

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ



نشریه سندیکی شرکت‌های تولیدکننده برق
شماره ۱۱ - بهار ۹۴

صاحب امتیاز:
سندیکی شرکت‌های تولیدکننده برق
مدیر مسئول: عباس خالندزاد
سر دبیر: اصغر آریانی پور
هیأت تحریریه: حمیدرضا محمدی، مانلی خالندزاد، آمنه شیرافکن، فرحناز دهقی، مهرداد شاکری
گرافیکست و صفحه‌آرا: پرویز آزموده
نمونه خوانی: فرزانه صدیقی
چاپ: پیام‌رسان فردا

سایت اینترنتی سندیکی:
www.pgcsyndicate.ir
پست الکترونیکی:
info@pgcsyndicate.ir
نشانی: تهران، پاسداران، خیابان گل‌نپی، بعد از خیابان ناطق‌نوری، پلاک ۳۴، طبقه پنجم، واحد ۱۷
تلفن: ۲۲۸۹۶۰۷۷-۹
نمابر: ۲۲۸۹۶۰۷۶



در این شماره می‌خوانید:

انتظار همدلی و همراهی دو سویه	۲
وزیر نیرو: امسال جهش در ساخت نیروگاه داریم	۴
سیاست‌های جدید صنعت آب و برق در سال ۱۳۹۴	۶
از حقوق اعضای سندیکا قاطعانه دفاع می‌کنیم	۹
نیود راهکار جدید یعنی مواجه شدن صنعت برق با مشکل جدی	۱۶
نظام رگولاتوری؛ نظام تنظیم و حفظ منافع و مصالح ملی	۲۲
چشم‌انداز روشنی در انتظار صنعت برق کشور است	۳۳
گزارش بررسی مسائل و موضوعات روز نیروگاهی در گردهمایی مدیران نیروگاه‌های ایران	۳۶
آغاز احداث ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه جدید در کشور	۳۸
تلاش مجلس برای تسویه بدهی‌های صنعت برق	۴۲
آسپای میانه فرصتی برای سرمایه‌گذاران صنعت برق	۵۰
نقش پررنگ بورس انرژی در آینده صنعت آب و برق کشور	۵۵
سرمایه‌گذاری بخش خصوصی برای ساخت توربین‌های بادی	۵۶
سرمایه‌گذاران می‌توانند ۵۰ درصد برق تولیدی در نیروگاه‌های مرزی را صادر کنند	۵۷
افزوده شدن دو هزار مگاوات به ظرفیت تولید برق خوزستان	۵۸
واگذاری تولید برق به بخش خصوصی	۵۸
ورود نسل جدید نیروگاه‌های بخار به کشور	۵۹
اختصاص ۱۰ هزار میلیارد تومان برای تبدیل نیروگاه‌های گازی به سیکل ترکیبی	۶۰
نیروگاه‌های برق دوگانه‌سوز می‌شوند	۶۰
حریم خطوط انتقال اصلاح شد	۶۰
زمان تعمیرات نیروگاهی به نصف کاهش یافت	۶۲
احداث ۱۰۰۰ مگاوات نیروگاه گازی جدید	۶۲
نیروگاه‌های گازی به سامانه‌های خنک‌سازی مجهز می‌شوند	۶۲
سرمایه‌گذاری ۱/۵ میلیارد دلاری برای ساخت نیروگاه‌های جدید	۶۲
همکاری ایران و چین برای توسعه انرژی‌های نو	۶۳
احتمال فروش مستقیم برق نیروگاه‌ها به مشتریان	۶۳
نیروگاه‌های برق آبی امسال با حداکثر توان در خدمت شبکه برق کشور خواهند بود	۶۳
شش هزار میلیارد تومان؛ بدهی وزارت نیرو به نیروگاه‌های خصوصی	۶۴
احداث نیروگاه ۵۰ مگاواتی مقیاس کوچک در رفسنجان	۶۴

نیروگاه های خصوصی موجود که در قالب تشکل صنفی سندیکای شرکت های تولیدکننده برق شکل گرفته اند و بیش از ۵۰ درصد برق کشور را تامین می نمایند خود با مشکلات بسیاری دست و پنجه نرم می کنند. تا جایی که شرایط سخت این نیروگاه ها و اوضاع نابسامان مالی آنها که ناشی از عدم پرداخت مطالبات از سوی وزارت نیروست، انگیزه لازم را برای سرمایه گذاری جدید بخش خصوصی از بین برده و کمتر کسی حاضر به ورود به این بخش است.

باید اذعان کرد که یکی از بزرگترین بحران های موجود بر سر راه اعضای سندیکا، مشکلات اعتباری و سرمایه گذاری است. شرکت های مدیریت تولید برق با دو مشکل بزرگ مواجه اند: ۱- کمبود منابع مالی ناشی از عدم پرداخت بدهی هایی که دولت دارد. ۲- عدم رسیدگی به مطالبات و مشکلات ناشی از مالیات.

اگر در پرداخت های بهای برق از سوی شرکت های تابعه وزارت نیرو تاخیری بیفتد، خسارت های بزرگی به سرمایه گذاران غیردولتی برق وارد می شود. طبیعتاً اگر این تاخیر تبدیل به یک رویه شود، حجم این خسارت ها آنچنان عظیم خواهد شد که گاهی جبران آن به راحتی میسر نمی شود. ضمن اینکه باید توجه داشت مسئولیت این خسارت ها را وزارت نیرو و یا وزارت امور اقتصاد و دارایی به عهده نمی گیرند. متأسفانه بورس انرژی هم نتوانسته کمک قابل توجهی برای حل مشکلات مالی و اعتباری باشد.

با این تفاسیر، باید به دنبال راهکارهایی بود که اعضای سندیکا بتوانند مطالبات خود را که رقمی حدود هشت هزار میلیارد تومان است وصول کند. از طرف دیگر همان طور که اشاره شد با توجه به شرایط اقتصادی موجود نیروگاه های خصوصی، سرمایه گذاری برای ظرفیت های جدید تولید برق روند نزولی پیدا کرده است. بنابراین باید شرایط سرمایه گذاری در این بخش را تسهیل کرد تا نگرانی ها در زمینه تامین برق کشور در سال های آتی کمتر شود.

امروز دیگر برای همه روشن است که سرمایه ای که بخش خصوصی در طرح ها و پروژه های مختلف صرف می کند، نسبت به سرمایه گذاری های

انتظار همدلی و همراهی دو سویه

— اصغر آریانی پور —

با شروع فصل گرما و روند رشد مصرف برق، اهمیت این انرژی بیشتر شده و میزان پاسخگویی تولید آن به نیاز فزاینده مصرف بیش از پیش مورد توجه قرار می گیرد. اگر توان تولید برق توازن با نیاز مصرف نداشته باشد آنگاه همه، نگران خاموشی می شوند و اگر این خاموشی ها به تدریج در کشور آغاز شود، صدای اعتراض ها هم بلند می شود. این نگرانی را بیش از همه می توان در مسوولان ارشد وزارت نیرو و صنعت برق احساس کرد. آنها بر اساس واقعیت های موجود در بخش تولید و توان عملی نیروگاه ها از یک سو، و پیش بینی نیاز مصرف در فصل گرما از سوی دیگر، به این نتیجه رسیده اند که تامین برق در تابستان امسال و سال های آتی بسیار سخت خواهد بود و در صورت مهمل نکردن رشد مصرف اعمال خاموشی گریز ناپذیر است.

واقعیت این است که کشور سالیانه به ۵ تا شش درصد افزایش ظرفیت تولید برق نیاز دارد. به طوری که بخش عمده این افزایش ظرفیت تولید را از بخش خصوصی انتظار دارند که انتظار بجایی است. اما باید تاکید کرد که در حال حاضر

انجام شده توسط دولت کارایی بیشتری دارد و بخش خصوصی به دلیل داشتن انگیزه قوی برای کسب سود در قیاس با بخش دولتی موفق تر عمل می کند. بنابراین باید بستری فراهم کرد تا بخش خصوصی بتواند با قدرت بیشتری اقدام به سرمایه گذاری کند. اما آنقدر در حوزه تولید برق ریسک سرمایه گذاری بالا رفته است که سرمایه گذاران بخش خصوصی رغبت چندانی برای کار در این بخش ندارند.

حجم مطالبات و تنگناهای متعدد ناشی از مطالبات اعضای سندیکا، سرمایه گذاران را با خسارت بی شمار و چالش های جدی مواجه کرده است. برخی از مدیران شرکت های تولیدکننده برق غیر دولتی، به دلیل عدم توانایی پرداخت مالیات ممنوع الخروج شده اند و سررسید بازپرداخت وام بانک های گشایش کننده اعتبار نیز به تاخیر افتاده است. با توجه به چنین شرایطی، تسریع در پرداخت صورت حساب های فروش برق که همواره بعد از تولید و تحویل برق صادر می شود، ضروری بوده و در غیر این صورت سرمایه گذاران با مشکلات عدیده ای روبرو می شوند.

لازم است به این نکته هم اشاره شود که در مورد مطالبات شرکت های تولیدکننده غیردولتی برق از شرکت های توانیر و مدیریت شبکه برق ایران و تبعات آن از قبیل عدم پرداخت بهنگام بدهی ها که منجر به احتساب جرایم سنگین توسط بانک ها، سازمان امور مالیاتی، انسداد حساب های بانکی، ممنوع الخروج شدن مدیران، مسدودیت حساب های شخصی مدیران و بی رغبتی سرمایه گذاران به احداث نیروگاه جدید یا خرید نیروگاه های در معرض فروش شده، سال گذشته نامه ای هم توسط سندیکا به جناب آقای دکتر جهانگیری معاون اول محترم رئیس جمهور ارسال شد. علیرغم تلاش های زیاد و نامه نگاری هایی که پیرامون پیگیری مطالباتمان انجام داده ایم اما همچنان قدم موثری در این باره برداشته نشده است.

پیش بینی می شود امسال پیک مصرف برق به بیش از ۵۱۰۰۰ مگاوات برسد. بنابراین با شرایط سخت و دشواری که اعضای سندیکای شرکت های تولیدکننده برق یا همان نیروگاه های خصوصی

دارند و با عنایت به این که تعدادی از آنها به دلیل مشکلات مال نتوانسته اند تعمیرات اساسی داشته باشند، شرایط شکننده ای به لحاظ تولید برق در فصل گرما بر آنها حاکم است.

با توجه به اینکه اعضای سندیکای شرکت های تولیدکننده برق، خصوصی هستند و منطق اقتصاد حکم می کند که سرمایه گذار در پی سود آوری خود باشد و این امکان برایشان مهیاست که اولویت را به منافع خودشان دهند؛ اما آنها با احساس مسوولیت و درک شرایط کشور همواره منافع و الویت های ملی را بر منافع خود ترجیح داده و در شرایط سخت یار و یاور دولت بوده اند. اما این از خود گذشتگی هم آستانه تحملی دارد و باید بر آن منطق اقتصاد حاکم باشد تا بخش خصوصی بتواند در این عرصه به حیات خود ادامه دهد.

انتظار می رود وزارت نیرو و دولت در شرایط فعلی اهمیت این همراهی را بیش از گذشته درک کنند. این واقعیت که بیش از نصف حجم برق تولیدی کشور توسط بخش خصوصی تامین می شود، نقطه قوتی برای وزارت نیرو محسوب می شود و به همین دلیل، دولت هم باید بیش از اینها، قدر این همراهی را بداند. این شرکت ها هیچ گاه دولت را تنها نگذاشته اند و همیشه و در سخت ترین شرایط تولید خود را به شبکه برق تزریق کرده اند.

اگر چنین همیاری ای وجود نداشته باشد، مسلماً در کار هر دو طرف اختلال ایجاد می شود و نتیجه روشنی آن ناتوانی در تولید برق و متعاقب آن ایجاد بسیاری مشکلات دیگر است. ما به همه تعهداتمان در زمینه تولید برق عمل کرده ایم؛ سمت و سوی نگاه ما به منافع ملی بوده و همه هم و غممان تامین برق مردم کشور عزیزمان است. به این نکته هم باید توجه جدی کرد که هزینه تمام شده ی تولید برق در سال جاری افزایش داشته، اما با این وجود قیمت خرید برق و نرخ آمادگی همان قیمت سال ۹۳ است. یکی از انتظارات ما این است که، وقتی نمی توان قیمت خرید را افزایش داد حداقل به مطالبات انباشته شده ما رسیدگی شود تا بتوانیم کماکان با تمام توان همراهی خود را در امر تامین برق بویژه در شرایط سخت فصل گرما داشته باشیم.



وزیر نیرو: امسال جهش در ساخت نیروگاه داریم

وزیر نیرو بیان کرد: بخش عمده این منابع برای تبدیل کردن نیروگاه گازی به نیروگاه سیکل ترکیبی و واحدهای بخار استفاده می‌شود که راندمان این نیروگاه‌ها را یک و نیم برابر می‌کند و از سویی منجر به ایجاد هفت هزار و ۳۰۰ مگاوات ظرفیت جدید و امضای قرارداد برای احداث ۹۴۰ مگاوات نیروگاه تجدیدشونده خواهد شد.

وزیر نیرو تولید انرژی‌های تجدید پذیر را از دیگر محورهای مورد تاکید این وزارتخانه ذکر کرد و افزود: این انرژی‌ها در کشور به ویژه سیستان و بلوچستان دارای مزیت‌های فراوان است.

لذا در چنین شرایطی، استفاده از منابع محلی همچون انرژی باد و خورشید و دیگر انرژی‌های موجود برای کشور انتخاب نیست؛ بلکه از الزامات

وی اظهار امیدواری کرد: با همکاری مشترکان و تقلیل مصرف برق در ساعات اوج مصرف در تابستان و مدیریت مصرف، شبکه از خاموشی نجات پیدا کند.

وی گفت: استفاده از مکانیزم و تقویت ماده ۱۵ قانون رفع موانع تولید می‌تواند با توجه به عنایت نمایندگان مجلس ظرفیتی به وجود آورد که ما بتوانیم در زمینه اقداماتی که منجر به کاهش تلفات انرژی و مصرف می‌شود با بخش خصوصی سرمایه‌گذاری کنیم و حاصل صرفه جویی را در اختیار سرمایه‌گذار قرار دهیم.

وی ادامه داد: با استفاده از این مکانیزم ۲۲ هزار میلیارد تومان ارزش قراردادهایی بود که با بخش خصوصی امضا شده است.

وزیر نیرو گفت: کاهش حجم سرمایه‌گذاری در سال‌های گذشته موجب افت تولید برق از ۵۸۰۰ مگاوات به دو هزار مگاوات در سال ۹۳ شده بود که سعی داریم با یک جهش، در سال جاری ساخت ۱۰ هزار مگاوات ظرفیت نیروگاهی را آغاز کنیم.

مهندس حمید چیت‌چیان در مراسم گشایش بیستمین کنفرانس ملی شبکه‌های توزیع نیروی برق در زاهدان، افزود: دولت تدبیر و امید سعی دارد با ساخت این نیروگاه‌ها که در سال‌های آینده در مدار قرار خواهند گرفت، کشور را از محدودیت تولید برق رها کند.

وی جلب مشارکت مشترکان صنعتی، تجاری و کشاورزی را از دیگر برنامه‌های این وزارتخانه ذکر کرد.



محسوب می شود.

چیت چیان ادامه داد: در نشست با استاندار سیستان و بلوچستان و مسئولان استانی در این زمینه تصمیمات خوبی اتخاذ شد. به طوری که برای افزایش سرمایه گذاری در این بخش تمام اختیارات اعم از تصمیم گیری ها و انعقاد قرارداد با بخش خصوصی برای راه اندازی نیروگاه های بزرگ و کاربردهای کوچک به استان داده شد و در این راستا سرمایه گذاری در این استان با حمایت مسئولان محلی به یک اقدام گسترده تبدیل خواهد شد.

یک وعده جالب برای فارغ التحصیلان رشته برق

استاندار سیستان و بلوچستان هم در این مراسم گفت: فارغ التحصیلان رشته برق ۹۰ درصد حمایت مالی می شوند تا بتوانیم مزارع انرژی های پاک را در استان پایه گذار باشیم.

«علی اوسط هاشمی» با بیان این مطلب در بیستمین کنفرانس ملی

شبکه های توزیع نیروی برق در زاهدان، افزود: باید از ظرفیت های بی شمار سیستان و بلوچستان از جمله سواحل موج دریای عمان، بیش از ۱۵۰ روز باد با حداکثر سرعت ۱۰۸ کیلومتر بر ساعت، گرمایش زمین و آفتاب دائمی بهترین استفاده را برای تولید انرژی های نو کرد.

وی با بیان اینکه سیستان و بلوچستان در مسیری قرار گرفته است که فرصت شکوفایی و بروز استعدادها مهیا شده و می تواند قطب مناسب و بزرگی در تولید انرژی های پاک در کشور باشد، گفت: فارغ التحصیلان رشته برق ۹۰ درصد حمایت مالی می شوند تا بتوانیم مزارع انرژی های پاک را در استان پایه گذار باشیم.

هاشمی خاطرنشان کرد: این استان با داشتن توانمندی ها و ظرفیت های فراوان می تواند به قطب انرژی های پاک کشور تبدیل شود.

وی گفت: با توجه به طولانی بودن فاصله این استان تا مرکز کشور، مسلما

خطوط انتقالی طولانی و حجم وسیعی از کار را در رساندن روشنایی به خانه های مردم داریم.

هاشمی با اشاره به شرایط ضعیف تولید نیرو در کشورهای افغانستان و پاکستان، این دو کشور را بازارهای مناسب و قدرتمندی برای صادرات انرژی تولیدی در استان دانست و افزود: با وجود وزش باد و همچنین تابش همیشگی خورشید بر پیکره استان، بستر ایجاد نیروگاه های انرژی پاک در استان فراهم است.

هاشمی افزود: در ۳۵ سال گذشته بالغ بر ۹ هزار و ۲۰۰ میلیارد در این استان سرمایه گذاری شده که اکنون بیشتر از این مبلغ در چند بخش برای ترقی و پیشرفت استان سرمایه گذاری کرده ایم.

استاندار سیستان و بلوچستان گفت: دل در گرو ترقی و پیشرفت و توسعه ایران و ایرانیان داشته باشید تا تاریخ همچون همیشه وامدار عقل و دانش و توان ایران و ایرانیان باشد.



وزیر نیرو تشریح کرد

سیاست‌های جدید صنعت آب و برق در سال ۱۳۹۴



وزیر نیرو با تاکید بر اینکه سال جاری، سال تحول و تحرک در صنعت آب و برق است، گفت: اگر نتوانیم در این صنعت همدلی و هم‌زبانی ایجاد کنیم، باید منتظر مشکلات جدی در فصل گرم سال باشیم.

«مهندس حمید چیت‌چیان» با تاکید بر اینکه سال ۱۳۹۴ سال تحول و تحرک در صنعت آب و برق خواهد بود، گفت: یکی از تحول‌هایی که باید امسال در صنعت آب و برق انجام شود، این است که جهت‌گیری مدیران درباره بخش خصوصی اصلاح شود و به جای آنکه بخش خصوصی به سراغ ما بیاید، ما باید دنبال آن برویم و بستر را هموار کنیم تا بخش خصوصی به جلو حرکت کند و یکی از تحول‌های محوری که انتظار داریم، این موضوع است.

وزیر نیرو با بیان آنکه حجم اعتبار دولتی که امسال برای صنعت آب و برق پیش‌بینی شده، تا حدودی روشن‌کننده عظمت کار این صنعت است، گفت: امسال در مجموع ۱۶ هزار و ۵۰۰ میلیارد تومان، صرفاً منابع دولتی در اختیار خواهیم داشت که باید مدیریت کنیم تا این منابع درست هزینه شود.

وی این رقم را بیش از نصف کل اعتبار عمرانی سال ۱۳۹۳ کشور خواند و افزود: از این رو است که عنوان می‌شود سال ۹۴ باید سال تحرک صنعت آب و برق باشد. باید به گونه‌ای برنامه‌ریزی و حرکت کنیم که این میزان اعتبار دولتی به درستی هزینه شود و این با روال‌های جاری شدنی نیست چرا که به یک تحرک و تحول در ساختارها نیاز داریم تا ظرفیتی را ایجاد کند که این رقم هزینه شود و باید به این

موضوع فکر شود.

سه برنامه صنعت برق ایران در سال ۱۳۹۴

وزیر نیرو از مدیریت مصرف، کاهش تلفات و ساخت نیروگاه‌های جدید سیکل ترکیبی به عنوان سه برنامه برقی ایران در سال ۹۴ یاد کرد و گفت: بزودی ساخت و تبدیل ۱۰ هزار نیروگاه جدید سیکل ترکیبی آغاز می‌شود.

وزیر نیرو در تشریح مهم‌ترین برنامه‌های برقی وزارت نیرو در سال ۱۳۹۴، گفت: تامین پایدار و مطمئن برق تابستانی مردم، اولویت‌دارترین برنامه وزارت نیرو در سال جاری خواهد بود.

مهندس چیت‌چیان با اشاره به کندشدن آهنگ نیروگاه‌سازی در کشور بویژه در طول چند سال گذشته، گفت: کاهش شدید حجم سرمایه‌گذاری، وجود رکود در صنعت برق، کاهش ظرفیت در

دست ساخت نیروگاه‌های جدید به حدود دو هزار مگاوات، از مهم‌ترین مشکلات پیشروی صنعت برق کشور است.

این مقام مسئول با تاکید بر اینکه در کنار مدیریت مصرف و کاهش پیک مصرف برق تابستانی، ساخت نیروگاه‌های جدید برق با اولویت نیروگاه‌های سیکل ترکیبی دومین برنامه محوری وزارت نیرو در حوزه برق در سال جاری است، بیان کرد: علاوه بر این تبدیل نیروگاه‌های موجود گازی به نیروگاه‌های سیکل ترکیبی با راندمان و بهره‌وری بالاتر از دیگر برنامه‌های اولویت‌دار است.

وی از برنامه‌ریزی به منظور تبدیل بیش از هفت هزار مگاوات ظرفیت تولید برق در نیروگاه‌های گازی به سیکل ترکیبی خبر داد و افزود: با تبدیل نیروگاه‌های موجود گازی کشور به سیکل ترکیبی در کنار افزایش ظرفیت تولید و بالا رفتن راندمان شبکه تولید، میزان مصرف سوخت مایع



و گاز طبیعی نیروگاه‌ها افزایش نمی‌یابد. وزیر نیرو با یادآوری اینکه تبدیل نیروگاه‌های گازی به سیکل ترکیبی یکی از سناریوهای کلیدی طرح عظیم کاهش تلفات مصرف برق و انرژی در سطح شبکه تولید، انتقال و توزیع برق کشور است، تاکید کرد: از سال گذشته طرحی جهادی با عنوان کاهش تلفات مصرف برق و انرژی به کمتر از ۱۰ درصد در سطح شبکه تولید، انتقال و توزیع، تعریف شده و تا پایان سال گذشته در تمامی این سه حوزه به میزان قابل توجهی تلفات مصرف برق و انرژی کاهش یافته است.

چیت چیان با بیان اینکه در کنار اجرای دو طرح کلیدی مدیریت مصرف و کاهش تلفات، احداث نیروگاه‌های جدید برق هم در استان‌های مختلف کشور یکی از هدف گذاری‌های بزرگ صنعت برق در سال ۹۴ است، گفت: بر این اساس طرح ساخت حدود ۴۷ هزار مگاوات ظرفیت جدید تولید برق نیروگاهی در دستور کار قرار دارد که این پروژه به صورت مرحله به مرحله در قالب یک برنامه زمان بندی عملیاتی خواهد شد.

این مقام مسئول با بیان اینکه سال جاری احداث ۱۰ هزار مگاوات ظرفیت جدید نیروگاهی شامل تبدیل هفت هزار مگاوات نیروگاه گازی به سیکل ترکیبی و احداث سه هزار مگاوات ظرفیت جدید نیروگاهی کلید می‌خورد، تصریح کرد: طراحی، ساخت و راه اندازی نیروگاه‌های جدید برق بادی و خورشیدی، واحدهای تولید برق مقیاس کوچک و تولید پراکنده، هوشمندسازی شبکه برق، ساماندهی اقتصاد برق و پرداخت بدهی‌های معوق از دیگر برنامه‌های سال جاری به شمار می‌رود.

آمادگی ایران برای ساخت طرح‌های نیروگاهی کشور اندونزی
در رویدادی دیگر، وزیر نیرو در دیدار

وزیر نیرو با یادآوری اینکه تبدیل نیروگاه‌های گازی به سیکل ترکیبی یکی از سناریوهای کلیدی طرح عظیم کاهش تلفات مصرف برق و انرژی در سطح شبکه تولید، انتقال و توزیع برق کشور است، تاکید کرد: از سال گذشته طرحی جهادی با عنوان کاهش تلفات مصرف برق و انرژی به کمتر از ۱۰ درصد در سطح شبکه تولید، انتقال و توزیع، تعریف شده است

مدار بهره‌برداری قرار دارد و شرکت‌های سازنده تجهیزات، مشاوران و پیمانکاران فعال در این زمینه این توانمندی را دارند که در ساخت نیروگاه‌های برق آبی اندونزی مشارکت داشته باشند.

در این دیدار وزیر هماهنگ کننده امور اقتصادی اندونزی نیز با اشاره به زیرساخت‌های مناسب ایران در زمینه اقتصادی و صنعتی گفت: به رغم وجود تحریم‌هایی که برای این کشور وجود داشته، پیشرفت‌های بزرگی در ایران اتفاق افتاده است.

«صوفیان جلیل» افزود: این کشور با توجه به تغییرات جوی و اقلیمی، قصد دارد تا پنج سال آینده ۴۸ سد جدید را در مناطق مختلف احداث کند و بر همین اساس نیروگاه‌های برق آبی یک تا ۱۰ مگاواتی را نیز ایجاد کند.

سرمایه گذاری جدید برای ساخت نیروگاه کاهش یافته است

همچنین وزیر نیرو در مراسم آغاز به کار بیست و سومین کنفرانس مهندسی برق در تشریح مهم‌ترین سیاست‌های روی میز صنعت برق ایران در سال جاری گفت: کاهش تلفات، افزایش بهره‌وری و راندمان شبکه تولید، انتقال و توزیع برق، مهم‌ترین سناریوهای در دست اجراست.

«مهندس حمید چیت چیان» با بیان این مطالب در دانشگاه صنعتی شریف و تشریح برنامه‌های جدید برقی، قیمت فعلی هر کیلووات ساعت برق را ۵۶ تومان عنوان کرد و گفت: ایران ارزان قیمت‌ترین برق را به مشتریان در بین کل کشورهای جهان عرضه می‌کند.

وزیر نیرو با اعلام اینکه سال گذشته در راستای اجرای این سیاست کلان تلفات شبکه برق کشور از ۱۵ به حدود ۱۲/۵ درصد کاهش یافت، تصریح کرد: پیش‌بینی می‌شود در صورت اجرای طرح‌های در دست اجرا این تلفات تا

با وزیر هماهنگ کننده امور اقتصادی اندونزی از آمادگی ایران برای حضور در طرح‌های نیروگاهی کشور اندونزی خبر داد.

مهندس حمید چیت چیان در دیدار با «صوفیان جلیل» با اشاره به ظرفیت‌های بسیار بالای ایران و اندونزی برای گسترش روابط دو کشور، گفت: برای کشور ما ارتباط نزدیک با کشورهای اسلامی در اولویت مطلق سیاست خارجی قرار دارد و حضور تیم اقتصادی اندونزی در ایران فرصت بسیار خوبی برای توسعه روابط دوجانبه با این کشور محسوب می‌شود.

چیت چیان با اشاره به توانمندی شرکت‌های ایرانی در زمینه ساخت نیروگاه، ادامه داد: شرکت‌های ایرانی می‌توانند با توانمندی خود که هم‌اکنون در سطح بین‌المللی قابل رقابت است، همکاری لازم را با کشور اندونزی در زمینه ساخت نیروگاه‌ها داشته باشد و این شرکت‌ها می‌توانند پیشنهادهای خوبی برای اندونزی داشته باشند.

وزیر نیرو تصریح کرد: هم‌اکنون در ایران ۱۱ هزار و ۷۰۰ مگاوات نیروگاه برق آبی در



مهرماه سال جاری به حدود ۱۰ درصد کاهش یابد.

چیت چیان با اشاره به وضعیت بد اقتصاد صنعت برق کشور، گفت: از زمان اجرای قانون هدفمندی یارانه‌ها، شرایط اقتصادی بسیار بدی به صنعت برق تحمیل شد و سرمایه‌گذاری جدید در نیروگاه‌های جدید کاهش یافت که زنگ خطر جدی است.

این مقام مسئول با اشاره به برنامه‌ریزی به منظور آغاز ساخت ۱۰ هزار مگاوات ظرفیت جدید نیروگاهی در سال جاری، بیان کرد: بر این اساس ظرفیت تولید برق از نیروگاه‌های بخاری حدود هفت هزار و ۳۰۰ مگاوات برآورد شده است.

چیت چیان با بیان اینکه مهم‌ترین مزیت احداث نیروگاه‌های بخاری استفاده از سوخت و انرژی مازاد نیروگاه‌های گازی است، تاکید کرد: واحدهای بخار نیروگاه‌های برق نیاز به تامین سوخت مایع و گاز طبیعی ندارند و از سوخت مازاد نیروگاه‌های گازی استفاده می‌کنند.

وزیر نیرو همچنین از برنامه تولید نسل جدید توربین‌های گازی در نیروگاه‌های برق کشور خبر داد و افزود: علاوه بر این طراحی و احداث نیروگاه‌های تولید پراکنده و مقیاس کوچک هم از دیگر برنامه‌های اولویت‌دار افزایش ظرفیت تولید برق با ارتقای راندمان تولید انرژی است.

وزیر نیرو تاکید کرد: تلفات شبکه انتقال و توزیع کاهش می‌یابد و وقتی مولد برق در نقطه مصرف است، استفاده از حرارت در سرمایش و گرمایش امکان‌پذیر شده و راندمان این نیروگاه‌ها از ۳۸ درصد به حدود ۸۵ درصد ارتقا می‌یابد.

چیت چیان با اشاره به حرکت جهان به سمت تولید انرژی‌های پاک، تجدیدپذیر و کاهش تولید گازهای گلخانه‌ای، گفت: سیاست کلان انرژی ایران هم باید به سمت این سیاست جهانی حرکت کند. زیرا در غیر این صورت از سال ۲۰۲۰

وزیر نیرو همچنین از برنامه تولید نسل جدید توربین‌های گازی در نیروگاه‌های برق کشور خبر داد و افزود: علاوه بر این طراحی و احداث نیروگاه‌های تولید پراکنده و مقیاس کوچک هم از دیگر برنامه‌های اولویت‌دار افزایش ظرفیت تولید برق با ارتقای راندمان تولید انرژی است

مقرراتی حاکم خواهد شد کشورهایی که گاز گلخانه‌ای را بیش از حد مجاز تولید می‌کنند باید جریمه دهند و اگر امروز این مشکل را حل نکنیم، فردا باید هزینه‌های گزافی بپردازیم.

این مقام مسئول از هوشمندسازی شبکه برق هم به عنوان یک طرح استراتژیک صنعت برق کشور یاد کرد و گفت: مدیریت پیک بار مصرف، رصد میزان کاهش تلفات و افزایش راندمان از دستاوردهای هوشمندسازی شبکه برق خواهد بود.

چیت چیان درخصوص برنامه اصلاح اقتصاد صنعت برق هم توضیح داد: تا اسفندماه سال گذشته قیمت فروش برق حدود ۵۰ تومان به ازای هر کیلووات ساعت بود که هم‌اکنون قیمت آن تا سقف ۵۶ تومان افزایش یافته است.

وی در ادامه گفت: ۱۰۲ ریال از این قیمت صرف پرداخت یارانه‌ها و وارد خزانه دولت می‌شود و کمتر از ۴۶۰ ریال درآمد فروش هر کیلووات ساعت برق است.

وزیر نیرو با تاکید بر اینکه قیمت برق در ایران یک و چهاردهم سنت است،

خاطرنشان کرد: در هیچ جای جهان چنین قیمتی برای برق وجود ندارد و این مشکل مانع توسعه صنعت برق و سرمایه‌گذاری جدید و تامین و نگهداری صنعت برق شده است.

وی درباره توسعه تجارت برق کشور هم تصریح کرد: در شرایط فعلی برق ایران به کشورهای ترکیه، عراق، افغانستان و پاکستان صادر می‌شود و با جمهوری آذربایجان و ارمنستان تبادل برق و انرژی برقرار است.

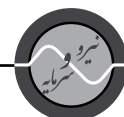
ایران هاب برق خاورمیانه شده است

چیت چیان با بیان اینکه هم‌اکنون ایران به هاب تولید برق منطقه خاورمیانه تبدیل شده است، گفت: بزودی صادرات برق ایران به کشورهای فراتر از منطقه هم آغاز می‌شود.

وزیر نیرو با بیان اینکه در شرایط فعلی ظرفیت تولید برق ایران از مرز ۷۳ هزار مگاوات عبور کرده است، خاطرنشان کرد: بیش از ۳۲ میلیون مشترک در کل کشور از نعمت برق برخوردار هستند.

وی ادامه داد: اکنون تجهیزات مورد نیاز پست‌های برق ۴۰۰ کیلو ولت در داخل کشور تولید می‌شود و ایران به کشورهای ترکیه، عراق، پاکستان و افغانستان برق صادر می‌کند و با کشورهای ترکمنستان، ارمنستان و آذربایجان تبادل انرژی دارد.

چیت چیان با بیان اینکه ایران یکی از هفت کشور جهان محسوب می‌شود که توانایی ساخت نیروگاه گازی را دارد، گفت: صنعت برق در حرکت به سوی تامین نیازهای مردم و خود اتکایی کشور تاکنون گام‌های اساسی برداشته و فرصت‌های قابل توجهی در صنعت برق کسب شده که با نگاهی به آینده باید توجه داشت اقدامات آتی طولانی‌تر از راه‌های پیموده شده خواهد بود.





در مجمع عمومی عادی سالیانه سندیکای شرکت های تولید کننده برق مطرح شد

از حقوق اعضای سندیکا قاطعانه دفاع می کنیم

مهندس ملاکی: سال گذشته بیش از ۵۰ درصد تولید برق کشور
توسط بخش خصوصی انجام شده است



مجمع عمومی عادی سالیانه سندیکای شرکت های تولید کننده برق، روز یکشنبه هفدهم خردادماه، با حضور هیئت مدیره سندیکا و اعضای آن و نماینده اتاق بازرگانی ایران در سالن نیروگاه طرشت برگزار شد. در این نشست علاوه بر ارائه گزارش سالیانه سندیکا، بازرس جدید آن نیز با رای اعضای حاضر در نشست انتخاب شد.



بعد از رسمی شدن جلسه، ابتدا اصغر آریایی پور دبیر سندیکا، ضمن خیرمقدم به اعضا، از حضور حداکثری آنها در مجمع عمومی تشکر کرد و سپس مهندس حاجی ولیئی به عنوان رییس سنی جلسه، از مهندس ملاکی دعوت کرد که به عنوان رئیس جلسه در جایگاه بنشیند و به دنبال آن مهندس ایمانیان به عنوان منشی جلسه و مهندس مطهری و مهندس حاجی ولیئی به عنوان ناظر این جلسه بنا به رای حضار در جایگاه خود قرار گرفتند. مهندس محمد علی وحدتی نایب رییس هیئت مدیره سندیکا در ابتدای این نشست، با اشاره به سرفصل‌های گزارش عملکرد سال ۹۳ سندیکای شرکت‌های تولید کننده برق و توضیح یک به یک آنها گفت: در سال ۹۳ مانند سال‌های گذشته، تلاش سندیکا بر این بود که دامنه فعالیت‌هایش را گسترش دهد و به آن وسعت ببخشد. اگرچه این سندیکا از لحاظ جمعیت و کمیت اعضا وسعت چندانی ندارد، اما سرمایه شرکت‌های عضو سندیکا باعث شده تا آن به عنوان یکی از بزرگترین سندیکاهایی که تاکنون در کشور تشکیل شده، محسوب شود. وی افزود: به همین علت است که ما همواره و با توجه به این جایگاه امید به اثرگذاری مطلوب در جهت تامین اهداف و منافع سندیکا را در دل داریم. وحدتی ادامه داد: در راستای تحقق اهداف صنعت برق، طی سال گذشته تولید میزان ۲۳۵۰۰ مگاوات، یعنی بیش از نیمی از ظرفیت تولید برق کشور را مجموعه اعضای سندیکا بر عهده داشته‌اند؛ همچنین از نظر قدرت نیز حدود ۲۵ هزار مگاوات نیروگاه در حال بهره‌برداری متعلق به بخش خصوصی است. وی در ادامه افزود: توسعه فعالیت‌های سندیکا یکی از اهداف

مهندس وحدتی: سندیکا طی سال گذشته تلاش کرد تا در کمیسیون‌های اتاق بازرگانی نقشی فعال داشته باشد و قدمی باشد برای سال‌های آینده و پیش روی سندیکا. انتخابات امسال اتاق بازرگانی بسیار پرشور و جامع بود و تبلیغات گسترده‌ای برای انتخابات آن صورت گرفته بود؛ که این امر نشانگر این است که همگان کم کم پی به نقش مهم اتاق بازرگانی می‌برند؛ باید بدانیم که ما هم به عنوان سندیکایی که بیشترین میزان سرمایه را دارد، می‌توانیم در آن نقش داشته باشیم و تاثیرگذار باشیم

صورت گرفته بود، که با پیگیری و تلاش توانستیم اهداف دیگری را نیز دنبال کنیم. توسعه و تقویت گروه‌های کارشناسی متناسب با فعالیت‌های سندیکا یکی دیگر از اهداف ما بود که با همت و تلاش هیات مدیره به حقیقت پیوست. عضو گیری در سطح کلیه واجدین شرایط عضویت در سندیکا و تلاش برای تسهیل شدن روند عضو شدن شرکت‌های جدید در سندیکا نیز یکی دیگر از اقدامات ما طی سال گذشته بود. او با اشاره به سایر فعالیت‌های سندیکا ادامه داد: تقویت روابط عمومی و نشر فصلنامه سندیکا برای گسترش پیوند آن با اعضا و نهادهای خارجی مورد توجه قرار گرفت و امروز فرصت مغتنمی است که از همه اعضای سندیکا بخواهیم تا با در اختیار

گذاشتن کلیه مطالب فنی، مدیریتی، مالی و غیره، فصلنامه سندیکا را پربارتر کنند و فضای مناسب تری را برای هم اندیشی و انتقال تجربه و دانش فراهم آورند. وی در بخش دیگری از سخنانش گفت: برگزاری همایش‌ها و نشست‌های هم اندیشی پیرامون مسائل مهم مبتلا به و به روز رسانی و توسعه وب سایت سندیکا از دیگر گام‌های برداشته شده طی سال گذشته است. وی ادامه داد: اگر عنایت داشته باشید اخیراً قانونی به تصویب رسید که به عقیده من قانون بسیار خوبی در رابطه با جامعه مرتبط با وزارت نیرو و دولت است؛ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام مالی کشور که بیست و هفتم اردیبهشت ماه به وزارت اقتصاد و دارائی و وزارت صنعت، معدن و تجارت ابلاغ شد. بنده دوستان را توصیه به خواندن این قانون می‌کنم زیرا که راهکار بسیاری از مسائلی که ما درصدد یافتن راه حلشان بودیم را به طور جدی و مفصل مطرح کرده است. فصل اول این قانون درباره بدهی‌های دولت به اشخاص حقیقی و حقوقی است که قابل استفاده است. این قانون در سایت سندیکا برای اعضا قرار داده شده است تا با مطالعه آن بتوانیم بخشی از نگرانی‌های خود را رفع کنیم و به فکر مسائل و چالش‌های دیگری که حل کردنشان باری بزرگ را از دوش برخواهد داشت، باشیم.

مهندس وحدتی با بسط دادن سرفصل‌های ارائه شده، درباره ضرورت حضور سندیکا در مجامع مختلف گفت: سندیکا طی سال گذشته تلاش کرد تا در کمیسیون‌های اتاق بازرگانی نقشی فعال داشته باشد و قدمی باشد برای سال‌های آینده و پیش روی سندیکا. انتخابات امسال اتاق بازرگانی بسیار پر شور و جامع بود و تبلیغات گسترده‌ای برای انتخابات آن صورت گرفته بود؛



که این امر نشانگر این است که همگان کم کم پی به نقش مهم اتاق بازرگانی می‌برند؛ باید بدانیم که ما هم به عنوان سندیکایی که بیشترین میزان سرمایه را دارد، می‌توانیم در آن نقش داشته باشیم و تاثیر گذار باشیم. وی افزود: همچنین در سال گذشته تلاش‌هایی در جهت تعامل و ارتباط فعال با کمیسیون‌های مجلس جمهوری اسلامی صورت گرفت. از طرف دیگر لازم است تا بیشتر از همیشه با وزارت نیرو تعامل برقرار کنیم و ارتباطی نزدیک با شرکت‌های تابعه این وزارتخانه داشته باشیم و تلاش کنیم تا مسائل وزارت نیرو مانند ناهماهنگی منابع و مصارف حل شود که اگر این مهم عملی شود، ما نیز ذینفع خواهیم بود. اما لازم به ذکر است که در عین روابط نزدیک و سازنده، هر آنجا که

لازم باشد بر مواضع خود ایستادگی و از حقوق خود و اعضایمان دفاع می‌کنیم، به طور جد این کار را خواهیم کرد و سعی می‌کنیم مسائل را دوستانه حل کنیم.

نایب رییس هیئت مدیره سندیکا در ادامه تصریح کرد: درباره توسعه و تقویت کارگروه‌های کارشناسی متناسب با فعالیت‌های سندیکا باید اشاره کنم که کارگروه‌های بررسی قراردادهای جدید ECA و انعکاس نظرات به وزارت نیرو، کارگروه بررسی دستورالعمل‌های روشن و خاموش شدن واحدها، کارگروه تدوین برنامه ششم توسعه و کارگروه بررسی قرارداد خرید برق و بحث منظور کردن جرائم تأخیر پرداخت مطالبات جهت توسعه عملکرد سندیکا تشکیل شده است. همچنین ما طی سال

گذشته دو عضو جدید داشته ایم که در صورت رشد تعداد اعضاء می‌توان شاهد اثرات مثبت آن باشیم. درباره فصلنامه سندیکا نیز از شماره ۶ تا شماره ۱۰ آن در سال گذشته منتشر شده است، همچنین در جهت توسعه فعالیت‌های سندیکا، نشست‌های هم‌اندیشی برای هماهنگی قیمت دهی در بورس برگزار شده است. همان گونه که اطلاع دارید قیمت برق در بورس نسبت به بازار و قیمت تمام شده آن نرخ بسیار پائین و غیرقابل قیاسی است.

وی درباره اهمیت مستحکم کردن روابط اعضای سندیکا هم گفت: بنده در نظر دارم تا این پیشنهاد را مطرح کنم که در جهت تحکیم روابط اعضاء بتوانیم مانند برخی سندیکاهای دیگر، ماهیانه نشست عمومی داشته باشیم.

اگر به علت دوری مسافت برخی اعضا از تهران این امر مقدور نباشد، حداقل هر فصل نشست به صورت میز گرد داشته باشیم تا تبادل نظر بشود و سندیکا بتواند موثرتر در مجامع مختلف حضور داشته باشد. همچنین تقویت ارتباط سندیکا با کمیسیون های انرژی مجلس و اتاق بازرگانی خود می تواند دستاوردهای خوبی برای سندیکا داشته باشد. به طور مثال طی یکی از همین جلسات با دعوت سندیکا وزیر نیرو نیز در آن جلسه حضور پیدا کرد که نتایج خوبی هم در پی داشت، به ویژه در بحث صادرات انرژی توانستیم به نقطه نظرات مطلوبی برسیم.

مهندس وحدتی سخنانش را اینگونه به پایان برد: در نهایت با تشکر از همه دوستانی که در این نشست حضور پیدا کرده اند، از آنها خواستارم تا سندیکا را محل رفت و آمد خود بدانند و با تقویت نقاط مثبت آن، بهره بری خود از سندیکا را افزایش دهیم.

در ادامه این نشست، اعضای سندیکا به ارائه نقطه نظرات خود و پرسش و پاسخ با هیات مدیره پرداختند. یکی از اعضای سندیکا با اشاره به اهمیت شورای رقابت، نظر هیئت رئیسه را

مورد دیگر قابل بحث در مجمع سندیکای شرکت های تولیدکننده برق، نیاز به سرمایه گذاری و پیش بینی تمهیدات برای تسهیل سرمایه گذاری در صنعت برق کشور بود که در این زمینه نظر سندیکا این است که طی چند سال گذشته، شرایط برای سرمایه گذاری جدید سخت تر شده و سرمایه گذاری برای بخش خصوصی با توجه به شرایط موجود در وضعیت مطلوبی قرار ندارد

در این باره پرسید، و مهندس محمد ملاکی ریاست هیئت مدیره سندیکا در پاسخ گفت: به دلیل آنکه من در جلسات شورای رقابت بودم، پاسخ شما را می دهم که به نظر می رسد میان وزارت نیرو، شورای رقابت اختلافاتی وجود دارد. یکی از وظایف شورای رقابت در رابطه با بخش برق این است که یک نهاد تنظیم کننده بخشی را تشکیل دهد و تمام اختیارات خود را به آن تفویض کند. اما از آنجائی که برق قابل ذخیره کردن نیست و باید لحظه ای در باره آن تصمیم گرفت، یک مرجع نمی تواند اختیاراتش را تفویض کند و بعد آن را کم یا زیاد نماید. لذا این ایرادی هست که در رابطه با شورای رقابت مطرح است. از آن طرف بنا بر قانون هفت نفری که در هیأت تنظیم بازار برق باید حضور داشته باشند و باید خارج از حوزه دست اندرکاران برق بوده و به وزارت نیرو وابسته نباشند، وزارت نیرو اما تمایل دارد که تعدادی از این افراد از خود وزارتخانه باشند. بر اساس همین اختلافات بیش از دوماه است که جلسات مستمر که سابقا داشتیم، معلق شده است.

مورد دیگر قابل بحث در مجمع



سندیکای شرکت های تولیدکننده برق، نیاز به سرمایه گذاری و پیش بینی تمهیدات برای تسهیل سرمایه گذاری در صنعت برق کشور بود که در این زمینه نظر سندیکا این است که طی چند سال گذشته، شرایط برای سرمایه گذاری جدید سخت تر شده و سرمایه گذاری برای بخش خصوصی با توجه به شرایط موجود در وضعیت مطلوبی قرار ندارد. از آنجا که سالانه ۵ تا ۶ درصد نیاز به افزایش ظرفیت تولید برق کشور وجود دارد، به منابع بسیار بزرگ اعتباری نیاز است که متأسفانه با شرایطی که وجود دارد این کار انجام نمی شود و باید نگران شرایط تامین برق کشور در سال های آینده باشیم که به خصوص ممکن است در بخش صنعت مشکلات جدی پدیدار شود.

ملاکی درباره ظرفیت تولید برق اعضای سندیکای شرکت های تولیدکننده برق هم گفت: سال گذشته بیش از ۵۰ درصد برق کشور توسط بخش خصوصی تولید شده و از نظر قدرت نیز حدود ۲۵ هزار مگاوات نیروگاه در حال بهره برداری متعلق به بخش خصوصی است و تقریباً یک پنجم این ظرفیت نیز نیروگاه در حال ساخت است که همه این ظرفیت زیرمجموعه این سندیکاست و تمام نیروگاه هایی که به صورت خصوصی اداره می شوند، عضو این سندیکا هستند.

رئیس هیات مدیره سندیکای شرکت های تولید کننده برق همچنین در پاسخ به این سوال که آیا تولید کنندگان خصوصی برق در یکی دو سال اخیر سرمایه گذاری جدیدی برای افزایش ظرفیت تولید داشته اند، گفت: این سرمایه گذاری بسیار ناچیز بوده و شاید هر سال در حد ۵۰۰ مگاوات بوده است و اگر این روند ادامه پیدا کند، باید نگران باشیم که سرمایه گذاری به

در پی رای گیری از اعضا برای انتخابات بازرسان اصلی و علی البدل، داریوش طهماسبی همچنان به عنوان بازررس اصلی سندیکا در سمت خود باقی ماند و مهندس وزوایی نیز به عنوان بازررس علی البدل انتخاب شد. همچنین اعضای سندیکا صورتهای مالی سال ۱۳۹۳ ارائه شده را تأیید کردند و روزنامه اطلاعات نیز همچنان به عنوان رسانه رسمی سندیکا باقی ماند

شور و مشورت یکدیگر و اتحاد، گامی مهم در راستای توسعه ابعاد داخلی نیز برداشته شود.

در ادامه این سخنان مهندس وحدتی گفت: سخنان بنده هم در همین راستا بوده، اگر تا الان تمرکز ما بر روی بدهکاری های دولت بوده، با تصویب قانونی که ذکر کردم، با توجه به جدیت آن و اینکه چندین بند آن در همین جهت بوده، نگرانی ها تا حد زیادی کاهش می یابد. از این به بعد مسائل فنی مورد توجه قرار می گیرد و سعی بر ارتقای اینگونه مسائل می شود. پیش از این هم گفته ام که ما گاهی قدر و ارزش حضور خود و این سندیکا را نمی دانیم، اگر به اندازه کافی بر روی این سندیکا تمرکز کنیم، مطمئن باشیم که به نتایج مورد نظر خواهیم رسید. چنین سندیکائی که سرمایه اعضایش از تمامی سندیکاهای کشور بیشتر است، اگر میان اعضایش اتحاد و همگنی وجود داشته باشد، به طور قطع توجه ارکان دولت را نیز به خود جلب می کند.

در ادامه این نشست و در پی رای گیری از اعضا برای انتخابات بازرسان اصلی و علی البدل، داریوش طهماسبی همچنان به عنوان بازررس اصلی سندیکا در سمت خود باقی ماند و مهندس وزوایی نیز به عنوان بازررس علی البدل انتخاب شد. همچنین اعضای سندیکا صورتهای مالی سال ۱۳۹۳ ارائه شده را تأیید کردند و روزنامه اطلاعات نیز همچنان به عنوان رسانه رسمی سندیکا باقی ماند.

در پایان مراسم نیز پیشنهاد هیات مدیره و برخی از اعضا برای تصویب افزایش حق عضویت سالانه اعضا بررسی شد و پس از رای گیری، حق ورودیه یکصد میلیون ریال و حق عضویت سالانه سندیکا به میزان دویست میلیون ریال، به تصویب رسید.

صورت جدی از طرف بخش خصوصی پیگیری نخواهد شد.

در ادامه نشست یکی دیگر از اعضای سندیکا پرسش خود را اینگونه مطرح کرد: فعالیت هایی که ذکر شد بیشتر مسائل بیرونی سندیکا بود، به طور مثال مسئله ارتباط با وزارت نیرو و سایر نهادها، اما بخش داخلی نیز به عقیده من باید بیشتر مورد توجه قرار گیرد. می توان گفت که وزارت نیرو و توانیر نیز کار چندانی به نیروگاه ها ندارد، بنابراین من چندبار به سندیکا نامه نوشتم که علاوه بر توجه به ابعاد خارجی سندیکا که به جای خود بسیار با اهمیت و مهم است، اما مسائل داخلی نیز نیازمند توجه است. تشکیل مداوم و مستمر جلسات هم اندیشی می تواند باعث شود تا هم افزائی بیشتر صورت گیرد و با

گزارش تصویری از مجمع عمومی عادی سال



لیانه سندیکای شرکت های تولید کننده برق





گفت و گو با «سید حسین عبدالخالق زاده» مدیرعامل شرکت تولید برق «شمس سرخس»:

نبود راهکار جدید یعنی مواجه شدن صنعت برق با مشکل جدی

صنعت برق کشور، چند سالی است که بخشی از فعالیت‌های خود به‌ویژه تولید برق را به بخش خصوصی واگذار کرده است. بخشی که با اتکا به نیروی انسانی متعهد و متخصص که کوله‌بار سال‌ها فعالیت در این عرصه را با خود دارد و نیروی جوان و تحصیلکرده‌ای که عزم فعالیت و خدمت و آینده‌ای درخشان در پیشرو دارد، توانسته گام‌های بلندی در این زمینه بردارد. برای بررسی حضور شرکت‌ها و نیروگاه‌های بخش خصوصی در صنعت برق، لازم بود با چهره‌ای که سال‌ها در این حوزه به فعالیت پرداخته است، گفت‌وگویی صورت پذیرد تا ابعاد این فعالیت‌ها روشن شده و دورنمای آینده، مشخص شود. مهندس «سید حسین عبدالخالق زاده» که اکنون مدیرعامل شرکت تولید برق شمس سرخس است، یکی از این افراد است؛ چرا که با توجه به مسئولیت‌های وی در سالیان طولانی خدمت در صنعت برق کشور، دیدگاه وی راهنمای خوبی در این زمینه است. او که فارغ التحصیل رشته برق قدرت از دانشکده فنی دانشگاه تهران است، کارشناسی ارشد مهندسی صنایع خود را از دانشگاه صنعتی امیرکبیر اخذ کرده است. مدیرعاملی شرکت توزیع نیروی برق خراسان بزرگ، مدیرعاملی شرکت برق منطقه‌ای یزد و شرکت برق منطقه‌ای کرمان و همچنین مجری طرح خصوصی‌سازی صنعت برق کشور در توانیر و نیز مجری طرح مولدهای مقیاس کوچک (DG) را در کارنامه خدمتی خود دارد. وی از اردیبهشت ماه سال ۱۳۹۰ به افتخار بازنشستگی نائل آمده و در حال حاضر ضمن داشتن سمت مدیرعاملی شرکت تولید برق شمس سرخس، به‌صورت غیر موظف در تعدادی از شرکت‌های مرتبط با تولید برق عضویت هیات مدیره را بر عهده دارد. گفت‌وگو با وی را در ادامه می‌خوانید.

■ جناب آقای مهندس
عبدالخالق زاده! ارزیابی تان از
وضعیت کنونی تولید نیروی برق
در نیروگاه‌های بخش خصوصی
چيست؟

با گذشت نزدیک به ۷ سال از ابلاغ قانون اجرای سیاست‌های اصل ۴۴ قانون اساسی و فعالیت سازمان خصوصی‌سازی کشور با هماهنگی دستگاه‌های اجرایی و تشکیل مرتب جلسات هیات واگذاری در وزارت دارایی و بررسی و تصویب قیمت سهام شرکت‌ها یا دارایی وزارتخانه‌ها و دستگاه‌های اجرایی (از جمله نیروگاه‌ها) و برگزاری تعداد زیادی مزایده تا به حال بخش عمده‌ای از نیروگاه‌های کشور از مالکیت توانیر و شرکت‌های برق منطقه خارج شده و به بخش غیردولتی (یا خصوصی) واگذار شده است. علی‌رغم مشکلات زیادی که در مسیر این واگذاری‌ها قرار داشته، نیروگاه‌هایی که واگذار شده‌اند به‌صورت فعال در زمینه تولید انرژی برق در بازار برق ایران حضور داشته و دارند.

■ نقش بخش خصوصی در تولید
برق ایران در چه سطحی قرار
دارد؟ در واقع پرسش این است که
چه میزان از تولید برق کشور را بر
عهده دارد؟

بر اساس گزارش آمار تفصیلی صنعت برق ایران (به‌ویژه مدیریت راهبردی) در سال ۱۳۹۳، بالغ بر ۹۰ نیروگاه بخاری، گازی، سیکل ترکیبی و آبی (بزرگ و کوچک) و نیروگاه اتمی بوشهر و بادی منجیل با قدرت بالغ بر ۳۷ هزار مگاوات در اختیار وزارت نیرو می‌باشد و تعداد ۴۷ نیروگاه بخاری، سیکل ترکیبی، گازی و بادی با قدرت بالغ بر ۳۰ هزار مگاوات در اختیار بخش خصوصی قرار دارد. ضمناً صنایع بزرگ کشور دارای ۴ نیروگاه بخاری و ۱۶ نیروگاه گازی

با گذشت نزدیک به ۷ سال از
ابلاغ قانون اجرای سیاست‌های
اصل ۴۴ قانون اساسی و فعالیت
سازمان خصوصی‌سازی کشور با
هماهنگی دستگاه‌های اجرایی
و تشکیل مرتب جلسات هیات
واگذاری در وزارت دارایی و
بررسی و تصویب قیمت سهام
شرکت‌ها یا دارایی وزارتخانه‌ها
و دستگاه‌های اجرایی (از جمله
نیروگاه‌ها) و برگزاری تعداد
زیادی مزایده تا به حال بخش
عمده‌ای از نیروگاه‌های کشور
از مالکیت توانیر و شرکت‌های
برق منطقه خارج شده و به
بخش غیردولتی (یا خصوصی)
واگذار شده است

با قدرت بالغ بر ۵۵۰۰ مگاوات هستند که اگر آنها را هم به جمع نیروگاه‌های خصوصی اضافه کنیم قدرت قابل تولید وزارت نیرو و بخش خصوصی تقریباً برابر هم بوده و هر بخش حدود ۵۰ درصد توان تولیدی برق کشور را در اختیار دارد.

قابل ذکر است که در سال ۱۳۹۳ در مجموع بالغ بر ۲۷۶ میلیارد کیلو وات ساعت به‌صورت ناخالص انرژی برق در نیروگاه‌های کشور تولید شده که سهم وزارت نیرو، بخش خصوصی و صنایع بزرگ به ترتیب ۱۳۴، ۱۳۶ و ۶ میلیارد کیلووات ساعت بوده است.

همان گونه که ملاحظه می‌شود وزن بخش خصوصی حتی بدون صنایع بزرگ در تولید انرژی برق بیشتر از وزارت نیرو بوده که نشان از اهمیت این بخش در صنعت برق کشور دارد.

■ قراردادهای خرید برق از
شرکت‌های خصوصی مولد بر چه
اصولی تعریف می‌شود؟ و آیا رتبه
و درجه نیروگاه‌ها در این مساله
تأثیر دارد؟

در حال حاضر دو نوع قرارداد جهت خرید برق از بخش خصوصی وجود دارد یکی قراردادهای خرید تضمینی برق (ECA) و دیگری قراردادهای مربوط به خرید انرژی برق در بازار برق کشور. در قراردادهای ECA برای مدت مشخصی که در سال‌های قبل دستخوش تغییراتی شده است (قراردادهای ۲۰ ساله، ۵ ساله و غیره)، برق تولیدی نیروگاه توسط توانیر خریداری شده و اگر این نرخ تابع قیمت ارز باشد فاکتوری در فرمول محاسبه قیمت یک کیلو وات ساعت برای سال‌های تضمین شده جهت لحاظ نمودن نوسان قیمت ارز (دلار و یا یورو) پیش بینی شده است.

در قراردادهای مرتبط با بازار برق بر اساس اعلام آمادگی هر نیروگاه و متناسب با نیاز شبکه و مصرف، توسط واحدهای مرتبط در شرکت مدیریت شبکه خرید برق از پایین‌ترین قیمت پیشنهادی اعلام شده شروع و احتمالاً در صورتی که شبکه برق کشور ماکزیمم نیاز را نداشته باشد در حد قیمت مشخصی از مبالغ اعلام آمادگی شده توسط نیروگاه‌ها، این خرید متوقف می‌شود. ولی با توجه به اعلام آمادگی نیروگاه‌ها جهت آن دسته از نیروگاه‌هایی که برق تولیدی آنها خریداری نمی‌شود مبلغ آمادگی که برای هر سال متفاوت می‌باشد به نیروگاه مورد نظر پرداخت خواهد شد.

یکی از موارد مهمی که وضعیت درآمد هر نیروگاه را به لحاظ تولید برق با نیروگاه‌های دیگر متمایز می‌کند، مساله راندمان نیروگاه است که اگر راندمان

سر راه سرمایه گذاران انتخاب بانک عامل برای شروع مراحل مختلف و فعال نمودن طرح است.

■ چگونه می توان دولت و مجلس را ملزم به پرداخت بدهی دولت و شرکت های دولتی به نیروگاه های خصوصی کرد؟

آنچه مسلم است ورود بخش خصوصی در تولید برق، از جهات مختلف قیمت تمام شده یک کیلو وات ساعت تولید انرژی برق را افزایش می دهد چون قیمت تمام شده ای که در حال حاضر در نیروگاه های متعلق به وزارت نیرو و توانیر محاسبه می شود به لحاظ عدم اعمال قیمت واقعی نیروگاه و منظور ننمودن ذخیره استهلاک مناسب و همچنین عدم لحاظ سود سرمایه گذاری و نیز استفاده از یارانه های دولتی و معافیت های مختلف، قیمت واقعی نبوده و متاسفانه سازمان های مرتبط با موضوع (سازمان برنامه و بودجه، دیوان محاسبات، بازرسی کل کشور،

در حال حاضر به دلیل محدودیت منابع مالی صندوق توسعه ملی و سهمیه بندی آن برای بانک های مختلف و از طرفی متفاوت بودن تضامین درخواستی توسط بانک ها (بانک های دولتی معمولاً طرح و تجهیزات نیروگاه را به عنوان وثیقه قبول می کنند، اما بانک های خصوصی وثایق خارج از طرح را قبول دارند)، یکی از مشکلات جدی سر راه سرمایه گذاران انتخاب بانک عامل برای شروع مراحل مختلف و فعال نمودن طرح است

پایین باشد به لحاظ نقش هزینه سوخت در قیمت تمام شده یک کیلووات ساعت تولید انرژی برق نیروگاه درآمد کمتری خواهد داشت و یا بالعکس اگر راندمان نیروگاه بالا باشد (نیروگاه های سیکل ترکیبی) این درآمد از متوسط درآمد نیروگاه ها به لحاظ تولید یک کیلو وات ساعت انرژی برق افزایش چشمگیری خواهد داشت.

■ تأمین مالی سرمایه پروژه های تأمین برق چگونه صورت می گیرد و چه مواردی در این خصوص باید رعایت شود؟

سرمایه گذاری مورد نیاز جهت تولید برق و احداث نیروگاه ها مشابه بسیاری از سرمایه گذاری های دیگر، بخشی توسط خود سرمایه گذار باید تأمین شود (بین حداقل ۱۰ تا ۲۵ درصد، که ۱۰ درصد مربوط به مناطق کمتر توسعه یافته می باشد) و بخشی هم باید توسط سیستم بانکی (استفاده از منابع صندوق توسعه ملی) و یا خطوط اعتباری منابع خارجی تأمین گردد. طی چند سال گذشته به دلیل مشکل نقدینگی و موارد مرتبط با تحریم و کاهش قیمت نفت، تأمین مالی توسط صندوق توسعه ملی جهت احداث نیروگاه به ندرت انجام شده و همچنین تقریباً از هیچ کدام از خطوط اعتباری (از جمله خط اعتباری چین که قرار بود منابع حاصل از صادرات نفت به کار گرفته شود) استفاده نشده است.

در حال حاضر به دلیل محدودیت منابع مالی صندوق توسعه ملی و سهمیه بندی آن برای بانک های مختلف و از طرفی متفاوت بودن تضامین درخواستی توسط بانک ها (بانک های دولتی معمولاً طرح و تجهیزات نیروگاه را به عنوان وثیقه قبول می کنند، اما بانک های خصوصی وثایق خارج از طرح را قبول دارند)، یکی از مشکلات جدی



سازمان حسابرسی و... تماماً ملاک محاسبه‌شان همین قیمت استخراج شده از دفاتر مالی شرکت‌های دولتی و توانیر می‌باشد که صوری است. لذا اگر موضوع برای دولت و مجلس به صورت شفاف و عملیاتی تشریح شده و تصمیم‌گیران این دو بخش توجیه شوند حتماً با سازوکاری که در اختیارشان می‌باشد جهت رفع مشکل نقدینگی صنعت برق اقدام خواهند نمود.

■ یکی از مشکلات نیروگاه‌های خصوصی دست به گریبان بودنشان با سازمان خصوصی‌سازی و سازمان امور مالیاتی است. به زعم شما چگونه می‌توان این مشکل را حل کرد؟

این موضوع مربوط به نیروگاه‌هایی است که در مزایده از سازمان خصوصی‌سازی خریداری شده و چک‌هایی بابت اقساط داده‌اند و به دلیل عدم دریافت به موقع درآمد تولید برق از توانیر و شرکت مدیریت شبکه ضمن

با توجه به قوانین و دستورالعمل‌های حاکم بر بودجه عمومی دولت، شاید به صورت مستقیم نیروگاه‌های بخش خصوصی از بودجه دولت نتوانند استفاده کنند، اما به منظور کمک به رفع مشکلات بخش خصوصی مالک نیروگاه‌ها، با ریزنی با نمایندگان مجلس شورای اسلامی و کمیسیون‌های مرتبط، به ویژه کمیسیون انرژی و کمیسیون برنامه و بودجه و کمیسیون اقتصادی می‌توان ردیف‌ها و تبصره‌هایی را در بودجه سنواتی گنجانید. با توجه به تجربه چند سال گذشته این موضوع با پیگیری جدی قابل انجام است

بروز مشکل در پرداخت اقساط در رابطه با پرداخت به موقع مالیات نیز مشکل جدی دارند. طی دو سه سال گذشته با تلاش‌هایی که انجام شده ردیف‌هایی در بودجه سالیانه دولت به منظور تهاتر بدهی سازمان خصوصی‌سازی با مطالبات نیروگاه‌ها از توانیر و مدیریت شبکه دیده شده که لازم است ضمن پیگیری این موضوع جهت مشمول نمودن مالیات معوقه و تهاتر آن با همین مطالبات راهکاری اندیشیده شود.

■ نیروگاه‌های بخش خصوصی را چگونه می‌توان از بودجه بهره‌مند ساخت؟ بودجه چگونه می‌تواند گره بدهی دولت و شرکت‌های دولتی به این شرکت‌ها و نیروگاه‌ها را پر کند؟

با توجه به قوانین و دستورالعمل‌های حاکم بر بودجه عمومی دولت، شاید به صورت مستقیم نیروگاه‌های بخش خصوصی از بودجه دولت نتوانند استفاده کنند، اما به منظور کمک به رفع مشکلات بخش خصوصی مالک نیروگاه‌ها، با ریزنی با نمایندگان مجلس شورای اسلامی و کمیسیون‌های مرتبط، به ویژه کمیسیون انرژی و کمیسیون برنامه و بودجه و کمیسیون اقتصادی می‌توان ردیف‌ها و تبصره‌هایی را در بودجه سنواتی گنجانید. با توجه به تجربه چند سال گذشته این موضوع با پیگیری جدی قابل انجام است.

■ عدم پرداخت بدهی‌ها چه نسبتی با کمبود تولید نیروی برق و حتی خاموشی‌های ناگزیری که در آینده نزدیک (و حتی سال آینده) رخ خواهد داد، دارد؟

عدم پرداخت بدهی از دو منظر با موضوع اشاره شده ارتباط تنگاتنگ دارد، یکی در مورد نیروگاه‌های موجود





در بخش خصوصی و دیگری در رابطه با کاهش انگیزه در سرمایه‌گذاران برای ورود در این صنعت و ادامه حضور بخش خصوصی در تولید انرژی برق است.

اگر تصمیم‌گیران و مالکان موجود نیروگاه‌های خصوصی به لحاظ مالی توان انجام به موقع تعمیرات اساسی و تعمیرات روتین را نداشته باشند و نیروگاه‌هایی که برای تعمیرات از مدار خارج می‌شوند به موقع برنگردند و یا به دلیل عدم انجام تعمیرات مورد نیاز، واحدهای نیروگاهی در پیک بار با مشکل روبه‌رو شوند، قطعاً در میزان تولید برق نیروگاه، تاثیر جدی خواهد داشت و بر اساس اطلاعات واصله برخی از نیروگاه‌ها با این مشکل روبه‌رو شده‌اند.

از منظر دوم اگر سرمایه‌گذاری در صنعت برق به لحاظ اینگونه مسائل دورنمای مناسبی نداشته و از جذابیت لازم برخوردار نباشد، قطعاً سرمایه‌گذاری در این بخش به صورت جدی کاهش خواهد یافت (کما اینکه این موضوع اتفاق افتاده و ظاهراً توانیر با کسب مجوز مجدداً در حال ورود به ایجاد سرمایه‌گذاری برای احداث نیروگاه می‌باشد). لذا باید به سرمایه‌گذاران حق داد که در مقابل گزینه‌های مختلف سرمایه‌گذاری، گزینه‌ای را که به لحاظ اقتصادی مناسب‌تر بوده و دارای بازار مطمئن و کسب درآمد به موقع باشد انتخاب نمایند. به‌ویژه اگر در نظر بگیریم که برای احداث یک بلوک سیکل ترکیبی حدود ۵۰۰ مگاوات بین ۲۵۰ تا ۳۰۰ میلیون یورو سرمایه‌گذاری مورد نیاز است.

■ تصور می‌کنید مشکلاتی از این دست، به عدم شناخت دولتمردان دولت‌های مختلف از صنعت برق و حضور بخش خصوصی در این عرصه باز می‌گردد؟

قطعاً همین گونه است و شاید آنها مقصر هم نباشند زیرا توقعی که از دولتمردان جهت شناخت مجموعه مسئولیت‌ها و وظایف و تکالیفی که به گردن‌شان هست، می‌رود شناخت کلی و کلان از مسائل است و به هیچ روی، توقع نمی‌رود از جزییات تمامی مسائل، ارتباطات و مشکلات بخش‌های مختلف مطلع باشند. دید ریزنگر و نگاه جزیی به تمامی زوایا و مشکلات و مسائل باید باشد. این وظیفه متولیان امر است که نتایج بررسی‌های ریز و دقیق را در پلانی کلی به دولتمردان منعکس کنند، به عنوان مثال در سال ۱۳۹۳، حدود ۱/۵ میلیارد کیلو ساعت خاموشی

اعمال شده است (یعنی خیلی کمتر از ۱ درصد نیاز انرژی برق در کشور در طول سال). حال اگر همین موضوع به عنوان یک عامل موفقیت صنعت برق کشور در همه جا بازگو شود (که قابل ذکر هم هست) خود یک عامل منفی مهمی جهت تصمیم‌گیران کلان کشور خواهد بود که برای کمتر از ۱ درصد مشکل صنعت برق حساب مجزایی باز نکنند. اما اگر تاکید شود که همین کمتر از ۱ درصد در ایام محدودی از سال مثلاً از ۱۵ خرداد تا ۱۵ مرداد و در روزهای گرم سال و زمان‌های گرم هر روز اتفاق می‌افتد، قضیه فرق می‌کند به ویژه اینکه در استان‌های حاشیه خلیج فارس



و با رطوبت بالا اگر خاموشی برق رخ دهد، قابل تحمل نخواهد بود.

به هر حال پیش بینی می شود امسال هم صنعت برق با تعامل و همکاری مشترکین و به ویژه بخشی از صنایع بزرگ، کمی با افت فرکانس و در نهایت مقدار کمی خاموشی تابستان را بگذرانند اما قطعاً با بهبود فضای اقتصادی، فعال شدن بخش هایی از صنعت که با تمام ظرفیت کار نمی کنند و راه افتادن صنایع جدید اگر راهکاری اندیشیده نشود قطعاً از سال ۹۵ صنعت برق با مشکل جدی روبه رو خواهد شد.

■ چشم انداز آینده نیروگاه های

تولیدکننده نیروی برق حاضر در بخش خصوصی را چگونه می بینید؟
با توجه به پیگیری های جدی سرمایه گذاران، سندیکای تولیدکنندگان برق کشور، فعال شدن کمیسیون انرژی با توجه شدن نسبت به مشکلات صنعت برق، رایزنی با معاون اول محترم ریاست جمهوری و... حرکت های خوبی انجام شده و یکی از آنها طرح حمایت از صنعت برق است که ان شاء الله در مجلس محترم شورای اسلامی بررسی و تصویب خواهد شد. لذا در دولت تدبیر و امید باید امیدوار بود که این صنعت مهم و زیربنایی از جایگاه واقعی خود برخوردار شده و مشکلات و مسائل موجود به

تدریج مرتفع شود.

■ شرکت «تولید برق شمس سرخس» از این حیث چه وضعیتی دارد؟ افق کاری و حرفه ای این شرکت را در این میان چگونه می بینید؟

شرکت «تولید برق شمس سرخس» از ابتدا برای احداث یک بلوک سیکل ترکیبی با حدود ۵۰۰ مگاوات قدرت در منطقه ویژه اقتصادی سرخس تأسیس شد که در حال حاضر در مسیر انتخاب بانک عامل قرار دارد. براساس آخرین تصمیمات سرمایه گذار عمده و هلدینگ شرکت (شرکت آراین ماهتاب گستر) احداث یک بلوک ۴۶۰ مگاواتی single shaft با راندمان حدود ۵۹ درصد در دستور کار شرکت قرار داشته و امیدواریم در سال جاری مراحل مقدماتی آن عملیاتی شود. ولی در فاز اول و با توجه به تعهدی که در قرارداد ECA به توانیر داشتیم، یک نیروگاه ۵۰ مگاواتی (۲۵ × ۲) را از اواسط سال ۹۲ به بهره برداری رسانده ایم که برق تولیدی آن به شبکه فوق توزیع شرکت برق منطقه ای خراسان تزریق می شود. موسسه منطقه ویژه اقتصادی سرخس نیز با اختصاص زمین محصور ۴۰ هکتاری به میزان ۱۵ درصد سهامدار این شرکت می باشد و فلسفه وجودی نیروگاه سرخس همجواری با کشور ترکمنستان و امکان تبادل انرژی با کشورهای آسیای میانه بوده است که امیدواریم این موضوع محقق شود.

در ارتباط با میزان دریافت مطالبات از شرکت مدیریت شبکه برق ایران برای درآمد نیروگاه ۵۰ مگاواتی مشابه بقیه نیروگاه ها براساس نقدینگی شرکت فوق الذکر نسبت به وصول مطالبات اقدام می کنیم و منتظر بهبود وضعیت مالی شرکت مذکور هستیم.





قسمت سوم و پایانی

نظام رگولاتوری

نظام تنظیم و حفظ منافع و مصالح ملی

— نویندگان: ایرج مهر آزما، روزبه مهر آزما، غلامعلی نجفی —

■ ۳-۵-۲- روش سنجش مستقیم خطی یا نرخ ثابت

پس از معرفی روش اندازه گیری میزان مصرف گاز طبیعی، چندین ساختار قیمت گذاری برای جبران بی عدالتی موجود در روش نرخ اندازه گیری نشده مورد استفاده قرار گرفتند. یکی از نخستین نمونه روش های اندازه گیری در این رابطه، روش سنجش مستقیم خطی بود (که امروزه عموماً به نام روش نرخ ثابت به آن اشاره می شود). طبق این روش، صورت حسابی که برای مشتری

صادر می شد، بر اساس مبلغ ثابتی به ازای هر واحد از گاز طبیعی مصرف شده بود که توسط کنتور ثبت می شد (به عنوان مثال، ۳ دلار به ازای هر هزار فوت مکعب). این روش ساده ترین روش در بین تمام روش های محاسبه نرخ گاز است که با انجام اصلاحاتی هنوز در سطح گسترده ای مورد استفاده قرار می گیرد.

یکی از اشکالات روش نرخ ثابت، تعیین هزینه ها بر مبنای یک نرخ ثابت و به نسبت یکسان برای هر حجمی

از گاز طبیعی مورد استفاده است. به عنوان مثال، اگر یک مشتری در ماه هیچ گازی را مصرف نکند، هیچ هزینه ای را نباید پرداخت کند. با این وجود، هزینه هایی به عنوان مخارج ثابت به شرکت عرضه کننده گاز تحمیل می شود که از جمله آنها می توان به خواندن کنتور، هزینه های نگهداری و هزینه سرمایه گذاری در تاسیسات و غیره اشاره کرد. در واقع، با این روش مشتریان پرمصرف (به دلیل پرداخت هزینه تمام شده و سود مربوطه) هزینه های

به مشتریان به نسبت کل نیاز آنها به گاز کمتر بود.

■ ۳-۵-۴- نرخ نزولی بلوکی

روش نرخ گذاری نزولی گام به گام پس از مدتی تکامل یافت و به روش نرخ نزولی بلوکی تبدیل شد. در این روش از دو بلوک متوالی یا بیشتر با قیمت نزولی استفاده می شود، به عنوان نمونه، نرخ ۳ دلار به ازای هر فوت مکعب برای ۱۰۰ فوت مکعب اول، و نرخ ۲/۵ دلار برای کل مصرف بیش از ۱۰۰ فوت مکعب، که با استفاده از این سیستم می توان از قیمت گذاری ناعادلانه ای که برخی مواقع در روش نرخ نزولی گام به گام صورت می گرفت، اجتناب کرد. در مثال بالا، مشتری دارای مصرف ۱۰۰ فوت مکعب، صورت حساب ۳۰۰ دلاری دریافت می کند، در حالی که در صورت مصرف ۱۰۱ فوت مکعب، صورت حساب ۳۰۲/۵ دلاری دریافت می نماید.

هدف ساختار نرخ نزولی بلوکی، فراهم کردن یک روش عادلانه برای جبران هزینه ها بود. واحد قیمت برای هر بلوک ممکن است شامل بخشی از هزینه تولید با حداکثر ظرفیت یا هزینه محصول نیز باشد. در مثال های دیگر، ممکن است نخستین بلوک های قیمتی برای جبران هزینه های تخصیص داده شده مورد استفاده قرار گیرد، در حالی که بلوک های قیمتی بعدی رابطه نزدیکی با هزینه های محصول داشته باشند. همچنین، هدف این ساختار قیمت، افزایش توان رقابت و تشویق به فروش گاز با فراهم آوردن هزینه های نهایی پایین تر گاز برای مشتریان بزرگ تر و پرمصرف تر بود.

■ ۳-۵-۵- نرخ معکوس یا نرخ

افزایشی بلوکی

به زبان ساده، روش نرخ معکوس

هدف ساختار نرخ نزولی بلوکی، فراهم کردن یک روش عادلانه برای جبران هزینه ها بود. واحد قیمت برای هر بلوک ممکن است شامل بخشی از هزینه تولید با حداکثر ظرفیت یا هزینه محصول نیز باشد. در مثال های دیگر، ممکن است نخستین بلوک های قیمتی برای جبران هزینه های تخصیص داده شده مورد استفاده قرار گیرد، در حالی که بلوک های قیمتی بعدی رابطه نزدیکی با هزینه های محصول داشته باشند

نگهداری تاسیسات افرادی را که دارای انشعاب گاز هستند، اما مصرفی ندارند، پرداخت می کنند. برای رفع این نقطه ضعف، تغییراتی در نرخ ثابت اعمال شد که از جمله آنها می توان به دریافت شارژ (آبونمان) از مشتریان برای جبران برخی هزینه های ثابت و ارائه تخفیف های کلی برای تشویق به مصرف بیشتر و دریافت هزینه ثابت کمتر از مشتریان بزرگتر و پرمصرف تر اشاره کرد.

■ ۳-۵-۳- نرخ نزولی گام به گام

راهکار دیگر معرفی نرخ نزولی گام به گام بود. در این روش، کل مصرف مشتری بر اساس نرخ واحد مشخصی محاسبه و صورتحساب آن صادر می شد. واحدهای نرخ مختلف وجود داشتند و نرخ واحدی که مورد استفاده قرار می گرفت، به دامنه مصرف بستگی داشت. هر چه مصرف بیشتر می شد، نرخ واحد پایین تری مورد محاسبه قرار می گرفت. به عنوان مثال، یک مشتری که ۱۰۰ فوت مکعب یا کمتر از این مقدار گاز مصرف می کرد، باید هزینه ای معادل ۳ دلار به ازای هر فوت مکعب می پرداخت، در حالی که مشتری دیگری که بیش از ۱۰۰ فوت مکعب گاز طبیعی مصرف می کرد، باید هزینه ای معادل ۲/۵ دلار به ازای هر فوت مکعب برای کل مصرفش می پرداخت. این روش نسبت به روش های قبلی دو مزیت داشت: (۱) انگیزه تبلیغاتی تشویقی و (۲) توجیه هزینه.

با این حال، این روش نیز دو ایراد مهم داشت: نخست، این که صورت حساب های صادر شده برای مصارف زیاد در واقع نمی توانستند کمتر از صورت حساب هایی باشند که برای مصارف کمتر صادر می شدند. در مثال بالا، صورت حساب مشتری دارای ۱۰۰ فوت مکعب مصرف گاز برابر ۳۰۰ دلار

می شد، در حالی که صورت حساب مشتری دارای ۱۰۱ فوت مکعب مصرف گاز مصرف معادل ۲۵۲/۵ دلار بود. بدیهی است که این روش صدور صورت حساب غیرمنصفانه بود. افزون بر این، در این سیستم برای مشتریان دارای ضریب بار پایین که در طول بیشتر ماه های سال هیچ یا مقدار کمی گاز استفاده کرده بودند، ولی مقدار زیادی گاز در مقاطع زمانی محدود یا پراکنده مصرف کرده بودند، پاداش کمی در نظر گرفته شده بود، در نتیجه، سرمایه گذاری زیادی برای تولید و توزیع گاز طبیعی برای ارائه خدمات به مشتریان نیاز بود. در نقطه مقابل، مشتریانی با ضریب بار خوب که به نحو پیوسته و یکنواختی از گاز استفاده کرده بودند، جریمه می شدند و نرخ واحد برای مشتریان پرمصرف کاهش نمی یافت، حتی با وجود اینکه هزینه مربوط به تاسیسات مورد نیاز برای تولید و توزیع گاز و ارائه خدمات



درست برعکس نرخ نزولی بلوکی است. در این ساختار، نرخ بلوک‌های متوالی متناسب با افزایش مصرف افزایش می‌یابد، به عنوان مثال، نرخ ۳ دلار به ازای هر فوت مکعب گاز برای ۱۰۰ فوت مکعب اول و نرخ ۳/۵۰ دلار برای هر واحد مصرف گاز بیش از ۱۰۰ فوت مکعب.

نرخ‌های معکوس برای دستیابی به دو هدف توسعه یافتند. نخست اینکه کمبود گاز در دهه ۱۹۷۰ موجب افزایش آگاهی درباره ارزش حفظ منابع طبیعی شد. لذا روش نرخ معکوس به عنوان شیوه‌ای برای تشویق به حفاظت از منابع طبیعی مورد توجه قرار گرفت، زیرا در این روش مشتریان به مصرف کمتر گاز طبیعی تشویق می‌شوند. دوم، در رابطه با تشویق به مصرف کمتر، روش نرخ معکوس به عنوان روشی مبتنی بر قیمت (هزینه) تمام شده در نظر گرفته شد، زیرا کمبود گاز طبیعی موجب شد تا قیمت تمام شده این محصول افزایش یابد.

هدف دوم روش نرخ معکوس، در اشتیاق برای فراهم آوردن خدمات گاز در سطحی مقرون به صرفه و اقتصادی برای پاسخگویی به نیازهای اساسی انسان خلاصه می‌شد، که در اغلب موارد به عنوان نیازهای حیاتی زندگی از آنها یاد می‌شود. بدین سان، کمبود گاز طبیعی موجبات افزایش قابل توجه قیمت‌ها را فراهم ساخت. در نتیجه، این تصور به وجود آمد که برخی از اعضای جامعه نمی‌توانند هزینه گاز طبیعی را بپردازند و از عهده تامین گرما و سایر نیازهای اساسی خود ناتوان هستند. در نتیجه، نرخ‌های کمتری به عنوان نرخ حداقل برای تامین نیازهای اساسی مورد نیاز مردم تعیین شدند و از سوی دیگر، جریمه‌هایی برای مصرف بیش از حد و زیاده در نظر گرفته شد.

به طور کلی، سال‌ها است که هزینه‌های تقاضا در طراحی نرخ خطوط لوله بین ایالتی مورد استفاده قرار گرفته اند، اما این روش برای شرکت‌های توزیع محلی چندان معمول نیست. هزینه تقاضا برای جبران هزینه‌های ثابت یا هزینه سرمایه‌ای مربوط به استفاده مشتری از سیستم‌های انتقال و توزیع طراحی می‌شود

■ ۳-۵-۶- صورت حساب‌های کمینه

اصطلاح صورت حساب کمینه در اشاره به تمهید تعرفه‌ای به کار می‌رود که به موجب آن مشتری باید برای سطح حداقل تعریف شده‌ای از خدمات مبلغی را بپردازد. این تعرفه می‌تواند به هر شکلی تدوین شود. به عنوان مثال، تعرفه‌ای که به موجب آن لازم است مشتری مقدار مشخصی گاز طبیعی را مصرف کند، یا در هر صورت (چه مصرف کند و چه مصرف نکند)، این مبلغ را بپردازد (به عنوان مثال، الف دلار در ماه). در این صورت اگر مصرف کننده بیش از حداقل تعیین شده مصرف نماید، مشمول این صورت حساب نشده و صورت حسابی عادی برای او ارسال می‌گردد.

■ ۳-۶-۶- موارد تکمیلی

■ ۳-۶-۱- هزینه (شارژ) مشتری

هزینه شارژ مشتری، نوع متفاوتی از نرخ گذاری نیست، بلکه نوع خاصی از

هزینه یا شارژ است که می‌توان آن را با هر یک از انواع نرخ‌ها مورد استفاده قرار داد. شارژ مشتری، هزینه ماهانه‌ای است که افزون بر هزینه حجم گاز مصرف شده از مشتری دریافت می‌شود، اگر چه، در برخی موارد ممکن است شامل تخفیفی برای حجم کمی از گاز باشد. به عنوان مثال، یک نمونه از روش نرخ گذاری می‌تواند به صورت زیر باشد:

هزینه (شارژ) مشتری: ۵ دلار در ماه.
هزینه استفاده از محصول (گاز طبیعی): ۳ دلار به ازای هر فوت مکعب.
مبنای شارژ یا هزینه مشتری این است که هزینه‌های ثابت مشخصی وجود دارند که هر مشتری باید متقبل شود، حتی اگر هیچ گازی را مصرف نکرده باشد. نمونه‌های این هزینه‌ها را می‌توان در مورد یک خط خدماتی، یک رگولاتور (تنظیم کننده) و یک کنتور اندازه‌گیری مصرف در دوره زمانی معین و محاسبه هزینه خوانش کنتور و هزینه‌های اداری رایانه خدمات مشاهده کرد.

■ ۳-۶-۲- هزینه تقاضا یا ظرفیت

به طور کلی، سال‌ها است که هزینه‌های تقاضا در طراحی نرخ خطوط لوله بین ایالتی مورد استفاده قرار گرفته اند، اما این روش برای شرکت‌های توزیع محلی چندان معمول نیست. هزینه تقاضا برای جبران هزینه‌های ثابت یا هزینه سرمایه‌ای مربوط به استفاده مشتری از سیستم‌های انتقال و توزیع طراحی می‌شود. هزینه تقاضا نیز مانند هزینه ظرفیت می‌تواند به همراه هر یک از روش‌های نرخ گذاری پیشین مورد استفاده قرار گیرد. مزیت استفاده از این هزینه در این است که هزینه‌های واقعی تحمیل شده به شرکت رایانه دهنده خدمات رفاهی در صورت حسابی که برای مشتری صادر می‌گردد، لحاظ می‌شود.

بخش چهارم رگولاتوری در کشورهای مختلف

■ ۱-۴-۱ ایالات متحده امریکا ■ ۱-۴-۱-۱ کمیسیون فدرال رگولاتوری انرژی

کمیسیون فدرال رگولاتوری انرژی (FERC) یک موسسه فدرالی در ایالات متحده با قلمرو اختیار بر فروش برق بین ایالتی، نرخ‌های عمده فروشی برق، صدور مجوز برای برق‌آبی (هیدروالکتریک)، قیمت گذاری گاز طبیعی و نرخ‌های خطوط لوله نفتی است. کمیسیون همچنین پایانه‌های گاز طبیعی مایع شده (LNG)، خطوط لوله بین استانی گاز طبیعی و پروژه‌های نیروگاه برق‌آبی (هیدروپاور) غیرفدرال را مورد بررسی و تصویب قرار می‌دهد.

اولویت‌های کاری ۲۰۱۴ این کمیسیون عبارتند از:

- برقراری هماهنگی و تناسب بین گاز طبیعی-برق
- شبکه هوشمند
- پاسخ به تقاضا
- تلفیق تجدیدپذیرها
- دستور شماره ۱۰۰۰- برنامه ریزی انتقال و تخصیص هزینه‌ها

الف- تاربخچه

مصرف گسترده گاز طبیعی در ایالات متحده برای نخستین بار طی دهه ۱۸۰۰ صورت گرفت. با وجود این، مشکلات موجود در زمینه تولید و انتقال گاز مانعی بر سر راه رشد این بازار بود. پیش از آن، گاز مصنوعی (حاصل از فراوری زغال سنگ)، با وجود گران تر بودن، برای تامین روشنایی خانه‌ها و خیابان‌ها

مورد استفاده قرار می‌گرفت. در آغاز قرن نوزدهم که نیروی برق جایگزین گاز در تامین روشنایی خیابان‌ها گردید، کاربردهای گاز نیز تغییر یافت و بیشتر برای ایجاد گرما و پخت و پز از آن استفاده شد.

در اواخر دهه ۱۹۲۰، ذخایر فراوانی از گاز طبیعی در میدان‌های گازی و نفتی جدید واقع در جنوب غربی آمریکا کشف شدند. افزون بر این، پیشرفت‌های صورت گرفته در فناوری ساخت خط لوله‌های انتقال گاز در مسافت‌های طولانی را امکان پذیر ساخت. اما در این دوران، فروش بین ایالتی و انتقال گاز قانونمند نبود.

کمیسیون فدرال نیرو (FPC) که مقدم بر کمیسیون فدرال رگولاتوری انرژی FERC است، در ۱۹۳۰ برای ایجاد هماهنگی در توسعه فدرال





هیدروپاور به صورت وابسته به هیات وزیران تاسیس شد.

در ۱۹۳۵ کمیسیون فدرال نیرو به یک موسسه رگولاتوری مستقل با پنج عضو که توسط رئیس جمهور انتخاب و توسط مجلس سنا تایید می گردید، تغییر شکل داد. این کمیسیون اختیار داشت که نیروگاه برق آبی و برق بین استانی را تنظیم نماید.

در ۱۹۳۸ قانون گاز طبیعی، اختیارات مربوط به خطوط لوله بین استانی گاز طبیعی و فروش های عمده آن را به کمیسیون فدرال نیرو واگذار نمود. در واقع، پس از تصویب قانون گاز طبیعی در سال ۱۹۳۸، مقررات ناظر بر فعالیت های انتقال گاز که در سطح بین ایالتی ارایه شدند، نخستین مجموعه قوانین فدرال در این رابطه به شمار می آمد.

در سال ۱۹۴۲ این اختیارات قانونی برای پوشش صدور مجوز برای تاسیسات گاز طبیعی افزایش یافت.

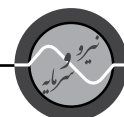
پس از پایان جنگ جهانی دوم، فعالیت ساخت خطوط لوله فزونی گرفت. پیشرفت های صورت گرفته در عرصه فناوری در دوران پس از جنگ موجب آغاز دوران رشد چشمگیر سیستم خطوط لوله ملی آمریکا شد و این روند تا اواسط دهه ۱۹۶۰ نیز ادامه یافت.

در ۱۹۵۴، تصمیم دیوان عالی کشور درخصوص پرونده Phillips Petroleum Co. v. Wisconsin اختیارات کمیسیون فدرال نیرو را به فروش سرچاه گاز طبیعی در تجارت بین استانی نیز افزایش داد.

در پی کمبود شدید ذخایر قطعی انرژی فسیلی و در پاسخ به بحران نفتی ۱۹۷۳، صنعت نفت و گاز تغییرات قابل توجهی را تجربه کرد و موجب شد تا ذخایر گاز طبیعی داخلی آمریکا در کنار نفت و گاز وارداتی مورد بهره برداری قرار گیرند. کنگره امریکا قانون سازمان وزارت

انرژی را در ۱۹۷۷ تصویب نمود، که این قانون همه موسسات مختلف مرتبط با انرژی را در وزارتخانه انرژی یکپارچه می کرد. کنگره تاکید داشت که یک هیات رگولاتوری مستقل جداگانه باید باقی بماند، و لذا کمیسیون فدرال نیرو (FPC) به کمیسیون فدرال رگولاتوری انرژی (FERC) تغییر نام یافت که وضعیت استقلال خود را در وزارت انرژی حفظ می کرد. همچنین به این کمیسیون مسئولیت اضافی برای استماع درخواست تجدید نظر تصمیمات کنترل قیمت نفت وزارت انرژی و مستند سازی همه استماع ها برای وزارت انرژی نیز داده شد. در نتیجه، وزارت انرژی فاقد قضاوت قانونی اداره امور شد. برای حفظ این استقلال، حتی وقتی که وزارت انرژی قانونی را پیشنهاد می دهد، وزارتخانه باید پیشنهاد را به کمیسیون فدرال رگولاتوری انرژی FERC ارجاع دهد و اگر این کمیسیون مشخص نماید که تدوین قانون ممکن است اثرات قابل ملاحظه ای بر موضوعات قلمرو قانونی او بگذارد، می تواند فرایند

عمل را تکرار نماید. همچنین قانون وزارت انرژی تنظیم خطوط لوله نفتی بین استانی را از کمیسیون تجارت بین استانی به کمیسیون فدرال رگولاتوری انرژی FERC انتقال داد. مع هذا این کمیسیون برخی از قلمرو قانونی اش را در مورد واردات و صادرات گاز از دست داد. در سال ۱۹۷۸، کنگره قانون سیاست کلی استفاده از گاز طبیعی را تصویب کرد، که به موجب آن روش تعیین قیمت و شیوه های نظارتی دگرگون شدند. همچنین در این سال مسئولیت های اضافی دیگری به کمیسیون فدرال رگولاتوری انرژی FERC برای هماهنگ کردن مقررات فروش گاز سرچاه در بازارهای درون ایالتی و بین ایالتی داده شد. همچنین این کمیسیون برنامه ای را برای تقویت تولید همزمان و تولید نیروگاه کوچک تحت قانون سیاست تنظیم یوتیلیتی های عمومی سال ۱۹۷۸ که به عنوان بخشی از قانون ملی انرژی در ۱۹۷۸ تصویب شد، مدیریت نمود. قانون ملی انرژی شامل قانون سیاست



گاز طبیعی بود که حیطة تنظیم قیمت فدرال را برای فراهم آوردن زمینه رقابت بزرگتری هم برای گاز طبیعی و هم صنعت برق کاهش می داد.

در اوایل دهه ۱۹۸۰، و پس از پیدایش منابع جدید گاز، بحران انرژی فروکش کرد. بر اثر تغییرات ناشی از «قانون سیاست گاز طبیعی» نیاز به تنظیم شرایط انتقال گاز بیش از پیش برجسته شد. در سال ۱۹۸۵، در پاسخ به تفسیر سیاستهای NGPA و بازار رو به رشد گاز طبیعی، کمیسیون فدرال رگولاتوری انرژی (FERC) حکم شماره ۴۳۶ را در رابطه با برنامه انتقال و دسترسی آزاد و بدون تبعیض صادر کرد.

در سال ۱۹۸۹ کنگره به تنظیم فدرال قیمت سرچاه گاز طبیعی با تصویب قانون عدم کنترل سرچاه گاز طبیعی در این سال پایان داد.

تا پیش از بروز تغییرات کنونی در سطح بین ایالتی، تاسیسات خدمات شهری مشارکت محدودی در بازار ملی گاز داشتند. در ابتدا، تنظیم سیستم

توزیع در حوزه اختیارات مقامات محلی و ایالتی بود. با وجود این، تغییرات روزافزون و قابل توجه تاسیسات خدمات شهری در پی صدور حکم های فدرال موجب تغییر شرایط پیشین شده و تاسیسات خدمات شهری و کمیسیون های دولتی مربوطه مجبور شدند حوزه مشارکت خود در بازار ملی گاز را توسعه دهند.

قانون سیاست انرژی سال ۲۰۰۵ قدرت و اختیارات این کمیسیون را برای اعمال استاندارد اجباری قابلیت اطمینان در سیستم انتقال عمده و برای اعمال جریمه ها در مورد اشخاصی که بازارهای برق و گاز طبیعی را دست کاری می کنند، افزایش داد. قانون سیاست انرژی سال ۲۰۰۵ به کمیسیون مذکور مسئولیت های اضافی دیگری که در اولویت های کاری و برنامه استراتژیک به روز شده این کمیسیون قرار داشت، نیز محول نمود. این مسئولیت ها شامل موارد زیر است :

• تنظیم انتقال و فروش گاز طبیعی برای فروش مجدد در تجارت بین ایالتی.

• تنظیم انتقال نفت به وسیله خطوط لوله در تجارت بین ایالتی.

• تنظیم انتقال و فروش عمده برق در تجارت بین ایالتی.

• صدور مجوز و بازرسی پروژه های هیدروالکتریک خصوصی، دولتی و متعلق به شهرداری.

• تصویب مکان و واگذاری تاسیسات بین ایالتی گاز طبیعی شامل خطوط لوله، محل ذخایر و گاز طبیعی مایع شده.

• تضمین حصول اطمینان سیستم انتقال بین ایالتی ولتاژ بالا.

• پایش و بررسی بازارهای انرژی.

• استفاده از جریمه های مدنی و سایر ابزارها علیه سازمان ها و افرادی که مقررات کمیسیون فدرال رگولاتوری انرژی FERC را در بازارهای انرژی نقض می کنند.

• نظارت بر موضوعات زیست محیطی مرتبط با پروژه های هیدروالکتریک و گاز طبیعی و ابتکارات سیاسی عمده برق.

• مدیریت مقررات گزارش دهی حسابداری و مالی و تنظیم کسب و کارهای شرکت های تنظیم کننده.

ب- صلاحیت و اختیارات

کمیسیون فدرال رگولاتوری انرژی FERC یک موسسه رگولاتوری مستقل در درون وزارت انرژی ایالات متحده است. رئیس جمهور و کنگره به طور معمول نمی توانند تصمیمات آن را مورد بازنگری قرار دهند، اما این تصمیمات توسط دادگاه فدرال قابل بررسی است. FERC از نظر مالی خودکفا است و در این زمینه شارژ و پرداخت سالانه ای توسط صنایعی که مشمول مقررات این موسسه می شوند، پرداخت می گردد. کمیسیون فدرال رگولاتوری انرژی FERC مستقل از وزارت انرژی است زیرا فعالیت های آن نباید تحت نظر وزیر انرژی یا هر مسئول یا کارمندی در وزارت مزبور صورت گیرد. مع هذا وزارت انرژی می تواند به عنوان





طرف سوم در اقدامات این کمیسیون مشارکت داشته باشد.

کمیسیون فدرال رگولاتوری انرژی FERC در سال‌های اخیر تشکیل داوطلبانه سازمان‌های انتقال منطقه‌ای (RTOs) و کارگزاران سیستم مستقل Independent System Operators (ISOs) را برای حذف پتانسیل تبعیض بی مورد در دسترسی به شبکه برق رواج داده است. از زمان تصویب قانون جدید انرژی در ۲۰۰۵، مقررات بسیاری برای انجام تمهیدات کلیدی مباحث قانون جدید درباره پایانه‌های LNG، قابلیت اطمینان برق، لغو قانون شرکت‌های هلدینگ یوتیلیتی عمومی سال ۱۹۳۵ و اجرای قانون شرکت‌های هلدینگ یوتیلیتی عمومی سال ۲۰۰۵، مقررات ادغام شده جدید و مقررات دستکاری ضد بازار جدید، به وجود آمد.

این کمیسیون اتهام دست کاری بازار برق توسط شرکت انرون و سایر شرکتهای انرژی، و نقش آنها در بحران برق کالیفرنیا

را مورد بررسی قرار داد. همچنین این کمیسیون بیش از ۶/۳ میلیارد دلار از مشارکت کنندگان بازار برق کالیفرنیا از طریق شهرک‌ها جمع آوری نمود.

کمیسیون فدرال رگولاتوری انرژی FERC همچنین با مقامات انرژی کانادا برای تسهیل فرایند یک خط لوله گاز طبیعی آلاسکائی که گاز طبیعی را از شیب شمالی آلاسکا به ۴۸ ایالت پائین تر می آورد، همکاری می کند.

کمیسیون فدرال رگولاتوری انرژی تقریباً ۱۶۰۰ پروژه برق آبی را در ایالات متحده تنظیم می کند و در سطح وسیع مسئول صدور اجازه ساخت شبکه بزرگ خطوط لوله گاز طبیعی بین ایالتی است. کمیسیون همچنین به طور تنگاتنگ با گارد ساحلی ایالات متحده برای بررسی ایمنی، امنیت و تاثیرات زیست محیطی پایانه‌های LNG مطرح و کشتیرانی‌های وابسته کار می کند.

پ- کمیسیونرها (هیات مستشاری)

کمیسیونرها (مستشارها) عبارتند از :

- فیلیپ دی. مولر (تاریخ انقضا

قرارداد ۳۰ ژوئن سال ۲۰۱۵)

- جان نوریس (تاریخ انقضا قرارداد ۳۰

ژوئن سال ۲۰۱۷)

- چریل لافلور (تاریخ انقضا قرارداد

۳۰ ژوئن سال ۲۰۱۴)

- تونی کلارک (تاریخ انقضا قرارداد

۳۰ ژوئن سال ۲۰۱۶)

■ ۲-۴-۲- کانادا

■ ۱-۲-۴- موسسات رگولاتوری در

کانادا

قلمرو قدرت صنعت نفت در کانادا که شامل تنظیم سیاستهای انرژی در صنعت نفت است بین دولت‌های فدرال، استانی و منطقه‌ای مشترک است. دولت‌های استانی اختیار کشف، توسعه، حفاظت و مدیریت منابع تجدیدناپذیر مثل فرآورده‌های نفتی را دارند. قلمرو قدرت فدرال در انرژی در اصل معطوف مقررات بین استانی و تجارت بین المللی (که شامل خطوط لوله) و مدیریت منابع تجدیدناپذیر مثل فرآورده‌های نفتی در زمینه‌ای فدرال است.



یک - منابع طبیعی کانادا

بخش سیاست و امور رگولاتوری نفت و گاز (بخش نفت و گاز) منابع طبیعی کانادا، گزارش سالانه و خلاصه‌هایی از روند نفت خام، گاز طبیعی و صنعت فرآورده‌های نفتی در کانادا و ایالات متحده آمریکا فراهم می‌آورد.

دو - هیات ملی انرژی

صنعت نفت نیز به وسیله هیات ملی انرژی که یک موسسه رگولاتوری مستقل است، قانونمند می‌شود. هیات ملی انرژی خطوط لوله و سیستم انتقال برق بین استانی و بین المللی، صادرات و واردات گاز طبیعی بر اساس مجوزهای بلند مدت و الزامات کوتاه مدت، صادرات نفت بر اساس مجوزهای بلند مدت و الزامات کوتاه مدت (هیچ کاربردی برای صادرات بلند مدت در سال‌های اخیر وجود نداشت) و زمینه‌ای مرزی و منطقه دریایی که تحت پوشش توافقاتی مدیریت استانی/فدرال نیست را تنظیم می‌نماید.

در سال ۱۹۸۵، دولت فدرال و دولت‌های استانی آلبرتا، بریتیش کلمبیا، و ساسکاچوان توافق کردند که قیمت‌های نفت خام و گاز طبیعی آزاد از مقررات باشد. نفت دریایی آتلانتیک کانادا تحت مسئولیت مشترک فدرال و استانی در نووا اسکوتیا و جزیره نیوفاندلند و لابرادور مدیریت می‌شود.

سه - موسسات رگولاتوری

استانی

مقررات متعددی در سالهای اولیه صنعت نفت وجود داشت. به عنوان مثال، در دره ترنر در آلبرتا که اولین میدان مهم نفتی در سال ۱۹۱۴ در آن کشف شد، امری عادی بود که مقادیر اندکی از مایع نفتی از طریق شعله‌ور ساختن حدود ۹۰ درصد گاز طبیعی استخراج شود که بر اساس گزارشی در سال ۲۰۰۱ این مقدار گاز میلیاردها دلار می‌ارزید. در

در کشور بلغارستان، رگولاتوری (تنظیم) فعالیتها در بخش انرژی، تامین آب و زیرساخت فاضلاب توسط کمیسیون دولتی مقررات انرژی و آب (که از این پس با عنوان کمیسیون به آن اشاره می‌شود) صورت می‌گیرد. این کمیسیون یک نهاد دولتی تخصصی و مستقل - یک شخص حقوقی شرکتی - است که دفاتر مرکزی آن در صوفیه، پایتخت بلغارستان واقع شده است

صادرات، واردات، انتقال، ترانزیت، حمل و نقل، توزیع نیروی برق، انرژی گرمایی و گاز طبیعی، انتقال نفت و محصولات نفتی از طریق خط لوله‌ها، تجارت انرژی الکتریکی و گرمایی و اختیارات قانونی ساختارهای دولتی در تعیین سیاست‌های دولت، مقررات و کنترل مورد توجه قرار گرفته‌اند.

در کشور بلغارستان، رگولاتوری (تنظیم) فعالیتها در بخش انرژی، تامین آب و زیرساخت فاضلاب توسط کمیسیون دولتی مقررات انرژی و آب (که از این پس با عنوان کمیسیون به آن اشاره می‌شود) صورت می‌گیرد. این کمیسیون یک نهاد دولتی تخصصی و مستقل - یک شخص حقوقی شرکتی - است که دفاتر مرکزی آن در صوفیه، پایتخت بلغارستان واقع شده است. این کمیسیون یک نهاد جمعی متشکل از ۱۳ عضو است، از جمله یک رییس و دو قائم مقام.

رئیس، قائم مقام‌ها و اعضای کمیسیون بر اساس تصمیم شورای وزیران انتخاب و توسط نخست وزیر منصوب می‌شوند. کمیسیون، مسئول وضع مقررات مستقل و نظارت بر ارائه خدمات انرژی به مصرف کنندگان از راه‌های مناسب، واجد شرایط، پیوسته، ارزان و بهینه است.

۴-۴ - کوزوو

در کوزوو، اداره رگولاتوری انرژی (ERO) یک موسسه رگولاتوری مستقل است که چارچوب مقررات مربوط به انرژی را در کوزوو بر مبنای اصول تجارت آزاد وضع می‌نماید. در واقع، اداره رگولاتوری انرژی اختیار وضع تعرفه برای خدمات انرژی در کوزوو را بر عهده دارد. قیمت انرژی در این کشور با عوامل مختلفی تعیین می‌شود: هزینه‌های بهره برداری، هزینه‌های عملیاتی، واردات و سایر عوامل. کاهش افت‌های تجاری و فنی به نحو مثبتی روی تعرفه انرژی در

سال ۱۹۳۸، دولت استانی آلبرتا نسبت به سوزاندن اتلاف‌آمیز و آشکار گاز طبیعی واکنش نشان داد. هیات حفاظت نفت و گاز طبیعی آلبرتا (که امروزه به نام هیات حفاظت منابع انرژی شناخته می‌شود) در سال ۱۹۳۱ تاسیس شد تا اقدامات حفاظتی انجام دهد، اما در آن زمان، رکود موجب کاهش علاقه به تولید نفت در دره ترنر شد که بین سالهای ۱۹۴۵-۱۹۳۹ مجدداً احیا گردید.

۴-۳ - بلغارستان

پس از اینکه در سال ۲۰۰۷، بلغارستان به عضویت اتحادیه اروپایی درآمد، مجموعه قوانین و مقررات اتحادیه اروپایی تبدیل به بخشی از قوانین داخلی کشور بلغارستان شد. بخش انرژی بلغارستان تابع یک قانون واحد به نام قانون بخش انرژی است که از این پس با عنوان ESA به آن اشاره می‌شود. این قانون شامل تمام اصول اساسی درباره انواع مختلف انرژی است و در آن کلیه فعالیت‌های تولید،



۳- بهبود همکاری در بین رگولاتوران انرژی.

۴- تسهیل مبادله اطلاعات، تحقیقات، آموزش و تجارب در بین اعضا و سایر رگولاتوران در سراسر دنیا.

این انجمن همچنین برنامه آموزشی را از طرف برنامه INOGATE به اجرا گذاشت.

■ ۴-۷-۲- تاریخچه

اولین هیات‌های رگولاتوری انرژی در منطقه تحت پوشش انجمن در اواسط قرن نوزدهم به عنوان یک قسمت مهم از تجدید ساختار و اصلاحات در حال انجام در کشورهای مربوطه تاسیس شدند. انجمن به عنوان یک ابداع همکاری ۱۲ هیات رگولاتوری انرژی شروع به کار کرد. آنها از سال ۱۹۹۹ تا ۲۰۰۸ به وسیله

متعادل فیما بین موسسات در جهت منافع جامعه.

■ ۴-۷-۱- انجمن منطقه‌ای رگولاتوری انرژی

انجمن منطقه‌ای رگولاتوری انرژی (ERRA) یک سازمان داوطلبانه متشکل از هیات‌های مستقل رگولاتوری انرژی در نواحی اروپای مرکزی و اوراسیا با پیوستگانی از آفریقا، آسیا، خاورمیانه و ایالات متحده است.

■ ۴-۷-۱- اهداف انجمن

- ۱- اهداف انجمن عبارتند از :
 - ۱- اصلاح مقررات ملی انرژی در کشورهای عضو.
 - ۲- تقویت توسعه رگولاتوران انرژی با استقلال داخلی و اعتبار.

کوزوو اثر می‌گذارد. عواملی که تاکنون توجه کمتری به آن شده است، عبارتند از: سرمایه‌گذاری‌های خارجی به عنوان کمک بلاعوض، یارانه‌های دولت، عدم سرمایه‌گذاری برای حفاظت از محیط زیست و نیروی کار ارزان. شرکت انرژی کوزوو (KEK) حدود ۹۷ درصد انرژی را تولید می‌کند و انحصار بازار را در دست دارد.

■ ۴-۵- ترکیه

در کشور ترکیه، کلیه فعالیت‌های صورت گرفته در بخش انرژی توسط مرجع رگولاتوری بازار انرژی (که از این پس، مرجع نامیده می‌شود) کنترل و نظارت می‌شود. این مرجع یک نهاد حقوقی است که دارای اختیارات مالی و اداری مستقل است.

هدف اصلی مرجع، سازماندهی بخش انرژی به صورتی شفاف و از لحاظ مالی قدرتمند است که بتواند در محیطی رقابتی به فعالیت بپردازد. مرجع، مسئول وضع مقررات مستقل و نظارت بر ارائه خدمات انرژی به مصرف‌کنندگان از راه‌های مناسب، واجد شرایط، پیوسته، ارزان و بهینه است. هیات مدیره مرجع دارای ۹ عضو است، از جمله، رئیس و قائم مقام.

هر گونه طرح دعوی بر علیه تصمیمات این هیات در عالی‌ترین دادگاه اداری ترکیه که شورای کشوری (Danistay) نامیده می‌شود، مورد رسیدگی قرار گرفته و حل و فصل می‌شود.

■ ۴-۶- برزیل

موسسه تنظیم‌کننده برق برزیل یک سیستم قدرتمند رگولاتوری دولتی در برزیل است که با وزارت معادن و انرژی مرتبط می‌باشد و هدف آن عبارت است از: «فراهم آوردن شرایط مناسب برای بازار برق به منظور توسعه در یک محیط



Commission
2. Nigeria – Nigerian Electricity Regulatory Commission
3. Saudi Arabia – Electricity and Co-Generation Regulatory Authority
4. United Arab Emirates – Regulation and Supervision Bureau of the Emirate of Abu Dhabi
5. USA – National Association of Regulatory Utility Commissioners (NARUC)

■ نکته تکمیلی

ایران و کره جنوبی تقریباً همزمان مبادرت به تاسیس کارخانه‌های مونتاژ خودرو کردند، اما در شروع و پایان با چند تفاوت رو به رو بودند و هستند :

۱- تولید ناخالص ملی سرانه ایران در سال ۱۹۶۵ معادل ۲۶۵ دلار و کره جنوبی ۱۷۵ دلار بود. یعنی کشور ما در شروع کار مونتاژ اتومبیل وضع بهتری داشت و لذا می‌توان بازار داخلی بهتری را در مقایسه با کره جنوبی برای خودروی مونتاژ ایران تصور کرد.

۲- رئیس هیات مدیره کمپانی دوو در مطالبی که در مطبوعات ما هم منعکس شده است یکی از درس‌آموزی‌های خود را حضور در ایران ناسیونال (ایران خودروی فعلی) و یادگیری از مدیریت آن دانسته و عکس چنین مطلبی نقل نشده است.

۳- ما، خودرویی که مبادرت به مونتاژ آن کرده بودیم را تغییر دادیم (به دلیل آنکه دیگر پاسخگوی وضعیت و خواسته‌های امروز نبود)، و به مونتاژهای دیگر روی آوردیم. از سوی دیگر، کره جنوبی امروز به عنوان یکی از بزرگترین تولیدکننده‌های خودرو در جهان، نه تنها به سراسر جهان و از جمله کشورهای پیشرفته صنعتی خودرو صادر می‌کند، بلکه بخش عمده‌ای از خودروهای موجود در ایران را نیز تامین می‌نماید.

این عقب افتادگی، نه تنها در طی

**تولید ناخالص ملی سرانه
ایران در سال ۱۹۶۵ معادل
۲۶۵ دلار و کره جنوبی
۱۷۵ دلار بود. یعنی کشور
ما در شروع کار مونتاژ
اتومبیل وضع بهتری داشت
و لذا می‌توان بازار داخلی
بهتری را در مقایسه با کره
جنوبی برای خودروی
مونتاژ ایران تصور کرد**

۱۹- موسسه رگولاتوری انرژی رومانی،
۲۰- خدمات تعرفه فدرال فدراسیون روسیه،
۲۱- موسسه رگولاتوری انرژی صربستان،
۲۲- اداره رگولاتوری برای صنایع شبکه‌های اسلوواکی،
۲۳- موسسه رگولاتوری بازار انرژی ترکیه و
۲۴- کمیسیون ملی رگولاتوری برق اوکراین.

■ انجمن‌های عضو عبارتند از :

1. Federation of BiH - Regulatory Commission for Electricity in Federation of Bosnia and Herzegovina (FERK)
2. Serbia - Regulatory Commission for Energy of Republika Srpska (RERS)
3. Romania – National Regulatory Authority For Municipal Services of Romania
4. UNMIK Kosovo – Energy Regulatory Office

■ پنج عضو وابسته انجمن نیز عبارتند از :

1. Jordan – Electricity Regulatory

انجمن ملی کمیسیونهای رگولاتوری یوتیلیتی امریکا (NARUC) مورد حمایت قرار گرفتند که همراه با مشارکت USAID بود و نشستهای عمومی و تورهای مطالعاتی را برای آموزش و توسعه متقابل ترتیب می‌داد. در نتیجه، ۱۵ رگولاتور انرژی، انجمنی را در ۱۱ دسامبر سال ۲۰۰۰ در بخارست تشکیل دادند. همچنین انجمنی در مجارستان در آوریل سال ۲۰۰۱ ثبت شد که دبیرخانه آن در بوداپست بود.

■ ۴-۷-۳- اعضای انجمن

در حال حاضر، انجمن منطقه‌ای رگولاتوری انرژی دارای ۲۴ عضو کامل کشوری، ۴ انجمن عضو و ۵ عضو وابسته است.

اعضای کشوری انجمن عبارتند از :

- ۱- رگولاتور انرژی آلبانی، ۲- کمیسیون رگولاتوری خدمات عمومی جمهوری ارمنستان، ۳- شورای تعرفه جمهوری آذربایجان، ۴- کمیسیون دولتی رگولاتوری انرژی بوسنی و هرزگوین، ۵- کمیسیون دولتی رگولاتوری انرژی بلغارستان، ۶- موسسه رگولاتوری انرژی کرواسی، ۷- بخش رگولاتوری انرژی موسسه رقابت استونی، ۸- کمیسیون ملی رگولاتوری انرژی و آب گرجستان، ۹- اداره انرژی مجارستان، ۱۰- موسسه رگولاتوری انحصارات طبیعی جمهوری قزاقستان، ۱۱- بخش رگولاتوری سوخت و انرژی در وزارت صنعت، انرژی و منابع سوخت جمهوری قرقیزستان، ۱۲- کمیسیون عمومی یوتیلیتی‌ها در لتونی، ۱۳- کمیسیون ملی کنترل قیمت و انرژی لیتوانی، ۱۴- کمیسیون رگولاتوری انرژی مقدونیه، ۱۵- موسسه ملی رگولاتوری انرژی مولداوی، ۱۶- موسسه رگولاتوری انرژی مغولستان، ۱۷- موسسه رگولاتوری انرژی جمهوری مونته‌نگرو، ۱۸- اداره رگولاتوری انرژی لهستان،



حدافل سه دهه اخیر در سطح جامعه کارشناسی مورد بررسی قرار نگرفته و در مورد آن به طور بایسته تامل نشده است، بلکه برعکس همواره مورد حمایت بی چون و چرا قرار گرفته است. در این خصوص می توان مثنوی هفتاد من نوشت، اما اگر فقط به یک مورد بسنده کنیم، آن نکته این است که در مورد خودروهای ساخت ایران، هرگز مناسبات اقتصادی یک کالا رعایت نشده است. یعنی خودرویی که مناسب زمان باشد، نیازهای اصلی و فرعی (مانند ایمنی و...) را تامین کند، قیمت مناسبی در قیاس با خودروهای ساخت سایر کشورها داشته باشد (نه با وضع حقوق و عوارض گمرکی و ممانعت از واردات خودرو) و از همه مهمتر، مشتری حق انتخاب داشته باشد.

این حقوق در واقع برای هر فرد ایرانی چقدر ارزش دارد؟ برای یک جمعیت چند ده میلیونی در طول سه دهه چقدر ارزش داشته است که تمدا به بهانه هایی مثل اشتغال قشری از همین جمعیت نادیده گرفته شده یا مغفول مانده است. تمام این مشکلات، ناشی از نبود یک سیستم رگولاتوری است.

آیا کمپانی بنز هم می تواند همین بهانه های ایران خودرو و سایپا را در کشور آلمان ارائه دهد، البته ممکن است گفته شود که در هر کشوری یک سری محدودیت ها و الزاماتی وجود دارند تا بعضی از جنبه های جامعه افت نکند. البته که این حرف درستی است و اتفاقا در همان کشورهای پیشرفته نیز رگولاتورها منافع و مصالح ملی را در نظر می گیرند و در حفظ آن می کوشند.

شاید یکی از مهمترین مشکلات کشور ما، عادت و فرهنگ سازمانهای دولتی به اقتدار حتی در سطح کارمندان سلسله مراتب پایین دستگاه ها باشد. احساس قیم بودن یا به عبارت دیگری، سرپرستی حوزه های انحصار طبیعی از

دوران تسلط انحصار بدون کنترل و نظارت دیگر در جهان پیشرفته در حال رنگ باختن است. رگولاتورها نوعی نظامهای اصلاحی هستند که به کمک اصلاح جامعه در کشورهای پیشرفته آمده اند تا حقوق مردم در کشاکش قدرت های اقتصادی و گروه های ذینفع به بهانه مصلحت های مودی و موقت، و در اصل به خاطر سوءمدیریت و عدم تدوین و اجرای به موقع برنامه های توسعه کنار گذاشته نشود

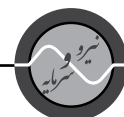
سوی دستگاه های دولتی در ایران به لحاظ فرهنگ حاکم بر آن و روال گذشته به نحوی است که احساس قیمومیت و تسلط و حتی احساس درست فکر کردن و درست عمل کردن در آن بیش از روال عادی و متعادل در دنیا است. باید برای کشور این مهم باشد که عدالت اجتماعی و نظم و نظام درستی که دنیا به آن رسیده است به نحوی در کشور مورد توجه قرار گیرد که آینده بهتری فراروی همه ما و نسل های آینده وجود داشته باشد. باید رابطه مصرف کننده و تولیدکننده (یا متولی) در جامعه ما دگرگون شود و مصرف کننده و جامعه از حقی که سزاوار آن هستند، بهره مند شوند.

سال هاست که گفته می شود تسلط افکار چپ اساسا مردم را نادیده می گیرد، اما سؤال اساسی در مورد کشور ما حتما این است که با دو میراث ارزشی مثبت ملی و اسلامی چرا چنین شده است؟ دوران تسلط انحصار بدون کنترل و نظارت دیگر در جهان پیشرفته در

حال رنگ باختن است. رگولاتورها نوعی نظام های اصلاحی هستند که به کمک اصلاح جامعه در کشورهای پیشرفته آمده اند تا حقوق مردم در کشاکش قدرت های اقتصادی و گروه های ذینفع به بهانه مصلحت های مودی و موقت، و در اصل به خاطر سوءمدیریت و عدم تدوین و اجرای به موقع برنامه های توسعه کنار گذاشته نشود.

ما در کشورمان نه تنها به ضرورت زمانی و شرایط اقتصادی موظف هستیم از این تجارب (ساخت نهادهای رگولاتوری) استفاده کنیم، بلکه به حکم ضرورت دینی باید چنین کاری را انجام دهیم. زیرا از دیدگاه احکام اسلامی، انحصار در عرضه ای که منجر به گران فروشی (محاسبه اتلاف های سیستم در قیمت مصرف کننده)، احتکار، کم فروشی، بد فروشی (فروش سیستم های بی کیفیت به جای سیستم های مناسب) و موارد مشابه می شود، مذموم است و خداوند در قرآن می فرماید: «وای بر کم فروشان.» بنابراین، باید از چنین نهادهایی استفاده کرد تا محترک، کم فروش، بد فروش، گران فروش آزاد نباشد به هر قیمتی بفروشد، و هیچ کس آزاد نباشد به قیمت پا گذاشتن بر حق دیگری و حق جامعه یا به عبارت بهتر حق الناس کالا و خدمات به مردم عرضه کند.

وجود رگولاتورها به معنای این است که تولیدکنندگان کالا و خدمات، دغدغه مخاطب و مشتری و جامعه را هم داشته باشند، قواعد بازی را بپذیرند و آن را رعایت کنند. در حال حاضر، برخی از حوزه های تولید دچار این مشکل شده اند که بدون توجه به مدیریت هزینه، مدیریت تولید و مدیریت توسعه بد عمل می کنند و به هزار و یک دلیل سعی دارند این اشکالات را به موارد دیگر نسبت دهند. وقتی قواعد بازی پذیرفته شود، آنها نیز ناچارند که بر اساس قاعده بازی کنند.





مدیرعامل «شرکت تولید نیروی مرکزی صبا» در گفت و گو با نیرو و سرمایه:

چشم انداز روشنی در انتظار صنعت برق کشور است

صنعت برق کشور از جمله صنایعی است که در دهه اخیر، با ورود بخش خصوصی به آن، وارد دوران تازه‌ای از تحولات خود به ویژه در بخش تولید شده است. اگرچه این بخش در سال‌های گذشته، بحران‌هایی را به ویژه به لحاظ مالی از سرگذرانده است اما همچنان روی پای خود ایستاده و به خدمت‌رسانی ادامه می‌دهد. شاید اگر بتوان بخش خصوصی تولید برق را، از بند مسایل و مشکلات مالی موجود رها ساخت آن گاه می‌توان به ادامه حیات قدرتمند این بخش امیدوارتر هم بود. «شرکت تولید نیروی مرکزی صبا» یکی از شرکت‌های خصوصی تولید کننده برق است که از یک سال قبل و پس از طی مراتب اداری، انرژی تولیدی خود را به چرخه برق کشور وارد کرده است. مهندس سید مجید شیرازی، مدیرعامل این شرکت سال‌هاست که در این حوزه به فعالیت می‌پردازد. او معتقد است «با تخصیص بودجه بیشتر به وزارت نیرو، علاوه بر رفع تنگنا و کاهش بدهی‌های این وزارتخانه، به توسعه زیر ساخت‌های کشور کمک شایانی خواهد شد و با توجه به گام‌های بلند و موثر برداشته شده در این مدت، چشم‌انداز روشنی در انتظار صنعت برق کشور خواهد بود.» آنچه در ادامه می‌آید، متن کامل این گفت‌وگو است.

وظیفه نمودم و در حال حاضر در شرکت «تولید نیروی مرکزی صبا» مشغول به خدمت هستم. این شرکت در مزایده ۹۲/۱۱/۲۹ سازمان خصوصی‌سازی برای فروش دارایی‌های نیروگاه سلطانیه، برنده اعلام شد و پس از طی مراحل انعقاد قرارداد

پست و خطوط انتقال طرح‌های فولاد آغاز نموده و در سال ۱۳۸۷ به مجموعه هلدینگ صبا که یکی از شرکت‌های تحت پوشش بنیاد مستضعفان می‌باشد ملحق شدم و در شرکت‌های زیر مجموعه هلدینگ و در سمت‌های مختلفی انجام

■ لطفاً برای آغاز بحث، کمی از سرگذشت خود بگویید و وضعیت کنونی نیروگاه تحت مسئولیت تان را شرح دهید.

اینجانب سید مجید شیرازی، فعالیت حرفه‌ای خود را از سال ۱۳۷۳ در زمینه



خصوصی در زمینه احداث واحدهای بخار و تبدیل نیروگاه‌های گازی به سیکل ترکیبی و همچنین واگذاری نیروگاه‌های دولتی به بخش خصوصی قطعاً این مقدار افزایش خواهد یافت.

■ **قراردادهای خرید برق از شرکت‌های خصوصی مولد بر چه اصولی تعریف می‌شود؟ و آیا رتبه و درجه نیروگاه‌ها در این مسئله تاثیر دارد؟**

شرکت‌های خصوصی، برق تولیدی خود را در بازار عمده فروشی برق به فروش رسانده، خرید برق بر اساس قوانین جاری در شرکت مدیریت شبکه برق ایران و بازار برق بوده و مهم‌ترین عامل در اولویت خرید برق، راندمان نیروگاه‌ها است.

■ **تامین مالی سرمایه پروژه‌های تامین برق، چگونه صورت می‌گیرد و چه مواردی در این خصوص باید رعایت شود؟**

نظر به نقدینگی بسیار بالای مورد نیاز برای سرمایه‌گذاری در احداث واحدهای نیروگاهی، تامین مالی عمدتاً از طریق اخذ تسهیلات از صندوق توسعه ملی و یا فاینانس خارجی می‌باشد. لازم به ذکر است با توجه شرایط کنونی، اخذ فاینانس بسیار مشکل بوده و تنها مسیر جهت انجام پروژه‌های نیروگاهی صندوق توسعه ملی است.

■ **یکی از مشکلات نیروگاه‌های خصوصی، دست به گریبان**

و تامین تضامین (با هزینه بسیار گزاف) نیروگاه در تاریخ ۹۳/۸/۵ رسماً تحویل و تحول شد، لیکن مراحل نقل و انتقال اسناد و تطبیق حساب‌ها مدتی به طول خواهد انجامید. لازم به ذکر است همواره با تلاش مدیران و پرسنل، نیروگاه در وضعیت بسیار مناسبی قرار داشته و دارد.

■ **ارزیابی تان از وضعیت کنونی تولید نیروی برق در نیروگاه‌های بخش خصوصی را شرح دهید؟**

نیروگاه‌های خصوصی با تبعیت از قوانین وزارت نیرو و دیسپاچینگ ملی همپای سایر نیروگاه‌های دولتی در تامین برق کشور مشارکت بسزایی داشته، لیکن به واسطه عدم برخورداری از بودجه سالانه چشم به وصول مطالبات در جهت ارائه هرچه بهتر خدمات دارند.

■ **نقش بخش خصوصی در تولید برق ایران در چه سطحی قرار دارد؟ در واقع پرسش این است که چه میزان از تولید برق کشور را برعهده دارد؟**

در حال حاضر نیروگاه‌های خصوصی قریب به ۵۰ درصد برق کشور را تامین می‌کنند و با توجه به سرمایه‌گذاری شرکت‌های



بودنشان با سازمان خصوصی سازی و سازمان امور مالیاتی است. به زعم شما چگونه می توان این مشکل را حل کرد؟

هر دو سازمان از قوانین جاری در مجموعه خود تبعیت نموده و ظاهراً در سال جدید بخشنامه‌ای از طرف سازمان امور مالیاتی مبنی بر پذیرش هزینه‌های مالی اعلام شده از سوی سازمان خصوصی سازی به عنوان هزینه‌های شرکت‌های خریدار صادر شده که به سهم خود نقش مهمی در مبادلات مالی شرکت‌ها داشته است. لیکن مطالبات وصول نشده شرکت‌ها از مجموعه وزارت نیرو مشمول پرداخت مالیات خواهد شد که با توجه به عدم پرداخت مطالبات شرکت‌ها، پرداخت مالیات را با مشکل مواجه نموده و علاوه بر جرائم، مشکلات فراوانی را برای سرمایه‌گذار به وجود می‌آورد.

■ نیروگاه‌های بخش خصوصی را چگونه می توان از بودجه بهره‌مند کرد؟

با توجه به قوانین جاری، بودجه صرفاً مربوط به دستگاه‌های دولتی بوده و تاکنون در این خصوص موضوعی در قوانین بودجه لحاظ نشده است و با توجه به واگذاری نیروگاه‌های دولتی به بخش خصوصی این امر محال به نظر می‌رسد.

■ بودجه چگونه می تواند گره بدهی دولت‌های قبل به این

شرکت‌ها و نیروگاه‌ها را باز کند؟
با تخصیص بودجه بیشتر به وزارت نیرو، علاوه بر رفع تنگنا و کاهش بدهی‌های این وزارتخانه، به توسعه زیرساخت‌های کشور کمک شایانی خواهد شد و با توجه به گام‌های بلند و موثر برداشته شده در این مدت، چشم‌انداز روشنی در انتظار صنعت برق کشور خواهد بود.

■ عدم پرداخت بدهی‌ها چه نسبتی با کمبود تولید نیروی برق و حتی خاموشی‌های ناگزیری که در آینده نزدیک و حتی در سال آینده - رخ خواهد داد، دارد؟

عدم پرداختی‌های دولت نقشی در خاموشی‌ها نداشته و تمامی تولیدکنندگان برق علیرغم وجود مطالبات زیاد از مجموعه وزارت نیرو، حداکثر تلاش خود جهت آماده نگه داشتن واحدها و تولید حداکثری را خواهند داشت؛ به عبارتی شوق خدمت به مردم را جایگزین زبان‌های خود از این بابت می‌نمایند. بدیهی است دولت محترم با التفات به بخش خصوصی می‌تواند زیان‌های ناشی از مطالبات را کاهش داده و حتی به صفر برساند.

■ تصور می کنید مشکلاتی از این دست، به عدم شناخت دولتمردان دولت‌های مختلف از صنعت برق و حضور بخش خصوصی در این عرصه باز می‌گردد؟
تمام دولتمردان، خصوصاً وزیر محترم

نیرو و معاونین محترم ایشان شناخت کاملی از وضعیت موجود برق داشته، تنگناها و مشکلات بخش خصوصی را درک نموده و با به روزآوری قوانین، می‌توانند به حیات بخش خصوصی و ارائه هرچه بهتر خدمات از طرف این بخش کمک شایانی نمایند.

■ چشم‌انداز نیروگاه‌های تولیدکننده نیروی برق حاضر در بخش خصوصی را چگونه می‌بینید؟

با عنایت به تدابیر لحاظ شده در تصمیم‌گیری‌های دولت محترم و انعقاد قراردادهای بیع متقابل با شرکت‌های تولیدکننده برق و امکان استفاده از تسهیلات صندوق توسعه ملی نقش بسزایی در توسعه واحدهای نیروگاهی، خصوصاً تبدیل واحدهای گازی به سیکل ترکیبی دارد.

■ شرکت تولید نیروی مرکزی صبا، از این حیث چه وضعیتی دارد؟ افق کاری و حرفه‌ای این شرکت را در این میان چگونه می‌بینید؟

شرکت تولید نیروی مرکزی صبا قرارداد بیع متقابل برای احداث دو واحد بخار و تبدیل واحدهای گازی به سیکل ترکیبی را با شرکت توانیر به امضا رسانیده و با توجه به اهمیت صرفه‌جویی در مصرف سوخت که یک سرمایه ملی می‌باشد، عزم جدی در اجرای این پروژه داشته و امیدوار است تا پایان سال جاری عملیات اجرایی این پروژه آغاز شود.



بررسی مسائل و موضوعات روز نیروگاهی در گردهمایی مدیران نیروگاه‌های ایران

مهندسی سیستم فعال است و پیشینه‌ای قوی در مدیریت دارایی و مباحث مرتبط با این دارد.

راهکارهای افزایش تعلق سازمانی کارکنان

در ادامه گردهمایی، «پیمان دپانی» دربارۀ «به کارگیری منابع انسانی در صنعت برق و نحوه افزایش راندمان و علاقه کارکنان نیروگاهی» به سخنرانی پرداخت. وی که دارای چندین مدرک دانشگاهی از کشورهای آمریکایی و اروپایی است، با اشاره به راه‌حل‌های توسعه منابع انسانی در دنیا، گفت: در

تکنولوژی‌های جدید در این عرصه پرداخت.

بسیم النجار که دارای دکترای تروتکنولوژی از سوئد بوده و ارتباط بسیار نزدیکی با صنعت برق دارد، با اشاره به روش‌های جدیدی که در دنیا برای بهره‌برداری از نیروگاه وجود دارد، نحوه به کارگیری در نیروگاه‌های داخل کشور را مورد بررسی قرار داد و شرایط استفاده در داخل را تشریح کرد.

وی مدیر شرکت E-maintenance Sweden AB بوده و در موضوعاتی از قبیل مهندسی صنایع، تروتکنولوژی، مدیریت تولید، تکنولوژی تعمیرات و

پنجمین گردهمایی مدیران نیروگاهی ایران به میزبانی شرکت ماه تاب گستر در نیروگاه رودشور برگزار شد. پروفسور «بسیم النجار» از دانشگاه Linnaeus سوئد، در نخستین نشست این گردهمایی، درباره سایبر فیزیک و استفاده از اطلاعات موجود و تجربه و مهارت برای افزایش عملکرد آن سخنرانی کرد.

وی در بخشی از سخنرانی خود به اندازه‌گیری پارامترهای الکتریکی و حرارتی در نیروگاه‌ها پرداخت و با توضیحاتی نیز به موضوع تعمیر و نگهداری در نیروگاه‌ها و روش‌های جدید و به کارگیری





واحدهای گازی V94، 3A و تعمیرات و نگهداری تخصصی آن

در نشست دیگری که در این گردهمایی برگزار شد، مهندس گلپکه درباره مشخصات فنی واحدهای نیروگاهی گازی V94، 3A توضیحاتی ارائه داد.

وی که سابقه فعالیت در چندین کشور مختلف اروپایی و آسیایی را دارد، با ارائه توضیحات کلی در مورد مشخصات و ویژگی‌های بارز واحدهای نیروگاهی گازی V94، 3A، ساختار و تجهیزات کلی مورد استفاده آن را مورد بررسی قرار داد.

گلپکه تعمیرات و بازرسی این واحدها را مورد ارزیابی و بررسی قرار داد و با اشاره به انواع تست‌های مختلفی که برای واحدهای نیروگاهی انجام می‌گیرد گفت: برای انتقال تجهیزات به خارج کشور و انجام تعمیرات مربوطه نیز لیسانس و گواهینامه خاصی صادر می‌شود و فقط افرادی که دارای این لیسانس هستند، اجازه انتقال و جابه‌جایی تجهیزات نیروگاهی را دارند.

این فعال نیروگاهی ضمن اشاره به روش انجام اورهال و بررسی تک‌تک قطعات نیروگاه در مورد راه‌اندازی سرد و راه‌اندازی گرم واحدها نیز نکاتی را گوشزد کرد.

وی در پایان استفاده از افراد متخصص و با انگیزه برای انجام تعمیرات و بهره‌برداری نیروگاه را مهم و ضروری دانست و به نقش منابع انسانی کارآمد در این زمینه اشاره‌ای داشت.

بنجمن گردهمایی سالانه مدیران نیروگاه‌های کشور، روز چهارشنبه ششم خردادماه ۱۳۹۴ به میزبانی شرکت ماهتاب گستر در محل نیروگاه رودشور برگزار شد. هر ساله مدیران نیروگاه‌های ایران در گردهمایی یک روزه که توسط انجمن صنعتی نیروگاه‌های ایران (اصنا) برگزار می‌شود، دور هم جمع شده و به بررسی مسائل و موضوعات روز مدیریت و نگهداری نیروگاه می‌پردازند.

با هم می‌توانند مدیریت صحیح منابع انسانی را ایجاد نمایند. در شرکت‌هایی که تعلق سازمانی بالایی دارند، مسائلی مانند حوادث، غیبت، استرس و... کمتر بوده و از بهره‌وری بالاتری برخوردارند.

صنعت برق ایران از گذشته تاکنون

مهندس «محمد ملاکی»، به عنوان سخنران دیگر این گردهمایی به ارائه سخنرانی با عنوان «صنعت برق، گذشته و آینده» پرداخت.

معاون اسبق وزارت نیرو در امور برق ضمن ارائه آمارهای مختلف مصرف برق در ادوار مختلف، گزارشی از روند مصرف سوخت در نیروگاه‌های کشور ارائه کرد.

مدیر عامل سابق شرکت توانیر با اشاره به رشد بالای مصرف برق در ایران، گفت: رشد سالیانه مصرف برق در ایران قبل از انقلاب نیز بالا بود. به طوری که در سال ۵۷ ما رشد مصرف برق بالای ۲۰ درصد را تجربه کردیم. اما در سال گذشته این عدد حدوداً ۷ درصد گزارش شده است.

عضو هیات مدیره بورس انرژی ایران افزود: در بازار برق فعلی ایران تولیدکننده‌های خصوصی و دولتی در یک فرایند با هم رقابت کرده و در کنار هم حضور دارند که ضعف بزرگی برای این بازار است. در این بازار یک خریدار عمده بیشتر وجود ندارد و همه باید تابع آن باشیم که با ماهیت ذاتی بازار واقعی در تضاد است.

وی در ادامه به رشد سریع برق در کشورهای مختلف دنیا اشاره‌ای کرد و در خصوص وضعیت آینده رشد برق در ایران گفت: رشد برق در دنیا تا سال ۲۰۵۰ به ۱۰۰ درصد و به دو برابر مقدار فعلی خواهد رسید. اما برای خاورمیانه و کشور ایران رشد برق در سال ۲۰۵۰ به بیش از ۳۰۰ درصد می‌رسد که نیازمند برنامه‌ریزی‌های گسترده‌ای برای تامین این مقدار است.

دنیا امکان اندازه‌گیری راندمان تجهیزات و وسایل و صنایع مختلف وجود دارد، اما منابع انسانی در ایران مورد غفلت قرار گرفته است و منابع اطلاعاتی قابل اتکایی در این زمینه وجود ندارد.

دیانی افزود: باید برای علاقه‌مند کردن کارکنان نسبت به شرکت و کاری که انجام می‌دهند، اقدام کرد. در دنیا ابتدا مسائل بهره‌وری نیروی انسانی مطرح شد و بعد از آن رضایتمندی شغلی و پس از آن نیز تعهد مورد توجه قرار گرفت اما امروزه اثربخشی نیروی انسانی مورد تاکید است.

وی با تاکید بر لزوم توجه به مدیریت مناسب منابع انسانی تاکید کرد: احساس، فکر و انجام دادن سه موضوعی است که در تعلق سازمانی به آن پرداخته می‌شود. علاوه بر تعلق موضوع توانمندی هم باید مورد توجه قرار گیرد و تعلق و توانمندی





معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی خبر داد آغاز احداث ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه جدید در کشور

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی از آغاز احداث ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه جدید با سرمایه‌گذاری ۷,۸ میلیون یورو در سال ۹۴ خبر داد.

مهندس «هوشنگ فلاحتیان» در نشست خبری که در محل حوزه ستادی وزارت نیرو برگزار شد، با اشاره به دستاوردهای صنعت برق کشور در سال ۹۳ در بخش‌های تولید، انتقال و توزیع برق، اظهار داشت: از ابتدای ابتدای سال گذشته تاکنون، حدود ۲۸۳۰ مگاوات ظرفیت نیروگاهی جدید به بهره‌برداری رسیده و تا تابستان سال جاری این

رقم به حدود ۳ هزار مگاوات خواهد رسید که با این رقم توان تولید برق کشور به ۷۳ هزار و ۱۰۹ مگاوات خواهد رسید.

فلاحتیان ادامه داد: در سال گذشته با استفاده از ظرفیت‌های قانونی بودجه ۹۳ موفق شدیم حدود ۷۱۰۰ مگاوات قرارداد جدید برای تبدیل واحدهای گازی به سیکل ترکیبی با بخش خصوصی مبادله کنیم و این موفقیت بزرگی است.

وی ارزش این قراردادها را حدود ۶ میلیارد یورو عنوان کرد و افزود: در سه سال آینده تمامی نیروگاه‌های گازی موجود قابل تبدیل به سیکل ترکیبی، تبدیل خواهند شد و با این طرح راندمان نیروگاه‌های گازی از ۳۲ درصد به ۴۷ درصد افزایش خواهد یافت.

فلاحتیان دستاورد دیگر صنعت برق کشور در سال گذشته را افزایش ۶۵ مگاواتی ظرفیت برق تجدیدپذیر کشور عنوان کرد و گفت: در سال ۹۳ ظرفیت تولید نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت به ۱۲۶ مگاوات رسید که این نیروگاه‌ها دارای راندمان ۸۰ درصد هستند و گسترش آنها از برنامه‌های اصلی وزارت نیرو است.

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی دستاورد دیگر صنعت برق در سال گذشته را راه‌اندازی اولین مزرعه توربین‌های بادی ۲,۵ مگاوات کشور در قزوین عنوان کرد و افزود: عملیات ساخت داخل توربین‌های ۲,۵ مگاوات در سال جاری پیگیری می‌شود و به‌زودی ایران جزو معدود کشورهای دارنده تکنولوژی تولید ۱۰۰ درصدی تجهیزات نیروگاه‌های بادی خواهد شد.

وی با اشاره به برنامه‌های صنعت برق سال ۹۴، ادامه داد: امسال آغاز عملیات اجرایی ۷۱۰۰ مگاوات سیکل ترکیبی و ۳ هزار مگاوات نیروگاه جدید را در برنامه داریم و طبق برنامه باید تا قبل از پیک سال ۹۵ بتوانیم نیروگاه ۵۰۰ مگاواتی بهبهان، نیروگاه ۵۰۰ مگاواتی یزد ۲، بخش بخار نیروگاه کهنوج و واحدهای نیروگاه برق‌آبی سیمره و رودبار لرستان به ظرفیت ۷۵۰ مگاوات را وارد مدار بهره‌برداری کنیم.

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی تصریح کرد: بر این اساس تا قبل از پیک سال ۹۵ باید

بتوانیم ۲ هزار مگاوات نیروگاه جدید را وارد شبکه بکنیم.

وی از به کارگیری توربین‌های کلاس F در نیروگاه‌های جدید سیکل ترکیبی خبر داد و افزود: با توجه به راندمان ۵۵ درصدی این توربین‌ها در تلاش هستیم با انتقال تکنولوژی آنها و ساخت توربین‌ها در شرکت مپنا، از تمامی نیروگاه‌های سیکل ترکیبی کشور از این نوع توربین استفاده کنیم.

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی موضوع ساماندهی اقتصاد برق، اصلاح ساختار صنعت برق و افزایش بهره‌وری در این صنعت را از دیگر برنامه‌های سال ۹۴ وزارت نیرو بر شمرد.

استفاده از ظرفیت‌های بین‌المللی برای توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر

در رویدادی دیگر، معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی از استفاده از ظرفیت‌های بین‌المللی برای توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر خبر داد.

مهندس هوشنگ فلاحتیان گفت: توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر به دلیل ارزان بودن حامل‌های انرژی، بسیار سخت بوده و است؛ به طوری که کشورهایی وجود دارند که دیرتر از ما به این موضوع فکر کرده و اکنون از ما پیشی گرفته‌اند.

وی با بیان اینکه دیدگاه‌های مختلفی که برای توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر در کشورهای جهان حاکم است، گفت: به طور قطع باید در سبب تولید انرژی خود، سهمی را برای انرژی‌های تجدیدپذیر قائل شویم. به طوری که در سناریوهای مختلفی استفاده از حدود ۱۱ هزار مگاوات ظرفیت تجدیدپذیر برای کشور پیش‌بینی شده است.

فلاحتیان تصریح کرد: هم‌اکنون در شرایطی هستیم که ذخیره دانشی و تجربی خوبی در عرصه انرژی‌های تجدیدپذیر داریم و باید از دانش و تجربه گذشتگان در این عرصه بهره‌مند شویم.

وی با بیان اینکه طی سه دهه گذشته ۲۵۰ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر در کشور ایجاد شده است، گفت: در کنار این کار، باید مدل ذهنی مسئولان و جامعه را درباره انرژی‌های تجدیدپذیر



تغییر دهیم که ارزش آن از ظرفیت ایجادشده انرژی تجدیدپذیر در کشور بیشتر است.

وی با تأکید بر اینکه ما باید بتوانیم منابع لازم برای توسعه این فعالیت را تأمین کنیم، گفت: همه فعالیت‌ها پیرامون انرژی‌های تجدیدپذیر باید در سازمان انرژی‌های نو ایران انجام شود.

فلاحتیان تأکید کرد: انرژی‌های تجدیدپذیر و مدیرعامل جدید این سازمان حمایت قاطع وزیر نیرو و مجلس را دارد و ما به دنبال این هستیم که منابع لازم را برای آن فراهم کنیم.

وی استفاده از ظرفیت‌های بین‌المللی و پتانسیل مالی خارج از کشور برای توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر را از انتظارات خود از مدیرعامل جدید سازمان انرژی‌های نو ایران عنوان و خاطرنشان کرد: ما هم‌اکنون در شرایطی هستیم که می‌توانیم شاهد حرکت و سرعت متفاوت‌تری نسبت به گذشته در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر باشیم.



شد: اگر پیک بار بیشتر از ۱۲۰۰ مگاوات افزایش یابد، باید با روش‌های مدیریت مصرف، پیک بار را کنترل کنیم و در غیر این صورت ممکن است با مشکلاتی روبه‌رو شویم.

وی با بیان اینکه سال گذشته با ایجاد محدودیت در صادرات و همچنین مدیریت بار صنایع از طریق عقد قرارداد با مشترکان، به صنعت برق برای مدیریت پیک شبکه کمک شد، گفت: مشترکان صنعتی در قالب طرح تعطیلی تابستانی و فصل تعمیر واحدها، صنعت برق را همراهی کردند تا در مجموع از این طریق ۹۰۰ مگاوات پیک را کاهش دهیم.

وی اظهار کرد: امسال نیز این طرح در کشور اجرا می‌شود و به شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع تکلیف شده است تا در تعامل با مشترکان صنعتی در پیک بار میزان بار مصرفی آنها را تعیین کنند.

فلاحیان با بیان اینکه براساس پیش‌بینی‌های انجام شده، پیک بار در تابستان امسال در حالت خوش‌بینانه به ۵۱ هزار و ۳۰۰ مگاوات می‌رسد، گفت: در حالت بدبینانه نیز امکان رسیدن پیک بار به ۵۳ هزار مگاوات وجود دارد.

تبادل برقی ایران، گرجستان و ارمنستان

از سوی دیگر معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی اعلام کرد: در آینده نزدیک همکاری سه‌جانبه بین جمهوری اسلامی ایران، جمهوری گرجستان و جمهوری ارمنستان جهت مبادله برق ایجاد خواهد شد.

مهندس «هوشنگ فلاحیان» در دیدار خانم «مریم والیشویلی»، معاون وزیر انرژی گرجستان در ساختمان وزارت نیرو، با بیان اینکه وزارت نیرو آماده است همکاری‌های خود را در زمینه برق با گرجستان گسترش دهد، افزود: وزارت نیرو آماده است در صورت نیاز نسبت به سرمایه‌گذاری و احداث نیروگاه و خطوط انتقال برق در گرجستان اقدام کند.

وی با بیان اینکه در بحث مبادله برق با آذربایجان و ارمنستان و گرجستان مشکلی نداریم، گفت: با همکاری، ارمنستان می‌توانیم بین

مهندس «هوشنگ فلاحیان» در دیدار خانم «مریم والیشویلی»، معاون وزیر انرژی گرجستان در ساختمان وزارت نیرو، با بیان اینکه وزارت نیرو آماده است همکاری‌های خود را در زمینه برق با گرجستان گسترش دهد، افزود: وزارت نیرو آماده است در صورت نیاز نسبت به سرمایه‌گذاری و احداث نیروگاه و خطوط انتقال برق در گرجستان اقدام کند

افزایش ظرفیت نیروگاه‌های کشور در تابستان

همچنین معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی با تشریح آخرین وضعیت تامین برق در تابستان ۹۴، از افزایش ۱۲۰۰ مگاواتی ظرفیت عملیاتی نیروگاه‌های کشور در تابستان امسال در مقایسه با تابستان سال گذشته خبر داد.

مهندس هوشنگ فلاحیان اظهار کرد: صنعت برق کشور تلاش کرده طی ماه‌های گذشته تعمیر دوره‌ای و اساسی نیروگاه‌ها را پیش از آغاز خرداد ماه امسال به پایان برساند، ضمن آنکه در طول سال ۹۳ در مجموع ۲۸۳۰ مگاوات ظرفیت نیروگاهی جدید در کشور ایجاد شده است.

وی افزود: از پیک سال ۹۳ تا پیک ۹۴ نیز حدود ۱۵۰۰ مگاوات قدرت تولیدی برق کشور اضافه می‌شود که در واقع ظرفیت عملی تولید برق ما در مقایسه با سال گذشته در زمان پیک حدود ۱۲۰۰ مگاوات اضافه شده است.

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی یادآور





گرجستان و ایران از طریق ارمنستان مبادله انرژی داشته باشیم.

معاون وزیر نیرو با اشاره به احداث خط انتقال ۱۷۰ کیلومتری در خاک ارمنستان و تامین اعتبار مالی آن از طریق بانک‌های ایرانی که به صورت وام در اختیار ارمنستان قرار خواهد گرفت، گفت: این پروژه در زمان حاضر با ۱۰ درصد پیشرفت فیزیکی در حال احداث است و حدود دو سال به طول خواهد انجامید که با این اتصال جدید بین ارمنستان و ایران، تبادل انرژی با تاجیکستان نیز میسر خواهد شد.

وی افزود: در صورتی که تاجیکستان در امر احداث خط ارمنستان بخشی از اعتبار این پروژه را تامین کند و تسهیلات لازم را در اختیار ارمنستان قرار دهد، عملیات اجرایی پیشرفت سریع‌تری خواهد داشت و در غیر این صورت نیز ظرف دو سال آینده این خط به بهره‌برداری می‌رسد.

فلاحیان با ارایه پیشنهاد تشکیل کارگروه مشترک سه‌جانبه بین جمهوری اسلامی ایران، جمهوری تاجیکستان و جمهوری آذربایجان و تشکیل نشست در تفلیس پایتخت گرجستان، گفت: کارگروه دیگری نیز باید بین جمهوری اسلامی ایران و جمهوری گرجستان و جمهوری ارمنستان تشکیل شود تا راه‌های توسعه برقی و همکاری‌های فی‌مابین بررسی و تصمیم‌های نهایی اتخاذ شود.

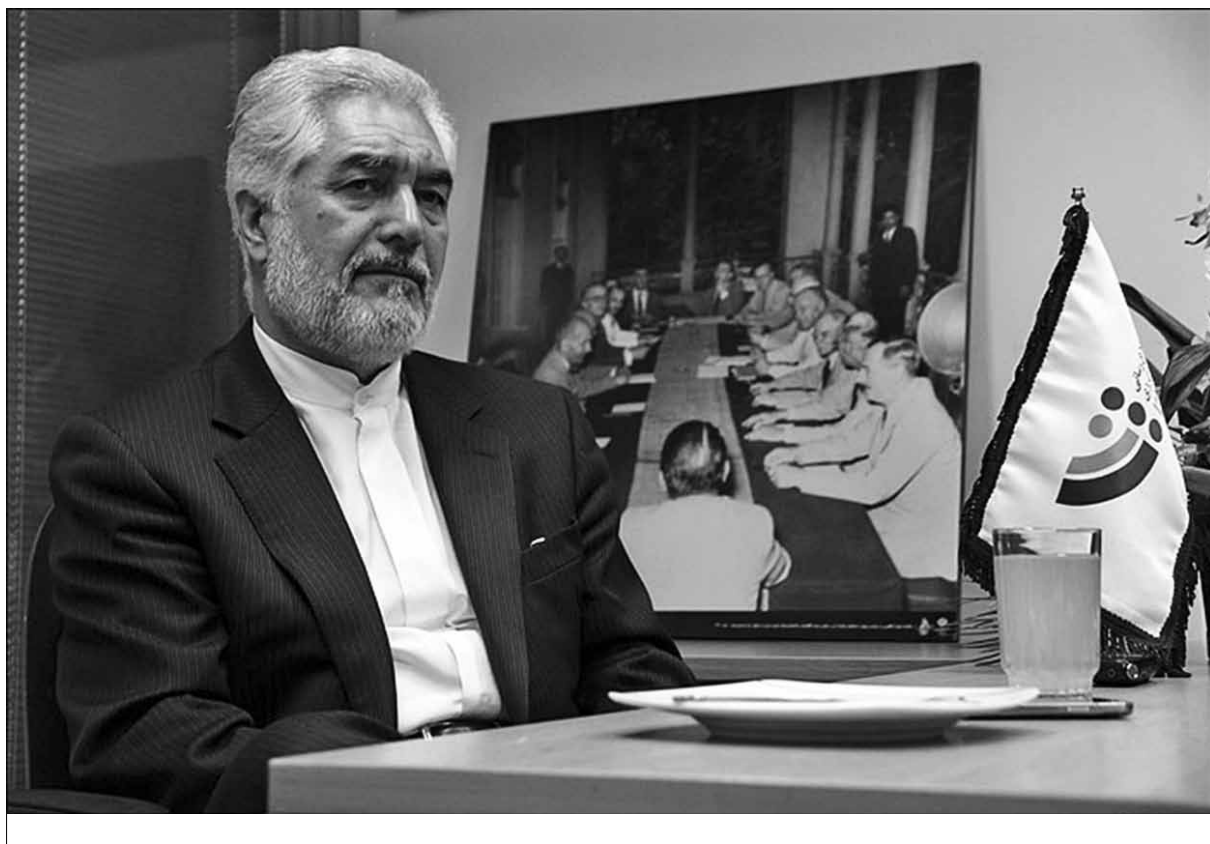
وی با بیان اینکه وزارت نیرو آمادگی دارد در گرجستان نیروگاه برقی و خطوط انتقال ایجاد کند، تاکید کرد: در صورت بررسی کارشناسان گرجی و اعلام پتانسیل‌ها و ظرفیت‌های نیروگاه‌های برقی از سوی گرجستان و همچنین پیشنهاد قیمت فروش برق و شرایط آن به جمهوری اسلامی ایران، وزارت نیرو آمادگی هرگونه مراد و مبادله برقی با جمهوری گرجستان را دارد.

معاون وزیر انرژی گرجستان نیز ضمن ابراز خرسندی از این دیدار، با بیان اینکه درباره احداث نیروگاه‌های برقی در این کشور، وزارت انرژی گرجستان هیچ مشارکتی ندارد و این نیروگاه‌ها توسط شرکت‌های مختلف احداث می‌شوند، گفت: متأسفانه تاکنون شرکت‌های ایرانی در این

مناقضه‌ها حضور نداشته‌اند که امیدواریم از این پس این حضور پررنگ‌تر شود و شاهد فعالیت بیشتر شرکت‌های ایرانی در گرجستان باشیم.

"مریم والیشویلی" ضمن ابراز تمایل از تشکیل کارگروهی به منظور تسهیل در ایجاد گسترش همکاری‌های برقی با جمهوری اسلامی ایران، ابراز امیدواری کرد: هیات ایرانی هرچه زودتر به گرجستان سفر کرده و ضمن آشنایی با ظرفیت‌های گرجستان و پتانسیل سنجی و برآورد میزان فروش برق، راه‌های عملیاتی کردن پروژه‌های اجرایی را بررسی و ارایه کنند.

والیشویلی با استقبال از نشست سه‌جانبه بین جمهوری آذربایجان و جمهوری گرجستان و جمهوری اسلامی ایران در مردادماه سال جاری در شهر تفلیس پایتخت گرجستان، گفت: در حاشیه نشست سه‌جانبه، فرصت خواهیم داشت تا جنس و شرایط سرمایه‌گذاری در گرجستان را بررسی و راهکارهایی برای استفاده از ظرفیت‌های موجود در آذربایجان و گرجستان ارایه کنیم.



گفت وگو با علی مروی، رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی

تلاش مجلس برای تسویه بدهی های صنعت برق

صنعت برق حال و روز خوشی ندارد و جیب دولت نیز خالی تر از همیشه است

اعداد روی هم آمده و حالا بدهی دولت به صنعت برق به ارقام نجومی رسیده است. جیب دولت خالی است و ردیف بدهی ها مدام رو به تضاعد دارد و راهکارهای پیشنهادی یکی یکی به بن بست می رسد. بودجه ۹۴ نیز راه چاره ای برای انباشت بدهی ها نیندیشیده و لایحه حمایت از تولید نیز اگرچه به قانون بدل شده اما هنوز راهکار اجرایی پیش روی صنعتگران قرار نداده است. با این حال کماکان برخی تلاش ها در مجلس ایران با مد نظر قراردادن مشکلات بخش خصوصی و به ویژه بدهی دولت به فعالان بخش خصوصی صنعت برق در حال انجام است. اواخر سال ۹۴ همه امیدها به لایحه خروج از رکورد معطوف شده بود و حالا طرح ویژه مجلس برای حمایت از صنعت برق روی میز است. طرحی که بنا است همه نکات و مسائل پیش روی فعالان بخش خصوصی را دیده و به یک جمع بندی نهایی درباره خروج از بحران پیش رو برسد، بحرانی که این روزها موجب شده فعالان بخش خصوصی صنعت برق به جای تلاش و سرمایه گذاری و ورود به چرخه تولید دنبال رفع مسائلی از جمله ممنوع الخروجی، تعدیل نیرو و پرداخت وام های بانکی با افزوده های فراوان باشند. توسعه نیروگاه های تجدیدپذیر، ارائه تسهیلات مناسب به بخش خصوصی و غیردولتی، عوارض مصرف و خریدهای تضمینی با قیمت مناسب از سیاست های تشویقی مندرج در «طرح حمایت از صنعت برق» به شمار می آید.

علی مروی، رییس کمیسیون انرژی با این وجود امیدوار است و می گوید «صنعت برق حال و روز خوشی ندارد و جیب دولت نیز خالی تر از همیشه است. با این حال امیدها و تلاش ها به این سمت هدایت شده تا بتوانیم سنگی از پیش روی تولیدکنندگان و صنعتگران برداریم. تاکید بر ارایه تسهیلات، کاهش مالیات ها و تسهیل امور مالیاتی و توجه ویژه به فعالان صنعت برق در طرح حمایت از این صنعت مورد توجه کمیسیون انرژی مجلس قرار گرفته است.»

طراح ایده طرح حمایت از صنعت برق، حسین امیری خامکانی، سخنگوی کمیسیون انرژی است و حالا رییس کمیسیون تاکید دارد که پیگیری های صورت گرفته در کمیسیون همدلانه و معطوف به حل مسائل بوده و آقای امیری نیز در این مسیر گام های مثبتی برداشته اند. با این وجود افق پیش روی صنعت برق کماکان ابری است. چرخ دنده صنعت برق به خوبی نمی چرخد و طرح ها و قوانین حمایتی نیز تا اینجای کار راه به جایی نبرده است. طرح صنعت برق تقریباً نهایی شده و به زودی در ردیف تصویب نهایی در صحن مجلس قرار خواهد گرفت. همه این ها باعث شد سراغ رییس کمیسیون انرژی مجلس برویم و با او درباره مسائل و مشکلات صنعت برق ایران و شرکت های خصوصی تولید کننده برق به گفتگو بنشینیم که متن کامل آن را در ادامه می خوانید...

■ طرح «حمایت از صنعت برق» در کمیسیون انرژی چه وضعیتی دارد؟

ابتدا باید درباره تاریخچه ارایه این طرح به مجلس توضیح بدهیم، طرح حمایت از صنعت برق با هدف حمایت از تولید داخلی در صنعت برق، حمایت از

قانون حمایت از تولید پیش از عید در مجلس مصوب شد و هنوز قانون جوانی به شمار می آید و رفته رفته باید به تحقق محورهای آن امیدوار بود. البته بندهایی از همان قانون در طرح حمایت از صنعت برق آمده و بنا است تا در همین طرح تجمیع شود. در همین حال تلاش ما این بود تا سازمان هایی که در امور مالیاتی فعالیت می کنند اوراق قرضه شرکت ها را بپذیرند

پس از این تاریخ، این طرح مهم حمایتی در کمیسیون های فرعی که هنوز گزارش خود را به کمیسیون انرژی ارائه نکرده بودند و همچنین در کمیسیون انرژی روی میز بررسی باقی ماند و هر از چندگاهی در صورت برنامه جلسه های کمیسیون انرژی قرار می گرفت. خوشبختانه این طرح در سال گذشته و اوایل امسال با جدیت از سوی اعضای کمیسیون انرژی دنبال می شود.

■ در طرح حمایت از تولید روی نکاتی از جمله اوراق قرضه و تهاثر تاکید شده بود، آیا این راهکارها به جایی رسیده است؟

قانون حمایت از تولید پیش از عید در مجلس مصوب شد و هنوز قانون جوانی به شمار می آید و رفته رفته باید به تحقق محورهای آن امیدوار بود. البته بندهایی از همان قانون در طرح حمایت از صنعت برق آمده و بنا است تا در همین طرح تجمیع شود. در همین حال تلاش ما این بود تا سازمان هایی که در امور مالیاتی فعالیت می کنند اوراق قرضه شرکت ها را بپذیرند. البته چند ماده لایحه خروج از رکود با طرح حمایت از صنعت برق که در نوبت بررسی در صحن علنی مجلس است، همپوشانی دارد.

■ تکلیف مالیات بر ارزش افزوده و عوارض برق در این طرح چه می شود؟

بر اساس ماده ۶ این طرح با توجه به مالیات و عوارض مندرج در صورت حساب مصرف کنندگان، فقط یکبار در انتهای زنجیره تولید و توزیع از سوی شرکت های تابعه وزارت نیرو و شرکت های توزیع برق استانی بر مبنای قیمت فروش داخلی محاسبه و دریافت می شود. مالیات مزبور به حساب درآمد عمومی نزد خزانه داری کل کشور واریز

صنایع نیروگاهی کشور و افزایش راندمان این صنعت در شرایط تحریم با امضای ۴۱ نماینده مجلس نهم تهیه شده بود؛ این طرح بیست و هشت اردیبهشت سال ۹۲ در صحن علنی مجلس اعلام وصول شد و پس از آن، مقرر شد تا طرح در کمیسیون انرژی به عنوان کمیسیون اصلی و در کمیسیون های اقتصادی، صنایع و معادن، ویژه حمایت از تولید و نظارت بر اجرای سیاست های کلی اصل ۴۴ به عنوان کمیسیون های فرعی مورد بررسی قرار گیرد. پس از حدود ۷۰ روز بررسی، گزارش یک شوری درباره طرح حمایت از صنعت برق کشور ارائه شد و با اصلاحاتی در کمیسیون به تصویب رسید. ۷ ماه پس از تصویب گزارش یک شوری در تاریخ پنجم اسفندماه سال ۹۲ گزارش شور دوم درباره طرح حمایت از صنعت برق کشور در کمیسیون انرژی مطرح و با اصلاحاتی به تصویب رسید.



و عوارض طبق قوانین موضوعه توزیع می‌شود علاوه بر آن بر اساس ماده هفت همین طرح، دولت موظف است عوارض اجرای طرح‌های توسعه و نگهداری شبکه‌های روستایی و تولید برق تجدیدپذیر و پاک را به ازای هر کیلووات ساعت مصرف برق در بودجه سالانه پیش‌بینی کند. درآمد به دست آمده به حساب شرکت توانیر نزد خزانه‌داری کل کشور واریز و عین وجوه دریافتی صرفا بابت اجرای این طرح‌ها هزینه می‌شود.

■ در همان قانون حمایت از تولید نواقصی در بخش حذف ممنوع خروجی صنعتگران برق وجود داشت، آیا آن نواقص برطرف شده است؟

بله، لایحه در بخش‌هایی نیازمند اصلاح بود اما همانطور که گفتیم بنا است همه امور صنعت برق در همین طرح پیشنهادی مجلس و کمیسیون انرژی لحاظ شود. ممنوع خروجی نیز مساله‌ای است که این روزها به شدت فعالان بخش صنعت برق را درگیر کرده و به همین خاطر به جزییات دقیق آن در طرح توجه خواهد شد.

■ آیا طرح تکلیف خاصی برای دولت مشخص کرده؟

بله؛ بر اساس ماده پنجم این طرح دولت مکلف است حداکثر شش ماه بعد از لازم‌الاجرا شدن این قانون نسبت به تشکیل سازمان تنظیم مقررات بخش برق زیر نظر شورای رقابت اقدام کرده و برای تصویب اساسنامه، وظایف و اختیارات سازمان مذکور اقدام قانونی به عمل آورد. در این میان سازمان تنظیم مقررات مسوول محاسبه قیمت تمام شده برق و هزینه برقراری انشعاب برق بوده و بر اساس اساسنامه و شرح وظایف و اختیار به تصویب مرجع قانونی برساند.

■ وضعیت بازپرداخت بدهی‌ها به چه شکلی دنبال می‌شود؟

خب در این بخش کماکان مشکلات ما عدیده است و منابع مالی دولت نیز به دشواری در مسیر بازپرداخت بدهی‌ها قرار می‌گیرد. البته روند تا حدودی بهتر شده اما حجم بدهی آنقدر بالا است که برخی تسهیلات و پرداخت‌ها اصولاً به چشم نمی‌آید. در حال حاضر درآمد وزارت نیرو از زمان قبل از اجرای قانون هدفمندی یارانه‌ها هم کمتر شده است و به همین خاطر منابع موجود در مدیریت بدهی‌ها ناکارآمد است.

طلبکاری صنعت برق از وزارت نیرو و عدم وصول به موقع این مطالبات، به بدهکاری فعالان این صنعت به بانک‌ها و موسسات اعتباری و همچنین تعدیل نیرو و کاهش ظرفیت کاری در بخشی از کارخانجات تولیدی فعال در صنعت

طلبکاری صنعت برق از وزارت نیرو و عدم وصول به موقع این مطالبات، به بدهکاری فعالان این صنعت به بانک‌ها و موسسات اعتباری و همچنین تعدیل نیرو و کاهش ظرفیت کاری در بخشی از کارخانجات تولیدی فعال در صنعت برق منجر شده و حالا بخش خصوصی فعال دیروز به عنوان یکی از بدهکارترین بخش‌های صنعت خصوصی مشغول به ادامه حیات است و هر از چندگاهی خوش بین به برخی طرح‌ها و لوایح حمایتی از سوی دولت و مجلس

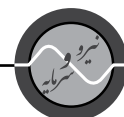
برق منجر شده و حالا بخش خصوصی فعال دیروز به عنوان یکی از بدهکارترین بخش‌های صنعت خصوصی مشغول به ادامه حیات است و هر از چندگاهی خوش بین به برخی طرح‌ها و لوایح حمایتی از سوی دولت و مجلس. بودجه ۹۴ ره آورد چندانی برای صنعت برقی‌ها به دنبال نداشت و ردیف خاصی برای پرداخت مطالبات لحاظ نشد، به جز در نظر گرفتن همان ماجرای تهاثرها که آن هم چندان مثرثمر واقع نشده بود.

■ «طرح حمایت صنعت برق» با هدف پیگیری اصول اقتصاد مقاومتی و کاهش تبعات مرتب با تحریم‌ها همزمان با طرح حمایت از صنایع پیشرو به مجلس ارائه شد، چه تدبیری در این زمینه اندیشیده شده؟

نظر مرکز پژوهش‌های مجلس، تلفیق و یکپارچه سازی این دو طرح بود؛ اما درنهایت «طرح حمایت از صنعت برق» برای حمایت از تولید داخلی در صنعت برق و صنایع نیروگاهی کشور به صورت مستقل اعلام وصول شد. پس از آن، مقرر شد که این طرح در کمیسیون انرژی به عنوان کمیسیون اصلی و در کمیسیون‌های اقتصادی، صنایع و معادن، ویژه حمایت از تولید و نظارت بر اجرای سیاستهای کلی اصل ۴۴ به عنوان کمیسیون‌های فرعی مورد بررسی قرار گیرد.

■ این طرح تا چه اندازه می‌تواند موثر باشد، موثر از این جهت که فکری به حال و روز صنعتگران کرده و دردی از دردهای آنها بکاهد.

در این طرح توسعه نیروگاههای تجدیدپذیر، ارائه تسهیلات مناسب به بخش خصوصی و غیردولتی، عوارض





می بینید؟

صنعت برق در ایران بدون تردید صنعتی کلیدی است و هیچ تردیدی وجود ندارد که بنیه و پتانسیل صنعت برق نه تنها برای مصرف داخلی بلکه در حوزه واردات بسیار تعیین کننده است. از جمله پتانسیل ها می توان به گروه مپنا اشاره کرد. این گروه تجربه خوبی در طراحی و نصب و راه اندازی نیروگاههای بادی و خورشیدی داشته می تواند در بخش صنعت برق تاثیرگذار باشد، از این نمونه گروه ها و شرکت ها در بدنه صنعت برق کم نیست، اما برخی از آنها نیاز به بازسازی و تقویت دارد. آسیب شناسی ما نیز در مجلس همین بوده که مسیر دشوار و سیاستگذاری های اشتباه گذشته نباید به از بین رفتن انگیزه ها بینجامد و به همین خاطر امیدواریم تلاش ما در این بخش با ارایه طرح های حمایتی به ثمر نشیند.

نقاط قوت طرح به شمار می آید. تبدیل واحدهای گازی نیروگاه ها به سیکل ترکیبی، پیگیری موضوعات مربوط به قیمت تمام شده در صنعت برق کشور، در نظر گرفتن معیارهای منطقه ای برای هزینه برقراری انشعاب، توسعه استفاده از برق تجدیدپذیر در شبکه برق کشور از جمله محورهایی است که تواند در این مسیر به کار ما بیاید.

■ **تجربه تلخ انباشت بدهی ها به ویژه در دولت گذشته به این مسیر ختم شده که انگیزه چندانی در بخش خصوصی برای روی آوردن و سرمایه گذاری در بخش صنعت برق باقی نمانده باشد، به عنوان رییس کمیسیون انرژی مجلس چه ضرورت هایی در ایجاد انگیزه سرمایه گذاری بخش خصوصی در این حوزه**

مصرف و خریدهای تضمینی با قیمت مناسب از سیاست های تشویقی دیده شده است. دولت باید برای حمایت از سرمایه گذاری بخش خصوصی در تولید برق موانع را بردارد و با تشویق های حمایتی زمینه لازم را برای حضور افراد توانمند غیر دولتی در این صنعت فراهم کند و حالا طرح پیشنهادی مجلس و کمیسیون انرژی نیز در همین مسیر گام بر می دارد. البته تجربه های دیگری نیز نشان داده که تلاش مجلس گاهی به ثمر می نشیند، یکی از این ها مصوبات سال های ۹۲ تا ۹۳ مجلس بود. مصوبه هایی که دولت را موظف می کرد با خرید تضمینی برق با قیمت ۴۶۳ تومان انگیزه لازم را برای فعالان بخش خصوصی فراهم آورد.

همچنین این طرح برای کارآمد کردن این صنعت مباحثی را در قالب مواد تهیه شده پیشنهاد داده که به عنوان





اعتبارات کافی ندارد به لحاظ تأمین از محل صرفه جویی‌ها پاسخگوی نیاز صنعت کاران برق در بخش خصوصی خواهد بود.

■ یکی از مواد طرح مورد نظر این است که این طرح این مجوز را می‌دهد که از صندوق توسعه ملی و یا از درآمدهای به دست آمده به خطوط تولید و انتقال برق کمک شود. فکر می‌کنید این ایده و ماده پیشنهادی مثمر ثمر باشد؟

بله، این پیشنهاد مربوط به ماده ۱۲ این طرح است. برآیند کلی من این است که مشکلات کلیدی صنعت برق با طرح حمایت از این صنعت رفع می‌شود ضمن آنکه در لایحه خروج از رکود هم تمام صنایع مورد توجه قرار گرفته اند و این

است که در این طرح به آن پرداخته شده است. هزینه‌های تولید برق بسیار بیشتر از قیمت‌های تکلیفی است که به فعالان بخش خصوصی دیکته شده است. البته در سال‌های گذشته نیز مجلس همکاری زیادی برای تغییر این مسیر داشت و موفقیت‌های جزئی نیز به دست آمد. در همین زمینه چند سالی است دولت مابه‌التفاوت هزینه‌های تکلیفی را به بخش خصوصی پرداخت نکرده، طرح حمایت از صنعت برق به این موضوع می‌پردازد تا از محل ارتقاء کیفیت بخش خصوصی و صرفه جویی حاصل در انرژی‌های فسیلی در عوض بهره‌گیری از انرژی‌های جدید، اعتبارات به همان میزان در اختیار بخش خصوصی قرار گیرد. این تصمیم موجب کمک به بخش خصوصی در حوزه صنعت برق خواهد شد و این اتفاق در شرایطی که دولت

■ امیدواری‌های زیادی به طرح حمایت از صنعت برق وجود دارد، فکر می‌کنید چه بخش‌ها و موادی از طرح می‌تواند به کمک بخش خصوصی بیاید؟

یکی از نکات مثبت طرح، رفع مشکل قیمت‌های تکلیفی صنعت برق به شمار می‌آید. در حال حاضر یکی از دردسرهای پیش روی فعالان صنعت برق موضوع بدهی‌ها است و پیش بینی ما این است که با نهایی شدن طرح بدهی‌های دولت، موضوع قیمت برق و مابه‌التفاوت‌های قیمت‌های تکلیفی به شکلی سر و سامان خواهد یافت و مدیریت خواهد شد. قیمت برق، پرداخت مابه‌التفاوت قیمت‌های تکلیفی است که بر این صنعت از سوی دولت و مجلس تحمیل می‌شود و این نکته نیز از جمله مسائلی



هزینه‌های تولید برق بسیار بیشتر از قیمت‌های تکلیفی است که به فعالان بخش خصوصی دیکته شده است. البته در سال‌های گذشته نیز مجلس همکاری زیادی برای تغییر این مسیر داشت و موفقیت‌های جزئی نیز به دست آمد. در همین زمینه چند سالی است دولت مابه‌التفاوت هزینه‌های تکلیفی را به بخش خصوصی پرداخت نکرده، طرح حمایت از صنعت برق به این موضوع می‌پردازد تا از محل ارتقاء کیفیت بخش خصوصی و صرفه جویی حاصل در انرژی‌های فسیلی در عوض بهره‌گیری از انرژی‌های جدید، اعتبارات به همان میزان در اختیار بخش خصوصی قرار گیرد



تنها صنعت برق نیست که از دولت طلب دارد و این در مورد دیگر پیمانکاران نیز مصداق دارد که اوراقی برای بدهی مالیاتی و عوارض به دولت را برای تبادل و تسویه در قبال بدهی های دولت ملاک رفع طلب خود قرار دهند.

■ سال گذشته جلسه هایی با حضور وزیر نیرو و نماینده های از معاونت نظارت راهبردی رییس جمهوری درباره رفع کمبودهای مالی، فنی و اقتصادی صنعت برق کشور برگزار شده بود، بالاخره نتیجه این نشست و برخاست ها به جایی هم رسید؟

همانطور که می دانید صنعت برق کشور ۲۱ هزار میلیارد تومان کسری بودجه دارد که ۹ هزار میلیارد تومان از آن برای سال ۹۳ است، بر اساس اعلام

وزیر، وزارت نیرو برای جبران کسری ها ۵ هزار میلیارد تومان اوراق مشارکت منتشر می کند. یکی از پیشنهادها این بود که درآمد حاصل از واگذاری های سهام شرکت ها و نیروگاه های صنعت برق به خود صنعت اختصاص داده شود که این موضوع در طرح حمایت از صنعت برق کشور دیده شد. البته باتوجه به کسری بودجه این وزارتخانه، انتشار این اوراق برای تامین منابع مالی این وزارتخانه کافی نیست. طرح های توسعه ای وزارت نیرو باید در اولویت تخصیص درآمدهای این وزارتخانه قرار گیرند و سپس پرداخت به سازمان هدفمندی یارانه ها انجام شود. یک نکته دیگر اینکه به عنوان مسوول کمیسیون انرژی باید بگویم که خوشبختانه تلاش وزیر نیرو و معاونان او به اندازه ای است که ما را به تلاش دو چندان واداشته

■ وزیر نیرو پیشتر از امکان تسویه بخشی از بدهی وزارت نیرو به بخش خصوصی از طریق واگذاری اوراق مشارکت به فروش نرسیده خبر داده بود، آیا این پیشنهاد راه به جایی برد؟
ایده آن طرح این بود که سهم هر پروژه عمرانی از اعتبارات دولتی و فروش اوراق مشارکت مشخص است و ما طبق قانون می توانیم از سهم پروژه از فروش اوراق مشارکت، بدهی خود را با واگذاری اوراق به فروش نرسیده تسویه کنیم. همچنین آقای وزیر پیشنهاد کرده بود تا واگذاری شرکت های قابل واگذاری در صنایع آب و برق مثل نیروگاه ها برای تسویه این بدهی در الویت قرار گیرد اما همه این ها کار آسانی نیست و البته

همانطور که می دانید صنعت برق کشور ۲۱ هزار میلیارد تومان کسری بودجه دارد که ۹ هزار میلیارد تومان از آن برای سال ۹۳ است، بر اساس اعلام وزیر، وزارت نیرو برای جبران کسری ها ۵ هزار میلیارد تومان اوراق مشارکت منتشر می کند. یکی از پیشنهادها این بود که درآمد حاصل از واگذاری های سهام شرکت ها و نیروگاه های صنعت برق به خود صنعت اختصاص داده شود که این موضوع در طرح حمایت از صنعت برق کشور دیده شد





بخشی از این راهکارها در طرح حمایت از تولید لحاظ شده است. همچنین پیشنهاد دیگری مطرح شد مبنی بر این که درآمد حاصل از واگذاری‌های سهام شرکت‌ها و نیروگاه‌های صنعت برق به خود صنعت اختصاص داده شود و این موضوع در طرح حمایت از صنعت برق کشور دیده شده است. البته پیش از این وزارت نیرو و شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران برای جبران بخشی از بدهی خود اقدام به فروش اوراق مشارکت کرده بود.

■ شما از مدافعان توسعه و ترویج انرژی‌های جدید و بهره‌مندی از ظرفیت بخش خصوصی هستید، در این زمینه پیش‌بینی کمیسیون انرژی چه بوده و چه تدابیری اتخاذ شده است؟

یکی از مواد اصلی مندرج در طرح حمایت از صنعت برق، توجه ویژه به انرژی‌های جدید است، در همین زمینه تلاش‌های جدی صورت گرفته و فکر می‌کنم بخش خصوصی می‌تواند در این حیطه‌ها به طور جدی وارد شود، چرا که نیروی انسانی متخصص در این زمینه کم نداریم و بهتر است به جای سرازیر شدن نخبگان علمی به کشورهای اروپایی و آمریکا مشوق‌های خوبی برای تداوم نخبگان در کشور به وجود بیاوریم. همانطور که می‌دانید ۹۸۵۲ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر در کشور وجود دارد که ۳۱۵ مگاوات از آن مربوط به بخش خصوصی است، برای احداث ۴۵۰۰ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر موافقت نامه امضا شده و ۳۰ تا ۳۵ هزار مگاوات ظرفیت بادی پیش‌بینی شده در کشور است. مسیر برای سرمایه‌گذاری در این بخش هموار بوده و اصولاً ضرورتی اساسی در این زمینه به چشم می‌خورد. جمع‌بندی من در این

بخش این است که ظرفیت‌سازی برای استفاده از انرژی‌های نو یا تجدیدپذیر از مباحث جدی در کمیسیون انرژی و دولت است که در قالب همین طرح در حال بررسی است.

■ گفتید که آقای امیری در تدوین طرح حمایت از صنعت برق بسیار متمرکز بوده و تلاش زیادی انجام داده‌اند؛ به عنوان رییس کمیسیون چه سرانجامی برای این طرح متصور هستید؟

از نظر ویژگی مورد نظر در قانون‌نویسی در طرح حمایت از صنعت برق نقاط قوت فراوانی به چشم می‌خورد، البته هر طرحی نقاط قوت و ضعف خودش را دارد و این طرح نیز بی‌ایراد نیست، یکی از نقدها به طرح حمایت از صنعت برق مربوط به ماده یک آن می‌شود، در قسمتی از این ماده

اشاره به تحویل معادل ارزش سوخت مایع نفت خام به سرمایه‌گذار شد. این در حالی است که مطابق روابط مالی که در قالب قانون اصلاح قانون نفت تدوین شد، اینگونه روابط در بودجه‌های سالیانه تعیین تکلیف می‌شود. با توجه به اینکه در ذیل این ماده آمده، در صورتی که بخش خصوصی تمایل به سرمایه‌گذاری در تبدیل برج تر به خشک داشته باشد منابع مورد نظر از محل صرفه‌جویی حاصل شده از تفاوت قیمت نفت گاز و نفت کوره به صورت نفت گاز و یا معادل ارزش آن نفت خام در سقف حداکثر سه سال به سرمایه‌گذار تحویل می‌شود، به دلیل اینکه «از محل صرفه‌جویی» تأمین‌کننده بار مالی این حکم نیست مغایر اصل هفتادوپنجم قانون اساسی است. این نکات در کمیسیون در حال بررسی است و از حقوقدانان و افراد مسلط به مسائل حقوقی برای تصحیح برخی نکات در این زمینه کمک گرفته شده است. اما به شخصه توجه طرح به توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر و روش‌های مدرن توسعه صنعت برق را بسیار دقیق و معطوف به آینده می‌بینم. نکته دیگر اینکه با توجه به نقاط قوتی که در این طرح وجود دارد و عنوانی که برای طرح مذکور انتخاب شده، لازم است این نکته مدنظر قرار گیرد که حمایت از یک صنعت باید در قالب برنامه و استراتژی که برای آن صنعت تنظیم و تدوین می‌شود، پیگیری شود.

■ جایی گفته بودید که برق باید به عنوان بنگاه اقتصادی در نظر گرفته شود، برای این مساله چه راهکارهایی اندیشیده‌اید؟

تا سال ۸۸ ردیفی در بودجه داشتیم که ما به‌التفاوت پرداخت می‌شد و دولت در هر بخشی که می‌خواست برق ارزان‌تر و رایگان می‌توانست بدهد لذا در حال

اقتصادی مقاومتی مورد نظر رهبری، بر دوری از درآمد نفتی تأکید دارد. صنعت برق در ایران به خوبی می‌تواند جایگزین درآمدهای بخش نفت شود. البته نه با سیاست‌هایی که دولت گذشته بر آن تأکید داشت و در نهایت به انبوه بدهکارها منجر شد. اگر می‌گوییم به صنعت برق باید به عنوان بنگاه اقتصادی توجه شود، یعنی بخش عمده‌ای از اعتبارها برای توسعه زیرساخت و حمایت از بخش خصوصی و نیمه دولتی لحاظ شود





حاضر نیز دولت و مجلس در این خصوص تصمیم‌گیری می‌کنند اما نباید از نظر دور داشت که به برق باید به عنوان بنگاه اقتصادی نگاه کرد و ما به التفاوت هزینه تمام شده تولید برق و قیمت تکلیفی پرداخت شود. یکی از نکات این طرح این است که دولت موظف شود مابه‌التفاوت قیمت تکلیفی و هزینه را بپردازد. اینکه برق به چه قیمتی به مردم فروخته شود در چارچوب هدفمندی یارانه‌ها مشخص می‌شود.

■ همانطور که گفتید بخش خصوصی صنعت برق شرایط خوبی نداشته و چندان مایل به سرمایه‌گذاری بیشتر در این بخش نیست، درباره ضرورت‌های سرمایه‌گذاری بخش خصوصی در این زمینه بفرمایید؟

اقتصادی مقاومتی مورد نظر رهبری، بر دوری از درآمد نفتی تاکید دارد. صنعت برق در ایران به خوبی می‌تواند جایگزین درآمدهای بخش نفت شود. البته نه با سیاست‌هایی که دولت گذشته بر آن تاکید داشت و در نهایت به انبوه بدهکارها منجر شد. اگر می‌گوییم به صنعت برق باید به عنوان بنگاه اقتصادی توجه شود، یعنی بخش عمده‌ای از اعتبارها برای توسعه زیرساخت و حمایت از بخش خصوصی و نیمه دولتی لحاظ شود. یعنی دولت و سازمان‌های دیگر به کمک صنعت برق آمده و از طرح‌های حمایتی گرفته تا مالی و مالیاتی فضا را برای فعالیت بخش خصوصی آماده کنند. سختی‌هایی فراوانی در این سال‌ها بر فعالان بخش خصوصی رفته و درمان وضعیت پیشین به سادگی مهیا نیست. اما ضرورت حضور بخش خصوصی در مسیر اقتصادی ملی و دوری از وابستگی به فروش نفت، پدیده‌ای حیاتی و غیرقابل انکار است.

آسیای میانه

فرصتی برای سرمایه‌گذاران صنعت برق

— ترجمه و تلخیص: فرحناز دهقی —

صنعت برق آسیای مرکزی در کشورهای جمهوری چک، مجارستان، قزاقستان، فدراتیو روسیه و ترکیه متمرکز است و به جز ترکیه که رویکردی مشابه با کشورهای آمریکای لاتین اتخاذ کرده است (خصوصی‌سازی شرکت‌هایی که به طور عمودی تفکیک شده‌اند)، رویکرد سایر کشورها بر بهبود قابلیت اطمینان و کارایی دارایی‌های موجود به جای توسعه ظرفیت تأکید دارد.

را پیش‌بینی کرده تا بتواند با چین وارد رقابتی جدی شود. این ارتقا و پیشرفت در حالی در این کشورها دست‌یافتنی شده که توجه بخش خصوصی و سرمایه‌گذاران بیشتر از گذشته متمرکز این صنعت بوده است. به همین دلیل است که کشورهای آسیای مرکزی نیز درصدد آن هستند تا با توسعه بخش خصوصی بتوانند به این مهم نایل شوند. مشارکت بخش خصوصی در

در حالی که در کشورهای صنعتی آسیایی، توسعه زیرساختی صنعت برق سال‌هاست که به دغدغه‌ای جدی برای دولت‌ها تبدیل شده، اما کشورهای در حال توسعه آسیای مرکزی تلاش می‌کنند با جلب اعتماد سرمایه‌گذاران، با الگو قرار دادن کشورهای صنعتی قدمی در راه توسعه صنعت برق خود بردارند.

پس از سال‌ها تلاش، حالا توسعه برق کشورهای صنعتی به مدد تکنولوژی‌های نوین وارد فاز دیگری شده و تلاش و همت دولت‌ها برای گسترش ظرفیت شبکه انرژی خورشیدی رو به گسترش است. به طور مثال بر اساس آمارها چینی‌ها در یک سال، بیش از ۱۰ گیگاوات به ظرفیت شبکه انرژی خورشیدی کشور خود افزوده‌اند و این در حالی است که دولت چین قصد دارد در سال ۲۰۱۵ نیز ۱۵ گیگاوات دیگر به توان تولید انرژی خورشیدی خود اضافه کند. البته پکن تلاش می‌کند با سرمایه‌گذاری در کشورهای آسیای میانه، بیشترین سهم را در زیرساخت‌های انرژی این کشورها داشته باشد.

از طرف دیگر زمستان گذشته هند نیز طرح پیشین خود را برای ۱۹ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری و افزایش ظرفیت تولید انرژی خورشیدی به ۲۰ گیگاوات تا سال ۲۰۲۰ اصلاح کرد. این کشور در طرح جدید، ۱۰۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری برای دستیابی به ظرفیت تولید ۱۰۰ گیگاوات برق تا سال ۲۰۲۲



ایجاد نیروگاه‌های کوچک تولید برق آبی و سدهای بزرگ در تاجیکستان

تاجیکستان از لحاظ داشتن مرز مشترک با چین و افغانستان و نزدیکی آن به پاکستان و هندوستان، دروازه آسیای مرکزی به کشورهای چین، هند، پاکستان و افغانستان نامیده می‌شود. تاجیکستان آن بخش از آسیای مرکزی است که رابطه ویژه‌ای با روسیه دارد و به مثابه حیاط خلوت آن تلقی می‌شود. عدم دسترسی تاجیکستان به آب‌های آزاد و احاطه آن از سوی سایر کشورهای منطقه خود موقعیتی محدودکننده برای این کشور قلمداد می‌شود، که از این جهت فرصت مناسبی را برای مناطق آزاد ایران از جمله چابهار، اروند، قشم و کیش فراهم می‌آورد تا فرصت‌ها و امکانات مناسبی را برای جذب سرمایه‌گذاری و مبادلات دوجانبه از طریق کشور تاجیکستان به وجود آورند. در صورت فراهم شدن زمینه‌های سرمایه‌گذاری و انتقال دانش فنی، این کشور می‌تواند از منبع مهم پاک و بدون آلودگی محیط‌زیست انرژی آبی استفاده کند و حتی با صدور آن درآمد ارزی کسب کند. با توجه به اینکه تاجیکستان یکی از مراکز عمده تولید

برق در دوره اتحادیه شوروی سابق بوده است، انرژی آبی یکی از مزیت‌های قابل رقابت در تاجیکستان بوده، به طوری که می‌تواند زمینه‌ساز رشد مراکز کشت پنبه، کارخانجات ریسنده‌گری، بافندگی و فراوری پنبه شود. به علاوه این وفور نسبی انرژی، کشور تاجیکستان را قادر ساخته تا امکان برخورداری از صنایع متکی به برق مانند آلومینیوم را داشته باشد.

درخصوص ساخت نیروگاه‌های برق آبی تاکنون چند مناقصه از سوی دولت

تاجیکستان برگزار شده است که تامین اعتبار این پروژه‌ها از سوی بانک توسعه اسلامی و بانک جهانی صورت می‌گیرد. شرکت‌های وابسته به کشورهای روسیه پروژه‌های مهم سد آبی این کشور از جمله سد راغون، سنگ توده یک و شرکت فراب جمهوری اسلامی ایران نیز پروژه سنگ توده دو را انجام می‌دهند. دو شرکت ایرانی «راه کاروان» و «نارود» احداث هشت نیروگاه کوچک آبی برقی را که اعتبار آن توسط بانک توسعه اسلامی تامین شده به زودی شروع خواهد کرد.

تاجیکستان و قرقیزستان دو فرصت سرمایه‌گذاری

تاجیکستان و قرقیزستان به علت وجود داشتن رودخانه‌های فراوان و پرآب این امکان را دارند تا از طریق این نعمت الهی به اقتصادی توسعه یافته دست پیدا کنند. یکی از مزیت‌های این دو جمهوری آسیای مرکزی، تولید برق توسط رودخانه‌های موجود در این کشورهاست. بر اساس این ویژگی مطلوب دو کشور، کشورهای اروپایی توجه خاصی به سرمایه‌گذاری بر صنعت برق این دو کشور داشته‌اند؛ به طوری که چندی پیش رییس بخش

تاجیکستان و قرقیزستان به علت وجود داشتن رودخانه‌های فراوان و پرآب این امکان را دارند تا از طریق این نعمت الهی به اقتصادی توسعه یافته دست پیدا کنند. یکی از مزیت‌های این دو جمهوری آسیای مرکزی، تولید برق توسط رودخانه‌های موجود در این کشورهاست. بر اساس این ویژگی مطلوب دو کشور، کشورهای اروپایی توجه خاصی به سرمایه‌گذاری بر صنعت برق این دو کشور داشته‌اند





سیاست خارجی نهاد ریاست جمهوری قرقیزستان خبر از انعقاد قراردادی به ارزش ۷۰ میلیون دلار با کشورهای اروپایی داد.

پروژه‌های تاجیکستان برای ساخت نیروگاه‌های برق آبی، به چند دلیل سرمایه‌گذاران بالقوه را بیشتر جلب می‌کنند؛ از جمله آنکه هزینه ساخت آنها در مقایسه با نیروگاه‌های بزرگ کمتر است و علاوه بر این، مدت خواب سرمایه در این نوع نیروگاه‌ها کمتر بوده و به اصطلاح زودتر به بازدهی می‌رسند. در این زمینه به سرمایه‌گذاران خارجی، پروژه‌های ساخت نیروگاه‌های برق آبی متوسط در رودخانه‌های داخلی این جمهوری پیشنهاد می‌شود.

در این رابطه حدود ۲۰ پروژه برای ساخت نیروگاه برق آبی سرخاب، آبی‌هینگاب، زرافشان و کافرنهان وجود داشته که نیاز به سرمایه‌گذاری دارند که در مدخل رودخانه‌های مذکور می‌توان نیروگاه‌های برق آبی با ظرفیت‌های مختلف از ۲۰ مگاوات تا ۴۰۰ مگاوات ساخت.

نکته حائز اهمیت درخصوص ایستگاه‌های برق آبی کوچک و متوسط این است که می‌توان این ایستگاه‌ها را در رودخانه زرافشان و کافرنهان بنا و نیروگاه‌های بزرگ‌تر از حدود ۳۰۰ مگاوات تا ۴۰۰ مگاوات را بر روی رودخانه‌های سرخاب و آبی‌هینگاب ایجاد کرد. این طرح‌ها در فهرست پروژه‌های سرمایه‌گذاری در این جمهوری شامل می‌شوند و به سرمایه‌گذاران بالقوه برای مشارکت در اجرا پیشنهاد می‌شوند.

حضور اروپایی‌ها در صنعت برق ترکمنستان

یکی دیگر از کشورهای آسیای میانه که دارای پتانسیل فراوانی برای سرمایه‌گذاری است، کشور ترکمنستان است. صنعت برق ترکمنستان که تمام

فعالیت نیروگاه‌ها و خطوط انتقال و توزیع را کنترل می‌کند، در انحصار شرکت دولتی ترک منرگو می‌باشد. ترکمنستان برای تولید ۹۹/۹ درصد از نیاز برق خود، به منابع گازی متکی است و ششمین کشور دارنده ذخایر عظیم گازی در جهان است. این در حالی است که این کشور دارای پتانسیل انرژی خورشیدی و بادی عظیمی است که هنوز از آن استفاده نشده است. ترکمنستان صادرکننده برق نیز می‌باشد که برای پاسخگویی به افزایش تقاضا و افزایش پتانسیل صادرات آن، دولت

یکی دیگر از کشورهای آسیای میانه که دارای پتانسیل فراوانی برای سرمایه‌گذاری است، کشور ترکمنستان است. صنعت برق ترکمنستان که تمام فعالیت نیروگاه‌ها و خطوط انتقال و توزیع را کنترل می‌کند، در انحصار شرکت دولتی ترک منرگو می‌باشد. ترکمنستان برای تولید ۹۹/۹ درصد از نیاز برق خود، به منابع گازی متکی است و ششمین کشور دارنده ذخایر عظیم گازی در جهان است

در حال برنامه‌ریزی است که تا سال ۲۰۲۰، ۵ میلیارد دلار در بخش برق سرمایه‌گذاری کند و پیش‌نویس طرح توسعه نیروگاهی این کشور تهیه شده که در دو مرحله تولید برق و شبکه انتقال و توزیع اجرا خواهد شد.

به همین دلیل است که کشورهای اروپایی مانند بلژیک خواستار سرمایه‌گذاری در صنعت برق ترکمنستان هستند. چندی پیش کنسول افتخاری ترکمنستان در بلژیک، در دیدار با رییس جمهور ترکمنستان، اعلام نمود که کشور بلژیک علاقه‌مند به همکاری متقابل در زمینه پروژه‌های صنعتی، برق‌رسانی و به‌ویژه احداث زیرساخت‌های برق می‌باشد و شرکت بلژیکی انکس نمایندگی رسمی خود را در عشق‌آباد به منظور تبادل فناوری‌های صرفه‌جویی انرژی و سازگار با محیط‌زیست افتتاح کرده است. بر همین اساس از طرف دیگر یک شرکت برق از ترکمنستان، قصد دارد قراردادی را با یک شرکت اسکاتلندی برای خرید کنتور برق امضا کند و قرار است این شرکت اروپایی، ۱۵۴ هزار کنتور برق به ترکمنستان تحویل دهد.

صنعت برق یکی از بخش‌های عمده اقتصاد ملی ترکمنستان است. این کشور با بیش از ۵ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری



در این حوزه، برنامه‌ریزی نموده تا سال ۲۰۲۰، صنعت برق خود را توسعه دهد. علاوه بر این ترکمنستان در نظر دارد، صادرات برق خود را به افغانستان، ایران و ترکیه گسترش دهد. این کشور قصد دارد تولید برق خود را به ۲۷/۴ میلیارد کیلووات ساعت در سال ۲۰۲۰ و به ۳۵/۵ میلیارد کیلووات ساعت تا سال ۲۰۳۰ برساند.

قزاقستان بهشت سرمایه‌گذاران

قزاقستان یکی از کشورهای استقلال یافته از اتحاد جماهیر شوروی است که با جمعیتی حدود ۱۵ میلیون نفر و ذخایر عظیم توانسته طی سال گذشته، به میزان ۸ درصد رشد اقتصادی دست یابد. صنعت برق یکی از اساسی‌ترین زیرمجموعه‌های بخش انرژی است که بالغ بر ۷ درصد تولید صنایع این کشور مربوط به این صنعت می‌باشد.

قزاقستان به استثنای روسیه، به لحاظ وسعت خاک از بزرگ‌ترین جمهوری‌های سابق اتحاد جماهیر شوروی محسوب می‌شود. این کشور دارای ذخایر عظیم سوخت‌های فسیلی و مواد معدنی از قبیل فلزات، اورانیم، مس و روی است. در سال ۲۰۰۲ قزاقستان نخستین کشور

از جمله کشورهای عضو سابق اتحاد شوروی سابق بود که به دریافت رتبه اعتباری درجه سرمایه‌گذاری رسید. با استناد به طرح توسعه نیروگاه‌های برق آبی کشور قزاقستان و توان شرکت‌های داخلی، ایجاد روابط تجاری در قالب کنسرسیوم‌های مشترک، مراودات تجاری سیاسی و برگزاری نمایشگاه‌های تخصصی در قزاقستان در کنار دعوت از مسئولین بخش نیروگاهی این کشور برای آشنایی با توانمندی‌های این کشور در ارائه خدمات فنی و مهندسی بسیار راهگشا خواهد بود.

قزاقستان یکی از کشورهای استقلال یافته از اتحاد جماهیر شوروی است که با جمعیتی حدود ۱۵ میلیون نفر و ذخایر عظیم توانسته طی سال گذشته، به میزان ۸ درصد رشد اقتصادی دست یابد. صنعت برق یکی از اساسی‌ترین زیرمجموعه‌های بخش انرژی است که بالغ بر ۷ درصد تولید صنایع این کشور مربوط به این صنعت می‌باشد

قزاقستان در قلب آسیا قرار دارد و از طریق این کشور مناطق بزرگ آسیا و اقیانوس آرام به خاورمیانه، آسیای مرکزی و اروپا وصل می‌شود. پس از استقلال یکی از اولویت‌های دولت قزاقستان ایجاد فضای مناسب و تشویق سرمایه‌گذاری خارجی به داخل کشور بوده است، به طوری که نورسلطان نظربایف، رئیس‌جمهور قزاقستان، هر بار در سخنان رسمی خود خواهان کمک و همکاری مقام‌های دولتی و خصوصی کشور به سرمایه‌داران، بازرگانان و سرمایه‌گذاران خارجی در این کشور شده است.

بانک جهانی، قزاقستان را به عنوان کشوری با اصلاحات موفق در زمینه محیط کسب و کار به رسمیت شناخته است. در رتبه‌بندی جهانی بین کشورهای دارای شرایط مناسب کسب و کار، قزاقستان در میان ۱۸۳ کشور جهان در جایگاه ۴۷ قرار دارد.

امروز تمام چارچوب‌های قانونی لازم برای سرمایه‌گذاری در قزاقستان ایجاد شده‌اند. در سال ۲۰۰۳، قانون «سرمایه‌گذاری» به تصویب رسید که دربرگیرنده چارچوب‌های حقوقی و اقتصادی برای سرمایه‌گذاری خارجی است. با توجه به نظر کارشناسان بین‌المللی این قانون، یکی از بهترین قوانین در زمینه سرمایه‌گذاری در کشورهای در حال توسعه است. این قانون حفاظت از حقوق سرمایه‌گذاران و ثبات قراردادهای تضمین و به صورت کاملاً واضح و مشخص ارتباط میان نهادهای دولتی و سرمایه‌گذاران خارجی (سرمایه‌گذاری آزاد، بازگشت سرمایه، آزادی استفاده از سود، حق مالکیت خصوصی از زمین برای شرکت‌های خارجی و...) را مشخص می‌کند. گفتنی است که اقدامات حمایتی دولت از سرمایه‌گذاران خارجی برابر با





سرمایه‌گذاران داخلی می‌باشد.

حجم سرمایه‌گذاری‌های صورت گرفته در اقتصاد قزاقستان، فضای مناسب سرمایه‌گذاری مطلوب در این کشور را نشان می‌دهد. با توجه به داده‌های رسمی، در طول دوره پس از استقلال، جمهوری قزاقستان بیش از ۱۲۲ میلیارد دلار سرمایه مستقیم خارجی جذب کرده است.

به واسطه ایجاد شرایط مطلوب کسب‌وکار در این جمهوری، بیش از ۸۰۰۰ شرکت با سرمایه خارجی به ثبت رسیده است که این شرکت‌ها در فهرست «فورجون-۵۰۰» تولیدکنندگان معروف جهان قرار دارند، از جمله آن‌ها می‌توان به کمپانی‌های مهمی چون «شورون»، «زیمنس»، «مایکروسافت»، «جنرال الکتریک»، «دانون»، «هنکل» و... اشاره کرد.

عوامل مؤثر جذب سرمایه‌گذاری در قزاقستان را می‌توان در موارد زیر خلاصه کرد:

- فضای کسب‌وکار راحت که تحت تأثیر قوانین سرمایه‌گذاری مطلوب، اقدامات جذب برای حمایت از سرمایه‌گذاری و ثبات اقتصادی و

سیاسی شکل گرفته است.

- وجود منابع طبیعی و مواد معدنی فراوان. دانشمندان تخمین می‌زنند که قزاقستان ششمین کشور از نظر برخورداری از منابع طبیعی در جهان است. از ۱۱۰ موردی که در جدول عناصر کیمیایی‌اند، ۹۹ عنصر در قزاقستان یافت می‌شود، ۷۰ عنصر مورد بررسی قرار گرفته و ۶۰ مورد آن استخراج می‌شود. قزاقستان بیشترین ذخایر روی، تنگستن و بوریت جهان را در اختیار دارد و در نقره، سرب، اورانیم و کرومیت در رتبه دوم، در مس و فلوریت در رتبه سوم، در مولیبدن در رتبه چهارم و در طلا در رتبه ششم قرار دارد.

- در این کشور تمامی چارچوب‌های حقوقی لازم برای حمایت از مالکیت معنوی صورت گرفته است. به همین منظور مؤسسه‌ای برای وضع قانون حفاظت از حقوق مالکیت معنوی ایجاد شده و قوانین لازم برای اطمینان صاحب اثر از حقوق خود (مدنی، جنایی، کدهای اداری، قانون کپی رایت و حقوق مرتبط با آن) به ثبت رسیده است.

- کشور قزاقستان در سال‌های اخیر به طور قابل توجهی سیاست‌های مالی خود را در جهت کاهش نرخ مالیات

تغییر داده است. به عنوان مثال، کاهش مالیات بر درآمد شرکت‌ها از ۳۰ درصد به ۲۰ درصد، کاهش مالیات بر افزوده از ۱۳ درصد به ۱۲ درصد، که در بین کشورها کمترین مالیات در مقایسه با استاندارد جهانی آن است. مالیات اجتماعی نیز در این کشور ۱۱ درصد است. علاوه بر این، باید توجه داشت که تعرفه‌های برق در جمهوری قزاقستان ۸ برابر اروپا ارزان‌تر است. همچنین پایین بودن حمل‌ونقل ریلی می‌تواند بخشی از هزینه‌های سرمایه‌گذاران را که به علت دور بودن از مراکز شهری صرف می‌شود، جبران نماید. گفتنی است که در کدهای مالیاتی قزاقستان امضای ۴۴ موافقت‌نامه‌ی بین‌المللی در اجتناب از مالیات مضاعف، گنجانده شده است که به طور کل این اقدامات باعث کاهش بار مالیاتی در کسب و کار خواهد شد و به‌نوبه خود در توسعه و رونق سرمایه‌گذاری اهمیت فراوانی دارد.

■ منابع:

۱. خبرگزاری رویترز
۲. www.asiapacific.ca
۳. www.heritage.org



هدایت نقدینگی را برای توسعه و سرمایه‌گذاری در صنعت برق می‌دهد. مدیر عامل بورس انرژی همچنین از آمادگی این بورس برای بسترسازی کشف قیمت تعادلی برق خبر داد و گفت: در حال حاضر «قیمت تمام‌شده محاسباتی» مبنای عمل است؛ در حالی که کشف قیمت ناشی از برهم کنش عرضه و تقاضا می‌تواند قیمت‌های واقعی را در این بخش نشان دهد.

حسینی افزود: تغییر شیوه قیمت‌گذاری کلای برق در بورس انرژی، مساعدت در زمینه آزادسازی و حرکت به سمت واقعی کردن بهای برق است و به این ترتیب اصلاح الگوی مصرف انرژی در کشور به واسطه کشف صحیح بهای برق اتفاق خواهد افتاد.

مدیرعامل بورس انرژی یکی از اهداف این بورس را کمک به شکل‌گیری موثر تجارت برق در کشور اعلام کرد و گفت: ارائه سیگنال‌های صحیح برای سرمایه‌گذاری در صنعت برق و مساعدت در زمینه خصوصی‌سازی نیروگاه‌ها و انجام واگذاری‌های اصل ۴۴ قانون اساسی، از راهبردهای بورس انرژی و مجموعه بازار سرمایه است. وی در ادامه به آمادگی بورس انرژی جهت انجام معاملات مصرف‌کنندگان بزرگ برق اشاره کرد و افزود: زیرساخت‌های معاملاتی و فنی مورد نیاز برای معاملات فوق طراحی و پیاده‌سازی شده است. مدیر عامل بورس انرژی با اشاره به سهم ۱۷ درصدی معاملات برق از ارزش کل معاملات در بورس انرژی، خواستار توجه ویژه وزارت نیرو به توسعه و رونق معاملات برق در بورس انرژی شد. حسینی با اشاره به بازار صادراتی مناسب در صنعت برق، از وزیر نیرو درخواست کرد: امکان صادرات یا واردات برق از طریق رینگ بین‌الملل بورس انرژی فراهم شود. در این دیدار، مهندس «حمید چیت‌چیان»، وزیر نیرو، با اشاره به نقش و جایگاه بورس انرژی در برنامه‌های وزارت نیرو، ابراز امیدواری کرد و گفت: با همکاری مجموعه وزارت نیرو و بورس انرژی، تا پایان سال جاری اقدامات مهمی در زمینه تقویت اقتصاد صنعت آب و برق انجام می‌شود.



نقش پررنگ بورس انرژی در آینده صنعت آب و برق کشور

نشست مشترک وزیر نیرو، معاونان وزیر و مدیران عامل شرکت‌های توانیر و مدیریت شبکه برق، با مدیرعامل و رئیس هیات مدیره بورس انرژی درباره نقش و جایگاه بورس انرژی در حوزه آب و برق کشور برگزار شد.

در این نشست، دکتر «سید علی حسینی»، مدیر عامل بورس انرژی، با اشاره به جایگاه این بورس در بازار سرمایه گفت: بورس انرژی امکان تامین مالی شرکت‌های فعال را در صنعت برق و یاری رساندن به این صنعت دارد. وی افزود: انتشار اوراق سلف موازی استاندارد برق، اوراق مشارکت، اوراق اجاره و اسناد خزانه اسلامی، ابزارهایی هستند که امکان



سرمایه‌گذاری بخش خصوصی برای ساخت توربین‌های بادی

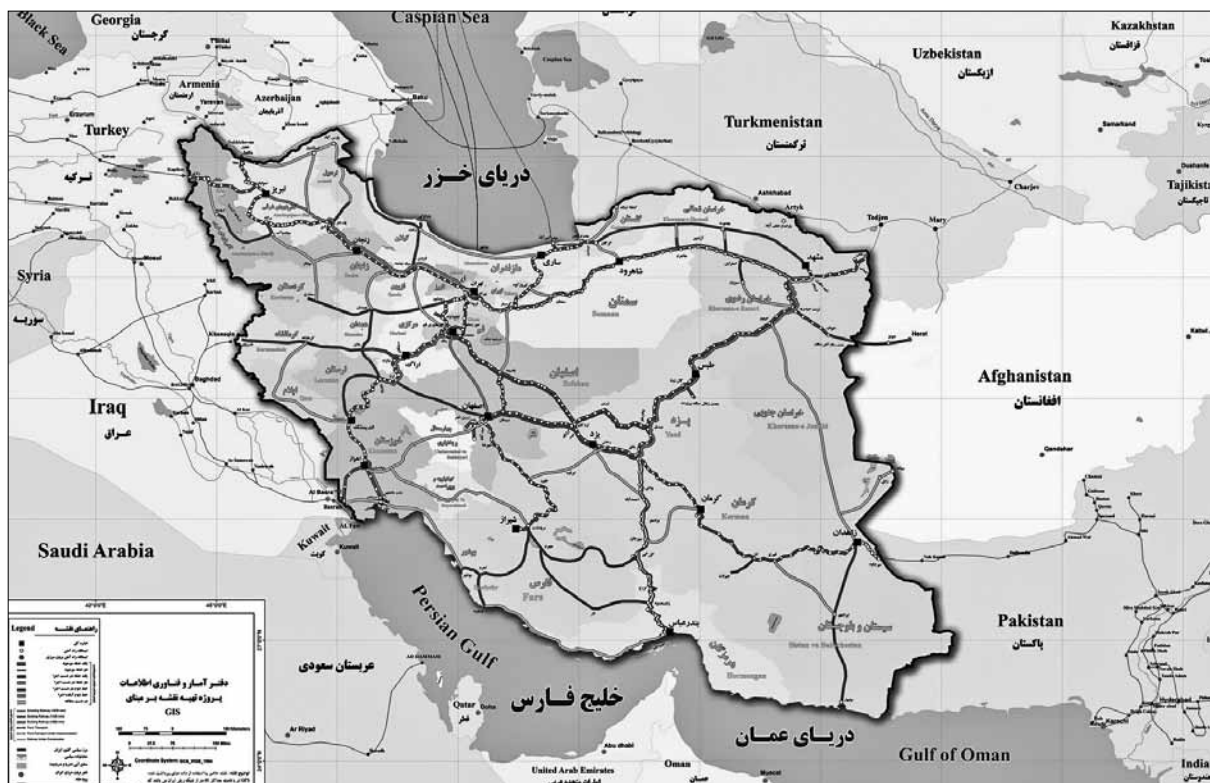
هرگونه سرمایه‌گذاری در انرژی‌های نو باید صرفه اقتصادی داشته باشد و ایران با توجه به موقعیت خاص جغرافیایی خود می‌تواند مکانی مناسب برای سرمایه‌گذاری‌های جدید به ویژه در بخش باد باشد. مدیر دفتر مهندسی سازمان انرژی‌های نو ایران در ادامه گفت: حضور بخش خصوصی می‌تواند جانی تازه به انرژی‌های نو و تجدیدپذیر ایران ببخشد و امید است که سرمایه‌گذاری در این بخش شتاب گیرد. هرسینی مشارکت بانک‌ها و اعطای تسهیلات را یکی از راه‌های تشویق به سرمایه‌گذاری خواند و تاکید کرد: مشارکت صنایع بزرگ و بخش خصوصی در ساخت و راه‌اندازی مزرعه‌های بادی می‌تواند از شدت مصرف انرژی در صنعت بکاهد و افزون بر صرفه جویی در هزینه‌ها، صیانت از محیط زیست را نیز در پی داشته باشد.

وی ادامه داد: فقط ۱۲ قطعه که بیشتر آنها الکترونیکی هستند از خارج کشور برای ساخت توربین‌های بادی وارد می‌شوند و پارسال هشت قطعه جدید از سوی کارشناسان ایرانی داخلی‌سازی شد. هرسینی افزود:

همزمان با بومی‌سازی ساخت توربین‌های بادی در کشور، سرمایه‌گذاران بخش خصوصی می‌توانند در تولید انرژی پاک و ارزان باد سهیم شوند.

مدیر دفتر مهندسی سازمان انرژی‌های نو ایران با اعلام این مطلب، گفت: در صورت سرمایه‌گذاری بخش خصوصی، انرژی باد می‌تواند به عنوان یک انرژی پاک و ارزان تولید برق کشور را در سال‌های آتی افزایش دهد.

«ایرج هرسینی» افزود: حمایت از ساخت نیروگاه‌های بادی راهبرد سازمان انرژی‌های نو است و در این مسیر آماده همکاری و حمایت از سرمایه‌گذاران هستیم؛ ضمن این‌که اکنون سازندگان ایرانی با بومی‌سازی و انتقال دانش فنی در ساخت توربین‌های ۲،۵ مگاواتی، روند ساخت نیروگاه‌های آبی را شتاب داده‌اند.



مدیر عامل شرکت توانیر با بیان اینکه وزارت نیرو اختیار لازم را برای صادرات و مذاکره با کشورهای همسایه برای انتقال برق به خود سرمایه‌گذاران سپرده است، گفت: سرمایه‌گذاران می‌توانند ۵۰ درصد از برق تولیدی در نیروگاه‌های مرزی را صادر کنند.

«مهندس آرش کردی» در سیستان و بلوچستان گفت: با توجه به مزایای نسبی که در کشور داریم، وزارت نیرو از سرمایه‌گذاران بخش خصوصی در عرصه تولید برق و صادرات آن به کشورهای همجوار حمایت می‌کند و در این راستا اختیار لازم برای صادرات و مذاکره با کشورهای همسایه برای انتقال برق نیز به سرمایه‌گذاران بخش خصوصی داده می‌شود.

وی گفت: سرمایه‌گذاران بخش خصوصی در زمینه تولید برق می‌توانند ۵۰ درصد انرژی برق تولیدشده در مناطق مرزی را به کشورهای همجوار صادر کنند. کردی ادامه داد: سیستان و بلوچستان هم با توجه به اینکه در کشورهای همجوارش به خصوص پاکستان که علاقه مند و نیازمند به واردات برق از ایران است، موقعیت ویژه‌ای در عرصه صادرات برق دارد.

مدیر عامل شرکت توانیر یادآور شد: انعقاد قرارداد احداث دو نیروگاه جدید در چابهار و ایرانشهر و توسعه نیروگاه‌های موجود در این شهرستان به سیکل ترکیبی و تعیین تکلیف سرمایه‌گذاری برای احداث نیروگاه ۵۰۰ کیلو وات در زاهدان از جمله برنامه‌های وزارت نیرو در سیستان و بلوچستان برای ارائه خدمات بهتر در این استان است.

کردی افزود: ایران در زمینه تولید برق در خاورمیانه مقام اول را دارد و سال گذشته بیش از ۲۷۷ میلیارد کیلو وات ساعت برق در کشور تولید شده است.

**سرمایه‌گذاران
می‌توانند
۵۰ درصد برق
تولیدی
در نیروگاه‌های
مرزی را
صادر کنند**



نشست بررسی نحوه تامین مالی طرح‌های کلیدی وزارت نیرو به ریاست معاون اول رئیس جمهور برگزار شد و طرح تولید همزمان برق و آب در سواحل جنوبی کشور مورد بررسی قرار گرفت.

«اسحاق جهانگیری» در این نشست با اشاره به ابلاغ قانون مهم و راهگشای «رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور» و مجموع امتیازات مهمی که در این قانون برای رفع مشکلات پیمانکاران و سرمایه‌گذاران در نظر گرفته شده، یکی از اولویتهای دولت را واگذاری طرح‌ها و پروژه‌های نیمه‌تمام به بخش خصوصی عنوان کرد. وزیر نیرو نیز در این نشست با اشاره به برنامه‌ریزی این وزارتخانه برای شیرین‌سازی آب جهت استفاده در پنج استان واقع در محدوده سواحل جنوب کشور خاطرنشان کرد: در این طرح از بازیافت حرارت نیروگاه‌های برق، برای شیرین‌سازی آب استفاده خواهد شد.



در جلسه با معاون اول رئیس جمهور تاکید شد

واگذاری تولید برق به بخش خصوصی

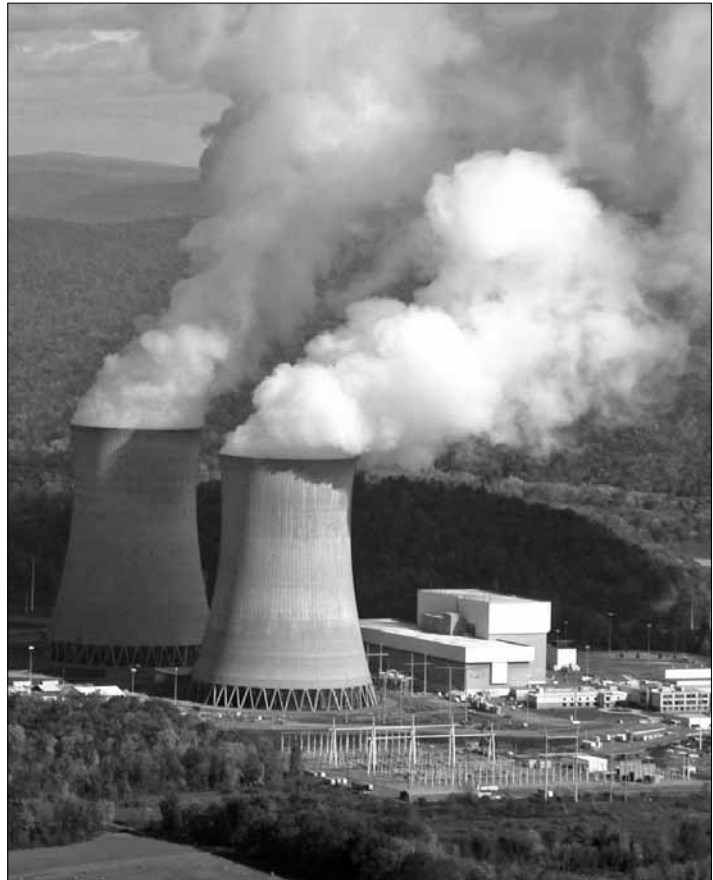
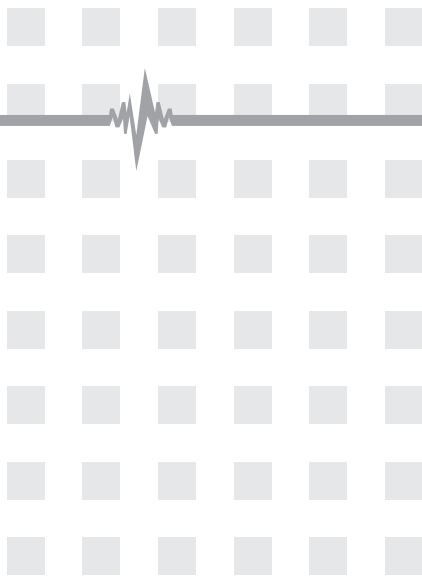
افزوده شدن دو هزار مگاوات به ظرفیت تولید برق خوزستان



کردی افزایش ظرفیت با استفاده از فناوری‌های برتر را از سیاست‌های احداث نیروگاه‌های سیکل ترکیبی دانست و گفت: در چارچوب این برنامه امیدواریم با ورود کلاس‌های برتر و بالاتر بتوانیم راندمان تولید نصب شده نیروگاه‌ها را حدود ۵۸ درصد واحدهای جدید و راندمان کل واحدهای حرارتی را که ۳۷ درصد است، به ۴۲ درصد برسانیم.

مدیر عامل شرکت توانیر گفت: تا سه سال آینده دو هزار مگاوات انرژی به ظرفیت تولید برق استان خوزستان افزوده می‌شود. «مهندس آرش کردی» در آیین گشایش فاز دوم دو واحد گازی سیکل ترکیبی نیروگاه خرمشهر افزود: هم اکنون ظرفیت سازی برای تولید هفت هزار و ۵۰۰ مگاوات برق در کشور در دست اجراست.

وی اظهار کرد: با توجه به روند توسعه در استان خوزستان، پیش‌بینی می‌شود تا سه سال دیگر تولید برق در این استان از طریق توسعه نیروگاه خرمشهر، ماهشهر و بهبهان از ۱۲ هزار مگاوات به ۱۴ هزار مگاوات افزایش یابد. کردی گفت: یکی از سیاست‌هایی که بعد از برنامه سوم توسعه در دست اقدام است، واگذاری احداث نیروگاه‌ها به بخش خصوصی است. مدیر عامل شرکت توانیر افزود: در برنامه‌های سوم، چهارم و پنجم توسعه، ۱۰ هزار مگاوات برق به بهره‌برداری رسیده و این روند همچنان ادامه دارد.



اهواز، شازند اراک و طیس فعال کرده‌ایم. ربانی گفت: در سال ۹۳ منابع خود را در این سه نیروگاه متمرکز کردیم و با وجود اینکه در بعد مالی مشکلاتی داریم، اما توانستیم این سه نیروگاه را عمدتاً فعال کنیم.

مجری طرح نیروگاه‌های بخار سازمان توسعه برق ایران تصریح کرد: تاکنون حتی تجهیزات اصلی برخی نیروگاه‌ها همچون توربین به سایت مورد نظر حمل شده است و ساخت ژنراتور این نیروگاه‌ها در سال آینده به سرانجام می‌رسد. وی با بیان اینکه ظرفیت هر واحد از این واحدها ۳۲۵ مگاوات است، گفت: در هر نیروگاه، دو واحد ۳۲۵ مگاواتی در مجموع به ظرفیت ۶۵۰ مگاوات نصب می‌شود که یک توفیق محسوب می‌شود.

ربانی با تأکید بر اینکه واحدهای ۶۰۰ مگاواتی بخار از دیگر برنامه‌ها و اهداف ماست که به دلیل محدودیت در سال ۹۳ چندان به این مقوله پرداخته نشده است، گفت: در سال ۹۴ توسعه نیروگاه شهیدرجایی به‌عنوان ساختگاه واحدهای ۶۰۰ مگاواتی پیشنهاد شده است که امیدواریم قطعی شود.

وی با بیان اینکه با قطعی شدن این ساختگاه دو واحد ۶۰۰ مگاواتی بخار در محل نیروگاه شهیدرجایی ساخته می‌شود، گفت: این طرح از جهت ورود نسل جدید واحدهای ۶۰۰ مگاواتی در شبکه برق کشور و همچنین تجهیز مناطق مصرف‌کننده عمده با واحدهای بزرگ حائز اهمیت است که برق مطمئن‌تر و پایدارتری را می‌توانیم تأمین کنیم.

ورود نسل جدید نیروگاه‌های بخار به کشور

مجری طرح نیروگاه‌های بخار سازمان توسعه برق ایران از ورود نسل جدید نیروگاه‌های بخار به صنعت نیروگاهی کشور خبر داد و گفت: واحدهای بخار ۶۰۰ مگاواتی در کشور ساخته می‌شود. به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی وزارت نیرو، مهندس «مصطفی علی ربانی» افزود: تعدادی نیروگاه بخار در برنامه اجرایی سازمان توسعه برق ایران تعریف شده است که حدود ۶۲۰۰ مگاوات است؛ اما متأسفانه به دلیل تنگناهای مالی، پیشرفت زیادی در این بخش نداشته‌ایم. وی افزود: از سال ۱۳۹۲ تاکنون، دوهزار مگاوات از این ظرفیت را در نیروگاه‌های رامین



اختصاص ۱۰ هزار میلیارد
تومان برای تبدیل نیروگاه‌های
گازی به سیکل ترکیبی



نیروگاه‌های برق
دوگانه‌سوز می‌شوند



حریم خطوط انتقال
اصلاح شد



معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی وزارت نیرو از اختصاص ۱۰ هزار میلیارد تومان برای تبدیل نیروگاه‌های گازی به سیکل ترکیبی در سال ۹۴ خبر داد. «علیرضا دائمی» با بیان اینکه بودجه سال ۹۴ با توجه به شرایط اقتصادی کشور منابع خوبی را به صنعت آب و برق اختصاص داده است، گفت: یکی از ظرفیت‌های مهم بودجه ۹۴ اختصاص ۱۰ هزار میلیارد تومان برای نیروگاه‌ها برای تبدیل واحدهای گازی به سیکل ترکیبی است؛ چراکه هم‌اکنون واحدهای گازی با ضریب تبدیل پایین تری انرژی تولید می‌کنند و با این طرح خواهیم توانست از حرارت ناشی از این نیروگاه‌ها، واحدهای بخار ایجاد کنیم تا بدون افزایش مصرف سوخت، بازدهی نیروگاه‌ها افزایش یابد.



متصل خواهد شد. جعفری از اتصال نیروگاه برق علی آباد به شبکه خطوط لوله نفتی هم تا پایان سال جاری خبر داد و افزود: این در حالی است که سال گذشته هم در راستای سیاست اتصال نیروگاه‌ها به شبکه نفتی کشور، دو نیروگاه سمنان و شاهرود به خط لوله انتقال فرآورده متصل شدند. به گفته این مقام مسئول، با توجه به افزایش تولید گاز و کاهش مصرف سوخت مایع در نیروگاه‌ها، استفاده از گاز به دلیل ایمنی و صرفه‌جویی اقتصادی به عنوان یک سوخت پشتیبان از اولویت بیشتری برخوردار است.

مدیر عامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران با تشریح برنامه جدید دوگانه سوز کردن نیروگاه‌های برق، از کاهش انتقال نفت و فرآورده‌های نفتی در سال ۹۳ خبر داد. «عباسعلی جعفری» گفت: در شرایط فعلی ۲۰ نیروگاه برق کشور به شبکه خطوط لوله انتقال فرآورده‌های نفتی متصل شده‌اند.

وی با اشاره به برنامه‌ریزی به منظور اتصال دو نیروگاه جدید برق به شبکه انتقال فرآورده‌های نفتی، تصریح کرد: بر این اساس تا خرداد ماه سال جاری نیروگاه برق زنجان هم به عنوان بیست و یکمین نیروگاه به شبکه خطوط لوله نفتی



مدیرکل دفتر حقوقی شرکت توانیر درباره برنامه جدید احداث شبکه و تأسیسات جدید برقی در کشور همزمان با ابلاغ مصوبه برقی دولت به وزارت نیرو، گفت: براساس مصوبه جدید، حریم درجه دو به‌طور کامل از جداول حریم خطوط انتقال برق، حذف و حریم زمینی جایگزین حریم درجه یک شد. «علی نظری» با تأکید بر اینکه در تدوین مفاد و بندهای این مصوبه از تجربه‌های جهانی و استانداردهای اروپایی، ژاپنی و استرالیایی بهره گرفته شد و در نهایت با پایه قرار دادن استانداردهای اتحادیه اروپا، نظام حقوقی و فنی حریم خطوط انتقال برق پس از حدود پنج دهه اصلاح شد، گفت: براساس این مصوبه نه تنها مباحث ایمنی، بلکه مباحث حریم هوایی نیز برای نخستین بار وارد اصطلاحات صنعت برق و حریم خطوط متنوع و قابل انعطاف شد.



احداث ۱۰۰۰ مگاوات نیروگاه گازی جدید

مجری طرح نیروگاه‌های گازی سازمان توسعه برق با تشریح برنامه احداث نیروگاه‌های جدید گازی در ایران، گفت: ساخت ۹۷۲ مگاوات نیروگاه جدید گازی در دستور کار قرار گرفته است.

«حبیب حاجی‌زاده» درباره برنامه احداث نیروگاه‌های جدید گازی در ایران، گفت: در راستای اجرای سیاست‌های افزایش ظرفیت تولید برق ایران، پروژه‌های فاز دوم طرح شش هزار مگاوات توربین گاز از سوی توانیر به سازمان توسعه برق ایران ابلاغ شد. این مقام مسئول اعلام کرد: فاز دوم این طرح در ۱۰ ساختگاه و مشتمل بر ۲۸ واحد نیروگاهی در مجموع به ظرفیت چهار هزار و ۵۳۶ مگاوات در بخش گازی است.

نیروگاه‌های گازی به سامانه‌های خنک سازی مجهز می‌شوند

مدیرعامل سازمان بهره‌وری انرژی ایران با اعلام اینکه قرار است همه نیروگاه‌های گازی به سامانه‌های خنک سازی مجهز شوند، گفت: با این کار حدود ۱۲۵ مگاوات ظرفیت صرفه جویی ایجاد شده است و امکان ایجاد ۵۰۰ مگاوات ظرفیت جدید هم در دیگر نیروگاه‌ها وجود دارد. «سید حسین سجادی» افزود: بهینه سازی تأمین انرژی از اهداف سازمان بهره‌وری انرژی (سابا) است و در بهبود فرآیند تولید و توزیع برق هم فعال هستیم. وی با اشاره به اینکه پیش بینی می‌شود از دو هفته آینده گرمای شدیدی قبل از گرمای تابستان داشته باشیم که کمتر سالی اتفاق افتاده است، گفت: برای گذر از این گرما به همدلی و همسویی مردم و دولت نیاز داریم. سجادی با تأکید بر اینکه ایران در تولید برق رتبه ۱۳ را دارد، گفت: متأسفانه مسابقه مصرف و تولید همچنان ادامه دارد و هر سال میزان رشد مصرف از تولید پیشی می‌گیرد.

سرمایه‌گذاری ۱/۵ میلیارد دلاری برای ساخت نیروگاه‌های جدید

بانک صنعت و معدن با هدف مشارکت بیشتر در توسعه اقتصادی کشور، امسال یک و نیم میلیارد دلار در صنعت نیروگاهی کشور سرمایه‌گذاری می‌کند. «علی اشرف افخمی»، مدیرعامل بانک صنعت و معدن، با اعلام این خبر، گفت: در زمینه توسعه نیروگاه‌ها با توجه به اینکه کشور نیازمند تأمین کسری برق مصرفی برای بخش‌های مختلف صنعتی، تولیدی و زیرساختی است، با هماهنگی وزارت نیرو، صندوق توسعه ملی و بانک صنعت و معدن، سهمیه‌ای به بخش نیروگاهی اختصاص داده شد که بخشی از این منابع را توانستیم مصرف کنیم و امید است امسال بتوانیم بیش از یک و نیم میلیارد دلاری را که به این منظور اختصاص یافته است، جذب کنیم. مدیرعامل بانک صنعت و معدن گفت: امسال مانده تسهیلات خود را از ۲۱ هزار میلیارد تومان کنونی به بیش از ۳۱ هزار میلیارد تومان خواهیم رساند که به معنی افزایش ۱۰ هزار میلیارد تومانی برای پرداخت تسهیلات سرمایه‌گذاری ثابت و سرمایه در گردش است.

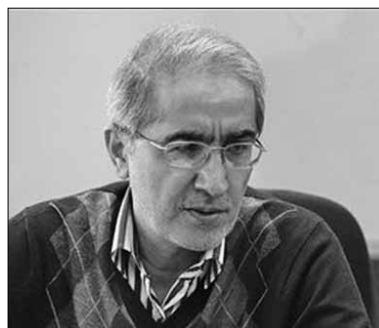
زمان تعمیرات نیروگاهی به نصف کاهش یافت

یک مقام مسئول در وزارت نیرو با اشاره به خودکفایی جدید متخصصان صنعت برق در غیاب فعالیت شرکت‌های خارجی، گفت: زمان تعمیرات نیروگاه‌های گازی به کمتر از نصف کاهش یافته است. «غلامرضا مهرداد» درباره آخرین وضعیت آماده‌سازی نیروگاه‌ها برای تأمین پایدار برق تابستانی مشترکان، گفت: با توجه به رشد سالانه هشت درصدی مصرف برق در کشور، هر ۱۰ سال ظرفیت تولید در کشور دو برابر می‌شود. مدیرکل دفتر فنی تولید شرکت توانیر افزود: به عبارت دیگر صنعت برق باید متناسب با این رشد ظرفیت، نیروهای تعمیر و بهره‌برداری را به دو برابر افزایش دهد تا امکان تعمیرات تمامی واحدهای نیروگاهی کشور فراهم شود.

مهرداد گفت: مهارت‌های اجرایی و تعمیری متخصصان داخلی در واحدهای نیروگاهی به ویژه نیروگاه‌های گازی تعدادشان به ۱۵۰ واحد می‌رسد به قدری افزایش یافته که زمان تعمیر به یک‌سوم کاهش یافته است.

وی تصریح کرد: برخی مواقع تعمیر اساسی ۹۰ روزه در مدت ۳۰ تا ۴۰ روز انجام می‌شود که دستاورد بزرگی برای صنعت برق کشور است.

همکاری ایران و چین برای توسعه انرژی‌های نو



معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی وزیر نیرو از افزایش همکاری ایران و چین در زمینه صنعت آب و برق و انرژی‌های تجدیدپذیر خبر داد.

«علی رضا دائمی» در دیدار مدیران ارشد شرکت «پاورچاینا» از کشور چین گفت: همکاری شرکت‌های ایرانی و چینی بسیار موثر بوده است و امیدوارم روابط اقتصادی ایران و چین در زمینه صنعت آب و برق و انرژی‌های تجدیدپذیر در آینده افزایش یابد.

وی با بیان اینکه توسعه انرژی‌های نو از جمله انرژی خورشیدی، بادی و... یکی از اهداف مهم ما محسوب می‌شود و در پنج سال آینده مصمم هستیم براساس برنامه‌ریزی بلندمدت وزارت نیرو که به تایید دولت نیز رسیده است، حجم قابل توجهی از سرمایه‌گذاری در بخش انرژی‌های تجدیدپذیر صورت پذیرد، اظهار کرد: در بخش‌های مختلفی مانند حوزه برق و ساخت نیروگاه‌های سیکل ترکیبی و جمع‌آوری و تصفیه فاضلاب و همچنین پروژه‌های برق‌آبی و انرژی‌های تجدیدپذیر زمینه‌های همکاری با شرکت

«پاورچاینا» وجود دارد.

رییس هیات مدیره شرکت «پاورچاینا» نیز با ابراز خرسندی از این دیدار، گفت: شرکت پاورچاینا طبق آمار سال ۲۰۱۴ از بین ۵۰۰ شرکت برتر جهان رتبه ۳۱۳ را دارا است و ۸۰ درصد کارهای زیرساختی چین توسط این شرکت انجام می‌شود.

«یان لی هوی» (Yan lai hui) با بیان اینکه این شرکت در زمان حاضر مشغول اجرای ۱۰۰ پروژه در کشورهای مختلف از جمله ترکیه، اندونزی، مالزی و... است، اظهار کرد: این شرکت از فرصت موجود در بازار ایران کمال استفاده را خواهد کرد.

نیروگاه‌های برق آبی امسال با حداکثر توان در خدمت شبکه برق کشور خواهند بود

مدیر کل مرکز مدیریت نیروگاه‌های برق آبی شرکت مدیریت منابع آب ایران گفت: نیروگاه‌های برق آبی کشور امسال نیز مانند سال‌های گذشته با حداکثر توان به ویژه در زمان اوج مصرف در خدمت شبکه برق کشور خواهند بود.

«فرید استیری» با اشاره به عملکرد خوب نیروگاه‌های برق آبی کشور در سال گذشته گفت: با توجه به ۱۰۷۹۲ مگاوات ظرفیت در دست بهره‌برداری، میزان انرژی تولیدشده ۱۳،۹ میلیارد کیلو وات ساعت بوده است.

استیری درخصوص شاخص‌های عملکرد واحدهای برق آبی گفت: کاهش ضریب خروج اضطراری به ۶ درصد و افزایش ضریب آمادگی به ۸۲ درصد، از شاخص‌های خوب عملکرد واحدهای برق آبی در سال ۹۳ بوده است و تعمیرات سالیانه کلیه واحدهای نیروگاه‌های برق آبی جهت آمادگی حداکثری در تابستان ۹۴ مطابق برنامه سالیانه انجام پذیرفته است.

مدیر کل مرکز مدیریت نیروگاه‌های برق آبی شرکت مدیریت منابع آب ایران با اشاره به پتانسیل ۳۲ هزار مگاواتی نیروگاه‌های برق آبی کشور، میزان توسعه ظرفیت برق آبی کشور در سال جاری را بر اساس استعلام‌های صورت گرفته از شرکت‌های ذی ربط حدود ۵۰۰ مگاوات برآورد کرد.

احتمال فروش مستقیم برق نیروگاه‌ها به مشترکان

مدیرکل نظارت بر خدمات مشترکان شرکت توانیر از رشد یک میلیون و ۴۰۰ هزار مشترک در سال گذشته خبر داد و گفت: طرح‌های تامین برق موقت ساختمان‌های بدون مجوز و از سوی دیگر فروش مستقیم برق نیروگاه‌ها به مشترکان از طریق بورس، در دست بررسی بوده و هنوز نهایی نشده است.

«محمد جواد شریفی» با اشاره به اینکه در حال حاضر تعداد مشترکان به حدود ۳۱ میلیون و ۶۰۰ هزار مشترک در کشور رسیده است، در مورد توسعه خدمات مشترکان گفت: همچنان تلاش می‌شود که سیستم‌های خدمات غیرحضورى توسعه پیدا کند و از سویی دیگر خدمات از طریق دفاتر پیشخوان صورت گیرد. شریفی در مورد اعلام شرکت مدیریت شبکه برق ایران مبنی بر ورود مشترکان غیرصنعتی به بورس انرژی، گفت: این موضوع در حد پیشنهاد است و هنوز روش‌های آن تدوین نشده است.

با مشارکت بخش خصوصی آغاز شد: احداث نیروگاه ۵۰ مگاواتی مقیاس کوچک در رفسنجان



فراهم کند و برخی قوانین دست و پاگیر را رفع نماییم تا طرح‌ها زودتر به نتیجه برسند و سرمایه‌گذاران نیز اعتماد نمایند و وارد عرصه اقتصادی شوند.

«علیرضا رزم‌حسینی» با اشاره به اینکه برق از صنایع زیربنایی در رشد و توسعه اقتصادی و صنعتی است، گفت: احداث این نیروگاه قدم بزرگی است برای احداث سایر واحدهای صنعتی که نگران تأمین برق خود بودند. مدیر عامل شرکت برق منطقه‌ای کرمان نیز در سخنانی گفت: رشد اقتصادی و صنعتی استان کرمان و شهرستان‌های آن و نیاز متقاضیان صنایع به انرژی برق و رشد بار استان، می‌طلبد که بخش خصوصی در زمینه احداث نیروگاه وارد عرصه شود و وزارت نیرو و به تبع آن شرکت توانیر و مجموعه برق استان آماده هر گونه همکاری و مساعدت هستند.

«علی اصغر نصراللهی» با اشاره به خصوصیات این نیروگاه گفت: با راه‌اندازی آن طی ۱۸ ماه آینده بخش بزرگی از نیاز برق شهرستان رفسنجان - انار و حومه آن تأمین می‌شود و صنایع متقاضی نباید نگران انرژی مورد نیاز خود باشند. وی گفت: در سطح استان تعداد ۱۰ متقاضی مقیاس کوچک در مجموع با قدرت ۲۴۶ مگاوات در جریان است که تعدادی آماده اتصال به شبکه بوده و برخی در صف اخذ اعتبارات و اخذ پروانه و انجام عملیات ساختمانی هستند.

عملیات احداث نیروگاه مقیاس کوچک (DG) با ظرفیت ۵۰ مگاوات با مشارکت بخش خصوصی در شهر رفسنجان استان کرمان آغاز شد.

با حضور استاندار کرمان، نماینده مردم شهرستان رفسنجان و انار و مسئولان استانی، کلنگ احداث نخستین نیروگاه مقیاس کوچک در شهر (DG) رفسنجان بر زمین زده شد. عملیات احداث این نیروگاه ۵۰ مگاواتی با مشارکت شرکت مهندسی راهبران برق رفسنجان و با اعتبار ۹۰۰ میلیارد ریال آغاز شده که ۳۰ درصد آن از سوی سرمایه‌گذار و ۷۰ درصد از طریق قراردادهای منعقد شده با وزارت نیرو تأمین می‌شود. این نیروگاه دارای شش واحد است و هر واحد ۸,۳۸۱ مگاوات برق تولید می‌کند که قطعات آن از کشور کره جنوبی تهیه و نصب می‌شود. پیش‌بینی شده است این نیروگاه مقیاس کوچک طی ۱۸ ماه آینده آماده بهره‌برداری شود و با راه‌اندازی این نیروگاه برق متقاضیان صنعتی در حال احداث شهرستان رفسنجان تأمین شده و زمینه اشتغال ۲۵ تا ۳۰ نفر نیز فراهم می‌شود. استاندار کرمان در آیین کلنگ‌زنی نیروگاه مقیاس کوچک رفسنجان با تقدیر و تشکر از سرمایه‌گذار نیروگاه و پیگیری‌های شرکت برق منطقه‌ای کرمان در حل مشکلات و مسائل طرح، گفت: بخش دولتی باید بستر و زمینه جذب سرمایه‌گذاران را

شش هزار میلیارد تومان؛ بدهی وزارت نیرو به نیروگاه‌های خصوصی

رئیس هیات مدیره سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق از بدهی شش هزار میلیارد تومانی وزارت نیرو به نیروگاه‌های خصوصی خبر داد.

«محمد ملاکی» افزود: این رقم نسبت به سال گذشته افزایش داشته است، البته برای بخشی از تولیدکنندگان برق که امکان تهاتر داشتند یا وزارت نیرو از طرق دیگر به آنها کمک کرده است، میزان مطالبات تغییری نکرده است؛ اما برای آنها که قراردادهای تضمینی و تبدیل انرژی داشته‌اند و نیروگاه‌هایی که از محل دیون خریداری شده‌اند، مطالباتشان افزایش پیدا کرده است.

ملاکی گفت: بخش عمده‌ای از مشکلات بخش خصوصی به مطالبات اعضا بابت فروش برق به وزارت نیرو برمی‌گردد که باید به‌صورت جدی پیگیری شود تا بتوانیم هرچه زودتر روند مطالبات را کاهشی کنیم. چون الان متاسفانه در بخش‌هایی، این روند افزایشی است و سال به سال به مطالبات اضافه می‌شود.

وی ادامه داد: در حالی که ما برای جبران عدم دریافت مطالبات مجبور می‌شویم از سیستم بانکی وام‌های گرانی را دریافت کنیم، هیچ جبرانی بابت تأخیر در پرداخت‌ها از طرف وزارت نیرو انجام نمی‌شود و باید این مساله را با کمک اعضا و خود وزارت نیرو سر و سامان دهیم.