فروش مورد اعلام به سازمان تامین اجتماعی و سایر موارد مربوط به بیمه شرکت های خصوصی صورت پذیرفت که پس از دریافت توضیحاتی مبسوط، اعلام نظر کارشناسی مشاور سازمان تامین اجتماعی به هیأت ریسه کمیته در رابطه با یک نمونه از قراردادهای مهندسی خرید در دستور کار قرار گرفت.



در نشست کمیته تخصصی مهندسين مشاور سندیکا با معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر مطرح شد تخصص گرایی راه حل جلوگیری از گسترش مشاوران کم عمق

کمیته تخصصی مهندسين مشاور هفدهم بهمن ماه سال گذشته اقدام به برگزاری نشستی با حضور دکتر حقی فام معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر در محل سندیکا کرد. در این نشست علاوه بر اعضای هیات رییسه کمیته مهندسين مشاور برخی اعضای هیات مدیره سندیکا به همراه دبیر سندیکا و معاون کمیته های این تشکل، همچنین دبیر و یکی از اعضای کمیته کاهش تلفات و افزایش بهره وری حضور داشتند.

در ابتدای این نشست ضمن خوش آمدگویی و معرفی حضار توسط دبیر سندیکا، دکتر عربانی رئیس کمیته مهندسين مشاور به ارائه مطالب میسوطی در معرفی کمیته مهندسين مشاور سندیکا و نقش و حضور مهندسين مشاور در شرکت های توزیع کشور پرداخت و بر نقش تاثیرگذار مهندسين مشاور در فرایند ارتقاء شبکه توزیع تأکید کرد. وی در ادامه تصریح کرد: با تعامل بیشتر و بهتر این نقش می تواند بیش از گذشته نیز تاثیر گذار باشد.

عربانی با بیان این مطلب ضمن بحث در خصوص چالش های قراردادی بخش توزیع با شرکت های مهندسين مشاور خاطر نشان ساخت: گرچه انتخاب مشاور از طریق مناقصه اصولی نیست اما شرکت های توزیع آن را به طور سلیقه ای اجرا کرده و بعضاً نقرات دستگاه نظارت را نیز خود تعیین و معرفی می کنند. همچنین دیده شده که از پرداخت پیش پرداخت ها نیز توسط این شرکت ها خودداری می شود.

غیاث الدین در ادامه با ابراز خرسندی از نگاه استراتژیک کنونی به حوزه توزیع، جهت تعامل و همکاری کمیته ها و اعضای سندیکا برای رفع نیازهای شرکت های توزیع اعلام آمادگی کرد و افزود: شرکت های مهندسی مشاور سندیکا نیز کاملاً جهت همکاری مشترک آمادگی دارند.

در بخش دیگری از این نشست مهندس فارسی عضو هیات مدیره سندیکا ضمن بیان مطالبی در خصوص جایگاه مهندسين مشاور و اثرات مثبت و منفی مطالعات و فعالیت های آنان، اثرات مخرب برخی از اقدامات مشاورین بر فعالیت پیمانکاران را در فرایند اجرا یاد آور شد. وی در این رابطه ضمن انتقاد از مهندسين مشاور نوظهور که با حداقل قیمت برنده مناقصات مشاوره در پروژه ها می شوند خواستار توجه جدی به این موضوع شد و تصریح کرد: در این موارد جبران کار با تحمیل هزینه های هنگفت بر پیمانکاران خاتمه می یابد.

بر همین اساس دکتر حقی فام پس از طرح موضوعات مختلفی در خصوص فضای کسب و کار و جایگاه مهندسين مشاور در شبکه توزیع، از شکل گیری دو کمیته در این ارتباط در معاونت هماهنگی خبر داد و افزود: یکی از کمیته ها متشکل از مشاورین صاحب نامی است که با نگاهی نقادانه موضوع عدم استقبال از بحث مشاوره را در بخش توزیع مورد توجه قرار می دهند. وی همچنین در خصوص دومین کمیته اظهار داشت: این کمیته متشکل از مدیران شرکت های توزیع است که به مقوله تثبیت جایگاه مشاوران در شبکه توزیع از نگاه کارفرمایی می پردازند و در آینده نزدیک حاصل کار دو کمیته مورد جمع بندی قرار خواهد گرفت.

معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر در ادامه اظهار داشت: تعریف جایگاه مهندسين مشاور از اولین امور در نگاه استراتژیک توزیع است. وی در این رابطه با اشاره به خلع ید از مهندسين مشاور در تعداد زیادی از قراردادها و متوقف شدن آن ها در مرحله صفر، مواردی چون نظارت بر نوع قراردادها توسط سازمان های ناظر، قیمت قراردادها و پرداخت پیش پرداخت را از عوامل این امر برشمرد و آن را موجب آشفته شدن اوضاع دانست.

حقی فام با بیان این مطلب از نمایندگان سندیکا جهت حضور در جلسات جمع بندی دو کمیته دعوت به عمل آورد و در ادامه به طرح چالش های مختلفی پرداخت که از آن جمله امکان بهره مندی از مهندسين مشاور ماموریت محور و متخصص محور در بخش های مختلف توزیع، برای مثال مشاورین ICT، مهندسين مشاور MIS و یا مهندسين مشاور شبکه هوشمند بود. وی نتیجه این عمل را تخصص بیشتر و کارایی بهتر مهندسين مشاور ذکر کرد و افزود: با تخصص گرایی از گسترش مهندسين مشاور کم عمق نیز جلوگیری به عمل می آید.

علاوه بر این مهندس مهین از شرکت مهندسی مشاور نیروی آذر با یجان (منا) در زمینه کارهای مهندسين مشاور در شبکه توزیع با ذکر نمونه هایی از مشکلات و نارسایی های این حوزه مطالبی را بیان کرد و خواستار تعریف انتظارات از مهندسين مشاور شد تا این شرکت ها بتوانند توانمندی های خود را ارتقاء دهند. وی همچنین با اشاره به آنکه مهندسين مشاور منشور اخلاقی هستند اذعان داشت: شبکه توزیع نیاز به هوشمندسازی مغزافزایی دارد و سندیکا نیز در این زمینه می تواند سطح توان تخصصی مهندسين مشاور را ارتقاء دهد.

در ادامه مهندس عباس زاده عضو کمیته کاهش تلفات و افزایش بهره وری سندیکا ضمن بیان مطالبی در ارتباط با آمار و اطلاعات



اخبار



غیر واقعی در مورد اقدامات انجام شده در زمینه کاهش تلفات، اظهار کرد: انتشار آمار و اطلاعات صحیح و دانش روز نیاز مبرم فعالیت در این حوزه است وی همچنین با تاکید بر ضرورت برنامه ریزی هوشمندانه اذعان داشت: ایجاد اعتماد بین کارفرما (شرکت های توزیع) و مهندسين مشاور و تعريف نيازهاي جديد توسط کارفرما و همکاری کمیته مهندسين مشاور برای ارتقا و تربیت و توانمندسازی می تواند گره گشا باشد.

علاوه بر این طی این نشست ضمن مطرح شدن مطالبی در خصوص طولانی بودن فرایند تصمیم گیری که توامان باعث منسوخ شدن طرح مهندسين مشاور و نیز انصراف سرمايه گذار از انجام سرمايه گذاري می شود تصريح شد اعمال فشار بر مهندسين مشاور از طریق ضبط ضمانت نامه و به موقع پرداخت نکردن حق الزحمه آنان از روش های غیر اصولی بوده و به منظور پیشرفت کشور نیاز به اصلاح چنین مکانیزم هایی است. در این راستا همچنین بر تغییر فرهنگ بستن قرارداد با مهندس مشاور با مبالغ نازل تر که نتیجه تدریجی بخش پیمانکاری هزینه های بیشتری را تحمیل خواهد کرد، تاکید شد.

دکتر حقی فام در پاسخ به موضوع کاهش تلفات عنوان کرد: در حوزه نیروگاه بعضی از نیروگاه با راندمان ۱۸ درصد مشغول فعالیت هستند و ضرورت تامین انرژی برق مانع از تعطیلی نیروگاه شده است. وی افزود: تحت هر شرایطی باید از بروز خاموشی پرهیز کرد و به همین جهت در شبکه توزیع نیز در مورد کاهش تلفات فعالیت هایی از نظر فنی و غیر فنی انجام شده اما هنوز نیاز به انجام کارهای بیشتری است.

معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر در ادامه ضمن استقبال معاونت مربوطه از راهنمایی فکری و همکاری شرکت های مهندسين مشاور در زمینه استفاده از ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید در بخش تلفات اظهار داشت: به منظور اخذ مجوزهای لازم از شورای مشاورین در حوزه های مختلف از جمله نظارت، طرح جامع، ماده ۱۲، کاهش تلفات و... راهنمایی فکری مهندسين مشاور مورد نیاز خواهد بود.

در ادامه مهندس امجدی عضو هیات ریسه کمیته مهندسين مشاور به نقش مشاور حتی در فعالیت های سازمانی از جمله مشاور مالیاتی اشاره کرد و در این راستا به ذکر تجربیات این مشاوران در جهت تامین منافع سازمان پرداخت. وی در نهایت بر ایجاد فضای تفاهم و همکاری مشترک بین کارفرما و مهندسين مشاور تاکید کرد.

در پایان از سندیکا تقاضا شد که ضمن تهیه و ارائه مدل همکاری، دستور کار آن را مشخص کند. همچنین مقرر شد نماینده سندیکا در جلسات کمیته مشاورین و کارفرمایی معاونت هماهنگی جهت تهیه و ارائه پاسخ های مناسب به سوالات مورد نظر دکتر حقی فام حضور یابد.

در دستور کار کمیته سازندگان پراق آلات انتقال نیرو قرار گرفت رعایت حداقل های تعیین شده در میثاق نامه کمیته

کمیته سازندگان پراق آلات انتقال نیرو و روز سه شنبه بیست و نهم دی ماه سال گذشته در حالی تشکیل جلسه داد که بررسی و هم فکری در خصوص ارائه قیمت های فهارس بهای فصل ۱۱ پراق آلات پست در دستور کار کمیته قرار گرفت.

در ابتدای این جلسه اشرفی ایبانه نماینده شرکت نوین انتقال ایرانیان به عنوان عضو جدید کمیته، چکیده ای از فعالیت شرکت خود را به استحضار اعضای کمیته رساند.

اعضای کمیته با توجه به عمومی بودن مباحثی چون مقوله مطالبات اعضا، مالیات و بیمه و قرارداد تیپ و عدم نیاز به هدف گذاری در این موارد، با اشاره به میثاق نامه کمیته ضمن تاکید بر حفظ سلامت شرایط کار اعلام داشتند که در حال حاضر رعایت حداقل های تعیین شده در میثاق نامه مذکور برای کلیه اعضا الزامی است و در صورت ضرورت تجدیدنظر در میثاق نامه، اعضای کمیته می توانند با حفظ میثاق نامه فعلی نظرات و پیشنهاد های اصلاحی خود را در جلسه آتی کمیته مطرح کنند.

در خواست کمیته سازندگان دکل های انتقال نیرو از دبیر سندیکا تلاش برای جلوگیری از افزایش تعرفه نبشی های فولادی

کمیته سازندگان دکل های انتقال نیرو و روز یکشنبه بیستم دی ماه سال گذشته طی برگزاری نشست با حضور اعضای هیات ریسه این کمیته، ضمن ارائه گزارشی از کمیته های عمومی سندیکا، علی الخصوص کمیته حقوقی و قراردادها، به بحث و تبادل نظر در

خصوصاً مهم موضوعات روز مربوطه پرداخت.

بر همین اساس به نامه ارسالی مدیر عامل شرکت توانیر در خصوص پیمان‌های EPC و PC و پیوست‌ها، موافقت‌نامه، شرایط عمومی و شرایط خصوصی پیمان‌های EPC و PC برای کارهای صنعتی و همچنین نکاتی مرتبط با نحوه تکمیل اسناد ذکر شده و سه فقره دستورالعمل مربوط به مابه‌التفاوت نرخ فلزات، مابه‌التفاوت نرخ ارز و تعدیل کارهای نصب و راه‌اندازی پرداخته شد. در این راستا پس از قرائت موارد فوق‌الذکر در جلسه کمیته سازندگان دکل‌های انتقال نیرو، از اعضای کمیته درخواست شد که در انجام آن دسته از معاملات با وزارت نیرو که بودجه آن از محل اعتبارات غیر عمرانی تامین می‌شود، مراتب مذکور مد نظر قرار گیرد. همچنین مهندس فارسی با اعلام نهایی شدن فرمت قرارداد تیپ در کارگروه سندیکا توانیر از مبادله این قرارداد تا پایان سال ۹۴ خبر داد.

در ادامه نامه مورخ ۹۴/۱۰/۲ سندیکا در مورد قرارداد‌های متوقف شده اعضای کمیته مطرح شد که پس از بحث و تبادل نظر در مورد جوانب مختلف آن توسط اعضای کمیته، تسریع در ارائه گزارشی در این زمینه توسط سندیکا به مهندس فلاحتیان معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی و پیگیری آن تا اخذ نتیجه مورد تاکید قرار گرفت.

علاوه بر این در راستای بحث و بررسی موضوع تعرفه‌های گمرکی، پس از قرائت نامه دبیر سندیکا با موضوع درخواست اعلام نظرات و پیشنهادهای کمیته‌ها در خصوص تعرفه، عنوان شد: نظر به اطلاع اعضای کمیته سازندگان دکل‌های انتقال نیرو و اقدامات انجمن تولیدکنندگان فولاد ایران برای افزایش تعرفه فولاد در وزارت صنعت، معدن و تجارت و نیز توافق انجام شده در این مورد از دبیر سندیکا درخواست می‌شود در مورد جلوگیری از افزایش تعرفه نبشی‌های فولادی مورد نیاز دکل‌سازان سریع‌تر به نحو مقتضی اقدام فرمایند.

در جمع سازندگان یراق آلات توزیع مطرح شد احیاء کمیته ارزیابی و تشخیص صلاحیت سندیکا

جلسه کمیته سازندگان یراق آلات توزیع بیست و هفتم اردیبهشت ماه سال جاری در حالی برگزار شد که علاوه بر ارائه گزارش نمایندگان تعیین شده کمیته در کمیته‌های عمومی، اقدامات انجام شده در مورد تهیه و تدوین مشخصات فنی محصول، انتشار و تدوین لیست و قرارداد تیپ در حضور اعضا تبیین شد.

در ابتدای جلسه چکیده‌ای توسط مهندس بروجنی رئیس کمیته سازندگان یراق آلات توزیع در خصوص مطالب مطرح شده در نشست روسای کمیته‌های سندیکا به تاریخ بیست و پنجم اردیبهشت ماه ارائه شد. بر همین اساس موضوع احیاء کمیته ارزیابی و تشخیص صلاحیت سندیکا، توافقات به عمل آمده با دفتر امور تحقیقات برق شرکت توانیر مبنی بر فراهم‌سازی امکان حضور نماینده سندیکا در شورای ارزیابی و تشخیص صلاحیت و نیز در تعیین تعرفه‌های آزمایشگاهی، به استحضار اعضای حاضر در جلسه کمیته رسید.

علاوه بر این مطابق اعلام رئیس کمیته بر اساس تصمیم اخذ شده در جمع روسای کمیته‌های سندیکا مقرر شد قوانین، مقررات و آیین‌نامه‌های مربوط به ارزیابی مورد جمع‌آوری قرار گرفته و پس از بررسی و طرح در کمیته ارزیابی و تشخیص صلاحیت سندیکا از مراجع ذی‌ربط انجام ارزیابی توسط خود سندیکا درخواست خواهد شد.

در ادامه این نشست کمیته سازندگان یراق آلات توزیع، در رابطه با انتشار و تدوین لیست توسط شرکت توانیر نامه پاسخ مهندس فرحناکیان مدیر کل دفتر امور تحقیقات برق شرکت توانیر در جمع اعضای کمیته قرائت شد که مبنای آن نتایج ارزیابی صلاحیت تامین‌کنندگان یراق آلات توزیع پس از تایید معاونت تخصصی و کمیته فنی بازرگانی توانیر منتشر خواهد شد.

مضاف بر این در مورد ابلاغ قرارداد تیپ توسط شرکت توانیر اعلام شد که پیگیری ابلاغ قرارداد تیپ هنوز در دست اقدام است. همچنین با طرح موضوع تهیه و تدوین مشخصات فنی محصول مقرر شد در جلسه آتی کمیته نتیجه اقدامات انجام شده برای اخذ نظرات و پیشنهادات اصلاحی و تکمیلی در اختیار اعضای کمیته قرار گیرد.

در بخش دیگری از این جلسه از اعضای کمیته درخواست شد که پیشنهادات و نظرات خود را در مورد نحوه و شرایط حضور نماینده کمیته در شورای ارزیابی فنی بازرگانی توانیر تال جلسه آتی کمیته اعلام نمایند.

در ادامه نامه‌های تهیه شده توسط مهندس فکار نایب رئیس کمیته نیز مورد قرائت و با اعمال اصلاحات پیشنهادی مورد تایید قرار گرفت. شایان ذکر است مفاد این نامه‌ها بر اساس مصوبات قبلی کمیته در خصوص نقد و بررسی بیست و یکمین کنفرانس شبکه‌های توزیع نیروی برق و اقدام مردود برخی از شرکت‌ها مبنی بر فروش محصولات فاقد تاییدیه به شرکت‌های توزیع نیروی برق با اخذ یک تایپ تست و یا گواهی کیفیت از توانیر تهیه شده است.



اخبار سست

همچنین ضمن قرائت نامه وزیر صنعت، معدن و تجارت به وزیر نیرو، موضوع دعوت از تولیدکنندگان تجهیزات داخلی در برگزاری مناقصات به اطلاع اعضا رسید. جز این پیشنهاد دبیر سندیکا در خصوص استفاده اعضای سندیکا از برند سندیکا در مکاتبات مطرح و از اعضا خواسته شد در این مورد اقدام کنند. در پایان، دستور جلسه مربوط به تشکیل کارگروه مطالبات و انتخاب اعضای این کارگروه به جلسه آتی کمیته موکول شد.

انتظار یراق سازان از برنامه های هیات مدیره سندیکا در سال جاری

پیگیری مطالبات و تمرکز بر پیگیری انتشار وندورلیست یراق آلات توزیع

کمیته سازندگان یراق آلات توزیع سندیکای صنعت برق ایران سیزدهم اردیبهشت ماه سال جاری در حالی تشکیل جلسه داد که مقولاتی چون پیگیری در دستور کار کمیته قرار داشت.

در ابتدای جلسه مهندس فکار نایب رئیس کمیته و رئیس هیات مدیره شرکت آزاد کاوش پی به طرح و بررسی درخواست اخیر شرکت توزیع نیروی برق مازندران از تولیدکنندگان یراق آلات جهت معرفی محل کارگاه و ابزار تولید پرداخت. بر این اساس با توجه به فعالیت های سالیان گذشته کمیته یراق سازان برای اخذ تایید صلاحیت ها و به طبع آن پیگیری انتشار وندورلیست شرکت توانیر مقرر شد در جهت آگاهی و اصلاح رویه شرکت های توزیع نیروی برق وصول پاسخ نامه سندیکا از دکتر حقی فام، پیگیری شود.

در ادامه مهندس فکار با اشاره به پیگیری های به عمل آمده از شرکت توانیر جهت انتشار وندورلیست یراق سازان توزیع اظهار داشت: اقدامات شرکت توانیر در حال حاضر بیشتر داخلی بوده و تولیدکنندگان یراق آلات را شامل نمی شود. بنابراین انتشار وندورلیست در سه یا چهار ماه آینده صورت خواهد گرفت. همچنین در خصوص چگونگی ابلاغ قرارداد تیپ خرید مقرر شد این امر توسط دبیر کمیته مورد پیگیری قرار گیرد.

علاوه بر این نظر به اینکه برخی شرکت ها یا فروشندگان با استفاده از ترفند اخذ تنها یک تایپ تست و یا گواهی کیفیت اقدام به فروش سایر اقلام یراق آلات خود که فاقد گواهی می باشد مینمایند با تصویب کمیته مقرر شد نامه ای در این خصوص توسط نایب رئیس کمیته جهت اطلاع رسانی تهیه و از طریق سندیکا به شرکت توانیر ارسال شود.

در این جلسه مقرر شد تشکیل کارگروه مطالبات در دستور کار کمیته قرار گیرد و همچنین طی نامه ای کمیته خواستار پیش بینی تریبون آزاد به منظور انعکاس مسائل و مشکلات خود در کنفرانس ها شود.

در بخش دیگری از این نشست ضمن طرح برنامه های اجرایی سال ۹۵ مصوب هیات مدیره در تاریخ بیست و دوم فروردین ماه، مقرر شد علاوه بر برنامه های فوق الذکر، برنامه های کمیته یراق سازان مبنی بر پیگیری مطالبات شرکت های عضو کمیته و تمرکز بر پیگیری انتشار وندورلیست یراق آلات توزیع و جلوگیری از اقدامات غیر متعارف شرکت های توزیع نیروی برق در مناقصات و استعلام های خرید که برخلاف مقررات و رویه های سازمان های بالاتری همچون شرکت توانیر صورت می گیرد از موارد پیشنهادی کمیته به برنامه های سندیکا در سال جاری بود.

به پیشنهاد هیات مدیره شعبه خراسان مقرر شد

تشکیل کارگروه انرژی در محل اتاق بازرگانی خراسان رضوی

رئیس و اعضای هیات مدیره سندیکای صنعت برق شعبه خراسان روز چهارشنبه هشتم اردیبهشت ماه سال جاری اقدام به برگزاری نشستی با مهندس شافعی رئیس اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی خراسان رضوی در محل این اتاق کردند. در این نشست صمیمی اعضای هیات مدیره ضمن عنوان مطالبی پیرامون مشکلات مبتلا به در حوزه صنعت برق، در خصوص موارد مربوط به بحث و تبادل نظر پرداختند.

بر همین اساس در خلال این نشست پیشنهاد سندیکا جهت تشکیل کارگروه انرژی در محل اتاق بازرگانی استان مورد تایید و استقبال مهندس شافعی قرار گرفت و مقرر شد مطابق اعلام ریاست اتاق بازرگانی مراتب پیگیری و اقدام شود. همچنین در رابطه با حمایت های مالی از طرح های پژوهشی و تحقیقاتی در حوزه صنعت برق، اتاق بازرگانی ضمن استقبال و قدر دانی،



اخبار شعب



آمادگی خود را جهت دریافت این گونه طرح ها از اعضای سندیکا اعلام داشت. در بخش دیگری از این نشست پیشنهاد شد در جهت استفاده بیشتر از نقطه نظرات و پیشنهاد های سندیکا در شورای گفتگوی دولت و بخش خصوصی استان، ضمن دعوت از پیشنهاد دهنده جهت حضور در جلسات مربوطه، به منظور رفع موانع کسب و کار و تسهیل در فعالیت های اقتصادی در حوزه صنعت، سندیکا از این طریق مشارکت فعالی با این شورا داشته باشد.

بازدید استاندار خراسان رضوی از دو شرکت عضو شعبه خراسان سندیکا

دو شرکت عضو سندیکای صنعت برق خراسان در دیدار اخیر علیرضا رشیدیان استاندار خراسان رضوی از شهرک صنعتی فناوری های برتر این استان مورد بازدید قرار گرفتند. در این دیدار که مدیرکل امور مالیاتی خراسان رضوی و جمعی از مدیران دستگاه های اجرایی این استان، استاندار را همراهی می کردند از سه واحد تولیدی مستقر در شهرک فن آوری های برتر بازدید شد که شرکت صانع شرق به مدیریت عامل مهندس شادمان عضو هیات مدیره سندیکای صنعت برق ایران و رییس هیات مدیره شعبه خراسان و نیز واحد صنعتی دنا الکتریک ایرانیان دیگر عضو این سندیکا در میان آن ها بودند. گفتنی است در حاشیه این بازدید جمعی از مدیران واحدهای صنعتی با مدیرکل امور مالیاتی استان ملاقات کردند و دیدگاه ها و نظرات خود را در خصوص مشکلات جاری بخش صنعت بیان داشتند.



فراخوان شرکت در یازدهمین نمایشگاه بین المللی برق مشهد

شعبه خراسان سندیکای صنعت برق ایران مطابق روال سال های گذشته جهت برگزاری یازدهمین نمایشگاه بین المللی برق، الکترونیک و تجهیزات وابسته اقدام می کند. در این نمایشگاه که سی ام تیر ماه لغایت دوم مرداد ماه سال جاری در محل دائمی نمایشگاه های بین المللی مشهد دایر خواهد بود، جمعی از مدیران ارشد صنعت برق و انرژی و مدیران شرکت های توزیع کشور به دعوت شرکت توزیع نیروی برق مشهد، همچنین هیاتی تجاری از کشور هندوستان حضور خواهند داشت. بر همین اساس در این رویداد هماهنگی لازم جهت مشارکت شرکت های عضو در مکانی مستقل توسط شعبه خراسان به عمل آمده است که در صورت افزایش متقاضیان امکان تخصیص فضای بیشتر به سندیکا نیز میسر خواهد بود. در این راستا سندیکای صنعت برق خراسان از علاقه مندان خواهشمند است جهت بهره مندی از فرصت پیش رو و کسب اطلاعات تکمیلی به منظور رزرو غرفه با اعلام متراژ درخواستی، طریق دبیرخانه شعبه خراسان سندیکا اقدام فرمایند.



اخبار شرکت‌های عضو

شد و به مدت ۳ ساعت و نیم به طول انجامید، انجمن مدیران صنایع استان خراسان رضوی و انجمن کارفرمایی تانیر و سندیکای صنعت برق نیز همکاری داشتند.

در بخش ابتدایی سمینار بهنام تقدسی، مشاور ارشد شرکت پارت کنترل و عضو هیات علمی دانشگاه امام رضا علیه السلام با معرفی سیستم‌های کنترل مبتنی بر PLC و DCS، به تفاوت‌های اصلی آن‌ها پرداخت و در ادامه با طرح هفت سوال اساسی، شاخص‌های



عملیاتی را برای انتخاب نوع سیستم کنترل مطرح کرد.

در بخش بعدی سمینار مرتضی نوروزی، معاونت فنی شرکت پارت کنترل مباحثی را در زمینه چالش‌ها و راهبردهای موجود در حوزه طراحی سیستم‌های کنترل مطرح کرد.

وی به برخی از روش‌های مرسوم و نامطلوب تعریف پروژه اشاره کرده و ضمن پرداختن به به معضل نادیده گرفتن جایگاه طراحی مهندسی و اصول آن، اسناد فنی کامل در طراحی پروژه‌های برق و اتوماسیون را یادآور شد.

نوروزی با برشمردن عوارض نامطلوب نداشتن طرح و اسناد فنی، تنها راهکار بهینه به لحاظ هزینه و زمان را طراحی و تنظیم اسناد بر اساس استاندارد‌ها عنوان کرد.

معاونت فنی شرکت پارت کنترل با معرفی برخی استانداردهای لازم برای طراحی پروژه‌ها به تبیین الزامات عملی این استانداردها پرداخت.

مرتضی نوروزی در ادامه قواعد تنظیم مدارک لازم برای اسناد فنی پروژه‌ها و مناقصه را بیان کرده و به طرح جزئیات بیشتر در خصوص ضرورت هر یک از این اسناد پرداخت.

وی در پایان نحوه نظارت و مدیریت پروژه‌های برق و اتوماسیون و الزامات تست‌های FAT و SAT را توضیح داد.

توسط مدیرعامل تانیر در شرکت الکترونیک افزار آزما

افتتاح اولین آزمایشگاه تست کنترلهای هوشمند در کشور

همزمان با روز مهندس، چهارشنبه پنجم اسفند ماه ۱۳۹۴، نخستین آزمایشگاه تست کنترلهای هوشمند با هدف رفع نیاز از وابستگی خارجی به کشورهای دارای این تکنولوژی، توسط مهندس آرش کردی مدیرعامل تانیر، در محل کارخانه شرکت الکترونیک افزار آزما افتتاح شد.

بر همین اساس شرکت الکترونیک افزار آزما در راستای توسعه دانش فنی، ادامه روند

اخذ عنوان دانش بنیان صنعتی توسط شرکت سامانه‌های نوین افرا

شرکت سامانه‌های نوین افرا جهت تولید داخلی کلیه مواد اولیه مورد استفاده در ساخت مقره‌های سیلیکونی با اخذ تاییدیه از شورای ارزیابی توانیر و معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری، حائز عنوان دانش بنیان صنعتی در این زمینه شد.

گفتنی است این شرکت در زمینه تولید عایق‌های سیلیکونی خطوط هوایی با تولید میله‌های فایبرگلاس و کامپوند سیلیکون، فعالیت دارد و از سال ۱۳۹۰، با تولید کامپوند سیلیکون



مصرفی و میل کامپوزیتی به کار رفته در ساخت مقره‌های تولیدی خود در بومی‌سازی صنعت عایق کشور، با ایجاد ارزش افزوده داخلی بیش از ۹۰ درصد پیش‌تاز است. محصولات این شرکت با نام تجاری "ولتاژ" (VOLTAGE)، در میان شرکت‌های توزیع نیروی برق، مهندسين و پیمانکاران شناخته می‌شود.

انتخاب کابل ابهر و آلومتک در برندهای برتر صنعت آلومینیوم

دو شرکت عضو سندیکای صنعت برق ایران در اختتامیه چهارمین کنفرانس بین‌المللی آلومینیوم ایران به عنوان برندهای برتر صنعت آلومینیوم ایران در سال ۱۳۹۴ برگزیده شدند.

در این کنفرانس که به همت مرکز تحقیقات آلومینیوم ایران (IARC) و ایمیدرو روزهای بیست و دوم و بیست و سوم اردیبهشت ماه سال جاری در محل هتل المپیک تهران برگزار می‌شد، از ۱۰ شرکت برتر در بخش‌های مختلف به عنوان برند برتر صنعت آلومینیوم تقدیر شد که شرکت سیم و کابل ابهر به مدیریت مهندس علیرضا کلاهی، در بخش کابل آلومینیوم و شرکت آلومتک به مدیریت مهندس داریوش روحی، در بخش هادی‌های پرفریت آلومینیوم از جمله برگزیدگان این کنفرانس در بخش صنعت برق بودند.

گفتنی است اهداف اصلی برگزاری این کنفرانس ارائه و بحث پیرامون پیشرفت‌های اخیر در مورد آلومینیوم و ارائه تغییرات رخ داده در حوزه تکنولوژی بود که طی آن جنبه‌های تولید، فراوری، ساخت، ساختار و خواص و کاربردهای مهندسی آلومینیوم نیز مورد بررسی قرار گرفت.

سمینار علمی - تخصصی طراحی سیستم‌های اتوماسیون صنعتی برگزار شد

سمینار تخصصی اصول طراحی سیستم‌های کنترل و اتوماسیون صنعتی مبتنی بر PLC و DCS ۲۷ بهمن ماه به همت دپارتمان آموزش شرکت پارت کنترل برگزار شد.

در برگزاری این سمینار تخصصی که با هدف توانمندسازی مدیران و مهندسان جهت طراحی سیستم‌های کنترل جهت ارتقای کیفی پروژه‌ها و بهبود روند تعریف پروژه برگزار

اخبار شرکت‌های عضو

این صنعت در سالن کنفرانس یکی از هتل‌های شهر مسقط برگزار شد. حضور اکثریت مدعوین نشان‌دهنده استقبال خوب کارشناسان عمانی از این رویداد بوده است. طبق نظرسنجی‌های صورت گرفته پس از سمینار، رضایتمندی بسیار بالای حاضرین از جلسه و اظهار شگفتی آنان از توانمندی فنی و دانش بالای شرکت‌های ایرانی موجب افتخار و سربلندی این شرکت به نمایندگی از فعالان صنعت برق ایران شد.

گفتنی است شرکت الکترونیک افزار آما به عنوان یک شرکت دانش بنیان ضمن دستیابی به دانش روز و آخرین فناوری‌های مربوط به انواع کنتورهای دیجیتال و هوشمند نه تنها در پی تامین نیازهای داخلی کشور، بلکه در صدد صادرات خدمات فنی و مهندسی در کلیه سطوح اعم از مشاوره، تامین و تجهیز برآمده است.

با توجه به اهمیت بالا و روز افزون صادرات غیر نفتی برای کشور عزیزمان، صدور خدمات فنی و مهندسی در افق سیاست‌های کلان این شرکت قرار گرفته است و در این راستا نگاه ویژه‌ای به این موضوع معطوف شده است.

تولید انبوه انواع کنتورهای پیشرفته برق (بیش از هفت میلیون دستگاه تاکنون) مطابق آخرین استانداردهای بین‌المللی طی سالیان گذشته و اخذ رضایتمندی از عملکرد مطلوب محصولات این شرکت همزمان با افزایش ظرفیت تولید و افتتاح خط تولید کنتورهای هوشمند (AMI) از عوامل اصلی رویکرد صادراتی محصولات فوق به خارج از مرزهای ایران است.

از دیگر سو کشور عمان به عنوان یکی از همسایگان آبی جنوب ایران، با سرعت فراوانی در حال توسعه و پیشرفت به سوی صنعتی شدن و به‌روزرسانی زیرساخت‌ها و بسترهای لازم است. یکی از مهمترین اهداف این کشور تغییرات اساسی در سیستم‌های تولید، توزیع و اندازه‌گیری انرژی (برق و آب) است.

حسن روابط سیاسی و اقتصادی عمان و ایران این شرکت را بر آن داشته است تا به بازار برق عمان به عنوان یکی از کشورهای بازار هدف با پتانسیل بالای صادراتی نگاه ویژه‌ای داشته باشد. در این راستا از سال ۱۳۹۱ فاز مطالعاتی بازاریابی خارجی آغاز و با شرکت در نمایشگاه‌های اختصاصی جمهوری اسلامی ایران (۱۳۹۳ و ۱۳۹۴) و نمایشگاه بین‌المللی تخصصی آب و برق عمان (۱۳۹۴)، فاز بازاریابی میدانی و حضور مستمر در بازار هدف دنبال شد.

نتیجه این اقدامات گردآوری اطلاعات مفید جهت نحوه ورود به بازار مذکور را فراهم آورده است و اخذ تاییدیه‌های فنی لازم برای ورود به بازار کنتورهای برق، در سال ۱۳۹۳ با جدیت بیشتری در دستور کار قرار گرفت.

پیشرفت روز افزون و برطرف کردن نیاز کشور به کنتورهای هوشمند، پس از طی چند سال کار تحقیقاتی ضمن دستیابی به دانش فنی صد در صد داخلی در تولید کنتورهای هوشمند، موفق به تجهیز اولین آزمایشگاه تست کنتورهای هوشمند در کشور شد. لازم به ذکر است این آزمایشگاه از لحاظ سخت‌افزاری و نرم‌افزاری برای تست کنتورهای هوشمند در داخل کشور و حتی منطقه منحصر به فرد بوده است.



توسط شرکت الکترونیک افزار آما برگزار شد اولین سمینار و کارگاه آموزشی کنتورهای هوشمند در عمان

شرکت الکترونیک افزار آما با علم و آگاهی از اهمیت بالای ارتقای دانش فنی کارشناسان و متخصصین صنعت برق کشور عمان پنجم بهمن ماه سال جاری اقدام به برگزاری سمینار و کارگاه آموزشی تخصصی در خصوص سیستم‌های نوین کنتورهای هوشمند AMI کرد. در جهت هر چه بیشتر موثر بودن این رویداد، این شرکت از دو ماه قبل شروع به برقراری تماس و اطلاع‌رسانی به کلیه کارشناسان و متخصصین مربوط از شرکت‌های توزیع نیروی برق، وزارت انرژی و ... در سراسر عمان کرده بود.

در پی هماهنگی‌های به‌عمل آمده، این سمینار با حضور ۲۸ نفر از افراد کلیدی و متخصصین



معاونت فناوری‌های اطلاعات و ارتباطات مرکز همکاری‌های فناوری و نوآوری ریاست جمهوری در بازدید از شرکت مکو و سامانه MAPCS

نشست با شرکت‌های زیر مجموعه مپنا در راستای تحقق اهداف ملی

هیاتی متشکل از دبیر و کارشناسان کارگروه الکترونیک معاونت فناوری‌های اطلاعات و ارتباطات مرکز همکاری‌های فناوری و نوآوری ریاست جمهوری اسلامی ایران طی بازدیدی از شرکت مهندسی و ساخت برق و کنترل مپنا ضمن آشنایی با توانمندی‌ها و محصولات این شرکت از پروژه‌های تحقیقاتی، برنامه‌های توسعه‌ای، سیمولاتورهای آموزشی و سامانه کنترل فرآیندی و اتوماسیون FCS/DCS بومی این شرکت دیدن

اخبار شرکت های عضو

کردند.

دکتر پورفرد دبیر کارگروه الکترونیک و مخابرات مرکز همکاری های فناوری و نوآوری و هدف از این بازدید را شناخت برندها و شرکت های فعال در حوزه الکترونیک عنوان کرد و افزود: ما به عنوان دولت به دنبال این هستیم تا با شناسایی شرکت های موفق در این زمینه با مشکلات و مسائل آن ها آشنا شویم و با جهت دهی به سیاست ها، راهبردها و برنامه های کشور بتوانیم کسب و کار حوزه الکترونیک کشور را سامان داده و رونق ببخشیم.

دکتر پورفرد بحث کلان تر در این زمینه را مدیریت جهت دهی به برندهای کشور برشمرد و اظهار داشت: مجموعه شرکت هایی که برند هستند و یا قابلیت برند شدن را دارند خیلی کم هستند. وی از گروه مینا به عنوان یکی از این برندها نام برد که این بخش از دولت (کارگروه الکترونیک) از دو منظر به آن نگاه می کند. یک نگاه از بالا به پایین است که منظور ارتباط با مجموعه مدیران ارشد گروه است و نگاه دوم نشست با شرکت های زیر مجموعه این گروه در حوزه های کاملاً تخصصی است.

دبیر کارگروه الکترونیک و مخابرات مرکز همکاری های فناوری و نوآوری این جلسه و بازدید از شرکت مکو را در راستای نگاه دوم برشمرد و گفت: ما به دنبال آشنا شدن با مجموعه مکو هستیم تا بتوانیم با استفاده از ابزارهای گوناگون و اطلاع رسانی مناسب، این جهت دهی را به سمت اهداف ملی سوق دهیم. وی در توضیح این مطلب تصریح کرد: این بدان معنا است که بتوانیم یک بازی برد-برد طراحی کنیم تا هم شرکت ها بتوانند خودشان را پیش ببرند و هم به واسطه مالیاتی که این شرکت ها می پردازند، یا از طریق جذب نیروهای انسانی متخصص و یا از محل بازارهای جهانی که ایران می تواند به واسطه صادرات بهره ببرد، کشور برنده باشد.

در ادامه مدیر توسعه بازار شرکت مکو با اشاره به وجود هسته های مختلف متولی این امور در دولت، و گاه محو تدریجی تولیدکنندگان داخلی در سایه سیاست های حمایتی اتاق های بازرگانی از تولیدکنندگان فعال در حوزه تحقیق و توسعه، که بعضاً کالاهایی مرغوب تر و با کیفیت از کالاهای وارداتی نیز تولید کرده اند، خواستار سیاست گذاری دولت در خصوص حمایت از سامانه MAPCS و محصولات از این دست شد. وی با اشاره به ویژگی های این سامانه عنوان کرد: ما محصولی داریم که منحصر به فرد است و اگر از آن درست حمایت شود برای کشور افتخار به دنبال خواهد داشت و در سایه آن شرکت های دیگری نیز منتفع خواهند شد.

سپس واحدهای تولید و تست، آزمایشگاه تحقیق و توسعه و خط تولید بوردهای الکترونیک مورد بازدید این هیات قرار گرفت.

در بازدید از سامانه MAPCS شرح کاملی از سخت افزار، نرم افزار و مزایای این سامانه در قالب یک پرزنت تخصصی ارائه شد و ضمن ارائه گواهینامه های اخذ شده برای محصولات این سامانه، به پرسش های مطرح شده پاسخ داده شد.



خير مقدم به اعضاي جديد

به گزارش کمیته عضویت سندیکای صنعت برق ایران، در ماه گذشته ۱۲ شرکت جدید به عضویت این سندیکا پیوسته اند. بر پایه این گزارش، اعضای جدید به شرح زیر معرفی می شوند:

۱. شرکت یراق گستر شبکه

به مدیریت: جناب آقای سهیل دارا
زمینه فعالیت: تولیدکننده یراق خط ۲۰ و ۳۳ کیلو ولت
تلفن: ۰۲۱-۵۶۵۸۵۶۹۷-۹ / نمایر: ۰۲۱-۵۶۵۸۵۶۹۹

۲. شرکت ان آر الکتریک پارسه

به مدیریت: جناب آقای لی کا
زمینه فعالیت: نمایندگی فروش و پس از فروش - تولیدکننده سیستم های حفاظتی
تلفن: ۰۲۱-۲۲۱۲۹۹۷۲ / نمایر: ۰۲۱-۲۲۱۲۹۹۷۲

۳. شرکت نوتابان عصر امگا

به مدیریت: جناب آقای روزبه پورتنی
زمینه فعالیت: اسکادا، اتوماسیون صنعتی، کنترل، مانیتورینگ و مخابرات
تلفن: ۰۲۱-۴۴۲۸۱۵۳۱ و ۰۲۱-۶۶۵۳۶۲۸۷ / نمایر: ۰۲۱-۸۹۷۷۹۱۹۱

۴. شرکت پایا توان محور

به مدیریت: جناب آقای اسد باباخانی
زمینه فعالیت: خدمات فنی مهندسی بازرگانی
تلفن: ۰۲۱-۸۸۰۵۸۲۲۲ / نمایر: ۰۲۱-۸۸۰۵۸۲۲۳

۵. شرکت آرمان نیرو توسعه ایستاتیس

به مدیریت: جناب آقای محسن پهلوان زاده
زمینه فعالیت: پیمانکار عمومی
تلفن: ۰۲۱-۲۶۶۰۱۰۹۹ و ۰۲۱-۶۶۳۵۰۰۲۶ / نمایر: ۰۲۱-۶۶۳۸۰۰۲۶

۶. شرکت نیک اندیشان انرژی واثق شرق

به مدیریت: جناب آقای سعید سالمی
زمینه فعالیت: خدمات مهندسی و پیمانکاری نیرو و اتوماسیون
تلفن: ۰۲۱-۳۸۹۳۶۳۰۵ / نمایر: ۰۲۱-۳۸۹۳۶۳۰۶

۷. شرکت کابل افزار نورین

به مدیریت: جناب آقای مجید شمس
زمینه فعالیت: تولید لوازم جانبی کابل فشار قوی
تلفن: ۰۲۱-۸۱۹۳۰۰۰ / نمایر: ۰۲۱-۸۸۷۹۲۴۷۱

۸. شرکت سرآمد برق کارکنان امیرافراز (سبکا)

به مدیریت: جناب آقای مجید یوسفی
زمینه فعالیت: پیمانکاری برق
تلفن: ۰۲۱-۴۴۵۰۲۱۷۱ / نمایر: ۰۲۱-۴۴۵۶۷۲۶۶-۷

۹. شرکت فراز پرتو آسیا

به مدیریت: جناب آقای امید انوشه پور
زمینه فعالیت: انرژی خورشیدی
تلفن: ۰۲۱-۸۸۵۰۱۴۸۹ / نمایر: ۰۲۱-۸۸۷۳۴۳۹۵

۱۰. شرکت مهندسی و پژوهشی سازه نیرو

به مدیریت: جناب آقای محسن نظری فر
زمینه فعالیت: پیمانکار خطوط انتقال نیرو
تلفن: ۰۵۱-۳۸۹۳۸۳۴۶ / نمایر: ۰۵۱-۳۸۹۳۸۹۴۶

۱۱. شرکت فراپدید ستاک

به مدیریت: جناب آقای علیرضا رجب زاده
زمینه فعالیت: طراحی مهندسی و اجرا و تامین کالا EPC
تلفن: ۰۲۱-۸۸۲۱۷۴۳۱ / نمایر: ۰۲۱-۸۸۲۱۷۴۳۹

۱۲. شرکت صنایع کابل کاشان

به مدیریت: جناب آقای حمید رحیمی
زمینه فعالیت: تولیدی انواع سیم مسی و آلومینیوم مغز فولاد و هادی های پر ظرفیت
تلفن: ۰۲۱-۸۸۰۵۱۶۸۳-۴ / نمایر: ۰۲۱-۸۸۰۵۱۶۸۵

سندیکای صنعت برق ایران، مقدم اعضای جدید را گرامی می دارد.



شرکت توزیع
نیروی برق تبریز



شرکت توزیع نیروی برق
استان آذربایجان شرقی



شرکت برق منطقه ای
آذربایجان



شرکت مخابرات ایران
(سهام عام)



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

هفتمین نمایشگاه بین المللی صنعت برق و مخابرات

ایران - تبریز

تاریخ برگزاری: ۱۴ لغایت ۱۷ مرداد ۱۳۹۵

برگزار کنندگان:



با همکاری:



سندیکای صنعت
برق ایران

حامیان رسانه ای:



7 THE SEVENTH
INTERNATIONAL EXHIBITION OF
ELECTRICITY &
TELECOMMUNICATION
OF IRAN-TABRIZ 04-07 AUGUST, 2016

WWW.SAYACO.IR

WWW.TABRIZFAIR.IR