ستبران ۱۱۲ اسفند ۹۶

ستبران

۱۱۲ اسفند ۹۶
ماهنامه داخلی سندیکای صنعت برق ایران

میزگرد ستبران با موضوع
«نوسانات نرخ ارز و تاثیر آن بر صنعت برق»:
حفظ قراردادهای برق از گزند صعود نرخ ارز

بند بازی ارز
روی طناب بی ثباتی اقتصاد ایران

پرونده ای درباره تاثیر نوسانات نرخ ارز بر صنعت برق

- ثابت نگه داشتن نرخ ارز اشتباه استراتژیک دولت
- سهم اندک صنایع از بی ثباتی های نرخ ارز
- تامین منافع پایدار ملی در گرو واقعی شدن نرخ ارز

با نگاهی ویژه به
صنعت برق از دیروز تا فردا

- جبران عقب ماندگی های تاریخی با اصلاح ساختار صنعت برق
- ترسیم نقشه راه سندیکا توسط اعضا

PARSIAN GROUP

فعالیت گروه پارسیان در بهمن ماه سال ۱۳۷۱ با تاسیس شرکت توسعه پست‌های فشارقوی پارسیان بعنوان اولین شرکت پیشگام ایرانی با هدف بومی سازی مهندسی و زمینه سازی برای انتقال دانش فنی و استفاده تجهیزات ساخت داخل، بعنوان پیمانکار عمومی در زمینه نیروگاه‌ها، پست های فشارقوی، حمل و نقل درون شهری، قطارهای سریع السیر و پروژه های خطوط انتقال انرژی، مخابرات، اسکادا و اتوماسیون، حفاظت و کنترل نیومتریک پست های فشارقوی با بیشترین سابقه در رشته انتقال و توزیع نیرو، دیسپاچینگ و مخابرات در صنعت برق می‌باشد.

گروه پارسیان در زمینه های پروژه های انتقال نیرو، اولین و بزرگترین صادر کننده خدمات فنی-مهندسی و به عنوان اولین تولید کننده کلیدخانه های گازی فشار قوی(GIS) در کشور است که پروژه های متعددی در کشور سوریه، امارات متحده عربی، بنگلادش، افغانستان، بنین، یمن و نیجر را انجام داده یا در دست اجرا دارد و در سه دوره عنوان صادر کننده نمونه خدمات فنی و مهندسی را که افتخاری برای این مجموعه بوده را به دست آورده است.

نأمین تجهیزات ۶۸ دستگاه پست فوق
توزیع (۶۳/۲۰، ۱۳۲/۲۰ و ۱۳۲/۳۳ کیلو ولت AIS)
شرکت برق منطقه ای تهران به روش نأمین مالی خارجی (فاینانس)
توسط شرکت توسعه پستهای فشار قوی پارسیان

- **از بزرگترین پروژه های سرمایه گذاری صنعت برق کشور (فاینانس)**
- **انتقال دانش فنی ساخت و بومی سازی تجهیزات**
- **افزایش اشتغال زایی**

گروه پارسیان

PARSIAN HV SUBSTATIONS DEVELOPMENT CO.

شرکت پارسیان توسعه پست های فشارقوی(PSS):
پیمانکار عمومی(EPC) پروژه های انتقال برق و پست های فشارقوی در منطقه تاسیس شده است که علاوه بر پروژه های متعدد پست های ۴۰۰، ۲۳۰، ۱۳۲ و ۶۳ کیلوولت در داخل کشور، پروژه های متعددی در کشورهای سوریه، امارات متحده عربی، بنگلادش، افغانستان بنین، یمن و نیجر را اجرا یا در دست اجرا دارد و سه دوره عنوان صادر کننده نمونه خدمات فنی – مهندسی را که افتخاری برای این گروه می باشد به دست آورده است.

PARSIAN POWER & INDUSTRY DEVELOPMENT CO.

شرکت پارسیان توسعه‌نیروگاه‌هاوصنایع پارسیان(PPI):
پیمانکار عمومی(EPC) در پروژه های تولید انرژی و صنایع نیروگاهی شامل نیروگاه های گازی، حرارتی، ژئوترمال، آبی، بادی، خورشیدی همچنین پیمانکار عمومی بخش پوتیلیتی صنایع فولاد، سیمان، نفت – گاز – پتروشیمی ، مس و ...

PARSIAN RAIL POWER SUPPLY DEV. CO.

شرکت توسعه ریل نیروی پارسیان(PRP):
پیمانکار عمومی (EPC)جهت برق رسانی صنایع در پروژه های نوسازی و ارتقاء سیستم موجود الکتریکی قطارهای برقی، در بخش حمل و نقل درون شهری، در قطارهای سریع السیر و برقی کردن خطوط راه آهن موجود، اتوبوس برقی، مونوریل

PEIMANN KHOTOOT GOSTAR

شرکت پیمان خطوط گستر (PKG):
پیمانکار عمومی در پروژه های خطوط انتقال انرژی و سیستم های حفاظت و کنترل نیومریک و طراحی و اجرای سیستم های اتوماسیون و ابزار دقیق، طراحی و ساخت و اجرای پست های فشار قوی، طراحی و ساخت و اجرای سیستم های مخابراتی، طراحی و اجرای مراکز دیسپاچینگ و اسکادا با توافقنامه همکاری با شرکت های زیمنس، NR، GE، ABB AREVA برای اجرای پروژه در ایران و خاورمیانه.

تهران، بزرگراه همت، شهرک گلستان، تقاطع بلوار امیرکبیر
و کاج، پلاک ۵، ساختمان کاج صندوق پستی: ۱۴۹۳۶۳۷۱۳۵
تلفن: ۰۲۱-۴۸۰۷۶۰۰۰ نمابر: ۰۲۱-۴۸۰۷۶۰۰۱
www.parsian.com
info@parsian.com, tendering@parsian.com

PARSIAN GROUP

PARSIAN GROUP is a group of companies which are well known as general contractors in the field of power plant, transmission and distribution of electric energy, supplying & execution of gas insulated substation and electrical and control panels, communication & scada systems, DCS of power plant, substation, industrial systems(oil, gas, petrochemical, cement, steel), electrical transport system & utility.

Our performance has been proven in than 300 EPC project in mentioned fields. Today Parsian is renowned for having an outstanding record of execution of AIS/GIS high voltage substations ranging from 63 to 400KV, Transmission lines, BOP of power plants, power supply of metro lines, railway electrification and a lot of other electrical projects in local and overseas.

Our business is not only restricted in Iran's market but also in countries Syria, UAE, Bangladesh, Afghanistan, Yemen, Benin and Niger.

شرکت پارس ساختار
(سهامی خاص)
PARS SAKHTAR COMPANY (J.S)

دارای گواهینامه ثبت اختراع طراحی و ساخت
دکل های بتنی پیش ساخته به طریقه سانتریفیوژ
در خطوط انتقال نیرو با اتصالات ویژه

- واحد نمونه کارآفرینی در سال ۱۳۹۰
- نشان طلای سی و هشتمین مسابقات اختراعات جهانی ژنوسوئیس در سال ۱۳۸۹
- شرکت برتر و ممتاز صنعت برق آذربایجان در سال ۱۳۸۷
- اولین شرکت رتبه یک خارج از تهران در سطح کل کشور در رشته برق در سال ۱۳۸۵
- رتبه ممتاز جشنواره مدیریت تکنولوژی و نوآوریهای صنعت برق در سال ۱۳۸۴

دفتر مرکزی: تبریز، خیابان امام، چهارراه آبرسان، دپارتمان اداری هتل گسترش، طبقه دوم
کارخانه: تبریز، شهرک صنعتی شهید رجایی شمالی، خیابان بیست متری پنجم شرقی
تلفن: ۸ - ۳۳۳۶۶۵۹۶ - ۰۴۱
تلفن: ۵۴ ۰۹ ۲۰ ۳۴ - ۰۴۱
www.parssakhtar.com info@parssakhtar.com

صنعت یارادان Co.

YARADAN SANAT

۲۰ سال است با شماییم

۱۳۷۶ ۱۳۷۷ ۱۳۷۸
۱۳۹۴ ۱۳۹۵ ۱۳۹۶

با در کنار هم بودن،
هوشمندانه تر
زندگی کنیم.

سازنده تجهیزات الکترو مکانیکی تابلوهای فشار متوسط

زنجان، شهرک صنعتی شماره ۱، خیابان فروردین
شماره ۱۹۵ کد پستی: ۴۵۳۳۱۵۸۳۷۵

تلفن: ۳۲۲۲۱۷۲۷-۰۲۴
فاکس: ۳۲۲۲۱۷۲۸-۰۲۴

www.yaradanco.com
Email: Info@yaradanco.com

آزمایشگاه مرجع در زمینه های برق، نفت ، گاز و مخابرات

E.P.I.L.

شرکت آزمایشگاه های صنایع انرژی

دارنده گواهینامه

ISO IEC 17025

قابل ردیابی از:

ilac

International Laboratory Accreditation Cooperation

CE

ارائه گواهینامه ها

از NB های معتبر اروپایی

Ex

دفتر مرکزی: تهران، خیابان شیراز جنوبی، پایین تر از بزرگراه همت، نبش خیابان رضوان پلاک ۵، واحد ٦

تلفن: ۲- ۸۸٦۲۹۸۸۰

۵- ۸۸۰۵۸۹۷٤

نمابر: ۸۸۰۵۸۹۷٦

Info@eepil.com

شرکت اندیشه‌های فرانگر برسام

- مهندسی، تامین و راه اندازی آموزش سیستمهای اسکادا و دیسپاچینگ و مخابرات در پروژه‌های نیروگاهی، پست های فشار قوی، صنایع نفت و پتروشیمی، صنایع فولاد و پروژه های ریلی و آبرسانی
- نرم افزاراتوماسیون پست ومانتیورینگ TeleSCADA با پشتیبانی از پروتکل IEC61850
- آموزش مهندسی، سیستم های RTU,DCS برندهای ABB,Simens,GE و پروتکل های استاندارد IEC,DNP3,0
- مهندسی، تامین و اجرای پروژه های مخابراتی در حوزه فیبرنوری، شبکه های بی سیم و رادیویی، مخابرات PLC و مراکز تلفن PABX
- نماینده انحصاری infoware در زمینه RTU, BCU تامین مبدلهای پروتکلی سیستمهای اتوماسیون
- نماینده انحصاری CXR فرانسه در زمینه PDH,SDH تامین مبدلهای پروتکلی سیستمهای اتوماسیون
- نماینده انحصاری IPS آلمان در زمینه راه حل های مدیریت دارایی و منابع درشبکه برق، رایانش ابری درسیستمهای اسکادا و هوشمندسازی شبکه برق

BGS

Barsam Global Systems Co.

Tel: +98(21)44 82 26 14-15

Fax: +98 (21) 44 83 76 61

ZIP Code: 147 87 86 317

NO.324 Unit 5 North Jannat Abad Blvd. Tehran IRAN

Web: www.bgsco.net

TeleSCADA

رانیـن فرایـنـد

Runin Farayand

System integrator
of
Schneider Electric

Official Integrator

- MICOM
- VAMP
- SEPAM

Email: info@runinltd.ir
Tel: (021) 77 63 63 61_2
Fax:(021) 77 60 89 10

IRAN
AA012345

شرکت پارس سویچ

شرکت پارس سویچ
(سهامی عام)

LTB 72.5D1/B

VP4E

سازنده کلید و سکسیونر فشار متوسط و قوی

PDS 245

LTB 420E2

NSA 245

تلفن فروش : ۱۶-۳۳۷۹۰۷۱۲-۰۲۴
فکس : ۳۳۷۹۰۷۱۱-۰۲۴
sales@parsswitch.com

صنایع برق زنگان پارس

سازنده تابلوهای فشار متوسط کشویی و فیکس
و تابلوهای حفاظت و کنترل

www.parsswitch.com

www.zanganpars.com
info@zanganpars.com

تلفن : ۵-۳۲۲۲۱۹۵۴-۰۲۴
فکس : ۳۲۲۲۱۴۸۹-۰۲۴

نکسفون، نسل جدید ارتباطات سازمانی

NEXFON

www.nexfon.ir

شماره تماس : ۰۲۱-۹۱۰۷۷۷۷۷

رسپینا
ارتباط ارزش‌ها

www.respina.net

خط ویژه : ۱۵۹۹

شرکت داده پردازی رسپینا (سهامی خاص - شماره ثبت ۱۹۲۹۱۱) دارای پروانه FCP
به شماره ۱۸-۹۴-۱۰۰ از سازمان تنظیم مقررات و ارتباطات رادیویی- به صورت کشوری

متناسب با نیاز شما

سرویس پهنای باند اختصاصی اینترنت

www.respina.net

خط ویـــــــژه : ۱۵۹۹

فروش : ۰۲۱ - ۸۴ ۲۳۰ ۲۳۰

شرکت داده پردازی رسپینا (سهامی خاص - شماره ثبت ۱۹۲۹۱۱)

دارای پروانه FCP به شماره ۱۸-۹۴-۱۰۰ از سازمان تنظیم مقررات

و ارتباطات رادیویی- به صورت کشوری

کالای اول

شروع به کار فروشگاه اینترنتی کالای اول

با تخفیف های ویژه

فروش تجهیزات الکتریکی و صنعتی

در

سایت کالای اول

www.kalayeaval.com

(فروشگاه اینترنتی کالای اول)

پشتیبانی : ۹- ۳۵ ۲۵ ۳۴ ۸۸-۰۲۱

DILO. Sustainably tight.

رسانا مهر (سهامی خاص)

مجموعهٔ کامل تجهیزات پیشرفتهٔ کار با گاز SF_6

سیستم‌های پایدار، بدون انتشار گازهای گلخانه‌ای، با بهره وری بالا

شرکت DILO آلمان

- بیش از ۵۰ سال تجربهٔ تخصصی در زمینهٔ تجهیزات هوشمند کار با گاز SF_6
- حذف کامل انتشار گاز گلخانه‌ای SF_6 به محیط در پروسهٔ کاری
- بازیافت گاز SF_6 با بهره‌وری بسیار بالا در چرخهٔ کاملاً بسته
- جلوگیری از هدر رفتن گاز SF_6 در چرخهٔ بازیافت
- سازگاری کامل و بالاتر از استانداردهای جهانی زیست محیطی
- هزینهٔ بهره برداری بسیار پائین

منبع و مرجع واحد برای کلیهٔ نیازهای مربوط به کار با گاز SF_6

- سیستم‌های تخلیه، ذخیره سازی، تصفیه و تزریق گاز SF_6 در ظرفیت‌های بسیار متنوع مناسب برای انواع شرایط بهره‌برداری
- تجهیزات متنوع مناسب جهت بهره‌برداری در شبکه‌های فشار قوی، فشار متوسط و کاربردهای پزشکی
- سیستم‌های ایمنی جهت مونیتورینگ نشتی گاز SF_6 در پست‌های گازی GIS
- مجموعه‌ای متنوع و کامل از انواع دستگاه‌های تست کیفیت گاز SF_6
- طراحی سیستم‌های خاص جهت کاربردهای خاص و خطوط تولید پست‌های گازی GIS
- سیستم‌های تمام اتوماتیک جهت تست نشتی در اجزاء پست‌های گازی GIS
- مجموعهٔ کامل کوپلینگ‌های مورد نیاز در محیط‌های گازی با فشار بالا

آدرس: تهران، میدان آرژانتین، خیابان زاگرس، شماره۹، واحد۲۰۲
کدپستی:۱۵۱۴۹۳۴۹۴۱ **تلفکس:** ۵ -۸۸۸۷۹۴۳۳
www.rasana-mehr.com
info@rasana-mehr.com

شرکت مهندسی و بازرگانی نیرو رامشیر (رامتک)

همکار شما در طراحی، ساخت و تامین تجهیزات فشار قوی

- ترانسفورماتورهای قدرت و راکتور
- پستهای GIS تا ولتاژ ۴۰۰کیلو ولت
- بانکهای خازنی و SVS تا ۱۰۰۰کیلوولت
- تجهیزات HVDC و HVAC تا ۵۰۰kv ±
- کابلهای فشار قوی تا ولتاژ ۴۰۰کیلو ولت
- کابلهای ابزار دقیق و کنترل و قدرت
- کلیدهای قدرت، سکسیونر و ترانسهای اندازه گیری
- تجهیزات ضد انفجار
- سیستم تست فشار قوی برای کابل، ترانس و GIS

Your Partner in Design, Construction & Supply for HV Equipments

- Power Transformers & Reactors
- GIS Station 400kv
- Capacitor Bank & SVS up to 1000kv
- HVDC & HVAC Equipment ± 500kv
- HV Cables 400kv
- Instrument, Control & Power Cables
- Power & Disconnect Switch & CT, VT Trans
- Explosion Proof Equipments
- HV Test System for Cable, Transformer & GIS

Sieyuan Ducab دوکاب HENGTONG GROUP ramcro CAVI ELETTRICI SPECIALI

Iran Cable ایران ترانسفو efacec Feam

SÜDKABEL SGB

سهامدار عمده مدیریتی و نماینده فروش کارخانجات کابلسازی ایران

تهران، میرداماد غربی، ساختمان باران پلاک ۴۰۸ تلفن : ۸۸۸۸۱۸۳۰ نمابر: ۸۸۷۹۸۴۲۱

وب سایت: www.ramtec-ir.com ایمیل: info@ramtec-ir.com

Weidmüller

ویستا تجهیز کیش بنیان
نماینده وایدمولر در ایران

سیم لخت کن

سری Stripax وایدمولر تخصصی ترین سیم لخت کن حال حاضر در دنیا که با دارا بودن رنج تخصصی خود برای سیم های مختلف و همچنین تیغه های فولادی با برش لیزری بهترین نتیجه را طبق استاندارد های جهانی به شما ارایه میکند. تیغه های ۳۲ تکه فنری که دور عایق را به صورت کامل می گیرد برترین تکنولوژی روز در دنیا است.

با Stripax Plus پارا فراتر گذاشته و برش، سیم لخت کن و پرس سیم را در یک دستگاه در اختیار دارید تا با بیشترین سرعت، بهترین نتیجه را در یک دستگاه جمع و جور داشته باشید.

کابل بر

کابل بر وایدمولر در رنج های متفاوت می تواند بهترین نتیجه برش کابل را طبق استاندارد برای شما به همراه داشته باشد، ارگونومی دستگاه و همچنین شکل تیغه در کنار هم اطمینان حاصل کرده که بهترین نتیجه برش با کمترین فشار ممکن حاصل شود، تیغه های آلیاژ فولادی خاص با برش لیزری که با عمر بالای خود بالاترین بازدهی را به همراه خواهند داشت.

پرس سر سیم

قفل برگشت، ارگونومی دستگاه، آلیاژ فولاد، سبکی همه و همه باعث شده تا پرس سر سیم وایدمولر اولین پرسی باشد که در صورت استفاده از فرول های وایدمولر به شما گواهی UL و استاندارد ارایه می کند.

تخصصی ترین محصولات پرس سر سیم در وایدمولر به شما اطمینان بهترین کیفیت را خواهد داد.

عایق بردار

عایق بردارهای وایدمولر در رنج های مختلف با دقت بسیار بالایی توانایی برداشتن عایق انواع سیم داشته و گزینه مناسبی برای برداشتن روکش وسط سیم می باشد که می تواند این کار را با بهترین دقت انجام دهد. AM۱۶ به عنوان کوچکترین عضو خانواده با دقت بسیار بالای خود میتواند در برداشتن روکش فیبر نوری کاربرد داشته باشد. تیغه ها با جنس فولاد و برش لیزری کارکرد بدون نقص و عمر بالای دستگاه را ضمانت می کند.

پیچ گوشتی برقی

سری پیچ گوشتی های برقی وایدمولر به صورت تخصصی برای کارگاه ها طراحی شده با دارا بودن گشتاور (تورک) متغیر، دسته و طراحی ارگونومیک، باریک و سبک بودن و قویترین بازدهی باطری در بازار گزینه مناسبی برای کارگاه هایی است که تولیدات با حجم بالایی دارند.

برش سیم اتومات

برش اتومات وایدمولر که به شما امکان برش سیم ها را با سرعتی باور نکردنی و دقت میلیمتری خواهد داد گزینه ای مناسب برای کارخانجات و کارگاه هایی است که میخواهند دقت بالا را در کنار سرعت داشته باشند، اماده کردن یک دسته سیم عموما زمان زیادی را به خود اختصاص می دهد و بعضا برای دقت بالا نیاز به داشتن شابلون خواهد بود. اما این دستگاه با داشتن حافظه و امکان اتصال به کامپیوتر این امکان را برای شما فراهم میکند که در کمترین زمان اطلاعات نقشه را به درون دستگاه وارد کرده و بهترین کیفیت برش خروجی را داشته باشید.

پرس سر سیم اتومات

پرس اتومات وایدمولر، دستگاهی منحصر به فرد در ردیف کاری با سرعت و کارایی فوق العاده خود می تواند در کمتر از ۱ ثانیه سیم را لخت و سر سیم را با بالاترین استاندارد های ممکن بر روی سیم پرس کند. شما میتوانید به راحتی و با چرخش چند اهرم دستگاه را برای استفاده ازسرسیم با سایز متفاوت آماده کنید و نیاز به تعویض قطعات دستگاه نیست. وایدمولر پا را فراتر گذاشته و به شما تکنولوژی تغذیه مغناطیسی را معرفی میکند که شما را از خرید فرول های مخصوص برای دستگاه بی نیاز خواهد کرد.

ویستا تجهیز کیش بنیان

آدرس: تهران، ملاصدرا، شیراز شمالی بن بست غفوری پلاک ۳ طبقه ۵

تلفن: ۰۲۱-۸۸۰۶۷۲۴۹

فکس: ۰۲۱-۸۸۰۵۶۸۳۵

ایمیل: info@vistatkb.com

سایت: www.vistatkb.com

پارس دلتـــا

Pars Delta Co.

www.pars-delta.com

- تولیـد انواع تابلوهـــای بـرق و پسـت های کمپکت تحت دانش فنی ABB
- تامین تجهیزات فشار ضعیف، فشار متوسط، فشار قوی و اتوماسیون ABB
- نماینده رسمی ترانس های قدرت GBE ایتالیـا در انواع روغنـی و خشک
- نمـــاینده رسمـی سکسیونرهـای سخت کار هوایی و تابلویـــی Ivep چک

آدرس :تهران، بلوار مرداماد، خیابان آقازاده فرد(اطلسی)، پلاک۲، طبقه ۳

تلفکس: ۸-۲۶۴۰۰۷۳۶ (۰۲۱)

E-mail:info@pars-delta.com

Capacitor
خـــازن

Plastic Granules
گرانول های
مواد پلاستیک

COB Lamps COB لامپ های

Ignitor
ایگنیتور

Networks Accessories
یراق آلات

Gas Ignitor
جرقه زن
اجاق گاز

شرکت رهشاد الکتریک

تولید کننده محصولات الکتریک و الکترونیک

info@rahshad.com www.rahshad.com sales@rahshad.com

تهران، خیابان گاندی، خیابان یکم، پلاک ۱۵، طبقه چهارم، واحد نهم، کدپستی: ۱۵۱۷۶۱۶۱۱۹

صنـــدوق پســـتی: ۱۵۸۵۵/۱۸۱ تلفـــن: ۳-۸۸۶۷۲۵۳۰ فاکـــس: ۸۸۷۷۶۰۷۱

مهندسین رسانش انرژی نوین (رسان)

تولید کننده پستهای کمپکت و انواع تابلوهای برق

RASAN Co.

محصولات:

پستهای کمپکت با بدنه فلزی

- پدمانتد
- روزمینی
- موبایل

تابلوهای فشار متوسط

- کشویی
- کمپکت AIS
- کمپکت GIS
- سنتی

سایر تجهیزات

- انواع تابلوهای فشار ضعیف(کشویی-فیکس)
- نشانگر خطای زمینی و هوایی با قابلیت ارسال sms
- سکسیونر و دژنکتور
- ترانسفورماتور
- دیتالاگر
- رله
- تسمه های مسی پرسی و بافته شده قابل انعطاف

آدرس دفتر مرکزی : تهران ، فلکه دوم صادقیه ، بلوار ایت الله کاشانی ، خیابان نیرو ، پلاک ۱ ، واحد ۱۱ تلفن :۵ و۴۴۰۰۲۵۳۴

www.rasan-eng.com

Email:info@rasan-eng.com

Smart connection in 2018

RACOM

کارآمدترین رادیو VHF/UHF در سامانه های تله متری و اسکادا

- دارای تاییدیه امنیتی برای فضای تبادل اطلاعات مجازی
- انطباق کامل با کلیه پروتکل های صنعتی ارتباطی و اسکادا
- دارای تاییدیه Ex برای مناطق پرخطر

شرکت ایزی ارتباط پارس نماینده رسمی RACOM در ایران

تلفن: ۸۸۹۳۵۴۰۰ فکس: ۸۸۹۳۵۲۵۷

www.easyertebat.com

easy Communication Pars

PISHRO

شرکت سیم وکابل پیشرو رفسنجان

کیفیت، خواست شما، آرمان ما

انواع کابلهای فشار ضعیف با هادی مسی و آلومینیومی با روکشهای HFFR ، XLPE، PVC ، ... بصورت شیلد، اسکرین زره دار و آرموردار ، کابلهای خودنگهدار ، AAAC و ACSR بدون روکش و با روکش XLPE،کابلهای کنستانتریک

کابلهای قابل انعطاف تخت جهت مصارف اتصالات متحرک وآسانسور، انواع کابلهای کنترل و ابزار دقیق بصورت شیلد و مسلح، انواع کابلهای تخصصی (هالوژن فری ضد آتش , ...وکابلهای فاصله دار)

تاییده ها و گواهینامه ها :

تاییده از استاندارد ایران (ISIRI) ، تاییده از شرکت توانیر ، گواهینامه های ISO۹۰۰۱:۲۰۰۸

ISO۱۴۰۰۱:۲۰۰۴ ، OHSAS۱۸۰۰۱:۲۰۰۷ ، ISO۱۷۰۲۵ ، و CE اروپا

نمایندگی ها:

نمایندگی تهران: کالای برق پاسارگاد نوین ۰۲۱_ ۳۳۱۱۶۶۵۴

نمایندگی کرمان: الکترو بازرگانی کوروش ۰۳۴_۳۲۵۲۶۲۵۱

نمایندگی اصفهان: دنیای کابل ۰۳۱_ ۳۷۷۹۰۸۰۰_ ۲

نمایندگی مشهد: پارس توان ۰۵۱_ ۳۷۲۷۶۸۱۳

نمایندگی یزد: دشتی ۰۳۵_ ۳۸۲۶۱۶۷۱_ ۴

آدرس دفترمرکزی:

یزد، بلوار دانشجو، جنب کوچه بنیاد جانبازان، واحد۱۳۷، طبقه فوقانی

تلگرام: ۰۹۱۳ ۲۵۰ ۶۶ ۹۷ تلفکس : ۴_۷۱۲۲ ۳۸۲۵ _۰۳۵

کارخانه : رفسنجان، انار، کیلومتر ۲.۵ جاده انار ، یزد

pishrocable@ymail.com www.pishrocable.com

Paya Tarh PARSYS

Where Requirements Meet Solutions

Electricity & Water Oil & Gas Industry & Railway

Substation Automation
& Protection Systems

Telecommunication
& ICT Solutions

SCADA, Telecontrol
& Telemetering Systems

Design, Engineering
& Support Services

HUAWEI
Enterprise Partner
Authorized

Huawei Enterprise Partner

ABB

Certified ISO 9001:2015

1st Fl., No. 26, Tajbakhsh St., Nesa St., Mirdamad Blvd., Tehran, Iran
Postal Code: 1911666913 Tel:+98(21) 22262946-8 Fax:+98(21) 22262945

www.parsys-eng.com info@parsys-eng.com

Member of Iran Electrical Industry Syndicate–Automation & Telecommunication Committee

فرا رسیدن نوروز باستانی و آغاز سال نو بر شما خجسته باد.

شرکت فنی و مهندسی کارت اعتبار فارس

FCCC
کارت اعتبار فارس

تولید کننده، تامین کننده و صادر کننده تجهیزات پسیو مخابراتی

- تنها تولید کننده جمپر موبایلی در ایران قابل استفاده در نسل ۳ و ۴
- نخستین تولید کننده کابل HDMI در ایران
- اخذ تاییدیه تولیدی بودن از سازمان تنظیم مقررات و ارتباطات رادیویی
- دارای پروانه تحقیق و توسعه از وزرات صنعت معدن و تجارت
- دارای پروانه بهره برداری از سازمان صنعت، معدن و تجارت استان فارس
- ثبت استاندارد کارخانه ای بست های مخابراتی در اداره کل استاندارد فارس
- برنامه ریزی تولید محصولات OPGW حسب نیاز مشتری

09125708854
09128436521
021-88600818
071-37742627
www.telecomtender.com

SPEED MONITORING AND PROTECTION SYSTEMS FOR ROTATING EQUIPMENT

سیستم های حفاظت و مانیتورینگ سرعت تجهیزات دوار

PROTECTION SYSTEMS

SPEED SENSORS

TACHOMETERS

PORTABLE TACHOMETERS

BRAUN
Speed and Frequency

BRAUN GMBH Industrie–Elektronik

نماینده رسمی شرکت

شرکت پیشرو تامین آندیا

آدرس : تهران – خیابان جنت آباد مرکزی – پلاک ۲۴۲ – ساختمان کوروش – طبقه چهارم – واحد ۳۱

www.ptandia.com

info@ptandia.com

تلفن : ۴۴۶۲۸۵۹۷ – ۴۴۶۲۸۴۵۲

نمابر : ۴۴۸۹۹۳۱۴

> GHA

New generation of MV Gas Insulated Switchgear

Schneider Electric's GHA is the trend-setting concept in Medium Voltage switchgear. It offers the highest level of safety, a long life and low operating costs

Main features:

- Gas Insulated Switchgear with vaccum circuit breaker.
- Up to 40.5kV, 40 kA (3s), 2500A.
- Single and double busbar system.
- Innovative, fault-tolerant busbar link "B-link".
- Loss Of Service Continuty 2A.
- Internal Arc Classification IAC to IEC 200-6227 up to 40kA (1s).
- ENA assessed.

Customer benefits:

- Highest level for operational and personnel safety.
- User-friendly operation.
- Ecological - no on-site gas handling and easy end-of-life gas recovery.
- Various types of connections for cable sealing-ends.
- Integrated system protective equipment.

اشنایدر الکتریک (تله مکانیک ایران)
تهران، خیابان ولیعصر، خیابان شهید فیاضی (فرشته)، بن بست شهریار، شماره ۲
کد پستی: ۱۹۶۵۹۳۸۵۱۱ ایران
تلفن: ۲۲۰۱۵۳۰۰ فکس: ۲۲۰۱۵۳۱۱
telegram.me/SchneiderElectricBot
telegram.me/SchneiderHologramBot

Life Is On | Schneider Electric

ستبران ۱۱۲

اسفند ۹۶

در این شماره می خوانید:

سرمقاله

نوسانات نرخ ارز نه؛
قراردادهای بی تعدیل بلای جان صنعت برق ۴

پرونده اول

تاثیر نوسانات نرخ ارز بر صنعت برق

تاثیر افزایش نرخ ارز بر کسب و کارهای صنعت برق ۶
بندبازی ارز روی طناب بی ثباتی اقتصاد ایران ۷
نرخ ارز متلاطم، آفت اقتصاد ایران ۱۰
ثابت نگه داشتن نرخ ارز اشتباه استراتژیک دولت ۱۲
سهم اندک صنایع از بی ثباتی های نرخ ارز ۱۴
تامین منافع پایدار ملی در گرو واقعی شدن نرخ ارز ۱۶
برای توسعه کشور به واقعی کردن نرخ ارز ناگزیریم ۱۷
بازار جولانگاه ارزهایی که گرانتر از ارزش واقعی خود هستند ۱۹
تعدیل هایی که هست اما اجرایی نمی شود ۲۰
راز جهش دوره‌ای دلار ۲۲
تبعات افزایش و نوسانات نرخ ارز ۲۴

میزگرد ستبران با موضوع
«نوسانات نرخ ارز و تاثیر آن بر صنعت برق»:
حفظ قراردادهای برق از گزند صعود نرخ ارز ۲۶

تک نرخی یا چند نرخی، مساله این است ۳۱
تبعات شوک ارزی بر بخش مالی و بخش واقعی اقتصاد چیست؟ ۳۴

تریبون آزاد :
نرخ ارز؛ عبارتی چالش برانگیز در بستر اقتصاد ۳۶

نگاه ویژه

صنعت برق
از دیروز تا فردا

راهی که در پیش است ۴۳
جبران عقب‌ماندگی‌های تاریخی با اصلاح ساختار صنعت برق ۴۶

مسئولان وبهارستان نشین ها
از موانع ومشکلات صنایع برقی در سال ۱۳۹۷ می گویند:
حل چالش های متعدد، چشم انداز صنعت برق کشور ۵۰

نتایج نظرسنجی اعضا
درباره اولویت های کاری کوتاه مدت و میان مدت:
ترسیم نقشه راه سندیکا توسط اعضا ۵۲

یادداشت

برق را کالا ببینیم نه خدمت ۶۱
عبرت از اشتباهات تاریخی در اقتصاد ۶۲

مقالات

بی توجهی به استانداردهای مدیریت؛ بلای جان بخش خصوصی (بخش دوم و پایانی) ۶۴

اخبار

اخبار هیات مدیره سندیکا ۶۸
اخبار کمیته‌های سندیکا ۶۹
اخبار شعب ۷۹
اخبار شرکت های عضو ۷۹
اخبار رویدادها ۸۰

صاحب امتیاز سندیکای صنعت برق ایران
مدیرمسئول غلامرضا ناصح
سردبیر پرویزغیاث الدین
اعضای شورای سیاست گذاری علی بخشی، محمد بهزاد، ولی الله بیات، محمدصادق جنان‌صفت، عباس خالدنژاد، منصور سعیدی، حمیدرضا صالحی، پرویزغیاث‌الدین، علیرضا کلاهی، حامد گرشاسبی، سعید مهذب‌ترابی، غلامرضا ناصح، محمدعلی وحدتی
دبیرتحریریه سمیه کاظم زاده دهکردی
تحریریه نفیسه زارع کهن، زهرا شریفی، طیبه سادات میرحسینی، احمدرضا صباغی، سحربخشی روشن
مدیراجرایی سپهربرزی مهر
طراحی گرافیک استودیوپله
سایت سجاد قربانی
توزیع سپیده گرجی
امورآگهی ها بهارک باقرپور
امور اداری سمیه برادران
لیتوگرافی، چاپ و صحافی فارابی

ستبران ۱۱۲

ماهنامه داخلی سندیکای صنعت برق ایران، سال هجدهم، شماره ۱۱۲، اسفند ۱۳۹۶

ستبران، ارگان سندیکای صنعت برق ایران، تلاش می کند به منظور معرفی پتانسیل های حقیقی بخش خصوصی صنعت برق، به ویژه در حوزه سازندگان، پیمانکاران، مشاوران و شرکت‌های مهندسی بازرگانی، تصویرروشنی از توانمندی های این بخش نشان دهد. به علاوه شناسایی و بررسی چالش‌ها و گلوگاه‌های صنعت با هدف طرح دیدگاه های مختلف و روشن کردن زوایای مختلف اقتصاد کلان و خرد کشور هم از جمله دیگر سیاست های این نشریه است.

نشانی تهران، خیابان فاطمی غربی، خیابان سین دخت شمالی، پلاک ۱۵
تلفکس ۶-۶۶۵۷۰۹۳۰
فکس ۶۶۹۴۴۹۶۷
سازمان آگهی ها ۶-۶۶۵۷۰۹۳۰
سایت www.ieis.ir
ایمیل setabran@ieis.ir

/پرویز غیاث الدین/
سردبیر

نوسانات نرخ ارز نه؛

قراردادهای بی تعدیل بلای جان صنعت برق

سال های ناخوش اقتصاد ایران تمام نشدنی به نظر می رسند. از روزهای تورم ۴۵ درصدی تا امروز که دولت سنگ تورم تک نرخی را به سینه می زند، قریب به یک دهه را پشت سر می گذاریم اما هنوز هم حال اقتصاد ایران ناخوش است.

این روزها که تورم، بی ثباتی غیرقابل پیش بینی قیمت ها و نابسامانی اقتصادی آرام آرام جای خود را به سکون و رکود داده هم دشواری‌ها بسیارند. اگرچه دولت روحانی از همان ابتدای کار تلاش کرد با ارائه برنامه خروج غیر تورمی از رکود، بر این سکون مخرب فائق شود، اما متاسفانه این برنامه ریزی ها هم مثل بسیاری از قوانین، طرح ها و آیین نامه های دیگر بی نتیجه ماند.

شاید اگر مطابق برنامه چهارم توسعه نرخ ارز سالانه ده درصد و همتراز با تورم افزایش می‌یافت، اقتصاد ایران روزهای پرالتهاب سال ۹۱ و اوج گیری ارز از هزار تا چهار هزار تومان را تجربه نمی کرد. اما همین عدم پایبندی به قوانین است که سنگلاخ امروز اقتصاد ایران را ساخته است.

حالا اصحاب صنعت برق که هنوز درگیر پروژه‌های ناتمام یا متوقف ناشی از افزایش ناگهانی نرخ ارز در سال ۹۱ هستند دوباره در اوج رکود و در معدود پروژه های پردردسر خود، گرفتار افزایش نرخ ارز و به تبع آن افزایش نهاده‌های تولید شده‌اند.

هنوز هم پرونده ده ها قرارداد متوقف که ضمانت نامه برخی از آنها ضبط شده در سندیکای صنعت برق و وزارت نیرو باز است و برقی ها نگران موج تازه ای از این پروژه ها هستند. البته منشاء اصلی این نگرانی ها نه نوسانات نرخ ارز، بلکه نقصان قراردادها و عدم پیش بینی تعدیل در متن آنهاست.

وزارت نیرو و شرکت های زیرمجموعه اش به قراردادهای بدون تعدیل خو گرفته اند و شاید به همین دلیل است که ابلاغ اولیه قرارداد تیپ با برخورد سلیقه ای شرکت های کارفرما به بن بست رسید. البته هنوز هم رایزنی های وزارت نیرو و سندیکا برای نهایی کردن متن قرارداد تیپ و ابلاغ آن به شرکت های برق منطقه ای و توزیع و ایجاد ضمانت اجرایی برای آن ادامه دارد. اما به هر حال موج نگرانی‌ها از قراردادهایی است که تعدیل نرخ ارز در آن پیش‌بینی نشده است. نبود فهرست بهای مدون، قیمت دار و قابل اتکا در سازمان مدیریت و برنامه ریزی هم یکی از عواملی است که فعالین صنعت برق را در مقابل نوسانات قیمت ها از جمله نرخ ارز و فلزات اساسی بی دفاع کرده است. سندیکا در این زمینه هم اقدامات مفیدی از جمله تدوین فهرست بها داشته اما این تلاش هم در بی تفاوتی سازمان برنامه و بودجه و عدم توجه جدی به لزوم بروزرسانی این فهرست بها و ایجاد زمینه‌های اجرایی شدن آن بی ثمر باقی ماند. افزایش نرخ برابری ارزهای خارجی در برابر ریال و یا پول رایج هر کشور مانند افزایش نرخ فلزات امری کاملا طبیعی محسوب می شود. اما باید دید دیگران در مواجهه با این نوسانات چه می‌کنند؟

در حالی که نرخ برابری یورو در برابر دلار در سال جاری از ۱/۰۵ به ۱/۲۲ رسیده، مناسب ترین عملکرد چیست؟

فراموش نکنیم که این موارد ریسک های قرارداد است و کارفرما و پیمانکار نباید درگیر آن شوند. قطعا کارفرما نمی تواند در بودجه خود این افزایش ها را پیش‌بینی کند، همانطور که پیمانکار قادر نیست چنین نوساناتی را در پیشنهاد قیمت ببیند.

راه حل چیست؟ مانند هر ریسک دیگری، بیمه‌ها باید پوشش ریسک را با دریافت درصدی از مبلغ قرارداد عهده دار شوند. در این صورت بیمه ها هم برای جلوگیری از نوسانات فعال خواهند شد.

در شرایطی که تعدیل ها بدون در نظر گرفتن منبع بودجه ای قابل اجرا نیستند، بیمه عقلانی ترین راهکار موجود است، که البته اجرایی شدن آن نیازمند عزم ملی و کار گروهی است. با وجود تمام این چالش ها اما باید بپذیریم که بخشی از این انتقادات با نگاهی به درون به فعالین این بخش هم وارد است. در شرایطی که تمام مولفه های اقتصادی ایران در طول یک دهه اخیر دچار نوسانات دوره ای و بی‌ثباتی‌های مقطعی هستند، بدون شک اتکا به پیش بینی‌های انجام شده، آنقدرها منطقی به نظر نمی رسد.

شرکت های سازنده، پیمانکار، مشاور و تامین‌کننده به خوبی به شرایط قراردادها، پرداخت ها و هزینه های ناشی از نوسانات ناگهانی و غیرمنتظره ای که در اقتصاد ما کم تعداد نیستند، آگاهند اما گاهی برای ربودن گوی رقابت از یکدیگر، چنان انتحاری در مناقصات حضور می یابند که حتی بدون بروز یک رخداد دور از انتظار هم دچار زیان می‌شوند. اقتصاد ما خلاء ها و نقصان های بسیاری دارد اما شاید بخش خصوصی بتواند با اتحاد، انسجام و یکدستی، رهاورد سی و چند ساله این صنعت زیرساختی را از حجم وهم آور بحران های امروز اقتصاد بگذارند. بی نگاه و چشمداشتی از دولت باید تنها به توان همین بخش خصوصی کوچک اما توانمند اتکا کرد. تعهد اعضا به میثاق نامه هایی که سندیکای صنعت برق ایران بارها تدوین و منتشر کرده، قطعا یک گام بلند و موثر به سوی انسجام خواهد بود.

نشست آخر سال اعضای سندیکا و گردهمایی دوباره فعالین بخش خصوصی صنعت برق، شاید بهترین فرصت برای ایجاد این انسجام در سایه یک میثاق نامه تشکلی باشد. ای کاش که این فرصت مغتنم را ساده از دست ندهیم .■

پرونده اول

تاثیر نوسانات نرخ ارز بر صنعت برق

/ محسن عربانی /
رییس کمیته تخصصی
مهندسین مشاور سندیکا

تاثیر افزایش نرخ ارز بر کسب و کارهای صنعت برق

در چند دهه گذشته افزایش نرخ ارز، کسب و کار دست اندرکاران تامین تجهیزات صنعت برق را دچار مشکلاتی کرده که بعضا دست از کار شسته و به مشاغل دیگری روی آورده اند و یا به کل مجموعه های خود را تعطیل کرده اند. این در حالی است که کلیه قراردادهای خرید و حتی اجرا تا اوایل انقلاب با تأسی از قراردادهای شرکت‌های خارجی مشمول تعدیل ارز بودند. به این ترتیب شرکت ها اغلب با هر صورت وضعیت اصلی، می توانستند صورت وضعیت تعدیل صادر کنند، به طوری که گاها منفی هم می‌شد. فلذا سازندگان و پیمانکاران و فروشندگان و حتی کارفرمایان با خاطری آسوده در پیشرفت پروژه ها مشارکت می‌کردند.

۱- افزایش نرخ ارز در حوزه صنعت برق از چند دیدگاه قابل بررسی است .

۱-۱- اگر اسناد مناقصه ای به خصوص در جهت تامین تجهیزات فاقد تعدیل ارز ارائه شود، چه تبعاتی خواهد داشت؟

۱-۲- فروشندگان با توجه به تجارب و دیدگاه‌های خود ارقامی را در قیمت‌ها لحاظ می‌کنند. به این ترتیب اگر در پروسه ساخت و تحویل کالا نرخ ارز افزایشی نداشته باشد، این شرکت در صورت برنده شدن و انجام تعهدات خود، از سود مناسبی برخوردار خواهد شد.

۱-۳- چنانچه نرخ ارز افزایش جزیی داشته باشد، معمولا بازهم قرارداد عملی می شود. ولی سود کمتری نصیب فروشنده کالا یا خدمت خواهد شد.

۱-۴- حال اگر نوسانات ارز بسیار زیاد باشد، قطعا بارها و بارها مشکلاتی در تامین تجهیزات ایجاد می شود، به طوری که بعضا فروشندگان از تضامین خود چشم پوشیده و کار را رها می کنند و یا بعضی از شرکت های کارفرما و خریداران در جلساتی نسبت به افزایش قیمت‌ها اقدام می کنند. این موضوع در پروژه‌های شرکت توانیر و شرکت های برق منطقه ای، جهت خرید تجهیزات انتقال برق به خصوص ترانسفورماتورها و دکل های انتقال نیرو و هادی‌های خطوط به علت ارزبری به کرات اتفاق افتاده است.

لازم به ذکر است در تمامی موارد فوق قراردادها با ریسک همراه خواهد بود.

۱-۵- در مقطعی در شرکت توانیر تصمیم گرفته شد حتما اسناد خرید حتی برای کوتاه مدت برای کالاهایی که ارزبری داشتند، بند تعدیل ارز لحاظ شده و در قراردادهای اجرا، تعدیل بر اساس شاخص های اعلام شده سازمان مدیریت و برنامه ریزی لحاظ شود.تبصره: در بعضی پروژه ها به خصوص کارفرمایان بخش خصوصی اعلام می کردند، چطور می‌توان پرداخت ها را تنظیم کرده که فروشنده بتواند مواد اولیه خود را به شکلی تهیه کند که دچار نوسانات قیمت ارز نشود. در نهایت یک روش ارزیابی بخش ارزبری و درصد آن مورد استفاده قرار گرفت که با پرداخت پیش پرداخت مناسب قراردادها جاری و انجام می شدند.

۲- بنگاه اقتصادی اگر شرکت مشاور باشد در گیرودار نوسانات قیمت ارز صرفنظر از انجام مکاتبات بیشتربا پیمانکاران و فروشندگان جهت انجام قراردادها، وقت و زمان بیشتری مصروف می‌دارد، اما از لحاظ آسیب های مالی، چندان متضرر نمیشود. برای این شرکت‌ها هم دو حالت متصور است.

۲-۱- اگر قراردادهای منعقده در داخل کشور با کارفرماهای داخلی باشد، مشکل خاصی حادث نمی‌شود.

۲-۲- اگر در قراردادهای برون مرزی افزایش قیمت ارز به وجود آید و وصول هزینه خدمات ارزی و جابجایی آن به داخل کشور آسان و قانونی باشد، قطعا شرکت بسیار منتفع خواهد شد.

۲-۳- اگر در شرایط ارایه پیشنهاد برای طرح های برون مرزی باشد وضعیت رقابتی بهتری خواهد داشت.

۳- کار بسیار جالب سندیکا تهیه قرارداد تیپ با منظور کردن بند تعدیل در آن است.

۴- قبل از هر چیز با عدم تخصیص بودجه به طرح های عمرانی به شرکت های تابعه وزارت نیرو عملا در سال آینده وضعیت مهندسین مشاور صنعت برق دورنمایی ناروشن وحتی تاریک دارد و اکثر مشاوران در شرایط سخت مالی به سر خواهند برد.

در خاتمه چنانچه رایزنی های سیاسی در کشورهای هدف از برنامه های دولت باشد و مشاوران بتوانند به پروژه های خوبی در خارج از کشور دست یابند، احتمال حضور مشاوران تا حدی شفاف خواهد بود. در غیر اینصورت دولت باید از طریق خطوط اعتباری، فاینانس و غیره پروژه هایی را به سیستم تزریق تا ضمن پایداری شبکه برق، ادامه حیات مشاوران وپیمانکاران نیز امکان پذیر باشد.

بندبازی ارز روی طناب بی ثباتی اقتصاد ایران

/ خسرو دوران /

یکی از مسایل داغ این روزها در کشور افزایش برق‌آسای نرخ ارزهای غربی و یا به بیان دیگر نوسان پیوسته نرخ ارز است، اتخاذ سیاست‌های ارزی مناسب در کشورهای در حال توسعه، همواره مورد اختلاف بوده است که بیشتر بر روی میزان اثرگذاری نوسانات ارزی بر شوک‌های داخلی و خارجی متمرکز می‌شود. همچنین برخی از اقتصاددانان بر این باورند که ارز نیز کالایی مانند سایر کالاهاست که قیمت آن بر پایه بنیادهای علم اقتصاد، با عرضه و تقاضا تعیین می‌شود و بنابراین هر اقدامی که بر عرضه و تقاضا موثر باشد، می‌تواند قیمت ارز را نیز پایین یا بالا ببرد.

بر همین اساس یکی ار دلایل ثبات و یا حتی کاهش نرخ ارز در سال‌های آغاز دولت یازدهم در ایران، اعتماد عمومی به دولت در حفظ ثبات اقتصادی و کاهش تقاضا برای دلار بوده است، چراکه تصور عمومی بر این بود که دولت می‌تواند در بهبود وضعیت نقش مؤثری بازی کرده و نیازی بر خرید و انبار و کردن ارز برای حفظ منافع نیست، اما در روزهای گذشته این اعتماد به دلایل گوناگون آسیب جدی دیده است.

یکی از مسایل مهم در این حوزه حفظ و ثبات نرخ واقعی ارز است و نه نرخ اسمی آن. چراکه اگر نرخ اسمی ارز تعدیل نشود نرخ واقعی آن دچار مشکل خواهد شد. اکنون بیشتر اقتصاددانان بر این باورند که اگر نرخ اسمی ارز پایین نگه داشته شده و اختلاف تورم داخلی و جهانی تعدیل نگردد، در بلندمدت هر اقتصادی را دچار مشکل خواهد شد. مانند آنچه در جهش افزایش نرخ ارز در سال ۹۱ و پس از سال‌ها پافشاری در پایین نگه داشتن آن شد، رخ داد

از سوی دیگر نرخ ارز یک متغیر کلیدی است که عدم توجه به مدیریت شایسته آن می‌تواند مسائل و مشکلاتی را برای اقتصاد هر کشوری در ابعاد گوناگون ایجاد کند که اقتصاد ایران نیز از این موضوع مستثنی نیست، مطالعات گوناکون نشان می‌دهد که میان نوسان نرخ ارز و رشد اقتصادی رابطه منفی وجود دارد. این مورد به ویژه برای کشورهایی که اقتصاد درحال گذار

دارند، صادق است. افزایش نرخ ارز می‌تواند روی فرصت‌های شغلی آثار مخربی داشته باشد.

در تعریف نرخ ارز به صورت ساده می‌توان گفت که این نرخ، قیمت یک واحد پول رایج برحسب پول رایج دیگراست که بیانگر شرایط اقتصادی کشور بوده و عاملی برای مقایسه اقتصاد ملی با اقتصاد دیگر کشورهای جهان است. در ایران، چون وارد بازار کردن ارز در انحصار دولت و بانک مرکزی است، به ناچار قیمت ارز براساس عرضه و تقاضا تعیین نمی‌شود و تنها با افزایش درآمد نفت، درآمدهای ارزی دولت افزایش می‌یابد، از این رو، قیمت ارز نشانه‌ای از توان واقعی اقتصاد کشور نیست.

البته برخی نیز درمقابل آنچه گفته شد این ادعا را مطرح می‌کنند که که اگر نرخ ارز بتواند کاملاآزادانه تغییر کند، ممکن است قیمت‌ها در اقتصاد با سرعت بیشتری نوسان کنند و برهمین پایه بهتراز تا این نرخ با یک عامل بیرونی مانند دولت کنترل شود، چرا که بنا بر تعریف اقتصادی نوسان به‌عنوان بی‌ثباتی، ناپایداری و یا عدم اطمینان تعریف شده و معیاری از ریسک محسوب می‌شود. نوسان در نرخ ارز نیز بی‌اطمینانی در معاملات بین‌المللی کالاها و دارایی‌های مالی را به تصویر می‌کشد، اما آیا این نوسان حتما باید به وسیله دولت کنترل شود یا اینکه آیا اساسا باید کنترل شود یا نه؟

در مورد پرسش پایانی باید گفت که اتفاقا تغییرات قیمت ارز همیشه نیزآسیب زا نبوده و در شرایطی می تواند مفید هم باشد، برای نمونه اگر مجموع کشش قیمتی صادرات و واردات از لحاظ قدر مطلق باید از یک بزرگتر باشد. تا زمانی‌که ارزش پول ملی کاهش می‌یابد، به دلیل ارزان شدن کالاهای داخلی، موجب افزایش حجم صادرات خواهد شد و همزمان به دلیل بالا بودن هزینه واردات، تقاضای برای آن کاهش خواهد یافت.

اثراین دو پدیده افزایش حجم صادرات ارزان شده و کاهش حجم واردات گران شده، بستگی به کشش قیمتی صادرات و واردات دارد. اگر کالاهای صادراتی نسبت به قیمت با کشش باشد، حجم صادرات بیشتراز کاهش قیمت‌ها (ارزش صادرات)، افزایش خواهد یافت و درآمد کل صادراتی نیزبه تبع آن افزایش خواهد یافت، اگر واردات نیز نسبت به قیمت‌ها با کشش باشد، کاهش حجم واردات نسبت به افزایش قیمت آن بیشتر بوده و مخارج کل واردات ناشی از افزایش نرخ ارز کاهش خواهد یافت؛ در نتیجه، با فرض با کشش بودن صادرات و واردات نسبت به تغییرات قیمت‌ها (تغییرات نرخ ارز)، تراز تجاری در اثر کاهش ارزش پول ملی بهبود می‌یابد.

نمونه مناسب برای این مورد کشور چین است که در یک بازه زمانی با کاهش شدید ارزش پول ملی خود کسری تراز تجاری خود را جبران کرده و به سود مناسبی دست یافت و کار به جایی رسید که ایالات متحده مجبور شد به این کشور برای حفظ ارزش پول ملی خود هشدار دهد.

اما در ایران با توجه به شرایط ویژه حاکم و ارتباط ناچیزما با اقتصاد جهانی برای بالا بردن صادرات، در دهه اخیربه دلیل افزایش مداوم نرخ واقعی ارز، تولید و اشتغال کشور به طور مداوم تضعیف شده است و همچنین با توجه به بالا ماندن نرخ تورم، کاهش نرخ واقعی ارز نمی‌تواند اثر قابل توجهی بر نرخ تورم در بلندمدت داشته باشد. در طول تمامی سال‌های گذشته با اجرای سیاست‌های پیمان‌سپاری ارزی در کشور، سطح صادرات غیرنفتی کاهش یافته، اما از طرفی سیاست در تک‌نرخی شدن نرخ ارز و نه ثابت نگه داشتن آن تأثیرمثبتی برافزایش صادرات غیرنفتی ایران داشته است هرچند که به هیچگاه به صورت جدی پیگیری نشد.

البته، موفقیت تنزل ارزش پول در تحریک توازن بازرگانی خارجی نیز، تا اندازه قابل‌توجهی به جابه‌جایی تقاضا در سمت وسوی مناسب و ظرفیت اقتصاد در تامین تقاضای اضافی از طریق عرضه بیشتر کالاها وابسته است

به عقیده شماری از اقتصاددانان اثرات نوسانی افزایش نرخ ارز روی تولید حقیقی مشهود است؛ زیرا در کوتاه‌مدت و بلندمدت، اثری مثبت و در میان‌مدت، اثری منفی روی تولید دارد. این امر، می‌تواند به این دلیل باشد که تغییرات نرخ ارز روی تورم و افزایش قیمت کالاها سریع تر از تولید اثر می‌گذارد و با افزایش قیمت‌ها و درآمد تولیدکنندگان بالا رفته و تولید تشویق می‌شود؛ اما بعد از اینکه اثرات تغییر نرخ ارز با یک وقفه روی هزینه‌های تولید که وابستگی بالایی به مواد اولیه وارداتی نیز دارد، نمایان شود، می‌توان اثرات منفی چنین تغییری را در میان‌مدت ملاحظه کرد.

در اقتصاد ایران نوسان نرخ ارز بیشترین اثر را روی تغییرات نرخ سود سپرده‌های کوتاه‌مدت داشته است، به‌طوری که در دوره اول نواسانات ارزی کارشناسان حدود ۳۹.۶ درصد از نوسانات نرخ سود سپرده‌های کوتاه‌مدت را ناشی از تحرک نرخ ارز می‌دانستند و دلیل آن اثر تغییر نرخ ارز، روی دارایی‌های مالی است که سپرده‌ها نیز یکی از آن‌ها محسوب شده و هنگامی که نرخ سود سپرده‌ها در کوتاه‌مدت ثابت باشد، همزمان با افزایش نرخ ارز، صاحبان سپرده برای حفظ ارزش دارایی خود اقدام به برداشت سپرده و جایگزینی آن با سایر دارایی‌ها نظیر طلا، ارز، مسکن، و سهام می‌کنند که نمونه آن نیز بارها در اقتصاد ایران مشاهده شده است. در این شرایط، حتی اگر نرخ سود رسمی به طور دستوری بدون تغییر بماند، بانک‌ها اجباراً برای حفظ منابع خود، سریعاً نرخ سود سپرده‌ها را به طور غیررسمی افزایش خواهند داد. نمونه این اقدامات نیز در دو سال اخیر برای سپرده‌های کوتاه‌مدت اتفاق افتاده، اگر چه شورای پول و اعتبار نرخ‌های سود را تغییر نداده است. سخن گفتن از اثرات مخرب چنین رویدادهایی مانند سخن گفتن از اثر خورشید بر روشنایی روز است!

و اما در مورد رابطه تغییرات نرخ ارز و تورم می‌توان گفت که اثرات میان‌مدت نوسان نرخ حقیقی ارز روی تورم، بیشتر از اثرات کوتاه‌مدت آن است. چراکه در آغاز نوسان هنوز کالاها به قیمت های پیشین مبادله می شوند اما به تدریج نوسانات هم بر قیمت تمام شده کالاها از بعد مواد اولیه اغلب وارداتی اثر گذاشته و هم انتظار عمومی در مورد بالا رفتن قیمت ها شعله ور خواهد شد.

اما در بلندمدت، اثرگذاری نوسان نرخ حقیقی ارز روی تغییرات تورم اقتصاد ایران، به‌طور نامحسوسی کاهش می‌یابد که دلیل آن می‌تواند ناشی از کاهش انتظارات تورمی در بلند مدت باشد به این معنا که تصور عمومی به آرامی از این فکر که با برفراز شدن نرخ ارز قیمت های داخلی نیز باید صعود کند، دست می کشد.

در مورد هزینه ها ودگرگونی در وضعیت زندگی عمومی خانواده ها نتایج یک بررسی در میان سال‌های ۱۳۳۹ تا ۱۳۸۶ نشان می‌دهد که با کاهش نرخ ارز مصرف خانوارها زیاد می‌شود؛ اما با افزایش آن چندان تغییر نمی‌کند، آنچه مسلم است در شرایط افزایش غیرمنتظره نرخ ارز، مصرف کنندگان به استفاده از کالاهای داخلی متمایل شده و از شدت مصرف کالاهای وارداتی کاسته می‌شود.

مورد دیگری که باید مورد توجه قرار گیرد این است که پایین آمدن پیش بینی شده ارزش پول، کاهش اعتماد سرمایه‌گذاران خارجی و داخلی را به دنبال داشته و در ادامه می‌تواند به کاهش تولید ملی منتهی شود. البته ساختار عرضه کالاها، بحث اثرات کاهش ارزش پول بر عملکرد اقتصاد را پیچیده‌تر می‌کند اما در اقتصادهای نیمه صنعتی، نظیر بیشتر کشورهای خاورمیانه که واحدهای تولیدی به نهاده‌های وارداتی وابستگی نزدیکی داشته و نمی توان آنها را از درون فراهم کرد، هزینه بنگاه‌ها به دنبال کاهش ارزش پول افزایش یافته و بهای کم کالاهای تجاری داخلی نیز در میان مدت به شدت بالا می رود، پس روشن است که از پی این فراز و نشیب ها باید به انتظار کاهش تولید و کاهش صادرات نشست.

یکی دیگر از شاخص‌های مهم اقتصادی، سرمایه‌گذاری بخش خصوصی است.

سرمایه گذاری این بخش به دو شکل ماشین‌آلات و تجهیزات و فعالیت های ساختمانی صورت می‌گیرد. سرمایه‌گذاری در ماشین‌آلات و تجهیزات نقش مهمی را در کل سرمایه‌گذاری ایفا می‌کند و سهم قابل توجهی را نیز از کل سرمایه داراست. در این میان پژوهش ها نشان می دهد که میان شوک‌های غیرمنتظره نوسانات نرخ ارز و هزینه‌های سرمایه‌گذاری بخش خصوصی تاثیر معنی‌داری مشاهده نمی‌شود. همچنین نوسانات غیرمنتظره نرخ ارز (مثبت یا منفی) بر رشد واردات نیز اثر آماری معنی داری نداشته، حال آنکه نوسانات غیرقابل پیش‌بینی افزایش نرخ ارز بر رشد صادرات غیرنفتی کشور تاثیرگذار بوده و به کاهش آن منجر شده است. شاید بتوان این مسأله را اینگونه توجیه کرد که واردات بیشتر شامل کالاهای مورد نیاز بخش های گوناگون تولیدی است که خرید آن گریزناپذیر است، اما با توجه به افزایش همه جانبه هزینه‌ها و تولید با بازده پایین در کشور روشن است کالای تولیدی گران ترشده و مزیت های نسبی خود برای صادرات را از کف خواهد داد، بنابراین کاهش صادرات منطقی به نظر می رسد.

در مجموع می توان گفت که هرچند نوسانات نرخ ارز و کاهش ارزش پول ملی می تواند در مواردی مفید باشد اما با توجه به اینکه اقتصاد کشور ما از زیرساخت های مناسبی برخوردار نبوده و مدیریت کارآمدی را بالای سر خود نمی‌بیند، بهتر است که از این مزایا چشم پوشیده و تنها تلاش کنیم که از بی ثباتی بازار ارز بکاهیم یا دست کم ارز را تک نرخی کنیم تا شرایط برای همه یکسان شود.

از جمله راه حل های جلوگیری از تشنج بیشتر بازار ارز در شرایط نوسان تغییر نرخ سپرده‌های کوتاه مدت به تناسب تغییر نرخ ارز برای جلوگیری از سفته بازی، حفظ پول در بانک ها و هدایت نشدن سرمایه به سوی بازار ارز است، همچنین کاهش کسر بودجه دولت و استقراض از بانک مرکزی برای جلوگیری از نا امن شدن ذخایر ارزی و سرایت این بی نظمی به جامعه نیز لازم به نظر می رسد.

اگر بانک مرکزی ایران مستقل بوده و بتواند سیاست های پولی مستقل را بر پایه نظرات کارشناسانه اقتصادی در پیش بگیرد، می‌تواند از بحرانهای ارزی جلوگیری کند. با این حال نمی‌توان منکر تاثیر سیاست و اقدامات سیاسی بر نرخ ارز شد، همانطور که در سال‌های گذشته چه به صورت روشن و مستند و چه در قالب شایعات شاهد دخالت دولت و سیاست در نرخ ارز بوده ایم، بنابراین جداسازی منافع دولت از نرخ ارز به صورت کلی می تواند تا اندازه بسیاری راهگشا باشد.

اگر برای جلوگیری از شوک ارزی قصد جدی وجود دارد، در آغاز باید به گونه ای عمل کرد که نرخ اسمی ارز با توجه به اختلاف نرخ خارجی و داخلی تورم تعدیل شده و نرخ شناور در دستور کار قرار گیرد. اگر دولت خواهان ثبات ارز باشد باید نرخ واقعی ارز را ثبات بخشد و نرخ اسمی ارز هم باید هر سال نسبت به اختلاف داخلی و خارجی تعدیل که البته باید به صورت تدریجی انجام شود تا به اقتصاد شکننده کشور آسیب نرسد، لیکن باید حتما انجام گیرد.

در شرایطی‌که افزایش نرخ اسمی ارز روی تجارت اثر منفی دارد، بهبود و اصلاح اندازه دولت و همچنین کیفیت قوانین می‌تواند تاثیر بسیاری بر ثبات بازار ارز داشته باشد. در این راستا، تشکیل اتحادیه‌های تجاری میان کشورهای مختلف و درگیر کردن اقتصاد ملی با اقتصاد جهانی به صورتی که از آن تاثیر پذیرفته و بر آن تاثیرگذار باشد و پرهیز از پیشبرد اقتصادملی به صورت جزیره ای می‌تواند آثار منفی نوسانات نرخ ارز را روی بخش‌های مختلف اقتصادی کاهش دهد.

در پایان می توان گفت بی ثباتی و فضای عدم اطمینان اجتماعی به دولت و نظرات کارشناسان و نوع فرهنگ اجتماعی کشور می تواند بسیار در این حوزه اثرگذار باشد، بنابراین بالا بردن اعتماد عمومی به دولت، آموزش عمومی در راستای تخصص گرایی و پیروی از کارشناسان و پرهیز از اظهار نظرهای غیرکارشناسی در هر حوزه و همچنین افزایش همبستگی و حس همکاری ملی به منظور دامن نزدن به بحران ها از هر نوعی، ضروری به نظر می رسد. ■

نمایندگان مجلس از آسیب های اقتصادی نوسانات ارزی می گویند:

نرخ ارز متلاطم، آفت اقتصاد ایران

نوسانات نرخ ارزهای مختلف همواره از تلاطم‌هایی بوده است که به حوزه های مختلف اقتصادی آسیب های فراوانی وارد کرده است. در حقیقت طی چند سال اخیر و به خصوص از سال ۱۳۹۰ به بعد شاهد صعود ونزول شدید نرخ ارز در ایران بوده ایم که وقوع این اتفاق فعالان اقتصادی از صادرکنندگان تا واردکنندگان را با معضلات متعددی روبرو کرده است.

تلاطم نرخ ارز دراقتصاد ایران آثار منفی متعددی را بربخش های مختلف اقتصادی از صنعت گرفته تا تجارت داشته است به طوری که فراموش نخواهیم کرد که با افزایش نرخ ارز از حدود هزار تومان به بیش از سه هزار تومان در ۲ سال نخست آغاز دهه ۹۰ شمسی بسیاری از فعالان اقتصادی وبازاریان با ورشکستگی گسترده روبرو شدند که وقوع همین رخداد آسیب های اقتصادی دیگری همچون افزایش تعداد چک های برگشتی و صدور حکم های جلب در دادگاههای حقوقی را به دنبال داشت.

پس از گذر ارز از نوسانات شدید بین سالهای ۱۳۹۰ تا سال ۱۳۹۲ از سال ۱۳۹۳ با تدابیر صورت گرفته از سوی دولت تدبیر وامید به نوعی شاهد ثبات نسبی در بازار ارز ایران بودیم به طوری که نوسانات ارزی در مجموع در طول یکسال به بیش از ۱۰۰ تومان هم نمی رسید که متاسفانه شاهد پایداری چنین شرایطی در تعیین نرخ ارز نبودیم.

سال ۱۳۹۵ را می توان به عنوان سالی دانست که برای تک نرخی کردن نرخ ارز دولت تمام برنامه های خود را اعلام کرد. درحقیقت وقتی نوسانات نرخ ارز در بازارهای اقتصادی کشور به پایین ترین حد خودرسید دولت یازدهم فرصت را به منظور تک نرخی اعلام کردن نرخ ارز مناسب دید و تمام نیروهای اقتصادی خود را به منظور رسیدن به این هدف بسیج کرد غافل از اینکه هیچ گونه زیرساخت مناسبی در ایران برای اجرای مهم ترین تصمیم ارزی پس از پیروزی انقلاب اسلامی ایران فراهم نشده است.

با اتمام سال ۱۳۹۵ وتمدید حضور دولت تدبیر وامید به عنوان دولت دوازدهم از سوی مردم ایران در انتخابات ریاست جمهوری سال ۱۳۹۶ مجددا تک نرخی کردن نرخ ارز در رئوس برنامه های مردان اقتصادی دولت دوازدهم قرار گرفت اما باز هم عملیاتی شدن این موضوع مهم با فراز ونشیب های گوناگون روبرو شد تا جایی که از آذر ماه سال جاری شاهد گرانی بی‌حساب وکتاب نرخ ارزهای مختلف درچهار راه استانبول پایتخت بودیم که ادامه این روند صعود موجب شد تا دلار آمریکا از مرز ۴ هزار تومان عبور کند اما ماجرا به این ختم نشد و یورو وپوند هم با افزایش قیمت دلار در بین صرافی های کشور رکوردهای جدیدی را در نزول ارزش ریال ایران ثبت کردند.

عبود دلاراز مرز ۴ هزار تومان بسیاری از معادلات کابینه اقتصادی دولت دوازدهم را به منظور تک نرخی کردن ارز برهم زد اما ماجرا به این ختم نشد ودر دی ماه سال ۹۶ التهاب بازار ارز به اوج خود رسید به طوری که دلاربه مرز ۵ هزار تومان رسید و یورو و پوند قیمت ۶۵۰۰ و۷ هزار تومان را تجربه کردند که به نوعی در تاریخ کشورمان بی‌سابقه بوده است.

با دستگیری برخی از دلالان بازار ارز و بستن بسیاری از صرافی های متخلف در چهار راه استانبول وخیابان فردوسی، بازار ارز از هیجان صعودی خود فروکش کرد اما نکته مهم اینجاست که ارزهای مهم خارجی بیش از ۱۰۰۰ تا ۱۵۰۰ تومان گران شدند که بازگشت به قیمت قبل را غیرممکن می سازد. به راستی علل افزایش وحشتناک قیمت ارزهای مختلف در ایران طی سال جاری را باید در چه عواملی جستجو کرد؟

به منظور بررسی عوامل وتاثیرات افزایش نرخ ارز بربازارهای مختلف اقتصادی ایران با چند تن از نمایندگان مجلس شورای اسلامی گفتگو کرده ایم تا نظرآنها را درباره این موضوع مهم جویا شویم.

• گرانی نرخ ارز دلیل خاصی ندارد

قرجه طیار عضو کمیسیون اقتصادی مجلس شورای اسلامی درباره آثار منفی افزایش نرخ ارز در اقتصاد گفت:ایجاد ثبات نسبی در بازار ارز از موفقیت های دولت تدبیروامید بوده است که انتظار می رفت مدیریت مناسب بازار ارز در طول فعالیت دولت دوازدهم نیزاز سوی تیم اقتصادی دولت ادامه یابد.

نماینده مردم گنبد کاووس در مجلس دهم شورای اسلامی با تاکید برساماندهی صرافی ها تاکید کرد: با توجه به تورم تک رقمی و افزایش درآمدهای ارزی حاصل از فروش نفت در مدت اخیر، دلیلی ندارد که قیمت دلارتا این اندازه گران شود.

وی افزود:در جلسه کمیسیون اقتصادی مجلس شورای اسلامی که با حضور رئیس کل بانک مرکزی و وزیراقتصاد برگزار شد بحث تحولات بازار ارز مورد بررسی قرار گرفت و پیش بینی می‌شود با توجه به تدابیراتخاذ شده در روزهای آینده قیمت دلار با کاهش روبرو شود.

وی با تاکید برمقابله جدی با سوداگری در بازار ارز گفت:با تنظیم روابط بین بخش های اقتصادی،باید اجازه نداد که بازار سوداگری ارز رونق یابد زیرا نوسانات شدید بازار ارز، در روند سرمایه گذاری خلل ایجاد می کند.

عضو کمیسیون اقتصادی مجلس شورای اسلامی تصریح کرد:بانک مرکزی با توجه به تجربه مناسب در مدیریت بازار ارز در طول فعالیت دولت یازدهم باید آرامش را به بازار ارز بازگرداند.

• نوسانات ارزی ریشه در واسطه گری دارد

سید حسن حسینی شاهرودی نایب رئیس کمیسیون اقتصادی مجلس شورای اسلامی با بیان اینکه قیمت ارز و سکه در بازار غیرمعقول است گفت: به جرات می توان به این نکته مهم اشاره کرد که دلیل منطقی برای این حجم از افزایش قیمت ارز و سکه، به‌خصوص دلار وجود ندارد.

وی تأکید کرد: وضعیت بازار سکه و ارز نشان می‌دهد که این نوسانات طبیعی نیست و وزارت اقتصاد و بانک مرکزی هم از ابزارهای لازم و ویژه برای مهار بازار به‌خوبی استفاده نکرده است.

حسینی‌شاهرودی اضافه کرد: نباید از ذکراین نکته مهم غافل شویم که در سال‌های قبل نیز شاهد نوسان در بازار سکه و ارز بودیم، اما ریشه این نوسانات در واسطه‌گری و تحریم‌های بیرونی نهفته بود اما چرا امروز که دولت ادعا می‌کند روابط بانکی خوبی با کشورهای مختلف دارد، شاهد افزایش قیمت ارز وسکه هستیم؟

• انجام معامله زیرزمینی ارز در کشور

جهانبخش محبی‌نیا نماینده مردم میاندوآب در مجلس شورای اسلامی با بیان اینکه افزایش نرخ ارز پول ملی ایران را له کرده و ارزش ملی ارز را از بین برده است گفت: استقلالی برای پول ملی کشور باقی نمانده است.

محبی‌نیا ادامه داد: بیش از نیم قرن است که کشورهایی، چون امارات و کویت نرخ ارز را ثابت نگه داشته‌اند، اما چگونه ما به اینجا رسیده‌ایم که شاهد وقوع این نابسامانی‌های ارزی در کشور هستیم؟

وی گفت: مسئولان توضیح دهند که علت این نابسامانی در بازار ارز چیست؟ چرا باید شاهد باشیم که امروز ارز را به شکل زیرزمینی معامله می‌کنند.؟

نماینده مردم میاندوآب در مجلس شورای اسلامی گفت:. این نرخ ارز توطئه است و بنده بارها گفته‌ام که خبرهای جدیدی درباره نرخ ارز در راه است.

• سوء استفاده از ارز چند نرخی در بازار

مهرداد بائوج لاهوتی عضوکمیسیون برنامه، بودجه و محاسبات مجلس شورای اسلامی با اشاره به افزایش نرخ ارز طی روزهای اخیر، عنوان کرد: این افزایش تحت تاثیرتحرکات روانی بود که انتظار می رود بانک مرکزی با مدیریت به موقع مانع افزایش نرخ ارز براساس فضای روانی شود.

نماینده مردم لنگرود در مجلس دهم شورای اسلامی با بیان اینکه افزایش نرخ ارز باید منطقی باشد،افزود: نرخ ارز باید متناسب با شرایط اقتصادی به خصوص متناسب با تورم افزایش داشته باشد ونمایندگان مجلس سال گذشته در تدوین قانون بودجه سنواتی افزایش ۱۰ درصدی نرخ ارز را در نظر گرفتند.

وی نرخ منطقی دلاردر بازار ایران را طی سال ۹۶ را بیشتراز ۳ هزار و ۳۰۰ تومان ندانست وافزود: رقمی بیشتراز این عدد منطقی نیست.

این نماینده در خصوص کاهش نرخ ارز گفت: اینکه افزایش نرخ ارز را با ارزش پول ملی گره می‌زنند اتفاق درستی نیست و نباید با کاهش نرخ ارز به دنبال افزایش ارزش پول ملی باشیم چرا که کاهش نرخ ارز باعث کاهش قدرت رقابت تولیدکنندگان داخلی با کالاهای مشابه خارجی می شود.

لاهوتی با تاکید براینکه تک نرخی و دو نرخی بودن ارز به دستاویزی برای رانت تبدیل شده است، عنوان کرد: چند نرخی بودن ارز باعث سوء استفاده شده است بنابراین باید یک نرخ ارز داشته باشیم که با روند منطقی و منطبق بر تورم افزایش پیدا کند، با این کار سوء استفاده و رانت دیگررخ نخواهد داد.

وی گفت: بازرگانان خواهان افزایش قیمت ارز هستند واین نگاه تا حدودی درست است چرا که با افزایش نرخ ارز کالاهای تولیدی داخل جایگاه واقعی خود را پیدا می کنند، اما باید به این نکته نیزتوجه داشته باشیم که ما کشور مصرف کننده هستیم و با افزایش نرخ ارز شاهد تغییرات تمام لایه های اقتصادی هستیم؛ بنابراین باید با مدیریت علمی و اقتصادی افزایش نرخ ارز را رقم بزنیم.

• سخن آخر

بنابراین با توجه به نظرات نمایندگان مختلف مجلس شورای اسلامی درباره قیمت گذاری نرخ ارز درکشور به نظرمی رسد افزایش بدون حساب وکتاب نرخ ارز موجب بی ثباتی در بازارهای مختلف اقتصادی کشور می شود به طوری که این بی ثباتی به طور قطع درکاهش قدرت خرید مردم ایران موثرخواهد بود وتداوم این موضوع به طور قطع ارزش پول ملی را به طور محسوسی کاهش می دهد که وقوع این اتفاق تبعات جبران ناپذیری برای اقتصاد کشور دارد.

در حقیقت اگر نگاهی به سایر کشورهای مختلف جهان داشته باشیم متوجه خواهیم شد که یکی از مهم ترین ابزارهای سرمایه‌گذاری در یک کشور ثبات نرخ ارز است که متاسفانه ایران طی چند سال اخیراز این ابزار محروم بوده است. ■

/ گفت و گو با صادق الحسینی /
مدیرعامل و عضو هیات مدیره شرکت
سرمایه‌گذاری بیمه ایران (سبا)

ثابت نگه داشتن نرخ ارز اشتباه استراتژیک دولت

ماه‌های پایانی سال ۹۶ با تلاطمی از نوع افزایش نرخ ارز روبرو بوده است، شاخصه‌ای که سیاست‌گذاری درباره آن دارای اهمیت خاصی در حوزه اقتصاد و به خصوص صنعت دارد. مواجهه با افزایش نرخ ارز از سوی صنایع مختلف بازخورد مختلفی داشته است و هر صنفی از دید خود آن را ارزیابی کرده است. در گفتگو با سید محمدصادق الحسینی، مدیرعامل و عضو هیات مدیره شرکت سرمایه‌گذاری بیمه ایران (سبا) این موضوع را بررسی کرده و تاثیر این نوسانات را بر سرمایه گذاری خارجی جویا شده‌ایم.

تاثیر نوسانات نرخ ارز بر فعالیت اقتصادی و سرمایه گذاری خارجی را چگونه ارزیابی می‌کنید؟ از دیدگاه شما این تغییرات چگونه قابل کنترل است؟

نرخ ارز یکی از مباحث کلیدی در هر اقتصادی است و سیاست‌هایی که در رابطه با آن اتخاذ می‌شود، در عملکرد آن اقتصاد، رشد اقتصادی، تورم، اشتغال رشد و صنعت داخلی بسیار موثر است. برخلاف آنچه تاکنون در ایران جا افتاده است و همه تصور می‌کنند هر چه نرخ ارز خارجی پایین‌تر باشد به نفع اقتصاد است، در دنیا و سایر کشورها خلاف این عمل می‌کنند و همه کشورها تلاش دارند نرخ ارز خارجی را افزایش یا ارزش پول ملی را کاهش دهند تا به صادرات، صنعت داخلی و اشتغال کمک کنند.

در ایران این ذهنیت نادرست در بین عوام شکل گرفته است که مسئولان هم متاسفانه درگیر آن شدند و اعتقاد دارند که نرخ ارز خارجی باید تثبیت شود و این ثبات به نفع اقتصاد است در حالی که وقتی نقدینگی در حال افزایش است و باعث ایجاد تورم می‌شود، چه بخواهیم و چه نخواهیم قیمت اسمی تمام دارایی‌ها با نقدینگی تعدیل می‌شود.

آیا افزایش نرخ ارز با تورم داخلی وجود در ایران همراه بوده است؟ از دید اقتصادی تغییرات این دو شاخص چگونه بر یکدیگر تاثیرگذار است؟

در ۵ سال گذشته متوسط تورم در کشور ۱۲ یا ۱۳ درصد بوده است که اگر نرخ ارز طبق این تورم پیش می‌رفت باید حدود ۷۰ درصد افزایش قیمت پیدا می‌کرد، ولی این اتفاق نیفتاده است و ارز ما ۳۵ درصد افزایش نداشته است. دولت اجازه همین افزایش نرخ ارز را هم نمی‌دهد و سعی کرده است آن را ثابت نگه دارد تا به قول خود به بازار ثبات ببخشد که این بزرگترین اشتباه استراتژیک کشور است، صدمه خیلی زیادی به صنعت کشور وارد کرده و کمر صنعت را شکسته است به طوری که امروز صنعت نساجی، پوشاک، چرم و کفش که در ۱۵ سال گذشته فعال بوده اند، از بین رفته است.

وقتی تورم در اقتصاد وجود دارد، اما قیمت ارز ثابت نگه داده می‌شود واجازه رشد به آن داده نمی‌شود، سبب می‌شود کالای تولیدکننده ایرانی گران شود، اما کالای وارداتی با همان قیمت وارد شود لذا کالاوارداتی ارزان و کالای تولید داخل گران می‌شود و این یعنی ورشکستگی تولیدکننده و از بین رفتن اشتغال که برای اقتصاد بسیار خطرناک است.

نرخ واقعی ارز چگونه محاسبه می‌شود و شما نحوه سیاست گذاری نرخ ارز در کشور را چگونه ارزیابی می‌کنید؟

نحوه محاسبه نرخ ارز واقعی در اقتصاد کاملا بدیهی است، به این صورت که در این محاسبه برای تعیین قیمت واقعی (Real Price) باید تورم داخلی را منهای تورم خارجی کنیم که با این مکانیزم نرخ ارز خود را نرخ تورم داخلی تعدیل کرده و نرخ واقعی به دست خواهد آمد. امروز بدترین نوع سیاست گذاری در حوزه نرخ ارز است که باید توجه ویژه‌ای به آن شود. ما باید نرخ ارز را به نرخ واقعی آن برسانیم و خود دولت باید این کار را انجام بدهد. اگر دولت این کار را نکند منطق و مکانیزم بازار این کار را خواهد کرد به این معنی که مکانیزم بازار ما را به سمتی خواهد برد که دلار به قیمت واقعی خواهد رسید و حبابی که پول ملی ما دارد، کم خواهد شد و ارزش پولی مل کاهش پیدا خواهد کرد که این پروسه همراه با التهاب خواهد بود، اما اگر خود دولت اقدام به افزایش نرخ ارز بکند، تاثیرات مثبت آن را در یک سال آینده در اقتصاد، اشتغال، رشد اقتصادی و صنعت خواهد دید.

چرا بسیاری از تولیدکنندگان از افزایش نرخ ارز نگران هستند و تاثیر این افزایش را منفی برآورد می‌کنند؟

تولیدکنندگانی که این حرف را می‌زنند یا تولیدکننده نیستند یا در خارج کشور مثلا چین کارخانه اجاره کرده‌اند که بله این‌ها باید ناراحت باشند. اما مگر چند درصد از ارزش افزوده تولیدات تولید کننده ایرانی از خارج وارد می‌شود؟ نرخ واردات ما به GDP، ۱۷ درصد است که در دنیا نرخ پایینی است که حتی اگر دو برابر هم شود تاثیر چندانی نخواهد داشت. اگر تولیدکننده محصولی تولید می‌کند که ۵۰ درصد آن از نهاده‌های خارجی است در این صورت بله قیمت تمام شده بالا خواهد بود، اما باز هم به نفع ماست چرا که همان کالا اگر بخواهد وارد کشور شود، نسبت به تولید داخلی ما قیمت بیشتری خواهد داشت و این بالا رفتن قیمت مانع از ورود کالاهای قاچاق خواهد شد.

افزایش نرخ ارز هم یک انتخاب نیست یک اجبار است و تحت هر شرایطی خود را با نرخ تورم تعدیل می‌کند. شاید بتوان شرایط اقتصادی امروز را به محیط کثیف و عفونی‌ای تشبیه کرد که تورم و نقدینگی باعث آن شده اند که برای درمان آن باید آنتی بیوتیک مصرف کرد که نرخ ارز همان آنتی بیوتیک است

اگر کسی تولید کننده واقعی باشد می‌داند که نهاده‌هایی که از خارج وارد می‌شوند، سهم ۱۷، ۲۰ یا ۳۰ درصدی دارند که این درصد در قیمت تمام شده درصد بالایی نیست، از آن طرف هم باعث می‌شود قیمت کالای خارجی مشابه دو برابر شود پس در رقابت با کالای خارجی، کالای ایرانی برنده می‌شود.

تمام نرخ‌های اسمی خود را با تورم و نقدینگی تعدیل می‌کنند، افزایش نرخ ارز هم یک انتخاب نیست یک اجبار است و تحت هر شرایطی خود را با نرخ تورم تعدیل می‌کند. ما باید جلوی نقدینگی و نرخ تورم را بگیریم و اگر برای این دو مشکل راهکاری نداشته باشیم برای نرخ ارزی هم راهی نخواهیم داشت.

شاید بتوان شرایط اقتصادی امروز را به محیط کثیف و عفونی‌ای تشبیه کرد که تورم و نقدینگی باعث آن شده اند که برای درمان آن باید آنتی بیوتیک مصرف کرد که نرخ ارز همان آنتی بیوتیک است، هر چند ممکن است عوارضی هم داشته باشد، اما برای نجات از مرگ باید آن را مصرف کرد.

به نظر شما افزایش نرخ ارز چه تاثیری بر سرمایه‌گذاری خارجی دارد؟ آیا نوسان به نفع سرمایه گذاران خارجی است؟

مشکل سرمایه گذاری‌های خارجی ما نرخ ارز نیست بلکه ریسک، امنیت و مسائل سیاسی است که اگر روزی این ریسک‌ها حل شود، افزایش نرخ ارز به شدت باعث کمک به سرمایه‌گذاری خارجی خواهد شد. چون این افزایش به نفع طرف خارجی است و قدرت خرید سرمایه گذار خارجی افزایش پیدا می‌کند، از طرفی هم برای صادرات و صنعت داخلی که با قاچاق و واردات ارزان قیمت در رقابت است، نکته مثبتی است. در مورد نهاده‌های برخی کالاهای اساسی هم می‌توان با ارائه راهکار ار ارزهای مبادله‌ای کمک گرفت.

سیاست‌های ما بسته‌های سیاسی هدفمند نیست و بر منبع فشار گروه‌های مختلف است، این سیاست‌گذاری مبتنی بر فشار و چانه زنی گروه‌های دارای قدرت و صدا حرکت می‌کند به طور مثال سالانه ۹ میلیون مسافر و گردشگر از ایران خارج می‌شوند که با ارائه سوبسید ارز ۷ هزار تومانی، ۴ هزار تومان به آن‌ها داده می‌شود. چرا در این تنگنای اقتصادی که اگر حباب قیمت را حتی هزار تومان در نظر بگیریم، ۱۵ هزار میلیارد تومان که معادل چهار ماه یارانه نقدی است، به عنوان سوبیسید به گردشگران پرداخت کنیم؟

به نظر شما آیا افزایش نرخ ارز در قراردادهایی که تعدیل ندارند باعث توقف آن‌ها می‌شود؟

من معتقدم همه قراردادهای استاندارد تعدیل دارند مگر اینکه خودشان هنگام انعقاد قرارداد آن را لحاظ نکرده باشند. تمام قراردادهای دولتی و تیپ سازمان برنامه بودجه تعدیل دارند که هر سه ماه یکبار اعلام می‌شود، اما همانطور که اشاره کردم مگر اینکه کسی با تیپ دیگری قرارداد بسته باشد که در این صورت دولت نباید و نمی‌تواند اشتباهات همه را جبران کند همه باید در زمان انعقاد قرارداد دقت کنند چرا که در صورت بروز مشکل، پرداخت هزینه یک اشتباه از جیب همه ملت خواهد بود. ■

سهم اندک صنایع از بی ثباتی های نرخ ارز

/ گفت‌وگو با یحیی ال اسحاق؛ /
اقتصاددان و رییس سابق اتاق بازرگانی تهران

افزایش نرخ ارز و آشفتگی حاصل از این نوسانات ناگهانی، دوباره اقتصاد ایران، فعالان صنعتی و حتی مردم را به تکاپو انداخته است. از یک سو صنعتگران این افزایش را ریشه ایجاد یک بحران صنعتی دیگر در کشور می دانند، مشابه همان بحرانی که در طول سال های ۹۰ و ۹۱ گریبانگیر آنها شد و از سوی دیگر مردم به شدت نگران افزایش هزینه های روزمره خود همگام با افزایش نرخ ارز هستند.

یحیی آل اسحاق با اتکا به پرونده قطور کاری اش در پارلمان بخش خصوصی معتقد است این نوسانات در کوتاه مدت کنترل و قطع می‌شود و قرار نیست که حداقل صنایع آسیب جدی و بلند مدتی از این ناحیه متحمل شوند. اما بر این باور است که بیشترین آسیب از این نوسانات متوجه قشر متوسط و ضعیف جامعه خواهد بود.

گفتگوی متفاوت ما با یحیی آل اسحاق در خصوص نوسانات نرخ ارز و تاثیرات احتمالی آن بر پیکره اقتصاد را می خوانید:

• به نظر شما مهمترین دلیل یا دلایل نوسانات نرخ ارز در هفته های اخیر چیست؟

اهمیت نرخ ارز برای همه مشخص است نرخ ارز در همه جای دنیا بر اقتصاد نقش مهمی دارد و این نقش بنابر دلایل متعدد در کشور ما بیشتر است، هرگونه عدم تعادل، ثبات و تلاطم در نرخ ارز بر سایر حوزه‌های اقتصادی کشور نقش جدی دارد و ممکن است حتی در حوزه های سیاسی، اجتماعی، فرهنگی و... هم اثرگذار باشد. اکنون سوالات زیادی مطرح است که دلیل نوسانات شدید نرخ ارز چیست؟ آیا نرخ ارزی که در حال حاضر با آن روبه‌رو هستیم، واقعی است یا کاذب؟ آیا تابع شرایط اقتصاد است یا عوامل دیگری در آن موثر هستند؟ ما اگر بخواهیم به پاسخ این سوال ها برسیم که آیا افزایش نرخ ارز واقعی است یا نه؟ باید ببینیم که نرخ ارز چگونه تغییر پیدا می کند. نرخ ارز نیز همچون کالاهای دیگر تابع عرضه و تقاضا است اگر هر کدام از این دو مقوله دچار تغییرات و یا دستخوشی شوند، قیمت ارز هم بالا و پایین شوند.

• در مورد عرضه و تقاضای ارز بفرمایید.

در وضعیت کنونی برای تجارت اعم از خرید کالا، مواد و خدمات، مسافرت های خارجی و بازپرداخت های واردات ما به ارز نیاز داریم. ممکن است برخی از مردم هم سرمایه خود را به ارز تبدیل کرده باشند تا از این راه ارزش دارایی‌هایشان حفظ شود. عده ای هم در بازار ارز نقش سوداگری را بازی می کنند یعنی ارز می خرند، مدتی نگه می دارند و یا می فروشند تا از این راه سودی به جیب بزنند. عده ای هم این احتمال را مطرح می کنند که ممکن است خود دولت بازار ارز را دست کاری کرده باشد که بنده این احتمال را هم ممکن می دانم. قسمت عمده درآمد و بودجه ریالی دولت وابسته به ارز است یعنی دولت برای تامین هزینه های جاری اعم از پرداخت حقوق کارمندان، تامین هزینه ها و... باید ارزی که از فروش نفت به دست می‌آورد را به ریال تبدیل کند.

• در صحبت هایتان گفتید که نرخ ارز همچون دیگر کالاها تابع عرضه و تقاضاست آیا تعادل عرضه و تقاضا به هم خورده که ما شاهد افزایش نوسان شدید قیمت ارز بودیم؟

قسمت عمده عرضه را دولت انجام می دهد، مقداری هم از طریق صادرکنندگان، گردشگران و یا کسانی که در خارج از کشور پول دارند و به داخل می آورند، تامین می شود. اکنون باید دید که چه مشکلی پیش آمده که عرضه و تقاضا به ریخته است. اخیرا به دلایل افزایش قیمت نفت درآمد ارزی کشورمان بالا رفته و رئیس جمهور هم بارها گفته که ذخایر ارزی ما حدود ۹۰ میلیارد دلار است پس ما در این قسمت عرضه مشکلی نداریم. بنابر آمارها وضعیت صادراتمان هم تغییر نکرده است در حوزه تجارت هم ثبت سفارش ها مشخص است و تغییر نکرده است. از طرفی یکی از موارد تاثیرگذار بر نرخ ارز قاچاق کالاست آیا قاچاق کالا در این مدت کوتاه افزایش داشته است بنابر گفته خود مقامات افزایشی در این حوزه رخ نداده و حتی کاهش هم داشتیم. ممکن است عده ای هم بگویند نزدیک عید است و مردم سفر می روند پس این هم یک می تواند تقاضا را بر هم بزند که بنده می گویم این مورد هم تاثیر چندانی بر قیمت ارز ندارد.

• قیمتی که برای ارز در وضعیت کنونی متصور هستید چه مبلغی است؟

به نظرم نرخ ارز باید چیزی حدود ۴ هزارتومان تا ۴۱۰۰ باشد متاسفانه به دلایل غیراقتصادی ما شاهد ارز ۴۸۰۰ تومانی هم بودیم. به طور قطع و یقین این نوسانات ادامه نخواهد داشت.

• در مورد احتمال دست کاری دولت در بازار بفرمایید. چرا که برخی اقتصاد دان ها این مساله را مطرح می کنند.

رئیس جمهور و مقامات مسئول در زمینه اقتصاد گفته اند که دولت نقشی در آشفته بازار ارز نداشته است از طرفی هم بعید می دانم دولت نقشی داشته باشد چون درآمد ارزی مان افزایش یافته و کاهش در این زمینه نداریم. ذکر این نکته را ضروری می دانم که ما در جنگی اقتصادی به سر می بریم و دشمنان ما از ترامپ گرفته تا دیگران از هر مسئله ای علیه ایران استفاده می کنند و نباید این نکته را فراموش کنیم.

• پول هایی که در دست مردم و بازار وجود دارد و بعضا ممکن است برای حفظ ارزش اموال خود به سمت خرید ارز بیایند را چگونه ارزیابی می کنید؟

مردم چاره ای جز اینکه به سمت خرید ارز حرکت کنند برای خود نمی بینند. و مدیران و مسئولان باید چاره ای برای پول هایی که دست مردم است بیندیشند. یعنی آنها را در مسیر درست و دریافت سود سرمایه گذاری هدایت کنند. باید اداره تقاضای ارز را سامان دهی و مدیریت کنند که ظاهرا نتوانسته اند. آنچه در میادینی همچون سبزه میدان و صرافی‌ها و... دیدیم بازی اسکناس بود. ممکن است عرضه اسکناس کم باشد و انواع و اقسام دلالان ارزی هم داریم یکی میخرد یکی می فروشد و... من این تب بازار را موقتی می دانم و عده ای در این میان با بازی هایی که در می آورند ممکن است سوپر میلیاردر شوند و از این فرصت نهایت سواستفاده را بکنند. به مردم می گویم که بازی دلار بسیار پرریسک است و طبقات پایین اگر به این بازی ورود کنند ریسک بزرگی کرده اند. بازیگران اصلی بازی را خوب بلدند و به موقع از صحنه خارج می شوند.

> **مدیران و مسئولان باید چاره ای برای پول هایی که دست مردم است بیندیشند. یعنی آنها را در مسیر درست و دریافت سود سرمایه گذاری هدایت کنند. باید اداره تقاضای ارز را سامان دهی و مدیریت کنند که ظاهرا نتوانسته اند**

• پیشنهاد شما در این زمینه به مردم چیست ؟

باید رسانه ها مردم را هوشیار کنند که وارد بازی پرریسک دلار نشوند. رئیس کل بانک مرکزی و دیگر مسئولان اقتصادی به صورت شفاف و صریح با مردم سخن بگویند. دولت باید برای پول‌هایی که دست مردم است برنامه ریزی کند و برای پایین نیامدن ارزش دارایی های مردم اقدامی داشته باشد. انچه عرض کردن با تدبیر شدنی است.

• به نظر شما بیشترین ضربه از نوسانات ارز به کدام بخش ها وارد می شود؟

به نظرم بیشترین ضرر و ضربه متوجه اقشار متوسطی است که دارایی های کوچک خود را به سمت خرید ارز می بردند.

• صنایع چطور ؟ آیا آنها هم از نوسانات ارزی ضرر می کنند ؟

عمده فعالیت صنایع در زمینه تامین مواد اولیه و قطعات است به نظرم در ظرف یکی دو ماه نوسانات ارز ضربه آنچنانی به صنایع وارد نمی شود چون آنها از قبل مواد خود را خریداری می کنند. البته ممکن است دسته ای از صنایع به مواد اولیه نیاز داشته باشند در این صورت آنان در همین مدت کوتاه متحمل پرداخت هزینه بیشتری خواهند شد. ■

تامین منافع پایدار ملی در گرو واقعی شدن نرخ ارز

/ گفت‌وگو با مرتضی عمادزاده؛ /
اقتصاددان و عضو هیات علمی سازمان مدیریت صنعتی ایران

تبعات افزایش نرخ ارز از پنجره رسانه ها آنقدر بزرگ و گاهی غیرقابل جبران به نظر می رسد که این میزان آشفتگی ایجاد شده در لایه های میانی اقتصاد کشور، آنقدرها هم دور از ذهن و غیرعقلانی نیست. اما با وجود تمام تلاطمات ایجاد شده، اقتصاددانان دیدگاهی متفاوت نسبت به این موضوع دارند.

مرتضی عمادزاده عضو هیات علمی سازمان مدیریت صنعتی و یکی از اساتید به نام اقتصاد کلان کشور براین باور است که قیمت واقعی دلار از آنچه که امروز در بازار عنوان می شود بالاتر است. وی معتقد است حرکت اقتصاد به سمت واقعی کردن قیمت ارز اگرچه ممکن است به ایجاد بی ثباتی های کوتاه مدتی بیانجامد اما در بلند مدت منافع ملی کشور را تامین کرده و اقتصاد را به نوعی توازن واقعی می رساند.

حاصل گفتگوی کوتاه ما را با عمادزاده می خوانید:

• جناب آقای عمادزاده لطفا بفرمایید که به نظر شما چه عواملی موجب نوسانات نرخ ارز در هفته های اخیر شده است؟

منابع مالی کشورمان در مورد ارز کم است و باید برای منابع کم و خواسته های بسیار فراوانمان یک استراتژی اصولی داشته باشیم. مشکل قضیه این است که دولت هم منابع مالی محدود دارد و هم مجبور است از این منابع برای تبدیل به ریال و تامین هزینه هایش استفاده کند.

علیرغم اینکه دولتی ها مدعی هستند که از ارز برای ایجاد نقدینگی و پرداخت های پایان سال استفاده نکرده اند اما ظواهر قضیه جزاین را نشان می دهد. یعنی در واقع دولت برای اینکه بتواند در آخر سال یعنی ماه های بهمن و اسفند هزینه های خود را تامین کند ناچار به آمدن در بازار و پرداخت دلار و تامین ریال است، این موضوع نرخ ارز را بالا می برد.

مطلب مهمتر این است که نرخ واقعی ارز هنوز هم این ارقام نیست و نرخ واقعی بسیار بالاتر از اینها است. اگرده در سال گذشته تفاوت نرخ تورم داخل کشور و خارج را مقایسه کنیم به این نتیجه می رسیم که نرخ دلار باید بیش از رقم کنونی باشد، اما دولت ملاحظاتی دارد و به علت مجموعه ان ملاحظات نمی تواند اجازه بدهد که نرخ ارز از فرمول واقعی خود تبعیت کند.

به همین دلیل یک راه وسط و میانه را دنبال می کند. یعنی در حالی که از افزایش بیش از حد نرخ ارز ممانعت می کند خیلی هم بدش نمی آید که برای تامین منابع خود نرخ ارز در حوالی ۴۷۰۰ هزار تومان نگه دارد که با عرضه آن و کسب منابع بتواند ۴۵ روز آخر سال را اداره کرده و بتواند پرداخت های حجیمی که در این زمان پیش روی خود می بیند انجام داده و خود را به سال جدید برساند.

با ورود به سال جدید دولت این فرصت را خواهد داشت تا ببیند که در حیطه قیمت نفت چه اتفاقی می افتد و با وجود این قیمت چه کارهایی می تواند انجام دهد. لذا اینکه گفته می شود دولت از منابع ارزی استفاده می‌کند تا ریال به دست آورد، حرف درستی است.

• نرخ واقعی ارز از دیدگاه شما و با توجه به مولفه‌های کلی اقتصاد چه قیمتی است؟

به طور دقیق نمی توان گفت چرا که قیمت ارز باید طی یک فرایند مشخص محاسبه شود. یعنی باید قیمت دلار در ده سال قبل، تفاوت تورم و عوامل دیگری را هم در نظر گرفت تا به قیمت واقعی رسید. البته من رسیدن دلار به قیمت واقعی را موجب افزایش صادرات و به قیمت واقعی شدن هزینه ها می دانم. لذا اگر اجازه بدهیم مصارف درآمدهایمان نیز براساس نرخ واقعی باشد این موضوع در بلند مدت به نفع کشور خواهد بود، البته ممکن است عدم تعادل هایی در کوتاه مدت ایجاد شود و باید بتوانیم با آن کنار بیاییم.■

> **من رسیدن دلار به قیمت واقعی را موجب افزایش صادرات و به قیمت واقعی شدن هزینه ها می دانم. لذا اگر اجازه بدهیم مصارف درآمدهایمان نیز براساس نرخ واقعی باشد این موضوع در بلند مدت به نفع کشور خواهد بود، البته ممکن است عدم تعادل هایی در کوتاه مدت ایجاد شود و باید بتوانیم با آن کنار بیاییم**

برای توسعه کشور به واقعی کردن نرخ ارز ناگزیریم

/ گفت‌وگو با بهمن آرمان؛ /
استاد دانشگاه و اقتصاددان

در طول چند هفته اخیر، هیاهوی رسانه ها برای افزایش نرخ ارز و تبعات آن در حیطه های مختلف آنقدر زیاد بود که تصویر پیش روی اقتصاد کشور از این افزایش، تا حد قابل توجهی سیاه و مبهم به نظر می رسید. اما واقعیت این است که تا همین چند سال پیش مهمترین مانع در برابر گسترش صادرات و دستیابی به توسعه پایدار در اقتصاد کشور واقعی نبودن نرخ ارز بود.

در حال حاضر بسیاری از اقتصاددانان کشور بر این باورند که نرخ کنونی ارز با قیمت واقعی آن همچنان فاصله دارد. لذا دستیابی به توسعه در گرو مدیریت صحیح اقتصاد و البته واقعی کردن نرخ ارز است.

بهمن آرمان، اقتصاددان و استاد دانشگاه، بر این باور است که علیرغم تاثیر منفی و کوتاه مدت افزایش نرخ ارز برزندگی اقشار ضعیف جامعه بیشترین بار این افزایش قیمت بردوش واردکنندگان و از آن مهمتر بخش قاچاق قرار می‌گیرد. وی افزایش نرخ ارز را مهمترین مولفه برای توسعه صادرات برمی شمرد و معتقد است ما برای دستیابی به توسعه ناگزیر به واقعی کردن قیمت ارز هستیم.

در ادامه مشروح گفتگوی ما با آرمان را می‌خوانید؛

از دیدگاه شما دلیل اصلی نوسانات نرخ ارز در وضعیت اخیر چیست؟

در ابتدا ذکر این نکته را ضروری می دانم، یکی از مسائلی که به صورت نامناسب از سوی رسانه‌های گروهی مطرح می شود، بیان واکنش‌ها نسبت به نوسانات نرخ ارز است. کشورمان دارای اقتصادی با رشد محدود است و هیچ رابطه ای با شبکه مالی جهانی ندارد. همچنین در اقتصاد ایران، نسبت سرمایه گذاری های مولد به تولید ناخالص داخلی بسیار پایین است و در مقایسه با اقتصادهای کشورهای منطقه شرایط نامطلوبی دارد، بنابراین در چنین وضعیتی و به ویژه با افزایش تنش ها در روابط خارجی و سیاست های اشتباه دولتها مبنی بر ثابت نگه داشتن نرخ ارز، طبیعتا با مشکلاتی مواجه هستیم. نرخ ارز به شکل فنری در دست دولت ها بوده که در هر شرایطی سعی کرده اند آن را ثابت نگه دارند، چنانچه ما اتفاقات اخیر در مورد افزایش نرخ ارز را در دولت های نهم و دهم هم شاهد بودیم. آنچه که در بازار ایران می بینیم، امری طبیعی است و به هیچ وجه مایه نگرانی هم نیست. بر پایه مطالعاتی که بعضا توسط نهادهای معتبر بین‌المللی و حتی اقتصاد دان های داخلی هم انجام گرفته است، نشان می دهد که نرخ برابری دلار در برابر ریال ایران چیزی بالای ۶ هزار تومان است. این موضوع جای نگرانی ندارد و این اتفاق دیر یا زود باید رخ بدهد.

صحبت های مقام های رسمی کشور مبنی براینکه نرخ ارز پایین می آید، صرفا مصرف داخلی دارد و اقتصاد ایران به گونه ای نیست که بتواند نرخ کمتر از ۶ هزار تومان را در برابر دلار تحمل کند. در وضعیت فعلی با پایین نگه داشتن نرخ ارز عملا تولید هر کالایی در داخل غیراقتصادی و واردات هر نوع کالای اقتصادی است.

کشورهای خارجی، محافل مافیایی واردات و قاچاقچیان در داخل کشور از این اوضاع سواستفاده می کنند و دائما اصرار دارند که نرخ ارز در برابری با ریال به صورت مصنوعی پایین نگه داشته شود تا آنها بتوانند واردات هر کالایی را توجیه پذیر کنند. ضمن اینکه بخش بزرگی از واردات ایران غیر رسمی و از طریق قاچاق صورت می گیرد. قاچاق کالا در نرخ ارزی پایین امکان پذیر است و در نرخ های واقعی برای ارز امکان پذیر نیست.

مردم ایران باید بپذیرند که اقتصاد کشور نیازمند جراحی بزرگ است و جراحی هم بدون درد نیست. ضروری است که اقتصاد ایران با شبکه مالی جهانی ارتباطی مستقیم داشته باشد. این صحبت هایی هم که در مورد یکسان سازی نرخ ارز می شود تبلیغاتی بیش نیست و اقتصاد ایران در شرایط اقتصادی نیست که بتواند سیستم تک نرخی ارز را داشته باشد.

در صحبت هایتان به ضرورت واقعی شدن نرخ ارز اشاره کردید این موضوع چه تاثیری بر اقتصاد کشور می گذارد؟

با واقعی شدن نرخ ارز طبیعتا در کوتاه مدت به مردم فشار وارد می شود اما در بلند مدت به نفع کشور و مردم خواهد بود. با نرخ ارز پایین حتی صادرات فولاد و کالاهای پتروشیمی که دو قلم اصلی صادرات ایران هستند، به صرفه اقتصادی نیست زیرا در داخل کشور به صورت مرتب هزینه تولید در حال افزایش و از طرف دیگر نرخ ارز ثابت است، در چنین شرایطی نمی توان کالایی را صادر کرد.

بایستی مردم تحمل داشته باشند و دولت هم

مردم ایران باید بپذیرند که اقتصاد کشور نیازمند جراحی بزرگ است و جراحی هم بدون درد نیست. ضروری است که اقتصاد ایران با شبکه مالی جهانی ارتباطی مستقیم داشته باشد. این صحبت‌هایی هم که در مورد یکسان سازی نرخ ارز می‌شود تبلیغاتی بیش نیست و اقتصاد ایران در شرایط اقتصادی نیست که بتواند سیستم تک نرخی ارز را داشته باشد

دست از سیاست های اشتباه بردارد. رئیس جمهور در مصاحبه اخیر خود اعلام کرد که عربستان سعودی که شش برابر ایران نفت صادر می کند به یکباره قیمت فرآورده های نفتی را اصلاح و تقریبا دو برابر کرده؛ همین اتفاق در امارات متحده عربی، مصر و چند کشور دیگر هم افتاده است، شما در جهان نمی‌توانید هیچ کشوری را پیدا کنید که قیمت یک لیتربنزین در آن کمتر از یک لیترآب معدنی باشد، ایران از نظر پرداخت یارانه انرژی پس از قطر مقام دوم را دارد در عربستان سعودی کمتر از ایران یارانه انرژی پرداخت می‌شود و حتی در ونزوئلا هم که اقتصادی ورشکسته دارد، یارانه انرژی کمتر از ایران پرداخت می‌شود.

اقدام اخیر مجلس یعنی مخالفت با پیشنهاد دولت مبنی بر افزایش حامل‌های انرژی کاملا اشتباه بود، معنای این اقدام این است که ما بیماری را زیر چادر اکسیژن نگه داریم و مسلما بعد از برداشتن این چادر اکسیژن، بیمار جان میدهد. متاسفانه سیاست های اشتباه اقتصادی موجب شده تا چنین وضعیتی در کشور به وجود بیاید که سرمایه‌گذاری مولد انجام نشود، بیکاری به شدت افزایش یابد و در نتیجه کشور از نظر مسائل امنیتی و اجتماعی به وضعیت بحرانی برسد.

بیشترین ضربه از این نوسانات به کدام بخش ها وارد می شود؟

به اعتقاد بنده بیشترین ضربه از بالا رفتن نرخ ارز به قاچاق کالا و واردات وارد خواهد شد. یعنی بر خلاف آنچه رسانه های گروهی اعلام می کنند که ضربه اصلی به اقشار ضعیف وارد می شود بنده می گویم که بیشترین ضربه به واردات و قاچاق کالا وارد خواهد شد ، اقشار آسیب پذیر جامعه بیش از آنکه از نوسان نرخ ارز صدمه ببینند از نداشتن کار ثابت و درآمد پایدار آسیب می بینند.

دلایل شما برای طرح این مساله چیست؟

چنانچه ما شاهد بودیم که نوسان نرخ ارز روی قیمت مواد مورد نیاز مردم اعم از خوراکی و... تاثیر گذاشت..

منکر این نیستم که ممکن است در ابتدای امر اقشار آسیب پذیر همچون سایر بخش ها ممکن است، آسیب ببینند اما آنچه که در بلندمدت برای ما به دست می‌آید، قطعا به نفع اقتصاد کشور است.

یعنی در بلند مدت چه اتفاقی رخ می دهد؟

واردات و قاچاق با نرخ بالای ارز، دیگر اقتصادی و امکان پذیر نخواهد بود و بسیاری از واحدهای تولیدی داخلی که به دلیل مصنوعی نگه داشتن نرخ ارز تعطیل شده بودند، می توانند به چرخه تولید بازگردند. البته این جمله به این معنا نیست که همه واحدهای تولیدی به چرخه تولید برمی گردند ، زیرا بسیاری از واحدهای تولیدی تکنولوژی به روز ندارند و کالایی که تولید می کنند دارای کیفیت لازم و قیمت مناسبی نیست. به طور قطع می گویم که واقعی کردن نرخ ارز می‌تواند جرقه ای برای اصلاحات بنیادین در اقتصاد ایران باشد. ما مشابه این مسئله را در شوروی سابق دیده ایم که آنان برای تبلیغات سیاسی آمدند قیمت واحد پولشان را بالاتر از دلار تعیین کردند، اما امروز می‌بینیم که ۶۰ روبل روسیه در مقابل یک دلار است، این موضوع یعنی به قیمت واقعی برگشته است.

پیشنهاد جنابعالی به صنایع مختلف در چنین وضعیتی چیست؟

صنایعی که مواد اولیه وارد می‌کنند، ممکن است از واقعی شدن نرخ ارز صدماتی ببینند. اما این امر موجب می‌شود که مواد اولیه که قبلا تولید آنها با نرخ مصنوعی ارز امکان پذیر نبود، امکان پذیر شود اما به هر حال این اصلاحاتی که بنده اشاره کردم، فرایند طولانی مدتی است و در این موضوع تردیدی وجود ندارد که باید نرخ ارز به قیمت واقعی خود برگردد. ■

بازار جولانگاه ارزهایی که گرانتر از ارزش واقعی خودهستند

/ گفتگو با مهدی تقوی؛ / اقتصاددان

از دیدگاه شما چه دلایلی موجب نوسانات شدید نرخ ارز در هفته های اخیر شد؟

نرخ ارز در هفته های گذشته بار دیگر روند افزایشی به خود گرفته است و هر روز، رکوردهای تازه‌ای را ثبت کرد. اگر در وضعیت کنونی مروری بر نظریه های اقتصادی داشته باشیم می بینم که نرخ ارز باید پایین می آمد اما در روزهایی دیدیم که تا بالاتر از ۴۸۰۰ تومان هم رفت و این موضوع بسیار عجیب بود. تنها مساله که می توانم ذکر کنم این است که دولت می خواهد مقداری از کسری بودجه و یا هزینه های ماههای پایانی سال را با گران تر فروختن ارز تامین کند. عمده ارز کشور در دست دولت است پس او می تواند در این زمینه نقش ایفا کند یعنی با کم وزیاد کردن عرضه بر قیمت ارز تاثیر بگذارد.

سه نوع پول در اقتصاد وجود دارد که شامل درآمد خالصه، درآمد صادرات و واردات و درآمد پولی است. درآمد پولی، همان پولی است که دولت با دست‌کاری بازار مالی به دست می‌آورد و سعی در کسب درآمد پولی بیشتری دارد. وجود این پول در اقتصاد خطرناک است چراکه می‌تواند باعث رشد تورم در کشور شود. اینکه هم‌اکنون قیمت ارز بالا می‌رود، می‌تواند دلایل متعددی داشته باشد.یکی اینکه دولت می‌خواهد کسری بودجه را جبران کند؛ بنابراین به جای اینکه پول چاپ کند، موجبات افزایش نرخ ارز را فراهم می آورد تا بتواند از محل فروش ارزهای حاصل از صادرات نفت، کمبود منابع ریالی خود را جبران کند.

البته باید بپذیریم که تورم حاصل از این روش کمتر از چاپ پول بدون پشتوانه است. هر چند مسئولان دولت به شدت نقش داشتن در افزایش نرخ ارز را تکذیب می‌کنند. روحانی موفق شده تورم را به زیر۱۰ درصد برساند و آن را تک‌رقمی کند و احتمالا تیم اقتصادی دولت می‌دانند این رشد بهای ارز علیرغم پرکردن برخی کسری‌ها، می‌تواند این دستاورد دولت یعنی تورم تک‌رقمی را دچار مشکل کند.

به نظر شما از کدام بخش ها بیشترین ضربه را از نوسانات ارز می خورند؟

مسلما پاسخ این سوال مصرف کننده است. وارد کننده ها سود می برند چون کالاها را با قیمت بیشتری به مردم می فروشند بنابراین بنده و شما و دیگرانی که مصرف کننده هستیم بیشترین ضرر از بالا رفتن نرخ ارز را متحمل خواهیم شد.

پیشنهاد شما در این شرایط به صنایع چیست؟ از دیدگاه شما آنها چگونه باید شرایط کنونی را مدیریت کنند؟

آن دسته از صنایعی که قصد خرید ماشین آلات نو و یا مواد اولیه را دارند، قطعا باید هزینه بیشتری بپردازند. این هزینه در نهایت به افزایش قیمت تمام شده محصولات آنها منجر می‌شود و دوباره این مصرف کننده است که باید متحمل زیان های مضاعف شود.

از طرف دیگر صنایع داخلی هم ممکن است قدرت رقابت خود را در بازارها از دست بدهند. هر چند از دیدگاه من باز هم صنایع و تولیدکنندگان آسیب کمتری را نسبت به مصرف کننده نهایی متحمل می شوند.

پیش بینی شما از آینده قیمت ارز چیست؟ آیا این وضعیت استمرار خواهد داشت یا اینکه قیمت ارز به زیر ۴ هزار تومان برمی‌گردد؟

در روزهای پایانی سال ممکن است افرادی که سفرهای خارج از کشور می روند ارز بخواهند این موضع می تواند تا حدی ارز را گرانتر کند. فکر می کنم بعد از پایان تعطیلات و اتمام سفرها به دلیل کاهش تقاضا برای خرید ارز، قیمت آن مجدد پایین بیاید. دلاری که اکنون می خریم بسیار گران است چرا که میزان صادرات نفت ما ۱۵۰ درصد افزایش یافته و قاعدتا تورم هم کمتر شده است. ■

علیرغم تمام فراز و نشیب های اقتصاد کشور به ویژه در طول یک دهه اخیر هنوز هم معیار روشنی برای قیمت ارز وجود ندارد. هنوز هم مردم نمی‌دانند که قیمت واقعی ارز بدون دخالت‌های دستوری دولت چند تومان محاسبه می شود. به همین دلیل است که اختلاف نظرهای بسیاری در این مورد وجود دارد.

گروهی از تئوریسین های اقتصادی بر این باورند که ارز علیرغم افزایش کنونی اش هنوز به قیمت واقعی خود نرسیده و گروه دیگری از اقتصاددانان مانند دکتر مهدی تقوی معتقدند که قیمت کنونی ارز با توجه به افزایش میزان فروش نفت کشور، گرانتر از حد واقعی آن است.

تقوی بر این باور است که بیشترین آسیب ناشی از افزایش نرخ ارز متوجه مصرف کنندگان نهایی است. او قیمت کنونی ارز را گرانتر از نرخ واقعی آن می داند و معتقد است که اوایل سال آینده دوباره با کاهش نرخ ارز مواجه خواهیم بود.

حاصل گفتگوی کوتاه ما با مهدی تقوی را در ادامه می خوانید؛

گره کور نرخ ارز در قراردادهای برقی؛

تعدیل هایی که هست اما اجرایی نمی شود

/ گفت‌وگو با اردلان تنباکوچیان؛ /
رئیس کمیته مهندسی بازرگانی سندیکای صنعت برق ایران

صنعت برق به دلیل تامین انرژی بسیاری از بخش‌های اقتصادی، یکی از مهمترین اجزای پیکره اقتصاد هر کشور می‌باشد. از این رو دغدغه اصلی بسیاری از کشورها بهینه سازی این صنعت، افزایش کارایی و پیش بینی ظرفیت های لازم برای پاسخگویی به تقاضای روز افزون بوده است. حال این صنعت موثر با نوسانات نرخ ارزی که اخیرا در اقتصاد کشور نمایان شده است دچار تغییر و تحولاتی می‌شود که در گفتگو با «اردلان تنباکوچیان» رئیس کمیته مهندسی بازرگانی سندیکای صنعت برق ایران و مدیرعامل شرکت آرمان پارس تابان به بررسی و تاثیر نوسانات نرخ ارز در صنعت برق پرداخته‌ایم.

افزایش نرخ ارز چه تبعاتی در حوزه صنعت برق داشته و شما این تاثیرپذیری را چگونه ارزیابی می‌کنید؟ بنگاه‌های اقتصادی با افزایش نرخ ارز دچار چه آسیب‌های جدی شده اند یا خواهند شد؟

افزایش نرخ ارز از دید پروژه‌های جاری و مناقصه‌هایی که برنده آن مشخص گردیده و در مرحله انعقاد قرارداد قرار دارند، بسیار نگران کننده است. کسانی که پروژه‌های جاری در دست اقدام دارند با افزایش نرخ ارز، قیمت تمام شده پروژه برای آن‌ها افزایش یافته و از آنجایی که بسیاری از کارفرماها نسبت به تعدیل قیمت قرارداد رغبتی نداشته و یا انجام آن را در مسیری بسیار دشوار قرار می‌دهند و یا اساسا با گنجاندن بندی به عنوان عدم تعدیل در قرارداد مخالفند، عملا ضرر را متوجه پیمانکار، شرکت‌های تولیدی یا بازرگانی می‌کنند و در نتیجه این شرکت‌ها مجبور به تحمل بار سنگین افزایش قیمت، احتمال ورشکستگی و ... می‌گردند. به عنوان مثال در نظر بگیرید پروژه‌ای در سال گذشته به قرارداد رسیده و یا چند ماه قبل قراردادی منعقد گردیده است. با توجه به دیدگاه‌هایی که معمولا توسط سایر عزیزان ساخت داخل یا تولیدی بیان می‌گردد و معمولا دیدگاه‌های تامین کنندگان و بازرگانان مغفول واقع می‌شود من اجازه می‌خواهم از این دید به قضیه نگاه کنم.

با توجه به مورد واردات که در این نوع قراردادها وجود دارد و به خاطر اینکه بیشتر پیمانکاران قراردادهای تامین کنندگان را تفکیک نمی‌کنند (با وجود اینکه در آئین نامه مربوط به مناقصات این مورد پیش بینی شده و پیش پرداخت حدود ۴۰٪ برای آن‌ها در نظر گرفته شده است، ولی کارفرماها به هر دلیلی به این موضوع توجهی نکرده و آن‌ها را در قالب پیمانکارانی می‌بینند که برای هر مرحله از پیشرفت کار از گرفتن محل، تجهیز کارگاه و ... مبلغی از کارفرما دریافت می‌کنند، ولی برای تامین کنندگاه فقط ۲۵٪ به عنوان پیش پرداخت در نظر گرفته و مبلغ باقیمانده پس از حمل و بازرسی و در صورت تائید و ... قابل پرداخت می‌باشد.) پیش پرداختی پرداخت گردیده که معمولا مبلغ ناچیزی می‌باشد و شرکت تامین کننده بایستی کالا بر اساس مبلغی که قبلا اعلام کرده و با در نظر گرفتن برنامه ریزی انجام شده جهت انجام پروژه و گاهی به علت طولانی شدن زمان تائید فنی مدارک ارسالی، زمانی اقدام به پرداخت مبلغ اولیه به شرکت خارجی می‌کند که ارز افزایش یافته است. حال پس از گذشت چند ماه و آماده شدن کالا توسط شرکت خارجی و به علت مشکلات بانکی و تحریم‌ها و نبود اعتبار بانکی، شرکت تامین کننده مجبور به پرداخت ۱۰۰٪ مبلغ قرارداد می‌باشد تا جنس حمل گردد. مشخص است که افزایش نرخ ارز می‌تواند چه آسیب سنگینی به این شرکت‌ها وارد کند. به این مشکلات، تغییرات تعرفه‌ها و قوانین گمرکی و تحریم‌های موجود، حمل و نقل کالا، عدم ثبات قوانین و ... را اضافه کنید و بعد عدم پرداخت به موقع کارفرما نیز در نظر بگیرید. آیا این پروژه سودآور خواهد بود؟

به نظر شما وزارت نیرو و بنگاه‌های اقتصادی با چه روش‌ها و راهکارهایی می‌توانند تبعات منفی افزایش نرخ ارز را کاهش داده و آن را مدیریت کنند؟

ایراد بزرگی که به مجموعه سندیکا از اول وارد بوده و بنده خود چندین بار به آن اشاره کرده‌ام این است که سندیکا فقط خود را محدود به وزارت نیرو می‌داند و با وزارت خانه‌های دیگر از جمله نفت ارتباطی برقرار نمی‌کند. این موضوع سبب می‌شود قسمت دیگری مغفول واقع گردد. هرچند دوستان در این حوزه زحماتی کشیده اند و به موفقیت‌هایی نائل گشته اند که نمی‌توان منکر شد ولی هنوز برای اثرگذاری بر قوانین و مصوبات هیات دولت و مجلس راه بسیار طولانی وجود دارد.

به این موضوع اختلاف‌های مابین کمیته‌ها و اعضا را نیز اضافه کنید. متاسفانه برخی از دوستان برای تامین منافع شخصی خود حاضرند سایر شرکت‌ها را قربانی کنند و اصل اولیه تشکیل سندیکا که ارائه دیدگاه جمعی به جای فردی و پیگیری منافع جمیع شرکت‌ها می‌باشد را با منافع فردی خود پیوند زده‌اند. این موضوع سبب می‌شود راهکارهایی که برای تعدیل نرخ ارز ارائه می‌شود با مشکلاتی همراه گردد. مورد مربوط به تغییر تعرفه‌های گمرکی نیز از این دیدگاه قابل بررسی است. متاسفانه برخی دوستان برای منافع خود حاضرند کلیه شرکت‌های بازرگانی را نادیده گرفته و حقوق آن‌ها را ضایع کنند و حتی حق اظهار نظر نیز برای آن‌ها قائل نیستند! ولی راهکاری که به نظر می‌رسد این است که تعدیل قرارداد بر اساس تغییر در نرخ ارز، قیمت فلزات و مس و ... و همچنین تاخیر در پرداخت‌ها توسط کارفرما در قرارداد دیده شود و بند مربوط به عدم تعدیل، با توجه به متغیر بودن شرایط در ایران، کلا از قراردادها حذف شود. برای تغییر قراردادها اقداماتی نیز انجام گرفته، ولی اولا محدود به وزارت نیرو و برق‌های منطقه‌ای بوده و ثانیا حتی این شرکت‌ها نیز این قراردادها را علی رغم ابلاغ آن اجرا نمی‌کنند.

با توجه به شرایط اقتصادی کشور و نوسان قیمت ارز شرایط حوزه صنعت برق به خصوص در حوزه کسب و کار خود برای سال آینده را چگونه پیش بینی می‌کنید؟ پیش بینی شما از وضعیت واردات در سال ۹۷ چیست و با چه تدابیری می‌توان آسیب‌های احتمالی را به حداقل رساند؟

شرایط اقتصادی متاسفانه طی سال‌های اخیر بسیار شکننده و در جهت نابودی شرکت ها، به خصوص شرکت‌های بازرگانی و تامین کننده‌ها بوده است. یکی از مصوباتی که توسط برخی از حمایت‌های خاص و ارتباطاتی که وجود داشت صورت گرفت مربوط به حمایت از ساخت داخل بدون در نظر گرفتن شرایط ساخت داخل بود که منجر به نامه کمیته بازرگانی به سندیکا گردید که متاسفانه واکنش مناسبی از سندیکا دیده نشد. در این نامه با اشاره به حمایت کمیته بازرگانی از ساخت داخلی که به واقع اقتصادی و به صرفه بوده و کیفیت مناسبی را همراه با قیمت‌های واقعی و مناسب در اختیار مصرف کننده قرار می‌دهد، از شفاف شدن مصوبه و سوءاستفاده شرکت‌هایی که به صرف ادعای داشتن یک سوله مجوز تولیدی بودن آن صادر می‌شد و نه تنها تولیدی صورت نمی‌گیرد بلکه قیمت‌های خود را به خاطر در دست داشتن بازار انحصاری و گاهی اجناس بی کیفیت چینی که به اسم تولید داخل، ارائه می‌گردد، جلوگیری نمایند، ولی این نیز با بی توجهی عمدی یا سهوی برخی مواجه گردید. مشکل دیگری که وجود دارد این است که انجام همه کارها توسط شرکت‌ها می‌باشد. شرکتی تولیدی است، ولی واردات را هم انجام می‌دهد. تعداد شرکت‌هایی که برای انجام کار مشابه تشکیل شده اند متاسفانه در ایران بسیار عدد بالایی است. به طوری که برای انجام یک کارمشخص، چندین شرکت وجود دارد که این خود توجیه اقتصادی به دنبال ندارد. این شرایط برای همه شرکت‌های بازرگانی یک تهدید جدی به شمار می‌آید و متاسفانه هر روز شرایط سخت‌تر می‌گردد و شرایط مناسبی به چشم دیده نمی‌شود و با توجه به عدم ثبات قیمت ارز و صحبت‌های انجام شده در مورد تغییر تعرفه‌های گمرکی و ... شرایط مناسبی برای سال بعد نیز متصور نیست مگر اینکه بتوان مشکلات مربوط به این شرکت‌ها را نیز در قراردادها و مصوبه‌های دولت و مجلس نیز در نظر گرفت. فراموش نکنیم که شرکت‌های کوچک و بازرگانان سهم عمده‌ای در سندیکا و کشور دارا بوده و می‌توانند به پویایی هر کشوری کمک کنند و از بین رفتن آن‌ها کمکی برای بقیه شرکت‌ها و تولیدکنندگان نخواهد کرد. ■

افزایش نرخ ارز از دید پروژه‌های جاری و مناقصه‌هایی که برنده آن مشخص گردیده و در مرحله انعقاد قرارداد قرار دارند، بسیار نگران کننده است. کسانی که پروژه‌های جاری در دست اقدام دارند با افزایش نرخ ارز، قیمت تمام شده پروژه برای آن‌ها افزایش یافته است

راز جهش دوره‌ای دلار

اگرچه اقتصاد ایران در دهه‌های اخیر بارها در معرض جهش‌های ارزی قابل‌ملاحظه قرار گرفته، اما هنوز سیاست‌گذار به مکانیزم مدونی به‌منظور مدیریت «پدیدآورنده جهش ارزی» دست نیافته است. بررسی‌ها نشان می‌دهد «آدرس‌دهی غلط» و «سوءتفاهم» سیاست‌گذار در خصوص دو عامل «پدیدآورنده‌ها» و «تسریع‌کننده‌ها»ی جهش ارزی علل اصلی تجربه‌های تلخ گذشته بوده است. بررسی‌های «دنیای اقتصاد» از مقاطع تاریخی گذشته نشان می‌دهد جهش‌های ارزی در دو مرحله پیاپی رخ می‌دهد. در مرحله اول، «پدیدآورنده‌ها» زمینه بحران ارزی را فراهم می‌کنند و در مرحله دوم «تسریع‌کننده‌ها» به‌عنوان یک جرقه شتاب جهش ارزی را افزایش می‌دهند. مرحله اول به‌گونه‌ای است که سیاست‌گذار به پشتوانه دلارهای نفتی، با یک مکانیزم برون‌زا، بازار را مدیریت می‌کند. در نتیجه این اقدام «یک شکاف تدریجی» بین نرخ تورم و رشد نرخ دلار در طول زمان ایجاد می‌شود. این شکاف تا جایی ادامه پیدا می‌کند که در نهایت در مرحله دوم، عواملی مانند «شوک‌های سیاسی»، «شوک‌های اعتباری»، «یوزانس ارزی» و «تحریم‌ها» به‌عنوان تسریع‌کننده‌ها، بازار ارز را وارد فاز «جهش ارزی» می‌کنند. بر این اساس سیاست‌گذار باید با تفکیک این عوامل، راهکاری مناسب برای هر مرحله پیدا کند.

بررسی‌ها نشان می‌دهد که اگرچه در دهه‌های اخیر بارها اقتصاد ایران در معرض بحران ارزی قرار گرفته اما هنوز از کج فهمی سیاست‌گذار درخصوص دو عامل «پدیدآورنده بحران» و «کاتالیزور بحران» رنج می‌برد. پدیدآورنده بحران علت ایجاد بحران اما کاتالیزور عاملی است که سرعت ورود به بحران را دچار شتاب فزاینده می‌کند. از دهه پنجاه تاکنون به طور تقریبی در هر دهه اقتصاد ایران در معرض یک بحران ارزی قرار گرفته است. امر مسلم این است که در بحران‌های اخیر «پدیدآورنده» بحران شکاف «رشد شاخص قیمت‌ها و نرخ ارز» بوده و در هر دوره عواملی مانند تحریم‌های اقتصادی تنها به‌عنوان یک «جرقه» سرعت بحران را افزایش می‌داده‌اند. در بحران منتهی به سال ۱۳۵۷ اگرچه نرخ ارز توقف نسبی داشت اما شاخص قیمت‌ها رشد قابل‌توجهی را تجربه کرده بود. این رشد متناسب از سوی سیاست‌گذاران به‌عنوان یک دستاورد یاد می‌شد.

در بحران‌های بعدی نیز این رشد نامتناسب علت اصلی شروع بحران ارزی بوده است. این در حالی است که سیاست‌گذار همواره کاتالیزور بحران را به‌عنوان پدیدآورنده بحران تلقی کرده و هیچ‌گاه رشد متناسب قیمت در دو بازار ارز و کالا را دنبال نکرده است. «دنیای‌اقتصاد» در این گزارش «علت» و «کاتالیزور» بحران‌های ارزی را مورد بررسی قرار داده است. بررسی‌ها نشان می‌دهد که بحران‌های ارزی اتفاق افتاده در ایران یک فرآیند دو مرحله‌ای شامل «شکل‌گیری تدریجی شکاف شاخص قیمت-نرخ ارز» و «جهش ارزی» را طی کرده‌اند؛ به‌طوری‌که مداخلات سیاست‌گذار باعث می‌شود تا در وهله اول در بلندمدت یک شکاف تدریجی بین رشد نرخ ارز و شاخص قیمت‌ها ایجاد شود. در ادامه فشار نیروهای بازار در نقطه‌ای از زمان بر ذخایر ارزی بانک مرکزی سیطره پیدا کرده و نرخ ارز وارد فاز جهشی می‌شود. به‌نظر می‌رسد در مقطع کنونی، بازار ارز درگیر تقابل فشار نیروی بازار-سیاست‌گذار بوده که نتیجه آن نوسان‌های ارزی است که صحنه اقتصاد کلان را با نااطمینانی مواجه کرده است. به همین دلیل در چنین مقطعی کنترل نوسان این بازار از سوی سیاست‌گذار اجتناب‌ناپذیر است. برای کنترل نوسان ارزی فعلی سیاست‌گذار به طور بالقوه دو مکانیزم «مدیریت درون‌زا» و «مدیریت برون‌زا» را در پیش دارد. در مکانیزم برون‌زا سیاست‌گذار به پشتوانه ذخایر ارزی خود با ایجاد آثار روانی در بازار تنها جهش ارزی را به تعویق می‌اندازد. اما طی مکانیزم درون‌زا سیاست‌گذار می‌تواند با جذاب‌سازی بازارهای موازی از جمله افزایش نرخ سود سپرده‌ها یا اوراق مشارکت، می‌تواند انگیزه سوداگران را به صورت هدفمند جهت‌دهی کند. سوداگران ارزی هفته‌ها است از نوسانات بازار سودگیری می‌کنند. به‌علاوه بخش عمده سوداگران، ریسک‌گریز هستند. به همین دلیل به‌نظر می‌رسد اجرای هر گونه مکانیزم درون‌زا از سوی سیاست‌گذار، باعث جهت‌دهی به تصمیم سوداگران و متعاقبا سوق نقدینگی به سمت بازارهای موازی خواهد شد. به تعبیری دیگر در صورت اجرای مکانیزم درون‌زا، به‌نظر می‌رسد تنها گروه ریسک‌پذیر بازار که سهم اندکی از بازار دارند، سیاست اعمال‌شده را جدی نخواهند گرفت.

اپیزود اول

بررسی‌ها نشان می‌دهد بحران‌های ارزی در ایران دو مرحله متعاقب «شکل‌گیری تدریجی شکاف» و «جهش ارزی» را پشت‌سر می‌گذارد؛ به‌طوری‌که این دو مرحله پیاپی در بحران‌های ارزی قبلی تکرار شده است. در ادامه دو اپیزود از بحران‌های ارزی یادشده با تمرکز بر این دو مرحله مورد بررسی قرار گرفته‌اند. ابتدای سال ۱۳۸۴ تا پایان سال ۱۳۹۱ یکی از اپیزودهای تکراری یادشده را به تصویر می‌کشد. می‌توان این دوره را به دو مقطع «شکل‌گیری تدریجی شکاف» و «نقطه فوران ارزی» به‌منظور زدودن شکاف یادشده تقسیم کرد. از ابتدای سال ۱۳۸۴ تا مرداد ماه ۱۳۹۰ نرخ ارز رشد ملایم اما شاخص قیمت‌ها رشد قابل‌توجهی را تجربه کرد؛ به‌طوری‌که در این بازه زمانی نرخ دلار تنها ۲۲ درصد اما شاخص قیمت حدود ۱۵۰ درصد رشد کرده بود. این شکاف تدریجی قابل‌توجه باعث می‌شود تا عملا در نقطه‌ای از زمان نیروهای بازار بر دخالت‌های سیاست‌گذار تسلط پیدا کنند و در پی کنش متقابل بازار-سیاست‌گذار مرحله جهش ارزی شروع شود. این جهش ارزی تا جایی ادامه دارد که شکاف یادشده به صفر برسد و ارز فشرده شده به نقطه «ریلکسیشن» برسد. به‌عبارت دیگر بازار ارز منتظر لغزش منابع ارزی بانک مرکزی است؛ مادامی که به علل‌مختلف از جمله کاهش قیمت نفت یا تحریم‌های اقتصادی منابع ارزی پاسخگوی نیروی فشرده شده ارزی نبود، همزمان با فشار سوداگران، ارز فوران می‌کند و به حالت ریلکسیشن می‌رسد. این غفلت منابعی از شهریور ۱۳۹۰ شروع شد و با مقاومت دولت کمی از سرعت آن کاسته شد تا اینکه تا پایان سال ۱۳۹۱ به تخلیه کامل رسید. در اسفند ماه این سال قیمت دلار به حدود ۳۷۰۰ تومان رسید. در نقطه ریلکسیشن، یعنی در پایان سال ۱۳۹۱ دلار نسبت به فروردین ۱۳۸۴ حدود ۳۰۰ درصد افزایش یافت. افزون بر این در همین بازه شاخص قیمت حدود ۲۹۳ درصد رشد را تجربه کرده است. به این معنی که پایان ریلکسیشن جایی بود که رشد شاخص قیمت و نرخ ارز برابر شد و شکاف به طور کامل از بین رفت. پایان این دوره با آغاز اپیزود بعدی موازی است.

اپیزود دوم

بعد از اولین ریلکسیشن، یعنی در ابتدای سال ۱۳۹۲ در نرخ دلار حدود ۳۵۰۳ تومان بود. در چهار و نیم سال بعد یعنی تا مهرماه سال‌جاری، نرخ دلار به رقم ۳۹۶۵ تومان رسیده است، به این معنی که در طول این مدت دلار با یک سرعت ملایم تنها ۱۳ درصد رشد داشته است. در طرف مقابل شاخص قیمت در این مدت از ۶۷ به ۱۰۸ واحد رسیده است. به‌عبارت دیگر در این مدت این شاخص حدود ۶۷ درصد و بیش از پنج‌برابر نرخ ارز رشد داشته است. این رشد ملایم همان مرحله شکل‌گیری شکاف تدریجی دو شاخص است که تشابه این دو اپیزود حاکی از آن است که یک لغزش در ذخایر بانک مرکزی می‌تواند در یک زمان کوتاه فوران ارزی را رقم بزند و بحران گذشته را تکرار کند. به‌عبارت دیگر دخالت‌های فعلی بانک مرکزی وقوع فوران ارزی را تنها به تعویق می‌اندازد. بعد از فروکش شدن بحران ارزی قبلی تا دی ماه سال‌جاری شاخص قیمت حدود ۷۳ درصد رشد داشته اما نرخ دلار تنها ۲۴ درصد رشد داشته است.

تشخیص خوب از بد

به‌نظر می‌رسد در پی نوسانات اخیر، در مقطع کنونی بازار ارز ایران مرحله فوران ارزی را پشت‌سر می‌گذارد. این در حالی است که اگر سیاست‌گذار مرحله شکاف تدریجی را به درستی مدیریت و از شکاف قابل توجه آن در طول زمان ممانعت می‌کرد، بازار ارز با احتمال کمتری وارد مرحله جهش ارزی می‌شد. بر مبنای تجربه‌های پیشین، سیاست‌گذار به‌منظور مدیریت نوسانات بازار دو مکانیزم بالقوه را پیش روی خود دارد. این دو مکانیزم را می‌توان در یک دسته‌بندی به دو گروه «مدیریت درون‌زا» و «مدیریت برون‌زا» تقسیم کرد. منظور از مکانیزم برون‌زا همان رویه تکراری است که طی آن سیاست‌گذار به پشتوانه ذخایر ارزی خود به‌عنوان عاملی خارج از نیروهای درونی بازار، بازار را مدیریت می‌کند. تجربه ثابت کرده که این مکانیزم بیشتر از اینکه نوسانات بازار را کنترل کند با ایجاد فشارهای روانی به بازار، مرحله فوران ارزی را به تعویق خواهد انداخت. منظور از مدیریت درون‌زا نیز این است که سیاست‌گذار با جهت‌دهی به انگیزه‌های سوداگران ارزی، با یک نیروی درون‌زا بازار را مدیریت کند. وضعیت فعلی اقتصاد کلان به‌گونه‌ای است که نقدینگی مازاد در بازار، زمینه را بیشتر از هر زمان دیگری برای سوداگری فراهم کرده است. سوداگران هفته‌ها است از نوسان نرخ ارز سودگیری می‌کنند. به‌طوری‌که به‌نظر می‌رسد هر سیاست درون‌زایی ازسوی سیاست‌گذار روی تصمیم بخش عمده‌ای از بازار تاثیرگذار خواهد بود. تجربه ثابت کرده که تنها درصد کمی از سیاست‌گذاران به حدی ریسک‌پذیر هستند که در مقابل اولین کنش سیاست‌گذار واکنش نشان ندهند. به تعبیری دیگر می‌توان گفت اگر سیاست‌گذار انگیزه‌های سوداگران را به سمت بازارهای موازی سوق دهد، بخش قابل توجهی از سوداگران سیاست را جدی خواهند گرفت. منظور از سیاست درون زا، تمرکز بر بازارهای موازی است. به طوری که سیاست گذار می‌تواند با جذاب‌سازی بازارهای موازی از جمله افزایش نرخ سود بانکی یا انتشار اوراق خزانه، نقدینگی را از سوداگری ارزی به سمت این بازارها سوق دهد. ■

		شکاف تدریجی				فوران ارزی	
اپیزود اول	ماه	فروردین ۸۴	فروردین ۹۰	رشد از فروردین ۸۴ تا مرداد ۹۰	اسفند ۹۱	رشد از اسفند ۸۴ تا اسفند ۹۰
	دلار	۸۹۰ (تومان)	۱۰۹۱ (تومان)	۲۲ درصد	۳۵۷۳ (تومان)	۳۰۰ درصد
	شاخص قیمت	۱۶	۱/۳۹	۱۴۵ درصد	۹/۶۲	۲۹۳ درصد
اپیزود دوم	ماه	فروردین ۹۲	مهر ۹۶	رشد از فروردین ۹۲ تا مهر ۹۶	دی ۹۶	رشد از فروردین ۹۲ تا دی ۹۶
	دلار	۳۵۰۳ (تومان)	۳۹۶۵ (تومان)	۱۳ درصد	۴۳۳۸ (تومان)	۲۴ درصد
	شاخص قیمت	۷/۶۴	۴/۱۰۸	۶۸ درصد	۴/۱۱۲	۷۳ درصد

• برگرفته از روزنامه دنیای اقتصاد

تبعات افزایش و نوسانات نرخ ارز

صف‌های طولانی برای خرید ارز در روز شنبه گذشته علامتی بود که نشان می‌داد بازار دلار در هفته جاری با نوسان‌های قیمتی شدیدی همراه خواهد بود. در این میان فعالان بازار ارز روز گذشته نیز روز شلوغی را پشت سر گذاشتند تا پول داغی که این روزها در دست مردم قرار گرفته را به سمت خود جذب کنند و دلار را در اختیار آنان قرار دهند.

در ادبیات اقتصادی پول داغ به پس‌اندازی گفته می‌شود که آنقدر سوزان است که نمی‌تواند در دست افراد قرار گیرد و بهتر است در بازاری آرام گیرد.

پول داغ این روزهای مردم به بازار ارز سرازیر شده تا با جا خوش کردن در این بازار و تبدیل آن به دلار، سرمایه‌گذاری مطمئنی برای دارندگان اسکناس دلار شکل بگیرد. شاید به همین خاطر است که رییس کل بانک مرکزی در اقدامی برای مدیریت بازار روز گذشته به رییس سازمان امور مالیاتی نامه نوشت و اسامی خریداران ارز را به او اعلام کرد و خواستار آن شد تا از همه این افراد به اندازه میزان ارزی که خریداری کرده‌اند، مالیات بگیرد. حال سوال اینجاست که تبعات این افزایش چه خواهد بود؟ آیا همانند بعضی از کشورها با بحران ارزی مواجه خواهیم شد یا خیر؟ این افزایش‌ها صرفا نوساناتی ناشی از هیجانات بوده و در روزهای آتی متوقف خواهد شد؟ پس از دولت دوازدهم و از میانه شهریور ماه تاکنون قیمت ارز با افزایش قابل توجهی رو به رو شده که به عقیده برخی کارشناسان اقتصادی اقتضای وضعیت بازار آن را رقم زده و برخی دیگر از کارشناسان چنین وضعیتی را نشانه بحران در اقتصاد دانسته و به دولت توصیه می‌کنند که با توجه به اینکه هدایت بخش عمده بازار ارز با دولت است، برای جلوگیری از افزایش آن اقدامات لازم را انجام دهد. نوسانات اخیر نرخ ارز دلایل متعددی داشته که از مهم‌ترین دلایل می‌توان به کاهش نرخ سود بانکی توسط بانکی مرکزی اشاره کرد. کاهش عایدی سپرده‌های بانک، افزایش قیمت‌ها در بازار ارز را برای مردم جذاب‌تر کرده است. همچنین براساس آخرین آمار منتشر شده حساب جاری کشور با کسری مواجه بوده و این بدان معناست که میزان صادرات غیرنفتی کمتر از میزان واردات بوده که عرضه ارز در بازار را با کاهش مواجه کرده و به عاملی در جهت افزایش قیمت ارز تبدیل شده است. در این میان تقاضای سوداگرانه قیمت ارز نیز بسیار موثر بوده و انگیزه کسب سود از این نوسانات مردم را به ورود به این بازار تشویق کرده و با افزایش تقاضا برای ارز این نرخ همچنان روند صعودی خود را حفظ کرده است. از طرفی چون اقتصاد ایران وابستگی بالایی به نفت دارد لذا ورود ارز ناشی از صادرات آن، نقش بالایی در تعیین قیمت ارز در بازار داخلی دارد و دولت می‌تواند با کاهش و افزایش عرضه ارز خود بر قیمت‌ها اثر بگذارد. بنابراین انگیزه‌های سیاسی و سیاستگذاری‌های دولت و مقامات پولی نیز از مهم‌ترین دلایل افزایش قیمت ارز در ماه‌های گذشته بوده است.

به عقیده برخی از کارشناسان اقتصادی افزایش نرخ ارز از طریق افزایش صادرات باعث رونق گرفتن تولیدات داخل می‌شود. با این افزایش، صادرکننده بابت صادراتش ریال بیشتری دریافت می‌کند و در نتیجه انگیزه خواهد داشت تا با تولید بالاتر سود بیشتری به دست آورد. از طرفی این افزایش هزینه قاچاق کالا را برای قاچاقچیان افزایش می‌دهد زیرا در این حالت باید ریال بیشتری بابت وارد کردن هر دلار کالا پرداخت کنند و درنتیجه برای کشوری همانند ایران که بالغ بر ۱۲ میلیارد دلار ارزش کالاهای قاچاق شده آن است، امری مثبت قلمداد می‌شود. البته بعضی کارشناسان این ادعا را رد کرده و معتقدند که برای کاهش میزان کالای قاچاق راه‌های بهتری پیش روی دولت بوده و نرخ ارز اصلا راه‌حل بهینه‌ای نیست زیرا در این حالت احتمال افزایش قاچاق کالاهای صادراتی نیز بیشتر می‌شود.

در مقابل برخی اقتصاددانان بیان می‌کنندکه افزایش صادرات نیازمند افزایش کیفیت کالاها و رقابت‌پذیری بین بنگاه‌ها است نه افزایش نرخ ارز و چون تولیدکنندگان ما این ویژگی‌ها را ندارند لذا نباید انتظار بالایی برای افزایش صادرات داشته باشیم. همان‌گونه که نباید انتظار کاهش واردات را به علت افزایش نرخ ارز داشته باشیم زیرا بخش اعظمی از واردات ما کالاهای واسطه‌ای و سرمایه‌ای است.

از طرفی تولیدات داخل نسبت به این کالاها از کشش قیمتی پایینی برخوردار هستند یعنی اینکه با افزایش قیمت میزان تقاضا برای این دست کالاها افزایش نمی‌یابد در نتیجه با افزایش نرخ ارز قیمت تولیدات داخلی افزایش یافته و لذا نتیجه‌ای جز افزایش تورم داخلی را به همراه نخواهد داشت.

افزایش تورم باعث افزایش ناطمینانی در اقتصاد شده و خود تبعات بدتری را نیز به دنبال دارد. اما به‌راستی افزایش نرخ ارز و به‌دنبال آن افزایش تقاضای سفته بازی در این بازار صرفا در تبعات گفته شده بالا خلاصه می‌شود یا اینکه آثار دیگری نیز به همراه خواهد داشت؟

تجربه تایلند

در سال ۱۹۹۷ اقتصاد تایلند اقتصادی حبابی بود، اقتصادی که از پول داغ تامین می‌شد. پول داغ بدین معنا که وجوه سرمایه‌گذاری در جهت کسب سود کوتاه‌مدت تحت تاثیر نوسانات نرخ بهره و ارز قرار گرفته و با انتقال وجوه بین بازارها، به ایجاد نوسانات و بی‌ثباتی در بازارها دام می‌زد. در آن سال بازار ارز تایلند به علت مجموعه از عوامل دچار بحران شدید شد به‌طوری که ارزش پول تایلند به‌شدت کاهش یافت. این قضیه باعث کاهش ارزش پولی سایر کشورهای منطقه شد و طی این فرآیند روپیه اندونزی ۷۵ درصد، رینگیت مالزی و پزو فیلیپین ۴۰ درصد و وون کره نیز افت ارزش داشتند. بعد از این اتفاقات بود که با کمک‌های مالی و وام‌های پرداخت شده از سوی صندوق بین‌المللی پول این کشور مجبور به برخی اصلاحات و پیگیری سیاست‌هایی پیشنهادی از سوی این نهاد بین‌المللی شد. در قالب این پیشنهادها دولت تایلند باید میزان مخارج دولت را کاهش و نرخ‌های بهره کوتاه‌مدت را افزایش می‌داد. از طرفی دولت تایلند باید سیاست تعدیل نرخ ارز در طول زمان را به اجرا در می‌آورد. یعنی اینکه در هرسال نرخ ارز تعیین شده برای این کشور بر حسب شرایط اقتصادی تعدیل می‌شد. در واقع نظام نرخ ارز ثابت میخکوب شده به نظام نرخ ارزی شناور مدیریت شده تبدیل شد که از دوم جولای سال ۱۹۹۷ اجرا شد. بحران ارزی تایلند می‌تواند دلالت‌های مهمی برای سیاستمداران و سیاستگذاران ارزی در داخل کشور داشته باشد. اولین نکته مهم این است که بحران ارزی سال ۱۹۹۷ ممکن است بار دیگر رخ دهد. به همین دلیل دولت‌ها و بانک‌های مرکزی باید مراقب روندهایی که ممکن است زمینه را برای تکرار این نوع بحران‌ها فراهم کنند، باشند. دومین نکته اینکه افزایش نوسانات در بازارها به ویژه بازار ارز و بهره بانکی می‌تواند در کوتاه‌مدت اقتصاد را به ورطه ورشکستگی بکشاند. زیرا این نوسانات و افزایش‌های یک‌باره هزینه‌های سنگینی را بر اقتصاد تحمیل می‌کند. بنابراین بهترین روش برای مقابله با این نوسانات تغییر و تعدیل تدریجی نرخ ارز همراه با تغییر شرایط اقتصادی است. زیرا هر نرخ ارزی برای یک شرایط خاص اقتصادی بهینه است در نتیجه نرخ ارز امسال لزوما نرخ ارز بهینه سال دیگر نیست و همواره باید متناسب با وضعیت اقتصاد کشور تعدیل شود. این مطالب برای نرخ بهره بانکی نیز صادق است. در واقع نرخ بهره تعادلی از میزان عرضه و تقاضای وجوه به دست می‌آید. لذا نرخ بهینه نرخی است که حاصل از تعادل بازار باشد نه نرخی که توسط دولت تعیین شود. چون نرخ بهره تعادلی چیزی نیست که از اتاق هیات دولت خارج شود. بلکه نرخی است که ناشی از انگیزه پس‌اندازکنندگان و سرمایه‌گذاران است. بنابراین دولت نمی‌تواند در بلندمدت متغیرهای اصلی کلان را از حالت تعادل خود دور نگه دارد زیرا در این حالت منابع به صورت غیر بهینه تخصیص داده می‌شوند وگرنه با تغییر نرخ بهره بانکی توسط دولت، منابع به سمت دیگر بازارها ازجمله ارز که تقاضای سفته بازی نیز در آن بالا است، روانه می‌شود و این یعنی تخصیص غیربهینه منابع. در صورتی که این منابع می‌توانست با تخصیص بهینه‌تر به تولید کمک کند. نوسانات اخیر بازار ارز نشان داد که حتی کوچک‌ترین تفاوت در بازدهی دارایی‌ها، منابع را به سمت بالاترین بازدهی سوق می‌دهد و درنتیجه داشتن برنامه و راهکار مناسب برای جذب سپرده‌ها درجهت افزایش توان تولیدی می‌تواند، نیروی محرکه رشد اقتصادی کشور باشد.

جذب سپرده‌های خرد

برای جذب منابع خرد و منابع افرادی که اطلاعات کافی از بازار نداشته و نمی‌دانند که نرخ بازدهی سرمایه‌گذاری‌های مختلف چگونه است در بیشتر کشورها، یکی از ابزارهایی که این فرصت را دراختیار سرمایه‌گذاران قرار می‌دهد، صندوق سرمایه‌گذاری است. صندوق سرمایه‌گذاری یکی از فرصت‌های مطلوب سرمایه‌گذاری در گزینه‌های مختلف سرمایه‌گذاری مثل بازار سرمایه است، خصوصا برای افرادی که قصد سرمایه‌گذاری غیرمستقیم در بورس را دارند و خودشان سرمایه، وقت یا اطلاعات کافی را برای انجام این کار ندارند. با این کار فرد سرمایه‌گذار امکان دستیابی به بازدهی‌هایی بالاتر از سود بانکی را به دست خواهد آورد. به‌طور خلاصه یک صندوق سرمایه‌گذاری مجموعه‌ای از سهام، اوراق مشارکت و سایر اوراق بهادار است. در واقع می‌توان آن را به صورت شرکتی در نظر گرفت که در آن افراد مختلف پول‌های خود را روی هم می‌گذارند و در سبدی از اوراق بهادار سرمایه‌گذاری می‌کنند. در حال حاضرتعداد صندوق‌های سرمایه‌گذاری در ایران به بیش از ۱۸۰صندوق سرمایه‌گذاری رسیده است. از مهم‌ترین مزیت‌های این صندوق می‌توان به مدیریت حرفه‌ای دارایی‌ها، کاهش ریسک سرمایه‌گذاری، نظارت و شفافیت اطلاعات، نقد شوندگی بالا و صرفه‌جویی نسبت به مقیاس نام برد. صندوق سرمایه‌گذاری ابزاری برای سرمایه‌گذاران خرد است تا بتوانند از توانایی‌ها و مهارت‌های افراد حرفه‌ای برای سرمایه‌گذاری و نظارت بر دارایی‌های‌شان استفاده کنند. چرا که این صندوق‌ها دارای تحلیلگران و مدیران سرمایه‌گذاری هستند که پیوسته تلاش می‌کنند تا با یافتن گزینه‌های مناسب و خرید و فروش به موقع آنها، عملکرد ممتازی برای سرمایه‌گذاران خود فراهم کنند. از طرفی بخشی از این دارایی‌ها شامل دارایی‌های با درآمد ثابت همچون سپرده‌های بانکی و اوراق مشارکت می‌شود که ریسک سرمایه‌گذاری را به شکل قابل توجهی کاهش می‌دهد. همچنین سرمایه‌گذاری در صندوق این امکان را به فرد می‌دهد که خیلی زود پول خود را نقد کند.

به‌طوری که فرد برای فروش واحدهای سرمایه‌گذاری خود با هیچ مشکلی مواجه نمی‌شود. این کار توسط ضامن نقد شوندگی صندوق انجام می‌شود و فرد هر زمان که تصمیم به نقد کردن دارایی خود بگیرد ضامن نقد شوندگی صندوق این وظیفه را به عهده می‌گیرد. از طرفی با توجه به اینکه صندوق‌های سرمایه‌گذاری از گردآوری سرمایه‌های خرد تشکیل می‌شوند، بنابراین امکان استفاده از مزایای یک مجموعه سرمایه‌گذاری بزرگ برای دارندگان آن فراهم می‌شود.

در این میان یک فرد شاید با یک میلیون تومان توانایی سرمایه‌گذاری در گزینه‌های متنوعی را نداشته باشد. اما با توجه به حجم بالای سرمایه در صندوق سرمایه‌گذاری، این امکان برای او فراهم می‌شود.

ضمنا به دلیل حجم بالای سرمایه صندوق‌ها هزینه هایی از قبیل تحلیل، بررسی، ارزش‌گذاری، خرید و فروش و سایر هزینه‌ها در بین سرمایه‌گذاران سرشکن می‌شود و برای سرمایه‌گذار صرفه‌جویی زیادی خواهد داشت.

***برگرفته از روزنامه اعتماد**

محمد زمانی؛ نایب رئیس کمیته توسعه صادرات
مدیرعامل شرکت نیروگاه شهرک صنعتی نورین

نصراله رهنما، نایب رئیس هیات مدیره سندیکا
مدیرعامل شرکت گام اراک

مهدی مسائلی، عضو کمیته سازندگان پست های فشار قوی
مدیرعامل شرکت پردیسان فناوران نیرو

موسی احمدیان؛ عضو هیات رئیسه کمیته اتوماسیون و مخابرات
مدیرعامل شرکت رانین فرآیند گستر

میزگرد ستبران
با موضوع «نوسانات نرخ ارز و تاثیرآن بر صنعت برق»

حفظ قراردادهای برق از گزند صعود نرخ ارز

افزایش نرخ ارز این روزها داغ‌ترین موضوع اقتصادی است که در حوزه‌های مختلف تبعات خود را داشته است و گاهی فعالان اقتصادی را با شوک مواجه کرده است چرا که فعالیت آن‌ها به طور مستقیم و غیرمستقیم با نرخ ارز سروکار دارد. بدون تردید بخش خصوصی صنعت برق نیز از این قاعده مستثنی نبوده و از نوسانات نرخ ارز تاثیرپذیرفته است. سعی کردیم در این میزگرد که با حضور نمایندگانی از تولیدکنندگان، صادرکنندگان، پیمانکاران و واردکنندگان برگزار شد، اثرات افزایش نرخ ارز بر صنعت برق را که خارج از کنترل بنگاه‌های اقتصادی است، بررسی کرده و راهکارهای مواجهه با آن را پیگیری کنیم.

• ستبران:
برای شروع بحث این سوال را مطرح می‌کنیم که افزایش نرخ ارز و نوسانات آن در کوتاه مدت و میان مدت چه تاثیری بر کسب و کار صنعت برق داشته و خواهد داشت؟

• نصراله رهنما:
اقتصاد کلان و کسب و کار وقتی توسعه پیدا می‌کند و سلامت حداقلی را دارد که بتواند در شرایطی پیش بینی شده قرار بگیرد، فعالان اقتصادی در هر حوزه‌ای که ذیربط و ذی نفع هستند باید یک پیش بینی برای بازه زمانی مشخص داشته باشند و بتوانند براساس آن فعالیت‌های خود را تنظیم کنند، در این موقعیت است که کشور می‌تواند رشد اقتصادی داشته باشد. در واقع سازندگان، تولید کنندگان، صنعتگران و ارائه دهندگان خدمات باید هم پای هم به رشد و بالندگی کشور کمک کنند و هر کدام نقش خود را ایفا کنند.
سرمایه، تولید و تولیدکننده باید بتوانند در قالب یک محاسبه کاری و اقتصادی ریسک‌ها را شناسایی و کنترل کنند در غیر اینصورت باید آن را شانس، لاتاری، اتفاق و بخت آزمایی نام‌گذاری کرد که نتیجه آن مشخص و محتوم است. تاثیر افزایش نرخ ارز فقط به صنعت برق مربوط نیست و خیلی عام‌تر است. صنعت برق فقط بخشی از فعالیت یا حرکت اقتصادی است گرچه یک فعالیت زیرساختی است و تمامی صنایع دیگر از صنعت برق تاثیر می‌پذیرند.

ضرورت پیش بینی مکانیزم برای مقابله با نوسانات ارز

در تمام دنیا برای مقابله با این مسئله نه تنها در نگاه به تولیدکننده بلکه در نگاه کلان‌تر و برای پویا نگه داشتن اقتصاد، مکانیزم‌هایی پیش‌بینی شده است که یکی از این مکانیزم‌ها هج ارز یا پول ملی است. «هج» به این معنی است که بتوانند از پول ملی شان در مقابل ارزهای معتبر جهانی حفاظت کنند. متاسفانه در ایران چنین سیستمی وجود ندارد و ریال در واقع هم منتزع از سایر ارزهاست و وابستگی مشخصی به سایر ارزها ندارد و نه بانک مرکزی که نهاد سیاسگذار پولی کشور است چنین مکانیزمی تعریف نکرده است لذا وقتی چنین مسائلی پیش می‌آید به کل سیستم اقتصاد کشور آسیب می‌زند.
در صنعت برق به طور عام وزارت نیرو مشتری کالا و خدمات ماست و قراردادها مشخصا براساس ضوابط و قوانین به صورت ریالی منعقد می‌شوند لذا وقتی تغییراتی به وجود می‌آید تولیدکننده کالا و خدمات از مسیر قابل کنترل و پیش بینی شده خود خارج شده و در اجرای تعهدات خود وا می‌ماند. در این شرایط شاید بتوان آسیب و زیان یک یا دو قرارداد را متحمل شد، اما این در ادامه باعث تضعیف و در نهایت ورشکستگی امر تولید کالا و خدمات خواهد شد.
اخیرا دولت و وزارت نیرو در قراردادهای خود برای اینکه ریسک‌های حاصل از تغییرات ارز را کاهش دهد، البته نه برای اینکه سازندگان را حفظ کند بلکه برای اینکه بتواند پروژه‌های خود را از توقف و بلاتکلیفی نجات دهد، فرمول‌های تعدیل پیش بینی کرده است. دو یا سه نوع تعدیل و پیش بینی وجود دارد، تعدیل اول شامل سازندگانی می‌شود که در مقابل تغییرات قوانین و مقررات جاری کشور دچار تحمیل مالی شدند که این امر نیز در عمل و مکانیسم اجرایی حرف دیگری است چرا که ممکن است با دست اندازها و تفسیرهای مختلف مواجه شود. در واقع قانونگذار نیت داشته قراردادها را به سرانجام برساند، اما خریدار نگاه جامعی ندارد و به دنبال منافع لحظه‌ای و شخصی حوزه فعالیت خود است که این تفاوت دیدگاه کار را سخت کرده است. موضوع دوم، نرخ نهاده‌های اولیه است که تحت تاثیر قرار می‌گیرد که با این مورد نیز ممکن است با تفسیر و تعلل برخورد شود لذا فرمول تعدیل اساسا جوابگو نیست و کارکرد خود را از دست می‌دهد و میزان کمی از خسارت را جبران می‌کند.

جای خالی پیش بینی ارز در تعدیل قراردادها

در این تعدیل‌ها تنها چیزی که پیش بینی نشده، ارز است که البته عنوان می‌گویند ارز پیش بینی شده و مابه التفاوت آن در نظر گرفته نشده است در حالی که هردوی این موارد روی قیمت نهایی محصول تاثیرگذار است. ما در بخشی از مواد اولیه انتقال خود کفا هستیم، ولی بسیاری از مواد اولیه مستقیما از خارج خریداری می‌شود در واقع این خودکفایی به معنای این نیست که کل مواد در داخل تولید شود بلکه به معنی وجود دانش و قابلیت آن در داخل است لذا این بخش از مواد مستقیما تحت تاثیر قیمت ارز و دلاراست و ما نمی‌توانیم این مورد را در تعدیل‌ها ببینیم لذا با این تغییرات معلوم نیست تا دوسال دیگر چه حجمی از تغییرات رخ دهد و آسیب رسان باشد.
خیلی از مواد اولیه ما در داخل تامین می‌شود، اما وابستگی مستقیمی به قیمت ارز دارد. شاید از فولاد مبارکه خرید می‌کنیم، اما به دو دلیل این خرید از ارز تاثیر می‌گیرد اول اینکه بخشی از مواد اولیه و نهاده آن‌ها تحت تاثیر ارز است و دوم اینکه قیمت فروش داخلی با قیمت صادراتی تنظیم می‌شود که این قیمت با بازارهای جهانی بالانس می‌شود لذا قیمت داخلی هم افزایش پیدا می‌کند.
در صنعت ساخت دکل نزدیک به ۷۰ درصد قیمت تمام شده، قیمت مواد اولیه است وقتی دلار در یک ماه ۳۰ درصد تغییر داشته است مگر حاشیه سود کار چه اندازه است که ۷۰ درصد قیمت تمام شده بخواهد ۳۰ درصد تغییر داشته باشد؟! اگر فرض کنیم که این تغییر در آینده جبران خواهد شد باید بدانیم که اول باید این خسارت را نقدا از جیب پرداخت کنیم و بعدا به طور نسیه پیگیری کنیم که این هم جوابگو نخواهد بود.

باید مراقب دستاوردهای ۳۵ ساله صنعت برق باشیم

وقتی این وضعیت ادامه پیدا می‌کند، شرکت‌های توانمند و تولیدکننده یک به یک ضعیف و ضعیف‌تر شده و از گردونه کار خارج می‌شوند در واقع قابلیت‌های کشور کاهش پیدا می‌کند. شرکت‌هایی هم که باقی ماندند در حالت بیم و استرس به سر می‌برند بنابراین وقتی کشور می‌خواهد از یک پیچ خطرناک عبور کند و دوباره سازندگی و بالندگی داشته باشد، سازنده قابل و مناسبی ندارد و فقط چند شرکت ضعیف در حال احتضار دارد که تاثیرات جدی بر روی صنعت می‌گذارد.
قبل از دهه ۶۰، صنعت انتقال برق وابستگی صد درصدی به سازندگان و مجریان خارجی داشت و امروز این دستاورد بزرگی است که در صنعت بزرگ و زیرساختی برق نه تنها به خودکفایی ۱۰۰ درصدی رسیدیم بلکه این شرکت‌ها امروز در موقعیت صادرکننده کالا و خدمات به کشورهای اطراف هستند و اعتبار خوبی هم در این حوزه دارند. حواسمان باشد که دستاورد و تلاش ۳۵ ساله خیلی راحت می‌تواند از دست برود و ضربه‌های لحظه‌ای دستاوردها را از بین ببرد.

نصراله رهنما: این موضوع دستاورد بزرگی است که در صنعت بزرگ و زیرساختی برق نه تنها به خودکفایی ۱۰۰ درصدی رسیدیم بلکه این شرکت‌ها امروز در موقعیت صادرکننده کالا و خدمات به کشورهای اطراف هستند و اعتبار خوبی هم در این حوزه دارند

مهدی مسائلی: در صنعت برق سیستم مناقصه محور است نه مزایده محور و متاسفانه در آیین نامه و قانون مناقصات به هیچ وجه تلاطمات ارزی پیش بینی نشده است و ریسکی شناخته نشده است که بتوان برای آن پوششی در نظر گرفت

• **ستبران:**
بسیاری از شرکت‌های سندیکا درگیر قراردادهای متوقفی هستند که حاصل افزایش ناگهانی نرخ ارز در سال‌های ۹۰ و ۹۱ است، امروز و بعد از جهش تازه‌ای که در وضعیت نرخ ارز رخ داده است، شرایط پیمانکاران را چگونه ارزیابی می‌کنید؟

حل مشکلات صنعت برق در هاله ابهام

• **مهدی مسائلی:**
متاسفانه در ۱۰ سال گذشته کسب و کار تبدیل به قمار شده است و ما وارد یک فضایی شده ایم که این قمار تبدیل به ریسک شده است در حالی که مفهوم ریسک باید تعرف درستی داشته باشد. عمر صنعت برق در کشور ما ۱۱۲ سال است که در مقایسه با قانون اساسی که ۱۰۰ ساله است، سابقه بیشتری دارد. لذا صنعتی فعال و تعیین کننده است بوده است، اما امروز علیرغم اعتقاد به خصوصی سازی و اصل ۴۴، وضعیت مناسبی ندارد.

مرگ بخش خصوصی نزدیک است

بحران‌های مالی همیشه در دنیا بوده و درمان هم شده است، اما متاسفانه سال ۹۱ اتفاقی در ایران افتاد و ارز از مرجع به ارز مبادله‌ای تبدیل شد و ما ارز را از ۱۲۲۶ به ۲۵۰۰ رساندیم و در بهمن همین سال ارز ۴۲۰۰ را تجربه کردیم. حال سوال این است که چرا امروز و در سال ۹۶ دوباره باید تجربه سا ۹۱ تکرار شود؟ آیا در سال‌های قبل توانستیم برای این مشکل درمانی داشته باشیم و دارویی تجویز کنیم؟ واقعیت امروز نشان دهنده آن است که وزات نیرو از شرایط و تجربیات گذشته درس نگرفته است و به تاریخ اعتقادی ندارد.
در صنعت برق سیستم مناقصه محور است نه مزایده محور و متاسفانه در آیین نامه و قانون مناقصات به هیچ وجه تلاطمات ارزی پیش بینی نشده است و ریسکی شناخته نشده است که بتوان برای آن پوششی در نظر گرفت. دولت و وزارت نیرو در قراردادها نه تنها به فکر بخش خصوصی نیست به فکر خود هم نیست وگرنه درمانی برای صنعت کسب و کار در نظر می‌گرفت. در صنعت برق آن هم به عنوان یک صنعت زیرساختی که عمرش از قانون بیشتر است، فقط و فقط باید تعدیل‌های قراردادی تعریف شود که این تعدیل‌ها باید در متن قراردادها قید شود در غیر اینصورت بخش خصوصی در آینده نه چندان دور به دست همین دولتی که معتقد است باید خصوصی‌سازی انجام دهیم، نابود خواهد شد چرا که پیش بینی لازم برای حمایت از قراردادها انجام نشده است. در بازاری که تلاطم ۲۰، ۳۰ درصدی دلار وجود دارد چطور انتظار داریم که صنعت برق به حرکت خود ادامه دهد؟!

فسخ قرارداد و ضبط ضمانت؛ حاصل قراردادهای متوقف

• **نصراله رهنما:**
وقتی قراردادی متوقف می‌شود و تامین کننده نمی‌تواند تعهدات خود را اجرایی کند، کارفرما مجبور به فسخ قرارداد و ضبط ضمانت نامه می‌شود که این به تامین کننده و تولیدکننده‌ای که در آن دخیل نبوده و کنترلی بر آن نداشته است، نیز آسیب می‌زند و باعث می‌شود کارفرما با چند برابر قیمت قرارداد لحظه‌ای منعقد کند که در نهایت هم پیمانکار، هم سازنده و هم خود کارفرما زیان خواهند دید.

• **ستبران:**
بخش واردکنندگان و گروه مهندسان بازرگانی که تامین کننده کالاهای وارداتی هستند قطعا ار افزایش یا کاهش نرخ ارز مستقیم‌ترین آسیب را می‌بینند، لطفا هم در این باره توضیحی ارائه دهید و هم اینکه نحوه تسری این آسیب از واردکنندگان به سایر بخش‌های صنعت برق را تشریح کنید؟

تغییرات نرخ ارز خارج از حیطه قدرت بخش خصوصی است

• **موسی احمدیان:**
اول اینکه بحث تغییرات نرخ ارز و گران شدن آن، خارج از حیطه قدرت ماست و نمی‌توان به آن وارد شد، اما در مسئله تاثیر این نوسانات بر صنعت برق باید اذعان کنم که تاثیری منفی داشته و قطعا نوعی بیماری ایجاد کرده است، اما بررسی دقیق آن نیازمند کار کارشناسی و تحلیل اقتصادی از سوی اقتصاددانان است و نتیجه نهایی را این افراد باید مشخص کنند که در این اواخر که نرخ ارز بالا رفته است هنوز تحلیل دقیقی ارائه نشده است.
در بررسی این موضوع آن چیزی که از توان ما و سندیکای صنعت برق برمی‌آید این است که باید روش‌های مقابله با این تغییرات و نوسانات را شناسایی کرده و راهکار ارائه دهیم.
در هر دوره‌ای که این نوسانات اتفاق می‌افتد راه حل درستی مطرح نمی‌شود لذا تعدادی از شرکت‌ها از گردونه فعالیت خارج می‌شوند. در حوزه اتوماسیون، بخش قابل توجهی مهندسی بسیاری از قراردادها را تشکیل می‌دهند و بیشتر فعالیت‌ها در حوزه مهندسی است و مواد اولیه تعیین‌کننده نیستند، لذا شاید وضعیت این شرکت‌ها بهتر از سایر حوزه‌های صنعت برق باشد. شاید در حوزه انتقال و مواد وارداتی تاثیر نوسانات نرخ ارز بیشتر باشد، اما در نهایت هدف همه باید ارائه راهکار باشد و تلاش کنیم بحران را همانند گذشته و بدون درمان رها نکرده و فراموش نکنیم.
سازمان برنامه و بودجه در چند سال گذشته هر سه ماه یکبار روی یک فهرست بها نرخ تعدیل ارائه می‌داد که تا حدی خسارت را جبران می‌کرد که این مورد نیز حذف شده است لذا دولت و مجلس باید مفهموم قراردادهای ارزی ریالی را جا بیندازند تا قراردادها ذاتا ارزی ریالی باشد تا در صورت تغییرات بتوانیم این قراردادها را تبدیل کنیم. در همه این موارد باید بانک تصمیم گیرنده باشند نه اینکه فلان

محمد زمانی فر: شرایط نگران کننده است، وقتی کالا و خدمات با قیمت‌های آنچنانی در اختیارمان قرار بگیرد چطور می‌توانیم در بازار رقابت کنیم. ما باید سرپا باشیم، وقتی سرپا نیستیم امکان صادرات و رقابت در بازرهای خارجی وجود ندارد

موسی احمدیان: ما با دولتی مردد طرف هستیم که هنوز نمی‌داند آیا خصوصی سازی باید انجام شود یا همه شرکت‌ها دولتی بمانند. ما پشت مجموعه‌های دولتی اسم شرکت گذاشته ایم و این درد بزرگی است که در بحران ارز و اقتصاد، راه حل و راهکار نداشته باشیم

شخص تصمیم گیری کند. البته گاهی اوقات بحران‌هایی در دنیا رخ می‌دهد که خارج از اراده و کنترل ماست مثلا بالا رفتن قیمت جهانی مس لذا باید روش‌هایی برای مواجهه با این تغییرات ناگهانی را تعریف کنیم و دولت و مجلس باید به این نتیجه برسند که پروژه‌هایی که بخش خصوصی به عهده دارند، متعلق به ۸۰ میلیون نفر است و ماهیت پیمانکار، مشاور و کارفرما فرقی ندارد و همه از آن پروژه استفاده می‌کنند.

بحران‌های فراموش شده و درس‌های پاس نشده!

یکی از بزرگترین مشکلات ما این است که بعد از هر بحران راه حلی ارائه نمی‌دهیم و آن را به مرور فراموش می‌کنیم و این باعث عادی شدن این نوع مسائل در جامعه می‌شود اگر بحران ارزی که در سال ۹۱ اتفاق افتاد را بررسی و راهکار ارائه می‌شد امروز با این شرایط مواجه نبودیم. در کشورهای دیگر هم شاید نتوانند بحرانی را ۱۰۰ درصد حل کنند، اما با ارائه راهکار ۷۵ درصد مشکل را حل می‌کنند و وقتی همان مشکل دوباره تکرار شد، برای حل ۲۵ درصد باقیمانده انرژی و زمان صرف می‌کنند نه اینکه دوباره از اول شروع کنند و یا کلا آن را کنار بگذارند. در سال ۶۱ شرکت‌های ژاپنی روی خطوط انتقال ما کار می‌کردند، امروز خودمان دانش فنی داریم، اما اگر همین روند ادامه داشته باشد در ۲۰ سال آینده همین تمام دانش فنی و کارآفرینان حذف می‌شوند و به جای ژاپنی‌ها این بار سریلانکا، چین و بنگلادش به سراغمان می‌آیند که این امر اصلا خوشایند نیست.

• **ستبران:**
همه حوزه‌های برق از نوسانات نرخ ارز دستخوش تغییراتی شده اند، وضعیت شرکت‌های صادرکننده و صادرکنندگان صنعت برق در این شرایط چگونه است؟ شما از رهگذر این تغییر با چه مشکلاتی روبرو شده‌اید؟ به نظر می‌رسد این حوزه کمترین آسیب را داشته باشد و یا حتی نفعی هم برده باشد؟

• **محمد زمانی فر:**
نباید به این موضوع یک طرفه نگاه کرد، وقتی تولیدکنندگان در این شرایط برای زندگی و نجات خود دست و پنجه نرم می‌کنند، صادرکنندگان هم آینده‌ای برای خود متصور نیستند. تولیدکنندگان باید فعالیت خوبی داشته باشند که ما هم بتوانیم صادرات خوبی داشته باشیم. شرایط نگران کننده است، وقتی کالا و خدمات با قیمت‌های آنچنانی در اختیارمان قرار بگیرد چطور می‌توانیم در بازار رقابت کنیم. ما باید سرپا باشیم، وقتی سرپا نیستیم امکان صادرات و رقابت در بازارهای خارجی وجود ندارد. وقتی سرپا ماندن مشکل است به سادگی نمی‌توان رقابت کرد، مشکلات خیلی بیشتر از این حرفهاست و قطعا تاثیر خود را می‌گذارد. لذا دولت باید از صادرکنندگان از طریق دیپلماسی اقتصادی و در نظر گرفتن مشوق های مستمر صادراتی حمایت کند.

• **ستبران:**
تعدیل قراردادها در قالب قراردادهای تیپ قابل پیگیری خواهد بود و شما سالهاست که درگیر چانه زنی در این حوزه هستید، چطور می‌توان در شرایطی که کارفرمایان نمی‌پذیرند موضوع تعدیل قراردادها را جا انداخت؟

تعدیل در قراردادها الزام است نه انتخاب

• **مهدی مسائلی:**
در بررسی این موارد باید زنجیره‌ای به موضوع نگاه کرد یعنی نمی‌توان فقط شرایط یک طرف را بررسی کرد. واژه صادرات و واردات دو واژه در ظاهر متضاد، ولی لازم و ملزوم یک اقتصاد هستند و بدون هم کارکردی ندارند و نمی‌توانند فعالیت کنند. حجم صادرات ما ۳۵ صدم دلار ارزش دارد در حالی که هر کیلو واردات ۱/۴۷ صدم دلار است، ما ۴۸ میلیارد کیلو در ۵ ماهه نخست سال ۹۶ کالا صادر کردیم در مقابل ۱۳ میلیارد کیلو وارد کردیم.
ما در قراردادها با بحث تورم‌های داخلی (که در دولت دهم هم به اوج خود رسید و ۵۰ درصد بود) و تورم‌های بین المللی (مثلا تغییر نرخ جهانی مس) روبرو هستیم. با توجه به این تورم‌ها آیا وزارت نیرو آیین نامه‌های خود را با مقتضیات زمان به روز کرده است؟ در بحث قراردادها سرمان را مانند کبک زیر برف کرده ایم و بسیاری از قراردادها بابت ارز متوقف شده است. تعدیل در قراردادها یک الزام بوده و به معنای پوشش دادن ریسک هاست. در حالی که در قراردادهای فاینانس تضمین‌های بانک مرکزی اعمال می‌شود برای قراردادهای داخلی چنین تضمینی وجود ندارد. آیا این تفاوت قائل شدن بین سرمایه گذار داخلی و خارجی نیست؟ آیا این برخورد آپارتاید اقتصادی نیست؟
بانک‌ها بازار پولی را مدیریت می‌کنند و ریسک‌ها را می‌شناسند پس باید برای همه قراردادها نگرش ضد خطا پیش بینی شود تا در صورت بروز هر گونه مشکل حتی از سوی خریدار و مشتری در سیف سایت (safe site) قرار بگیرند که این روش در شرکت تویوتا ژاپن پیش‌بینی شده است.
وزارت نیرو در سطح توزیع و انتقال انتظار کار با موجودات بالغ را دارد، اما محیط نابالغی را که این شرکت‌ها در آن فعالیت می‌کنند، در نظر نمی‌گیرد محیطی اثرپذیری آن از رخدادهای بین‌المللی و عدم وفاق داخلی دائم در تلاطم است پس باید بیشتر مراقب قراردادها بود و برای این مراقبت، قراردادهای تیپ یک الزام است نه انتخاب و حتما باید اجرایی شود.
طبق اصل بیست و دوم قانون اساسی جمهوری اسلامی ایران حیثیت، جان، مال، حقوق، مسکن و شغل اشخاص از تعرض مصون است مگر در مواردی که قانون تجویز کند. آیا حیثیت و مال بخش خصوصی از تعرض در امان است؟ تعرضی بالاتر از این که ما امروز وارد قراردادی شویم که قیمت آن برای فردا اعتباری ندارد؟

طبق اصل چهلم قانون اساسی جمهوری اسلامی ایران نیز هیچ‌کس نمی‌تواند اعمال حق خویش را وسیله اضرار به غیر یا تجاوز به منافع عمومی قرار دهد. پس چرا دستگاه‌های اجرایی این قانون را اجرا نمی‌کنند؟
اصلا فرض کنیم بخش خصوصی وجود خارجی ندارد، دولت دلش برای خودش هم نمی‌سوزد که هر سال پروژه‌هایی را که با بی تدبیری در موقع عقد قرارداد، شروع به کار کرده است نیمه تمام رها می‌کند؟ البته صرفا وجود قرارداد تیپ کارساز نیست بلکه کارایی و اثربخشی در وجود و اجرای آن است و هر دو باید رعایت شود. شکل قرارداد، محتوا و ضمائم قرارداد تیپ نیز مهم است. در این موضوع باید تعدیل به هنگام نرخ ارز و براساس شاخص‌های واقعی داشته باشیم در غیر این صورت سرابی بیش نیست. متن قرارداد تیپ وجود دارد و ضمائم آن مهم است، لطفا طناب پوسیده دست ما ندهید.

• ستبران:
سندیکا فهرست بهایی از اقلام استخراج کرده بود، اما مشکل این بود که اعضا حاضر به قیمت گذاری نشدند و فهرست بهای قیمت گذاری شده‌ای مصوب نشد؟

توپ فهارس بهای سازمان برنامه بودجه در زمین بخش خصوصی

• مهدی مسائلی:
ما در صنعت برق فهارس بها نداریم، فهرست بهای بدون قیمت با کمک سندیکا، برق تهران و مشاوران برای حوزه‌های انتقال، فوق توزیع و پست نهایی و بدون قیمت ابلاغ شد تا مشکلات و نواقص احتمالی آن بررسی شود، در سال ۹۵ دوره سه ساله این فهرست بها تمام شد و اقلام قیمت دار نشدند، چون مکانیزم درستی وجود نداشت و بسیاری از کالاها نمایندگی رسمی نداشتند، بحث منشا بودجه پروژه‌ها نیز از دیگر مشکلات بود.
امروز هم که فهارس بها قیمت دار نمی‌شود، تعلل قانونگذار است، خود سازمان برنامه بودجه برنامه‌ای برای آن ندارد و توپ را در زمین بخش خصوصی می‌اندازد و می‌گوید شما برنامه‌ای ندارید در حالی که ما چندین بار اعلام آمادگی کرده ایم که فهرست بها برای ما مهم است. اقدامات قرارداد تیپ در حوزه انتقال متوقف است و در حوزه توزیع وجود دارد.

• ستبران:
موضوع قراردادهای تیپ از طرف هیئت مدیره به چه نتایجی رسیده است؟

بدون باور واحد به شکست می‌خوریم

• نصراله رهنما:
تا وقتی ما به این مسائل نگاه واقع بینانه و جامعی نداشته باشم و براساس مصداق و کوته نگرانه مشکلات را دنبال کنیم، هیچ مشکلی حل نخواهد شد در واقع باید این جهان بینی و باور در همه ما شکل بگیرد که نباید برای قراردادها و فهارس بها مصداقی حرکت کرد، بلکه هدف باید بهبود وضعیت کسب و کار صنعت برق باشد که در این صورت همه ذینفعان بهره خواهند برد.
همه فعالان صنعت برق اعم از تولیدکنندگان، صادرکنندگان، سازندگان و پیمانکاران نقشی به عهده گرفته اند تا در عمران و آبادی کشور سهیم باشند لذا این بارو باید نهادینه شود که همه ما باید در کنار هم باشیم نه در تضاد باهم و تا وقتی این درک حاصل نشود، حل مشکلات مسیر نخواهد شد.
بارها شنید ام که برخی شرکت‌ها منفعل بودن و تحرک نداشتن خود را به نهادهای نظارتی ربط داده اند در حالی که اگر کسی درست کار کند، نباید از نظارت بیم داشته باشد چرا که فعالیت ناظران برای نظارت بر حسن انجام کار است و نگرانی ندارد، کسی که نمی‌خواهد کار کند دنبال بهانه جویی است و درک وسیعی از عمق مطلب نداشته است. تاریخ برای درس گرفتن از گذشته است و اگر از آن درس نگیریم، این بحران دوره‌ای تکرار می‌شود و هیچ برداشت و راه حلی برای آن نداریم. تمام دلسوزی ما برای کشورمان است و در این نمایش فقط حضور و نقش آفرینی دو یا چند بازیگر کافی نیست بلکه مجموعه باید درست کارگردانی شده باشد.

طرف بخش خصوصی دولتی مردد است

• موسی احمدیان:
در برخورد با مسائل باید به روش‌هایی که کشورهای پیشرفته با آن رفتار کرده اند، نگاه کنیم. در کشور ما درباره برخورد با مسائل بی توجهی و بی انگیزگی شده است به طوری که بعد از مدتی این بی توجهی اثر فرسایشی خواهد داشت. من معتقدم ما با دولتی مردد طرف هستیم که هنوز نمی‌داند آیا خصوصی سازی باید انجام شود یا همه شرکت‌ها دولتی بماند. ما پشت مجموعه‌های دولتی اسم شرکت گذاشته ایم و این درد بزرگی است که در بحران ارز و اقتصاد، راه حل و راهکار نداشته باشیم. دولت باید یک ترمز دستی را بکشد و چند ماهی دولت را متوقف کند و فقط درباره راه حل مشکلات تفکر کند و بداند که مفاهیم اقتصادی از کجا آمده است و ریشه آن‌ها کجاست با کشف جمشید بسم‌الله و امثال این‌ها نمی‌توان مشکلات را از سر راه برداشت. مشکل ما از تردید دولت است که هیچ راهکار و نقشه راهی نداشته و ندارد.
با توجه به محصولات و کالاها به خوبی نمایان است که کیفیت کار ما بدون هیچ تعارفی نسبت به ۱۰ سال قبل پایین آمده است و تنها عده معدودی که با عشق و انگیزه کار می‌کنند، موفق عمل کرده اند و مابقی همه به مرور کنار رفته اند و کار تعطیل شده است.

باید با سیاست برد برد جلو برویم

• محمد زمانی فر:
تا زمانی که حاکمیت خود را در مقابل بخش خصوصی ببینند، ما راه به جایی نخواهیم برد تا زمانی که این احساس ایجاد نشود که ما باید برد برد و برای مردم کارکنیم، مشکلی حل نخواهد شد. حتی ظرفیت‌هایی هم که با عشق و علاقه فعالیت می‌کردند به مرور انگیزه خود را از دست می‌دهند و در این شرایط سرپا ماندن دشوار است.

آینده مبهم قراردادهای بدون تعدیل

• مهدی مسائلی:
در جمع بندی این میزگرد به چند نکته محوری اشاره می‌کنم، اول اینکه ما نیازمند رنسانس در نگرش حاکمیت به بخش خصوصی هستیم، به طوری که تغییر زاویه کارساز نیست و این نگرش باید کاملا دگرگون شود. نرخ ارز به وسیله بانک مرکزی مشخص می‌شود و به نوعی به سیاست‌های کلان مربوط است پس بخش خصوصی و به خصوص صنعت برق در اقتصاد خرد در حال فعالیت هستند و نباید در قبال تغییرات در اقتصاد کلان، پاسخگو باشند.
نکته دوم این است که وجود تعدیل‌های درست و کارا در قراردادها، حکم اکسیژن را دارد و اگر اکسیژن به آن نرسد، زنده نخواهد ماند. وزات نیرو و شرکت‌های وابسته باید اکسیژن را به قراردادهای خود بدمند در غیر این صورت بیشتر قراردادها متوقف خواهد شد. تعدیل نرخ ارز باید به عنوان الزام در قراردادها توسط شرکت‌های دولتی لحاظ شود صرف نظر از اینکه منشا بودجه آن قرار داد چیست. بدون تعدیل، آینده قراردادها مبهم است و معلوم نیست در آینده چند درصد از بخش خصوصی زنده بماند. ■

بررسی تاثیر نرخ ارز بر صنعت

تک نرخی یا چند نرخی، مساله این است

/ پری شاکرین /

داستان نرخ ارز و بالا و پایین شدنش حکایتی است که انگار تمامی ندارد، همیشه در اقتصاد ایران بوده هرچند دربرخی دوره ها سعی شده که کنترل شود اما درنهایت راه خود را باز کرده و بازهم همان حواشی همیشگی را به دنبال داشته است ؛برهمین اساس هم هست که اقتصاددانان بسیاری همواره بر ضرورت یکسان‌سازی نرخ ارز تاکید کرده اند ،راه حلی که دولت ها عموما به خاطر تبعات اولیه ای که بخشی از آن نارضایتی جامعه است از آن اجتناب می کنند.واین درحالی است که بازار ارز نقش تعیین‌کننده‌ای در ایجاد ثبات اقتصادی در زمینه تولید و صادرات دارد.
در گذشته اقتصاد ایران ارز تک نرخی را تجربه کرده است. پس از پیروزی انقلاب اسلامی و پس از تجربه چالش‌های فراوان، در سال ۱۳۷۲ دولت به سمت یکسان‌سازی نرخ ارز سوق داده شد و این اقدام منجر به افزایش ۲۰ برابری قیمت ارز شد. اما این اقدام عمر کوتاهی داشت و عواملی همچون بحران بدهی‌های خارجی مانع از ادامه نظام ارز تک نرخی در آن سال‌ها شد.
بنابرآثار و شواهدی که در اقتصاد ایران به وجود آمده است نظام چندنرخی ارز آسیب‌هایی را به چرخه اقتصادی وارد می‌کند که از جمله آن می‌توان به ایجاد رانت برای دلالان، فساد و انحرافات در اقتصاد اشاره کرد از همین روی هم برای ممانعت از وقوع چنین آسیب‌هایی، دولت و بانک مرکزی همواره درصدد کاهش فاصله نرخ‌های مختلف ارز با یکدیگر بوده‌اند اما همواره به دلیل نبود شرایط لازم برای یکسان‌سازی نرخ ارز در اقتصاد ایران، فاصله میان نرخ‌های آزاد و دولتی کاهش نیافته است و گاه تورم و تحریم های اقتصادی به آن دامن زده و موجبات افزایش و عدم توازن در نرخ ارز را دامن زده است.
برهمین اساس هم بود که فضای هیجانی معاملات و تغییرات سریع قیمت، ورود تقاضای فنی به بازار، افزایش نقدینگی در بازار، افزایش تحرکات معامله‌گران، جوسازی پیرامون نبود کنترل بانک مرکزی بر روند قیمت، کاهش فروش ارز از سوی صرافی‌ها و تشکیل صف‌های خرید مقابل آنها و به روایت برخی برنامه دولت برای تامین کسری بودجه در اواخردی و بهمن باعث شد دولت روحانی که سعی کرده بود قیمت دلار را ثابت نگاه دارد تسلیم شرایط موجود شد و قیمت ارز افزایش پیدا کند.
برهمین مبنا دونگاهی که تحلیل های متفاوتی درباره افزایش نرخ ارز داشتند قوت گرفت ؛ دوباور که یکی افزایش را عامل ضربه به صنعت می داند و نگاهی که آن را باعث رشد و رونق صنعت عنوان می کند .
پویا جبل عاملی اقتصاددان معتقد است که: « وقتی که نرخ ارز افزایش پیدا می‌کند کاملاً ملموس است که قیمت کالاهای وارداتی افزایش پیدا خواهد کرد.با افزایش قیمت کالاهای وارداتی، تقاضا برای آن کالاها کمتر می‌شود در مقابل برای افزایش تولید کالاهای

مشابه داخلی، فضای مناسبی ایجاد می‌شود. به این ترتیب در بررسی تاثیرمثبت افزایش نرخ ارز تنها بحث بر روی رشد صادرات نیست چراکه از این ناحیه با افزایش نرخ ارز، کالاهای مشابه داخلی هم با رشد مواجه می‌شوند و طبعاً این امر به نفع بخش تولید هم هست. اگر به آمار گذشته رجوع کنیم می‌بینیم که وقتی شوک ارزی رخ داد واردات کشور به شکل محسوسی کاهش پیدا کرد و نیازها با تولید داخلی پوشش داده شد.

از طرف دیگر اگر نرخ ارز افزایش پیدا کند از آنجایی که واردات گران می‌شود و با توجه به اینکه بخشی از کالاها به واسطه قاچاق وارد کشور می‌شوند، دیگر نسبت به گذشته مقرون‌به‌صرفه نخواهد بود. بنابراین شاهد محدود شدن حجم قاچاق خواهیم بود. در ریشه‌یابی دلایل قاچاق یکی از عوامل اصلی که باعث ورود غیرقانونی کالا به کشور می‌شود، این است که نرخ ارز در اقتصادمان واقعی نیست. متاسفانه دیدگاه دولت در اقتصاد ایران همواره بر این اساس بوده که ارزش پول ملی را به هر قیمتی حفظ کند در حالی که قدرت پول ملی‌مان را در بسیاری از مواقع به طور تصنعی تقویت کرده‌ایم که به زیان اقتصاد است.

به اعتقاد این اقتصاد دان در حالی که افزایش نرخ ارز به نفع اقتصاد است و یک امتیاز برای دولت محسوب می‌شود. به نظر می‌رسد مسوولان دولتی مکانیسم اثرگذاری نرخ ارز را بر تولید، اشتغال و رفاه درک نمی‌کنند و تنها تاثیرگذاری افزایش نرخ ارز را در لحظه بررسی می‌کنند و نگران می‌شوند. در حالی که اگر به منافع افزایش نرخ ارز در بلندمدت توجه کنند متوجه خواهند شد چه مزایایی برای اقتصادمان به دنبال دارد. به طور مثال، اثر مفید افزایش نرخ ارز بر صادرات و تولید با یک تاخیرزمانی خود را نشان می‌دهد. مثلاً در برخی از صنایع شش ماه تا دو سال طول می‌کشد تا اثرات خود را نمایان کند.

جبل عاملی توضیح می دهد که :« از آنجا که اثرات مفید افزایش نرخ ارز در بلندمدت رخ می‌دهد، فرآیند موجود به خوبی درک نمی‌شود و متاسفانه شاهدیم که دولتمردان بدون توجه و بررسی جوانب امر، واکنش نشان می‌دهند و تنها چیزی که می‌بینند این است که به واسطه افزایش نرخ ارز قدرت خرید مردم کاهش پیدا می‌کند و باعث نارضایتی عمومی می‌شود. در حالی که دولت باید منافع بلندمدت اثرات افزایش نرخ ارز را در نظر بگیرد و اسیر مسائل عوام‌گرایانه نشود. جای تاسف دارد که همیشه دولت به اثرات کوتاه‌مدت توجه می‌کند و به همین خاطر همیشه مخالف افزایش نرخ ارز است.»

این اقتصاد دان هم چنین با انتقاد از دولت یازدهم و دوازدهم گفته است :« در دولت آقای روحانی هم با این وضعیت غیرمعقول مواجه هستیم. نمی‌دانم چرا از تجربیات دیگران استفاده نمی‌شود. چرا به کشورهایی که امروز به عنوان در حال توسعه شناخته می‌شوند به عنوان یک تجربه موفق نگاه نمی‌شود تا این فرآیند راه‌های خطا را از پیش روی ما حذف کند. کشورهایی که در چند سال اخیر پیشرفت کرده‌اند به عنوان مثال در جنوب شرق آسیا و چین از ابزار نرخ ارز استفاده کردند تا به اینجا رسیدند. یعنی نه‌تنها به دنبال حفظ ارزش پول ملی خود نبودند بلکه پول ملی خود را تضعیف هم کردند. این اقدامات را انجام دادند به این دلیل که بتوانند تولید و صادرات خود را تقویت کرده و توسعه پیدا کنند. اصولاً در دنیا هم وقتی بحث جنگ ارزی می‌شود، یعنی اقدام برای تضعیف مداوم پول ملی کشورها صورت می‌گیرد برای این است که بتوانند صادرات خود را افزایش دهند. اما متاسفانه ما چنین وضعیتی را در ایران نداریم و دولت مانع جدی بر سر افزایش نرخ ارز است.»

به باور جبل عاملی باید از نرخ ارز برای اثرگذاری بر نرخ رشد اقتصادی، ایجاد اشتغال و ایجاد رفاه در بلندمدت استفاده کنیم. همچنین ما باید نرخ ارز را برای کنترل نرخ تورم و ایجاد قدرت خرید رها کنیم و اگر این‌گونه بشود، یعنی سیاست ارزی ما متوجه ایجاد تولید و صادرات بیشتر شود آن‌وقت است که می‌توانیم مدعی شویم استفاده درستی از ابزار ارزی کرده‌ایم. ابزار ارزی به درد کاهش تورم نخورده و مفید نبوده است. تلاش ما در دو سه دهه بعد از انقلاب برای استفاده از ابزار ارزی به منظور ایجاد ثبات قیمتی به واقع مفید نبوده است که اگر مفید بود تورم بلندمدت ما دورقمی نمی‌شد. پس اگر به درد نمی‌خورد باید برای یک‌بار هم که شده اجماعی ایجاد شود که دیگر از ابزار ارزی برای کاهش تورم استفاده نشود و بانک مرکزی بتواند از آن برای اقتصادی کردن تولید در صنایع مختلف استفاده کند.

در شرایط فعلی با تضعیف پول ملی ما می‌توانیم تولید بسیاری از کالاها را در داخل کشور اقتصادی کنیم. و در نتیجه آنچه تا به حال جلو رفته‌ایم، به جایی رسیده‌ایم که تولید بیشتر کالاها در داخل کشور معنی پیدا نمی‌کند و فقط از طریق واردات و نیز قاچاق وضعیت بازار ما به این سمت رفته است که مردم ما بیشتر از کالاهای خارجی استفاده می‌کنند. من فکر می‌کنم که ما می‌توانیم از این ابزار استفاده کنیم و تولید ملی خود را با بهره بردن از ابزار و سیاست ارزی تقویت کنیم. این اما یک نگاه است در حالی که نگاه دیگری نیز به این مسئله وجود دارد که می گوید: افزایش نرخ ارز به صورت مستقیم هزینه‌های تولید را افزایش می دهد.از مواد اولیه گرفته تا کالاهای واسطه ای همه به نرخ ارز وابسته هستند. وقتی نرخ ارز افزایش می یابد، هزینه‌ی تمام شده تولید نیز افزایش می یابد.کالاهای وارداتی از جمله مواد اولیه، کالاهای سرمایه‌ای و کالاهای واسطه‌ای همگی وابسته به ارز هستند، در نتیجه هزینه‌ی تولید بالا رفته و قیمت کالاها افزایش می‌یابد.

براساس این نگاه ،صنایع مختلف کشور از حداقل ۱۰ تا ۷۰ درصد به مواد اولیه‌ی خارجی وابستگی دارند و از این منظر افزایش نرخ ارز به معنای افزایش سطح عمومی قیمت‌هاست. کارشناسان و مدیران واحدهای صنعتی معتقدند واحدهای صنعتی نباید چندباره و از چند ناحیه مورد فشار هزینه‌ای قرار گیرند چرا که طرح تحول اقتصادی به اندازه کافی به افزایش هزینه‌ها و بهای تمام شده کالای تولیدی منجر شده است.حتی تمهیداتی چون تخفیف مالیاتی، تعرفه‌های مناسب و استمهال بدهی‌ها برای بخش صنعت و تولید هم به اجرا گذاشته نشده،لذا این اتفاق سبب خواهد شد که فشار مضاعف به تولید کشور وارد شود.

افزایش نرخ ارز و صنعت برق

اما افزایش نرخ ارز چه تاثیری در صنعت برق خواهد داشت؟ با توجه به دونگاه موجود درباره افزایش نرخ ارز اما براساس پژوهشی که سال گذشته از سوی علی اصغر اسماعیل نیا و آزاده شاه گلدی صورت گرفته مشخص شده است که با افزایش نرخ ارز ترتیب موجود در انگیزه های سرمایه گذاری حفظ شده و با کاهش نرخ ارز انگیزه های سرمایه گذاری در احداث نیروگاه های سیکل ترکیبی و بخاری نسبت به نیروگاه های گازی افزایش می یابد.

براساس یافته های این پژوهش با افزایش نرخ ارز ،هزینه های ثابت نیروگاه ها افزایش می یابد اما هزینه های متغیرآن ها با تغییر جدی مواجه نمی شود.پس انتظار می رود که این امر در کوتاه مدت در یک بازار با خاصیت جهش قیمت ،نتیجه محسوسی بر قیمت های بازار برق نداشته باشد.اما در بلند مدت احداث برخی از نیروگاه های جدید یا جایگزینی برخی از نیروگاه های فعلی که قبل از افزایش نرخ ارز سود آور بودند ،دیگر سودآور نخواهد بود و در نتیجه افزایش قیمت ها در بازار به گونه ای خواهد بود که تعادل بازار به وضعیت قبلی خود باز گردد. اما در بازاری که نهاد تنظیم مقررات بلافاصله پس از افزایش هزینه های تولید یا بهره برداری ،ترکیب نرخ سقف انرژی و نرخ پایه آمادگی را تعدیل می کند ،موضوع اندکی متفاوت خواهد بود .به عبارت دیگر باافزایش نرخ ارز ،نهاد تنظیم مقررات نرخ آمادگی را براساس نرخ های ارز جدید تعدیل خواهد کرد.این امر بدین معنی است که با افزایش یا کاهش نرخ ارز ،نرخ پایه آمادگی به عنوان بخشی مهم و تعیین کننده در قیمت برق باافزایش یا کاهش روبرو می شود. لذا انتظار براین است که با افزایش یا کاهش نرخ ارز قیمت برق دربازار نیزافزایش یا کاهش یابد.

هم چنین افزایش نرخ ارز دواثرکلی بر درامدها و هزینه های نیروگاه ها خواهد داشت .ازیک طرف هزینه های احداث و بهره برداری نیروگاه ها را اافزایش خواهد داد و از سوی دیگربا افزایش نرخ پایه آمادگی ،درآمدهای نیروگاه ها را افزایش می دهد .با توجه به این که کلیه نیروگاه ها نرخ آمادگی یکسانی به ازای هر کیلووات ظرفیت آماده دریافت می کنند.

طبیعتا افزایش درامد آمادگی آن ها نیز در طول یک سال یکسان خواهد بود ،اما با توجه به این که هزینه های ثابت احداث نیروگاه های سیکل ترکیبی بیش از نیروگاه های گازی است .با افزایش یکسان در نرخ ارز ،هزینه های ثابت نیروگاه های سیکل ترکیبی به صورت مطلق با افزایش بیشتری روبرو خواهد بود.به عبارت بهتر با افزایش یا کاهش نرخ ارز ،درآمدهای کلیه نیروگاه ها به میزان یکسانی افزایش یا کاهش یافته ولی هزینه های نیروگاه های سیکل ترکیبی در مقایسه با نیروگاه های گازی با افزایش یا کاهش بیشتری روبرو خواهد شد.لذا انتظار می رود که باافزایش یا کاهش نرخ ارز بازدهی سرمایه گذاری در نیروگاه های گازی در مقایسه با سایر نیروگاه ها افزایش یا کاهش یابد.

هم چنین این پژوهش اعلام می کند که با تغییرنرخ ارز ،نرخ بازدهی داخلی سرمایه گذاری در نیروگاه های گازی در سطح ۶ درصد ثابت باقی خواهد ماند.این امر به خاطر اعمال کار ویژه نهاد تنظیم مقررات در بازار است که با هر تغییر در نرخ ارز ،نرخ پایه آمادگی را به نحوی اصلاح می کند که نرخ بازدهی داخلی نیروگاه های گازی در سطح ۶ درصد باقی بماند.

اما از سوی دیگر نرخ بازدهی داخلی سرمایه گذاری درسایر نیروگاه ها با تغییر مواجه خواهد شد.به عبارت دیگر با افزایش(کاهش) نرخ ارز،نرخ بازدهی داخلی سرمایه گذاری در نیروگاه های گازی در مقایسه با سایر نیروگاه ها افزایش(کاهش) خواهد یافت.

راهکار حل مسئله نرخ ارز چیست ؟

همان طور که پیش از این ذکر شد به نظر می رسد یکسان‌سازی نرخ ارز راه کاری باشد که می تواند معضل نرخ ارز را برای همیشه در کشور حل کند.راهکاری که دارای مزایای فراوانی برای اقتصاد است. مثلا یکی از مزیت‌های مهم آن جلوگیری از وقوع رانت و فسادهای مالی در سطح اقتصاد است. همچنین یکسان‌سازی نرخ ارز از وقوع نوسانات در اقتصاد جلوگیری می‌کند که به همین دلیل منجر به ورود ارز و سرمایه خارجی به کشور می‌شود، زیرا عدم افزایش نرخ ارز با توجه به تورم باعث می‌شود سرمایه‌گذار خارجی با اطمینان بیشتری وارد اقتصاد شود و با تبدیل پول خود به ریال این اطمینان را دارد که با افزایش نرخ دلار سرمایه خود را از دست نمی‌دهد. این اتفاق در سال‌های ۱۳۸۱ و ۱۳۸۲ افتاد و بسیاری از سرمایه‌گذاران خارجی سرمایه خود را وارد ایران کردند. به همین دلیل بسیاری از تاجران و صنعتگران خواستار حذف رانت ارزی و ارز دونرخی هستند.

اما نکته مهم این است که برای اجرای سیاست یکسان‌سازی نرخ ارز نیاز است که بسترها و پیش‌شرط‌هایی در اقتصاد کشور فراهم شود. یکی از شرایط لازم برای اجرای سیاست یکسان‌سازی نرخ ارز، ثبات اقتصادی و عدم کسری بودجه دولت است. همچنین نیاز است که آزادسازی منابع ارزی کشور صورت پذیرد و سیاست‌های پولی و مالی با یکدیگر منطبق باشد. یکی دیگر از پیش‌شرط‌های کلیدی در اجرای یکسان‌سازی نرخ ارز، ثبات بازار است که در واقع بانک مرکزی ملزم است از ایجاد شوک در بازار جلوگیری کند. همچنین وجود منابع کافی ارزی در کشور و ایجاد روابط کارگزاری با بانک‌های خارجی از شرایط لازم برای یکسان‌سازی نرخ ارز محسوب می‌شود. یکی دیگر از موضوعات کلیدی در این فرآیند تعیین یک نرخ واقعی ارز با توجه به منافع ذی‌نفعان ارز است. بسیاری معتقدند نرخی که بازار تعیین می‌کند بهترین نرخ است زیرا از انتظارات مردم نشات می‌گیرد.

ضمن این که نباید فراموش شود که در فرآیند اجرای یکسان‌سازی نرخ ارز، دولت مجبور است اختلاف موجود میان نرخ ارز آزاد و نرخ ارائه‌شده در مرکز مبادلات را به صورتی ملایم در یک شیب منطقی قرار دهد که از بروز شوک در اقتصاد جلوگیری کند. همچنین یکی از موضوعاتی که دولت در این فرآیند باید در نظر داشته باشد، این است که افزایش نرخ تورم یکی از تبعات غیرقابل پیشگیری تک‌نرخی کردن ارز خواهد بود پس باید دولت با ابزارهای سیاستی خود نرخ تورم را کنترل کرده و از افزایش آن جلوگیری کند.

نباید فراموش کرد که اصلاحات اقتصادی نیاز به تدبیر و جسارت سیاستگذار دارد. دولت هرچند که ممکن است با این اقدام در افکار عمومی بد جلوه کند یا مورد انتقاد قرار بگیرد اما در دراز مدت خیری به مردم و جامعه خواهد رسید که از ثمره آن تمام کشور بهره مند می شود.

منابع :

-اسماعیل نیا،علی اصغر و شاه گلدی،زهره ،۱۳۹۵،بررسی اثرات افزایش قیمت سوخت و نرخ ارز دربازار عمده فروشی برق ایران،مطالعات اقتصاد انرژی.شماره ۵۰.صفحات ۱۹۳-۱۵۷
-مجله تجارت فردا ،شماره ۲۵۶

نرخ بازار غیر رسمی (ریال)
نرخ رسمی (ریال)

نرخ رسمی و بازار آزاد دلار از سال ۱۳۵۷ تا ۱۳۶۰

نرخ رسمی و بازار آزاد دلار از سال ۱۳۷۶ تا ۱۳۴۸

نرخ رسمی و بازار آزاد دلار از سال ۱۳۶۰ تا ۱۳۶۸

نرخ رسمی و بازار آزاد دلار از سال ۱۳۸۴ تا ۱۳۹۲

نرخ رسمی و بازار آزاد دلار از سال ۱۳۶۸ تا ۱۳۷۶

نرخ رسمی و بازار آزاد دلار از سال ۱۳۹۲ تا ۱۳۹۶(تا بهمن ۱۳۹۶)

تبعات شوک ارزی بربخش مالی وبخش واقعی اقتصاد چیست؟

نوسان نرخ ارز، یکی از چالش های نظام سیاستگذاری کشور بوده است. البته این روند تنها مختص به ایران نیست و کشورهای زیادی نیز با این معضل دست و پنجه نرم کردند. به عنوان مثال بحران ارزی آمریکای لاتین در دهه ۱۹۷۰، آسیای شرقی در سال ۱۹۹۷، روسیه در سال های ۱۹۹۸ و ۲۰۱۴، برزیل در سال ۱۹۹۹ و بحران لیر ترکیه در حوالی سال ۲۰۰۰ نمونه هایی از این جریان هستند.

ارزش اسمی دلار در کشور ما از سال ۱۳۵۷ تا کنون از سطح هشت تومان به حدود چهار هزار و ۵۰۰ تومان رسیده است. یعنی بیش از ۵۶۰ برابر شده است. البته با توجه به تورمی که در کشور بوده و منجر به کاهش قدرت خرید پول داخلی شده، افزایش نرخ ارز در این بازه زمانی طبیعی بوده است.

بررسی ها نشان می دهد که طی ۳۹ سال گذشته شاخص بهای مصرف کننده بانک مرکزی بیش از ۸۱۶ برابر شده است. بنابراین این آمار نشان می‌دهد، عملا یکی از دلایل بروز شوک های ارزی، عدم کنترل نرخ تورم در ایران بوده است. معمولا شوک های ارزی که در اقتصادهایی مثل ایران با نظام های ارزی مدیریت شده و وجود عواملی مثل نفت رخ می دهد، در سیاست های پولی و مالی قبلی دولت ریشه دارد.

باید توجه کرد که سیاست نرخ ارز ثابت و کسری بودجه مزمن در صورت عدم اصلاح سیاست های مالی منجر به رشد زیاد حجم پول برای تامین مالی کسری بودجه خواهد شد. رشد حجم پول نیز منجر به تورم خواهد شد که با ثابت نگه داشتن نرخ ارز در تناقض است. به همین دلیل گفته می شود ادامه چنین سیاست هایی منجر به بروز حملات سوداگرانه و در نتیجه تلاطمات ارزی خواهد شد.

در نیمه دوم سال جاری نیز بار دیگر اقتصاد ایران با نوسان قیمتی روبرو شد. البته شدت این نوسان نسبت به سال های ۱۳۹۱، کم دامنه تر بود. اما همین نوسان نیز بسیاری از توجه ها را به خود جلب کرد و باعث بروز التهاب در بازار شد. مهمترین واکنش نیز از سوی بانک مرکزی صورت گرفته که با بسته سیاستی سه محوری فعلا توانسته روند انتظارات را تغییر دهد.

***برگرفته از ماهنامه تجارت فردا**

نرخ ارز؛ عبارتی چالش برانگیز در بستر اقتصاد

نرخ ارز؛ عبارتی که این روزها با احوال و اموال همه سروکار دارد، عبارتی مبهم که هنوز واقعی و غیرواقعی بودن آن برکسی روشن نیست و قدرت پیش بینی را از فعالان اقتصادی و مدیران سلب کرده است. نوسانات نرخ ارز در ماه‌های پایانی سال تلاطمی در بستر اقتصادی کشور به پا کرده و کسی برای مقابله با آن سیاستی معین ندارد. فعالان بخش خصوصی صنعت برق نیزبی تردید از این تب و تاب افزایش نرخ ارز تاثیرپذیرفته‌اند و به دنبال تلاش برای بقای کسب و کار خود هستند و آرام آرام مسیررا طی می‌کنند تا شاید بتوانند با کمترین آسیب این تنگه اقتصادی را طی کنند.

افزایش نرخ ارز مساوی است با قراردادهای متوقف

مهدی معین تقوی؛
مدیرعامل و رئیس هیأت مدیره گروه شرکت های آفرینه طوس و اتانیر

ستبران: افزایش نرخ ارز چه تبعاتی در حوزه صنعت برق داشته و شما این تاثیر پذیری را چگونه ارزیابی می کنید؟

به طور خیلی خلاصه می‌توان گفت افزایش نرخ ارز انبوهی از قراردادهای متوقف را در چند سال گذشته روی دست صنعت برق گذاشت و با افزایش اخیر باید منتظر دوره جدیدی از قراردادهای متوقف در صنعت برق باشیم. سالهاست که در صنعت برق اعلام خودکفایی می‌کنیم ولی آیا خودکفایی به معنی آنست که هیچگونه خرید خارجی نداریم، که یقیناً پاسخ منفی است. فراتراز آن آیا در حال حاضر کشوری وجود دارد که بدون ارتباط و تعامل و تجارت با سایر کشورها (هرچند محدود) امکان حیات داشته باشد؟

ستبران: بنگاه اقتصادی شما با افزایش نرخ ارز دچار چه آسیب های جدی شده یا خواهد شد؟

متاسفانه آسیب ها آنقدر گسترده و وسیع هستند که بسیاری از کارآفرینان فعالیت اقتصادی خود را تعطیل کرده‌اند و سایر فعالان اقتصادی حتی به فکر تعطیل کردن فعالیت خود هستند. بدیهی است که بنگاه اقتصادی ما نیزدچار خسران شده و متاسفانه دوره جدید آسیب ها شروع شده است. این آسیب خصوصاً برای پیمانکاران شدیدتراز سایرین است. زیرا پیمانکاران از یک طرف با کارفرمایانی طرف هستند که علیرغم مشهود بودن افزایش نرخ ارز و اذعان به آن از سوی مسئولان عالی رتبه کشور، اعتنایی به خواسته پیمانکاران برای جبران خسارات تحمیلی ندارند و نداشتن تعدیل ارز در قرارداد و عدم پیش بینی میزان افزایش نرخ ارز را تماماً متوجه پیمانکار می دانند. حتی در مواردی که تعدیل ارز در قرارداد پیش بینی شده است، صرفاً افزایش نرخ ارز به نرخ ارز مبادله ای را مد نظر دارند (در صورتیکه افزایش نسبی نرخ ارز در بازار آزاد حداقل ۱۰٪ بیشتر از افزایش نسبی نرخ ارز مبادله ای است) و اگر پیمانکار خوش شانسی موفق به اخذ تأیید کارفرما حتی با همان نرخ ارز مبادله ای گردد، زمان پرداخت ما به التفاوت، در انتهای قرارداد است و نه در حین اجرای کار که پیمانکار را مجبور به دریافت وام از بانک‌ها آن هم با نرخ سود تمام شده بالای ۲۵٪ می کند.

از طرف دیگر پیمانکار با سازندگان و یا تامین کنندگانی مواجه است که به حق، تاثیرات افزایش نرخ ارز را در قیمت پیشنهادی اعمال و قیمت تجدید نظر شده را به پیمانکار اعلام می دارد و در صورت عدم قبول پیمانکار، سفارش و یا تحویل کالا معلّق می گردد. بدیهی است که در هر کدام از شرایط مذکور این ضمانتنامه پیمانکار است که نزد کارفرمایان در معرض خطرضبط و... قرار می گیرد، اتفاقی که متاسفانه رخ داد و علیرغم پیگیری های سندیکای صنعت برق از مقامات ارشد دولت، تاکنون نتیجه ای حاصل نگردیده و پیمانکاران آسیب دیده در راهروهای قوه قضائیه در رفت و آمد هستند.

ستبران: به نظر شما وزارت نیرو و بنگاه های اقتصادی با چه روشها و راهکارهایی می‌توانند تبعات منفی افزایش نرخ ارز را کاهش داده و آن را مدیریت کنند؟

۱- وزارت نیرو باید به کلیه شرکت‌های تابعه و توانیر فوراً دستور دهد که در کلیه قراردادهای منعقد شده در سالهای ۹۵ و۹۶ تعدیل نرخ ارز، (برمبنای واقعی) ، تعدیل بهاء فلزات و جبران اثرات ناشی از افزایش دستمزدها منظور گردد و حتی در قراردادهایی که این موارد منظور نشده باشد اعمال آنها لازم الاجرا باشد.

۲- راهکار دیگر آنست که در زمان مناقصه پیمانکار موظف باشد قیمت پیشنهادی را در دو بخش ریال و ارز ارائه کند، در این صورت تعدیل ارز در قرارداد وجود نخواهد داشت و صرفاً تعدیل نرخ فلزات و اثرات ناشی از افزایش دستمزدها بایستی در قرارداد منظور گردند.

۳- همچنین وزارت نیرو و فعالان اقتصادی (در قالب سندیکاها و انجمن های صنفی) بایستی با برگزاری نشست های کارشناسی و دقیق، فرمت قراردادهای غیر عادلانه را تغییر و آنها را با در نظر گرفتن ریسکها و تعهدات متوازن تنظیم کنند و پس از آن استفاده از آنها برای کلیه شرکت های تابعه وزارت نیرو الزامی می گردد و عدم اجرای آن متوجه دستگاه کارفرمایی مربوطه می باشد. البته در خصوص متعادل سازی شرایط عمومی پیمان ها (EPC,PC,EP) بایستی سازمان مدیریت و برنامه ریزی نیز مشارکت مستقیم داشته باشد. به هرحال همانطور که در عقد قرارداد با شرکت‌های خارجی، کارفرمایان دولتی (ایرانی) از قراردادهای ناعادلانه حاضر استفاده نمی‌کنند، در قراردادهای داخلی نیز بایستی شرایط متعادلی برقرار شود.

ستبران: با توجه به شرایط اقتصادی کشور و نوسان قیمت ارز، شرایط حوزه صنعت به خصوص حوزه کسب و کار خود را برای سال آینده چگونه پیش بینی می‌کنید؟

متاسفانه و علیرغم میل باطنی بایستی اعلام گردد که شرایط خوبی پیش رو نداریم. مجموعه‌ای از عوامل این پیش بینی از قرار ذیل می باشند:

۱- قراردادهای ناعادلانه و شرایط کاملاً یکطرفه به نفع کارفرمایان در قراردادها

۲- توجه نداشتن بسیاری از کارفرمایان به تبعات ناشی از افزایش قیمت‌هایی که خارج از کنترل و پیش بینی پیمانکاران و سازندگان است (ارز یا فلز، دستمزد و امثالهم

۳- شرایط عمومی پیمان ها (از نوع اول تا سوم) که مورد استفاده کارفرمایان قرار می گیرد، برای زمانی تنظیم شده است که کارفرمایان مشکل مالی ندارند و حسن نیت در روابط کارفرما و مشاور و پیمانکار موج می‌زند، لذا هیچ صورت حساب و یا صورت وضعیتی به خاطر کمبود منابع مالی کارفرما با ایرادات جزئی برگشت نمی خورد و متوقف نمی شود و پیمانکار نیز آنقدر منابع مالی از خودش دارد که اجازه وقفه در کار به خاطر دیرکرد در پرداخت ها را نمی دهد.

۴- مثلث کارفرما، مشاور، پیمانکار بایستی در راستای انجام پروژه شکل گیرند، متاسفانه در حال حاضر بار اصلی اجرای کار و تحمل خسارات و شنیدن ناملایمات و ضبط تضامین ... بر دوش پیمانکار است (با توجه به موارد فوق).

از آنجائیکه امیدی به حل موضوعات فوق حداقل در چند سال آینده محتمل نمی باشد لذا پیش بینی نه تنها سال آینده بلکه سال بعد از آن نیز به هیچ روی مثبت نیست. ■

نهادهای قانونگذار، آثار زیانبار تغییر نرخ ارز را جبران کنند

ولی الله بیات؛
مدیرعامل شرکت پارس سوییچ

ستبران: افزایش نرخ ارز چه تبعاتی در حوزه صنعت برق داشته و شما این تاثیر پذیری را چگونه ارزیابی می کنید؟

افزایش نرخ ارز (یا در واقع نزدیک شدن نرخ ارز به نرخ واقعی) در کوتاه مدت اثرات منفی خود را خواهد داشت به این دلیل که تعهدات جاری و معتبردر حالی که مبلغ ثابتی دارند، قیمت تمام شده بیشتری خواهند داشت که موجب ضرر و زیان می گردد ولی در بلند مدت تولیدکنندگان واقعی از آن سود خواهند برد و قدرت رقابتشان در مقابل کالای وارداتی افزایش می یابد

با توجه به اینکه کارفرمای اصلی در پروژه‌های بزرگ برقی به نوعی دولت می باشد، می توانند با تمهیداتی و با واقع بینی، تاثیر تفاوت نرخ ارز را در بخش وارداتی و مواد خام تولید داخلی قیمت تمام شده برای تولیدکنندگان و پیمانکاران لحاظ کرده و اثرات منفی آن را برای فعالان اقتصادی خنثی کنند.

ستبران: بنگاه اقتصادی شما با افزایش نرخ ارز دچار چه آسیب های جدی شده یا خواهد شد؟

شرکت ما به خاطر اجرای تعهدات و قراردادهای جاری خود حتما از این شرایط متضرر می گردد زیرا تغییر و افزایش نرخ ارز فقط بخش وارداتی را متأثر نمی نماید تا با افزایش عمق ساخت داخل مدیریت شود و مواد اولیه تولید داخلی که اغلب دست شرکتهای دولتی می‌باشد، بمراتب سریعتر از کالای وارداتی افزایش قیمت می‌یابند. البته در کوتاه مدت امیدواریم کارفرمایان عزیز با واقع بینی بخشی از ضرر و زیان ناشی از تاثیر افزایش نرخ ارز را جبران کنند و در بلند مدت با افزایش قدرت رقابت و بدست آوردن سهم بازارهای بیشتر، این ضرر و زیان جبران شود و در صورت اهتمام و تصمیم کارفرمایان برای برخورد واقع بینانه با موضوع و جبران بخشی از اثرات افزایش نرخ ارز، آسیب‌های پیش رو قابل تحمل خواهد بود.

ستبران: به نظر شما وزارت نیرو و بنگاههای اقتصادی با چه روش ها و راهکارهایی می توانند تبعات منفی افزایش نرخ ارز را کاهش داده و آنرا مدیریت کنند؟

در صورت وجود اراده در وزارت نیرو، وجود باور در دستگاه‌های نظارتی که بنگاه‌های اقتصادی از دارائی های کشورمان می باشند و حفظ آنها وظیفه ای ملی و بدون برنامه ریزی و پیش بینی چگونگی جبران آثار سوء افزایش نرخ ارز و یا نزدیک شدن نرخ ارز به نرخ واقعی، اقدامی است که می تواند اقتصاد و واحدهای تولیدی را تهدید نمایند و از بین رفتن و حتی تضعیف آنها، آب در آسیاب بدخواهان نظام ریختن است.

در چنین شرایطی پیدا کردن راه حل برای خنثی کردن تبعات منفی افزایش نرخ ارز، می تواند بسیار ساده باشد بعنوان مثال می توان دستوری صادر و تاکید نمود که از مبلغ قرارداد، سهم هزینه های پرسنلی(حقوق و بیمه) و سود احتمالی کسر و بقیه مبلغ قرارداد با نرخ روز پیشنهاد قیمت قرارداد به ارز تبدیل و باقیمانده حجم پروژه به نرخ روز اجرای قرارداد و تهیه ارز مجدداً به ریال تبدیل شده و سهم هزینه های پرسنلی و سود به آن اضافه شده و بعنوان مبلغ جدید قرارداد توافق گردد. بدین ترتیب هیچ فرصت فساد و بحث و نگرانی برای هیچ طرف باقی نمی ماند و واحدهای تولیدی و فعالان اقتصادی نیز بعنوان سرمایه های ملی، در عرصه فعالیت باقی خواهند بود.

ستبران: با توجه به شرایط اقتصادی کشور و نوسان قیمت ارز، شرایط حوزه صنعت برق به خصوص حوزه کسب و کار خود را برای سال آینده چگونه پیش بینی می کنید؟

همچنانکه توضیح داده شد در سال آتی برای اجرای قراردادهایی که در دست اقدام داریم و مبالغ ثابتی دارند، دچار مشکل و چالش خواهیم بود. در حالی که کارفرمای دولتی می تواند با واقع بینی و طبق عرفی که معمولاً در قراردادها پیش بینی می کنند (البته در قراردادهای دولتی بعضاً بدلیل یک طرفه بودن قرارداد، فرصت تعدیل پیش بینی نمی شود)، با بکار بردن تدبیر و طرح موضوع در نهادهای قانون گذاری و نظارتی، می توان آثار زیانبار تغییر نرخ ارز را حتی در صورت عدم وجود بند تعدیل در قرارداد جبران کرد در غیراین صورت طبیعی است که چالش لازم را با کارفرماها داشته باشیم ولی در بلند مدت و به شرط عبور از این برهه حساس، به آینده فعالیتمان امیدوارتریم. ■

دولت با اتخاذ سیاست های مناسب نرخ ارز را به حالت متعادل برگرداند

داوود جعفری؛
مدیرعامل شرکت ایران ترانسفوری

ستبران: افزایش نرخ ارز چه تبعاتی در حوزه صنعت برق داشته و شما این تاثیرپذیری را چگونه ارزیابی می کنید؟

یکی از تبعات افزایش نرخ ارز رکود اقتصادی است، با توجه به اینکه بخشی از مواد اولیه مورد نیاز بنگاه های تولیدی از خارج کشور تامین می شود، فعالیت بنگاه های تولیدی به سه دلیل عمده با چالش مواجه خواهد شد، اولا هزینه های مالی آن ها به صورت غیرمتعارف بالا می رود، ثانیا با رکود اقتصادی ایجاد شده، بازار محصولات از شرایط عادی خارج می شود، ثالثا: تاثیرسوء در سرمایه گذاری داخلی داشته و افزایش ریسک در سرمایه گذاری خارجی را در پی خواهد داشت. لذا در صورت ادامه روند افزایش نرخ ارز به شکل نامتعارف و عدم کنترل بازار توسط مراجع ذی صلاح صنعت برق از رشد و توسعه مورد انتظار فاصله گرفته و عوارض بعدی آن شامل وابستگی به خارج، افزایش گرانی و بیکاری، گریبان گیر اقتصاد و جامعه خواهد شد.

ستبران: بنگاه اقتصادی شما با افزایش نرخ ارز دچار چه آسیب های جدی شده یا خواهد شد؟

به طور کلی صنعت ترانسفورماتورسازی و به ویژه شرکت ایران ترانسفوری با افزایش نرخ ارز با چالش های زیر روبه‌روست:

۱- بخشی از مواد اولیه و تجهیزات مورد استفاده در تولید ترانسفورماتور وارداتی است لذا افزایش نرخ ارز تاثیر مستقیم روی افزایش خرید مواد، هزینه ها و نهایتا قیمت تمام شده محصولات دارد. از طرف دیگر با افزایش غیر متعارف هزینه‌ها، توجیه اقتصادی تولید زیر سوال می‌رود.

۲- با رکود اقتصادی ایجاد شده طی چند سال اخیر و تشدید آن با جهش نرخ ارز، طرح های توسعه ای در کشور نیز دچار رکود شده و علیرغم نیاز بازار، با کاهش تقاضا روبرو بوده ایم.

ستبران: به نظر شما وزارت نیرو و بنگاه های اقتصادی با چه روش ها و راه کارهایی می‌توانند تبعات منفی افزایش نرخ ارز را کاهش داده و آن را مدیریت کنند؟

۱- ضروری است دولت در اولین فرصت با اتخاذ سیاست های مناسب نرخ ارز را به حالت متعادل برگردانده و تثبیت کند.

۲- انتظار می رود دولت هرچه سریع‌تر سیاست‌های تشویقی خود را در حوزه تولید به خصوص صنعت برق که یک صنعت استراتژیک می باشد، تقویت و اجرا نماید تا جلوی آسیب های بیشتر به صنعت گرفته شود.

۳- در خصوص بخشودگی های مالیاتی و کاهش سود تسهیلات بانکی بنگاه های تولیدی باید هر چه سریعتر اقدام مناسبی انجام شود.

۴- وزارت نیرو، شرکت ها و پیمانکاران وابسته باید در خصوص بازپرداخت بدهی های خود به تولید کنندگان حوزه صنعت برق سرعت عمل داشته باشند.

۵- بنگاه های تولیدی نیز می بایست از تمام توان و ظرفیت خود و وزارت نیرو برای بهره جستن از فرصت صادرات استفاده کنند.

ستبران: با توجه به شرایط اقتصادی کشور و نوسان قیمت ارز، شرایط حوزه صنعت برق به خصوص حوزه کسب و کار خود را برای سال آینده چگونه ارزیابی می کنید؟

آن چه مسلم است با جهش اخیر نرخ ارز، سال آینده برای حوزه صنعت برق و به خصوص صنعت ترانسفورماتورسازی سال دشواری از نظر اقتصادی پیش بینی می شود اما از آن جا که ۹۵ درصد صادرات خدمات فنی مهندسی کشور در حوزه صنعت برق اتفاق می افتد، ما مصمم هستیم با بهره گیری از اصول اقتصاد مقاومتی ضمن استفاده از ظرفیت های موجود تلاش خود را در بازاریابی سفارشات خاص و همچنین سفارشات صادراتی دو چندان نموده و در حد امکان به این صنعت رونق بخشیم و انتظار داریم که دولت و وزارت نیرو نیز ما را در این مسیر یاری کنند. ■

نوسان نرخ ارز قدرت پیش بینی را از مدیران سلب کرده است

صابرشریفی؛
مدیریت بازاریابی و فروش شرکت مهندسی الکترونیرو تابان کنترل

ستبران: افزایش نرخ ارز چه تبعاتی در حوزه صنعت برق داشته و شما این تأثیر پذیری را چگونه ارزیابی می‌کنید؟

با توجه به تأمین بخش عمده‌ای از مواد اولیه تولیدات ایران از خارج کشور، بعضا قیمت تمام شده محصولات و تولیدات ایرانی متاثر از قیمت ارز و چرخش قیمت دلار در بازار است. از این رو تبعات گرانی نرخ ارز منجر به افزایش قیمت تولیدات می‌گردد، تولیداتی که مستقیما قیمت مواد اولیه و بعضاً قیمت تمام شده آن متاثر از نرخ ارز است. نرخی که در صورت گرانی یا هرگونه افزایش آن تأثیر قابل توجهی در تولیدات و قیمت تمام شده محصولات خواهد داشت. تولیداتی که تا پیش از این به بهانه برجام و گسترش دامنه ارتباطات با سایر کشورها بیشتر منتظر ارزانی نرخ ارز و کاهش قیمت تمام شده محصولات بود تا شاید در این بین با افزایش مقرون به صرفه بودن تولیدات که نه فقط در داخل کشور که بیشتر در فضاهای بین‌المللی نیز به توان رقابتی خود بیفزاید.

افزایش نرخ ارز در ایران مشابه شمشیر دولبه است که هم می‌تواند در افزایش صادرات و درآمدهای صادراتی کشور و بالاخص صادرات غیرنفتی مؤثر واقع شود و هم در واردات مواد اولیه که بخش عمده تولیدات را شامل می‌شود اثر منفی و تورمی ایجاد کند و در نهایت با تورم حاصله منجر به افزایش قیمت تمام شده کالای تولید شده و گرانی شود. در این صنعت، افزایش نرخ ارز هم می‌تواند به ضرر تولید کننده باشد و هم به نفع صادرکننده. به عبارتی با توجه به واردات بخشی از مواد اولیه مورد نیاز این صنعت، افزایش نرخ ارز تأثیرات منفی خودش را خواهد داشت از سوی دیگر چه بسا این افزایش نرخ ارز تبعات مثبتی در صادرات و بالاخص صادرات غیرنفتی داشته باشد. اینکه عنوان می‌شود افزایش نرخ ارز ورشکستگی در اقتصاد را در پی خواهد داشت شاید حرف درستی باشد چرا که از نظر من وقتی قدرت ارزش پول

ملی در برابر ارزهای خارجی به شدت کاهش یابد، باید گفت: اقتصاد کلان کشور با چالشی جدی روبه رو می‌شود.

باید یادآور شد که در حال حاضر مشکل اقتصاد ایران با چند نرخه بودن ارز و نوسانات آن است چرا که این نوسانات نرخ ارز نه به نفع تولید کننده است و نه به نفع صادرکننده و از سوی دیگر این نوسانات نرخ ارز قدرت پیش بینی را از مدیران سلب می‌کند و این آفت مدیریت است چرا که مدیر یک واحد تولیدی یا صادراتی قدرت پیش بینی از آینده ندارد و نمی‌داند که اکنون به صلاح است این مواد اولیه را بخرد یا خیر و اگر تمایلی برای خرید دارد این خرید چند ماهه یا برای چه مدتی باشد یا چه بسا در قراردادهای صادراتی قدرت تشخیص و پیش بینی از آینده صادرات کالاهای خودش نیز نداشته باشد که قرارداد دو ماهه و سه ماهه عقد کند یا بلند مدت، بنابراین با توجه به این مهم که قدرت پیش بینی از مدیر مجموعه تولیدی در زمینه تولید تا صادرات کالا سلب خواهد شد ما از نوسان نرخ ارز با عنوان آفت مدیریت یاد می‌کنیم.

این درحالی است که اگر افزایش نرخ ارز برنامه ریزی شده باشد به عبارتی دولت هرساله یا هر چند سال یکبار درصد خاصی را برای افزایش یا کاهش در نظر بگیرد و اعمال کند این نمی‌تواند مدیریت مجموعه را متضرر کند چرا که هرگونه افزایش قیمتی در خصوص نرخ ارز با برنامه ریزی قبلی پیش می‌رود و مدیران واحدهای تولیدی تا صادراتی قدرت پیش‌بینی از میزان خرید تا تولیدات و صادرات را دارند.

ستبران: بنگاه اقتصادی شما با افزایش نرخ ارز دچار چه آسیب‌های جدی شده یا خواهد شد؟

بدیهی است که افزایش نرخ ارز باعث ایجاد تورم خواهد شد و شکی نیست که اگر ارز با افزایش قیمت مواجه شود تورم نیز به جامعه تحمیل خواهد شد از سوی دیگر این افزایش نرخ ارز هم بار اقتصادی خواهد داشت و هم بار روانی، چرا که شما در بازار کالاهایی را می‌بینید که اصلاً ارتباط مستقیمی با افزایش نرخ ارز ندارد اما از آنجایی که مواد اولیه این کالا وارداتی است هرچه این مواد اولیه گران‌تر باشد قیمت تمام شده محصول نیز بالاتر خواهد رفت که در این صورت اگر اقتصاد کشور با رونق همراه باشد شما می‌توانید به نسبت افزایش قیمت مواد اولیه، قیمت فروش را نیز افزایش دهید اما بعضاً شرایط کشور با رونق اقتصادی همراه نیست و مواقعی هم هست که کشور با رکود دست به گریبان است و نمی‌توانید قیمت فروش محصول یا کالا را متناسب با افزایش قیمت تمام شده کالا، افزایش دهید؛ به عبارتی بازار کشش آن را ندارد؛ بنابراین در این شرایط، قیمت فروش پایین‌تر از قیمت تمام شده خواهد بود و واحد صنعتی وارد منطقه ضرر و زیان می‌شود.

به عبارتی مواد اولیه گران تهیه شده و قیمت تمام شده کالا افزایش داشته است، اما برای فروش نمی‌توانید این افزایش قیمت را اعمال کنید بنابراین بازار مناسبی وجود ندارد. از این رو عنوان می‌کنیم که عرضه و تقاضای خوبی وجود ندارد و این کالای تولید شده نمی‌تواند به فروش برسد یا باید به قیمت پایین‌تر از تولید فروخته شود که وارد منطقه ضرر و زیان می‌شود که در این صورت واحد تولیدی پس از مدتی با ضرر و ورشکستگی مالی مواجه می‌شود و کار به تعطیلی بنگاه تولیدی خواهد رسید؛ بنابراین با افزایش نرخ ارز دو نوع تورم در جامعه حاکم خواهد شد که یکی؛ تورم ناشی از گرانی خرید مواد اولیه است و دیگری تورم ناشی از بار روانی این موضوع است که چه بسا تمام افرادی که مستقیم نیز با این افزایش قیمت در ارتباط نیستند تحت تأثیر این بار روانی در جامعه قرار می‌گیرند و با این مکانیزم که افزایش نرخ ارز برروی تمامی ارکان اقتصادی و اجتماعی در جامعه تأثیرات خود را برجای می‌گذارد روبه رو می‌شوند.

ستبران: به نظر شما وزارت نیرو و بنگاه‌های اقتصادی با چه روش‌ها و راهکارهایی می‌توانند تبعات منفی افزایش نرخ ارز را کاهش داده و آن را مدیریت کنند؟

مسئله نرخ ارز ریشه‌ای و عمیق‌تر از این بحث‌ها است. عواملی که باعث افزایش نرخ ارز شدند چند مورد است. اول؛ کمبود منابع ارزی بانک مرکزی و فشار مضاعف بر روی منابع ارزی است. ما حدود ۵۰ میلیارد دلار صادرات نفت خام در سال داریم. از این رقم ۱۴ و نیم درصد آن بابت تجهیز و نوسازی و اکتشاف به شرکت ملی نفت اختصاص می‌یابد. یعنی به عبارتی از ۵۰ میلیارد دلار درآمد نفتی حدود ۴۲ میلیارد دلار آن به خزانه واریز می‌شود و بانک مرکزی می‌تواند روی آن مانور دهد. درحال حاضر تراز تجاری غیرنفتی ایران بیش از ۷ میلیارد دلار کسری دارد. هفت میلیارد دلار برای پوشش واردات نیاز به دلار داریم. تراز تجاری غیرنفتی یعنی صادرات غیرنفتی منهای واردات، در واقع ۷ میلیارد دلار واردات بیش از صادرات غیر نفتی است پس این مقدار نیاز به دلار داریم. ایران حدود ۹ میلیون گردشگر به خارج از کشور می‌فرستد. دومیلیون از این رقم زائر هستند، حدود هفت میلیون گردشگران دیگر. اگر هر کدام حداقل ۱۰۰۰ دلار از کشور خارج کنند، ایرانیان هفت میلیارد دلار برای سفر به خارج کشور با خود می‌برند. در همین حال عددی بین ۱۲ تا ۲۰ میلیارد دلار هم قاچاق کالا داریم یعنی این مقدار دلار از اقتصاد ایران خارج می‌شود. این سه عدد، یعنی چیزی مابین ۲۵ تا ۳۵ میلیارد دلار سالانه دلار از اقتصاد ایران خارج می‌شود. حال آن که دلار وارد شده به اقتصاد ایران حدود ۴۲ میلیارد دلار بوده است، این ۴۲ میلیارد دلار هم اینگونه نیست که به صورت پول به اقتصاد وارد شود بلکه گاهی به صورت کالا وارد اقتصاد ایران می‌شود. در واقع این اعداد نشان می‌دهد که فشار بر منابع ارزی بانک مرکزی بسیار بالاست.

دومین مسئله افزایش نقدینگی در کشور است. نقدینگی در ایران اکنون بیش از ۱۴۰۰ هزار میلیارد تومان است، از این رقم بیش از ۱۳۰۰ هزار میلیارد تومان سپرده بانکی است، یعنی مردم در بانک سپرده گذاری کرده اند. این خودش یک بمب است. هر لحظه ممکن است وارد یکی از بازارهای سوداگری شود و وضعیت را برهم بزند. از طرف دیگر نرخ سود هم کاهش یافته و به ۱۰ درصد روزشمار رسیده است. در واقع این نقدینگی در بانک‌ها منتظر بوده است که به یکی از بازارهای سوداگری سرایت کند.

شنیده می‌شود که برخی نهادها در برخی حوزه‌ها که حالا کاری به نام آن‌ها نداریم، وارد بازار ارز شدند و دست به خرید بی‌رویه دلار زده‌اند. به این ترتیب یک دلالی بزرگ هم در حوزه دلار شکل گرفت که در افزایش نرخ موثر بود.

به این ترتیب سه عامل فشار بر منابع ارزی بانک مرکزی، افزایش نقدینگی و ورود آن به یکی از بازارهای سوداگری، دلالی بزرگ در بازار ارز؛ باعث شد که نرخ دلار ظرف سه ماه از ۳۷۰۰ تومان به رقم ۵ هزار تومان برسد. یعنی حدود ۳۵ درصد افزایش یابد.

انتشار گواهی سپرده با نرخ ۲۰ درصد برای این است که اجازه ندهد نقدینگی از نظام بانکی به بازار سوداگری ارز سرریز شود. اقدامات پلیسی هم برای مبارزه با دلالی در بازار ارز بود. نامه رییس کل بانک مرکزی به سازمان امور مالیاتی برای وضع مالیات بر خرید و فروش دلار برای مبارزه با دلالی‌های کلان افراد و برخی نهادها در بازار بود.

این اقدامات بانک مرکزی کوتاه مدت است، افزایش نرخ سود گواهی سپرده می‌تواند تمام برنامه دولت برای کاهش نرخ سود را به هم بزند. دولت به سختی توانست نرخ سود را به ۱۰

درصد روز شمار و ۱۵ درصد کوتاه مدت تبدیل کند. با اقدام تازه بانک مرکزی به نظر می‌رسد نظم کاهش نرخ سود به هم خواهد خورد و دوباره نظام بانکی روی افزایش نرخ سود می‌رود. راهکارهای کنونی دولت بانک مرکزی، صرفا نوعی سرکوب قیمت ارز است که راهکاری اصولی نیست. اقدامات بانک مرکزی حرکت انتحاری برای سرکوب قیمت ارز است. دولت به جای اقدامات اخیر باید از همان اول تلاش می‌کرد کسری تراز تجاری ایجاد نشود. به این صورت که مانع از واردات بی رویه به اقتصاد می‌شد، برای توسعه صادرات غیرنفتی تلاش بیشتری می‌کرد، تا نهایتا کسری تراز تجاری حذف و تبدیل به مازاد تراز تجاری می‌شد. مازاد تراز تجاری یعنی با افزایش صادرات نسبت به واردات، به جای خروج دلار از کشور دلار بیشتری به کشور وارد شود. در گام بعدی دولت باید با قاچاق کالا مبارزه بیشتری می‌کرد، تا اجازه خروج ارز از اقتصاد ایران را ندهد. سومین کار این بود که برای خروج ارز از کانال مسافران هم تدبیری می‌اندیشید.

همچنین دولت برای نقدینگی سرگردان هم باید برنامه‌ای را در پیش می‌گرفت. همه جای دنیا نقدینگی بالا مولفه‌ای مثبت به حساب می‌آید که به سمت تولید هدایت می‌شود. اما در ایران اینگونه نیست، نقدینگی سرگردان به سمت تولید هدایت نمی‌شود و هر لحظه ممکن است همچون یک بمب عمل کند و به سمت بازارهای سوداگری سرریز گردد. اینکارها به موقع انجام نشد تا به سرعت و در عرض سه ماه نرخ دلار ۳۵ درصد افزایش یابد. این تبعات بسیار بدی در آینده خواهد داشت و به طوری که متناسب با آن تورم و فقر افزایش یافته و قدرت خرید کاهش می‌یابد.

اتفاقات اخیر ما را دوباره به سرجای اولمان بر می‌گرداند، یعنی سال ۹۱. آن زمان دلار حدود ۲۰۰ درصد افزایش یافت الان ۳۵ درصد. ما الان شاهد همان اتفاقات، نشانه‌ها و بهم ریختگی‌ها در اقتصاد کشور هستیم، اما با شدت کمتر.

ستبران: با توجه به شرایط اقتصادی کشور و نوسان قیمت ارز، شرایط حوزه صنعت برق به خصوص حوزه کسب و کار خود را برای سال آینده چگونه پیش بینی می‌کنید؟

اقتصاد در اعماق رکود در حال غرق شدن است و فعالان تولیدی کشور بخش عظیمی از بازار را از دست داده‌اند، اگر این افزایش‌های پلکانی در بازار ارز ادامه‌دار شود می‌تواند رکود را نیز عمیق‌تر کند. چرا که بخشی از مواد اولیه مورد نیاز فعالان تولیدی از خارج از کشور تامین می‌شود که با بالا رفتن نرخ ارز باید انتظار این را داشته باشیم که توان مالی فعالان بازار برای ادامه فعالیت‌های تولیدی شان صرفه اقتصادی نداشته باشد. همین باعث می‌شود رکود در بازار عمیق‌تر شده و از رشد اقتصادی مورد انتظار دولت دورتر شویم.

اما با وجود اظهارات ضد و نقیض رییس کل بانک مرکزی در این خصوص، فعالان بازار ارز رشد قیمت‌ها را ناشی از نبود برنامه مشخص از سوی بانک مرکزی درباره یکسان‌سازی نرخ ارز می‌دانند. به عقیده بنده، بهتر است دولت هرچه سریع‌تر نظام ارزی کشور را تک‌نرخی کند تا جلوی فساد و رانت ناشی از نظام چند نرخی گرفته شود.

باید گفت در چنین شرایطی که بازار دستخوش تغییرات نوسانی می‌شود، برگ برنده تنها دست کسانی است که به دلالی در بازار دامن می‌زنند و جلوی فعالیت درست در بازار را می‌گیرند، نمونه بارز آن را می‌توان در صرافی‌هایی دید که دلار را با نرخ پایین از فروشندگان می‌خرند، اما وقتی زمان فروش می‌رسد، در را به سوی خریداران می‌بندند و از فروش ارز در بازار خودداری می‌کنند؛ واضح است چنین اقدامی تقاضا را در بازار تشدید می‌کند و منجر به آن می‌شود که نرخ‌ها به صورت جهشی رشد کنند. چنین اقدامی تنها به سود دلالان است و جیب آنان را پر می‌کند.

گزارش‌هایی که از بازار می‌رسد حاکی از شدت گرفتن بازار سیاه است. صرافی‌ها ادعا می‌کنند که موجودی نرخ ارزهایشان تمام شده و دولت به آنان نرخ ارز نمی‌دهد، در مقابل مردم ادعا می‌کنند که صرافی‌ها دروغ می‌گویند و تنها برای به جیب زدن سود بازار از خرید و فروش در بازار امتناع می‌کنند. از طرفی برخی صراف‌ها و فعالان بازار ارز معتقدند در شرایط حساس همیشه بانک مرکزی با ورود و تزریق ارز مانع ثبت رکوردهای بالا می‌شده، ولی این بار بانک مرکزی خود را کنار کشیده و باعث افزایش قیمت شده است؛ بنابراین نبود نظارت در بازار شرایط را سخت‌تر کرده است و معلوم نیست این آشفتگی‌ها قرار است به کجا ختم شود.

به هر حال باید گفت متولی اصلی این شرایط آشفته بازارها سیاست‌های دولت است و بهتر آن است که دولت به دنبال راه چاره‌ای برای این افزایش‌ها باشد؛ در غیر این صورت به زودی شاهد ورود نرخ ارز به کانال پنج هزار تومانی نیز خواهیم شد.

شرایط اقتصادی ایران به گونه‌ای است که افزایش نرخ ارز اجتناب‌ناپذیر است اما ممکن است دولت برای جلوگیری از افزایش نرخ‌ها اقدام به سرکوب قیمت‌ها کند. برای مثال در سال گذشته دولت سعی داشت با سرکوب نرخ‌ها، از افزایش نرخ ارز جلوگیری کند، اما اکنون دولت دیگر حتی توان سرکوب نرخ‌ها را نیز ندارد.

شرایط اکنون بازار ارز کشور یک نوع توفیق اجباری برای دولت است تا بتواند با توجه به این شرایط به کسب درآمد بپردازد و بخشی از کسری بودجه اش را پوشش دهد، بنابراین مدیریت دولت برای کنترل نرخ ارز رها شده و دولت کنترلی بر نرخ ارز ندارد. به طور کلی شرایط اقتصادی کشور به گونه‌ای است که ایجاب می‌کند نرخ ارز افزایشی شود و از طرفی دیگر دولت می‌تواند به کسب درآمد از این طریق بپردازد؛ بنابراین دولت نیز تمایلی ندارد که به کاهش نرخ‌ها در بازار کمک کند.

شرایط اقتصاد ایران به گونه‌ای است که در طول چند سال گذشته سیاست‌های نادرست روی هم انباشته شده و منجر به بی‌ثباتی نرخ ارز شده است. از طرفی نرخ ارز نبض اقتصاد ایران را نیز نشان می‌دهد. در حال حاضر با توجه به رکودی که بر اقتصاد کشور حاکم است و هزینه‌های افزایشی دولت، نیاز به واردات روز به روز بیشتر شده و تقاضا برای ارز همچنان افزایش می‌یابد، اما عرضه‌ای برای آن صورت نمی‌گیرد.

در رابطه با تغییرات لحظه‌ای در نرخ ارز باید بیان کرد که هیچ سقفی برای نرخ ارز وجود ندارد و کسی نیز قادر به این نخواهد بود که قیمت ارز را در آینده پیش‌بینی کند. تنها پیش‌بینی‌ای که می‌توان در این خصوص داشت این است که نرخ‌ها کاهش نخواهند یافت. در خصوص تاثیرگذاری افزایش نرخ ارز بر نرخ تورم نیز باید گفت دولتمردان ما به جای آنکه اقدام به کنترل نرخ تورم کنند، تنها به سرکوب آن بسنده می‌کنند و با این سرکوب به رکود در اقتصاد نیز دامن زده‌اند.

در این شرایط بنگاه‌های تولیدی ما امکان تولید ندارند و هزینه‌های مالی آن‌ها بسیار بالا رفته است؛ بنابراین دولت به دلیل به کارگیری سیاست نادرست سرکوب قیمت‌ها به زیاندهی فعالان تولیدی دامن زده است.

با توجه به شرایطی که بر اقتصاد کشور حاکم است دولت دیگر قادر نخواهد بود زمام امور را در دست گیرد و حتی سیاست تزریق نرخ ارز به بازار نیز نمی‌تواند التهابات بازار را بهبود دهد بنابراین نتیجه آن است که وضعیت بحرانی همچنان ادامه خواهد داشت و ضربه اصلی در این خصوص به مردم وارد می‌شود. با توجه به مسائل مذکور اینجانب افق مناسبی را در سال آینده برای صنعت برق پیش بینی نمی‌کنم. ■

تزریق نقدینگی به بدنه زنجیره تأمین برق علاج رکود است

حامد گرشاسبی؛
مدیرعامل شرکت رهشاد الکتریک

ستبران: افزایش نرخ ارز چه تبعاتی در حوزه صنعت برق داشته و شما این تأثیرپذیری را چگونه ارزیابی می کنید؟

نوسانات غیرقابل پیش بینی نرخ ارز (شوک های مثبت و منفی) هیچگاه در اقتصاد کلان، اثر معنی داری بر «رشد تولید» نگذاشته اند و نمی گذارند ولیکن زمانیکه نوسان نرخ ارز به سیاست های تغییر مخارج دولت و نقدینگی بر تولید می انجامد، تولید صنایع از جمله صنعت برق متأثر گردیده و روشهای راهبردی انقباضی به خود می گیرد. ارائه دهندگان خدمات و تولیدکنندگان، با دقت و وسواس بیشتری به فعالیت پرداخته و از ارائه محصول و خدمت با روند گذشته دچار تشکیک می‌شوند.

ستبران: بنگاه اقتصادی شما با افزایش نرخ ارز دچار چه آسیب های جدی شده یا خواهد شد؟

رکود به طور مشخص بارزه این ایام است در حالیکه همواره در روزهای پایانی سال به علل مختلف، از جمله تأمین کالا و خدمات قبل از تورم سال آتی، گردش کار و رونق به بازار حاکم می گردید، امسال نوسانات نرخ ارز، این موضوع را تغییر داده است.

ستبران: به نظر شما وزارت نیرو و بنگاه‌های اقتصادی با چه روشها و راهکارهایی می‌توانند تبعات منفی افزایش نرخ ارز را کاهش داده و آن را مدیریت کنند؟

واقعی شدن نرخ ارز همواره به نفع تولید و بنگاه های اقتصادی است منتهی مدیریت کسب و کار در این کارزار می بایست مانع از ایجاد رانت گردد. نقش وزارت نیرو در فضای کسب و کار صنعت برق با تزریق پول در راستای کاهش مطالبات گذشته که با نرخ ارز ۲۵٪ کمتر از نرخ ارز امروز ایجاد شده است، لازم الاجرا است.

ستبران: با توجه به شرایط اقتصادی کشور و نوسان قیمت ارز، شرایط حوزه صنعت برق به خصوص حوزه کسب و کار خود را برای سال آینده چگونه پیش بینی می کنید؟

تغییر در فضای کسب و کار امری ضروری و واجب است. روند رکود موجود در فضا، آینده مناسبی برای صنعت و تولید نیست و می بایست نقدینگی را به عنوان علاج این رکود به بدنه زنجیره تأمین برق تزریق کرد. ■

افزایش نرخ ارز یعنی مواجهه صنعتگران با خسارت و بحران مالی

مهندس محمد فیروزثانی؛
رئیس هیئت مدیره شرکت سامانه های نوین افرا

ستبران: افزایش نرخ ارز چه تبعاتی در حوزه صنعت برق داشته و شما این تأثیرپذیری را چگونه ارزیابی می کنید؟

با توجه به غیبت تعدیل در قراردادها، افزایش نرخ ارز منجر به خسارت تولیدکننده می گردد. اغلب قراردادهای این شرکت بر اساس ارز حدود ۳۴۰۰۰ تا ۳۷۰۰۰ ریالی است ولی خرید مواد اولیه امروز با بهای حدود ۵۰۰۰۰ ریال صورت می گیرد. با توجه به پهنه پایین درصد سود شرکت ها در زمان حاضر، آنچه برجای می ماند، خسارت برای تولیدکننده است.

ستبران: بنگاه اقتصادی شما با افزایش نرخ ارز دچار چه آسیب های جدی شده یا خواهد شد؟

افزایش نرخ ارز به معنای نیاز به افزایش سرمایه در گردش و بدهکارتر شدن شرکت به سیستم بانکی است. پرداخت-های بسیار دیرهنگام کارفرمایان از سوی دیگر موجب افزایش این حجم بدهی به سیستم بانکی می گردد، در نهایت شرکت های تولیدی هر سال بیشتر تضعیف شده و نمی توانند حتی طرح های کوچک توسعه ای را اجرا کنند.

ستبران: به نظر شما وزارت نیرو و بنگاه های اقتصادی با چه روشها و راهکارهایی می‌توانند تبعات منفی افزایش نرخ ارز را کاهش داده و آن را مدیریت کنند؟

تنها راه علاج، پرداخت به هنگام توسط وزارت نیرو و بازگرداندن تعدیل به قراردادهای منعقده است. با توجه به آنکه مدیریت بهای ارز به عوامل متعدد خارج از اختیار تولیدکنندگان و وزارت نیرو مربوط است، لذا از طریق فوق باید تأثیرات منفی این تغییرات مدیریت شود.

ستبران: با توجه به شرایط اقتصادی کشور و نوسان قیمت ارز، شرایط حوزه صنعت برق به خصوص حوزه کسب و کار خود را برای سال آینده چگونه پیش بینی می کنید؟

با توجه به آنکه هر ساله بنیه شرکت های تولیدی در این حوزه به دلایل فوق بیشتر تضعیف می شود، در صورتی که سیاست ها به همین روال ادامه یابد، سال آینده نیز سال بحران های مالی بیشتر برای این شرکت ها و عدم امکان توسعه و یا صادرات خواهد بود لذا آینده روشنی را پیش بینی نمی کنیم. ■

ضرورت پیش بینی تعدیل نوسانات ارز در قراردادها

محمد اکبری؛
مدیرعامل شرکت پویش گسترصنعت

ستبران: افزایش نرخ ارز چه تبعاتی در حوزه صنعت برق داشته و شما این تأثیرپذیری را چگونه ارزیابی می کنید؟

بدیهی است افزایش نرخ ارز باعث تبعاتی جبران ناپذیر برای اقتصاد تمامی صنایع از جمله صنعت برق خواهد داشت زیرا هم باعث بلاتکلیفی و تأخیر در انجام پروژه ها می گردد هم باعث افزایش قیمتها و نهایتاً قیمت تمام شده پروژه و تحمیل هزینه های مضاعف به دولت و مردم خواهد شد و همین امر باعث کاهش قدرت خرید مردم خواهد شد زیرا درآمد آنها ثابت است و نهایتاً باعث فاصله طبقاتی در جامعه خواهد شد.

ستبران: بنگاه اقتصادی شما با افزایش نرخ ارز دچار چه آسیب های جدی شده یا خواهد شد؟

با توجه به اینکه بخشی از فعالیت این شرکت تأمین قطعات و تجهیزات صنایع نیروگاهی و تعمیرات اساسی واحد های نیروگاهی از منابع خارجی است و ریالی بودن قراردادها و عدم تعدیل نرخ ارز در اکثر قراردادهای دولتی و غیر دولتی باعث افزایش هزینه های این شرکت و ضعیف شدن فضای کسب و کار و چه بسا باعث توقف فعالیت خواهد شد.

ستبران: به نظر شما وزارت نیرو و بنگاه های اقتصادی با چه روشها و راهکارهایی می توانند تبعات منفی افزایش نرخ ارز را کاهش داده و آن را مدیریت کنند؟

به اعتقاد ما وزارت نیرو می تواند با پیش بینی تعدیل نوسانات ارز در قراردادها و با نگاه مثبت به موضوع از تحمیل خسارتهای بیشتر به بنگاههای اقتصادی بخصوص شرکتهای خصوصی جلوگیری کند.

ستبران: با توجه به شرایط اقتصادی کشور و نوسان قیمت ارز، شرایط حوزه صنعت برق به خصوص حوزه کسب و کار خود را برای سال آینده چگونه پیش بینی می کنید؟

متأسفانه با شرایط پیش آمده پیش بینی فعالیت حوزه کسب و کار در سال آینده قابل پیش بینی نیست برای نمونه این شرکت بیش از یکسال است نسبت به احداث کارگاه جهت تعمیرات و ساخت تجهیزات نیروگاهی مهیا نموده است ولی بدلیل نگرانی از شرکت کسب و کار، مشکلات نقدینگی و عدم وصول بموقع مطالبات از کارفرمایان حوزه صنعت برق و نگرانی از آینده توان تصمیم گیری جهت خرید ماشین آلات و فعالیت کارگاه را از این شرکت گرفته است. ■

نگاه ویژه:

صنعت برق از دیروز تا فردا

راهی که در پیش است

/ روجا علیرام /

از سال ۱۲۷۹ هجری خورشیدی در عصر قاجار که یک موتور برق با توان ۱۲ اسب بخار وارد کشور شد تا حرم رضوی در مشهد را روشن کرده و نخستین کاربست برق در ایران باشد، ۴ سال زمان نیاز بود تا نخستین مجوز تاسیس یک کارخانه تولید برق در پایتخت به «حاج حسین آقا امین‌الضرب» داده شود.

حاج امین‌الضرب در سال ۱۲۸۳ هجری خورشیدی با مجوز مظفرالدین شاه قاجار و تنها چند روز پس از امضای فرمان مشروطیت، کارخانه برق خود را بنیان گذاشت تا این کار نخستین تولید صنعتی و تجاری نیروی الکتریسیته در کشور شود و تاریخچه صنعت آب و برق کشور را از همینجا آغاز کند.

از این زمان به بعد چند خیابان عمده تهران دارای برق شدند. نخستین دستگاه تولید برق کشور از روسیه خریداری و به کشور وارد شد و جای چراغ گاز را گرفت، کاربردی اصلی یا در واقع تنها کاربرد نیروی الکتریکی تولید شده توسط این کارخانه همان روشن کردن چراغ و روشنایی در چند ساعت آغازین پس از تاریکی در دکان‌ها بازار و اطراف دارالخلافه، فضای درونی کاخ گلستان و اندک شماری از خیابان‌های پایتخت بود.

پس از مدتی که خرید برق در شهر گسترش یافت، شهرداری تهران مسئولیت تهیه، نصب، تعمیر و نگهداری تأسیسات مربوط به روشنایی معابر را برعهده گرفت و به این دلیل واحدی در شهرداری به نام «اداره روشنایی" ایجاد شد.

از نخستین سالهای دهه ۱۳۰۰ به بعد ، با آگاهی بخش خصوصی از مزایای برق و علاقه‌مند شدن به آن، رفته رفته در شهرهای بزرگ و کوچک ایران، تاسیساتی برای تولید، توزیع و فروش برق ایجاد شد که بیشتر درمقیاسهای کوچک، محدود و به طور کلی منفک از یکدیگر بودند، البته نیازی هم به هماهنگی در شرایط آن روز احساس نمی‌شد. ظهور برخی از کارخانه‌های صنعتی دارای تجهیزات برق اختصاصی که داد و ستدهایی نیز با موسسات برق شهری داشتند در همین دوران آغاز شد.تا این تاریخ تقریبا تمام مولدهای تولید برق با زغال و یا به صورت دیزلی کار می‌کردند و روش دیگری برای تولید این انرژی به کار برده نمی‌شد.

در سال ۱۳۱۵ با تصویب اساسنامه مؤسسه برق شهرداری تهران، اداره روشنایی شهرداری به این مؤسسه تبدیل شد و به عنوان یک مؤسسه مستقل زیر نظر شهرداری به انجام وظایف خود پرداخت.

با گذراندن فراز و نشیب های بسیار ، سرانجام در روزهای پایانی شهریورماه ۱۳۱۶ یک نیروگاه بخار، ساخت کارخانه اشکودای کشور چکسلواکی با چهار توربین بخار با برایند قدرت ۶۴۰۰ کیلووات در محل کنونی شرکت برق منطقه ای تهران نصب شد و به بهره برداری رسید که از توان، نیروگاهی بزرگ به شمار می‌آمد.

با وجود آن که در تهران به علت گستره شهر و موقعیت سیاسی و اجتماعی آن، سرمایه‌گذاری دولتی در کار برق‌رسانی پیش از همه شهرهای دیگر آغاز شده بود، لیکن بخش خصوصی نیز در امور برق‌رسانی در تهران فعالیت قابل توجهی داشت به نحوی که در سال ۱۳۴۱ که سازمان برق ایران تعداد بنیان گذاشته شد، ۳۲ شرکت خصوصی در بخشی‌های گوناگون شهر تهران فعالیت داشتند.

از سال ۱۳۲۷ تا ۱۳۳۴ نخستین برنامه هفت ساله عمرانی کشور به مرحله اجرا گذاشته شد که در آن سهمی هم برای توسعه صنعت برق و با هدف تامین مصارف خانگی شهرها و فراهم کردن رفاه اجتماعی در نظر گرفته شده بود. در بازه زمانی اجرای این برنامه، سازمان برنامه و بودجه شماری مولدهای دیزلی ۵۰، ۱۰۰ و ۱۵۰ کیلوواتی را خریداری کرد و با بهره ۳ درصد به شهرداری‌ها و شرکت‌های برق خصوصی واگذار کرد که در پایان برنامه اول، جمع قدرت نامی نصب شده در کشور به ۴۰ مگاوات و میزان انرژی تولیدی سالانه به حدود ۲۰۰ میلیون کیلووات ساعت رسید در حالی که در این دوره نیز همچنان بخش بزرگ نیروی الکتریکی از همان منابع پیشین تامین می‌شد.

برنامه هفت ساله دوم عمرانی کشور از سال ۱۳۳۴ تا ۱۳۴۱ اجرا شد و بازهم سهمی برای صنعت برق در این برنامه با هدف افزایش تولید، کاهش هزینه‌ها و پایین آوردن عمومی نرخ عرضه درنظر گرفته شده بود.

دراین برنامه بنابر توصیه کارشناسان خارجی و داخلی، برای توسعه تاسیسات برق چهار حوزه فعالیت خوزستان، تهران، شهرهای بزرگ و شهرهای کوچک تعریف شد تا مدیریت این صنعت هدفمندتر شود.

بدین ترتیب می توان گفت که اندیشه فراتر رفتن از محدوده شهرها در کار توسعه صنعت برق، در برنامه دوم شکل گرفت و آغاز به کار نیروگاه‌های برق‌آبی مهم کشور شامل سد دز (با توان اولیه ۱۳۰ مگاوات)، سد کرج (۹۱ مگاوات)، سد سفیدرود (۳۵ مگاوات) و همچنین نیروگاه حرارتی طرشت (به قدرت ۵۰ مگاوات)ازدستاوردهای این دوره است که تنوع شیوه‌های تولید نیروی الکتریکی را نیز موجب شد.

در برنامه سوم عمرانی کشور که ۵ سال و نیم به درازا کشید، توسعه صنعت برق به طورکلی سه بخش را در برمی‌گرفت: تامین برق مراکز عمده مصرف شامل شهرهای تهران، اصفهان، شیراز، مشهد، تبریز، رشت ،همدان و ساری، تامین برق ۱۷ شهر متوسط کشور و همچنین برق‌رسانی به شهرهای کوچک. اما یک مساله دیگر نیز وجود داشت و آن اینکه تا سال ۱۳۴۱ برای مدیریت برق کشور، سازمان یگانه‌ای وجود نداشت و تصمیمات کلان به میانجی وزارت

۱۳۹۶

۱۳۴۱ / ۱۳۴۲ / ۱۳۴۳ / ۱۳۴۴ / ۱۳۴۵ / ۱۳۴۶ / ۱۳۴۷ / ۱۳۴۸ / ۱۳۴۹ / ۱۳۵۰ / ۱۳۵۱ / ۱۳۵۲ / ۱۳۵۳ / ۱۳۵۴ / ۱۳۵۵ / ۱۳۵۶ / ۱۳۵۷ / ۱۳۵۸ / ۱۳۵۹ / ۱۳۶۰ / ۱۳۶۱ / ۱۳۶۲ / ۱۳۶۳ / ۱۳۶۴ / ۱۳۶۵ / ۱۳۶۶ / ۱۳۶۷ / ۱۳۶۸ / ۱۳۶۹ / ۱۳۷۰ / ۱۳۷۱ / ۱۳۷۲ / ۱۳۷۳ / ۱۳۷۴ / ۱۳۷۵ / ۱۳۷۶ / ۱۳۷۷ / ۱۳۷۸ / ۱۳۷۹ / ۱۳۸۰ / ۱۳۸۱ / ۱۳۸۲ / ۱۳۸۳ / ۱۳۸۴ / ۱۳۸۵ / ۱۳۸۶ / ۱۳۸۷ / ۱۳۸۸ / ۱۳۸۹ / ۱۳۹۰ / ۱۳۹۱ / ۱۳۹۲ / ۱۳۹۳ / ۱۳۹۴ / ۱۳۹۵ /

کشور و سازمان برنامه و بودجه به شهرداری‌ها و مؤسسات خصوصی یا دولتی مسئول برق‌رسانی در شهرستان‌ها ابلاغ و نظارت می‌شد.

با افزایش تقاضا و خارج شدن تولید و مصرف برق از وضعیت محدود منطقه‌ای، به ویژه ایجاد نیروگاه‌های آبی در برنامه سوم عمرانی کشور که از سال ۱۳۴۱ به بعد، صنعت برق اهمیت بیشتری یافت و ایجاد سازمان مستقلی برای توسعه این صنعت ناگزیر شد. به همین منظور در دی ماه ۱۳۴۱ سازمان برق ایران تأسیس شد. در ادامه فکر ایجاد وزارتخانه‌ای برای تأمین آب و برق موردنیاز کشور به مرحله عمل رسید و برهمین اساس در ۲۲ اسفند ۱۳۴۲ «وزارت آب و برق» تأسیس شد.

به موازات توسعه صنعت برق بخش خصوص نیز این صنعت نیز گسترش پیدا کرد و در تیرماه ۱۳۴۴ قانون توسعهٔ مؤسسات برق غیردولتی به تصویب مجلسین شورای ملی و سنا رسید. همین طور براساس ماده ۲ قانون سازمان برق ایران در سال ۱۳۴۴ به وزارت آب و برق اجازه داده شد تا کشور را از نظر تأمین برق، بدون الزام به پیروی از تقسیمات کشوری به مناطقی تقسیم و به تدریج نسبت به تأسیس شرکتهای برق منطقه‌ای اقدام کند. به این ترتیب قدرت مدیریت بیشتری برای هدایت شبکه تولید و توزیع به صورت سراسری ایجاد شد.

در آذر ماه سال ۴۴ اساسنامه شرکت‌های برق منطقه‌ای تدوین شد و ۱۰ شرکت برق منطقه ای (علاوه برسازمان آب و برق خوزستان که از سال ۱۳۳۹ ایجاد شده بود) ازجمله شرکت‌های برق منطقه ای تهران، اصفهان، خراسان، آذربایجان، فارس، مازندران، گیلان، جنوب شرقی ایران، کرمانشاهان و همدان و کردستان بنیان گذاشته شد. حوزه های جغرافیایی شرکت‌های برق منطقه‌ای با گذشت زمان دستخوش دگرگونی‌هایی شد که شمار کنونی آنها را به ۱۶ شرکت رساند و در مجموع تمامی کشور را پوشش می دهند.

در همین دوران به منظور استفاده بهینه از منابع، امکان بیشتر برای داد و ستد انرژی برق میان مناطق و آسان سازی کار تولید و انتقال برق در ابعاد کلان، شرکت تولید و انتقال نیروی برق ایران (توانیر) از سال ۱۳۴۸ آغاز به کار کرد که پس از انقلاب و ازسال ۱۳۷۵ تا کنون، این شرکت فعالیت‌ها و ماموریت‌های معاونت امور برق وزارت نیرو را نیز برعهده داشته و اهدافی همچون تهیه و تدوین و پیشنهاد راهبرد و سیاست‌های کلان برق کشور و نظارت، کنترل، هدایت و ایجاد هماهنگی در شبکه سراسری را برعهده دارد.

پس از برنامه سوم، نوبت به برنامه چهارم عمرانی رسید که تا پایان سال ۱۳۵۱ ادامه داشت و نگرش به صنعت برق به عنوان یک صنعت زیربنایی و با دید کلان در این دوره شکل گرفت. احداث خطوط انتقال نیروی سراسری و تاسیس نیروگاه‌های نسبتا بزرگ آبی وحرارتی در جریان این برنامه توسعه پایه‌گذاری شد و مجموع توان نامی برق تولیدی در کشور از هزار و ۵۹۹ مگاوات به ۳ هزار و ۳۵۴ مگاوات (با رشد متوسط سالانه ۱۶ درصد) وتولید انرژی برق از ۴ هزار و ۱۳۳ میلیون کیلووات ساعت به ۹ هزار و ۵۵۳ میلیون کیلووات ساعت (با رشد متوسط سالانه ۱۸/۲ درصد) رسید و تعداد مشترکان برق در بخش‌های گوناگون به نزدیک یک میلیون هفتصد هزار انشعاب رسید.

روند توسعه صنعت برق کشور در برنامه پنجم توسعه (که از سال ۱۳۵۲ آغاز شد و با اوج گرفتن خیزش انقلاب ایران در سال ۵۶ خورشیدی ناتمام ماند) به شکل گسترده‌تر و با تنوع بیشتری ادامه پیدا کرد. رشد نجومی درآمدهای نفتی کشور و بلندپروازی حکومت پهلوی در توسعه انسانی و رشد دادن پرشتاب صنایع سنگین و بنگاه‌های کلان اقتصادی نیاز فزاینده به انرژی به ویژه نیروی برق و منابع بیشتر آب را ناگزیر می‌کرد. برپایه این برنامه تا سال ۵۶ نزدیک به ۳۰ درصد انرژی برق کشور را بخش خصوصی تامین می‌کرد، همچنین نزدیک به یک سوم کل برق تولیدی از نیروگاه‌های برق‌آبی و مانده آن از نیروگاه‌های حرارتی تامین می‌شد. هرچند تا این دوره بهره‌برداری از نیروگاه‌های گازی مورد توجه نبود و به کارگیری انرژی‌های تجدیدپذیر نیز از مرز کارهای پژوهشی فراتر نرفته بود، اما تولید برق از نیروی اتمی در دستور کار قرار گرفت و اقداماتی در این راستا انجام شد که به دلیل رخدادن انقلاب به مرحله عملیاتی نرسید، افزون بر این احداث شمار بسیاری نیروگاه برق‌آبی هم در دستور کار بود که به علت ناتمام ماندن سدهای در دست ساخت به نتیجه نرسید.

در طول واپسین برنامه عمرانی کشور پیش از انقلاب و در پایان بهمن ۱۳۵۳ با محول کردن برنامه‌ریزی جامع و هماهنگ کردن فعالیت انرژی در سطح کشور به وزارت آب و برق این وزارت به وزارت نیرو تغییر نام یافت و در همین سال و سال پس از آن دگرگونی‌های در اساسنامه شرکت توانیر ایجاد شد تا با اهداف بزرگتری که تعریف شده بود همخوانی داشته باشد.

پس از پیروزی انقلاب و با شرایط جدیدی که در صنعت برق از نظر کیفی و کمی ایجاد شده بود، بازنگری در خط مشی‌های صنعت برق و هماهنگ ساختن آنها با هدف‌های انقلاب ضرورت پیدا کرد. تاکید بر خودکفایی، سرمایه‌گذاری درکارخانه‌های تولید کننده تجهیزات مورد نیاز صنعت برق، پرهیز از بکارگیری مشاوران و پیمانکاران خارجی و توجه به بهره‌گیری از توانایی‌های داخلی، صنعت برق را در راستای تازه‌ای قرارداد که البته با توجه وضعیت حاکم بر کشور در آن دوره منطقی به نظر می‌رسید.

فراهم کردن امکان استفاده گسترده از انرژی برق برای تمامی اقشار مردم و در تمامی نقاط کشور از جمله اهداف مهم وزارت نیرو پس از انقلاب بود که بیشتر در غالب طرح‌های جهادی سازندگی در دستور کار قرار گرفت. برق‌رسانی به روستاها که تا پایان سال ۱۳۵۷ در نزدیک به ۴ هزار و دویست روستای نزدیک شهرها تحقق یافته بود به صورت یکی ازمحورهای اساسی فعالیتهای صنعت برق درآمد به طوری که درطی دوران جنگ تحمیلی و با وجود همه دشواریها، سالانه به صورت میانگین به بیش از هزار و ۸۰۰ روستا برق‌رسانی شد و در پایان سال ۱۳۶۷ تعداد روستاهای برقدار کشور به ۲۲ هزار و ۵۰۰ روستا رسید.

هرچند آمار دقیقی از شاخص‌های اساسی صنعت برق از پیروزی انقلاب تا پایان جنگ به صورت عمومی در دسترس نیست، اما با توجه به اینکه به نظر می‌رسد نمی‌رسد رشد چندانی در این بخش اتفاق افتاده باشد، می‌توان گفت که تنها به دلیل رشد اقتصادی منفی و تعطیلی یا کاهش ظرفیت تولید بنگاه‌های اقتصادی بود است که مصرف برق در بخش صنعتی پایین آمد و فرصت را برای مصرف آن در بخش روستایی و مناطق دور افتاده کرد که البته موجب شد تا در سال‌های بعد شاهد رشد فزاینده سهم بخش خانگی نسبت به بخش صنعت از مصرف برق باشیم که در کنار الگوی بد مصرف می‌تواند یکی از چالش‌های اساسی در کشور باشد.

با پایان گرفتن جنگ تحمیلی ،ابتدا ترمیم خسارت‌ها و ویرانی‌های دوران جنگ در کانون توجه مدیران و مسئولان صنعت برق قرار گرفت. بررسی‌ها نشان دهنده آن بود که از توان نصب شده موجود در کشور، معادل ۲ هزار و ۲۰۰ مگاوات آن در اثر آسیب‌های جنگ از مدار خارج است. با افزودن تاسیسات آسیب دیده انتقال نیرو و دیگر تجهیزات این صنعت روشن می‌شود که بازسازی ویرانه‌های بازمانده از جنگ چه کوشش و تلاش بزرگی نیاز داشت که اینکار بدون وقفه پس از جنگ آغاز شد و تا پایان سال ۱۳۷۰ تمام واحدها و تاسیسات آسیب دیده دوباره در مدار قرارگرفتند که البته توجه به این مدت چند ساله خود گویای میزان سکون صنعت آب و برق که زیربنای توسعه به شمار می‌رود، است.

یکی دیگر از دگرگونی‌های رخ داده در صنعت آب و برق پس از پیروزی انقلاب، خروج کامل بخش خصوصی از این صنعت است که تا سال‌ها بعد، یعنی تا سال ۱۳۸۴ کوچکترین اثری از آن دیده نمی‌شود. سهم انرژی برق آبی نیز کمتر از ۱۵ درصد است که نسبت به گذشته کاهش نشان می‌دهد و این می‌تواند امتیاز خوبی باشد به این شرط که سدسازی کاهش یافته و راه‌های بهتری برای ذخیره اب پیدا کرد و همچنین نیروگاه‌های حرارتی را بهینه سازی کرد. که البته این مورد نیز در سی سال گذشته به طور میانگین نزدیک به ۶ درصد افزایش داشته است. البته از سال ۱۳۷۱ ایران صادرات برق را نیز آغاز کرده است.

پس از جنگ تحمیلی برنامه‌ها اول و دوم توسعه کشور به اجرا گذاشته شد که صنعت آب و برق نیز در آن سهمی داشت و تا کنون به صورت پیوسته گسترش داشته است، برخی کارشناسان بر این باورند که صنعت برق توانسته است با موفقیت بحران‌های دوران جنگ و پس از جنگ را پشت سر بگذارد و از لحاظ بین المللی نیز در جایگاهی در خور قرار گیرد. به طوری که بر اساس آمارهای سازمان ملل متحد ، در سال۱۹۹۵میلادی (۱۳۷۴شمسی) ایران ازنظرابعاد صنعت برق در میان کشورهای خاورمیانه و غرب آسیا در جایگاه نخست قرارگرفته و درسطح جهانی نیز به جایگاه بیست و یکم دست یافته است اما باید گفت که آمارهایی از این دست هرچند درست هستند اما تمام حقیقت را اشکار نمی‌کنند، بنابراین باید این جایگاه را با توجه میزان جمعیت، سهم هر یک از بخش‌های صنعت، کشاورزی، خدمات و خانگی، تناسب این رشد با منحنی رشد نرمال، بهره‌وری و بسیاری شاخص‌های دیگر سنجید.

آنچه امیدبخش است بخش واگذری آرام این صنعت به بخش خصوصی در چند سال اخیر بوده که تا کنون به ۵۰ درصد رسیده است و شتاب دادن به آن می‌تواند باعث بهره ور شدن هرچه بیشتر تولید، توزیع و مصرف برق شود، همچنین بنا به دلایل گوناگون بخش اعظم انرژی برق از نیروگاه‌های گازی تامین می‌شود که امتیاز مناسبی است اما نکته قابل توجه دیگر انرژی‌های نو هستند که هرچند در بخش برق هسته‌ای اقداماتی انجام گرفته اما هنوز راه بسیاری و پیموده شود و انرژی‌های تجدیدپذیر نیز تا کنون بخش قابل توجهی از سبد انرژی کشور را پر نمی‌کند که نیاز به توجه بیشتری دارد. ■

۱۲۷۹

۱۲۸۰ / ۱۲۸۱ / ۱۲۸۲ / ۱۲۸۳ / ۱۲۸۴ / ۱۲۸۵ / ۱۲۸۶ / ۱۲۸۷ / ۱۲۸۸ / ۱۲۸۹ / ۱۲۹۰ / ۱۲۹۱ / ۱۲۹۲ / ۱۲۹۳ / ۱۲۹۴ / ۱۲۹۵ / ۱۲۹۶ / ۱۲۹۷ / ۱۲۹۸ / ۱۲۹۹ / ۱۳۰۰ / ۱۳۰۱ / ۱۳۰۲ / ۱۳۰۳ / ۱۳۰۴ / ۱۳۰۵ / ۱۳۰۶ / ۱۳۰۷ / ۱۳۰۸ / ۱۳۰۹ / ۱۳۱۰ / ۱۳۱۱ / ۱۳۱۲ / ۱۳۱۳ / ۱۳۱۴ / ۱۳۱۵ / ۱۳۱۶ / ۱۳۱۷ / ۱۳۱۸ / ۱۳۱۹ / ۱۳۲۰ / ۱۳۲۱ / ۱۳۲۲ / ۱۳۲۳ / ۱۳۲۴ / ۱۳۲۵ / ۱۳۲۶ / ۱۳۲۷ / ۱۳۲۸ / ۱۳۲۹ / ۱۳۳۰ / ۱۳۳۱ / ۱۳۳۲ / ۱۳۳۳ / ۱۳۳۴ / ۱۳۳۵ / ۱۳۳۶ / ۱۳۳۷ / ۱۳۳۸ / ۱۳۳۹ / ۱۳۴۰ /

جبران عقب‌ماندگی‌های تاریخی با اصلاح ساختار صنعت برق

/ گفت‌وگو با هوشنگ فلاحتیان؛ /
مشاور وزیر نیرو

صنعت برق به عنوان صنعت زیربنایی نقش مهمی در توسعه اقتصادی و رفاه جوامع دارد و باید برای گسترش فناوری‌های نوین در این عرصه بیش از پیش در کشور تلاش کرد که خوشبختانه ساخت نیروگاه‌های جدید و خدمات و نگهداری واحدهای قدیمی با دقت و برنامه ریزی در دستور کار دولت یازدهم و دوازدهم قرار داشته است و توجه چندوجهی به صنعت برق ایران، کشور را در مسیر رشد و شکوفایی در این بخش قرار داده است. بیش از ۹۰ درصد فناوری مورد نیاز بخش برق کشور در داخل تولید می شود که این امر سبب شده تا ایران از این نظر در میان هفت کشور برتر جهان قرار گیرد. با این همه، ایران به دلیل وسعت زیاد، توزیع خاص جمعیت، رویارویی با مساله خشکسالی، اهمیت مقوله توسعه پایدار و همچنین استهلاک سرمایه و تجهیزات، همواره به سرمایه گذاری بیشتر در صنعت آب و برق نیازمند است. برای بررسی توسعه صنعت برق و چالش‌های پیش روی این صنعت با «هوشنگ فلاحتیان» که معاونت برق و انرژی وزارت نیرو در دولت یازدهم را به عهده داشتند و در دولت دوازدهم مشاور وزیر نیرو هستند، به گفتگو نشسته‌ایم.

ساختار صنعت برق در ۴ دهه گذشته چه تغییراتی کرده است؟ این تغییرات بیشتر شامل چه حوزه‌هایی از صنعت برق شده است؟

ساختار صنعت برق نسبت به سال‌های اول انقلاب و در طول ۴ دهه گذشته تغییرات زیادی داشته است. در آن دوران تمام نیروگاه‌ها دولتی بودند و توزیع برق بر عهده شرکت‌های برق منطقه‌ای بود. به طور کل شاکله صنعت برق از نظر ساختاری عبارت بود از شرکت توانیر و شرکت‌های برق منطقه‌ای و سازمان آب و برق خوزستان. افزایش ظرفیت نیروگاه‌ها از ۷۵۰۰ مگاوات تا مرز ۷۹ هزار مگاوات و تعداد مشترکین برق تا حدود ۳۴ از دیگر تحولات در این حوزه بوده است.

با توجه به تغییرات کمی که در زیرساخت‌های صنعت برق در ۴ دهه گذشته ایجاد شده است، ضرورت‌هایی ایجاب می‌کرده که ساختار صنعت برق هم تغییر یابد در این راستا بخشی از شبکه‌های انتقال که در اختیار شرکت توانیر بود، در یک مرحله به شرکت‌های برق منطقه‌ای منتقل شد و در فرازی دیگر بخش توزیع از شرکت‌های برق منطقه‌ای منتزع شد. در مرحله‌ای دیگر و در اجرای قانون اصل ۴۴ نیروگاه‌هایی که در اختیار شرکت توانیر بودند با مصوبات هیئت وزیران به ویژه در دولت‌های نهم و دهم به صورت رد دیون به بانک ها، بنیادها و نهادهای غیردولتی واگذار شد و بخشی هم از طریق مزایده عمومی به بخش خصوصی واگذار شد به طوری که امروز بیش از ۵۰ درصد تولید توسط بخش خصوصی انجام می‌شود. به علاوه با تغییر اساسنامه سازمان توسعه برق ایران شرکت‌های مادر تخصصی تولید برق حرارتی مستقل از توانیر ایجاد گردید و با ادغام شرکت‌های سابا و سانا و ایجاد سازمان ساتبا، بخش انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی نیز از توانیر منتزع شده است.

شرکت‌های توزیع برق هم که شامل ۳۹ شرکت بودند ابتدا در نقش پیمانکار شرکت‌های برق منطقه‌ای ایفای نقش می‌کردند و پس از تصویب قانون استقلال شرکت‌های توزیع برق، عملا تاسیسات زیربار توزیع به صورت اجاره به شرط تملیک در اختیار شرکت‌های توزیع قرار گرفت که اخیرا آن تاسیسات اقاله شده و شرکت‌های توزیع به گونه‌ای عمل می‌کنند که هم ماهیت غیردولتی دارند و هم اینکه به نوعی مالک تاسیسات زیربار توزیع نیستند.

با توجه به پیش بینی‌هایی که وزارت نیرو با هماهنگی دولت انجام داده و در کمیسیون تلفیق تصویب شده است چنانچه در قانون بودجه سال ۹۷ تصویب شود، ۴۹ درصد سهام شرکت‌های توزیع متعلق به شرکت توانیر خواهد شد و ۵۱ درصد دیگر با افزایش سرمایه به متقاضیان غیردولتی واگذار خواهد گردید.

با توجه به اهمیت تعرفه برق در تغییر ساختار این صنعت، آیا این تعرفه همگام با تورم و تغییر ساختارهای برق رشد داشته است یا خیر؟ صنعت برق از حوزه تعرفه ها چه آسیب‌هایی دیده است؟

با فراز و فرودهای اقتصادی و تغییر قابل توجه نرخ ارز در ۴ دهه گذشته، نرخ فروش برق هم باید متناسب با آن تغییر پیدا می‌کرد اما با توجه به دیدگاه متفاوت دولت‌های مختلف و مجلس شورای اسلامی در مورد قیمت حامل‌های انرژی و آب، شرایط به گونه‌ای پیش رفته که همواره بین قیمت تمام شده برق و قیمت فروش تکلیفی فاصله وجود داشته است.

قبل از اینکه قانون حمایت از صنعت برق کشور در مجلس تصویب شود، برای تعیین ما به التفاوت قیمت تمام شده و تکلیفی برق متولی خاصی نبود اما در حال حاضر دولت مکلف است قیمت تمام شده و فروش تکلیفی برق را احصا کرده و مابه التفاوت آن را در بازه زمانی ۳ ماهه در قالب بودجه مصوب به بخش برق وزارت نیرو پرداخت کند. برهمین اساس سازمان حسابرسی کل کشور در حال حاضر بدون احتساب مابه التفاوت سال ۱۳۹۵، بیش از ۲۵ هزار میلیارد تومان مطالبات بخش برق را از دولت تادیه نموده است و با احتساب مابه‌التفاوت قیمت تمام شده و تکلیفی سال ۹۵، شرکت توانیر بیش از ۳۰ هزار میلیارد تومان از دولت طلب دارد که طبق قانون باید از طرف دولت در وجه صنعت برق کشور پرداخت شود.

صنعت برق در سال‌های اخیر با چه چالش‌هایی رو به رو بوده است؟

یکی از دغدغه‌های صنعت برق در سال‌های اخیر این است که دولت در قالب مصوبات قانونی نتوانسته مابه‌التفاوت قیمت تمام شده و تکلیفی را پرداخت کند که این امر باعث بدهکاری شرکت‌های تابع وابسته وزارت نیرو به تولیدکنندگان برق، بانک‌ها و پیمانکاران شده است. گاهی این سوال مطرح می‌شود که چرا قبل از خصوصی سازی خبری از بدهی‌های صنعت برق نبوده است؟ علت این است که در آن ادوار نیروگاه‌ها و زیرساخت‌های کشور تماما توسط منابع دولتی احداث می‌شد به این معنی که دولت تمامی هزینه‌های ساخت نیروگاه‌ها را تامین می‌کرد و اقساط بانک را هم پرداخت می‌کرد و خود نیروگاه‌ها فقط هزینه‌های نگهداری و تعمیر را پرداخت می‌کردند.

در طول سال‌های گذشته به دلیل افزایش نرخ ارز و تورم هزینه‌های سرمایه‌گذاری در صنعت برق با افزایش قابل توجهی مواجه شده است. اگر روزی نیروگاهی با ارز ۷ تومان ساخته می‌شد امروز با ارز ۴۷۰۰ تومان ساخته می‌شود که طبیعتا اگر همگام با تغییرات نرخ ارز، قیمت برق اصلاح نشود، دچار چالش خواهیم شد. براساس بررسی‌های انجام شده قیمت ثابت برق به نسبت اوایل انقلاب نه تنها افزایش نداشته بلکه کاهش هم پیدا کرده است به این معنی که مردم در آن روزها، برق را گران‌تر از امروز به قیمت ثابت می‌خریدند.

در برهه‌ای تصمیم بر تثبیت قیمت حامل‌های انرژی گرفته شده بود، این سیاست چه تاثیری برصنعت برق داشته است و وزارت نیرو در این باره چه اقداماتی انجام داده است؟

یکی از موضوعاتی که با این موضوع بی ارتباط نیست، ثبیت قیمت حامل‌های انرژی در سال ۱۳۸۲ تا ۱۳۸۹ بود یعنی در همان سال‌ها هر سال قیمت برق باید حداقل ۱۰ درصد افزایش می‌یافت در حالی که حتی با وجود تورم حدود ۴۰ درصدی قیمت برق ثابت بود لذا ما یک عقب ماندگی تاریخی در بحث تعرفه‌های برق داریم. ریشه عدم توازن بین منابع و مصارف صنعت برق در حال حاضر به این موضوع برمی‌گردد که در چند سال اخیر قیمت برق متناسب با افزایش نرخ ارز و تورم، افزایشی نداشت. اگر در آن دوران تعرفه‌ها را بالا می‌بردیم امروز هیچ مشکلی نداشتیم. وزارت نیرو که عضوی از دولت و مجری سیاست‌های دولت است در این مسئله مقصر نیست. در واقع سازمان مدیریت و برنامه ریزی سابق باید ردیف مربوط به مابه التفاوت قیمت تمام شده و فروش تکلیفی برق را پیش بینی می‌کرد. البته وزارت نیرو در تدوین بودجه این ردیف را پیش بینی می‌کرده اما از سوی سازمان حذف می‌شده است. حتی بعد از تصویب قانون حمایت از صنعت برق کشور، باید ردیف خاصی برای این موضوع در نظر گرفته می‌شد که اقدامی صورت نگرفته است، چرا که این ردیف چندین هزار میلیارد تومان است و معمولا به دلیل کمبود اعتبارات مقاومت زیادی برای تثبیت آن صورت می‌گیرد. اگر چه دولت با روش‌های مختلف مانند اسناد خزانه اسلامی، اوراق تسویه خزانه اسلامی و ... سعی کرده کمک‌هایی به وزارت نیرو بکند تا بتواند بخشی از مطالبات خود به پیمانکاران و تولیدکنندگان برق را پرداخت کند.

وضعیت صنعت برق در دولت یازدهم و به خصوص دولت دوازدهم را که چندماهی از آغاز آن می‌گذرد، چگونه ارزیابی می‌کنید؟

از سال ۹۲ تا ۹۶ با تلاش‌های دولت یازدهم حجم اقتصاد برق دو برابر شده است یعنی حجم اقتصاد برق در ۴ سال گذشته به میزان ۴۰ سال گذشته بزرگ‌تر شده است و سعی شده بخش قابل توجهی از عقب ماندگی‌ها جبران شود. در شروع کار دولت یازدهم در سال ۹۲ بدهی‌های ما حدود ۲۲ هزار میلیارد تومان بود، اما با تلاش‌های صورت گرفته این بدهی افزایش نیافته و در عین حال بیش از ۹ هزار میلیارد تومان از بدهی‌های بانکی وزارت نیرو بابت نیروگاه‌های واگذار شده به دولت منتقل شده است.

با توجه به افزایش قیمت ارز در زمینه احداث تاسیسات برق مشاهده می‌کنیم که در سال ۸۸ که نرخ ارز ۱۲۳۶ تومان بود یک نیروگاه هزار مگاواتی با ۶۰۰ میلیارد تومان ساخته می‌شد امروز ساخت نیروگاهی با همان ظرفیت مشابه، با مبلغی بیش از ۲۵۰۰ میلیارد تومان ساخته می‌شود. این رقم نشان می‌دهد که هزینه ساخت نیروگاه‌ها تقریبا ۴ برابر شده است، اما آیا به تناسب افزایش آن، قیمت تعرفه‌های برق هم افزایش داشته است؟! دولت یازدهم

علیرغم اینکه سیاست کنترل تورم را دنبال می‌کرد، حساسیت زیادی هم روی افزایش قیمت حامل‌های انرژی داشت با این حال همراهی بسیار خوبی با صنعت برق صورت گرفته و قیمت برق تا حدود قابل توجهی افزایش پیدا کرده است بعلاوه افزایش سرمایه گذاری زیرساخت‌های صنعت برق، قیمت برق را هم افزایش داده است به طوری که قیمت برق از ۴۲ تومان در سال ۹۱ به ۷۰ تومان در سال جاری رسیده است.

سال ۱۳۹۵ سال بی نظیری از نظر تامین منابع برق در تاریخ صنعت برق کشور است. در این سال بیش از ۲۵ هزار و ۷۰۰ میلیارد تومان برای صنعت برق کشور تامین منابع شده است که این منابع از طریق فروش انرژی برق، فروش انشعاب برق، اوراق تسویه، اسناد خزانه اسلامی و ... تامین شده است. اگر بخش پیمانکاری، تولیدکنندگان تجهیزات برقی و شرکت‌های برق نقدینگی داشته باشند پست برق بزنند، خط برق احداث کنند، تابلوی برق و ترانس بفروشند، احساس رضایت کرده و می‌گویند بازار بد نیست، اما اگر مدیریت مصرف و تقاضا داشته باشیم نیازی به احداث پست و خط جدید برق نیست و وقتی چنین نیازی نباشد، پیمانکاران از وضعیت راضی نیستند. با بررسی شاخص‌های عملکرد فنی شبکه در طول ۵ سال گذشته مشاهده می‌کنیم که این شاخص‌ها رو به بهبود است به طوری که تلفات برق در سال ۹۲، ۱۵/۳ درصد بوده که امروز به ۱۰/۶۷ درصد کاهش پیدا کرده است. همچنین خاموشی‌های به ازای هر مشترک در طول شبانه روز از ۳/۰۶ دقیقه به ۲/۶۸ دقیقه به ازای هر مشترک در شبانه روز کاهش یافته است. بازه زمانی که شبکه برق سراسری کشور در محدوده غیرمجاز فرکانسی بوده است به شدت نسبت به سال‌های گذشته کاهش پیدا کرده است. آمادگی نیروگاه‌ها در سال جاری در طول تاریخ صنعت رکورد زده و به ۹۹ درصد رسیده است. بنابراین توسعه در حد نیاز تقریبا انجام گرفته و در عین حال شرکت‌های تابع وزارت نیرو بدهی قابل توجهی به پیمانکاران و سازندگان تجهیزات برق ندارند، این بخش بایستی مشابه کشورهای پیشرفته صنعتی نسبت به صادرات کالا و خدمات فنی و مهندسی اقدام نماید.

به نظر شما بخش خصوصی صنعت برق با چه مشکلاتی مواجه است و شما چه راهکاری برای ایجاد رونق در این بخش پیشنهاد می‌کنید؟

آنچه بخش پیمانکاری و سازندگان تجهیزات را در رنج و مضیقه قرار داده این است که آن‌ها اقتصاد خود را به اعلام نیاز تجهیزات برق و برگزاری مزایده متکی کرده‌اند در حالی که این مسئله مطرح است که اگر روزی ما همه نیروگاه‌های مورد نیاز خود را احداث کردیم و به مدیریت مصرف رو آوردیم، کارخانه‌های ما باید چه کنند؟ قطعا راه حل این است که ما باید کالاهای صادرات محور تولید کنیم تا بتوانیم محصولات خود را در بازارهای منطقه‌ای و جهانی عرضه کنیم. کارخانه‌هایی هم که در صنعت برق کار می‌کنند نباید همه تخم مرغ‌های خود را در سبد صنعت برق بگذارند. یکی از سیاست‌هایی که جناب آقای دکتر اردکانیان وزیر محترم نیرو پیگیری می‌کنند، مدیریت طرف تقاضاست. در دولت دوازدهم یکی از برنامه‌های وزارت نیرو مبتنی بر این است که ما طرف تقاضا را مدیریت کنیم. اکثر سرمایه گذاری‌های ما برای دو ماه از سال یعنی ماه‌های تیر و مرداد است که پیک بار افزایش پیدا می‌کند که اگر این مورد هم مدیریت شود نیاز زیادی به نیروگاه‌ها، خطوط و پست‌های جدید نداریم.

نیاز به زیرساخت‌های جدید برای صادرات برق هم اندک است مثلا با همین خطوط انتقال فعلی می‌توانیم یک و نیم برابر وضعیت فعلی برق صادر کنیم، در ساماندهی اقتصاد برق موفقیت‌های بی نظیری در طول سال‌های گذشته حاصل شده است. در دولت‌های یازدهم و دوازدهم علاوه بر افزایش حجم اقتصاد برق، استفاده از سرمایه گذاری‌ها و فاینانس‌های خارجی نیز به نحو قابل توجهی افزایش یافته است حتی ما در اقتصاد برق در طول ۵ سال گذشته با مدیریت و تدبیر، ۹ هزار مگاوات نیروگاه جدید را به همراه خطوط و پست‌های برق جدید وارد شبکه سراسری برق کشور کردیم.

ایجاد شرکت‌های مادر تخصصی یکی از مراحل تجدید ساختار در صنعت برق بوده است، دولت دوازدهم برای ایجاد شرکت‌های مادر تخصصی و جدا کردن توزیع و انتقال چه سیاستی در پیش گرفته و تاکنون چه اقداماتی انجام داده است؟

با توجه به حجیم بودن ساختار شرکت توانیر، در طول دولت یازدهم تلاش شد بخشی از تصدی‌های این شرکت کاهش یابد لذا بخش انرژی‌های تجدید پذیر از فعالیت‌های این شرکت منتزع گردید و با تصویب اساسنامه مربوطه در مجلس شورای اسلامی، سازمان‌های سابا و سانا که زیرمجموعه توانیر بودند تحت عنوان سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی (ساتبا) مستقل شدند و در حال حاضر در سطح معاونت وزیر مسئولیت توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی را بر عهده دارند که با موفقیت بی نظیری در حال انجام وظیفه است به طوری که ما قادر نیستیم پاسخگوی مراجعات سرمایه گذاران باشیم. این در حالی است که در طول ۳۶ سال گذشته تلاش‌های زیادی برای توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر صورت گرفته بود، اما موفقیت چندانی نداشت.

در اوایل دولت یازدهم کل نیروگاه‌های تجدیدپذیر ما ۲۰۰ مگاوات بود در طول ۴ سال گذشته حجم این نیروگاه‌ها را بیش از ۲۰۰ مگاوات توسعه دادیم. در واقع آنچه در طول ۳۶ سال گذشته صورت گرفته در این ۴ سال انجام شد. ضمن اینکه در حال حاضر حجم قابل توجهی از نیروگاه‌های تجدید پذیر توسط سرمایه گذاران بخش خصوصی داخلی و خارجی در حال احداث است و ما نسبت به گذشته در حوزه تجدیدپذیرها موفقیت‌های زیادی داشتیم. در سال‌های اخیر ۳۰ ریال و در حال حاضر ۵۰ ریال به ازای هر کیلووات ساعت عوارض مصرف برای توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر و برق روستایی اخذ می‌شد، اما اگر در قالب بودجه ۹۷ مقرر گردیده است، ۸ درصد از هزینه برق مصرفی برای توسعه شبکه روستایی و انرژی‌های تجدیدپذیر دریافت شود. در زمینه نیروگاه‌های حرارتی مبادرت به تاسیس شرکت مادر تخصصی تولید برق حرارتی شد که اتفاق خوبی است و تصدی‌های شرکت توانیر در تولید برق را کاهش داده است. در حال حاضر نیز همه این‌ها در یک شرکت جداگانه‌ای تمشیت می‌شود. افزایش قدرت مذاکرات خارجی، مدیریت پروژه‌های نیروگاهی و استقلال این بخش توفیق بزرگی بوده است به طوری که اگر در عملکرد شرکت‌های مادر تخصصی تولید برق حرارتی ارزیابی صورت پذیرد، قطعا این موضوع اثبات می‌شود که تبدیل اساسنامه سازمان توسعه صنعت برق ایران به شرکت مادر تخصصی تولید برق حرارتی اقدام درستی بوده و به توانیر کمک کرده است به صورت چابک‌تر حرکت کند و به بخش انتقال و توزیع رسیدگی بیشتری داشته باشد.

در مسائل دیگر از جمله خصوصی سازی، سیاست‌های نظام مبتنی بر کاهش تصدی‌ها و کوچک شدن دولت است. ما بایستی با دولت و مجلس همراهی کنیم تا تصدی‌های دولتی را کاهش داده و حجم دولت را کم کنیم و کارهایی را که مردم توانایی دارند مسئولیت به عهده بگیرند، به آن‌ها واگذار کنیم. اگر این امور تبعاتی برای اقتصاد صنعت برق و آب کشور دارد، باید آن‌ها را حل کنیم نه اینکه با مقاومت جلوی واگذاری‌ها را بگیریم. طبق قانون تولید و توزیع برق باید به بخش غیردولتی واگذار شود و صرفا شبکه‌های انتقال کشور به عنوان شاه رگ‌های حیاتی صنعت برق در اختیار دولت بماند.

بخش خصوصی در حوزه توزیع با نوعی چالش رو به رو است به طوری که شرکت‌های توزیع جایگاه واقعی خود را نمی‌دانند، نظر شما در این باره چیست؟

وقتی طرح حمایت از صنعت برق از سوی نمایندگان مطرح شد چند موضوع در آن قانون مورد تاکید قرار گرفت اول اینکه مابه التفاوت قیمت تمام شده و فروش تکلیفی برق باید توسط دولت پرداخت شود که اگر پرداخت شود شرکت توزیع کاملا می‌تواند به عنوان یک بنگاه اقتصادی فعالیت خود را انجام دهد. بررسی اینکه شرکت‌های توزیع باید در چه ساختار و چه ریلی قرار بگیرد، سال‌ها زمان برده است. وزارت نیرو تاکید داشته و دارد که ماهیت شرکت‌های توزیع باید غیردولتی بماند همانطور که قانون استقلال شرکت‌های توزیع هم تاکید بر غیردولتی بودن این شرکت‌ها داشته است به همین دلیل طرحی از سوی وزات نیرو تهیه و تقدیم دولت و سپس مجلس شد که اگر در صحن علنی مجلس رای بیاورد ساختار شرکت‌های توزیع برای دراز مدت سر و سامان پیدا می‌کنند.

انتقال بدهی‌های شرکت‌های توزیع به دولت یا پرداخت مابه التفاوت قیمت تمام شده و فروش تفکیکی بحث دیگری است. ما در حالی از این بخش به دولت بدهکار هستیم که در مقابل بیش از ۳۰ هزار میلیارد از دولت طلب داریم؛ بنابراین اقتصاد برق اقتصاد بالانسی است و بخش‌های تولید، توزیع و انتقال به خوبی فعالیت می‌کنند. ساختار صنعت برق از حالت متمرکز خارج شده و بخش قابل توجهی از تولید به بخش غیردولتی واگذار شده است. براساس قانون ما باید بخش دیگری از نیروگاه‌ها را هم در اختیار سازمان خصوصی سازی قرار می‌دادیم که این کار هم صورت گرفته و بیش از ۱۱ هزار مگاوات در اختیار این سازمان قرار داده شده است. در مورد بخش توزیع قانون در مجلس تصویب شده است که در صورت تایید شورای نگهبان، ساختار توزیع نیز اصلاح خواهد شد.

آیا کاهش بودجه عمرانی وزارت نیرو در بودجه ۹۷ باعث ایجاد مشکل و نگرانی برای بخش خصوصی خواهد شد و این بخش را تهدید خواهد کرد؟ پیش بینی شما برای وضعیت صنعت برق در سال ۹۷ چیست؟

علیرغم آنکه بخش آب وزارت نیرو متکی به بودجه دولتی است بخش برق این وزارتخانه از دولت بودجه قابل توجهی نمی‌گرفته و عمده بودجه عمرانی آن از محل منابع حاصل از فروش انشعاب و انرژی تامین می‌شود لذا رکودی از بابت کاهش بودجه عمرانی دولت متوجه بخش خصوصی نخواهد شد. دولت اگر تعرفه فروش برق را اصلاح کند عمده مشکلات این صنعت حل خواهد شد.

توسعه زیرساخت‌های برق در سال آینده منوط به میزان فروش انشعاب، قیمت آن و بهایی است که از مردم بابت مصرف برق دریافت خواهیم کرد. بنابرین هر چه بتوانیم تعرفه‌های برق را اصلاح کنیم زمینه برای ایجاد زیرساخت‌های صنعت برق، بهینه سازی و برکناری شبکه‌های فرسوده بیشتر فراهم خواهد شد. خوشبختانه در طول ماه‌های اخیر حرکت‌های خوبی صورت گرفته است که اگر تا پایان سال جاری این فعالیت‌ها به نتیجه برسد در سال آینده وضعیت بهتری نسبت به سال ۹۶ خواهیم داشت. در همه دنیا اینگونه است که هیچ کسی نیروگاه و خطوط برق را نقدی نمی‌سازد و همه فاینانس می‌کنند. در داخل ایران، چون پیمانکاران به تنهایی قادر به تامین منابع مالی پروژه‌ها نیستند و پشتوانه مالی قوی ندارند، دچار چالش هستیم که برای رفع این چالش باید به دنبال تامین منابع باشیم. پیش بینی ما از فضای کسب و کار سال ۹۷ روشن است به این معنی که در سال آتی وضعیت مشابه سال ۹۶ و حتی بهتر از آن خواهد بود. توصیه ام به پیمانکاران و سازندگان تجهیزات داخلی این است که مشارکت شرکت‌های خارجی را جذب کنند و بتوانند فضای کسب و کار را بهبود بخشند البته دولت، وزارت نیرو، وزارت اقتصاد و سازمان سرمایه‌گذاری خارجی باید در این مسیر تسهیل گر باشند. تضامین لازم هم برای سرمایه گذاری‌ها وجود دارد چرا که در برگزاری مناقصه‌های دولتی طرفین تعهداتی را پذیرفته اند که نمی‌توانند از آن عدول کنند. ۳۱۲ پست فوق توزیع برق با ۸۰ پست انتقال در نوبت هستند که برق منطقه‌ای تهران به نمایندگی از شرکت برق منطقه‌ای کشور مسئولیت این کار را به عهده گرفته است که تاکنون ۲ مناقصه برگزار شده و شرکت‌های ایرانی و خارجی باهم برنده شدند. برآورد ما نشان می‌دهد که با توجه به قابلیت داخلی، بیش از ۷۰ درصد تجهیزات این پروژه‌ها در داخل کشور تامین شود و برق تهران این مسئله را پیگیری می‌کند که امیدواریم قبل از پایان سال، ۶۷ پست توزیع تعیین تکلیف شوند و این امر به هیچ وجه تهدیدی برای بخش خصوصی نیست بلکه فضای جدیدی برای همکاری شرکت‌های ایرانی و خارجی باز می‌کند. ■

> **آمادگی نیروگاه‌ها در سال جاری در طول تاریخ صنعت برق رکورد زده و به ۹۹ درصد رسیده است. بنابراین توسعه در حد نیاز تقریبا انجام گرفته و در عین حال شرکت‌های تابع وزارت نیرو بدهی قابل توجهی به پیمانکاران و سازندگان تجهیزات برق ندارند**

مسئولان وبهارستان نشین ها از موانع ومشکلات صنایع برقی در سال ۱۳۹۷ می گویند:

حل چالش های متعدد، چشم انداز صنعت برق کشور

به جرات می توان به این نکته مهم اشاره کرد که صنعت برق کشور زیرساخت بسیاری از صنایع موجود است به طوری که بدون تحقق اهداف ترسیم شده این صنعت در سند چشم‌انداز و برنامه ششم توسعه دست یابی به رشد ۸ درصدی اقتصاد کشور، ایجاد ۹۵۰ هزار اشتغال به‌صورت سالانه و کاهش بیکاری چندان قابل حصول نخواهد بود.

در واقع براساس گزارش‌های شرکت مدیریت شبکه برق ایران در تابستان سال جاری میزان اوج مصرف برق به رکورد بی سابقه ۵۵ هزار و ۴۰۰ مگاوات رسید که نسبت به پیک سال گذشته حدود ۷ درصد رشد را نشان می دهد.

از طرف دیگر از سال ۱۳۹۶ تا زمان پیک تابستان سال آینده برنامه ریزی شده است که حداقل ۳ تا ۳۵۰۰ مگاوات نیروگاه جدید وارد مدار شود که تاکنون نیز ۱۹۰۴ مگاوات وارد مدار شده است.

بر اساس پیش بینی‌های موجود در برنامه ششم توسعه تا پایان این برنامه، میزان راندمان نیروگاه‌های کل کشور باید به ۴۲ درصد برسد که به گفته کارشناسان صنعت برق تحقق این موضوع نیازمند هزینه‌های بسیار بالایی است.

محاسبات انجام شده نشان می دهد افزایش هر یک درصد متوسط راندمان نیروگاهی کشور نزدیک به ۲ هزار میلیارد تومان هزینه در بر دارد و بر همین اساس صنعت برق کشور تنها برای افزایش متوسط راندمان نیروگاهی کشور (براساس اهداف برنامه ششم توسعه) می‌بایست چیزی نزدیک به ۷ هزار میلیارد تومان هزینه کند که براساس ارقام موجود از میزان بودجه و درآمد و هزینه صنعت برق در بخش‌های مختلف دیگر باید گفت دسترسی به این عدد نیازمند عزم جدی دولت برای کمک به این صنعت است.

وجود۳۴ میلیون مشترک برق در کشور نشان از این واقعیت دارد که صنعت برق صنعتی بزرگ با تعداد متقاضیان قابل توجه است که برای برطرف کردن نیازهای خود نیازمند برنامه ریزی جامعی است.

از سوی دیگرصنعت برق با بدهی ۳۲ هزار میلیارد تومانی روبرو است وباید به این نکته مهم اشاره کرد که اگر تصمیمات راهبردی و مهمی برای پرداخت این میزان بدهی گرفته نشود صنعت برق کشور با ورشکستگی کامل روبرو خواهد شد.

البته نباید از ذکر این نکته مهم غافل شویم که در واگذاری نیروگاه ها به بخش خصوصی که در سالهای گذشته انجام شد، نه تنها منابعی از محل واگذاری ها در اختیار صنعت برق قرار نگرفت، بلکه بدهی های آن نیروگاه ها نیز برای شرکت برق حرارتی باقی ماند.

نکته اساسی در واگذاری نیروگاه ها این است که بدهی هایی که بابت این نیروگاه ها به سیستم بانکی وجود دارد تسویه شود و منابع حاصل از این واگذاری ها نیز بر اساس ماده ۲ قانون حمایت از صنعت برق برای تکمیل طرح های نیمه تمام هزینه شود.

درحقیقت طی واگذاری های گذشته، بسیاری از نیروگاه ها بابت رد دیون دولت واگذار شد و مبلغی عاید صنعت برق نشد.

به منظور بررسی چشم انداز صنعت برق کشور در سال آینده با مسئولان ونمایندگان مجلس گفتگو کرده ایم تا نظر آنها را درباره ارائه راهکارهای مشکل گشا در بخش های مختلف صنایع برقی کشور جویا شویم.

پرداخت بدهی ۱۰ هزار میلیارد تومانی

محسن طرز طلب مدیرعامل شرکت مادر تخصصی برق حرارتی با اشاره به اینکه این شرکت به دولت حدود ۱۵ هزار میلیارد تومان بدهکار است گفت: از میزان بدهی ذکر شده حدود۱۰ هزار میلیارد تومان آن پرداخت شده و مابقی نیز به زودی پرداخت می‌شود و این در حالی است که میزان بدهی این شرکت در حوزه خرید تضمینی برق حدود ۲ هزار میلیارد تومان برآورد می‌شود.

وی سرمایه مورد نیاز برای احداث یک نیروگاه سیکل ترکیبی را ۲۵۰ تا ۲۶۰ میلیون یورو عنوان کرد و افزود: از آنجایی که بهره برداری از نیروگاههای برق آبی همانند گذشته نیست نگرانی هایی در زمینه جایگزینی میزان تولید برق پیش بینی شد تا به این ترتیب ۲ تا۳هزار مگاوات در پیک مصرف، تولید برق جایگزین داشته باشیم.

خرید تضمینی برق تولیدی تجدیدپذیر و نیروگاه ها

علی اصغر یوسف نژاد که سخنگوی کمیسیون تلفیق مجلس شورای اسلامی است با اشاره به آخرین مصوبات کمیسیون تلفیق بودجه سال ۹۷ گفت:عوارض موضوع ماده ۵ قانون حمایت از صنعت برق کشور مصوب ۹۴/۸/۱۰ به میزان ۸ درصد مبلغ مصرفی در سقف ۱۲ هزار و ۸۰۰ میلیارد ریال تعیین می‌شود تا پس از مبادله موافقتنامه با سازمان برنامه و بودجه کشور و تخصیص آن توسط این سازمان برای موارد مطروحه در قوانین فوق با اولویت روستاها، محلات دامداری و خرید تضمینی برق حاصل از تبدیل پسماندها به انرژی، صرف شود.

این نماینده مردم در مجلس دهم به الحاقیه تبصره (۶) اشاره کرد و گفت: با هدف ترغیب سرمایه‌گذاری بخش خصوصی در ایجاد تأسیسات تبدیل پسماند عادی به انرژی (شامل زباله سوزی، گازی‌سوزی و پیرولیز) دولت مکلف به تأمین سوخت کمکی گاز مورد نیاز با قیمت نیروگاه‌های حرارتی در این تأسیسات به منظور جبران ارزش حرارتی تا متوسط آن در استان‌های کشور است.

سخنگوی کمیسیون تلفیق بودجه سال ۹۷ در مجلس شورای اسلامی بیان داشت: برق تولیدی نیروگاه‌ها مشمول خرید تضمینی برق تجدیدپذیر خواهد بود و آیین‌نامه اجرایی این بند ظرف مدت دو ماه از ابلاغ این قانون با پیشنهاد مشترک وزارت کشور، سازمان برنامه و بودجه کشور، وزارت نیرو و وزارت نفت به تصویب هیئت وزیران خواهد رسید.

راندمان پایین نیروگاه ها، ضعف صنعت برق

علی بختیار عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با اشاره به اینکه وزیر نیرو از خودکفایی ۹۰ درصدی در تولید خبر داده است، اظهارکرد: در صنعت برق کارهای بزرگ به لحاظ افزایش ظرفیت نیروگاهی و توسعه خطوط انتقال برق صورت گرفته است.

وی ادامه داد: امروز در زمینه تجهیزات و ساخت نیروگاه ها توسط شرکت های گروه مپنا کارهای بزرگی انجام شده است، شرکت های ساخت قطعات نیروگاهی ساخت انواع و اقسام قطعات صنعت برق را انجام داده اندما در کنار تمام این اقدامات همچنان ضعف هایی در صنعت برق وجود دارد.

نماینده مردم گلپایگان و خوانسار در مجلس دهم شورای اسلامی با اشاره به یکی از مهمترین ضعف های صنعت برق، بیان داشت: پایین بودن راندمان نیروگاه های برقی کشور از مهمترین ضعف های ما در این صنعت است، در شرایطی که متوسط راندمان نیروگاه های برقی کشورهای توسعه یافته بالای ۵۰ درصد است در کشور ما این نیروگاه ها با راندمان ۳۷ درصد کار می کند.

وی تاکید کرد: در بسیاری از کشورهای توسعه یافته اجازه ایجاد نیرگاه های برقی با راندمان کمتر از ۶۰ درصد داده نمی شود، به نظر در ایران نیز باید چنین نگاهی داشت.

این نماینده مجلس با بیان اینکه میزان شدت انرژی در کشور ما بالا است، توضیح داد: بخش زیادی انرژی در بخش عرضه آن تلف می شود، براساس گزارش های ارسال شده تلفات انرژی در حوزه شبکه انتقال و توزیع صورت می‌گیرد واز سوی دیگر نیز شاهد تلفات انرژی در واحدهای مسکونی، تجاری، صنعتی، صنایع بزرگ و کوچک هستیم.

بختیار با بیان اینکه باید به صنعت برق نگاه فرا ملی داشت، اظهارکرد: برای افزایش تولید و تجارت صنعت برق باید گام های بزرگتری برداشت و به سمت تولید انرژی های تجدیدپذیر حرکت کنیم.

عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با اشاره به اینکه در قانون برنامه ششم توسعه برای تولید انرژی های تجدید پذیر هدف‌گذاری شده است، گفت: اهداف خوبی در قانونی برنامه دیده شده که تا کنون به اجرا در نیامده است این در حالی است که با اجرای این اهداف می توان در حوزه انرژی های تجدیدپذیر پیشرفت های چشمگیری داشت.

سرمایه گذاری وبرنامه ریزی، موانع اصلی تولید برق

هدایت الله خادمی عضو دیگر کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی در با اشاره به اینکه وزارت نیرو از خودکفایی ۹۰ درصدی در تولید برق خبر داده است، بیان داشت: گزارشهایی که از سوی وزارت نیرو مبنی بر خودکفایی برق ارائه می‌شود، صحت دارد.

وی ادامه داد: خودکفایی در تولید برق به معنی تامین و ساخت نیروگاه های برق- آبی و گازی است؛ از آنجایی که این اقدامات در تخصص وزارت نیرو است و منابع قابل توجهی داریم، بنابراین در این زمینه به توفیقاتی دست پیدا کرده ایم.

نماینده مردم ایذه و باغملک در مجلس دهم شورای اسلامی به ضعف های وزارت نیرو در زمینه تقویت توان تولید برق اشاره کرد و گفت: طبق قانون برنامه توسعه کل کشور دولت باید سالانه ۵ هزار مگاوات برق تولید کند اما تنها در سال ۸۹ به این سقف در پیدا کردیم و در سال های دیگر توان تولید ۵ هزار مگاوات برق نداشت.

وی افزود: عدم سرمایه گذاری و برنامه ریزی در زمینه تولید برق عامل اصلی ناتوانی دولت برای رسیدن به حکم قانون برنامه توسعه است.

خادمی، با انتقاد از عملکرد وزارت نیرو در زمینه تامین سالانه ۵ هزار مگاوات برق، تاکید کرد: اگر دولت به فکر جبران کمبودهای تولید برق نباشد و با همین وضعیت فعلی ادامه دهیم، ظرف ۱۰ سال یا کمتر از آن دوباره به وضعیت ۱۵ سال گذشته کشور بر می گردد و مجدد هر روز تهران و شهرستان ها خاموشی خواهند داشت.

دولت یک ریال هم به صنعت برق نداد

حسین امیری خامکانی دیگر عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با بیان اینکه درحال حاضر صنعت برق به بانک ها،تولیدکنندگان قطعات و تجهیزات و تولیدکنندگان برق و پیمانکاران بدهی دارد، افزود: مشکلی که در چند سال گذشته برای صنعت برق به وجود آمد این موضوع بود که نیروگاه ها برای رد دیون واگذار شد درحالی که پیش از این وزارت نیرو، گاز را مجانی می گرفت و تبدیل به برق می کرد و به مصرف کننده ارائه می داد.

وی افزود:دولت بابت رد دیون نیروگاه ها را به بخش خصوصی واگذار کرد،اما یک ریال به صنعت برق نداد اما در ازای آن صنعت برق باید برق همان نیروگاه هایی که تا دیروز تولید می‌کرد را می خرید.

امیری خامکانی با بیان اینکه بین قیمت های تکلیفی و هزینه های تمام شده تفاوت وجود داشت، یادآور شد: متاسفانه دولت ردیف مابه التفاوت قیمت های تکلیفی و تمام شده را در ردیف بودجه نیاورده است و این برای صنعت برق مشکل ایجاد کرده است.

وی با اشاره به اینکه براساس احکام برنامه ششم توسعه دولت باید ظرفیت نیروگاه های تجدیدپذیر را به ۵ درصد سبد انرژی کشور برساند، افزود: درمجموع باید ۲۵ هزار مگاوات نیروگاه و ۱۹ هزار مگاوات نیرو برق حرارتی در طول برنامه ششم احداث شود که در بخش حرارتی و تجدیدپذیر به سرمایه گذاری کلان نیاز داریم که بخش خصوصی داخلی و خارجی از طریق فاینانس باید برای سرمایه گذاری در این بخش ها ورود پیدا کنند.

سخن آخر

بنابراین با توجه به نظرات ارائه شده از سوی مسئولان و نمایندگان مجلس شورای اسلامی درباره چشم انداز صنعت برق در سال آینده به نظر می رسد سرمایه گذاری، برنامه ریزی، وصول مطالبات وپرداخت بدهی های کلان از جمله مهم ترین چالش های پیش رو صنایع برقی کشور در سال آینده باشد به طوری که عدم حصول به هر یک از اهداف ذکر شده در صنعت برق کشور می تواند معضلات فراوان وگسترده ای همچون خاموشی منازل خانگی و مکانهای اداری از یک طرف وسنگین تر شدن مطالبات پیمانکاران و دولت را از طرف دیگر رقم بزند.■

ترسیم نقشه راه سندیکا توسط اعضا

نتایج نظرسنجی اعضا درباره اولویت های کاری کوتاه مدت و میان مدت

سندیکای صنعت برق ایران متشکل از مجموعه‌ای از شرکت ها با زمینه فعالیت‌های تخصصی است که انتظارات و خواسته‌های آنها از هیئت مدیره و دبیرخانه طیف متنوعی از موضوعات را دربرمی گیرد. براین اساس به منظور شناسایی انتظارات آنها، نظرسنجی از شرکت های عضو صورت گرفت. در این نظرسنجی ۵۲ شرکت پرسشنامه را تکمیل کردند که این تعداد حدود ۱۰ درصد از جامعه شرکت های عضو سندیکا را در برمی گیرد. در نمودار شکل (۱) زمینه فعالیت پاسخ دهندگان بیان شده است. همانطور که در این نمودار دیده می شود، ۵۰ درصد پاسخ دهندگان شرکت های سازنده ، ۳۹ درصد شرکت‌های پیمانکار و مشاوره و ۱۱ درصد شرکت های مهندسی بازرگانی بوده اند.

با توجه به اطلاعات تکمیل شده، ۷۱ درصد مدیرعامل، ۱۳ درصد معاون / مدیر و ۱۰ درصد پاسخ دهندگان رئیس هیئت مدیره شرکت های پاسخ دهنده بوده اند. نمودار شکل ۲ توزیع سمت پاسخ دهندگان این نظرسنجی را نشان می دهد.

در این نظرسنجی از پاسخ دهندگان خواسته شده بود نظر خود را در دو محور اصلی بیان کنند: ۱- میزان اهمیت موضوعات قابل پیگیری جهت تعیین اولویت های کاری ۲- میزان اهمیت خدمات ارائه شده به اعضا. بر این اساس نتایج نظرسنجی جمع بندی و بصورت جداولی که در ادامه ارائه می شود خلاصه شده است.

۱- اولویت بندی موضوعات جهت تعیین دستورکار کوتاه مدت و میان مدت سندیکا در این بخش نتایج نظرسنجی در خصوص اولویت بندی موضوعات جهت تعیین دستورکار کوتاه مدت و میان مدت سندیکا ارائه شده است. در جدول ۱ اولویت بندی موضوعات جهت تعیین دستور کار کوتاه مدت و میات مدت سندیکای صنعت برق از منظر تمامی پاسخ دهندگان ارائه شده است. مطابق با این نظرسنجی «پیگیری و وصول مطالبات معوقه اعضا از کارفرمایان»، «جرایم دیرکرد پرداخت مطالبات معوقه (جبران خسارت ناشی از عدم ایفای تعهدات مالی کارفرما)»، «اجرای قرارداد تیپ»، «اجرای یکنواخت مقررات و دستورالعمل‌های تامین اجتماعی» و «جلوگیری از عرضه تجهیزات تقلبی در بازار» به ترتیب مهم‌ترین موضوعات جهت تعیین دستور کار سندیکای صنعت برق می باشند.

جدول ۲ بیانگر اولویت‌بندی موضوعات جهت تعیین دستور کار کوتاه مدت و میات مدت سندیکای صنعت برق از منظر شرکت‌های پیمانکاران می باشد. مطابق با این نظرسنجی «اجرای یکنواخت مقررات و دستورالعمل‌های تامین اجتماعی»، اجرای قرارداد تیپ»، «پیگیری و وصول مطالبات معوقه اعضا از کارفرمایان»، «جرایم دیرکرد پرداخت مطالبات معوقه (جبران خسارت ناشی از عدم ایفای تعهدات مالی کارفرما)»، «رفع مشکلات اجرای قانون مالیات‌ها و مالیات بر ارزش افزوده» به ترتیب مهم ترین موضوعات جهت تعیین دستور کار سندیکای صنعت برق از منظر شرکت-های پیمانکار می باشد.

جدول ۳ بیانگر اولویت‌بندی موضوعات جهت تعیین دستور کار کوتاه مدت و میات مدت سندیکای صنعت برق از منظر شرکت‌های سازنده می باشد. مطابق با این نظرسنجی «پیگیری و وصول مطالبات معوقه اعضا از کارفرمایان»، «جرایم دیرکرد پرداخت مطالبات معوقه (جبران خسارت ناشی از عدم ایفای تعهدات مالی کارفرما)»، «اجرای قرارداد تیپ»، «جلوگیری از عرضه تجهیزات تقلبی در بازار»، «ارزیابی و تشخیص صلاحیت سازندگان (وندور لیست ها)» و «پیگیری تحقق معافیت های مالیاتی» به ترتیب مهم ترین موضوعات جهت تعیین دستور کار سندیکای صنعت برق از منظر شرکت‌های سازنده می باشد.

جدول ۴ بیانگر اولویت‌بندی موضوعات جهت تعیین دستور کار کوتاه مدت و میات مدت سندیکای صنعت برق از منظر شرکت‌های مهندسی بازرگانی می باشد. مطابق با این نظرسنجی «جرایم دیرکرد پرداخت مطالبات معوقه (جبران خسارت ناشی از عدم ایفای تعهدات مالی کارفرما)»، «اصلاح قانون مناقصات و آیین‌نامه‌های مرتبط»، «پیگیری و وصول مطالبات معوقه اعضا از کارفرمایان»، «استفاده از تسهیلات و خدمات بانکی»، «پیگیری تحقق معافیت های مالیاتی» و «رفع مشکلات نحوه برگزاری مناقصات و انتخاب شرکت‌ها» به ترتیب مهم ترین موضوعات جهت تعیین دستور کار سندیکای صنعت برق از منظر شرکت‌های مهندسی بازرگانی می باشد.

شکل ۱- زمینه فعالیت پاسخ دهندگان نظرسنجی

شکل ۲- سمت پاسخ دهندگان نظرسنجی

جدول ۱- موضوعات جهت تعیین دستور کار کوتاه مدت و میات مدت سندیکای صنعت برق از منظر تمامی پاسخ دهندگان

اولویت	موضوع	امتیاز	درصد
اولویت اول	۱- پیگیری و وصول مطالبات معوقه اعضا از کارفرمایان	۳۰۱	۸۳
	۲- جرایم دیرکرد پرداخت مطالبات معوقه (جبران خسارت ناشی از عدم ایفای تعهدات مالی کارفرما)	۲۹۴	۸۱
	۳- اجرای قرارداد تیپ	۲۸۲	۷۷
	۴- اجرای یکنواخت مقررات و دستورالعمل‌های تامین اجتماعی	۲۶۴	۷۳
	۵- جلوگیری از عرضه تجهیزات تقلبی در بازار	۲۵۵	۷۰
	۶- رفع مشکلات اجرای قانون مالیات‌ها و مالیات بر ارزش افزوده	۲۴۶	۶۸
	۷- اصلاح قانون مالیات بر ارزش افزوده	۲۴۲	۶۶
	۸- پیگیری تحقق معافیت های مالیاتی	۲۴۲	۶۶
	۹- ارزیابی و تشخیص صلاحیت سازندگان (وندور لیست ها)	۲۳۹	۶۶
	۱۰- اصلاح قانون مناقصات و آیین‌نامه‌های مرتبط	۲۳۸	۶۵
اولویت دوم	۱۱- استفاده از تسهیلات و خدمات بانکی	۲۳۰	۶۳
	۱۲- اصلاح تعرفه واردات تجهیزات	۲۲۲	۶۱
	۱۳- تعدیل قراردادها با توجه به جداول فهارس بها	۲۲۰	۶۰
	۱۴- رفع مشکلات نحوه برگزاری مناقصات و انتخاب شرکت‌ها	۲۱۵	۵۹
	۱۵- رفع مشکلات نقل و انتقال ارز و اسناد اعتباری در معاملات بین‌المللی	۲۱۵	۵۹
	۱۶- اخذ گواهی تاییدیه محصول	۲۰۹	۵۷
	۱۷- رفع مشکلات دریافت مفاصا حساب بیمه قراردادها	۲۰۴	۵۶
	۱۸- تسهیلگری صادرات شرکت های عضو به بازارهای هدف	۲۰۳	۵۶
	۱۹- رفع مشکلات خرید خارجی تجهیزات مشابه داخلی در پروژه‌ها	۱۹۸	۵۴
	۲۰- ارزیابی و تشخیص صلاحیت پیمانکاران و مشاوران	۱۹۱	۵۲
اولویت سوم	۲۱- استفاده از ابزارهای مالی در قراردادها و معاملات (اوراق خزانه، صکوک، و...)	۱۸۶	۵۱
	۲۲- بخشودگی جرایم بیمه تامین اجتماعی	۱۸۵	۵۱
	۲۳- رفع مشکلات گمرک و واردات تجهیزات مورد نیاز	۱۸۰	۴۹
	۲۴- ایجاد آزمایشگاه مرجع (برای تجهیزاتی که فاقد آزمایشگاه مرجع داخلی است)	۱۷۳	۴۸
	۲۵- تدوین منشور اخلاق حرفه ای و کمیته های انضباطی	۱۷۰	۴۷
	۲۶- قراردادهای متوقف (ضبط ضمانت نامه‌ها)	۱۶۱	۴۴
	۲۷- تسهیل تامین مواداولیه برای سازندگان (آلومینیوم، مس و فولاد و ...)	۱۵۴	۴۲
	۲۸- تدوین جداول فهارست بهای تجهیزات	۱۵۰	۴۱
	۲۹- تدوین دستورالعمل و جداول مشخصات فنی محصولات و خدمات (خدمات فاقد استاندارد)	۱۴۷	۴۰
	۳۰- تعیین ظرفیت کاری پیمانکاران	۱۳۵	۳۷

جدول۲ - اولویت بندی موضوعات جهت تعیین دستور کار کوتاه مدت و میات مدت سندیکای صنعت برق از منظر شرکت‌های پیمانکاران

اولویت	موضوع	امتیاز	درصد
اولویت اول	۱- اجرای یکنواخت مقررات و دستورالعمل‌های تامین اجتماعی	۱۱۳	۳۱
	۲- اجرای قرارداد تیپ	۹۸	۲۷
	۳- پیگیری و وصول مطالبات معوقه اعضا از کارفرمایان	۹۵	۲۶
	۴- جرایم دیرکرد پرداخت مطالبات معوقه (جبران خسارت ناشی از عدم ایفای تعهدات مالی کارفرما)	۹۲	۲۵
	۵- رفع مشکلات اجرای قانون مالیات‌ها و مالیات بر ارزش افزوده	۸۹	۲۴
	۶- رفع مشکلات دریافت مفاصا حساب بیمه قراردادها	۸۵	۲۳
	۷- تعدیل قراردادها با توجه به جداول فهارس بها	۸۵	۲۳
	۸- اصلاح قانون مناقصات و آیین‌نامه‌های مرتبط	۸۳	۲۳
	۹- اصلاح قانون مالیات بر ارزش افزوده	۸۰	۲۲
	۱۰- استفاده از تسهیلات و خدمات بانکی	۷۷	۲۱
اولویت دوم	۱۱- ارزیابی و تشخیص صلاحیت سازندگان (وندور لیست ها)	۷۶	۲۱
	۱۲- ارزیابی و تشخیص صلاحیت پیمانکاران و مشاوران	۷۱	۲۰
	۱۳- رفع مشکلات نحوه برگزاری مناقصات و انتخاب شرکت‌ها	۷۱	۲۰
	۱۴- جلوگیری از عرضه تجهیزات تقلبی در بازار	۷۰	۱۹
	۱۵- پیگیری تحقق معافیت های مالیاتی	۶۹	۱۹
	۱۶- رفع مشکلات نقل و انتقال ارز و اسناد اعتباری در معاملات بین‌المللی	۶۸	۱۹
	۱۷- بخشودگی جرایم بیمه تامین اجتماعی	۶۸	۱۹
	۱۸- قراردادهای متوقف (ضبط ضمانت نامه‌ها)	۶۷	۱۸
	۱۹- تدوین جداول فهارست بهای تجهیزات	۶۶	۱۸
	۲۰- اصلاح تعرفه واردات تجهیزات	۶۲	۱۷
اولویت سوم	۲۱- رفع مشکلات گمرک و واردات تجهیزات مورد نیاز	۶۲	۱۷
	۲۲- استفاده از ابزارهای مالی در قراردادها و معاملات (اوراق خزانه، صکوک، و...)	۵۹	۱۶
	۲۳- اخذ گواهی تاییدیه محصول	۵۸	۱۶
	۲۴- تعیین ظرفیت کاری پیمانکاران	۵۴	۱۵
	۲۵- تسهیلگری صادرات شرکت های عضو به بازارهای هدف	۵۴	۱۵
	۲۶- تدوین منشور اخلاق حرفه ای و کمیته های انضباطی	۵۳	۱۵
	۲۷- رفع مشکلات خرید خارجی تجهیزات مشابه داخلی در پروژه‌ها	۴۷	۱۳
	۲۸- تدوین دستورالعمل و جداول مشخصات فنی محصولات و خدمات (خدمات فاقد استاندارد)	۴۷	۱۳
	۲۹- خدمات بیمه ای تخصصی	۴۰	۱۱
	۳۰- تسهیل تامین مواداولیه برای سازندگان (آلومینیوم، مس و فولاد و ...)	۳۳	۹
	۳۱- ایجاد آزمایشگاه مرجع (برای تجهیزاتی که فاقد آزمایشگاه مرجع داخلی است)	۳۰	۸

جدول۳ - اولویت بندی موضوعات جهت تعیین دستور کار کوتاه مدت و میات مدت سندیکای صنعت برق از منظر شرکت‌های سازندگان

اولویت	موضوع	امتیاز	درصد
اولویت اول	۱- پیگیری و وصول مطالبات معوقه اعضا از کارفرمایان	۱۴۹	۴۱
	۲- جرایم دیرکرد پرداخت مطالبات معوقه (جبران خسارت ناشی از عدم ایفای تعهدات مالی کارفرما)	۱۴۵	۴۰
	۳- اجرای قرارداد تیپ	۱۴۲	۳۹
	۴- جلوگیری از عرضه تجهیزات تقلبی در بازار	۱۴۰	۳۸
	۵- ارزیابی و تشخیص صلاحیت سازندگان (وندور لیست ها)	۱۲۲	۳۴
	۶- پیگیری تحقق معافیت های مالیاتی	۱۲۲	۳۴
	۷- اخذ گواهی تاییدیه محصول	۱۲۱	۳۳
	۸- اصلاح تعرفه واردات تجهیزات	۱۲۱	۳۳
	۹- اصلاح قانون مالیات بر ارزش افزوده	۱۱۴	۳۱
	۱۰- رفع مشکلات خرید خارجی تجهیزات مشابه داخلی در پروژه‌ها	۱۱۴	۳۱
اولویت دوم	۱۱- ایجاد آزمایشگاه مرجع (برای تجهیزاتی که فاقد آزمایشگاه مرجع داخلی است)	۱۱۳	۳۱
	۱۲- اجرای یکنواخت مقررات و دستورالعمل‌های تامین اجتماعی	۱۱۲	۳۱
	۱۳- رفع مشکلات اجرای قانون مالیات‌ها و مالیات بر ارزش افزوده	۱۰۹	۳۰
	۱۴- تسهیلگری صادرات شرکت های عضو به بازارهای هدف	۱۰۸	۳۰
	۱۵- رفع مشکلات نقل و انتقال ارز و اسناد اعتباری در معاملات بین‌المللی	۱۰۲	۲۸
	۱۶- تسهیل تامین مواداولیه برای سازندگان (آلومینیوم، مس و فولاد و ...)	۱۰۱	۲۸
	۱۷- استفاده از تسهیلات و خدمات بانکی	۹۹	۲۷
	۱۸- اصلاح قانون مناقصات و آیین‌نامه‌های مرتبط	۹۸	۲۷
	۱۹- تعدیل قراردادها با توجه به جداول فهارس بها	۹۶	۲۶
	۲۰- رفع مشکلات نحوه برگزاری مناقصات و انتخاب شرکت‌ها	۹۳	۲۶
اولویت سوم	۲۱- بخشودگی جرایم بیمه تامین اجتماعی	۸۷	۲۴
	۲۲- ارزیابی و تشخیص صلاحیت پیمانکاران و مشاوران	۸۴	۲۳
	۲۳- استفاده از ابزارهای مالی در قراردادها و معاملات (اوراق خزانه، صکوک، و...)	۸۲	۲۳
	۲۴- رفع مشکلات دریافت مفاصا حساب بیمه قراردادها	۸۰	۲۲
	۲۵- تدوین دستورالعمل و جداول مشخصات فنی محصولات و خدمات (خدمات فاقد استاندارد)	۷۳	۲۰
	۲۶- رفع مشکلات گمرک و واردات تجهیزات مورد نیاز	۷۳	۲۰
	۲۷- تدوین منشور اخلاق حرفه ای و کمیته های انضباطی	۷۲	۲۰
	۲۸- قراردادهای متوقف (ضبط ضمانت نامه‌ها)	۵۹	۱۶
	۲۹- تدوین جداول فهارست بهای تجهیزات	۵۷	۱۶
	۳۰- تعیین ظرفیت کاری پیمانکاران	۴۵	۱۲
	۳۱- خدمات بیمه ای تخصصی	۴۳	۱۲

جدول۴ - اولویت بندی موضوعات جهت تعیین دستور کار کوتاه مدت و میات مدت سندیکای صنعت برق از منظرشرکت‌های مهندسی بازرگانی

اولویت	موضوع	امتیاز	درصد
اولویت اول	۱- جرایم دیرکرد پرداخت مطالبات معوقه (جبران خسارت ناشی از عدم ایفای تعهدات مالی کارفرما)	۴۲	۱۲
	۲- اصلاح قانون مناقصات و آیین‌نامه‌های مرتبط	۳۹	۱۱
	۳- پیگیری و وصول مطالبات معوقه اعضا از کارفرمایان	۳۹	۱۱
	۴- استفاده از تسهیلات و خدمات بانکی	۳۶	۱۰
	۵- پیگیری تحقق معافیت های مالیاتی	۳۶	۱۰
	۶- رفع مشکلات نحوه برگزاری مناقصات و انتخاب شرکت‌ها	۳۶	۱۰
	۷- اجرای قرارداد تیپ	۳۳	۹
	۸- اصلاح قانون مالیات بر ارزش افزوده	۳۳	۹
	۹- رفع مشکلات اجرای قانون مالیات‌ها و مالیات بر ارزش افزوده	۳۳	۹
	۱۰- استفاده از ابزارهای مالی در قراردادها و معاملات (اوراق خزانه، صکوک، و...)	۳۰	۸
اولویت دوم	۱۱- اصلاح تعرفه واردات تجهیزات	۳۰	۸
	۱۲- رفع مشکلات گمرک و واردات تجهیزات مورد نیاز	۳۰	۸
	۱۳- رفع مشکلات نقل و انتقال ارز و اسناد اعتباری در معاملات بین‌المللی	۳۰	۸
	۱۴- ارزیابی و تشخیص صلاحیت سازندگان (وندور لیست ها)	۲۹	۸
	۱۵- اجرای یکنواخت مقررات و دستورالعمل‌های تامین اجتماعی	۲۷	۷
	۱۶- تدوین منشور اخلاق حرفه ای و کمیته های انضباطی	۲۷	۷
	۱۷- تعیین ظرفیت کاری پیمانکاران	۲۷	۷
	۱۸- جلوگیری از عرضه تجهیزات تقلبی در بازار	۲۷	۷
	۱۹- تعدیل قراردادها با توجه به جداول فهارس بها	۲۴	۷
	۲۰- رفع مشکلات دریافت مفاصا حساب بیمه قراردادها	۲۴	۷
اولویت سوم	۲۱- تسهیلگری صادرات شرکت های عضو به بازارهای هدف	۲۳	۶
	۲۲- قراردادهای متوقف (ضبط ضمانت نامه‌ها)	۲۳	۶
	۲۳- رفع مشکلات خرید خارجی تجهیزات مشابه داخلی در پروژه‌ها	۲۲	۶
	۲۴- اخذ گواهی تاییدیه محصول	۲۱	۶
	۲۵- ارزیابی و تشخیص صلاحیت پیمانکاران و مشاوران	۲۱	۶
	۲۶- بخشودگی جرایم بیمه تامین اجتماعی	۱۸	۵
	۲۷- خدمات بیمه ای تخصصی	۱۸	۵
	۲۸- ایجاد آزمایشگاه مرجع (برای تجهیزاتی که فاقد آزمایشگاه مرجع داخلی است)	۱۵	۴
	۲۹- تدوین جداول فهارست بهای تجهیزات	۱۵	۴
	۳۰- تدوین دستورالعمل و جداول مشخصات فنی محصولات و خدمات (خدمات فاقد استاندارد)	۱۵	۴
	۳۱- تسهیل تامین مواداولیه برای سازندگان (آلومینیوم، مس و فولاد و ...)	۱۱	۳

۲- اولویت بندی موضوعات جهت ارائه خدمات سندیکای صنعت برق

در این بخش نتایج نظرسنجی در خصوص اولویت بندی موضوعات جهت ارائه خدمات سندیکا ارائه شده است. در جدول (۵) اولویت بندی موضوعات جهت تعیین دستور کار کوتاه مدت و میات مدت سندیکای صنعت برق از منظر تمامی پاسخ دهندگان ارائه شده است. مطابق با این نظرسنجی، موضوعات «اطلاع‌رسانی قوانین و مقررات ناظر بر صنعت برق (بخش نامه‌ها و دستورالعمل‌ها)»، «اطلاع رسانی مناقصات داخلی»، «حل اختلافات اعضای سندیکا با مراجع بیرونی»، «حل اختلافات اعضا با یکدیگر»، و «تسهیل حضور اعضا در نمایشگاه‌های داخلی (و یا مشارکت در برگزاری نمایشگاه ها)» به ترتیب مهم ترین خدمات اعلام شده از منظر تمامی پاسخ دهندگان می باشد.

جدول ۶ بیانگر اولویت‌بندی موضوعات جهت ارائه خدمات به اعضا از منظر شرکت‌های پیمانکاران می باشد. مطابق با نتایج این جدول موضوعات «اطلاع‌رسانی قوانین و مقررات ناظر بر صنعت برق (بخش نامه‌ها و دستورالعمل‌ها)» ، «حل اختلافات اعضای سندیکا با مراجع بیرونی»، «اطلاع رسانی مناقصات داخلی»، «حل اختلافات اعضا با یکدیگر» و «مشاوره حقوقی، بیمه تامین اجتماعی و مالیات» به ترتیب بیشترین اهمیت را از نظر شرکت های پیمانکار دارند.

جدول ۷ بیانگر اولویت‌بندی موضوعات جهت ارائه خدمات به اعضا از منظر شرکت‌های سازنده می باشد. مطابق با نتایج این جدول موضوعات «اطلاع رسانی مناقصات داخلی»، «اطلاع‌رسانی قوانین و مقررات ناظر بر صنعت برق (بخش نامه‌ها و دستورالعمل‌ها)»، «تسهیل حضور اعضا در نمایشگاه‌های داخلی (و یا مشارکت در برگزاری نمایشگاه ها)»، «حل اختلافات اعضای سندیکا با مراجع بیرونی»، « معرفی توانمندی‌های اعضا در کاتالوگ‌های فارسی و انگلیسی و اطلاع‌رسانی به مراجع ذیربط، از طریق حضور در نمایشگاه‌ها و رویدادهای مرتبط» به ترتیب بیشترین اهمیت را از نظر شرکت های سازنده دارند.

جدول ۸ بیانگر اولویت‌بندی موضوعات جهت ارائه خدمات به اعضا از منظر شرکت‌های مهندسی بازرگانی می باشد. مطابق با نتایج این جدول موضوعات «اطلاع‌رسانی قوانین و مقررات ناظر بر صنعت برق (بخش نامه‌ها و دستورالعمل‌ها)»، «تسهیل حضور اعضا در رویدادهای معتبر بین‌المللی خارجی»، «تسهیل حضور اعضا در نمایشگاه‌های داخلی (و یا مشارکت در برگزاری نمایشگاه ها)»، «حل اختلافات اعضای سندیکا با مراجع بیرونی» و «حل اختلافات اعضا با یکدیگر» به ترتیب بیشترین اهمیت را از نظر شرکت های مهندسی بازرگانی دارند.

جدول ۵ - اولویت بندی موضوعات جهت ارائه خدمات به اعضا از منظر تمامی پاسخ دهندگان

اولویت	موضوع	امتیاز	درصد
اولویت اول	۱- اطلاع‌رسانی قوانین و مقررات ناظر بر صنعت برق (بخش نامه‌ها و دستورالعمل‌ها)	۲۵۰	۶۹
	۲- اطلاع رسانی مناقصات داخلی	۲۴۲	۶۶
	۳- حل اختلافات اعضای سندیکا با مراجع بیرونی	۲۳۵	۶۵
	۴- حل اختلافات اعضا با یکدیگر	۲۱۶	۵۹
	۵- تسهیل حضور اعضا در نمایشگاه‌های داخلی (و یا مشارکت در برگزاری نمایشگاه ها)	۲۰۷	۵۷
	۶- مشاوره حقوقی، بیمه تامین اجتماعی و مالیات	۲۰۳	۵۶
	۷- برگزاری جلسات B۲B مابین اعضا و طرف های خارجی	۱۹۴	۵۳
	۸- معرفی توانمندی‌های اعضا در کاتالوگ‌های فارسی و انگلیسی و اطلاع‌رسانی به مراجع ذیربط، از طریق حضور در نمایشگاه‌ها و رویدادهای مرتبط	۱۹۳	۵۳
	۹- تسهیل حضور اعضا در رویدادها، سمینارها و همایش‌های مرتبط با صنعت برق	۱۹۲	۵۳
	۱۰- اطلاع‌رسانی اخبار و مسائل روز به اعضا از طریق بولتن الکترونیک روزانه، کانل تلگرامی و سایت	۱۸۵	۵۱
اولویت دوم	۱۱- انعکاس نظرات اعضا در رسانه های سندیکا	۱۷۸	۴۹
	۱۲- تسهیل حضور اعضا در رویدادهای معتبربین‌المللی خارجی	۱۷۰	۴۷
	۱۳- اطلاع رسانی مناقصات بین+B۲۴۳:B۲۶۰المللی	۱۶۰	۴۴
	۱۴- برگزاری دوره‌های آموزشی عمومی و تخصصی برای اعضا	۱۵۸	۴۳
	۱۵- اطلاع‌رسانی و تسهیل حضور اعضا در دوره های آموزشی موسسات معتبر	۱۴۴	۴۰
	۱۶- خدمات بیمه‌های تخصصی و صنعتی	۱۳۵	۳۷
	۱۷- اطلاع‌رسانی رویدادهای داخلی و خارجی	۱۳۴	۳۷
	۱۸- انتشار منظم نشریه خبری و تحلیلی صنعت برق (ستبران)	۱۳۱	۳۶
	۱۹- خدمات بیمه تکمیلی و بیمه های عمومی برای کارکنان شرکت های عضو	۱۳۰	۳۶
	۲۰- گسترش و تقویت شعب استانی و منطقه ای سندیکا	۱۰۸	۳۰

جدول ۶- اولویت بندی موضوعات جهت ارائه خدمات به اعضا از منظر شرکت های پیمانکار

اولویت	موضوع	امتیاز	درصد
اولویت اول	۱- اطلاع‌رسانی قوانین و مقررات ناظر بر صنعت برق (بخش نامه‌ها و دستورالعمل‌ها)	۸۳	۲۳
	۲- حل اختلافات اعضای سندیکا با مراجع بیرونی	۸۳	۲۳
	۳- اطلاع رسانی مناقصات داخلی	۷۴	۲۰
	۴- حل اختلافات اعضا با یکدیگر	۷۴	۲۰
	۵- مشاوره حقوقی، بیمه تامین اجتماعی و مالیات	۷۱	۲۰
	۶- اطلاع‌رسانی اخبار و مسائل روز به اعضا از طریق بولتن الکترونیک روزانه، کانل تلگرامی و سایت	۷۰	۱۹
	۷- تسهیل حضور اعضا در رویدادها، سمینارها و همایش‌های مرتبط با صنعت برق	۶۱	۱۷
	۸- انعکاس نظرات اعضا در رسانه های سندیکا	۵۹	۱۶
	۹- برگزاری جلسات B۲B مابین اعضا و طرف های خارجی	۵۸	۱۶
	۱۰- تسهیل حضور اعضا در نمایشگاه‌های داخلی (و یا مشارکت در برگزاری نمایشگاه ها)	۵۸	۱۶
اولویت دوم	۱۱- معرفی توانمندی‌های اعضا در کاتالوگ‌های فارسی و انگلیسی و اطلاع‌رسانی به مراجع ذیربط، از طریق حضور در نمایشگاه‌ها و رویدادهای مرتبط	۵۶	۱۵
	۱۲- برگزاری دوره‌های آموزشی عمومی و تخصصی برای اعضا	۵۲	۱۴
	۱۳- تسهیل حضور اعضا در رویدادهای معتبر بین‌المللی خارجی	۵۲	۱۴
	۱۴- خدمات بیمه‌های تخصصی و صنعتی	۵۰	۱۴
	۱۵- خدمات بیمه تکمیلی و بیمه های عمومی برای کارکنان شرکت های عضو	۴۹	۱۳
	۱۶- اطلاع‌رسانی رویدادهای داخلی و خارجی	۴۶	۱۳
	۱۷- اطلاع‌رسانی و تسهیل حضور اعضا در دوره های آموزشی موسسات معتبر	۴۵	۱۲
	۱۸- اطلاع رسانی مناقصات بین‌المللی	۴۴	۱۲
	۱۹- انتشار منظم نشریه خبری و تحلیلی صنعت برق (ستبران)	۴۰	۱۱
	۲۰- گسترش و تقویت شعب استانی و منطقه ای سندیکا	۳۴	۹

جدول ۷ - اولویت بندی موضوعات جهت ارائه خدمات به اعضا از منظر شرکت‌های سازنده

اولویت	موضوع	امتیاز	درصد
اولویت یک	۱- اطلاع‌رسانی قوانین و مقررات ناظر بر صنعت برق (بخش نامه‌ها و دستورالعمل‌ها)	۱۲۱	۳۳
	۲- حل اختلافات اعضای سندیکا با مراجع بیرونی	۱۱۶	۳۲
	۳- اطلاع رسانی مناقصات داخلی	۱۰۴	۲۹
	۴- حل اختلافات اعضا با یکدیگر	۱۰۱	۲۸
	۵- مشاوره حقوقی، بیمه تامین اجتماعی و مالیات	۹۵	۲۶
	۶- اطلاع‌رسانی اخبار و مسائل روز به اعضا از طریق بولتن الکترونیک روزانه، کانل تلگرامی و سایت	۹۴	۲۶
	۷- تسهیل حضور اعضا در رویدادها، سمینارها و همایش‌های مرتبط با صنعت برق	۹۴	۲۶
	۸- انعکاس نظرات اعضا در رسانه های سندیکا	۹۳	۲۶
	۹- برگزاری جلسات B۲B مابین اعضا و طرف های خارجی	۹۲	۲۵
	۱۰- تسهیل حضور اعضا در نمایشگاه‌های داخلی (و یا مشارکت در برگزاری نمایشگاه ها)	۸۶	۲۴
اولویت دوم	۱۱- معرفی توانمندی‌های اعضا در کاتالوگ‌های فارسی و انگلیسی و اطلاع‌رسانی به مراجع ذیربط، از طریق حضور در نمایشگاه‌ها و رویدادهای مرتبط	۸۳	۲۳
	۱۲- برگزاری دوره‌های آموزشی عمومی و تخصصی برای اعضا	۷۹	۲۲
	۱۳- تسهیل حضور اعضا در رویدادهای معتبر بین‌المللی خارجی	۷۳	۲۰
	۱۴- خدمات بیمه‌های تخصصی و صنعتی	۷۰	۱۹
	۱۵- خدمات بیمه تکمیلی و بیمه های عمومی برای کارکنان شرکت های عضو	۷۰	۱۹
	۱۶- اطلاع‌رسانی رویدادهای داخلی و خارجی	۶۹	۱۹
	۱۷- اطلاع‌رسانی و تسهیل حضور اعضا در دوره های آموزشی موسسات معتبر	۶۴	۱۸
	۱۸- اطلاع رسانی مناقصات بین‌المللی	۵۴	۱۵
	۱۹- انتشار منظم نشریه خبری و تحلیلی صنعت برق (ستبران)	۴۹	۱۳
	۲۰- گسترش و تقویت شعب استانی و منطقه ای سندیکا	۴۶	۱۳

جدول ۸ - اولویت بندی موضوعات جهت ارائه خدمات به اعضا از منظر شرکتهای مهندسی بازرگانی

اولویت	موضوع	امتیاز	درصد
اولویت اول	۱- اطلاع‌رسانی قوانین و مقررات ناظر بر صنعت برق (بخش نامه‌ها و دستورالعمل‌ها)	۳۳	۹
	۲- حل اختلافات اعضای سندیکا با مراجع بیرونی	۳۳	۹
	۳- اطلاع رسانی مناقصات داخلی	۳۳	۹
	۴- حل اختلافات اعضا با یکدیگر	۳۳	۹
	۵- مشاوره حقوقی، بیمه تامین اجتماعی و مالیات	۳۰	۸
	۶- اطلاع‌رسانی اخبار و مسائل روز به اعضا از طریق بولتن الکترونیک روزانه، کانل تلگرامی و سایت	۲۹	۸
	۷- تسهیل حضور اعضا در رویدادها، سمینارها و همایش‌های مرتبط با صنعت برق	۲۷	۷
	۸- انعکاس نظرات اعضا در رسانه های سندیکا	۲۷	۷
	۹- برگزاری جلسات B۲B مابین اعضا و طرف های خارجی	۲۷	۷
	۱۰- تسهیل حضور اعضا در نمایشگاه‌های داخلی (و یا مشارکت در برگزاری نمایشگاه ها)	۲۴	۷
اولویت دوم	۱۱- معرفی توانمندی‌های اعضا در کاتالوگ‌های فارسی و انگلیسی و اطلاع‌رسانی به مراجع ذیربط، از طریق حضور در نمایشگاه‌ها و رویدادهای مرتبط	۲۴	۷
	۱۲- برگزاری دوره‌های آموزشی عمومی و تخصصی برای اعضا	۲۴	۷
	۱۳- تسهیل حضور اعضا در رویدادهای معتبر بین‌المللی خارجی	۲۱	۶
	۱۴- خدمات بیمه‌های تخصصی و صنعتی	۲۱	۶
	۱۵- خدمات بیمه تکمیلی و بیمه های عمومی برای کارکنان شرکت های عضو	۲۱	۶
	۱۶- اطلاع‌رسانی رویدادهای داخلی و خارجی	۱۸	۵
	۱۷- اطلاع‌رسانی و تسهیل حضور اعضا در دوره های آموزشی موسسات معتبر	۱۸	۵
	۱۸- اطلاع رسانی مناقصات بین‌المللی	۱۸	۵
	۱۹- انتشار منظم نشریه خبری و تحلیلی صنعت برق (ستبران)	۱۵	۴
	۲۰- گسترش و تقویت شعب استانی و منطقه ای سندیکا	۱۴	۴

۳- جمع بندی

با توجه به نتایج بدست آمده در این نظرسنجی، می توان گفت که بین انتظارات حوزه های مختلف، علی رغم اختلافاتی که وجود دارد، همچنان نقاط اشتراک زیادی وجود دارد که می تواند حاصل جمع منافع مشترک بخش های مختلف محسوب گردد. در عین حال بدلیل تعداد کم شرکت کننده در نظرسنجی، تعمیم نتایج آن به همه اعضا ممکن نیست. لذا ضروری است که برای اولویت گذاری دستورکار سندیکای صنعت برق از سایر منابع اطلاعات مانند نظرات کمیته های تخصصی، نظرخواهی مختلف و اسناد بالادستی استفاده کرد تا نتیجه نهایی از اعتبار کافی برخوردار باشد. ■

/ حمیدرضا صالحی؛ /
عضو هیات مدیره سندیکای صنعت برق ایران

برق را کالا ببینیم نه خدمت

برق صنعتی که ارزش افزوده ایجاد می‌کند، در اقتصادهای توسعه‌یافته مقدمه‌ای برای رونق صنعت است در نتیجه به عنوان انرژی ایمن و پاک در اولویت قرار می‌گیرد و با قیمت مناسب به صنایع می‌رسد اما در کشور ما، نگاه نامناسب به برق، اقتصاد، سیاست‌گذاری و دسترسی کسب‌وکارها به آن را در مسیر نادرستی قرار داده و همین به نارضایتی بنگاه‌ها در این‌باره دامن زده است.

علاوه بر نقصان‌های مربوط به اقتصاد انرژی در ایران، مسئله نارضایتی از دسترسی کسب و کارها به برق مورد نیازشان به تصمیم نهادهای دولتی در مورد برق‌رسانی به صنایع بازمی‌گردد. براساس تقسیماتی که در این‌باره انجام شده، شرکت‌های توزیع باید برق زیر ۷ مگاوات را به مشتری برسانند و برق بالای این ۷ مگاوات توسط شرکت‌های برق منطقه‌ای توزیع می‌شود. ظرفیت بار در نقاط مختلف کشور متفاوت است اما شهرک‌های صنعتی با در نظر گرفتن این ظرفیت ساخته نمی‌شوند. در نتیجه شاهد این هستیم که در بعضی مناطق با ظرفیت برق‌رسانی نامناسب شهرک‌های صنعتی ایجاد شده و امکان توزیع بار برق در آن دیده نشده است. همین مسئله موجب می‌شود تا بخش خصوصی در پاسخ‌گویی به عدم دسترسی مناسب به برق صنعتی اشاره کند و با کسب امتیاز کمتر رتبه کمتری بگیریم. در این مورد بی‌توجهی به آمایش سرزمین در سیاست‌های کلان دولت در ایجاد شهرک‌های صنعتی و رشد کسب‌وکارها مطرح است.

شهرک‌ها و صنایع بدون در نظر گرفتن مصالح کلان و ملی با سرمایه‌گذاری‌های قابل توجه ایجاد می‌شود. مناطق ویژه اقتصادی را هم باید به آنها اضافه کرد که گاه با لابی‌گری ایجاد می‌شود اما مسائلی مثل انتقال گاز و برق به آن دیده نمی‌شود. در هیچ جای دنیا یک شهرک صنعتی هم‌زمان با تامین انرژی گاز و برق ساخته نمی‌شود. یکی از این دو یعنی یا گاز یا برق باید به شهرک صنعتی منتقل شود و بعد با نصب توربین در صورت انتقال گاز، برق مورد نیاز صنعتی تولید شود. متاسفانه در این مورد هیچ سیاست واحد و درستی در کشور نداریم و برخلاف کشورهای توسعه‌یافته دنیا، به برق نه به عنوان یک کالای صنعتی و اقتصادی، بلکه به عنوان یک خدمت نگاه می‌کنیم. در این کشورها برق خانگی از برق صنعتی ارزان‌تر است اما در ایران برعکس است. برق صنعتی که ارزش افزوده ایجاد می‌کند، در اقتصادهای توسعه‌یافته مقدمه‌ای برای رونق صنعت است در نتیجه به عنوان انرژی ایمن و پاک در اولویت قرار می‌گیرد و با قیمت مناسب به صنایع می‌رسد اما در کشور ما، نگاه نامناسب به برق، اقتصاد، سیاست‌گذاری و دسترسی کسب‌وکارها به آن را در مسیر نادرستی قرار داده و همین به نارضایتی بنگاه‌ها در این‌باره دامن زده است.

منبع: آینده نگر

یادداشت

مقالات

/ محمد پارسا؛ /
عضو هیات نمایندگان اتاق تهران

عبرت از اشتباهات تاریخی در اقتصاد

اشتباهات تاریخی شبیه اشتباه مجلس هفتم در مورد تثبیت قیمت حامل های انرژی نتایج غیرقابل جبرانی را برای اقتصاد ایران به یادگار گذاشت،اشتباهاتی که مسیر اقتصاد کشور را تغییر داد. حال آنکه واقعی سازی قیمت حامل‌های انرژی از افراط و شیب تند و افزایش قیمت‌ها جلوگیری می کرد.

اغلب کارشناسان براین باورند که بهترین راه حل برای شرایط کنونی کشور این است که در یک فاصله ۳ تا ۱۰ ساله قیمت حامل های انرژی قابل قاچاق سریعتر و با شیب تندتر واقعی شود و قیمت حامل های انرژی شبیه گاز، آب و برق را نیز که می تواند با شیب ملایم‌تر و ده ساله واقعی شود، به همین شکل به وضعیت مطلوب می رسد، مشروط به اینکه قیمت ارز را هم مطابق برنامه ششم توسعه هر ساله معادل تورم داخلی منهای تورم خارجی واقعی شود.

از سویی ایجاد امنیت اقتصادی و روابط بین‌الملل مطلوب و اعتماد داشتن به برنامه‌های نهایتا بیست ساله و پنج ساله و اجرای آنها و ثبات تصمیم گیری و رویه عدم دخالت سیاست در اقتصاد و اقتصاد در سیاست و محیط رقابتی در کسب و کار و خصوصی سازی واقعی و اعلام شیب افزایش قیمت حامل های انرژی و مفید بودن آن می تواند سرمایه های کوچک و بزرگ داخلی و خارجی را به تدریج در بخش انرژی جذب کند.

اقتصاد ایران نیاز دارد که خصوصی سازی واقعی را تجربه کند، انحصارات از بین بروند و درآمدهای نفتی با شیب بالاتر از سالی سه درصد به صندوق توسعه ملی واریز شود، تا در سال ۱۴۰۴ یعنی موعد پیش بینی شده برای تحقق چشم انداز، دولت بدون وابستگی به درآمد نفت از محل درآمدهای مالیاتی هزینه‌اش را تامین نماید.

اگر مجلس برای سال آینده به دولت اجازه می داد که قیمت حامل های انرژی را اصلاح کند،درآمد بسیار بزرگی از محل اصلاح قیمت حامل های انرژی حاصل می شد که می‌توانست صرف کمک به تولید و اصلاح و بهینه سازی مصرف انرژی بشود و سهم مالیات عملکرد و مالیات ارزش افزوده هم از این محل به درآمدهای دولت اضافه شود .البته این درآمد می توانست برای بیمه سلامت و بیمه حقوق بیکاری و کمک به افراد تحت پوشش بهزیستی و کمیته امداد و افزایش حقوق کارمندان دولت مطابق نرخ تورم شود.

حتما برخورد علمی و با برنامه ریزی همه جانبه با افزایش قیمت حامل های انرژی می‌تواند موجبات شکوفایی اقتصادی کشورمان شود. توجه داشته باشیم یکی از اهداف مهم برنامه‌های بیست ساله و پنج ساله کوچک نمودن دولت است، دولت باید هزینه هایش کاهش یابد، از طریق وصول مالیات شریک تمام بنگاههای تولیدی و خدماتی کشور شود و درآمدش را از محل ۲۵ درصد سود بنگاه‌ها و مالیات برارزش افزوده تأمین کند.

هر چه تعداد بنگاههای کشور بیشتر شود و هر چه سود بنگاهها افزایش یابد، دولت هم درآمدش بیشتر می شود. در واقع دولت یک شریک ۲۵ درصدی برای تمامی فعالیت های اقتصادی کشور می شود و باید سعی کند هم تعداد شرکایش را بالاتر ببرد و هم بنگاه های موجود را بزرگتر و سودده تر کند.

*برگرفته از خبرآنلاین

/مهدی زارع پور /
مدیر کارخانه پرشین تابلو تابان
کارشناس ارشد مهندسی
مکانیک و کارشناس ارشد MIS

بی توجهی به استانداردهای مدیریت
بلای جان بخش خصوصی

قسمت دوم و پایانی

در قسمت نخست، انتقاداتی به مجموعه مدیریت بخش خصوصی وارد و اشاره شد به همان منطق که که انتظار می رود در یک پست تخصصی نیروگاه، فرد آموزش دیده و ماهر فعالیت نماید، لازم است در پست حساس مدیریت نیز، فردی آشنا به حداقل استانداردهای مدیریتی که ترمینولوژی آن را نیز می داند، سکان را به دست گیرد.

در بخش پایانی این مقاله، در نظر داریم بصورت مختصر، به مدیریت استراتژیک و تحلیل ماتریس SWOT بپردازیم.

مدیریت استراتژیک، هنر و علم تدوین، اجرا و ارزیابی تصمیمات وظیفه ای چندگانه است که سازمان را قادر می سازد به مقاصد خود دست یابد. مدیریت استراتژیک شامل سه بخش اصلی تدوین، اجرا و ارزیابی استراتژی می باشد، این سه بخش که در نمودار۱ نشان داده شده، ارتباطی تنگاتنگ و متقابل دارند. باید توجه داشت که هربخش دارای اجزا و مراحل خاص خود است که در نمودار ۲ نشان داده شده است.

الف- تدوین استراتژی:

در این مرحله، مأموریت سازمان تعیین شده، عوامل خارجی و داخلی بررسی می شوند تا فرصت ها، تهدیدها، قوت و ضعف ها مشخص شده و بر اساس آن ها، اهداف و استراتژی های سازمان در سطوح مختلف، تعیین شوند.

ب- اجرای استراتژی:

در این مرحله، استراتژی های تعیین شده در مرحله تدوین، بایستی اجرا شوند. برای اجرای این استراتژی ها، ابتدا اهداف و سیاست ها درراستای مأموریت و استراتژی ها تعیین شده و براساس آنها، منابع سازمان تخصیص داده می‌شوند و سپس در ساختار مناسبی و با فرهنگ سازنده، هدایت می شوند تا استراتژی‌ها به اجرا در آیند.

ج- ارزیابی استراتژی:

در این مرحله تغییرات احتمالی عوامل اثرگذار

نمودار۱.
تعامل بخش های سه گانه مدیریت استراتژیک

نمودار۲.
الگوی مدیریت استراتژیک
(منبع: دیوید، ۱۳۸۲، ص ۴۳)

داخلی و خارجی و اثرات احتمالی آنها بر مأموریت، اهداف و استراتژی ها و راه کارهای اجرایی بررسی می شود، همچنین، نحوه انجام هرکدام از مراحل تدوین و اجرای استراتژی از ابعاد مختلف مورد مداقه قرار می گیرند و در نهایت نتایج بدست آمده و نحوه دستیابی به آنها (عملکرد) مورد ارزیابی قرار می گیرند تا انحرافات احتمالی شناسایی شده و در جهت رفع آن ها اقدام گردد.

تعیین مأموریت و تهیه بیانیه مأموریت سازمان

مأموریت یک سازمان، نشان دهنده علت یا فلسفه وجودی و رسالت سازمان بوده و به عبارتی دیگر، بیانگر هویت سازمان است. هر سازمان چه مکتوب باشد چه نباشد، دارای یک فلسفه یا مأموریت است. این فلسفه و مأموریت که هرگونه فعالیت سازمان و رفتار کارکنانش را شکل می دهد، بنا به عقاید و ارزش‌های صاحبان و مدیران سازمان شکل می‌گیرد.

بیانیه مأموریت، جمله یا عبارتی است که بدان وسیله مقصود یک سازمان از مقصود سازمان مشابه متمایز می گردد؛ بیشتر کارشناسان و افراد صاحب نظر در مدیریت استراتژیک، چنین می پندارند که مفاد مأموریت سازمان باید دارای ویژگی های برجسته زیر باشد:

محصول (کالا یا خدمت)، مشتری، بازار، فناوری، توجه به بقا رشد و سود آوری، فلسفه، شایستگی متمایز، توجه به تصور مردم و توجه به کارکنان.

با در نظر گرفتن ویژگی های مأموریت، این موارد را بصورت منسجم و با جملاتی روان و مرتبط به هم، در کنار یکدیگر قرار می دهیم تا بیانیه مأموریت سازمان بگونه ای قابل فهم برای همه تهیه شود.

ماتریس سوات

تحلیل SWOT روشی تحلیلی برای دسته‌بندی عوامل مهم درونی و بیرونی اثرگذار بر سازمان و راهبردها و آینده‌های ممکن و شناسایی توانایی‌ها، کاستی‌ها، فرصت‌ها و تهدیدها است.

تحلیل سوات یکی از ابزارهای برنامه‌ریزی استراتژیک است که برای ارزیابی وضعیت داخلی و خارجی یک سازمان استفاده می‌شود. SWOT در انگلیسی حروف اول کلمات قوت یا Strength، ضعف یا Weakness فرصت یا Opportunity و تهدید یاThreat است. از این روش علاوه بر برنامه‌ریزی راهبردی بطور کلی در تحلیل وضعیت سازمان‌ها استفاده می‌شود. در واقع این تحلیل را باید ابزاری کارآمد برای شناسایی شرایط محیطی و توانایی درونی سازمان بدانیم، پایه و اساس این ابزار کارآمد در مدیریت استراتژیک و همین‌طور بازاریابی است. این تحلیل را علاوه بر SWOT در برخی متون به صورت TOWS نیز آورده‌اند.

در نخستین مرحله، تلاش کنید به کمک شناسایی و لیست عوامل زیر، یک ماتریس SWOT برای خود، تنظیم کنید:

نقاط قوت

• چه مزیت‌هایی نسبت به دیگران دارید؟ (مثلاً هر مهارت، مدرک، تحصیلات، یا ارتباطاتی که شما را از دیگران متمایز می‌کند)

• چه کاری را بهتر از افراد دیگر می‌توانید انجام دهید؟

• به چه منابع درونی‌ای دسترسی دارید؟

• دیگران (به‌ویژه رییستان) چه نقاط قوتی در شما می‌بینند؟

• به کدام‌یک از دستاوردهای خود بیشتر از بقیه افتخار می‌کنید؟

• کدام ارزش‌ها هستند که دیگران از درک و به رسمیت شناختن آن‌ها عاجزند ولی شما به آن‌ها باور دارید؟

• آیا در شبکه‌ای عضویت دارید که هیچ‌کس دیگر در آن عضویت نداشته باشد؟ اگر این‌طور است چه ارتباطاتی با افراد تأثیرگذار دارید؟

هم از دیدگاه خودتان و هم از نقطه‌نظر اطرافیانتان به این سؤالات فکر کنید. از شکسته‌نفسی پرهیز کنید و خجالت را کنار بگذارید و تا آن‌جا که می‌توانید واقع‌گرا باشید. اگر در پیدا کردن نقاط ضعف خود با دشواری روبرو هستید، فهرستی از ویژگی‌های شخصی خود تهیه کنید. در بین ویژگی‌هایی که روی کاغذ می‌آورید، نقاط مثبتی پیدا خواهید کرد که می‌توانید برای ماتریس خود از آن‌ها استفاده کنید.

راهنمایی: نقاط قوت خود را، در مقایسه با دیگران بسنجید. برای مثال، اگر استعداد ریاضی شما بالاست و اطرافیانتان نیز ریاضی‌شان قوی است، احتمالاً نمی‌توان این استعداد شما را در نقش فعلی‌تان به عنوان یک نقطه‌ی قوت در نظر گرفت؛ بلکه باید به چشم یک ضرورت به آن نگاه کرد.

نقاط ضعف

• چه کارهایی هست که چون حس می‌کنید اعتماد به نفس لازم برای انجام دادنشان را ندارید، اغلب از انجامشان طفره می‌روید؟

• اطرافیان شما چه نقاط ضعفی در شما می بینند ؟

• آیا در دوره‌های آموزشی تحصیلی و مهارتی خود از اعتماد به نفس لازم برخوردار هستید؟ اگر پاسخ شما منفی است، کجاها بیشتر احساس ضعف می‌کنید؟

• عادات کاری منفی شما کدام هستند؟ (مثلاً آیا اغلب با تأخیر در محل کار خود حاضر می‌شوید؟ آیا نامنظم هستید؟ آیا زود از کوره در می‌روید؟ یا اضطراب کاری خود را به درستی مدیریت نمی‌کنید؟)

• آیا ویژگی‌های شخصیتی در خود سراغ دارید که در حوزه‌ی کاری‌تان، به اصطلاح «ترمز شما بشوند»؟ مثلاً اگر در حوزه‌ی کاری‌تان باید به‌طور منظم ملاقات، جلسه و یا همایش برگزار کنید، ترس از صحبت کردن در مقابل جمع، نقطه ضعفی اساسی برای شما خواهد بود.

باز هم، هم از دید فردی و درونی، و هم از دید بیرونی به دنبال پاسخ این سؤالات باشید. آیا دیگران نقاط ضعفی در شما می‌بینند که خودتان نمی‌بینید؟ آیا همکاران شما در حوزه‌های اصلی کاری پیوسته از شما جلو می‌زنند؟ واقع‌گرا باشید؛ به نفع شماست هرچه زودتر با هر حقیقت تلخی روبرو شوید.

فرصت ها

• چه فناوری‌های جدیدی هست که می‌تواند به شما کمک کند؟ آیا می‌توانید از دیگران به صورت حضوری یا حتی اینترنتی کمک بگیرید؟

• آیا صنعتی که در آن مشغول کار هستید رو به رشد است؟ اگر این‌طور است، چطور می‌توانید از بازار موجود نهایت استفاده را ببرید؟

• آیا شبکه‌ای از ارتباطات استراتژیک در اطراف خود دارید که بتوانید از کمک یا مشورتشان بهره ببرید؟

• در شرکت خود چه روندهایی (چه مدیریتی چه هرروند دیگری) مشاهده می‌کنید و چگونه می‌توانید از این روندها استفاده کنید؟

• آیا هیچ‌یک از رقبای شما در انجام کار مهمی

عوامل داخلی / عوامل خارجی	نقاط قوت / S	نقاط ضعف / W
فرصت ها / O	استراتژی های SO با بهره جستن از قوت ها، در صدد بهره برداری از فرصت ها برآیند.	استراتژی های WO با بهره جستن از فرصت ها، نقاط ضعف را از بین ببرید.
تهدیدات / T	استراتژی های ST برای احتراز از تهدیدات، از نقاط قوت خود استفاده کنید.	استراتژی های WT نقاط ضعف را کاهش دهید و از تهدیدات پرهیز کنید.

جدول شماره۱. ماتریس سوات

ناموفق بوده است یا نه؟ اگر پاسخ مثبت است، آیا می‌توانید از اشتباهات آن‌ها به نفع خودتان استفاده کنید؟

• آیا در شرکت یا صنعت شما تقاضایی وجود دارد که کسی به برطرف کردن آن توجهی نکرده باشد؟

• آیا مشتریان یا فروشندگان شما از چیزی که به شرکت شما مربوط باشد اظهار نارضایتی می‌کنند؟ اگر پاسخ مثبت است، آیا می‌توانید با ارائه‌ی یک راهکار مناسب، فرصتی برای خود فراهم کنید؟

ممکن است در موارد زیر فرصت‌های مفیدی به چشمتان بخورد:

• رویدادهای شبکه‌ای، کلاس‌های آموزشی، یا همایش‌ها.

• فرض کنید یکی از همکاران شما قرار است چند روز به مرخصی برود. آیا قادر هستید برای بالا بردن تجربه‌ی شخصی‌تان، بخشی از وظایف او را به عهده بگیرید؟

• یک نقش یا پروژه‌ی کاری جدید که نیازمند یادگیری مهارت‌های جدید است، مثل سخنرانی در جمع یا روابط بین‌الملل.

• گسترش مجموعه‌ی کاری یا الحاق یک شرکت دیگر به شرکت شما. آیا مهارت خاصی (نظیر زبان دوم) دارید که بتواند شما را در این فرایند یاری دهد؟

این موضوع نیز حائز اهمیت است که به نقاط قوت خود نگاهی بیندازید و از خودتان بپرسید آیا این‌ها هیچ فرصتی پیش پای شما قرار می‌دهند یا نه. همین‌طور به نقاط ضعف خود نیز نگاه کنید و از خودتان بپرسید آیا با از بین بردن این نقطه‌ضعف‌ها می‌توانید فرصتی برای خودتان فراهم کنید یا نه.

تهدیدها

• در حال حاضر در محیط کار خود با چه موانعی مواجه هستید؟

• آیا هیچ‌یک از همکاران شما بر سر پروژه‌ها یا نقش‌های کاری با شما رقابت می‌کند؟

• آیا شغل شما (یا تقاضای موجود برای آنچه انجام می‌دهید) در حال تغییر است؟

• آیا فناوری‌های در حال تغییر، موقعیت شغلی شما را تهدید می‌کنند؟

• آیا هیچ‌یک از نقاط ضعف شما می‌تواند به تهدیدی برای شما بدل شود؟

انجام دادن این تحلیل، اغلب اطلاعات خیلی مهمی در اختیار شما قرار می‌دهد. این کار می‌تواند نیازهای شما را به شما نشان دهد و مشکلاتی که با آن‌ها مواجه هستید را پیش چشمانتان قرار دهد.

حال، جدولی ماشبه جدول شماره ۱ تهیه و لیست خود را داخل آن چینش کنید:

نمونه (شخصی)

اگر می‌خواهید به عنوان نمونه بدانید یک ماتریس SWOT شخصی چگونه است، نگاهی به نمونه‌ی زیر بیندازید که متعلق به یک مدیر تبلیغات به نام «نیما» است.

نقاط قوت

• من خیلی خلاق هستم. اغلب مشتریان خود را با دیدگاه‌های تازه‌ام در مورد برندهایشان تحت تأثیر قرار می‌دهم.

• با ارباب رجوع و تیم کاری‌ام خوب ارتباط برقرار می‌کنم.

• این توانایی را دارم که برای پیدا کردن بهترین زاویه‌ی تبلیغات، سؤالاتی کلیدی بپرسم.

• خودم را کاملاً وقف موفقیت برند ارباب رجوع خود می‌کنم.

نقاط ضعف

• من نیاز مبرم و وسواس‌گونه‌ای به سریع انجام دادن کارها و حذف آن‌ها از لیست کارهایی که باید انجام دهم دارم و همین باعث می‌شود گاهی اوقات کیفیت کارم قربانی سرعت شود.

• دقیقاً همین نیاز به تمام کردن کارها، وقتی سرم شلوغ می‌شود در من اضطراب به وجود می‌آورد.

• هنگام ارائه‌ی ایده‌هایم در برابر مشتریان خود دچار اضطراب می‌شوم و همین ترس از صحبت کردن در برابر جمع اغلب اوقات شور و شوق لازم برای ارائه‌ی کارم را از من می‌گیرد.

فرصت‌ها

• یکی از رقبای اصلی ما به این معروف شده است که به مشتریان کوچک‌تر خود خدمات چندان مناسبی ارائه نمی‌کند.

• من ماه آینده در یک همایش بزرگ بازاریابی شرکت خواهم کرد. این همایش فرصت خوبی است برای کار استراتژیک شبکه‌ای، و ارائه‌ی چند گردهمایی آموزشی خوب.

• مدیر هنری ما به زودی به مرخصی زایمان خواهد رفت. پوشش دادن وظایف او در دوره‌ی مرخصی‌اش فرصت خیلی خوبی برای پیشرفت شغلی من خواهد بود.

تهدیدها

• یکی از همکاران من، نسبت به من سخنگوی بسیار ماهرتری است و برای کسب موقعیت مدیریت هنری با من در حال رقابت است.

• به خاطر کمبود نفرات پیش آمده در روزهای اخیر، اغلب اوقات کار زیادی روی سرم می‌ریزد و این روی خلاقیت من تأثیر منفی می‌گذارد.

• اوضاع اقتصادی فعلی باعث شده است صنعت بازاریابی رشد کندی داشته باشد. بسیاری از بنگاه‌های اقتصادی تعداد کارکنان خود را کاهش داده‌اند. شرکت ما هم در حال بررسی این موضوع است.

نیما با انجام تحلیل فوق برای کسب موقعیت مدیر هنری، سعی می‌کند خودش را در رقابت با همکارش قرار دهد. او اظهار می‌کند که هم او و هم همکارش، وظایف این پست را بر عهده گرفته‌اند و هر دو با استفاده از نقاط قوت خود در کنار دیگری به عنوان یک تیم در حال فعالیت هستند. نیما در کمال تعجب متوجه می‌شود همکارش از این همکاری خوشحال است. همکار او خودش می‌داند که ایده‌ها را خیلی بهتر ارائه می‌کند، اما اعتراف می‌کند معمولاً ایده‌های خلاق نیما او را تحت تأثیر قرار می‌دهد؛ ایده‌هایی که اذعان می‌کند از بیشتر ایده‌های او بسیار بهتر هستند.

برآیند ماتریس SWOT نیما می‌تواند این باشد که او و همکارش با کار کردن به عنوان یک تیم، شانس این را دارند که مشتریان کوچک‌تر خود را از خدماتی که دریافت می‌کنند بسیار راضی نگه دارند. این باعث می‌شود نقطه‌ضعف‌های فردی هر یک به نوعی توسط دیگری پوشش داده شود و در نتیجه بتوانند از ضعف رقیب خود در این حوزه نهایت استفاده را ببرند.

نکته پایانی

یک ماتریس SWOT ، چارچوبی است برای تجزیه و تحلیل نقاط قوت و نقاط ضعف و همچنین فرصت‌ها و تهدیدهایی که پیش روی شما قرار دارند. این کار به شما کمک می‌کند روی نقاط قوت خود متمرکز شوید، نقاط ضعف خود را به حداقل برسانید و از فرصت‌هایی که در اختیار دارید نهایت استفاده را ببرید. ■

اخبار

اخبار هیات مدیره سندیکا

به کارگیری سامانه ارزی نیما در قراردادهای تیپ در دستور کار هیات مدیره سندیکا

هجدمین جلسه دور هفتم هیات مدیره سندیکا بیست و نهم بهمن ماه سال جاری در محل سندیکای صنعت برق ایران برگزار شد.
در ابتدای این جلسه موضوع راه اندازی سامانه نیما توسط بانک مرکزی با امکان معامله و خرید و فروش ارز بصورت الکترونیکی بررسی و تاکید شد که این سامانه می‌تواند به عنوان یک مرجع رسمی، مبنایی برای تعدیل‌ها باشد و مقرر شد اقدامات لازم برای درنظرگرفتن این امکان در قراردادهای تیپ انجام شود.
در ادامه ضمن ارائه گزارشی از مکاتبات انجام شده با کمیسیون‌های مرتبط مجلس برای تعیین تکلیف قراردادهای متوقف، مقرر شد پس از تعیین تکلیف بودجه سال ۹۷ در مجلس، جلسات مرتبط با این موضوع برگزار شود.
همچنین بررسی نحوه اثربخشی در کارگروه ایجاد شده در توانیر که با حضور نمایندگان برق‌های منطقه‌ای برای حل اختلافات قراردادهای انتقال کار خود را آغاز کرده، از دیگر محورهای مورد بحث در این جلسه بود و آقایان مسائلی، باقری و طاهرزاده به عنوان نمایندگان سندیکا در این کارگروه تعیین شدند. در همین راستا مقرر شد ایجاد کارگروه در خصوص قراردادهای توزیع نیز پیگیری و همین نمایندگان معرفی شوند.

در ادامه جلسه گزارشی از دعوت شورای عالی ارزیابی توانیر از سندیکا برای معرفی نماینده در شورا، اعلام آمادگی سندیکا برای انجام امور تشخیص صلاحیت شرکت‌ها و موافقت شورا برای ارجاع موضوع به سندیکا ارائه شد. به این ترتیب مقرر شد این موضوع به کمیته تشخیص صلاحیت ارجاع شود تا کمیته پیشنهادات خود شامل روال و رویه‌های ارزیابی را به هیأت مدیره ارائه کند.
لزوم برگزاری جلسه‌ای فیمابین سندیکا و شورای ارزیابی توانیر و همچنین جلسه هیأت مدیره سندیکا با معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی از دیگر موضوعاتی بود که در این جلسه مورد تاکید قرار گرفت.
در این جلسه با تصمیم اعضای هیات مدیره مقرر شد لیست نمایندگان سندیکا در تشکل‌ها و شوراهایی که سندیکا در آن کرسی دارد، مورد بازبینی قرار گرفته و مجددا تعیین تکلیف شوند و همچنین گزارشی از وضعیت پیشبرد مصوبات هیات مدیره ارائه شود.
موضوع تشکیل فدراسیون برق نیز از دیگر محورهای مورد بررسی جلسه بود و گزارشی از فرصت‌ها و تهدیدهای تشکیل فدراسیون برق توسط معاونت پژوهشی ارائه شد.
در ادامه گزارش جلسه مشترک سندیکا با سندیکای تولیدکنندگان، انجمن صنفی شرکت‌های توزیع و انجمن صنایع نیروگاهی مطرح و مقرر شد کارگروهی متشکل از آقایان باقری، بهزاد، مهذب ترابی، رهنما، صالحی و شجاعی با مسئولیت آقای باقری، ملاحظات استراتژیک سندیکا در پیشنهادی سناریوهای مطروحه در این شورا را بررسی کرده و گزارش پیشرفت کار را به صورت ماهیانه در هیأت مدیره ارائه دهد.
در ادامه جلسه گزارشی از اقدامات کمیته دانش بنیان از زمان تشکیل تاکنون شامل مکاتبات، جلسات برگزار شده و توافقات صورت پذیرفته با معاونت فناوری ریاست جمهوری، صندوق حمایت از نوآوری و شکوفایی، صندوق حمایت از صنایع برق و الکترونیک و مجمع تشکل‌های دانش بنیان توسط ریاست کمیته ارائه و هیأت مدیره ضمن تقدیر از فعالیت‌های این کمیته در تقویت روابط با نهادهای مرتبط، برلزوم تمرکز بر روی حصول خروجی و دستاورد برای سندیکا و اعضا تاکید کرد.
در پایان این جلسه ضمن ارائه گزارشی از اقدامات انجام شده توسط شعبه اصفهان سندیکا برای طرح موضوعات این تشکل در شورای گفتگوی اصفهان، گزارش جلسه مشترک شعبه خراسان با برق منطقه‌ای خراسان نیز توسط نماینده هیأت مدیره در کارگروه مذکور ارائه و با توجه به تجربه موفق شعبه اصفهان پیشنهاد شد برای کارگروه‌های مشترک در سایر استان‌ها نیز حتی الامکان الگوی پیاده شده در اصفهان ملاک قرار گیرد.

معرفی نمایندگان سندیکا در کارگروه چالش توانیر

هفدهمین جلسه هیات مدیره سندیکای صنعت برق ایران پانزدهم بهمن ماه سال جاری برگزار شد.
در این جلسه بر لزوم مشارکت اعضای هیات‌مدیره در آمایش و پایش سیاست‌ها و راهبردها و انجام رایزنی‌ها برای پیشبرد هرچه بیشتر و بهتر اهداف سندیکا در راستای برآورد خواسته های اعضای محترم سندیکا تاکید شد.
در ادامه جلسه گزارشی از جلسات برگزار شده و مذاکرات کمیته حقوقی و قراردادها با کمیسیون ویژه حمایت از تولید ملی و نظارت بر اجرای اصل ۴۴ قانون اساسی مجلس، معاونت برنامه‌ریزی شرکت توانیر، شورای گفتگوی صنعت برق استان اصفهان و جلسه کارگروه ارتقاء توانمندی‌های کارفرمایان، مشاوران و پیمانکاران توسط رئیس کمیته حقوقی و قراردادها ارائه شد.
بعد از ارائه این گزارش، مقرر شد سندیکا موضوعات اولویت دار خود را ارائه و ارتباطات فیمابین با توانیر را با جدیت بیشتری پیگیری کند. در همین راستا برای کارگروه چالش توانیر، نمایندگان از طرف کمیته حقوقی و قراردادها معرفی شوند و پاسخ نامه توانیر درباره تعرفه های گمرکی ارسال شود.
در این جلسه همچنین ضمن ارائه گزارش مالی ۱۰ ماهه سندیکا شامل گزارش درآمد و هزینه‌ها، وضعیت وصول حق عضویت‌ها و همچنین اقدامات انجام شده برای تأمین مالی سندیکا توسط معاونت اجرایی سندیکا مقرر شد کارگروهی متشکل از خزانه‌دار سندیکا و تعدادی از اعضای هیأت مدیره و دبیرخانه سندیکا برای پیگیری موضوعات مربوط به وصول مطالبات حق عضویت و تأمین مالی سندیکا با اختیارات لازم تشکیل شود. در ادامه

تصمیم گیری درباره شرکت‌هایی که وضعیت بدهکاری حق عضویتشان را با سندیکا تعیین تکلیف نکرده اند، به کارگروه سپرده شد.
همچنین گزارشی از توافقات صورت پذیرفته با شرکت برگزار کننده نمایشگاه بین‌المللی برق خاورمیانه با موضوع همکاری مشترک برای استفاده از ظرفیت‌های سندیکا برای اعزام هیأتی از مقامات ارشد صنعت برق و انرژی ایران به نمایشگاه سال ۲۰۱۸ و افزایش بازدیدکنندگان ایرانی، توسط معاونت اجرایی سندیکا ارائه و مقرر شد اقدامات لازم در خصوص درآمدهای حاصل از این همکاری و نحوه هزینه کرد اقدامات مرتبط با هماهنگی خزانه دار سندیکا انجام شود. همچنین مقرر شد هماهنگی‌های لازم با کمیته توسعه صادرات سندیکا برای انتخاب ترکیب مقامات ارشد در هیأت اعزامی انجام شود.
در ادامه جلسه گزارشی از نظرسنجی انجام شده از اعضا در خصوص اولویت‌های کاری سندیکا توسط معاونت پژوهشی ارائه و مقرر شد نتایج نظرسنجی برای اعضا ارسال شود.
همچنین تحلیل‌های تکمیلی بر روی نتایج نظر سنجی انجام و با در نظر گرفتن سایر ورودی‌های لازم شامل برنامه های استخراج شده از سند راهبردی و نقشه راه استراتژیک سندیکا و همچنین اولویت‌های وزارت نیرو و وزارت صنایع، یک گزارش تکمیلی جهت تعیین اولویت های سال ۹۷ سندیکا تهیه و در نشست پایان سال سندیکا ارائه شود.
طبق تصمیم هیات مدیره مقرر شد نشست پایان سال سندیکا با اعضای محترم با هدف هم اندیشی و گزارش عملکرد سال ۹۶ سندیکا در هفته سوم اسفندماه برگزار و برنامه جلسه با هماهنگی هیأت مدیره نهایی شود.

هیات مدیره الحاقیه توانیر در قرارداد تیپ خرید را پذیرفت

اعضای هیات مدیره سندیکای صنعت برق ایران یکم بهمن ماه سال جاری در محل سندیکای صنعت برق ایران تشکیل جلسه دادند.
در این نشست هیات مدیره سندیکا پس از ارائه گزارشی از اقدامات انجام شده در خصوص تهیه پیش نویس تیپ قرارداد خرید کالا توسط نمایندگان سندیکا و نیز بررسی الحاقیه پیشنهادی توانیر، هیات مدیره موافقت خود را با الحاقیه پیشنهادی توانیر اعلام کرد.
قرار است این امر طی نامه ای که نظرات کمیته حقوقی قراردادهای سندیکا هم در آن عنوان شده، به شرکت توانیر اعلام و پیگیری های سندیکا در مورد پیش نویس تیپ قرارداد انتقال هم ادامه داشته باشد.
در ادامه نحوه انجام پیگیری های لازم به منظور لحاظ شدن امتیاز فنی برای اعضای سندیکا در مناقصات برق‌های منطقه ای و شرکت های توزیع مورد بررسی قرار گرفت و ارائه پیشنهادات و بررسی ملاحظات لازم به کمیته ارزیابی و تشخیص صلاحیت محول شد.
هیات مدیره همچنین با توجه به لزوم تعریف تعهدات سندیکا و اعضا از یکدیگر، تهیه پیش‌نویس میثاق‌نامه عضویت سندیکا، ضمانت‌های اجرایی و نحوه عملیاتی کردن آن را در دستور کار خود قرار داد تا پس از نهایی شدن در مجمع عمومی به تصویب اعضا برسد.
تعلیق ضبط ضمانت نامه ها و فسخ قراردادها تا زمان برگزاری مجدد جلسات کارگروه مشترک درخواستی است که قرار است از سوی سندیکا به همایون حائری، معاونت برق و انرژی وزیر نیرو اعلام شود تا دوره روند حل و فصل قراردادهای متوقف در دستور کار سندیکا و وزارت نیرو قرار گیرد.
در بخش دیگری از شانزدهمین جلسه هیات مدیره سندیکای صنعت برق ایران، ضمن ارائه گزارشی از اقدامات انجام شده برای تهیه پیشنهاد سندیکا در خصوص تعرفه‌های گمرکی و موضوعات طرح و توافق شده در جلسه کمیته حقوقی قراردادها با نمایندگان سایر کمیته‌های سندیکا، مقرر شد کارگروه دائمی تعرفه ذیل کمیته حقوقی قراردادهای سندیکا با حضور نمایندگان تمامی کمیته‌های سندیکا تشکیل شده و متن نهایی پیشنهاد سندیکا در خصوص تعرفه‌های گمرکی پس از کسب نظر از هیأت مدیره برای وزارت نیرو ارسال شود. در همین خصوص قرار است کمیته حقوقی سندیکا نشست مشترکی نیز با انجمن سازندگان تابلو برگزار کند.
برگزاری نشست مشترک با نماینده اتاق بازرگانی در کمیته ماده ۱؛ برگزاری جلسه آتی هیات مدیره با حضور مدیرعامل شرکت برق منطقه ای تهران و نیز انجام پیگیری های لازم برای برگزاری نشست مشترکی با معاون برق وزیر نیرو در خصوص نحوه استفاده از اعتبار بانک توسعه اسلامی از دیگر مصوبات این جلسه بود.

اخبار کمیته‌های سندیکا

کمیته اتوماسیون و مخابرات

برگزاری مجمع عمومی کمیته تخصصی اتوماسیون و مخابرات

جلسه مجمع عمومی کمیته تخصصی اتوماسیون و مخابرات پنجم اسفند ماه سال جاری در محل سندیکای صنعت برق ایران برگزار شد.

در ابتدای این نشست، رئیس کمیته گزارشی از عملکرد سال ۹۶ این کمیته ارائه کرد که با اتفاق آرا به تصویب رسید. همچنین درباره برگزاری سمینار تخصصی کمیته برای شرکتهای مشاور و پیمانکار نفتی بحث و تبادل نظر شد. در این جلسه مقرر شد شرکتهای عضو به عنوان نمایندگان کمیته تخصصی اتوماسیون و مخابرات در کمیته دانشبنیان سندیکا حضور و همکاری داشته باشند.

رتبه بندی شرکت‌های عضو کمیته از طریق سندیکا در سازمان برنامه‌وبودجه کشور و وزارت صنایع، پیشنهاد تشکیل کارگروه اتوماسیون صنعتی، ایجاد مقدمات جایگاه ترجیحی شرکت‌های عضو این کمیته در پروژه های صنعت برق از طریق آیین‌نامه شرکت‌های یکپارچه‌ساز، تعامل با کمیته ارزیابی و تعیین صلاحیت سندیکا، تمرکز بر روی تاسیس کمیته روابط بین‌الملل سندیکا، اقدام جهت چاپ کاتالوگ بین‌المللی اعضای کمیته از دیگر محورهای مورد بحث در این جلسه بود.

دستور کار کمیته اتوماسیون و مخابرات سندیکا؛

جمع بندی نظرات برق های منطقه ای در مورد آیین نامه یکپارچه سازان

هفتاد و دومین جلسه هیئت رئیسه کمیته تخصصی اتوماسیون و مخابرات سندیکا پانزدهم بهمن ماه سال جاری در محل سندیکای صنعت برق ایران برگزار شد.
در ابتدای این جلسه، توضیحاتی درباره جلسه تعرفه و حمایت از ساخت داخل مطرح شد. بنا بر تصمیم هیات رئیسه مقرر شد در جلسه آتی نیز موضوع تعرفه ها با حضور دبیر و نمایندگان کمیته پست سازان در هیات مدیره سندیکا بررسی شود.
در ادامه جلسه اعضای هیات رئیسه کمیته درباره تمهیدات جذب مشارکت اعضا، تهیه پرسشنامه جهت ارزیابی عملکرد کمیته، تدوین اهداف و خط-مشی عملکرد کمیته و تعیین برنامه ۶ ماهه برگزاری جلسات کمیته به بحث و بررسی پرداختند. همچنین قرار شد اعضای هیات رئیسه کمیته نقطه نظرات ارسالی برق های منطقه ای سراسر کشور در مورد بحث آیین‌نامه یکپارچه-سازان را مورد ملاحظه قرار دهند.
همچنین مقرر شد مذاکره با پژوهشگاه نیرو در خصوص پیش بینی هزینه های اسپک قرارداد در قالب بودجه معاملات متوسط در دستور کار کمیته قرار گیرد.

در نشست تخصصی کمیته تخصصی اتوماسیون و مخابرات سندیکا صورت گرفت؛

تبیین استانداردهای پرکاربرد برای دستورالعمل سیستم‌های حفاظت

کمیته اتوماسیون و مخابرات سندیکا روز سه‌شنبه سوم بهمن ماه با حضور کارشناسان و مدیران شرکت IGMC به منظور تعامل بیشتر اقدام به برگزاری نشستی تخصصی کرد.
در این جلسه پس از معرفی استاندارد IEC۶۱۸۵۰و کاربرد آن در صنعت برق، توضحیات مبسوطی در خصوص تاثیر متقابل سیستم‌های اتوماسیون و حفاظت در پست‌های فشارقوی براساس استاندارد IEC۶۱۸۵۰ ارائه شد.
در ادامه این جلسه مقرر شد تبادل ارتباط فنی کمیته و شرکت IGMC تداوم یابد. همچنین ارائه مطالب و محتوای تخصصی پیشنهادی حاضرین در خصوص تاثیر متقابل سیستم‌های حفاظت و اتوماسیون در دستور کار کمیته تخصصی اتوماسیون و مخابرات قرار گرفت تا پس از بررسی و تصویب، برای درج در دستورالعمل سیستم‌های حفاظتی مدیریت شبکه به آن مجموعه ارسال شود.

کمیته ارتینگ

برگزاری دوره آموزشی کمیته ارتینگ با همکاری سازمان استاندارد

دوره آموزشی کارگروه تدوین استاندارد کمیته ارتینگ و حفاظت در برابر صاعقه سندیکا، شانزدهم بهمن ماه سال جاری در محل سندیکای صنعت برق ایران برگزار شد.
این دوره آموزشی با توجه به تلاش های «کارگروه تدوین استاندارد کمیته ارتینگ و حفاظت دربرابر صاعقه» مبنی بر بروزرسانی، تدوین و گسترش استانداردهای مرتبط با حوزه ارتینگ و حفاظت در برابر صاعقه و نیز مکاتبات و مذاکرات کمیته با سازمان ملی استاندارد به منظور رسمیت بخشیدن به فعالیت این کمیته و حسن انجام فعالیت های آن در راستای نیل به اهدف تعریف شده، برگزار شد.
در همین رابطه سازمان ملی استاندارد جهت صدور پروانه نحوه تدوین استاندارد ملی و استاندارد شماره ۵ این سازمان مدرسی را به کمیته ارتینگ و حفاظت در برابر صاعقه سندیکا معرفی کرد و در نهایت با هماهنگی های انجام شده و تعیین تاریخ حضور کارشناس سازمان ملی استاندارد، این دوره با حضور ۱۵ نفر از شرکت های عضو سندیکا در شانزدهم بهمن ماه برگزار شد.

کمیته ارزیابی و تشخیص صلاحیت

در جلسه کمیته کمیته ارزیابی و تشخیص صلاحیت سندیکا تصمیم‌گیری شد؛

معرفی شرکت‌ها برای مناقصات درگرو توافق بر رصد پروژه توسط سندیکا

هیات‌رییسه کمیته ارزیابی و تشخیص صلاحیت سندیکا اواسط دی ماه با محوریت بررسی موضوع اعمال امتیاز اعضای سندیکا در مناقصات برق‌های منطقه‌ای تشکیل جلسه داد.
در ابتدای این جلسه رییس کمیته با ارائه گزارشی از دیدار هیات‌مدیره با شعبه خراسان سندیکا و دیدار با مدیرعامل شرکت برق منطقه‌ای این استان از اعمال امتیاز برای اعضای مورد تایید سندیکا در اسناد مناقصه این شرکت خبر داد و خاطرنشان کرد: برای کسب این امتیاز تنها داشتن گواهی عضویت سندیکا کافی نبوده و لازم است توافقی مابین طرفین قرارداد و سندیکا صورت پذیرد که به سندیکا اجازه رصد کردن روند اجرایی پروژه داده شود.
وی در این رابطه افزود: یکی از وظایف کمیته می‌تواند شفاف‌سازی شروط قابل پذیرش برای طرفین باشد. در ادامه این جلسه همچنین طی مذاکره تلفنی با رییس هیات‌مدیره سندیکا در خصوص پیگیری نتیجه جلسات با برق‌های منطقه‌ای و توانیر اشاره شد، تا کنون موضوع اعمال امتیاز در اسناد مناقصه از سوی شرکت‌های برق منطقه‌ای تهران، اصفهان، خراسان و هرمزگان مورد پذیرش واقع شده و مدیران آن شرکت‌ها در این خصوص به سندیکا قول مساعد داده‌اند.
در ادامه با اتفاق نظر اعضای هیات‌رییسه مصوب شد انجام بررسی‌ها و پیگیری‌های لازم در مورد سه محور کلیدی که به صورت بالقوه دارای فرصت‌های مناسبی برای ایفای نقش سندیکا در مباحث ارزیابی و تشخیص صلاحیت شرکت‌ها هستند، در دستور کار کمیته قرار گیرد. همچنین مقرر شد به منظور پیشرفت برنامه عملیاتی کمیته تقسیم کار صورت گرفته و هریک از اعضا عهده‌دار بخشی از امور باشند.
براین اساس در خصوص محورهای سه‌گانه اهداف و برنامه‌های کمیته، روش قانونی استفاده از «تبصره ماده ۵ قانون حداکثر استفاده از توان تولیدی و خدماتی در تامین نیازهای کشور» به عنوان یکی از این با محورها با اثربخشی در بلندمدت معرفی شد. همچنین استفاده از ارتباطات دوستانه ایجادشده با شرکت‌های برق منطقه‌ای تهران، اصفهان، خراسان و هرمزگان با اثربخشی میان‌مدت و با اقدامات عاجل در این زمینه دیگر محور کلیدی مطروحه جهت اقدام کمیته بود. علاوه براین در سومین محور استفاده از فرصت‌های بالقوه موجود در پروژه‌های غیردولتی و معرفی شرکت‌های دارای صلاحیت در صورت استعلام از جانب کارفرما مطرح شد.
در ادامه جلسه نقشه راه اقدامات آتی کمیته ارائه و پس از تبادل نظر مقرر شد اعضا به منظور نهایی کردن آن، نظرات دقیق و کارشناسانه خود را در جلسه بعدی اعلام کنند.
در پایان ضمن ارائه پیش‌نویس نامه خطاب به معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر در خصوص معرفی نماینده برای حضور در جلسات کمیته، تصمیم‌گیری چگونگی این ارتباطات به جلسه بعد موکول شد.

کمیته انرژی های تجدیدپذیر

اعتراض کمیته انرژی‌های تجدیدپذیر سندیکا به افزایش تعرفه پنل‌های خورشیدی

جلسه هیات رییسه کمیته انرژی های تجدیدپذیر هشتم اسفند ماه سال جاری با هدف بررسی تعرفه های گمرکی و دغدغه های آموزشی کمیته در محل سندیکای صنعت برق ایران تشکیل شد.
در ابتدای این جلسه، اولویت ها و سازوکار سندیکا در امور آموزشی با حضور معاونت آموزش و پژوهش سندیکا مورد بحث و تبادل نظر قرار گرفت. برگزاری دوره های آموزشی با رویکرد کاربردی و عملی، اجتناب از برگزاری دوره های کلیشه ای و مشابه با بیرون از سندیکا، استفاده از ظرفیت علمی و تجربی شرکت های عضو کمیته و برخورداری اعضای کمیته از تخفیف در موضوعات مرتبط از اهم موارد مطرح شده و انتظارات اعضای هیات رییسه از واحد آموزش سندیکا بود.
در ادامه علیرضا اسدی، معاونت پژوهش و آموزش سندیکا ضمن تشریح ساز و کار و سیاست های آموزشی سندیکا از درخواست اعضای هیات رییسه کمیته برای برگزاری دوره های آموزشی مرتبط با حوزه انرژی های تجدیدپذیر استقبال کرد و مهمترین دغدغه این معاونت را برگزاری دوره هایی با موضوعات با کیفیت و جذاب و با حضور مدرسانی با تجربه و حرفه ای عنوان کرد.
به این ترتیب مقرر شد اعضای هیات رییسه موضوعات و دوره های مورد نظر خود را در قالب پروپوزال در اختیار معاونت آموزش و پژوهش بگذارند تا در اسرع وقت مورد بررسی و در برنامه سه ماهه اول سال ۹۷ گنجانده شود.
در بخش دیگری از جلسه هیات رییسه کمیته انرژی های تجدید پذیر که دبیر کمیته حقوقی و قراردادهای سندیکا مهمان آن بود، اعضا ضمن اشاره به افزایش غیرکارشناسی تعرفه پنل های فتوولتاییک از ۱۵ درصد به ۳۲ درصد، مراتب اعتراض خود را نسبت به این تصمیم وزارت صنعت، معدن و تجارت اعلام کردند. اعضای هیات رییسه همچنین با تاکید بر اینکه افزایش تعرفه در شرایط فعلی منجر به گرانترشدن اجرای پروژه های خورشیدی می شود، از کمیته حقوقی و قرار دادهای سندیکا به عنوان مسئول پیگیری بحث تعرفه ها در سندیکا توضیح خواستند.
دبیر کمیته حقوقی و قرارداد ها با اشاره به جلسات تشکیل شده در خصوص تعرفه تاکید کرد که هیچ نامه و یا درخواستی برای افزایش یا کاهش تعرفه ها از این کمیته به سازمان ها و ارگان های خارج سندیکا ارسال نشده و اگر تغییری در تعرفه واردات کالا های مرتبط با صنعت تجدیدپذیر صورت گرفته، از مبادی خارج سندیکا نشات می گیرد.
در پایان این جلسه قرار براین گذاشته شد که نامه ای در اعتراض به این افزایش به هیات مدیره سندیکا ارسال شود و ضمن درج دلایل و براهین متقن و کارشناسی شده، اشتباه بودن افزایش تعرفه واردات پنل در شرایط فعلی برای اعضای هیات مدیره به اثباث برسد. همچنین مقرر شد پس از اقناع هیات مدیره سندیکا، نامه ای به آقای میرنژاد ارسال و از افزایش ردیف کالای مربوط به پنل فتوولتاییک در سال آینده جلوگیری به عمل آید.

تجدیدپذیرهای اصفهان سندیکایی می‌شوند

کمیته انرژی‌های تجدیدپذیر سندیکا روز پنجشنبه پنجم بهمن ماه با حضور اعضای هیات‌رییسه این کمیته، جمعی از سرمایه‌گذاران حوزه تجدیدپذیر و نمایندگان شعبه اصفهان به همراه رییس هیات‌مدیره سندیکا، در محل سندیکا تشکیل جلسه داد.
در این جلسه پس از بیان مشکلات و موانع سرمایه‌گذاران نیروگاه‌های انرژی‌های تجدیدپذیر در استان اصفهان، راهکارها و تجربیاتی جهت رفع این موانع توسط حاضرین به اشتراک گذاشته شد. در ادامه اعضای هیات‌رییسه کمیته تجدیدپذیر ضمن اشاره به اقدامات و پیگیری‌های انجام شده و برنامه‌های آتی کمیته، بر عضویت مهمانان جلسه در سندیکا و لزوم برنامه‌ریزی اقدامات بلندمدت و کوتاه‌مدت برای حل این مشکلات تاکید داشتند. لذا مقرر شد واحد عضویت سندیکا در شعبه اصفهان و تهران، اقدامات مورد نیاز جهت عضویت اعضای دعوت‌شده به این جلسه و دیگر سرمایه‌گذاران مرتبط با حوزه تجدیدپذیر را با هماهنگی این کمیته صورت دهند.
در ادامه جلسه مقرر شد پس از ارسال اقدامات صورت‌گرفته و تجربیات گردآمده در کمیته انرژی‌های تجدیدپذیر سندیکا به شعبه اصفهان، اطلاعات این شعبه در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر به هیات‌مدیره سندیکا و کمیته انرژی‌های تجدیدپذیر ارجاع شود.
همچنین ارائه اطلاعات و موارد دریافتی از سرمایه‌گذاران در استان اصفهان در قالب گزارش به کمیته انرژی‌های تجدیدپذیر در دستورکار شعبه اصفهان قرار گرفت.
علاوه براین به تصویب رسید جهت جمع‌بندی همه جانبه موضوع، اقدامات مذکور به طور مشابه برای شعبه خراسان سندیکا نیز صورت گیرد و نیز موانع و مشکلات شرکت‌های عضو کمیته با تجمیع موارد مطرح شده در این جلسه آماده و به‌روزرسانی شود. همچنین مقرر شد این موارد طی نامه‌ای به سیدمحمد صادق‌زاده معاون وزیر نیرو و رییس ساتبا انعکاس یابد.
همچنین با توجه به جلسه هیات‌مدیره سندیکا با کمیسیون صنایع مجلس در روزهای آینده، مصوب شد موارد مطرح‌شده در این جلسه به نمایندگان مجلس نیز انتقال داده شود.
براساس مصوبات این جلسه مقرر شد طی ارسال نامه‌ای به محسن مهرعلیزاده استاندار اصفهان در خصوص مشکلات سرمایه‌گذاران در استان اصفهان، تجربه‌های موفق دیگر استان‌های کشور مانند یزد در قالب راهکار پیشنهاد شود.
در پایان جلسه مجموعه موارد مطرح شده توسط اعضا توسط رییس هیات‌مدیره سندیکا مورد جمع بندی قرار گرفت. وی با اشاره به جایگاه سندیکا و ارتباطات برقرارشده طی سال‌های گذشته با دیگر دستگاه‌ها و نهادهای دولتی و غیر دولتی، پیگیری همه جانبه مشکلات تجدیدپذیرها را در سطوح مختلف کمیته و هیات‌مدیره یکی از اولویت‌های اصلی دانست.

کمیته سازندگان تابلوهای برق

بررسی آئین‌نامه ارزیابی عضویت

جلسه اعضای کمیته سازندگان تابلوهای برق هفدهم دی ماه سال جاری در محل سندیکای صنعت برق ایران تشکیل شد.
در این جلسه علاوه بر ارائه گزارش توسط نماینده تابلوسازان از جلسات هیات رییسه کمیته ارزیابی و تشخیص صلاحیت سندیکا ، آیین‌نامه مصوب جدید کمیته های عمومی سندیکا مجددا بررسی وموردمطالعه قرار گرفت و نظرات و پیشنهادات کمیته با حضور معاون اجرایی سندیکا مطرح گردید.
در ادامه جلسه آیین‌نامه ارزیابی عضویت منطبق با سیستم اجرایی انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت ایران ،مورد بحث وبررسی قرار گرفت و بااعمال اصلاحات لازم براساس نظرات و پیشنهادات هیات رییسه کمیته تابلوسازان ، بررسس وتصویب آیین نامه به جلسه آتی کمیته موکول شد.

کمیته تولیدپراکنده

طی دیداری چندجانبه در کمیسیون ویژه مجلس صورت گرفت؛

میانجی‌گری کمیسیون ویژه مجلس در ماجرای قطع گاز DGها

نماینده هیات‌رییسه کمیته تولید پراکنده به همراه نمایندگانی از انجمن تولیدکنندگان برق و حرارت (CHP)روز دوشنبه دوم بهمن ماه با چند تن از نمایندگان مجلس شورای اسلامی در کمیسیون ویژه بودجه مجلس دیدار کردند.
در ابتدای این جلسه که علاوه براین با حضور پرستونریمیسا مجری طرح نیروگاه‌های تولید پراکنده شرکت توانیر وهمچنین نمایندگانی از وزارت نفت، سازمان برنامه وبودجه وکارشناسان دفتر پژوهش‌های مجلس برگزار می‌شد، نمایندگان بخش خصوصی از سندیکا و انجمن تولیدکنندگان برق و حرارت به طرح مسائل و مشکلات اعضای این تشکل‌ها پرداختند.
در این راستا پس از آنکه ارزش‌های مد نظر قانون‌گذار از طرح ایجاد نیروگاه‌های مقیاس کوچک از جمله موضوع کاهش تلفات، جلوگیری از افت ولتاژ، کاهش هزینه‌های انتقال نیرو و رعایت مسایل مربوط به پدافند غیرعامل تشریح ومورد تاکید قرارگرفت، عنوان شد: به‌علت اختلاف بین وزارتخانه‌های نیرو ونفت طی ۴ ماه اخیر، گاز تعدادی از نیروگاه‌ها قطع شده که این امر عملا تعطیلی نیروگاه و متعاقبا بیکاری کارکنان و متضرر شدن سرمایه‌گذاران را در پی داشته است.
برهمین اساس ضمن تاکید بر موضوعیت «تبدیل انرژی» در قراردادهای تولیدکنندگان با شرکت توانیر، تصریح شد: اختلاف برداشت از قانون بین وزارت‌خانه‌ها نمی‌بایست به سرمایه‌گذاران وتولیدکنندگان تسری داده شود وکسب وکار آنان را تحت تاثیر قراردهد.
در این جلسه نمایندگان بخش خصوصی همچنین با اشاره به مشخص بودن موضوع قیمت گاز برای نیروگاه‌های کوچک مقیاس و همچنین نحوه پرداخت آن براساس آیین‌نامه مصوب تبصره ۱۴ قانون بودجه سال ۹۶، خواستار مشخص شدن هرچه سریعتر مسایل مربوط به سال‌های ۹۴ و۹۵ و رفع مشکلات نیروگاه‌ها در این زمینه شدند.
در بخش دیگری از مذاکرات این جلسه موضوع راندمان الکتریکی بالای ۵۵ درصد مطرح و عدم امکان اجرایی بودن آن خصوصا در مورد واحدهایی سابقا احداث‌شده مورد تاکید قرارگرفت و نماینده شرکت توانیر در تایید این موضوع به ارائه توضیحات مبسوطی پرداخت. علاوه براین اشکالات مرتبط با الزام متقاضیان به اجرای طرح بازیافت مطرح و توضیحات لازم ارائه شد.
در ادامه مجری طرح تولید پراکنده شرکت توانیر ضمن ارائه توضیحات کاملی در تایید سخنان نمایندگان بخش خصوصی، به اختلاف نظربا وزارت نفت در خصوص میزان بدهی شرکت توانیر و عدم اعتبار لازم برای پرداخت این بدهی اشاره داشت. همچنین نمایندگان وزارت نفت ضمن توضیحاتی در خصوص مصوبات قانونی، مانده طلب ۱۴۰میلیارد تومانی را از نیروگاه‌های کوچک مقیاس غیر قابل توجیه دانستند. نماینده سازمان برنامه و بودجه نیزدر ادامه الزام به اجرای مفا قانون بودجه و برنامه ششم را مورد تاکید قرارداد.
در پایان جلسه به منظور جمع‌بندی موضوع، حمیدرضا فولادگر رییس کمیسیون ویژه مجلس شورای اسلامی پس از استماع سخنان تمامی ذینفعان اعلام داشت: با توجه به تداوم قطع گاز تعداد قابل توجهی از نیروگاه‌ها و عدم ارتباط مستقیم عوامل بروز این موضوع با تولیدکنندگان مناسب است وزارت نفت ضمن اتصال انشعاب واحدها با استمهال بدهی موافقت کند تا در یک مدت معین مشکل بین وزارتخانه‌های نفت و نیرو مرتفع شود. در این رابطه مقرر شد در این خصوص نامه‌ای ازسوی وزیرنیرو به وزیرنفت ارسال شود.
وی همچنین پیشنهاد کرد: با توجه به اینکه به نظرمی‌رسد در احکام برنامه ششم، قوانین مربوط به بهبود کسب‌وکار وبهینه‌سازی مصرف سوخت مغایرت‌هایی وجود دارد، لازم است برگزاری جلسات کارشناسی در این خصوص در دستور کار قرار گیرد.
براین اساس دستورات لازم به دبیرکمیسیون ویژه مجلس برای دعوت از تمامی نهادها وبخش خصوصی اعلام شد.

کمیته حقوقی و قراردادها

اظهارنظر کمیته حقوقی و قراردادهای سندیکا درباره تعرفه‌های گمرکی سال ۹۷

کمیته حقوقی و قراردادهای سندیکای صنعت برق ایران در نامه‌ای به قائم مقام وزیر در امور بین‌الملل و پشتیبانی صنعت آب و برق، نظر خود را درباره تعرفه‌های گمرکی سال ۱۳۹۷ اعلام کرد.
نگارنده در ابتدای نامه تاکید می‌کند که اظهار نظراین سندیکا درباره تعرفه‌های گمرکی ۱۳۹۷ مطابق اساسنامه و اهداف این تشکل مبتنی برحمایت از تولید (کالا خدمات) داخلی با حفظ رقابت پذیری موجود در زنجیره تامین با رویکرد انحصار زدایی و افزایش کیفیت کالا و خدمات است.
این نامه اذعان دارد که شرایط حاکم براقتصاد ایران مانند تورم داخلی، وضعیت نرخ ارز در دسترس، نرخ بهره بانکی، رکود، تاخیر در تادیه پرداخت ها، شرایط حاکم برمالیات و تامین اجتماعی از جمله مواردی است که تعدیل در آنها موجبات حمایت همه جانبه از زنجیره تامین از جمله تولید (کالا و خدمات) داخلی را فراهم می‌آورد و اقتصاد مقاومتی چیزی جزاین نیست.
در این نامه، پنج بند زیربه عنوان اصلی ترین محورهای موردنظر کمیته حقوقی و قراردادهای سندیکا درباره تعرفه‌های گمرکی سال ۹۷ ذکر شده است:
۱. شفافیت تعرفه ای درباره تجهیزات صنعت برق وجود ندارد و لازم است این مهم در کارگروه تخصصی مشترک و دائمی فیمابین وزارت نیرو و سندیکا تعیین تکلیف گردد .(شفافیت تعرفه ای مبتنی برتخصصی شدن آن)
۲. این سندیکا از هرگونه کاهش تعرفه مواد اولیه (به گونه ای که از تعرفه کالای ساخته شده مرتبط کمتر باشد) در راستای حمایت از ساخت کالای داخلی حمایت می‌کند .
۳. از آنجائیکه هر گونه فعالیت اقتصادی طولانی مدت منجمله تولید (کالا و خدمات) نیاز به ثبات در قوانین و مقررات دارد این سندیکا اعتقاد دارد هر گونه تغییر به ویژه تغییرات جهشی و فوری در مقررات بدون در نظرگرفتن زمان تنفس لازم برای پیش بینی و برنامه ریزی نقض غرض بوده و مورد تائید این سندیکا نمی باشد .

۴. هر گونه تغییر در تعرفه های تجهیزات ساخته شده بدون توجه به آمار دقیق مقدار یا تعداد مورد نیاز کشور، شناخت کامل ظرفیت تولید داخل مبتنی بر حفظ رقابت پذیری و جلوگیری از ایجاد انحصار، مورد تائید این سندیکا نمی‌باشد.
۵. نظر به اینکه ماده تغییرقوانین و مقررات در قراردادهای دولتی معمولا مرتبط با تغییرتعرفه های گمرکی می باشد اما استفاده از این ماده دارای مشکلات ویژه ای از جمله اولاً به هنگام نبودن جبران آن است و ثانیاً بروکراسی شدید حاکم برآن است فلذا شرکت طرف قرارداد با دولت (در صورت افزایش میزان تعرفه)مجبور به تامین بار مالی قابل توجهی خواهد شد بنابراین هرگونه تغییرافزایش تعرفه ها منوط به جبران بهنگام بار مالی آن برای قراردادهای جاری بوده مضافاً براینکه افزایش میزان تعرفه نبایستی باعث افزایش قیمت تجهیزات مشابه ساخت داخل را نیزفراهم آورد و در این زمینه بایستی رصد لازمه صورت پذیرد .
کمیته حقوقی و قراردادها در پایان این نامه، اصلاح بند ۷ مندرجات ذیل یادداشت فصل ۸۴ (عبارت تجهیزات مورد مصرف در نیروگاه ها حذف گردد) را تنها اصلاحیه مورد درخواست سندیکا در کتاب مقررات صادرات و واردات سال ۱۳۹۷ عنوان کرده است.

معرفی نمایندگان سندیکا در کارگروه مدیریت اختلافات قراردادی به توانیر

چندی پیش مدیر عامل شرکت توانیر پس از پیگیری های گسترده کارگروه قراردادهای متوقف سندیکای صنعت برق ایران، طی نامه ای به شرکت های برق منطقه ای از تشکیل کارگروه مدیریت اختلافات قراردادی به منظور ارتقای توانمندی این شرکت ها خبرداد.
در این نامه که هفدهم بهمن ماه سال جاری برای مدیران عامل شرکت های برق منطقه ای ارسال شده، بررسی اختلافات شرکت ها با مشاوران و پیمانکاران به منظور کاهش دعاوی مربوطه و حل و فصل غیر قضایی، ارائه راهکار قانونی، پیگیری بازنگری مقررات از جمله دستورالعمل ها و بخشنامه ها در مراجع ذیربط به عنوان اهداف اصلی تشکیل کارگروه مدیریت اختلافات قراردادی عنوان شده بودند.
در پایان این نامه از مدیران برق های منطقه ای خواسته شده بود که کارشناسانی برای عضویت در این کارگروه معرفی کنند که علاوه برتسلط کافی به قوانین، بخشنامه ها، آیین نامه و ضوابط و مقررات قراردادهای پیمانکاری و مشاوران به این حیطه علاقمند نیزباشند.
در همین راستا از سندیکای صنعت برق ایران نیز به عنوان نماینده پیمانکاران و مشاوران خواسته شده بود تا نمایندگان خود را جهت حضور در این کارگروه معرفی کنند. در همین راستا پیام باقری، نایب رییس هیات مدیره و رییس کمیته توسعه صادرات، مهدی مسائلی، عضو هیات مدیره و رییس کمیته حقوقی قراردادهای سندیکا و امیرحسین طاهرزاده، عضو کمیته سازندگان پست های فشار قوی به عنوان نمایندگان سندیکا در کارگروه مدیریت اختلافات قراردادی معرفی شدند.

تاکید کمیته حقوقی و قراردادهای سندیکا برلزوم اعمال ضمائم قراردادهای تیپ

کمیته حقوقی و قراردادهای سندیکای صنعت برق ایران طی نامه‌ای از معاونت هماهنگی توزیع شرکت توانیر ضمن تایید متن قرارداد تیپ، برلزوم پیگیری این معاونت به منظور اعمال ضمائم قراردادی اعم از تعدیل نرخ ارز و فلزات و جبران خسارت تعدیل تاکید کرد.
نگارنده در این نامه ضمن اشاره به اینکه دستورالعمل های موجود از نظر شاخص ها و الگوریتم محاسبه به عنوان پوشش دهنده ریسک های قرارداد مناسب نیستند، از آمادگی سندیکای صنعت برق برای بررسی و اصلاح دستورالعمل های موجود و ارائه راهکارهای عملیاتی در جلسات کارشناسی خبرداده بود.

اعلام آمادگی سندیکا برای همکاری با اتاق بازرگانی در بررسی اعمال تعدیل در قراردادها

کمیته حقوقی و قراردادهای سندیکای صنعت برق ایران طی نامه‌ای از رئیس اتاق بازرگانی، صنایع معادن و کشاورزی ایران درخواست کرد راهکار مناسبی برای تعدیل قراردادهایی که در آن ها تعدیل مبلغ قرارداد ناشی از اثرات افزایش قیمت ارز دیده نشده است، ارائه کند.
نگارنده در این نامه با اشاره به اینکه تلاطمات نرخ ارز در سال ۱۳۹۶ به‌ویژه طی سه ماه اخیر موجب بی‌اعتباری قیمت‌های ارائه شده اعضای سندیکا به یکدیگر(سازندگان به پیمانکاران) و متقابلاً خروج از اعتبار قیمت پیمانکاران به دستگاه های اجرائی شده است، تاکید دارد که حفظ ظرفیت‌های بخش‌خصوصی در چنین شرایط بی‌ثباتی اقتصاد مستلزم عزم ملی و هماهنگ است.
در این نامه اذعان شده است که سندیکای صنعت برق ایران به نمایندگی از ۵۰۰ شرکت سازنده و پیمانکار صنعت برق و انرژی کشور، بررسی فوری موضوع را برای بقای شرکت های تولید کننده تجهیزات و پیمانکاران بسیار ضروری می داند و لازم است راه کار مناسبی برای تعدیل قراردادهایی که در آن ها تعدیل مبلغ قرارداد ناشی از اثرات افزایش قیمت ارز دیده نشده است ارائه و اجرایی شدن آن پی گیری شود.
در پایان نامه تاکید شده است که سندیکای صنعت برق ایران آمادگی دارد در این خصوص همکاری‌های لازم را با اتاق بازرگانی بعمل آورد و انتظار دارد با توجه به اهمیت و فراگیربودن موضوع، با فوریت و جدیت پیگیری شود.

تاکید سندیکا بر استفاده موثر از ظرفیت‌های ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر

کمیته حقوقی و قراردادهای سندیکای صنعت برق ایران در نامه‌ای خطاب به قائم مقام دبیر کمیته ماده ۱۲ قانون احکام دائمی برنامه‌های توسعه کشور فراهم ساختن بسترهای لازم برای استفاده موثر از ظرفیت‌های قانونی ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر را ضروری دانسته است.
نگارنده با اشاره به اینکه ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیراز جمله ظرفیت های قانونی است که سرمایه گذاران را تشویق به ارائه طرح‌هایی با هدف کاهش مصرف سوخت می‌کند، تاکید داشته است که در وزارت نیرو نیز طرح‌های متعددی در حوزه صنعت برق با استفاده از این ظرفیت قانونی وجود داد اما متاسفانه تاکنون بهره چندانی از آن نصیب وزارت نیرو و بخش خصوصی فعال در صنعت

برق نشده است.
در پایان نامه ضمن دعوت از مسئولان وزارتخانه‌های نفت و نیرو، سازمان برنامه و بودجه و نمایندگان این سندیکا برای بررسی این موضوع، تقاضا شده است که موضوع استفاده از ظرفیت ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر در دستور کار قرار گیرد و راهکارهای لازم برای استفاده موثر از ظرفیت‌های قانون مذکور فراهم آید.

بررسی نحوه محاسبات قراردادهای تیپ در جلسه کمیته حقوقی و قراردادها

جلسه کمیته حقوقی و قراردادها بیست و پنجم بهمن ماه سال جاری در محل سندیکای صنعت برق ایران برگزار شد.
در ابتدای این جلسه مشکلات بیمه و تامین اجتماعی اعضا و مذاکرات انجام شده با سازمان تامین اجتماعی درباره این موضوع، مورد بررسی قرار گرفت و مقرر شد مشکلات دسته بندی شده از طریق شورای گفتگو مورد طرح قرار گیرد و اقدامات لازم در خصوص برگزاری نشست با مدیرکل وصول حق بیمه نیز انجام شود.
در ادامه جلسه طبق تصمیم اعضا بنا شد اگر نشست فوق منتج به نتیجه مطلوب و قابل قبول اعضا نشد، موضوع از طریق مدیرعامل سازمان تامین اجتماعی مورد بررسی و پیگیری قرار گیرد.
تعدیل نرخ ارز و فلز قراردادها، ارائه فرمول و نحوه محاسبات مشخص برای قراردادهای تیپ از دیگر محورهای مورد بحث جلسه این کمیته بود که مقرر شد این موضوعات از طریق سازمان مدیریت و برنامه ریزی پیگیری شود.
همچنین مصوب شد موضوع فلز طی مکاتبات صورت گرفته با توانیر و با تشکیل کارگروهی بررسی شود. همچنین اعضای کمیته حقوقی و قراردادها بر تسریع در روند پیگیری فهارس بها تا حصول نتیجه نهایی تاکید کردند.

بررسی تعرفه های گمرکی در کمیته حقوقی و قراردادها با حضور مدیرکل صنایع برق وزارت صمت

جلسه کمیته حقوقی و قراردادها، پانزدهم بهمن ماه سال جاری در محل سندیکای صنعت برق ایران تشکیل شد.
در ابتدای این جلسه، دبیر کمیته گزارشی از نشست بررسی موانع اجرای ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و پیشنهادات بخش خصوصی در راستای تحقق و اجرای این قانون ارائه کرد و مقرر شد با توجه به محدودیت های موجود برای استفاده از ماده مزبور در صنعت برق، پیشنهادات کمیته پس از جمع بندی برای اتاق بازرگانی ارسال شود.
بررسی مسائل مربوط به ارز از دیگر محورهای جلسه این کمیته بود که بنا شد اعضا ظرف یک هفته پیشنهادات خود را در خصوص بخشنامه ارزی ارائه دهند تا جهت انعکاس در بخشنامه به سازمان برنامه و بودجه ارسال شود.
در این جلسه همچنین تعرفه های گمرکی با حضور مدیرکل صنایع برق و الکتریک وزارت صنعت، معدن و تجارت مورد بررسی قرار گرفت و مقرر شد سندیکای صنعت برق نسبت به راه اندازی گارگروه مشترک تعرفه فیمابین وزارت صمت و سندیکای صنعت برق اقدام کند تا موارد پس از جمع بندی در این کارگروه برای درج در کتاب تعرفه به وزارت صنعت ارسال شود.

بررسی قرارداد تیپ و مشکلات اعضا در کارگروه راه حل

کارگروه راه حل سندیکای صنعت برق ایران دهم بهمن ماه سال جاری جلسه خود را با حضور معاون توزیع شرکت توانیر و نیز نمایندگانی از شرکت های عضو در محل سندیکای صنعت برق ایران برگزار کرد.
در این نشست که لزوم پیاده سازی قرارداد تیپ در شرکت های توزیع محور اصلی آن بود، نمایندگان سندیکا به تفصیل به طرح مشکلات اصلی فعالین صنعت برق اعم از درخواست اجرایی شدن قرارداد تیپ، مطالبات برخی از اعضا و نحوه خروج از بن بست قراردادهای فاقد تعدیل با مجموعه توزیع پرداختند.
در نتیجه این رایزنی ها مقرر شد سندیکا طی نامه ای درخواست خود را در خصوص توقف، فسخ و ضبط تضامین این دست از قراردادها به منظور تدوین یک راهکار عملیاتی برای نجات پروژه ها به معاون وزیر نیرو منعکس کند.
به علاوه قرار بر این گذاشته شد که نحوه تعدیل قراردادها در شرکت های توزیع طی نامه ای از شورای عالی فنی استعلام و مورد پیگیری قرار گیرد و دبیرخانه سندیکا نیز پیگیری های مربوط به قرارداد تیپ را در دستور کار خود قرار دهد.
در پایان این جلسه نمایندگان شرکت های عضو بخشی از چالش های خود را با شرکت های توزیع مطرح کرده و خواستار حل آنها از سوی معاونت توزیع شرکت توانیر شدند.

پیشنهادات هفت گانه کمیته حقوقی و قراردادها برای اصلاح و تمدید بخشنامه ارز

کمیته حقوقی قراردادهای سندیکای صنعت برق ایران دوم بهمن ماه سال جاری طی نامه ای به مدیرعامل توانیر خواستار پیش بینی راهکارهایی برای جبران خسارات ناشی از نوسانات نرخ ارز در کنار تمدید بخشنامه نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان های ریالی فاقد تعدیل شد و راهکارهای خود را در قالب هفت پیشنهاد به این مقام مسئول ارائه داد.
در ابتدای این نامه ضمن تقدیر از پیگیری های شرکت توانیر در راستای تنفیذ و تمدید این دستور العمل، بر این نکته تاکید شده بود که شدت تاثیرات نوسانات نرخ ارز از سال ۱۳۹۱ تاکنون، تنها با تمدید این بخشنامه، قابل جبران نخواهد بود.
نگارنده بر لزوم اعمال اصلاحاتی همزمان با تمدید بخشنامه تاکید کرده و در ادامه نامه به هفت پیشنهاد اصلاحی از سوی سندیکای صنعت برق ایران به منظور اعمال و صلاح بخشنامه و زمینه سازی برای خروج صنعت برق از رکود اشاره کرده بود.
پیشنهادات کمیته حقوقی قراردادهای سندیکا به مدیرعامل شرکت توانیر جهت جبران خسارات ناشی از نوسانات نرخ ارز در قراردادهای فاقد تعدیلی که در سال های اخیر منعقد شده اند، به قرار زیر است:
۱. در بخشنامه جبرانی نرخ ارز اولین بار در ۹۱/۱۰/۱۱ منتشر شد و آخرین بار در تاریخ ۹۵/۹/۲۹ تمدید شد در حالی که در کل ۵ سال گذشته، فقط برای ۱۸ ماه معتبر بود. لذا مقتضی است با توجه به نوسانات شدید ارز در ماه های اخیر، بخشنامه جدید و اصلاح شده دست کم برای ۲۴ ماه پیوسته در صنعت برق معتبر باشد.
۲. با توجه به نوسانات اخیر نرخ ارز، مقتضی است بخشنامه جبران نرخ ارز برای قراردادهای پس از ۹۱/۵/۱ مرتبط با دستگاه های اجرائی وزارت نیرو (شرکت های برق منطقه ای، شرکت های توزیع نیروی برق و ...) نیز قابل استفاده باشد تا با تعدیل به موقع قراردادها از تأخیر و یا توقف آن ها جلوگیری شود .
۳. قراردادهای قبل از ۹۱/۵/۱ با متن فعلی بخشنامه و شاخص های حاکم بر آن جبران نمی گردد (قراردادهای حد فاصل ۱۳۸۸ تا مرداد ۱۳۹۱ با ارز آزاد بین ۹۵۰ تا ۱۲۲۶ تومان بسته شده و در حال حاضر دلار آزاد بیش از ۴۴۰۰ تومان است) از طرفی قراردادها با تورم ریالی نیز مواجه هستند لذا حتی استفاده توام روش های الف و ب پاسخگوی ضریب جبرانی ۴/۴ نخواهد بود و اینگونه قراردادها در صورت ادامه نیازمند روش های تکمیلی برای جبران می باشند.
۴. آنچه مسلم است روش الف بخشنامه جبران ارز برای قراردادهایی کاربرد دارد که فروشنده/ پیمانکار آن مستقیماً کالا وارد کرده باشد و شامل بسیاری از قراردادها نمی گردد .
۵. میزان ارزبری، نوع ارز و قیمت اولیه ارز در اسناد مناقصه بسیاری از قراردادها تصریح ندارد و تعیین آن زمانبر است و باعث اتلاف زمان و اتمام مهلت اعتبار بخشنامه خواهد شد .
۶. رشد قیمت فلزات طی سال های اخیر (مس در سال ۱۳۸۹ هر کیلو معادل حدود ۷۰۰۰ تومان بوده و در حال حاضر حدود ۳۵۰۰۰ تومان است، ورق فولادی برای ساخت تابلو هر کیلو حدود ۷۸۰ تومان بوده و در حال حاضر حدود ۴۰۰۰ تومان است) لذا قراردادهای قبل و فعلی علاوه بر جبران نرخ ارز نیازمند تعدیل نرخ فلزات برای آیتم های مربوطه نیز می باشند.
۷. در سال ۱۳۹۳ فرم هایی برای تعیین وضعیت قراردادهای متوقف از طرف دستگاه های اجرائی از طرف قرارداد اخذ و برای توانیر/ وزارت نیرو (در راستای کارگروه نشاط وزارت نیروی دولت دهم) ارسال شد که پس از آن هم اتفاق خاصی رخ نداد.

در پایان این نامه بر این نکته نیز صحه گذاشته شده بود که جبران خسارات ناشی از نوسانات نرخ ارز برای قرارداد هایی که قبل از مرداد ماه سال ۹۱ امضا شده، نیازمند ضریب ۴/۴ هستند. نگارنده با تاکید بر اینکه در شرایط کنونی اقتصاد کشور اعمال چنین ضریبی بعید به نظر می رسد، خاتمه این دسته از پیمان ها خواستار شده بود.
پیگیری برای اصلاح، تمدید و تسری بخشنامه را از گذشته تا حال با شاخص های در دسترس و نیز جایگزین کردن دستورالعمل های تکمیلی در مواردی که بخشنامه جبران کننده نیست، درخواست های اصلی کمیته حقوقی قراردادهای سندیکا از مدیرعامل شرکت توانیر در این نامه بود.

کمیته دانش بنیان

برگزاری نشست عمومی کمیته دانش بنیان به منظور تعامل بیشتر با اعضا

نشست عمومی کمیته عمومی دانش بنیان سندیکا ششم اسفند ماه سال جاری در محل سندیکای صنعت برق ایران برگزار شد.
در این جلسه که طبق مصوبه هیات رئیسه کمیته عمومی دانش بنیان به صورت فصلی برای تعامل مستقیم با شرکتهای دانش بنیان عضو سندیکا برگزار خواهد شد، به اهداف کمیته، چشم انداز و مشکلات پیش روی آن پرداخته شد و گزارشی از اقدامات و جلسات برگزار شده از زمان تشکیل کمیته را به اعضای کمیته ارائه دادند.
در ادامه جلسه با اشاره به اینکه تمرکز هیات رییسه بر معرفی کمیته به سازمانها و نهادهای مرتبط با حوزه دانش بنیان بوده است، تاکید شد اهداف آینده کمیته بر دریافت تسهیلات و بهره مندی از این جلسات است.
همچنین اعضای هیات رییسه با بیان مشکلات و خواسته های خود از کمیته با اعضای هیات رییسه به بحث و تبادل نظر پرداختند و بر ارتباط هرچه بیشتر با سازمان برنامه و بودجه، مجمع تشکل‌های دانش بنیان و صندوق نوآوری و شکوفایی ریاست جمهوری تاکید کردند.

جلسه مشترک هیات رئیسه کمیته عمومی دانش بنیان با معاون صندوق نوآوری و شکوفایی

جلسه مشترک هیات رئیسه کمیته عمومی دانش بنیان سندیکا ششم اسفند ماه سال جاری در ساختمان صندوق نوآوری و شکوفایی برگزار شد.
در ابتدای جلسه، معاون نوآوری و توسعه فناوری صندوق نوآوری و شکوفایی، سندیکای صنعت برق و اهداف پیش روی آن را به کمیته دانش بنیان معرفی کرد و سپس درباره سیاست‌های صندوق و حمایت آن از طرح های نوآورانه و دانش بنیان به منظور حمایت از صنعت برق بحث و بررسی شد.
تشکیل کنسرسیوم در قالب شرکت های دانش بنیان و غیر دانش بنیان سندیکا از جانب کمیته از دیگر محورهای مورد بحث این جلسه بود که ضمن تایید مشارکت در تسهیلات و میزان اعتبار تخصیص داده شده جهت

ستبران ۱۱۲
اسفند ۹۶

مشارکت در طرح‌های پیشنهادی به سرمایه گذاری سازمان در بازارهای پرخطر و کم خطر و به بررسی شرایط فنی طرح های پیشنهادی نیز اشاره کردند.
همچنین در این جلسه مقرر شد با استعلام از شرکت ها و تایید در هیات رییسه طرح های پیشنهادی از جانب کمیته به صندوق معرفی شود. صندوق نیز آمادگی خود را جهت آموزش توانمندسازی شرکت های عضو اعلام کرد.

جلسه مشترک هیات رییسه کمیته دانش بنیان با صندوق حمایت از تحقیقات و توسعه صنایع الکترونیک

پنجمین جلسه هیئت رئیسه کمیته عمومی دانش بنیان سندیکا، بیست و نهم بهمن ماه سال جاری در محل سندیکای صنعت برق ایران برگزار شد.
در این جلسه نماینده صندوق حمایت از تحقیقات و توسعه صنایع الکترونیک، جهت همکاری فیمابین سندیکا و صندوق مذکور به تشریح خدمات و تسهیلات موجود در صندوق و اقدامات لازم برای استفاده از این تسهیلات، اعطای تضامین تعهد انجام کار، حمایت جهت شرکت در نمایشگاه های داخلی و خارجی، تشخیص آزمایشگاه های مرجع و ... پرداخت. همچنین تاکید شد که تسهیلات مذکور به حوزه‌های فعالیت حمایت صندوق از صنایع الکترونیک، الکترونیک، نرم افزارها، مخابرات و هر تولیدی که موجب توسعه الکترونیک باشد، تعلق خواهد گرفت.
در ادامه جلسه درباره تصمیم گیری نرخ تعرفه وارداتی کالاهای ضروری نیز مباحثی مطرح شد. همچین مقرر شد امضای تفاهم نامه جهت تشکیل کارگروه ارزیابی با صندوق حمایت از تحقیقات و توسعه صنایع الکترونیک در جلسه هیات رییسه بررسی شود. همچنین یادآور می شود دومین جلسه عمومی اعضای کمیته دانش بنیان، روز یکشنبه ۱۳۹۶/۱۲/۰۶ در سندیکا به منظور بحث و تبادل نظر بین اعضا برگزار می‌شود.
طبق تصمیم گرفته شده در این جلسه، بنا شد کمیته های دانش بنیان ، ساخت داخل و سازندگان پس از اخذ نظرات شرکتهای عضو، نامه‌ای مشترک در خصوص تعرفه به هییت مدیره ارسال کنند.

آمادگی همکاری سه جانبه سندیکا، معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری و وزارت نیرو

جلسه مشترک هیات رئیسه کمیته عمومی دانش بنیان و توسعه صادرات سندیکا با معاون محترم مرکز توسعه صادرات و پشتیبانی صنایع آب و برق و دفتر توسعه کسب و کار بین الملل معاون فناوری به منظور تبادل نظر هرچه بیشتر در راستای هم افزایی و توانمندسازی شرکت های دانش بنیان درحوزه برق، الکترونیک و انرژی بیست و پنجم بهمن ماه سال جاری در محل سندیکای صنعت برق ایران برگزار شد.
در ابتدای این جلسه توضیحاتی درباره نشست فیمابین سندیکا و دفتر توسعه کسب و کار بین الملل ارائه و درباره تسهیلات فراهم شده از جانب معاونت برای شرکت‌های دانش بنیان از جمله حضور به صورت پاویون در نمایشگاه‌های خارجی و بازارهای هدف، حمایت مالی از مدعوین بین المللی و شرکت‌های ایرانی در نمایشگاه‌های معتبر داخلی و استفاده شرکت‌ها از این مزایا و توسعه کسب و کار داخلی مباحثی مطرح شد.
همچنین بر همکاری هرچه بیشتر معاونت با سندیکا، وزارت نیرو و استفاده از الگوی همکاری معاونت با وزارتخانه‌های دیگری همچون وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی تایید شد.
در این جلسه با تاکید بر رشد قابل توجهی که شرکت‌های داخلی به برکت انقلاب اسلامی در ۴۰ سال گذشته داشته‌اند یادآوری شد اهداف در نظر گرفته شده باید با برنامه ریزی هرچه دقیق‌تر نهایی شده و به بهره برداری برسد.
همچنین مدیرکل دفتر توسعه صادرات وزارت نیرو ضمن امیدواری به فعالیت انجام شده تاکنون خواستار تداوم برگزاری این جلسات سه گانه جهت پیشبرد اهداف شدند.
طبق مصوبه جلسه مقرر شد لیست محصولات دانش بنیان و تجهیزات مورد نیاز کشور و لیست شرکت‌های دانش بنیان صنعت برق و فعال در این حوزه به سندیکا ارایه شود و لیستی از شرکت‌های دانش بنیان عضو سندیکا به همراه زمینه فعالیت و تولیدات آن توسط کمیته دانش بنیان تهیه شود.
در پایان این جلسه مقرر شد هماهنگی‌های لازم جهت حضور شرکت‌های عضو سندیکا با حمایت دفتر کسب و کار امور بین‌الملل در نمایشگاه اردیبهشت ماه سال ۹۷ و پیگیری کمیسیون عراق از طرف کمیته توسعه صادرات صورت پذیرد.

امضای تفاهم نامه همکاری با صحا در دستور کار کمیته دانش بنیان

چهارمین جلسه هیات رییسه کمیته عمومی دانش بنیان سندیکا، پانزدهم بهمن ماه سال جاری در محل سندیکای صنعت برق ایران تشکیل شد.
در این جلسه که بررسی مشکلات شرکت های دانش بنیان، یکی از موضوعات اصلی آن بود، تنظیم تفاهم نامه بین شرکت آزمایشگاه های صنایع برق با سندیکا در دستور کار کمیته قرار گرفت.
به علاوه اعضای کمیته عقد تفاهم نامه با صندوق حمایت از تحقیقات و توسعه صنایع الکترونیک (صحا) را نیز تصویب کرده و مقرر کردند که جلسه ای با حضور مسئولین این صندوق در سندیکا برگزار شود.
اعضای هیات رییسه کمیته دانش بنیان ضمن اینکه با انعکاس گزارش ها و نامه های ارسالی کمیته در گروه تلگرامی هیات رییسه موافقت کردند، جلسه ای با رئیس مرکز شرکت ها و موسسات دانش بنیان را نیز در دستور کار خود قرار دادند.
برگزاری جلسه ای سه جانبه بین سندیکا، دفتر امور کسب و کار بین الملل معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری و معاون مرکز توسعه صادرات و پشتیبانی صنایع آب و برق و نیز برگزاری دومین جلسه عمومی کمیته جهت ارائه گزارش عملکرد سه ماهه، در تاریخ ششم اسفند ماه سال جاری از دیگر مصوبات این جلسه بود.

همکاری دانش بنیان های سندیکا با کمیته صادرات کلید خورد

نشست کمیته شرکت های دانش بنیان سندیکای صنعت برق ایران بهمن ماه سال جاری با حضور نمایندگانی از کمیته توسعه صادرات در محل سندیکای صنعت برق ایران برگزار شد.
در این جلسه که به منظور تعیین کار مشترک بین کمیته های دانش بنیان و توسعه صادرات و نیز برقراری ارتباط هدفمند بین این دو کمیته و تشکیل کنسرسیوم هایی با هدف بهره برداری از مزایای صندوق نوآوری تشکیل شده بود، مقرر شد گزارش سیستم ارزیابی شرایط حضور در کنسرسیوم های صادرات و مدل مشابه انجام شده توسط کمیته توسعه صادرات در اختیار کمیته دانش بنیان قرار گیرد.
اعضای کمیته دانش بنیان سندیکا همچنین در این جلسه که بررسی استاندارد های صنفی و ملی، واردات کالاهای مشابه شرکت های دانش بنیان و همچنین معرفی کمیته دانش بنیان جهت اعتماد سازی بین شرکت های غیر عضو سندیکا هم از جمله محورهای آن بود، به اتفاق آرا میرصدری را به عنوان نایب رییس کمیته برگزیدند.
استعلام از شرکت های دانش بنیان عضو سندیکا جهت معرفی به دفتر امور کسب و کار بین الملل معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری و برگزاری جلسه سه جانبه فیمابین سندیکا، دفتر امور کسب و کار بین الملل معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری و معاون مرکز توسعه صادرات و پشتیبانی صنایع آب و برق وزارت نیرو از جمله مصوبات این جلسه بود.
کمیته همچنین معرفی نماینده کمیته دانش بنیان سندیکا به دفتر معاونت کسب و کار امور بین الملل معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری، بررسی موقعیت نمایشگاه هانوفر جهت حضور و بازدید اعضای سندیکا با همکاری معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری و برگزاری نشست های فصلی ما بین اعضای هیات رییسه و شرکت های دانش بنیان سندیکا را نیز در دستور کار خود قرار داد.

کمیته توسعه صادرات

تشکیل اتاق فکر صادرات در دستور کار کمیته توسعه صادرات

هیات رئیسه کمیته توسعه صادرات به منظور بررسی الزامات و پیش نیازهای تشکیل اتاق فکر صادرات بیست و نهم بهمن ماه سال جاری در محل سندیکای صنعت برق ایران برگزار شد.
قرار است طرح ایجاد این اتاق فکر در دبیرخانه کمیته تهیه شده و سپس به تایید نهایی اعضای کمیته برسد.
در ابتدای این جلسه گزیده ای از گزارش معاونت آموزش و پژوهش سندیکا در خصوص صادرات ارائه شد و موضوعات مطروحه در آن مورد بحث و بررسی قرار گرفت. قرار است مشروح این گزارش در اختیار وزارت نیرو مجلس شورای اسلامی قرار گیرد.
آمارهای جهانی صنعت برق و همچنین سند راهبردی صنعت برق هند هم اسناد و اطلاعاتی بودند که مقرر شد از سوی شرکت مپنا و معاونت پژوهشی سندیکا در اختیار کمیته قرار گیرد.
در ادامه این جلسه گزارش طرح کلی ذینفعان بازار عراق به تفکیک شمال، مرکز و جنوب این کشور توسط دبیر کمیته ارائه شد و عناوین گزارش مورد بررسی اعضا قرار گرفت. در همین راستا لزوم بررسی راهبردی با رویکرد بلند مدت

بازار عراق، برند سازی و گسترش ارتباطات با پیمانکاران محلی در صنعت برق این کشور به عنوان مهمترین موضوعات به بحث گذاشته شد. به علاوه تاکید شد که این طرح به عنوان یک مکانیزم اجرایی در دبیرخانه کمیته مد نظر قرار گیرد.
در این جلسه همچنین ضمن ارائه گزارشی از اقدامات انجام شده در خصوص اعزام هیات به نمایشگاه برق خاورمیانه شامل: اخذ مجوز، تهیه پکیج سفر، تهیه لیست مقامات جهت حضور در هیات و ....، انتخاب نفرات برای حضور در هیات در دستور کار هیات رییسه کمیته توسعه صادرات قرار گرفت.
در پایان این جلسه مقرر شد موارد قابل پیگیری در بازار عراق از طریق نامه به ارگان هی ذیربط بررسی و رسیدگی شود. همچنین بنا شد لیست پیشنهادی جهت تشکیل اتاق فکر از طرف دبیر کمیته به هیات رئیسه اعلام شود.

در جلسه هیات رئیسه کمیته توسعه صادرات مطرح شد

تدوین برنامه اجرایی در خصوص اولویت‌های صادراتی اعضاء

جلسه هیات رئیسه کمیته توسعه صادرات، پانزدهم بهمن ماه سال جاری در محل سندیکای صنعت برق ایران تشکیل شد.
در این جلسه طرح سیستم ارزیابی شرکت‌ها جهت حضور در کنسرسیوم‌های صادراتی، تدوین برنامه اجرایی برای اولویت‌های صادراتی و بازارهای هدف بررسی شد.
هیات رئیسه کمیته موضوع اعزام هیات برای بازدید از نمایشگاه دوبی را بررسی کردند و بنا شد هماهنگی لازم در خصوص حضور مقامات بلند پایه برق و انرژی کشور در هیات اعزامی صورت پذیرد.
سیستم ارزیابی شرکت ها جهت حضور در کنسرسیوم های صادراتی که کلیات آن در هیات مدیره قبل به تصویب رسید با اعمال نقطه نظرات برخی از اعضاء مورد تایید هیات رئیسه کمیته قرار گرفت و مصوب شد پس از ارسال به رئیس هیات مدیره سندیکا به اطلاع عموم رسانده شود.
همچنین مقرر شد برنامه اجرایی حضور در بازار عراق تدوین شود و طبق تصمیم هیات رئیسه بنا شد راه اندازی اتاق فکر صادرات در دستور کار قرار گیرد.

کمیته مهندسی بازرگانی

اعضای هیات رئیسه کمیته تخصصی مهندسی بازرگانی سندیکای صنعت برق ایران انتخاب شدند

مجمع عمومی و انتخابات هیات رئیسه کمیته تخصصی مهندسی بازرگانی سندیکای صنعت برق ایران، هفدهم بهمن ماه سال جاری در

محل سندیکای صنعت برق ایران برگزار شد.
در این جلسه که با دستور انتخابات هیات رئیسه کمیته تخصصی مهندسی بازرگانی برگزار شد، افراد زیر به عنوان اعضای اصلی و علی البدل هیات رئیسه کمیته انتخاب شدند:
مهندس تنباکوچیان، مهندس صبح خیزی، مهندس رجائی، مهندس خسروی، مهندس عبدالهی، مهندس وفا و مهندس سلطانی به عنوان اعضای اصلی و مهندس میلانی و مهندس پیرحیاتی به عنوان اعضای علی‌البدل انتخاب شدند.
همچنین در چهل و نهمین نشست هیات رئیسه کمیته که هشتم اسفندماه برگزار شد، آقایان تنباکوچیان و صبح خیزی به ترتیب به عنوان رئیس و نایب رئیس انتخاب شدند.

کمیته مهندسین مشاور

بیست پیشنهاد کمیته مشاوران برای اصلاح بخشنامه یکپارچه نظارت

جلسه کمیته مهندسین مشاور، سوم بهمن ماه سال جاری در محل سندیکای صنعت برق ایران تشکیل شد.
در این جلسه که بررسی نظرات شرکت های سازنده برج های انتقال نیرو در خصوص لزوم ذکر انواع برج ها در اسناد خرید، پیش از ارزیابی فنی، اقتصادی و اجتماعی از جمله دستورات آن محسوب می شد، گزارشی از اقدامات کارگروه بهینه سازی خطوط انتقال نیرو ارائه شد. در این گزارش که برپایه مشارکت کارگروه مزبور با مشاوران و معاونین طرح و توسعه شرکت های برق منطقه ای تهیه شده، پیشنهاداتی در خصوص انواع برج ها و بارگذاری ها، مسیریابی زمینی و لایدار و حتی طراحی خانواده برج های مختلف ارائه شده و قرار است در قالب یک دستورالعمل از سوی شرکت توانیر ابلاغ شود.
در همین راستا مقرر شد که درخواست سندیکا مبنی بر انجام پروژه های خطوط بصورت EPC به منظور قیاس اقتصادی طرح ها با انواع برج ها به شرکت توانیر اعلام شود.
به علاوه اعضای کمیته مصوب کردند که در صورت عدم اتمام «پروژه تهیه دستورالعمل جامع بارگذاری برج های انتقال و فوق توزیع نیروی برق ایران» که تحت نظر برق منطقه ای گیلان و توسط گروهی از متخصصین شرکت‌های مشاور در حال انجام است، کمیته برای ارائه پیشنهادات خود در این خصوص از طریق پژوهشگاه نیرو و شرکت توانیر وارد عمل شود.
این کمیته همچنین بررسی قراردادهای فاقد تعدیل شرکت های عضو را نیز در دستور کار خود قرار داد و مقرر شد که از این پس و در قراردادهای آتی از تیپ قرارداد سندیکا استفاده شده و همکاری کارفرمایان در این خصوص به صورت جدی از سوی سندیکا پیگیری و دنبال شود.
در ادامه این جلسه اعضای کمیته مهندسین مشاور، ارسال گزارش بیست ماده ای مربوط به مشکلات بخشنامه یکپارچه نظارت به سازمان مدیریت و درخواست اجرایی شدن این بخشنامه از تیرماه سال ۹۷ را نیز در دستور کار خود قرار دادند.
در پایان این نشست مهندس فرامرز قلیچی به عنوان نماینده شرکت های مشاور عضو سندیکا برای حضور در جلسات شورای گفتگو انتخاب و مقرر شد وی به صورت منظم در این نشست‌ها حضور یابد.

کمیته یراق سازان توزیع

اقدام مشترک حقوقی برعلیه جاعلین طرح صنعتی شرکت‌های سازنده یراق آلات سندیکا

جلسه کمیته سازندگان یراق آلات توزیع هفدهم بهمن ماه سال جاری در محل سندیکای صنعت برق ایران برگزار شد.
در ابتدای این جلسه خلاصه گزارشی از نشست کارگروه راه حل سندیکا توانیر با محورهای قرارداد تیپ، توقف فسخ و ضبط تضامین قراردادها، ضمانت نامه های صادره از سوی صندوق های حمایتی، انتشار وندور لیست و استاندارد تجهیزات یراق آلات به اطلاع اعضای کمیته رسانیده شد.
همچنین در این جلسه در خصوص موضوع اقدام مشترک حقوقی برعلیه اشخاص حقیقی و حقوقی که با وجود دارا بودن ثبت طرح صنعتی و همچنین گواهینامه های صادره توسط یراق سازان سندیکا از مراجع ذیصلاح اقدام به طرح صنعتی و فروش کالای اعضای محترم کمیته یراق سازان سندیکا می کنند، بحث و بررسی هایی بعمل آمد و مقرر شد این امر با ارسال نامه ای از دبیر سندیکا پیگیری شود.

دستور کار کمیته یراق سازان توزیع؛

پیگیری برای تدوین دستورالعملی به منظور حفظ اطلاعات شرکت ها

اعضای کمیته یراق سازان توزیع بیست و ششم دی ماه سال جاری در محل سندیکای صنعت برق ایران تشکیل جلسه دادند.
در این جلسه که نحوه بازدید کارشناسان شرکت‌های توزیع، روش های نمونه برداری و انتشار اطلاعات از جمله محورهای اصلی آن بود، اعضا در خصوص انتشار اطلاعات شرکت های عضو کمیته یراق سازان، پس از بازدیدهای انجام شده در خارج از سازمان انتشار می یابد، به بحث و تبادل نظر پرداختند.
لذا با توجه به عدم رعایت اصول امانت‌داری و حفظ اسرار از طرف بازدیدکنندگان، مقرر شد که چنانچه در این مورد دستورالعملی در خصوص نحوه و شرایط اعزام و مراجعات کارشناسان شرکت های توزیع، توانیر و زیرمجموعه های آن و نیز پژوهشگاه نیرو وجود دارد، اقدامات لازم به منظور دریافت این دستورالعمل از طریق رییس کمیته فنی بازرگانی شرکت توانیر صورت پذیرد.
البته قرار بر این گذاشته شد که در صورت نبود چنین دستورالعملی، کمیته طی نامه‌ای درخواست خود را برای تهیه و تدوین این دستورالعمل به شرکت توانیر اعلام کند.
اقدام مشترک حقوقی برعلیه اشخاص حقیقی و حقوقی در خصوص ثبت طرح صنعتی هم یکی دیگر از موضوعات مورد بحث در این جلسه بود. با توجه به اینکه برخی از اشخاص حقیقی و یا حقوقی نسبت به ثبت طرح صنعتی و فروش کالاهای تولیدی ساخت شرکت های عضو کمیته یراق سازان که دارای گواهی ثبت طرح صنعتی و سایر گواهینامه های صادره از مراجع ذیصلاح هستند، اقدام کرده اند، کمیته پیگیری جدی این موضوع از طریق اداره ثبت مالکیت صنعتی را در دستور کار خود قرار داد و مقرر شد مراتب به منظور پیگیری گسترده تر طی نامه ای به دبیر سندیکا نیز اعلام شود.

اخبار شعب

تعیین کمیته‌های عالی و ویژه شعبه اصفهان در دومین جلسه شورای گفتگوی صنعت برق این استان

دومین جلسه «شورای گفتگوی صنعت برق استان اصفهان» با شعار از تحول تا دگرگونی، نهم اسفند ماه سال جاری تشکیل و طی آن کمیته‌های تخصصی توزیع، تولید و انتقال، اعضای خود را شناختند.
در این جلسه کمیته عالی بعنوان تصمیم گیر نهایی مشخص شد و بنا شد موضوعات عمومی برای پیگیری به کمیته ویژه سپرده شود، همچنین ارتباط این شورا با شورای گفتگوی دولت و بخش خصوصی مطرح و تصویب شد.

در ادامه جلسه، دبیر شعبه اصفهان دو کتاب بازآفرینی دولت و قرن گمشده را معرفی کرد که هر دو کتاب توسط رییس سندیکای صنعت برق اصفهان و دبیر شورای گفتگوی صنعت برق استان، به مدیر عامل برق منطقه‌ای اصفهان و رییس شورای گفتگو تقدیم شد.

برگزاری اولین جلسه شورای گفتگوی صنعت برق اصفهان

پایگاه اطلاع رسانی صنعت آب و برق (پاراب) / اولین جلسه شورای گفتگوی صنعت برق اصفهان با حضور مدیران عامل، معاونین و مدیران شرکت‌های برق منطقه ای، توزیع برق شهرستان و استان اصفهان، مدیریت تولید برق اصفهان و مدیریت تولید برق شهید منتظری و مسئولین سندیکای صنعت برق شعبه اصفهان در برق منطقه ای اصفهان برگزارشد.
در این جلسه مهندس رسول موسی رضایی مدیرعامل این شرکت به اهداف و اهمیت نشست اشاره کرد و گفت: با این نشست ها می توان موانع، مشکلات و گرفتاری های صنعت را کمتر کرد.
در این جلسه مقرر شد در راستای تعامل بیشتر و سهولت در کارها کمیته های تخصصی تولید، توزیع و انتقال جهت جمع بندی مباحث فی مابین تشکیل شد.
در ادامه این جلسه مسئولین سندیکای شعبه اصفهان آمادگی خود را در خصوص همیاری و هم فکری جهت رفع موانع و مشکلات موجود در صنعت برق استان اصفهان را اعلام کرد.

اخبار شرکت‌های عضو

تقدیر سازمان برنامه و بودجه کشور از شرکت گام اراک

محمدباقر نوبخت، معاون رییس جمهور و رییس سازمان برنامه و بودجه کشور در سومین همایش نظام فنی و اجرایی کشور، با اهدای تندیس و لوح تقدیر از شرکت گام اراک تجلیل کرد.

در این مراسم که در روز مهندس برگزار شد، ضمن تاکید بر نقش کلیدی مهندسان مشاور و پیمانکاران به عنوان عوامل اصلی صنعت احداث در میدان سازندگی و آبادانی کشور، به پاس بیش از نیم قرن کار و تلاش مستمر از بنیانگذاران، مدیران مهندسان و فعالان شرکت گام اراک در عرصه نظام فنی و اجرایی کشور قدردانی شد.

تقدیر سازمان برنامه و بودجه کشور از قدس نیرو

محمدباقر نوبخت، معاون رییس جمهور و رییس سازمان برنامه و بودجه کشور طی مراسمی که شنبه، پنجم اسفند ماه۸ سال جاری برگزار شد، با اهدای تندیس و لوح تقدیر از شرکت قدس نیرو تجلیل کرد.
در این مراسم که در روز مهندس برگزار شد، ضمن تاکید بر نقش کلیدی مهندسان مشاور و پیمانکاران به عنوان عوامل اصلی صنعت احداث در میدان سازندگی و آبادانی کشور، به پاس بیش از نیم قرن کار و تلاش مستمر از بنیانگذاران، مدیران مهندسان و فعالان شرکت قدس نیرو در عرصه نظام فنی و اجرایی کشور قدردانی شد.

شرکت گام اراک موفق به کسب عنوان صنعت سبز ملی سال ۹۵ شد

شرکت گام اراک با کسب عنوان صنعت سبز ملی سال ۱۳۹۵، لوح تقدیر و تندیس این عنوان را دریافت کرد.
لوح تقدیر و تندیس صنعت سبز ملی سال ۹۵ به دلیل مدیریت زیست محیطی و تولید سازگار با محیط زیست به شرکت سبزگام اراک اهدا شد. در این مراسم مهندس گازرانی، مدیر دفتر تضمین کیفیت گام، لوح و تندیس صنعت سبز را دریافت کرد.

پیش بینی قدس نیرو از ساختارهای انرژی در سال ۲۰۵۰

شرکت مهندسی قدس نیرو طی یک بررسی تحلیلی، ساختار و فرایندهای مرتبط با انرژی را برای سال ۲۰۵۰ پیش بینی کرده است.
امکان کامل انتقال انرژی در لوازم و تجهیزات، بلااستفاده بودن کلیه نیروگاه‌های فسیلی، خطوط و پست‌های انتقال و فوق توزیع، امکان کامل انتقال انرژی در اشیا و ورود به دوران انتقال انرژی موجودات از محورهای این بررسی است.
این بررسی همچنین نشان می‌دهد که در سال ۲۰۵۰ با استفاده از دانش ژنتیک، ژن‌های انسان به نحوی تنظیم می‌شود که انسان‌ها سرما و گرمای مطلوبشان را بدون استفاده از انرژی بیرونی تامین می‌کنند و پنل‌های خورشیدی در جو و به صورت معلق، نقش خورشیدهای کوچک قابل تنظیم و هوشمند را ایفا خواهند کرد.
متوقف شدن تولید برق از حامل‌های فسیلی بجز زغال سنگ، عدم استفاده از خودروهای بنزینی و حتی انتخاب کت و شلوار با برچسب انرژی دلخواه از دیگر پیش بینی‌های این شرکت برای سی و دو سال آینده است.

صدور جواز استفاده از تپ‌چنجرهای HM توسط توانیر

شرکت توانیر طی اطلاعیه‌ای پیرو بررسی‌های به‌عمل آمده توسط دفتر فنی و نظارت شبکه انتقال این شرکت استفاده از تپ‌چنجرهای ساخت شرکت HM را برای استفاده در ترانسفورماتورهای انتقال و فوق توزیع بلامانع اعلام کرد.
در این اطلاعیه آمده است این مجوز در صورت ارائه گواهی تایپ‌تست معتبر از آزمایشگاه اکرودتیه بین‌المللی صادر خواهد شد.
جهت مشاهده متن اصلی اطلاعیه به لینک زیر مراجعه فرمایید:

اخبار رویدادها

دعوت سندیکا از شرکت های عضو جهت مشارکت در کار پژوهشی

سندیکای صنعت برق ایران طی نامه‌ای از شرکت‌های عضو سندیکا درخواست کرد در اجرای طرح پژوهشی این تشکل که با هدف «ارائه مدل مفهومی رشد شرکت¬های کوچک و متوسط در صنعت برق با استفاده از تئوری رفتار برنامه ریزی شده» طراحی شده، شرکت کنند.
در پایان نامه تاکید شده است که شرکت‌ها برای مشارکت در این تحقیق که به همت دکتر اردلان تنباکوچیان مدیرعامل شرکت آرمان پارس تابان طراحی شده است، پرسشنامه مربوطه را در سایت سندیکا تکمیل کرده و پژوهشگر را در پیشبرد این تحقیق و ارائه نتایج آن به صنعت برق یاری کنند.
پاسخ دهندگان گرامی، جهت ارسال پاسخ و یا وجود هرگونه ابهام در مورد پرسشنامه و پژوهش، با آدرس ایمیل info@apt-sco.com و یا شماره تلفن همراه ۰۹۱۲۲۱۴۷۴۲۹ (اردلان تنباکوچیان) تماس حاصل فرمایند. لازم به ذکر است مقاله منتج از این تحقیق برای مشارکت‌کنندگانی که اطلاعات تماس خود را در پرسشنامه ارائه کرده‌اند، توسط محقق ارسال خواهد شد.

دستور کار شرکت های توزیع؛ تجدیدنظر در نرخ پیمان قراردادهای داخلی

محمودرضا حقی فام معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر طی نامه ای به یکی از شرکت های زیرمجموعه توانیر دستور داد در نرخ پیمان های قراردادهای داخلی تجدیدنظر کنند.
در این نامه که با موضوع درخواست تجدید نظر در نرخ پیمان نگاشته شده، ضمن اشاره به افزایش نرخ ارز و برخی از فلزات در طول ماه‌های گذشته و عدم امکان استفاده از ظرفیت دستورالعمل ابلاغی سازمان مدیریت و برنامه ریزی کشور (موضوع نحوه درخواست تجدیدنظر در نرخ پیمان ها در قراردادهای داخلی)، تاکید شده بود: «در طرح‌ها و پروژه‌هایی که از محل منابع داخلی شرکت‌های توزیع نیروی برق انجام می‌شود و نیز به منظور جبران ضرر و زیان تامین‌کنندگان کالا و پیمانکاران ذیربط ضروریست نسبت به پیش بینی و درج مواردی همچون نحوه جبران نرخ ارز، مابه‌التفاوت نرخ فلزات و یا سایر تعدیلات حسب مورد در اسناد مناقصه و در قراردادها اقدام لازم معمول گردد.»
معاون هماهنگی توزیع توانیر در بخش دیگری از نامه خود اذعان کرده بود: «این امر در به نتیجه رساندن پروژه‌های اجرایی از اهمیت به سزایی برخوردار بوده و در درج تعدیل مناسب در قراردادها موجب کاهش ریسک تامین‌کنندگان کالا و خدمات و همچنین قیمت تمام شده پروژه‌ها در شرکت‌های توزیع نیروی برق خواهد شد.»
در پایان این نامه تاکید شده بود که شرکت‌های توزیع در مورد طرح های تملک دارایی های سرمایه‌ای که محل تامین اعتبار آنها منابع عمومی است، کماکان مکلف به رعایت تشریفات مندرج در دستور العمل ابلاغی سازمان مدیریت و برنامه ریزی کشور هستند.

برگزاری اولین نشست شورای هماهنگی تشکل های صنعت برق

گام بلند برقی ها به سمت انسجام و اتحاد

اولین نشست شورای هماهنگی تشکل های صنعت برق ایران بهمن ماه سال جاری در محل سندیکای شرکت های تولید کننده نیروی برق برگزار شد.
در این نشست که به میزبانی سندیکای تولیدکنندگان برق و با حضور نمایندگانی از سندیکای صنعت برق ایران، انجمن صنفی کارفرمایی شرکت های توزیع و انجمن صنفی کارفرمایی شرکت های بهره برداری و نگهداری نیروگاه های کشور (اصنا) برگزار شد، بررسی مسائل و مشکلات مبتلابه صنعت برق جزو محورهای اصلی بود.
بهره گیری از ظرفیت های موجود در تشکل‌های برقی و برای حل مشکلات فراروی فعالان

صنعت برق و همچنین افزایش قدرت چانه زنی بخش خصوصی این صنعت با دولت در سایه هم افزایی و مشارکت این تشکل ها از جمله دیگر موارد مطروحه در این نشست بود.
مهندس علی بخشی، رییس هیات مدیره سندیکای صنعت برق ایران هم در بخش دیگری از این نشست مشترک، ضمن استقبال از مشارکت ایجاد شده، تصریح کرد: برای دستیابی به اهداف این شورا، باید برنامه ها و دستور کار آن هدفمند، سیستماتیک و بر اساس برنامه ریزی مشخصی باشد، تا حاصل و خروجی این نشست ها مثمرثمر واقع شود.
اعضای این شورا ضمن تاکید بر قرار گرفتن همه بخش های صنعت برق در کنار یکدیگر به عنوان اعضای یک خانواده بزرگ به منظور حل مشکلات و چالش های صنعت برق و قرار گرفتن در کنار دولت به منظور حل این چالش‌ها در قالب شورای هماهنگی تشکل‌های صنعت برق، پرویز غیاث الدین را به عنوان دبیر این شورا برگزیدند.

در سومین پیگیری معاونِ معاون اول رییس جمهور از وزارت نیرو اعلام شد؛

ابلاغ دستور رسیدگی سریع به قراردادهای متوقف خوزستان به وزارت نیرو

با توجه به پیگیری های صورتگرفته توسط کارگروه قراردادهای متوقف سندیکای صنعت برق معاونت هماهنگی و نظارت معاون اول رییس جمهور در نامه‌ای خطاب به مقام عالی وزات نیرو خواستار تسریع در پاسخگویی آن مقام به درخواست این سندیکا در خصوص قراردادهای متوقف شرکت برق منطقه‌ای خوزستان شد.
در این نامه که سومین پیگیری معاونت هماهنگی و نظارت معاون اول رییس جمهور از وزارت نیرو در این خصوص است، قید شده با توجه به گذشت بیش از ۴ ماه از مکاتبه اول آن معاونت در تاریخ دوازدهم شهریور ماه، موضوع «جلوگیری از فسخ قراردادها و ضبط ضمانت‌نامه شرکت‌های طرف قرارداد با شرکت برق منطقه‌ای خوزستان، پیش از بررسی قراردادها با توجه به آخرین تفاهمات صورت‌گرفته در این زمینه» سریعا مورد بررسی و اقدام قرار گیرد.
به منظور مشاهده اصل نامه به لینک زیر مراجعه فرمایید:

تبادل تفاهم نامه همکاری بین معاونت علم و فناوری ریاست جمهوری و سندیکای صنعت برق ایران با پیشنهاد تعریف دو پروژه مشترک با موضوعات سرمایه‌گذاری در صنعت برق و تقویت نقش شرکت‌های دانش‌بنیان در توسعه صادرات انجام شد.
در نشست مشترک هیات مدیره سندیکای صنعت برق ایران با سیروس وطن‌خواه، دبیر ستاد توسعه فناوری حوزه انرژی و معاونینش، این دو پروژه به عنوان نقطه شروع همکاری های فی مابین در نظر گرفته شدند.
سیروس وطن‌خواه در ابتدای جلسه، سندیکای صنعت برق ایران را یکی از مهمترین تشکل‌های اقتصادی و غیردولتی کشور دانست و تصریح کرد: به سادگی می‌توان به تفاوت سندیکا با سایر تشکل‌های اقتصادی مرسوم پی برد. لذا با توجه به این پتانسیل، سندیکای صنعت برق ایران جایگاه بسیار مهم و تاثیرگذاری در این صنعت دارد و می تواند این جایگاه را ارتقا دهد.
دبیر ستاد فناوری‌های حوزه انرژی، با برشمردن ماموریت‌های ستاد فناوری انرژی و ظرفیت‌ها و ابزارهای معاونت علمی و فناوری به زمینه‌های گسترده همکاری فی‌مابین اشاره کرد و افزود: در کل زنجیره علم، فناوری و نوآوری که زنجیره بسیار گسترده‌ای را شامل می شود، می‌توان زمینه های همکاری های بسیار اثربخش و راهبردی را بین سندیکا و ستاد انرژی معاونت علمی تعریف کرد.
دبیر ستاد توسعه فناوری حوزه انرژی با بیان اینکه حضور ما در سندیکا نشانه آمادگی معاونت برای همکاری با سندیکا در حوزه مهم و پایه‌ای برق است، خاطرنشان کرد: در حال حاضر شورای راهبردی انرژی در معاونت علم وفناوری ریاست جمهوری فعال است و معمولاً جلسات آن به صورت ماهانه و با حضور نمایندگان حوزه‌های راهبردی نفت و نیرو تشکیل می‌شود. در این شورا مباحث کلان حوزه انرژی مطرح شده و مورد بررسی قرار می‌گیرند. البته پیشترهم نمایندگانی از بخش خصوصی به این شورا دعوت می‌شدند، اما پیشنهاد من این است که از این پس نماینده سندیکا هم در این جلسات حضور یابد. تاکید من بر ایجاد سینرژی بین سندیکا و معاونت علمی ریاست جمهوری است.
در ادامه این نشست، علی بخشی، رییس هیات مدیره سندیکای صنعت برق ایران هم به توان و پتانسیل قابل توجه اعضای سندیکا اشاره کرد و انتخاب سندیکا در چهار سال متوالی به عنوان تشکل نمونه صادراتی را یادآور شد و افزود: ایجاد شناخت صحیح نسبت به توانمندی‌های بخش خصوصی صنعت برق، می‌تواند زمینه همکاری‌های جدید بین سندیکا و معاونت علمی ریاست جمهوری را فراهم آورد.
بخشی در ادامه تاکید کرد: بهتر است در همین ابتدای راه یک یا دو پروژه مشترک را تعریف و تمام توان دو سویه خود را صرف به نتیجه رساندن آن کنیم. قطعا دنبال کردن یکی دو موضوع کلیدی و به نتیجه رساندن آن بهتر از هدفگذاری برای چندین موضوع و در نهایت نیمه کاره رها کردن آنها است.
رییس هیات مدیره سندیکای صنعت برق ایران به شرایط نامساعد صنعت برق اشاره و تصریح کرد: اعضای ما جزو گروهی هستند که نتایج خروجی‌ها و تصمیم‌سازی‌های دولتمردان را کاملاً حس می‌کنند. آنها از دور، دستی برآتش ندارند، بلکه کاملاً درون آتش هستند! بنابراین امیدواریم ایجاد این زمینه همکاری به سیاست‌گذاری‌هایی منجر شود که علاوه بر منافع ملی، منافع بخش خصوصی

اخبار
رویدادها
و خیرمقدم

را نیز در برگیرد.
در ادامه پیام باقری، نایب رییس هیات مدیره سندیکا هم به تمرکز سندیکا بر حوزه دانش‌بنیان اشاره کرد و گفت: صنعت برق جزو صنایعی است که ناگزیر به دانش‌بنیان بودن است. لذا به نظر می‌رسد که ما می‌توانیم در این حوزه همکاریهای اثربخشی داشته باشیم.
وی توان صادراتی اعضای سندیکا را یادآور شد و خاطرنشان کرد: ما در سندیکا همکاری ثمربخشی بین کمیته شرکت‌های دانش‌بنیان و کمیته توسعه صادرات داشته‌ایم و شاید بتوانیم یکی از پروژه های مشترک را در همین حوزه تعریف کنیم.
علیرضا اسدی، معاون آموزش و پژوهش سندیکای صنعت برق ایران هم ضمن تاکید بر بحران مالی که گریبان‌گیر صنعت برق شده است، تصریح کرد: در حال حاضر سرمایه‌گذاری در صنعت برق یکی از مهمترین موضوعات مهم در این صنعت است. اگرچه وزارت نیرو به دلیل شرایط داخلی خود و بحران نقدینگی که با آن دست به گریبان است، ناگزیر به فاینانس پروژه‌ها شده، اما این مساله به موضوع انتقال تکنولوژی و ساختِ داخل آسیب‌های جدی وارد می‌کند.
وی ضمن بیان اینکه وزارت نیرو باید در کنار فاینانس پروژه‌ها، به روند توسعه و حفظ توان ساخت داخل نیز توجه داشته باشد، پیشنهاد کرد که سرمایه‌گذاری در صنعت برق هم به عنوان یکی از پروژه‌های مشترک بین سندیکا و معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری مد نظر قرار گیرد.
در پایان این نشست معاون امور برق و نیروی ستاد توسعه فناوری‌های حوزه انرژی به عنوان نماینده ستاد و علیرضا اسدی و مهدی مدنی به عنوان نمایندگان سندیکا، برای ارتباط نظام‌مند میان دو نهاد معرفی شده و تبادل تفاهم‌نامه همکاری بین رییس هیات مدیره سندیکای صنعت برق و دبیر ستاد توسعه فناوری‌های حوزه انرژی معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری انجام شد. ■

خیرمقدم به اعضای جدید

۳
عضوجدید

به گزارش کمیته عضویت سندیکای صنعت برق ایران، در دوره گذشته ۳ شرکت جدید به عضویت این سندیکا پیوسته‌اند.
بر پایه این گزارش، اعضای جدید به شرح زیر معرفی می‌شوند:

• پایش صنعت سپاهان

حوزه فعالیت: تعمیرات اساسی واحدهای بخاری و گازی نیروگاهی و سایر صنایع
گروه: سازندگان تجهیزات و پیمانکاران نیروگاهی
مدیرعامل: رضا شمس قهفرخی
تلفن: ۳۳۴۴۷۶۰۱-۰۳۱
فکس: ۳۳۴۴۷۷۹۰-۰۳۱
آدرس: اصفهان، خیابان باهنر، نبش کوچه شماره ۸، ساختمان مهزیار، طبقه ۲
ایمیل: info@payeshsanat.ir
وب سایت: www.payeshsanat.ir

• صنایع الکترونیک خوارزمی

حوزه فعالیت: تامین قطعات الکترونیک
گروه: سازندگان لوازم و تجهیزات جانبی سیستم‌های برق
مدیرعامل: حسین توانگر
تلفن: ۶۶۷۶۶۰۵۹-۰۲۱
فکس: ۶۶۷۶۵۷۰۹-۰۲۱
آدرس: تهران، خیابان جمهوری، تقاطع سی تیر، ساختمان فرقانی، طبقه ۳، واحد ۳
ایمیل: info@kharazmi.co
وب سایت: www.kharazmi.co

• آپرین نورآفرین

حوزه فعالیت: بازرگانی: نمایشگرهای LED، LED Wall، دیجیتال Signage، اتاق‌های مانیتورینگ و کنترل
گروه: مهندسی بازرگانی
مدیرعامل: کامران خادم حسینی
تلفن: ۴۴۹۷۲۳۵۹-۶۰-۰۲۱
فکس: ۴۰۴۴۰۵۱۱-۰۲۱
آدرس: تهران، ضلع غربی دریاچه چیتگر، خیابان میرکمالی، روبروی شهرداری ناحیه ۴، پلاک ۲
ایمیل: info@aprinled.com
وب سایت: www.aprinled.com

پیام تبریک

جناب آقای مهندس نصراله رهنما
مدیرعامل محترم و رئیس هیات مدیره شرکت صنعتی گام اراک

سندیکای صنعت برق ایران بدینوسیله اهداء تندیس و لوح تقدیر سازمان برنامه و بودجه کشور به پاس نیم قرن کار و تلاش شرکت مهندسی گام اراک و همچنین کسب عنوان صنعت سبز ملی سال ۹۵ را خدمت شما و کارکنان محترم گام اراک تبریک گفته و برای این مجموعه بزرگ و اثرگذار آرزوی موفقیت و پیشرفت روزافزون دارد.

جناب آقای مهندس محمدمهدی مهربانی
مدیرعامل محترم شرکت سپاهان توان گستر

سندیکای صنعت برق ایران بدینوسیله اخذ تاییدیه شرکت توانیر جهت استفاده از تپ‌چنجرهای ساخت شرکت HM در ترانسفورماتورهای قدرت بخش‌های انتقال و فوق توزیع را خدمت شما و کارکنان محترم آن واحد صنعتی تبریک عرض نموده و در ادامه این راه برایتان آرزوی توفیق روزافزون دارد.

جناب آقای مهندس سعید مهذب ترابی
مدیرعامل محترم شرکت مهندسی قدس نیرو

سندیکای صنعت برق ایران اهداء تندیس و لوح تقدیر سازمان برنامه و بودجه کشور به پاس نیم قرن کار و تلاش شرکت مهندسی قدس نیرو را خدمت شما، مدیران و کارکنان این شرکت تبریک گفته و برای این مجموعه بزرگ و اثرگذار آرزوی موفقیت و پیشرفت روزافزون دارد.

جناب اقای دکتر محمد کبیری
مدیرعامل محترم کرمان تابلو

سندیکای صنعت برق ایران انتخاب شایسته جنابعالی به عنوان مدیر عامل مجموعه کرمان تابلو را تبریک عرض نموده و برای شما آرزوی موفقیت روزافزون دارد.

پیام تسلیت

جناب آقای مهندس طاهرزاده
ریاست محترم هیات مدیره شرکت مهندسی توان گستر دقیق

با کمال تأثر و تاسف مصیبت وارده و درگذشت مادربزرگ گرامیتان را تسلیت عرض نموده، برای آن مرحومه علو درجات و برای بازماندگان صبر و شکیبایی آرزومندیم.

جناب آقای قریشی
مدیرعامل محترم شرکت آرمان انرژی

با کمال تأثر و تاسف مصیبت وارده و درگذشت پدر گرامیتان را خدمت جنابعالی و خانواده محترم تسلیت عرض نموده، برای آن مرحوم علو درجات و برای بازماندگان صبر و شکیبایی آرزومندیم.

تسلیت سندیکا به شرکت محترم مشانیر

درگذشت جمعی از همکاران محترم آن شرکت را در سانحه هوایی یاسوج تسلیت عرض نموده و از درگاه خداوند متعال برای ایشان علوم درجات و برای همکاران و خانواده های محترم ایشان صبر و شکیبایی آرزومندیم.

پیام تسلیت سندیکا
به جانباختگان سانحه سقوط هواپیمای مسافربری یاسوج

سانحه‌ی مصیبت‌بار سقوط هواپیمای مسافربری تهران-یاسوج که موجب جان باختن چندین نفر از هم‌میهنان عزیزمان و تعدادی از مهندسان صنعت برق شد، موجب تاثر و اندوه گردید.
سندیکای صنعت برق ایران ضمن عرض تسلیت درگذشت جان باختگان این حادثه به ملت شریف ایران و خانواده‌های داغدار آنان، برای روح بلند این عزیزان رحمت و مغفرت و برای بازماندگان صبر و اجر از درگاه خداوند متعال مسئلت می‌نماید.

جناب آقای مهندس احمد رضایی
مدیرعامل محترم شرکت پارس صنعت پرند

با کمال تأثر و تاسف مصیبت وارده را خدمت جنابعالی و خانواده محترم تسلیت عرض نموده، برای آن مرحوم علو درجات و برای بازماندگان صبر و شکیبایی آرزومندیم.

جناب آقای مهندس صیاد
معاون محترم امور کمیته‌های سندیکا

با کمال تأثر و تاسف مصیبت وارده و درگذشت پدر گرامیتان را خدمت جنابعالی و خانواده محترم تسلیت عرض نموده، برای آن مرحوم علو درجات و برای بازماندگان صبر و شکیبایی آرزومندیم.

ستبران

راهنمای اشتراک

ستبران، ارگان سندیکای صنعت برق ایران، تلاش می کند به منظور معرفی پتانسیل های حقیقی بخش خصوصی صنعت برق، به ویژه در حوزه سازندگان، پیمانکاران، مشاوران و شرکت‌های مهندسی بازرگانی، تصویر روشنی از توانمندی های این بخش نشان دهد. به علاوه شناسایی و بررسی چالش‌ها و گلوگاه‌های صنعت با هدف طرح دیدگاه های مختلف و روشن کردن زوایای مختلف اقتصاد کلان و خرد کشور هم از جمله دیگر سیاست‌های این نشریه است.

از فعالان صنعت برق و انرژی کشور دعوت می‌شود در صورت تمایل به اشتراک نشریه ستبران، ضمن تکمیل فرم ذیل، بهای اشتراک را بر اساس تعرفه، به حساب شماره ۱۴۷۵۱۸۱۷/۰۸ بانک ملت جاری جام، شعبه امیراتابک به نام سندیکای صنعت واریز و رونوشت فیش بانکی را همراه با فرم اشتراک تکمیل شده به شماره نمابر ۶۶۹۴۴۹۶۷ دبیرخانه سندیکا دورنگار نمایید.

هزینه اشتراک یک ساله:	پست عادی: ۲۴,۰۰۰ تومان	پست پیشتاز: ۶۰,۰۰۰ تومان
هزینه اشتراک دوساله:	پست عادی: ۴۸,۰۰۰ تومان	پست پیشتاز: ۱۲۰,۰۰۰ تومان

- دانشجویان و اساتید محترم دانشگاه‌ها با ارسال کارت یا گواهی‌نامه معتبر از ۱۰ درصد تخفیف برخوردار می‌شوند.
- خواهشمند است، مشترکین محترم درصورت تغییر نشانی، امور مشترکین را مطلع نمایند.
- با توجه به اینکه تنها عدم وصول مجلاتی که بصورت پیشتاز ارسال می‌شوند قابل پیگیری است لذا توصیه می‌شود از خدمات پست پیشتاز استفاده شود.

فرم اشتراک ستبران

لطفاً در مستطیل روبرو چیزی ننویسید

مشترک حقیقی

نام: .....

نام خانوادگی: .....

شغل: .....

تحصیلات: .....

مشترک حقوقی

نام شرکت / سازمان: .....

نام متقاضی: .....

نام خانوادگی متقاضی: .....

سمت: .....

محل امضا

تعداد نسخه درخواستی از هر شماره: .....

نوع اشتراک: ☐ اشتراک جدید ☐ تمدید اشتراک

نشانی: .....

.....

.....

استان: .....

شهر: .....

کدپستی: .....

تلفن: .....

نمابر: .....

موبایل: .....

ایمیل: .....

شماره فیش: .....

مبلغ: .....

بانک: .....

تاریخ واریز هزینه اشتراک: .....

Azar Kelid
Engineering of
Electrical Inds.

Remote Terminal Unit

SCADA System

Pole Mounting Switch - Sectionalizer

IM6-PM

12÷36 KV - 16÷20 KA

Load Break Switch

IM6

12÷36 KV - 16÷20 KA

Vacuum Circuit Breaker

WL

12÷36 KV - 630÷1250 A-16÷20 KA

sarel Tesar

Together for Energizing the World

تهران - خیابان بهشـــتی - خیابـــان احمد قصیر
(بخارســـت)- کوچه ششـــم - پـــلاک۲۲ - واحد۱
تلفن : ۸۸۵۴۰۲۰۸ – ۸۸۷۵۷۶۹۱
فکس : ۸۸۷۳۲۱۵۸

No.22 - 6th St. - Ahmad Qasir Ave. - Beheshti Ave. - TEHRAN - 1514644715 - IRAN
Tel: +98 21 88540208
+98 21 8875691
Fax: +98 21 88732158
sales@azarkelid.com
www.azarkelid.com

شرکت سیم و کابل ابهر

ABHAR WIRE+CABLE CO.

پیشتاز در صنعت کابل کشور

آسودگی خاطر و امنیت پروژه

- صادر کننده نمونه کشور در سال ۱۳۹۴
- اولین سازنده کابل های نسوز و بدون هالوژن جهت پروژه های مترو و تونل
- برنده ۴ نوبت واحد نمونه صنعتی ایران
- واحد نمونه کیفی کشور
- واحد نمونه تحقیق و توسعه
- بزرگترین واحد کابل سازی ایران

■ کیفیت

- بیشترین تنوع محصول در خاورمیانه با بیش از ۲۶۰۰۰ نوع کابل ابزار دقیق، کنترل، قدرت، تخصصی و فشارقوی
- تنها تولید کننده کابل دریایی در خاورمیانه
- اولین تولید کننده کابل ۲۳۰ کیلوولت در خاورمیانه

■ اطمینان

- رکورددار تولید عملی کابل ۲۳۰ کیلوولت در خاورمیانه با بیش از ۱۵۰ کیلومتر کابل تحت بار
- تامین کننده بیش از ۱۸۰۰ کیلومتر کابل ۶۳ کیلوولت
- صادر کننده یک سوم کابل صادراتی ایران

■ تعهد

- نوآوری در صنعت کابل ایران و خاورمیانه، تولید نمونه اولیه کابل ۴۰۰ کیلوولت با غلاف کوروگیت
- اولین تولیدکننده کابل ۱۳۲ کیلوولت در کشور و تامین کننده بیش از ۵۰۰ کیلومتر کابل ۱۳۲ کیلوولت در ایران و بیش از ۳۵۰ کیلومتر برای کشور عراق

تهران، خیابان خرمشهر، شماره ۶۴، کد پستی ۱۵۵۳۹۵۳۷۱۳ تلفن: ۸۱۹۳۰۰۰۰ (دفتر مرکزی)، نمابر: ۸۸۷۶۲۴۷۱

No. 64, Khoramshahr Ave., Tehran 15539 53713 IRAN, Tel: +98 21 81-93-0000, Fax: +98 21 88 76 24 71, Email: info@abharcable.com

www.abharcable.com