

فرصت از دست نرود!

دنیای اقتصاد/ دکتر پویا جبل عاملی

به نظر می‌رسد سرعت وقایع اقتصادی کشور بیش از پیش‌بینی‌های رسمی باشد. این اتفاقات به‌خصوص برای مردم دور از مرکز قدرت جغرافیایی و سیاسی، بسی دردآورتر و غیرقابل تحمل‌تر شده است. آن شهروندی که در فلان شهر کوچک؛ فرسنگ‌ها دور از پایتخت است، کجا قادر بوده دسترسی به بازار ارز و طلا و بورس داشته باشد تا بتواند اندکی سرمایه ناچیز خود را حفظ کند؟

تورم و کاهش قدرت خرید کم‌سابقه ماه‌های اخیر، ابتدا زندگی این گروه را تحت‌تاثیر قرار می‌دهد که سیاست‌گذار ابزار کمتری را برای محافظت از آنها تعریف کرده است. در عین حال که برنامه‌های حمایتی که به نام این گروه تعریف می‌شود مانند ارز ۴۲۰۰ تومانی فروردین‌ماه تنها رانتی می‌شود برای گروه‌های ذی‌نفوذ یا یارانه‌ای می‌شود برای اقشار مرفه‌تر جامعه، مانند ارز دانشجویی. اگر شما توانایی فرستادن فرزندان به خارج کشور را داشته باشید، دولت از ذخایر ارزی به شما یارانه می‌دهد؛ اما فلان پدری که به سختی شهریه دانشگاه فرزندش را تامین می‌کند از یاری دولت بی‌بهره است!

ادامه در صفحه ۳

تصمیم اتاق بازرگانی تهران برای ارجاع مشکلات صنعت برق به رئیس‌جمهور

سندیکا گزارش مشکلات را تهیه می‌کند



جلسه مشترک هیات رئیسه اتاق بازرگانی تهران و نمایندگان سندیکای صنعت برق ایران دوازدهم شهریور سال جاری در محل اتاق بازرگانی برگزار شد.

در این جلسه که هدف آن طرح مشکلات فعالان بخش خصوصی صنعت برق بود، مهندس بخشی رئیس هیات مدیره سندیکا ضمن تقدیر از حمایت‌های اتاق، و بیان موفقیت‌های سندیکا به مشکلات شرکت‌های صنعت برق در شرایط کنونی اشاره کرد و گفت: با نوسانات اخیر بسیاری از پروژه‌های برق متوقف شده است و لازم است که برای حل آن تدبیری بکار رود.

نمایندگان سندیکا در جلسه به اتفاق از اتاق بازرگانی درخواست داشتند که با انعکاس مشکلات صنعت برق به مدیران ارشد دولت و مذاکره با آنها در این خصوص، زمینه حل و فصل مسائل این بخش را فراهم کنند. از جمله راه کارهای مورد تاکید در این جلسه اعلام شرایط فورس مازور یا هارد شپ از سوی دولت در خصوص قراردادهای صنعت برق بود.

در ادامه جلسه مهندس کلاهی عضو هیات نمایندگان اتاق تهران به مشکلات تامین مس و آلومینیوم مورد نیاز فعالان برق اشاره کرد و

گفت: شرایط بازار، شرکت‌های سازنده سندیکا را

در تهیه مواد اولیه با مشکل مواجه ساخته است لذا لازم است راهکارهای ارائه شده که مبتنی بر دو موضوع نحوه مدیریت عرضه و تقاضاست، پیاده سازی شود تا هم تقاضا واقعی باشد و هم عرضه به مقدار مناسب انجام شود. مهندس وفايي، رئیس هیات مدیره تولید رعد نیز از عدم ثبات اقتصادی در کشور ابراز نگرانی کرده و تاکید کرد که در این وضعیت، شرکت‌ها

ادامه در صفحه ۳



تصمیم اتاق بازرگانی تهران برای ارجاع مشکلات صنعت برق به

رئیس جمهور

جلسه مشترک هیات رئیسه اتاق بازرگانی تهران و نمایندگان سندیکای صنعت برق ایران دوازدهم شهریور سال جاری در محل اتاق بازرگانی برگزار شد.

صفحه ۱

چکش کاری لایحه اصلاح قوانین و دستورالعمل‌های سازمان بیمه و

تامین اجتماعی

جلسه کارگروه بیمه و تامین اجتماعی سندیکا یازدهم شهریور سال جاری در محل سندیکای صنعت برق ایران برگزار شد.

صفحه ۴

نفس‌های آخر دوران اوج مصرف برق پیک مصرف برق کشور در اولین روز هفته در مدار بالای ۴۷ هزار مگاوات قرار گرفت.

صفحه ۴

۱۵۰۰ مگاوات نیروگاه جدید برای جبران کسری برق در تهران نفت و

انرژی

صفحه ۵

برگزاری کارگاه آموزشی کاربرد فناوری‌های نوین اطلاعات در صنعت آب و برق /

مشاور وزیر نیرو در امور برق و انرژی از برگزاری کارگاه آموزشی کاربرد فناوری‌های نوین اطلاعات و ارتباطات (فاوا) در صنعت آب و برق خبر داد

صفحه ۵

عامل پشت پرده قطعی‌های برق

تابستان امسال

چرا امسال واحدهای نیروگاهی کشورمان از تامین برق مصرفی کشور عاجز ماندند؟!

صفحه ۶

صادرات برق به هزار و ۴۰۰ مگاوات

رسید

سخنگوی توانیر گفت: صادرات برق به کشورهای عراق، پاکستان و افغانستان به حدود هزار و ۴۰۰ مگاوات رسیده که البته این رقم در روزهای مختلف نوسان دارد.

صفحه ۸

نامه‌نگاری جدید شافعی با جهانگیری/نظام قیمت‌گذاری فولاد اصلاح شود

رئیس اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران با ارسال نامه‌ای به معاون اول رئیس‌جمهور، خواستار اصلاح نظام قیمت‌گذاری فولاد شده است.

صفحه ۹

فرار از اشتباهات رایج در قیمت‌گذاری چندگان

صفحه ۱۰



دچار سرکوب مالی و نرخ بهره واقعی منفی شود. سوال؛ پس چرا هنوز نرخ سیستم بانکی تغییر نکرده است؟ در حالی که تورم در ماه مرداد نسبت به ماه مشابه سال قبل ۲۴/۲ درصد بوده و با توجه به روند صعودی آن و نوسانات بازار ارز، تورم انتظاری بدون تردید بالاتر از این سطح قرار دارد؛ اما نرخ سیستم بانکی همچنان ثابت است. در این شرایط هیچ کس حاضر به نگهداری ریال نیست و آیا نتیجه محتوم این وضعیت به غیر از التهاب و تورم است؟ تحت هر شرایطی، اگر بتوان تخمین مناسبی از تورم انتظاری داشت، نرخ بهره اسمی بالاتر از آن می‌تواند مردم را به نگهداری پول تشویق کند و منجر به افت تقاضا در بازارها شود. البته اگر تاکنون ابزار پولی مناسب برای بانک مرکزی تعریف شده بود، قادر بودیم سیاست پولی چابکی را داشته باشیم که هر لحظه به شوک‌ها پاسخ دهد اما تحت همین شرایط نیز باید به رویه گریز مردم از نگه داشتن ریال خاتمه داد.

هر روزی که می‌گذرد، کارآیی ابزار اقتصادی برای کاهش التهاب کمتر می‌شود، از این رو لازم است هر چه سریع‌تر نسبت به شرایط بازار واکنش نشان داد. از آن سو، سیاستمداران اگر فارغ از حرف‌های کلی و مبهم، اولاً نشان دهند که عمق شرایط موجود را درک می‌کنند و ثانياً استراتژی مشخصی را در مورد کاهش ریسک‌های بین‌المللی که موجب التهاب شده، دنبال می‌کنند، آن‌گاه بدون تردید وضعیت باثباتی که محصول تفکر دولت اول آقای روحانی بود، بروز می‌یابد.

ادامه از صفحه ۱

التهاب را باید از بازارها گرفت. در بستر سیاسی، همان راهی که در سال ۱۳۹۲، امید را به جامعه بازگرداند باید بار دیگر مورد توجه قرار گیرد. اما در بستر اقتصادی، این بیش از همه وظیفه سیاست پولی است که استرس را از بازارها بگیرد. بدون هیچ تردیدی مقامات ممکن است در مورد اینکه نرخ بهره واقعی چقدر باشد، با هم اختلاف داشته باشند اما همگی معتقدند اقتصاد نباید

مطالبات شرکت‌ها را مطرح کرده و خواستار پیگیری آن از سوی اتاق شدند. مهندس برزی مهر دبیر سندیکا نیز به اقدامات انجام شده از سوی این تشکل برای حل مشکلات اعضا اشاره و تصریح کرد که مشکلات فعالان صنعت برق در قالب موضوعات مختلف از قبیل ارزیابی قراردادهای قراردادهای متوقف، مطالبات اعضا به طور جد در حال پیگیری است و ریزنی‌هایی با وزارت نیرو، وزارت صمت و شرکت توانیر در این مورد صورت گرفته است.

همچنین دکتر اسدی معاون پژوهشی و برنامه‌ریزی سندیکا نیز تاکید کرد که بحران صنعت برق در حال تبدیل به بحران ملی برای اقتصاد بخش خصوصی است و اگر سرمایه‌گذاری لازم صورت نگیرد و اقتصاد برق به با همین رویه پیش برود، بخش صنعت کشور در سطح گسترده در آینده‌ای کوتاه با مشکلات جدی در تامین برق روبرو خواهد شد.

در پایان جلسه مهندس خوانساری رئیس اتاق بازرگانی تهران با بیان اینکه حمایت‌های اتاق از فعالان بخش خصوصی و همین‌طور سندیکای صنعت برق ایران ادامه خواهد داشت، گفت: اتاق بازرگانی برای حل مشکلات صنایع کشور گزارش‌هایی در ۵ محور تهیه کرده است که به دفتر ریاست جمهوری ارائه خواهد شد. وی اعلام کرد که گزارش چالش‌ها و راهکارهای صنعت برق نیز به گزارش‌های تهیه شده اضافه شود و مقرر شد سندیکا در این زمینه گزارشی جامع تهیه کرده و آن را به اتاق تحویل دهد تا برای بررسی و پیگیری به دفتر ریاست جمهوری ارسال شود.

ادامه از صفحه ۱

نمی‌توانند فعالیت‌های خود را مدیریت کنند لذا از اتاق درخواست داشت پیگیر مشکلات این شرکت‌ها باشند و برای حل آنها با دولت مذاکره کنند.

بیان مشکلات نظام بانکی و دشواری‌های انتقال پول به داخل کشور دیگر محور جلسه بود که از سوی مهندس رهنما نایب رئیس هیات مدیره سندیکا طرح شد. وی همچنین تاکید داشت که تعدیل قراردادهای کفاف نوسانات قیمت را نمی‌دهد و شرایط هاردشیپ باید اعلام شود.

در ادامه آقایان مهندس بردبار، صالحی و سعادت‌ی ضمن قدردانی از حمایت اتاق از سندیکا، بحث



نفس‌های آخر دوران اوج مصرف برق

پیک مصرف برق کشور در اولین روز هفته در مدار بالای ۴۷ هزار مگاوات قرار گرفت.

به گزارش [ایسنا](#)، بر اساس گزارش شرکت مدیریت شبکه برق ایران، با کاهش نسبی دما در اکثر نقاط کشور، پیک مصرف برق در اولین روز هفته (هفدهم شهریورماه)، ۴۷ هزار و ۵۰۱ مگاوات گزارش شد که در سال گذشته در همین زمان ۴۳ هزار و ۹۰۱ مگاوات بود.

همچنین میزان مصرف برق صنایع دیروز چهار هزار و ۷۶ مگاوات بود که در مقایسه با روز جمعه حدود ۴۰۰ مگاوات کاهش داشته است.

تولید روزانه انرژی‌های تجدیدپذیر در کشور شامل نیروگاه‌های برق‌آبی، بادی و خورشیدی برای روز گذشته سه هزار و ۴۳۰ مگاوات بوده است.

جلسه کارگروه بیمه و تامین اجتماعی سندیکا یازدهم شهریور سال جاری در محل سندیکای صنعت برق ایران برگزار شد.

در ابتدای این نشست، لایحه اصلاح قوانین و دستورالعمل‌های سازمان بیمه و تامین اجتماعی که در راستای حل مشکلات بیمه اعضای سندیکا تنظیم شده بود، بررسی و مقرر شد لایحه جامع و مستند به قوانین که توسط یکی از اعضای کارگروه تهیه شده، برای بررسی بیشتر در اختیار سایر اعضا قرار بگیرد تا در جلسات آتی نهایی شود.

تاکید اعضا بر این بود که در تدوین و تنظیم نهایی این لایحه از قوانین موضوعی اعم از قانون رفع موانع تولید، قانون حمایت از تولید، مواد ۲۸ و ۳۸ و ۴۱ قانون تامین اجتماعی نیز استفاده شود و مقرر شد لایحه مورد نظر، پس از تکمیل برای شورای هماهنگی تشکلهای، اتاق بازرگانی و مجلس شورای اسلامی ارسال شود.

با تصمیم کارگروه بنا شد ایرادات وارده در خصوص هیات بدوی و تجدید نظر، هم در لایحه لحاظ شود و هم بطور جداگانه با اتاق بازرگانی موضوع مورد بررسی قرار گیرد. همچنین مقرر شد پس از تهیه لایحه در جلساتی با تامین اجتماعی، از این ارگان درخواست شود که مشخصا اجرا یا عدم اجرای قوانین را تعیین تکلیف کرده و چنانچه تامین اجتماعی علاقمند به تعیین ضریب مشخص بیمه برای پروژه‌های برق و صنعتی باشد، در مورد ضریب توافق شود. در پایان جلسه مقرر شد از کمک و همیاری سایر تشکلهای با مسائل مشترک نیز در این مسیر استفاده شود.

در جلسه کارگروه بیمه و تامین اجتماعی صورت گرفت؛

چکش کاری لایحه اصلاح قوانین و دستورالعمل‌های سازمان بیمه و تامین اجتماعی

ظرفیت سازی برای نصب پنل خورشیدی در دشت ورامین

۱۵۰۰ مگاوات نیروگاه جدید برای جبران کسری برق در تهران نفت و انرژی

فصل اقتصاد - مدیر عامل شرکت برق منطقه‌ای تهران گفت: اگر ظرفیت‌سازی شود حدود ۱۰ درصد می‌توانیم از سلول‌های خورشیدی در دشت ورامین استفاده کنیم.

غلامرضا خوش‌خلق، درباره کمبود برق در تهران اظهار داشت: با توجه به وضعیت تولید و پیک شبکه برق تهران حدود ۱۴۰۰ مگاوات کمبود برق داریم که در حال حاضر ۱۵۰۰ مگاوات برنامه تولید جدید را در تهران دنبال می‌کنیم.

وی درباره تولید برق از تجدیدپذیرها در تهران گفت: اگر بخش خصوصی ورود پیدا کند ظرفیت‌های اطراف تهران این اجازه را می‌دهد که برای نصب سلول‌های خورشیدی اقدام شود اما اکنون تعداد آن زیاد نیست و فقط حدود ۴ درصد نصب شده داریم. مدیر عامل شرکت برق منطقه‌ای تهران یادآور شد: البته برای نصب سلول‌های خورشیدی در سال‌های آینده سرمایه‌گذاری و بازگشت سرمایه را هم باید دید، اینکه آیا صرفه اقتصادی دارد یا خیر.

وی با بیان اینکه برای سال‌های آینده ناگزیر به توسعه تجدیدپذیرها در کشور هستیم، خاطرنشان کرد: پیش‌بینی می‌کنیم اگر ظرفیت‌سازی شود حدود ۱۰ درصد می‌توانیم از سلول‌های خورشیدی در دشت ورامین استفاده کنیم.



مشاور وزیر نیرو در امور برق و انرژی خبر داد:

برگزاری کارگاه آموزشی کاربرد فناوری‌های نوین اطلاعات در صنعت آب و برق / اجرای سند اقدام مشترک بین دو وزارتخانه نیرو و ارتباطات

مشاور وزیر نیرو در امور برق و انرژی از برگزاری کارگاه آموزشی کاربرد فناوری‌های نوین اطلاعات و ارتباطات (فاوا) در صنعت آب و برق خبر داد و گفت: تلاش داریم با اجرای سند برنامه اقدام مشترک بین دو وزارتخانه نیرو و ارتباطات، با

بهره‌گیری از فناوری‌های نوین خدمت‌رسانی بهتری در حوزه آب و برق به مشترکین داشته باشیم.

به گزارش پایگاه تحلیلی خبری بانک و صنعت به نقل از وزارت نیرو، هوشنگ فلاحتیان، مشاور وزیر نیرو در امور برق و انرژی در خصوص سند برنامه اقدام مشترک بین دو وزارتخانه نیرو و ارتباطات و فناوری اطلاعات در راستای کاربرد فناوری‌های نوین در صنعت آب و برق، اظهار داشت: پیرو دستور ریاست جمهوری مبنی بر توسعه فعالیت‌های اقتصاد دیجیتال و کسب و کار از طریق استارت‌آپ‌ها به وزارتخانه‌ها، وزارت نیرو به عنوان یک وزارتخانه پیش‌تاز همکاری‌های مشترک خود را با وزارت ارتباطات و فناوری اطلاعات آغاز کرد.

وی ادامه داد: هماهنگی‌های فی‌مابین منجر به این شد که وزارت نیرو اولین وزارتخانه‌ای باشد که مبادرت به مبادله سند برنامه اقدام مشترک در حوزه فناوری‌های نوین (ICT) در صنعت برق با رویکرد دیجیتال می‌کند.

فلاحتیان با اشاره به اینکه این سند در تیرماه سال جاری بین دو وزارتخانه مبادله و به امضای دو وزیر نیرو و ارتباطات رسید، گفت: از همان زمان جلسات فشرده‌ای بین مسئولان هر دو وزارتخانه برگزار شد و سعی کردیم در قالب این برنامه‌ها پروژه‌های در دستور کار قرار بگیرد تا بتوانیم در آینده با استفاده بیشتر از فناوری‌های نوین اطلاعاتی صنعت آب و برق را اقتصادی‌تر اداره کنیم.

مشاور وزیر نیرو در امور برق و انرژی افزود: با استفاده از شرکت‌های دانش‌بین و ذهن خلاق نیروهای تحصیل‌کرده در کشور خواهیم توانست کیفیت آب و برق را بالا ببریم، میزان خاموشی‌ها را کاهش داده و

پیک بار را در تابستان مدیریت کنیم. وی بیان داشت: مهم‌تر اینکه در این برنامه قادر خواهیم بود نیاز به سرمایه‌گذاری‌های زیاد را که ناشی از رشد فزاینده برق و آب در کشور است، به سیر نزولی هدایت نماییم.

فلاحتیان به برگزاری کارگاه آموزشی برای اجرای این سند اشاره کرد و گفت: در راستای آماده‌سازی مدیران صنعت آب و برق برای ورود به چنین تحول اساسی، مبتنی بر تحول دیجیتال در صنعت آب و برق، در روز دوشنبه هفته جاری کارگاه آموزشی برای مدیران صنعت آب و برق برگزار خواهد شد. مشاور وزیر نیرو در امور برق و انرژی محورهای ارائه شده در این کارگاه را مبتنی بر چهار موضوع خواند و تصریح کرد: این محورها شامل تبیین سند برنامه اقدام مشترک و اهداف آن، جلب مشارکت بخش خصوصی فعال در دو حوزه نیرو و ارتباطات و فناوری اطلاعات، راهکارهای بهره‌گیری و جلب مشارکت شرکت‌های نوپا در زمینه تحول دیجیتال در صنعت آب و برق و ارائه تجارب استفاده از کنتورهای هوشمند در شهر مقدس مشهد که در این کارگاه یک روزه برای مدیران و کارشناسان تشریح خواهد شد.

وی با اشاره به نقش بخش خصوصی در این سند، عنوان کرد: تلاش داریم انگیزه لازم را برای ورود بخش خصوصی به حوزه فناوری اطلاعات و ارتباطات در وزارت نیرو بیش از پیش افزایش دهیم و مطمئن هستیم که با آشنا شدن نسل جوان و تحصیل‌کرده ما در خصوص اهداف مورد نظر و مندرج در سند اقدام مشترک، خواهیم توانست که با استفاده از فناوری‌های روز دنیا خدمات بهتری را در برق و آب به مشترکین داشته باشیم.

"معاهده پاریس" یا ارزان فروشی برق

عامل پشت پرده قطعی های برق تابستان امسال

چرا امسال واحدهای نیروگاهی کشورمان از تأمین برق مصرفی کشور عاجز ماندند؟! آیا در توان تولیدی نیروگاهها تغییری ایجاد شد یا توسعه این واحدها با مشکل مواجه شده است؟! برخی قطعی های پیاپی برق امسال را به اجرای پنهان "توافقتنامه پاریس" مرتبط می دانند... نظرات

به گزارش خبرنگار اجتماعی باشگاه خبرنگاران پویا؛ تابستان امسال پس از گذشت سالها از خاموشی های پیاپی دوران جنگ تحمیلی، شاهد بازگشت این خاموشی ها به کشور بودیم، به گونه ای که میزان و تکرار هر روز این قطعی برق در استانهای مختلف منجر به ارائه جدول و ساعات خاموشی ها در هر شهر شد.

اما چرا امسال واحدهای نیروگاهی کشورمان از تأمین برق مصرفی شهرهای مختلف عاجز ماندند؟! آیا در توان تولیدی نیروگاههای کشور تغییری ایجاد شد یا توسعه این واحدها با مشکل مواجه شده است؟!

در این میان، برخی قطعی های پیاپی برق امسال را به اجرای پنهان "توافقتنامه پاریس" مرتبط دانستند؛ اما توافقنامه پاریس چیست و چگونه می تواند به مسئله تولید برق در کشورمان مرتبط باشد؟! و آیا اساساً

تعهداتی که ایران بر اساس این توافقنامه به عهده خواهد داشت، واقعاً می تواند دلیل قطعی برق باشد؟! باید اشاره کرد که "توافقتنامه پاریس" در تاریخ ۱۲ دسامبر سال ۲۰۱۵ با شرکت نزدیک به ۱۹۶ کشور جهان و در چارچوب کنوانسیون تغییر اقلیم سازمان ملل متحد مصوب شد؛ هدف بلندمدت توافق پاریس این است که دمای کره زمین با سرعت کمتری افزایش یابد.

در اصل این تصور که "گازهای گلخانه ای" عامل گرمایش زمین هستند و پذیرش اصل گرمایش زمین به دلیل افزایش میزان گازهای گلخانه ای در نهایت منجر به امضای این توافقنامه شد تا دمای کره زمین تا پایان قرن به جای ۲ درجه، ۱،۵ درجه سانتی گراد افزایش یابد!

در کشورمان نیز این توافقنامه در دولت یازدهم به تصویب رسید و مجلس شورای اسلامی نیز پیوستن به توافقنامه آبهوایی پاریس را بررسی و تصویب کرد و در نهایت این مصوبه برای تأیید نهایی به شورای نگهبان فرستاده شد که شورای نگهبان ایراداتی نسبت به این توافقنامه گرفته است؛ برای تصویب نهایی، بررسی ها توسط نمایندگان مجلس در حال انجام است.

به گفته برخی کارشناسان توافقنامه پاریس می تواند باعث ایجاد محدودیتهایی در مسیر پیشرفت و توسعه کشور و مانعی برای تحقق اقتصاد مقاومتی همچنین زمینه ای برای افشای اطلاعات کشور شود. برای بررسی ارتباط بین توافقنامه پاریس و قطعی های برق در تابستان امسال به سراغ عسکر سرمست؛ کارشناس انرژی رفتیم که در ادامه مشروح بخش نخست این گفت و گو تقدیم شده است:

تسنیم: تابستان امسال به خلاف سالهای اخیر شاهد

خاموشی های گسترده و قطعی برق در سطح کشور به دلیل ناتوایی نیروگاههای کشور در تأمین برق مصرفی کشور بودیم؛ آیا ارتباطی بین این مسئله و تعهدات پیدا و پنهان ایران در پذیرش و اجرای "معاهده پاریس" وجود دارد؟

باتوجه به مطالعات صورت گرفته به روی اقتصاد وزارت نیرو می توان گفت مشکل ما در حوزه خاموشی های اخیر دو بعد دارد؛ مشکل اول اینکه طبق توضیحات وزارت نیرو، قیمت تولید هر کیلووات ساعت حدود ۱۰۰ تا ۱۱۰ تومان است و میانگین قیمت فروش برای مشتریان، ۶۰ تومان است!

به عبارت دیگر در هر کیلووات ساعت برقی که تولید می شود ۵۰ تومان بدهی تولید می شود یعنی یک وزارتخانه مشغول تولید بدهی است؛ مشکل بعدی وزارت نیرو، اختلاف پیک زمستان و تابستان است که به ۲۲ هزار مگاوات رسیده است یعنی در ساعات و فصلی مصرف کمتر می شود و در ساعات و فصلی بیشتر می شود.

این در حالی است که در کشورهای توسعه یافته این پیک اختلاف خیلی کمتر است چون پخش عمده مصرف برق این کشورها در بخش صنعت است و این بخش، یک مصرف کننده دائمی است که طول روز و شب فرقی ندارد اما این مشکل در کشورمان باعث شده تا بازار مصرفی دائمی برای تولیدکننده وجود نداشته باشد و نیروگاهها متحمل ضررهای زیادی شوند.

تسنیم: یعنی به نظر حضرتعالی، دلیل خاموشی های تابستان امسال مربوط به بدهی وزارت نیرو می شود؟ در واقع بدهی های وزارت نیرو سالانه روی هم انباشته شده است لذا امروز دیگر این وزارتخانه قادر نیست بدهی های خود را که اغلب مربوط به بخش

خصوصی است، پرداخت کند؛ ۶۰ درصد نیروگاههای ما مربوط به بخش خصوصی است و توانی برای تسویه بدهی هایی که دولت به بخش خصوص دارد در وزارت نیرو وجود ندارد.

این عدم تسویه ها موجب شده است در این بخش که مهمترین تولیدکنندگان در زمینه احداث نیروگاه و تولید برق هستند، انگیزه خود را از دست بدهند و نیروگاههای جدیدی که احداث می شوند و برق تولید می کنند به دلیل عدم توانایی دولت، قدرت فروش و رسیدن به سوددهی را ندارند بنابراین سرمایه گذاران اجباراً به جای سرمایه گذاری در بخش نیروگاه، پول خود را در سایر حوزه ها سرمایه گذاری می کنند.

تسنیم: با این اوصاف، عملاً وضعیت امروز به گونه ای شده که بخش خصوصی رغبتی برای سرمایه گذاری در صنعت نیروگاهی کشور را ندارد؟

بله! انگیزه های وجود ندارد.

تسنیم: آیا افزایش قیمت برق، راهکار جبران این بدهی ها است؟

بله؛ سریع ترین راهکار، افزایش قیمت برق است اما نه به آن شکلی که در ذهن عموم مردم است؛ فراموش نکنیم که ما در کشور ارزان ترین برق را مصرف می کنیم؛ در واقع یکی از مهمترین راهکارهای برون رفت از این وضعیت استفاده از مدل پلکانی برای قیمت گذاری برق است.

در بسیاری از کشورها برای افزایش قیمت ها از روشی به نام مدل پلکانی (آی بی تی) استفاده می کنند که در این روش برق به طور عمومی گران نمی شود بلکه افزایش قیمت به میزان مصرف بستگی دارد اما در دولت تدبیر و امید یازدهم، سه بار قیمت ها افزایش پیدا کرد که این افزایش قیمت ها بدون استفاده از این مدل بود.

در همان مقاله‌ای که وزیر سابق نیرو منتشر کرد، افزایش قیمت‌ها به صورت تجمعی بوده است و با توجه به تورم، افزایش قیمت‌ها دو برابر بوده است در صورتی که میزان افزایش قیمت برق، نصف این مقدار بوده است یعنی قیمت‌های برق نصف کل افزایش قیمت‌ها افزایش داشته است و همپای تورم و بازار بالا نرفته است؛ این طبیعی است که به دنبال این روند اشتباه، وزارت نیرو هر روز بدهکارتر می‌شود.

تسنیم: با چه راهکارهایی می‌توان تبعات افزایش بهای برق را کنترل کرد؟

افزایش قیمت‌ها باید اتفاق بیفتد؛ مخالفان منطقی شدن قیمت‌ها معتقدند گرانی برق باعث ایجاد هزینه‌های اجتماعی است در صورتی که عدم افزایش قیمت برق و منطقی شدن قیمت آن هزینه‌های بیشتری برای کشور به دنبال خواهد داشت؛ به عنوان نمونه بعضی از کارخانه‌ها که مدام به برق نیاز دارند، قطعی برق باعث می‌شود که آن کارخانه سوددهی نداشته باشد و به مرحله ورشکستگی خواهد رسید و ناچار به تعدیل نیرو خواهد شد که افراد زیادی بیکار خواهند شد و دودش به چشم مردم خواهد رفت.

پس اگر به هزینه اجتماعی مسئله نگاه کنیم، با وضع موجود، هزینه‌های اجتماعی بیشتری را متحمل می‌شویم؛ یک نکته در مدل ای‌بی‌تی این است که قرار نیست برای مشترکان کم‌مصرف هم افزایش قیمت‌ها به وجود بیاید که توان مالی کمی دارند در این مدل ای‌بی‌تی مدل‌های مختلفی دارد که حتی برق برای بسیاری که توان مالی پایینی دارند به طور رایگان خواهد بود و باعث حمایت از این قشر خواهد شد و در مقابل مشترکان پرمصرفی که بیشتر از قشر مرفه جامعه هستند، جریمه‌های بالایی وجود دارد و یک هشدار جدی به این مشترکان برای کم

کردن مصرف می‌دهد همچنین یک درآمدزایی برای دولت خواهد بود که به اقتصاد این صنعت کمک خواهد کرد و این جریمه‌ها و هشدارها، پیک مصرفی را کاهش خواهد داد؛ امروز هیچ هشدار و آلازمی برای مشترکان پرمصرف وجود ندارد.

تسنیم: آیا امکان صادرات برق در ایامی که مصرف در داخل کشور کاهش می‌یابد، وجود ندارد؟ نکته در همین جاست؛ یکی از دلایل نبود انگیزه در تولید برق توسط نیروگاه‌های بخش خصوصی این است که در زمستان به دلیل کاهش مصرف و نبود نیاز به برق، این کارخانه‌ها نیمه تعطیل می‌شوند که باعث ضرردهی است لذا یکی از مباحث مغفول و بر زمین مانده، صادرات برق و همچنین شیرین‌سازی آب است.

تسنیم: شیرین‌سازی آب چه ارتباطی به مسئله تولید برق دارد؟ می‌توان به وسیله برق مازاد، آب دریا را شیرین و آن را ذخیره‌سازی کرد.

تسنیم: یعنی برق مازاد را به شیرین کردن آب اختصاص بدهیم؟

بله؛ ما هم می‌توانیم مانند سایر کشورهای دنیا، واحدهای آب‌شیرین‌کنی احداث کنیم؛ به عبارت دیگر می‌توانیم از این ظرفیت برق مازاد تولیدی در زمستان استفاده کنیم برای شیرین‌سازی آب.

تسنیم: آیا تا به امروز در این بخش سرمایه‌گذاری خاصی داشته‌ایم؟

واحدهای محدود شیرین‌سازی آب در کشور فعالیت می‌کنند اما باید به عنوان یک ایده واکاوی شود و کارشناسی کنیم که؛ چرا با وجود نیازی که در منطقه جنوب کشور به این موضوع وجود دارد، از این ظرفیت برق تولیدی مازاد در زمستان برای

آب‌شیرین‌کنی استفاده نمی‌کنیم؟!

در ضمن درباره مشکل بهره‌وری، مشکل جدی این است که به فرض شما مسئول واحد نیروگاهی هستید، قیمت گازی که به شما می‌دهند تقریباً رایگان است و عدد خاصی نیست و این امر باعث می‌شود که شما هیچ انگیزه‌ای برای صرفه‌جویی در گاز نداشته باشید و همین طور برای هزینه آب مصرفی عدد خاصی در نظر نمی‌گیرید.

در چنین شرایطی به طور طبیعی مصرف گاز در بخش نیروگاهی بالا می‌رود، اما راهکار چیست؟ ما برق تولیدی نیروگاه‌ها را ارزان خریداری می‌کنیم که با این کار اقتصاد آنها را نابود می‌کنیم و در مقابل آنها گاز ارزان مصرف می‌کنند لذا باید گاز را با قیمت واقعی به آنها بفروشیم و در چنین شرایط در مصرف گاز صرفه‌جویی می‌کنند و هزینه‌های آنها پایین می‌آید و در مقابل بدون دادن گاز و آب ارزان و دادن یارانه مخفی، برق تولیدی آنها را با قیمت بالاتر و واقعی خریداری کنیم که این چرخه باعث صرفه‌جویی و هم سوددهی صاحبان نیروگاه‌ها می‌شود.

متأسفانه این ایده مانند ایده آب‌شیرین‌کنی مورد توجه قرار نگرفته است؛ باید مطالعات بیشتری انجام داد و به مدل دقیقی رسید تا نیروگاه‌ها در فضای واقعی برق تولید کنند تا برای آنها این شرایط فراهم شود که گاز را درست مصرف کنند و اگر صرفه‌جویی کنند صاحب سود بیشتری خواهند شد و برای حرکت به سمت بهره‌وری، انگیزه خواهند داشت.

تسنیم: آیا این امر مستلزم آن نخواهد بود که واحدهای نیروگاهی بودجه مضاعفی برای ایجاد بهره‌وری و تغییر در تجهیزات و توربین‌های خود داشته باشند؟

وظیفه یک سیاستگذار ایجاد انگیزه برای واحدهای تولیدکننده برای صرفه‌جویی و تولید بیشتر است به صورتی که خود آن واحد صنعتی، اقدام به طراحی برای صرفه‌جویی کند و اعطای وام بدون ایجاد انگیزه برای تولیدکنندگان در صرفه‌جویی فایده‌ای نخواهد داشت به عنوان مثال اعطای وام برای ایجاد سیکل ترکیبی اگر انگیزه‌ای و سوددهی در صرفه‌جویی نصیب آن واحد نشود، وام به جای هزینه در بخش بهره‌وری در جاهای دیگر هزینه خواهد شد.

اما می‌توان با ایجاد یک سازوکار، مثلاً خود صاحب نیروگاه برای تأسیس یک واحد بخاری ترغیب شود و اگر برای افزایش راندمان نیاز به تکنولوژی داشته باشد، خود آن واحد صنعتی اقدام به کسب آن خواهد کرد در غیر این صورت واحدهای صنعتی مانند امروز، خود را برای رسیدن به بهره‌وری به دردسر نمی‌اندازند؛ باید سیاست‌گذاری‌ها درباره نیروگاه‌ها تصحیح شود و ما در شرایط کنونی در حال حرکت در یک مسیر بن‌بست هستیم!

تسنیم: اما بازگردیم به بحث اولیه این گفت‌وگو؛ آیا پذیرش و اجرای "توافقتنامه پاریس" با توجه به اینکه کشور را در استفاده از سوخت‌های فسیلی به شدت محدود می‌کند، می‌تواند وضعیت تولید برق در کشور و وضعیت بگرنج امروز نیروگاه‌های کشور را وخیم‌تر کند؟

بله! در صورت اجرا شدن "توافقتنامه پاریس" هزینه‌های بالایی در قسمت نیروگاهی بر کشور وارد خواهد شد و در این زمینه علاوه بر مشکلات سابق، مشکلات جدیدی را متحمل خواهیم شد؛ هزینه اجرای این توافقنامه طبق گزارش سازمان محیط زیست از ۱۷٫۵ تا ۵۲ میلیارد دلار است و تأمین منابع آن زیر سؤال، و غیرقابل تأمین است... .

صادرات برق به هزار و ۴۰۰ مگاوات رسید محمودرضا حقی فام در مصاحبه اختصاصی با **خبرنگار خبرگزاری صدا و سیما** افزود: معتقدم صادرات برق از دو منظر اهمیت دارد اول اینکه کشور ما را هاب انرژی و منبع مطمئن برای سایر کشورها معرفی می کند و دوم از بخش خصوصی برای صادرات باید کمک بگیریم حتی به بخش انرژی های تجدیدپذیر خصوصی برای صادرات مجوز دادیم.

وی اضافه کرد: صادرات برق زمانی انجام می شود که نیاز مصرف داخلی تأمین شود.

حقی فام درباره ادامه حضور سرمایه گذاران خارجی در کشور نیز گفت: برخورد سرمایه گذاران خارجی بسته به کشورهای مختلف متفاوت است با روس ها و چینی ها برای ادامه همکاری مشکلی نخواهیم داشت.

وی اضافه کرد: ممکن است محدودیت هایی از طرف کشورهای اروپای غربی ایجاد شود که در حال بررسی هستیم تا فضای همکاری را حفظ کنیم گرچه صنعت برق دچار محدودیت هایی خواهد شد. حقی فام تصریح کرد: مصوبه ای در بحث تجدید پذیرها داشتیم که بخش خصوصی می تواند انرژی تولیدی خود را صادر کند که این موضوع می تواند فرصت خوبی برای سرمایه گذاران بخش خصوصی در بخش انرژی های تجدید پذیر باشد که اگر آن را خوب تبلیغ کنیم هم کشورهای خارجی و هم مجموعه صنعتی داخلی می توانند وارد این تجارت شوند.

تشکر توانیر از مردم به خاطر مدیریت مصرف در تابستان

سخنگوی توانیر از مردم و مشترکان به خاطر همکاری در مدیریت مصرف برق و شکیبایی آنها

در زمان خاموشی های تابستان امسال تشکر کرد. محمودرضا حقی فام در ادامه مصاحبه اختصاصی با اشاره به اینکه اگر همکاری مشترکان نبود امکان گذر از پیک تابستان امسال بسیار سخت تر می شد افزود: امسال به خاطر محدودیت های تولید، کاهش بارش و محدودیت هایی که در توسعه نیروگاه ها وجود داشت تصمیم گرفته ایم بلافاصله بعد از پایان پیک تابستان برای تابستان ۹۸ برنامه ریزی کنیم.

وی گفت: این برنامه ها در سه بخش عملیاتی خواهد شد که جزئیات برنامه ریزی در تولید بخش حرارتی و انرژی های تجدید پذیر مشخص شده که تا پایان خرداد سال آینده اگر به طور کامل اجرا شود حدود ۵ هزار مگاوات نیروگاه حرارتی جدید به مدار خواهد آمد. حقی فام افزود: بیشتر این واحدهای نیروگاهی ۴۰ تا ۹۰ درصد پیشرفت دارد که هم در بخش خصوصی و هم در بخش دولتی است برخی اعتبارات ارزی واحدهای نیروگاهی بخش خصوصی را نیز دولت پرداخت می کند مانند مپنا و سایر نیروگاه سازی بخش خصوصی.

وی تاکید کرد: در بخش تجدید پذیر اگر تلاش مجلس برای تخصیص صد درصدی عوارض به این بخش اتفاق بیافتد با قدرت می تواند نیروگاه های خود را نصب کند.

سخنگوی توانیر افزود: اگر ساخت واحدهای حرارتی و تجدید پذیر براساس برنامه ریزی انجام شده محقق شود تولید برق در تابستان سال آینده در وضع پایداری قرار می گیرد.

حقی فام با اشاره به اینکه در بخش انتقال برق امسال محدودیت هایی در استان های مازندران، خوزستان و تهران داشتیم گفت: در این زمینه هم مشخص شده، تا این معایب در پست و

ترانس ها برطرف شود و اعتبارات آن نیز برآورد شده است.

وی افزود: برای تابستان سال ۹۸، سه هزار مگاوات مدیریت مصرف در نظر گرفته شده که با ساخت ۵ هزار مگاوات نیروگاه جدید سر جمع ۸ هزار مگاوات انرژی، پاسخگوی نیاز مصرف خواهیم بود تا سال آینده را بدون خاموشی سپری کنیم.

سخنگوی توانیر گفت: برای ساخت ۵ هزار مگاوات نیروگاه حدود ۱۰ هزار میلیارد تومان به صورت ارزی و ریالی نیاز داریم.

حقی فام تاکید کرد: رشد مصرف امسال حدود ۵ درصد برآورد می شد که با اعمال خاموشی ها و مدیریت مصرف به ۳ درصد رسید.

وی گفت: به این ترتیب پیک تابستان ۹۸ را با اقدامات در نظر گرفته شده طرح صفر ۹۸ نامگذاری کردیم یعنی خاموشی ها به صفر خواهد رسید.

حقی فام افزود: تابستان امسال ۴ هزار مگاوات مدیریت مصرف برق داشتیم که تفکیک آن برای مشترکان گروه های مختلف در حال بررسی است و در اوایل آبان ماه اعلام خواهد شد که هر گروه خانگی، صنعتی، تجاری به تفکیک چقدر صرفه جویی و مدیریت مصرف داشتند.

وی گفت: از ۱۹ مرداد میزان مصرف برق از ۵۶ هزار مگاوات رو به کاهش نهاد و الان مصرف بین ۴۵ تا ۴۷ هزار مگاوات در نوسان است و ذخیره خوبی از تولید برق داریم گرچه فرهنگ بهینه مصرف کردن نباید مربوط به پیک بار تابستان باشد و مشترکان باید آن را در همه فصول رعایت کنند.



در گفتگوی اختصاصی مطرح شد:

صادرات برق به هزار و ۴۰۰ مگاوات رسید

سخنگوی توانیر گفت: صادرات برق به کشورهای عراق، پاکستان و افغانستان به حدود هزار و ۴۰۰ مگاوات رسیده که البته این رقم در روزهای مختلف نوسان دارد.



فعلی را امری لازم دانسته و در این رابطه ۴ پیشنهاد ارائه کرده است.

شافعی در نامه خود به اسحاق جهانگیری همچنین آورده است: «با درنظر گرفتن میزان تولید ۲۲ میلیون تنی فولاد در کشور و مصرف ۱۵ میلیون تنی داخلی، اصلاح نظام فعلی بر اساس مکانیزم عرضه و تقاضا، هیچ گونه نگرانی از بابت تامین نیاز داخلی و صنایع پایین دستی به دنبال نخواهد داشت.»

متن کامل نامه رئیس اتاق ایران به معاون اول رئیس‌جمهور به این شرح است:

جناب آقای دکتر جهانگیری

معاون اول محترم رئیس‌جمهوری اسلامی ایران
با سلام؛

احتراماً همانگونه که حضرتعالی مستحضرد عرضه فولاد در بورس کالا مطابق با دستور العمل کارگروه تنظیم بازار و بر مبنای نرخ ارز ۴۲۰۰۰ ریالی صورت می‌پذیرد که در تعارض با سیاست جدید ارزی دولت محترم بوده و آثار و تبعات مخربی را برای این صنعت مهم و راهبردی کشور دنبال داشته است. برخی از مهمترین پیامدهای منفی ناشی از عرضه فولاد بر اساس مکانیزم فعلی عبارتند از:

۱- ایجاد شکاف ۵۰ درصدی قیمت فولاد در بورس کالا با بازار آزاد که تا پیش از این حداکثر ۵ درصد بوده است. این امر موجب ایجاد و تشدید تقاضای کاذب و سودجویی هنگفت واسطه‌گران و دلالان شده و در نتیجه باعث زیان و واحدهای تولیدی می‌گردد.

۲- عدم تأمین منافع مصرف‌کنندگان نهایی به دلیل رانت موجود در این سازوکار که اجازه نمی‌دهد محصولات فولادی با قیمت عرضه شده در بورس به دست مصرف‌کنندگان برسد.

۳- کاهش چشمگیر ارز آوری ناشی از صادرات فولاد، به دلیل مشروط کردن اعطای مجوزهای صادراتی به عرضه در بورس با کمتر از قیمت بازار.

۴- نداشتن توجیه اقتصادی تولید فولاد، به دلیل بالاتر بودن قیمت مواد اولیه (قراضه) از قیمت فولاد تولیدی در بورس کالا.

۵- کاهش امکان مدیریت و نظارت دولت بر بازار فولاد، به دلیل تغییر الگوی تعیین قیمت از سمت فولادسازان بزرگ به واحدهای تولیدی کوچکتر. (شایان ذکر است طی سال‌های گذشته ۷۰ درصد عرضه فولاد در بورس کالا انجام می‌شد و شرکت‌های بزرگ فولاد ساز که اتفاقاً تأثیرپذیری بیشتری هم از دولت دارند، تعیین‌کننده اصلی قیمت مبتنی بر عرضه و تقاضا بوده‌اند که با رویه فعلی و به دلیل کاهش تصنعی قیمت فولاد در بورس کالا بر مبنای ارز ۴۲۰۰۰ ریالی، ۳۰ درصد مابقی واحدهای فولادی هستند که نقش اصلی را در تعیین قیمت در بازار فولاد ایفا می‌نمایند).

۶- اتلاف سرمایه‌های دولت و نهادهای نظارتی (اعم از وقت، انرژی، منابع مالی و ...) ناشی از الزام همه واحدهای فولادی به عرضه محصولات در بورس کالا. (این موضوع از زمان تأسیس بورس کالا مطرح بوده و دولت‌های مختلف بنابه دلایلی از جمله وجود بازار توزیع آهن آلات موفق به انجام آن نشده‌اند).

۷- کم‌رنگ شدن نقش مکانیزم عرضه و تقاضا در تنظیم بازار فولاد، که بجای مدیریت دو طرف عرضه و تقاضا، تنها بر عرضه‌ی همه واحدهای فولادی در بورس کالا تمرکز نموده و منجر به کاهش انگیزه‌ی عرضه برای تولیدکنندگان بزرگ شده است.

با عنایت به مراتب فوق‌الذکر و با توجه به ضرورت حرکت صنعت فولاد کشور در راستای چشم‌انداز

تولید ۵۵ میلیون تن، اصلاح نظام معیوب قیمت‌گذاری فعلی امری لازم و ضروری به نظر می‌رسد. با درنظر گرفتن میزان تولید (۲۲ میلیون تن) و مصرف (۱۵ میلیون تن) کشور، اصلاح نظام فعلی بر اساس مکانیزم عرضه و تقاضا، هیچ گونه نگرانی را از بابت تامین نیاز داخلی و صنایع پایین دستی دنبال نخواهد داشت. علیهذا، موجب امتنان خواهد بود چنانچه حضرتعالی دستور فرمایند در راستای اصلاح فرایند معیوب قیمت‌گذاری و عرضه فولاد، دستگاه‌های ذیربط تصمیمات لازم را اتخاذ نمایند. اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران به عنوان پارلمان بخش خصوصی و مشاور قوای سه‌گانه، در جهت اصلاح نظام قیمت‌گذاری فعلی، پیشنهاداتی را به شرح زیر تقدیم می‌دارد:

الف) سقف قیمت در معاملات محصولات فولادی و نیز سایر فلزات در بورس برداشته شود.

ب) غربالگری پروانه‌های بهره‌برداری واحدهای پایین دستی (خریداران محصول میانی در بورس) با استفاده از اظهارنامه‌های مالیات بر ارزش افزوده آنها انجام گیرد و پروانه‌های بهره‌برداری غیرفعال حذف شود.

ج) لغو معافیت صادرات مواد اولیه و محصولات میانی فولادی، مس و آلومینیوم (انواع ورق، شمش و اسلب) از پرداخت مالیات، تا مطلوبیت فروش به داخل افزایش یابد و دولت نیز از درآمدهای ناشی از صادرات نهاده‌های پارانرژی (آب و موادخام) منتفع گردد.

د) استرداد مالیات بر ارزش افزوده در صادرات زنجیره ارزش فولاد و مس به صورت تنازلی متوقف گردد، به نحوی که به تناسب ایجاد ارزش افزوده و تولید کالای نهایی، مالیات وصول شده مسترد گردد.



مهرمنتشر کرد؛

نامه‌نگاری جدید شافعی با جهانگیری/نظام قیمت‌گذاری فولاد اصلاح شود

رئیس اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران با ارسال نامه‌ای به معاون اول رئیس‌جمهور، خواستار اصلاح نظام قیمت‌گذاری فولاد شده است.

به گزارش خبرنگار مهر، غلامحسین شافعی، رئیس بازرگانی اتاق ایران طی نامه‌ای به معاون اول رئیس‌جمهور، ضمن برشمردن پیامدهای منفی عرضه فولاد بر اساس مکانیزم‌های کنونی قیمت‌گذاری، خواستار اصلاح آن شده است.

غلامحسین شافعی در نامه خود با اشاره به ضرورت حرکت صنعت فولاد کشور به سمت چشم‌انداز تولید ۵۵ میلیون تنی، اصلاح نظام معیوب قیمت‌گذاری

فرار از اشتباهات رایج در قیمت گذاری چندگانه

مترجم: مهدی نیکوئی

منبع: hbr : قیمت گذاری چندگانه یک محصول یا خدمت خاص، در یک دهه اخیر به سرعت رواج یافته تا شرکت ها بتوانند ضمن حفظ مشتریان متداول خود، مشتریان حساس به قیمت و حساس به ارزش کالا و خدمات را هم جذب کنند. در این روش، به طور معمول، محصول یا خدمت محوری شرکت در سه دسته مختلف ارائه می شود. دسته اول، به محصول و خدمت خام تعلق می گیرد که تنها از ویژگی های اساسی مورد نیاز بهره مند هستند. به این صورت، قیمت این دسته یا بسته پیشنهادی (دسته خوب)، کمترین است. دسته وسط (دسته بهتر)، محصول و خدمت توسعه یافته است و ویژگی های بیشتری دارد. قیمت این دسته بالاتر از دسته خوب است. اما در بالاترین دسته، بیشترین ویژگی ها و خدمات به مشتری ارائه می شود و در ازای آن، مبالغ بالاتری درخواست می شود. مفاهیم و اصول این شیوه قیمت گذاری که موسوم به قیمت گذاری خوب-بهتر-بهترین یا GBB است، بسیار ساده و قابل درک است. با این حال، در زمان اجرای آن نیاز به تیزبینی ها و دقت در مواردی است که در ادامه آمده است.

تفکر درباره دسته ها

برای اندیشیدن درباره ساختار قیمت گذاری GBB، یکی از نخستین گام ها تصمیم گیری درباره این است که چند نسخه از محصول و خدمت ما قرار است به

مشتریان ارائه شود. همان طور که از نام این شیوه قیمت گذاری برمی آید، متداول ترین رویکرد، ارائه سه نسخه متفاوت از محصول و خدمت است. به طور معمول، محصولاتی که همواره شرکت آنها را ارائه می کرده است، به عنوان گزینه وسط (گزینه بهتر) انتخاب می شود و با اضافه کردن و کاستن ویژگی ها و مزیت های اضافی، گزینه های بهترین و خوب نیز آماده ارائه به مشتریان می شوند. اما گاهی، کاستن از ویژگی های محصولات و خدمات، امکان پذیر نیست. در این صورت، می توان تنها دو گزینه به مشتریان ارائه داد که در عمل، گزینه های بهتر و بهترین هستند (گزینه خوب، گزینه ای است که هیچ ویژگی و مزیت جانبی برای محصول ارائه نمی کند و تنها شامل ویژگی های اساسی و اولیه محصول و خدمت می شود).

شرکت هایی که محصولاتی پیچیده تر دارند یا چرخه های خرید از آنها طولانی تر است، می توانند نسخه های بیشتری به مشتریان خود ارائه کنند. با این حال، زیاده روی در تعداد گزینه ها نیز ریسک دارد. در پژوهش کاملی که به وسیله شینا ایونگار و مارک لپر انجام شد، پژوهشگران نمونه های فراوانی از مربا را در طبقات مختلف یک فروشگاه، برای خریداران آماده کردند. زمانی که ۶ طعم مختلف ارائه شد، ۳۰ درصد از امتحان کنندگان طعم ها، دست کم یکی از این محصولات را خریداری کردند. اما زمانی که ۲۴ گزینه به شرکت کنندگان در این

پژوهش ارائه شد، تنها ۳ درصد از آنها دست به خرید زدند. پژوهشگران به این نتیجه رسیدند که با افزایش بیش از حد تعداد گزینه ها، مشتریان سردرگم شده و در تصمیم گیری ناتوان می مانند (پدیده ای که بری شوارتز روانشناس، در نظریه تناقض انتخاب به آن پی برده بود).

اگر شرکتی (به هر دلیلی) قصد دارد گزینه های بسیاری به مشتریان خود ارائه کند، بهتر است این کار را در یک فرآیند تصمیم گیری د مرحله ای انجام دهد. موزه هنر نیویورک، ۷ نوع مختلف عضویت به مراجعہ کنندگان ارائه می کند. اما برای کاهش سردرگمی افراد، این گزینه ها در دو دسته کلی قرار گرفته اند: برنامه های شمارش اعضا (از ۸۰ دلار تا ۶۰۰ دلار) برای افرادی که هدف اولیه شان از عضویت در موزه، بازدید از آن است و عضویت های مراجعان همیشگی (از ۱۵۰۰ دلار تا ۲۵ هزار دلار) برای نیکوکاران و کسانی که هدف اولیه شان از عضویت، کمک کردن به موزه است. این گونه دسته بندی، در همان ابتدا مردم را به یکی از دو دسته کلی هدایت می کند؛ سپس آنها می توانند در هر کدام از این دسته ها به سه گزینه GBB دسترسی پیدا کنند و ساده تر دست به انتخاب بزنند.

زمانی که مشخص شد، چند دسته انتخاب قرار است پیش روی مشتریان قرار داده شود، مدیران می توانند در مورد ویژگی های محصولات و خدمات قرار گرفته در هر کدام از این دسته ها تصمیم گیری کنند. گاهی تصمیم گیری در این مورد، ساده و واضح است. با این حال، در بسیاری از موارد، بهترین برنامه های GBB شامل گزینه های غیرمنتظره ای می شوند. به عنوان مثال، زمانی که شرکت شهر بازی های زنجیره ای سیکس فلگز اقدام به فروش مجموعه کامل

بلیت های تمام سرگرمی ها و بازی های یک شهر بازی (به همراه تخفیف ناشی از خرید کلی) کرد، یکی از مهم ترین مزایای غیرمنتظره آن، جلوگیری از تلف شدن زمان مراجعہ کنندگان بود؛ چرا که آنها دیگر مجبور نبودند برای هر کدام از سرگرمی ها و بازی ها، در صف بایستند و این فرآیند تنها یک بار انجام می شد.

بالا بردن ارزش گزینه ها

زمانی که فرآیند دسته بندی و تصمیم گیری درباره ویژگی های محصولات واقع در هر دسته به پایان رسید، می توان شروع به ارزیابی میزان پتانسیل هر کدام از ویژگی های شناسایی شده کرد. در این فرآیند، ۳ سوال هستند که نقشی کلیدی دارند: آیا این ویژگی اقبال زیادی در بین مشتریان دارد یا اقبال کمی نسبت به آن وجود دارد؟ چگونه اضافه کردن یا کاستن آن از یک محصول یا خدمت، بر هزینه تمام شده آن اثر می گذارد؟ و آیا این ویژگی، یک ویژگی «دیوارهای» است؟ (ویژگی دیوارهای یا پرچینی ویژگی بسیار مهمی در محصول و خدمت است که مانع از خرید گزینه های ارزان تر به وسیله مشتریان می شود. به عبارت دیگر، بسیاری از مشتریان حاضرند به هر قیمتی، محصول یا خدمت خریداری کرده شان، دارای آن ویژگی باشد).

بسیاری از مدیران علاقه مند هستند که کار را با تمرکز بر گران ترین گزینه (که همزمان ارزشمندترین گزینه برای مشتریان نیز است) شروع کنند. دلیل این امر، پتانسیل آشکار این گزینه برای رشد درآمدی شرکت است و البته تصور آخرین و جدیدترین ویژگی های ممکن بازار نیز، جذابیت دارد. اما آنها باید کار را با تعیین ویژگی های دیوارهای آغاز کنند. این کار، به طور معمول، دشوارترین بخش اجرای یک سیاست قیمت گذاری GBB است.

قدمت حسینیّه «قنادهای» سبزوار مربوط به اواخر دوره قاجار و اوایل دوره پهلوی و به عنوان یکی از آثار ملی ایران به ثبت رسیده است. در دهه اول محرم هر سال، در داخل حسینیّه خیمه ای بر روی ۴ تیر چوبی به ارتفاع ۱۳ متر و برای عزاداری این ایام برپا می شود. چادر حسینیّه، مزین به هنر خوشنویسی و منقوش با مضامین کربلا، نقوش جقه شیر با شمشیری در دست و اشعاری با مضامین مرثیه واقعه کربلا تزیین شده است. این چادر به سفارش یزدی های مقیم سبزوار برای نصب در محوطه حسینیّه قنادها به همت هنرمندان اصفهان و حدود یک قرن پیش تهیه شده است.



ISNA PHOTO

Sajjad Yousefi