

ستبران

شهریور و مهر ۱۳۹۶
نشریه داخلی سندیکای صنعت برق ایران

۱۰۹

پیمانکاران در محاصره اصول،
مفروضات و استانداردهای حسابداری

یادداشتی از ابراهیم سیدی؛ عضو کار گروه مالیات سندیکا



اولین گام برای حمایت از تولید؛ رهایی از تبعیضهای مالیاتی

گفتگو با حسن وکری؛ معاون سابق مالیاتهای مستقیم سازمان امور مالیاتی



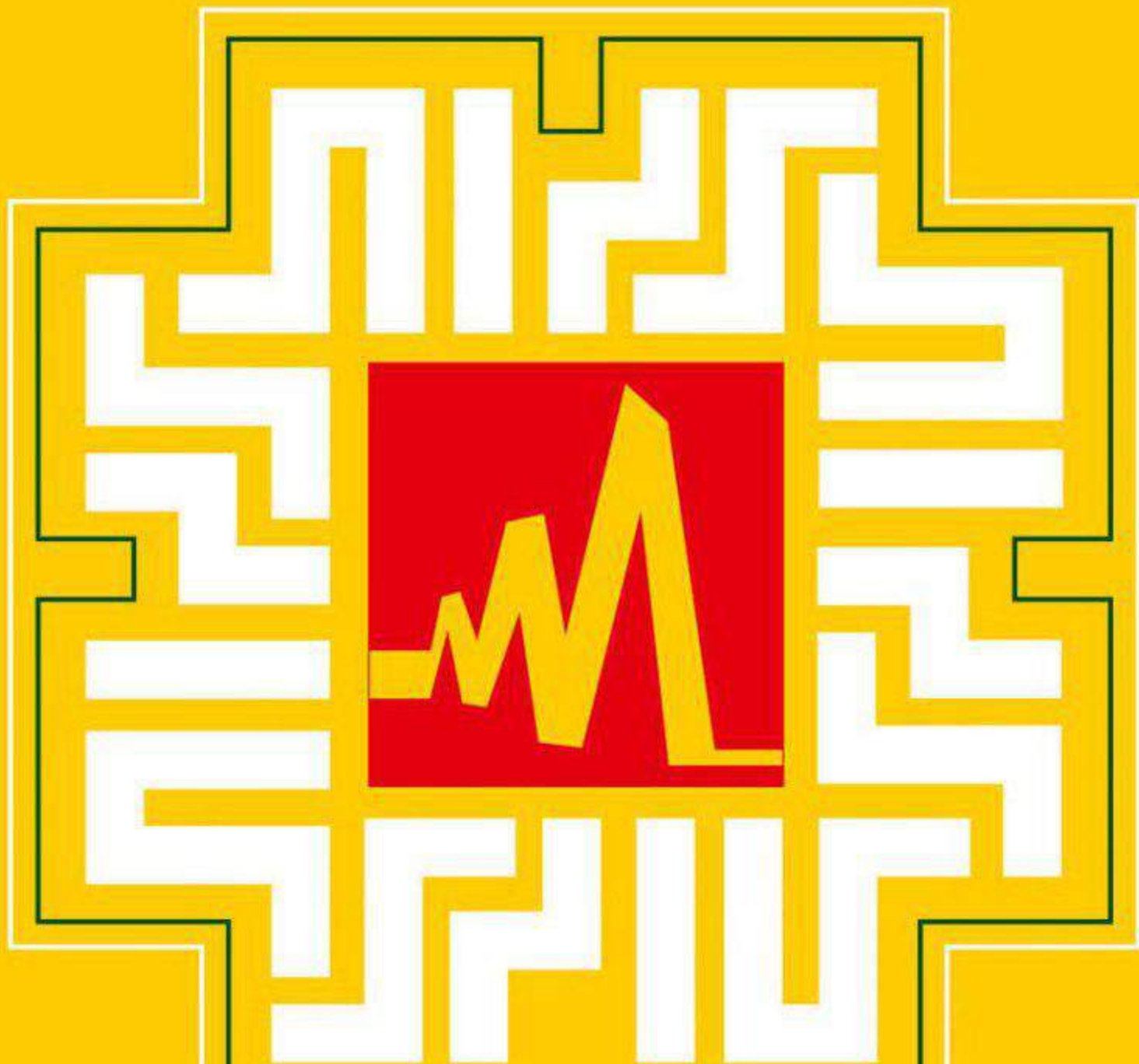
اخذ مالیات از دخل خالص صنعت گران برقی

گفتگو با سید علان جاشنی؛ مشاور مالیاتی سندیکا



گام اول؛ ایجاد وحدت نظر در رویه های اقتصادی

گفتگو با علی اصغر جعفری؛ رئیس اتاق بازرگانی استان مازان



راه طولانی خراج دولتی

فعالیت گروه پارسیان در بهمن ماه سال ۱۳۷۱ با تأسیس 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 می باشد.

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، 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.



گروه پارسیان



شرکت پارسیان توسعه پست های فشارقوی (PSS):
پیمانکار عمومی (EPC) پروژه های انتقال برق و پست های فشارقوی در منطقه تأسیس 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، یمن و نیجر را اجرا یا در دست اجرا دارد و سه دوره عنوان صادر کننده نمونه خدمات فنی و مهندسی را که افتخاری برای این گروه می باشد به دست آورده است.



شرکت پارسیان توسعه نیروگاه ها و صنایع 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 پویلیتی صنایع فولاد، سیمان، نفت - گاز - پتروشیمی، مس و ...



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، موتورل



شرکت پیمان خطوط گستر (PKG):
پیمانکار عمومی در پروژه های خطوط انتقال انرژی و سیستم های حفاظت و کنترل نیومتریک 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 یا نواختنامه همکاری با شرکت های زیمنس ABB، GE، NR AREVA برای اجرای پروژه در ایران و خاورمیانه.



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.

تهران، بزرگراه همدت، 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

BASET GROUP

گروه باسط

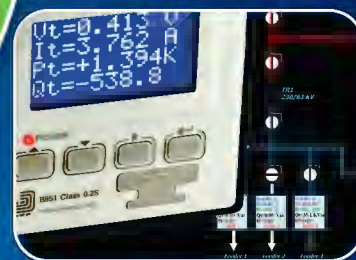
صدر احداث انرژی

باسط کلید

توسعه صنعت

آدیش لیزر

باسط پژوه تهران



باسط پژوه تهران

- مرکز اندازه گیری B851
- نرم افزار اتوماسیون پست های فشار قوی • آلامر یونیت B971
- سیستم جامع نرم افزار اتوماسیون توزیع • مرکز آنالوگ B631
- نرم افزار مدیریت مصرف انرژی • کنترلر سه تعرفه B821



توسعه صنعت

- سرمایه گذاری و احداث نیروگاه DG
- با استفاده از مولدهای درون سوز گازی
- احداث نیروگاه های تجدید پذیر



صدر احداث انرژی

- ارائه خدمات مهندسی و مشاوره
- طراحی خطوط و پست های فشار قوی
- طراحی اتوماسیون شبکه های توزیع



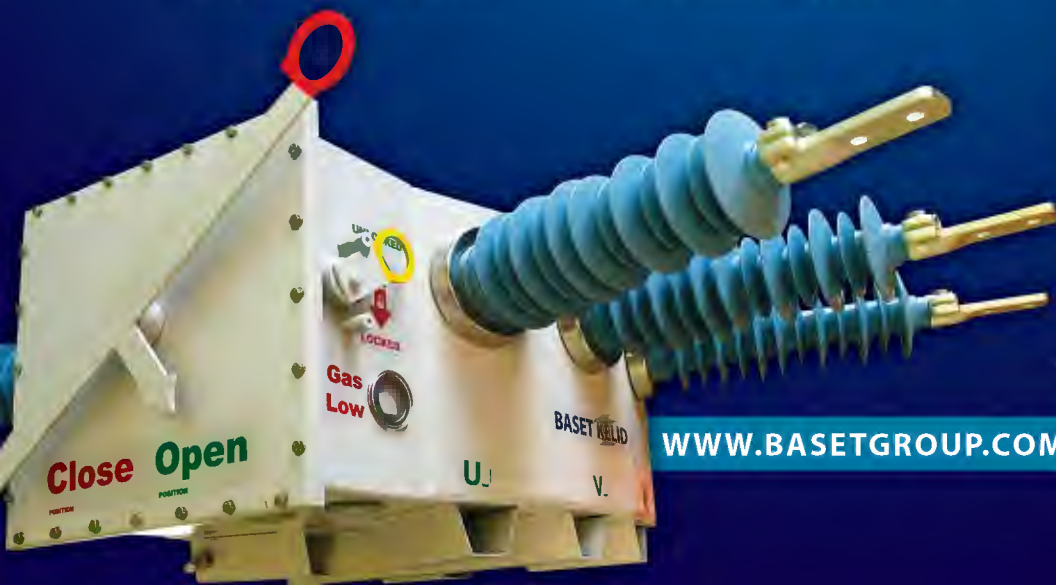
باسط کلید

- طراحی و ساخت سکسیونر های گازی
- تابلو کنترل و اتوماسیون هوشمند
- سامانه اتوماسیون توزیع



آدیش لیزر

- خدمات برش لیزر فلزات و فرز CNC
- خدمات خم کاری و ساخت تابلو
- طراحی مهندسی مکانیک



WWW.BASETGROUP.COM



global trust

Testing – Calibration – Inspection



دفتر مرکزی: تهران، خیابان شیراز جنوبی، پایین تر از بزرگراه همت، نبش خیابان رضوان پلاک ۵، واحد ۶
تلفن: ۲- ۸۸۶۲۹۸۸۰ و ۵- ۸۸۰۵۸۹۷۴ نمابر: ۸۸۰۵۸۹۷۶
info@eepil.com

گواهینامه های صادره توسط اپیل دارای اعتبار جهانی است



• اندیشه‌های فرانگ برسام •

مهندسی، تامین و راه‌اندازی آموزش سیستم‌های اسکادا و اتوماسیون در پروژه‌های نیروگاهی، پست SA، صنایع نفت و پتروشیمی، فولاد صنایع ریلی و آبرسانی

نرم افزار اتوماسیون پست و مانیتورینگ **TeleSCADA**

آموزش مهندسی، سیستم‌های RTU, DCS برندهای ABB, Siemens, GE و پروتکل‌های استاندارد IEC, DNP3, 0

نماینده انحصاری infoware در زمینه RTU, BCU تامین مبدل‌های پروتکلی سیستم‌های اتوماسیون

نماینده انحصاری CXR فرانسه در زمینه PDH, SDH و تجهیزات شبکه‌های صنعتی

نماینده انحصاری IPS آلمان در زمینه راه‌حل‌های مدیریت دارایی و منابع در شبکه برق، رایانش ابری در سیستم‌های اسکادا و هوشمندسازی شبکه برق



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

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



Together for Energizing the World

تهران - خیابان بهشتی - خیابان احمد قصیر
(بخارست) - کوچه ششم - پلاک ۲۲ - واحد ۱
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

رانین فرایند
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



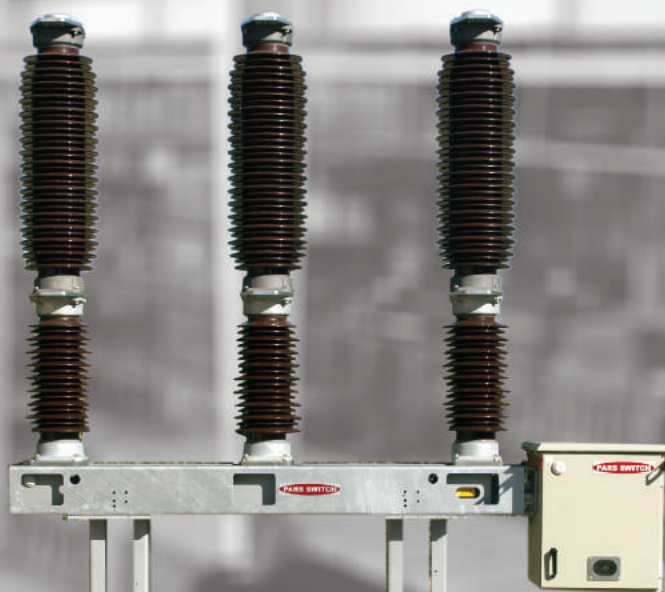


شرکت پارس سویچ
(سهامی عام)

شرکت پارس سویچ

LTB 72.5D1/B

VP4E



سازنده کلید و سکسیونر فشار متوسط و قوی



PDS 245



LTB 420E2



NSA 245



تلفن فروش : ۰۲۴-۳۳۷۹۰۷۱۲-۱۶

فکس : ۰۲۴-۳۳۷۹۰۷۱۱

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 : ۰۲۴-۳۲۲۲۱۹۵۴-۵

فکس : ۰۲۴-۳۲۲۲۱۴۸۹

مهندسين رسانش انرژی نوین (رسان)

تولید کننده پستهای کمپکت و انواع تابلوهای برق



محصولات:

پستهای کمپکت با بدنه فلزی

پدمانند

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





Energy



Oil & Gas



Industry



Railway

- ♦ Switchgear and substation Control & Protection
- ♦ Substation Automation Systems(BCU, SAS, SICMS)
- ♦ Data Gathering & Telemetry Systems(RTU & Interface)
- ♦ Control and Applications(SCADA, DMS, PMS, BMS)
- ♦ Telecom Systems(PLC, SDH/PDH, PABX, Radio/Microwave)
- ♦ Industrial Peripheral Systems(Public Alarm, Paging)
- ♦ EPC Project & End to End Delivery Services
- ♦ Equipment Supply & Panel Manufacturing

Main Partners & Suppliers



Main Customer



طراحی، ساخت، تهیه، نصب و راه اندازی، پشتیبانی فنی و خدمات پس از فروش تجهیزات مخابراتی (فیبر نوری، رادیویی و ...)، سیستم های کنترل و حفاظت، اسکادا، مانیتورینگ، اتوماسیون شبکه های توزیع و پست های برق برای بخش های مختلف صنایع: از جمله بخش ریلی (شرکت های مترو و شبکه راه آهن بین شهری)، بخش انرژی (شرکت های برق، آب، نفت و گاز) و بخش صنایع (کارخانجات و صنایع تولیدی)

In The World Of Technology...
We Make the Difference



شرکت تأمین سیستمهای کنترل و مخابرات ایران (آی.سی.اس)
Iran Control & Communication Systems Supply Co.
No.6, Second 20m St., 27th St., Kordestan highway, Tehran-IRAN
P.O.Box: 14335-164 Tel: 88330790-4, Fax: 88631192
www.icssco.com



PISHRO

شرکت سیم و کابل 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 کنستانت تریک کابل‌های قابل انعطاف تخت جهت مصارف اتصالات متحرک و آسانسور، انواع کابل‌های کنترل و ابزار دقیق بصورت شیلد و مسلح، انواع کابل‌های تخصصی (هالوژن فری ضد آتش ، ... و کابل‌های فاصله دار)

تاییده ها و گواهینامه ها :

تاییده از استاندارد ایران (ISIRI) ، تاییده از شرکت توانیر ، گواهینامه های ISO 9001:2008 ، ISO 14001:2004 ، OHSAS 18001:2007 ، ISO 17025 ، و CE اروپا

نمایندگی ها:

۰۲۱- ۳۳۱۱۶۶۵۴	نمایندگی تهران: کالای برق پاسارگاد نوین
۰۳۴- ۳۲۵۲۶۲۵۱	نمایندگی کرمان: الکترو بازرگانی کوروش
۰۳۱- ۳۷۷۹۰۸۰۰- ۲	نمایندگی اصفهان: دنیای کابل
۰۵۱- ۳۷۲۷۶۸۱۳	نمایندگی مشهد: پارس توان
۰۳۵- ۳۸۲۶۱۶۷۱- ۴	نمایندگی یزد: دشتی

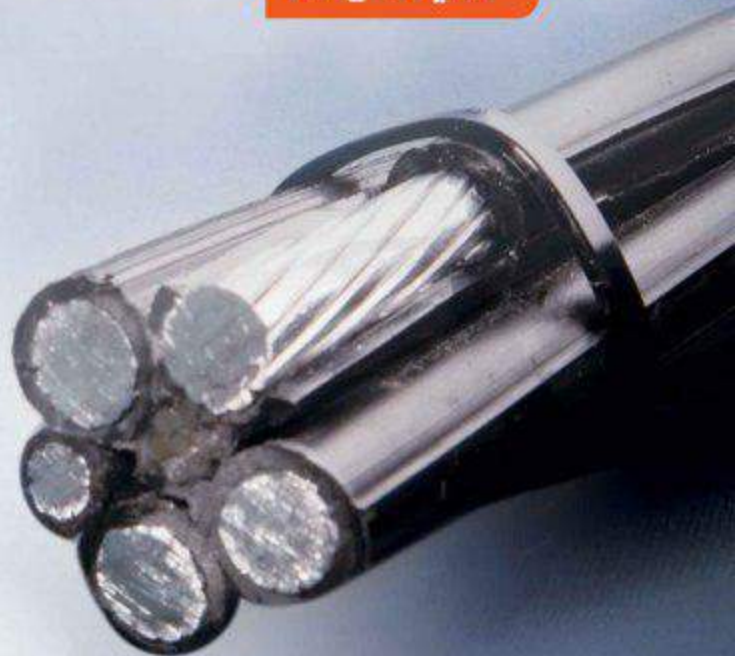
آدرس دفتر مرکزی:

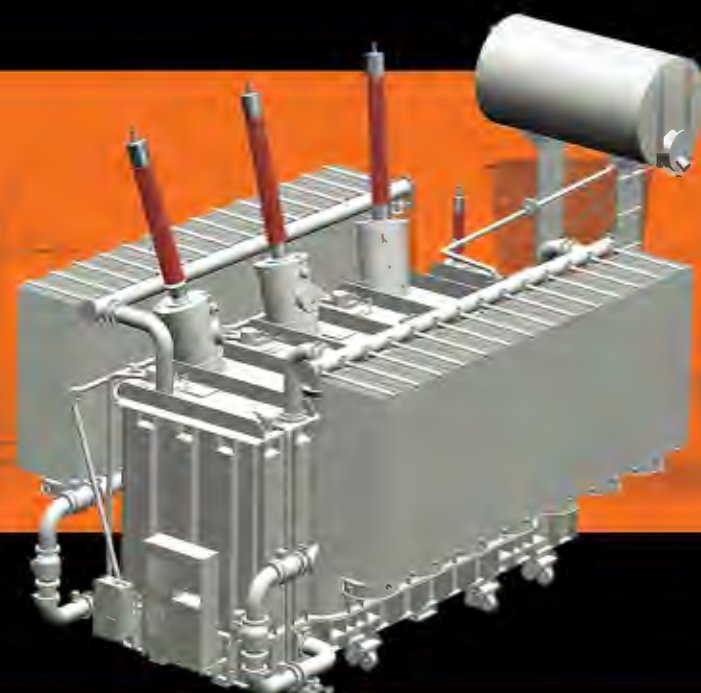
یزد، بلوار دانشجو، جنب کوچه بنیاد چانbazان، واحد ۱۳۷، طبقه فوقانی

تلگرام: ۰۹۱۳ ۲۵۰ ۶۶ ۹۷ تلفکس: ۰۳۵- ۳۸۲۵ ۷۱۲۲- ۴

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

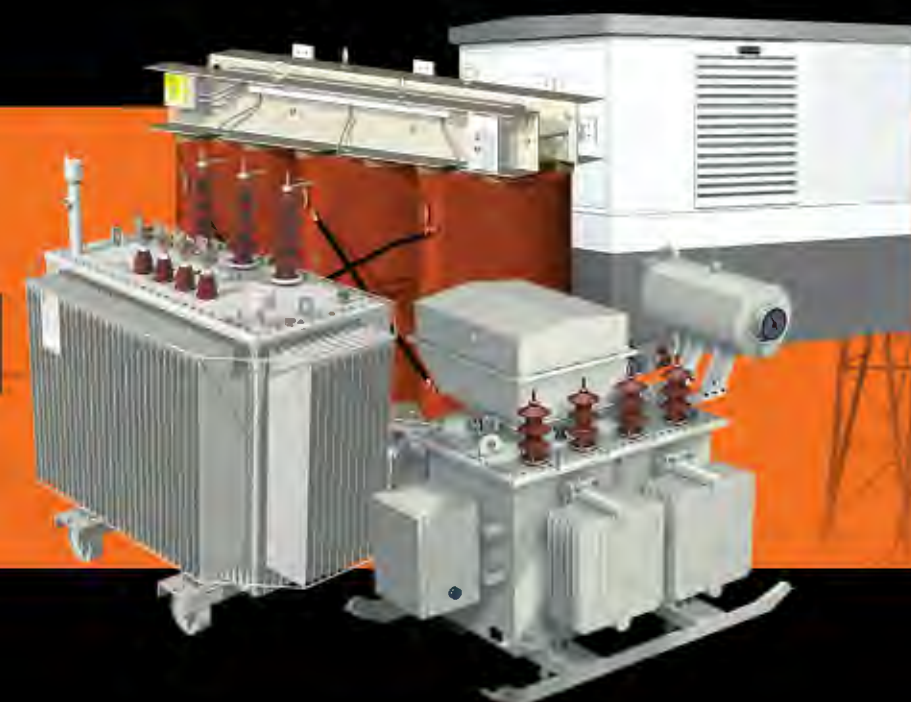
✉ pishrocable@ymail.com 🌐 www.pishrocable.com





ROYAL SHIT

تحت لیسانس شرکت



طراحی و تولید انواع ترانسفورماتورهای قدرت و راکتورهای موازی

طراحی و تولید انواع ترانسفورماتورهای توزیع، خشک رزینی و پست های پیش ساخته



محصولات:

- ترانسفورماتورهای افزایشده نیروگاهی:
- تا ولتاژ ۴۲۰ kV و توان ۵۵۰ MVA
- ترانسفورماتورهای فوق توزیع و قدرت شبکه انتقال:
- تا ولتاژ ۴۲۰ kV و توان ۵۵۰ MVA
- راکتورهای موازی:
- تا ولتاژ ۴۲۰ kV و توان ۱۰۰ MVAR
- ترانسفورماتورهای خاص:
- ترانسفورماتورهای شیفت فاز
- ترانسفورماتورهای کوره و یکسوساز
- ترانسفورماتورهای دو و چند ولتاژ
- ترانسفورماتورهای پست موبایل

کارخانه: سمنان، شهرک صنعتی شهیرزاد، گدپستی ۳۵۷۳۱۹۵۹۸۶
صندوق پستی ۱۱۱-۳۵۷۱۵، شهیرزاد، سمنان
تلفن: ۳۱۱۱ (۰۲۳) فکس: ۷-۳۳۶۷۰۱۲۶ (۰۲۳)
sales@arya-transfo.com



محصولات:

- ترانسفورماتورهای کنسرواتوری:
- به صورت دیواره کنگره ای تا ولتاژ ۳۶ kV و توان ۴۰۰۰ KVA
- به صورت رادیاتوری تا ولتاژ ۳۶ kV و توان ۴۰۰۰ KVA
- ترانسفورماتورهای هرمتیک:
- به صورت دیواره کنگره ای تا ولتاژ ۳۶ kV و توان ۴۰۰۰ KVA
- به صورت بالشتک گازی تا ولتاژ ۳۶ kV و توان ۴۰۰۰ KVA
- ترانسفورماتورهای خشک رزینی:
- تا ولتاژ ۳۶ kV و توان ۱۰۰۰۰ KVA
- پست های پیش ساخته:
- تا ولتاژ ۳۶ kV و توان ۵۰۰۰ KVA

دفتر مرکزی: تهران، گدپستی ۱۴۶۸۸۳۳۸۴۶ صندوق پستی ۵۱۸-۱۵۱۷۵، تهران
تلفن: ۸-۸۸۳۷۴۳۳۵ (۰۲۱) فکس: ۸۸۳۷۴۳۳۹ (۰۲۱)
sales@arya-transfo.com





شرکت الکوپارس
ELKOPARS

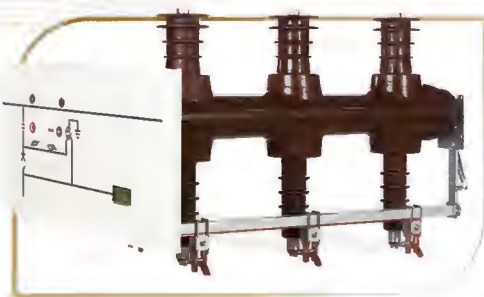
دارای تایپ تست از ICMET & CESI

دارای تاییدیه توانیر با همکاری
تابلو سازان محترم

دارای تاییدیه پژوهشگاه نیرو

دارای ۲ سال گارانتی بدون قید و شرط

Coming Soon

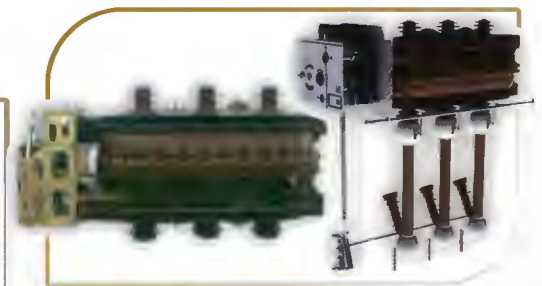


انواع سکسیونر گازی قابل قطع
زیر بار و فیوز دار

- در سطح ولتاژی 24KV با فاصله بل تا بل 25 CM
- در سطح ولتاژی 36KV با فاصله بل تا بل 35 CM



سکسیونر گازی هوایی



انواع سکسیونر گازی قابل قطع
زیر بار و فیوز دار

- در سطح ولتاژی 24KV با فاصله بل تا بل 21 CM
- در سطح ولتاژی 36KV با فاصله بل تا بل 35 CM



دژنکتور گازی SF6
عرضی فیکس

- در سطوح ولتاژی 24KV/36KV



انواع دژنکتورهای خلاء و گازی فیکس

- در سطوح ولتاژی 24KV/36KV



دژنکتور خلاء کشویی

- در سطوح ولتاژی 24KV/36KV

تهران ، میدان آزادی ، ابتدای
خیابان آزادی ، خیابان میر قاسمی
تقاطع افشاریان با دهقان ، پلاک ۱

WWW.ELKOPARS.COM

Info@Elkopars.com

Sales@Elkopars.com

۰۲۱ - ۶۶ ۰۴۴ ۱۵۰

۰۲۱ - ۶۶ ۰۰۴۶ ۷۲

۰۲۱ - ۶۶ ۰۴۳۵ ۶۵

۰۲۱ - ۶۶ ۰۲۷۸ ۴۸

فکس : ۰۲۱ - ۶۶ ۰۸۴۲ ۶۴





RDC

Rahshad Electric Co.

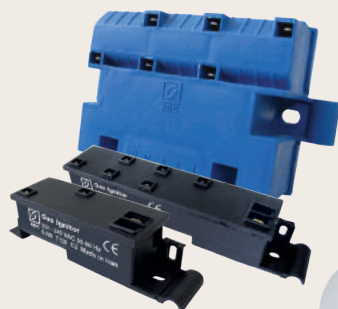
Electric & Electronic Products Manufacturer



خازن Capacitor ▲



گرانول های مواد پلاستیک Plastic Granules ▲



جرقه زن اجاق گاز Gas Ignitor ◀



لامپ های COB COB Lamps ▲



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

تهران، خیابان گاندی، خیابان یکم، پلاک ۱۵، طبقه چهارم، واحد نهم، کدپستی: ۱۵۱۷۶۱۶۱۱۹
صندوق پستی: ۱۵۸۵۵/۱۸۱ تلفن: ۳-۸۸۶۷۲۵۳۰ فاکس: ۸۸۷۷۶۰۷۱

شرکت رهشاد الکتریک

تولید کننده محصولات الکتریک و الکترونیک



شرکت طیف آسا

TAYF ASA Co.



منتظر نمونه سال ۹۲

تولید کننده انواع پست های کمپکت
تابلو های فشار متوسط و فشار ضعیف
تابلو های کنترل دیزل ژنراتور و سنکرون
تابلو های ایزوله و تجهیزات بیمارستانی



پست های کمپکت فلزی و بتنی ضد زلزله



تابلو های فشار متوسط کمپکت



تابلو های فشار متوسط کشویی



تابلو های فشار ضعیف کشویی



تابلو های سنکرون و کنترل دیزل ژنراتور



تابلو های ترانس ایزوله بیمارستانی
مخصوص اطافهای عمل ICU, CCU, X-RAY



- عضو انجمن صنفی تولید کنندگان تابلوهای برق
- منتظر نمونه سال ۹۲
- عضو و سهامدار آزمایشگاه صنعت برق

دفتر مرکزی: تلفن: ۰۲۱-۶۶۰۵۰۴۳ فکس: ۰۲۱-۶۶۰۲۳۹۰۷
کارخانه کرج: شهرک صنعتی سیمین دشت، خیابان هفتم شرقی، پلاک ۱۱۸
کد پستی: ۳۱۶۵۹۴۳۶۵۱ تلفن: (۶ خط) ۰۲۶-۳۶۶۷۰۷۹۰
تلفکس مهندسی فروش: ۰۲۶-۳۶۶۷۰۷۱۳

Email: sales@tayfasa.com info@tayfasa.com
Telegram: 09036946533 www.tayfasa.com



DILO. Sustainably tight.



Made in Germany

مجموعه کامل تجهیزات پیشرفته کار با گاز SF₆

سیستم های پایدار، بدون انتشار گازهای گلخانه ای، با بهره وری بالا

شرکت DILO آلمان



- بیش از ۵۰ سال تجربه تخصصی در زمینه تجهیزات هوشمند کار با گاز SF₆
- حذف کامل انتشار گاز گلخانه ای SF₆ به محیط در پروسه کاری
- بازیافت گاز SF₆ با بهره وری بسیار بالا در چرخه کاملاً بسته
- جلوگیری از هدر رفتن گاز SF₆ در چرخه بازیافت
- سازگاری کامل و بالاتر از استانداردهای جهانی زیست محیطی
- هزینه بهره برداری بسیار پایین

منبع و مرجع واحد برای کلیه نیازهای مربوط به کار با گاز SF₆

- سیستم های تخلیه، ذخیره سازی، تصفیه و تزریق گاز SF₆ در ظرفیت های بسیار متنوع مناسب برای انواع شرایط بهره برداری
- تجهیزات متنوع مناسب جهت بهره برداری در شبکه های فشار قوی، فشار متوسط و کاربردهای پزشکی
- سیستم های ایمنی جهت مونیتورینگ نشتی گاز SF₆ در پست های گازی GIS
- مجموعه ای متنوع و کامل از انواع دستگاه های تست کیفیت گاز SF₆
- طراحی سیستم های خاص جهت کاربردهای خاص و خطوط تولید پست های گازی GIS
- سیستم های تمام اتوماتیک جهت تست نشتی در اجزاء پست های گازی GIS
- مجموعه کامل کویلینگ های مورد نیاز در محیط های گازی با فشار بالا



آدرس: تهران، میدان آرژانتین، خیابان زاگرس، شماره ۹، واحد ۲۰۲
کدپستی: ۱۵۱۴۹۳۴۹۴۱ تلفکس: ۵-۸۸۸۷۹۴۳۳

www.rasana-mehr.com
info@rasana-mehr.com



بهین ریز کوہ

Behin Raise Co



- دستگاه های بدون قطع برق UPS ساخت کمپانی Schneider electric
- آنتی هارمونیک فیلتر در انواع ACTIVE & PASSIVE ساخت کمپانی Schneider electric
- انواع Stabilizer و ترانس، ساخت کمپانی ORTEA
- دستگاه های خنک کننده (InRow) مخصوص مراکز داده ساخت کمپانی های Schneider electric
- تهیه، نصب و راه اندازی دستگاه های تهویه بکج مخصوص مراکز حساس ساخت کمپانی EDPAC
- انواع رک سرور و تجهیزات وابسته، انواع PDU، ابزار یا قطعات راهروی گرم و یا سرد بسته ساخت کمپانی Schneider electric



تهران، خیابان شریعتی، خیابان ظفر، کوچه صبر، کوچه شادی، پلاک ۷ / کد پستی ۱۹۱۳۷۳۴۵۵۴

Bldg No7 - Shadi Alley - Sabr Alley - Zafar St - Shariati Ave - Tehran

Tell : 021-22225682

021-22220094

Fax : 021-22223395

www.behinraiseco.com

تلفن : ۰۲۱-۲۲۲۲۵۶۸۲

۰۲۱-۲۲۲۲۰۰۹۴

فکس : ۰۲۱-۲۲۲۲۳۳۹۵

Wireless Telecommunications is Reliable

RipEX – UHF Radio modem & Router



- 166 kbps
- 1x ETH, 2x COM, 1x USB
- 0.1–10 watts, – 40 to +70 °C
- Sleep & Save modes
- WiFi management
- Backup routes
- Fast remote access
- SW feature keys
- Native IP device

RAy – Microwave link



- 10, 11, 17, 18, 24 GHz
- Narrow channels (1.75 MHz)
- Maximum distances & reliability
- Interference & obstacles tolerant
- Every single unit tested
- Low power consumption
- Full outdoor, easy installation

M!DGE Cellular Router



- LTE/HSPA+/UMTS/EDGE/GPRS
- 2x ETH, switch or router
- 1x COM, 1x USB
- 2x digital output, 2x digital input
- Failover for fixed line
- SCADA protocols
- Redundant dual power inputs
- -25 to 70 °C
- 10.2–57.6 VDC

شرکت ایزی ارتباط پارس نماینده رسمی RACOM در ایران

تلفن: ۸۸۹۳۵۴۰۰ فکس: ۸۸۹۳۵۲۵۷

www.easytebat.com

easy
Communication Pars



پارس نیروسان

نماینده تجهیزات فشار ضعیف و فشار متوسط **LS** کره جنوبی



PNS
PARS NIROOSUN

Official Exclusive Distributor Of **LS** Industrial Systems

#13, No.3, Fathi Shaghaghi St., Valiasr St, Tehran, Iran

Tel: +98 21 87 133

Fax: +98 21 88 70 94 84

Website : www.panisun.com E-mail : info@panisun.com

P&F

پارس فانال

شرکت صنایع الکتریکی پارس حفاظ

تولید کننده انواع کلید های اتوماتیک، مینیاتوری
محافظ جان، کنتاکتور، رله های حرارتی و ...



دارنده گواهی توانیر برای کلید های مینیاتوری و اتوماتیک، کنتاکتور، ایزولاتور، سکسیونر و کلید های گردان

دارنده گواهینامه استاندارد ملی ایران برای کلید های مینیاتوری و اتوماتیک کنتاکتور و محافظ جان (ISIRI)

دارنده تاییدیه های پژوهشگاه نیرو و تایید صلاحیت شده توسط شرکت های توزیع برق

دارنده گواهینامه سیستم مدیریت کیفیت ISO 9001 - 2015

دارنده گواهینامه تحقیق و توسعه (R&D) از وزارت صنایع و معادن

مجهز به آزمایشگاه همکار استاندارد و تحقیقات صنعتی ایران

واحد نمونه استاندارد استان کرمانشاه در سال ۹۴

عضو وندور لیست کالای نفت تهران



۲ سال ضمانت
2 Years Guaranty



PARS FANAL

Pars Hefaz Electric Ind.co.
Under licence of Germany

دفتر تهران: خیابان فلسطین شمالی، کوچه

شهید فیروز دهقان، شماره ۴، طبقه دوم

تلفن: ۸۸۹ ۵۶۷ ۳۸ و ۸۸۹ ۶۵۵ ۲۳

فاکس: ۸۸۹ ۵۵ ۱۹۷

کارخانه: کرمانشاه، کیلومتر ۵ جاده سنندج

تلفن: ۸ - ۹۷ ۲۷ ۹۹ ۳۴ (۰۸۳)

فاکس: ۹۴ ۱۴ ۲۷ ۳۴ (۰۸۳)

sales@parsfanal.com

www.parsfanal.com



شرکت

ریز موج

الکترونیک طوس

طراح و تولید کننده تجهیزات حفاظت، کنترل و اندازه گیری



آلارم یونیت AMA

سری آلارم

یونیت های هوشمند AMA

امکانات
فیزیکی

صفحه نمایش ۸ اینچ لمسی
۱۶۰ ورودی برای هر دستگاه
قابلیت توسعه از طریق شبکه شدن

کاربرد ها

قابلیت استفاده بصورت سیستم آلارم
Conventional و سیستم آلارم مرکزی
اتصال به RTU و انتقال داده از طریق پورت سریال

کاربرد
انتخابی (۱)

نرم افزار جانبی جهت اجرای سیستم آلارم مرکزی
از طریق سرور با قابلیت گروه بندی و گزارش گیری
آلارم ها

کاربرد
انتخابی (۲)

پشتیبانی یک سیستم آلارم و ثبات وقایع توام و یا
مستقل از هم و ثبت وقایع با دقت یک میلی ثانیه

آزمون
نوعی

موفقیت استثنایی در گذراندن آزمون نوعی
حرارتی-برودتی از -20°C تا $+55^{\circ}\text{C}$
و نصب در ۵ پست بهره برداری و طرح و توسعه در منطقه خراسان

مزایای
کاربرد:

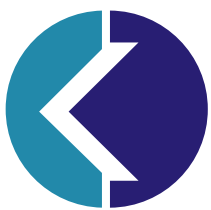
ساده سازی بخش کنترل پست و
کاهش قابل ملاحظه هزینه های احداث

افتخار ما کیفیت
محصولات ماست

Tell.Fax: +98 51 384 140 57
Tell: +98 51 384 685 58

Email: info@rizmoj.ir
Site: www.rizmoj.ir

مشهد- بلوار فلسطین،
فلسطین ۷، پلاک ۴۴



رله های حفاظتی و سیستم اتوماسیون پست
www.kianday.com

Kian Day
کیان دی

تامین کننده و توزیع کننده رله های حفاظتی Micom و Agile

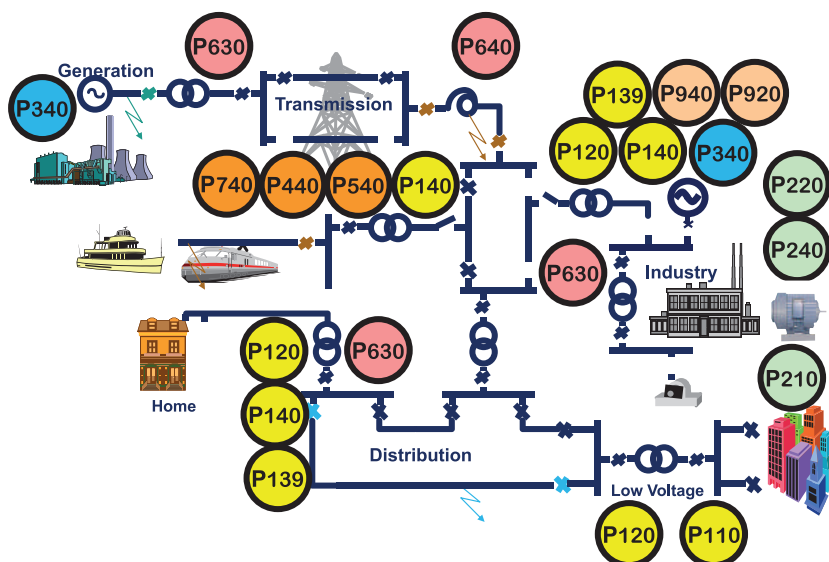
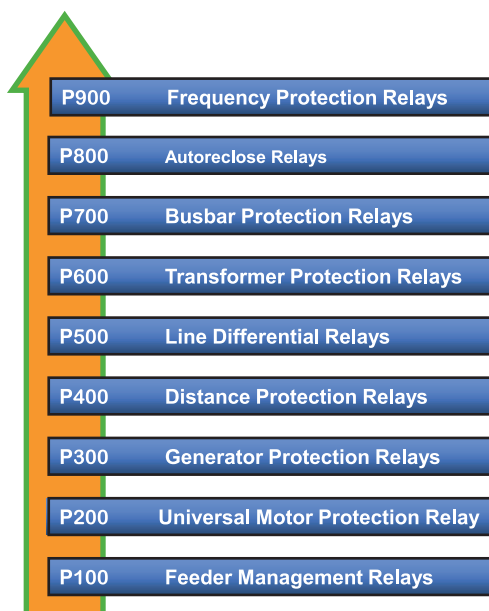
Schneider
Electric



Grid Solutions
GE and Alstom joint venture

► **MiCOM**
Modular Integrated Communicable Overall Management IED

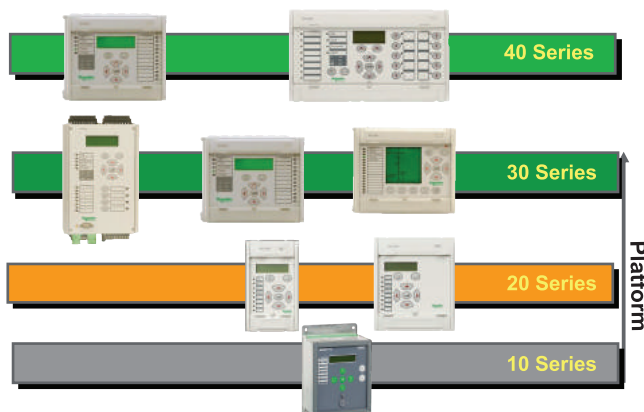
► **Alstom's Agile** range relays protects critical power system assets , right from industrial systems, through distribution, rail, generation and up to the highest transmission voltages.



MiCOM Relays Hardware & Software Platforms

سرمایه شرکت:

- بیش از ۱۰ سال سابقه مهندسی، فروش و توزیع رله های حفاظتی MiCOM
- زمان تحویل مناسب
- قیمت رقابتی
- ساخت اروپا
- اعتماد مشتریان





Customer Support Center : 26202150

ir-info@schneider-electric.com
telegram.me/schneiderelectricir

T300 Easergy



Remote Terminal Unit (RTU) جدید شرکت اشنایدرالکترونیک:

- با قابلیت استفاده در سطوح فشار متوسط و ضعیف
- راهکاری مدرن جهت پیاده سازی اتوماسیون در شبکه های توزیع
- ماژولار، با امکان توسعه در آینده و افزودن ماژول های جدید
- دارای نشانگر خطا، امکان ارسال فرمان به کلید و قابلیت انجام ستینگ از طریق Wi-Fi حتی خارج از محدوده پست
- تامین کننده انواع پروتکل ها از جمله پروتکل IEC 61850
- ماژول های مختلف این تجهیز عبارتند از:
 - Easergy HU250: واحد پردازش، ارتباط و Gateway
 - Easergy SC150: ماژول کنترل و مانیتورینگ MV
 - Easergy LV150: ماژول مدیریت فیدرهای LV
 - Easergy LV110: اندازه گیری بی سیم با تغذیه خودی
 - Easergy PS50: منبع توان برای کنترل و مانیتورینگ
 - Easergy PS25: منبع توان برای مانیتورینگ



بسته به نوع طرح، یکی از انواع منابع توان انتخاب می شود و در حالت استفاده از Easergy PS50 تجهیزات دیگر به صورت Rail-mounted بر آن سوار می شوند.



پستهای پیش ساخته کمپکت
مدل Bisco



تابلوهای کمپکت GIS
مدل RM6



تابلوهای کمپکت AIS مدل
SM6

با نصب این تجهیزات در تابلوهای فشار متوسط کمپکت AIS، تابلوهای فشار متوسط کمپکت GIS و پست های پیش ساخته، به راه حلی مدرن در مدیریت شبکه توزیع برق خواهیم رسید.

اشنایدرالکترونیک (تله مکانیک ایران)
تهران، خیابان ولیعصر، خیابان شهید فیاضی
(فرشته)، بن بست شهریار، شماره ۲
کد پستی: ۱۹۶۵۹۳۸۵۱۱ ایران
تلفن: ۲۲۰۱۵۳۰۰ فکس: ۲۲۰۱۵۳۱۱

Life Is On

Schneider
Electric

به نام خدا

ستبران

نشریه داخلی سندیکای صنعت برق ایران
سال پانزدهم، شماره ۱۰۹، شهریور و مهر ماه ۹۶

در این شماره می‌خوانید:

۲ **سرمقاله/ پایان مبهم تراژدی صنعت برق**

• پرونده / چالش‌های مالیاتی صنعت برق

- ۴ راه طولانی خراج دولتی
۷ پیمانکاران در محاصره اصول، مفروضات و استانداردهای حسابداری
۹ برق گرفتگی مالیاتی صنعت برق
۱۱ بهترین روش‌های مالیاتی برای کسب و کار
۱۳ اولین گام برای حمایت از تولید: رهایی از تبعیض‌های مالیاتی
۱۵ ایجاد امکان تهاتر بدهی بنگاه‌های اقتصادی با مالیات
۱۶ گام اول: ایجاد وحدت نظر در رویه‌های اقتصادی
۱۸ اخذ مالیات از دخل خالی صنعت گران برقی
۲۴ فعالین برقی استحقاق معافیت موقت مالیاتی را دارند!
۲۸ تربیون آزاد

• نگاه ویژه/ قراردادهای صنعت برق

- ۳۶ خوب، بد، زشت یک قرارداد تیپ
۴۱ فراز و نشیب‌های یک قرارداد برای تیپ شدن
۴۳ گره کور قراردادهای متوقف
۴۵ در باب انعکاس یک گلایه
۴۶ مکاتباتی با چاشنی اعتراض و پیگیری
۴۹ پیگیری مستمر کارگروه قراردادهای متوقف سندیکا در خصوص اقدامات اخیر برق خوزستان
۵۰ توانمندی‌هایی که نادیده انگاشته شد

• گفت‌وگو

- ۵۴ سیاسی‌بازی با صنعت برق
۵۷ هدفمندسازی پیرانه‌ها با صنعت برق ایران چه کرد؟
۶۲ رونق تولید و صادرات با انضباط اقتصادی محقق می‌شود

• یادداشت

- ۶۶ حرکت‌های کند وزارت نیرو در جهت دستیابی به انرژی خورشیدی
۶۸ چالش‌های وزارت نیرو در دولت دوازدهم
۶۹ راه نه چندان هموار صادرات صنعت برق
۷۱ جایگاه صنعت برق ایران در توسعه پایدار

• رویداد ماه/ سی و دومین کنفرانس بین‌المللی برق

- ۷۴ کنفرانسی دیرپا و ریشه‌دار
۷۵ تجربه‌ای به قدمت سی‌و‌دو سال
۷۶ یک کنفرانس فراگیر با جامعیتی اثربخش

• مقاله

- ۸۰ چالش‌های پرداخت هزینه رسیدگی به شکایات مناقصات

• رپرتاژ آگهی

- ۸۴ اترک انرژی شرکتی با هدف حل مسئله

• اخبار سندیکا ۸۵

صاحب امتیاز /

سندیکای صنعت برق ایران

مدیر مسئول /

غلامرضا ناصح

سر دبیر /

پرویز غیاث‌الدین

اعضای شورای سیاست‌گذاری /

ولی اله‌بیات، محمد پارسا، محمدصادق

جنان صفت، عباس خالدنژاد، بهروز سلطان‌زاده،

سیدعلیرضا سیاسی‌راد، محمد فارسی،

علیرضا کلاهی، حامد گرشاسبی، غلامرضا

ناصر، محمدعلی وحدتی، سعید مهذب‌ترابی

دبیر تحریریه /

سمیه کاظم‌زاده دهکردی

تحریریه /

نفیسه زارع کهن، زهرا شریفی،

نازنین احمدی، طیبه میرحسینی

مدیر اجرایی / سپهر برزی‌مهر

طراح گرافیک / مرتضی حق‌محمدی

سایت / سجاد قربانی

توزیع / سپیده گرجی

امور آگهی‌ها / بهارک باقرپور

امور اداری ماهنامه / سمیه برادران

لیتوگرافی، چاپ و صحافی / فارابی

نشانی: تهران، خیابان فاطمی غربی

خیابان سین‌دخت شمالی، پلاک ۱۵

تلفکس: ۰۶-۶۶۵۷۰۹۳۰

فکس: ۰۶۶۹۴۴۹۶۷

سازمان آگهی‌ها: ۰۶-۶۶۵۷۰۹۳۰

سایت: www.ieis.ir

ایمیل: setabran@ieis.ir



پرویز غیاث الدین؛ دبیر سندیکا

پایان مبهم تراژدی صنعت برق

روزگار صنعت برق سخت می‌گذرد. چند سالی است که عرصه به فعالین این صنعت تنگ شده و آنقدر در شرح این سختی‌ها، خبر، گزارش، مصاحبه و یادداشت نگاشته و نشست برگزار شده که انگار عمق زخمی که بر پیکره این صنعت نشسته در تعدد و تکرار واژه‌ها و سخن‌ها به فراموشی سپرده شده است.

دردها بسیارند. صنعتی که دخل و خرجش سال‌هاست نامیزان شده و بدهی‌هایش به بخش خصوصی، سیستم بانکی و تولیدکنندگان برق سر به فلک گذاشته است، نباید هم حال و روز خوشی داشته باشد. البته هنوز هم برق یکی از توسعه یافته ترین، به روزترین و کارآمدترین صنایع ایران است، که اگر اینگونه نبود بی‌هیچ تردیدی این صنعت در همان سال‌های ۸۷ تا ۹۲ زمین‌گیر می‌شد. اما پتانسیل و توانمندی گسترده این صنعت، در کنار از خودگذشتگی بخش خصوصی و همراهی آن با دولت اجازه نداد که صدمات وارد شده به صنعت برق به خانه‌های مردم رسوخ کرده و خاموشی رخ دهد.

با این همه اما بخش خصوصی چه آنها که برق تولید می‌کنند و چه گروهی که در کسوت سازنده و پیمانکار و مشاور فعالیت دارند، علیرغم تمام توانمندی‌هایشان به دلیل فشارهای ناشی از بحران‌های حاکم بر صنعت برق، آسیب‌پذیر و ضعیف شده‌اند.

مشکل اینجا است که دولت و وزارت نیرو علی‌رغم سهمی که در مشکلات این بخش دارند، آنقدرها که باید و شاید با آنها همراهی نمی‌کنند. در شرایطی که حجم بالای بدهی‌های وزارت نیرو به سازندگان و پیمانکاران صنعت برق، بسیاری از آنها را به مرز ورشکستگی رسانده، بخش‌های دیگری از دولت، از جمله سازمان امور مالیاتی مصرانه مطالبات خود را از این شرکت‌ها طلب می‌کنند.

تلاش سندیکا برای تهاجر بدهی وزارت نیرو به شرکت‌ها و مطالبات بخش‌هایی مانند سازمان امور مالیاتی و یا بانک‌های دولتی از همین شرکت‌ها بی‌ثمر باقی ماند و در شرایطی که تحریم‌ها، نوسانات نرخ ارز و فلزات، مطالبات معوق و بسیاری مشکلات متعدد دیگر شرکت‌های برقی را تحت فشار گذاشته بود، آنها عملاً لای منگنه مالیات و اقساط بانکی و بیمه هم ماندند.

البته این داستان به اینجا هم ختم نشد. از کم توجهی دولت به ساخت داخل، استفاده از فاینانس و تقدیم بازارهای کشور به شرکت‌های خارجی هم که بگذریم، داستان ضبط ضمانت‌نامه‌های بانکی مربوط به قراردادهای متوقف، قطع گاز واحدهای تولید پراکنده، علی‌رغم دستور مستقیم وزیر وقت نیرو آخرین تیر ترکش وزارت نیرو بود.

با وجود اینکه بخش‌های دیگری از دولت، قراردادهای مشابه خود که در برهه سال‌های ۸۹ تا ۹۱ گرفتار جهش قیمت ارز شده بودند را به نحوی حل کرده و بی‌هیچ دردسری شرکت‌های خصوصی همکار خود را همراهی کرده بودند، اما این مساله در وزارت نیرو به یک بحران بدل شد. دامنه این بحران آن قدر وسیع شد که در نهایت به ضبط ضمانت‌نامه سه شرکت پیمانکار منجر شد. تلاش سندیکا اما پای معاون اول رییس جمهور، سازمان بازرسی کل کشور و کمیسیون انرژی مجلس را هم به این مساله باز کرده تا از ادامه این روند جلوگیری کند.

صنعت برق بحران‌زده با وزارتخانه‌ای که هنوز هم سکاندارش نامشخص مانده و شرکت‌هایی که بیم ورشکستگی آنها می‌رود به یک داستان تراژدی تبدیل شده که پایان مبهمش و هم‌آورد است. هنوز هم سازندگان، پیمانکاران، تامین کنندگان و مشاوران صنعت برق روزگار سختی دارند و وزارت نیرو همچنان بدون پیش‌بینی یک راهکار مناسب برای گذر از رکود مخرب کنونی، راه حل‌های مقطعی را دنبال می‌کند.

«اما و اگرها» درست مثل «ای کاش‌ها» بی‌ثمر مانده‌اند، حال باید دید که وزیر آینده نیرو گرهی از این کلاف سردرگم می‌گشاید یا صنعت برق باید منتظر معجزه بماند.

پرونده

چالش‌های مالیاتی صنعت برق



● نفیسه زارع کهن

خراج دولت طولانی راه

آن طور که آمار نشان می‌دهد در کشورهای توسعه‌یافته سهم مالیات از تولید ناخالص داخلی ۲۵ درصد یا بالاتر است و در ایران حدود هفت درصد، همین آمار نگران کننده هم برای یک دولت عاقل کافی است تا دل نگران شود که مبادا با کم و زیاد شدن قیمت نفت تعادل اقتصادی جامعه برهم خورد و دخل و خرج حساب‌ها با هم جور در نیاید.

بر همین اساس هم باید به او حق داد به گونه ای برنامه‌ریزی کند که اتکا از نفت بی ثبات به سمتی حرکت کند که قابل اعتمادتر و اعتنا تر باشد و خوب مالیات یکی از همین راه‌هاست.

چنین هم بود که ترتیب درآمدی کشور از اتکای به نفت به اتکای به مالیات از برنامه سوم توسعه اقتصادی تغییر کرد و بر همین مبنا هم در سال ۱۳۸۰ قانون مالیات‌های مستقیم ابلاغ شد و بعد از آن طراحی طرح جامع اطلاعاتی مالیاتی در کشور کلید خورد.

بعد از آن و در طول برنامه چهارم و پنجم هم این موضوع ادامه داشت و از آنجایی که طرح جامع اطلاعاتی مالیاتی در کشور ضرورتی مبنی بر روزآمد بودن داشت و باید نیازهای روز دولت برای تدوین سیاست‌های مالیاتی در نظر گرفته می‌شد، مجدداً لایحه اصلاحی قانون مالیات‌های مستقیم به مجلس رفت تا مجلس نشینان درباره آن تصمیم بگیرند.

اما این تنها تغییر مالیاتی در کشور نبود که در سال ۱۳۸۷ با تصویب قانون مالیات بر ارزش افزوده این نوع مالیات یا پایه مالیاتی نیز به نظام مالیاتی کشور اضافه شد. قانونی که حواشی بسیار داشت و نارضایتی‌های فراوانی را دامن زد.

معافیت برخی کالاها از پرداخت مالیات در حالی که زنجیره پیشین آن‌ها معاف نیست، نحوه استرداد و زمان بر بودن مطالبات مؤدیان از سازمان امور مالیاتی، نبود امکانات سخت‌افزاری و نرم‌افزاری و کمبود نیروی انسانی متخصص در اجرای قانون، عدم تنظیم دوره‌ها و تعداد فواصل زمانی پرداخت و ارائه اظهارنامه مالیاتی توسط مؤدیان با توجه به نبود امکانات نرم‌افزاری و آموزش آن‌ها و نوپا بودن قانون در کشور، عدم تعیین دقیق کالاهای معاف از مالیات و مشکلات ناشی از گستره انواع آن‌ها از جمله مشکلات تولیدکنندگان با این نوع مالیات بوده است. از سوی دیگر، دریافت مالیات بر اساس

تاریخ برگ خرید از خریدوفروش‌های مدت‌دار از مؤدیان، معضل استرداد اعتبار مالیاتی فعالان اقتصادی نیز از مسائل و مشکلات به وجود آمده برای تولیدکنندگان بخش صنعت هم از جانب اجرای قانون مالیات بر ارزش‌افزوده بود.

چنین بود که باگذشت نزدیک به ده سال از تصویب آن اصلاح و دائمی کردن قانون مالیات بر ارزش‌افزوده در دستور کار دولت قرار گرفت و مرکز پژوهش‌های مجلس ایرادات آن را بررسی کرد و به‌این‌ترتیب بود که مرکز پژوهش‌های مجلس در گزارشی پیشنهادهایی برای رفع و کاهش این چالش‌ها ارائه کرد و مواردی هم چون مشمول نرخ صفر کردن برخی کالاها برای پرداخت مالیات به‌جای معافیت آن‌ها، ارجاع استرداد مطالبات مالیاتی مؤدیان مشمول به قانون مالیات بر ارزش‌افزوده در دوره مشخص به‌جای ارجاع استرداد مطالبات آن‌ها به سایر قوانین مالیاتی را برای بهبود شرایط پیشنهاد داد.

البته ایجاد سیستم نرم‌افزاری و حسابداری و صندوق‌های فروش و صدور فاکتور آنلاین برای کلیه مؤدیان توسط سازمان امور مالیاتی، مشخص کردن گستره انواع کالاهای مشمول نرخ صفر یا پرداخت مالیات بانام مشخص کالا، کاهش تعداد دوره‌ها و افزایش فواصل زمانی پرداخت مالیات و ارائه اظهارنامه مالیاتی برای مؤدیان، اعطای تخفیف مالیاتی به مؤدیان خوش‌حساب در مقابل جریمه مؤدیان متخلف از دیگر پیشنهادهای مطرح‌شده بود.

از سوی دیگر مرکز پژوهش‌های مجلس همچنین، قبول ضمانت‌نامه مالیاتی از مؤدیان توسط سازمان امور مالیاتی بابت خریدوفروش‌های مدت‌دار و تسهیل برای کاهش فشار بر نقدینگی و سرمایه در گردش آن‌ها، جذب و آموزش نیروی انسانی متخصص و خبره توسط سازمان امور مالیاتی برای رسیدگی سریع‌تر و دقیق‌تر به پرونده‌های مالیاتی، فراهم آوردن زیرساخت‌های سخت‌افزاری و نرم‌افزاری لازم برای اجرای بهتر و مناسب‌تر قانون مالیات بر ارزش‌افزوده، اطلاع‌رسانی دقیق و آموزش مقررات مربوط به مالیات بر ارزش‌افزوده به مؤدیان و ممیزان مالیاتی، شناسایی دقیق و به‌روز اعتبار مالیاتی مؤدیان مالیاتی و فعالان

اقتصادی توسط سازمان امور مالیاتی و دستگاه حاکمیتی راهم پیشنهاد داد.

این‌طور بود که قریب یک سال بعد از پیشنهادات مرکز پژوهش‌های مجلس تیرماه سال جاری تصمیم بر اصلاح قانون مالیات بر ارزش‌افزوده گرفته شد و محمد مسیحی معاون مالیات بر ارزش‌افزوده سازمان امور مالیاتی از اصلاح قانون مالیات بر ارزش‌افزوده خبر داد و گفت که "جرایم این نوع مالیات کاهش خواهد یافت."

به گفته وی محورهای لایحه اصلاح و دائمی شدن قانون مالیات بر ارزش‌افزوده شامل توسعه معافیت‌ها باهدف حمایت از سبد مصرفی خانوار و همچنین حمایت از تولید، اصلاح تاریخ تعلق مالیات به‌ویژه در بخش پیمانکاری، افزایش ضمانت‌های اجرایی باهدف تمکین خریداران کالا و خدمات، تعدیل (کاهش) جریمه مالیات، رفع ابهامات اجرایی و دیگر مباحث است. معاون سازمان امور مالیاتی در همین حال وصول مالیات عادلانه و مبتنی بر واقعیت را از جمله اهداف اجرایی این نظام مالیاتی تلقی کرده بود.

مسیحی در مورد گلایه کارآفرینان و پیمانکاران پروژه‌های عمرانی که معمولاً بعد از یکی دو سال به پول کارکرد خود می‌رسند اما سه ماه یک‌بار باید مالیات ارزش‌افزوده دستمزد نگرفته را به سازمان بدهند، گفته بود که در حال حاضر با ارائه تسهیلات مالیاتی نظیر تقسیط بلندمدت و همچنین بخشودگی جرایم بخش عمده‌ای از مشکلات پیمانکاران مرتفع می‌شود، باین‌حال در لایحه جدید نیز جهت رفع مشکلات پیمانکاران تاریخ تعلق مالیات بر ارزش‌افزوده به فعالیت‌های پیمانکاری اصلاح‌شده است.

ضمن آنکه پیش‌بینی‌شده در قراردادهای منعقد پیمانکاران با دستگاه‌های دولتی، دستگاه‌های مذکور با رعایت ترتیبات قانونی مکلف به تأدیه مالیات بر ارزش‌افزوده باشند.

با همه این‌ها اما این مسئله تنها به‌صورت لایحه مانده و باگذشت سه ماه هنوز در صحن علنی مجلس موردبررسی قرار نگرفته است.

مالیات‌های مستقیم

اما این یک بخش از ماجراست که به دنبال فرارهای مالیاتی که صورت می‌گرفت در تیرماه سال جاری

بخشی از قانون دریافت مالیات‌های مستقیم هم مورد اصلاح قرار گرفت و بر اساس ماده ۱۶۹ مکرر قانون مالیات‌های مستقیم دسترسی سازمان امور مالیاتی به کلیه اطلاعات مالی، درآمدی و دارایی اشخاص میسر شد ضمن آن که مؤدیان را نیز ملزم به در اختیار گذاشتن اطلاعات مالیاتی کرد. طبق ماده ۱۶۹ مکرر به‌منظور شفافیت فعالیت‌های اقتصادی و استقرار نظام یکپارچه اطلاعات مالیاتی، پایگاه اطلاعات هویتی، عملکردی و دارایی مؤدیان مالیاتی شامل مواردی نظیر اطلاعات مالی، پولی و اعتباری، معاملاتی، سرمایه‌ای و ملکی اشخاص حقیقی و حقوقی در سازمان امور مالیاتی کشور ایجاد می‌شود. با توجه به تصویب آیین‌نامه اجرایی موضوع تبصره ۵ ماده ۱۶۹ مکرر قانون مالیات‌های مستقیم از سوی وزیر اقتصاد و وزیر دادگستری، همه وزارتخانه‌ها، شرکت‌ها و موسسه‌های دولتی، شهرداری‌ها، موسسه‌های وابسته به دولت و شهرداری‌ها، موسسه‌ها و نهادهای عمومی غیردولتی، نهادهای انقلاب اسلامی، بیمه مرکزی و سایر شرکت‌های بیمه، بانک مرکزی، بانک‌ها و موسسه‌های مالی و اعتباری و سازمان ثبت‌اسناد و املاک کشور موظف‌اند بسته‌های اطلاعاتی خود را از طریق بسترهای تعیین‌شده در اختیار پایگاه اطلاعات سازمان قرار دهند.

به این ترتیب اشخاص حقوقی دولتی و غیردولتی (شامل نهادهای عمومی) که اطلاعات موردنیاز پایگاه اطلاعات سازمان امور مالیاتی را در اختیار دارند یا به هر شیوه اسباب تحصیل درآمد و دارایی برای اشخاص را فراهم می‌کنند و اشخاص و مراجعی که در جریان عملیات مربوط به مالکیت، نگهداری، انتقالات، خدمات بیمه‌ای و معاملات دارایی‌ها، اموال و املاک و همچنین نقل‌وانتقال آن‌ها قرار دارند نیز باید مفاد این آیین‌نامه را رعایت و اجرا کنند.

چنین بود که بسیاری از کارشناسان حوزه اقتصاد مهم‌ترین پیامدهای اجرای ماده ۱۶۹ مکرر، را افزایش شفافیت‌های مالی و عدالت مالیاتی بین فعالان اقتصادی کشور شامل نهادهای عمومی دانسته و تحلیل کردند که اجرای این ماده موجب اخذ مالیات عادلانه‌تر و جلوگیری

ضمن این‌که اگرچه ماده ۱۹۶ اصلاح قانون مالیات‌های مستقیم راه فرار را بر مؤدیان بسته اما به نظر نمی‌رسد مأموران مالیاتی و متصدیان اجرای این طرح یعنی ممیزان و گروه‌های مأمور رسیدگی به مالیات در سازمان امور مالیاتی، آموزش کافی را برای نحوه عمل در این زمینه دیده باشند و تمام و کمال برای این کار آماده باشند. همچنین اطلاع‌رسانی و آگاه‌سازی و آموزش لازم به مؤدیان مالیاتی هم در قالب این طرح به‌طور کامل داده نشده و خود این موضوع می‌تواند به جهت کم‌اطلاعی هر دو سوی کار موجب ایجاد چالش بیشتر بین مؤدیان و سازمان شود.

راه طولانی

اگرچه سخن از اصلاح قانون مالیات بر ارزش افزوده است و قرار طرح جامع مالیاتی به‌طور کامل اجرایی شود، اما هنوز تا تکمیل این امر راه طولانی مانده است و هنوز طرح جامع مالیاتی تام و تمام آغاز به کار نکرده و مرحله به مرحله پیش می‌رود.

هنوز دولت به دنبال دریافت مالیات برای رهایی از چنگال اقتصاد نفتی است و هنوز بخشی از تولیدکنندگان و صنعت گران ناراضیان نوع و شیوه دریافت مالیات هستند.

با همه این‌ها اما نقش درآمدهای مالیاتی و بالأخص جایگاه مالیات بر ارزش افزوده در پیشبرد اهداف اقتصاد مقاومتی نقشی بسیار پررنگ و محوری است و بر همین اساس هم بوده که دولت یازدهم از ابتدای آغاز به کار موفق به وصول مبلغ ۱۲۵ هزار و ۵۷۵/۲ میلیارد تومان مالیات و عوارض از مسیر اجرای قانون مالیات بر ارزش افزوده شده است.

در همین حال دولت تدبیر و امید از این رقم، مبلغی بالغ بر ۷ هزار و ۶۵۱/۲ میلیارد تومان برای ارتقای سلامت تخصیص و بالغ بر ۴۲ هزار و ۴۹۴/۳ میلیارد تومان نیز به حساب شهرداری‌ها و دهیاری‌ها برای عمران و آبادانی واریز کرده است.

پس در ضروری بودن این‌که باید مالیات داد شک نیست تنها مساله شیوه و روش کار است، راهی که به نظر دولت شروع به اصلاح آن کرده نادر سرانجام هم مؤدیان و صنعت گران راضی باشند و هم اقتصاد بیمار کمی‌روی سلامت به خود ببیند، راه سخت دریافت خراج دولتی کمی سخت و طولانی است اما شدنی است هرچند دور باشد و دیر.

از فرارهای مالیاتی با ایجاد شفافیت در مبادلات اقتصادی و دسترسی به اطلاعات فعالان اقتصادی می‌شود.

صنعت گران چه می‌گویند؟

با همه این اوصاف اما این رابطه سوی دیگری هم دارد و آن فعالان عرصه تولید و صنعت هستند؛ خیل فعالانی که از سیستم مالیات گیری ناراضی هستند، یعنی چه از قانون پرداخت مالیات به‌طور عام و البته چه به‌صورت خاص. چه از قانون چندساله مالیات بر ارزش افزوده و چه از قوانین مالیات مستقیم.

انتقادات این دسته آن وجهه از سیاست‌های مالیاتی است که باید با نگاه و همسازي با سایر سیاست‌های اقتصادی دولت و همین‌طور شرایط اقتصادی کشور طراحی و اجرا شود. اگرچه سیاست‌گذاران این حوزه معتقدند که کمک و نکات مثبتی برای اهالی صنعت در حوزه مالیات وجود دارد در این باره اما مهم‌ترین موضوع و مسئله مورد اعتراض آن‌ها، کم‌توجهی دولت به اهمیت و ضرورت اتخاذ سیاست‌های انبساطی در زمان رکود اقتصادی است.

رکودی که مانع فعالیت و رشد و توسعه صنایع و درآمدهای آن‌ها می‌شود و متأسفانه دولت به‌خوبی با آن‌ها آشناست. به گفته اهالی صنعت دولت در شرایط رکودی که طی این سال‌ها حاکم بوده است همه‌ساله درآمدهای مالیاتی خود را افزایش داده است.

یعنی در شرایطی که صنایع از رکود حاکم بر اقتصاد رنج می‌برده‌اند دولت برای تحقق شعار اقتصاد غیرمتمکی به نفت از یک‌سو و جبران کاهش درآمدهای نفتی از سوی دیگر، درآمدهای مالیاتی خود را هر سال به‌طور چشمگیری افزایش داده است و فشار سازمان امور مالیاتی بر مؤدیان شناسایی شده، و نه فراریان مالیاتی، هر سال افزایش یافته است.

در این میان بررسی مجدد عملکرد سنوات قبل فعالان اقتصادی با شدت و بدون ملاحظه دنبال شده و تقریباً برای حصول به اهدافی که در قوانین بودجه سنواتی برای میزان وصول مالیات گذاشته شده سازمان امور مالیاتی از همه ابزارهای در دسترس خود استفاده کرده است.

اگر پای صحبت‌های اهالی صنعت بنشینید آن‌ها معتقدند که اگر قرار باشد دولت مابه‌التفاوت کاهش درآمدهای نفتی را از طریق مالیات جبران کند، مشکلاتی ایجاد خواهد شد.

۶۶

معاون مالیات بر ارزش افزوده سازمان امور مالیاتی در مورد گلیه کارآفرینان و پیمانکاران پروژه‌های عمرانی که معمولاً بعد از یکی دو سال به پول کارکرد خود می‌رسند اما سه ماه یک‌بار باید مالیات ارزش افزوده دستمزد نگرفته را به سازمان بدهند، گفته بود که در حال حاضر با ارائه تسهیلات مالیاتی نظیر تقسیط بلندمدت و همچنین بخشودگی جرائم بخش عمده‌ای از مشکلات پیمانکاران مرتفع می‌شود، با این حال در لایحه جدید نیز جهت رفع مشکلات پیمانکاران و تاریخ تعلق مالیات بر ارزش افزوده به فعالیت‌های پیمانکاری اصلاح شده است

۶۶



پیمانکاران در محاصره اصول، مفروضات و استانداردهای حسابداری

ابراهیم صیدی، عضو کارگروه مالیات سندیکا، مدیر مالی شرکت مهندسی توان گستر دقیق و سرپرست گروه مالی شرکت آذر میزان پارس

تعدیل در درآمد ایجاد می‌شود. حال آنکه اولاً نرخ مالیات بر ارزش افزوده به نرخ سال عقد قرارداد پرداخت می‌شود که درآمد شناسایی شده بدون هزینه است و ثانیاً هزینه‌هایی در سال‌های قبل شناسایی شده است به‌خصوص تعدیل نرخ ارز که ماده ۱۴۷ قانون مالیات مستقیم را به چالش خواهد کشاند.

مشکل سوم از استاندارد شماره ۹ حسابداری نشأت می‌گیرد. این استاندارد شرکت‌های پیمانکار را ملزم به شناسایی درآمد پیمانکاری بلندمدت به روش درصد پیشرفت کار هزینه به هزینه می‌کند. در این روش پیمانکار باید هزینه‌های کل پروژه را برآورد کرده و بر مبنای آن و متناسب با هزینه‌های واقعی تحقق یافته درآمد هر دوره مالی را شناسایی کند.

نتایج حاصل از محاسبات یادشده همیشه با صورت وضعیت‌های ارسالی و تاییدشده توسط کارفرمایان متفاوت است و اختلاف موجود بین صورت وضعیت‌های تاییدشده و درآمد شناسایی شده به روش هزینه به هزینه در ترازنامه تحت عنوان مبلغ قابل بازیافت پیمان‌ها و یا مازاد کار گواهی شده درج می‌شود. نکته قابل تأمل به لحاظ مالیاتی این است که وقتی درآمد بر مبنای هزینه‌های تحقق یافته شناسایی و ثبت می‌شود اگر هزینه‌ای توسط ممیزان مالیاتی برگشت داده شود یا به هر دلیل غیر قابل قبول شناخته شود، تکلیف درآمد متناظر آن معلوم نخواهد بود.

معضل بعدی پیمانکاران بخش ۱ ماده ۱۱ قانون مالیات بر ارزش افزوده است که در این بند تاریخ صورت حساب، بر حسب هر کدام از تاریخ‌های تحویل کالا یا تحقق معامله که مقدم باشند محاسبه می‌شود. در توضیحات قبلی این ماده، مفروض مبنای تعهدی و اصل تحقق درآمد و هزینه اصول حسابداری را به چالش می‌کشد. خصوصاً تجمیع این معضل با مساله استفاده کارفرما از مبنای نقدی و به موقع پرداخت نکردن مالیات بر ارزش افزوده صورت وضعیت‌ها متأسفانه سبب می‌شود جریمه دیرکرد پرداخت از جیب پیمانکار پرداخت شود.

در یادداشتی که خواهید خواند سعی شده است مشکلات مبتلابه پیمانکاران در مورد مالیات و مالیات بر ارزش افزوده به تفکیک تبیین شود. در حقیقت مشکل اصلی پیمانکاران در خصوص مالیات از اصول، مفروضات و استاندارد حسابداری شماره ۹ پیمانکاری شروع می‌شود که در ادامه مورد به مورد بررسی می‌شود.

اساساً مفروضات پنجگانه حسابداری که منشأ و شالوده اصول حسابداری و مبنای تهیه و تنظیم صورت‌های مالی واحد اقتصاد هستند به ترتیب عبارتند از: فرض تفکیک شخصیت، فرض تداوم فعالیت، فرض دوره مالی، فرض مبنای تعهدی و فرض واحد پول.

اولین مشکل شرکت‌ها در مفروضات حسابداری عملاً بر سر فرض "مبنای تعهدی" است، زیرا سازمان‌های دولتی بر مبنای نقدی عمل می‌کنند و این بدان معنا است که هر زمان اعتبار باشد صورت وضعیت‌ها پرداخت خواهد شد و در دفاتر خود ثبت خواهند کرد، این به یک مشکل بسیار حاد در اظهارنامه‌های ارزش افزوده، ماده‌های ۱۶۹ و ۱۱۰ قانون مالیات مستقیم برای شرکت‌های پیمانکاری بدل می‌شود. چرا که پیمانکار صورت وضعیت خود را در دی و اسفند ماه ارسال می‌کنند و توسط مشاور و واحد فنی کارفرما تایید می‌شود، اما به علت نبود اعتبار کافی نزد کارفرما معمولاً در خرداد و تیرماه سال بعد پرداخت خواهد شد که این امر باعث کتمان درآمد و دیگر مسائل متعاقب آن خواهد بود.

دومین مشکل پیمانکاران به بخشی از اصول حسابداری مربوط می‌شوند. این اصول چهارگانه عبارتند از: اصل بهای تمام شده، اصل تحقق درآمد، اصل تحقق درآمد با هزینه، اصل افشا دغدغه پیمانکاران در اصول حسابداری، به اصل تحقق درآمد و هزینه مربوط می‌شود. با آنکه درآمد و هزینه هر پروژه باید در مقابل هم قرار گیرد، اما موارد متعددی مشاهده می‌شود که پیمانکار اصل پیمان را چند سال قبل به اتمام رسانده اما هزینه‌های دوره گارانتی، هزینه تمدید ضمانتنامه‌ها و همچنین صورت وضعیت تعدیل عملاً در دسترساز شده است. این در حالی است که ممیز مالیاتی متأسفانه این گونه هزینه‌ها را رد می‌کند. عکس این هم زمانی اتفاق می‌افتد که

به دستگاه‌های اجرایی اعطا می‌شود. حال آنکه وقتی دستگاه‌های اجرایی بودجه‌ای دریافت نکرده‌اند، پیمانکاران چه‌طور می‌توانند مالیات بر ارزش افزوده را بپردازند. نتیجه این وضعیت صورت حساب‌هایی است که مربوط به چندین سال قبل است که هنوز پرداخت نشده‌اند و مالیات بر ارزش افزوده آن‌ها نیز پرداخت نشده است.

سازمان امور مالیاتی انتظار دارد تا مالیات بر ارزش افزوده آن از سوی پیمانکاران پرداخت شود. متن فعلی قانون مالیات بر ارزش افزوده، پیمانکاران را مأمور وصول مالیات کرده است، در حالی که عملاً رضایت قبول این مأموریت از پیمانکاران اخذ نشده و شرایط امکان آن در نظر گرفته نمی‌شود. باید پرسید زمانی که پیمانکاران قادر به وصول صورت‌حساب‌های خود نیستند چگونه می‌توانند نسبت به وصول مالیات‌ها نیز اقدام کنند؟

واقعیت آن است که پیمانکاران عدم پرداخت به‌موقع صورتحساب‌های خود را تا حدی تحمل می‌کنند، زیرا مشکلات کشور را درک می‌کنند، با این وجود کارفرمایان همواره در صورتحساب‌ها و صورت‌وضعیت‌ها اعمال نظر می‌کنند و معمولاً مبالغی که تایید می‌شود با صورت حساب‌های ارسالی متفاوت است. به همین صورت حساب‌ها هم پس از اعمال نظرات کارفرمایان در مواردی با بیش از ۲ سال تاخیر پرداخت می‌شود.

در ماده ۳ این قانون نیز ذکر شده است مالیات بر ارزش افزوده زمانی که ارزش نهایی کالا مشخص شده باشد تعیین می‌شود، بنابراین زمانی که هنوز نرخ نهایی خدمات میان کارفرما و پیمانکاران مشخص نشده است، در واقع مبلغ مالیات قابل محاسبه نیست لذا جای سوال است که پیمانکاران چگونه می‌توانند مالیات بر ارزش افزوده را بپردازند؟ مالیات بر ارزش افزوده در تمام دنیا وجود دارد و ما نسبت به این قانون اعتراضی نداریم زیرا یکی از راه‌های درآمدزایی دولت است.

دولت در قانون مالیات بر ارزش افزوده، پیمانکاران را مأمور وصول مالیات بر ارزش افزوده از کارفرمایان کرده است تا ظرف مدت ۳ ماه مالیات دریافت‌شده را پرداخت کنند. به عنوان مثال اگر مالیاتی از کارفرما در اول فروردین گرفته شد، از اول تیر تا ۱۵ تیرماه باید آن را به سازمان امور مالیاتی اعلام و حداکثر تا روز پانزدهم پرداخت کرد.

تصمیم قانون مالیات بر ارزش افزوده تا اینجای کار آسان است، چرا که این قانون برای معاملات نقدی نوشته شده است. یعنی زمانی که کالایی به فروش می‌رسد فروشنده موظف است علاوه بر قیمت کالای خود، مالیات ۹ درصد را نیز از خریدار دریافت کند. در واقع مالیات بر ارزش افزوده مربوط به استفاده‌کننده نهایی است و برای قیمت نهایی موجه است و این مصرف‌کننده نهایی است که باید ۹ درصد مالیات بر ارزش افزوده را پرداخت کند. زمانی که فروشنده قیمت خود را اعلام می‌کند، خریدار باید ۹ درصد مالیات بر ارزش افزوده را پرداخت کند و در مالیات نقدی فروشنده به هر شکلی باید ۹ درصد مالیات دریافت و متعاقباً پرداخت شود و در صورت قبول عدم دریافت آن، فروشنده باید آن را از حساب خود بپردازد.

اما در خدمات غیر نقدی پیمانکاران طبق قرارداد باید خدماتی را ارائه دهند و متعاقباً صورتحساب صادر کنند تا کارفرمایان این صورتحساب‌ها را طبق نظر خود جرح و تعدیل و در نهایت بپردازند.

این موضوع دارای ۲ اشکال است: نخستین مشکلی که از این بابت برای پیمانکاران به وجود می‌آید این است که برخی از ذی‌حسابان سازمان‌ها، مالیات بر ارزش افزوده را نمی‌پردازد و دومین اشکال عدم پرداخت به موقع مطالبات و بالطبع مالیات بر ارزش افزوده است.

همان‌طور که تمام دست‌اندرکاران و حرفه‌مندان مستحضرنند در بعضی موارد قراردادهایی منعقد می‌شوند که اعتبار کافی ندارند و یا اعتبارات آن دیر



برق‌گرفتن مالیات صنعت برق

برق را یکی از اصلی‌ترین شاخص‌های توسعه در یک کشور میدانند، بیش از ۵۰ درصد از کشور لائوس فاقد برق است، به همین خاطر نمیتوان در مناطق دوردست آن بیمارستان، کارخانه یا هر تاسیسات رفاهی و تولیدی دیگری ایجاد کرد، در واقع برق پایه‌های هر حرکت عمرانی و تولیدی در کشور است. این صنعت اما در کشور ما با یک پارادوکس مالی روبه‌رو است، از طرفی مجبور است تا برق را ارزان‌تر از نرخ معمول بفروشد و از سویی مالیات پردازد.

قوانین مالیاتی انرژی

چرا قانون‌گذار با همان منطق بدیهی بودن نیاز شهرها به خدمات هتلی و گردشگری و بیمارستانی، معافیت مشابهی را برای صنعت آب و برق کشور در نظر نگرفته، یا اهمیت

این صنعت را در قیاس با فناوری اطلاعات دستکم گرفته است؟ در واقع گرچه ممکن است بسیاری تصور کنند که این امر صرفاً به دلیل نیاز نامزدهای انتخاباتی به جلب رای بیشتر در نظامهای مبتنی بر آرای عمومی است، با این همه سابقه اعطای معافتهای مالیاتی، سابقه‌ی چند هزار ساله و تقریباً به درازای سابقه اخذ مالیات است و شاهان حاکم بر کشورها و دیگر کشورها نیز گرچه اغلب درآمد اصلیشان از محل مالیات‌های دریافتی از رعایا تأمین می‌شد، با این همه نظر به مصالح بزرگ‌تری که در نظر داشتند، چنان بصیرتی داشتند که براساس نظرات وزرا و مستوفیانشان، از مالیات پیشه‌ها یا اقوامی خاص یا مناطق مشخص جغرافیایی، یا ترکیبی از این موارد، برای سالیانی چشم‌پوشی می‌کردند.

ماده ۱۳۲

در قوانین مالیاتی کنونی ما نیز، قانون‌گذار از اهرم مالیاتی برای هدایت بخش‌های مختلف سود برده است. برای نمونه در ماده ۱۳۲ قانون مالیات‌های مستقیم، طیف گسترده‌ای از اهداف کلان مدنظر برنامه‌ریزان دولتی را به خوبی می‌بینیم. در این ماده ضمن این که از همان آغاز ارجحیت فعالیت‌های تولیدی و معدنی به فعالیت‌های خدماتی لحاظ شده، با این همه اهمیت خدماتی مانند خدمات بیمارستانی، ترابری، هتلداری و مراکز گردشگری نیز مورد توجه قرار گرفته و همچنین شرکت‌های فناوری اطلاعات نیز جزو واحدهای تولیدی معاف منظور شده‌اند. همچنین اهداف دیگری مانند جذب سرمایه و فناوری خارجی، تشویق شرکت‌ها به افزایش سرمایه، حمایت از پژوهش‌های علمی و صنعتی

و ایجاد رابطه میان بخش تولید و دانشگاه‌ها، بالا رفتن اشتغال، افزایش صادرات، کاهش تمرکز بیش از اندازه و آلودگی در پایتخت و شهرهای بزرگ و در عین حال محرومیت‌زدایی از نقاط دورافتاده، تقویت مناطق ویژه اقتصادی و شهرک‌های صنعتی و حتی اهداف دینی و مذهبی نیز مد نظر قرار گرفته است.

دلایل قانون‌گذاری

یکی از موارد کلیدی این ماده قانون، چنان که ذکر شد، کاهش تمرکز بیش از اندازه و آلودگی در پایتخت و شهرهای بزرگ و در عین حال محرومیت‌زدایی از نقاط دورافتاده است. یعنی نرخ صفر مالیاتی و مشوق‌های موضوع این ماده شامل درآمد واحدهای تولیدی و معدنی مستقر در شعاع یکصد و بیست کیلومتری مرکز استان تهران و پنجاه کیلومتری مرکز استان اصفهان و سی کیلومتری مراکز سایر استان‌ها و شهرهای دارای بیش از سیصد هزار نفر جمعیت براساس آخرین سرشماری نفوس و مسکن نمی‌شود. با این همه قانون‌گذار با در نظر گرفتن این که خدمات بیمارستانی و هتلداری و گردشگری اصولاً جزو خدمات شهری است، معافیت مالیاتی این خدمات را شامل محدودیت فاصله از مناطق دارای تمرکز جمعیتی نساخته. در خصوص شرکت‌های فناوری اطلاعات هم با در نظر گرفتن راهبردی بودن این صنعت در دنیای امروز، و این که چنین خدماتی از یک سو چندان آلاینده نیست و از سوی دیگر نیاز به متخصصینی دارد که یافتن آنها در نقاط دورافتاده و محروم بسیار دشوار است، این گونه شرکت‌ها را هم به شرط داشتن مجوزهای ویژه شامل این محدودیت نساخته است. در نظر گرفتن این همه اهداف کلان در یک ماده قانون مالیاتی، طبعاً نامحتمل نیست که برخی موارد مهم از چشم قانون‌گذار دور مانده باشد. یکی از مهم‌ترین این موارد، توجه لازم به صنعت راهبردی آب و برق کشور است. صنعتی که مهم‌تر از مزیت صادراتی آن، برای نمونه تفاوت ارزش برق صادراتی در مقایسه با گاز صادراتی به کشورهای همسایه که در صورت فروش به نرخهای متداول جهانی و منطقه‌ای، بدون نیاز به سرمایه‌گذاری عظیم جهت لوله‌کشی گاز، می‌توان برق حاصل از تبدیل همین گاز را صادر و به این وسیله از خام‌فروشی مورد اشاره برخی از نامزدهای انتخاباتی هم پیشگیری کرد، نیاز راهبردی صنعت کشور و نیز شهروندان

و روستائینان به آب تصفیه شده و برق است که در صورت کمبود آن، چنان که در کمبود برق ناشی از رشد سریع صنعت و شهرنشینی در سال ۱۳۵۶ نیز شاهد بودیم، حتی نمی‌توان با هزینه کردن دلارهای نفتی هم آن را از کشورهای دیگر وارد یا به سرعت در کشور تولید کرد.

تشویق سرمایه‌گذاری

با وجود اهمیت انکارنشدنی این نیاز، بنا به دلایلی که ذکر آن خواهد رفت، تشویق سرمایه‌گذاری در صنعت آب و برق کشور مورد توجه قانون‌گذار قرار نگرفته است. این کوتاهی در باره شرکت‌های تصفیه آب که اصولاً جزو صنایع آلاینده نیستند و قاعدتاً باید در کوتاه‌ترین فاصله ممکن از شهرها باشند روشن‌تر است. برای نمونه حتی تصور دلیل منطقی برای تشویق شرکت‌های تصفیه‌کننده آب تهران به انتقال به خارج از شعاع یکصد و بیست کیلومتری این شهر، ناممکن است. در خصوص نیروگاه‌های تولید برق گرچه می‌توان به آلاینده بودن این نیروگاه‌ها استناد کرد، اما حتی در این مورد هم نباید از نظر دور داشت که مکانیابی نیروگاه‌ها توسط شبکه سراسری برق و از جمله با توجه به نیازهای صنعتی و خانگی، در دسترس بودن منابع سوخت و کمینه کردن افت شبکه انجام می‌شود. یعنی ساخت نیروگاه‌های برق هم در محدوده جغرافیایی غیر معاف و هم در خارج آن به یک اندازه ضروری است، در حالی که به دور از عدالت لازم، صاحب یکی برخوردار از معافیت و دیگری از این مزیت محروم می‌شود، در نتیجه حتی اگر با خوشبینی فرض کنیم که این امر باعث ایجاد هیچ رانتی در اعطای امتیاز نیروگاه‌های هم نشود، دستکم موجب بی‌میلی سرمایه‌گذاران در ایجاد نیروگاه‌ها در نزدیک مراکز جمعیتی و صنعتی، افزایش افت شبکه و مجبور شدن دولت به ایجاد نیروگاه در چنین مناطقی می‌شود که به خودی خود مغایر با سیاست کلی کاهش تصدیگری دولت و آزاد شدن منابع دولتی برای نیازهای ضروری دیگر است.

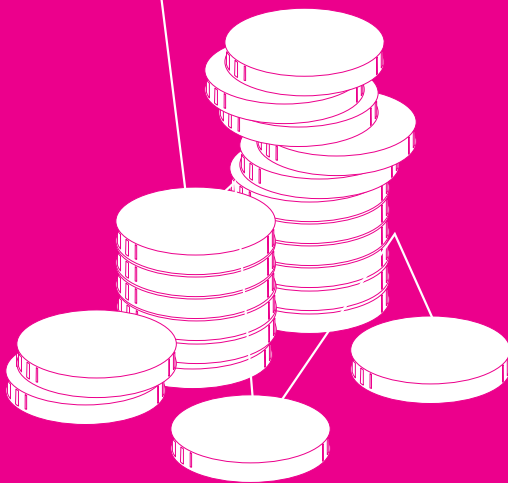
طبعاً پرسشی که در این جا به ذهن خواننده می‌رسد این است که پس دلیل عدم توجه به این موضوع مهم در قانون مالیات‌ها چیست؟ چرا قانون‌گذار با همان منطق بدیهی بودن نیاز شهرها به خدمات هتلی و گردشگری و بیمارستانی، معافیت مشابهی را برای صنعت

آب و برق کشور در نظر نگرفته، یا اهمیت این صنعت را در قیاس با فناوری اطلاعات دستکم گرفته است؟ به نظر می‌رسد که علت اصلی این بی‌توجهی، در دولتی بودن این صنعت در دهه‌های گذشته بوده، که به دلیل عدم شمول معافیت مالیاتی به صنایع دولتی، اصولاً لزومی برای در نظر گرفتن معافیت برای صنایعی که بخش خصوصی دست‌اندرکار آن نبوده، وجود نداشته است. در سال‌های اخیر نیز که بخش خصوصی وارد این عرصه شده، مدیران و مالکان عمده این صنعت همچنان مدیران با سابقه پیشین بخش دولتی هستند که به دلیل طرز تفکر قبلی شان اصولاً در فکر اعتراض به این امر و تلاش جهت برقراری معافیت مالیاتی شرکت‌هایشان نبوده‌اند. چنان که نه تنها قانون مالیات‌های مستقیم، بلکه بخشنامه سازمان امور مالیاتی هم که برخلاف هدف اصولی واگذاری صنایع دولتی به بخش خصوصی، معافیت صنایع دولتی را که اصولاً شمول معافیت به آنها بی‌معناست، از ابتدای شروع به کار این صنایع فرض کرده و سرمایه‌گذاران بخش خصوصی را عملاً از تمام یا بخشی از معافیت مالیاتی در هنگام خرید این صنایع محروم میکند، هرگز مورد اعتراض جدی سندیکای صنعت برق و مالکان نیروگاه‌های خریداری شده از بخش دولتی قرار نگرفته است. در پایان این نوشته، که تنها از سر احساس وظیفه و نگرانی در برابر کمبودهای آبی و برق هم میهنانم به نگارش در آمده و تاجایی که اطلاع دارم نخستین نوشته‌ای است که به این موضوع مهم می‌پردازد، امید دارم که انتشار آن گامی کوچک ولی آغازگر راهی باشد که در پایان آن با جلب توجه مقامات وزارت نیرو، نمایندگان محترم مجلس، به‌ویژه کمیسیون انرژی، سندیکای صنعت برق و شرکت‌های تولید برق و تصفیه آب کشور، با اصلاح قانون مالیات‌های مستقیم، و برقراری معافیتی که به آن اشاره شد، خودکفایی پایدار کشور در این زمینه تامین و با صادرات مازاد آن، ضمن تامین جایگاه ایران در میان همسایگان و تامین نیازهای ضروری شهروندان این کشورها، ارزش مورد نیاز جهت دیگر ضروریات کشور تامین و از اتکای اقتصاد به صادرات نفت نیز کاسته شود.

✱ برگرفته از روزنامه آفتاب اقتصادی

بهترین روش‌های مالیات برای کسب و کار

ترجمه: یوسف حاجی قاسمی و سامان پناهی



مالیات‌های ما بر شرکت‌های بزرگ ممکن است چنان تحریف شده باشد که کاهش در نرخ ممکن است درآمد مالیاتی را افزایش دهد.

در یکی دیگر از مقاله‌ها، آقای‌هاست دریافت که مالیات بر شرکت‌ها دستمزد را برای کارگران بخش صنعتی کاهش می‌دهد. در جهانی که سرمایه دارای تحرک است و نیروی کار نیست، سرمایه از کشورهای با مالیات بالا فرار می‌کند و کارگران باید بار بهره‌وری کمتر و کاهش درآمد را تحمل کنند.

با این حال بحث در کنگره فراتر از بحث ساده نرخ‌های مالیات است. نقشه راه بهتر، همان‌طور که به وسیله سخنگوی پارلمان پاول راین و نماینده جمهوریخواه کنگره کوین بردی، مورد حمایت قرار گرفت، وعده تغییرات اساسی در ماهیت مالیات بر کسب و کار را می‌دهد که بیشتر این تغییرات از نظر من، قدمی در مسیر درست است اما چهار مساله کلیدی وجود دارد.

جهانی در برابر کشوری: اکثر کشورها قصد دارند مالیات را بر فعالیت‌های اقتصادی که در داخل سرزمین‌شان قرار دارد اعمال کنند. چنین سیستمی کشوری نامیده می‌شود. در مقابل ایالات متحده دارای مالیات بر شرکت‌هایی با سیستم جهانی است. اگر یک شرکت مستقر در ایالات متحده یک محصول در خارج از کشور تولید و سپس آن را به خارج از کشور بفروشد، خزانه‌داری ما هنگامی که آن محصول به داخل کشور بازگردانده می‌شود، بخشی از سود را به‌عنوان مالیات از آن دریافت می‌کند.

طرح مالیاتی مجلس سیستم ما را به سمت استانداردهای جهانی حرکت می‌دهد. شرکت‌های آمریکایی قادر به رقابت در خارج از کشور و با شرایطی برابر با شرکت‌های کشورهای دیگر خواهند بود. انگیزه مالیاتی برای انحراف‌های شرکتی حذف خواهد شد.

این مقاله به قلم‌گریگری منکیو یکی از برجسته‌ترین اقتصاددانان حال حاضر جهان است. نوع نگاه این اقتصاددان به مسایل اجرایی و طرح مجلس کشورش در خصوص تغییراتی در سیستم مالیاتی این کشور حاوی نکات ارزشمندی است.

شنیدن جزییات کد مالیاتی شاید شما را به هیجان نیاورند اما بسیار مهم هستند و در نهایت ممکن است تغییر کند. در حقیقت ۱۲ ماه آینده به یک زمان حساس تبدیل می‌شود.

با وجود شروعی ناهموار، اصلاحات مالیاتی در دستور کار کنگره قرار دارد و ایده‌هایی که در نظر گرفته می‌شوند به خصوص در مورد مالیات بر کسب و کار، صرفاً اصلاحاتی در سیستم انعطاف‌ناپذیر ما محسوب نمی‌شوند. آن تصمیمات به طور جدی چگونگی کسب درآمد دولت را تغییر می‌دهند و انگیزه تصمیم‌گیرندگان بخش خصوصی را دگرگون می‌سازد. این برای کسانی که مثل من علاقه‌مند به سیاست‌های مالیاتی هستند، بسیار جذاب است. اما درک آن برای همه اهمیت دارد.

نیروی انگیزشی در پس اصلاحات مالیات کسب و کار این است که نرخ مالیات قانونی بر شرکت‌ها در ایالات متحده آمریکا یکی از بالاترین‌ها در جهان است. نرخ بالا انواع رفتارهای ناسازگار را تشویق می‌کند از قبیل نگه داشتن پول در شرکت‌های تابعه در خارج از کشور و دستکاری ساختارهای شرکتی برای سوءاستفاده از نرخ‌های پایین‌تر در خارج از کشور.

مالیات بر شرکت‌های فعلی مورد قبول کوین آهاست نیست؛ اقتصاددانی که اخیراً به‌وسیله رییس‌جمهور ترامپ به ریاست شورای مشاوران اقتصادی منصوب شده است. برخی از تحقیقات آقای‌هاست نشان می‌دهد که



تشویق می‌کند تا روش تامین مالی خود را به جای سهام، بر بدهی استوار کند و این باعث آسیب‌پذیری بیشتر آنها از لحاظ مالی خواهد شد. طرح مجلس این رفتار نامتقارن با بدهی و سهام را با پایان بخشیدن به معافیت مالیاتی پرداخت‌های بهره‌ای اصلاح می‌کند.

در این طرح مالیات کسب‌وکار بر مبنای جریان وجوه نقدی آن خواهد بود؛ یعنی درآمد منهای پرداخت‌های دستمزدی و هزینه‌های سرمایه‌گذاری. حال اینکه پس از آن این جریان پول نقد چگونه و به چه ترتیبی به صاحبان سهام و صاحبان بدهی پرداخت می‌شود بی‌اهمیت خواهد بود.

در حالی که من گزینه‌های سیاستی پیشنهاد شده توسط طرح مجلس را می‌پسندم، اما همه اقتصاددانان در این مورد توافق ندارند. برخی این طرح را بسیار افراطی و با عواقب پیش‌بینی نشده بی‌شمار می‌دانند. دیگران نگران هستند که انتقال از سیستم قدیمی به سیستمی جدید، ارزش هزینه‌های ناشی از آن را ندارد، حتی اگر روش جدید بهتر باشد.

بدون تردید، مناظره پیش‌رو در این مورد با بازی‌های سیاسی فراوان همراه خواهد بود. هر گونه تغییر بزرگ مالیاتی برندگان و بازندگان دارد و بازندگان مطمئناً کاری می‌کنند که صدایشان شنیده شود اما مهم‌ترین مساله این است که این تغییرات در کل برای ایالات متحده و نه تنها برای ذی‌نفعان خاصی، بهتر باشد. هر چه رای‌دهندگان بیشتر آگاه شوند برای همه ما بهتر خواهد بود.

* برگرفته از روزنامه جهان صنعت

خواهد داشت.

بعضی از طرفداران این سیستم استدلال می‌کنند که تغییر به مالیات مقصد-محور، کالاهای آمریکایی را رقابتی‌تر می‌کند و کسری تجاری ما را کاهش می‌دهد. برخی منتقدان نیز مطرح کرده‌اند که این کار به شدت به شرکت‌هایی که به واردات و مشتریان‌شان وابسته هستند، آسیب می‌رساند اما هر دو استدلال احتمالاً اشتباه هستند.

واضح است که تاثیر فوری این تغییر کاهش واردات و تشویق صادرات است اما در عین حال به معنی کاهش عرضه دلارهای آمریکایی در بازار ارز خارجی و افزایش تقاضای دلار توسط خارجی‌هاست. در نتیجه، ارزش دلار افزایش خواهد یافت و کالاهای خارجی را برای آمریکایی‌ها ارزان‌تر و کالاهای آمریکایی را برای خارجی‌ها گران‌تر می‌کند. تغییر نرخ ارز، تاثیر اولیه بر واردات و صادرات را جبران می‌کند.

مزیت اصلی مالیات مقصد-محور آسان‌تر بودن شناسایی مکان مصرف یک کالا به نسبت شناسایی مکان تولید آن است. در دنیایی که شرکت‌های چند ملیتی کالاها را با استفاده از قطعاتی از سراسر جهان تولید می‌کنند، مالیات‌های مبدا-محور شرکت‌ها را تشویق می‌کند تا با دست‌کاری قیمت‌های انتقال، سیستم را دور بزنند. مالیات بر مبنای مقصد به آسانی قابل دور زدن نیست.

بدهی در مقابل سهام: در حال حاضر، بنگاه‌ها می‌توانند پرداخت‌های بهره‌ای به صاحبان اوراق قرضه را جزو کسورات مالیاتی قرار دهند اما پرداخت‌های سهامی به صاحبان سهام جزو این کسورات قرار نمی‌گیرد. این روش، شرکت‌ها را

درآمد در مقابل مصرف: بسیاری از اقتصاددانان بحث کرده‌اند که مالیات‌بندی باید براساس مصرف و نه درآمد صورت گیرد. مالیات‌های بر مصرف انگیزه سرمایه‌گذاری و پس‌انداز را کمتر کاهش می‌دهند و در نتیجه برای رشد اقتصادی مطلوب‌تر هستند. علاوه بر این، مالیات‌های بر مصرف به‌طور قابل توجهی عادلانه‌تر هستند: این مالیات‌ها بر استاندارد زندگی‌ای که مردم از آن لذت می‌برند بسته می‌شوند و نه بر ارزش آنچه تولید می‌کنند.

طرح مجلس به سمت مالیات بر مصرف حرکت می‌کند و اجازه می‌دهد تا کسب‌وکارها هزینه‌های سرمایه‌گذاری خود را بلافاصله کسر کنند، برخلاف حالتی که در آن کسب‌وکارها این هزینه‌ها را به آرامی و طی زمان مستهلک کنند. با معافیت کسب و کارها از مالیات بر درآمدهایی که مجدداً سرمایه‌گذاری می‌کنند، دولت اساساً سودهای مصرف‌شده را مالیات‌بندی می‌کند.

در حال حاضر مالیات‌بندی مبدا-محور پایه اصلی سیستم مالیات بر شرکت‌هاست. در این سیستم مالیات بر سود کالاهایی که در ایالات متحده تولید می‌شوند بسته می‌شوند و توجهی به جایی که این کالاها مورد مصرف قرار می‌گیرند صورت نمی‌گیرد. جایگزین پیشنهاد شده در طرح مجلس، این گونه خواهد بود که در آن تمام کالاهای مصرف شده در ایالات متحده، صرف‌نظر از جایی که ساخته شده‌اند مالیات‌بندی می‌شوند. این رویکرد مقصد-محور، واردات را مالیات‌بندی می‌کند و صادرات را از آن معاف می‌سازد، این سیستم گاهی اوقات اصلاح مرز نامیده می‌شود. به این ترتیب مالیات بر کسب‌وکار شباهت بسیاری به مالیات‌های ارزش افزوده در اروپا



گفت و گو با حسین وکیلی؛ معاون سابق مالیات‌های مستقیم سازمان امور مالیاتی کشور

اولین گام برای حمایت از تولید؛ رهایی از تبعیض‌های مالیات

صاحب‌نظران حوزه اقتصاد رهایی از اتکای کشور به درآمدهای نفتی را شرط بهبود و تثبیت اوضاع اقتصادی کشور مطرح می‌کنند لذا نیل به این هدف نقش مالیات را بیش از پیش در تامین درآمدها پررنگ‌تر کرده است به طوری که در بودجه ریزی و بودجه نویسی باید بخشی از هزینه‌ها را با درآمدهای مالیاتی تامین کرد اما این امر به خصوص در حوزه صنعت با چالش‌هایی مواجه است. درباره شناسایی آسیب‌ها و چالش‌هایی که حوزه صنعت در مالیات با آنها مواجه است با «حسین وکیلی» کارشناس مالیاتی که دوره ای هم در سمت معاون سابق مالیات‌های مستقیم سازمان امور مالیاتی کشور مشغول بودند، گفت‌وگو کردیم.

۹۹

زمانی که جریان اطلاعات اقتصادی به سمت سازمان امور مالیاتی کامل نشود مأمورین مالیاتی ناگزیر با تردید حرفه‌ای رسیدگی و احتمال وجود معاملات ثبت نشده را بررسی خواهند کرد از اینرو اطمینان عملی بین طرفین ایجاد نخواهد شد لذا شایسته است کلیه مودیان مالیاتی در تحریر دفاتر، ثبت کامل معاملات و ارائه به موقع و هماهنگ اظهارنامه‌های مالیاتی و فهرست‌های خرید و فروش و سایر تکالیف دقت حرفه‌ای داشته باشند. با توجه به چالش‌های مطرح شده در بالا بدیهی است که همواره با معضلات این چنینی مواجه شوند البته دلایل بیشتر دیگری در این موضوع دخیل هستند، از طرفی پرداخت کنندگان مالیات تلاش و علاقه دارند که مالیات کمتری پرداخت کنند و دریافت کنندگان مالیات بالعکس و این مشکل زمانی حل می‌شود که دستگاه‌های مالیاتی اطمینان داشته باشند که غیر از اطلاعات ابرازی مودی و اطلاعات موجود

ستبران بخش صنعت کشور امروز در حوزه مالیات با چه چالش‌هایی روبروست و این چالش‌ها ریشه در چه مواردی دارند؟ یکی از چالش‌های مهم بخش صنعت کشور عدم آگاهی کامل نسبت به قوانین و مقررات مالیاتی و عدم استفاده از فرصت‌های قانونی است. قوانین مالیاتی در بخش تولید و صنعت معافیت‌ها و بخشودگی‌های قابل توجهی پیش‌بینی کرده است که معمولاً صنعتگران از تمامی ظرفیت‌های آن استفاده نمی‌کنند. در بخش صنعت مودیان مالیاتی بیشماری به دلایلی همچون عدم هماهنگی بین اظهارنامه‌های ارزش افزوده و مالیات عملکرد بین دفاتر و فهرست‌های خرید و فروش و بعضاً بین اظهارنامه‌ها و گزارش‌های حسابرسی باعث عدم پذیرش دفاتر و ایجاد مشکلات بعدی می‌شود، البته میزان آشنایی کادر مالی شرکت‌ها با مقررات مالیاتی و آیین نامه تحریر دفاتر در این موضوع بسیار اثرگذار است لذا تا

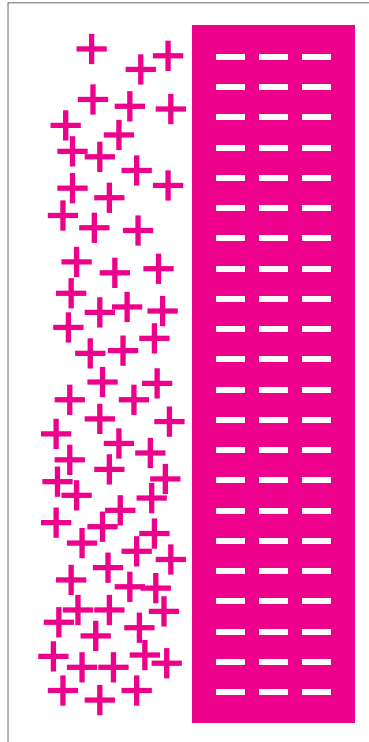
با ارزش افزوده بالا از مالیات به عنوان ابزار حمایتی استفاده نمی‌کند و مالیات به عنوان هزینه مطرح است؟ این رفتار دولت از چه تفکری منشأ می‌گیرد؟

در قوانین موجود تولید کنندگان به طور اعم، مورد حمایت‌های مالیاتی از طریق معافیت‌های مالیاتی مختلف، تشویق‌ها و تسهیلات خاصی برخوردار هستند و مودیانی مانند صنعتگران می‌توانند در صورت نیاز به معافیت مالیاتی، از طرف دستگاه‌های مربوط یا نمایندگان مجلس پیگیر معافیت‌های مورد نظر خود باشند.

در قانون مالیات‌های مستقیم معافیت مالیاتی بر درآمد برای تولیدکنندگان و در قانون مالیات بر ارزش افزوده معافیت‌های مربوط به کالاهای اساسی، بهداشتی، آموزشی و دفاعی نیز منظور شده است. قطعاً دولت می‌تواند با حمایت از بخش‌های تولید کالا با ارزش افزوده بالا، درآمدهای واقعی بیشتری داشته و در اداره کشور موفق‌تر عمل کند.

سنتبران با توجه به رکود اقتصادی، مشکلات بخش خصوصی صنعت برق و مطالباتی که شرکت‌های حوزه برق از دولت دارند آیا می‌توان به منظور حفظ توان رقابت شرکت‌های داخلی با اصلاح قانون مالیات بر ارزش افزوده و برای مدتی

این شرکت‌ها را معاف از مالیات کرد؟ در حوزه برق با تسهیلاتی که دولت و سازمان امور مالیاتی در نظر گرفته، موافقت شده است تا مالیات بر ارزش افزوده در حلقه آخر و توسط مصرف‌کننده به طور مستقیم پرداخت شود. با توجه به فرآیند اجرایی مالیات بر ارزش افزوده این مالیات در صنعت برق به صورت تأمین مالی برای تولیدکننده عمل کرده و از معدود بخش‌هایی است که وجود مالیات بر ارزش افزوده کاملاً به نفع آن است. در بخش صنعت برق هیچ‌گونه تبعیضی وجود نداشته و کلیه مصرف‌کنندگان ناگزیر به پرداخت آن هستند و هیچ فروشنده برقی نمی‌تواند این مالیات را وصول نکند، از این رو قطعاً صنعت برق نه تنها مشکل مالیات بر ارزش افزوده وجود ندارد بلکه برای این صنعت می‌تواند مفید واقع شود، تنها مشکل این است که حلقه‌های واسطه بعضاً در استرداد مالیات بر ارزش افزوده‌های پرداختی با مشکل مواجه می‌شوند که قانوناً سازمان امور مالیاتی باید مالیات پرداختی آن‌ها را ظرف مهلت قانونی مسترد نماید.



داشته باشند که در این خصوص لازم است سازمان امور مالیاتی درباره مودیانی که قانون را رعایت نمی‌کنند سریع‌تر اقدام به رسیدگی و موجبات عدالت مالیاتی را فراهم کند.

سنتبران در حوزه مالیات بر ارزش افزوده چه تمهیداتی اندیشیده شده است و آیا اقتصاد کتونی کشور آمادگی پذیرش مالیات بر ارزش افزوده را دارد؟ بعد از گذشت ۹ سال از اجرای قانون مالیات بر ارزش افزوده قطعاً زمان پذیرش و بحث‌های چرایی و چیستی مالیات بر ارزش افزوده سپری شده و بحث‌های مطرح شده درباره مالیات بر فروش به دلیل نواقص و کاستی‌های بسیار، آن، قابل اجرا نیستند اما باید این نوع مالیات را به گونه‌ای اجرایی کنیم که صنعتگران آسیب نبینند، برای نیل به این مقصود مودیانی مالیاتی باید با قوانین آشنایی کافی داشته باشند و آگاهانه اقدام کنند و سازمان مالیاتی شایسته است با توسعه اطلاعات دریافتی از تبعیض‌های مالیاتی جلوگیری و رسیدگی‌های شخص‌محور را به رسیدگی‌های سیستمی تبدیل کند.

سنتبران چرا دولت درباره کالاهای تولیدی

در سیستم‌های مالیاتی، معاملات دیگری وجود ندارد و صرفاً بایستی به آن‌ها استناد کنند. آنچه بعد از دو سال بازنشستگی از سازمان مالیاتی در خصوص مودیانی یافته‌ام، این است که بزرگ‌ترین مشکل آن‌ها عدم آشنایی به قوانین و مقررات مالیاتی است چرا که قوانین به گونه‌ای تنظیم شده که آشنایان با آن کمتر دچار معضلات مالیاتی می‌شوند.

سنتبران در حالی صنعتگران به دولت از لحاظ مالیاتی بدهکار هستند که همین صنعتگران مطالباتی از دولت دارند آیا بهتر نیست به جای سخت‌گیری تهاوتی در این حوزه صورت بگیرد؟

این موضوع قطعاً مطلوب سازمان مالیاتی نیز هست، خاطر هست ما نیز در سازمان مالیاتی هیچگاه با این موضوع مخالفتی نداشتیم اما مشکل در اینجا بود که قوانین بدون نظرخواهی از سازمان مالیاتی و به طور ناقص نوشته و تصویب می‌شد و نمی‌توانستند به حساب‌های مربوط ثبت کنند و خزانه تأییدیه درآمد به سازمان امور مالیاتی نمی‌داد. قطعاً این موضوع هم به نفع مودیانی مالیاتی و هم به نفع سازمان مالیاتی است البته در قوانین اخیر تاحدودی مشکلات حل شده است.

سنتبران مالیات بر ارزش افزوده در حوزه صنعت چه جایگاهی دارد و چرا تکلیف صنعتگران در این حوزه مشخص نیست و همچنان بلاتکلیف هستند؟

مالیات بر ارزش افزوده در واقع نوعی مالیات بر مصرف است و پرداخت‌کننده اصلی مصرف‌کنندگان نهایی هستند، اگر مودیانی مالیاتی با قوانین و فرآیندهای اجرایی مالیات بر ارزش افزوده آشنایی داشته باشند در واقع مالیات بر ارزش افزوده می‌تواند کمک حال آن‌ها باشد به طوری که تأمین مالی ۱۵ روزه تا ۱۰۵ روزه برای آن‌ها انجام دهد به گونه‌ای که چون معمولاً فروشها دارای حاشیه سود هستند پس مالیات بر ارزش افزوده دریافتی بیشتر از مالیات پرداختی است و ۱۵ روز بعد از هر فصل فرصت پرداخت به سازمان مالیاتی را دارند. اشکال موضوع در این است که کلیه تولیدکنندگان به طور همزمان مقررات مالیاتی را رعایت نمی‌کنند و تا زمانی که سازمان مالیاتی رسیدگی نکرده است کسانی که مالیات بر ارزش افزوده را دریافت نکرده‌اند با شرایط بهتری می‌توانند در بازار حضور



گفت و گو با سیاوش غیبی پور؛
کارشناس اقتصادی و مالیاتی

شاه کلید حل مشکل صنایع؛

ایجاد امکان تهاتر بدهی بنگاه‌های اقتصادی با مالیات

صنعت به دلیل در اختیار داشتن مزیت‌های بالا از مهم‌ترین بخش‌های کشور به شمار می‌رود که به طور قطع می‌تواند در رشد و توسعه صنعتی تاثیرگذار باشد. همچنین با دارا بودن ارزش افزوده بالا، اشتغالزایی بالا و تنوع محصولات جایگاه خوبی در بخش صادرات کشور دارد اما این حوزه مهم گاهی با چالش‌های مالیاتی روبرو است که در این زمینه با «سیاوش غیبی پور» کارشناس اقتصادی و مالیاتی گفت‌وگو کرده‌ایم.

۹۹

بزرگ، شرکت‌های بخش خصوصی، حقوق و مستقلات دریافت می‌شود که بخش صنعت یکی از آنهاست که دریافت مالیات از آنها باید بر مبنای قانون باشد و قانون هم با توجه به شرایط برای صنعت معافیت‌هایی قرار داده است لذا مسئله تبعیض و فشار مالیاتی نمی‌تواند در کل سیستم صنعت اختلال ایجاد کند هر چند گاهی به علت برداشت‌های شخصی و خطای مامور مالیاتی مشکلاتی به وجود آمده است.

سنتبران وظیفه دولت و سازمان امور مالیاتی در حمایت از بخش صنعت چیست؟ آیا با حمایت می‌توان شرایط اقتصادی برخی صنایع را بهبود بخشید؟

سازمان مالیاتی ساختار پویایی دارد و در معافیت‌های مالیاتی با انعطاف برخورد می‌کند، صادرات و سرمایه‌گذاری از بخش‌هایی هستند که در معافیت‌های مالیاتی مورد توجه بوده‌اند. صنایع نوپا و صناعی که از فناوری‌های روز استفاده می‌کنند نیز در راستای خودکفا شدن باید بیشتر از مشوق‌های مالیاتی برخوردار باشند تا بتوانند موقعیت خود را تثبیت کنند و بعد از این مرحله می‌توان با احتساب هزینه‌هایشان برای آنها مالیات در نظر گرفت، البته باید در نظر داشته باشیم که کمک‌ها و بخشودگی‌های مالیاتی باید هدفمند باشند تا باعث افزایش کیفیت و بهره‌وری شوند چرا که کمک‌های بی‌هدف نمی‌تواند به استمرار صنایع کمک بکند. دولت همچنین باید مشوق‌های مالیاتی مختلف برای شرکت‌ها در نظر بگیرد تا بتوانند در حوزه سرمایه‌گذاری خارجی و افزایش توان رقابت قدم بردارند و کالاهایی با استاندارد جهانی در بازار عرضه و بازار فروش ایجاد کنند که در این مسیر سیستم مالیاتی، مالی، بانکی و گمرکی تاثیرگذار خواهد بود.

آنهاست لذا در وصول مالیات‌ها زمان اهمیت بالایی دارد، پرداخت‌های مالیاتی بر محور زمان است و وقتی رسیدگی مالیاتی انجام شد، مهلتی به شرکت داده می‌شود تا بدهی خود را پرداخت کند. طرف شرکت‌های نیروگاهی نیز دولت هست اما زمانی که نه خود دولت و نه شرکت آمادگی پرداخت را ندارند، مشکل ایجاد می‌شود، وصول مالیات باید در زمان کوتاه و سریع باشد تا بتواند چرخه اقتصاد را به گردش در بیاورد و این وصول مالیاتی هر چه زودتر باشد بیشتر به تامین بودجه و هزینه‌ها کمک می‌کند.

سنتبران آیا مالیات دریافتی از بخش صنعت، صرف توسعه همین حوزه می‌شود؟ چگونه می‌توان با مالیات نحوه عملکرد شرکت‌ها را محک زد؟

در بسیاری از کشورها مالیات دریافت شده از هر ارگان و شرکتی صرف تامین هزینه‌های زیرساختی همان مجموعه می‌شود اما در کشور ما این درآمد معمولاً صرف بودجه‌های جاری کشور شده و کمتر به حوزه عمرانی اختصاص داده می‌شود لذا این موضوع باید فراگیر و فرهنگی شود تا بتوانیم درآمدهای مالیاتی را صرف توسعه زیرساخت‌ها کنیم.

مالیات گاهی به عنوان ابزار ارتباط سنجی عمل می‌کند به این معنی که با سنجش نحوه پرداخت مالیات عملکرد شرکت‌ها مشخص می‌شود در واقع واحدهایی که نمی‌توانند مالیات بر ارزش افزوده خود را پرداخت کنند، راندمان پایینی دارند و نمی‌توانند به تعهدات مالیاتی خود پایبند باشند و در مقابل شرکت‌هایی هستند که در پرداخت‌های مالیاتی خود تاخیر ندارند و به عنوان مودیان خوش حساب شناخته شده‌اند.

درآمدهای مالیاتی ارزش افزوده از شرکت‌های

سنتبران به نظر شما فرایند مالیاتی موجود در حوزه صنعت برق تا چه میزان با شرایط اقتصادی کشوری انطباق دارد؟

شرکت‌های توزیع و مراکز تولید برق دو فرایند مالیاتی مستقل دارند، در بخش مالیات بر ارزش افزوده پرداخت‌کننده مالیات که طرف تعهد سازمان مالیاتی است، عموماً شرکت‌های تولید برق مثل نیروگاه‌ها هستند که شرکت‌های توانیر به این شرکت‌های تولیدی بدهکار هستند و تاخیر در پرداخت این بدهی باعث ایجاد مشکل در حساب‌ها و گاهی مسدود شدن اسناد می‌شود. طبق تصمیم هیئت دولت این شرکت‌ها می‌توانند بدهی‌های مالیاتی خود را تهاتر کنند که این امر تا بخشی به شرکت و توانیر کمک کرده است، مسیر تولید تا توزیع برق فرایندی دارد که اگر در این مسیر قوانین اصلاح شود و تهاتر بدهی با مالیات پیش‌بینی شود، بخش عظیمی از مشکلات موجود حل خواهد شد.

سنتبران نقش مالیات در حوزه صنعت مثبت است یا منفی؟ مهمترین چالش صنعتگران در مواجهه با بحث مالیاتی چیست؟

مالیات تأثیری متقابل در عرضه اقتصاد در کشور دارد به طوری که هم می‌تواند تکمیل‌کننده باشد و هم تأثیرات منفی خود را بگذارد لذا باید قوانین آن به درستی اجرایی شود. مالیات قیمت اولیه محصولات را گران‌تر نشان می‌دهد اما کالاهایی هستند که قیمت‌شان حساب شده است و نمی‌توان با افزایش مالیات، قیمت آنها را تغییر داد که در صنعت برق قیمت موجود، قیمت تمام شده نیست و پرداخت مالیات آن نهایی نبوده و کمتر از مقداری است که باید مالیات برای آن پرداخت شود.

یکی از چالش‌های حوزه صنعت به طور عام و نیروگاه‌های برق به طور خاص، بحث نقدینگی

گام اول؛

ایجاد وحدت نظر در رویه‌های اقتصادی



گفت‌وگو با علی اصغر جمعه‌ای؛ رئیس اتاق بازرگانی استان سمنان

ما به جایی نرسید و امروز با معضلاتی در این حوزه روبه رو هستیم. مالیات بر ارزش افزوده را باید مصرف کننده پرداخت کند به این معنی که این مالیات باید مالیات بر مصرف باشد. عمل به قانون مالیات بر ارزش افزوده نیمه کاره رها شده است چرا که رئیس دولت وقت استثنائاتی از قبیل خرده فروش‌ها و مغازه‌داران را بر آن اعمال کردند و بنا شد این مالیات از تولیدکنندگان دریافت شود. برای حل این مشکل همه تشکلهای تخصصی، اتاق‌های بازرگانی و خانه‌های صنعت و تشکلهای همگن باید دیدگاه‌ها و نظرات خود را به نمایندگان مجلس اعلام کنند و مالیات بر ارزش افزوده را مالیات بر مصرف قرار دهند و تنها در این صورت است که گیر و گروه‌های واحدهای تولیدی رفع خواهد شد. شفاف‌سازی و ایجاد صندوق‌های الکترونیک برای محاسبه درآمد و هزینه تمام فعالیت‌های اقتصادی امری ضروری است به طوری که همه مشاغل از پهنه دوزی گرفته تا فعالیت‌های اقتصادی کلان باید عضو این صندوق باشند و فعالیت اقتصادی‌شان حساب و کتاب داشته باشد، با این روش هم درآمدهای مالیاتی افزایش خواهد داشت و هم با کالاهای قاچاق مبارزه

سنتبران به نظر شما چالش‌ها و معضلات اصلی صنعت کشور چیست و ریشه آن را باید در کجا جستجو کرد؟
با اجرایی شدن نظام مالیاتی جدید از سال ۹۵ مشکلات عدیده‌ای برای تمامی تولیدکنندگان به ویژه برای صنعت گران ایجاد شده است چرا که نتوانستند و یا نخواهند زیر ساخت‌های لازم اجرای این قانون را برای همه فعالان اقتصادی چه خرد و چه کلان، چه رسمی و چه غیر رسمی فراهم کنند. به نظر بنده قانون جدید زمانی می‌تواند به طور کامل اجرایی شود و برای جامعه مفید باشد که تمام سطوح جامعه را دربرگیرد و همه از تمامی موارد و تبصره‌های آن آگاه باشند.

سنتبران مشکلات مربوط به حوزه مالیات بر ارزش افزوده کدامند و چگونه باید آنها را مدیریت و ساماندهی کرد؟

زمانی که قوانین مربوط به مالیات بر ارزش افزوده در حال تدوین بود بارها به دوستان تذکر دادیم که زیرساخت‌های اقتصادی موجود در کشور با این قانون همخوانی ندارد که بخواهیم همانند سایر کشورها آن را عملیاتی کنیم اما متأسفانه حرف‌های

۶۶

صنعت از پایه‌های اصلی توسعه هر کشوری است که هر نوع سهل‌انگاری در امور مربوط به این حوزه باعث آسیب دیدن اقتصاد جامعه و بخش تولید خواهد شد. در گفت‌وگویی با علی اصغر جمعه‌ای؛ رئیس اتاق بازرگانی استان سمنان مشکلات بخش مالیاتی صنعت کشور را بررسی و راهکاری مورد نیاز را از وی پیگیری کردیم.

۶۶

ایجاد کردیم که زیر ساخت‌های مربوط به آن فراهم نیست و بخش خصوصی زیر بار آن له می‌شود که باید با نشست‌ها و بررسی‌های کارشناسی این مشکل را رفع و از آسیب‌های آن جلوگیری کرد که نه مصرف‌کنندگان ضرر کنند و نه تولیدکنندگان.

ستبران آیا دولت در حوزه مالیات تا جایی که لازم است به یاری بخش صنعت شتافته و حمایت‌های لازم را کرده است؟

دولت و سازمان امور مالیاتی باید از مودیان خوش حساب حمایت کنند و بخشودگی‌ها و مشوق‌های مالیاتی برایشان در نظر بگیرند که این امر هم می‌تواند شامل معافیت و هم شامل کاهش درصد مالیات باشد، در کنار مودیان مالیاتی که در پرداخت‌های خود دچار تاخیر و مشمول جریمه شده‌اند باید از خوش حسابان حمایت کرد.

ستبران به نظر شما اوضاع صنعت برق کشور چگونه است و چه فعالیت‌هایی در این حوزه انجام شده است؟

در صنعت برق با توجه به اطلاعاتی که از تشکلهای داریم، فعالیت‌های ارزنده‌ای هم در داخل کشور و هم در خارج انجام شده که نشان می‌دهد پروژه‌های مهمی در دست دارند که برای زمین گیر نشدن این بخش نیز باید سیاست‌گذاری‌های دقیقی انجام شود تا نیروگاه‌ها و شرکت‌های تولید و توزیع برق تقویت شوند.

با توجه به وجود انرژی‌های طبیعی همانند باد و نور خورشید نیز می‌توان به سمت تولید هر چه بیشتر انرژی‌های پاک حرکت کرد و قوانین مالیاتی در این زمینه را تسهیل کرد. ما در حوزه فنی برق نیز تجربه خوبی داریم که باید نهایت استفاده از آن را ببریم و با تکیه بر سرمایه‌گذاری و استفاده از اصول فنی در خارج برای کشور ارزآوری داشته باشیم چرا که امروزه دیپلماسی اقتصادی به دیپلماسی سیاسی گره خورده است و باید با نقشه راه دقیق مسیر را طی کرد.



خواهد شد چرا که هیچ کالای قاچاقی نمی‌تواند در صندوق الکترونیک وارد شود و تمامی کالاهای قاچاق و سرقتی به راحتی آشکار خواهد شد.

ستبران وظیفه دولت و سازمان امور مالیاتی در این برهه اقتصادی چیست و چه سیاست‌هایی باید برای پیشبرد امور اقتصادی اتخاذ شود؟

دولت باید با توجه به بازار داخلی و خارجی، هزینه تمام شده کالاها و مقایسه قیمت آن با کالاهای خارجی و وضعیت اقتصادی صنعتگران و فعالان اقتصادی یک استراتژی اقتصادی کامل در پیش بگیرد و همه قوا و نهادها طبق این استراتژی واحد عمل کنند و چند صدایی در حوزه سیاست‌های اقتصادی نداشته باشیم. تاکید می‌کنم که اولویت اول دولت دوازدهم باید ایجاد وحدت نظر در سیاست‌های اقتصادی چه در رابطه با سیاست تولید، چه بازار فروش و چه ارتباطات جهانی باشد و نقشه راهی در اختیار بخش خصوصی قرار دهد تا بر اساس آن حرکت کنند به طوری که هر واحد تولیدی بداند اگر از قانون تخلفی کند به جریمه بسنده نکرده بلکه از مسیر کسب و کار و تولید کنار گذاشته خواهد شد.

دولت می‌تواند از مجلس بخواهد تا در بررسی قوانین مالیاتی کالاها را طبقه‌بندی کند به طوری که مثلاً بیشترین مالیات را بر کالاهای لوکس، مدرن و تشریفاتی قرار دهند و بر کالاهای اساسی و استراتژیک کمترین مالیات و حتی صفر قرار دهند در این صورت است که هر مصرف‌کننده بنا بر مصرف خود مالیات بر ارزش افزوده را پرداخت خواهد کرد بر این اساس تمامی موارد مالیاتی قابل کنترل خواهد بود.

ستبران چرا دولت درباره کالاهای تولیدی با ارزش افزوده بالا از مالیات به عنوان ابزار حمایتی استفاده نمی‌کند و مالیات به عنوان هزینه مطرح است؟ هنوز زیر ساخت‌های اولیه برای پیاده‌سازی این اندیشه وجود ندارد، ما قانون و قواعدی

”

چالش‌های مالیاتی که اعضای سندیکا با آن دست به گریبان‌اند مساله‌ای ریشه‌دار است، اما طی سال‌های اخیر به موجب برخی سخت‌گیری‌های مضاعف مالیاتی، تحرکی از سمت سندیکا صورت گرفت تا در مورد این موضوع به طور جدی وارد عمل شود و در راس این عملیات کارشناسانه سیدهادی هاشمی مشاور مالیاتی سندیکا قرار داشت که شاید بیش از هر کسی با پیچ و خم دالان‌های مالیاتی که اعضای سندیکا با آن درگیرند آشنایی داشته باشد و این آشنایی که از مطالعه و بررسی استعلامات دریافت‌شده از اعضا و ساعت‌ها ارائه مشاوره مالیاتی به ایشان حاصل آمده است، موجبات اقدامات مثبتی چه در حوزه مشاوره موردی به اعضا و چه در میدانی است که نیازمند اصلاحات ساختاری در قوانین و روش‌های اجرایی مالیات است. مشروح این مصاحبه را که حاوی توضیحات مبسوطی در خصوص اهم مشکلات مالیاتی اعضای سندیکا و راهکارهای رویارویی با آن‌ها است، در ادامه تقدیم می‌شود:

”

گفت‌وگو با سیدهادی هاشمی؛ مشاور مالیاتی سندیکا

اخذ مالیات از دخل خاله صنعت گران برق

ستبران لطفا در ابتدا قدری در مورد ریشه مشکلات فزاینده مالیاتی اعضای سندیکا و سایر فعالین اقتصادی طی سال‌های اخیر توضیح داده و بفرمایید اقدامات سندیکا جهت رفع مشکلات مالیاتی طی این مدت چه بوده است؟

بدیهی است مالیات همواره محل چالش و اختلاف بوده است، زیرا بحث تضاد منافع است. یک طرف می‌خواهد مالیات ندهد و طرف دیگر به دنبال دریافت مالیات است. بحث انتقال ثروت است و همیشه در این موارد اختلاف نظر وجود دارد و این اختلاف امری طبیعی و بدیهی است. در چند سال اخیر با توجه به اینکه درآمدهای نفتی دولت کاهش یافت، دولت ناچاراً به سمت درآمدهای مالیاتی بیشتر سوق یافت. بر این اساس سخت‌گیری‌هایی که دولت می‌توانست پیش از آن نیز در خصوص مالیات انجام دهد، اکنون به سمتی هدایت شد که انجام دهد. زیرا دولت عملاً محتاج به درآمدهای مالیاتی شد، در حالی که مادام که درآمدهای نفتی به حد کافی وجود داشت کمتر بحث مالیات جدی گرفته می‌شد. البته اقتصادهای سالم دنیا اصولاً بر اساس مالیات اداره می‌شوند. اما در کشور ما به هر حال با توجه به سابقه درآمد نفتی مالیات در درجه

دوم اهمیت قرار داشت. پس از مشکلات پیش آمده بر اثر کاهش قیمت نفت و نحوه حصول درآمدهای نفتی، دولت به درآمد مالیاتی متکی تر شد و پی برد باید این قسمت را تقویت کند. با توجه به اتکای بیشتر به درآمدهای مالیاتی به ناچار می‌بایست از مودیان مالیات‌های بیشتری وصول می‌شد. اما مشکلی که از دید من وجود دارد آن است که دولت نتوانست پایه‌های مالیاتی جدید را تعریف کند. افرادی پیش از این نیز در پرداخت مالیات‌های خود منظم بوده‌اند، که این اشخاص حقوقی بر اساس قانون تجارت دارای دفاتر قانونی بودند و ریز معاملات ایشان ثبت و ضبط می‌شد. زمانی که دولت به درآمدهای مالیاتی متکی تر شد قاعدتا باید مواردی را که فرار مالیاتی وجود داشت یا آن‌دسته پایه‌های مالیاتی را که کمتر شناخته شده بود شناسایی می‌کرد. اما متأسفانه به نظر می‌آید که در آن موارد تلاش چندانی نشد، بنابراین بیشترین فشار برای وصول مالیات بر اشخاص و مودیان موجود وارد آمد. در سندیکا نیز به عنوان یک نهاد حرفه‌ای با توجه به اینکه این مودیان یا همان اعضای سندیکا در مباحث مالیاتی مشکلات عدیده‌ای داشتند، کارگروهی تشکیل شد و در آن مشکلاتی که اعضا در عمل با ادارات مالیاتی داشتند را احصا کردیم و برای این منظور استعلامی از کل اعضای سندیکا گرفتیم که در خلال آن عده‌ای از اعضا همکاری کردند و مشکلاتی که با آن برخورد کرده بودند را به صورت مکتوب با ما مطرح کردند. یک سری از اعضا هم به هر حال به واسطه مشغله یا به هر دلیل همکاری خاصی در این زمینه انجام ندادند. از میان مشکلاتی که برای کارگروه تدوین و ارسال شد، بعد از چندین جلسه، برای شروع کار موارد مربوط به اصلاح ساختار یا پیشنهاد اصلاح ساختار یا قوانین و مقررات در ۵ سرفصل اصلی جمع‌بندی شد. این سرفصل‌ها که عمده اعضای سندیکا و به نوعی سایر مودیان مالیاتی با آن سرو کار داشتند، جهت جناب آقای دکتر تقوی‌نژاد رییس کل سازمان امور مالیاتی کشور ارسال شد تا بدین طریق جلسه‌ای با ایشان یا معاونین‌شان به منظور مطرح کردن مسائل هماهنگ شود. آن دوستان هم موافقت اولیه‌ای را مبنی بر برگزاری جلساتی در این خصوص اعلام کردند که در آخرین لحظه به دلیل

ماموریتی کاری که برای معاون سازمان مالیاتی پیش آمد کنسل شد و بعد از آن هم تاکنون فرصتی پیش نیامد تا جلسه‌ای به این منظور برگزار شود. البته این مهم باید به زودی توسط سندیکا پیگیری شود تا این جلسه به هر حال برگزار شده و مشکلات اعضا را در آن به صورت حضوری مطرح کنیم. در این راستا دوستان سازمان امور مالیاتی نیز اعلام آمادگی کردند که اگر مسائل قابل حل باشد طرح و بررسی خواهند کرد.

ستبران به عنوان مشاور مالیاتی سندیکا، تاکنون بر اساس استعلامات حضوری و مکتوب دریافت‌شده چه مسائلی را در اولویت مشکلات مالیاتی اعضا رصد کرده‌اید و هر یک از این اولویت‌ها برای حل و فصل به چه پیش‌زمینه‌ها و اقداماتی نیاز دارد؟

برای پاسخ به این سوال مطابق ترتیبی که در نامه خطاب به دکتر تقوی‌نژاد مطرح شده است مشخصا مشکل اعضا را ذکر کرده و راه حل پیشنهادی برای آن‌ها را نیز مطرح می‌کنم.

همان طور که مستحضر هستید در سال‌های اخیر دچار رکود اقتصادی شدیم و این رکود اقتصادی بیش از همه دولت را گرفتار کرد و با توجه به طرح‌ها و پروژه‌های عمرانی که دولت داشت، به دلیل کمبود بودجه عملا نتوانست آن پیمانکاران و کسانی که با دولت کار می‌کردند را حمایت کند و پرداخت‌ها را به موقع انجام دهد. اما وقتی یک شرکت به عنوان مودی مالیاتی تشکیل و در صنعتی صاحب برند شده و فعالیت می‌کند، مثل یک مغازه معمولی نیست که امروز باز شود و فردا صنعتش را عوض کند. این اشخاص بایستی دوران رکود را با همه مشکلات متعاقب آن پشت سر بگذارند تا به رونق برسیم. مسلما در این دوران هزینه‌هایی را متحمل خواهیم شد. متأسفانه در رسیدگی‌های مالیاتی سنوات اخیر با توجه به اینکه بسیاری از اعضای سندیکا به واسطه آنکه بسیاری از ایشان با دولت کار می‌کردند و دولت در این مدت پروژه‌ای را تعریف نکرده و یا مطالباتشان را پرداخت نکرده بود، درآمد چندانی نداشتند و هزینه‌های ثابتشان منجر به کسب درآمد نشده بود. در قانون مالیات‌های مستقیم اصلی کلی

وجود دارد مبنی بر آنکه هزینه‌هایی قابل قبول است که در راستای کسب درآمد باشد. اما این برداشت اشتباه در سال‌های اخیر در میان دوستان حاضر در سازمان مالیاتی وجود داشته است که حتما باید منجر به کسب درآمد شود. اما درواقع این منظور قانون‌گذار نبوده است، منظور آن بوده که در راستای کسب درآمد بوده باشد. اجازه بفرمایید مثال ساده‌ای را در این راستا بزنم؛ فرض بفرمایید شرکتی که در کار تولید تابلو برق است، ممکن است یک سری هزینه‌های تفریحی مدیرعامل خود را نیز پرداخت کند. این هزینه‌ها، از آنجا که به قصد و هدف کسب درآمد نبوده است، از نظر مالیاتی به موجب ماده ۱۴۷ قانون مالیات قابل قبول نیست. آنجایی مشکل پیش می‌آید که برداشت برخی از ماموران مالیاتی به این سمت سوق می‌یابد که فکر می‌کنند اگر درآمدی کسب نکرد پس هزینه‌اش هم قابل قبول نیست. ممکن است در آن سال شرکت هزینه‌های ثابتی انجام دهد، از جمله هزینه‌های مکان، صدور ضمانت‌نامه و پرداخت حقوق ثابت را کماکان داشته باشد. در واقع این هزینه‌ها اتفاق افتاده اما منجر به کسب درآمد نشده است و این امر باید به لحاظ مالیاتی پذیرفته می‌شد، اما در عمل شاهدیم بسیاری از اعضای سندیکا از این امر شاکی هستند که می‌گویند: امسال با آنکه درآمدی نداشته‌ایم و کاری نکرده‌ایم هزینه ما را رد می‌کنند. در صورتی که میزان مالیاتی می‌بایست این موارد را می‌پذیرفتند و تایید می‌شد و آنگاه در سال‌های بعدی که به سود می‌رسیدند از آن سودها کسر می‌شد. این امری است که در بند ۱۲ ماده ۱۴۸ مالیات هم به این شکل آمده که «زیان تاییدشده سنوات گذشته قابل کسر است». باید پرسید این امر از چه چیز ناشی می‌شود؟ واضح است که ناشی از کسری درآمد نسبت به هزینه‌ها بوده است و در غیر این صورت چه لزومی داشت در قانون ذکر شود که «قابل کسر است»؟! این یکی از مشکلاتی بود که ما، در نامه به رییس کل سازمان امور مالیاتی لحاظ کرده‌ایم.

مورد دیگری که وجود دارد آن است که از سال ۱۳۹۰ سامانه‌ای تحت عنوان خرید و فروش فصلی توسط سازمان امور مالیاتی راه‌اندازی شد. این امر

در اصل اقدامی خوب و مترقی است که در اثنای آن مودیان مالیاتی نسبت به ثبت و ضبط خریدها و فروش‌هایی که انجام داده‌اند اقدام می‌کنند و براساس اطلاعاتی که مودی ارائه می‌کند دفاتر مالی اشخاص طرف مقابل کنترل می‌شود تا از این طریق در واقع راه فرار مالیاتی بسته شود.

برای توضیح نحوه عملکرد این سامانه فرض کنید کالایی از خارج وارد می‌شود، در ابتدای ورود، مشخصات این کالا در گمرک در سامانه وارد می‌شود، سپس شخص واردکننده عمده، در سامانه بیان می‌کند که این کالا را به چه خرده‌فروشی فروخته است و آن اشخاص هم در سامانه وارد می‌کنند که آن را به چه افرادی فروخته‌اند، به این ترتیب عملاً کل زنجیره شفاف خواهد شد و راه فرار مالیاتی بسته می‌شود. بنابراین نفس راه‌اندازی این سامانه اقدامی مترقی است تا با وارد کردن اطلاعات در سامانه امکان فرار مالیاتی اشخاص سوء استفاده‌کننده مسدود شود. اما متأسفانه سابقه عملی قوانین و مقررات در کشور نشان داده است که هر زمان قانونی وضع می‌شود عده‌ای اشخاص سودجو آن را برای سوء استفاده خود مصادره می‌کنند. در این مورد خاص نیز افرادی سودجو کد اقتصادی و مجوز ثبت شرکتی را دریافت می‌کنند و با آن اقدام به فاکتورفروشی یا به عبارت دیگر کدفروشی می‌کنند و از این طریق به اشخاصی که نتوانسته‌اند از مبادی رسمی اسناد خرید تهیه کنند، این فاکتورها را ارائه کرده و در قبال آن به ناحق کارمزدهایی دریافت می‌کنند.

از سوی دیگر مشکل عمده‌ای که این فاکتورفروشی‌ها ایجاد می‌کند زمانی اتفاق می‌افتد که بسیاری از مودیان بخش عمده‌ای از ملزوماتشان را از بازار تهیه می‌کنند و در نتیجه لزوماً این اقلام از شرکت‌های رسمی صاحب برند خریداری نمی‌شود. این بدان معنا است که برای مثال شخص مودی با تهیه ملزومات خود از بازار تهران فاکتوری دریافت می‌کند، سپس در سامانه‌ای که دارای جهت پیگیری اعتبار فاکتور تعبیه کرده است، اعتبار این فاکتور را چک می‌کند و به نظر می‌آید که مطابق استانداردهای سازمان امور مالیاتی و مورد تأیید آن است. اما چند ماه بعد شخص فروشنده آن ملزومات، به انجام تکالیف مالیاتی و ارائه اظهارنامه‌های خود

نمی‌پردازد و در نتیجه اصطلاحاً در لیست سیاه سازمان امور دارایی قرار می‌گیرد. نتیجه آنکه مودی طرف معامله با وی که اتفاقاً در زمان مقرر تکالیف قانونی خود را انجام داده بود نیز تنبیه می‌شود و این امر نتیجه‌ای جز رد دفاتر این مودی خوش‌حساب در آن سال و حتی در سال‌های بعد نخواهد داشت. مشکل دیگری که در ارتباط با این سامانه رخ می‌دهد در چالش‌های مابین پیمانکاران و کارفرمایان به کرات قابل مشاهده است. چنان که می‌دانید در صنعت پیمانکاری بحث claim یا اختلاف نظر بین کارفرما و پیمانکار امری عادی است که همواره در جریان بوده است. شخص پیمانکار طبق آن چه بنا به استانداردهای حرفه‌ای خود صحیح قلمداد می‌کند، به صدور صورت‌وضعیت و ارسال و ثبت آن در سامانه می‌پردازد، حال آنکه بنابر اختلاف نظر مذکور، بخشی از آن مورد تأیید کارفرما قرار نمی‌گیرد و اصطلاحاً خط خورده یا کسر می‌شود.

دیگر مسائل متعاقب این سامانه ناشی از اشتباهات اشخاص دیگر است که برای مثال اطلاعات در سامانه با اسم مشابهی ثبت شده و این امر باعث می‌شود طرف مقابل هم در هنگام مراجعه، اشخاص اصلی طرف معامله را در سامانه پیدا نکند. هر چند این خطا معمولاً سهواً صورت می‌گیرد اما ضمن آنکه معمولاً این افراد زیر بار اصلاح اطلاعات اشتباه نمی‌روند، گاه دیده شده از این اطلاعات که به غلط در سامانه ثبت شده به عنوان یکی از ابزارهای باج‌گیری استفاده می‌شود.

تمام این موارد منجر به آن می‌شود که سازمان امور مالیاتی صرفاً به استناد سامانه فصلی دفاتر را رد کند و از این موارد هم کم نیست. خصوصاً در شرکت‌های بزرگی با هزاران معامله جاری، بارها اتفاق می‌افتد که فروشنده تخفیفی ارائه داده که آن را در فاکتور لحاظ نکرده اما بعدها در سامانه اعمال می‌کند در حالی که خریدار آن را اعمال نکرده است و یا بالعکس آن. به هر حال اختلاف حساب یا اختلاف نرخ ارز وجود دارد و همه این‌ها باعث می‌شود اطلاعاتی که در سامانه وجود دارد لزوماً و عیناً وارد نشده باشد که تمام این موارد دستاویزهایی برای رد دفاتر می‌شود.

ضمناً گرچه سازمان امور مالیاتی طی بخشنامه‌ای بر این امر تأکید کرده است که اگر دفاتر مودی‌ها به واسطه معامله با اشخاص کد فروش یا اطلاعاتی که مغایرت دارند رد شد، ماموران مالیاتی مکلفند

فقط آن بخش از اطلاعاتی یا کدفروشی را مشمول ضریب علی‌الراسی کنند، اما عملاً شاهد عدم اعمال این بخشنامه‌ایم. در عمل حتی اگر درصدی بسیار جزئی از فروش یا خرید شرکت دچار مشکل و مغایرت با اطلاعات وارد شده توسط طرف مقابل باشد، کل درآمد شرکت علی‌الراس می‌شود.

به هر حال این موارد مورد اعتراض کارگروه مالیات سندیکا در نامه به سازمان امور مالیاتی بود و براین اساس خواستار تدبیر اندیشی سازمان امور مالیاتی شدیم. طبق این درخواست در خصوص مشکلات ناشی از کدفروشی‌ها با توجه به تعریف سامانه‌ای از طرف امور مالیاتی که اعتبار کدهای اقتصادی را قابل استعلام ساخته، خواسته شده که در صورت خدشه‌دار شدن این اعتبار به واسطه عدم انجام تکالیف مالیاتی فروشنده، تنبیهات این مساله برای خریداران یا بالعکس عطف به ما سبق نشود. همچنین اگر مغایرتی در اطلاعات مندرج در سامانه فصلی وجود دارد، عدم تنبیه مالیاتی را صرفاً منوط به اصلاح طرف مقابل نکنند و ممیز مالیاتی که صاحب تشخیص است باید این اختیار را داشته باشد که بر اساس اسناد و مدارک را احراز واقعیت کند. بر این اساس می‌بایست در صورتی که واقعاً حق با طرفی از معامله است، حتی اگر طرف مقابل هم حاضر به اصلاح نیست، دفاتر وی را قابل قبول دانسته شود. اما در حال حاضر متأسفانه این اتفاق نمی‌افتد و هیات‌های حل اختلاف مالیاتی و هیات‌های بند ۳ همچنان پذیرش دفاتر را صرفاً منوط به اصلاح اطلاعات در سامانه می‌دانند و حتی در مواردی که از دست مودی خارج می‌شود، دفاتر وی رد و در قبال آنچه اختیارش را ندارد مورد علی‌الراس و تنبیه مالیاتی واقع می‌شود. یعنی مصداق بارز ضرب‌المثل معروفی که می‌گوید: گنه کرد در بلخ آهنگری؛ به شوستر زدند گردن مسگری، در اینجا اتفاق می‌افتد، شخص دیگری اشتباه کرده اما دفاتر شرکتی رد می‌شود که اتفاقاً دقیق و خوش‌حساب بوده است.

اولویت دیگر مطابق با بند ۴ و ۵ نامه‌ای که خدمت جناب دکتر تقوی‌نژاد ارسال شد در خصوص بحث مالیات بر ارزش افزوده است. چنان می‌دانیم که بخش عمده‌ای از مودیان مالیاتی به فعالیت پیمانکاری مشغولند. تفاوت عمده پیمانکاری با سایر صنوف از نظر مالیاتی دارا بودن استاندارد خاص جهت شناسایی درآمد با عنوان استاندارد شماره ۹ است که در آن فارغ از آنکه این پیمانکار چه میزان

گرچه سازمان امور مالیاتی طی بخشنامه‌ای بر این امر تاکید کرده است که اگر دفاتر مودی‌ها به واسطه معامله با اشخاص کد فروش یا اطلاعیه‌هایی که مغایرت دارند رد شد، ماموران مالیاتی مکلفند فقط آن بخش از اطلاعیه یا کدفروشی را مشمول ضریب علی‌الراسی کنند، اما عملاً شاهد عدم اعمال این بخشنامه‌ایم

مثبتی ندارند. چرا که وقتی می‌گوییم شرکتی معاف از مالیات بر ارزش افزوده شده است این بدان معنا است که معافیت به فروش‌های او تعلق می‌گیرد؛ یعنی اگر شرکت «الف» کالایی را به شرکت «ب» می‌فروشد نیازی نیست از او ۹ درصد بیشتر دریافت وجه کند، که اگر این دریافت صورت می‌گرفت ابتدا آن وجهی را که قبلاً به شخص دیگری بابت خریداری کالا پرداخت کرده بود تهاثر می‌کرد و مابقی را به دولت می‌پرداخت. براین اساس در بدو امر از جیب خریدار میانی وجهی کسر نمی‌شد و ارزش افزوده به نفر بعد انتقال می‌یافت. اما زمانی که معافیت از ارزش افزوده صورت می‌گیرد، در واقع معاف از دریافت ارزش افزوده از مشتری بوده و همچنان معاف از پرداخت آن به نفر قبلی در این زنجیره معاملاتی نیستیم.

به طور خاص از آنجا که می‌شود گفت یکی از فعال‌ترین مناطق ویژه، عسلویه است، با این قانون فعلی که مناطق ویژه را معاف از مالیات می‌داند، شرکت‌های ایرانی بسیاری چون شرکت‌های عضو سندیکا در عسلویه با این مشکل روبرو بوده‌اند. این شرکت‌ها که برای مشارکت در مناقصه‌ای در مناطق ویژه بخشی از کالاهایشان را برای ساختن کالای نهایی خارج از منطقه خریداری می‌کنند، طبق قانون فعلی مکلف هستند که ارزش افزوده را به فروشندگان داخلی خارج از مناطق ویژه پرداخت کنند، اما چون مناطق ویژه معافند و بنا است کالا را در این مناطق تحویل کارفرما دهند، نمی‌توانند از کارفرماها مالیات دریافت کنند. بنابراین آن بخش از مالیات که این شرکت‌ها ملزم به پرداخت آن در خارج از مناطق ویژه هستند، در زمره هزینه‌های آن‌ها بوده و کاهنده سودشان می‌شود. حال این شرایط را با وضعیت شرکتی خارجی مقایسه کنید که در مناقصه‌ای در مناطق ویژه شرکت می‌کند و به واسطه آنکه کالا را از خارج از کشور وارد و در گمرک منطقه ویژه ترخیص می‌کند معاف از پرداخت مالیات بر ارزش افزوده است و با این مزیت با شرکتی ایرانی نیز رقابت می‌کند. در واقع شرکت ایرانی عملاً مکلف است به واسطه سیاست‌های اقتصاد مقاومتی و استفاده از توان داخلی بخش عمده‌ای از کالا را از داخل کشور تهیه کند و مالیات آن را بپردازد اما فروشنده خارجی حاضر در مناقصات مناطق ویژه این الزام را ندارد و به تبع قیمت تمام‌شده کمتری را حداقل به میزان ۹ درصد عرضه خواهد کرد. این موضوع سبب شده است که عملاً امکان رقابت پیمانکاران بخش خصوصی با شرکت‌های خارجی در مناطق ویژه و آزاد وجود نداشته باشد یا تضعیف شود.

از صورت وضعیت‌هایش توسط کارفرما تایید شده است، مکلف است درآمد خود را از طریق استانداردهایی تحت عنوان درصد پیشرفت کار شناسایی کند. حال ممکن است هیچ بخشی از این درآمد شناسایی شده در آن سال تحت رسیدگی، مورد تایید کارفرما واقع نشده باشد که به تبع پرداختی هم بابت آن صورت نگرفته است. اما سازمان امور مالیاتی به موجب قانون مالیات بر ارزش افزوده از مودی مطالبه مالیات بر ارزش افزوده می‌کند.

می‌دانید که مالیات بر ارزش افزوده، مالیاتی بر عهده مصرف‌کننده نهایی است و فعالان اقتصادی اشخاصی هستند که واسطه انتقال از مصرف‌کننده نهایی به دولت هستند بنابراین نباید این قسم مالیات از جیب فعالان اقتصادی پرداخت شود. اما وقتی سازمان امور مالیاتی از درآمد پیمانکار که لزوماً تایید و پرداخت نشده است مطالبه مالیات می‌کند، در واقع موجب تحمیل هزینه‌ای به وی می‌شود که باید از منابع داخلی پیمانکار پرداخت شود. این مطالبه مالیات خصوصاً در چند سال اخیر که وضع پرداخت صورت وضعیت‌ها به خصوص از سوی دولت بسیار ضعیف بوده، درواقع یک اجحاف مضاعف به پیمانکاران وارد ساخته است.

در این راستا جلساتی در مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی جهت تهیه پیش‌نویس اصلاحیه قانون مالیات بر ارزش افزوده برگزار شده است که از نمایندگان بخش خصوصی نیز دعوت می‌شد و من هم به نمایندگی از سندیکا در آن جلسات شرکت می‌کردم. در آنجا این مشکل از طرف ما و سایر فعالان بخش خصوصی مطرح شد و خوشبختانه نتیجه خوبی به دست آمد و نمایندگان مرکز پژوهش‌های مجلس پذیرفتند که در این بخش از قانون مالیات، اجحافی در حق مودیان اتفاق می‌افتد. بر این اساس اصلاح پیش‌نویس به این شکل صورت گرفت که «مالیات در زمان تایید صورت وضعیت یا پرداخت علی‌الحساب به پیمانکار تعلق می‌گیرد». این عبارت در واقع جایگزین متن قانونی قبلی شد که دریافت مالیات را در زمان انجام کار در نظر می‌گرفت و پرداخت شدن یا نشدن وجه را مد نظر قرار نمی‌داد. بنابراین اگر این پیش‌نویس در صحن علنی مجلس رای بیاورد این مشکل برای اعضای سندیکا و سایر صنوف بخش‌های خصوصی حل شده خواهد بود.

مشکل دیگری که در بحث ارزش افزوده وجود داشت این بود که قانون مالیات بر ارزش افزوده مناطق آزاد و ویژه اقتصادی را مشمول اجرای قانون نمی‌دانست. اما در بحث قانون ارزش افزوده برخلاف قانون مالیات‌های مستقیم معافیت‌ها تعبیر خاصی می‌یابند و چندان جنبه

خوشبختانه این موضوع نیز از مواردی بود که طی مکاتبات و مراوداتی که با نهادهای قانون‌گذار و نظارتی انجام شد در پیش‌نویس اصلاحی قانون مالیات بر ارزش افزوده مد نظر قرار گرفت. در این پیش‌نویس چنین پیش‌بینی شده است که «اگر کالایی از خارج از منطقه آزاد خریداری و در مناطق آزاد و ویژه مصرف شود، مبالغ ارزش افزوده‌ای که قبلاً پرداخت شده است از طریق سازمان مالیاتی قابل استرداد خواهد بود». بنابراین اگر این مورد نیز در صحن علنی مجلس رای بیاورد و به عنوان قانون ابلاغ شود، عملاً این مشکل هم در منطقه ویژه و آزاد مرتفع خواهد شد.

اینها اهم مواردی بود که در نامه ارسالی به ریاست سازمان امور مالیاتی در سال گذشته بیان شده است و البته اصلاحات قانونی مربوط به بندهای ۴ و ۵ چنان که ذکر شد در سال ۹۶ در دستور کار مجلس قرار گرفته است.

البته اعضای سندیکا با موارد دیگری از مشکلات مالیاتی نیز روبرو بوده‌اند که خارج از این نامه بود. یکی از مواردی که در واقع درخواستی سنگین اما به حق را شامل می‌شد، دریافت نوعی فرصت تنفس مالیاتی برای اعضای سندیکا در این دوران بود. در توجیه این درخواست به‌جا عنوان شد در حال حاضر در شرایط رکود اقتصادی قرار داریم و از اصول اولیه علم اقتصاد آن است که در دوران رکود دولت‌ها باید مالیات‌ها را کاهش دهند تا نقدینگی از واحدهای اقتصادی خارج نشود و بتوانند ادامه حیات دهند. بنابراین جا دارد برای مودیانی که سال‌ها مالیات خود را پرداخته‌اند و چرخ اقتصادی دولت را به گردش درآورده‌اند طی دوران رکود موجود نوعی معافیت مالیاتی موقت در نظر گرفته شود تا در این دوران مالیات نپردازند یا حداقل مالیات‌های کمتری از ایشان وصول شود. این امر از لحاظ اصول علم اقتصاد هم پذیرفته شده است که در دوران رکود باید مالیات‌ها کمتر شود و در مقابل طبیعتاً در دوران رونق مالیات بیشتری دریافت می‌شود. البته با توجه به کاهش درآمدهای نفتی انتظار موافقت و موفقیت بالایی در این زمینه وجود نداشت، اما به هر حال بخشی از درخواست‌های سندیکا بود که بنا شد به کمیسیون اقتصادی مجلس و سازمان امور مالیاتی به عنوان متولی اجرای قانون مالیات منتقل شود. به هر حال این موارد دغدغه‌های به حق مالیاتی است که در بخش خصوصی وجود دارد و اینکه تا چه حد



عملیاتی شود، به میزان همکاری مجلس و دولت و سایر نهادها بستگی دارد.

سنتبران در بحث مناطق ویژه یکی از مشکلات متبالبه بحثی است که اساسا نشان می‌داد تشخیص مرزبندی مناطق ویژه چهار ابهاماتی است و این امر سبب می‌شود در حوزه‌های مورد شناسایی به عنوان مناطق ویژه از طرف فروشندگان و خریداران کالا یا مودیان و ممیزان مالیاتی، اختلافات و چالش‌هایی وجود داشته باشند. آیا با مصادیقی در این زمینه مواجه شده‌اید؟ راهکار حل این مساله را چه می‌دانید؟ هر چند شاید در تعریف مناطق ویژه مشکل چندانی وجود ندارد، اما مشکل اصلی که احتمالا حتی با اصلاح قانون هم رفع نشود، بر سر این بحث است که با توجه به تعدد مناطق ویژه و آزاد، وقتی در قانون گفته می‌شود اعتبار کالاهایی که توسط مودی مالیاتی خریداری می‌شود و آن را در مناطق ویژه یا آزاد استفاده می‌کنند، قابل استرداد خواهد بود، اجرای صحیح این امر منوط به آن است که گلوگاه‌هایی وجود داشته باشد که ورود کالاها به مناطق ویژه و آزاد را تایید کند. به بیان دیگر مناطق ویژه و آزاد می‌بایست به این منظور دارای مرزبندی‌ها و گمرک‌های ویژه‌ای باشند. متاسفانه بسیاری از مناطق ویژه دارای این مرزبندی‌ها یا اصطلاحا دیوارها نیستند. یعنی عملا ورود یا خروج کالاها به آن قابل کنترل نیست و این امر احتمالا مشکل‌ساز خواهد بود. بنابراین اگر بنا بر اصلاح همه‌جانبه این قانون و موارد اجرایی آن توسط دولت باشد، یکی از اقدامات ضروری همین مساله است.

سنتبران در مواردی که به عنوان چالش‌های عمده مودیان مالیاتی ذکر فرمودید آیا مواردی هست که در صنعت برق پررنگ تر احساس شود و احساس کنیم که این موضوع مشخصا یکی از دردهای مالیاتی فعالان صنعت برق محسوب می‌شود؟ مشکلاتی که مطرح شد عمدتا مشکلاتی عمومی‌است و سایر صنوف هم با آن دست به گریبان هستند. اما با توجه به اینکه محصول نهایی در صنعت برق در بیشتر موارد به دولت ارائه می‌شود و دولت هم در این چند ساله با کاهش درآمدها

روبرو بوده که موجب شده امکان پرداخت صورت وضعیت‌ها به پیمانکاران وجود نداشته‌است، اعضای سندیکا در بحث‌های ذکر شده در مورد وصول ارزش افزوده بعد از پایان کار و پیش از تایید و پرداخت صورت‌وضعیت‌ها، اغلب بیش از سایر صنوفی که با اشخاص خصوصی طرف معامله هستند مشکل داشته‌اند. به بیان دیگر پیگیری درج پرداخت صورت‌وضعیت‌ها به عنوان موعد پرداخت مالیات بر ارزش افزوده در اصلاحیه قانون، برای اعضای سندیکا پررنگ‌تر بوده است.

سنتبران به همکاری‌هایی که با مجلس و حتی سازمان امور مالیاتی صورت گرفته است اشاره فرمودید. آیا با نهادهای بزرگتر بخش خصوصی مانند اتاق بازرگانی نیز مواردی از همکاری‌ها صورت گرفته است که نیاز بدانید ذکر بفرمایید؟ ما پیرو درخواست اتاق مبنی بر ارجاع مشکلات مالیاتی فعالین بخش خصوصی، موارد مربوط به اعضای سندیکا را از طریق اتاق بازرگانی نیز به نهادهای ذی‌ربط منعکس کرده‌ایم. از مزایای این امر طرح این مشکلات از هر دو مرجع بود. در نتیجه این مشکلات مستقیما از طریق سندیکا به مرکز پژوهش‌های مجلس و همچنین از طریق اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی به مسئولین انتقال داده شده است و همین امر می‌تواند بر اثرگذاری موضوع بیفزاید.

سنتبران فرمودید که بخشی از تلاش کارگروه مالیات سندیکا صرف تاثیرگذاری ساختاری بر بحث قوانین و اجرای آن‌ها شده است. آیا این کارگروه در بحث حل و فصل موردی مشکلات اعضای سندیکا نیز فعالیت داشته است؟ از نظر شما در وضعیت فعلی پیگیری موردی مشکلات اعضا کارسازتر از پیگیری اصلاحات ساختاری نخواهد بود؟ این دو موضوع باید در کنار هم پیش رود. کارگروه مالیات و شخص بنده مرجعی برای شرکت‌ها است تا با مراجعه و بیان مشکل خاص مالیاتی خود در تهیه لوایحشان یاری شوند. همچنین شرکت بنده به عنوان نماینده سندیکا در هیات‌های حل اختلاف مالیاتی تعیین کننده بوده است. زیرا همان طور که می‌دانید در این هیات سه

عضو حضور دارند که به ترتیب یک نفر از سازمان امور مالیاتی و یک قاضی بازنشسته از قوه قضاییه و یک نفر هم از صنف مربوطه جهت طرح مشکلات نمایندگی می‌کنند. بنابراین در این جلسات حضور فردی که هم با دغدغه‌های صنف و هم با موضوعات مالیاتی و حقوقی آشنایی داشته باشد می‌تواند بسیار مفید واقع شود. اگر چه قانون بر سازمان امور مالیاتی تکلیف کرده که در زمان تشکیل این جلسات، نماینده بخش خصوصی شخصی تعیین شود که آن صنف را بشناسد و با آن مرتبط باشد، اما در بسیاری اوقات این اتفاق نمی‌افتد و با توجه به محدودیت‌های سازمان معمولا نماینده‌ای از اتاق در این جایگاه حضور می‌یابد که به طور کلی صنایع را می‌شناسد و با مشکلات صنف به‌طور خاص آشنا نیست. بر این اساس جلساتی که در هیات‌های حل اختلاف برای مشکلات موردی شرکت‌ها حضور داشتیم منجر به نتایج مثبتی شد.

اما اساسا دو حالت ذکر شده باید همراه و همزمان پیش رود، یعنی هم بحث مراجعه اشخاص موردی و تهیه لوایح و نحوه دفاعیه‌هایشان به دقت پیگیری شود و هم مشکلات کلان‌تری وجود دارد که بهتر است ساختاری پیش برده شود، از جمله در زمینه بحث سامانه خرید و فروش فصلی به جرات می‌توانم بگویم که بیش از ۸۰ یا ۹۰ درصد اعضا و مودیان مالیاتی بزرگ با این مشکل مواجه هستند.

سنتبران لطفا به طور مختصر بفرمایید برنامه آتی کارگروه و رئوس مطالبی که بنا است در این رابطه دنبال شود چیست؟ ان شا الله این کارگروه در وهله اول پیگیری برای برگزاری جلسه‌ای با سازمان امور مالیاتی را در دستور کار دارد. دوم آنکه پیگیری لازم جهت تهیه پیش‌نویس اصلاحیه به نحوی که نکات مد نظر سندیکا در آن لحاظ شود باید با جدیت دنبال شود و سپس این پیش‌نویس با پیگیری‌های لازم راه طولانی آن تا صحن علنی مجلس و تصویب آن را بیماید. همچنین پیگیری و اصلاح قوانین و اصلاحیه‌هایی که در بخشنامه‌ها در هماهنگی با سازمان امور مالیاتی باید اتفاق بیفتد. علاوه بر این موارد ساختاری، به طور خاص هم بنده در روزهایی سه‌شنبه به صورت حضوری و تلفنی در خدمت اعضای سندیکا هستم و مواردی هم که پیش می‌آید در خدمتشان خواهم بود.



فعالین برقی استحقاق معافیت موقت مالیات را دارند!

گفت‌وگو با محمودرضا مرتضوی؛ عضو کارگروه مالیات سندیکا و مدیرعامل شرکت صفانیرو

ستبران لطفا در ابتدای گفت‌وگو به‌طور مختصر در خصوص زمینه‌های پیدایی مشکلات مالیاتی بخش خصوصی و به‌طور خاص اعضای سندیکا توضیح فرمایید.

امروزه ایجاد اشتغال و رشد اقتصادی در کشورهای در حال توسعه مستلزم حرکت و رشد بخش صنعت و تولیدی بوده که پیش‌نیاز آن ایجاد آرامش و ثبات و استمداد در سیاست‌های پولی و اقتصادی است و به سرمایه‌گذاری فعالان اقتصادی در بخش صنعت با حداقل ریسک منتج می‌شود. البته شفاف‌سازی در نظام اداری و مالی همچنین کاهش بوروکراسی به خودی خود در این زمینه حائز اهمیت است.

در دوران اصلاحات با وجود کاستی‌ها و آثار تخریبی به‌جامانده ناشی از ۸ سال جنگ تحمیلی، به دلیل مدیریت و برنامه‌ریزی اصولی و پرهیز از هیجانات کاذب در سیاست‌های کلان علی‌الخصوص بخش‌های اقتصادی همچنین ثبات و آرامش در نظام پولی، موجبات رشد اقتصادی و سرمایه‌گذاری در کشور فراهم شد که شاهد ظهور بسیاری از واحدهای تولیدی کوچک و بزرگ بوده‌ایم.

با اجرا شدن طرح هدفمندسازی یارانه‌ها به یکباره، سبب بالارفتن قیمت حامل‌های انرژی و متعاقباً افزایش قیمت تمامی کالاها خصوصاً مواد اولیه شده که ضربه سنگینی به بخش تولیدی وارد نمود که متأسفانه سهم بخش صنعت و

آن چنان که محمودرضا مرتضوی عضو کارگروه مالیات سندیکا می‌گوید، بی‌شک صنعت برق به واسطه شرایط ویژه کاری آن که طی سال‌های اخیر بار رکود را به‌طور مضاعف متحمل شده است، بیش از پیش استحقاق آن را خواهد داشت که مورد توجه خاص مسئولین قرار گیرد. از این رو مدیرعامل شرکت صفانیرو به‌عنوان یکی از فعالین این حوزه که به‌جهت عضویت در کارگروه مالیات با این موضوع آشنایی ویژه‌ای دارد، با ادله و بیان زمینه‌های پیشینی این امر، موضوع اساسی معافیت موقت مالیاتی اعضای سندیکا را، هر چند خواسته‌ای بزرگ اما به حق محسوب می‌شود، با جدیت و جسارت بیان می‌دارد. در ادامه متن این مصاحبه را خواهید خواند:



شد، هرچند متأسفانه شرکت‌هایی نیز بودند که به دلیل سیل عظیم فشارها در آن دوران، نتوانستند نتیجه مطلوبی دریافت کنند.

براین اساس بود که از سال ۹۳ سندیکا صنعت برق به دلیل اهمیت موضوع، بر آن شد تا با توجه به جمع شرایط، پیشنهادهایی برای اصلاح قانون مالیاتی ارائه کند. کارگروه از اوایل سال ۹۴ فعالیت خود را به طور رسمی شروع کرد و فراخوان‌هایی به تمامی شرکت‌ها ارسال داشت تا شرکت‌ها به صورت مدون و در چارچوب‌های مشخص به بیان مشکلات مالیاتی خود بپردازند. با جمع‌آوری این درخواست‌ها و برگزاری جلسات متعدد با شرکت‌های عضو، این موضوع با کمیته‌ها و کارگروه‌های دیگر سندیکا در میان گذاشته و نظرات خوبی نیز از جانب آن‌ها دریافت شد. در نهایت ضمن طرح موضوع و عمده موارد مطرح شده در قالب ارسال نامه به آقای دکتر نقوی‌زاد، ماحصل عمده مشکلات اعضا به ایشان انتقال داده یافت.

این بندها به قرار زیر بوده‌اند:

۱- برخی از مأموران مالیاتی با استنباط نادرست از ماده ۱۴۷ قانون مالیات‌های مستقیم از پذیرش هزینه‌هایی که درآمدهای مربوطه در سنوات قبل شناسایی شده است خودداری می‌کنند مانند هزینه‌های تمدید ضمانتنامه در دوره بعد از تحویل پروژه به کارفرما.

۲- ادارات امور مالیاتی بر اساس مغایرت‌های استخراج شده از سامانه خرید و فروش فصلی اقدام به مردود کردن دفاتر شرکت‌ها می‌نمایند در حالی که صحت ثبت دفاتر با استفاده از سایر روش‌های حسابرسی قابل تأیید بوده و اصلاح سامانه مزبور به دلیل عدم همکاری طرف معامله در برخی موارد امکان‌پذیر نیست.

۳- تهیه و اعلام لیست نهایی شرکت‌های مجاز و مورد تأیید سازمان امور مالیاتی در هر سال جهت ملاک قرار گرفتن انجام معاملات در همان سال و اعمال تغییرات ایجاد شده در لیست مزبور در سنوات آتی.

۴- اصلاح قانون مالیات بر ارزش افزوده در جهت وصول مالیات از پیمانکاران براساس صورت وضعیت تأیید شده.

۵- اصلاح قانون مالیات بر ارزش افزوده مبنی بر اعمال نرخ صفر مالیاتی برای فعالیت‌های واقع در محدوده مناطق آزاد و ویژه اقتصادی به

۸۸ و به تبع آن وخیم شدن اوضاع اقتصادی، فشار سازمان امور مالیاتی برای دریافت مالیات بیشتر و جبران کسری بودجه‌ها به شرکت‌ها و کارخانه‌ها بیشتر شد و اوضاع را ناگوارتر کرد. تمامی این موارد، فشار مضاعفی بر پیکر نیمه جان بخش خصوصی و تولیدی کشور بود که متأسفانه در سال‌های ۹۰ تا ۹۲ به اوج خود رسید و هنوز هم در گوشه و کنار کشور مشاهده می‌شود. البته این فشارها تا پیش از سال ۹۲ و دولت آقای روحانی بسیار زیاد بود و شرکت‌ها عمدتاً تا مرز نابودی پیش رفتند و تعدادی هم قربانی سوء مدیریت در آن زمان شدند.

۶۶

ادارات متولی اخذ مالیات، کارشناسان خود را مجبور می‌کردند که به هر نحو نسبت به اخذ مالیات چند برابر از بخش خصوصی مبادرت ورزند. این موضوع تا آنجا پیش می‌رفت که حتی به خاطر جابجا شدن تاریخ‌سندها و اشتباهات رایج حسابداری، شرکت‌ها متحمل جریمه‌های بسیار سنگینی شدند

۴۴

با رویکرد موثر وزارت محترم اقتصاد و دارایی دولت یازدهم و در راس آن با روی کار آمدن آقایان دکتر طیب‌نیا و دکتر عسکری خوشبختانه فضا عوض شد و فشارها کاهش یافت. این آقایان که بنده برایشان احترام زیادی قائلم، مشکلات را حتی به صورت موردی بررسی کردند و در جهت بهبود شرایط دستورات و بخشنامه‌های خوبی صادر گردید که از برخوردهای غیر منطقی و اعمال فشار بیشتر به بخش خصوصی و تولیدی جلوگیری و تا حدی مورد تعدیل قرار گرفت. بسیاری از پرونده‌ها در هیات‌های ۲۱۶ و ۲۵۶ مکرر و نیز شورای عالی مالیاتی مورد بررسی قرار گرفتند که منجر به حل مشکلاتشان

تولید کشور از این هدفمندسازی تنها نابودی و اضمحلال بوده است و البته با تحمیل تحریم‌ها، عملاً ارتباط مالی تولیدکنندگان و شرکت‌ها و فعالین حوزه اقتصادی را با دنیای خارج قطع شد. این فشارها، موجب تضعیف و کاهش توان رقابتی برای بخش تولیدی داخلی در مواجهه با واردات کالاهای و بعضاً بی‌کیفیت خارجی (حتی با وجود نمونه مرغوب داخلی) شد.

سنتبران تشکیل کارگروه مالیاتی از چه زمانی و به دنبال چه نیازهایی صورت گرفت و چه دستاوردهای مهمی داشته است؟

مشکلات هر چند ریشه‌دار، اما به طور مشخص برای فعالین بخش خصوصی صنعت برق از سال ۱۳۸۸ و متأثر از برخوردهای سلیقه‌ای، محلی و حتی فله‌ای برخی دستگاه‌ها و نهادها از جمله سازمان امور مالیاتی، سازمان تأمین اجتماعی و... با شرکت‌ها و بخش خصوصی تشدید شد. دلیل این مساله نیز نوع نگرشی بود که از سوی این سازمان به شرکت‌ها وجود داشت، تا جایی که گمان می‌شد بنگاه‌های اقتصادی سود و عایدی بسیار زیادی دارند و آن را کتمان می‌کنند. بنابراین ادارات متولی اخذ مالیات، کارشناسان خود را مجبور می‌کردند که به هر نحو نسبت به اخذ مالیات چند برابر از بخش خصوصی مبادرت ورزند. این موضوع تا آنجا پیش می‌رفت که حتی به خاطر جابجا شدن تاریخ‌سندها و اشتباهات رایج حسابداری، شرکت‌ها متحمل جریمه‌های بسیار سنگینی شدند.

با توجه به سیستم حسابداری متفاوت در شرکت‌های دولتی و خصوصی، طبق قانون شرکت‌های خصوصی موظف به شناسایی درآمد و ارسال گزارش کارکرد و صورت‌وضعیت‌های خود در زمان ارسال هستند اما در مورد شرکت‌های دولتی چنین نیست و کارفرمای دولتی در زمان تأمین بودجه که عمدتاً مدتی زمان طولانی از ارسال آن گذشته است نسبت به تنظیم سند و پرداخت آن اقدام می‌کند که در کمال تعجب سازمان مالیات برای هر دو زمان ثبت طلب مالیات می‌نماید. البته برخوردهای نامطلوب سازمان مالیاتی با تمامی شرکت‌ها به همین نحو صورت می‌گرفت و این مشکلات تقریباً در تمامی بخش‌های صنعت مشترک بود. با ادامه فضای بحرانی به وجود آمده از سال

منظور حفظ توان رقابت شرکت‌های داخلی با شرکت‌های خارجی.

موارد یک و دو برای شرکت‌ها از اهمیت بیشتری برخوردار بوده و با حل شدن آن‌ها بخش عمده مشکلات شرکت‌هایی که به سندیکا و کارگروه منعکس شده، برطرف خواهد شد. البته مواردی مانند مورد ۴ و ۵ به نوعی نگاه به آینده است. البته این نامه با در نظر داشتن فضا و نگرش مثبت آقایان دکتر طیب‌نیا و دکتر عسگری بوده و امیدواریم آقای نقوی‌نژاد نیز همکاری لازم را برای حل مشکلات شرکت‌ها داشته باشند. در هر صورت اگر موارد یک و دو حل و فصل شود علاوه بر انتفاع شرکت‌ها، سازمان مالیاتی نیز به بخش بزرگی از وصولی‌های خود خواهد رسید.

ستبران به جز سازمان امور مالیاتی، کارگروه با چه چه نهادهایی ارتباط برقرار کرده و چه دست آورد مشخصی داشته است؟

با توجه به نوع کار شرکت‌های عضو سندیکا، توانیر و وزارت نیرو از جمله سازمان‌هایی بودند که این موضوع به اطلاع آن‌ها رسید. جناب آقای مهندس چیت‌چیان وزیر محترم سابق نیرو هم عنایت ویژه‌ای به این مشکل داشتند و با نگرش مثبت خود برای برگزاری جلسه مشترک با وزارت دارایی اعلام آمادگی کردند. تا زمان حضور ایشان در این مقام روند پیگیری این مساله به خوبی پیش می‌رفت و حالا هم منتظر هستیم تا با مقامات جدید بتوانیم راه را ادامه دهیم.

ستبران با توجه به تغییرات پیش آمده نسبت به این موضوع خوشبین هستید؟

با توجه به فشارهای داخلی و خارجی متأسفانه در شرایط خوبی به سر نمی‌بریم و رویکردهای موجود در جهت اعمال فشار بیشتر به کشورمان است. ایجاد مانع‌تراشی‌ها در خصوص برجام دستاوردهایش را کم‌رنگ کرده، ولی قدم‌های مثبت زیادی برداشته شده است. در مورد صنعت برق شرایط موجود در سطح کلان چندان مثبت نیست. در هر حال با توجه به جایگاه مطلوبی که برای سندیکا به دست آمد، این سندیکا است که در حقیقت می‌تواند پیکر نیمه جان شرکت‌های صنعت برق را احیا کند و با ایفای

نقش ارتباطی میان شرکت‌های داخلی با کشورهای منطقه‌ای و فرامنطقه‌ای، برای تحقق این مهم تلاش نماید. سندیکا می‌بایست مسائل به وجود آمده برای شرکت‌های عضو را در شرکت توانیر و وزارت نیرو مطرح و تا رفع آنها پیگیری و اقدام لازم را به عمل آورد. شایان ذکر است هشدارهای مرتبط با استهلاک و از کار افتادگی تجهیزات مدت‌ها است که به صدا درآمده در صورت عدم رسیدگی، به زودی به بحرانی عظیم مبدل خواهد شد که در این خصوص می‌بایست سندیکا در تدوین برنامه‌های کلان وزارت نیرو و توانیر نقش عمده و کارآمد داشته باشد.

“

این سندیکا است که در حقیقت می‌تواند پیکر نیمه جان شرکت‌های صنعت برق را احیا کند و با ایفای نقش ارتباطی میان شرکت‌های داخلی با کشورهای منطقه‌ای و فرامنطقه‌ای، برای تحقق این مهم تلاش نماید

”

را به پنهان کاری متهم می‌کنند. این در حالی است اگر مطالبات شرکت‌ها پرداخت شود دیگر چنین مشکلی وجود نخواهد داشت درواقع کارشناسان مالیاتی باید با صرف وقت و بررسی دقیق و صحیح دفاتر شرکت‌هایی که به طور شفاف با دولت کار می‌کنند مانع از تضییع بیشتر حقوق آنها شوند. به بیان دیگر از سرگیری و تکرار برخوردهای فله‌ای از سوی دارایی که در زمان دولت دهم شاهد آن بودیم، منجر به نابودی شرکت‌های داخلی خواهد شد. البته اگر عدم پرداخت مطالبات از سوی شرکت‌های تابعه وزارت نیرو ادامه یابد ما به مرحله‌ای می‌رسیم که تمامی شرکت‌های پیمانکار از بین می‌روند و حتی اگر زمانی می‌رسد که پول و پروژه وجود خواهد داشت ولی هیچ شرکت داخلی نیست که بخواد آن را اجرا نماید که موجب انحصارگرایی و یا باز شدن پای شرکت‌های خارجی به کشور خواهد شد که نقض صریح اقتصاد مقاومتی است.

ستبران بسیاری از کارشناسان از لزوم وجود معافیت مالیات برای شرکت‌های صنعت برق صحبت می‌کنند، نظر شما در این باره چیست؟

با توجه به شرایط صنعت برق در سال‌های اخیر که نتیجه عدم پرداخت مطالبات پیمانکاران و تولیدکنندگان همچنین رکود متوالی در کشور می‌باشد، اخذ مالیات از شرکت‌هایی که به دلیل بحران و سوء مدیریت در دولت نهم و دهم، متضرر شده‌اند مغایر با قوانین و راهبرهای اقتصاد مقاومتی بوده و برای احیا و بهبود شرایط و رونق کسب و کار، ارائه مشوق‌های حمایتی از سوی دولت تدبیر و امید ضروری و حیاتی است. بدین منظور اختصاص بسته‌های معافیت و تخفیف مالیات به شرکت‌ها و تولیدکنندگان صنعت برق که متحمل بی‌مهری‌های فراوان در سال‌های اخیر بوده است، روزه‌ای هرچند دیر و کوچک، موجب احیای و حیاط دوباره بسیاری از شرکت‌های عضو در این زمینه خواهد شد. در واقع تخفیف مالیاتی یا معافیت مالیاتی همان پول‌هایی است که شرکت‌ها در زمان عدم پرداخت مطالبات از کارفرما، به سازمان امور مالیات پرداخت کرده و حالا می‌تواند در قالب تخفیف و معافیت مالیاتی به آن‌ها عودت داده شود.

ستبران چنان که مطلعید در بخشی از قانون مالیات ماده ۲۱۸ آمده که در یافت مالیات از شرکت‌های باید به نوعی باشد که باعث مختل شدن کار و به بیان بهتر ورشکستگی آن بنگاه اقتصادی نشود. این قانون تا چه حد رعایت می‌شود؟

بله کاملاً درست است. در بسیاری از موارد ممیزین مالیاتی با شرکتی‌هایی مواجه می‌شوند که به دلیل عدم پرداخت مطالباتشان از سوی کارفرمای دولتی درآمدی نداشته و متضرر شده که متأسفانه در عین ناباوری دارایی، شرکت‌ها

تریبون آزاد

ماهی لغزان مالیات را هر زمان از آب گل آلود برداشت‌های سلیقه‌ای می‌زان و سکوت‌های مالیاتی قوانین بگیریم مشکلی است که برای مودیان صنعت برق تازگی دارد و وقتی پای درد دل مکتوب اعضای سندیکا از موضوع مالیات بنشینیم به وضوح پیدا است که این مشکلات متعدد و متکثر از ریشه‌های واحدی نشأت گرفته‌اند و لاجرم اقدامات متحدی را برای آنکه برطرف شوند نیاز دارند. آنچه در این شماره از نظرات اعضای سندیکا در خصوص مالیات گرد آمده است مشت معرفتی است نمونه خروارها اقدام ناعادلانه در ادارات مالیاتی که متأسفانه آخرین رمق‌های حیات اقتصادی را در بنگاه‌های اقتصادی صنعت برق از میان می‌برد.





راه بی‌برگشت مالیات برای پیمانکاران صنعت برق

محمدحسن حق‌گویی، مدیرعامل شرکت پارس اخگر

توجه به دولتی و قدرتمند بودن اکثر خریداران در صنعت برق عواقب و تبعیفات خاصی را از طرف خریداران برای واحد تولیدی شاکی ایجاد می‌کند و عملاً موجب گل‌آلود شدن رابطه فروشنده‌ها با خریداران می‌شود.

در مقابل جهت رفع این معضل پیشنهاد می‌شود، همان‌طور که در مورد شرکت‌های توزیع‌کننده _ فروشنده‌ها کالاها آماده _ اعمال می‌شود فقط پس از دریافت وجه کالا و مالیات بر ارزش افزوده مربوطه، سازمان امور اقتصاد و دارایی مالیات بر ارزش افزوده مربوطه را پس از دریافت توسط فروشنده از او مطالبه کند و برای دریافت این مالیات سه ماه مهلت قائل شود.

همچنین پیشنهاد مشخصی که برای رفع این مشکل ارائه می‌شود، استفاده سازمان امور اقتصاد و دارایی از جایگاه قانونی و قدرت خود است تا آن دسته از خریداران پرداخت استنکاف کرده‌اند مستقیماً توسط این سازمان تنبیه و مطالبات مورد نظر از ایشان دریافت شود.

علاوه بر این پیشنهاد می‌شود صدور، قطع و وصل کردن گواهینامه‌های واحدهای اقتصادی که در رابطه با ارزش افزوده صورت می‌گیرد منوط به پرداخت یا عدم پرداخت مالیات بر ارزش افزوده نباشد و حتی در صورت عدم پرداخت مالیات گواهی ارزش افزوده قطع نشود، چرا که قطع و وصل شدن این گواهینامه به خصوص برای واحدهای تولیدی و پیمانکاری از یک سو و برای خود واحدهای مالیاتی مشکلات عدیده‌ای را ایجاد می‌کند. از جمله آنکه قطع گواهی ارزش افزوده، سبب بهانه‌جویی برخی از خریداران جهت واریز مالیات بر ارزش افزوده به حساب فروشنده‌ها می‌شود که از این بابت ضررهای هنگفتی به مالیات دریافتی وارد خواهد کرد؛ در این مورد پیشنهاد می‌شود که دولت از سایر ابزارهای قانونی که در اختیار دارد برای وصول ارزش افزوده از مودیانی که تخلف نکرده‌اند استفاده کند.

بعد از زمان عقد قرارداد حتی مدت‌ها بعد از آن تنها درصدی بین ۲۰ الی ۵۰ درصد به عنوان پیش‌پرداخت تعیین می‌شود. حال آنکه هنوز میزان مالیاتی مشخص نشده که بتوان از خریدار مطالبه کرد. از طرف دیگر صدور فاکتور ملاک قرار داده شده است که پرداخت اصل مبلغ فاکتور نیز در عمل به‌خصوص در وضعیت موجود اقتصادی کشور و کمبود نقدینگی کارفرمایان خود چندین ماه به طول می‌انجامد و به تبع ارزش افزوده آن نیز چندین ماه بعد از صدور فاکتور به دست فروشنده می‌رسد _ واحد تولیدی و کارفرما، بنابراین تا رسیدن به اولویت سوم بین عقد قرارداد و صدور فاکتور تا دریافت مالیات بر ارزش افزوده ماه‌ها و گاهی ممکن است در بعضی موارد یک تا دو سال فاصله ایجاد شود در طی این مدت واحد تولیدی و پیمانکاری به شدت زیر فشار ادارات مالیاتی قرار می‌گیرد و تبعیفات متعددی را متحمل می‌شود که کمترین آن بستن حساب مالیات بر ارزش افزوده آن شرکت است. این مورد نیز خود بهانه‌ای به دست برخی از خریداران می‌دهد که تمایلی به پرداخت مالیات بر ارزش افزوده ندارند و ادعا می‌کنند می‌خواهند مالیات بر ارزش افزوده را بپردازند ولی حساب و گواهی ارزش افزوده پیمانکار بسته است و در نتیجه قادر به پرداخت آن نیستند.

از معضلات دیگر در این قانون، مواردی است که خریدار اغلب دولتی، از پرداخت ارزش افزوده مربوطه استنکاف می‌کند و فروشنده هیچ ابزاری برای فشار آوردن به آنان برای پرداخت وجه مذکور در اختیار ندارد. پیش از این، سازمان امور اقتصاد و دارایی مقرر کرده بود در مقابل اسم این‌گونه خریداران لغت امتناع قرار گیرد اما اخیراً این موضوع مورد قبول این سازمان نیست و علی‌رغم اطمینان از اینکه خریدار مالیات ارزش افزوده را پرداخت نکرده است، از فروشنده‌ها می‌خواهد که رسماً و کتبی از خریدار مذکور شکایت کند. این موضوع با

ستبران لطفاً به طور مختصر توضیح فرمایید که تاکنون واحد صنعتی تحت مدیریت حضرتعالی با چه چالش‌های عمده‌ای در زمینه مالیات روبرو بوده و این مشکلات هر یک چه تأثیر مشخصی بر کسب‌وکار شما داشته است؟

در مورد چالش‌های این شرکت مشکلات خاص و عمده‌ای وجود نداشته ولی به لحاظ تحقیقات و بررسی‌های خود اینجانب از قانون مالیات بر ارزش افزوده و واحدهای تولیدی و پیمانکاری متعددی که مطلع شده‌ام مواردی را شناسایی کرده‌ام که در بند بعدی به چند مورد اساسی آن‌ها اشاره خواهد شد.

ستبران از دیدگاه حضرتعالی به‌منظور پیگیری مشکلات مالیاتی اعضای سندیکای صنعت برق ایران اولویت با چه مواردی است از نظر شما چه پیشنهادها و انتظارات مشخصی در خصوص رفع موانع و مشکلات مالیاتی اعضا قابل ارائه است تا از طریق سندیکا در سازمان امور مالیاتی پیگیری شود؟

اولین پیشنهاد این است که نرخ ارزش افزوده برای واحدهای تولیدی به ۳ درصد تقلیل یافته و حداقل تا ۳ سال آینده که انتظار رکود اقتصادی وجود دارد همین نرخ اعمال شود. کما اینکه این پیشنهاد در مورد صنف پلافروشان اعمال شده است. مساله حائز اهمیت دیگر آن است که در مورد زمان پرداخت مالیات بر ارزش افزوده، سه مقطع برای دریافت مالیات بر ارزش افزوده از خریدار تعیین شده که متأسفانه و با کمال تعجب بین این سه مورد، اولویت اصطلاحاً به "هر کدام زودتر" داده شده است. در حالی که بدیهی است این اولویت همیشه عملاً شامل عقد قرارداد و نهایتاً زمان صدور فاکتور می‌شود و این خود موجب مشکلات اساسی برای اکثریت واحدهای تولیدی می‌شود. چرا که مشخصاً



برداشت سلیقه‌ای از قوانین مالیات مزرعه تولید را می‌خشکاند

علی کردلو، مدیر امور مالی
شرکت پارس سوییچ

غیرمعارف تشخیص داده و مورد قبول قرار ندهد.

- اصلاح ترکیب اعضای هیات حل اختلاف مالیاتی به علت عدم اطلاعات کافی قضات محترم و نمایندگان مودی از قوانین مالیاتی و استانداردهای حسابداری و حسابرسی
- عدم انگیزه تشویقی برای مودیان خوش حساب و منظم
- محدود کردن دوره حسابرسی مالیاتی حداکثر تا ۳ سال از تاریخ سال مالی مودی

از سوی دیگر موارد مطرح در زمینه مالیات بر ارزش افزوده را نیز به اختصار در موارد چهارگانه زیر خلاصه می‌شود:

- عدم توجه به فرآیند معامله و پرداخت مالیات و نادیده گرفتن اعتبار مالیاتی و صرفاً ملاک قراردادن فاکتورهای فروش طبق قالب ارائه شده توسط دارایی که منتج به دریافت مالیات مضاعف می‌شود.
- مهلت ۱۵ روزه پس از اتمام هر دوره جهت ثبت نام اظهارنامه و پرداخت مالیات به هنگام ثبت اظهارنامه باتوجه به عدم دریافت مالیات بر ارزش افزوده از مشتریان معقول نیست و در صورت تقسیط بهره، دوران تقسیط در قالب جرایم دریافت می‌شود.
- مشکلات بروکراسی اداری در سیستم اجرایی جهت بهره‌مندی از قانون تبصره ۲ ماده ۳۸ از جمله تهاتر بخشی از هزینه‌های ورزش با عوارض ارزش افزوده
- رسیدگی به هزینه‌های ورزشی و آموزشی (جهت بهره‌مندی از تبصره ماده ۳۸) طی چهار مرحله پس از اتمام هر دوره ۳ ماهه توسط کارشناس مالیاتی

ستبران از دیدگاه حضرت‌تعالی به منظور پیگیری مشکلات مالیاتی اعضای سندیکای صنعت برق ایران، اولویت با چه مواردی است و چه پیشنهادهای و راهکارهایی برای حصول نتیجه در این زمینه ارائه می‌فرمایید؟

اهم مشکلات مالیاتی که از چالش‌های عمده واحدهای صنعتی به‌شمار می‌رود، به اختصار در شش مورد به شرح زیر قابل ارائه است:

- عدم پذیرش هزینه‌های ورزشی و آموزشی، به طوری که هزینه ورزشی قابل قبول طبق ماده ۱۴۸ قانون مالیات مستقیم برای هرنفر ۱۰/۰۰۰ ریال است.
- عدم قبول هزینه‌های تعمیر و نگهداری ساختمان و تاسیسات

• عدم آشنایی ممیزین مالیاتی با استانداردهای حسابداری و برداشت سلیقه‌ای از قوانین مالیاتی به علت عدم شفافیت قوانین مالیاتی و عدم تطابق استانداردهای حسابداری و حسابرسی با قوانین مالیاتی در برخی از موارد.

به‌عنوان نمونه‌ای از این مورد، طبق استانداردهای حسابداری و الزام حسابرس، پاداش هیات‌مدیره سال ۱۳۹۴ پس از مجمع عمومی در سال ۱۳۹۵ به‌عنوان هزینه در دفاتر ثبت می‌شود، در حالی که در موقع رسیدگی به دفتر سال ۱۳۹۵ توسط کارشناس مالیاتی، هزینه مورد نظر سال مورد قبول واقع نمی‌شود؛ چرا که باتوجه به اظهار کارشناس مالیاتی هزینه فوق مربوط به سال مالی ۱۳۹۴ است. علاوه بر این الزام حسابرس جهت افشای ضایعات غیرعادی در صورت‌های مالی منجر به آن شده که کارشناس مالیاتی در مورد ضایعات غیرعادی و ضایعات نامتعارف دچار تشویش شده و ضایعات غیرعادی را به‌عنوان

حرفه‌ای در خصوص مالیات به اعضای خود در تلاش بوده تا ضمن آگاهی اعضا در این زمینه موجب حل و فصل بسیاری از موارد مرتبط با این مقوله شود. لطفاً در صورت دارا بودن تجربه استفاده از این خدمات مشاوره‌ای، ارزیابی و میزان رضایتمندی خود را از کیفیت آن و دیگر خدمات سندیکا در حوزه مالیات که تاکنون ارائه شده است، ذکر فرمایید. این خدمات از نظر شما مشخصاً چه دستاوردهایی برای اعضا داشته‌اند؟

متأسفانه این شرکت تاکنون از خدمات مشاوره‌ای سندیکا استفاده نکرده است، بنابراین نمی‌تواند هیچ گونه ارزیابی در این زمینه ارائه کند، اما در صورت وجود برنامه‌های مشابه در آینده، از آن‌ها استقبال کرده و شرکت خواهد کرد.

ستبران از نظر شما چه پیشنهادها و انتظارات مشخصی در خصوص رفع موانع و مشکلات مالیاتی اعضا قابل ارائه است تا از طریق سندیکا در سازمان امور مالیاتی پیگیری شود؟

با توجه به شرایط خاص ایران در زمان تحریم‌ها و یا در فضای پسابرجام و بعد از برداشتن تحریم‌ها تولیدکنندگان ایرانی بیش از پیش به حمایت دولت در مسائل مالیاتی احتیاج دارند، در غیر این صورت شرکت‌های تولیدی نمی‌توانند در برابر برندهای مطرح جهانی و یا تولیدات ارزان قیمت شرکت‌های چینی قد علم کنند.

ضمن آنکه چنانچه صنایع تولیدی با فشار حوزه‌های مالیاتی روبرو نشود، می‌تواند تلاش را جهت کنترل و بی‌اثر کردن تحریم‌ها افزایش دهد و مشکلات موجود را به فرصت تبدیل کند، همچنین وابستگی‌های خارجی جهت واردات کاهش یافته و بر تولید داخلی و تلاش برای خوداتکایی و صادرات بیشتر، افزوده می‌شود.

علاوه بر این انتظار می‌رود ممیزین مالیاتی در رسیدگی به دفاتر شرکت‌های تولیدی، به شرایط خاص صنعت برق که به علت نوسان قیمت مواد اولیه، وجود رقبای خارجی در این صنعت و... به وجود آمده است، توجه خاصی داشته باشند.

ستبران لطفاً مختصراً توضیح فرمایید که تاکنون واحد صنعتی تحت مدیریت حضرتعالی با چه چالش‌های عمده‌ای در زمینه مالیات روبرو بوده و این مشکلات هر یک چه تأثیر مشخصی بر کسب‌وکار شما داشته است؟ عمده‌ترین مشکلات در زمینه مالیات را می‌توانم در این موارد خلاصه کرد:

- شرکت‌های تولیدی جهت ارائه بهتر محصولات به تبلیغات گسترده در این زمینه نیازمند تبلیغات هستند، در صورتی که هزینه‌های تبلیغاتی جزء هزینه‌های قابل قبول سازمان مالیاتی نیست.
- مالیات بر ارزش افزوده یک کالا در سیکل تولید تا مصرف، از قسمت‌های مختلف وصول می‌شود و به قسمت بعدی انتقال می‌یابد تا اینکه در نهایت به مصرف‌کننده نهایی منتهی می‌شود، در صورتی که می‌بایست ارزش افزوده فقط به مصرف‌کننده نهایی تعلق بگیرد.

- با توجه به اینکه معاملات کالاهای تولیدی صادراتی با ارز صورت می‌گیرد و نوسان قیمت ارز در مواقعی موجب زیان شرکت‌های تولیدی می‌شود، ممیزان مالیاتی هزینه تسعیر ارز ثبت شده در دفاتر را هزینه غیرقابل قبول محاسبه می‌کنند.

- سایر هزینه‌های ناشی از صادرات، از هزینه‌هایی است که مورد ایراد حوزه‌های مالیاتی قرار می‌گیرند، در صورتی که هزینه‌های متفرقه صادرات از قبیل کرایه حمل و هزینه‌های ترخیص، جزء هزینه‌های اجتناب‌ناپذیر صادرات محسوب هستند.

- صنایع تولیدی جهت ادامه بقا در صنعت و برطرف کردن مشکلات نقدینگی به علت خرید نقدی مواد اولیه و فروش اعتباری، نیاز به دریافت تسهیلات بانکی دارند، اما اداره دارایی برخورد منصفانه‌ای با هزینه‌های مربوط به تسهیلات ندارد.

ستبران از دیدگاه حضرتعالی به منظور پیگیری مشکلات مالیاتی اعضای سندیکای صنعت برق ایران، اولویت با چه مواردی است؟

به نظر می‌آید لحاظ کردن هزینه‌های تبلیغاتی جزء هزینه‌های قابل قبول سازمان مالیاتی مهمترین اولویت قابل پیگیری از طرف سندیکا باشد.

ستبران چنان که مستحضرد سندیکا طی دو سال اخیر با فراهم کردن امکان مشاوره



سکوت مالیات در برابر هزینه‌های تبلیغاتی

مجید شهپریان، مدیرعامل شرکت تولیدی رعد



مالیات‌های بی‌برنامه، چوبی‌لای چرخ تولید

شهزاد صالحی، مدیرعامل شرکت کوشش برق اصفهان

سازمان‌های مربوطه خواهان ایجاد تحول و شفافیت مالیاتی هستند، برای تحقق این مهم می‌بایست اخذ مالیات از همگان را مد نظر قرار دهند و تنها طرف‌های قرارداد با دولت را در دریافت مالیات لحاظ ندارند، چرا که فرارهای مالیاتی اغلب از سمت شرکت‌هایی صورت می‌گیرد که طرف قرارداد دولت نیستند و در حقیقت فشارهای مالیاتی بر کسانی است که بیشترین شفافیت را دارا هستند. در واقع ایجاد فضای کسب‌وکار یکی از دغدغه‌های اصلی ما به‌شمار می‌رود و با وجود مقرراتی که اکنون بر جامعه حاکم است امکان انجام این امر وجود ندارد.

سنتبران از نظر شما چه انتظارات مشخص و پیشنهادهایی در خصوص رفع موانع و مشکلات مالیاتی اعضا قابل ارائه است تا از طریق سندیکا در سازمان امور مالیاتی پیگیری شود؟

برای این منظور انتظار می‌رود مسئولان اداره کل امور مالیاتی دوره‌هایی را برای آموزش و بالا بردن رفتار شهروندی سازمانی کارکنان امور مالیاتی برگزار کنند. همچنین مدیران این سازمان باید قوانین و مقررات و رویه‌های انجام کار در اداره کل امور مالیاتی را به طور واضح تبیین کنند که این امر منجر به کاهش رفتار ضد شهروندی سازمانی می‌شود.

از دیگر موارد قابل پیشنهاد، اجرای عدالت اجتماعی و تعهد سازمانی به منظور افزایش رفتارهای شهروندی سازمانی و ارتقا رضایت شغلی در اداره امور مالیاتی است. علاوه بر این به‌کارگیری کادر تشخیص مالیاتی متخصص و متعهد در ادارات امور مالیاتی و شناسایی ضعف‌های اطلاعاتی و خدمات مالیاتی جهت تلاش برای بهبود آن و نیز تلاش در راستای افزایش اعتماد مودیان مالیاتی نسبت به صحت فرآیند وصول مالیات از دیگر موارد قابل پیشنهاد است که می‌تواند با معرفی پروژه‌های در حال پیشرفت از محل منابع مالیاتی به طور علنی و همگانی از طریق رسانه‌های جمعی تکمیل شود.

بتواند تا حدودی از مشکلات بکاهد اما به نظر می‌رسد برنامه‌ریزی در بحث مالیات باید بیش از این‌ها باشد. از مهمترین سرفصل‌های اصلاحیه قانون مالیات‌های مستقیم می‌توان به ساماندهی معافیت‌های مالیاتی، ایجاد مشوق‌های جدید مالیاتی برای تولید و سرمایه‌گذاری، منطقی کردن نرخ و طبقات مالیاتی در بخش اشخاص حقیقی، همچنین تصویب مالیات بر درآمد ساخت و فروش مسکن، تعیین مبنای جدید محاسبه مالیات بر درآمد اجاره و نیز دریافت مالیات از خانه‌های خالی اشاره کرد. علاوه بر این به‌روزرسانی تقویم ارزش معاملاتی املاک، ساده‌سازی مالیات بر ارث و در کنار آن ایجاد بانک اطلاعاتی طرح جامع مالیاتی تعیین شرایط جدید ممنوع‌الخروجی از دیگر اصلاحیه‌های مورد نیاز برای این قانون محسوب می‌شوند و موضوعات حذف مالیات علی‌الراس و حرکت به سمت شفافیت اقتصادی، به همراه یکسان‌سازی مالیات حقوق کارکنان دولت و بخش خصوصی و ایجاد مراجع بازرسی مالیاتی نیز باید در این زمره قرار گیرند.

سنتبران از دیدگاه حضرت‌عالی به منظور پیگیری مشکلات مالیاتی اعضای سندیکای صنعت برق ایران، اولویت با چه مواردی است؟ یکی از مشکلاتی که اعضای سندیکای برق اصفهان به صورت روزمره با آن مواجه هستند موضوع مالیات و بیمه‌های تامین اجتماعی است، عدم شفافیت و اجرای قوانین مالیاتی از همین مشکلات به‌شمار می‌رود.

در این راستا معضل اول به این موضوع بازمی‌گردد که با وجود قانون‌های خوب در این زمینه متأسفانه این قانون‌ها اجرایی نمی‌شود، تغییرهای مکرر قوانین، عدم شفافیت در بیمه‌های تامین اجتماعی و سلیقه‌ای اجرا کردن آن‌ها از جمله این موارد است. از سوی دیگر در حال حاضر اغلب شرکت‌ها در شهرک‌های صنعتی با حداقل ظرفیت تولید خود کار می‌کنند. علاوه بر این شایان ذکر است در صورتی که

سنتبران لطفاً بفرمایید نگاه حضرت‌عالی در جایگاه یک فعال صنعتی و اقتصادی نسبت به بحث اخذ مالیات از صنعت‌گران به چه صورت است و در این راستا چه اصلاحاتی را در قوانین مالیاتی ضروری می‌دانید؟

در پاسخ به سوال شما به استحضار می‌رسانم در حالی شرایط رکودی را پشت سر می‌گذاریم که همچنان بسیاری از واحدهای صنعتی و تولیدی استان اصفهان از مشکلات مالیاتی گلایه‌مند بوده و خواستار اصلاح وضع موجود هستند. اساساً مالیات موضوعی است که در اقتصاد هر کشور از ارکان اساسی و بسیار مهم محسوب می‌شود. در اقتصاد کشور ما نیز که همچنان بعد از صحبت‌ها و تاکیدات فراوان تا حدود زیادی وابسته به نفت است با برنامه‌ریزی می‌توان به گونه‌ای پیش رفت که بخش اعظمی از بودجه و اقتصاد کشور از طریق مالیات تامین و اداره شود.

شاید تا تحقق چنین هدفی با توجه به وضعیت فعلی کشور و وضعیت زیرساخت‌های اقتصادی بسیار فاصله داشته باشیم، اما باید توجه کرد بسیاری از کشورهایی که از نعمت‌های خدادادی همچون نفت و گاز بی‌بهره هستند، بخش اعظمی از درآمدهای خود را از مالیات کسب می‌کنند. البته نوع اخذ مالیات در این کشورها کاملاً حساب‌شده بوده و هیچ‌گونه مشکلی برای تولیدکنندگان و صنعتگران آن‌ها ایجاد نمی‌کند، موضوعی که در کشور ما از آن غفلت شده و گاه مشکلات زیادی برای جامعه صنعت و تولید در ارتباط با مباحث مالیاتی موجب می‌شود.

از سوی دیگر مشکل بسیاری از واحدهای صنعتی قانون مالیات بر ارزش افزوده است. در تمام کشورهای دنیا قانون مالیات بر ارزش افزوده به معنی اخذ مالیات از مصرف‌کننده نهایی است اما در ایران به دلیل نبود مکانیزم و زیرساخت‌های اجرایی لازم، مالیات بر ارزش افزوده به جای مصرف‌کننده نهایی از تولیدکننده دریافت می‌شود، به گونه‌ای که پیچیدگی‌های زیادی بر سر راه دریافت مالیات بر ارزش افزوده طی می‌شود.

شاید اصلاحیه جدید قانون مالیات‌های مستقیم

زیادی از ساعت کاری پرسنل واحدهای مالی صرف کرده، همچنین دریافت اطلاعات از جمله مشخصات فروشندگان بسیار مشکل است.

ستبران از دیدگاه حضرت تعالی به منظور پیگیری مشکلات مالیاتی اعضای سندیکای صنعت برق ایران اولویت با چه مواردی است؟ از نظر مدیریت این شرکت، مسائل و مشکلات در حوزه مالیات بر ارزش افزوده می‌بایست در اولویت رسیدگی قرار گیرد.

ستبران از نظر شما چه پیشنهادها و انتظارات مشخصی درخصوص رفع موانع و مشکلات مالیاتی اعضا قابل ارائه است تا از طریق سندیکا در سازمان امور مالیاتی پیگیری شود؟

پیشنهاد می‌شود در حوزه مالیات بر ارزش افزوده آیین‌نامه‌ها و قوانین اجرایی تکمیل و روند رسیدگی کارشناسان مالیاتی اصلاح شود. نیاز به این اصلاحات خصوصا با توجه به مواردی از این دست به شدت احساس می‌شود:

- آزمایشی بودن اجرای قانون مالیات بر ارزش افزوده، وجود اشکالات فراوان در زمان رسیدگی با تاخیرهای چند ساله
- نحوه رسیدگی که سبب مطالبه تاوان مشکلات موجود از مودیان غیرفراری شده است. در حالی که این مشکلات خود حاصل از مواردی چون ناکامل بودن قانون و آیین‌نامه‌های مربوطه، اعطای اعتبار بدون انجام کنترل‌های لازم و... بوده‌اند. ضمناً این مودیان عمدتاً یا به تمامی از صاحبان صنایع و کارآفرینان هستند و این امر عملاً موجب زمین گیر شدن صنعت و تولید شده است.
- همچنین انتظار می‌رود قضات هیات‌ها به‌صورت مستقل و با بررسی پرونده نسبت به صدور رای اقدام کنند.
- ضمن آنکه می‌بایست به اصول اولیه قانون یعنی عدم عطف به ماسبق بودن قوانین احترام گذاشته و شرایط فعلی را به گذشته تعمیم ندهند.

ستبران لطفاً به طور مختصر توضیح فرمایید که تاکنون واحد صنعتی تحت مدیریت حضرت تعالی با چه چالش‌های عمده‌ای در زمینه مالیات روبرو بوده و این مشکلات هر یک چه تاثیر مشخصی بر کسب‌وکار شما داشته است؟

الف) صرف زمان زیاد و ارائه مدارک و مستندات در چندین مرحله
این شرکت طی سنوات اخیر با پرونده‌های متعدد تحت عنوان عملکرد، متمم عملکرد، حقوق، تکلیفی و ارزش افزوده مواجه بوده است که زمان زیادی صرف ارائه مستندات و مدارک به اداره دارایی می‌شود. همچنین بعضاً برای مثال یک مورد خاص در پرونده عملکرد رسیدگی و حل و فصل می‌شود لیکن مجدداً در پرونده ارزش افزوده مطرح و سبب می‌شود مدارک و مستندات مجدداً به سازمان مورد ارائه قرار گیرد.

ب) عدم پذیرش توضیحات و رسیدگی به مستندات و اقدام در خصوص شرکت‌های فاقد اعتبار
طی رسیدگی هر ساله بخشی از اعتبار خرید این شرکت از سوی سازمان امور مالیاتی مورد قبول واقع نمی‌شود. استدلال سازمان صرفاً این است که این گونه شرکت‌ها در لیست شرکت‌های فاقد اعتبار هستند و در حین رسیدگی توجهی به مستندات شرکت نمی‌شود درحالی که در هنگام انجام معامله این شرکت‌ها دارای اعتبار بوده و مستندات معامله با این شرکت‌ها کامل است.

ج) طی رسیدگی مالیات بر ارزش افزوده درخصوص شرکت‌هایی که مبلغی جزئی تحت عنوان مالیات پرداخت می‌کنند، علی‌رغم اینکه دارای اعتبار از سوی سازمان هستند، در صورت عدم واریز وجه به حساب شرکت مورد نظر، اعتبار مالیاتی را نمی‌پذیرند.

د) در حوزه ارسال گزارش‌های فصلی خرید و فروش مطابق آیین‌نامه، در سال جاری می‌بایست کلیه خریدها اعم از کلی و جزئی گزارش شود. از آنجا که بخشی از خریدهای کالا و خدمات جزئی است، گزارش آن‌ها زمان



زمین‌گیری تولید در نواقص مالیات بر ارزش افزوده

آریا صادق‌نیت حقیقی، مدیرعامل شرکت قم‌آلیاژ



تهاترهای مالیات، راهکاری برای خروج از بن بست

حسن شاه‌آبادی، مدیر امور مالی شرکت موننکو

زمره هزینه‌های قابل قبول مالیاتی مورد تایید ممیزان مالیاتی قرار نمی‌گیرد.

• با توجه به تعدد اسناد حسابداری شرکت‌های بزرگ، ایجاد اختلافات ناشی از تقدم و تاخر در ثبت خرید و فروش و یا بعضاً اشتباه از سوی پرسنل مالی شرکت‌ها ناگزیر بوده و ممیزان مالیاتی نباید بابت اطلاعیه‌یابی که رقم آن در درآمد شرکت‌ها ناچیز است، دفاتر شرکت را مردود و مشمول بند سه کند.

• متأسفانه ممیزان مالیاتی به جای رسیدگی به لیست‌های حقوق و دستمزد و صحت‌سنجی مالیات اعلام شده توسط شرکت‌ها، اقدام به محاسبه مالیات حقوق به صورت کلی و بر اساس مخارج پرسنلی و تعداد پرسنل و به صورت میانگین می‌کنند که این موضوع منجر به مطالبه مالیات مازاد حقوق از شرکت‌ها می‌شود.

به طور کلی موارد مطروحه علاوه بر اینکه منجر به پرداخت مالیات مازاد توسط شرکت‌ها می‌شود؛ موجب صرف وقت و هزینه بیشتر در امور مالی شرکت‌ها شده و سبب احاله چندین باره پرونده‌های مالیاتی به هیات‌های حل اختلاف بدوی و تجدید نظر شده و در نتیجه ضمن افزایش مضاعف حجم کاری ممیزان مالیاتی و امور مالی شرکت‌ها، منجر به تاخیر در وصول مالیات دولت می‌شود.

ستبران جنابعالی چه پیشنهادها و راهکارهایی برای رفع این مشکلات مالیاتی ارائه می‌فرمایند؟

راهکارهای پیشنهادی جهت بهبود امور مالیاتی شرکت‌ها به اختصار عبارتند از:

- امکان تهاتر بدهی‌های مالیات حقوق و تکلیفی با طلب مالیات عملکرد شرکت‌ها توسط سازمان امور مالیاتی
- پذیرش ذخایر گرفته شده توسط سازمان امور مالیاتی در خصوص پروژه‌ها و سایر ذخایری که به درخواست حسابرس مستقل شرکت‌ها در دفاتر ثبت می‌شود.
- عدم درخواست ترجمه رسمی قراردادهایی که به زبان انگلیسی است.
- بررسی دقیق گردش بدهکار درآمد سال جاری و حساب تعدیلات سنواتی جهت عدم مطالبه مالیات مازاد

ستبران از دیدگاه حضرت‌تعالی به منظور پیگیری مشکلات مالیاتی اعضای سندیکای صنعت برق ایران، اولویت با چه مواردی است؟

اهم مشکلات قابل ذکر در زمینه مالیات که بسیاری از فعالین صنایع را به طور عام و صنعت برق را به طور خاص درگیر کرده است در ادامه تشریح می‌شود:

• با توجه به الزام استاندارد شماره ۹ دال بر شناسایی درآمد پیمان‌های بلندمدت، شرکت‌ها بایستی در پایان سال اقدام به پیش‌بینی درآمد کرده و در صورت‌های مالی خود منعکس کنند. این در حالی است که بعضاً، پیش‌بینی صورت‌گرفته محقق نشده و باید سند برگشت از درآمد (تعدیلات) صادر شود که معمولاً ممیزان مالیات بر ارزش افزوده و مالیات بر عملکرد به سادگی این موضوع را نپذیرفته و موارد تعدیلات را قبول نمی‌کنند که این موضوع منجر به بروز مشکلات عدیده‌ای شده است. به طور کلی ممیزان مالیاتی گردش بستانکار سود و زیان سنواتی را مشمول مالیات کرده، اما گردش بدهکار آن را به سادگی و بدون بررسی اسناد نادیده گرفته و این امر موجب پرداخت مالیات مازاد توسط شرکت‌ها می‌شود.

• با توجه به بحران اقتصادی سنوات گذشته بسیاری از شرکت‌ها قادر به پرداخت مالیات حقوق و تکلیفی خود نشده‌اند و این در حالی است که بابت مالیات عملکرد • با توجه به کسورات ۳ درصد و ۵ درصد صورت وضعیت‌ها_ طلبکار هستند که متأسفانه تهاتر بدهی مالیات حقوق و تکلیفی با طلب مالیات عملکرد، مورد تایید سازمان امور مالیاتی نیست.

• کارشناسان سازمان امور مالیاتی جهت ارزیابی قراردادهای خارجی درخواست ترجمه رسمی قراردادهای را می‌کنند که این موضوع برای شرکت‌هایی که دارای قراردادهای خارجی متعدد هستند، هزینه‌زا و وقت‌گیر است و ممیزان مالیاتی باید اشراف کافی به زبان انگلیسی داشته باشند.

• علی‌رغم اینکه سازمان امور مالیاتی و سازمان حسابرسی هر دو زیرمجموعه وزارت اقتصاد و دارایی هستند، اما در برخی از موارد فاقد وحدت رویه هستند. برای مثال حساب‌رسان شرکت‌ها را ملزم به گرفتن ذخیره بیمه برای پروژه‌ها می‌کنند؛ در حالی که این ذخایر در

نبش قبر بدهی‌های مالیاتی، بلای جان شرکت‌ها

رضا شمسی‌خانی، مدیر امور مالی شرکت ژیتال



مشکلات مالیاتی اعضای سندیکای صنعت برق ایران اولویت با چه مواردی است؟
سهولت در ممیزی مالیات‌های عملکرد و مالیات بر ارزش افزوده (VAT)، قبول اظهارات تولیدکنندگان براساس اظهارنامه و تشویق تولیدکنندگان با در نظر گرفتن قوانین ساده در کنار پاسخگویی مناسب در مورد ابهامات مانند معافیت‌های مربوط به مالیات بر ارزش افزوده و سایر موارد از این دست بهتر است در اولویت پیگیری قرار گیرد.

سنتبران از نظر شما چه پیشنهادها و انتظارات مشخصی در خصوص رفع موانع و مشکلات مالیاتی اعضا قابل ارائه است تا از طریق سندیکا در سازمان امور مالیاتی پیگیری شود؟
پیشنهاد می‌شود که سازمان امور مالیاتی همانند سازمان تامین اجتماعی مدتی مشخص را برای رسیدگی در نظر گیرد تا بدین صورت سازمان امور مالیاتی حق مطالبه سنوات گذشته را پس از گذشت زمان مذکور نداشته باشد

سنتبران لطفاً به طور مختصر توضیح فرمایید که تاکنون واحد صنعتی تحت مدیریت حضرت‌تعالی با چه چالش‌های عمده‌ای در زمینه مالیات روبرو بوده و این مشکلات هر یک چه تاثیر مشخصی بر کسب‌وکار شما داشته است؟
یکی از اصلی‌ترین مشکلات مبتلابه در زمینه صدور برگ اعلام بدهی مربوط به سنوات قبل است که بعضاً مربوط به نه سال گذشته بوده و سازمان امور مالیاتی بدون توجه به گزارش‌های ارسالی شرکت، تنها به استناد گزارش‌های دریافتی از سایر شرکت‌ها نسبت به صدور اعلام بدهی اقدام می‌کند. بنابراین شرکت‌ها پس از گذشت سنوات طولانی به‌علت انهدام اسناد و مدارک و یا تغییر حسابداری اغلب نمی‌توانند مدارک مثبته را ارائه و به ناحق مشمول پرداخت مالیات می‌شوند که این امر بسیار غیر اصولی و غیر منطقی است.

سنتبران از دیدگاه حضرت‌تعالی به‌منظور پیگیری

نگاه ویژه

قراردادهای صنعت برق

ستبران توضیح مختصری بفرمایید که بحث پیگیری تنظیم قرارداد تیپ از طرف سندیکا از چه زمان و به چه طریق صورت گرفته و در این مسیر با چه چالش‌هایی روبرو بوده و چه دستاوردهایی داشته است؟

آغاز بحث قراردادهای تیپ در کارگروه توانیر- سندیکا طی برگزاری جلساتی از طرف هیات‌مدیره دوره پنجم سندیکا با آقای مهندس حائری مدیرعامل وقت شرکت توانیر در شهریور ۱۳۹۲ ماه، به منظور رسیدگی به قراردادهای متوقف ایجاد شد و اولین جلسه خود را در ۲۲ مهر ۱۳۹۲ تشکیل داد. طی آن در آن زمان بنده هم دبیر کارگروه بودم بحث قراردادهای متوقف مورد بررسی قرار گرفت و به این نتیجه رسیدیم که مشکل زیرساختی آن‌ها موارد متعددی است که یکی از این مشکلات این بود که متن این قراردادها به ازای هر برق منطقه‌ای، به ازای هر مشاور، به ازای طرح و توسعه و بهره‌برداری کارفرما و بخش‌های مختلف یک مشاوره، شکل‌های متفاوتی داشت و این امر باعث شده بود که رسیدگی حقوقی به قراردادها

رویه مشخصی نداشته باشد. حال صرف نظر از اینکه تعداد زیادی اشکالات زیرساختی دیگری هم وجود داشت، اما این عدم وحدت رویه در شکل قراردادها باعث مسائل متعددی شده بود از جمله آنکه نمی‌شد برای آن‌ها نسخه‌ای واحد برای جبران ضرر و زیان لحاظ کرد. لذا از خرداد سال ۹۳ مقرر شد که در کارگروه مشترک توانیر- سندیکا روی بحث تیپ شدن قراردادها کار کنیم. برای این امر نیاز به یک مدل پایه داشتیم که به این منظور از قراردادهای تیپ سازمان برنامه‌ریزی کشور استفاده کردیم. فاز اول کار طبق نظر مهندس موسوی نماینده شرکت توانیر بر آن قرار گرفت که کار از قرار دادهای PC و EPC شروع شود. لذا پایه و الگوی اولیه نشریه ۵۴۹۰ سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی کشور قرار داده شد و طی بررسی‌های متعددی که انجام شد، نهایتاً آنچه حاصل شد، قرارداد PC و EPC غیر عمرانی بود که در ۱۲ مهر ۱۳۹۴ از طرف شرکت توانیر به شرکت‌های



گفت‌وگو با مهدی مسائلی، عضو هیات‌مدیره سندیکای صنعت برق ایران

خوب، بد، زشت یک قرارداد تیپ

وقتی در اسفند ۹۵ قرارداد تیپ صنعت برق توسط شرکت توانیر ابلاغ شد، هر چند این فرزند نورسیده قدمش مبارک خوانده شد اما چهره‌اش با آنچه سال‌ها نمایندگان بخش خصوصی صنعت برق را با مسئولان دولتی این صنعت بر سر میز مذاکره نشانده بود، تفاوت‌هایی داشت. با این حال آنچه این رویداد میمون را به بستری برای تکرار مشکلاتی چون قراردادهای متوقف تبدیل می‌کند نه این تفاوت‌های کمابیش جبران‌پذیر، که عدم عنایت دستگاه‌های اجرایی بدان بود. این نکته و دیگر معضلات متعاقب آن در گفت‌وگویی که با مهدی مسائلی تبیین شد تا این عضو هیات‌مدیره سندیکای صنعت برق ایران به واسطه حضور فعال در چالشی‌ترین میادین صنعت برق ضمن پرده‌برداری از زنجیره مشکلات ناشی از نواقص ابلاغی و اجرایی قرارداد تیپ، به ارائه راهکارهای علمی چون لزوم پایدارسازی قراردادها و اعمال نگرش ضد خطا در آن بپردازد:

۲۲

برق منطقه‌ای ابلاغ شد. گام بعدی با توجه به آنکه تعداد زیادی از قراردادهای متوقف در واقع از جنس قراردادهای خرید بودند تیپ شدن قرارداد خرید بود که فرایند آن از دی ماه سال ۹۴ شروع شد و نهایتاً در اواخر اردیبهشت ۹۵ نسخه توافقی بین سندیکا و توانیر تقدیم آقای موسوی شد. در پایه این نسخه علاوه بر اینکه از قراردادهای تیپ سازمان برنامه استفاده شد در واقع گردآوری از قراردادهای خریدی بود که از چندین برق منطقه‌ای مثل برق خوزستان، برق سیستان و بلوچستان، برق اصفهان و برق غرب نمونه‌برداری کرده بودیم. چرا که نمی‌خواستیم متنی نوشته شود که از حیث ادبیات حقوقی مورد تایید شرکت توانیر نباشد. زیرا واژه‌هایی که در این قراردادها استفاده می‌شد حائز اهمیت بود. بنابراین برای آنکه هم نظر کارفرمایان و مشاوران محترم را لحاظ کنیم و هم سریع‌تر به نتیجه برسیم از تیپ قراردادهای سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی کشور و نیز متن قراردادهایی که در برق‌های منطقه‌ای اجرا می‌شد بهره بردیم و در نهایت قرارداد تیپ خرید در اسفند ۹۵ از طرف شرکت توانیر ابلاغ شد.

سبتران لطفاً بفرمایید قرار داد تیپ فعلی شامل چه بخش‌هایی می‌شود و شامل چه الزاماتی برای اجرایی شدن است؟ همان‌طور که ذکر شد موتور محرک تدوین قرارداد تیپ مساله قراردادهای متوقف بود. بر این اساس مواردی که باعث توقف این قراردادها شده بود استخراج کرده و در متن پیشنهادی برای قرارداد تیپ خرید اعمال کرده بودیم. این موارد به شرح زیر بوده‌اند:

۱. بحث تغییر مدت قرارداد
۲. ماده شروع یا نفوذ قرارداد که طبق آن تاکید بر لحاظ نفوذ قرارداد از زمان پیش‌پرداخت مد نظر قرار گرفت و این امر جایگزین زمان انعقاد قرارداد شد که پیش از آن شایع بود.
۳. اجازه تغییر سازنده یا برند در آن درج شده بود زیرا بعضی از قراردادهای متوقف بر سر همین موضوع متوقف مانده بودند.
۴. درج دو طرفه ماده خاتمه قرارداد از طرف خریدار و از طرف فروشنده
۵. متحدالشکل کردن ماده فورس‌ماژور در قراردادها

۶. لحاظ تعدیل‌ها در متن قرارداد
۷. لحاظ خسارت تاخیر در تادیه پرداخت‌ها
اینها پیشنهادهای چندگانه‌ای بود که سندیکا با هماهنگی نماینده شرکت توانیر ارائه داده بود و علاوه بر آن خواستار انضباط مالی مشخص در بحث پرداخت مطالبات قرارداد از کارفرما شده بود.

سبتران اساساً چه انتقاداتی را به قرارداد تیپ ابلاغی که از ۶ ماه پیش تاکنون در دستور کار قرار گرفته است وارد می‌دانید؟

در آنچه نهایتاً مصوب و منتشر شد متأسفانه برخی از این موارد از جمله اجازه تغییر برند، لحاظ ماده خاتمه پیمان از طرف فروشنده و در نظر گرفتن نفوذ قرارداد از زمان دریافت پیش‌پرداخت درج نشد. علاوه بر این موردی که خواسته شده بود میزان پیش‌پرداخت ۲۵ درصد به حداقل ۴۰ درصد افزایش یابد لحاظ نشده بود.

اما با این حال موارد بسیار مثبتی نیز مطابق هماهنگی‌های صورت گرفته با توانیر در متن قرار داد تیپ ابلاغی گنجانده شده بود. برای مثال خسارت تاخیر در تادیه پرداخت‌ها در متن ابلاغی قرارداد تیپ لحاظ شد. همچنین تعدیلات ارز و فلز در آن قید شده و لزوم رعایت اصول انضباط مالی خصوصاً در مورد زمان پرداخت پیش‌پرداخت‌ها اعم از اینکه چند روزه صورت‌حساب‌ها بررسی شود یا چند روزه پرداخت صورت پذیرد و حتی این مورد که ضمانت‌نامه حسن انجام تعهدات چه زمان آزاد شود، به صراحت در آن قید شده است. از سوی دیگر دوره تضمین کالا به صورت شفاف در متن قرارداد تیپ ابلاغی آمده است که قبلاً این مساله در قراردادها مبهم بیان می‌شد.

اما به رغم تاکید سندیکا بر اینکه قرارداد تیپ به عنوان قراردادی برد-برد و دوطرفه باید باشد، این تفکر بر قرارداد تیپ حاکم نیست و با وجود برخی موارد مثبت، شاخص‌های در نظر گرفته شده با خواسته پیشنهادی سندیکا فاصله دارد. برای مثال در بحث تعدیل‌های ارز و فلز نیز گرچه لحاظ شدن لفظ آن در متن قرارداد اقدام مثبتی بود اما مشکل آنجا است که این تعدیل‌ها بر اساس نرخ‌های بورس و بانک مرکزی بوده است. این درحالی بود که سندیکا تاکید داشت این امر براساس نرخ‌های در دسترس صورت پذیرد، چرا که نرخ بورس برای خریدهای بسیار کلان مناسب بوده و با خریدهای

کوچک سازگار نیست به بیان بهتر شاخص‌های این تعدیلات مورد قبول سندیکا نبوده است. بر این اساس قرار داد تیپ ابلاغی به نوعی هم فرصت بود و هم تهدید. زیرا عملاً آنچه دست فعالین صنعت برق را می‌گیرد چندان قابل توجه نیست و مهم‌تر از آن، از پشتیبانی مطمئنی نیز برخوردار نیست. اما نکته دیگری که در خصوص قرار داد تیپ قابل اشاره است مشکل عدم اجرایی شدن آن توسط اکثریت قریب به اتفاق شرکت‌های برق منطقه‌ای و شرکت‌های توزیع است و هر کدام هم تفسیر خود را در این مساله دارند که خود نشانگر آن است که قرارداد ابلاغی از حیث تیپ بودن چندان نقش خود را ایفا نکرده است.

مساله بعدی آن است که طی این سال‌ها به رغم آنکه ما اکنون در دومین سالی به سر می‌بریم که با رهنمون مقام معظم رهبری به‌عنوان اقتصاد مقاومتی شناخته می‌شود، قراردادهای خرید به واسطه آنکه خدمات حمل دارند، از طرف شرکت‌های برق منطقه‌ای و بعضاً شرکت‌های توزیع، به سازمان تامین اجتماعی برای اخذ مقاصد حساب ارسال می‌شوند و مشکلی که در حال حاضر در این رابطه با آن روبرو هستیم آن است که نه تنها تیپ قرارداد در این دستگاه‌های اجرایی استفاده نشده، بلکه علاوه بر آن قراردادهای خرید برای بیمه نیز ارسال می‌شود. چرا که شرکت‌های بیمه لزوماً برای موضوع حمل از دارنده قرارداد حق بیمه نمی‌گیرند و این امر به یکی از مشکلات عمده‌ای تبدیل شده است که در این راستا وجود دارد.

در مجموع باید گفت چه قراردادهای تیپ عمرانی که از طریق سازمان برنامه‌ریزی کشور تدوین شده و چه قراردادهای تیپ خرید اعم از PC و EPC که برای بودجه‌های غیر عمرانی در مجمع شرکت توانیر تصویب و ابلاغ شده است، توسط مشاوران و شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع مورد استقبال چندانی واقع نشده است. این بدان معنا است که با آنکه ما تجربه بدفرجام و نافرجام قراردادهای متوقف را ناشی از نبود قرارداد تیپ و سازوکارهای بازدارنده آن تجربه کرده و همچنان پیش رو داریم، همچنان هیچکدام از دستگاه‌های اجرایی زیر نظر وزارت نیرو اقدام به اصلاح رویه‌هایشان نکرده‌اند و شرایط نامطلوب گذشته را ادامه می‌دهند.

سوال اینجا است که چرا با آنکه شاهدیم فقدان لحاظ برخی بندها باعث ایجاد بن‌بست‌هایی لاینحل شده است، دستگاه‌های کارفرمایی همچنان به این

روند ادامه می‌دهد؟

بنابراین پیشنهاد مشخصی که از طرف خودم تقدیم می‌کنم بحث لزوم اجرای هجینگ (پایدارسازی) در قراردادهای احساس می‌شود که من این مفهوم را از بورس عاریه گرفته‌ام. متأسفانه در ایران بازارهای مبادلات ارز خارجی چون فارکس وجود نداشته و در نتیجه امکان استفاده از خدمات پشتیبانی برای قراردادهای فراهم نیست. به عنوان مثال کسانی که در بازارهای ارزی فعالیت می‌کنند می‌توانند براساس ارز نامبرده شده در قراردادشان تعدادی از ارزها را در قالب گزینه‌های قابل انتخاب خریداری کنند و خود را در شرایط امن قرار دهند ولی این امکان در ایران فراهم نیست.

متأسفانه در دستگاه‌های اجرایی وزارت نیرو در مقابل احتساب ارز و تغییرات نرخ آن در زمره قوانین و مقررات مقاومت می‌شود، این در حالی است که به نظر ما در این زمینه برداشت کاملاً غلطی صورت گرفته و در ایران مبحث ارز و تغییر نرخ آن برخلاف تصور موجود در شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع، نرخ ارز از شاخص‌های اقتصاد کلان است و در تعیین نرخ آن دولت‌ها نقش موثر، عمده و رسمی را بازی می‌کنند. تا جایی که در کشورهای عضو صندوق بین‌المللی پول روال و سازوکارهای ارزی کشورها ایه صندوق بین‌المللی پول اعلام می‌شود. بنابراین نرخ ارز به هیچ وجه در دست بخش خصوصی نبوده و برخلاف آنچه از طرف رئیس بانک مرکزی بیان می‌شود هر چند عرضه و تقاضا بر آن مترتب است، اما تعیین‌کننده این میزان تغییرات و نوسان در نرخ ارز در ایران فقط عرضه و تقاضا نبوده و عوامل موثر دیگری از جمله تامین کسری بودجه دولت‌ها در آن دخیل است. از ابتدای دولت یازدهم تنها ارز دولتی ۳۸ درصد رشد داشته است. بر این اساس می‌توان نتیجه گرفت اگر در دولت‌های نهم و دهم بحث تغییرات جهشی در ارز در دستور کار حاکمیت قرار گرفت، در دولت یازدهم با شیب ملایم ارز گران شد و به کسانی که معتقدند گرانی ارز در سال‌های اخیر رخ نداده، به ضرر قاطع عارض می‌شوم که نرخ ارز به طور شدیدی تغییر یافته است.

در ابتدای دولت یازدهم ارز (دلار) به واسطه اقدامات برجام بسیار کاهش یافت تا حدود ۲۸۰۰ تومان، اما نرخ حواله دلار هم اکنون در سال ۱۳۹۶ حدود ۴۰۰۰ تومان است.

به غیر از نرخ ارز فقط طی یک ماه گذشته اگر ما تغییرات نرخ آلومینیوم، مس، آهن‌آلات میلگرد، سیمان و ارز را لحاظ کنیم به اینجا می‌رسیم که مجدداً پاشنه آشیل قراردادهای وزارت نیرو در حال تهدید است.

افزایش‌های یادشده در نرخ آلومینیوم، مس و ... نیز خود تا بخشی ناشی از تورم و حرکت‌های بازار خارجی و داخلی بوده، بخشی از آن به واسطه ارز است. حال باید پرسید آیا این امر امکان پذیراست که بخش خصوصی در هنگامی که می‌خواهد یک قرارداد ساخت یا خدماتی با دولت ببندد تمام این موارد را لحاظ کند؟

به بیان بهتر به نظر من، در بحث هجینگ قراردادهای نیازمند آن هستیم که دستگاه‌های اجرایی وزارت نیرو، نگرش پوکا یوکه یا ضد خطا را در تدوین اسناد مناقصه و قراردادهای لحاظ کند. به عبارتی دستگاه کارفرمایی نمی‌تواند بدون احساس مسئولیت در قبال این امر به بخش خصوصی بگوید: متن قرارداد چنین است و در صورت مخالفت با آن در



مناقضات شرکت نکنید. بدیهی است در صنعت برق ایران بزرگترین کارفرما و ارائه‌دهنده کار دولت است، بنابراین بخش خصوصی باید پروژه را از دولت دریافت کند. سازوکار دریافت پروژه از دولت نیز حضور در مناقضاتی است که اسناد مناقضات بر آن حاکم است. لذا اسناد مناقصه و ضمایم آن می‌بایست براساس رویکرد پوکا یوکه تهیه شده باشد تا به عبارتی چه پیمانکار خطا کند و چه کارفرما، هر دو مورد در این اسناد دیده شود. از سال ۱۳۸۹ تاکنون تعداد زیادی قرارداد متوقف است و همه دنبال مقصر هستند. این در حالی است که از روز اول برای این قرارداد سوپاپ‌های اطمینانی از سوی کارفرما در قرار داد برای خروج از بحران بصورت عادلانه، برد-برد و دو طرفه لحاظ نشده است. درست مانند آنکه آپارتمانی را بدون پیش‌بینی راه‌های خروج اضطراری یا سیستم اطفای حریق بسازیم. نتیجه چنین ساخت و سازی نهایتاً پلاسکو خواهد بود. باید پرسید آیا به دنبال آن هستیم که در صنعت برق پلاسکو جدیدی ایجاد کنیم، به چه قیمتی؟ آیا در شرایطی که بحران بیکاری یکی از بزرگترین خطرهای است که دولت دوازدهم را تهدید می‌کند به دنبال آن هستیم که به واسطه عدم توجه به این مسائل مجدداً بحران بیکاری را در صنعت برق دامن زنیم؟ آیا نمی‌دانیم که هر ضابط ضمانت‌نامه‌ای به معنی بی‌اعتبار شدن صنعت نزد نظام بانکی است؟ آیا نمی‌دانیم که هر حرکت در زمینه ضابط ضمانت‌نامه‌ها موجب تعطیلی یک بنگاه، بیکار شدن عده‌ای از کارکنان آن و به تبع تبعات اجتماعی آن می‌شود؟ چرا اسنپ و تاکسی‌های اینترنتی تاکنون موفق بوده‌اند و هیچ‌گاه دولت در مقابلشان نایستاده است؟ زیرا توانستند با تمام حواشی به سادگی مساله بیکاری را تا حدودی حل کنند. حال آیا حفظ کسب و کارهایی که با مشکلات فراوان و در این سطح تخصصی طی سالیان سال به وجود آمده چنین ارزشی نخواهد داشت؟ اکنون که سونامی ارزی آمده که همه می‌دانند ناشی از دلارهای نفتی دولت نهم و دهم و کسری بودجه متعاقب آن بوده است، چگونه انتظار می‌رود بخش خصوصی بتواند چنین باری را که نه ۵ یا ۱۰ درصد بلکه ۲۱۰ درصد رشد داشته است را بلند کند. دولت یازدهم که دولت تدبیر و امید بوده است روزی که شروع به کار کرد ارز ۲۷۰۰ تومانی را تحویل گرفته‌است و امروز با ارز ۳۸۰۰ روبرو هستیم و مهمتر از آن، در دی ماه سال ۹۵ از طرف هیات وزیران دولت یازدهم و بانک مرکزی، ارز در نظر گرفته شده برای واردات کالا ۳۶۰۰ تومان مصوب شد. این در حالی است که در همین لحظه که من با شما صحبت می‌کنم ارز مندرج در بانک مرکزی ۳۳۰۰ تومان است. پس به

عبارتی در کشور ایران همین الان که شعار تک نرخی شدن ارز بر آسمان است، دو نرخ در خود دولت داریم: نرخ بانک مرکزی و نرخی که در گمرک‌ها استفاده می‌شود. علاوه بر این نباید از یاد برد که بانک مرکزی فروشنده ارز نیست و بانک‌های عامل این وظیفه را برعهده دارند و نرخ بانک‌های عامل هم متفاوت و گرانتر از نرخ بانک مرکزی است. اساعه اگر ارزیابی را که بانک‌های دولتی ارائه می‌کنند را مشاهده کنیم متوجه می‌شویم که نرخ سومی‌باز در خود دولت حاکم است. در بازار آزاد در واقع بیش از سه نوع نرخ برای ارز داریم: نرخ ارز براساس اسکناس و نرخ ارز براساس حواله که خود شامل دو بخش است: حواله‌های شخصی و حواله‌های شرکتی این مورد اخیر خود به دو بخش تبدیل می‌شود: حواله‌های سریع و حواله‌های مدتی. دستگاه‌های کارفرمایی در وزارت نیرو قطعاً به طریق اولی از این مسائل آگاه هستند. بارها در کارگروه قراردادهای متوقف به نماینده توانیر تاکید کردم که سامانه‌ای رسمی به نام سامانه سنا وجود دارد که نرخ صرافی‌های مورد تایید بانک مرکزی در آن به‌طور متوسط درج می‌شود. چرا وزارت نیرو زمانی که دستورالعمل تعدیل نرخ ارز را در قراردادهایش لحاظ کند و یا سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی کشور (شورای عالی فنی) زمان لحاظ نرخی برای تعدیل قراردادها در کشور، به این سامانه رسمی که به تایید بانک مرکزی رسیده است استناد نمی‌کند و همچنان ارزی را مورد استناد قرار می‌دهد که قابل حصول نیست؟ در حالی که هیچ کس حتی دولت تا به امروز از بانک مرکزی ارز دریافت نکرده است. دولت هم در قبال ارزهای نفتی از بانک مرکزی ریال دریافت می‌کند اما دستگاه‌های اجرایی ما خود را به بی‌عنایتی زده‌اند و آنچه بخش خصوصی نمی‌تواند از آن استفاده کند نباید در قراردادها آورده شود. در نهایت باید عرض کنم که بخش دولتی (شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع) ابزارها و اختیاراتی دارند که معلوم نیست به چه دلیلی از آن استفاده نمی‌کنند. طی جلسات متعددی که با سازمان برنامه و عضو شورای عالی فنی داشتیم به این نتیجه رسیدیم که دستگاه‌های کارفرمایی متأسفانه در وزارت نیرو و به طور مشخص در شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع، از اختیارات قانونی‌شان استفاده نمی‌کنند و همین امر یکی از مسائلی بود که باعث به وجود آمدن قراردادهای متوقف شد. به هر حال برای جلوگیری و تکرار مساله قراردادهای متوقف راه جبرانی به نام قرارداد تیپ دیده شد. قرارداد تیپ ابلاغی نیز اگر چه نسبت به آنچه خواسته بخش خصوصی بود انحراف دارد، اما وجود آن بیشتر از همتون قبلی به دو طرف کمک می‌کند.

در آنچه نهایتاً مصوب و منتشر شد متأسفانه برخی از این موارد از جمله اجازه تغییر برند، لحاظ ماده خاتمه پیمان از طرف فروشنده و در نظر گرفتن نفوذ قرارداد از زمان دریافت پیش‌پرداخت و نیز افزایش پیش‌پرداخت تا ۴۰ درصد درج نشد.

ستبران فکر می‌کنید چرا به این نقطه رسیده‌ایم و بحثی که می‌تواند دو طرف را ذینفع کند خصوصا از طرف سازمان‌های اجرایی همچنان مورد بی‌مهری است و اجرا نمی‌شود؟

عملا در شرکت‌های توزیع ادعا می‌شود به سبب نبود نقدینگی است، اجرای شرایطی چون پرداخت پیش‌پرداخت‌های ۲۵ درصدی و سر مدت مقرر برای ایشان الزام‌آور نیست و برای این منظور باید وجه آن از طرف دولت پرداخت شود.

اما باید واکاوی این مساله را از اینجا شروع کرد که جایگاه توانیر و وزارت نیرو برای شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع به عبارتی برای دستگاه‌های اجرایی وزارت نیرو کجا و چگونه تعریف شده است و چرا نقش حاکمیتی برای وزارت نیرو و شرکت توانیر قائل نیستند. به هر ترتیب انرژی برق توسط شرکت‌های توزیع به دست مصرف‌کننده‌های معمولی و خانگی می‌رسد و به وسیله شرکت‌های برق منطقه‌ای در کشور انتقال می‌یابد و به مصرف‌کننده‌های صنعتی بزرگ می‌رسد. سوال اینجا است که اگر آن طور که سال‌ها است به بخش خصوصی گفته می‌شود، این مراکز تحت نظارت وزارت نیرو نیستند، و این وزارتخانه اجازه دخالت را در کار شرکت‌ها ندارند، علت وجودی توانیر و وزارت نیرو چیست؟

نشانه بارز این اشتباه نیز توقف قریب به صد قرارداد و در نتیجه متوقف شدن چندین کسب‌وکار بوده‌است.

بیکاری در کشور دلایل روشنی دارد، اما ضبط تضامین قراردادهای متوقف خود اثری مضاعف بر بیکاری ایجاد خواهد کرد.

زمانی که ضمانت‌نامه یک کارآفرین ضبط می‌شود و تمامی دارایی و اعتبار و حیثیت آن ممکن است به فنا رود آنگاه چه تضمینی وجود دارد که کارآفرین دومی وارد این کارزار شود؟ در واقع با این برخوردها، ضد اقتصاد مقاومتی نیز عمل شده است. وقتی از اقتصاد مقاومتی سخن می‌گوییم منظور اصلی اقتصادی درون‌زا است که در کف این خواسته باید آنچه از فعالیت اقتصادی داخلی وجود دارد حفظ شود.

نمایندگان دستگاه‌های اجرایی که به نوعی باید مجریان اقتصاد مقاومتی باید باشند چگونه در شرایطی که ارز ۱۰۰۰ تومانی به ۳۰۰۰ و ۴۰۰۰ تومان رسیده و تحریم اتفاق افتاده است، در مورد قراردادی که برای ۵ تا ۷ سال متوقف است

را می‌گویند، بخش خصوصی، اجرا کن وگرنه ضمانت‌نامه تو ضبط خواهد شد!؟

در اردیبهشت سال ۹۴ قانون رفع موانع تولید و ارتقای نظام مالی و قانون بهبود فضای کسب‌وکار پیش از آن جهت انضباط مالی دولت صادر شد. این قوانین خطاب به بی‌انضباطی حاکم در دولت بود و بر این اساس از دولت می‌خواست تا بدهی‌های خود را لیست کند و این به نوعی موید آن است که بخش خصوصی طی سال‌ها برای بخش دولتی نقش تامین‌کننده را بازی کرده است. خوب پاسخ درک این مطلب از طرف دستگاه‌های اجرایی هم در این شرایط تعامل برای حل معضل قراردادهای متوقف است.

این کوچکترین گامی است که دولت می‌تواند برای تحقق اقتصاد مقاومتی بردارد.

ستبران آیا می‌توان این نتیجه‌گیری را کرد که قرارداد تیپ مادامی که اصلاح ساختاری و عملی صحیحی در وزارت نیرو و شرکت‌های تابعه آن صورت نپذیرد عملا هر چه قدر هم که متن قرارداد مناسب تدوین شده باشد فلج خواهد ماند؟

بله. اکنون ابزار را داریم اما روش صحیح استفاده را نداریم. برای مثال در بحث کاهش تلفات یکی از معضلات نبود قرارداد تیپ سرمایه‌گذاری است. به نظر می‌آید اساسا برداشت اشتباهی از بخش خصوصی در حاکمیت وجود دارد که آن را به عنوان یک نردبان برای دولت در نظر گرفته‌اند یا پلی که قرار است از روی آن رد شد و بعد آن را منهدم کرد. این برداشت اشتباه است زیرا اولین انفجار مانع کارآفرینی می‌شود و در نهایت حجم دولت را زیاد می‌کند. چرا که عملا کارآفرینی‌پذیری این ریسک یا به بیان بهتر انتحار نخواهد بود و دولت خود باید راسا در اشتغال زایی وارد گردد و این یعنی بزرگ شدن دولت.

تیپ قراردادهایی که توسط دستگاه‌های سیاست‌گذار به دستگاه‌های اجرایی کشور ابلاغ شده است، خوب هستند اما حلقه مفقوده در جایگاهی است که الزام‌آور نیستند. وقتی دستگاه‌های اجرایی دستورات دستگاه‌های سیاست‌گذار را به منزله الزام نمی‌بینند و در شرایطشان اعمال نمی‌کنند، نتیجه‌اش آن است که همیشه آبستن این اتفاقات هستیم.

در صنعت برق (توزیع و انتقال) مکانیزم کار گرفتن برای بخش خصوصی بر مبنای مناقصه است و در این میان بخش خصوصی اگر بخواهد تمام این عدم

اطمینان‌ها را لحاظ کند و احتیاط زیادی به خرج دهد عملا نتیجه‌ای جز عدم برنده شدن در مناقصات به همراه خواهد داشت و این در نهایت به معنای بیکار شدن آن واحد اقتصادی است. حتی در صورت برنده شدن عملا با توجه به شرایط قراردادهای نسبت به نوسانات اقتصادی کشور چندی بعد بیکار می‌شود.

پس نکته اساسی آن است که در حاکمیت و جامعه اقتصادی ایران باید پارادایم نگرش به بخش خصوصی اصلاح شود، چرا که نگرش فعلی به طور حتم مشکل‌دار و مشکل‌آفرین است. حاکمیت نمی‌تواند از جامعه خصوصی صنعت برق انتظار داشته باشید که در خصوص اقتصاد کلان کشور را تصمیم‌گیری کند، در حالی که این کار بر عهده دولت است و در قبال آن از بخش خصوصی بیمه و مالیات و عوارض می‌گیرد تا در مقابل به آن بستر کسب‌وکار بدهد. متأسفانه حاکمیت ما در این زمینه ضعیف عمل کرده و این امر باید اصلاح شود. در نهایت قراردادهای تیپ اقدام بسیار موثری بود که انجام شد ولی متأسفانه از آن به درستی حفظ و صیانت نشد. یعنی شکل آن وجود دارد اما محتوا همچنان نواقصی دارد.

نکته بعدی آنکه بعد از وقوع قراردادهای متوقف در سال‌های ۹۰ و ۹۱، کارگروه‌های پنجگانه‌ای در شرکت توانیر ایجاد شد که یکی از آن‌ها با دبیرخانه‌ای در برق منطقه‌ای اصفهان، کارگروه ارتقای توانمندی‌های مشاوران و پیمانکاران بود و طی آن اشکالات در ۸ فصل و برای آن ۳۴۱ راهکار ارائه شد که باز آن هم در توانیر اجرا نشد.

الان در جایی هستیم که تمام اشکالات احصا شده و راهکارهای آن هم مشخص است و تنها نیازمند اجرایی شدن خواهد بود. برای این منظور وظیفه‌ای هم بر عهده بخش خصوصی است که فشار بیشتری وارد کند و هم بر عهده بخش دولتی که یک بار برای همیشه آن را بپذیرد که اشکالات به وجود آمده لزوما از ناآگاهی بخش خصوصی نبوده است بلکه از اشکالاتی ساختاری برمی‌خیزد که در قراردادهای وجود داشته و آن‌ها را آبستن توقف کرده است.

پس درواقع اولویت ما در بخش خصوصی آن است که اجرایی شدن قرارداد تیپ را پیش ببریم. اجرایی شدن و واقعی‌تر شدن آن توانمان مد نظر است و لازم و ملزوم یکدیگرند. متن موجود از قرارداد تیپ به عنوان فاز یک کار نیازمند اجرایی شدن است و برای فازهای بعدی نیز به موازات به دنبال اصلاحاتی هستیم.



گفت‌وگو با ولی‌الله بیات، مدیرعامل شرکت پارس سوییج

فراز و نشیب‌های یک قرارداد برای تیپ شدن

گرفته بود، اما سال‌ها بدون اقدام و تصمیم در وزارتخانه باقی مانده تا اینکه در اواخر سال ۱۳۹۵ ابلاغ شد.

ستبران در قرارداد تیپ ابلاغی از نظر شما چه کاستی‌هایی نسبت به موارد مورد درخواست نمایندگان سندیکا وجود دارد و دلایل بخش دولتی در عدم لحاظ این موارد چه بوده است؟ بر اساس اظهار نظر اعضای سندیکا با انواع فعالیت‌های متفاوت، نگرانی و انتظار بخش خصوصی از قراردادهایی که در وزارت نیرو جاری بود و از آن متضرر می‌شد عبارت بودند از:

الف: محدود بودن سقف پیش‌پرداخت و عدم امکان سازگار کردن آن با شرایط روز بازار.

ب: نامعین بودن زمان پرداخت پیش پرداخت در حالی که اعتبار قراردادهای تاریخ مبادله جاری

ستبران لطفاً مختصراً روند فعالیت‌های سندیکا و همکاری‌های صورت گرفته با شرکت توانیر را جهت تدوین قرارداد تیپ تشریح فرمایید؟

سابقه تدوین قرارداد تیپ به هیأت‌مدیره دو دوره قبل از هیأت‌مدیره اخیر برمی‌گردد. به‌خاطر دارم که اینجانب در ساختمان سابق سندیکا در خیابان جهان‌آرا برای ارائه پیشنهاد و بررسی قرارداد تیپ مشارکت داشتم و در آن زمان مهندس مقدم شاید فعالیت بیشتری داشتند. تا اینکه بعد از جلسات متعدد با مهندس موسوی در شرکت توانیر و پس از مکاتبات مستمر، نظر وزارتخانه برای تدوین قرارداد تیپ مساعد شد. در نتیجه نسخه نهایی که در آن بخشی از نگرانی‌های بخش خصوصی تعدیل شده بود مورد ارائه قرار گرفت. طرح نهایی ظاهراً مورد بررسی و تأیید کارشناسان شرکت توانیر هم قرار

مهمترین و کمترین انتظاری که از یک قرارداد ابلاغی می‌توان داشت، اجرایی شدن آن در کلیه مناقصات و برای تمامی شرایط کارفرمایی است و این دقیقاً همان چیزی است که صفت "تیپ" بودن را به چنین قراردادی موصوف می‌کند. این در حالی است که پس از گذشت شش ماه از ابلاغ این قرارداد به گفته ولی‌الله بیات که یکی از دست‌اندرکاران تدوین این قرارداد از ابتدا تا حصول نتیجه بوده است، هنوز موردی از جاری شدن این قرارداد در شرکت‌های کارفرمایی مشاهده نمی‌شود. در گفت‌وگویی که خواهید خواند این صنعتگر پر سابقه صنعت برق ضمن اشاره به انتظارات بخش خصوصی از قرارداد تیپ و آنچه در ابلاغ شده است، از فاصله این دو می‌گوید و فاصله دورتری که تا اجرایی شدن مفاد آن وجود دارد که جز با همراهی بخش دولتی پر نمی‌شود:



می‌شد و نسبت به مدت زمان تاخیر، بدون توجه به تاریخ پرداخت پیش‌پرداخت، جریمه تعلق می‌گرفت.

ج: در مبلغ قرارداد شرایط واقعی جامعه، نوسانات نرخ برابری ارز و مواد اولیه که خارج از اراده به محیط کسب‌وکار تحمیل شده است، دیده نمی‌شد و انتظار بود به‌صورت کاملاً عادلانه فرمول تعدیلی که به‌صورت ساده و قابل فهم و استنباط غیر سلیقه‌ای برای طرفین باشد در قرارداد پیش‌بینی شود.

د: زمانبری ارسال صورت‌وضعیت یا صورتحساب پس از ارسال و تحویل کالا به امور مالی تا قرار گرفتن در نوبت پرداخت

ه: پرداخت توام با تاخیر مبلغ صورت‌وضعیت یا صورتحساب بدون اینکه برای جبران تاخیر در پرداخت مبلغی در نظر گرفته شود. در حالی که سیستم بانکی به‌صورت روزشمار بدهی سازندگان و پیمانکاران، سود بانکی و جرایم را منظور می‌کند.

ز: سلیقه‌ای بودن شرایط آزاد کردن ضمانت‌نامه‌ها که بعضاً به دلایل کم‌اهمیت آزاد نمی‌شود و هزینه مستمری را به سازنده یا پیمانکار تحمیل می‌کند.

ح: فرصت خاتمه دادن به قرارداد تحت شرایط عادلانه و منصفانه به هر دو طرف قرارداد داده شود.

بخش خصوصی انتظار و آرزو داشت در این موارد، قرارداد منافع هر دو طرف قرارداد را پوشش دهد و ایده‌آل آن‌ها آن بود که در چنین شرایط و مواردی با فعالان بخش خصوصی به همان ترتیب عمل شود که با یک فروشنده خارجی و از یک طرفه بودن قرارداد پرهیز شود.

این در حالی است که از تمام موارد مذکور تنها جبران هزینه دیرکرد در پرداخت، نسبتاً صریح در قرارداد تیپ دیده شده است و بقیه موارد یا هنوز دیده نشده‌اند و یا منظور کردن آن‌ها در قرارداد با تصمیم کارفرما می‌تواند انجام پذیرد. در واقع هنوز نمی‌توان به آنچه ابلاغ شده است عنوان قرارداد "تیپ" را اطلاق کرد چرا که به این منظور باید همه پیمانکاران یا سازندگان به‌صورت یکسان و بدون اعمال نظر و سلیقه کارفرما، از متن قرارداد برخوردار شوند.

در مورد عدم اعمال این موارد از طرف بخش دولتی شاید بتوان به این نکته اشاره کرد که هنوز این بخش به این باور و جمع‌بندی نرسیده است که تقویت بخش خصوصی یا زبان نکردن او، به‌نفع اقتصاد کشورمان است. در واقع همچنان این تصور وجود دارد که منافع بخش دولتی نسبت به برخورد عادلانه و منصفانه و عدم زیان بخش خصوصی ارجح است و با این دیدگاه تصمیم‌گیری می‌شود. شاید نگرانی از دستگاه‌های نظارتی نیز بهانه‌ای

برای اعمال چنین روشی باشد، حال آنکه با اطمینان می‌توان گفت مسئولان دستگاه نظارتی نیز می‌توانند شرایط واقعی کشور را باور و درک کنند و این موضوع دلیل منطقی نیست.

ستبران از نظر حضرت‌عالی ابلاغ قرارداد تیپ صنعت برق مخصوصاً بخش مربوط به قرارداد تیپ خرید حائز چه امتیازاتی برای سازندگان نسبت به گذشته بوده و به‌طور بالقوه چه اثراتی بر کسب‌وکار اعضا خواهد داشت؟

موثرترین اثر قرارداد تیپ ابلاغ‌شده در صورت اجرای شدن، جبران هزینه تاخیر در پرداخت صورتحساب‌ها است که می‌تواند بخشی از هزینه تحمیل‌شده به فعالان این حوزه را جبران کند و در صورت اجرای شدن قرارداد تیپ و برخورد غیر سلیقه‌ای با تبصره ۳ بند مربوط به جبران خسارت دیرکرد، جسارت برخی تولیدکنندگان و سازندگان توانمند را در تحویل کالا بدون دریافت مبلغ آن افزایش خواهد داد که بدیهی است به رونق نسبی در این بخش از فعالان خواهد انجامید.

البته با بلندنظری و توجه به اقتصاد مقاومتی و کلان کشور، اگر کارفرمایان محترم، بندهای مربوط به تعدیل نرخ ارز و تغییر نرخ فلزات را به‌صورت شفاف در قراردادها پیش‌بینی کنند و بپذیرند که قرارداد تیپ نیز چنین اجازه‌ای را به آنان داده است در آن صورت رونق کسب‌وکار در این صنعت و سهولت اجرای قراردادها ملموس‌تر خواهد بود.

ستبران میزان اثربخشی قرارداد تیپ را پس از گذشت قریب به شش ماه از ابلاغ آن چگونه ارزیابی می‌فرمایید و جهت بهبود اثرگذاری قرارداد تیپ از نظر شما نیاز به چه اقداماتی از طرف سندیکا و شرکت توانیر و... خواهد بود و امکان چه اصلاحاتی در متن آن وجود دارد؟

بنده هنوز در خصوص مناقصه‌ای که در آن قرارداد تیپ مبنای عقد قرارداد باشد و احیاناً اجرایی شده باشد نشنیده‌ام تا قضاوتی داشته باشم. اما تصور می‌کنم در شرایط فعلی بهتر است سندیکا وظیفه پیگیری تا اجرایی‌شدن چند نمونه از این قرارداد تیپ را داشته باشد. همچنین مسئولان محترم شرکت توانیر نیز به مقید بودن کارفرمایان در استفاده از قرارداد تیپ تاکید فرمایند و پس از بررسی نتیجه اجرا، به اصلاحات احتمالی اقدام کنند. در هر صورت هر چه متن قرارداد تیپ بتواند پوشش انتظارات بخش خصوصی را که در سوال دوم شما به آن‌ها اشاره شد انجام دهد، به قراردادی منصفانه‌تر نزدیک خواهد شد.

“

در واقع هنوز نمی‌توان به آنچه ابلاغ شده است عنوان قرارداد "تیپ" را اطلاق کرد چرا که به این منظور باید همه پیمانکاران یا سازندگان به‌صورت یکسان و بدون اعمال نظر و سلیقه کارفرما، از متن قرارداد برخوردار شوند

”

گره‌کُور قراردادهای متوقف



گفت و گو با پیام باقری؛ نایب رییس هیات مدیره
سندیکای صنعت برق ایران

رفته و برای آنها حکم‌هایی در نظر گرفته می‌شود. با این حال، چنین اقدامی در وزارت نیرو به دلالی نامشخص، انجام نشد و با رایزنی‌های دو طرف دعوا (شرکت‌های زیرمجموعه سندیکای صنعت برق به عنوان پیمانکار و کارفرمایان شامل شرکت‌های اقماری وزارت نیرو) با حمید چیت‌چیان، وزیر نیروی وقت به عنوان شخص اول این وزارتخانه و معاونان مربوطه و نمایندگان شرکت توانیر، کارگروهی با عنوان «کارگروه مشترک قراردادهای متوقف» تشکیل شد تا در ذیل آن، رسیدگی به این ۷۹ قرارداد در دستور کار قرار گیرد. با این حال، در روزهای پایانی دولت یازدهم، مصوبه این وزارتخانه که به شرکت‌های زیرمجموعه اقماری ابلاغ شده بود، نادیده گرفته شد و با کنار گذاشته شدن آن، ضمانت‌نامه سه شرکت پیمانکار ضبط شد و پرونده باقی قراردادهای هم برای اقداماتی از این دست، روی میز قرار گرفت.

حالا سندیکای صنعت برق ایران، وارد میدان شده و با نامه‌نگاری به اسحاق جهانگیری، معاون اول رئیس‌جمهور، چیت‌چیان در زمان حضور در این وزارتخانه و سازمان برنامه و بودجه و مجلس، خواهان جلوگیری از استمرار این روند شده است.

در بخشی از نامه علی‌بخشی، رئیس هیئت‌مدیره و عضو کارگروه مشترک قراردادهای متوقف، به نمایندگی از شرکت‌های زیرمجموعه سندیکای برق، خطاب به معاون اول رئیس‌جمهور آمده: «از آن مقام محترم تقاضا دارد دستور فرمایید برای جلوگیری از تشدید بحران در شرکت‌های سازنده و پیمانکار صنعت برق و نابودی سرمایه‌های مولد کشور و به تبع آن بی‌کاری کارگران شاغل مربوطه و تشدید تنش و بحران در وزارت نیرو، از ضبط ضمانت‌نامه‌های قراردادهای متوقف، تا رسیدگی و اتخاذ تصمیم منطقی برای فیصله‌دادن به قراردادهای متوقف اجتناب شود تا این اتفاق در جابه‌جایی مقام عالی وزارت و بلا تکلیفی آن وزارتخانه صورت نپذیرد و بر اساس توافقات حاصله در کارگروه مشترک، اقدامات مقتضی به انجام رسد.»

آخرین روزهای وزارت حمید چیت‌چیان، چندان برای او خوشایند نبود. گویا بدنه وزارت نیرو با دانستن استمرار نداشتن حضور او در این وزارتخانه، تصمیم گرفته بودند تصمیم‌هایش را زمین بگذارند و با پشت‌کردن به او، خود رأساً وارد عمل شوند. بر همین اساس هم بود که کارگروه رسیدگی به «قراردادهای متوقف»، با وجود مصوبه این وزارتخانه برای جلوگیری از فسخ قراردادهای ضبط ضمانت‌نامه‌های شرکت‌های آسیب‌دیده از بحران ارزی سال‌های ۸۹ تا ۹۱ کنار گذاشته شد و دو هفته مانده به پایان دولت یازدهم، شرکت‌های اقماری و معاونان مربوطه در وزارت نیرو، تصمیم به دورزدن کارگروه گرفته و به ضبط سه قرارداد از ۷۹ قرارداد توافق‌شده برای رسیدگی در کارگروه، اقدام کردند.

ماجرای «قراردادهای متوقف» چیست؟

ماجرای سه سال‌های ۸۹ تا ۹۱ بازمی‌گردد که به دلیل تحریم‌ها، نرخ ارز یکباره به بیش از سه برابر رسید و با اجرای ناقص قانون هدفمندی یارانه‌ها، اقتصاد با تورم لجام‌گسیخته بیش از ۴۰ درصدی روبه‌رو شد و در کنار آن، سودهای بانکی هم افزایش ناگهانی یافت. این اقدامات، موجب زمین‌خوردن بسیاری از صنعتگران در تمام بخش‌ها شد و قراردادهای چهار چالش کرد و بسیاری از پیمانکاران توانستند به تعهدات خود در قالب قرارداد با کارفرمایان جامه عمل بپوشانند. چنین رخدادهایی در بیشتر قراردادهای، مصداقی از فورس‌ماژور محسوب شده و برای آن پیش‌بینی‌هایی در قراردادهای نظر گرفته می‌شود. در مفاد ماده ۲۲۹ قانون مدنی آمده: «اگر متعهد به واسطه حادثه‌ای که رفع آن خارج از حیطه اقتدار اوست، نتواند از عهده تعهد خود برآید، محکوم به پرداخت خسارت نخواهد بود». در چنین شرایطی و با پذیرش خارج از اختیار بودن چنین واقعه‌ای برای بسیاری از صنایع، اغلب پرونده‌ها در وزارتخانه‌های مربوطه به شورای عالی فنی برای رسیدگی

دستور ویژه وزیر نیرو برای توقف فسخ قراردادهای

پیام باقری، نایب‌رئیس سندیکای برق و عضو کمیسیون انرژی اتاق ایران، در گفت‌وگو با «شرق» در شرح آنچه در سال‌های ۸۹ تا ۹۱ رخ داده و آثار آن بر صنعت برق، می‌گوید: این اتفاقات باعث شد بخش خصوصی در صنعت برق به دلیل تغییر ناگهانی قیمت‌های پایه، دیگر امکان عمل به تعهدات خود را در قرارداد با کارفرمایان نداشته باشد. این رخدادهای خارج از اراده پیمانکاران بود. عوامل محیطی و عوامل بیرون از بنگاه اقتصادی، سبب شده بود آنها نتوانند به تعهدات خود با همان قیمت‌های قراردادی عمل کنند.

او در ادامه با اشاره به واکنش‌های کارفرمایان در همان سال‌ها، می‌افزاید: به دلیل بی‌توجهی به این مسئله، کارفرمایان آغاز به اخطار برای فسخ قرارداد و ضبط ضمانت‌نامه کردند و اقداماتی هم در این زمینه انجام دادند. سندیکای صنعت برق در همان مقطع، برای جلوگیری از این اقدامات کارفرمایان دولتی (شرکت‌های برق منطقه‌ای یا شرکت‌های توزیع و در مجموع شرکت‌های اقماری وزارت نیرو)، وارد عمل شد تا این مسئله را به‌شیوه‌ای منطقی حل کند.

به گفته این فعال بخش خصوصی، حدود سال ۹۴، سندیکای صنعت برق یک‌بار به شرکت‌های عضو خود فراخوان داد و اعلام کرد شرکت‌هایی که چنین مشکلی دارند، با مستندات مربوطه به سندیکا مراجعه کنند. حدود ۷۹ متقاضی از اعضای سندیکا پرونده‌های خود را تشکیل داده و در اختیار سندیکا قرار دادند. البته این فقط شامل شرکت‌های عضو سندیکای صنعت برق است و احتمالاً خارج از سندیکا، شرکت‌های دیگری نیز دچار همین مشکل شده‌اند که از آنها بی‌اطلاع هستیم.

باقری با اشاره به جلسه مشترک با وزارت نیرو برای حل این مشکل، می‌گوید: در شهریور سال ۹۵، جلسه‌ای با حمید چیت‌چیان، وزیر نیروی وقت و سایر معاونان وزارت نیرو و نمایندگان سندیکای برق برگزار شد. این جلسه مصوباتی داشت، یکی از مصوبات آن، تشکیل کارگروهی برای رسیدگی به قراردادهای موسوم به «قراردادهای متوقف» بود. این کارگروه متشکل از نمایندگان صنعت برق و نمایندگان شرکت توانیر و نمایندگان شرکت‌های بخش خصوصی ناتوان به اجرای تعهدات و کارفرماهای آنها بود. مصوبه دوم نیز، دستور توقف بلافاصله اخطارهای فسخ قرارداد و

ضبط ضمانت‌نامه به شرکت‌های تابعه وزارت نیرو بود. این مصوبات از طرف وزارت نیرو به شرکت‌های تابعه ابلاغ شد تا از این اقدامات پرهیز کرده و در این کارگروه مشکل را بررسی کنند. در این راستا، ۳۰ کارفرما از شرکت‌های برق منطقه‌ای و شرکت‌های توزیع، شناسایی شدند و در این مدت نیز فقط شش کارفرما فرصت رسیدگی در این مقطع را پیدا کردند که یکی از آنها برق منطقه‌ای خوزستان بود.

او ادامه می‌دهد: کار به این منوال جلو می‌رفت تا به شکل ناگهانی، شاهد بودیم با وجود این که بنا بود تمام این مشکلات در این کارگروه مورد رسیدگی قرار گیرد، معاونت برق وزارت نیرو، جلسه‌ای را بدون حضور نمایندگان سندیکای برق با برخی از شرکت‌های مشکل‌دار با حضور کارفرماهای آنها برگزار می‌کند. به تعبیری دیگر، جلسه‌ای خارج از این کارگروه برای رسیدگی به این مشکلات، برگزار می‌شود. نایب‌رئیس سندیکای برق ایران با بیان اینکه در همان زمان و به محض اطلاع از موضوع، سندیکا اعتراض خود را نسبت به این اقدام مطرح کرد، توضیح می‌دهد: در حین اعتراض، دیدیم ضمانت‌نامه سه شرکت بخش خصوصی از سوی کارفرمایان ضبط شد که این اقدام هم، مورد گلایه شدید سندیکای صنعت برق قرار گرفت و نامه‌ای خطاب به چیت‌چیان، وزیر نیروی وقت، نوشته و مراتب اعتراض و گلایه اعلام شد و خواستار جلوگیری از این روند شدیم. او با اشاره به ضرر مادی و اعتباری این اقدام به شرکت‌های مربوطه تصریح کرد: متأسفانه این اقدام وزارت نیرو منجر به ضبط ضمانت‌نامه سه شرکت زیرمجموعه سندیکا شد که هم به‌لحاظ اعتباری و هم به‌لحاظ مالی، ضربه شدیدی علیه آنها خواهد بود. این اقدامات در حالی انجام گرفت که بخش خصوصی در

صنعت برق با وجود ۱۴ هزار میلیارد تومان مطالبات معوق از وزارت نیرو، با این وزارتخانه همراهی کردند تا این بدهی‌ها تسویه شود و حتی هنوز نه‌تنها نتوانسته‌اند مطالبات خود را وصول کنند، بلکه خسارات تأخیر در تأدیه مطالبات نیز هنوز به آنها پرداخت نشده است.

آغاز نامه‌نگاری با مسئولان

به گفته او، از همان زمان نامه‌نگاری سندیکای برق با مقام‌های مسئول کشور آغاز شد. با معاون

رئیس‌جمهور، با مجلس و با سازمان برنامه‌بودجه برای رسیدگی به این موضوع نامه‌نگاری کردیم، اما هنوز پاسخی دریافت نکرده‌ایم.

عضو کمیسیون انرژی اتاق ایران این اقدام را بی‌توجهی به دستور وزیر نیروی وقت می‌داند و ادامه می‌دهد: این اقدام مصداق بارز بی‌توجهی به دستور ابلاغی بالاترین مقام مسئول در این وزارتخانه (شخص وزیر) است.

او با بیان اینکه در دیگر وزارتخانه‌ها اقدام به ارسال پرونده‌هایی از این دست به شورای عالی فنی کردند، می‌افزاید: در آن سال‌ها بسیاری از وزارتخانه‌ها، پرونده‌های متعددی را به شورای عالی فنی با همین موضوع فرستادند که به آنها رسیدگی و حکم برای آنها صادر شد، اما پرونده‌های ما از طرف وزارت نیرو به شورای عالی فنی نرفته و به همین دلیل، با چیت‌چیان جلسه گذاشتیم و درخواست کردیم حداقل این پرونده‌ها را در یک کارگروه بررسی کند و این هم نتیجه توافق با وزارت نیرو است.

او با بیان اینکه این کارگروه، حکم «حکمیت» دارد، ادامه می‌دهد: در قرارداد هم برای رفع مشکل حکمیت تعیین می‌شود و وزارت نیرو هم در این قراردادها، نقش داور برای دو طرف را ایفا می‌کرد. بنابراین اینکه نه قائل به ارسال پرونده به شورای عالی فنی باشیم و نه قائل به حکمیت و یک‌طرفه اقدام به ضبط ضمانت‌نامه کنیم به نظر نمی‌رسد کار درستی باشد.

درخواست توضیح از وزارت نیرو

باقری در پاسخ به پرسشی با محور پیگیری چرایی برگزاری جلسه‌ای خارج از این کارگروه، می‌گوید: برای ما روشن نیست چرا این جلسه خارج از کارگروه برگزار شده و برای خودمان هم سؤال است و از مسئولان وزارت نیرو می‌خواهیم چرایی آن را شرح دهند.

به گفته او، اگر توافقی در زمانی انجام شده، مسئولان جدیدی هم که وارد این حوزه می‌شوند باید حداقل به تعهدات گذشته پایبند باشند و مسئولانی که احتمال می‌دهند ممکن است در دور بعدی این وزارتخانه حضور نداشته باشند، حداقل باید تا پایان مسئولیت خود، به توافقات خود پایبند باشند. بنابراین کسی که باید پاسخ دهد چرا متناسب با توافقات عمل نکرده، وزارت نیرو است.

* برگرفته از روزنامه شرق

در باب انعکاس یک گلابیه

کنترل پیمانکاران متوقف شده اند، توسط دولت ضبط شود. پیگیری سندیکا برای جلوگیری از ضبط ضمانت نامه‌ها به ایجاد کارگروهی به نام قراردادهای متوقف منجر شد که رایزنی‌هایش را برای حل این معضل در جلساتی با وزیر و معاونت‌ش دنبال می‌کرد.

حل مساله ۷۵ فقره از قراردادهای متوقف عملکرد مناسبی برای این کارگروه بود و البته بر اساس دستور مستقیم وزیر مقرر شد که برای هیچ ضمانت نامه ای بدون حضور نماینده کارگروه تصمیم گیری نشود

با فاصله ای اندک و درست در روزی که همه فعالین صنعت برق نگران اخذ رای اعتماد وزیر پیشنهادی نیرو - تنها وزیری که رای نیاورد - بودند، برق خوزستان ضمانت نامه سه شرکت را ضبط کرد، به این ترتیب نه تنها مذاکرات کارگروه بلکه دستور وزیر هم نادیده انگاشته شد.

مصاحبه مهندس پیام باقری با روزنامه شرق، در برنامه همه فعالین صنعت برق ایران است. در برنامه ای که به نظر می‌رسد انعکاس گسترده ای در میان مدیران و مسئولین صنعت برق کشور داشته و حتی مدیران وزارت نیرو و توانیر را هم گلابیه مند کرده است، اما واقعیت این است که همه آنچه در این مصاحبه به آن اشاره شده، نه دیدگاه یک شخص، بلکه نگاه کلان یکی از بزرگترین تشکلهای اقتصادی ایران است. دیدگاهی که شاید بیش از هر چیز برآمده از نگرانی صاحبان صنعت برق از ادامه روند ضبط ضمانت نامه‌ها باشد. پرونده قراردادهای متوقف هنوز هم با تعدادی از قراردادهایی که تعیین تکلیف نشده اند، باز است و صاحبان این صنعت امیدوارند که با عنوان شدن این مسائل از طریق رسانه‌های عمومی، ضبط ضمانت نامه قراردادهای مزبور متوقف شود.

البته گلابیه مندی مسئولین وزارت نیرو و توانیر شاید نشانه خوبی از شنیده شدن دردهای بخش خصوصی باشد. شاید در این همه‌همه بحران و رکود صنعت برق، شنیده شدن صدای بخش خصوصی روزنه امیدی تازه باشد.

پنجم شهریور ماه سال جاری روزنامه شرق در صفحه اقتصاد خود در مطلبی با عنوان «وزیر را دور زدند» به تفصیل به مساله ضبط ضمانت نامه برخی از شرکتهای عضو سندیکا توسط شرکتهای اقماری وزارت نیرو پرداخته بود.

این مطلب که مصاحبه ای مفصل با مهندس پیام باقری، نایب رئیس هیات مدیره سندیکای صنعت برق ایران بود، انعکاس دردمندی‌ها، گلابیه‌ها و چالش‌های سندیکا در خصوص قراردادهای متوقف بود، این صفحه از روزنامه شرق را به خود اختصاص داده بود.

ریشه چالش بزرگی که نایب رئیس سندیکای صنعت برق ایران با عنوان قراردادهای متوقف در این مصاحبه به آن اشاره کرده بود، به عدم پیاده سازی قراردادهای تیپ در صنعت برق برمی‌گردد. مساله ای که سال‌هاست سندیکای صنعت برق ایران به صورت جدی آن را پیگیری می‌کند و پس از سال‌های پافشاری بالاخره سال گذشته متن این قرارداد تا چشم پوشی بخش خصوصی از بخش قابل توجهی از منافعش، تصویب و به شرکتهای برق منطقه ای ابلاغ شد.

اگر چه هنوز هم استفاده از قرارداد تیپ علیرغم ابلاغ آن از سوی مدیر عامل شرکت توانیر به شکل سلیقه ای انجام می‌شود اما به هر حال می‌توان آن را روزنه امیدی برای این صنعت دانست.

به هر ترتیب تا پیش از تصویب و ابلاغ این قرارداد و به ویژه در سه سال بحرانی ۸۸ تا ۹۱ فعالین صنعت برق به دلیل یک سو به بودن قراردادهای و عدم پیش بینی فرمول‌های تعدیل در متن قرارداد صدمات چیران ناپذیری را متحمل شدند. در طول سه سال مذکور بسیاری از پروژه‌های صنعت برق به دلیل نوسان شدید و غیرقابل پیش بینی قیمت‌ها ناتمام ماند.

در حقیقت بیم آن می‌رفت که ضمانت نامه‌های این قراردادها که در پروسه ای کاملاً خارج از

وقتی بیست و چهارم مرداد ماه علیرغم دستور روشن وزیر نیرو مبنی بر توقف ضبط ضمانت نامه‌ها تا تصمیم‌گیری کارگروه قراردادهای متوقف، ضمانت‌نامه سه شرکت پیمانکار عضو سندیکا از سوی برق منطقه ای خوزستان ضبط شد، موجی از نگرانی در بین فعالین صنعت برق ایجاد شد. هرچند البته رخدادهای پس از آن نشان داد که این نگرانی‌ها آن قدر هم بی دلیل نبوده است.

ذکر این نکته ضروری است که پیش از آن و در تاریخ هفدهم مرداد ماه کارگروه‌های قراردادهای متوقف سندیکای صنعت برق ایران به منظور احقاق حقوق اعضای خود، طی نامه ای به حمید چیت چیان، وزیر وقت نیرو، خواستار بررسی عاجل موضوع قراردادهای متوقف برق منطقه ای خوزستان شده بود. در این نامه ضمن اشاره به ایجاد کارگروه مشترک بین وزارت نیرو و سندیکا به منظور حل مشکل قراردادهای متوقف و رسیدگی به آنها طی یک برنامه زمانی مشخص، عنوان شده بود: «متأسفانه اخیراً شاهد برگزاری نشست‌ها با حضور نمایندگان آن وزارتخانه در خصوص بررسی تعدادی از قراردادهای مربوط به برق منطقه ای خوزستان بدون اطلاع و حضور نمایندگان این سندیکا بودیم که این موضوع خارج از چهارچوب توافق شده رسیدگی به قراردادهای متوقف بود چرا که استناد بند اول صورت جلسه مورخ ۹۵/۶/۲ این گونه نشست‌ها باید با حضور نمایندگان طرفین از جمله سندیکای صنعت برق ایران برگزار شود. ضمن اینکه پرونده‌های مطروحه در این جلسه بیشتر در کارگروه مشترک به بحث و تبادل نظر گذاشته شده بود و با به تصمیم اعضای کارگروه مقرر گردید گزارش کارشناسی در این خصوص تهیه و در جلسات آتی کارگروه جهت اتخاذ تصمیم نهایی ارائه شود.»

در پایان نامه از وزیر نیرو درخواست شده بود که دستورات لازم را به منظور دنبال شدن مسیر بررسی و پیگیری قراردادهای صدرالاشاره در کارگروه مشترک و با حضور نمایندگان سندیکای صنعت برق صادر کند تا مساله در کوتاه ترین زمان و با حداکثر انسجام حل و فصل شود.

این نامه که درست چند روز پیش از ضبط ناگهانی ضمانت‌نامه سه شرکت عضو سندیکا ارسال شده بود، پس از ازاجاع به مدیر عامل شرکت توانیر، بی پاسخ ماند. به فاصله کمتر از یک هفته ضمانت نامه‌ها بدون هیچ توضیحی ضبط شد.

تنها یک روز پس از ضبط ضمانت‌نامه‌ها و در ۲۵

مرداد ماه سندیکا نامه‌ای به معاون برق و انرژی وزیر نیرو نوشت. در این نامه ضمن اشاره به اقدامات برق منطقه ای خوزستان که موجب بروز بحران در شرکت‌های فعال و خوشنام صنعت برق کشور شده، عنوان شده بود: «این اقدام می‌تواند به از بین رفتن تعدادی از فعالین این صنعت و بیکاری تعداد کثیری از کارگران در اقصی نقاط کشور شود.»

در این نگاشت از معاون وزیر نیرو درخواست شده بود که طی نشست مشترکی با اعضای هیات مدیره سندیکا و نمایندگان شرکت‌هایی که ضمانت نامه آنها ضبط شده بود، تصمیم‌گیری‌های لازم در خصوص مشکلات ناشی از فسخ قرارداد با برق منطقه ای خوزستان انجام شود.

هوشنگ فلاحتیان به درخواست سندیکا پاسخ داد و موضوع قراردادهای متوقف در نشست مشترک مورد بحث و بررسی قرار گرفت. حاصل این جلسه توقف ضبط ضمانت‌نامه‌ها تا ۱۵ روز بود. ۱۵ روزه که قرار بود در نهایت به انتخاب وزیر جدید و وارد شدن مذاکرات و پیگیری‌های سندیکا به فاز تازه ای منجر شود. اما عدم موفقیت حبیب الله بیطرف در اخذ رای اعتماد در مجلس شورای اسلامی سندیکا را در بن‌بستی پر دردر قرار داد.

پس از آنکه وزارت نیرو به یکی از دو وزارتخانه بدون وزیر دولت دوازدهم تبدیل شد، ستار محمودی قائم مقام چیت چیان به دستور رئیس جمهور در جایگاه سرپرست سکان هدایت وزارت نیرو را در دست گرفت. سندیکا اما همچنان گرفتار ضمانت نامه‌هایی بود که ضبط شده بودند و قراردادهایی که بیم ضبط ضمانت‌نامه‌هایشان می‌رفت. سی‌ام مرداد ماه سندیکا در اقدامی دیگر نامه ای به معاون اول رییس جمهور نوشت. البته نسخه‌هایی از این نامه هم برای سرپرست وزارت نیرو و روسای کمیسیون‌های انرژی اقتصاد، صنعت و برنامه و بودجه مجلس شورای اسلامی ارسال شد.

در نامه مذکور که به منظور جلوگیری از فسخ قراردادها و ضبط ضمانت‌نامه شرکت‌های طرف قرارداد با شرکت برق منطقه ای خوزستان نگاشته شد، آمده بود: «همانگونه که مستحضرید با توجه به تغییرات ناگهانی و غیر قابل پیش‌بینی برخی از شاخص‌های اقتصادی کشور نظیر نرخ تورم، نرخ ارز و نرخ بهره بانکی که با تحریم‌های ناعادلانه اقتصادی بی سابقه همراه گردید، تعداد زیادی از قراردادهای منعقد طی سال‌های ۱۳۸۸ تا اواسط ۱۳۹۱ به دلایل ناشی از موارد مطروحه فوق و

مکاتبات با چاشنی اعتراض و پیگیری

گزارشی از مکاتبات سندیکا در حوزه قراردادهای متوقف



۱۵ روزه معاون برق وزیر نیرو برای تعیین تکلیف قراردادهای متوقف بود. همچنین در این قرارداد مقرر شد که کارگروه مشترکی میان سندیکا و وزارت نیرو برای حل چالش این قراردادهای اسجاد شده و تمام اقدامات پس از اخذ تصمیمات لازم در این کارگروه و بر اساس جمع‌بندی آرای اعضای آن صورت پذیرد.

به فاصله کوتاهی و در چهارمین روز شهریور ماه، سندیکا نامه دیگری برای دکتر نوبخت، رئیس سازمان مدیریت و برنامه ریزی کشور ارسال کرد و خواستار جلوگیری از فسخ قراردادهای و ضبط ضمانت نامه شرکت‌ها با استفاده از ماده ۵۳ شرایط عمومی پیمان شد.

در این نامه ضمن اشاره به نوسانات شدید قیمت ارز، تورم و نرخ بهره بانکی طی سال‌های ۸۸ تا ۹۱، عنوان شده بود که این عوامل منجر به توقف بسیاری از پروژه‌های کشور شد. ایجاد کارگروه مشترک به دستور وزیر وقت نیرو به منظور بررسی و حل مشکلات فنی و حقوقی قراردادهای متوقف و نیز قول مساعد معاون امور برق و انرژی وزیر و مدیر عامل توانیر مبنی بر عدم ضبط ضمانت نامه برخی از شرکت‌ها بدون توجه به این تصمیم در برق منطقه‌ای خوزستان مواردی بودند که در این نامه به آنها اشاره شده بود.

سندیکا در پایان نامه‌ای که برای دکتر نوبخت ارسال کرده بود، خواستار دستور وی جهت جلوگیری از تشدید بحران در شرکت‌های سازنده و پیمانکار صنعت برق و نابودی سرمایه‌های مولد کشور و به تبع آن بیکاری کارگران شاغل مربوطه شده و از وی درخواست کرده بود که

از تشدید بحران در شرکت‌های سازنده و پیمانکار صنعت برق و نابودی سرمایه‌های مولد کشور و به تبع آن بیکاری کارگران شاغل مربوطه و تشدید تنش و بحران در وزارت نیرو صادر کرده، به نحوی از ضبط ضمانت نامه‌های قراردادهای متوقف تا رسیدگی و اتخاذ تصمیم برای فیصله دادن به آنها اجتناب شود.

اگر چه از سوی روسای کمیسیون‌های مجلس پاسخ خاصی به این نامه داده نشد اما معاون اول رییس جمهور این نامه را به معاون هماهنگی و نظارت خود ارجاع داد. رضا ویسه نیز پیرو نامه سندیکا، طی نامه ای خطاب به سرپرست وزارت نیرو عنوان کرد: «با عنایت به آخرین تفاهات صورت گرفته فی مابین شرکت‌های تابعه وزارت نیرو و شرکت‌های طرف قرارداد مبنی بر عدم ضبط ضمانت نامه قبل از بررسی قراردادها، خواهشمند است با فوریت موضوع مورد بررسی قرار گرفته و ضمن انجام اقدام لازم در این خصوص، نتیجه به این معاونت منعکس شود.» گفتنی است رونوشت این نامه به اسحاق جهانگیری، معاون اول رییس جمهور و علی بخشی، رییس هیات مدیره سندیکای صنعت برق ایران نیز ارسال شد.

البته سرپرست وزارت نیرو هم نامه سندیکا را بی پاسخ نگذاشت و با اعضای هیات مدیره و کارگروه قراردادهای متوقف سندیکا تشکیل جلسه داد. حاصل این جلسه تا اندازه‌ای برای بحران نفسگیری که می‌توانست به ضبط ضمانت‌نامه شرکت‌های عضو منجر شود، چاره ساز بود.

جلسه نمایندگان سندیکا با مهندس ستار محمودی درست یک روز پیش از پایان فرصت

عدم امکان تامین نقدینگی توسط دستگاه‌های ذیربط در سراسر کشور و وزارتخانه‌های گوناگون متوقف گردید.»

نگارنده در بخش دیگری از نامه به مساله اشاره کرده بود که بسیاری از دستگاه‌های اجرایی با استفاده از اختیارات قانونی و یا بهره مندی از دستورالعمل‌ها و بخشنامه‌های ابلاغی در وزارتخانه‌های متبوع خود مشکلات مطروحه را حل و فصل کردند.

عدم توفیق وزارت نیرو و شرکت‌های تابعه آن در حل مشکلات قراردادی فوق الذکر، تجمیع بخش قابل توجهی از این قراردادها در برق منطقه ای خوزستان و تشکیل کارگروه مشترک سندیکا و توانیر به منظور حل مشکلات فنی و حقوقی قراردادهای متوقف از جمله دیگر مواردی بود که در این نامه به آنها ذکر شده و عنوان شده بود: «لیکن تشکیل جلسات مستمر و مکرر کارگروه برای رسیدگی و حل مشکل قراردادهای متوقف در برخی از دستگاه‌های اجرایی پیشرفت چندانی نداشته و عیلم‌هم هماهنگی‌های صورت پذیرفته و قول مساعد معاونت محترم امور برق و انرژی و مدیریت عامل شرکت توانیر مبنی بر ضبط ضمانت نامه‌ها قبل از بررسی قراردادها در کارگروه مذکور، اخیراً شرکت برق منطقه ای خوزستان بدون هماهنگی و اطلاع قبلی، با فسخ قراردادهای و ضبط ضمانت نامه‌های شرکت‌های طرف قرارداد، مشکلات عدیده ای را برای ادامه حیات فعالان این صنعت (که به علت چالش‌های موجود در صنعت برق در شرایط بحران به سر می‌برند) پدید آورده است.»

در پایان نامه از معاون اول رییس جمهور درخواست شده بود که دستورات لازم را به منظور جلوگیری

دستورات لازم را به منظور اجرای ماده ۵۳ شرایط عمومی پیمان (استفاده از داور و چگونگی استفاده از بخشنامه‌های مربوطه) و نیز جلوگیری از ضبط ضمانت نامه‌های قراردادهای متوقف تا رسیدگی و اتخاذ تصمیم منطقی برای فیصله دادن به این قراردادها صادر کند.

رئیس سازمان مدیریت و برنامه ریزی نامه سندیکا را به امور نظام فنی و اجرایی ارجاع داده و خواستار پیگیری خواسته سندیکا در این خصوص شد. به دنبال آن، در روزهای پایانی شهریور رئیس امور نظام فنی و اجرایی طی نامه‌ای به مدیر عامل شرکت توانیر خواستار حل مشکل قراردادهای متوقف با اتکا به تدبیر و دوراندیشی شد.

این نامه که به امضای غلامحسین حمزه مصطفوی رسیده بود، بیست و ششم شهریور سال جاری برای مدیر عامل شرکت توانیر ارسال شد و رونوشت آن نیز در اختیار سندیکا قرار گرفت. در متن نامه ضمن درخواست برای بررسی مسایل مطرح شده سندیکا و دلایل عدم توجه به تصمیمات وزیر محترم وقت، عنوان شده بود: «توجه به نوسانات شدید نرخ ارز و افزایش ناگهانی آن در سال ۱۳۹۱، لزوم اجرا و استمرار پروژه‌های واگذار شده و همچنین لزوم توجه به ظرفیت‌های انسانی و مادی کشور، شایسته است با عنایت به شرایط خاص در آن برهه زمانی، با تدبیر و دوراندیشی در جهت حل مشکلات گام برداشت.»

البته در تاریخ پنجم شهریور ماه هم نامه مشابه دیگری برای معاون اقتصادی سازمان بازرسی کل کشور ارسال شد. در این نامه ضمن توضیح کامل شرایط قراردادهای متوقف صنعت برق و ضمانت نامه‌های ضبط شده و اثرات مخرب آن در این صنعت، از علی‌فهرادی درخواست شده بود که زمان را برای حضور نمایندگان سندیکا و ارائه توضیحات لازم به این معاونت تعیین کند.

این نامه توسط علی‌فهرادی، معاون اقتصادی و زیربنایی سازمان بازرسی کل کشور به سرپرست بازرسی حوزه وزارت نیرو ارجاع داده شد. حال این موضوع توسط توتونچی و با مشارکت سندیکا و برق منطقه‌ای خوزستان از سوی بازرسی حوزه وزارت نیرو در حال پیگیری است.

مکاتبات سندیکا در خصوص قراردادهای متوقف همچنان ادامه یافت. چهاردهم شهریور ماه نامه دیگری از سوی سندیکا برای سرپرست وزارت نیرو

ارسال شد. در این نامه که بیشتر با هدف تشریح مذاکرات پیشین سندیکا در خصوص قراردادهای متوقف ارسال شد، آمده بود: «در سال ۱۳۹۵ جلسه‌ای با حضور وزیر محترم وقت و تعدادی از مدیران آن وزارتخانه از جمله معان محترم امور برق و انرژی و مدیر عامل محترم شرکت توانیر با نمایندگان سندیکای صنعت برق تشکیل و حسب دستور موکد جناب آقای مهندس چیت‌چیان مقرر گردید با ایجاد کارگروه مشترک متشکل از نمایندگان شرکت توانیر و سندیکای برق و طرفین قرارداد، نسبت به بررسی و حل و فصل مشکلات فنی و حقوقی قراردادهای متوقف اقدام و با استفاده از راهکارهایی چون بخشنامه تعدیل، مسیر شورای عالی فنی و کاهش و یا خاتمه قراردادهای، روش مرضی‌الطرفین تعیین و اجرا شود و تا آن زمان که سه ماه تعیین شده هیچ اقدام یک جانبه‌ای برای ضبط ضمانتنامه صورت نگیرد.» عدم تبعیت برخی از سازمان‌های ذیربط علیرغم هماهنگی‌های صورت گرفته و قول مساعد معاون امور برق و انرژی و مدیر عامل شرکت توانیر مبنی بر عدم ضبط ضمانتنامه‌ها تا زمان حصول نتایج بررسی قراردادهای در کارگروه مذکور نیز یکی از موارد مطرح‌شده در این نامه بود که البته در نهایت به ضبط ضمانتنامه سه شرکت توسط برق خوزستان منتهی شد.

نگارنده همچنین به عدم همکاری و هماهنگی شرکت برق منطقه‌ای خوزستان با طرف‌های قرارداد خود طی سنوات گذشته برای حل و فصل قراردادهای متوقف با شرکت و نبود اراده جدی در این شرکت برای گذر از این بحران اشاره و از سرپرست وزارت نیرو درخواست کرده بود: "دستور فرمایید ضمن توقف اکید ضبط ضمانتنامه‌ها توسط نهادهای ذیربط، مجدداً طبق توافقات قبلی تمامی قراردادهای متوقف باقی‌مانده جهت تعیین تکلیف به کارگروه مشترک ارجاع شوند و حل و فصل قراردادهای مربوط به برق منطقه‌ای خوزستان با توجه به عدم اراده لازم در این برق منطقه‌ای به طور ویژه و با اولویت در دستور کار قرار کارگروه گیرد. در پایان این نامه همچنین درخواست سندیکا در خصوص بررسی وضعیت شرکت‌هایی که ضمانتنامه آنها ضبط شده مطرح و عنوان شده بود: "با توجه به مشکلات پیش آمده برای شرکت‌های مرتبط نسبت به اعتراض از فسخ قراردادهایی که ضبط ضمانتنامه آنها صورت پذیرفته، خواهشمند است موافقت و دستور فرمایید این موارد نیز به

همراه سایر قراردادهای در کارگروه مشترک مورد بررسی قرار گیرند."

این نامه هم از سوی سرپرست وزارت نیرو به معاون برق و انرژی این وزارتخانه ارجاع خورد. ستار محمودی در حاشیه نامه سندیکا خطاب به هوشنگ فلاحتیان نوشته بود: «شخصاً با حضور نماینده ذینفعان به موضوع رسیدگی و فرجه‌های قانونی اعمال شود.»

هرچند پاسخ فلاحتیان به رئیس سندیکای برق در حاشیه نامه کوتاه و تمام کننده بود: «در آخرین ملاقات با شما توافق صورت گرفت.»

آنچه که معاون برق وزیر نیرو به عنوان توافق از آن یاد کرده بود در حقیقت فرصت سندیکا و شرکت‌های عضو آن برای تعیین تکلیف قراردادهای متوقف تا پایان شهریورماه بود. یک هفته بعد سندیکا دوباره تلاش‌هایش را با ارسال نامه دیگری به مهندس ستار محمودی از سر گرفت. این نامه درخواست اکید سندیکا برای تشکیل کارگروه بررسی قراردادهای متوقف با حضور نمایندگان وزارت نیرو و سندیکا و اعلام آمادگی این تشکل برای رسیدگی به وضعیت قراردادهای مذکور بود.

سرپرست وزارت نیرو البته این نامه را هم بی‌پاسخ گذاشت و با دسترسی مستقیم از معاون برق وزارت نیرو خواست تا جهت تشکیل این کارگروه جلسه‌ای برگزار کرده و حداقل همکاری قانونی را با سندیکا به عمل آورد. به فاصله بسیار کوتاهی و در بیست و پنجم شهریورماه سندیکا نامه‌ای به مدیرعامل برق منطقه‌ای خوزستان نوشت و آمادگی خود را جهت تشکیل کارگروه و بررسی و حل و فصل قراردادهای متوقف به وی اعلام و درخواست کرد که تا اعلام نظر نهایی این کارگروه از فسخ قراردادها و ضبط ضمانت نامه‌ها خودداری کند.

تلاش سندیکا برای حل موضوع قراردادهای متوقف شرکت‌های عضو همچنان ادامه دارد و پیگیری جدی سایر سازمان‌ها از جمله وزارت نیرو؛ سازمان بازرسی، امور نظام فنی و اجرایی و معاونت هماهنگی معاون اول رئیس جمهور، امید به حل این چالش پربحران را پررنگ تر می‌کند.

سندیکا به عنوان یک تشکل اقتصادی فعال آنچه در توانش بود را انجام داد، نتیجه بی‌شک به همکاری و مشارکت دولت و در راس آن وزارت نیرو بر می‌گردد. فراموش نکنیم که وعده‌ها مرهمی بر این زخم آماسیده نخواهند گذاشت. چرا که تنها "به عمل کار برآید"

پیگیری مستمر کارگروه قراردادهای متوقف سندیکا در خصوص اقدامات اخیر برق خوزستان



علی محمدی؛ دبیر کارگروه قراردادهای متوقف
سندیکای صنعت برق ایران



متوقف طی مکاتبات و پیگیری‌های گسترده، در تاریخ ۲۸ مرداد ماه سال جاری نشست مشترکی با معاون برق وزیر نیرو - مهندس هوشنگ فلاحتیان - داشت. در این نشست مقرر شد که تعیین تکلیف ۱۵ قرارداد متوقف باقیمانده طی زمان مشخصی انجام شود و از هرگونه ضبط ضمانتنامه جلوگیری شود، که در خصوص ۱۳ فقره از قراردادها مزبور این اتفاق حادث شد، هر چند متأسفانه با وجود اقدامات و تلاش‌های صورت گرفته، ضمانت نامه سه قرارداد ضبط شد.

در همین خصوص کارگروه مکاتبات لازم با ارگان‌های ذیربط جهت انعکاس اقدام مزبور را در دستور کار خود قرار داد و به فاصله بسیار کوتاهی، پس از تهیه و نهایی شدن کلیه قراردادهای مربوط به خوزستان نامه‌ای جهت جلوگیری از فسخ قراردادها و ضبط ضمانت نامه شرکت‌ها به همراه تمامی قراردادهای مزبور برای معاون اول رئیس جمهور، ریاست کمیسیون ویژه حمایت تولید ملی مجلس شورای اسلامی، نائب رئیس کمیسیون انرژی مجلس، رئیس کمیسیون انرژی مجلس، سرپرست وزارت نیرو و رئیس سازمان برنامه و بودجه ارسال شد که تمامی مکاتبات مزبور تا حصول نتیجه نهایی مورد پیگیری قرار خواهد گرفت.

همچنین کارگروه قراردادهای متوقف پس از تشکیل نشست خود مقرر کرد تا در کوتاه‌ترین زمان ممکن نسبت به ملاقات با سرپرست وزارت نیرو جهت تعیین تکلیف این مهم، اقدام کند. در خصوص ضمانتنامه‌های ضبط شده هم طی تماس تلفنی با مدیر عامل برق خوزستان از واریز وجه به خزانه جلوگیری شد تا اقدامات مربوط به اعتراض سندیکا در خصوص سه قرارداد مذکور، صورت پذیرد.

یکی از مهمترین و اصلی ترین اقدامات سندیکای صنعت برق ایران ظرف چند سال اخیر پیگیری قراردادهایی بود که به دلیل فشارهای ناشی از شرایط بی ثبات اقتصاد کشور به ویژه در سال‌های ۹۰ تا ۹۲ متوقف مانده و بیم ضبط ضمانت نامه‌های آنها می‌رفت.

تشکیل کارگروه قراردادهای متوقف و جلسات مستمر و رایزنی‌های گسترده با مدیران وزارت نیرو به ویژه وزیر و معاونین وی، تا جایی ادامه یافت که در نشست مشترک با مقام عالی وزارت در تاریخ ۲ شهریور ماه سال گذشته مقرر شد با ایجاد کارگروه مشترک بین سندیکا و وزارت نیرو این قراردادها تا بررسی در این کارگروه بدون ضبط ضمانت نامه‌هایشان تعیین تکلیف شوند. اما درست در زمانی که دولت دوازدهم در تلاش برای جلب رای اعتماد نمایندگان مجلس برای وزاری پیشنهادی خود بود و کمی‌بعد از آنکه نمایندگان سندیکا در جلسه‌ای با معاون برق و انرژی وزیر نیرو، پیگیر قراردادهای متوقف باقیمانده بودند، ضمانت‌نامه مربوط به سه فقره از قراردادهای مذکور علیرغم قول همکاری مهندس فلاحتیان، توسط برق منطقه‌ای خوزستان ضبط شد.

اولین اقدام سندیکا پس از برگزاری نشست معاونت وزیر نیرو با شرکت‌های عضو سندیکای صنعت برق بدون اطلاع و هماهنگی با این سندیکا که خارج از حدود مصوب جلسه با مقام عالی وزارت نیرو تشکیل شده بود، بلافاصله طی مکاتباتی با ایشان و مقام عالی وزارت این موضوع تذکر داده شد و تشکیل جلسه‌ای اضطراری با ایشان مورد درخواست قرار گرفت. گفتنی است پس از اقدامات کارگروه قراردادهای



توانمندی‌هایی که

به تصویب وزارت نیرو و توانیر رسید اما به هر حال قراردادهایی که تا پیش از این منعقد شده بودند، آنقدر یک سوپه تدوین شده اند که شرکت‌ها را با مشکلات جدی مواجه کرده اند. این مساله در مورد قراردادهایی که در فاصله زمانی سال‌های ۸۸ تا ۹۱ امضا شدند بسیار چالش برانگیزتر بود. بحران قراردادهای متوقف و ضبط ضمانت نامه شرکت‌های عضو سندیکا در حقیقت ناشی از بی توجهی وزارت نیرو به مساله قراردادهای تیپ بوده و این امر به خوبی نشان می‌دهد که بخش خصوصی صنعت برق تا چه حد از سیاست این وزارتخانه آسیب دیده و دم برنیاورده است.

امروز که بودجه سالانه وزارت نیرو به دلیل کمبود نقدینگی در کشور کاهش یافته و این وزارتخانه در جذب سرمایه گذاری‌های خارجی ناکام مانده است و در حال تامین منابع مالی خود از طریق فاینانس است و ساده ترین راه را برای تامین نیازهای صنعت برق برگزیده، پایمردی صاحبان این صنعت در بخش خصوصی از یاد رفته است. صاحبان صنعت برق به دنبال تعریف پروژه‌های جدید در صنعت برق نیستند، آنها بر این باورند که در محدود پروژه‌های تعریف شده در این صنعت، سهم بخش خصوصی داخلی نادیده انگاشته شده و با فاینانس آخرین رقم این بخش از میان برده می‌شود.

موضوع قابل تامل دیگر این است که متاسفانه آمار و اطلاعات در سطوح عالی وزارت نیرو عمدتاً بسیار مبهم و متناقض است. به عنوان مثال وزیر محترم نیرو در نشست پایان سال مدیران ارشد صنعت برق که سندیکا میزبان آن بود، به این

پرداخت پروژه‌های وزارت نیرو را اجرا کرده و اجازه ندادند که تراژدی بی پولی این وزارتخانه و پروژه‌های نیمه تمامش به بروز خاموشی و ایجاد ناامنی‌های اقتصادی و سیاسی در کشور منجر شود. متاسفانه مسئولین وزارت نیرو خیلی زود فراموش کردند که حجم قابل توجه بدهی این وزارتخانه به شرکت‌های سازنده و پیمانکار که به رقمی بیش از ۱۳ هزار میلیارد تومان رسیده بود، چه صدمات مخرب و غیرقابل جبرانی به این شرکت‌ها وارد کرد آن هم در حالی که همه آنها خود را موظف می‌دانستند که پروژه‌های ملی صنعت برق را به اتمام برسانند. سؤال این است که آیا اثرات بلندمدت عدم پرداخت مطالبات شرکت‌ها و خسارت دیرکرد ناشی از آن به این مجموعه‌ها، جبران شده است؟ آنچه مسلم است این است که فضای نامساعد کسب و کار صنعت برق بیش از هر چیز ناشی از عدم اصلاح ساختار اقتصادی این صنعت است که یکی از مهمترین برنامه‌های حمید چیتچیان در ابتدای پذیرش مسئولیت وزارت نیرو بود. عدم موفقیت این وزارتخانه در اصلاح ساختار اقتصادی صنعت برق، ایجاد نهاد رگولاتوری و واقعی سازی نرخ برق مهمترین عواملی بودند که به فضای نامساعد کسب و کار این صنعت دامن زدند.

مساله بسیار مهم دیگر آن است که یکی از مهمترین چالش‌هایی که سال‌هاست صنعت برق با آن دست و پنجه نرم می‌کند، یک سوپه بودن قراردادهای آن است. علیرغم تلاش و چانه زنی چندین ساله سندیکا، سال پیش متن قرارداد تیپ

ششم شهریور ماه سال جاری، مصاحبه ای به نقل از مهندس هوشنگ فلاحتیان، معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی منتشر شد که در آن به عدم کارآمدی شرکت‌های سازنده و پیمانکار صنعت برق اشاره شده بود. پیش از هر چیز امیدواریم که در انعکاس سخنان ایشان رعایت امانت نشده باشد و این گفتار، صرفاً برداشت نادرستی از سخنان ایشان باشد. اما به هر حال سندیکای صنعت برق ایران در پاسخ به مباحث مطروحه توسط معاون محترم برق و انرژی وزیر نیرو ذکر نکاتی را ضروری می‌داند که در ادامه این نگاشت به آنها اشاره شده است:

در بخشی از این مصاحبه از قول معاون وزیر اینگونه نوشته شده بود که: «آنچه مطرح است این است که به صورت طبیعی سازندگان تجهیزات داخلی و پیمانکاران و مشاوران انتظار دارند مدام نیروگاه و پست برق احداث شود و تمام تولیدات به مصرف‌کنندگان داخلی برسد و این‌گونه می‌شود که تولیدکنندگان به‌زعم خود می‌گویند فضای کسب‌وکار خوب است.»

در توضیح این بخش از اظهارات معاون محترم وزیر نیرو، این نکته حائز اهمیت و یادآوری است که همین سازندگان و پیمانکاران ظرف یک دهه اخیر بزرگترین طلبکاران و البته تامین‌کنندگان مالی پروژه‌های وزارت نیرو بوده اند.

درست در روزهایی که این وزارتخانه به دلیل ناکارآمدی‌ها، سوء مدیریت‌ها و بی ثباتی اقتصادی کشور دچار بحران مالی شده بود، همین شرکت‌های سازنده و پیمانکار بودند که با اخذ تسهیلات بانکی با سود بالای ۲۵ درصد و حتی بدون دریافت پیش

ه نادیده انگاشته شد

نکته اشاره کردند که طی چهار سال گذشته، ۵ شرکت سازنده کنتور موفق به ساخت تنها ۲۰ هزار کنتور هوشمند شده اند. این درحالی است که تنها یکی از شرکت های سازنده کنتور عضو سندیکا روزانه ۲۰ هزار کنتور تولید می کند و حتی قادر به تامین نیازهای کشورهای همسایه نیز هست. آیا این دیدگاه ها در کنار رویکرد کنونی معاون محترم وزیر، توجیهی برای خرید کالاهای خارجی نیست؟

فضای نامساعد کسب و کار صنعت برق اگر چه ناشی از موج فراگیر کمبود نقدینگی است اما ضعف وزارت نیرو در جذب سرمایه های خارجی و یا استفاده از فرصت های قانونی مانند ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و یا اوراق تسویه هم بدون شک در دامن زدن به این بحران بی تاثیر نبوده است.

مهندس فلاحتیان در بخش دیگری از گفت و گوی خود این نکته را نیز متذکر شده بود که: «تولیدکنندگان داخلی کارآمدی چندانی ندارند؛ چراکه قیمت تمام شده بالاست و کیفیت آنها پایین است، طبیعتاً این تولیدکنندگان متکی به مصرف داخلی هستند و اگر مصرف داخلی اشباع شود، الزام و نیازی برای توسعه تأسیسات وجود نخواهد داشت.»

پیش از هر توضیح دیگری ذکر این نکته ضروری است که صنعت برق بزرگترین صادرکننده خدمات فنی و مهندسی ایران است. سهم ۹۲/۸ درصدی این صنعت در صدور خدمات فنی و مهندسی خود به خوبی موید میزان صحت گفتار معاون محترم وزیر نیروست. این میزان صادرات توسط بخش خصوصی صنعت برق و در

حیطه صدور کالا و خدمات رخ داده است و دولت سهمی در آن ندارد. رشد صادرات صنعت برق در طول سال های اخیر رقمی بالغ بر ۱۷ درصد بوده و این درحالی است که این نرخ رشد در سایر صنایع به زیر ده درصد می رسد.

این آمار به خوبی نشان می دهد که صنعت برق ایران توان بالقوه و بالفعل قابل توجهی برای صدور کالا و خدمات دارد اما ساختار اقتصادی و مالی و سیاست گذاری های وزارت نیرو است که عرصه را بر صادرکنندگان این صنعت تنگ کرده است.

پتانسیل های صنعت برق ایران قابل انکار نیست. توان ۱۰۰ درصدی ساخت تجهیزات توزیع و انتقال و بیش از ۹۰ درصد توان ساخت تجهیزات نیروگاهی مساله ای نیست که بتوان به سادگی بر آن خط بطلان کشید. سخن گفتن از اشباع بازارهای داخلی در شرایطی که بنا بر آمار وزارت نیرو این وزارتخانه باید تولید برق را سالانه ۶ درصد افزایش دهد، چندان منطقی به نظر نمی رسد. به علاوه اگر صحبت از اشباع بازارهای داخلی است تلاش بی وقفه وزارت نیرو برای فاینانس پروژه هایش به چه معناست؟

از بعدی دورنگرانه هم باید این مساله را در نظر گرفت که ایران قرار است در افق ۱۴۰۴ به هاب انرژی منطقه تبدیل شده و میزان صادراتش را در صنعت برق به ۲۰ میلیارد دلار برساند. سؤال کلیدی از مدیران وزارت نیرو این است که آیا بهتر نیست به جای فرافکنی بحرانی که در طول چهار سال دولت تدبیر و امید موفق به خشکاندن ریشه های آن نشدند، برای دستیابی به برنامه های

تدوین شده در افق ۱۴۰۴ چاره اندیشی کنید؟ وزارت نیرو در طول چهار سال اخیر بدهی ۱۳ هزار میلیارد تومانی خود به سازندگان و پیمانکاران صنعت برق را با پرداخت اوراق خزانه، حواله های آهن و آلومینیوم و حتی خودرو که خود به مشکل جدیدی برای بخش خصوصی تبدیل شده، به ۵ هزار میلیارد تومان رسانده، اما به نظر می رسد کاهش میزان بدهی های وزارت نیرو به این صنعت بیش از هر چیز ناشی از عدم تعریف پروژه های جدید و حاصل رکود دامنگیر این صنعت بوده است. هوشنگ فلاحتیان در بخش دیگری از گفت و گوی خود عنوان کرده: «انتظار بخش خصوصی در حوزه تجهیزات برقی و مهندسان مشاور و پیمانکاران این است که نگاه آنها به مصرف داخلی است و امید دارند دولت با داشتن منابع عمومی از آنها تجهیزات برقی خریداری کند و این اقدام را مسأوی بهبود فضای کسب و کار تلقی می کنند.»

پاسخ روشن است؛ صاحبان صنعت برق ایران انتظار دارند که وزارت نیرو به عنوان متولی این صنعت، ضمن پذیرش مسئولیت های خود در مدیریت کلان این صنعت، شرایط برابر با تولیدکنندگان خارجی، جذب سرمایه گذاری های خارجی، پرداخت مطالبات شرکت ها و تسهیل صادرات را در دستور کار خود قرار دهد. بودجه های عمومی بخشی از نیازهای صنعت برق است که متأسفانه وزارت نیرو در مجاب کردن دولت و مجلس برای افزایش سهم این صنعت از بودجه سالانه کشور هم عملکرد مناسبی نداشته است.

۲۹ و ۳۰ آذرماه



کنفرانس



دانشگاه تربیت مدرس رجائی

شبکه‌های هوشمند انرژی ۹۶



مهاک ارسال مقالات : ۱۵ مهرماه

اعلام نتایج داوری : ۲۰ آبان ماه

مهاک ثبت نام در کنفرانس : ۱۵ آذرماه

محورهای کنفرانس

- شهر هوشمند و اینترنت اشیا
- حمل و نقل و وسایل نقلیه الکتریکی
- پایش، کنترل و حفاظت ناحیه گسترده
- سیستم‌های مخابراتی و فناوری اطلاعات
- امنیت هیزکی و سایبری شبکه‌های هوشمند
- قابلیت اطمینان، مدیریت انرژی و پاسخگویی بازار
- حس‌گرهای هوشمند، سیستم‌های اندازه‌گیری پیشرفته و اتوماسیون
- خزنه‌سازی، آموزش، الگوهای گزاری و استانداردهای شبکه‌های هوشمند
- کاربرد سیستم‌های نوین و انرژی (تولید، انتقال، توزیع، بازار چنده‌بردار و خزنه‌سازی)
- تولیدات پراکنده، ذخیره‌سازی انرژی، ریز شبکه، شبکه‌های توزیع فعال و ماب انرژی
- نقش شبکه‌های هوشمند در مدیریت خطا (زیر بنای حفاظت، پاسخ اضطراری و بازیابی سیستم)

پراکنده‌های کنفرانس

مهاک ملی، ملی، کالبدی

ارائه مقالات (شفاهی و پوستر)

کارگاه‌های آموزشی

نمایشگاه تخصصی



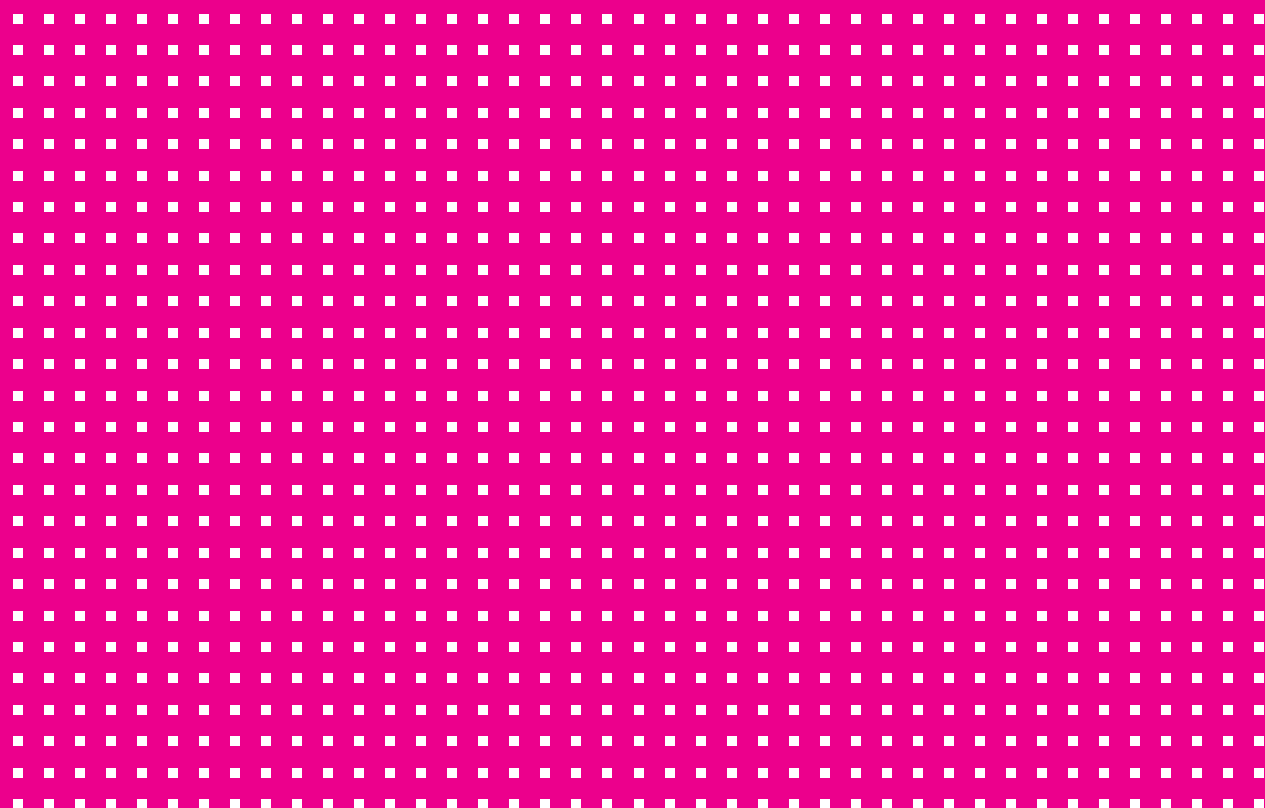
تهران، لویزان، دانشگاه تربیت مدرس شهید رجائی، دانشکده مهندسی برق

sgc2017.srttu.edu

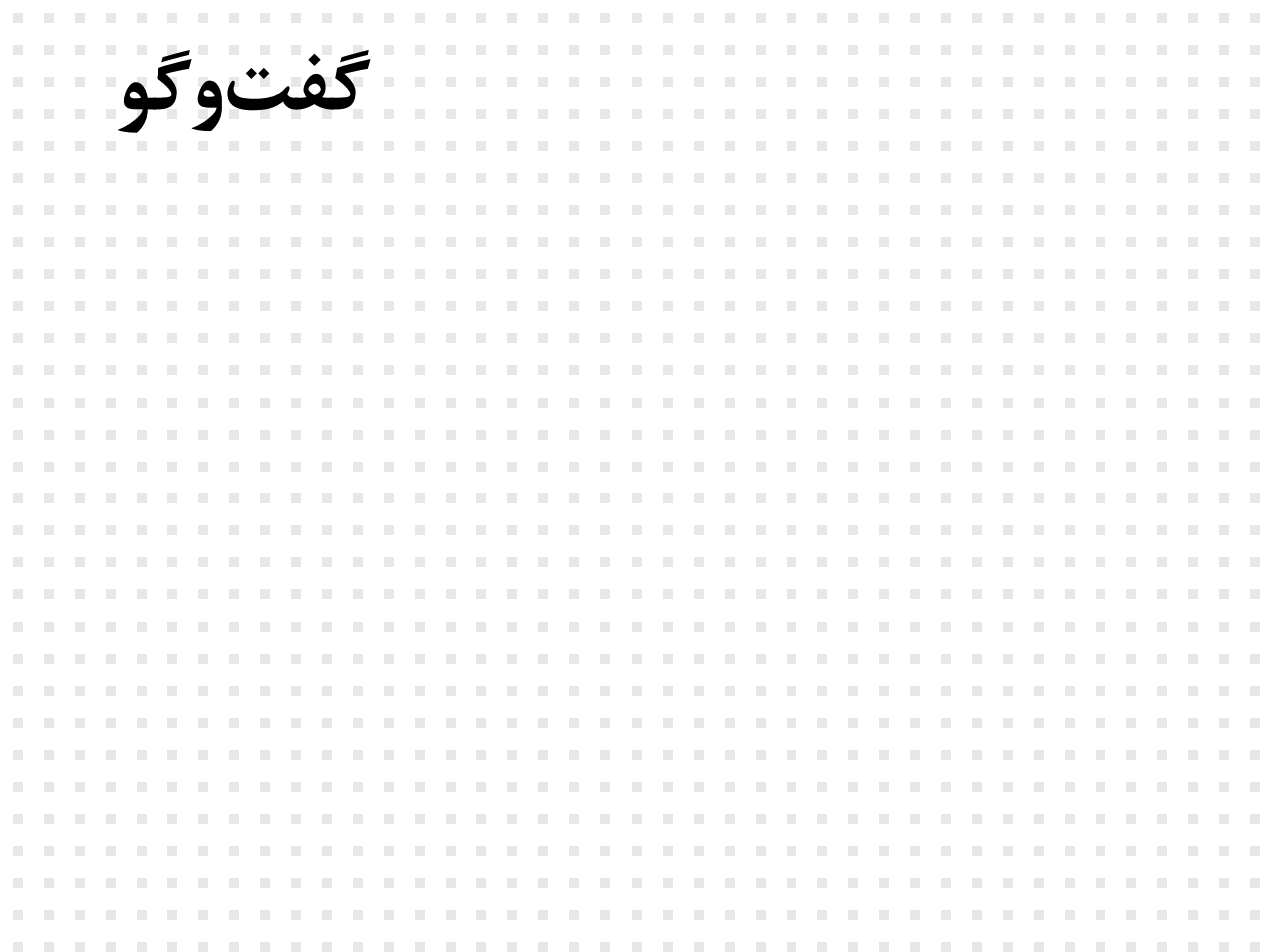
sgc2017@srttu.edu

کد پستی : ۱۵۸۱۱ - ۱۶۷۸۸

تلفن : (داخلی ۲۴۱۲) ۰۲۱-۲۲۹۷۰۰۶۰ فکس : ۰۲۱-۲۲۹۷۰۰۰۶



گفت و گو





گفت و گو با علیرضا کلاهی؛ مدیر عامل شرکت سیم و کابل ابهر و عضو هیات نمایندگان اتاق بازرگانی تهران

سیاست‌سازی با صنعت برق

صنعت برق دستخوش تصمیم‌های سیاسی سال‌های زیادی است که وزارت نیرو قصد دارد تا با توسعه نیروگاه‌های خود میزان تولید برق را افزایش دهد تا شاید از هشدارهایی همچون «احتمال خاموشی برق با گرم شدن هوا» یا «افزایش تعرفه برق در جهت کاهش میزان مصرف» بکاهد.

تصمیم‌گیری‌هایی که اگر مجلس هفتم در روزهای پایانی فعالیتش پای طرح تثبیت قیمت‌ها را امضا نمی‌کرد رنگ و بویی اجرایی‌تر به خود می‌گرفت و وزارت نیرو با انبوهی از بدهی‌های انباشته شده مواجه نمیشد تا طرح‌های توسعه‌ای این وزارتخانه در پس تامین بدهی‌های پیمانکاران محکوم به خاکخوری شود. البته در همان سال‌ها هم فعالان صنعت برق گلایه‌های دیگری داشتند و معتقد بودند که اگر وزارت نیرو و البته مجموعه دولتی بیشتر به درد دل بخش خصوصی فعال در این صنعت گوش می‌داد موفق‌تر از آنی بود که همان‌کنون است. در آن روزها فعالان بخش خصوصی برای حضور بیشتر در پروژه‌های تولیدی برق خواهان افزایش قیمت خرید تضمینی برق از بخش خصوصی بودند تا شاید گره از مشکلات فراروی این فعالان باز کنند و دولت نیز که افزایش نرخ خرید تضمینی برق را دلیل بر عدم توازن عرضه و تقاضای برق به مشترکان خود میدید هیچگاه زیر بار این موضوع نرفت. موضوعی که سبب شده تا بسیاری از فعالان صنعت برق معتقد باشند که خدمات اجتماعی دولتها به دلیل زمین گیر بودن در تعرفه‌های ثابت برق شرایط نادیده انگاشتن اقتصاد صنعت برق را رقم زده است. به این سبب بسیاری از فعالان و کارشناسان این حوزه از ارزان بودن قیمت برق در ایران ناراضی‌اند؛ می‌گویند خدمات اجتماعی دولتها به خاطر عدم قوی بودن اقتصاد صنعت برق نادیده گرفته شده و بودجه کافی به وزارت نیرو برای پروژه‌های پیمانکاری نرسیده به تبع آن، پیمانکاران تامین تجهیزات برق و تولیدکنندگان حوزه، به جد آسیب می‌بینند. موضوعی که صدای اعتراض علی کلاهی، رئیس سابق سندیکای برق ایران، را هم بلند کرده و معتقد است: «بیش از ۹۵ درصد صادرات خدمات فنی مهندسی ایران به صنعت برق باز میگردد. در شرایطی که صنعت برق ایران تا این اندازه توانمند و رقابت‌پذیر است، درست نیست تا این اندازه آسیب ببیند و مورد بی‌مهری قرار گیرد.» عضو اتاق بازرگانی ایران در گفت‌وگویی که با «اعتماد» داشته است همچنین می‌گوید: «قیمت برق در ایران همواره دستخوش یکسری تصمیمگیریهایی سیاسی شده و همین مساله باعث عدم تعادل ریشه‌ای در اقتصاد صنعت برق شده است.» مشروح این گفت‌وگو در پی می‌آید:

آقای مهندس، موضوع قدیمی درگیر با صنعت برق موضوع مطالباتی است که بارها دولتیها از کاهشی آن صحبت کردند، اما همچنان این مطالبات معوق باقی مانده است؛ اکنون چقدر درگیر مطالبات معوق هستید؟

مطالبات حوزه پیمانکاری تامین تجهیزات حدود ۵۰۰ میلیارد تومان و در حوزه تولیدکنندگان برق حدود هشت هزار میلیارد تومان است، اما در هر حال اکنون مطالبات در حوزه پیمانکاری تامین تجهیزات کمی کم‌رنگ شده است.

اما هنوز هم فعالان حوزه از مطالبات معوق شکایت دارند...

این کم‌رنگ شدن مطالبات معوق علت دارد. علت این بود که در این مدت کار نبوده؛ یعنی مطالبات قدیمی توسط شرکت‌ها آرام‌آرام پرداخت شده و چون پروژه جدیدی تعریف نشده مطالبات جدیدی ایجاد نشده است. موضوعی که این وسط کماکان ابتر مانده بحث ادعای اعضای ما در مورد مطالباتی است که با دلار هزار تومانی ایجاد شده بود. سالیهای قبل فعالان صنعت برق با کاهش نرخ ارز و کاهش سرمایه‌ها و بهره ۲۴، ۲۵ درصدی مواجه بودند اما دولت خودش را مسوول کوچکترین خسارتی نمیدانند. هنوز هم مدعی خسارت و مطالبات قدیمی هستیم. موضوع بعدی مطالبات برای تولیدکنندگان برق و نیروگاه‌های بخش خصوصی است که خیلی پررنگ شده است.

گره کار کجاست؟ چرا تا این میزان مطالبات معوق صنعت برق چالشبرانگیز شده است؟

دلیل ریشه‌ای تمام این مشکلات، بحث عدم تعادل در اقتصاد صنعت برق است. از زمان «طرح تثبیت قیمتها توسط مجلس هفتم»، کمترین تورم را در مورد نرخ برق داشتیم. یعنی در مقایسه با هزینه مخابرات، بنزین، آب، گاز و غیره، کمترین افزایش قیمت در بخش برق اعمال شده و متأسفانه صنعت برق دستخوش یکسری تصمیم‌گیری‌های سیاسی نیز شده است که همین مساله باعث عدم تعادل ریشه‌ای در اقتصاد صنعت برق نیز شده است. این همان موضوعی است که اشاره کردم و گفتیم مطالبات کم‌رنگ شده اما مشکلی که الان با آن مواجه هستیم چیز دیگری است.

چه مشکلی؟

این ماجرا دو روی یک سکه هستند، روی دیگر این سکه، نبود پروژه و ایجاد نشدن مطالبات جدید، کسری سرمایه‌گذاری و عقب ماندن زیرساخت‌ها به‌خصوص انتقال و توزیع نیاز کشور است. همین مساله‌ای که الان بحث اخبار روزمره شده که به مردم میگویند «مصرف را مدیریت کنید» یا به صنایع، خاموشی نوبتی می‌دهند، این هم روی دیگر همین سکه است.

تا وقتی اقتصاد صنعت برق اصلاح نشود، یعنی قیمت برق به‌عنوان کالای اقتصادی با هزینه‌اش همخوانی نداشته باشد، شرایط تغییر نمی‌کند. حال که قرار است به عنوان کشور گرمسیری با مسائل خاص برق در مناطق گرمسیری، به موضوع صنعت برق در قالب یک موضوع اجتماعی نگاه کنیم، اگر بودجه مشخصی برای این مساله برای وزارت نیرو کنار نگذاریم و تا وزارت نیرو نتواند عملکرد خودش را به عنوان نهاد اقتصادی تنظیم کند، باز هم با همین مشکلات مواجه خواهیم بود.

در واقع می‌خواهید بگویید بخش خصوصی طالب واقعی کردن قیمت برق است؟

این، یک تصمیم ریشه‌ای است، یا باید قیمت برق واقعی شود و تبعات این تصمیم را بپذیریم، یا باید بگوییم ما خدمات اجتماعی به مردم کشور یا مردم فقیر یا مردم مناطق گرمسیر میدهم و در قالب طرحی ملی، هزینه‌اش هم به میزان مشخصی است و دولت آن را پرداخت میکند. در هر دو حال، با روش فعلی نمی‌شود ادامه داد. موضوع باید شفاف شود. یک مساله دیگر مثل اختصاص دادن برق مجانی به حسینیه‌ها و مساجد و... هم تبدیل به یک معضل شده است. اگر قرار بر این منوال است، به سازمان تبلیغات اسلامی بودجه‌ای اختصاص داده شود تا به وزارت نیرو پول برق را بپردازد. نمی‌توانیم مرتب به یک وزارتخانه اقتصادی تکلیف کنیم و هزینه‌اش را هم نپردازیم!

خوب قطعاً برخی از این مسائل اجرایی نیست و راه‌حل دیگری می‌خواهد، آن راه‌حل دوم از نگاه شما چیست؟ آیا جذب سرمایه خارجی می‌تواند کمک‌کننده باشد؟ سرمایه‌گذاری خارجی در کار نیست. آنچه امروز گفته می‌شود، عملاً استقراض است. تا وقتی قیمت برق با هزینه‌هایش برابری نکند،

سرمایه‌گذار خارجی واقعی به کشور نمی‌آید. مثلاً به شرکت‌های خارجی بگویید در ایران نیروگاه بزنند، وقتی قیمت فروش برق به ریال است و با هزینه‌اش هم برابری نمی‌کند، از آن طرف برای شرکت خارجی تعهد ارزی ایجاد می‌کنید؛ تعهدی ایجاد می‌کنید که نمی‌توانید از مصرف‌کننده دریافت کنید، عملاً بار ارزی به بودجه کشور اضافه می‌کنید که مصداق سم است.

در حقیقت درخصوص موضوع برق با بن‌بست‌های زیادی مواجه هستیم. پس فکر میکنید برای ایجاد درآمد و تحرک در صنعت برق، می‌توانیم به صادرات برق بیشتر فکر کنیم؟

بله. قطعاً می‌توانیم با صادرات برق درآمدزایی داشته باشیم که حداقل کمک هزینه‌ای شود برای خدماتی که می‌خواهیم به مردم ارایه دهیم.

برخی فعالان معتقدند که بسترهای لازم برای این کار فراهم نیست، به نظر شما بسترهای این کار فراهم است؟

خیر. بروکرایی حاکم بر وزارت نیرو و برخی نگرش‌ها، اجازه حضور بخش خصوصی را در این بخش نمیدهد. برخی فرصتها هم در حال از دست رفتن است. دولت و وزارت نیرو و وزارت نفت همیشه معتقد بوده‌اند که اگر برق یا گاز به کشور پاکستان بدهند، مطالباتش را پس نمی‌دهد و درخواست بخشودگی می‌کند. به نظرم این نگرش درست بوده، اما اگر به بخش خصوصی اجازه میدادند که برق را به پاکستان صادر کند، بخش خصوصی می‌داند چطور باید پولش را بگیرد. اکنون فرصت صادرات برق به پاکستان در حال از دست رفتن است. اکنون پروژه‌های به نام کاسا یک‌هزار با فاینانس بانک جهانی در دست اجراست که از قرقیزستان و تاجیکستان برق را از کانال افغانستان ببرند و به پاکستان برسانند.

علت ممانعت از حضور بخش خصوصی در صادرات برق چیست؟

خیلی اجازه حضور به بخش خصوصی داده نشده است. به خاطر نگرشی که در خیلی از حوزه‌های دیگر هم وجود دارد. نگرشی کلی بر کشور ما حاکم است که سعی می‌کند به

بخش خصوصی خیلی میدان ندهد، زیرا بخش خصوصی را خیلی امین نمی‌داند. خوشبختانه این نگرش تا حدی در حال تغییر است و میدان برای بخش خصوصی بازتر شده است.

وزارت نیرو در این دوره بهتر همکاری کرده یا مثل مجموعه فعالیت‌ها همان رویکرد دوره‌های قبل است؟
بهتره بود اما به هیچ‌وجه ایده‌آل نبوده است

با این شرایط که شما می‌فرمایید، آیا می‌توانیم مدل‌های مالی قابل اجرا برای رفع تنگناهای مالی برق داشته باشیم؟

اصلا به این راحتی نیست که بخواهم اظهار نظر کنم. ما نیازمند ایجاد رگولاتوری در صنعت برق هستیم. زمانی که رگولاتوری تشکیل شد، رگولاتوری که شامل افراد متخصص در صنعت برق و اقتصاددانان در این زمینه است کار کارشناسی عمیقی انجام می‌دهند و راه‌حلی برای این کار ترسیم می‌کنند. قطعاً این موضوع سختی‌های خاص خود را دارد و کار سبکی نیست که بتوانم در مورد آن همان‌کون اظهار نظر کنم.

از صحبت‌های شما این‌طور استنباط می‌شود که مشکلات صنعت برق به ورشکستگی شرکت‌های ایرانی فعال در این صنعت برق منجر می‌شود، این برداشت را تایید می‌کنید؟
نمی‌توان به این صراحت چنین اظهار نظری کرد، صنعت برق جزو معدود صنایع رقابت‌پذیر کشور است، یعنی مزیت‌های نسبی واقعی در صنعت برق داریم. مصداق ادعای ما این است که با وجود همه سوءمدیریت‌ها و بی‌مهری‌ها، چراغ مردم هنوز خاموش نشده است. شرایط تحریم و دشواری‌هایی که کشور داشت پروژه‌های برقی ادامه پیدا کردند، در حالی که در خیلی از حوزه‌های دیگر مثل نفت و گاز و پتروشیمی عملاً شاهد گونه‌ای تعطیلی بودیم. کماکان بیش از ۹۵ درصد صادرات خدمات فنی مهندسی کشور در حوزه صنعت برق اتفاق می‌افتد. سالانه ۴۰۰ تا ۵۰۰ میلیون دلار کالای صنعتی در این حوزه صادر می‌شود، این در حالی است که عمده صادرات کشور ما مواد خام و اولیه است و کمتر کالای تولیدی با ارزش افزوده بالا صادر می‌کنیم. اینها مصداق رقابت‌پذیری و توانمندی این صنعت است اما این صنعت آسیب‌دیده است. توجه کنید که یک بعد این صنعت بخش عمومی است، یعنی همان آسیب‌هایی که مجموع صنایع ایران به خاطر برخی سوءمدیریت‌ها دیده‌اند. اگر

به گزارشات مجمع جهانی اقتصاد در مورد رقابت‌پذیری اقتصاد ایران رجوع کنیم درخواهیم یافت که ایران در بازار سرمایه و زنجیره تامین، ضعیف‌ترین رتبه را دارد. در بازار فعالان اقتصاد مشخص است. مشکلات گره‌خورده‌ای که وجود دارد به این راحتی‌ها قابل حل نیست و نیاز به عزم ملی و کار کارشناسی عمیق دارد. موضوع بعدی به نظرم در استراتژی صنعتی کشور که اثر مستقیم بر اشتغال دارد باز می‌گردد. در ۱۲ الی ۱۳ سال گذشته به شدت به بیراهه رفته‌ایم. در واقع تمام منابع مالی و مدیریتی کشور را روی صنایع مادر متمرکز کرده‌ایم. میلیاردها دلار امتیاز به تولیدکنندگان مواد اولیه و خام، تولیدکننده فلزات اساسی، پتروشیمی، سیمان و غیره در قالب معدن ارزان، آب و برق و گاز تقریباً مجانی و سایر امتیازات شامل ارز دولتی و غیره به این صنایع داده شده است. عملکردی که عملاً با شعار آزادسازی و مبارزه با رانت، متناقض است. در حقیقت تمام امتیازاتی که به شرکت‌های کوچک و متوسط و شرکت‌های بخش خصوصی واقعی باید تعلق می‌گرفته را از آنها گرفته و آنها را در مقابل نظام بانکی بیمار و رفتاری که بانک‌ها با صنایع دارند، تنها گذاشته‌ایم. از طرف دیگر تمام مواد اولیه مورد نیاز که بخش اصلی ورودی‌های شرکت‌های فعال صنعت برق را تشکیل می‌دهد در ید همین شرکت‌های انحصاری و شبه‌انحصاری و دولتی و خصوصی است که با وجود دریافت میلیارد دلار امتیاز، کوچکترین امتیازی برای مصرف‌کننده و زنجیره بعدی ارزش افزوده قابل نمی‌شوند. مصداق همین موضوع را در حوزه کابل مثال می‌زنم. در شرایطی که ایران ظرفیت‌های بسیار خوبی در این رشته داشته، صادرات کابل ایران در سه سال گذشته به‌طور متوسط حدوداً ۱۵۰ میلیون دلار بوده ولی همسایه ما کشور ترکیه سالی دو تا ۲/۵ میلیارد دلار کابل صادر می‌کند. به نظرم صنعت برق ایران در کوتاه‌مدت به راحتی پتانسیل ۱۰ میلیارد دلار برای کشور ارزآوری خواهد داشت. ارزش افزوده‌ای که کالای صنعتی و خدمات فنی مهندسی ایرانی دارد با جاده‌سازی که عملاً چیزی از ایران نمیرود، فرق می‌کند. مثلاً وقتی در کشور عراق نیروگاه می‌سازیم، نصاب، ژنراتور، بویلر، ترانس و... همه از ایران می‌رود. اگر بتوانیم زمینه را فراهم کنیم و به این ارقام دست پیدا کنیم، درخواهیم یافت این ۱۰ میلیارد دلار چه اثراتی بر تولید ناخالص ملی در اشتغال خواهد داشت. اثری که به مراتب پرنرنگتر از ۴۰ یا ۵۰ میلیارد دلار صادرات غیرنفتی فعلی است که عملاً همان مواد خام و معدنی یا همان منابع خدادادی کشور در قالبی دیگر را از کشور دور می‌کند.

✳ بر گرفته از روزنامه اعتماد

۶۶

با وجود همه سوءمدیریت‌ها و بی‌مهری‌ها، چراغ مردم هنوز خاموش نشده است. در شرایط تحریم و دشواری‌هایی که کشور داشت پروژه‌های برقی ادامه پیدا کردند، در حالی که در خیلی از حوزه‌های دیگر مثل نفت و گاز و پتروشیمی عملاً شاهد گونه‌ای تعطیلی بودیم. کماکان بیش از ۹۵ درصد صادرات خدمات فنی مهندسی کشور در حوزه صنعت برق اتفاق می‌افتد. سالانه ۴۰۰ تا ۵۰۰ میلیون دلار کالای صنعتی در این حوزه صادر می‌شود

۴۴



Fault Indicators



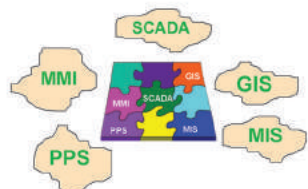
Auto Reclosing C.B



Cast Resin Compact Switchgear



Compact Sub Stations



Automation Systems



Surge & Lightning Arresters



Motors & Generators



Oil Treatment Plants



Isolators & Interphase Spacers



Surge Arrester Tester



Protection & Metering Transformers



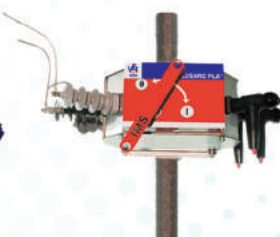
Automatic Power Factor Correction



Earth Galvanized Steel Cable



LV & MV Accessories



MV Vacuum LBS



LV C.Bs

- I** تابلوهای فوق کمپکت فشار متوسط ثابت و کاست تایپ
- J** پست های کمپکت با دیواره فلزی و سیمانی برای نصب دفنی و نیمه دفنی
- K** سیستم های تامین برق اضطراری، ژنراتور، UPS و انرژی های نو
- L** دستگاه های آنالیز و تصویه روغن ترانس به صورت Online و Offline
- M** ترانس های کمپکت قدرت، حفاظت و اندازه گیری
- N** خازن ها، تجهیزات سوئیچینگ و سیستم های SVC جهت اصلاح ضریب قدرت
- O** انواع کلیدهای نصب هوایی ساده، موتوردار و نیمه هوشمند
- P** کلیدهای کمپکت فشار ضعیف

- A** آشکار سازهای خطا مجهز به تجهیزات مخابراتی و موقعیت یابی
- B** تجهیزات سوئیچینگ مورد استفاده در اتوماسیون شبکه های توزیع
- C** سخت افزار و نرم افزارهای فوق تخصصی مورد استفاده در اتوماسیون
- D** برقگیرهای اکسید فلز با بدنه سلیکونی و سرامیکی تا سطح ولتاژ ۸۰۰ kV
- E** مقره و اسپیسرهای بین فازی تا سطح ولتاژ ۶۰۰ kV
- F** دستگاه های تست و عیب یابی
- G** کابل های ارت فولادی و تجهیزات ارتینگ شبکه و پست
- H** پراق آلات فشار ضعیف و فشار متوسط شبکه های خود نگهدار و بدون روکتن



A history of BBT Power Equipment Eng. Company

BBT Company is one of the first knowledge-based companies in Iran power industry that began its activity in 2002 and in addition to be a member of the National Elites Foundation and the High Council of Informatics, also has registered numerous patents in power industry in national and international organizations.

This company uses expert by experience in producing and supplying new required equipment in the network power stations, transmission and distribution of electrical energy, to manufacture specific products and organize multiple projects in automation and loss reduction fields in power industry.



Pictorial Tour of BBT Co.



Drilling



Tensile testing



Polishing



CNC Cutting



Silicon Injecting



FD Assembling



Laboratory



Salt mist testing



Quality control



Electrical ageing testing



CNC Turning



Injecting



Cutting



Permanent Exhibition

Surge Arresters

Polymer Surge Arrester in Cage Design
Composite polymer arrester in Tube Design

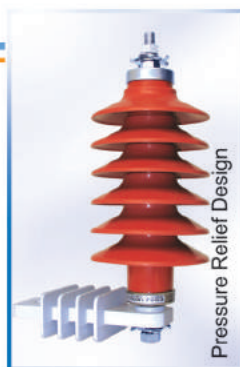


TRIDELTA goes to 800 kV

برقگیرهای اکسید فلزی 3kV تا 800kV



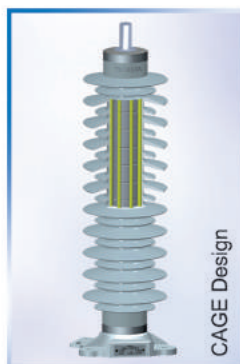
WRAP Design For Lines



Pressure Relief Design



TUBE Design



CAGE Design



Surge Counter



Surge Arrester Tester

تخصصی ترین تامین و تولید کننده اسپیسرهای بین فازی 1 kV تا 600 kV



Automatic Clamp Feature Remote Control,

patented

برای اولین بار نصب اسپیسرهای بین فازی بر روی شبکه های توزیع و انتقال برق، با بهره گیری از کلمپ اتوماتیک دارای قابلیت کنترل از راه دور

Patented

Patented



EKOFLUID
TRANSFORMER OIL REGENERATION

دستگاههای قابل حمل تست، تصفیه و احیای روغن ترانسفورماتور

تولید کمپانی میکافلوتید سوئیس

مبتنی بر آخرین دانش روز اروپا

- جداسازی رطوبت، گاز، اسیدها، لجن و مواد محلول مخرب از روغن ترانسفورماتور در محیط خلا
- تصفیه شیمیایی و الکترو شیمیایی، احیا و ترمیم عایق هسته ترانسفورماتور



Insulation
piercing connector



Tension clamps



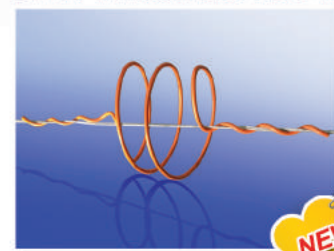
Suspension clamps



Insulation Covers



Bird Anticollision Devices



NEW

Earth Galvanized Steel Cable



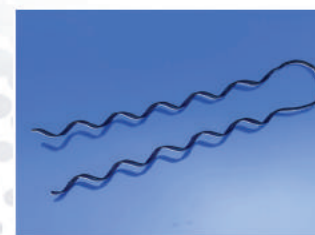
NEW

Tin-plate Bimetallic Lug



NEW

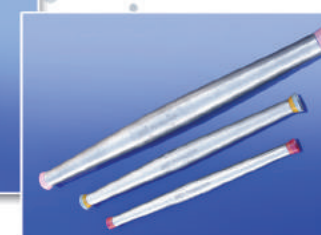
Helical Tie



Live Line Clamp



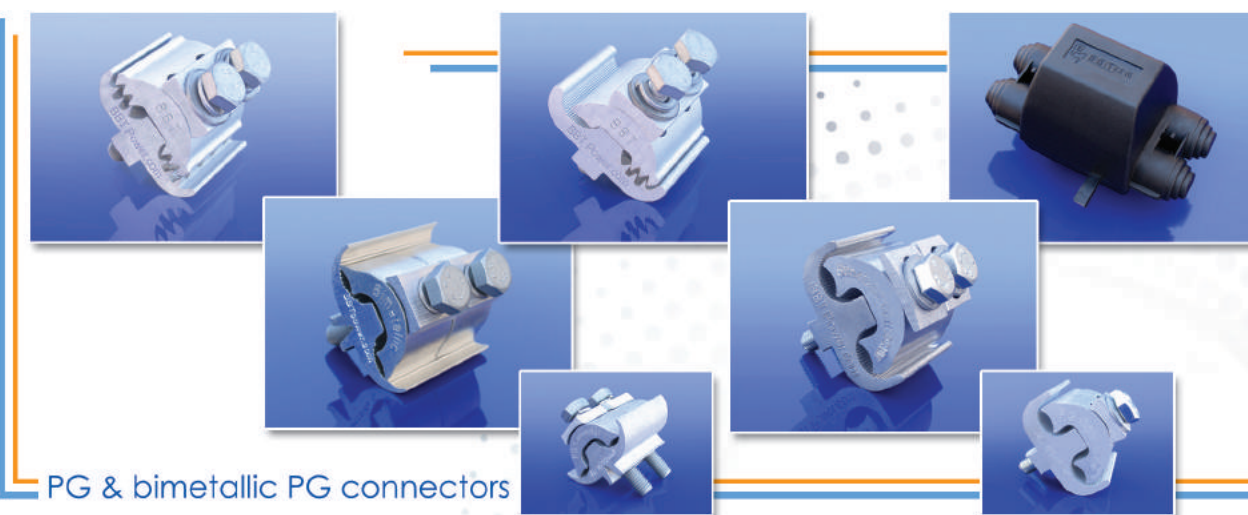
Automatic
Tension Splices



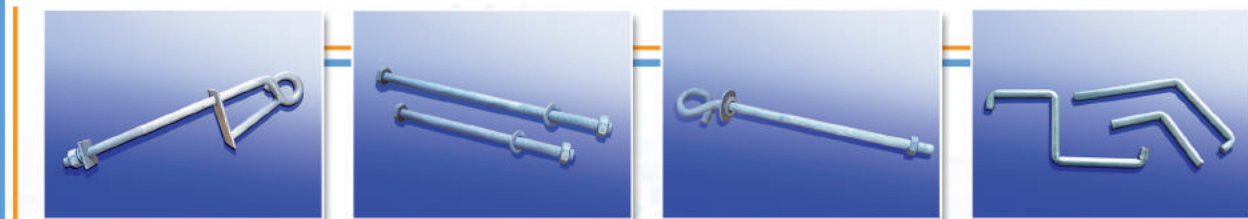
Arc Protection



PG & bimetallic PG connectors



Corrosion-resistant steel structures

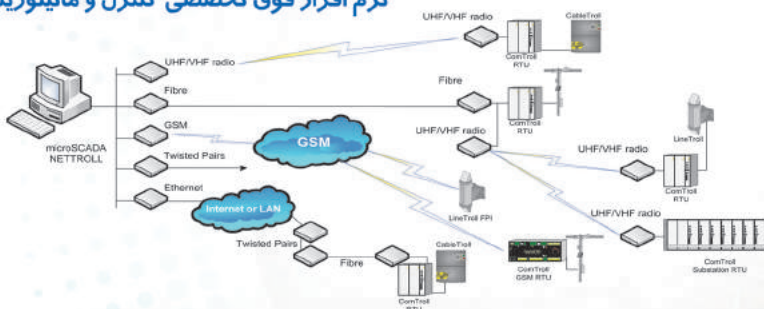


آشکار سازهای خطا مجهز به تجهیزات مخابراتی جهت اتوماسیون شبکه های زمینی و هوایی

FIND FAULTS FAST

- **Remote Indicator System with radio and GSM Communication.**
- **Built-in GPS for positioning and time Synchronization**

نرم افزار فوق تخصصی کنترل و مانیتورینگ شبکه های توزیع نیروی برق
The CONTROLL System



Head Office: No:10, Bahar Alley, Shiraz Cross, Mollasadra Ave., Vanak Sq., Tehran - IRAN

Tel: (+98 21) 88614984-8 Fax: (+98 21) 880 50 210

Factory: D59, Nazar Abad Industrial Town, Alborz - **IRAN**

www.bbtpower.com

info@bbtpower.com



گفت‌وگو با صادق صیاد؛ معاون امور کمیته‌های
سندیکای صنعت برق ایران

ایران، از هاب انرژی تا بحران مالی تولیدکنندگان برق

هدفمندسازی یارانه‌ها با صنعت برق ایران چه کرد؟

۶۶

آنچه هدفمندسازی یارانه‌ها بر سر صنعت برق ایران آورد در سال‌های بعد از شروع هدفمند شدن یارانه‌ها، افزایش قیمت‌ها متناسب با نرخ نورم سیاستگذاری نشد. به جای این که این پول برود سرمایه‌گذاری شود، بهره‌وری و راندمان را بالا ببرد و تلفات شبکه و بازسازی شبکه برق انجام شود، پولی به صنعت برق برنگشت.

اولین بار که انرژی الکتریکی یا برق در دنیا تولید شد به سال ۱۲۵۰ شمسی (۱۸۷۱) برمی‌گردد. گفته شده که ادیسون اولین شرکت تولید برق را در سال ۱۲۶۱ شمسی (۱۸۸۲) در نیویورک آمریکا برای روشنایی یکی از خیابان‌های نیویورک تأسیس کرد. سه سال پس از فعالیت آن شرکت در آمریکا، اولین مولد برق در ایران راه اندازی شد و بیش از ۱۳۰ سال از آن زمان می‌گذرد و ایران دارای صنعت برق است. با هدفمندسازی یارانه‌ها طبق قانون قرار بود که قیمت اقلامی همچون برق و بنزین واقعی شود و عرضه این اقلام و فرآورده‌ها نزدیک به قیمت تمام شده انجام شود. چند سال قبل گفته شده بود که سالیانه باید ۳ میلیارد یورو در برای ایجاد ظرفیت تولید برق سرمایه‌گذاری شود.

در خصوص وضعیت صنعت برق و این که صنعت برق در دوره قبل و بعد از هدفمندسازی یارانه‌ها و آزادسازی قیمت‌ها، چه تغییراتی را تجربه کرده است با مهندس صادق صیاد؛ معاون امور کمیته‌های سندیکای صنعت برق، گفت و گو کردیم. مهندس صیاد در دوره قبل از سال ۱۳۸۴ مدیر کل صنایع برق و الکترونیک وزات صنایع و معادن فعالیت داشت و بعد از سال ۱۳۸۴ به سندیکای صنعت برق پیوست.

در ارتباط با هدفمند شدن یارانه‌ها که از طریق آزاد سازی قیمت‌ها و توزیع یارانه نقدی انجام شد گفته می‌شود که صنعت برق از این این وضعیت متاثر و دچار مشکل شد.

با توجه به این که قبلا در اداره کل صنایع برق و الکترونیک مسئولیت داشته اید و در یک دهه اخیر در سندیکای صنعت برق مسئولیت داشته و دارید توضیح می‌دهید که با بحث هدفمند شدن یارانه‌ها در سال ۱۳۸۹ چه اتفاقی برای صنعت برق افتاد؟

قبل از هدفمند شدن یارانه‌ها، به همه مردم سوبسید داده می‌شد. چه کسانی که مصرف بالایی داشتند و چه کسانی که مصرف کمی داشتند. در یک مقطع تصمیم گرفته شد که قیمت‌ها را واقعی کنند از جمله قیمت برق و بعد حاصل این فروش برق و بنزین را به مردم به صورت یارانه پرداخت کنند.

در سال‌های بعد از شروع هدفمند شدن یارانه‌ها، افزایش قیمت‌ها متناسب با نرخ نرم سیاستگذاری نشد. به جای این که این پول برود سرمایه‌گذاری شود، بهره‌وری و راندمان را بالا ببرد و تلفات شبکه و بازسازی شبکه برق انجام شود، پولی به صنعت برق برنگشت. این وضع باعث شد سرمایه‌گذاری در صنعت برق متناسب با نیاز کشور انجام نشود. در نتیجه صنعت برق دچار بحران مالی شد. تمام پیمانکاران و سازندگان تجهیزات برق، طلب‌های هنگفتی از دولت دارند.

از آن طرف با توجه به تورمی که در کشور وجود داشت این نرخ خرید برق متناسب با آن تورم، واقعی نشد. همین الان هم نرخ خرید برق، واقعی نیست. به خاطر این که هر کیلو وات ساعت حدودا ۱۰۰ تا ۱۱۰ تومان قیمت تمام شده اش هست ولی وزارت نیرو برای مشترکین چیزی حدود ۵۰ تا ۶۰ تومان حساب می‌کنند.

یعنی به ازای هر کیلو وات ساعت که وزارت نیرو می‌فروشد حدود ۵۰ تومان از جیب می‌دهد یا ضرر می‌کند. علاوه بر این موارد، ما باید نگاه خودمان را به این جهت تغییر بدهیم که ما در منطقه ای قرار داریم که چیزی حدود ۳۰۰ میلیون نفر در اطراف کشور ما جمعیت‌هایی هستند که کمبود برق دارند از جمله عراق، پاکستان و افغانستان.

ما می‌توانستیم در این زمینه طوری برنامه‌ریزی

کنیم که سرمایه‌گذاری توجیه اقتصادی پیدا کند، تولید برق، بیش‌تر انجام شود و ارز وارد کشورمان کند. متاسفانه برای واقعی‌سازی بخش برق، اولاً قیمت‌گذاری واقعی انجام نشد. باید انگیزه برای بخش خصوصی به وجود می‌آمد که توجیه اقتصادی داشته باشد و بیاید سرمایه‌گذاری کند و نیروگاه بسازد.

بعد از اجرای قانون هدفمندسازی یارانه‌ها شما معتقدید علاوه بر این که قیمت‌ها واقعی نشد دولت در ساخت نیروگاه‌ها و تجهیزات مربوط به صنعت برق هم به طور جدی فعالیت می‌کند و رقیب بخش خصوصی است؟

دولت با کمبود منابع مالی مواجه شد و سرمایه‌گذاری لازم هم انجام نشد. ما همین الان باید سالی ۵ هزار مگاوات برق، بیش‌تر تولید کنیم. اما منابع مالی آن وجود ندارد. حتی پول پروژه‌هایی که سازندگان تجهیزات و پیمانکاران انجام دادند، پرداخت نشد. اکثرا دچار بحران مالی شدند و به مرز ورشکستگی رسیدند. یعنی سرمایه‌گذاری در صنعت برق تحت تاثیر این وضع قرار گرفت.

در حالی که نیت اولیه این بوده است که ما واقعی سازی قیمت را انجام بدهیم و هدفمند شود به معنای واقعی کلمه. قرار بود تلفات برق را کاهش بدهیم و بهره‌وری را بالا ببریم و تولید ثروت کنیم. در زمانی که دولت بدهکار بود نیروگاه‌ها را واگذار کردند که آن هم مشکلات خاص خود را دارد. به خاطر این که اهلیت و تخصص و مدیریت به نحو شایسته مورد توجه قرار نگرفت.

پس دولت در ساخت نیروگاه برق و ساخت تجهیزات فعالیت نمی‌کند؟

دولت به طور مستقیم نه. بخش خصوصی در این زمینه فعالیت می‌کند. بخش خصوصی باید حمایت شود که سرمایه اش را به بخش برق بیاورد. دولت باید سیاست روشنی داشته باشد. دولت می‌تواند نقش تنظیم کننده داشته باشد و مقررات گذار باشد. این مقررات را طوری تنظیم کند که سرمایه گذار، امنیت داشته باشد و سرمایه اش حفظ شود و فروش برق با قیمت درست انجام شود.

الان یک بخش که در همه دنیا به آن توجه کرده اند بخش انرژی‌های نو یا تجدید پذیر است. ما در

همین زمینه هم، عقب ماندگی داریم. به خاطر این که در دوره‌های گذشته، دولت سیاست مشخصی نداشته است. ما در مملکت پتانسیل‌هایی از قبیل باد و آفتاب داریم. آفتاب می‌تواند منبع ثروت باشد و می‌توانیم با پنل‌های خورشیدی، برق تبدیل کنیم. این برق را می‌توانیم صادر کنیم. چنین کاری باعث می‌شود اشتغال ایجاد کند، کاهش آلودگی هوا اتفاق بیفتد و رتبه مناسبی در دنیا به دست می‌آوریم از جهت فناوری‌های نو.

در متن اولیه ماده سوم برنامه پنج ساله چهارم توسعه قرار بود در سال ۱۳۸۴ به عنوان سال اول برنامه چهارم، قیمت اقلامی مثل بنزین و برق به سطح قیمت‌های منطقه برسد. مجلس هفتم که اکثر نمایندگان اصول گرا بود اجازه افزایش قیمت برای سال ۸۴ را نداد. شما در آن زمان موافق افزایش قیمت و آزاد سازی قیمت بودید؟

بله. برای این که امکان دارد در جایی کمک کنیم ولی باید قیمت واقعی را تنظیم کرده و حساب و کتاب و دخل و خرج صنعت برق را به خوبی تنظیم کند و نه این که بدون حساب و کتاب ببخشد. این وضع باعث می‌شود تلفات و مصرف بی رویه اتفاق بیفتد. ما می‌توانستیم فرصت‌های زیادی در زمینه اشتغال و صادرات به دست بیاوریم ولی متاسفانه از دست دادیم.

اساسا نیت قانون هدفمند شدن یارانه‌ها، خوب است ولی در زمان اجرا، آن را به صورت بدی اجرا می‌کنند. به دلیل بد اجرا کردن، نتیجه عکس می‌گیرند و این یک بحث دیگر است. ما باید سرمایه‌گذاری انجام بدهیم ولی منابع مالی نداریم. شرکت‌های پیمانکاری و شرکت‌های بخش خصوصی در این سال‌ها به شدت دچار بحران شدند. برای این که شبکه برق را تا به امروز سر پا نگه داشته اند با تجهیزاتی که تولید کرده اند و با خدماتی که ارائه داده اند. اما ضعیف شده اند. چون نتوانستند طلب خودشان را از دولت بگیرند. از آن طرف، بدهی به سیستم بانکی دارند. متناسب با آن روندی که باید رشد می‌کردند، رشد نکردند و ضعیف شدند.

مجلس هفتم ماده سوم قانون برنامه چهارم توسعه درباره آزاد سازی قیمت را

نتیجه کار این است که ما فرصت‌ها را از دست می‌دهیم. ما می‌توانستیم هاب انرژی منطقه باشیم. امکانات زیادی در کشورمان وجود دارد. مدیران زیادی داریم که آموزش دیده و با تجربه شده‌اند. متخصصان زیادی داریم که در دانشگاه‌ها و در کشور تحصیل کرده و رشد پیدا کرده‌اند. ایران، موقعیت جغرافیایی قابل توجهی دارد. کمتر کشوری در جهان پیدا می‌شود که مثل ایران، اینهمه فضای گسترده از نظر باد و آفتاب و منابع مختلف داشته باشد.

چه در زمان تثبیت قیمت‌ها و چه در زمان هدفمند شدن یارانه‌ها که با افزایش قیمت‌ها بود در نهایت صنعت برق به رضایت دست نیافت؟

نتیجه مطلوب حاصل نشد. از همه مهمتر، هدف از این که قیمت حامل‌های انرژی را واقعی کنیم این بود که انرژی ارزان باعث شده بود خیلی از صنایع ما، آدرس غلط بگیرند و روی ریل غلط بروند. برای مثال در صنایع انرژی بر، به طور مرتب سرمایه‌گذاری می‌شد و انرژی ارزان باعث پایین آمدن قیمت محصول می‌شد و به بهره‌وری و تکنولوژی توجه چندانی نمی‌شد. در ضمن بخشی از یارانه نقدی باید به بخش صنعت داده می‌شد برای نوسازی صنعت. این پول هم به بخش صنعت داده نشد.

طبق قانون باید ۲۰ درصد از درآمد حاصل از افزایش قیمت بنزین و پاز و برق باید به بخش صنعت داده می‌شد. عملاً کل درآمد حاصل از افزایش قیمت‌ها و حتی منابع دیگری که دولت آقای احمدی نژاد به صورت غیر قانونی از جاهای دیگر برداشته بود به خانوارها به عنوان یارانه می‌داد.

بله و مردم هم مصرف می‌کردند. از آن طرف میزان تولید افزایش پیدا نکرد. افزایش مصرف افتاد ولی برای افزایش تولید، سیاست‌گذاری نکردیم که جلوگیری از تورم شود. عرضه و تقاضا را به هم زدیم.

حدوداً ۸ سال قبل که نرخ دلار ۱۰۰۰ تومان بود در آن زمان گفته می‌شد صنعت برق ۵ میلیارد دلار از دولت طلب دارد. بدهی دولت در همان حد بود؟ مردم پول برق را به عنوان مشترک پرداخت می‌کردند و باید به صنعت برق برمی‌گشت که سرمایه‌گذاری کند و شبکه را نوسازی کند ولی دولت آن را خرج یارانه‌ها می‌کرد. قبل از اجرای قانون

لغو کرد و تصویب کرد در سال ۸۴ افزایش قیمت برق و بنزین و اقلام دیگر اتفاق بیفتد. بعد از آن آقای احمدی نژاد در سال ۱۳۸۴ به قدرت رسید که تا یک مدت کلاً مخالف افزایش قیمت بود و حتی موافق نبود که قیمت هر لیتر بنزین از ۸۰ تومان به ۱۰۰ تومان برسد.

بعدها دولت آقای احمدی نژاد افزایش چند صد درصدی را تصویب کرد. در سال ۸۴ و تا مدتی افزایش قیمت برای واقعی‌سازی قیمت اتفاق نیفتاد. گفته می‌شود که با لغو مصوبه اولیه قانون برنامه چهارم، سرمایه‌گذاری در صنعت برق دچار کاهش شد. آیا کاهش سرمایه‌گذاری اتفاق افتاد به خاطر آن مصوبه که به تثبیت قیمت‌ها معروف شده؟

بله ولی مهمتر از همه این است که بی‌ثباتی سیاست‌ها و بی‌ثباتی قوانین، اثرش بسیار مخرب‌تر از این است که یک سیاست مشخص داشته باشیم. ثبات قوانین و ثبات سیاست‌گذاری‌ها، مهم است. بخش خصوصی مطالعه می‌کند و فکر می‌کند. بخش خصوصی، سرمایه خودش را به جایی نمی‌برد که متلاطم است.

دولت باید در برنامه‌هایش به طور منسجم حرکت کند. منظورم از دولت، حاکمیت است. در یک سال و شب عید، نمایندگان مجلس گفتند پول برق و بنزین افزایش پیدا نکند و این عیدی ما به مردم است. اما از آن طرف باید حساب می‌کردند که اگر افزایش پیدا نکند تکلیف سرمایه‌گذاری چه می‌شود. چون نیاز کشور مطرح است و هر سال مصرف برق بالا می‌رود. باید به فکر سرمایه‌گذاری هم باشند.

نمایندگان دوره هفتم مجلس فقط برای سال ۸۴ تصویب کردند که قیمت بنزین و برق و گاز افزایش پیدا نکند. وقتی دولت آقای احمدی نژاد که تشکیل شد مخالف افزایش قیمت در سال ۸۵ و ۸۶ بود. اما اصلاحیه مجلس هفتم موافق افزایش قیمت در سال‌های بعد بود و گفته بود دولت با ارائه توجیه اقتصادی و اجتماعی، پیشنهاد افزایش قیمت را به مجلس بدهد و مجلس بررسی و تصویب کند.

ما در آن سال‌ها تورم داشتیم و افزایش مصرف هم داشتیم. وقتی مصرف افزایش پیدا می‌کند و تورم هم وجود دارد، قیمت‌ها باید به صورت متناسب واقعی می‌شد ولی این اتفاق نیفتاد.

دولت با کمبود منابع مالی مواجه شد و سرمایه گذاری لازم هم انجام نشد. ما همین الان باید سالی ۵ هزار مگاوات برق، بیش‌تر تولید کنیم. اما منابع مالی آن وجود ندارد. حتی پول پروژه‌هایی که سازندگان تجهیزات و پیمانکاران انجام دادند، پرداخت نشد. اکثراً دچار بحران مالی شدند و به مرز ورشکستگی رسیدند. یعنی سرمایه‌گذاری در صنعت برق تحت تأثیر این وضع قرار گرفت

بستگی به این دارد که قیمت گاز را حساب کنید یا حساب نکنید. همین سوخت که گفته شده، ورودی خوراک است. امروز یک سرمایه گذار اگر بخواهد در بخش نیروگاه سرمایه گذاری کند باید تکلیفش روشن باشد که گاز را با چه قیمتی به او می‌فروشند و برقی که تولید می‌شود با چه قیمتی از او می‌خرند. اگر ورودی‌ها و خروجی‌ها سود داشته باشد قطعاً بخش خصوصی سرمایه گذاری می‌کند. علت این که بخش خصوصی رغبت پیدا نمی‌کند، این وضع نشان می‌دهد که یک جای کار می‌لنگد. توجیه اقتصادی ندارد که سرمایه گذاری کند.

در سال‌های قبل سهمیه بندی برق را داشتیم و در سال جاری این تهدید بود که دوباره سهمیه بندی برق اجرا شود. این وضع نشان می‌دهد که تولید برق ما وضعیت پایداری ندارد؟

یک زمانی اوج مصرف در شب بود ولی الان اوج مصرف برق در ساعات ظهر است. الگوی مصرف ما تغییر کرده و کولرهای گازی بیشتری مورد استفاده قرار می‌گیرد. آب و هوا نیز در افزایش مصرف برق اثر می‌گذارد.

شبکه برق یک عمر مفید دارد و بعد از آن فرسوده می‌شود. اگر متناسب با وضع کشور سرمایه گذاری نکنیم و بخش خصوصی را به سرمایه گذاری تشویق نکنیم، قطعاً دچار مشکل می‌شویم. الان هم بخش عمده ای از صنایع ما دچار رکود هستند. مصرف صنعتی ما باید بیش از سایر بخش‌ها مصرف کند ولی متأسفانه الان صنعت ما این حالت را ندارد. اگر این صنایع راه بیفتند کمبود برق، حادث‌تر خواهد شد.

الان دولت برای هر کیلو وات ساعت برقی که از بخش خصوصی می‌خرد چقدر به تولید کننده پول می‌دهد؟

بستگی دارد. در بخش انرژی‌های نو که تجدیدپذیر است دولت حتی نرخ بالاتر از قیمت تمام شده پرداخت می‌دهد برای این که سرمایه گذاران را تشویق کند. این نرخ حتی بالاتر از نرخ نیروگاه‌های قدیمی است. عدد دقیق آن را در ذهن ندارم ولی حدود ۲۷۰ تومان است. دولت با این قیمت می‌خرد که انگیزه ایجاد شود تا بخش خصوصی در انرژی‌های نو سرمایه گذاری کند.

هدفمند شدن یارانه‌ها، قیمت برق سوبسیدی بود و دولت همیشه برای آن یارانه غیر مستقیم می‌داد. در آن زمان هم مشکل وجود داشت. این میزان بدهی دولت وجود داشت. برای این که باید قیمت‌ها واقعی می‌شد. وقتی قیمت‌ها واقعی نیست یا دولت از جیب خودش می‌دهد یا از جیب مردم می‌دهد. بالاخره یک جایی باید بهای غیر واقعی بودن قیمت پرداخت شود.

شما گفتید قیمت تمام شده هر کیلو وات ساعت برق ۱۱۰ تومان است.

بین ۱۰۰ تا ۱۱۰ تومان، امروزه مسئولان در وزارت نیرو می‌گویند.

ما فکر می‌کنیم اگر فضا را برای سرمایه گذاری فراهم کنند می‌شود با راندمان بیشتری برق تولید کرد. خیلی از تجهیزات شبکه برق هم فرسوده شده است که باید نوسازی شود. از طرف دیگر، دولت و همه سازمان‌ها، بوروکراسی عریض و طویلی دارند. همه اینها باعث می‌شود که قیمت برق و فرآورده‌هایی که تولید می‌کند افزایش پیدا کند.

در بخش خصوصی قیمت تمام شده تولید برق چقدر است؟

یک نرخ بین المللی دارد. بخش خصوصی می‌تواند با به پای دنیا رقابت کند.

نرخ بین المللی چقدر است؟

بستگی به قیمت خوراک نیروگاه دارد. بنابراین یک بحث مربوط به قیمت گاز است که به نیروگاه‌ها داده می‌شود. فرایند و مقیاس تولید هر نیروگاه نیز در قیمت تمام شده اثرگذار است. نحوه رساندن برق به مشتری نیز در قیمت می‌تواند اثرگذار باشد. همه اینها در قیمت تمام شده و قیمت فروش برق می‌تواند اثرگذار باشد. الان اگر اجازه بدهند بخش خصوصی می‌تواند به کشورهای همسایه برق بفروشد و صادر کند. یعنی قیمت آن رقابتی است.

رئیس وقت هیات مدیره سندیکای صنعت برق در سال ۱۳۹۵ گفته اند که متوسط قیمت فروش در سال ۹۴ در حد ۵۲ تومان بوده ولی قیمت تمام شده بدون در نظر گرفتن سوخت ۷۲ تومان بوده است.

“

گردش مالی صنعت برق واقعاً دچار بحران است. برای این که شرکت‌ها، منابع مالی خودشان را از بانک‌ها با نرخ‌های بالا تهیه می‌کنند و از آن طرف از دولت طلب دارند. به همین دلیل نمی‌توانند برنامه‌ریزی کنند. اقتصاد برق دچار مشکل است. به همین جهت است که بخش خصوصی که پول دارد نمی‌آید در صنعت برق سرمایه گذاری کند

”



انجام شود. وقتی ما بتوانیم شبکه برق همسایه را به خودمان وابسته کنیم آن وقت می‌توانیم با قدرت چانه زنی بالاتری صحبت کنیم.

برای سال ۹۱ گفته شده بود توان تولیدی برق ایران ۶۸ هزار مگاوات است. الان چقدر برق در کشورمان تولید می‌شود؟
- الان فکر می‌کنم چیزی حول و حوش ۷۴ هزار مگاوات است.

عملاً چقدر برق تولید می‌شود؟
در تابستان امسال که اوج مصرف برق بود فکر می‌کنم بالای ۵۰ هزار مگات برق تولید می‌شد. اگر همین وضعیت موجود را بخواهیم حفظ کنیم باید سرمایه‌گذاری زیادی انجام بدهیم. چرا که باید تجهیزات فرسوده را با تکنولوژی‌های جدید جایگزین کنیم.
اقتصاد برق باید معالجه شود. از نظر امکانات مدیریتی، مهندسی، تکنولوژیکی و تعداد فعالانی که در این صنعت کار می‌کنند هیچ کم و کسری نداریم و در منطقه حرف اول را می‌زنیم. اما اقتصاد برق و گردش مالی آن، دچار مشکل است و این باعث شده که همه اذیت شوند.

* برگرفته از سایت خبری عصر ایران

برق صادر کرد. قیمت‌ها را می‌توان در قراردادها تعیین کرد. حول و حوش کیلوواتی ۱۰ سنت است. یعنی ۳۸۰ تومان حدوداً؟
بله. همین مقدار است.

دولت ایران که قاعدتاً از شما به قیمت ۱۰۰ تومان نمی‌خرد؟
دولت باید یک مقدار فضا را از حالت بسته باز کند و به بخش خصوصی اجازه فعالیت بدهد. ما وقتی در داخل کشور مشکل و کمبود برق داریم چیزی برای صادرات نمی‌ماند. در سال‌های گذشته صادرات برق توسط وزارت نیرو انجام می‌شد و نه بخش خصوصی.

امکانش هست که بخش خصوصی برق تولید کند و با قیمت هر کیلو وات ساعت با قیمت ۳۸۰ تومان به کشورهای دیگر بفروشد.
می‌تواند بفروشد. اما تا دولت تصمیم‌گیری نکند و اجازه ندهد بخش خصوصی نمی‌تواند کاری انجام بدهد. به هر حال ما باید به فکر صادرات باشیم. باید به فکر منبع ثروت و درآمد برای مملکت باشیم. دیپلماسی تجاری در اقتصاد برق باید با قدرت و شدت بیشتری

ظاهراً دولت با قیمت حدود ۵۰ تومان از بخش خصوصی برق خریداری می‌کرد. اگر قیمت تمام شده حدود ۱۱۰ تومان یا ۱۱۰ تومان است می‌توان گفت دولت ۵۰ درصد ارزان‌تر از تولید کننده خریداری می‌کند؟
عدد آن را الان دقیقاً نمی‌دانم. اما مهم این است که چه موقع پول آن را پرداخت می‌کند. فرض کنید ۵۰ تومان یا ۱۰۰ تومان خریداری کند ولی چه موقع این پول به دست تولید کننده می‌رسد. اگر دولت ۲ سال بعد یا ۴ سال بعد پرداخت کند تولید کننده دچار مشکل می‌شود.
گردش مالی صنعت برق واقعاً دچار بحران است. برای این که شرکت‌ها، منابع مالی خودشان را از بانک‌ها با نرخ‌های بالا تهیه می‌کنند و از آن طرف از دولت طلب دارند. به همین دلیل نمی‌توانند برنامه‌ریزی کنند. اقتصاد برق دچار مشکل است. به همین جهت است که بخش خصوصی که پول دارد نمی‌آید در صنعت برق سرمایه‌گذاری کند.

کشورهای همسایه که نیاز به برق دارند بخش خصوصی ایران با چه قیمتی می‌تواند هر کیلو وات ساعت را به خارج از کشور بفروشد؟
به کشورهای عراق، ترکیه، پاکستان و افغانستان در قراردادهای کوتاه مدت که می‌توانیم ببندیم می‌شود



رونق تولید و صادرات با انضباط اقتصادی محقق می‌شود

مشکلات تولید با ارائه راهکار رفع آن



با ورود به سندی‌های برق فعالیت‌های تولیدی خود را با راه‌اندازی آزمایشگاه صنایع انرژی آغاز کرده است. وی در اتاق بازرگانی نیز عضو بوده و اکنون نایب‌رئیس کمیسیون توسعه صادرات اتاق بازرگانی اتاق ایران است. وی توسعه صنعت برق را در فشار قوی و تجهیزات مناسب دانسته اما در توزیع رشد مناسبی حاصل نشده است.

حمید فتوره‌چی از سال ۶۴ با راه‌اندازی نیروگاه‌های برقایی وارد صنعت برق شده است. وی از مدیران ارشد وزارت نیرو بوده است که در سال ۸۰ با توجه به سیاست‌های دولت وقت و تاکید بر فعالیت‌های بخش خصوصی تصمیم گرفت از بخش دولتی خارج شود و شرکت تبدیل انرژی را تاسیس کرده است که در زمینه انرژی، برق و نفت و گاز فعالیت دارد. در مجموع برای ۵۰۰ نفر اشتغال ایجاد کرده است که در دولت نهم و دهم با فشارهای غیرمنطقی به تولید دامنه‌های فعالیت خود را محدود کرده و این

در حوزه انرژی و صنایع وابسته و رئیس هیات‌مدیره هلدینگ پارس پویا فعالیت صنعتی خود را از سال ۵۴ شروع کرده و از سال ۶۱ سمت و سوی تولید را با شناسایی نیازهای سازمان‌های دولتی توسعه داده است. وی نخستین تولیدکننده تابلوهای برق و پست‌های فشارقوی است که تا پیش از آن از خارج کشور وارد می‌شده است. وی در سال ۷۳ نخستین تولیدکننده کلیدهای برق هوشمند بوده است. در همین سال نخستین صادرکننده تابلوهای برق به خارج از کشور بوده است که در همین فرایند با مشکلات وارداتی و صادراتی کشور برای تولیدکننده داخلی روبه‌رو می‌شود. بنابراین برای تشکیل انجمن صادرات خدمات فنی و مهندسی با عضویت تولیدکنندگان مشابه اقدام کرد و تاکنون نزدیک به ۳۰۰ پروژ صادراتی در همین راستا انجام شده است. حمیدرضا صالحی فعالیت خود را بعد از فراغت از تحصیل در وزارت نیرو و در سال ۸۳

بررسی مشکلات تولید از منظری جدای از کمبود نقدینگی باعث شد تا به سراغ جمعی از نمایندگان صنعت برق رفته و با شنیدن مشکلات تولید از زبان آنها نگاهی متفاوت‌تر داشته باشیم.

هرچند این روزها فعالان صنعتی کشور از کمبود نقدینگی گلایه دارند اما همه آنها بر مشکل فروش بازار توافق دارند. با این حال، هستند صنعتگرانی که بر نقش نظارتی دولت و تقویت فعالیت‌های بخش خصوصی برای بهبود فضای کسب و کار تاکید دارند. از این‌رو، گسترش صنعت در این میزگرد تخصصی سعی دارد موانع کسب و کار در بخش تولید را با ارائه راهکار بررسی کند. شرکت‌کنندگان در این میزگرد به اختصار در ادامه معرفی می‌شوند. ضمن آنکه این فعالان اقتصادی بر رعایت نقش حاکمیتی دولت، پرهیز از بنگاهداری و رعایت انضباط اقتصادی در جهت حمایت از بخش تولید تاکید کردند. محمد پارسا، رئیس فدراسیون صادرکنندگان

اشتغال به ۱/۵ کاهش یافت. اما امیدوار است در این دولت با توجه به توسعه فعالیت‌های بنگاه‌های کوچک و متوسط فعالیت‌های تولیدی خود را توسعه دهد. ناصر شایان از ابتدا در بخش تولید تابلوهای برقی کار خود را آغاز کرده و معتقد است کار مناسب با فعالیت‌های گروهی و جمعی محقق می‌شود بنابراین با اعتقاد بر ایجاد هسته خودکفایی در کنار فعالیت‌های تولیدی برای راه‌اندازی انجمن تابلوسازی گاز اقدام کرده است. وی از بنیان‌گذاران سندیکای صنعت برق است.

حذف رانت و ایجاد رقابت‌پذیری به نفع تولید

حمید فتوره‌چی تولیدکننده تابلوهای برق صنعتی معتقد است که رفع مشکلات تولید در گرو برطرف شدن مشکلات اقتصاد کلان بوده و دولت مسئول حل این مشکلات است. درواقع ایجاد ثبات در قوانین اقتصادی باعث پیش‌بینی وضعیت آینده تولید و بهبود فضای کسب و کار می‌شود در این شرایط است که صنعتگران در فضای رقابتی به توسعه تولید می‌پردازند. بنابراین دولت باید نقش نظارتی و قانون‌گذاری خود را تقویت و اجرای فعالیت‌های تولیدی را به بخش خصوصی واگذار کند. فتوره‌چی تاکید کرد: تجربه ثابت کرده که دولت در تمام اقتصادهای دنیا نتوانسته بنگاهداری خوبی باشد. درست است که هر تولیدی باید به نرخ واقعی خود باشد که بتواند به فعالیت خود ادامه دهد حال اگر تولید در اختیار دولت باشد و افزایش قیمت‌ها نیز برعهده دولت باشد ارزش‌افزوده و رشد اقتصادی به دنبال نخواهد داشت. این تولیدکننده با تاکید بر اینکه برای حمایت از تولید و بهبود فضای کسب و کار باید حذف رانت و ایجاد رقابت‌پذیری در کشور اجرایی شود، تاکید کرد: درست است که نرخ حامل‌های انرژی باید واقعی‌سازی شود اما دولت نباید عهده‌دار آن باشد. فتوره‌چی معتقد است، اصولاً کارآفرینی موتور محرک اقتصاد ملی کشورها است بنابراین در سیاست‌گذاری‌ها باید برای توسعه کارآفرینی‌ها هدف‌گذاری شود. منظور از کارآفرینی نیز بنگاه‌های کوچک و متوسط است. بنابراین هدف‌گذاری‌ها باید در تقویت و توسعه بنگاه‌های کوچک و متوسط باشد زیرا کارآفرینی واقعی در خدمات‌دهی و تولید محصول در بنگاه‌های کوچک و متوسط با دانش و تجربه شکل می‌گیرد و در فرآیند توسعه به بنگاه‌های بزرگ تبدیل می‌شود

حال آنکه بنگاه‌های بزرگ در کشور ما این فرآیند را طی نکرده و از ابتدا به صورت بنگاه بزرگ دولتی ایجاد شده و فرآیند خصوصی‌سازی آنها نیز صحیح انجام نشده و اکنون از سوی بخش خصوصی واقعی اداره نمی‌شود. این امر باعث شد تا اکنون اقتصاد ما دچار مشکل شود. این تولیدکننده ادامه داد: از طرفی شبه‌دولتی‌ها توان اداره این بنگاه‌های بزرگ صنعتی را نداشته و تغییرات پی در پی مدیران نیز مانع رشد و پیشرفت این بنگاه‌ها شد ضمن آنکه این مدیران واهمه‌ای از ورشکسته شدن این بنگاه‌ها را نداشته و دانش بازاریابی برای بازارهای صادراتی را نداشته‌اند بنابراین نتیجه قابل قبولی از این خصوصی‌سازی‌ها حاصل نشد. فتوره‌چی گفت: فاصله ما با تولیدات جهانی که از استاندارد جهانی برخوردارند زیاد است چراکه نتوانستیم از سرمایه‌ها استفاده صحیح کنیم بخش تحقیق و توسعه و بخش نوآوری و تحقیقات لازمه حرکت با صنعت روز دنیا است بنابراین نیاز است شریک خارجی وارد تولید شود تا با مدیریت جدید و انتقال فناوری صنایع را ارتقا داده و وارد رقابت با تولیدات خارجی شویم. این تولیدکننده نقش تولید در خدمات پیمانکاری و کارفرمایی را تأثیرگذار بر اقتصاد ملی دانست و گفت: دولت باید برای آنها هدف‌گذاری کند. در این شرایط فعالیت جزیره‌ای نمی‌تواند پاسخگو باشد. بنابراین باید نقش تشکله‌ها در توسعه فعالیت‌های بنگاه‌های کوچک و متوسط تقویت شود. همچنین انحصارها باید در حمایت از تولید از بین برود. فتوره‌چی با بیان اینکه در برنامه سوم توسعه صنعت برق کشور از زمره ۲۰ کشور دنیا بود، تاکید کرد: با وجود انحصار امکان رشد بنگاه‌های تولیدی کوچک و متوسط وجود ندارد. این تولیدکننده معتقد است که نظام مالیاتی کشور نیز با وجود امکان دخالت‌های انسانی نمی‌تواند عملکرد مناسبی داشته باشد. قوانین بیمه‌ای نیز به درستی اجرا نمی‌شود. بنابراین تولید با مشکل روبه‌رو می‌شود. این در حالی است که دولت دغدغه ایجاد رشد دارد اما بی‌توجهی به سازمان‌های ذی‌ربط مانع ایجاد شغل و توسعه تولید می‌شود.

هیچ تولیدی بدون در نظر گرفتن فروش بازار نمی‌تواند رقابتی شود

حمیدرضا صالحی، نایب‌رئیس کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران اظهار کرد: ظرفیت‌های زیادی در صنعت برق کشور وجود دارد این صنعت با سایر صنایع کشور از فولادسازی،

پتروشیمی و... به عنوان صنعتی زیرساختی در ارتباط است. اما برق به عنوان صنعتی شناخته شده است که باید یارانه خدمات دهد. صالحی با اشاره به اینکه برخی مشکلات تولید فراگیر و عمومی است، ادامه داد: تولید در کشور ما رقابتی نمی‌شود. عمده دلیل آن نیز محدودیت ارتباط و تک‌نرخ نشدن ارز است حال آنکه در زمان اجرای برنامه سوم توسعه این اتفاق افتاد و با تک‌نرخ شدن ارز، صنعت نیز رشد کرد. دلیل دیگر آن نیز وابستگی به درآمد‌های نفتی است. از طرفی نرخ تمام‌شده تولید در کشور بالاست. بنابراین مشکل بازار نیز به دیگر مشکلات تولید اضافه می‌شود. نایب‌رئیس کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران، قوانین گمرک را مورد خطاب قرار داد و گفت: گذشته از واردات کالا، قوانین کار نیز در کشور ما مدافع کارگر است حال آنکه باید به حقوق تساوای کارگر و کارفرما احترام گذاشت. صالحی ادامه داد: هیچ تولیدی بدون در نظر گرفتن فروش بازار نمی‌تواند رقابتی شود بنابراین باید بازار بیش از ۸۰ میلیون نفری جمعیت داخلی برای حمایت از تولید داخلی حفظ شود و بازارهای صادراتی نیز به آن اضافه شود. نایب‌رئیس کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران با تاکید بر اینکه غایت تولید در بازار است، افزود: اگر بازار نباشد تولید داخلی نیز تعطیل است. بازارهای صادراتی نیز باید روابط بین‌المللی مناسب و بدون تنش داشته باشد. بنابراین نباید دولت کاری کند که ایران منزوی شود. برای دیپلماسی سیاسی باید جایی برای دیپلماسی اقتصادی قرار دهیم تا بتوانیم تولیدات خود و خدمات فنی و مناسبی را عرضه کنیم سپس برای ترویج فرهنگ نیز تلاش کنیم.

صالحی تاکید کرد: هرچه بازارها را توسعه دهیم در رقابت‌پذیری کالاهای داخلی تلاش کرده‌ایم همان‌طور که رهبر معظم انقلاب نیز در سیاست‌های اقتصاد مقاومتی اشاره دارند اقتصاد برون‌گرا برای ایجاد بازارهای صادراتی در اقتصاد درون‌زا است.

آزادسازی نرخ ارز و حامل‌های انرژی؛ راهکار رونق تولید

محمد پارسا، بنیان‌گذار صنعت تابلو برق صنعتی، آزادسازی نرخ حامل‌های انرژی، خصوصی‌سازی واقعی و ثبات قوانین در صادرات و واردات را مهم‌ترین عوامل تأثیرگذار بر فرآیند تولید دانست و تصریح کرد: سهم صنعت برق در خودکفایی نسبت

به سایر صنایع بالاتر است به طوری که در سال‌های ۸۰ و ۸۱ حدود ۲۰۰ میلیون دلار بوده و اکنون به ۲/۵ میلیارد دلار رسیده است و ۹۵ درصد از میزان صادرات خدمات فنی و مهندسی کشور مربوط به صنعت برق است. درحالی که این رقم باید حدود ۱۵ درصد باشد اما صادرات خدمات فنی و مهندسی در صنعت برق همراه با تجهیزات است رقم بالایی را به وجود می‌آورد که بیشتر این صادرات به کشورهای همسایه انجام می‌شود. پارسا روند توسعه و فعالیت صنعت برق در سال‌های اخیر را به ۳ دوره انتقال فناوری، گرفتن بازار و صادرات تقسیم کرده و افزود: اکنون صنعت نفت ما بعد از حدود ۴۰ سال شرکت‌های خودکفا را برای حضور در مناقصه‌ها دعوت نکرده و شرکت‌های تحت لیسانس را دعوت می‌کند. حال آنکه این فناوری‌ها به کشورهای همسایه صادر می‌شود همچنین با محصولات تحت لیسانس در کیفیت رقابت می‌کند. این پیشکسوت صنعت برق و نیروگاه تاکید کرد: تولیدکننده داخلی برای شرکت در مناقصه‌های دولتی به دلیل نداشتن لیسانس بین‌المللی امکان حضور ندارد حال آنکه همین محصولات در خارج از کشور صادر شده و مشتری‌های خود را دارد. پارسا با بیان اینکه اقتصاد کلان ما با برنامه ۲۰ ساله شروع شد و در دوره دولت اصلاحات شرایط مناسبی برای تولیدکنندگان و فعالان اقتصادی داشت، تصریح کرد: در دولت نهم و دهم آزادسازی قیمت‌ها و خصوصی‌سازی به روش صحیح انجام نشده است. حال آنکه در دولت اصلاحات این آزادسازی قیمت‌ها آغاز شد اما راه اشتباه طی شد. این فعال صنعت برق و نیروگاه تاکید کرد که اقتصادهای دنیا برای رسیدن به توسعه در نخستین گام آزادسازی نرخ حامل‌های انرژی را به صورت صحیح انجام داده‌اند. به گفته پارسا، در دولت یازدهم نیز آزادسازی قیمت‌ها و خصوصی‌سازی‌ها باید از ابتدا انجام می‌شد که این اتفاق رخ نداد. به جرات می‌توان گفت ۸۵ درصد از خصوصی‌سازی‌های انجام شده در اختیار نهادهای شبه‌دولتی است. در حالی که در بیشتر کشورهای دنیا صندوق‌ها و نهادهای شبه‌دولتی بیشتر از ۲۰ درصد سهامدار نیستند و حق رای ندارند. بنابراین، این خصوصی‌سازی انجام شده منفعتی برای بخش خصوصی و تقویت فعالیت‌های بخش خصوصی را به دنبال نداشت. این تولیدکننده صنعت برق و نیروگاه تصریح کرد: از طرف دیگر در دولت اصلاحات خاتمی نرخ ارز به یکباره آزادسازی شد

که این امر تا حدود ۵ سال جوابگوی ثبات نرخ ارز و تورم بود. ثبات نرخ ارز یکی از مهم‌ترین عواملی است که بر روند تولید تاثیرگذار است. در اوایل دولت نهم نیز نرخ ارز مناسب بود اما بعد از آن نرخ ارز را به صورت کنترل شده افزایش دادند و نرخ فروش نفت نیز از ۲۰ دلار پایان دولت هشتم به ۱۴۰ دلار رسید. این امر نیز به تولید آسیب‌رسان بود. ارز حاصل از فروش نفت به بازار تزریق شد و تورم بالایی را به وجود آورد. پارسا در بیان مثال برای روشن شدن این موضوع تصریح کرد: در اجرای فرآیند خصوصی‌سازی توصیه شد که شرکت‌های بزرگ برقی را به خصوصی‌ها واگذار کنند ما نیز با شراکت ۲۴ سهامدار عضو سندیکای برق اقدام کردیم اما در شرایطی این شرکت را از ما گرفتند که ۷۰۰ میلیارد تومان از دولت طلبکار و ۲۰۰ میلیارد تومان به دولت بدهکار بودیم مشابه این بدهی و طلب برای شرکت خصوصی تهاتر نشده اما برای شرکت مخابرات تهاتر شد. این پیشکسوت صنعت برق و نیروگاه در نهایت تاکید کرد: برای بهبود فضای کسب و کار در کشور باید ابتدا اقتصاد کلان را بهبود داد این امر با آزادسازی نرخ ارز انجام می‌شود به طوری که در مدت ۵ تا ۱۰ سال نرخ ارز با شیبی مناسب واقعی شود. رشد نرخ حامل‌های انرژی سالانه تا ۵ درصد بالاتر از نرخ تورم تعیین شود به طوری که از ۲۰ درصد بیشتر نشود بنابراین اگر تورم ۱۴ درصد داریم باید نرخ حامل‌های انرژی تا ۶ درصد افزایش یابد. پارسا با بیان اینکه پرداخت یارانه‌ها یکی از بزرگترین بدهی‌هایی است که به دولت یازدهم انتقال یافت، ادامه داد: اگر نرخ تورم پایین‌تر از ۱۰ درصد باشد افزایش سالانه ۲ درصد آن خطری برای اقتصاد ندارد. در نهایت درآمد دولت بالاتر از بودجه اضافه می‌شود و دریافت مالیات نیز به آن افزوده می‌شود. در این شرایط بیمه جامعه باید ساماندهی شود. بنابراین میزان حقوق و دستمزد باید افزایش یابد تا قدرت خرید نیز بالا برود.

بها دادن به نخبگان در رسیدن به تولید پایدار

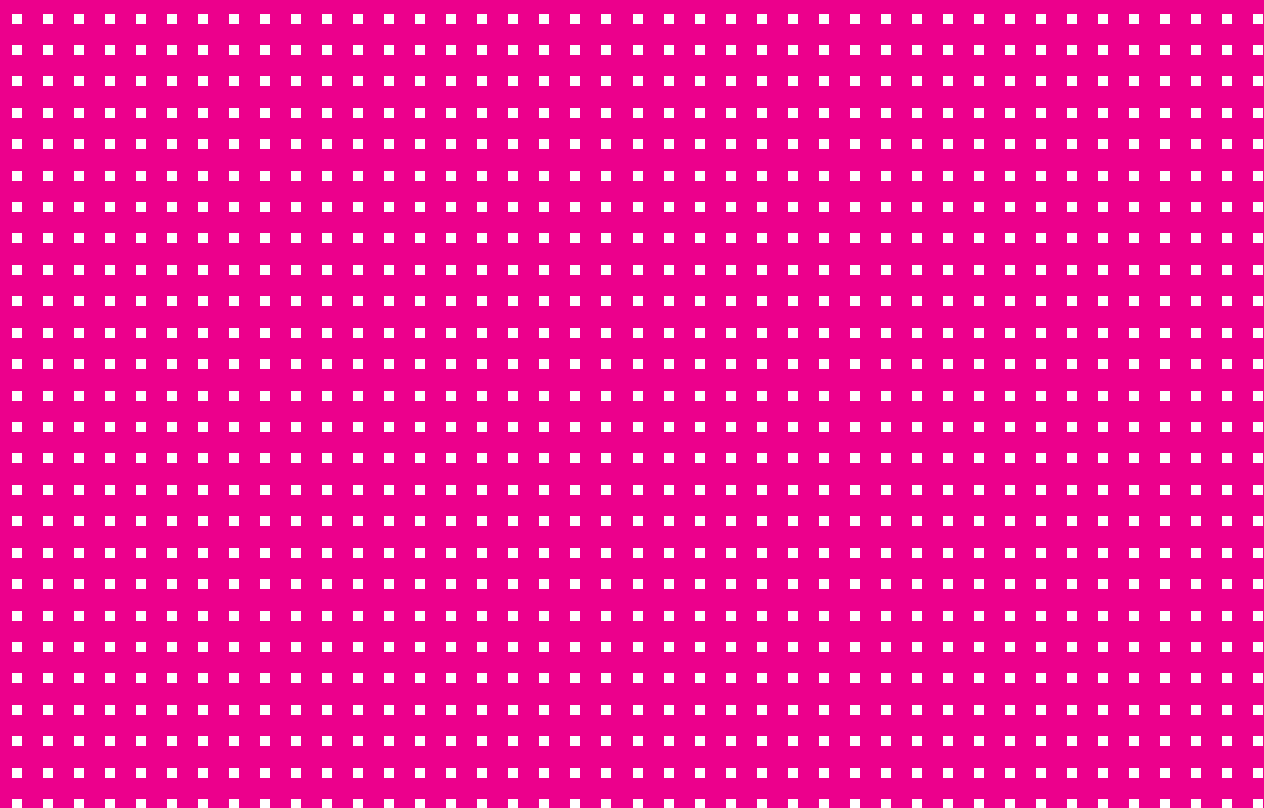
ناصر شایان، فارغ‌التحصیل پلی‌تکنیک و فعال در زمینه تولید تابلوها و تجهیزات برق و نیروگاه معتقد است که تولید با کار گروهی انجام می‌شود. وی که از موسسان سندیکای صنعت برق است، فرهنگ‌سازی را مهم‌ترین عامل در تقویت بخش خصوصی دانست. وی با بیان اینکه ۸۵ درصد

اقتصاد کشور دولتی است، تاکید کرد: برای رسیدن به رشد اقتصادی پایدار باید بخش خصوصی را با بها دادن به نخبگان تقویت کرد. شایان بر این اعتقاد است که برای رسیدن به تولید پایدار باید تشکلهای فعال‌تر شوند. همچنین فعالیت‌های حزبی باید با دولت یکدست و هماهنگ شود. در این راستا باید واردات به نفع تولید باشد و صادرات بدون انحصارگرایی انجام شود. شایان با پیشنهاد تشکیل شورای پیشکسوتان در بخش خصوصی اظهار کرد: قدیمی‌های صنعت با وجود تجربه و دانشی که دارند نباید از بخش تولید کشور کناره‌گیری کنند بلکه با تهیه آیین‌نامه برای ایجاد شورای پیشکسوتان اقدام کنند تا این افراد همراه جوانان و سرمایه‌گذاران باشند.

چکیده میزگرد

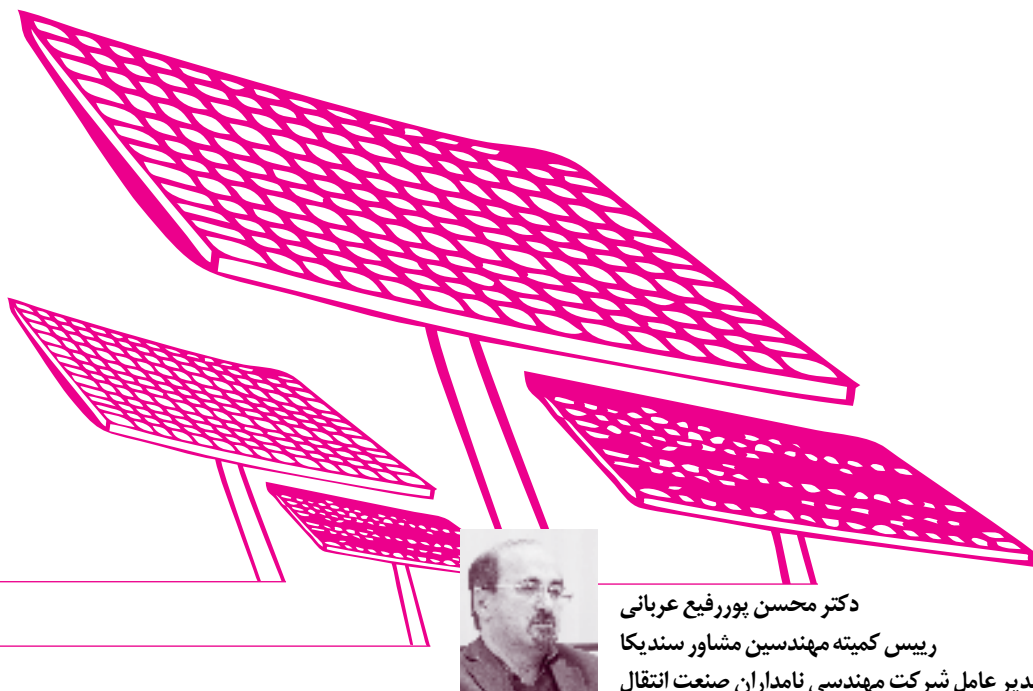
محمدپارسا با مسئول دانستن دولت در رفع موانع کسب و کار اظهار کرد: باید از منظری دیگر رفع مشکلات تولید را دنبال کرد. دولت باید بهترین و بزرگترین بنگاهداری باشد و معادل درآمد، هزینه کند. وی با تاکید بر اینکه دولت باید انضباط اقتصادی داشته باشد، گفت: در صورتی که بخش خصوصی فعالیت‌های مناسبی داشته باشد ۲۵ درصد از این درآمدها با عنوان درآمدهای مالیاتی جذب دولت می‌شود. اشتغال نیز ایجاد می‌شود. پارسا تصریح کرد: قیمت‌های انرژی نیز باید واقعی‌سازی شود و درآمدهای آن در ایجاد زیرساخت‌ها هزینه شود. بنابراین هدف دولت باید ایجاد درآمد پایدار از محل مالیات باشد و این امر از طریق توسعه بنگاه‌های اقتصادی با تقویت بخش خصوصی امکان‌پذیر است. بنابراین دولت باید بخش خصوصی را شریک خود دانسته و سرمایه‌گذاری‌های مردمی را حمایت کند. فتوره‌چی نیز با تاکید بر اجرای انضباط اقتصادی در دولت اظهار کرد: تصدی‌گری‌ها باید به بخش خصوصی واقعی واگذار شود و دولت باید با نقش حاکمیتی برنامه‌های حمایت از تولید را هدف‌گذاری کند، قوانین و مقرراتی تعیین شود که فعالیت بنگاهداری کوچک و متوسط تقویت شود تا در یک فرآیند زمانی به بنگاه‌های اقتصادی بزرگ تبدیل شود. وی ادامه داد: بخش خصوصی واقعی کشور اکنون به سالخوردگی رسیده و باید راهکاری پیدا کنیم که چگونه بنگاه‌های خصوصی با مالکان سالخورده به مالکان جدید واگذار شود.

* برگرفته از روزنامه گسترش صنعت



یادداشت





دکتر محسن پوررفیع عربانی
رئیس کمیته مهندسين مشاور سندیکا
و مدیر عامل شرکت مهندسی نامداران صنعت انتقال

حرکت‌های کند وزارت نیرو در جهت دستیابی به انرژی خورشیدی

جدول شماره (۱)

ردیف	نوع انرژی	درصد	ملاحظات
۱	از منابع فسیلی	۷۸	
۲	از منابع تجدید پذیر	۱۹	
۳	از منابع هسته ای	۳	

ردیف	کشور	انرژی خورشیدی تا سال ۲۰۱۶ (مگاوات)	برنامه‌های آتی
۱	چین	۷۸۰۰۰	
۲	ژاپن	۴۳۰۰۰	
۳	آمریکا	۴۲۰۰۰	
۴	آلمان	۴۱۰۰۰	
۵	هند	۱۰۰۰۰	پیش بینی کشور هند تا سال ۲۰۲۰ به میزان ۱۱۰۰۰۰ مگاوات بوده است

جدول شماره (۲) تولید انرژی خورشیدی تعدادی از کشورهای جهان

مقدمه: پس از شنیدن قصه‌های مادر بزرگ‌ها در رابطه با آسیاب‌های بادی در سال‌های قبل از ۵۰، دانشگاه‌های ایران شروع به آموزش انرژی‌های نو به‌خصوص بادی و خورشیدی کردند، زیرا در همین سال‌ها کشورهای پیشرفته و آنانی که مشکل سوخت‌های فسیلی داشتند کم‌کم به انرژی‌های نو رو آورده و امروز شاهدیم کشورهایی در اروپا می‌توانند چند روز در سال انرژی الکتریکی خود را صرفاً از انرژی‌های تجدیدپذیر تامین و به بعضاً حدود ۵۰ درصد نیاز خود را از این انرژی اخذ کنند. جالب اینکه مردم این کشورها روزهای آفتابی زیادی نداشته و وقتی یک روز آفتابی را مشاهده می‌کنند به یک‌دیگر تبریک می‌گویند. حال که کشور ایران با حدود ۳۰۰ روز آفتابی در سال به سمت حاره‌ای شدن میل می‌کند و هشدار پایین آمدن قیمت نفت و تمام شدن سوخت‌های فسیلی به صدا در آمده چه آلترناتیوی بهتر از انرژی خورشیدی می‌تواند جایگزین شود.

۱- سبب انرژی در دنیا تا پایان سال ۲۰۱۶

در جدول یک وضعیت درصد سبب انرژی تا پایان سال ۲۰۱۶ در جهان آمده است.



۲- تعهدات جهانی

در سال ۲۰۱۵ در فرانسه اجلاس کاپ ۲۱ و در سال ۲۰۱۶ در مراکش اجلاس کاپ ۲۲ کشورهای تولید کننده گازهای گلخانه‌ای ناشی از نیروگاه‌های حرارتی و گازی را متعهد کرد تا تحت برنامه‌ای نسبت به کاهش آلاینده‌های زیست‌محیطی اقدام نمایند که ایران نیز از جمله آن کشورهاست و متعهد است در رابطه کاهش گازهای سمی اقدام کند.

۳- اقدامات انجام شده در رابطه با تعهدات جهانی حرکت به سمت انرژی‌های پاک از جمله اقدامات موثر در جهت کاهش آلودگی و پالایش زیست‌محیطی است و در بین انرژی‌های تجدیدپذیر انرژی خورشیدی می‌تواند جایگزین مناسبی باشد، فلذا اکثر کشورها به‌خصوص کشورهای متعهد در پاریس برنامه مدونی جهت استفاده از انرژی خورشیدی به‌جای فسیلی اقدام نموده‌اند که نمونه جهانی آن در جدول شماره ۲ آمده است.

هم اکنون یک درصد مردم جهان از برق خورشیدی استفاده می‌کنند و در اروپا ۴ درصد، پیش‌بینی‌ها حاکی از آن است در سال ۲۰۲۰ سایت‌های خورشیدی سه برابر و در سال ۲۰۳۰ سیزده برابر خواهد شد.

البته بعضی از کشورهای اروپایی برنامه‌ریزی نموده‌اند تا در سال ۲۰۵۰ تمامی انرژی مورد نیاز خود را از انرژی تجدیدپذیر تامین کنند.

نکته: کشور بنگلادش از جمله کشورهای فقیر آسیا است که به‌علت نداشتن سوخت‌های فسیلی هم اکنون با انرژی خورشیدی به حدود چهار میلیون

خانوار برق‌رسانی می‌کنند.

۴- جایگاه ایران در تامین انرژی خورشیدی و تعهدات جهانی:

ایران به لحاظ موقعیت جغرافیایی و داشتن حدود ۳۰۰ روز آفتابی در سال با متوسط تابش ۵/۵-۴/۵ کیلووات ساعت بر متر مربع پتانسیل خوبی جهت تولید و استفاده از انرژی خورشیدی دارد. متأسفانه در سالهای گذشته علیرغم برنامه‌ریزی جهت تولید انرژی خورشیدی موانعی مانند تحریم‌ها، پائین بودن قیمت انرژی در کشور، عدم استقبال برای سرمایه‌گذاری خارجی و عدم حمایت بخش خصوصی در تولید انرژی خورشیدی در ایران واحدهای خورشیدی به محاق فراموشی سپرده شد، بطوریکه تا اوایل سال ۲۰۱۶ سهم ایران حدود ۵۳ مگاوات بوده است که این رقم با شرایط آب و هوایی ایران بسیار ناچیز است. گرچه در ماه‌های گذشته دو واحد نیروگاه ۷ مگاواتی در همدان احداث شده و واحدهایی در یزد و بندرعباس و بوشهر در دست احداث می‌باشد، مجموع ظرفیت نیروگاه‌های خورشیدی کشور کمتر از ۰.۵ درصد ظرفیت نیروگاهی کل یعنی حدود ۳۴۰ مگاوات خواهد شد که بنظر می‌رسد در قبال اقدامات کشورهای پیشرفته و تعهدات داده شده ناچیز باشد.

۵- برنامه‌ریزی آتی ایران در رابطه با نیروگاه‌های خورشیدی

اگر به مصاحبه‌ها و گفتارهای مسئولان برق توجه کنیم اعلام شده:

۵-۱- در برنامه ششم توسعه مقدار ۵۰۰۰ مگاوات

انرژی تجدیدپذیر احداث خواهد شد.

۵-۲- ایران در نظر دارد در سال ۲۰۳۰ انرژی خورشیدی خود را به ۷۵۰۰ مگاوات ارتقا دهد.

۵-۳- بررسی موسسه DLR آلمان نشان می‌دهد در مساحتی حدود ۲۰۰۰ کیلومتر مربع امکان نصب بیش از ۶۰۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی وجود دارد که ایران می‌تواند در این راستا پیشقدم باشد.

۵-۴- اخیراً در سایت‌ها اعلام شده کشور انگلیس توافقنامه‌ای با سفیر ایران در لندن جهت احداث ۶۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی به ارزش ۸۰۰ میلیون یورو امضاء کرده است که در آن آورده ایران باید حدود ۲۰ درصد مبلغ نیروگاه باشد.

۶- نتایج و پیشنهادها:

گرچه تحریم‌ها و تامین کالاهای اساسی و نیز وجود منابع فسیلی موجب شده حرکت‌های کند و بطئی در رابطه با انرژی‌های تجدید پذیر داشته باشیم ولی حرکت بسوی آن یک اجبار می‌باشد، زیرا سوخت‌های فسیلی در حال اتمام است، در حالیکه انرژی خورشیدی و بادی و غیره می‌تواند جایگزین مناسب تری چه به لحاظ زیست محیطی و حتی اقتصادی باشد. خوشبختانه تامین انرژی‌های نو در لیست تحریم‌ها نبوده، در حالیکه با کاهش احداث نیروگاه‌های اتمی و سوخت‌های فسیلی در دنیا مواجه هستیم. لذا پیشنهاد می‌گردد به‌دلیل مختلف از جمله تعهدات جهانی و در نظر گرفتن سلامت انسان‌ها و استفاده از فضای به‌وجود آمده در تعامل جهانی در احداث و تامین انرژی‌های پاک از جمله انرژی خورشیدی سازوکار لازم ایجاد تا از جامعه جهانی عقب نمانیم.



چالش‌های وزارت نیرو در دولت دوازدهم

سمیه کاظم‌زاده دهکردی

وزیر پیشنهادی نیرو تنها کسی بود که توانست از نمایندگان مردم رای اعتماد بگیرد. به نظر می‌رسد امروز مرور چرایی‌ها و اما و اگرهای این رخداد اهمیت چندانی ندارد. مهم این است که وزارتخانه پرچالش نیرو این روزها بدون وزیر مانده و منتظر تصمیم‌گیری دوباره رییس جمهور برای سکنداری حوزه برق و آب است. در این شرایط شاید نگاهی به گذشته وزارت نیرو به عنوان یکی از پرچالش‌ترین وزارتخانه‌های دولت، مسیر پیش رو را اندکی روشن‌تر کند.

صنعت برق ایران به عنوان یکی از اصلی‌ترین زیرساخت‌های توسعه پایدار، این روزها حال و روز خوشی ندارد. بی شک هیچ یک از فعالین این صنعت فراموش نخواهند کرد که وزیر نیرو، قریب به چهار سال پیش، این وزارتخانه را با ۲۱ هزار میلیارد تومان بدهی معوق و تلی از مشکلات و مسائل مختلف تحویل گرفت. پس از آن تمرکز این وزارتخانه بر اصلاح اقتصاد صنعت برق از طریق تغییر ساختار این صنعت و افزایش قیمت فروش برق گام‌های اثربخشی برای حل بحران‌های صنعت برق بودند. هر چند همان ابتدا هم می‌شد حدس زد که وزارت نیرو برای به نتیجه رساندن این اقدامات، به زمانی بیش از چهار سال نیاز دارد.

امروز علیرغم افزایش قیمت برق با شبی ملایم، آغاز تغییر نهادین ساختار صنعت برق به سه شرکت مادر تخصصی تولید، انتقال و توزیع و فعال سازی بیش از پیش بورس انرژی، هنوز هم تا دستیابی به اقتصادی شفاف در این صنعت، فاصله بسیار است. چرا که فاصله قیمت تمام شده و بهای تکلیفی برق همچنان چشمگیر بوده، هزینه‌های تولید این کالای استراتژیک به تفکیک بخش‌های مختلف غیرشفاف مانده و شرکت‌های مادر تخصصی تاسیس شده به

ویژه در حوزه توزیع به دلیل عدم خصوصی سازی واقعی، برای مدیریت کلان این بخش‌ها دچار چالش‌های جدی هستند.

صنعت برق ایران، صنعتی مستعد است که پتانسیل‌های بسیار بالایی دارد. بی شک فعالین این صنعت به خوبی به خاطر دارند که تا چهار دهه پیش تمام تجهیزات و خدمات این صنعت وارداتی بودند، امروز اما صنعت برق ایران به خودکفایی ۱۰۰ درصدی در انتقال و توزیع و ۹۰ درصدی در تولید می‌بالد. بی گمان همین خودکفایی این صنعت را در سال‌های دشوار تحریم سرپا نگه داشت و از بروز خاموشی‌ها جلوگیری کرد.

با وجود تمام این پتانسل‌ها و علیرغم اینکه صنعت برق با تمام دشواری‌های موجود در طول این سال‌ها عمده‌ترین سهم را در صادرات خدمات فنی و مهندسی به خود اختصاص داده، اما باید بپذیریم که پیکره صنعت برق پس از تحمل فشارهای ناشی از مطالبات معوق، تحریم‌ها، سوء مدیریت‌ها و رکود مخرب چند ساله، تحیف شده است.

این مساله به ویژه در حوزه سازندگان تجهیزات، پیمانکاران و مشاوران که عملاً بازوهای اجرایی وزارت نیرو برای پیشبرد پروژه‌های توسعه‌ای آن محسوب می‌شوند، جدی‌تر بوده و ابعاد بسیار گسترده‌تری دارد. با این وجود در طول این سال‌ها و علی‌رغم عدم پرداخت به موقع مطالبات، شرکت‌های سازنده و پیمانکار تلاش کردند، با تامین نقدینگی‌های لازم از طریق تسهیلات بانکی که بهره‌های آن‌ها گاهی زمین‌گیرشان هم می‌کرد، پروژه‌ها را به اتمام برسانند.

درست به همین دلیل بخش خصوصی صنعت برق که شامل شرکت‌های سازنده تجهیزات و پیمانکاران کوچک و بزرگ است، این روزها حال و روز خوشی ندارد و نگرانی اش بابت رکود حاکم بر صنعت برق بیش از سایر بخش‌ها است. دغدغه‌ها وقتی بیشتر شد که لایحه بودجه ۹۶

منتشر شد. لایحه ای که آه از نهاد فعالین این صنعت برآورد. اختصاص سهم بسیار اندکی از بودجه وزارت نیرو به صنعت برق، علیرغم تمرکز امیدوارکننده این وزارتخانه بر بحران آب، نوید روزهای بسیار دشواری را در سال ۹۶ به فعالین این صنعت داد.

عدم تعریف پروژه‌های جدید، گذاشتن بار سرمایه‌گذاری پروژه‌ها بر شانه‌های نحیف بخش خصوصی و باز کردن حساب بر روی سرمایه گذاری‌های خارجی، سال ۹۶ را سالی مبهم و پردغدغه برای صنعت برق نشان داده است. اگرچه فرصت‌های قانونی مناسبی از جمله اتکا به اوراق تسویه و یا اوراق خزانه اسلامی، می‌تواند روزه امید برای این صنعت باشد اما فراموش نکنیم که ما در اجرایی کردن این دست از فرصت‌های قانونی سابقه چندانی درخشان نداریم.

البته در شرایط کنونی دورخیز شرکت‌ها برای حضور در بازارهای منطقه ای و صدور کالا، تجهیزات و خدمات فنی و مهندسی در کنار برق به این کشورها، می‌تواند آبی بر آتش رکود مخرب این روزها باشد. سهم ۹۲ درصدی صنعت برق از صدور خدمات فنی و مهندسی خود گواه پتانسیل قابل توجه این صنعت برای صادرات است.

وزارت نیرو در دولت دوازدهم اگر چه با صنعتی سرشار از پتانسیل و ظرفیت مواجه است اما برای بازگرداندن این صنعت به ریل توسعه، راه دشواری در پیش دارد. جذب سرمایه گذاری‌های خارجی با الزام حفظ توان ساخت داخل و همچنین تسهیل زمینه‌های صادراتی برای صدور کالا و خدمات فنی و مهندسی و از همه مهمتر رفع رکود حاکم بر صنعت برق در کنار اصلاح ساختار اقتصادی این صنعت کارهایی است که باید در دستور کار وزارت نیرو در دولت دوازدهم قرار گیرد.



راه نه چندان هموار صادرات صنعت برق

محمد ظفر مرادیان؛ دبیر کمیته توسعه صادرات
سندیکای صنعت برق ایران

صنعت برق ایران از صنایعی است که در طول دو دهه اخیر نشان داده می‌تواند پرچمدار صادرات خدمات فنی و مهندسی باشد. سهم قابل توجه این صنعت در این حوزه، علی‌رغم شرایط دشوار فعالین این صنعت به خوبی موید همین مساله است.

آنچه که صنعت برق را به یکی از صنایع توانمند برای صدور کالا و تجهیزات و نیز خدمات فنی و مهندسی تبدیل کرده مزایایی است که هم در حوزه تولید برق قابل توجه هستند و هم در زمینه تولید کالا و خدمات کاملاً چشم‌گیر هستند.

امروز صنعت برق ایران در حوزه تولید برق با قریب به ۷۰ هزار مگاوات ظرفیت نصب شده، رتبه اول منطقه و چهاردهم جهان در تولید برق را دارد که از این میزان به طور تقریبی ۳۰ هزار مگاوات مازاد تولید است و یک ظرفیت قابل توجه برای صادرات برق محسوب می‌شود.

مساله دیگری که در حوزه تولید برق باید مد نظر قرار گیرد این است که ما قابلیت افزایش تولید و بالا بردن ظرفیت تولید برق از طریق انواع نیروگاه‌های حرارتی، برقی، انرژی‌های نو و ... را داریم و با توجه به موقعیت جغرافیایی مناسب کشور، می‌توانیم به‌هنگام انرژی منطقه تبدیل شویم، مساله ای که علاوه بر مزایای اقتصادی گسترده، منتج به بالا رفتن امنیت کشور خواهد شد.

به هر نباید این مساله را نیز از نظر دور داشت که کشورهای همسایه و حتی منطقه به برق و انرژی قابل توجهی نیاز دارند که ما در ایران می‌توانیم تامین‌کننده اصلی آن باشیم. اتکا به دانش فنی مناسب، نیروهای متخصص و تجارب کار صادراتی در کنار وجود منابع معدنی از جمله مس، آلومینیوم، روی، فولاد و نیز دسترسی آسان به انرژی ارزان قیمت از جمله مهمترین مزیت‌های ما در صنعت برق به ویژه تولید برق است.

نباید فراموش کنیم که صنعت برق ایران به دلایل مختلف از جمله تحت لیسانس بودن بسیاری از محصولاتش، قیمت تمام شده پایین محصولات و خدماتش، مکان حمل و نقل ارزان به کشورهای همسایه و نیز قربات‌های فرهنگی با کشورهای همسایه از مزیت‌های قابل توجهی برای توسعه در بازارهای داخلی و خارجی برخوردار است.

به علاوه صنعت برق ایران قابلیت تبدیل خام فروشی به محصول نهایی با تکنولوژی روز و همچنین رقابت با رقبا با حفظ کیفیت و رعایت استانداردهای روز را نیز دارد. صنعتی که توانسته در طول چهار دهه اخیر به خودکفایی بالای ۹۵ درصد دست یابد، بدون شک می‌تواند نقشی اثربخش و پررنگ در توسعه صنعتی و اقتصادی کشور ایفا کند.

آنچه که این مسیر را به ویژه در حوزه صادرات برای صنعت برق هموار خواهد کرد بهره‌گیری از مطالبات ارزی حبس شده در سایر کشورها به منظور تامین هزینه‌های لازم برای انجام پروژه، خرید تجهیزات و مواد اولیه و اخذ تضامین است. از جمله دیگر زمینه‌های



تسهیل صادرات صنعت برق ایجاد امکان تهاتر کالا و خدمات با بدهی به کشورهای نیازمند کالا و خدمات مثل ترکمنستان است.

البته باید این مساله را در نظر داشت که علیرغم تمام ظرفیت‌ها و پتانسیل‌های موجود، صادرات صنعت برق با موانع و چالش‌های مختلفی مواجه است، که یکی از مهمترین آنها نظام بانکی است. سیستم بانکی کشور در حال حاضر بیش از هر چیز هزینه‌های لازم برای صدور تضامین، گشایش اعتبار، نقل و انتقال ارز را افزایش داده است.

در حقیقت صنعتگران در این سیستم با چالش‌های جدی از جمله بوروکراسی طولانی، کمبود تنوع تسهیلات، وثایق و سودهای بانکی، عدم ریسک‌پذیری بانک‌ها و نهادهای مالی و صعوبت دریافت ارز مبادله‌ای مواجهند. صادرکنندگان تجهیزات و خدمات فنی و مهندسی صنعت برق همچنین از محل نوسانات نرخ ارز و چند نرخی بودن آن، حذف جوایز صادراتی، مشخص نبودن نوع و مکانیسم دریافت مشوق‌های صادراتی و نیز موانع و بوروکراسی گمرکی دچار آسیب‌های بسیاری شده‌اند. البته به این فهرست می‌توان نبود شعب بانکی و صندوق‌های مشترک در بازارهای هدف، نبود تجهیزات ایرانی در وندور لیست مناقصات خارجی، ضعف بنیه مالی شرکت‌های صادرکننده به دلیل عدم وصول مطالبات و وجود بدهی‌های بانکی و نیز ضعف در تسهیل روابط تجار در بازار هدف از جمله طولانی شدن اخذ رویداد و مجوزهای کار و ... را نیز باید افزود. تحریم‌ها هم که در طول این سال‌ها بر زخم این صنعتگران نمک پاشیده و کار را بیش از پیش برایشان دشوار کرده بودند.

آنچه که در این نگاشت به عنوان مزیت‌ها و چالش‌های پیش روی صادرکنندگان تجهیزات و خدمات فنی و مهندسی صنعت برق ایران بدون شک تنها بخش کوچکی از همه رخدادها، پتانسیل‌ها و مشکلات صنعت برق ایران است. با این وجود اما به نظر می‌رسد اگر دولت و وزارت نیرو ترتیبی اتخاذ کند که مطالبات شرکت‌های صادرکننده از دولت، به عنوان وثایق بانکی برای گرفتن تسهیلات و ضمانت نامه تلقی شود، شاید بتوان به حل بخشی از این چالش‌ها امیدوار بود. به علاوه بازآفرینی مکانیسم پرداخت جوایز صادراتی و افزایش مبلغ آن و محاسبه آنچه که تا امروز پرداخت نشده به عنوان مطالبات صادرکنندگان هم می‌تواند یکی دیگر از راهکارهای تسهیل و توسعه صادرات صنعت برق ایران باشد.

تهاتر مطالبات ریالی شرکت‌ها با طلب‌های دولت در خارج کشور، گشایش صندوق‌های مالی مشترک و با به وثیقه گذاشتن مطالبات ایران در کشورهایی مانند عراق که بدهی ارزی دارند، برای صدور تضامین و اخذ تسهیلات هم از جمله دیگر پیشنهادات بخش خصوصی برای توسعه صادرات این صنعت است.

به این فهرست می‌توان گسترش شعب بانکی در کشورهای هدف، ایجاد بانک تخصصی صادرات، کمک به تشکیل هلدینگ‌ها و مشارکت شرکت‌های صادراتی و همچنین جذب منابع از صندوق‌های بین‌المللی از قبیل بانک توسعه اسلامی، بانک توسعه آسیایی و امثالهم را نیز افزود.

توسعه صادرات و زمینه‌سازی برای افزایش اثربخشی صادرات غیرنفتی در ایران مستلزم اختصاص تسهیلات مناسب جهت برگزاری همایش‌ها، نمایشگاه‌ها، سفرهای تجاری و ایجاد دفاتر نمایندگی در بازارهای هدف، ترغیب شرکت‌های خارجی به انتقال تکنولوژی و سرمایه‌گذاری مشترک و نیز جذب نخبگان و متخصصین خارج از کشور است. صادرات خدمات فنی و مهندسی صنعت برق ایران تنها در صورتی می‌تواند روی مدار پیش‌بینی‌های سند چشم‌انداز بیست ساله کشور قرار گیرد که توسعه صنعت بیمه در کشور به خصوص بیمه قراردادهای صادراتی، اختصاص تسهیلات بانکی در ازاء ارائه قراردادهای صادراتی، توسعه فعالیت‌های رایزنان بازرگانی یا بخش بازرگانی سفارتخانه‌ها و نیز اجرایی کردن آیین‌نامه صادرات برق توسط بخش خصوصی در دستور کار دولت قرار گیرد. البته به طور قطع باید برنامه‌هایی هم برای جذب حداکثری خطوط اعتباری بانکی و کاهش بروکراسی استفاده از آن، اختصاص ارز مبادله‌ای در حداقل زمان و بروکراسی، معافیت مالیاتی پیمانکاران و سازندگان غیرمستقیم در قراردادهای صادراتی و نیز ایجاد مکانیسم نظارتی و ارزیابی برای جلوگیری از رقابت مخرب پی‌ریزی و پیش‌بینی شود.

ایران می‌تواند به یکی از بزرگ‌ترین صادرکنندگان خدمات فنی و مهندسی صنعت برق در منطقه تبدیل شود، فقط کافی است که این اراده در دولت و سایر نهادهای تصمیم‌ساز ایجاد شود و البته دولت دست بخش خصوصی را نیز به عنوان یک بازوی اجرایی مطمئن در دست بفشارد. ایران تا بدل شدن به هاب انرژی منطقه راه چندان درازی در پیش ندارد ما فقط نیازمند یک عزم ملی برای ایجاد توسعه در صنعت برق هستیم.





جایگاه صنعت برق ایران در توسعه پایدار

حسین ساسانی؛ تحلیل‌گر اقتصادی

جایگاه ایران در صنعت برق در جهان
ظرفیت نیروگاهی نصب شده در جهان حدود ۵۳۰۰ گیگاوات است. از این ظرفیت به صورت سالانه ۲۱۰۰۰ میلیارد کیلووات ساعت انرژی الکتریکی خالص تولید شده و حدود ۹۲ درصد این مقدار به مصرف سالانه می‌رسد. در حال حاضر از کل تولید خالص برق در جهان تقریباً ۴۰ درصد از منابع زغال‌سنگ، ۲۳ درصد از منابع گاز طبیعی، ۲۱ درصد از منابع تجدیدپذیر، ۱۲ درصد منابع هسته‌ای و ۴ درصد از نفت و فرآورده‌های نفتی است. چین و آمریکا به ترتیب با ظرفیت ۱۱۰۰ و ۱۰۵۳ گیگاوات با اختصاص حدود ۴۰ درصد از ظرفیت جهان در صدر کشورهای تولیدکننده و مصرف‌کننده جهان جای دارند. ایران با ظرفیت حدود ۷۰ گیگاوات پس از کره جنوبی در رتبه ۱۴ جهان به لحاظ ظرفیت، به لحاظ تولید خالص پس از تحلیل صنعت تولید برق تایوان در رتبه ۱۸ جهان، به لحاظ مصرف پس از ترکیه در رتبه ۱۹، به لحاظ اتلاف در رتبه انرژی برق پس از مکزیک در رتبه ۸ به لحاظ صادرات پس از اوکراین در رتبه ۹ قرار دارد. صنعت برق تقریباً هر لحظه با زندگی همه شهروندان سرو کار دارد. حتی چند لحظه قطع برق ممکن است سلامت و امنیت شهروندان را به خطر اندازد یا خسارت سنگینی به زندگی آنها وارد آورد. میلیون‌ها چشم در هر لحظه فعالیت شبکه سراسری را زیر نظر دارند. قطع برق زودتر از هر مشکل دیگری احساس می‌شود و بیشتر از هر کمبود دیگری خطر آفرین است. از سوی دیگر شبکه برق شاید بزرگترین سیستم سخت‌افزاری در جهان باشد. این سیستم به دلیل تمیز بودن و انعطاف‌پذیری، هر روز مورد استقبال بیشتر واقع می‌شود و گسترده‌تر می‌گردد. در سال ۱۹۶۱، الکتریسیته بالغ بر ۸ درصدی کل

تجدید ساختار توانسته‌اند اهداف اصلی آن را که همانا خصوصسازی این صنعت، ایجاد بازارهای رقابتی، تولید و عرضه برق با قیمت‌هایی مناسب و در نهایت، کسب منفعت اقتصادی است تحقق بخشند؟ تجدید ساختار در ایران در چه مرحله‌ای است و آیا تداوم آن برای صنعت برق ایران یک ضرورت محسوب می‌شود؟
اگرچه فرایند تجدید ساختار صنعت برق ایران از سالها قبل آغاز شده و بهبودهایی را نیز از نظر ارتقای کیفیت خدمات ارائه شده به مشترکین و تعدیل تعرفه‌های فروش برق به همراه داشته است، اما نتوانسته آن چنان که باید، این صنعت را متحول سازد و وضعیت کنونی صنعت برق نیز گواه این مطلب است. برای مثال، طبق نظر خبرگان، تجدید ساختار صنعت برق ایران، کاهش آلودگی هوا، کاهش هزینه برق مشترکین، افزایش قابل ملاحظه کارایی و بهره‌وری، کاهش هزینه تمام شده تولید برق برای تولیدکنندگان و ایجاد فضایی رقابتی را در پی نداشته است؛ ضمناً بسترهای لازم جهت سرمایه‌گذاری بخش خصوصی نیز در بخش‌های مختلف صنعت برق ایران به وجود نیامده است. همچنین یافته‌ها نشان می‌دهد که به منظور بهبود این وضعیت باید بسترسازی لازم جهت مشارکت بخش خصوصی در تعیین قیمت برق و اقدام در جهت ایجاد یک بازار برق رقابتی صورت پذیرد (خوشبختانه چنین اموری چندان هزینه‌زا نیست)؛ به علاوه نیاز است که تغییرات تکنولوژیکی عمیقی در صنعت برق ایران اعمال شود. متکی شدن صنعت برق ایران برای توسعه این صنعت به درآمدهای داخلی خود به جای بودجه عمومی نیز فرایندی بلندمدت و هزینه‌زا است که باید چاره‌ای برای این امر اندیشید.

استفاده از انرژی به منظور توسعه پایدار هر کشوری و نیز بهبود کیفیت زندگی در همه کشورها امری ضروری است. به گونه‌ای که امروزه برق (به عنوان یکی از مصادیق انرژی) به یک درونداد حیاتی مبدل شده که طیف گسترده‌ای از فعالیت‌های مربوط به تولید، انتقال و مصرف را پشتیبانی می‌کند. تا سال ۱۹۸۰ اغلب کشورهای دنیا متکی به انحصارات دولتی بودند اما در اواسط دهه ۱۹۹۰ بیش از ۳۰ کشور یا نواحی گوناگون در کشورهای مختلف، سیاست‌هایی را جهت اصلاح صنعت برق خود در پیش گرفتند.
بنابراین از جمله مباحثی که همانکون پیش روی تصمیم‌گیران و سیاست‌گذاران صنعت برق در بسیاری از کشورهای دنیا قرار دارد، تفکر تجدید ساختار این صنعت مطابق با روند افزایش کارایی و رقابت در دیگر صنایع است. به تعبیر طرفداران آن، لزوم حرکت در این مسیر به دلایل مختلفی چون سرمایه بر بودن، ناکارایی اقتصادی، ساختار سنتی و انحصاری بودن آن غیرقابل انکار است. هدف استراتژی تجدید ساختار، جایگزینی شرکت‌های انحصاری قدیمی و تحت کنترل دولت با شرکت‌های خصوصی‌سازی شده‌ای است که با یکدیگر به رقابت پرداخته و به صورت کارایی سرمایه‌گذاری می‌کنند و دروندادهایی را با نازلترین و کاراترین قیمت فراهم می‌کنند. با این حال، تجارب کشورهای مختلف درخصوص تجدید ساختار، متفاوت و در پارهای موارد مغایر با یکدیگر است به گونه‌ای که برخی به موفقیت و برخی به شکست انجامیده است. بنابراین همواره این سوال مطرح است که آیا تجدید ساختار، لازمه پویایی صنعت برق است؟ آیا کشورهای گوناگون پس از طی فرایندهای

مصرف انرژی جهان بوده است، اما تا سال ۱۹۷۵ بخشی از انرژی که به صورت الکتریسیته مصرف می‌شد به ۱۲ درصد افزایش یافته است. طبق اطلاعات آژانس بین‌المللی انرژی، در سال ۱۹۷۳ حدود ۲۰ درصد و در سال ۱۹۹۹ حدود ۲۸ درصد از کل انرژی جهان به تولید الکتریسیته اختصاص یافته است.

با توجه به این که شیوه‌های تولید برق بسیار متنوع است و از انواع سوخت‌ها نیز می‌توان در تولید الکتریسیته استفاده کرد، باید گفت که معیار و محک ثابتی برای اعلام قیمت برق در سطح جهانی موجود نیست. مثلاً برق آبی با برق نیروگاه حرارتی قیمت یکسانی دارد، در حالی که اولی تقریباً به هیچ سوختی نیاز ندارد. همچنین در ساعات مختلف، روزهای مختلف و فصل‌های گوناگون نیز قیمت‌ها همچنان که گفته شد، متفاوتند.

صنعت برق هنوز امکانات گسترده‌ای برای افزایش بهره‌وری دارد. پیش‌بینی روند تغییرات برخی از شاخص‌های صنعت برق آمریکا از سال ۲۰۰۰ تا ۲۰۲۰ نشان می‌دهد مولفه‌های هزینه تمام شده برق در مورد تولید، انتقال و توزیع در سال ۲۰۰۰ به ترتیب برابر ۴/۳۰، ۰/۶۰ و ۲/۰۰ سنت به ازای هر کیلووات ساعت بوده که در سال ۲۰۲۰ اکثر مولفه‌ها کاهش می‌یابد و به ترتیب به ۳/۹۰، ۰/۷۰ و ۱/۹۰ سنت می‌رسد. همچنین با وجود رشد سالانه ۱/۷ درصدی ظرفیت عملی، آلاینده‌ها (کربن و دی اکسید کربن) فقط ۱/۵ درصد رشد خواهند داشت و دی اکسید گوگرد و اکسید نیتروژن به ترتیب ۱/۰ درصد و ۰/۱ درصد کاهش نشان می‌دهند.

مصرف انرژی الکتریکی کشورمان در شرایط کنونی حدود ۳ برابر بیشتر از نرخ جهانی است در حالی که بازدهی این میزان مصرف در مقایسه با استانداردهای جهانی، بسیار پایین است. راندمان برق و حرارت نیروگاه‌ها در شرایط فعلی ۳۷ درصد است که براساس برنامه‌ریزی‌های انجام شده، این میزان در برنامه پنجم توسعه کشور به ۴۷ درصد افزایش خواهد یافت. در حال حاضر میزان تلفات برق در بخش توزیع ۱۸ درصد و تلفات انتقال برق نیز حدود ۴ درصد است. حجم توزیع انرژی الکتریکی کشور در خطوطی بیش از ۷۰۰ هزار کیلومتر است.

راندمان نیروگاه‌های گازی کشور ۲۰ تا ۳۴ درصد تخمین زده شده است. از طرفی نیز کارایی نیروگاه‌های بخاری بین ۳۳ تا ۴۰ درصد و سیکل ترکیبی ۳۵ تا ۴۵ درصد است و همانطور که گفته

شد، راندمان کل نیروگاه‌های کشور ۳۷ درصد است. اخیراً وزارت نیرو به راه‌اندازی نیروگاه‌های تولید برق و حرارت با راندمان ۴/۸۳ درصد اقدام کرده است که حدود ۵/۲ برابر راندمان حال حاضر نیروگاه‌های کشور بازدهی دارد و در نوع خود بسیار مفید و توسعه آن ضرورتی جدی است. ایران در حال حاضر از نظر ظرفیت نصب شده برق در دنیا، رتبه هجدهم و در خاورمیانه رتبه نخست را دارد. طبق اعلام وزارت نیرو در سال گذشته، رشد مصرف برق در کشور به طور متوسطه ۸ درصد بوده که این رشد در جهان حدود ۳ درصد است. براساس آمار موجود، ۵۱ درصد از مصرف برق کشور در بخش خانگی و تجاری و حدود ۳۳ درصد مربوط به بخش صنعت و مابقی در بخش کشاورزی و سایر بخش‌ها مصرف می‌شود.

در این میان نیروگاه‌های بخش خصوصی گسترش پیدا کرده‌اند. افزایش تعداد نیروگاه‌های خصوصی در شبکه سراسری در حالی است که با وجود این، هنوز کمبودهای فراوانی در زمینه تولید برق احساس می‌شود. قطع جریان الکتریسیته در یک کارخانه ذوب آهن، آن هم در بازه زمانی بسیار کوتاه، ۲ ساعته که از دیدگاه عامه مردم شاید چندان هم مطرح نباشد ضرر فزاینده‌ای به تولید وارد می‌کند و ممکن است در دراز مدت کارخانه را دچار ورشکستگی کند. با وجود اینکه صنعت برق کشور گام‌های کلیدی برای گسترش برداشته است، اما به اعتقاد برخی از کارشناسان و صاحب‌نظران هنوز نیازمند برنامه‌ریزی‌های کلان هستیم. به همین علت نیاز به تولید برق بیشتر برای به حرکت در آوردن چرخه صنعت بارها احساس می‌شود. از سوی دیگر شاهد هدر رفت انرژی الکتریکی از نیروگاه تا مقصد و حتی در وسایل مشترک هدف هستیم، بنابراین در ابتدا باید راهکاری پیدا کرد که بتواند با تعدیل این معضل سهم کشور را در این زمینه افزایش دهد.

توجه به معضل مصرف انرژی در واحدهای مشترکین، آنجا وخیم‌تر می‌شود که نه تنها فرهنگ مناسب مصرف انرژی الکتریکی بسیار پایین است بلکه به دلیل ورود وسایل غیر استاندارد مختلف الکتریکی صنعتی و خصوصاً خانگی از برخی کشورها مانند چین، نرخ استفاده از برق به خودی خود تا حدود چشمگیری بالا می‌رود. به طور قطع در چنین فضایی ادامه این روند، صنعت برق کشور را با مشکلات متعدد و جدیدی روبه‌رو خواهد ساخت.

بنابراین کنترل مصرف سنتی نیروی الکتریکی در منازل از نخستین مباحثی است که راه‌حل یکسانی را ارائه می‌کند. و این امکان را مهیا می‌سازد که با کالبدشکافی دقیق آن، زمینه حل و فصل کردن سایر موارد مطرح در صنعت برق مهیا شود. حدود ۵۱ درصد از کل انرژی الکتریکی که در اوج زمان مصرف، استفاده می‌شود به مصارف خانگی اختصاص دارد و به همین دلیل، باید شرایطی را به وجود آورد که میزان استفاده از نیروی الکتریکی به پایینترین مقدار خود برسد و از طرفی نیز میزان روشنایی حاصل از مصرف برق در حد استاندارد باقی بماند. خوشبختانه در سالیان اخیر لامپ‌های کم‌مصرف جدید و مدرنی تولید شده‌اند که در این راستا نقش بسزایی دارند.

در بازار داخل با توجه به رشد سالانه مصرف در کشور و پایین بودن سرانه مصرف برق، نیاز به رشد سالانه حدود ۸ درصد افزایش در تولید نیروی برق وجود دارد و این به معنی افزایش سالانه حدود ۶۰۰۰ مگاوات در مجموع از ظرفیت جدید، افزایش راندمان تبدیل انرژی و کاهش تلفات است. در بازار صادراتی با توجه به اتصال شبکه برق کشور به کلیه کشورهای همسایه، منابع وافر گاز طبیعی و نفت خام و وجود تخصص در امر ساخت و بهره‌برداری از نیروگاه‌ها با توجه به نیاز روزافزون کشورهایی مثل عراق، ترکیه، پاکستان و افغانستان به انرژی برق، یکی از صنایع دارای رشد مطمئن، قابل اتکا و پایدار در بین صنایع مختلف کشور، صنعت برق و به خصوص نیروگاه است. در کنار این افق روشن، ضعف اقتصاد صنعت برق در بخش کلان در کلیه سال‌های اخیر موجب تضعیف این صنعت شده است. مشکل نقدینگی وزارت نیرو که در سال‌های اخیر به دلیل تامین کسری هدفمندی یارانه‌ها از منابع این وزارتخانه تشدید هم شده، موجب شده است که نیروگاه‌ها، مطالبات معوق سنواتی سنگینی از وزارت نیرو داشته باشند. این مطالبات موجب شده تا با وجود سودآوری مناسب نیروگاه‌ها، به دلیل مشکل نقدینگی، امکان راه‌اندازی طرح‌های توسعه‌ای و تقسیم سود وجود نداشته باشد. در مجموع در صورت برطرف شدن مشکل اقتصاد کلان صنعت برق و نیروگاه (که یکی از ماموریت‌های بازار برق است)، به نظر می‌رسد در سال‌های آتی یکی از مقاصد شکوفا برای سرمایه‌گذاری در بین صنایع مختلف، صنعت نیروگاهی باشد.

✱ برگرفته از روزنامه اعتماد

رویداد ماه

سی و دومین کنفرانس بین المللی برق

کنفرانس بین المللی برق؛ از ابتدا تا کنون

کنفرانس دیرپا و ریشه دار

چشمگیر یافت و به مرز ۳۵۰ مقاله با ۶۵۳ پژوهشگر برگزیده رسید.

البته کنفرانس در دوره‌های بیست و چهارم و بیست و پنجم بیش از ۴۰۰ مقاله برگزیده را هم تجربه کرده اما به هر حال رقیبی بین ۳۰۰ تا ۴۰۰ مقاله برتر به رقم ثابتی برای کنفرانس سی و دو ساله برق تبدیل شده است.

امسال یکم آبان هم سی و دومین کنفرانس بین المللی برق هم برگزار می‌شود تا به یکی از باتجربه‌ترین و موفق‌ترین ارگان‌ها در برپایی منظم و مستمر یک کنفرانس علمی پویا، پیش‌رونده و اثرگذار بدل شود.

هر ساله با توجه به الزامات و نیازهای روز صنعت برق، موضوعی جدید به محورهای این کنفرانس افزوده می‌شود تا همه زوایای این صنعت زیر چتر این کنفرانس قرار گیرد.

برگزاری نمایشگاه جانبی در حاشیه کنفرانس برق که از سال ۱۳۷۰ ششمین دوره کنفرانس آغاز شد، همزیستی و همراهی صنعت و دانشگاه را در مجالی سه روزه رقم می‌زند. کنفرانس برق علاوه بر اینکه یکی از دیرپاترین کنفرانس‌های علمی کشور است، مشق ایجاد یک ارتباط اثربخش و هدفمند بین صنعت و دانشگاه نیز هست. ارتباطی که سال‌هاست شعارهای زیبایی در وصف آن می‌شنویم اما هرگز به درستی به مرحله عمل نرسیده است.

امسال هم کنفرانس بین المللی برق با حضور بیش از سه هزار شرکت کننده و بیش از ۳۳۰ مقاله برگزیده میزبان صاحبان صنعت، اساتید، دانشجویان، پژوهشگران و مدیران صنعت برق خواهد بود. آبان ماه امسال با سی و دومین دوره این کنفرانس برق آغاز شده و دوباره چراغی در حیطه دانش و توسعه صنعت برق روشن خواهد شد.

در سال ۱۳۶۷، سومین دوره کنفرانس برق با افزایش تعداد مقالات ارسالی روند آرام رو به رشد خود را آغاز کرد. در این دوره ۴۲ پژوهشگر و ۳۱ مقاله برگزیده برتر ثبت شد. البته تعداد مقالات برگزیده در چهارمین و پنجمین دوره روند صعودی خود را حفظ کرده و به ۴۳ و ۷۴ مقاله رسید. در دوره ششم که در سال‌های آغازین پایان جنگ تحمیلی برگزار شد، آرامش نسبی کشور خود را در تعداد مقالات برگزیده این کنفرانس نشان داد. ۱۹۷ پژوهشگر که ۱۱۵ مقاله برگزیده این کنفرانس را نگاشته بودند، نوید روزهای تازه ای برای صنعت برق را می‌دادند.

این روند افزایشی با شتابی کم ادامه یافت تا در دوره نهم که کنفرانس با همکاری دانشگاه سنت پترزبورگ و در آن دانشگاه برگزار شد، دبیرخانه کنفرانس تنها ۸۰ مقاله را پذیرفت. این افت اما در سال ۱۳۷۴ جبران شد و دهمین دوره با ۱۳۷ مقاله برتر که توسط ۲۶۳ پژوهشگر تدوین شده بودند، دوباره کنفرانس برق را به روند رو به رشد خود بازگرداند.

این روال همچنان ادامه داشت تا اینکه هفدهمین دوره که در آبان ماه سال ۱۳۸۱ برگزار شد، دوباره با جهش تعداد مقالات برگزیده به شتاب توسعه این کنفرانس سرعت بیشتری داد. اعتبار کنفرانس، تعداد شرکت کننده‌ها، تعداد مقالات برگزیده و میزان اثرگذاری مقالات همچنان در حال افزایش بود. اما در دوره هفدهم تعداد مقالات برگزیده که تا آن زمان از مرز ۱۶۰ مقاله فراتر نرفته بود، به ۲۴۲ مقاله رسید. تعداد پژوهشگران برگزیده هم از ۴۳۰ نفر گذشت.

این روال با اندکی فراز و فرود تا بیست و دومین دوره ادامه یافت. در این دوره که در سال ۱۳۸۶ برگزار شد باز هم تعداد مقالات افزایشی

حرکت پرشتاب دانش هرگز متوقف نمی‌شود. هیچ حادثه‌ای در دنیا نمی‌تواند از حرکت سریع علم به سمت توسعه بکاهد. کنفرانس‌های علمی بی شک مهمترین تربیون برای معرفی آخرین دستاوردهای علمی در جهان هستند. عدم توقف روند توسعه ای دانش و وجود کنفرانس‌ها به عنوان مهمترین آوردگاه معرفی دستاوردهای دانش بنیان، شاید مهمترین عواملی هستند که باعث شده کنفرانس‌های علمی حتی در سخت ترین سال‌ها هم در کشورهای مختلف برگزار شوند.

نگاهی به تاریخچه یکی از قدیمی‌ترین کنفرانس‌های علمی در ایران به خوبی موید همین نکته است. اولین دوره این کنفرانس سی و دو ساله در سال ۱۳۶۵ برگزار شد. درست در سال‌هایی که ایران تمام قد درگیر جنگی تحمیلی و مخرب بود. اما قرار نبود جنگ و خرابی‌هایش ایران را از توسعه و دانش بازدارند. این بود که وزارت نیرو و شرکت توانیر دست به کار شدند تا کنفرانسی علمی از جنس برق برگزار کنند. اولین کنفرانس بین المللی صنعت برق ایران آبان ماه ۱۳۶۵ برگزار شد و از آن پس آبان به نام این کنفرانس درآمد.

اولین دوره با وجود تمام محدودیت‌ها و کمبودها با ۲۴ مقاله و ۳۲ پژوهشگر برگزیده کلید خورد. تعداد مقالات اگر چه اندک اما گره‌گشا بود و آغاز امیدوارکننده‌ای به نظر می‌رسید. سال بعد هنوز هم ایران در گیر و دار جنگی نابرابر بود و همه بخش‌ها همچنان تلاش می‌کردند امنیت را به کشور بازگردانند. کمبودها همچنان به قوت خود باقی بود و شرایط تغییر چندانی نکرده بود، با این حال دوره دوم اگر چه بدون تغییر آماری خاصی اما باز هم در آبان ماه ۱۳۶۶ برگزار شد تا این نهال نورس، آرام آرام ریشه دار شود.

تجربه‌ای به قدمت سه و دو سال

اهداف برنامه‌های توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی، آشنایی و دستیابی به آخرین دستاوردها و فناوری‌های پیشرفته جهان، آشنایی و دستیابی به آخرین دستاوردهای مدیریت در صنعت برق ایران و جهان، ایجاد همسویی و هماهنگی بین متخصصان و پژوهشگران در زمینه صنعت برق و توجه و دقت نظر دست‌اندرکاران صنعت برق به ضرورت توسعه پایدار و حفاظت از محیط زیست را نیز به عنوان اهداف این کنفرانس مد نظر قرار داده‌اند.

در فهرست اهداف کنفرانس بین المللی برق کمک به ایجاد فرهنگ مصرف بهینه انرژی و کشف استعدادها و نهفته و استفاده از تجارب و اندیشه بزرگان هم جای داده شده است.

سی و دومین کنفرانس هم مثل هر سال به میزبانی پژوهشگاه نیرو، یکم آبان ماه برگزار می‌شود. برای این دوره از کنفرانس ۲۰ محور کلی در نظر گرفته شده و برای هر محور کمیته علمی تخصصی تشکیل شده و از استادان دانشگاه‌ها و مدیران و متخصصان ارشد صنعت برق تشکیل داده است.

کنترل و ابزار دقیق، شیمی و مواد، کنترل و حفاظت، دیسپاچینگ و مخابرات، بهره‌وری و مدیریت انرژی و ماشین‌های الکتریکی، بخشی از این محورهای بیست گانه هستند. به این فهرست باید محیط زیست، ایمنی و بهداشت، تولید انرژی الکتریکی، بازار برق، پست‌های فشار قوی و تکنولوژی اطلاعات را نیز افزود.

مدیریت، توزیع انرژی الکتریکی، کیفیت برق، برنامه‌ریزی و مطالعات سیستم، انتقال انرژی الکتریکی، انرژی‌های تجدیدپذیر، مطالعات اقتصادی و اجتماعی، شبکه‌های هوشمند و ترانسفورماتورهای قدرت و توزیع هم از دیگر محورهای تعیین شده برای سی و دومین کنفرانس بین المللی برق محسوب می‌شوند.

بدست آمده طی ۳۱ سال، ابعاد مختلف پژوهش در صنعت برق را پوشش داده و انتظار دارد استادان، پژوهشگران و صاحب‌نظران با ارسال مقالات علمی و کاربردی خود به این کنفرانس، صنعت برق را از نتیجه تحقیقات و دستاوردهای خود بهره‌مند سازند. لازم به ذکر است که مقالات برتر برای چاپ به مجله علمی پژوهشی برق و سایر مجلات معتبر علمی پژوهشی معرفی خواهند شد.

سی و دومین کنفرانس بین المللی برق با توجه به چشم‌انداز تعریف شده در صنعت برق، اهدافی مانند فراهم کردن بستر مناسب برای کنکاش، تبادل افکار و اندیشه‌های محققان، استادان، مدیران، کارشناسان و خبرگان علمی و صنعتی و نیز ارائه دستاوردهای اندیشمندان و صاحب‌نظران صنعت برق به جامعه علمی و صنعتی را دنبال می‌کند.

به علاوه فراهم کردن امکانات و شرایط لازم برای شناخت اصولی و گسترده متقابل صنعت و دانشگاه، بسترسازی برای استفاده از اصول مدیریت فناوری در توسعه صنعت برق کشور و نیز معرفی تولیدکنندگان داخلی تجهیزات صنعت برق به شرکت‌کنندگان و متخصصان، ایجاد رقابت سالم و سازنده برای نیل به کیفیت مورد نظر با استفاده از برپایی نمایشگاه تخصصی در کنار کنفرانس از دیگر اهداف تعریف شده برای این کنفرانس علمی ریشه‌دار است.

گفتنی است معرفی نقش پژوهش و تحقیق در پیشرفت صنعت، ایجاد علاقه در شرکت‌ها، سازمان‌ها و واحدهای مختلف صنعت برق به امر پژوهش، معرفی متخصصان و صاحب‌نظران این صنعت به مسئولان، مدیران و سیاست‌گذاران و برنامه‌ریزی دقیق برای توسعه صنعت برق و ایجاد توازن و تعادل بین تولید و مصرف نیز جزو اهداف این کنفرانس است.

برگزارکنندگان همچنین دستیابی صنعت برق به

ریشه‌های مستحکم کنفرانس بین‌المللی برق به ابتکار وزارت نیرو و با همکاری بیش از دویست و پنجاه موسسه صنعتی، دانشگاهی و مجامع علمی و تحقیقاتی داخل و خارج از کشور به صورت سالانه در تهران برگزار می‌شود. کنفرانس بین المللی برق مجال که در تمام این سال‌ها در آبان ماه برگزار شده، مجال بسیار مناسبی برای گردهم آیی تعداد زیادی از متخصصان صنعت برق و استادان دانشگاه‌ها و بحث و تبادل نظر آنها در خصوص آخرین دستاوردهای تحقیقاتی و علمی صنعت برق است.

این کنفرانس که هر ساله به همت شرکت مادر تخصصی توانیر برگزار می‌شود، از حمایت‌های شرکت مدیریت شبکه برق ایران و شرکت مادر تخصصی نیروگاه‌های حرارتی برخوردار است. البته حمایت علمی و همکاری بیش از ۸۰ دانشگاه و مرکز پژوهشی داخلی و بیش از ۲۰ دانشگاه و موسسه پژوهشی خارجی هم قابل انکار و چشم‌پوشی نیست.

به علاوه بیش از ۱۲۰ انجمن، سازمان و شرکت دولتی و خصوصی داخلی و خارجی هر ساله حمایت خود را از این کنفرانس به طرق مختلف اعلام می‌دارند و در برگزاری این کنفرانس سهیم می‌شوند. فعالیت‌های مربوط به این کنفرانس هم مانند سایر رخدادهای علمی در دو کمیته اجرایی و علمی پی‌ریزی و دنبال می‌شود. به این ترتیب هر ساله مقالات ارسالی به دبیرخانه کنفرانس، برحسب موضوع برای اعضای کمیته‌های علمی تخصصی کنفرانس ارسال شده و پس از تعیین داور و بررسی در این کمیته‌ها مقاله‌های برتر جهت ارائه در کنفرانس و چاپ در مجموعه مقالات کنفرانس انتخاب و معرفی می‌شوند.

کنفرانس بین‌المللی برق با استفاده از تجربیات

کنفرانس بین المللی برق؛

یک کنفرانس فراگیر با جامعیتی اثر بخش

سی و دومین کنفرانس بین المللی برق طبق روال هر سال، آبان ماه امسال نیز برگزار می شود. با توجه به گستردگی موضوعات مطروحه در صنعت برق و همچنین وسعت گستره فعالیت های کنفرانس بین المللی برق، عناوین موضوعی این کنفرانس در ۲۰ محور جداگانه طبقه بندی و برای هر محور کمیته علمی تخصصی متشکل از استادان دانشگاه ها، مدیران و متخصصان ارشد صنعت برق تشکیل شده است.

به منظور تشریح آنچه که در سی و دومین کنفرانس برق به عنوان یکی از مهمترین رویدادهای علمی و صنعتی سال ۹۶ در پیش است با مهندس پرویز غیاث الدین، دبیر این کنفرانس گفت و گویی داشتیم. وی در این گفت و گو جزئیات و اهداف برگزاری سی و دومین کنفرانس بین المللی برق را تشریح کرده است که حاصل آن را ذیلا می خوانید:



گفت و گو با پرویز غیاث الدین؛ دبیر کنفرانس بین المللی برق

”

مباحث جدیدی هستند که در دوره های قبل مطرح نبودند، اما در جایگاه خود از اهمیت ویژه ای برخوردار بوده اند. مثلاً مباحث زیست محیطی صنعت برق یکی از محورهای نسبتاً جدید است. در این حوزه هدف بررسی نحوه رساندن برق به مصرف کننده بدون آلوده کردن محیط در روند تولید، انتقال و توزیع است. کیفیت برق از دیگر محورهای مهمی است که باید به آن توجه کرد. برق نیز کالایی است که تولید و توزیع می شود و بازار خرید و فروش خود را دارد و باید با کیفیت مناسبی در اختیار مصرف کننده قرار بگیرد. برای تولید برق با کیفیت مطلوب نیز هر روز یافته های جدید داریم. لذا مدیران و کارشناسان باید مقالات را به دقت بررسی کنند و از آخرین یافته های علمی در این زمینه باخبر شوند مثلاً در دوره های گذشته، تاثیر استفاده بیش از اندازه از لامپ های کم مصرف در کیفیت برق بررسی شد

موفق شده ایم. هدف اصلی این کنفرانس مانند دیگر کنفرانس های علمی جلب توجه پژوهشگران، استادان، مدیران و کارشناسان است تا با ارائه آخرین یافته ها و مقالات علمی خود صنعت برق را در روند تغییرات علمی صنعت برق قرار دهند و آن یافته ها را در جهت ارتقای شرکت به کار گرفته شوند. مساله ای که باید مد نظر قرار گیرد این است که روند پیشرفت علم هیچگاه متوقف نشده و سرعت تغییر آن بالاست و الزام برگزاری این دست از کنفرانس ها همراهی با تغییرات پرشتاب علمی است. به علاوه همه میهمانان این کنفرانس می توانند با حضور در نمایشگاه با فناوری های جدید صنعت برق نیز آشنا شوند. موضوع دیگری که باید مد نظر قرار گیرد این است که بسیاری از محورهای این کنفرانس

ستبران محورهای کنفرانس بین المللی برق شامل چه مواردی است و اصلی ترین هدف شما از برگزاری این کنفرانس چیست ؟

این محورها شامل کنترل و ابزار دقیق و اتوماسیون، کنترل و حفاظت، دیسپاچینگ و مخابرات، بهره وری و مدیریت انرژی، بازار برق، کیفیت برق، توزیع انرژی الکتریکی، انرژی های تجدیدپذیر، شبکه های هوشمند، ترانسفورماتورهای قدرت و توزیع، محیط زیست، ایمنی و بهداشت و ... است که تمامی جزئیات آن بر روی سایت کنفرانس قرار داده شده است. تلاش ما در برگزاری سی و دومین کنفرانس برق این بوده که هر آنچه در صنعت برق مورد توجه است را به محورهای کنفرانس اضافه کرده و پژوهشگران و محققان این حوزه را برای فعالیت در حیطه محورهای تعیین شده، تشویق کنیم که خوشبختانه



و هشدارهایی در این زمینه داده شد که مورد استفاده شرکت‌ها قرار گرفت.

یکی دیگر از مسائل مهم و روز صنعت برق، مساله ریزگردهاست که همین چند ماه پیش به خاموشی در استان خوزستان منجر شد. ما با انتخاب این موضوع به عنوان یکی از محورهای اصلی کنفرانس زمینه ای را فراهم کردیم تا پژوهشگران، تحقیقات علمی را برای مقابله با پدیده ریزگردها انجام دهند. به علاوه این فرصت وجود دارد که در طول کنفرانس سی و دوم، میزگردهایی برای استفاده از تجربه دیگران تشکیل شود تا با استفاده از تجارب و دانش صاحب نظران از سرایت این معضل به سایر استان‌ها جلوگیری شود.

سبتران آیا گسترده بودن محورهای کنفرانس بین المللی برق تهدیدی برای جامعیت کنفرانس نیست و از بار تخصصی بودن آن کم نمی‌کند؟

این کنفرانس یکی از قدیمی‌ترین کنفرانس‌های صنعت برق و بزرگترین گردهمایی متخصصان صنعت برق است. سرعت پیشرفت علم آنقدر زیاد است که هر چقدر مقاله در کنفرانس ارائه شده و اطلاع رسانی صورت گیرد، باز هم کم است. ما معتقدیم که فرصت چند روزه کنفرانس فرصت بسیار مناسبی است که کارشناسان و مدیران با یافته‌های جدید در همه حوزه‌های صنعت برق آشنا شوند. ما این فراگیری و تنوع موضوع را نه تنها تهدید نمی‌بینیم، بلکه از آن استقبال هم می‌کنیم.

در این کنفرانس ۳ هزار نفر اعم از دانشجویان، کارشناسان، استادان، محققان و حتی مصرف کنندگان بزرگ برق از جمله مدیران صنایع بزرگ از جمله نفت، گاز، سیمان و فولاد و همچنین مدیران و کارشناسان پتروشیمی‌ها و... حضور دارند و هر کسی به تناسب علاقه خود در سمینارهای تخصصی، کارگاه‌های آموزشی و میزگردهایی که در ۵ سالن مجزا برگزار می‌شود، شرکت می‌کنند و در آخر کنفرانس توشه‌ای از یافته‌های جدید را به همراه خود می‌برند.

بسیاری از مباحث مطرح شده در کنفرانس، جنبه صنعتی و کاربردی دارد و حتی ممکن است برخی دستاوردها در آینده کاربرد خود را نشان دهند. امروزه

موضوع شبکه‌های هوشمند در همه جای دنیا مطرح است اما هنوز شهر هوشمند به معنای واقعی کلمه نداریم. لذا در این کنفرانس بسیاری از تجربه‌ها و یافته‌های علمی لازم برای هوشمند شدن مد نظر قرار می‌گیرد.

تجربه‌های حاصل از این کنفرانس‌های این چنینی به حدی مهم و بارز است که یکی از مدیرانی که در کنفرانس سپرد در فرانکفورت شرکت کرده بود، بعد از کنفرانس در مقدمه کتاب خود از اصلاح مسیر خود با استفاده از یافته‌های کنفرانس سپرد گفته بود که این یافته‌ها وی را به مسیر درست هدایت کرده است.

سبتران کنفرانس سی و دوم، از لحاظ اجرایی و نحوه پذیرش مقالات چه تغییراتی نسبت

به گذشته داشته است؟

همان‌طور که در ابتدای صحبت نیز اشاره کردم محورهای این کنفرانس نسبت به گذشته افزایش یافته است که به تناسب این افزایش تعداد مقالات ارسال شده که مورد بررسی و داوری قرار می‌گیرند نیز بیشتر شده است. در گذشته بیشتر مقالات در حوزه فنی و تکنیکی برق بود، اما به تدریج و با تغییرات ایجاد شده، سمت و سوی مقالات نیز تا اندازه ای عوض شد که البته ما از آن استقبال می‌کنیم.

در سی و دومین کنفرانس بین المللی صنعت برق بیش از ۳ هزار نفر حضور دارند. گفتنی است در این دوره ۱۲۰ نفر به عنوان اعضای کمیته علمی و هزار نفر به عنوان داور مقالات با ما همکاری کردند و به طور تقریبی برای هر یک از ۲۰ محور مذکور، ۶۵ مقاله علمی ارسال شده است. هیچ کنفرانسی در ایران به صورت پوستر ارائه نمی‌شد و ما برای اولین بار دستورالعمل تهیه پوستر را نوشتیم و در سایت قرار داریم.

سبتران مقالات ارسالی به کنفرانس بر چه مبنایی داوری می‌شود و چه کسانی داوری مقالات را بر عهده دارند؟

در کنفرانس، سیستم داوری مقالات مشخص است، داوران ما صرفاً با نگاه علمی و نو بودن ایده و مطلب داوری می‌کنند و رتبه و جایگاه افراد و شرکت‌ها به هیچ عنوان مطرح نیست. این روش باعث شده همه شرکت کنندگان در کنفرانس به نتایج نهایی آن

اعتماد داشته باشند، چرا که می‌دانند هیچ مقاله ای بسته به نویسنده آن رد یا تایید نمی‌شود. در ترکیب داوران هم نخبگان صنعتی و هم اساتید دانشگاهی داریم.

ذکر این نکته ضروری است که ما در دبیرخانه کنفرانس برق یک بانک اطلاعاتی قوی از متخصصان دانشگاهی و صنعتی در اختیار داریم که هر سال نزدیک به ۶۰۰۰ فرم داوری مقاله برای آن‌ها ارسال می‌شود.

امروز روش درج اطلاعات کنفرانس و مقالات مانند گذشته نیست و کاغذی بی‌دلیل مصرف نمی‌شود بلکه ما تمامی مقالات را بر روی سایت بارگذاری می‌کنیم تا همه علاقمندان این حوزه به راحتی از آن‌ها استفاده کنند.

سبتران کنفرانس بین المللی برق در بین اتباع خارجی چه جایگاهی دارد؟ آیا آن‌ها نیز از برگزاری این کنفرانس استقبال می‌کنند و مقاله خارجی به دبیرخانه ارسال می‌شود؟

مقالات ارسالی از کشورهای دیگر از سوی سه گروه هستند؛ اول ایرانیان مقیم خارج از کشور، دوم دانشجویان ایرانی که با استادان خارجی خود همکاری دارند و سوم اتباع کشورهای دیگر.

طبق تجربه سال‌های گذشته باید بگویم که مقالات ارسالی ایرانیان خارج از کشور دارای سطح مطلوبی هستند، اما متأسفانه مقالاتی که از طرف اتباع خارجی ارسال می‌شوند سطح خوبی ندارند و معمولاً در مرحله داوری تایید نمی‌شود.

ما برای حضور خارجی‌ها در کنفرانس حق ثبت نام دریافت می‌کنیم، اما هیچگاه به خاطر پول، اعتبار کار خود را از بین نمی‌بریم. لذا ثبت نام آن‌ها با دریافت پول به معنای تایید مقالاتشان نیست. تاکید می‌کنم که ما به دنبال کار علمی هستیم نه تجاری. روش کار ما به این صورت است که مقالاتی با میانگین نمره بالاتر، برای سه داور ارسال می‌شود. این داوران نظر خود را اعلام می‌کنند و در صورت تایید آن‌ها، مقاله برای چاپ در ژورنال‌های علمی معرفی می‌شود. البته ذکر این نکته هم ضروری است که همین معرفی ما یک رای مثبت برای داوری در مجلات علمی است و مسیر را برای چاپ این دست از مقالات در مجلات علمی و پژوهشی هموارتر می‌کند.

PSC 2017

32ND

INTERNATIONAL POWER SYSTEM CONFERENCE AND EXHIBITION

23-25 OCT. 2017 TEHRAN - IRAN



NRI
Niroo Research Institute



International Power
System Conference



سندیکای صنعت برق ایران
Iran Electrical Industry Syndicate



TAVANIR Co.

سی و دومین
کنفرانس بین المللی برق
و نمایشگاه جانبی
۳ تا ۵ آبان ماه ۱۳۹۶ تهران

TOPICS:

Automation & Control & Instrumentation
Chemistry & Metallurgy
Control & Protection
Dispatching & Telecommunication
Electric Machines
Electric Power Generation
Electric Power Market
Energy Efficiency & Management
Environment
High Voltage Substations
Information Technology
Management
Planning & System Studies
Power Distribution Systems
Power Quality
Power Transmission Lines
Renewable Energies
Smart Grids
Socio-Economic Studies
Transformers

دفترخانه کنفرانس بین المللی برق

تهران - صندوق پستی ۱۴۶۶۵-۵۱۷

تلفن: ۸۸۳۶ ۴۶۳۱

تلفن: ۸۸۰۷ ۹۴۰۰ و ۸۸۳۶ ۴۶۳۲

پست الکترونیک: psc@psc-ir.com

وبسایت: www.psc-ir.com

Organized by: TAVANIR Co.

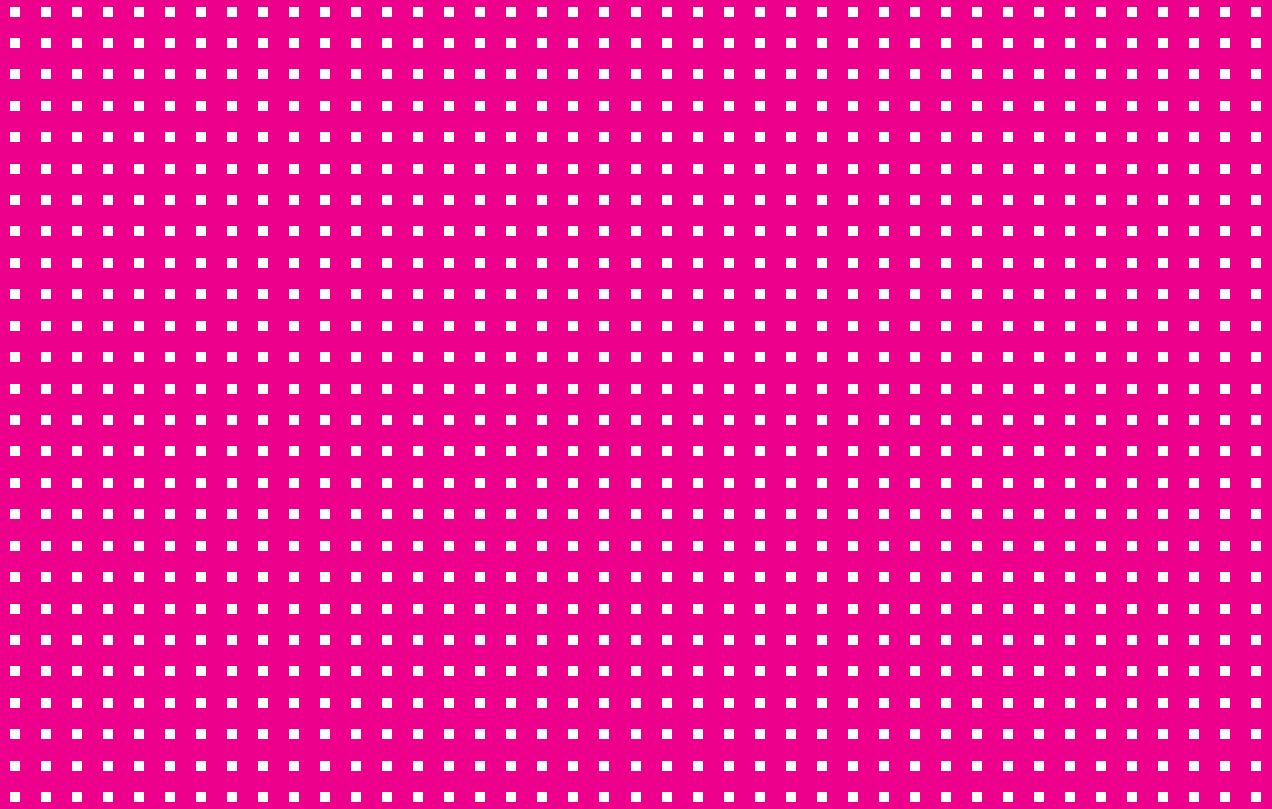
PSC Secretariat Address: P.O.Box: 14665-517

Tel: (+9821) 8836 4632, 8807 9400-9

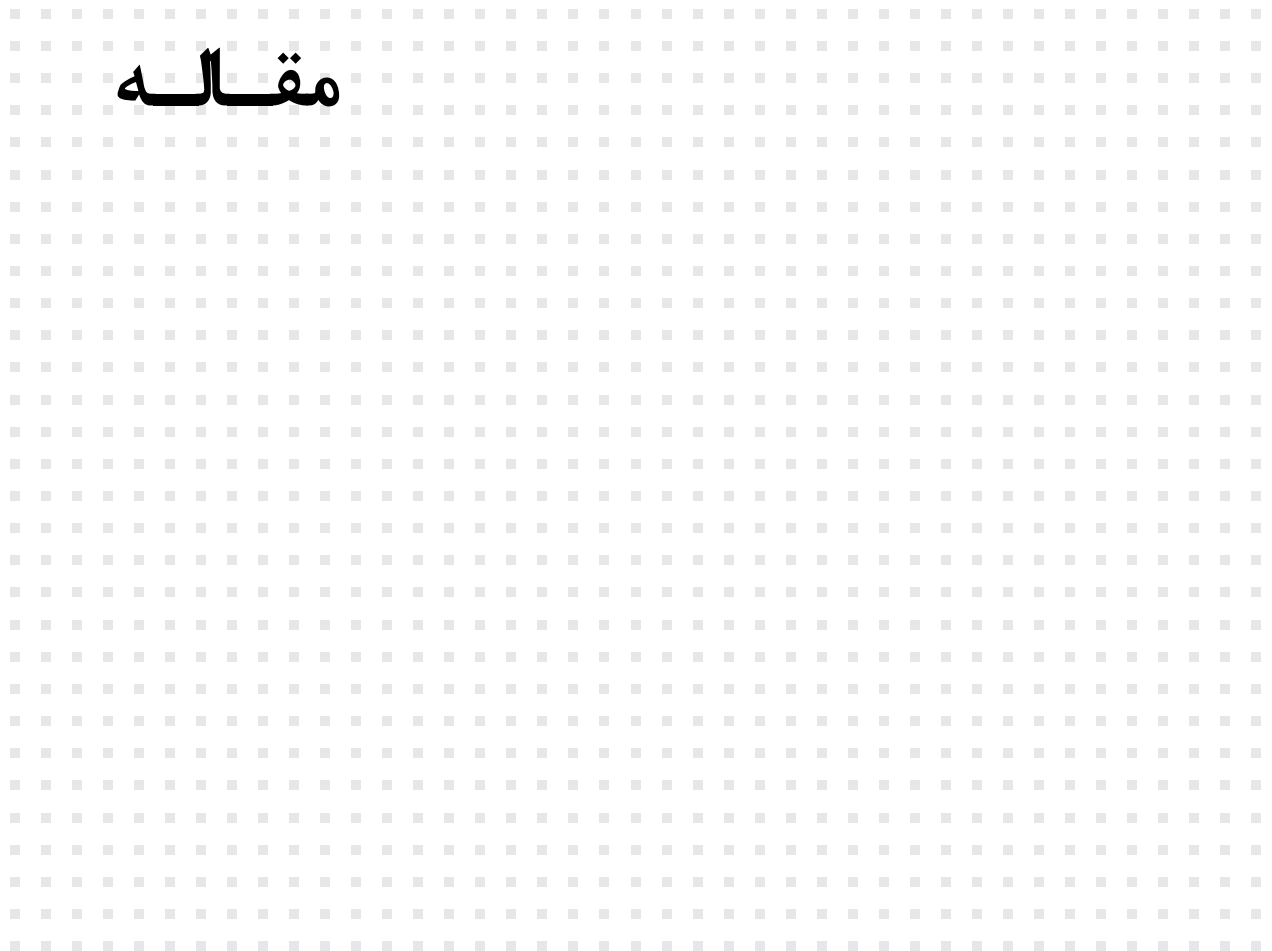
Telefax: (+9821) 8836 4631,

Email: psc@psc-ir.com, www.psc-ir.com, www.psc-it.org





مقاله





چالش‌های پرداخت هزینه رسیدگی به شکایات مناقصات

«با نگاهی به رویه اداری»

حمید حسین زاده^۱؛ مشاور حقوقی و معاون طرح و توسعه مؤسسه حقوقی تریپل ایچ اینترنشنال

hosseinzadeh.h@tripleh-int.com

۱. قلمروی بحث

محدوده و قلمروی بحث این مقاله، پیرامون شکایات مناقصاتی است که مناقصه‌گزار، مشمول قانون برگزاری مناقصات می‌باشد. قدر متیقن امر، با تدقیق در مفاد «بند ب» از ماده نخست قانون اخیر، «ماده ۲۰» قانون بهبود مستمر محیط کسب و کار، «ماده ۵۰» قانون احکام دائمی برنامه‌های توسعه کشور و مقرراتی از این دست، خروج بحث از شکایات مرتبط با مناقصات بخش خصوصی است.

۲. چکیده

ماخذ تعرفه رسیدگی به شکایات مناقصات، طبق مفاد دستورالعمل ابلاغ‌شده از سوی سازمان برنامه و بودجه، بر مبنای واحد پول کشور، «ریال» اعلام گردیده است. بر این اساس، زمانی که، مناقصه‌دار برآورد ریالی است و مبلغ آن هم، از سوی مناقصه‌گزار اعلام (منتشر) شده باشد، مناقصه‌گر با چالشی روبرو نخواهد بود. لیکن در صورتی که، برآورد پیش‌گفته از سوی مناقصه‌گزار اعلام (منتشر) نگردد و یا مناقصه، از نوع ارزی-ریالی باشد، پرداخت هزینه رسیدگی به شکایت مناقصات موصوف، با چالش‌هایی روبرو است که، نگارنده در این مقاله به بررسی و تحلیل حقوقی آن و ارائه پیشنهاداتی کاربردی پرداخته است.

۳. مقدمه

مقررگذار، تعرفه رسیدگی به شکایات مناقصات را، با «تصویب‌نامه در خصوص تعیین تعرفه‌های پایش و بررسی پرونده‌های تشخیص صلاحیت عوامل نظام فنی و اجرای به صورت الکترونیکی و تعرفه رسیدگی به شکایات مناقصات»، به شماره ۲۰۶۶۲۹/ت۰۹/۲۰۹هـ مورخ ۱۳۹۰/۱۰/۱۹، ابلاغ نموده و حسب تصریح بند پنجم آن، از همان تاریخ لازم‌الاجرا است. میزان آن، بر اساس ردیف دوم جدول مصوبه پیش‌گفته، یک

در ده‌هزارم مبلغ برآورد کارفرما است؛ ضمن این که هزینه رسیدگی به شکایت، نمی‌تواند از مبلغ پنج میلیون ریال کمتر باشد، اخذ مبلغی، افزون بر تعرفه هم، غیرقانونی و مشمول ضمانت‌های اجرایی مدنی، انتظامی و جزایی خواهد بود.

زمان پرداخت (واریز) هزینه رسیدگی به شکایت مناقصه‌گر هم، بر اساس حکم مندرج در «بند ۳» مصوبه مذکور، خاصه عبارت «هزینه رسیدگی به شکایات مناقصات [را] واریز و به همراه فرم شکایت مناقصه، به دبیرخانه مربوط تحویل دهند»، علی‌الاصول، پیش از تحویل فرم شکایت به دبیرخانه هیأت رسیدگی به شکایات قانون برگزاری مناقصات می‌باشد.

بنابراین، با فرض وجود برآورد ریالی و اعلام (انتشار) آن از ناحیه مناقصه‌گزار، در امر محاسبه هزینه رسیدگی به شکایت و نیز، تعیین زمان پرداخت آن، مشکلی وجود ندارد؛ لیکن در صورت عدم اعلام (انتشار) برآورد ریالی، از سوی دستگاه مناقصه‌گزار و یا برگزاری مناقصه از نوع ارزی-ریالی، وضع به گونه دیگری است که، نگارنده در ادامه، به بحث پیرامون آن پرداخته است.

۴. طرح مسأله

دو فرض مطرح‌شده در مقدمه بحث که، از حیث میزان و زمان پرداخت هزینه رسیدگی به شکایات مناقصات، چالش برانگیز می‌باشد، به تفکیک بررسی و مورد تحلیل حقوقی قرار گرفته است.

۴-۱. در فرض عدم اعلام (انتشار) برآورد مناقصه ریالی از سوی مناقصه‌گزار:

جزء پنجم «بند الف» از «ماده ۱۳» قانون برگزاری مناقصات، دلالت بر لزوم درج مبلغ برآورد معامله و مبنای آن، در مفاد فراخوان دارد؛ لیکن با اذن مقنن،

۱. نگارنده مقاله، دارای تحصیلات آکادمیک، در حوزه‌های مهندسی، حقوق، MBA (بازاریابی)، مدیریت بازرگانی بین‌الملل و آمار می‌باشد. وی، عضو بنیاد بین‌المللی حل و فصل اختلافات (DRBF) و دارای صلاحیت پایه دو طراحی، نظارت و اجراء سازمان‌های نظام مهندسی ساختمان و معدن، کارشناس نقشه‌های تفکیکی ثبت و عضو فعلی انجمن بین‌المللی مدیریت پروژه (IPMA) و انجمن مدیریت ایران، راه و ساختمان، بازرگانی، مهندسی ارزش، مهندسی عمران، بتن و ... همچنین عضو کارگروه علمی توسعه مشارکت عمومی خصوصی، هیأت اجرایی کارگروه مناقصه-مزایده ایران و نیز، کمیته تدوین شرایط عمومی پیمان‌های شهری در کارگروه ذیل شورای عالی فنی شهرداری تهران می‌باشد و عضویت در هیأت رئیسه کمیته‌های پیمانکاران و مهندسی بازرگانی سندیکای صنعت برق ایران، کارگروه تدوین آئین‌نامه‌ها و ضوابط طرح‌های عمرانی در شورای هماهنگی شکل‌های احداث کشور را، در کارنامه فعالیت حرفه‌ای خود دارد.

۲. در باب مشمولین قانون برگزاری مناقصات:

«ماده ۱» (کلیات) از فصل نخست قانون برگزاری مناقصات: «بند الف» (کاربرد): این قانون به منظور تعیین روش و مراحل برگزاری مناقصات به تصویب می‌رسد و تنها در معاملاتی که، با رعایت این قانون انجام می‌شود کاربرد دارد. * «بند ب» (مشمولین قانون): قوای سه‌گانه جمهوری اسلامی ایران اعم از وزارتخانه، سازمان‌ها و مؤسسات و شرکت‌های دولتی، مؤسسات انتفاعی وابسته به دولت، بانک‌ها و مؤسسات اعتباری دولتی، شرکت‌های بیمه دولتی، مؤسسات و نهادهای عمومی غیردولتی (در مواردی که آن نهادهای و نهادهای از بودجه کل کشور استفاده می‌نمایند)، مؤسسات عمومی، نهادهای انقلاب اسلامی، شورای نگهبان قانون اساسی و همچنین دستگاه‌ها و واحدهایی که شمول قانون بر آنها مستلزم ذکر یا تصریح نام است، اعم از این که قانون خاص خود را داشته یا از قوانین و مقررات عام تبعیت نمایند، نظیر وزارت جهاد کشاورزی، شرکت ملی نفت ایران، شرکت ملی گاز ایران، شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران، سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران، سازمان بنادر و کشتیرانی جمهوری اسلامی ایران، سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران، سازمان صدا و سیما، جمهوری اسلامی ایران و شرکت‌های تابعه آنها، موظفند در برگزاری مناقصه، مقررات این قانون را رعایت کنند. تبصره: نیروهای مسلح، تابع مقررات و ضوابط خاص خود بوده و از شمول این قانون مستثناء هستند.

«ماده ۲۰» قانون بهبود مستمر محیط کسب و کار: دستگاه‌های اجرایی، مؤسسات و نهادهای عمومی غیردولتی که، تحت مدیریت دستگاه‌های دولتی هستند و شرکت‌ها و مؤسسات وابسته و متعلق به این دستگاه‌ها و مؤسسات، در تمامی معاملات خود صرف‌نظر از نحوه و منشأ تحصیل منابع آن، مشمول قانون برگزاری مناقصات یا آیین‌نامه‌های معاملاتی قانونی و اختصاصی خود می‌باشند.

«ماده ۵۰» قانون احکام دائمی برنامه‌های توسعه کشور: دولت مجاز است سامانه تدارکات الکترونیکی دولت را برای اجرای تمام مراحل انواع معاملات وزارتخانه‌ها و دستگاه‌های مشمول قانون برگزاری مناقصات و سایر قوانین مالی و معاملاتی بخش عمومی، با رعایت قانون تجارت الکترونیکی و قانون برگزاری مناقصات تکمیل کند. دستگاه‌های مشمول قانون برگزاری مناقصات و دیگر معامله‌کنندگان بخش عمومی، از جمله

ناظر به عبارت «در صورتی که، تعیین آن میسر یا به مصلحت باشد»، به عنوانِ مخصّص متصل، حقّی به دستگاه مناقصه‌گزار اعطاء شده است تا در صورتی که مصلحت بداند، با تنظیم گزارش توجیهی مبنی بر مصلحت دستگاه (در راستای نفع عمومی و ویژه ساختار تدارکات دولتی)، از اعلام برآورد مناقصه خودداری نماید. هر چند برخی معتقدند، میان حکم مقنّن و مقررّه‌گذار تضاد وجود دارد، ولی نظر ایشان با مبانی اصولی، منطبق نبوده و مشاهده می‌گردد که، «بند پ» از «ماده ۱۹» آئین‌نامه نظام مستندسازی و اطلاع‌رسانی مناقصات، که، اشعار می‌دارد (تشخیص ضرورت انتشار برآورد کلی موضوع مناقصه، با دستگاه مناقصه‌گزار است)، مخصّص منفصل «جزء ۴-۳» از «بند الف» ماده ششم همان آئین‌نامه و موید نظر نگارنده است. چه، اولاً تضاد یا تقابل ضدّین در معنای اصولی، ناظر به دو مفهوم عَرَضی وجودی، مانند سرما و گرما، سفیدی و سیاهی و قس علی‌هذا است که، در مقابل یکدیگر باشند؛ در حالی که، در مانحن‌فیه بحث تعیین و انتشار برآورد، منصرف از دو مفهوم عَرَضی وجودی بوده و مقررّه‌گذار، حسب تصریح قانون‌گذار، حقّ عدم انتشار برآورد را اعطا کرده است که، هرگز به معنای اعطاء حق عدم تعیین برآورد نیست.

اکنون سوال این است که، تکلیف مناقصه‌گر (شاکی)، از حیث زمان و مبلغ پرداخت هزینه رسیدگی به شکایت، در فرضی که، مناقصه‌گزار، برآورد مناقصه ریالی را، اعلام نموده چیست؟ برخی معتقدند، مناقصه‌گر می‌تواند با تکیه بر آئین‌نامه تضمین معاملات دولتی و حلّ معادله معکوس، مبلغ برآورد مناقصه را، از مبلغ تضمین شرکت در مناقصه استخراج نماید. این نظر، بر منطق ریاضی استوار است. شاید گفته شود، اگر دستگاه مناقصه‌گزار، در اعلام مبلغ تضمین شرکت در مناقصه به هر دلیل، اشتباه کرده باشد، آیا بر همان اساس، مناقصه‌گر (شاکی) هیأت هم، باید در پرداخت/دریافت مبلغ، تابع دستگاه باشند؟ پاسخ این است که، با وجود امارة قانونی نزد مناقصه‌گر (که اثبات خلاف آن امکان‌پذیر نمی‌باشد)، وی تکلیفی به استعلام مجدد ندارد؛ لیکن توصیه می‌شود، جهت اجتناب از تطویل زمان رسیدگی و ورود به چرخه ناکارآمد اداری، مناقصه‌گر (شاکی)، در زمان اعلام اعتراض خود به مناقصه‌گزار و یا در اثنای رسیدگی به اعتراض موصوف توسط مناقصه‌گزار، نامه‌ای با این مضمون به مشارالیه ارسال نماید که، «مبلغ برآورد

مطابق آئین‌نامه تضمین معاملات دولتی، (آ) ریال برآورد گردید؛ لذا، خواهشمند است، در صورت صحت امر، مراتب تأیید خویش را اعلام و ابلاغ فرمائید.» سپس دو حالت کلی متصور است:

حالت اول. تأیید امر (و یا ردّ امر و اعلام برآورد) از سوی مناقصه‌گزار

در این صورت، مناقصه‌گر (شاکی)، موظّف است مطابق توضیحات مقدّماتی بحث، پیش از ارائه شکایت به هیأت، هزینه رسیدگی به شکایت مناقصه را، محاسبه و به شماره حساب اعلامی واریز نماید.

حالت دوم. سکوت مناقصه‌گزار

در این صورت، مناقصه‌گر (شاکی)، بایستی ضمن طرح شکایت به هیأت رسیدگی به شکایات، رونوشت نامه خود به دستگاه مناقصه‌گزار را، به هیأت تقدیم و در صورت تأیید آن، از ناحیه هیأت، نسبت به واریز مبلغ استخراج‌شده اقدام کند. در غیر این صورت، درخواست ارائه طریق از هیأت که، معمولاً با دریافت استعلام هیأت از مناقصه‌گزار همراه است را مطرح و پس از اخذ جوابیه، نسبت به محاسبه و واریز وجه اقدام نماید.

۴-۲. در فرض برگزاری مناقصه ارزی-ریالی

شَقّ دوم بحث، ناظر به زمانی است که، مناقصه از نوع ارزی-ریالی باشد. نظر به حکم امره «بند ج» از «ماده ۲» قانون پولی و بانکی کشور که اشعار می‌دارد «تعهد پرداخت هر گونه دین و یا بدهی، فقط به پول رایج کشور انجام‌پذیر است» و در این فقره، هزینه رسیدگی به شکایت مناقصه، دینی بر ذمه مناقصه‌گر (شاکی) بوده و مقررات ارزی کشور نیز، ترتیب دیگری در این باب مقرر نکرده است که قابلیت بهره‌برداری از مدلول استثناء مندرج در ادامه مقررّه موصوف میسر شود، لذا در این که، ملاک پرداخت هزینه، «ریال» می‌باشد، تردیدی نیست. بنابراین دو موقعیت عدم اعلام برآورد مناقصه ارزی-ریالی و اعلام برآورد مناقصه ارزی - ریالی از سوی مناقصه‌گزار، دارای اثر واحد می‌باشند. چه هر دو حالت، در حکم عدم اعلام برآورد ریالی، برای مناقصه ارزی ریالی‌اند.

اکنون سوال این است که، تکلیف مناقصه‌گر (شاکی) از حیث زمان و مبلغ پرداخت هزینه رسیدگی به شکایت، در فرضی که، مناقصه، از نوع ارزی-ریالی می‌باشد، چیست؟ طبیعی است در فرض پیش رو، اگر چه نرخ دقیق برابری ارز با «ریال» در هر تاریخ معلوم

دستگاه‌هایی که، شمول قانون بر آنان مستلزم ذکر یا تصریح نام است و کلیه مؤسسات دولتی یا عمومی غیردولتی، باید [مطابق] برنامه زمان‌بندی مورد تأیید هیأت وزیران در این سامانه ثبت‌نام کنند و با امضای الکترونیکی معتبر و رعایت مقررات مربوط، تمام مراحل معاملات خود، مانند درخواست استعلام، فراخوان، توزیع و دریافت اسناد، گشایش الکترونیکی پاکت‌ها یا پیشنهادها، انعقاد قرارداد و داد و ستد وجوه و تضمینات و نیز هرگونه الحاق، اصلاح، فسخ، ابطال و خاتمه قرارداد را، از طریق این سامانه و به‌طور الکترونیکی انجام دهند.

۳. «بند الف» از «ماده یک» قسمت اول (پول) قانون پولی و بانکی کشور: واحد پول ایران، ریال است.

۴. سازمان برنامه و بودجه کشور (معاونت برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی رئیس‌جمهور)، وزارت امور اقتصادی و دارایی و بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران

۵. هیأت وزیران در جلسه مورخ ۱۳۹۰/۰۹/۱۶ به استناد اصل یکصد و سی و هشتم قانون اساسی جمهوری اسلامی ایران، تصویب نمود، تعرفه‌های پایش و بررسی پرونده‌های تشخیص صلاحیت عوامل نظام فنی و اجرایی به صورت الکترونیکی و تعرفه رسیدگی به شکایات مناقصات موضوع ردیف درآمدی ۱۴۰۱۴۶ بودجه سال ۱۳۹۰ کل کشور برابر جدول زیر خواهد بود: یک در دهم‌زارم مبلغ برآورد کارفرما، حداقل ۵۰۰۰۰۰۰۰ ریال.

۶. «بند ۲» تصویب‌نامه در خصوص تعیین تعرفه‌های پایش و بررسی پرونده‌های تشخیص صلاحیت عوامل نظام فنی و اجرایی به صورت الکترونیکی و تعرفه رسیدگی به شکایات مناقصات، به شماره ۲۰۶۶۲۹/ت۲۰۹-هـ مورخ ۱۳۹۰/۱۰/۱۹: دریافت هرگونه وجه از متقاضیان تشخیص صلاحیت، بابت پایش و بررسی پرونده و همچنین رسیدگی به شکایات مناقصات، غیر از موارد فوق‌الذکر به نام هر شخص حقیقی و حقوقی ممنوع است. * «ماده ۶۰۰» قانون مجازات اسلامی: هریک از مسوولین دولتی و مستخدمین و مأمورینی که، مأمور تشخیص یا تعیین یا محاسبه یا وصول وجه یا مالی به نفع دولت است، برخلاف قانون یا زیاده بر مقررات قانونی، اقسام وجه یا مالی اخذ یا امر به اخذ آن نماید، به حبس از دو ماه تا یک سال محکوم خواهد شد. مجازات مذکور در این ماده، در مورد مسئولین و مأمورین شهرداری نیز مجری است و در هر حال آنچه برخلاف قانون و مقررات اخذ نموده است، به ذی‌حق مسترد می‌گردد.

۷. «بند ۳» تصویب‌نامه در خصوص تعیین تعرفه‌های پایش و بررسی پرونده‌های تشخیص صلاحیت عوامل نظام فنی و اجرایی به صورت الکترونیکی و تعرفه رسیدگی به شکایات مناقصات، به شماره ۲۰۶۶۲۹/ت۲۰۹-هـ مورخ ۱۳۹۰/۱۰/۱۹: متقاضیان باید وجوه مربوط به هر پرونده را، به حساب غیر قابل برداشت شماره ۷۷/۱۱۰۵ خزانه، نزد بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران، به نام وجوه حاصل از هزینه کارشناسی شکایات مناقصات و یا هزینه رسیدگی به شکایات مناقصات و هزینه کارشناسی پایش و بررسی پرونده‌های تشخیص صلاحیت عوامل نظام فنی و اجرایی (قابل پرداخت بر کلیه شعب) واریز، و حسب مورد اعلامیه مربوط به شکایات مناقصات را به همراه فرم شکایت مناقصه به دبیرخانه مربوط تحویل دهند و اعلامیه مربوط به پایش پرونده‌های تشخیص صلاحیت را، به عنوان یکی از مستندات پرونده الکترونیکی تشخیص صلاحیت ارسال نمایند.

۸. هر چند در عمل، بر اساس نص «بند ج» از «ماد ۷» قانون اساسنامه هیأت رسیدگی به شکایات قانون برگزاری مناقصات که اشعار می‌دارد «هیأت مکلف است در صورتی که، ظرف سه روز کاری از دریافت شکایت، خود را صالح برای رسیدگی تشخیص ندهد، مراتب را ظرف حداکثر دو روز کاری از طریق دبیرخانه به اطلاع شاکی برساند»، بایستی قابل پرداخت هزینه رسیدگی به شکایت، پس از قبول صلاحیت از سوی هیأت مذکور بود؛ چه، در صورت سلب صلاحیت هیأت از خود، اساساً رسیدگی محقق نخواهد شد که، امر هزینه رسیدگی معنا پیدا کند؛ بناءً علی‌هذا، امر پرداخت هزینه رسیدگی به شکایت

منافسه، در وضعیت موصوف، سالبه بانتفاء موضوع است.

۹. «بند الف» از «ماده ۱۳» قانون برگزاری مناقصات (فراخوان مناقصه) مفاد فراخوان مناقصه، حداقل باید شامل موارد زیر باشد: ۱. نام و نشانی مناقصه‌گزار؛ ۲. نوع، کمیت و کیفیت کالا یا خدمات؛ ۳. نوع و مبلغ تضمین شرکت در مناقصه؛ ۴. محل، زمان و مهلت دریافت اسناد، تحویل و گشایش پیشنهادها؛ ۵. مبلغ برآورده شده معامله و مبنای آن (در صورتی که تعیین آن میسر یا به مصلحت باشد). در مواردی که فهرست نهایی پایه وجود دارد، برآورد مربوط طبق فهرست یاد شده تهیه می‌شود. ۱۰. قره‌داغلی، علی: «مجموعه قوانین و مقررات برگزاری مناقصه و مزایده»، انتشارات رهاورد مهر، زمستان ۱۳۹۵، ویرایش هشتم، ص: ۱۸۷. «آیین‌نامه شماره ۱۱۶: مطابق تبصره ۲ ماده ۳ [قانون برگزاری مناقصات]، تا برآورد تعیین نشود، طبقه معاملات مشخص نخواهد شد؛ لذا تعیین مبلغ برآوردی معامله توسط واحد متقاضی [منافسه‌گزار] الزامی و ضروری است، بنابراین متن داخل پرائز فقط به عبارت «مبنای آن» برمی‌گردد.

۱۱. قره‌داغلی، علی: «مجموعه قوانین و مقررات برگزاری مناقصه و مزایده»، انتشارات رهاورد مهر، زمستان ۱۳۹۵، ویرایش هشتم، ص: ۱۸۷. «پی‌نوشت شماره ۱۱۶: با توجه به «بند پ» از «ماده ۱۹» آیین‌نامه مستندسازی، تشخیص ضرورت انتشار برآورد کلی موضوع مناقصه با دستگاه مناقصه‌گزار است که، نوعی تقاضای بین قانون و آیین‌نامه می‌باشد و بهتر است هر چه سریع‌تر از طریق مجلس، مورد ایراد قرار گیرد.

۱۲. «ماده ۱۹» آیین‌نامه نظام مستندسازی و اطلاع‌رسانی مناقصات (اطلاع‌رسانی پیش از فراخوان): الف. صورتجلسه پیش از فراخوان (موضوع «بند ب» از «ماده ۶» این آیین‌نامه)، همزمان با انتشار فراخوان در محیط شبکه اطلاع‌رسانی مناقصات جریان می‌یابد. ب. هر گونه تغییر در صورتجلسه پیش از فراخوان، مستلزم تهیه صورتجلسه جدید است و صورتجلسه قبلی نباید پاک یا ویرایش شود؛ ب. تشخیص ضرورت انتشار برآورد کلی موضوع مناقصه (موضوع ردیف «۳-۴» جزء «۴» «بند الف» ماده «۶» این آیین‌نامه)، با دستگاه مناقصه‌گزار است.

۱۳. قره‌داغلی، علی: «مجموعه قوانین و مقررات برگزاری مناقصه و مزایده»، انتشارات رهاورد مهر، زمستان ۱۳۹۵، ویرایش هشتم، ص: ۱۸۷. «پی‌نوشت شماره ۱۱۶: حتی اگر برآورد اعلام نگردد، به راحتی از سوی مناقصه‌گران و توجه به مبلغ تضمین بر اساس آیین‌نامه تضمین ۱۳۹۴، قابل استخراج است.

۱۴. «ماده ۲۲۱» در تعریف اماره بیان می‌دارد «اماره، عبارت از اوضاع و احوالی است که، به حکم قانون یا در نظر قاضی، دلیل بر امری شناخته می‌شود» «هرگاه پدیده‌ای، بناء بر ظاهر و سیر طبیعی امور، نشان وجود واقعه‌ای باشد، آن پدیده را، در اصطلاح، اماره وجود آن واقعه، می‌نامند. (ر.ک. دکتر ناصر کاتوزیان، قانون مدنی در نظم حقوق کنونی، چاپ سی و هفتم، صفحه ۱۹۰، بنیاد حقوقی میزان، ۱۳۹۲)

۱۵. در مقابل اماره نسبی که خلاف آن همیشه قابل اثبات است، اماره قانونی مطلق است که گفته می‌شود هیچ دلیلی بر خلاف آن پذیرفته نمی‌شود، تا بتواند آن را از اعتبار بپندارد. (ر.ک. دکتر کریمی، عباس: «ادله اثبات دعوی»، انتشارات دانشگاه پیام نور، چاپ پنجم، ص: ۱۳۹.)

۱۶. «بند ج» از «ماده ۲» قانون پولی و بانکی کشور: تعهد پرداخت هر گونه دین و یا بدهی فقط به پول رایج کشور انجام‌پذیر است، مگر آن که با رعایت مقررات ارزی کشور، ترتیب دیگری بین بدهکار و بستانکار داده شده باشد.

۱۷. ماده ۱۳۳۴ قانون مدنی: اماراتی که، به نظر قاضی و اگر از شده، عبارت است از اوضاع و احوالی، در خصوص مورد و در صورتی قابل استناد است که، دعوی به شهادت شهود قابل اثبات باشد یا ادله دیگر را، تکمیل کند.

۱۸. در برتری مراتب دلیلت اماره قانونی‌ای که، اثبات خلاف آن امکان‌پذیر نبوده، بر اماره قضایی‌ای که، امکان اثبات خلاف آن میسر می‌باشد، تردیدی نیست.

است، لیکن چون تاریخ دقیق برابری نرخ ارز مناقصه با «ریال» از سوی مناقصه‌گزار، برای مناقصه‌گر (شاکی)، مجهول و تنها نرخ ارز در تاریخ فراخوان، به عنوان یک اماره قضایی، در ید مناقصه‌گر (شاکی) است، تکیه بر آیین‌نامه تضمین معاملات دولتی و حل معادله معکوس و النهایه، استخراج دقیق مبلغ برآورد مناقصه از مبلغ تضمین شرکت در مناقصه، میسر نمی‌باشد؛ فلذا، همان توصیه‌ای که در بخش قبل تقدیم شد، به طریق اولی در این مورد هم پیشنهاد می‌گردد.

البته برخی بر این باورند که، چون لفظ «کارفرما» در «تصویب‌نامه در خصوص تعیین تعرفه‌های پایش و بررسی پرونده‌های تشخیص صلاحیت عوامل نظام فنی و اجرای به صورت الکترونیکی و تعرفه رسیدگی به شکایات مناقصات»، به کار رفته است، پس میزان هزینه رسیدگی به شکایت مناقصه، ناظر به مبلغ قرارداد است و با همین استدلال، مبلغ پیشنهادی برنده معترض را، ملاک عمل دانسته‌اند. لیکن باور اخیر، فاقد جاهت اصولی و حقوقی است؛ چه اولاً، لفظ «کارفرما» در مصوبه مورد بحث، حقیقت نبوده و مجاز است به علاقه مشارفت و قرائن مقالیه و مقامیه دلالت‌کننده بر زمان مناقصه که، مانع از ائصاف و صف کارفرما به مناقصه‌گزار می‌باشد. از طرفی تصور اینکه، همیشه برنده اول مناقصه، طرح شکایت می‌کند، باطل است؛ چه، اینکه، برنده دوم مناقصه نیز می‌تواند، شاکی باشد. مشاهده می‌شود که، استدلال ایشان از این منظر هم، مردود است. رویه اداری کشور نیز موید همین امر است. چنانکه در رسیدگی به یک پرونده ناظر به یک مناقصه ارزی-ریالی، در هیأت رسیدگی به شکایات مناقصات، مناقصه‌گر (شاکی) این چنین نامه‌نگاری نموده است: «احتراماً، پیرو شکوائیه شماره ۴۱۱۱-۱۰۳-۹۶، به طرفیت شرکت «م» به استحضار می‌رساند، مبلغ معادل ریالی مناقصه ارزی-ریالی موصوف، جهت اعمال ضریب یک در ده هزارم مبلغ برآورد کارفرما، موضوع قسمت دوم جدول تصویب‌نامه تعرفه رسیدگی به شکایات مناقصات (شماره ۲۰۶۶۲۹/ت/۲۰۹-هـ مورخ ۱۳۹۰/۱۰/۱۹)، جهت واریز هزینه رسیدگی به شکایت مطروحه به حساب شماره ۷۷/۱۱۰۵ خزانه، نزد بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران، به این شرکت اعلام نگردیده است»، سپس در پیگیری مجدد، بیان داشته است که، «عوامل محترم اجرایی دبیرخانه، اعلام داشتند که، نامه اعلام برآورد از ناحیه مناقصه‌گزار به ایشان، واصل و در مرحله ابلاغ به این شرکت می‌باشد. بناء علی‌هذا، تسریع

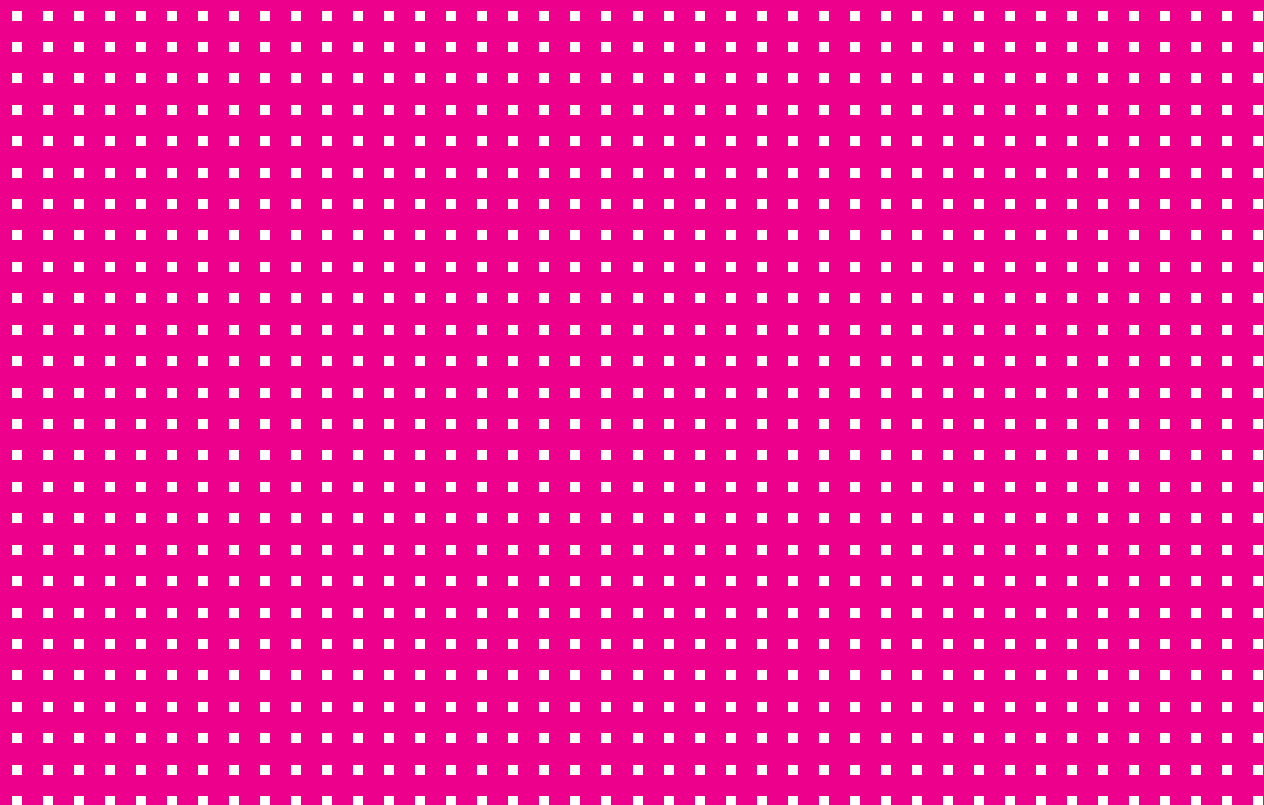
در ابلاغ برآورد ریالی موصوف و یا تجویز واریز هزینه رسیدگی به شکایت مطروحه، بر مبنای برآورد پیشنهادی این مناقصه‌گر، ضمن تسریع در انجام و سرانجام تشریفات قانونی، مورد کمال استدعاست.»

دبیرخانه هیأت رسیدگی به شکایت، در نامه شماره ۱۲۵۱۴۷۹، چنین ارائه طریق نموده است: «جناب آقای م. مدیرعامل محترم شرکت مناقصه‌گر، با سلام و احترام، بازگشت به نامه شماره ۴۱۱۱-۱۰۳-۹۶، به منظور رسیدگی به شکایت آن شرکت، در خصوص مناقصه شماره م.ط.ک-۱-۹۵، با موضوع تکمیل عملیات احداث پروژه، مقتضی است نسبت به واریز مبلغ «آ» ریال، بابت هزینه رسیدگی به حساب شماره ۲۱۷۰۴۵۹۰۰۶۰۰۱ بانک ملی ایران، به نام «درآمد حاصل از کارشناسی رسیدگی به شکایات و هزینه پایش بررسی پرونده‌های تشخیص صلاحیت عوامل فنی» اقدام و رسید آن را تا تاریخ اعلامی ارائه نمائید. بدیهی است در صورت عدم ارائه رسید مذکور، مستنداً به جز یک «بند ط» ماده یک آیین‌نامه اجرایی قانون اساسنامه هیأت، به مفهوم انصراف از شکایت و منتفی شدن آن تلقی و پرونده مختومه خواهد شد.»

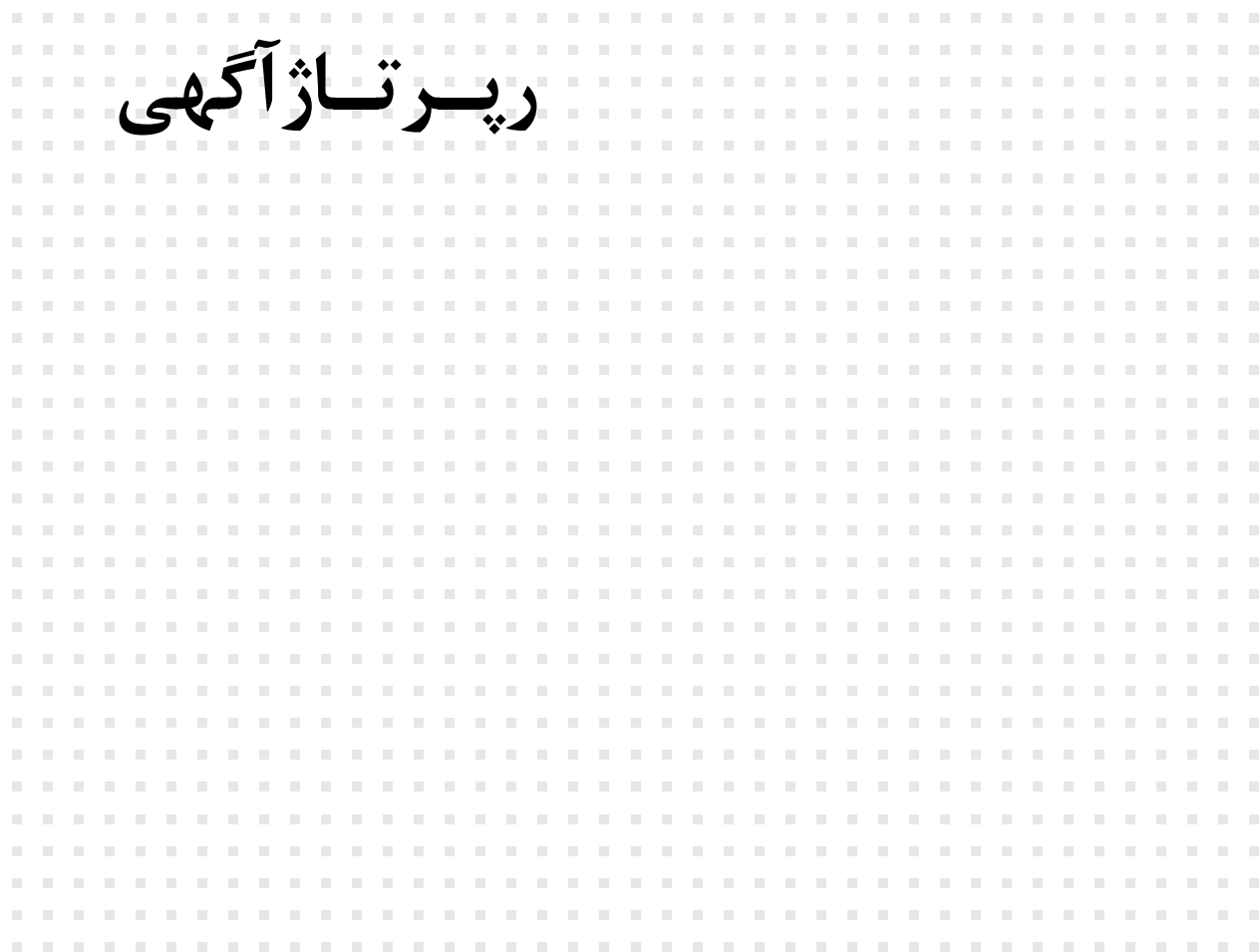
در نهایت، مناقصه‌گر (شاکی) هم، مبلغ را مطابق نامه هیأت، پرداخت و چنین مکاتبه نمود: «احتراماً، به پیوست فیش واریزی تقدیم حضور گردیده است. تسریع در تشکیل نخستین جلسه هیأت، مورد کمال استدعاست.» شایان ذکر است، مکاتبات موضوع هر دو حالت بررسی‌شده در این نوشتار، بایستی در فاصله زمانی تقدیم شکایت به هیأت رسیدگی به شکایات مناقصات، لغایت تاریخ اعلام قبول صلاحیت از سوی هیأت مذکور که، مطابق نص قانون، جمعاً پنج روز کاری می‌باشد، صورت پذیرد.

نتیجه‌گیری:

گفتیم در صورتی که، برآورد پیش‌گفته از سوی مناقصه‌گزار اعلام (منتشر) نگردد و یا مناقصه، از نوع ارزی-ریالی باشد، پرداخت هزینه رسیدگی به شکایت مناقصات موصوف، با چالش‌هایی روبرو است. از این رو موضوع در دو حالت کلی در فرض عدم اعلام (انتشار) برآورد مناقصه ریالی از سوی مناقصه‌گزار و برگزاری مناقصه ارزی-ریالی، بررسی و با وجود اماره قانونی و قضایی در ید مناقصه‌گر، توصیه‌هایی با تکیه بر رویه اداری کشور به مشارالیه ارائه شد، تا با مکاتبه و استعمال، تأیید مراتب امر در حالت نخست و درخواست ارائه طریق در حالت اخیر راه، اخذ نماید.



رپرتاژ آگهی





اترک انرژی شرکتی با هدف حل مسئله

دریافت مجوزهای لازم از شرکت توانیر و وزارت صنعت، معدن و تجارت در شرکت اترک انرژی آغاز شده و نهایتاً به زودی انتقال تکنولوژی در این زمینه را موجب خواهد شد. صادرات کالا و خدمات فنی و مهندسی از دیگر فعالیت‌های مهم شرکت اترک انرژی طی این سال‌ها بوده که با اجرای چندین پروژه در کشور آذربایجان و دریافت جوایزی از جنرال الکتریک و مقامات کشور آذربایجان با موفقیت بالایی انجام گرفته است.

شعاری‌نژاد در ذکر برنامه‌های آتی شرکت اترک انرژی ضمن اشاره به ادامه فعالیت‌های پیشین شرکت از جمله اتوماسیون پست با برندهای که تا به حال تأمین کرده است از تمرکز بیشتر بر تولید داخلی تحت لیسانس شرکت اروپایی و تقویت بخش تولیدی این شرکت خبر داد و گفت: کماتان تأمین قطعات و رله‌های میکروپروسسوری جدید را انجام می‌دهیم و خواهیم داد. علاوه بر آن خدمات پس از فروش این شرکت با ده سال گارانتی چه برای تعمیرات تأمین شده و چه رله‌های تولیدی این شرکت دنبال می‌شود، ضمناً به دلیل اعتقاد راسخ به توانایی مهندسی برق کشورمان تا به حال از کمک یک کارشناس خارجی هم استفاده نشده است.

این بنیان‌گذار با سابقه در بخش خصوصی صنعت برق، در پایان یادآور شد: شعار شرکت مهندسی اترک انرژی از اولین روزهای فعالیت چنین بوده: «هدف ما حل مسئله است» و همچنان در این مسیر ثابت قدم خواهیم ماند.

آموزش حرفه‌ای قرار داده است. علاوه بر این، برگزاری چندین دوره آموزشی تخصصی در زمینه‌های اتوماسیون، حفاظت و کنترل، iPMS، iPCS، BMS برای عموم مشاوران و پیمانکاران و نیز شرکت‌های برق منطقه‌ای و صنایع سنگین از دیگر اقدامات شایان ذکر شرکت اترک انرژی است که این خود نشان‌دهنده سیاست‌های آموزش محور این شرکت است.

شعاری‌نژاد همچنین در توضیح مزیت رقابتی شرکت تحت مدیریت خود نسبت به رقبای خارجی وابستگی ناچیز این شرکت را به نیروی مهندسی خارجی یادآور شده و از اتکالی بالا به نیروهای داخلی سخن می‌گوید.

بنیان‌گذار این شرکت عضو سندیکای صنعت برق ایران با دارا بودن ده جلد کتاب تالیف و ترجمه و سابقه چندین سال تدریس و مشاوره، ضمن انتقال این تجارب مهم علمی و صنعتی به افراد جوان و مستعد، تا همین چند سال پیش حضور هر ساله در کنفرانس بین‌المللی برق و سمینارهای بین‌المللی خارج از کشور را به عنوان ارائه‌کننده مقالات علمی مرتبط با حوزه‌های فعالیتی خود در دستور کار داشته است.

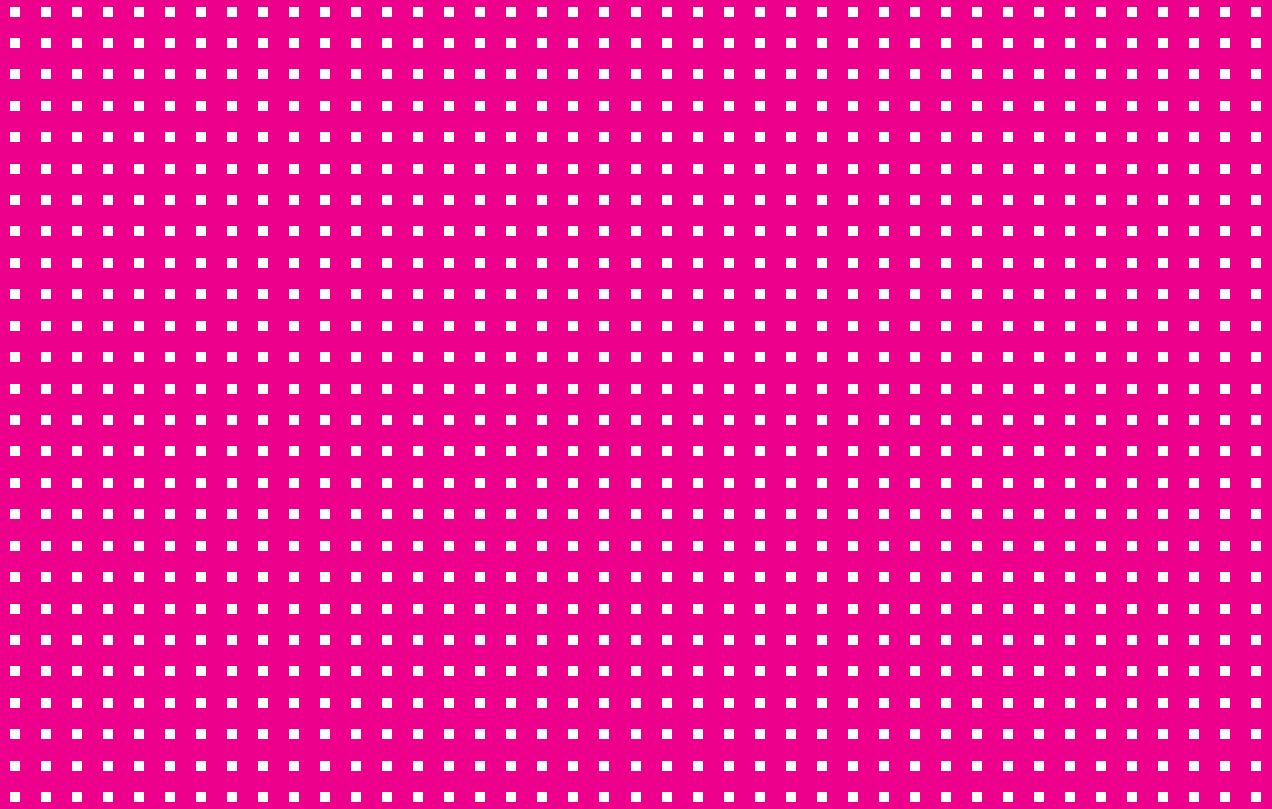
وی همچنین در زمینه فعالیت‌های اخیر شرکت تحت مدیریتش از تولید داخلی رله‌های حفاظتی نیروگاه‌ها، خطوط و پست‌های انتقال، فوق توزیع و صنایع سنگین تحت لیسانس شرکت اروپایی Protecta خبر داد که از ابتدای سال ۱۳۹۶ با

شرکت اترک انرژی به عنوان یکی از اعضای فعال در حوزه اتوماسیون، حفاظت و مدیریت انرژی در سال ۱۳۷۲ تأسیس شد و هدف اصلی خود را «استفاده از تکنولوژی پیشرفته و مدرن در صنعت برق» و حل مشکلات در بخش‌های یاد شده از تأسیسات برق نیروگاه‌ها، پست‌های برق توزیع، فوق توزیع و صنایع سنگین قرار داد.

سعید شعاری‌نژاد بنیان‌گذار شرکت اترک انرژی در توضیح روند فعالیت این شرکت بیان می‌دارد: این شرکت از زمان تأسیس تاکنون در بخش حفاظت و کنترل، اتوماسیون پست، نیروگاه، صنایع سنگین (نفت، گاز، پتروشیمی، فولاد، مس، آلومینیوم، سیمان و غیره) و مدیریت انرژی فعال بوده است.

شرکت اترک انرژی که سابقه فعالیت در بیش از ۴۰۰ اتوماسیون پست، نیروگاه، انتقال، توزیع و صنایع سنگین در سطح کشور و منطقه را در کارنامه دارد، توان فنی خود را در زمینه‌های مختلف فعالیتی چون مهندسی تأمین کالا و نظارت بر نصب و راهاندازی در پست‌هایی تا سطح ولتاژ ۴۰۰ کیلوولت و پایین‌تر آزموده است.

به گفته بنیان‌گذار شرکت اترک انرژی، این شرکت به عنوان یکی از اعضای کمیته تخصصی اتوماسیون و مخابرات سندیکا همواره در زمینه‌های آموزشی نیز فعال بوده و پرورش نیروی متخصص را مد نظر قرار داده است، تا جایی که همواره بدون وابستگی به کشورهای خارجی، با جذب فارغ‌التحصیلان دانشگاهی نیروی انسانی خود را بنا به نیاز تخصصی شرکت تربیت کرده و تحت



اخبار



اخبار سنا

گزارش هیات مدیره سندیکا

از ابقای دبیر سندیکا تا پیگیری موانع اجرایی قرارداد تیپ

اعضای هفتمین دوره هیات مدیره سندیکای صنعت برق ایران طی چهارمین جلسه خود نسبت به ابقای پرویز غیاث‌الدین در مقام دبیر سندیکا در این دوره اقدام کردند.

در این جلسه هیات مدیره موضوع قراردادهای خرید تامین مالی شده از محل بودجه عمرانی و مشکلات بیمه‌ای متعاقب آن برای اعضای سندیکا مورد بررسی قرار گرفت و مقرر شد پس از ارسال مجدد بخشنامه مورخ ۸ اسفند ۹۵ سازمان تامین اجتماعی جهت اعضای هیات مدیره و کمیته حقوقی، این مهم مورد بررسی قرار گرفته و گزارشی از آن به هیات مدیره سندیکا ارائه شود. موضوع افزایش نرخ فلزات پایه چون مس، آلومینیوم و آهن و ... طی ماه‌های اخیر از دیگر موارد مورد بررسی در این جلسه هیات مدیره بود که با توجه به پیش‌بینی روند افزایشی قیمت‌ها، مقرر شد ضمن توجه ویژه به این موضوع اطلاع‌رسانی و آگاهی‌بخشی لازم به اعضا انجام شود و جهت تعدیل‌های قراردادی، پیگیری و مذاکرات لازم با سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی و مراجع مرتبط در دستور کار قرار گیرد. همچنین در این خصوص مقرر شد طی نامه‌ای به اعضا اعلام شود که از پذیرش قراردادهایی که در آن تعدیل در نظر گرفته نشده است خودداری کنند.

علاوه بر این ارائه گزارش و تصمیم‌گیری در خصوص اقدامات لازم‌الاجرا برای جلوگیری از ضبط ضمانت‌نامه‌های اعضا با حضور دبیر کارگروه قراردادهای متوقف از موارد مطروحه در جلسات اخیر هیات مدیره سندیکا بود که مشروح آن در گزارش مربوطه در این شماره آمده است. در این رابطه با توجه به عدم حصول نتیجه از پیگیری‌های سندیکا برای تشکیل جلسه با مدیرعامل شرکت توانیر برگزاری جلسه‌ای با کمیسیون انرژی، کمیسیون اصل نود مجلس و مقامات وزارت نیرو برای بررسی موضوع قراردادهای متوقف در دستور کار قرار گرفت و اجرایی شد. ضمناً در این خصوص مقرر شد در صورتی که اقدامات سندیکا برای توقف ضبط ضمانت‌نامه‌ها به نتیجه نرسید، نشست مطبوعاتی سندیکا در خصوص قراردادهای متوقف و موضوعات مبتلابه اعضای سندیکا برگزار شود.

همچنین در پنجمین جلسه هیات مدیره مورخ بیست‌وششم شهریور ماه سال جاری موضوع توقف صدور مجوز احداث نیروگاه‌های مقیاس کوچک (DG) مورد بررسی قرار گرفت و با توجه به اینکه این دستور توقف باعث کاهش سرمایه‌گذاری در صنعت برق می‌شود مقرر شد مواضع سندیکا طی نامه‌ای پس از کسب نظر از هیات مدیره توسط کمیته تولید پراکنده سندیکا برای معاون اول رئیس جمهور ارسال شود همچنین ارسال رونوشتی از مکاتبات نیز برای کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی در دستور کار قرار گرفت.

در این جلسه هیات مدیره فهرست و وضعیت کمیته‌های عمومی و تخصصی سندیکا مورد بررسی قرار گرفت و مقرر شد گزارش عارضه‌یابی کمیته‌های سندیکا و ارتباط آن با هیات مدیره توسط معاونت پژوهشی و معاونت کمیته‌های سندیکا ارائه شود. براین اساس اصلاحیه آیین‌نامه ارتباط هیات مدیره و کمیته‌های سندیکا تدوین و به هیات مدیره ارائه خواهد شد. در این راستا بررسی کارشناسی موضوع ادغام کمیته‌های پیمانکاری سندیکا در یک کمیته واحد و ارائه گزارش آن جهت تصویب به هیات مدیره در دستور کار قرار گرفت.

در ششمین جلسه هیات مدیره مورخ دوم مهر ماه سال جاری نیز عدم رعایت قرارداد تیپ توسط شرکت‌های تابعه توانیر مورد بررسی قرار گرفت و مقرر شد طی ارسال نامه‌ای به مدیرعامل شرکت توانیر و معاون هماهنگی توزیع این شرکت، به عدم رعایت قرارداد تیپ توسط شرکت‌های تابعه اشاره و بر اجرای آن تأکید شود. همچنین طی نامه‌ای مجدد به شرکت‌های عضو اعلام خواهد شد در صورت عدم رعایت قرارداد تیپ در مناقصات برگزار شده توسط شرکت‌های تابعه

سندیکا

توانیر مراتب را قبل از شرکت در مناقصه به سندیکا اعلام کنند. در همین رابطه از کمیته مشاوران نیز درخواست شد که در تهیه اسناد مناقصات، شرایط قرارداد تیپ مورد توجه قرار گیرد. لازم به ذکر است طبق موارد تصویب شده در این جلسات به شرکت‌های عضو کمیته پیمانکاران پست آمادگی‌های لازم در خصوص قرارداد تیپ داده شد و هماهنگی‌های برای احتیاط اعضا جهت حضور اعضا در مناقصات صورت پذیرفت.

گزارش کمیته‌های سندیکا

اخبار کمیته تخصصی اتوماسیون و مخابرات؛ اصلاح و ارسال آیین‌نامه نهایی یکپارچه‌سازها به توانیر

کمیته تخصصی اتوماسیون و مخابرات سندیکا با حضور اعضای هیات‌ریسه در حالی تشکیل جلسه داد که موضوعات حضور شرکت‌های عضو فعال در زمینه اتوماسیون و مخابرات در نمایشگاه برق و اصلاح و ارسال آیین‌نامه شرکت‌های یکپارچه‌ساز در محوریت قرار گرفت. بر این اساس مقرر شد در مورد نحوه جانمایی غرفه‌های مربوط به شرکت‌های فعال در زمینه اتوماسیون و مخابرات و تخصیص غرفه به صورت گروهی به اعضا، با برگزارکنندگان نمایشگاه برق مذاکره شود. همچنین به علت عدم اطمینان از تخصیص سالن در محل پژوهشگاه نیرو جهت برگزاری سمینار یک‌روزه برای شرکت‌های نفتی، این رویداد تا قطعی شدن محل برگزاری توسط دبیر سندیکا به تعویق افتاد. علاوه بر این نقطه نظرات ارائه‌شده توسط نمایندگان کمیته مشاوران در خصوص آیین‌نامه یکپارچه‌سازان پس از طرح و بررسی در متن نهایی اعمال و مقرر شد متن این آیین‌نامه به شرکت توانیر ارسال شود.



موافقت با برگزاری گروهی غرفه‌های اعضای کمیته در PSC

کمیته تخصصی اتوماسیون و مخابرات سندیکا با حضور اعضا در محل سندیکا با محوریت تعیین تکلیف نحوه حضور در نمایشگاه جانی کنفرانس بین‌المللی برق (PSC) تشکیل جلسه داد. در این جلسه ضمن ارائه نتیجه مذاکرات با برگزارکنندگان PSC از موافقت اولیه در خصوص برگزاری گروهی غرفه‌های مرتبط با شرکت‌های اتوماسیون و مخابرات خبر داده شد و با توجه به نامشخص بودن جایگاه غرفه‌ها تا مهر ماه، مقرر شد مذاکرات تا حصول نتیجه ادامه یابد. همچنین به دلیل نزدیک بودن کنفرانس PSC و نمایشگاه بین‌المللی برق و عدم وجود زمان کافی، چاپ کاتالوگ‌های کمیته به بعد از رویدادهای مذکور موکول شد. در ادامه جلسه پیرو ارائه گزارشی از پیگیری‌های انجام شده نسبت به نامه‌های ارسالی به شرکت توانیر توسط دبیر کمیته، تاکید شد فعالیت‌های کمیته با رویکرد صادراتی انجام و در این راستا از تجربیات کمیته توسعه صادرات سندیکا استفاده شود. علاوه بر این تشکیل جلسه‌ای با حضور پرویز غیاث‌الدین دبیر سندیکا جهت طرح پیشنهادهایی در خصوص آموزش‌های مرتبط با حوزه تخصصی اتوماسیون و مخابرات در سندیکا، تبلیغات نمایشگاهی و موارد مرتبط با پژوهشگاه نیرو و شرکت توانیر در دستور کار آتی کمیته قرار گرفت. براین اساس مقرر شد در جلسه آینده کمیته از سه تن از

اخبار سن

افراد هیات مدیره سندیکا به منظور بحث و تبادل نظر در خصوص سیاست‌های کمیته دعوت به عمل آید.

این جلسه با حضور پرویز غیاث الدین و ابلاغ تبریک کمیته اتوماسیون به مناسبت انتخاب مجدد وی به عنوان دبیر سندیکا و نیز گفت‌وگو در خصوص برنامه‌ها و جلسات آتی پایان یافت.

اخبار کمیته تخصصی ارتینگ و حفاظت در برابر صاعقه؛

کارگروه تخصصی تدوین استاندارد؛

اولویت بندی و تهیه اصلاحات پیشنهادی در استانداردهای حوزه ارتینگ

اعضای کارگروه تخصصی تدوین استاندارد کمیته ارتینگ و حفاظت در برابر صاعقه طی جلسه‌ای به طرح اولویت‌های کارگروه پرداختند.

در این جلسات ضمن تدوین و تصویب آیین‌نامه داخلی کارگروه، با ارائه گزارشی از استانداردهای موجود در زمینه ارتینگ و حفاظت در برابر صاعقه، استاندارد IEC62561 توسط اعضا مورد بازبینی و با استاندارد ملی مربوطه مطابقت داده شد. بر همین اساس مقرر شد تهیه فهرست کامل استانداردهای موجود با توجه به اولویت‌های کارگروه و تعیین موارد نیازمند اصلاح در استاندارد IEC62561 در دستور کار جلسات آتی کارگروه قرار گیرد.

علاوه بر این ساخت فیلم‌های آموزشی و استفاده از رسانه‌های تصویری جهت فرهنگ‌سازی و آموزش مفاهیم ارتینگ و حفاظت در برابر صاعقه از دیگر موارد مطرح شده در این جلسات بود که در این خصوص مقرر شد موضوعات قابل آموزش در قالب فیلم و کتاب جیبی و نیز روش‌های تهیه و اجرای آن‌ها در جلسات آتی مورد بحث قرار گیرد و اعضا نظرات خود را در این مورد مطرح کنند.

همچنین با بررسی رزومه‌هایی ارسال شده به کارگروه جهت عضویت، با حضور چند تن دیگر از این افراد در کارگروه موافقت و مقرر شد تا اعضای جدید به صورت مهمان در جلسه حضور یابند تا در صورت تصویب به اعضای اصلی کارگروه بپیوندند.

شناسایی و اعلام موارد مغایر با استاندارد ملی

جلسه اخیر کارگروه تخصصی تدوین استاندارد کمیته ارتینگ و حفاظت در برابر صاعقه سندیکا در حالی تشکیل شد که ارسال گزارش‌های تهیه شده در خصوص استاندارد IEC62561 به تمامی اعضای کارگروه در دستور کار قرار گرفت و مقرر شد طی جلسه آتی در خصوص نهایی‌سازی موارد مغایر با استاندارد ملی اقدام شود.

در این جلسه که با حضور اعضای جدید برگزار می‌شد، اهداف و کلیات عملکرد کارگروه توسط رئیس کارگروه تبیین شد. علاوه بر این مقرر شد تا موضوع تهیه محتوای آموزشی متناسب با استانداردهای کاربردی حوزه ارتینگ در دستور کار جلسه بعدی کارگروه قرار گیرد. همچنین بحث و تبادل نظر در خصوص موضوع اولویت‌بندی استانداردهای ملی موجود در حوزه ارتینگ و حفاظت در برابر صاعقه نیز به جلسه آینده کارگروه موکول شد.

سندیکا

اخبار کمیته تخصصی انرژی‌های تجدیدپذیر؛

برگزاری انتخابات چهارمین دوره هیات‌ریسه کمیته

مجمع عمومی و انتخابات دوره چهارم هیات‌ریسه کمیته تخصصی انرژی‌های تجدیدپذیر سندیکا صبح روز یکشنبه بیست‌وششم شهریور ماه سال جاری با اخذ رسمیت از حضور ۲۸ نماینده از ۵۴ شرکت عضو کمیته، در محل سالن جلسات سندیکای صنعت برق ایران برگزار شد. روند انتخابات با انتخاب هیات‌ریسه سنی شامل مهدی مدنی در مقام رئیس مجمع، صادق صیاد و افروز روشنایی به ترتیب در جایگاه ناظر اول و دوم مجمع و علی تیبانیان به عنوان منشی مجمع آغاز شد.

در این دوره از انتخابات هیات‌ریسه کمیته انرژی‌های تجدیدپذیر سندیکا ۸ نفر از نمایندگان شرکت‌های عضو اعلام آمادگی کرده و به معرفی برنامه‌های خود برای دوره آتی هیات ریسه پرداختند که نتایج حاصل از ۲۷ رأی مأخوذه منجر به انتخاب حمیدرضا صالحی از شرکت آزمایشگاه‌های صنایع انرژی اپیل، محمدمین زند از شرکت معیار توسعه نیرو، فثانه دوستدار از شرکت قدس نیرو، حامد دریاباری از شرکت کومین زاد یدک و کاوه خداده از شرکت امیدسامه به عنوان اعضای اصلی هیات‌ریسه دوره چهارم کمیته انرژی‌های تجدیدپذیر شد. همچنین علی اصغر امجدی از شرکت مهندسین مشاور نیرو و نوید فرهاد از شرکت پرتوگستر هور به عنوان دو عضو علی‌البدل هیات‌ریسه کمیته برگزیده شدند.



اخبار کمیته تخصصی تولید پراکنده؛

چانه‌زنی با وزارت نفت بر سر لزوم بازده ۵۰ درصد در DGها

کمیته تولید پراکنده جهت بررسی نامه‌های شرکت توانیر مبنی بر توقف مجوزهای جدید تشکیل جلسه داد.

علاوه بر این طی این نشست در راستای اختلافات وزارت نفت و نیرو در مبحث گاز، نامه شرکت نفت درباره DGها و شرط دارا بودن بازده الکتریکی ۵۰ درصد برای آن‌ها مطرح شد. در این رابطه مصوب شد جهت تغییر در این شرط غیرممکن مکاتباتی با بخش برنامه‌ریزی وزارت نفت صورت پذیرد و این نامه برای کمیسیون‌های صنایع و انرژی مجلس، وزارت نیرو، شرکت توانیر و همچنین کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی تهران نیز ارسال شود.

همچنین تشکیل کارگروهی جهت پیگیری نامه به‌منظور حصول نتیجه نیز در دستور کار کمیته قرار گرفت.



اخبار کمیته تخصصی سازندگان تابلوهای برق سندیکا؛

درخواست اصلاحات در تعرفه‌های تابلوهای برق

کمیته سازندگان تابلوهای برق با محوریت بررسی مسائل مربوط به تعرفه‌های تابلوهای برق تشکیل جلسه داد.

در این نشست در خصوص تعرفه‌های تابلوهای برق پس از بررسی پیگیری‌های صورت‌گرفته مقرر شد ظرف یک ماه آینده با تعیین و استقرار وزرای جدید دولت دوازدهم نامه‌های ردیف ۱-۱ و ۱-۲ پس از تایید متن نامه‌ها توسط رئیس کمیته، به وزارت صنعت، معدن و تجارت ارسال شود.



اخبار سبز

بر این اساس در نامه ردیف ۱-۱ درخواست عدم تخصیص ارز مبادله‌ای برای واردات تابلوهای ساخته‌شده در دستور کار قرار داشته و در نامه ردیف ۱-۲ پیگیری درخواست افزایش حقوق ورودی ردیف تعرفه تابلوهای برق ارسالی مطرح شده است که پیش از این طی نامه شماره ۹۵-۱۴۱۳ مورخ ۹۵/۱۱/۱۱ به مدیرکل دفتر صنایع برق و الکترونیک وزارت صنعت، معدن و تجارت اعلام شده بود.

در ادامه با توجه به ضرورت طرح و انعکاس خواسته‌ها و نقطه نظرات اعضای کمیته تابلوسازان به هیات‌مدیره دوره هفتم سندیکا، مقرر شد از شرکت‌های عضو کمیته خواسته‌ها و نقطه نظرات مرتبط با نیاز تابلوسازان ظرف یک هفته دریافت شود تا پس جمع‌بندی در جلسه بعدی کمیته، به هیات‌مدیره منعکس شود.

علاوه بر این به‌منظور فراهم‌سازی وندورلیست شرکت‌های تابلوساز عضو سندیکا، تهیه و تنظیم آیین‌نامه مربوطه در دستور کار کمیته تابلوسازان قرار گرفت و مقرر شد پس از تدوین و تصویب دستورالعمل رتبه‌بندی شرکت‌های عضو تابلوساز در هیات‌ریسه کمیته نتیجه به دبیرخانه سندیکا و هیات‌مدیره ارسال شود.

همچنین تهیه و ارائه جدولی از اقدامات کاری کمیته به‌منظور پیگیری مصوبات صورت گرفت و بررسی و اتخاذ تصمیم همزمان جهت استفاده از معافیت و تسهیلات گمرکی جهت خرید و تامین تجهیزات مورد نیاز ساخت تابلوهای برق که در داخل ساخته نمی‌شود در جلسات بعدی این کمیته بررسی شد.

اخبار کمیته تخصصی سازندگان یراق‌آلات توزیع؛ پیگیری رفع موانع اجرایی قرارداد تیپ

کمیته سازندگان یراق‌آلات توزیع در حالی با حضور اعضا تشکیل جلسه داد که در آن موضوع عملیاتی نشدن قرارداد تیپ مورد بحث و بررسی قرار گرفت.

در این جلسه ضمن ارائه گزارشی از پیگیری هیات‌ریسه کمیته از طریق کارگروه راه حل در خصوص اجرایی نشدن قرارداد تیپ مقرر شد طی نامه‌ای از اعضای هفتمین دوره هیات‌مدیره سندیکا تسریع در اجرایی‌شدن قرارداد خرید تیپ درخواست شود. همچنین جهت پیگیری نامه‌های صادره کمیته از طریق سندیکا و حصول نتیجه از پیگیری‌ها مقرر شد جهت تعیین تکلیف پیگیری‌ها، رییس، نایب‌رییس کمیته با دبیر سندیکا مذاکره کنند.

در بخش دیگری از ارائه گزارش از پیگیری مصوبات کمیته، آخرین اقدامات انجام‌شده در خصوص جلوگیری از ورود تامین‌کنندگان کالا و خدمات خارج از استان توسط شرکت توزیع نیروی برق شیراز به اطلاع اعضای کمیته رسید و مقرر شد تا حصول نتیجه پیگیری ادامه یابد.

در ادامه جمع‌بندی و انتشار جداول فنی محصولات تولیدی کمیته یراق‌آلات توزیع و ویرایش آن در دستور کار قرار گرفت. به همین منظور طبق مصوبه کمیته در این خصوص کارگروهی تشکیل شد تا پس از نهایی شدن جداول فنی بر اساس اعمال نظرات اعضای کمیته، این مهم برای تصویب در کمیته یراق‌سازان مورد طرح قرار گیرد.



دیکا

اعلام مناقصات مغایر با قرارداد تیپ به شرکت‌های توزیع مربوطه و توانیر

کمیته سازندگان یراق‌آلات توزیع در حالی تشکیل جلسه داد که مفاد شرایط مناقصات شرکت‌های توزیع نیروی برق کردستان و خوزستان، اعلام درخواست‌های کمیته از هیات‌مدیره دوره هفتم سندیکا و ویرایش جداول فنی محصولات تولیدی کمیته در محوریت بررسی قرار گرفت.

بر این اساس نظر به مشخص شدن مغایرت قرارداد ضمیمه اسناد مناقصه‌های شماره ۹۶/۴۲، ۹۶/۴۳، ۹۶/۴۴ و ۹۶/۴۵ شرکت توزیع نیروی برق خوزستان و همچنین مناقصه شماره ۹۶/۵۶ شرکت توزیع نیروی برق کردستان با قرارداد تیپ شرکت توانیر با بحث و بررسی اعضای کمیته مصوب شد از شرکت‌های مذکور درخواست اصلاح مناقصات و رفع مغایرت قراردادی به عمل آید. در این راستا ضمن اعلام کتبی موضوع به شرکت‌های توزیع نامبرده مراتب در گروه تلگرامی یراق‌سازان منعکس شد.

در ادامه پیرو اعلام درخواست‌های کمیته سازندگان یراق‌آلات توزیع از هیات‌مدیره دوره هفتم سندیکا، طی نامه‌ای پیگیری اجرایی شدن قرارداد تیپ، درخواست تشکیل کارگروه بررسی بندهای قراردادی تیپ، همچنین موضوع فقدان چارچوب و دستورالعمل دوره گارانتی و وارانته محصولات و نیز عدم آزادی ضمانت‌نامه‌ها در طول مدت دوره به‌عنوان موضوعات مورد پیگیری کمیته یراق‌سازان به رییس هیات‌مدیره سندیکا ارائه شد.

در بخش دیگری از این جلسه ضمن طرح موضوع ویرایش جداول فنی محصولات تولیدی کمیته مقرر شد جداول فنی فلزی و یراق خودنگه‌داریس از اعمال پیشنهادها و نظرات اصلاحی به اعضای هیات‌رییسه کمیته ارائه شود. علاوه بر این در خصوص سه فقره نامه دبیرخانه سندیکا به اعضا در رابطه با موضوعات انعکاس مناقصه‌ها یا قراردادهایی خارج از قرارداد تیپ، استعلام مطالبات اعضا از شرکت‌های تابعه وزارت نیرو و رعایت پیش‌بینی‌های لازم برای جلوگیری از ضرر و زیان ناشی از افزایش قیمت ارز و فلزات اطلاع‌رسانی و از اعضای کمیته درخواست شد مراتب را به دبیرخانه سندیکا منعکس کنند.



رصد بر نامه هیات‌های تجاری در دستور کار کمیته مهندسی بازرگانی؛ اخبار کمیته تخصصی مهندسی بازرگانی؛

جلسه کمیته مهندسی بازرگانی با حضور اعضای این کمیته، در محل سندیکای صنعت برق ایران برگزار شد.

در ابتدای این جلسه اعضا بیش از هر چیز بر لزوم برگزاری منظم جلسات بر مبنای یک تقویم مشخص کاری تاکید کرده و تعامل و ارتباط مستمر با هیات مدیره جدید سندیکا را امری الزامی دانستند.

برگزاری جلسات مشترک با کمیته پست سازان و همچنین پیگیری موضوعات و مشکلات مالیات برارزش افزوده و همچنین تامین اجتماعی هم از جمله مواردی بود که در دستور کار این کمیته قرار گرفت.

به علاوه مقرر شد که این کمیته با همکاری امور بین‌الملل اتاق بازرگانی و صنایع و



اخبار سست



معادن ایران، گزارش‌هایی از برنامه هیات‌های بازرگانی خارجی که به ایران می‌آیند و یا هیات‌های تجاری ایرانی که به سایر کشورهای دنیا سفر می‌کنند، تهیه کرده و در اختیار اعضای کمیته قرار دهد.

در این جلسه همچنین تصمیم‌گیری برای تعیین زمان برگزاری مجمع عمومی کمیته مهندسی بازرگانی به جلسه آتی موکول و مقرر شد که انجام اطلاع‌رسانی‌های لازم در خصوص نحوه برگزاری مناقصات خارجی به شرکت‌های عضو نیز در دستور کار آتی این کمیته قرار گیرد.

گفتنی است برگزاری جلسات مشترک با اتاق بازرگانی و کمیته‌های اتوماسیون و پست‌سازان سندیکا نیز از دیگر برنامه‌های این کمیته در روزهای آتی خواهد بود.



اخبار معاونت پژوهش و برنامه‌ریزی سندیکا؛

برگزاری دوره آموزشی سرمایه‌گذاری در نیروگاه‌های خورشیدی مگاواتی

در راستای برنامه‌های آموزش سندیکا و ارائه خدمات به اعضای این تشکل دوره آموزشی «سرمایه‌گذاری در نیروگاه‌های خورشیدی مگاواتی» با همکاری آکادمی انرژی‌های تجدیدپذیر ایران در روز پنجشنبه، دوم شهریور ماه سال جاری به مدت ۸ ساعت در سندیکای صنعت برق ایران برگزار شد.

این دوره با حضور علی‌هاشمی‌مدیر پروژه احداث نیروگاه یک مگاواتی اراک به‌عنوان مدرس با شرکت جمعی از نمایندگان شرکت‌های عضو به کار خود پایان داد.

شایان ذکر است مواردی چون بررسی دلایل و جذابیت استفاده از انرژی خورشیدی در کشورهای پیشرو، آشنایی با انواع تابش خورشید و بررسی اطلس انرژی خورشیدی، در کنار نکات مهم برای انتخاب محل نصب نیروگاه خورشیدی، آشنایی با مراحل ساخت نیروگاه خورشیدی و بررسی علل، رشد و محبوبیت احداث این قبیل نیروگاه‌ها در جهان و بررسی هزینه احداث، نصب، تست و راه‌اندازی، تعمیر و نگهداری نیروگاه خورشیدی به تفکیک اجزا از جمله مباحث تدریس شده در این دوره بودند.

علاوه بر این بررسی علل کاهش قیمت پنل‌های خورشیدی در جهان، مروری بر خط تولید از ساخت سل تا ماژول خورشیدی و بررسی هزینه احداث کارخانه ساخت پنل خورشیدی با ذکر جزییات، همچنین آشنایی با مناقصات برگزار شده در منطقه و بررسی علل کاهش هزینه ترانز شده برق LCOE خورشیدی، آشنایی با مراحل اخذ مجوز احداث نیروگاه خورشیدی و نیز مروری بر عقد قرارداد خرید تضمینی برق با ساتبا به همراه چالش‌ها و موانع پیش رو در زمینه احداث نیروگاه خورشیدی، مروری بر مفاهیم اولیه اقتصاد مهندسی از قبیل: $IRR, NPV, Discount\ rate, Capital\ cost, Pay\ back\ period, ROI$ و آنالیز اقتصادی احداث نیروگاه‌های فتوولتائیک با استفاده از نرم‌افزار کامفار و تحلیل حساسیت برای نیروگاه‌های مگاواتی و بررسی دو سناریوی فروش برق نیروگاه‌های خورشیدی به شبکه به‌عنوان سرفصل‌های دوره آموزش داده شد.

اخبار شعب

عضویت دبیر شعبه اصفهان در کمیته نظارت عالیہ تامین اجتماعی اتاق اصفهان

هیات مدیره سندیکای صنعت برق ایران شعبه اصفهان به منظور هم‌اندیشی و تدوین راه حلی برای پایداری سازی قراردادهای کارفرمایان دولتی و عمومی، نشست مشترکی با کمیته خدمات فنی مهندسی و پیمانکاری اتاق اصفهان برگزار کرد.

در این نشست نوسانات نرخ فلزات و ارز در سال گذشته و کاهش اطمینان بخش خصوصی به کارفرمایان دولتی از جمله مهمترین دلایل برای بازنگری و پایداری سازی قراردادهای فی مابین بخش خصوصی و دولتی عنوان شد. کاهش تعداد کارهای همزمان برای رتبه نیرو هم از جمله دیگر مواردی بود که مورد نقد و بررسی قرار گرفت و در نهایت مقرر شد که در این زمینه نشست با ریاست سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی استان برگزار شود.

در پایان این جلسه ضمن تاکید بر لزوم پررنگ شدن نقش اتاق‌های بازرگانی در بهبود بستر کسب و کار بخش خصوصی به ویژه در سطح خرد، مهدی مسائلی به عنوان نماینده سندیکای اصفهان برای عضویت در کمیته نظارت عالیہ تامین اجتماعی اتاق بازرگانی این استان انتخاب و گردآوری مشکلات بیمه ای حوزه خدمات فنی، مهندسی و پیمانکاری و ارسال آن برای شورای گفت‌وگو به وی محول شد.



با حضور دبیر کمیته تولیدپراکنده سندیکا در شعبه خراسان صورت گرفت؛

بررسی مشکلات تولیدپراکنده در استان خراسان

جمعی از اعضای شعبه خراسان طی جلسهای با حضور مهدی مسائلی رییس کمیته تولید پراکنده و عضو هیات مدیره سندیکا به موضوع بررسی و رفع مشکلات تولید پراکنده در استان خراسان پرداختند.

این جلسه که در محل شعبه خراسان با حضور شرکت‌های عضو فعال در زمینه بهره‌برداری، سرمایه‌گذاری و مشاوره در حوزه تولیدپراکنده استان برگزار می‌شد، اهم مشکلات سرمایه‌گذاران طرح و بررسی شد.

براین اساس در حوزه بهره‌برداری، موضوعاتی چون پرداخت نامنظم صورت‌وضعیت‌های مولدها، نگرانی تولیدکنندگان از موضوع قطع گاز مولدها و نیز نگرانی ناشی از بلوکه شدن حساب‌های شرکت‌های تولیدکننده نیروگاهی مطرح شد. همچنین مساله وجود ابهام در قراردادهای خرید تضمینی شرکت توانیر و نیز در مبحث معافیت مالیات بر ارزش افزوده در عملیات قبل از بهره‌برداری در این زمینه مورد اشاره قرار گرفت.

علاوه بر این ضمن طرح موضوع خرید واحدهای نیروگاهی و فروش برق، همچنین شفاف‌سازی در خصوص راندمان مولدها و مشکلات بهره‌برداران در پنج سال دوم زمان بهره‌برداری، به همراه ابهامات در پنج سال دوم قراردادهای با شرکت مدیریت شبکه از دیگر موارد اصلی مورد اشاره در این خصوص بود.

در ادامه مشکلات سرمایه‌گذاران قبل از بهره‌برداری نیز مورد طرح و بررسی قرار گرفت که مطابق آن عدم تعریف فرآیندهای سرمایه‌گذاری برق در استان در پنجره واحد سرمایه‌گذاری و نیز اخذ مجوزها و تاییدیه‌های اتصال به شبکه به‌طور موازی از برق منطقه ای خراسان و شرکت توزیع استان از اهم این موارد بود.



اخبارسن

در همین راستا ضمن تاکید بر ابهام در خصوص ظرفیت فیدرهای شبکه توزیع و پست‌های فوق توزیع، عدم رعایت دستورالعمل اتصال مولدها به شبکه سراسری خاطر نشان شد. گذشته از این موضوع طولانی بودن زمان اخذ اطلاعات و پارامترهای شبکه جهت انجام مطالعات اتصال به شبکه به عنوان یکی دیگر از مشکلات مبتلابه اعضا در این حوزه و نیز مساله نبود مصوبه در کارگروه امور زیربنایی برای احداث مولدهای مقیاس کوچک در جهت تغییر کاربری زمین مطرح شد.

لذا با توجه به موضوعات فوق الذکر مکاتباتی در جهت رفع مشکلات این اعضا و مرتفع سازی زمینه برای جذب سرمایه گذاری و ایجاد اشتغال در حوزه نیروگاه های تولید پراکنده در راستای سیاست های اقتصاد مقاومتی، توسط سندیکای شعبه خراسان با مدیر عامل برق منطقه ای خراسان صورت پذیرفت.

اخبار شرکت‌های عضو

عقد قرارداد اطلس افروز شرق برای برق‌رسانی ولایات هرات

شرکت اطلس افروز شرق عضو سندیکای صنعت برق ایران روز پنجم شهریور ماه سال جاری (۱۲۷ آگوست ۲۰۱۷) در حضور اشرف غنی رئیس جمهور افغانستان اقدام به انعقاد قراردادی به مبلغ حدود ۴ میلیون دلار با شرکت برشنا افغانستان جهت برق‌رسانی ولایت هرات این کشور کرد.

در مراسمی که به همین مناسبت در ارگ ریاست جمهوری افغانستان برگزار شد و در آن شماری از وزرای کابینه، نمایندگان پارلمان، اعضای شورای ملی و مقامات بلندپایه دولتی حضور داشتند، قرارداد توسط امان‌الله غالب رئیس عمومی شرکت برشنا افغانستان و کاظم حاجی پور مدیر عامل شرکت اطلس افروز شرق به امضا رسید.

گفتنی است پس از اتمام این پروژه که شامل برق‌رسانی به چهار ولایت هرات، اوبی، کرخ، چشت شریف و پشتون زرغون، نزدیک به ۱۶ هزار مشترک به طور مداوم از شبکه پایدار برق بهره‌مند می‌شوند.

انتخاب رهشاد الکتریک به عنوان واحد نمونه صنعتی

شرکت رهشاد الکتریک در سال مزین به اقتصاد مقاومتی، تولید و اشتغال، توسط خانه صنعت، معدن و تجارت استان مرکزی به عنوان واحد صنعتی نمونه برگزیده و مفتخر به لوح تقدیری به این منظور شد.

این شرکت عضو سندیکای صنعت برق ایران همچنین به مناسبت گرامیداشت بیست و یک مرداد، روز ملی حمایت از صنایع کوچک، از طرف شرکت شهرک‌های صنعتی استان مرکزی مورد قدردانی قرار گرفت و لوح تقدیر و تندیس به این منظور به مدیرعامل این شرکت اهدا شد. گفتنی است شرکت رهشاد الکتریک به عنوان تولیدکننده عمده انواع خازن اصلاح ضریب قدرت و یقاقات شبکه توزیع برق، علاوه بر این مقام شرکت نمونه صادراتی و همکاری با ۲۶ اداره توزیع نیروی برق کشور را در کارنامه دارد.



دیکا

اخبار صنعت برق و سندیکا

سندیکا در نامه به رئیس جمهور اعلام کرد: آمادگی همکاری در انتخاب وزیر نیرو و تعیین شاخص‌های پیشنهادی

سندیکای صنعت برق ایران در نامه‌ای سرگشاده به رئیس جمهور اسلامی ایران، جهت همکاری در معرفی وزیر پیشنهادی نیرو به مجلس شورای اسلامی اعلام آمادگی کرد. سندیکا طی نامه مذکور که به امضای رئیس هیأت‌مدیره این تشکل رسیده است آمادگی فوری خود را جهت حضور در جلسات مشورتی معرفی وزیر پیشنهادی نیرو به مجلس شورای اسلامی، در صورت صلاح‌دید ریاست جمهوری اعلام داشته‌است.

در این نامه ضمن اشاره به آنچه «شرایط دشوار صنعت آب و برق» به دلیل بروز «تحریم‌ها، ساختار اقتصادی و کمبود شدید نقدینگی و رکود در این صنعت» بیان شده، بهبود این شرایط را در گرو مدیریتی لایق و اثربخش دانسته شده است که با توجه به «بررسی و دریافت نظر جمعی از خبرگان و دلسوزان» واجد شاخص‌های عنوان شده در این نامه در مقام وزیر نیرو باشد.

طبق متن این نامه اشراف تخصصی به موضوعات مهندسی و اقتصادی و تجربه موفق در سطوح بالای مدیریتی در حوزه برق و انرژی، همچنین مقبولیت بالا در نظام تصمیم‌گیری کشور در کنار دارا بودن برنامه علمی و عملی برای حل مشکلات اقتصادی وزارت نیرو و نیز باور به لزوم واگذاری امور اقتصادی به بخش خصوصی و مشارکت با این بخش در تدوین برنامه‌ها، از جمله مهمترین شاخص‌ها جهت انتخاب وزیر نیرو عنوان شده است که می‌بایست با اعتقاد و اقدام جهت ایجاد نهاد مستقل (Regulatory)، شجاعت و جسارت تصمیم‌گیری راهبردی در به کارگیری مدیران ارشد شایسته و کارآمد و تاکید جدی بر حمایت از کار و کالای تولید داخل همراه شود.

متن کامل این نامه در پیوست قابل مشاهده است:

<http://www.ieis.ir/fa-news-178-3750.html>

در دیدار سرپرست وزارت نیروی ایران با وزیر برق سوریه مطرح شد: ایران و سوریه در آستانه همکاری‌های گسترده برقی

سرپرست وزارت نیرو و روز سه شنبه بیست و یکم شهریور ماه در حاشیه نشست مشترک خود با وزیر برق سوریه، با اشاره به انعقاد چندین تفاهم‌نامه مشترک میان طرف ایرانی و وزیر برق سوریه، گفت: عمده این قراردادها مربوط به بازسازی تجهیزات برق، نیروگاه‌ها و خطوط انتقال است تا بتوانیم خدمات بهتری را در اختیار مشترکان سوری قرار بدهیم.

به نقل از کانال خبری وزارت نیرو ستار محمودی در این نشست با تاکید بر بی‌ظرفیت بودن ظرفیت تولیدی و ساخت تجهیزات ایران در خاورمیانه، گفت: بدین منظور شرکت‌های ما با ظرفیت بالای کاری و حرکت در مسیر دانش روز در تلاش برای بازسازی و توسعه ظرفیت زیرساخت‌های اصلی سوریه همچون آب، برق و تاسیسات بهداشتی آب و فاضلاب خواهند بود و این وزارتخانه با مجموعه راهکارها و شرایطی که در اختیار دارد می‌تواند این شرکت‌ها را به طور منظم در جهت توسعه سوریه هدایت و آن‌ها را در این مسیر قرار دهد.



اخبار است



وی با اشاره به انعقاد چندین تفاهم نامه مشترک میان وزاری نیرو برق ایران و سوریه در این جلسه، تصریح کرد: عمده این قراردادها مربوط به بازسازی تجهیزات برق، نیروگاه‌ها و خطوط انتقال است تا بتوانیم خدمات بهتری را در اختیار مشتریان سوری قرار بدهیم. محمودی وضعیت امنیت را در مناطق دارای امکان توسعه مثبت ارزیابی کرد و افزود: با وجود تبلیغات صورت گرفته از سوی گروه‌های تروریستی شاهد واقعیت دیگری در این مناطق هستیم و نگرانی برای حضور شرکت‌های ایرانی وجود ندارد.

شرکت‌های ایرانی پیام‌آور روشنایی در سوریه

سرپرست وزارت نیرو با اشاره به کمک‌رسانی فعلی شرکت‌های ایرانی در جهت توسعه زیرساخت‌های برقی سوریه، بیان کرد: شرکت‌های ایرانی امروزه پیام‌آور روشنایی و بازسازی نیروگاه‌ها در سوریه هستند؛ ولی در گوشه دیگری از دنیا کشورهای هستند که با بمب و موشک وارد سایر مناطق می‌شوند و پیام تخریب به همراه خود دارند. وی خاطرنشان کرد: حضور ایران در سوریه فراتر از یک کار اقتصادی و همکاری دو طرفه است و نشان از یک پیام ایدئولوژیک بینشی، انسانی و سیاسی در دنیا دارد که در یک سو از جهان کشورها با پیام روشنایی، رساندن آب و برق و خدمات بهداشتی وارد می‌شوند و در گوشه دیگری این پیام را با اهرم بمب و موشک مشاهده می‌کنیم. محمودی ایران و سوریه را در آستانه یک همکاری گسترده دانست و افزود: شرکت‌های ایرانی آماده تحقق این مهم هستند و ما نیز از این امر حمایت خواهیم کرد که امیدواریم حاصل این‌ها بیش از گذشته به نفع کشور سوریه، مردم آن و همکاری‌های دو طرفه باشد. وی در خصوص روند اجرای تفاهمات میان دو کشور، گفت: زمینه اجرایی بخشی از این تفاهم‌نامه از گذشته شروع شده است و بخشی از این قراردادها نیز مربوط به گذشته است که مجموعه این‌ها در نهایت به بیش از چند صد میلیون یورو خواهید رسید.

از بازسازی شبکه برق تا آموزش نیروهای سوری با متخصصین ایرانی

وزیر برق سوریه نیز در حاشیه این نشست با حضور در جمع خبرنگاران، گفت: در طول سال‌های بحران ایران تنها در عرصه سیاسی حامی ما نبوده است، بلکه در زمینه تامین انرژی برق پایدار نیز نهایت همکاری را با ما داشته است. زهیر خربوطلی افزود: شرکت‌های ایرانی از قابلیت‌های بسیار خوبی در تامین تجهیزات نیروگاهی برخوردار هستند که امیدواریم از این قابلیت‌ها نیز در فرایند بازسازی سوریه استفاده کنیم. وی در همین رابطه تصریح کرد: نیروهای متخصص ایرانی از تجربه مناسب کافی در زمینه انرژی برخوردار هستند که امیدواریم بتوانیم از تجربیات آن‌ها در امر آموزش نیروهای سوری جهت تسریع در روند بازسازی شبکه برق سوریه استفاده کنیم.

حضور فعال شرکت‌های ایرانی در بازسازی صنعت برق سوریه

در بخش دیگری از این دیدار قائم‌مقام وزیر نیرو در امور بین‌الملل و پشتیبانی صنایع آب و برق از حضور فعال شرکت‌های ایرانی در بازسازی صنعت برق سوریه خبر داد. علیرضا دائمی قائم‌مقام وزیر نیرو در امور بین‌الملل و پشتیبانی صنایع آب و برق در دیدار با محمد زهیر خربوطلی وزیر برق سوریه با حضور مدیران سندیکای صنعت برق ایران و نمایندگان شرکت‌های ایرانی فعال در سوریه در محل وزارت نیرو، ضمن تبریک پیروزی‌های اخیر دولت سوریه در مقابله با گروه‌های تروریستی، گفت: شرکت‌های ایرانی کاملاً آمادگی دارند تا در بازسازی صنعت برق کشور سوریه حضور داشته باشند.

محمد زهیر خربوطلی وزیر برق سوریه نیز ضمن تشکر از تلاش‌های جمهوری اسلامی ایران در ایجاد امنیت در منطقه اظهار داشت: در سال‌های اخیر بخش زیادی از صنعت برق سوریه و

دیگا

بسیاری از نیروگاه‌ها و خطوط انتقال برق این کشور آسیب جدی دیده و یا به کلی منهدم شده است که برای بازسازی آن نیاز مبرمی به حضور شرکت‌های ایرانی در این کشور است. در خلال این دیدار عدنان محمود سفیر سوریه در تهران نیز با اشاره به روابط خوب دو کشور و حضور موفق شرکت‌های ایرانی در بخش برق سوریه اظهار امیدواری کرد، شرکت‌های ایرانی در بازسازی سوریه حضوری فعال داشته باشند.

اخبار رویدادها

فراخوان شرکت در کنگره جهانی شهر هوشمند بارسلونا

براساس اطلاع معاونت بین المللی اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران، کنگره جهانی و نمایشگاه شهر هوشمند (Smart City Expo World Congress) بیست و چهارم الی بیست و ششم آبان ماه سال جاری در شهر بارسلونا اسپانیا با حضور دست‌اندرکاران بخش‌های دولتی و خصوصی از سراسر جهان برگزار می‌شود. علاقمندان می‌توانند جهت کسب اطلاعات بیشتر در این خصوص با معاونت بین‌الملل اتاق ایران با شماره تلفن ۸۵۷۳۳۶۴ تماس حاصل کرده و یا از طریق تارنمای رویداد به نشانی www.smartcityexpo.com مراجعه فرمایند.



فراخوان انتخاب واحدهای برتر در رعایت حقوق مصرف‌کنندگان

دبیرخانه شورای سیاست‌گذاری اعطای گواهینامه و تندیس رعایت حقوق مصرف‌کنندگان طی نامه‌ای از برگزاری هفدهمین همایش روز ملی حمایت از حقوق مصرف‌کنندگان در نهم اسفند ماه سال جاری خبر داد که در جریان این همایش واحدهای تولیدی و خدماتی برتر در امر رعایت حقوق مصرف‌کنندگان معرفی و تقدیر خواهند شد. براین اساس این شورا با فراخوان از کلیه تشکلهای من جمله سندیکای صنعت برق ایران و اعضای آن جهت حضور در فرایند اعطای گواهینامه و تندیس رعایت حقوق مصرف‌کنندگان از آنان دعوت به عمل آورده است تا مراحل ثبت اولیه خود را به منظور شرکت در این رقابت حداکثر تا تاریخ سی‌ام مهر ماه ۱۳۹۶ تکمیل کنند. گفتنی است آدرس‌های الکترونیکی ذکر شده در این نامه جهت ثبت‌نام متقاضیان عبارتند از:

- وب سایت همایش روز ملی حمایت از حقوق مصرف‌کنندگان (www.esfand9th.com)
- پورتال سازمان حمایت از مصرف‌کنندگان و تولیدکنندگان (www.cppo.mimit.gov.ir)

جهت دریافت و مشاهده اصل نامه به لینک زیر مراجعه فرمایید:

<http://www.ieis.ir/fa-news-3764.html>

دعوت به حضور در نمایشگاه Light & Building در فرانکفورت

نمایشگاه بین‌المللی تجهیزات الکتریکی، الکترونیکی، روشنایی و ساختمان هوشمند بیست و هفتم اسفند ماه ۱۳۹۶ تا سوم فروردین ۱۳۹۷ (۱۸ تا ۲۳ مارچ ۲۰۱۸) در فرانکفورت آلمان برگزار می‌شود. شرکت دروازه تجارت فراسوف نماینده انحصاری شرکت نمایشگاه‌های فرانکفورت در ایران از متخصصان و صاحبان صنایع مرتبط و بازرگانان دعوت به عمل آورده است تا از نمایشگاه



Light & Building ، بزرگترین نمایشگاه تخصصی تجهیزات الکتریکی،

الکترونیکی، روشنایی و ساختمان هوشمند در جهان بازدید کنند.

این نمایشگاه معتبر که از سال ۲۰۰۰ میلادی هر دو سال یکبار در شهر فرانکفورت برگزار می شود به مکانی مناسب جهت بازدید از جدیدترین تکنولوژی ها و نوآوری های این صنعت کاربردی به منظور بهره مندی در پروژه های در دست اجرای بازدیدکنندگان تبدیل شده است.

گفتنی است مطابق آمار دوره قبل نمایشگاه Light & Building در سال ۲۰۱۶ تعداد غرفه گذاران این نمایشگاه ۲۶۲۶ نفر از ۵۶ کشور و تعداد بازدیدکنندگان ۲۱۶۶۱۰ نفر از ۱۶۰ کشور برآورد شده اند. همچنین فضای اجاره شده ۲۴۹۱۰۰ متر مربع بوده است.

فهرست کامل موضوعات نمایشگاه و اطلاعات تکمیلی مرتبط با اخذ روادید شنگن نمایشگاهی و مدارک مربوطه در سایت iran-messefrankfurt.com و لینک زیر جهت متقاضیان قابل دریافت است:

<http://www.ieis.ir/fa-news-3765.html>

برگزاری برنامه جامع مشاوره هفتگی در اتاق تهران

معاونت کسب و کار اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران طی نامه ای به تشکلهای بخش خصوصی در خصوص برگزاری برنامه جامع مشاوره هفتگی این معاونت شامل بخش مالیاتی، بخش تامین اجتماعی و بخش گمرکی اطلاع رسانی کرد. علاقمندان به بهره برداری از این برنامه می توانند جهت کسب اطلاعات بیشتر و اطلاع از نحوه بهره مندی از این خدمات با معاونت کسب و کار به شماره تلفن ۸۸۷۱۴۴۷۲ تماس حاصل کنند.

گفتنی است معاونت کسب و کار اتاق تهران طی این نامه نسبت به برگزاری کارگاه ها و سمینارهای مربوطه با حضور اعضای تشکلهای اعلام آمادگی کرده است. جهت دریافت مشروح این برنامه به لینک زیر مراجعه فرمایید:

<http://www.ieis.ir/fa-news-3769.html>

تبریک

جناب آقای مهندس کاظم حاجی پور

مدیرعامل محترم شرکت اطلس افروز شرق
سندیکای صنعت برق ایران بدینوسیله انعقاد قرارداد شرکت اطلس افروز شرق را با دولت
افغانستان در خصوص پروژه برق رسانی ولایت هرات خدمت حضرتعالی و کارکنان
محترم آن واحد صنعتی تبریک عرض نموده و در این راه برای شما آرزوی توفیق
روزافزون دارد.

جناب آقای مهندس حامد گرشاسبی

مدیرعامل محترم شرکت رهشادالکتریک
سندیکای صنعت برق ایران بدینوسیله انتخاب شایسته شرکت رهشاد الکتریک را به
عنوان واحد نمونه صنعتی خدمت حضرتعالی و کارکنان محترم آن واحد صنعتی تبریک
عرض نموده و در ادامه این راه برای شما آرزوی توفیق روزافزون دارد.

تسلیت

جناب آقای مهندس دانشور

مدیرعامل محترم شرکت پادرد
باکمال تأثر و تأسف 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 قاسمی

مدیرعامل محترم صنایع فلزی هامون سازه
باکمال تأثر و تأسف مصیبت وارده را خدمت جنابعالی و خانواده محترم تسلیت عرض
نموده، برای آن مرحوم علو درجات و برای بازماندگان صبر و شکیبایی آرزومندیم.

خیر مقدم به اعضای جدید

به گزارش کمیته عضویت سندیکای صنعت برق ایران، در دوره گذشته ۲۱ شرکت جدید به عضویت این سندیکا پیوسته‌اند. بر پایه این گزارش، اعضای جدید به شرح زیر معرفی می‌شوند:

شرکت سایر صنعت به مدیریت: جناب آقای فرخ طایفی زمینه فعالیت: سازنده تابلو برق، LV، MV و سیستم‌های کنترل و پیمانکار PC، EPC تلفن: ۰۲۱-۸۸۶۰۶۲۰۱-۸ نمابر: ۰۲۱-۸۸۶۰۴۴۹۹ شرکت توفند پایش صبا به مدیریت: جناب آقای علیرضا اخضریان کاشانی زمینه فعالیت: تجهیزات اندازه‌گیری صنعتی تلفن: ۰۲۱-۸۸۱۷۵۹۹۰ نمابر: ۰۲۱-۸۸۱۷۵۹۹۱ شرکت واپایش بهره‌برداری کیفیت برق ویونا امیر کبیر به مدیریت: جناب آقای فرزاد رضوی زمینه فعالیت: طراحی و ساخت تجهیزات برقی تلفن: ۰۲۱-۶۴۵۴۵۷۳۶ نمابر: ۰۲۱-۴۳۸۵۲۵۱۳ شرکت نیرو گستر آرمان پویا به مدیریت: جناب آقای علیرضا استاد زمینه فعالیت: پیمانکاری برق تلفن: ۰۲۱-۸۸۶۶۲۷۰۱ نمابر: ۰۲۱-۸۸۶۶۲۷۰۲ شرکت ره‌ساز گستر شرق به مدیریت: جناب آقای مصطفی دلیری زمینه فعالیت: فعالیت‌های عمرانی، ساخت و راه‌اندازی ساختمان‌های مقیاس کوچک تلفن: ۰۵۱-۳۸۴۲۷۷۷۲ نمابر: ۰۵۱-۳۸۴۲۷۷۷۲ شرکت مهندسی و ساخت توربین مپنا (توگا) به مدیریت: جناب آقای مجید بهمنی زمینه فعالیت: تولید توربین و کمپرسور تلفن: ۰۲۶-۳۶۱۸۵۳۳۷ نمابر: ۰۲۶-۳۶۶۱۲۷۳۴	شرکت برق و الکترونیک پر تو صنعت به مدیریت: جناب آقای کاظم نورزاد دولت آبادی زمینه فعالیت: تولید کنترل دور الکتروموتور تا رنج ۴۰۰ کیلووات (VFD) تلفن: ۰۲۱-۸۸۶۶۲۲۸۸ نمابر: ۰۲۱-۸۸۸۷۸۰۹ شرکت فن آوران انرژی طوس به مدیریت: جناب آقای مهدی هدشی زمینه فعالیت: احداث خطوط و پست‌های انتقال و توزیع و پروژه‌های ساختمانی و بازرگانی تلفن: ۰۵۱-۳۸۷۰۱۹۸۰ نمابر: ۰۵۱-۳۸۷۰۱۹۸۰ شرکت بویا پژوهش آرویدپاژ به مدیریت: جناب آقای محسن محسنی زمینه فعالیت: انجام فعالیت‌های خدمات فنی و مهندسی و مدیریتی مشاوره‌ای تلفن: ۰۵۱-۳۸۲۳۳۷۲۷ نمابر: ۰۵۱-۳۸۲۳۳۷۲۷ شرکت مهندسی سوپر فاز به مدیریت: جناب آقای بهروز کمائی زمینه فعالیت: طراحی و مهندسی، تامین کالا و احداث صنایع انرژی، برق و مخابرات تلفن: ۰۲۱-۴۴۳۳۷۰۹۰ نمابر: ۰۲۱-۴۴۳۳۷۰۹۰ شرکت دانش فراست بنیان به مدیریت: جناب آقای افشین شاهین طبع زمینه فعالیت: اجرای نیروگاه‌های گازی و تامین قطعات یدکی نیروگاهی تلفن: ۰۲۱-۲۲۸۸۳۲۱۴ نمابر: ۰۲۱-۲۲۸۸۳۲۱۴	شرکت مهندسی ارتباطات و فن آوری طلعه شرق به مدیریت: جناب آقای سید احمد غمامی زمینه فعالیت: مهندسی دیسپاچینگ و مخابرات در صنایع برق تلفن: ۰۵۱-۳۷۶۷۷۰۶۷-۹ نمابر: ۰۵۱-۳۷۶۱۴۴۷۵ شرکت فن آوری اطلاعات نورهان آرمان پویا به مدیریت: سرکار خانم مریم کثیرالسفر زمینه فعالیت: تهیه و تامین سیستم‌های الکترونیکی، مخابراتی، دوربین‌های مدار بسته تلفن: ۰۲۱-۸۸۶۱۰۳۴۷ نمابر: ۰۲۱-۸۸۶۱۰۳۴۶ شرکت موسسه گروه پژوهشی اقتصاد انرژی الکتریکی شرق به مدیریت: سرکار خانم پرنا ایمان‌نژاد زمینه فعالیت: مشاوره و پژوهش در زمینه صنعت برق تلفن: ۰۵۱-۳۸۲۳۳۸۴۸ نمابر: ۰۵۱-۳۸۲۳۳۸۴۸ شرکت کاوش نیرو گستر پاژ به مدیریت: جناب آقای محمدرضا بهشتی زمینه فعالیت: انتقال و فوق توزیع برق تلفن: ۰۵۱-۳۸۶۸۰۲۴۸ نمابر: ۰۵۱-۳۸۹۰۷۵۸۳ شرکت سرمایه‌گذاری صنایع برق و آب صبا به مدیریت: جناب آقای جعفر جولا زمینه فعالیت: سرمایه‌گذاری و مشارکت در طرح‌ها و پروژه‌های تولیدی و خدماتی تلفن: ۰۲۱-۸۸۳۷۶۰۳۷ نمابر: ۰۲۱-۸۸۳۷۶۰۳۸	شرکت سولار صنعت فیروزه به مدیریت: جناب آقای مصطفی آزاده زمینه فعالیت: تولید انواع پنل خورشیدی تلفن: ۰۵۱-۴۳۵۲۶۱۰۰-۸ نمابر: ۰۵۱-۴۳۵۲۶۱۰۹ شرکت آذرپاژ ارس به مدیریت: جناب آقای عبدالله کرمی‌یار زمینه فعالیت: خرید و فروش انواع مولد برقی، ابزار و یراق آلات تلفن: ۰۲۱-۸۸۶۱۰۳۴۷ نمابر: ۰۲۱-۸۸۶۱۰۳۴۶ شرکت مولد گشتاور ایرانیان به مدیریت: جناب آقای پدram توجه زمینه فعالیت: نماینده انحصاری عملگرهای الکتریکی و گیربکس auma آلمان تلفن: ۰۲۱-۴۴۵۴۵۶۵۴ نمابر: ۰۲۱-۴۴۵۴۵۷۵۵ شرکت انرژی تابش آفتاب سپاهان به مدیریت: جناب آقای رضا مهور حسینی زمینه فعالیت: انجام خدمات مشاوره، طراحی، تامین تجهیزات، مدیریت و ساخت و احداث در زمینه صنایع آب، برق، انرژی‌های نو، نفت، گاز، پتروشیمی و... تلفن: ۰۲۱-۸۸۱۹۸۶۴۹ نمابر: ۰۲۱-۸۸۱۹۸۶۴۵ شرکت فن آوری اطلاعات و ارتباطات زیما تراشه به مدیریت: جناب آقای مجید میرزایی‌فرد زمینه فعالیت: مخابرات نیرو، فیبر نوری، انفورماتیک، دوربین‌های مدار بسته تلفن: ۰۵۱-۳۸۴۱۱۲۵۳ نمابر: ۰۵۱-۳۸۴۲۵۰۰۲
---	--	--	---

سندیکای صنعت برق ایران، مقدم اعضای جدید را گرامی می‌دارد.

گروه صنعتی ایمن

IMEN INDUSTRIAL GROUP

اولین تولید کننده قفل های ضد اسید و ضد برش در ایران

بزرگترین تولید کننده قفل های کلید مادر
جهت تابلو های برق و مخابرات در سراسر کشور



HARDENED
CASE & SHACKLE
INOX SPRINGS

www.imenlock.com
info@imenlock.com

تلفکس: ۰۵۱ - ۳۸۵۹۸۷۶۳ - ۳۸۵۴۲۵۱۱

همراه: ۰۹۱۵۱۱۰۰۹۴۴

آدرس: مشهد - خیابان خاکی - نبش خراسانی ۲۷



رسانیر

شرکت فنی و مهندسی
توس

سرفصل فعالیت ها :

- ۱- مجری احداث ، توسعه تاسیسات و خطوط انتقال نیرو
 - ۲- ارائه کلیه خدمات فنی و مهندسی در ارتباط با موضوع فعالیت شرکت شامل رشته های نیرو، ابنیه و ...
 - ۳- تهیه و تامین تجهیزات پست های فشار قوی و خطوط انتقال نیرو
- ما با ارائه کلیه خدمات فنی ، مهندسی در ارتباط با موضوع فعالیت شرکت به عنوان یکی از پیشگامان در زمینه انواع پروژه های صنعتی و ساختمانی به صورت کلید تحویل و یا دیگر شکل های قراردادی فعالیت می نمائیم.

عضویت در :

- سندیکای صنعت برق ایران
- هیئت رئیسه کمیته پیمانکاران خطوط انتقال نیرو
- اتاق بازرگانی ، صنایع ، معادن و کشاورزی خراسان رضوی
- انجمن پیمانکاران خطوط و پست های انتقال نیرو
- انجمن صنفی شرکت های مشاور و مجری تولید و توزیع و انتقال نیرو (تائیر)

دارنده گواهینامه ها :

- سیستم مدیریت کیفیت ISO 9001 : 2008
- سیستم مدیریت محیط زیست ISO 14001 : 2004
- سیستم مدیریت ایمنی و بهداشت شغلی OHSAS 18001 : 2007
- سیستم مدیریت ایمنی و محیط زیست HSE – MS



دفتر مرکزی : مشهد، خیابان سناباد، حدفاصل سناباد ۶۰ و ۵۸ شماره ۸۱۶، ساختمان تارا، طبقه دوم، واحد ۳

فکس: ۰۵۱-۳۸۴۲۷۶۵۵

تلفن: (خط ۳) ۰۵۱-۳۸۴۲۷۶۲۲

www.rasanir.ir

Email: info@rasanir.ir





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 : ۰۲۱-۸۸ ۳۴ ۲۵ ۳۵-۹





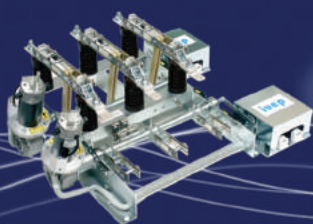
پارس دلتا

Pars Delta Co.

www.pars-delta.com



- تولید انواع تابلوهای برق و پست های کمپکت تحت دانش فنی ABB
- تامین تجهیزات فشار ضعیف، فشار متوسط، فشار قوی و اتوماسیون ABB
- نماینده رسمی ترانس های قدرت GBE ایتالیا در انواع روغنی و خشک
- نماینده رسمی سکسیونرهای سخت کار هوایی و تابلویی Ivep



آدرس: تهران، بلوار مرداماد، خیابان آقازاده فرد (اطلسی)، پلاک ۲، طبقه ۳

تلفکس: ۸-۲۶۴۰۰۷۳۶ (۰۲۱)

E-mail: info@pars-delta.com

مشانیر - شرکت سهامی خدمات مهندسی برق



شرکت سهامی خدمات مهندسی برق-مشانیر، با نزدیک به نیم قرن پیشینه انجام خدمات مهندسی و با در اختیار داشتن بیش از ۱۰۰۰ نیروی متخصص و صاحب نام، یکی از بزرگ ترین شرکت های مهندس مشاور در فاورمیانه محسوب می گردد که عهده دار انجام تمامی مراحل انواع خدمات فنی/مهندسی پروژه های عمرانی بزرگ می باشد.

info@moshanir.co

www.moshanir.co



■ انواع مفازن سوخت

■ خطوط انتقال نفت و گاز

■ مطالعات مقدماتی، امکان سنجی، توجیه اقتصادی و بانک پذیری

■ مطالعه و انجام نظارت بر انجام برقراری سیستم های پدافند غیرعامل، تحلیل ریسک و مدیریت بحران

■ محیط زیست و توسعه پایدار

■ خطوط انتقال نیرو

■ پست های فشار قوی

■ شبکه های توزیع



■ نیروگاه های آبی، نیروگاه های بشاری، سیکل های ترکیبی

■ انرژی های پاک خورشیدی، بادی، زمین گرمایی، و توربین های انبساطی

■ نیروگاه های تولید پراکنده و CHP



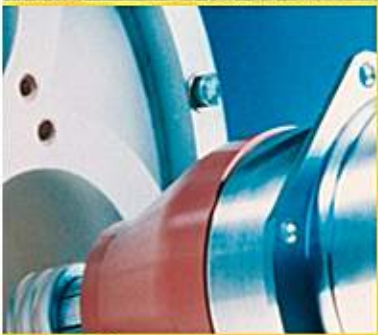
شرکت مهندسی و بازرگانی نیرو رامشیر (رامتک)

همکار شما در طراحی، ساخت و تامین تجهیزات فشار قوی

- ترانسفورماتورهای قدرت و راکتور
- پستهای GIS تا ولتاژ ۴۰۰ کیلو ولت
- بانکهای خازنی و SVS تا ۱۰۰۰ کیلوولت
- تجهیزات HVDC و HVAC تا ۵۰۰ kv $\pm$
- کابلهای فشار قوی تا ولتاژ ۴۰۰ کیلو 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 $\pm$ 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 دوکاب Ducab


HENG TONG GROUP

ramcro
Cavi Elettrici Speciali


Iran Cable

ایران ترانسفو

 efacec

 Feam
Since 1961
Your Partner for Safety

SÜDKABEL

SGB

سهامدار عمده مدیریتی و نماینده فروش کارخانجات کابلسازی ایران

تلفن: ۸۸۸۸۱۸۳۰

نمابر: ۸۸۷۹۸۴۲۱

تهران، میرداماد غربی، ساختمان باران پلاک ۴۰۸

وبسایت: www.ramtec-ir.com ایمیل: info@ramtec-ir.com



شرکت مهندسی و ساخت
برق و کنترل مینا (مکو)

طراحی، تولید و تست:

- سیستم کنترل فرآیندی و اتوماسیون DCS/FCS بومی و داخلی سازی شده
- MAPCS (MAPNA Automation & Process Control System)
- سیستم کنترل و حفاظت انواع توربین گاز و بخار با استفاده از سامانه بومی MAPCS و سیستم‌های SPPA-T2000 و SPPA-T3000
- سیستم پایش وضعیت نیروگاه های گاز، بخار و سیکل ترکیبی (Condition Monitoring)
- سیستم کنترل فرآیند PCS (Process Control System) برای پلنت های نفت و گاز
- سیستم مدیریت بار PDCS, PMS (Power Management System)
- سیستم برق، کنترل و حفاظت ماشین های دوار
- سیستم برق، کنترل و حفاظت نیروگاه‌های CHP (Combined Heat and Power) و آب شیرین کن های صنایع
- سیستم برق، کنترل و حفاظت نیروگاه‌های موبایل
- سیستم حفاظت الکتریک (ژنراتور، ترانسفورماتور، موتور،) و سیستم Synchronizing/Metering
- سیستم تحریک ژنراتور دینامیک و استاتیک
- سیستم راه انداز انواع توربین (SFC)
- سیستم‌های کنترل نظارتی، اسکادا و دیسپاچینگ
- سیستم BMS (Boiler Management System) و سیستم BPS (Burner Protection System)
- سیستم انتقال دهنده پر سرعت باس HSBT (High Speed Bus Transfer)
- سیمولاتور آموزشی نیروگاه‌های سیکل ترکیبی
- سیستم برق، کنترل و حفاظت توربین‌های بادی
- سیستم کنترل و مانیتورینگ مزارع بادی
- سیستم پایش وضعیت نیروگاه‌های بادی
- نیروگاه فتوولتائیک
- سیستم‌های کنترل CPP/WTP
- سیستم کنترل سوخت مایع نیروگاه‌ها
- سیستم مدیریت ذخیره داده ADMS (Archived Data Management System)



شرکت پارس ساختار (سهامی خاص)

PARS SAKHTAR COMPANY (J.S.C)



جزو یکصد برند برتر استان آذربایجان شرقی در سال ۹۰
واحد نمونه کار آفرینی استان آذربایجان شرقی در سال ۹۰
نشان طلای سی و هشتمین مسابقات اختراعات جهانی ژنو سوئیس در سال ۸۹
شرکت برتر و ممتاز صنعت برق آذربایجان در سال ۸۷
اولین شرکت رتبه یک نیرو خارج از تهران در سطح کل کشور در رشته برق در سال ۸۵
رتبه ممتاز جشنواره مدیریت تکنولوژی و نوآوری های صنعت برق در سال ۸۴



دارای گواهی نامه
ثبت اختراع طراحی
و ساخت دکل های
بتنی پیش ساخته
بترقیقه سانتریفیوژ
در خطوط انتقال نیرو
با اتصالات ویژه



تاسیس و آغاز فعالیت از سال ۱۳۶۳ تا کنون
اجرای کلید در دست خطوط و پست های انتقال و فوق توزیع نیروی برق
طراحی و تولید انواع برج های انتقال نیرو با ظرفیت سالانه
۱۰۰۰ دستگاه برج تک پایه خود ایستایی بتنی
۲۰۰۰ تن برج فولادی مشبک و ۱۰۰۰۰ تن برج فولادی تلسکوپی



دفتر: تبریز خیابان امام خمینی چهارراه آبرسان دپارتمان اداری هتل گسترش طبقه ۲
تلفن: ۰۴۱-۳۳۳۶۶۵۹۶-۸

کارخانه: تبریز شهرک صنعتی شهید رجایی شمالی خیابان ۲۰ متری پنجم شرقی
تلفن: ۰۴۱-۳۴۲۰۰۹۵۴

info@parssakhtar.com

www.parssakhtar.com



الکترونیک افزار آزما

شرکت دانش بنیان

۳۸ سال
قدمت

صادرکننده نمونه ملی سال ۱۳۹۶
به انتخاب وزارت صنعت معدن و تجارت



مدال های دریافتی از مرکز پژوهش های صنعت الکترونیک کشور



دانش ایرانی، فن آوری جهانی



www.afzarazma.com

تلفن: ۸۸ ۸۷ ۸۸ ۸۸ فکس: ۸۹ ۸۷ ۸۸ ۸۸