



نشریه سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق
شماره ۱۴ - زمستان ۹۴

در این شماره می‌خوانید:

۲	ضرورت حفظ جایگاه رفیع صنعت برق کشور
۴	با نگاه امیدوارانه به استقبال سال جدید می‌رویم
۶	بخش خصوصی باید به طور جدی به تولید برق ورود کند
۸	حل مشکل صادرات برق بخش خصوصی تا سال آینده
۸	تمایل ایران برای همکاری با هند در حوزه برق و انرژی‌های تجدیدپذیر
۹	مدیران نیروگاه‌ها چشم انتظار مساعدت دولت
۱۷	مطالبات بخش خصوصی را پرداخت می‌کنیم
۱۸	افزایش راندمان نیروگاهی با نسل جدید توربین‌ها
۱۹	اختصاص ۲۰ هزار میلیارد ریال اسناد خزانه اسلامی به طلبکاران برق
۲۰	جزئیات تقسیم سود صادرات برق با بخش خصوصی
۲۱	در توسعه واحدهای بخار، نیروگاه‌های بخش خصوصی در اولویت خواهند بود
۲۱	نیاز به ۳۰ هزار مگاوات نیروگاه جدید داریم
۲۲	در قانون بودجه سال آینده راهکارهای پرداخت بدهی‌ها پیش‌بینی شده است
۲۳	۱۶ هزار میلیارد تومان بابت تفاوت قیمت تمام شده و قیمت تکلیفی برق طلبکاریم
۲۴	اعلام آمادگی ایران برای اجرای طرح‌های برق آبی در اکوادور
۲۵	تولید آب شیرین و جلبک از دود خروجی‌ها نیروگاه‌ها در ایران
۲۶	۱۱ درصد از منابع انرژی دنیا از انرژی‌های تجدیدپذیر است
۲۷	نگاهی به امکان‌های سرمایه‌گذاری در حوزه برق در کشورهای حاشیه خلیج فارس
۳۲	ایران به جرگه ۶ کشور برتر جهان در ساخت نیروگاه‌ها پیوسته است
۳۳	هر روز بر حجم بدهی‌های وزارت نیرو افزوده می‌شود
۴۱	سرمایه‌گذاری در صنعت برق کشور؛ فرصتی مناسب برای بخش خصوصی
۴۲	بیش از ۶۰ درصد از نیروگاه‌های حرارتی کشور متعلق به بخش خصوصی است
۴۸	ایران حرکت به سمت توسعه انرژی‌های پاک را آغاز کرده است
۵۱	رونق صنایع و روشنایی بخش خانه‌ها
۵۶	تولید برق در مرز جنوب غربی ایران
۶۰	جزئیات طلب و بدهی وزارت نیرو
۶۱	کره جنوبی ائتلاف برق در ایران را کاهش می‌دهد
۶۴	قرار نبوده پولی بابت سوخت مصرفی نیروگاه‌ها پرداخت شود

سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق
 صاحب امتیاز: مهندس شورای سیاستگذاری:
 اعضای شورای سیاستگذاری: مهندس محمد ملاکی، مهندس محمدعلی وحدتی، مهندس اسد... صبوری، مهندس محمدعلی بهبهانی، مهندس سیداحمد مطهری، مهندس خلیل حسن مداحی، مهندس ابراهیم خوش گفتار
 مدیر مسئول: عباس خالدنژاد
 سردبیر: اصغر آریانی پور
 دبیر تحریریه: پژمان موسوی
 هیات تحریریه: حمیدرضا محمدی، مانلی خالدنژاد، زهرا نوروزی، آمنه شیرافکن، فرحناز دهقی، مهرداد شاکری
 گرافیکست و صفحه‌آرا: پرویز آزموه
 ویراستار: ندا عبداللهی
 چاپ: پیام‌رسان فردا

سایت اینترنتی سندیکا:
www.pgcsyndicate.ir
 پست الکترونیکی:
info@pgcsyndicate.ir
 نشانی: تهران، پاسداران، خیابان گل‌نبی، بعد از خیابان ناطق نوری، پلاک ۳۴، طبقه پنجم، واحد ۱۷
 تلفن: ۰۲۲۸۹۶۰۷۷-۹
 نمابر: ۰۲۲۸۹۶۰۷۶

ضرورت حفظ جایگاه رفیع صنعت برق کشور

— اصغر آریانی پور —

به ۱۰۰ درصد مردم کشور اعم از شهری و روستایی از نیروی برق، بیانگر تلاش چشمگیری است که مدیران و کارکنان این صنعت خوشنام برای ایجاد زیرساخت‌های صنعتی، توسعه رفاه عمومی و تعمیم عدالت اجتماعی و محرومیت زدایی، آن هم در شرایطی بسیار دشوار انجام داده و می‌دهند.

ما تولیدکنندگان برق در بخش خصوصی، بر خود می‌بالیم که سهم عمده‌ای در دستیابی به موفقیت‌ها داشته ایم و با وجود همه مشکلات مالی و یا کم توجهی‌ها از سوی بخش دولتی، به تعهد خود نسبت به کشور و مردم پایبند بوده و هرگز در امر تامین این انرژی پایه و مهم کوتاهی نکرده‌ایم.

اینک که در پایان سال ۱۳۹۴ قرار داریم، مروری بر کارنامه عملکرد صنعت برق کشور در سال طی شده، چراغ راهی است برای آینده این صنعت که می‌تواند برای نزدیک تر شدن بیش از پیش دیدگاه‌های فعالان این صنعت در بخش‌های دولتی و خصوصی، مفید و مؤثر واقع شود.

در حالی که پیش بینی می‌شد در روزهای گرم و پرحرارت تابستان گذشته و با اوج گرفتن مصرف برق در سطح کشور، خاموشی‌های گسترده‌ای در نقاط مختلف رخ دهد، خوشبختانه با همراهی و همکاری ستودنی همه دست‌اندرکاران صنعت برق، به ویژه شرکت‌های تولیدکننده برق در بخش خصوصی، این برهه بدون بروز مشکل و خاموشی برنامه ریزی شده، سپری شد، بطوری که قدردانی مسوولان ارشد دولت از دست‌اندرکاران پرتلاش صنعت برق را در پی داشت. بی‌گمان با وجود کارنامه درخشان صنعت برق آن هم در گیرودار مشکلات ناشی از اعمال تحریم‌های ظالمانه و شرایط خاص اقتصادی سال‌های اخیر که

«در زمینه تولید برق در دو سال و نیم گذشته به جایگاه اول منطقه دست یافته ایم؛ به طوری که در این دو سال و نیم، ۵ هزار مگاوات برق به تولید برق کشور اضافه شده که از ۶۹ هزار مگاوات به ۷۴ هزار مگاوات رسیده‌ایم.» (بخشی از سخنان دکتر حسن روحانی، رئیس‌جمهوری اسلامی ایران، در اجتماع راهپیمایان ۲۲ بهمن در میدان آزادی تهران)

تردیدی نیست که سخنرانی رئیس‌جمهور به عنوان بالاترین مقام اجرایی کشور در جشن سالگرد پیروزی انقلاب و پایه گذاری نظام جمهوری اسلامی ایران، از هر جهت دارای ارزش و اعتبار بالایی در محافل داخلی و خارجی بوده و سرفصل‌ها و مطالبی که در سخنرانی به آنها اشاره می‌شود، نشان از اهمیت و جایگاه آن مطالب دارد و موضوع‌های مطرح شده در آن، با دقت و حساسیت انتخاب می‌شود. مروری بر مطالب سخنرانی دکتر حسن روحانی نشان می‌دهد که ایشان در بخش‌هایی از آن به بیان دستاوردهای دولت در تعدادی از صنایع زیربنایی و حساس کشور از جمله صنعت برق پرداخته‌اند. ناگفته پیداست که افزایش ظرفیت تولید برق کشور به میزان ۵ هزار مگاوات طی دو سال و نیم، آن هم در شرایط سخت اقتصادی و دوران تحریم موفقیت بزرگی است. اما آنچه که اهمیت این توفیقات را نسبت به اعداد و ارقام آن بیشتر نمایان می‌سازد، وجود همتی والا برای ساختن و عشقی عمیق برای خدمت به مردم و کشور است که در میان خدمتگزاران این صنعت موج می‌زند.

از سوی دیگر، اشاره مسوولان ارشد وزارت نیرو در تشریح عملکرد صنعت برق به وجود حدود ۳۳ میلیون مشترک برق در کشور و بهره‌مندی نزدیک

منجر به کاهش سرمایه‌گذاری‌های موثر در زمینه ساخت نیروگاه‌های جدید و نیز انباشت مطالبات بخش خصوصی شده است، مدیران این صنعت با بیم و امید به آینده نگاه می‌کنند. از سویی، نگران و بیمناک ماه‌های گرم سال آینده و بروز خاموشی در سطح کشور هستند و از سوی دیگر به آثار مثبت لغو تحریم‌ها و اجرایی شدن برجام امیدوارند. امید دارند که با تسهیل مبادلات و مراودات مالی و بانکی و نیز افزایش درآمدها با افزایش صادرات کشور و فروش نفت بیشتر، گشایشی در وضع اقتصادی دولت فراهم شود تا دستگاه‌های متولی در صنعت برق کشور، بتوانند بدهی‌های خود را به تولیدکنندگان برق بپردازند و به تبع آن بخش‌های غیر دولتی با رغبت و انگیزه بیشتری در امر سرمایه‌گذاری برای تولید برق و ساخت نیروگاه‌های جدید وارد این عرصه شوند و شکاف بین تولید برق و تقاضای رو به رشد مصرف پُر شود.

پس از بیان این مقدمات، ذکر چند نکته مهم را در پایان سال لازم می‌دانیم. امیداست که مورد توجه قرار گیرد:

۱- وزیر محترم نیرو اخیراً از رقم نگران‌کننده ۲۵ هزار میلیارد تومان بدهی در حوزه آب و برق خیر داده‌اند. البته ما می‌دانیم که بخش قابل توجهی از این میزان بدهی، مربوط به صنعت برق است که منجر به وارد آمدن فشارها و سختی‌های زیادی به شرکت‌های تولیدکننده برق شده است. در این باره، فراوان سخن گفته ایم و ضمن درک شرایط دولت محترم و مشکلاتی که با آن روبرو است، تبعات و نتایج ناگوار این انباشت مطالبات را نیز برشمرده‌ایم. اما گویا هنوز راهکار جامع‌الاطراف و بهینه‌ای برای این معضل پیدا نشده است. اگرچه در ماه‌های اخیر از ارائه اسناد خزانه اسلامی و اوراق صکوک اجاره به عنوان راه حلی برای این موضوع سخن گفته شده، اما به نظر می‌رسد باید راه حلی پایدار برای این معضل اندیشیده شود. شرکت‌هایی که مدت زمان طولانی از دریافت مطالباتشان محروم بوده‌اند و به بانک‌ها و شرکت‌ها و کارخانه‌ها و صنوف مختلف و نیروی انسانی خود بدهکار هستند، اکنون بیش از هر چیز دیگری به تزریق نقدینگی نیاز دارند.

۲- مصادف شدن بررسی لایحه بودجه ۱۳۹۵ و برنامه ششم توسعه کشور با ایام انتخابات مجلس شورای اسلامی، تصویب بودجه را با قدری تأخیر مواجه

کرد و احتمالاً بررسی لایحه بودجه به ماه‌های آغازین سال آینده موکول می‌شود. در اینجا باز هم باور قلبی اعضای سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق را تکرار می‌کنیم که ما در مقاطع مختلف، همراهی و همدلی مناسب و شایسته‌ای با دولت محترم داشته ایم و برای خدمت‌رسانی به مردم عزیزمان در صنعت برق، تمام تلاش و سعی خود را به کار بسته ایم و خوشبختانه در پیشگاه خدا و خلق خدا، روسفید و سربلند هستیم که کم‌کاری و کوتاهی نکرده‌ایم. از این رو، امید داریم که به پاس این همراهی و همدلی، دولت و مجلس محترم نیز صدای ما را بشنوند و با تدبیری درست و بهنگام در بودجه سال آینده، برای پرداخت مطالبات بخش خصوصی و خارج کردن آنها از بحران‌های اقتصادی موجود، چاره‌ای شایسته و بایسته برای این موضوع بفرنج بیندیشند.

۳- با ارج نهادن به موفقیت تیم دیپلماسی دولت انتظار داریم وزارتخانه‌های امور خارجه و نیرو در تبادلات و نشست‌هایشان با مسئولان و مقام‌های کشورهای همسایه، بیش از پیش از ظرفیت‌ها و قابلیت‌های موجود در کشور برای صادرات برق توسط شرکت‌های ایرانی حمایت و پشتیبانی کنند. این اقدام ضمن ارزآوری برای کشور و افزایش سطح صادرات غیرنفتی، به تحکیم و تثبیت روابط ما با همسایگانمان کمک شایانی می‌کند و مشتریان مطمئنی را برای خرید برق تولید شده در نیروگاه‌های ایرانی، وارد عرصه داد و ستد می‌کند.

۴- در پایان ضمن قدردانی از همکاری‌ها و همراهی‌هایی که طی سال ۱۳۹۴ از سوی دستگاه‌ها و سازمان‌های مختلف با سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق شده است، و آرزوی ایامی توأم با پیروزی‌های بزرگتر برای کشور در سال ۱۳۹۵، دست‌یاری به سوی همه فعالان و دست‌اندرکاران دولتی و خصوصی دراز می‌کنیم که در سال ۱۳۹۵ و سال‌های آتی نیز، در کنار ما باشند تا به یاری خداوند بتوانیم در مسیر توسعه و آبادانی ایران عزیزمان و تأمین نیازهای برحق هموطنانمان به انرژی زیرساختی برق، همچنان سربلند و پاسخگو باشیم و فردایمان، به از امروزمان باشد.

از صمیم قلب آرزو می‌کنیم:

خدایا چنان کن سرانجام کار

تو خشنود باشی و ما رستگار



پیام نوروزی هیات مدیره سندیکا با نگاه امیدوارانه به استقبال سال جدید می‌رویم

ناشی از رویکرد دولتی این نهاد که در بلند مدت می‌تواند تأثیرات بسیار منفی بر آینده صنعت برق و تولید برق داشته باشد، فقدان ساز و کار شفاف و منطقی در قیمت گذاری انرژی برق، فقدان حمایت کافی از سوی بخش دولتی و مسائلی از این دست، چالش‌هایی است که بخش غیر دولتی تولیدکننده برق با آن مواجه بوده و بیم آن می‌رود که تداوم این شرایط اثرات خود را بر روند تولید برق آشکار سازد و موازنه تولید و مصرف برق در کشور را با مشکل جدی مواجه نماید. برغم همه دشواریهای اشاره شده،

سال ۱۳۹۴ با همه فراز و نشیب‌های آن به پایان آمد. سالی سخت و توأم با مشکلات و تنگنایهای فراوان برای صنعت برق ایران خصوصاً تولیدکنندگان غیر دولتی برق که مسئولیت تامین بیش از ۵۰٪ از برق مورد نیاز کشور را در دشوارترین شرایط بر عهده گرفته‌اند. مشکلات و تنگنایهایی که هر یک میتواند مانعی برای نقش آفرینی تولیدکنندگان برق تلقی شود. تاخیرات فزاینده در پرداخت بهای برق تحویل شده به تولیدکنندگان برق، محدودیت شدید منابع مالی برای ادامه تولید، نبود فضای رقابتی در بورس انرژی و مخاطرات

بهار، فصل تجدید حیات طبیعت، این جلوه گاه اراده و رحمت الهی از راه می‌رسد تا با سرسبزی و شادابی خود، چهره زمستان را به فراموشی بسپارد و سرمست و پرنشاط، نوید بخش رویش دوباره و تجلی دوستی و مهربانی باشد. اینک با تقدیم بهترین شادباش‌ها به مناسبت فرارسیدن این ایام خجسته و آرزوی بهروزی و شادکامی برای یکایک همکاران عزیز، آرزو دارد در سال پیش رو همچنان با امید و انگیزه مضاعف و تلاش‌های خستگی ناپذیر، پیام آور نور و روشنایی به ملت بزرگ ایران در جای جای میهن اسلامی باشید.

تولید کنندگان غیر دولتی برق با احساس مسئولیت و از خود گذشتگی و در سایه تدبیر مدیران و تلاش کارکنان خود با حداکثر توان به کمک وزارت نیرو آمدند و با سرپا نگه داشتن نیروگاه‌ها و تامین نیمی از برق مورد نیاز کشور، از بروز خاموشی‌های گسترده در تابستان گذشته پیشگیری نمودند.

بی شک این شرایط شکننده نمی‌تواند مدت زمان زیادی پایدار بماند و ضرورت دارد چاره‌ای اساسی اندیشه شود تا ضمن حفظ موازین فنی و استانداردها در بهره‌برداری و نگهداری از نیروگاه‌های غیر دولتی، انگیزه لازم برای جذب و جلب سرمایه‌گذاری‌های جدید برای ورود به این بخش فراهم شود. عدم استقبال سرمایه‌گذاران بخش خصوصی برای حضور و سرمایه‌گذاری در پروژه‌های نیروگاهی در واقع حاصل نوع نگرش و برخورد بخش دولتی طی سال‌های اخیر با بخش خصوصی تولیدکننده برق می‌باشد که امید دارد این فضا به سمت بهبود تغییر یابد.

در سال ۹۴ و در پی به بار نشستن تلاش‌های مجموعه نظام بویژه دولتمردان در حل مسائل هسته‌ای و رفع تحریم‌های ظالمانه علیه کشورمان، انتظار ایجاد فضای مناسب برای فعالیت بخش‌های صنعتی و رونق کسب و کار تقویت شده است. امید است سال ۹۵ و سال‌های بعد از آن نوید بخش رشد اقتصادی و فعال شدن بخش خصوصی و تقویت اقتصاد ملی باشد. بطور طبیعی، نیاز به انرژی برق در دوران پسا تحریم برای ایجاد زیرساخت‌های جدید و به حرکت درآوردن موتور تولید در بخش‌های مختلف صنعتی، رو به فزونی خواهد رفت. شرایط پیش رو طلب می‌کند تا مجموعه دست‌انکاران حوزه انرژی برق در بخش دولتی و غیر دولتی، تمهیدات لازم را برای مواجهه با شرایط

جدید پس از تحریم ببیندند تا بتوانند پاسخگوی رشد نیاز مصرف باشند. قطعاً حفظ و ادامه همان ساختار، گردش کار و نگرشی که تا بحال در وزارت نیرو حاکم بوده در فضای پساتحریم میسر نخواهد بود. تغییر شرایط بیرونی، تغییر در ساختار، گردش کار و نگرش موجود را الزامی می‌سازد و غفلت وزارت نیرو از این امر می‌تواند موجب عقب ماندگی فاحش بخش برق نسبت به سایر بخشها در مدت زمان کوتاهی شود.

از آنجا که منابع مالی دولت برای ایجاد امکانات جدید تولید برق کافی نمی‌باشد، از این رو اتخاذ سیاست‌های واقع بینانه در جهت حفظ ظرفیت‌های موجود تولید برق و جلب و جذب سرمایه‌گذاری جدید و ایجاد انگیزه لازم برای ورود آنان در ساخت پروژه‌های نیروگاهی ضروری است. بازنگری در ضوابط و مقررات موجود، تدوین راهکارهایی مبتنی بر شفاف سازی و تسهیل فرآیندها، تغییر نگرش بخش دولتی به بخش خصوصی از یک رقیب به یک حامی و ایفای بموقع تعهدات در موضوع پرداخت بهای برق تحویلی از جمله رویکردهایی است که می‌تواند فضای توأم با یاس و نگرانی سرمایه‌گذاران را برای ورود به این حوزه تغییر داده و موجب ایجاد انگیزه و تمایل برای حضور آنان در این عرصه شود.

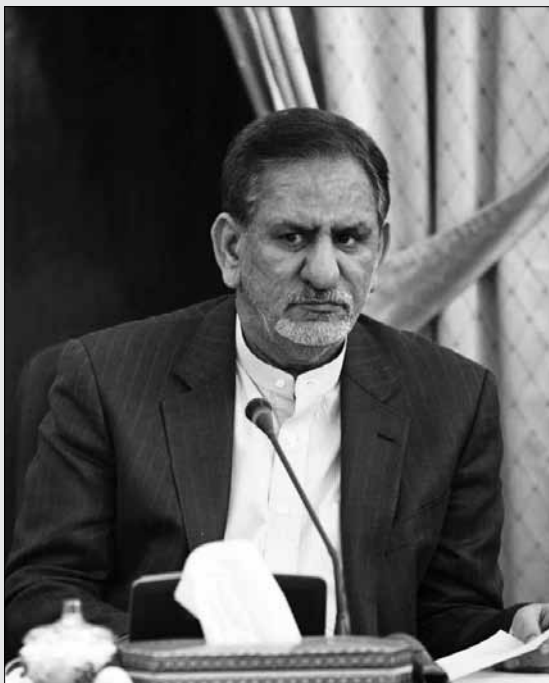
همچنین در فضای پسا تحریم سرمایه‌گذاران خارجی برای حضور در بازار انرژی ایران بویژه تولید برق اشتیاق فراوانی دارند و دولت نیز به خاطر کمبود منابع مالی برای سرمایه‌گذاری‌های کلان در این حوزه، از جذب سرمایه‌های خارجی برای تولید برق استقبال می‌کند. ورود هیات‌های متعدد خارجی طی ماه‌های اخیر به کشور و دیدار و مذاکره با مسئولان ارشد وزارت نیرو و صنعت برق، مبین این مسئله است که در آینده

نه چندان دور سرمایه‌گذاران خارجی در بخش‌های مختلف صنعت برق بویژه تولید برق حضور فعالی خواهند داشت.

اعضای سندیکای تولیدکنندگان برق نیز بایستی برای این شرایط آمادگی لازم را ایجاد نمایند. اگرچه انتظار می‌رود دولت و نهادهای قانون‌گذار برای فعالان و سرمایه‌گذاران داخلی در امر تولید برق تسهیلات و مشوق‌هایی را با هدف افزایش انگیزه و ایجاد رغبت بیشتر برای استفاده از توان و ظرفیت‌های بومی فراهم سازند، با این وجود به همکاران و اعضای محترم سندیکا توصیه می‌شود با برنامه ریزی و تلاش مضاعف و بهره‌گیری از روش‌های نوین مدیریتی در بخش‌های مختلف، افزایش مهارت‌های فنی کارکنان و بکارگیری فناوری‌ها و تجهیزات روز دنیا نسبت به افزایش بهره‌وری و کاهش هزینه‌ها اقدام کنند تا در عرصه رقابت با سایر فعالان این بخش به توفیق لازم دست یابند.

اینک همه ما با نگاه امیدوارانه به افق‌های پیش رو به استقبال سال جدید می‌رویم و در سایه توکل به خداوند سبحان و اراده و تلاش همکاران و آرزوی حل مشکلات، خود را برای خدمت به مردم و پیشرفت و توسعه کشور در سال جدید آماده می‌کنیم. در این مسیر باید با وفاق و همدلی و تدبیر و تلاش به سمت دستیابی به اهداف موردنظر با همت و صبر گام برداریم.

در خاتمه، هیأت مدیره سندیکا با تبریک مجدد به خانواده بزرگ و ارزشمند تولیدکنندگان خصوصی برق و ارج نهادن به اهتمام آنان که در شرایط بسیار دشوار و طاقت فرسا چرخه تولید برق را فعال نگه داشته‌اند، روزهایی سرشار از سلامت و سعادت و شادی و نشاط برای اعضای محترم، مدیران، کارکنان و خانواده‌های محترم آنان از خداوند منان خواستار است.



معاون اول رئیس‌جمهور
در نشست مدیران ارشد وزارت نیرو:

بخش خصوصی باید به طور جدی به تولید برق ورود کند

۲۴ ساعت و هر زمانی که احساس نیاز کردند در اختیارشان قرار گیرد.

معاون اول رییس‌جمهور هدف از برگزاری نشست با مدیران ارشد وزارتخانه‌ها از جمله وزارت نیرو در وهله نخست، را قدردانی از زحمات و تلاش‌های دست‌اندرکاران این وزارتخانه عنوان کرد و گفت: علاوه بر آن در مقطع فعلی اجرای سیاست‌های اقتصاد مقاومتی یکی از برنامه‌های مهم دولت است که باید مدیران وزارتخانه‌ها و دستگاه‌های اجرایی، اجرای آن را با جدیت دنبال کنند.

جهانگیری با اشاره به مسئولیت وزارت نیرو در خصوص تولید و تامین برق مورد نیاز کشور گفت: متأسفانه این وزارتخانه در دوره گذشته آسیب‌های زیادی به دلیل هدفمندسازی یارانه‌ها متحمل شد و از شرکت‌های تولیدکننده آب و برق منابعی را برای پرداخت یارانه نقدی دریافت کردند که البته هیچ استدلال و منطق عقلانی برای این کار وجود نداشت.

وی اضافه کرد: دو دستگاه اجرایی در زمان اجرای طرح هدفمندسازی یارانه‌ها آسیب جدی دیدند که یکی وزارت

معاون اول رئیس‌جمهور با ابراز خرسندی از اینکه نخستین سرمایه‌گذاری خارجی که در شورای اقتصاد به تصویب رسید مربوط به برنامه‌های تولید برق وزارت نیرو است، گفت: بخش خصوصی باید به طور جدی به بخش تولید برق ورود پیدا کند و البته لازمه آن این است که وزارت نیرو بتواند مطالبات بخش خصوصی را به موقع پرداخت کند.

دکتر "اسحاق جهانگیری" این مطلب را در نشست با مدیران ارشد وزارت نیرو بیان کرد و ضمن اظهار خرسندی از حضور در جمع مدیران ارشد وزارت نیرو، از وزارت نیرو به عنوان مجموعه شاداب و پرنشاطی دارای مسئولیت مهم و حساس و نقش کلیدی در کشور یاد کرد و اظهار داشت: مدیریت منابع آب، تامین آب شرب شهر و روستا، انجام خدمات جمع‌آوری و دفع فاضلاب شهری و روستایی، مدیریت تولید و توزیع و انتقال شبکه برق، توسعه انرژی‌های نو از وظایف این وزارتخانه است که در صورتی که در هر یک خللی ایجاد شود موجب نارضایتی جامعه خواهد شد. وی ادامه داد: مردم انتظار دارند این خدمات در طول



نیرو و دیگری وزارت نفت بود و متاسفانه شرکت‌های مهم آب، برق و گاز که نقش مهمی در توسعه کشور و رضایتمندی مردم دارند، ناچار بودند بخشی از منابع خود را برای پرداخت یارانه نقدی به دولت بدهند تا محبوبیت برخی افراد به قیمت نابود شدن برخی از طرح‌های عمرانی کشور بالا برود.

جهانگیری ادامه داد: شرکت‌های وزارت نیرو هنوز هم ۲۲۰۰ میلیارد تومان برای یارانه نقدی پرداخت می‌کنند و البته این در حالی است که در ابتدای دولت یازدهم میزان پرداختی شرکت‌های وزارت نیرو ۳۶۰۰ میلیارد تومان و در این دو سال دولت توانست آن را کاهش دهد و امیدواریم در برنامه ششم توسعه وزارت نیرو از این مشکل رهایی پیدا کند. وی با اشاره به اینکه وزارت نیرو باید در طول برنامه ششم توسعه ۲۶ هزار مگاوات نیروی برق جدید تولید کند افزود: این یعنی وزارت نیرو باید همواره برای تولید ۱۵ هزار مگاوات برق، طرح‌های جدید سرمایه‌گذاری داشته باشد تا بتواند به این هدف دست یابی پیدا کند.

نخستین سرمایه‌گذاری خارجی که در شورای اقتصاد به تصویب رسید مربوط به برنامه‌های تولید برق وزارت نیرو است، گفت: بخش خصوصی باید به طور جدی به بخش تولید برق ورود پیدا کند و البته لازمه آن این است که وزارت نیرو بتواند مطالبات بخش خصوصی را به موقع پرداخت کند.

وی مطالبات شرکت‌ها و بنگاه‌ها از دولت را یک دغدغه جدی عنوان کرد و گفت: متاسفانه دولت بدهی زیادی دارد و البته هرگاه این مطلب را مطرح می‌کنیم، برخی می‌گویند چرا هنوز نسبت به دولت گذشته انتقاد دارید؛ اما در پاسخ به آنها باید بگوییم که عملکرد دولت گذشته به قدری نامناسب بوده که هرچه بگوییم نمی‌توانیم عمق مشکلات کشور را که از دولت گذشته برای کشور به ارث رسیده، تشریح کنیم.

جهانگیری تاکید کرد: دولت مصمم است در سال‌های اول و دوم برنامه ششم توسعه، با استفاده از تدابیر و راهکارهای لازم، بدهی‌های خود و مطالبات پیمانکاران را حل و فصل کند.



پیگیری‌ها و تلاش‌های انجام شده، امیدواریم که تا سال آینده وضعیت این موضوع روشن شود. پیش‌تر نیز، مهندس "هوشنگ فلاحیان"، معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی، پیش‌شرط اصلی صادرات برق توسط بخش خصوصی را تعیین نرخ سوخت نیروگاه‌ها از سوی دولت عنوان کرده و گفته بود: پیشنهاد ما به دولت در این باب اعلام شده و برای انجام این کار لازم است که در ابتدا نرخ سوخت مصرفی نیروگاه‌ها تعیین شود.



وزیر نیرو خبر داد:

حل مشکل صادرات برق بخش خصوصی تا سال آینده

وی با بیان اینکه راهبرد اصلی وزارت نیرو افزایش صادرات برق است، گفت: در این زمینه از همکاری وزارت نفت استفاده می‌کنیم و باید این نکته را متذکر شد که بخش خصوصی مشکل خاصی برای صادرات ندارد. معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی با بیان اینکه تاکنون نرخ سوخت نیروگاه‌ها به ما ابلاغ نشده است، گفت: به اعتقاد ما نرخ گازی که مورد مصرف نیروگاه‌ها قرار می‌گیرد باید مشابه مبلغی باشد که به خوراک پتروشیمی داده می‌شود و باید این مساله را در نظر گرفت که بخش خصوصی باید میزان نرخ سوختی را که می‌خرد بداند چرا که در هنگام فروش باید میزان سوخت خود را در نظر بگیرد.

اتفاق محقق نشده و ما منتظر اعلام وزارت نفت هستیم. وی در پاسخ به این سؤال که آیا مشکل خاصی برای نگرفتن این تصمیم وجود دارد، تاکید کرد: هیچ مشکلی وجود ندارد و فقط منتظر تصمیم وزارت نفت هستیم که بعد از این مساله موانع برداشته می‌شود. وزیر نیرو با بیان اینکه زمان اعلام این مساله مشخص نیست، گفت: بر اساس

وزیر نیرو گفت: مشکل صادرات برق توسط بخش خصوصی، تعیین نرخ خوراک نیروگاه‌ها است که این مساله نیز تا سال آینده برطرف می‌شود. مهندس «حمید چیت‌چیان» با بیان اینکه وضعیت نرخ خوراک برای صادرات برق توسط بخش خصوصی مانند گذشته است، اظهار کرد: نرخ گاز باید توسط وزارت نفت اعلام شود که تاکنون این

وزیر نیرو تاکید کرد:

تمایل ایران برای همکاری با هند در حوزه برق و انرژی‌های تجدیدپذیر

در ساخت نیروگاه‌های حرارتی داشته باشیم. چیت‌چیان درباره حضور هندی‌ها در بندر چابهار و سرمایه‌گذاری آنها در پروژه‌های ریلی کشور، تصریح کرد: از این موضوع استقبال می‌کنیم و وزارت راه و شهرسازی آمادگی دارد با اجرایی شدن برجام و رفع موانع تحریم‌ها، موسسه‌های ایرانی و هندی وارد دوره اجرا و تحقق بخشیدن عملی به پروژه‌های مشترک باشند.

وزیر توسعه، زنان و خانواده هندوستان ضمن اظهار تمایل کشورش برای حضور در بندر چابهار و همکاری در طرح‌های ریلی ایران گفت: شرکتها و موسسه‌های هندی تمایل دارند ضمن انتقال فناوری در پروژه‌های مختلف ایران سرمایه‌گذاری و با شرکت‌های ایرانی مشارکت داشته باشند.

وزیر نیرو گفت: موسسه‌های ایرانی و هندی می‌توانند در زمینه‌های برق و انرژی‌های تجدیدپذیر با یکدیگر همکاری کنند. مهندس "حمید چیت‌چیان" در دیدار با "مانیکا گاندی"، وزیر توسعه، زنان و خانواده هندوستان، با ابراز تمایل در عضویت اتحادیه انرژی خورشیدی که توسط هند در منطقه ایجاد شده است، گفت: به جز ملحق شدن به این اتحادیه مجال همکاری بین موسسات ایرانی و هندی بسیار بالاست و تمایل داریم در زمینه‌های برق و انرژی‌های تجدیدپذیر بین موسسات ایرانی و هندی ارتباطات گسترده‌تری ایجاد شود. وی افزود: شرکت‌های هندی در حال فعالیت در زمینه‌های تولید انرژی‌های بادی و خورشیدی هستند و می‌توانیم همکاری‌های مثبتی در این زمینه و در صورت تمایل،



کمبود منابع مالی برای تعمیرات اساسی نیروگاه‌های بخش خصوصی

مدیران نیروگاه‌ها چشم انتظار مساعدت دولت

عقب افتادن تعمیرات اساسی مطلقاً شوخی نیست

— زهرا نوروزی —



داشته باشند. با وجود اهمیت این مسئله مالکان نیروگاه‌های خصوصی از کمبود نقدینگی برای تعمیرات اساسی و نگه داری نیروگاه‌ها گلّه می‌کنند. معضلی که به گفته آنان سر رشته حل آن به دست وزارت نیرو است. وزارتخانه‌ای که مسوولیت تامین برق کشور را عهده دار است و از سوی دیگر نزدیک به ۶۰ درصد برق مورد نیاز کشور توسط همین نیروگاه‌های غیر دولتی که بامشکلات

کارآیی و بهره‌وری، افزایش ایمنی کار و محصول، افزایش طول عمر دستگاهها و تجهیزات و جلوگیری از فرسودگی آنها بخشی از اهداف تعمیرات اساسی نیروگاه‌هاست. بهترین زمان هم برای تعمیرات اساسی نیروگاه‌ها، زمستان است؛ فصل زمستان زمان مناسبی برای بازیابی و نفس گیری نیروگاه‌هاست تا با آمدن فصل گرما، این نیروگاه‌ها توان تولید برق با حداکثر ظرفیت را

توجه جدی به امر نگهداری و انجام به موقع تعمیرات اساسی در نیروگاه‌ها یکی از ضروریات مهم برای تداوم بهره برداری و پایداری واحدهای برق در شبکه سراسری است؛ تعمیرات اساسی در صنعت برق کشور به ویژه در نیروگاه‌ها از اهمیت خاصی برخوردار است. به عبارت دیگر می‌توان تعمیرات و بازیابی نیروگاه‌ها را در زمره نیازهای حیاتی یک نیروگاه برشمرد. افزایش



مالی مواجه هستند تولید و تحویل شبکه سراسری برق می شود.

در گذشته تعمیرات و نگهداری جاری واحدهای نیروگاهی توسط کارکنان بهره برداری نیروگاه صورت می گرفت و با گذشت زمان و افزایش ظرفیت تولید واحدهای نیروگاهی و گستردگی سیستم های مرتبط با آن، در واحدهای بخار و گازی بزرگ ما لزوم تربیت و استفاده از کارکنانی بطور مستقل از بهره برداری احساس شد و ایجاد ساختار تعمیرات نیروگاهی و حتی با گرایشهای تخصصی مکانیک، برق و کنترل و رایانه و... را ضروری نمود. بطوریکه اکثر نیروگاه های کشور دارای بخش تعمیراتی مجرب بوده که جدا و مستقل از بهره برداری اداره می شوند. به دنبال آن در چند سال اخیر در برخی از نیروگاه ها، شرکت های تعمیراتی با استفاده از کارکنانی که در امر تعمیرات اشتغال داشته اند، تشکیل شده است. هدف اصلی از تاسیس این شرکتها، توسعه و استقلال درآمد شرکت های تعمیراتی بوده که بدین طریق امکان استفاده از ظرفیتهای بوجود آمده در شرکت های تعمیراتی، بهره برداری از نیروگاه ها را با کیفیت برتر تعمیرات و بدون اشکال پیگیری نماید. اگرچه در گوشه و کنار نیز شرکت های تعمیراتی خصوصی غیروابسته به دولت نیز ایجاد شده اند و عملاً و در برخی موارد امکان رقابت را در بین شرکتها را بیش از قبل فراهم نمودند.

تعمیرات و نگهداری در نیروگاه در سه بخش عمده قابل توصیف است. بخش اول تعمیرات جاری یا روتین یا همان عملیات سرویس و نگهداری که با نام تعمیرات اضطراری نیز از آن یاد می شود. بخش دوم، تعمیرات پیشگیرانه تجهیزات است که مبتنی بر ساعت کارکرد قطعات و تجهیزات و یا تعداد

تعمیرات و نگهداری در نیروگاه در سه بخش عمده قابل توصیف است. بخش اول تعمیرات جاری یا روتین یا همان عملیات سرویس و نگهداری که با نام تعمیرات اضطراری نیز از آن یاد می شود. بخش دوم، تعمیرات پیشگیرانه تجهیزات است که مبتنی بر ساعت کارکرد قطعات و تجهیزات و یا تعداد راه اندازی و خروج آنها تنظیم شده که در حال حاضر در اغلب نیروگاه ها عملیات آن مکانیزه شدن است و بخش سوم تعمیرات نیمه اساسی و یا اساسی است

راه اندازی و خروج آنها تنظیم شده که در حال حاضر در اغلب نیروگاه ها عملیات آن مکانیزه شده و یا در حال مکانیزه شدن است و بخش سوم تعمیرات نیمه اساسی و یا اساسی است. تعمیرات توربین ها، بازدید اتاق احتراق و مسیر داغ و تعمیرات اساسی (اورهال)، تعمیرات عمده ای هستند که علاوه بر بازدیدهای دوره ای، انجام می شوند. اکنون با آغاز به کار رسمی بازار برق، شرکت های برق منطقه ای بایستی هزینه های شرکت های مدیریت تولید برق را از درآمد حاصل از آمادگی و تولید برق نیروگاه ها تامین کنند. بدین لحاظ نقش تعمیرات اساسی به موقع نیروگاه ها برای آمادگی تولید و کسب درآمد و پوشش

دادن هزینه ها بسیار تاثیر گذار می باشد. از اهداف اصلی راه اندازی بازار برق مقررات زدائی و یا کاهش کمیته قوانین فعلی و شفاف سازی قیمت فروش انرژی است، بطوریکه امکان حضور سرمایه گذاران غیردولتی در کشور برای احداث نیروگاه های جدید را با توجه به افزایش سالانه مصرف و کمبود اعتبارات دولتی فراهم کند. البته افزایش رقابت نیروگاه های داخلی در جهت کاهش قیمت تمام شده انرژی و همچنین افزایش کارایی نیروگاه ها در بخش تولید نیز از پیامدهای پیاده سازی بازار برق ذکر شده است. از این رو نیروگاه ها سعی خواهند نمود در جهت پوشش هزینه های جاری و افزایش درآمد اهرمهای مورد نظر را جستجو نموده و با توجه به درآمدها، منابع مالی را برای تامین هزینه ها اختصاص دهند.

البته ناگفته نماند برخی از نیروگاه های کشور هنوز اطلاعات کافی در جهت نیل به اهداف بازار را نداشته و احتمالاً برای جلب سود لازم از راهکارهای متداول نیز کاهش هزینه ها و افزایش تولید استفاده خواهند نمود.

بازار رقابتی خرید و فروش برق، با برداشتن انحصارات قوانین و مقررات دولتی و بعضی از محدودیتها در چگونگی تعیین قیمت برق، فرصتها و همچنین تهدیدهایی را پیش روی شرکت های مدیریت تولید برق قرار خواهد داد. برنامه ریزی مناسب جهت توقف تولید و انجام تعمیرات اساسی در زمانهایی که نرخ فروش برق پایین است، حداقل ساختن توقف های برنامه ریزی شده و کوتاه نمودن زمان آن و... از جمله مسائلی است که در ساختار اقتصادی صنعت برق بر میزان سود کوتاه مدت و میان مدت نیروگاه ها اثرات قابل ملاحظه ای دارد و می تواند بعنوان فرصتها و تهدیدها مطرح شوند.



درک درست از مفاهیم و مقررات بازار برق، تفهیم جایگاه و قدرت نیروگاه‌ها، تعیین نقاط قوت و ضعف نیروگاه با نیازهای بازار، تصمیم‌گیری مناسب برای سوددهی بیشتر در بازار برق، انتظار تغییرات باز و گسترده و توجه بر فرصت‌های ایجاد شده، تخصیص هزینه‌ها بر روی فعالیت‌هایی که با سود برگشتی مناسب همراه است، از جمله فرصت‌های ناشی از بازار برق پیش روی مدیران و برنامه‌ریزان نیروگاه‌ها برای کسب سود بیشتر تلقی می‌گردد. در صورت عدم درک شرایط فوق، فرصت‌های ایجاد شده تبدیل به تهدیدهایی خواهد شد که حداقل آن عدم آمادگی نیروگاه (و یا در بدترین حالت در صورت موجود بودن ظرفیت تولید مازاد تعطیلی آن و در نهایت ورشکستگی شدن شرکت مدیریت تولید برق) را به دنبال خواهد داشت.

از سوی دیگر با تاسیس شرکت‌های تعمیراتی و استقلال آنها در بخش تولید و با توجه به سیاست وزارت نیرو مبنی بر برون سپاری فعالیت‌ها

درک درست از مفاهیم و مقررات بازار برق، تفهیم جایگاه و قدرت نیروگاه‌ها، تعیین نقاط قوت و ضعف نیروگاه با نیازهای بازار، تصمیم‌گیری مناسب برای سوددهی بیشتر در بازار برق، انتظار تغییرات باز و گسترده و توجه بر فرصت‌های ایجاد شده، تخصیص هزینه‌ها بر روی فعالیت‌هایی که با سود برگشتی مناسب همراه است، از جمله فرصت‌های ناشی از بازار برق پیش روی مدیران و برنامه‌ریزان نیروگاه‌ها برای کسب سود بیشتر تلقی می‌گردد

امروزه در اکثر نیروگاه‌های کشور، عمدتاً تعمیرات اساسی نیروگاه‌ها بعهدہ شرکت‌های تعمیراتی واگذار می‌گردد. با توجه به عملکرد متفاوت شرکت‌های تعمیراتی از نظر توان بالقوه و بالفعل، حیطه فعالیت، تعداد نیروی انسانی و نحوه برخورد آنان با کار، می‌طلبد تا در تعیین صلاحیت شرکت‌های تعمیراتی دقت کافی بعمل آید. ارزیابی پیمانکاران در نیروگاه‌ها توسط دستگاه نظارت یکی از راه‌هایی است که می‌تواند در تعیین صلاحیت فنی پیمانکاران نقشی اساسی ایفا نماید. نظر به عملکرد متفاوت این شرکت‌ها در نیروگاه‌ها، بطوری که برخی از آنها موفق عمل نموده و تعدادی دارای عملکرد ضعیف می‌باشند، ارزیابی عملکرد آنها در طول پروژه تعمیرات الزامی است و از آنجا که حفظ تولید و پایداری شبکه بستگی به کیفیت مناسب تعمیرات اساسی نیروگاه‌ها دارد، بایستی مورد توجه جدی مسئولین قرار داشته باشد.





از همه ی اینها مهم تر، پرداخت مطالبات نیروگاه های بخش خصوصی از سوی دولت است؛ پرداختی که می تواند در این زمان، امکانی باشد برای انجام تعمیرات اساسی نیروگاه ها برای آماده شدن آنها برای فصل گرم سال. موضوعی که اگر دولت آن را جدی نگیرد و شرکت های خصوصی هم به دلیل نبود نقدینگی نتوانند از عهده تعمیرات اساسی آن بر آیند، نیروگاه ها در سال آینده با مشکلات اساسی ناشی از فرسودگی های احتمالی روبرو خواهند بود و از همین رو امید است که دولت با پرداخت مطالبات شرکت های خصوصی تولیدکننده برق، زمینه تعمیر اساسی نیروگاه ها را فراهم آورده و راندمان و بهره وری نیروگاه ها در فصل گرم سال ۹۵ را تضمین نماید. در ادامه دیدگاه های ۵ تن از مدیران نیروگاه های خصوصی عضو سندیکای شرکت های تولیدکننده برق را درباره ضرورت تعمیرات اساسی نیروگاه ها و ضرورت مضاعف پرداخت مطالبات آنها از سوی دولت را می خوانید...

توانیر همکاری نکند نیروگاه ها منفعل می شوند

مهندس حسین عبدالخالق زاده مدیر عامل نیروگاه سرخس می گوید که با مشکل عدم نقدینگی برای تعمیر نیروگاه خود رو به روست. وی در گفتگو با نشریه نیرو و سرمایه به عواقب عدم رسیدگی به نیروگاه اشاره کرده و می گوید: «مسئله تعمیرات اساسی نیروگاه ها از دغدغه هایی بوده است که همواره بر شانه تولیدکنندگان بخش خصوصی سایه افکنده است. نیروگاه های برق از اوایل خرداد که شروع فصل گرما به شمار می آید با همه توان کار می کنند. به عبارت دیگر شش ماه بهار و تابستان پیک کاری نیروگاه های برقی است زیرا



کمبود نقدینگی و عدم تعمیرات اساسی به مرور نیروگاه را از مدار خارج خواهد کرد. تا به حال سهامداران نیروگاه بارها به این وضعیت اعتراض کرده اند. اگر این وضعیت ادامه پیدا کند صاحبان نیروگاه با مشکل مواجه خواهند شد

تعمیرات اساسی گله کرده و می افزاید: «در حقیقت کمبود نقدینگی صنعت برق وضعیت را روز به روز پیچیده تر می کند. کمبود نقدینگی و عدم تعمیرات اساسی به مرور نیروگاه را از مدار خارج خواهد کرد. تا به حال سهامداران نیروگاه بارها به این وضعیت اعتراض کرده اند. اگر این وضعیت ادامه پیدا کند صاحبان نیروگاه با مشکل مواجه خواهند شد. قطعاً صاحب یک نیروگاه به طرح های توسعه و بازگشت سرمایه فکر کردند اگر قرار باشد مطالبات پرداخت نشود و دیرکرد و خسارات نیروگاه بماند، سرمایه گذاران خصوصی ضررهای جدی را متحمل می شوند.» وی با وجود مشکلات موجود، راهکارهایی به توانیر پیشنهاد داده و می گوید: «اساساً صنعت برق در کشور ما با مشکلات جدی رو به رو است. قیمت واقعی برق با آنچه که توانیر به دست مردم می رساند بسیار متفاوت است. شرکت توانیر برق را به قیمت واقعی به دست مصرف کنندگان نمی رساند. برای جبران این شرایط راه هایی وجود دارد. دولت می تواند با شیب ملایم قیمت ها را افزایش دهد یا در بودجه کشور مبلغی را به عنوان مابه تفاوت قیمت واقعی برق را با قیمت تکلیفی محاسبه و پیش بینی کند. همچنین دولت می تواند از این طریق معوقات خود را به نیروگاه های خصوصی بپردازد. شرکت توانیر علاوه بر نیروگاه ها به پیمانکاران اجرایی نیز بدهکار است اگرچه معوقات نیروگاه ها سنگین تر است. من به عنوان یکی از فعالان عرصه برق کشور فکر می کنم پرداخت بدهی های توانیر به نیروگاه های خصوصی امری لاینحلی نیست و اگر راهکارهایی مانند پرداخت این مابه تفاوت ها از طریق مدیریت شبکه توانیر رخ دهد روزهای بهتری برای تولیدکنندگان برق از راه می رسد.»

اوج قله مصرف کنندگان در زمان گرمای تابستان است. بنابراین به دلیل متحنی بار شبکه برق و قله مصرف در ایام سال و بالاخص شش ماه نخست نیروگاه در فصل زمستان به تعمیرات اساسی نیاز پیدا می کنند.» وی تأکید می کند: «با این وجود مشکلات زیادی بر سر راه این امر خطیر قرار گرفته است. متأسفانه به دلیل وضعیت نقدینگی صنعت برق مطالبات ما از سوی شرکت توانیر پرداخت نمی شود. تولیدکنندگان عرصه خصوصی برق برای رفع این مشکلات از بانک ها وام گرفتند اما عدم پرداخت های به موقع سبب شد که نیروگاه های برق از بازپرداخت وام ها نیز باز بمانند.» این مدیر نیروگاهی از دغدغه و استرس عدم



خصوصی سازی صنعت برق به باورمندی نیاز دارد

مهندس صالحی مدیر عامل نیروگاه زنبق یزد نیز در ادامه از موضوع تکراری عدم پرداخت معوقات گله کرده و می‌گوید: «بحث تعمیرات اساسی نیروگاه‌ها تقریباً مشکل تکراری و همیشگی نیروگاه‌ها محسوب می‌شود. همه نیروگاه‌ها نیازمند به تعویض و تعمیر قطعات هستند که نوعی تعمیر اساسی به شمار می‌آید. با وجود این نیاز، عدم پرداخت مطالبات و معوقات چندین سال است که از سوی شرکت توانیر تکرار می‌شود.» وی می‌افزاید: «تولیدکنندگان برای تامین هزینه‌ها از بانک‌ها وام با سود ۲۴ درصدی گرفته‌اند. با توجه به عدم پرداخت معوقات شرکت توانیر نرخ سود این وام‌ها عملاً برای مدیران بخش خصوصی در حدود ۴۰ یا ۵۰ درصد برآورد می‌شود. با این وصف مسلماً دغدغه تعمیرات اساسی برای مدیران نیروگاه‌ها وجود دارد. نبود نقدینگی کمر تولیدکنندگان عرصه خصوصی برق را شکسته است. بدهی انباشته



بحث تعمیرات اساسی نیروگاه‌ها تقریباً مشکل تکراری و همیشگی نیروگاه‌ها محسوب می‌شود. همه نیروگاه‌ها نیازمند به تعویض و تعمیر قطعات هستند که نوعی تعمیر اساسی به شمار می‌آید. با وجود این نیاز، عدم پرداخت مطالبات و معوقات چندین سال است که از سوی شرکت توانیر تکرار می‌شود

شده بانک‌ها سبب شده است بسیاری از قطعات نیازمند تعویض جابه‌جا نشود و همچنین طرح‌های توسعه‌ای نیمه‌کاره بماند. ناگفته نماند مسئله توانیر به دولت خاصی مرتبط نمی‌شود و همیشه این مشکلات وجود داشته است اگرچه در دولت جدید پرداخت‌ها اندکی نظم یافته است اما تغییر چندانی مشاهده نمی‌شود.» وی در ادامه به طرح مشکلات مالکان خصوصی پرداخته و تاکید می‌کند: «متأسفانه نبود نقدینگی در حوزه تولید برق، تولیدکنندگان بخش خصوصی را به فکر راه‌های دیگری انداخته است. تولیدکنندگان خصوصی یا با وام‌های ۲۴ درصد درگیر می‌شوند یا اینکه برق ارزان به قیمت سی هفت یا سی هشت تومان در بورس انرژی معامله می‌کنند که نوعی خود زنی اقتصادی به شمار می‌آید. مسلماً مدیران نیروگاه‌های دولتی برای تعمیر و تعویض قطعات با این مشکلات مواجه نیستند و جنس این معضلات را درک نمی‌کنند. صاحبان نیروگاه بخش خصوصی برای تعویض هر قطعه باید پول پرداخت کنند و باید





می‌رسد، متفاوت است. با این شرایط پرداخت‌های تولیدکنندگان خصوصی به تاخیر افتاده و در نتیجه بدهی بانک و حقوق پرسنل نیز به تعویق می‌افتد. من بر این باورم که وزارت نیرو باید مشکلات خود را به شکل قانونی حل کند و نباید بار این مسائل به شانه بخش خصوصی تحمیل شود.» وی از ادامه این شرایط ابراز نگرانی کرده و می‌گوید: «اگر این شرایط ادامه پیدا کند نیروگاه‌ها با خطر تعطیلی مواجه می‌شوند زیرا انجام نشدن تعمیرات اساسی مسئله گذارا و قابل اغماضی نیست. نکته مهم این است که دولت خریدار و مشتری اصلی محصول نیروگاه‌های خصوصی یعنی برق است و این نیروگاه‌های منابع دیگری برای تامین هزینه‌های خود ندارند. مشخصاً نیروگاه‌های خصوصی بدون حمایت‌های دولتی دوام نخواهند آورد. اگرچه در دولت آقای روحانی امیدهایی برای رفع این مشکلات ایجاد شد ولی مشکلات همچنان جدی است و ما برای هزینه‌های جاری خود نیز با مشکلاتی مواجه هستیم. تولیدکنندگان



قیمت واقعی برق با قیمت تکلیفی که به دست مشتریان می‌رسد، متفاوت است. با این شرایط پرداخت‌های تولیدکنندگان خصوصی به تاخیر افتاده و در نتیجه بدهی بانک و حقوق پرسنل نیز به تعویق می‌افتد. من بر این باورم که وزارت نیرو باید مشکلات خود را به شکل قانونی حل کند و نباید بار این مسائل به شانه بخش خصوصی تحمیل شود

پاسخگوی سود و زیان سهامداران خود باشند. نباید فراموش کرد که خصوصی سازی نیروگاه‌های برق امری ضروری در راستای اصل ۴۴ قانون اساسی و با هدف کوچکتر کردن دولت بوده است. بنابراین باید خصوصی سازی عرصه تولید برق را باور کرده و به آن به دیده یک فرهنگ بنگریم.»

هزینه روشنایی مجدد از تعمیرات بیشتر است

مهندس صدر آبادی مدیر عامل نیروگاه ارومیه هم معتقد است توانیر نباید مشکلات خود را به بخش خصوصی تحمیل کند و می‌گوید: «بدون شک مسائل و مشکلات شرکت توانیر در تعیین قیمت مصرفی به پرداخت معوقات نیروگاه‌های خصوصی ارتباط دارد. از سویی تولیدکننده باید بر سر موعد مقرر نیروگاه را تعمیر و قطعات اضافی را تعویض کند از طرف دیگر توانیر به دلیل ما به تفاوتی قیمت برق قادر به انجام تعهدات خود نیست. قیمت واقعی برق با قیمت تکلیفی که به دست مشتریان



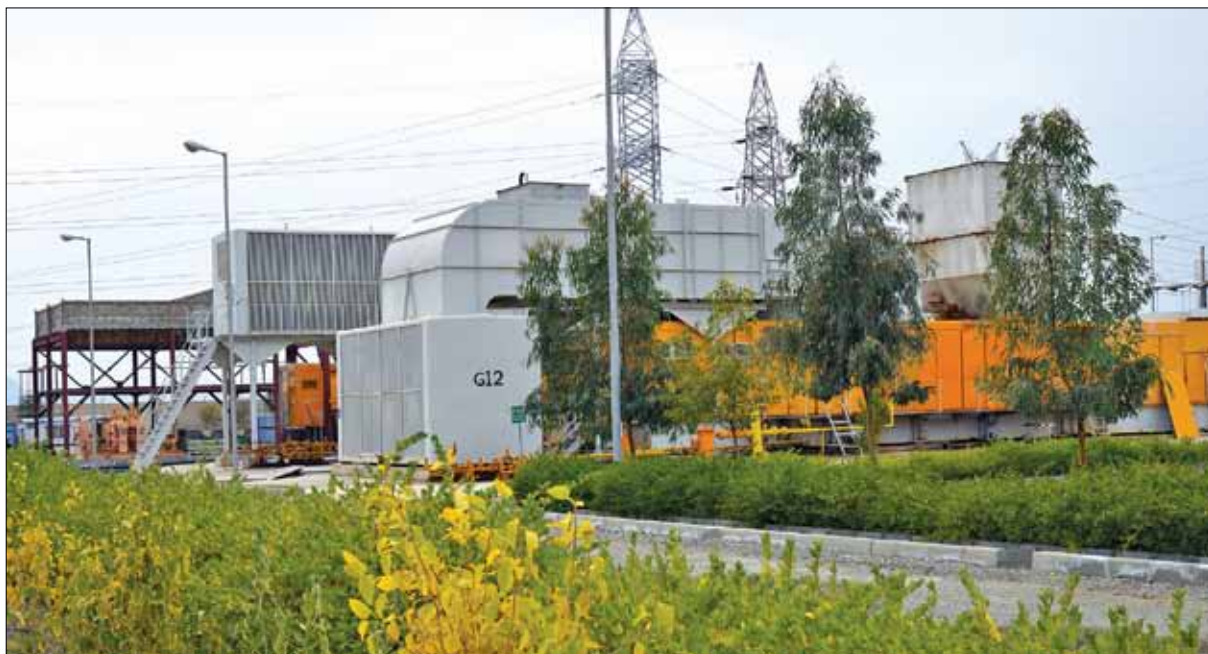
بخش خصوصی برق انتظار زیادی جز عمل دولت توانیر به تعهدات قانونی خود ندارند. صدر آبادی امیدوار است: «مسئولان توانیر باید مسئله مابه تفاوت قیمت برق را در جلسه هیات دولت یا مجلس مطرح کرده تا راه حل اساسی برای رفع این مشکلات پیدا شود. مسلماً خاموشی نیروگاه ضرر وزیران هابی گسترده‌ای متوجه تولیدکنندگان بخش خصوصی و هم متوجه توانیر خواهد کرد. مسئولان توانیر باید توجه کنند که اگر هزینه تعمیرات اساسی نیروگاه‌ها پرداخت نشود هزینه و جبران خسارت‌های ایجاد روشنایی مجدد چندین برابر است.»

تولیدکنندگان به تنهایی بار مشکلات توانیر را به دوش می‌کشند

مهندس عظیم زاده مدیر عامل نیروگاه کهنوج هم به ضرورت تعمیرات اساسی پرداخته و می‌گوید: «نیروگاه‌های برقی شرایط خاص و متفاوتی از یکدیگر دارند بعضی از واحدها بعد از ۴۰۰۰

نیروگاه‌های برقی شرایط خاص و متفاوتی از یکدیگر دارند بعضی از واحدها بعد از ۴۰۰۰ یا ۵۰۰۰ ساعت کار نیازمند تعمیرات اساسی هستند. بنابراین هزینه تعمیرات اساسی و نیمه اساسی بسته به نوع واحدها و میزان آسیب متفاوت است. در شرایط فعلی ما برای پرداخت هزینه‌های روزمره و جاری خود نیز با مشکل رو هستیم تعمیرات اساسی جای خودش را دارد

یا ۵۰۰۰ ساعت کار نیازمند تعمیرات اساسی هستند. بنابراین هزینه تعمیرات اساسی و نیمه اساسی بسته به نوع واحدها و میزان آسیب متفاوت است. در شرایط فعلی ما برای پرداخت هزینه‌های روزمره و جاری خود نیز با مشکل رو به رو هستیم تعمیرات اساسی جای خودش را دارد. متأسفانه به دلیل عدم بازپرداخت‌های شرکت توانیر بانک‌ها نیز از دادن وام به نیروگاه‌های خصوصی خودداری می‌کنند.» وی می‌افزاید: «این وضعیت در حالی است که برق کالای استراتژیک و ضروری به شمار می‌آید و دولت باید از تولیدکنندگان آن حمایت کند. اگرچه معضلات و مسائل شرکت توانیر در فروش برق برای ما قابل درک است ولی نباید ناعادلانه تقسیم شده و بردوش تولیدکنندگان بیفتد. مشکلات نقدینگی و عدم پرداخت برعمل گرد نیروگاه‌ها مؤثر بوده و شرکت‌های توزیع کمتر با این نوع مشکلات رو به رو هستند. عدم نقدینگی برای تعمیرات و پرداخت حقوق پرسنل از مشکلات همیشگی نیروگاه‌های خصوصی به





تامین کالا و خدمات باید در اختیار نیروگاه‌های خصوصی قرار بگیرد. به هر حال نیروگاه‌های خصوصی برق را به شبکه کالاهای سراسری می‌فروشند. با این وجود توانیر به دلایلی گوناگونی از جمله مابه‌التفاوت قیمت برق هنوز نتوانسته معوقات نیروگاه‌های خصوصی را بپردازد. به همین دلیل مالکان نیروگاه‌های خصوصی روزهای سختی را از سر می‌گذارند. عقب‌افتادگی تعمیرات اساسی مطلقاً شوخی نیست. نیروگاهی که قطعات آن تعمیر و بازیابی نشوند در معرض حادثه قرار دارد. این حوادث سبب خارج شدن نیروگاه از مدار، کاهش برق تولیدی و در نهایت خاموشی خواهد شد.» وی می‌افزاید: «نکته‌ای که کمتر مورد توجه قرار می‌گیرد این است که بازار رقابتی برای تولیدکنندگان عرصه برق وجود ندارد در واقع تولید ما انحصاری است و خریدار محصول ما یعنی دولت نیز انحصاری است. بنابراین ما راه دیگری برای تامین منابع خود نداریم.»



طبق قانون دولت موظف به تعمیر نیروگاه است. طبق سند چشم‌انداز اول تعمیر نیروگاه‌ها به عهده مالک یعنی دولت است. همچنین منابع تامین کالا و خدمات باید در اختیار نیروگاه‌های خصوصی قرار بگیرد. به هر حال نیروگاه‌های خصوصی برق را به شبکه کالاهای سراسری می‌فروشند. با این وجود توانیر به دلایلی گوناگونی از جمله مابه‌التفاوت قیمت برق هنوز نتوانسته معوقات نیروگاه‌های خصوصی را بپردازد

شمار می‌آید. ولی مدیران نیروگاه‌های خصوصی این مشکلات را تحمل کرده و تا به این لحظه سعی نکردند با اعمال فشارهای قانونی که در قراردادهای ذکر شده بر وزارت نیرو فشار بیاورند. صبر و تحمل ما در شرایطی است که در قرارداد تصریح شده اگر وزارت نیرو تا یک ماه در پرداخت معوقات خود تاخیر داشته باشد بخش خصوصی می‌تواند نیروگاه را به توانیر تحویل دهد. با این وجود ما همچنان معوقات زیادی داریم که تعمیرات اساسی را به تاخیر انداخته است.»

تعمیر نیروگاه‌ها به عهده دولت است

مهندس اسلامی نیز از جمله مدیران عامل نیروگاه‌های خصوصی است که از بی‌توجهی به تعمیرات نیروگاه‌ها انتقاد می‌کند؛ مدیر عامل نیروگاه منتظر قائم می‌گوید: «طبق قانون دولت موظف به تعمیر نیروگاه است. طبق سند چشم‌انداز اول تعمیر نیروگاه‌ها به عهده مالک یعنی دولت است. همچنین منابع



معاون اول رئیس‌جمهور در آیین افتتاح نیروگاه گنو تاکید کرد:

مطالبات بخش خصوصی را پرداخت می‌کنیم



معاون اول رئیس‌جمهور گفت: رهبر معظم انقلاب در تدوین سیاست‌های اقتصاد مقاومتی به صادرات برق توجه ویژه‌ای داشتند.

دکتر "اسحاق جهانگیری" در آیین افتتاح ۴ واحد گازی نیروگاه گنو در بندرعباس، با بیان این مطلب گفت: قانون رفع موانع تولید در هیأت دولت تصویب شده و امیدواریم همه نیروگاه‌های سیکل ترکیبی که قرار است ۸ هزار مگاوات تولید برق داشته باشند، به زودی به بهره برداری برسند.

وی با تاکید بر اینکه جمهوری اسلامی ایران و انقلاب اسلامی دستاوردهای بزرگی در بخش استقلال اقتصادی داشته است گفت: اگر اقلام وارداتی و صادراتی کشور را در دو دهه گذشته و امروز مقایسه کنیم مشخص می‌شود که کشوری که در گذشته واردکننده بسیاری از کالاها بوده است، امروز نه تنها بسیاری از نیازهای خود را تأمین می‌کند، بلکه کالا و خدمات فراوانی را به کشورهای دیگر صادر می‌نماید.

جهانگیری با اشاره به پیشرفت‌ها و دستاوردهای جمهوری اسلامی ایران در بخش صنعت، گفت: در بخش تولید نیروگاه‌های برق در دهه دوم انقلاب ناچار بودیم از کشورهای خارجی تجهیزات نیروگاهی وارد کشور کنیم و برای جلوگیری از خاموشی‌های طولانی، این نیروگاه‌ها را در کشور نصب کنیم؛ اما امروز به نقطه‌ای رسیده ایم که نیروگاه‌های بزرگی با حجم تولید بالا در کشور تولید می‌شود و همه مراحل ساخت و نصب آن توسط مهندسان ایرانی انجام می‌شود.

وی افزود: این دستاورد کوچکی

رشد ۸ درصدی در نظر گرفته، در آینده نزدیک و با سرمایه‌گذاری‌های انجام شده شاهد تحول در صنعت برق و سایر رشته‌ها خواهد بود.

معاون اول رئیس‌جمهور تصریح کرد: رهبر معظم انقلاب در تدوین سیاست‌های اقتصاد مقاومتی به صادرات برق توجه ویژه‌ای داشتند و بنابراین ایران به دنبال آن است که مرکز تأمین انرژی در منطقه باشد.

وی از مدیران صنعت برق کشور درخواست کرد: با اولویت‌بندی و حمایت از بخش خصوصی به برنامه‌های خود برای توسعه تارسیدن به چشم انداز تعیین شده ادامه دهند و خطاب به پیمانکاران بخش خصوصی گفت: شما وضعیت دولت را با توجه به کاهش درآمدهای نفتی درک کرده اید، ما قطعاً تدبیری خواهیم اندیشید که مطالبات بخش خصوصی که در حوزه‌های مختلف با دولت کار می‌کنند را پرداخت کنیم.

نیست که یک کشور از حالت واردکننده مطلق به یک سازنده نیروگاه و تولیدکننده تبدیل شود و امروز بر اساس گزارش وزیر نیرو به ۴۰ کشور جهان تجهیزات برق صادر می‌کنیم و شرکت‌های مهندسی ایرانی نیز قادر هستند در مناقصه‌های بزرگ بین‌المللی برنده شوند.

جهانگیری در بخش دیگری از سخنانش با ابراز تأسف از اینکه در سال‌های گذشته برای پرداخت یارانه نقدی به منابع و درآمدهای صنعت آب و برق کشور دست اندازی می‌شد، گفت: در این شرایط مدیران بخش‌های آب و برق توانایی پرداخت هزینه‌های جاری و نوسازی شبکه توزیع برق و آب به شهرها را از دست می‌دادند که نتیجه آن از بین رفتن زیرساخت‌های تولید و توزیع برق و آب در کشور بود.

وی با بیان اینکه در دولت جدید نوع مدیریت و نگاه به مقوله توسعه تغییر کرده است، گفت: کشوری که برای خود



وزیر نیرو در آیین افتتاح نیروگاه گنو خبر داد: افزایش راندمان نیروگاهی با نسل جدید توربین‌ها



وزیر نیرو در بندرعباس گفت: در شرایط پساتحریم با اتکا به توانمندی داخلی تصمیم داریم که صادرات برق را توسعه دهیم. مهندس "حمید چیت‌چیان" در آیین افتتاح ۴ واحد گازی نیروگاه گنو در بندرعباس گفت: هم‌اکنون ظرفیت نیروگاه‌های هرمزگان ۳ هزار مگاوات است که در آینده نه چندان دور به ۶ هزار و ۴۳۰ مگاوات افزایش می‌یابد.

وی ادامه داد: در برنامه‌های سه ساله وزارت نیرو، احداث نیروگاه ۱۴۰۰ مگاواتی بخار با کمک روسیه، نیروگاه ۵۰۰ مگاواتی در قشم و نیروگاه ۷۳۰ مگاوات توسط بخش خصوصی، لحاظ شده است که در مجموع ظرفیت نیروگاهی استان هرمزگان را ۳ هزار و ۴۳۰ مگاوات افزایش می‌دهد.

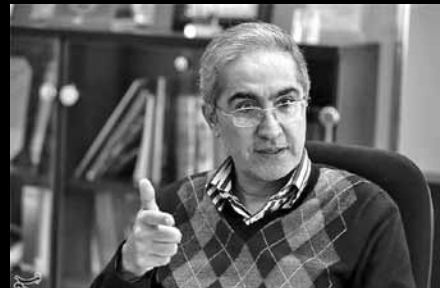
وزیر نیرو با اشاره به افتتاح ۴ واحد گازی نیروگاه سیکل ترکیبی ۶۴۸ مگاواتی گنو گفت: در آینده نزدیک، دو واحد بخار این نیروگاه نیز افتتاح شده و به بهره‌برداری می‌رسد.

چیت‌چیان با اشاره به اینکه در دهه ۶۰ تمامی نیروگاه‌های کشور توسط متخصصان خارجی طراحی، نظارت، اجرا و بهره‌برداری می‌شد، افزود: به همت و پشتوانه علمی و فنی مهندسان ایرانی، امروز تمام مراحل طراحی، تامین تجهیزات، ساخت و اجرا و نصب و بهره‌برداری نیروگاه‌های کشور توسط متخصصان داخلی انجام می‌گیرد.

وی با اشاره به اینکه در اوایل انقلاب روزانه ۹ ساعت خاموشی برنامه‌ریزی شده داشتیم، بیان داشت: با تدبیر وزارت نیرو و اتکا به توان داخلی و خودباوری توانستیم در ساخت نیروگاه‌ها، پست‌ها، ترانسفورماتورها و تجهیزات صنعت برق تا ۹۰ درصد خودکفا شویم.

وزیر نیرو تصریح کرد: به رغم خوداتکایی در صنعت برق، این صنعت باید با دانش روز و تکنولوژی مدرن جهانی همگام شود. وی با اشاره به اینکه در شرایط پساتحریم با اتکا به توانمندی داخلی تصمیم داریم که صادرات برق را توسعه دهیم، افزود: هم‌اکنون به ۴۰ کشور جهان صادرات برق، یا تجهیزات فنی و مهندسی و یا خدمات فنی مهندسی صادر می‌کنیم. چیت‌چیان با بیان اینکه در کنار این خدمات، از انتقال فناوری‌های جدید به داخل کشور غافل نیستیم، گفت: هم‌اکنون نیروگاه‌های کشور از توربین‌های کلاس E ساخت داخل استفاده می‌کنند که با تولید توربین‌های کلاس F راندمان آنها به حدود ۶۰ درصد افزایش می‌یابد. وی هوشمندسازی شبکه‌های برق، کاهش تلفات شبکه و افزودن بخش بخار به نیروگاه‌های سیکل ترکیبی را از برنامه‌های جدی وزارت نیرو دانست و ادامه داد: سال گذشته تلفات شبکه‌های برق کشور ۱۵ درصد بود که با تلاش متخصصان وزارت نیرو به حدود ۱۱ درصد رسید و مصمم هستیم تا این تلفات را تا پایان سال جاری به ۱۰٫۸ درصد برسانیم.

معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی وزیر نیرو خبر داد اختصاص ۲۰ هزار میلیارد ریال اسناد خزانه اسلامی به طلبکاران برق



معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی وزیر نیرو گفت: ۲۰ هزار میلیارد ریال اسناد خزانه اسلامی به شرکت‌های غیردولتی تولیدکننده برق برای تسویه بخشی از مطالبات معوق آنان پرداخت می‌شود.

مهندس "علیرضا دائمی" با اعلام این خبر، گفت: به دنبال اختصاص ۴۰ هزار میلیارد ریال اسناد خزانه اسلامی به طلبکاران بخش خصوصی که به‌منظور تسویه بدهی‌های دولت انجام گرفته است، عرضه اولیه این اسناد از روز دوشنبه دوازدهم بهمن ماه در فرابورس ایران آغاز شده است.

او ادامه داد: مطابق قانون بودجه سال ۹۴، حدود ۲۰ هزار میلیارد ریال اسناد خزانه اسلامی برای شرکت‌های غیردولتی تولیدکننده برق اختصاص یافته که امکان تبدیل این اسناد و تامین مالی آن دسته از پیمانکاران از طریق عرضه این اسناد در فرابورس ایران فراهم شده است.

دائمی تصریح کرد: قابلیت معامله اسناد خزانه اسلامی البته برای آن دسته از پیمانکاران وزارت نیرو امکان‌پذیر خواهد بود که از طریق مراجعه به کارگزاری‌های عضو فرابورس ایران کد سهامداری اخذ کرده‌اند.

بر اساس این گزارش، با توجه به اینکه خزانه‌داری کل کشور تعهد پرداخت مبلغ اسمی این اسناد را در سررسید بر عهده گرفته، این اسناد در زمره اوراق بدون ریسک تلقی می‌شود و از سوی دیگر امکان معاملات ثانویه اعم از خرید و فروش این اسناد در فرابورس ایران نیز موجب شده علاقه پیمانکاران به وصول مطالبات خود از این طریق روز به روز افزایش یابد.

پس از عرضه موفق اسناد خزانه اسلامی در نماد "آخزا ۱" در مهرماه، هم‌اکنون فرابورس ایران عرضه اولیه ۴ نماد جدید از این اسناد را در بهمن ماه در دستور کار خود قرار داده است.

طبق اظهارات "امیر هامونی"، مدیرعامل فرابورس ایران، سررسید مراحل دوم تا پنجم اسناد خزانه اسلامی که مربوط به بودجه سال ۹۴ است، متناسب با زمان انتشار آنها در روزهای ۲۱ شهریور، ۲۱ مهر، ۲۱ آبان و ۹ آذرماه ۱۳۹۵ صورت خواهد گرفت.

به گفته وی، عملیات آماده‌سازی سامانه معاملاتی اسناد خزانه اسلامی به منظور انجام معاملات ثانویه اسناد خزانه اسلامی مربوط به ۴۱۱ پیمانکار در سامانه‌های فرابورس ایران، سپرده‌گذاری مرکزی و مدیریت فناوری انجام شده و این اسناد قابلیت معامله پیدا کرده‌اند و علاوه بر این تا پایان بهمن‌ماه نیز عملیات آماده‌سازی کل اسناد خزانه اسلامی به منظور انجام معاملات ثانویه انجام خواهد شد.



شرکت‌های خصوصی این توان را دارند که نیروگاه‌هایی
با راندمان بالای ۶۰ درصد ایجاد کنند

جزئیات تقسیم سود صادرات برق با بخش خصوصی



وارد حیطة وزارت نیرو نمی‌شویم و هر
شرکتی که قرار است این تفاهم را اجرا
کند باید از توانیر و وزارت نیرو اجازه لازم
را دریافت کند.

کاملی با اشاره به این که طرح وزارت
نفت برای صادرات برق به تشویق
سرمایه‌گذاری در حوزه ایجاد نیروگاه
کمک می‌کند، گفت: براساس این طرح
سرمایه‌گذاران تشویق می‌شوند که
نیروگاه‌های جدید با راندمان بالا درست
کنند.

وی با تاکید بر این که شرکت توانیر
شرایط ایجادچنین نیروگاه‌هایی را ندارد،
تصریح کرد: شرکت‌های خصوصی این
توان را دارند که نیروگاه‌هایی با راندمان
بالای ۶۰ درصد ایجاد کنند که صادرات
برق از آن نیز توجیه اقتصادی داشته باشد.
به گفته مدیر عامل شرکت صادرات
گاز طبیعی، صادرات برق از نیروگاه‌های
فعلی که راندمان آن چیزی در حدود ۳۷
درصد است صرفه اقتصادی ندارد.

کاملی درباره ایجاد کارگروه مشترک
و تعامل با وزارت نیرو و توانیر برای
کسب مجوز اجرای توافق بین شرکت
صادرات گاز و نیروگاه‌ها اظهار کرد: ما
آمدگی این کار را داریم و وزارت نفت
و نیرو در دولت آمدگی دارند که برای
طرح‌هایی که باعث افزایش درآمد در
کشور می‌شود تعامل کنند.

مدیر عامل شرکت ملی صادرات
گاز ایران درباره توافق شرکت گاز و
نیروگاه‌ها در مورد صادرات برق گفت:
در این مورد ما به هیچ وجه وارد حیطة
وزارت نیرو نمی‌شویم، بلکه هر شرکتی
که قرار است این کار را انجام دهد باید
از توانیر و وزارت نیرو اجازه داشته باشد.
"علیرضا کاملی" درباره سهم شرکت
گاز از صادرات برق توسط نیروگاه‌ها
براساس تفاهم‌نامه‌ای که با آنها داشته
است، اظهار کرد: در این مورد دو حالت
وجود دارد؛ اول این که خودمان گاز را
به عنوان آورده سرمایه به نیروگاه وارد
می‌کنیم و نیروگاه نیز به عنوان دارنده
تجهیزات آن را به برق تبدیل می‌کند
و برق فروخته می‌شود. سپس از درآمد
حاصل از فروش هزینه دو طرف کم
خواهد شد و سود حاصل نسبت به میزان
آورده هر یک از طرفین تقسیم می‌شود.
وی درباره روش دیگر تقسیم درآمد
صادرات برق گفت: نوع دوم این است که
قیمت گاز خوراک نیروگاه براساس نرخ
مشخص تعیین شود و ما پس از صادرات
آن را از نیروگاه‌ها دریافت کنیم.

مدیرعامل شرکت صادرات گاز
طبیعی درباره برخی اظهارنظرها که
معتقدند انعقاد تفاهم‌نامه بین شرکت
صادرات گاز و نیروگاه‌ها دخالت در
کار وزارت نیرو است، بیان کرد: ما

وزیر نیرو:

در توسعه واحدهای بخار، نیروگاه‌های بخش خصوصی در اولویت خواهند بود

مشهد است. وزیر نیرو خاطر نشان کرد: در این برنامه، نیروگاه‌های بخش خصوصی در اولویت خواهند بود.

چیت‌چیان در ادامه سخنان خود به اقتصاد برق اشاره کرد و گفت: در حال حاضر هر کیلووات ساعت برق ۸۸ تومان هزینه در بر دارد که بابت این هزینه ۵۳ تومان از مردم دریافت می‌شود و از این مقدار ۱۰ تومان برای پرداخت یارانه نقدی در اختیار خزانه قرار می‌گیرد. این مقام مسئول گفت: صنعت برق و آب به خودکفایی صد درصد رسیده‌اند و خدمات فنی و مهندسی به ۴۰ کشور جهان صادر می‌شود.

فردوسی ۴۸۰ مگاوات برق جدید وارد مدار خواهد شد، بدون اینکه یک متر مکعب سوخت گاز استفاده شود.

وی با اشاره به گرم شدن زمین و همچنین وجود گازهای گلخانه‌ای، توسعه واحدهای بخار نیروگاه‌های کشور را مهم ارزیابی کرد و گفت: بر اساس قانون تولید رقابت پذیر و همچنین قوانین بودجه، وزارت نیرو قراردادهایی با ۴۰ واحد نیروگاهی منعقد کرده است و بر این اساس ۷ هزار و ۳۶ مگاوات بخش بخار نیروگاه‌های گازی در کشور ساخته خواهد شد که ۳ واحد آن در نیروگاه فردوسی

عملیات اجرایی بخش بخار نیروگاه فردوسی مشهد با اعتبار ۱۶۰۰ میلیارد تومان با حضور وزیر نیرو آغاز شد.

مهندس "حمید چیت‌چیان"، وزیر نیرو، در این مراسم گفت: نیروگاه فردوسی هم اکنون دارای ۶ واحد گازی است که طی دو سال آینده ۳ واحد ۱۶۰ مگاواتی بخار به این نیروگاه افزوده خواهد شد. چیت‌چیان احداث بخش بخار در نیروگاه‌های کشور را گام ارزشمندی در حفظ محیط زیست و همچنین صرفه جوی در مصرف سوخت‌های فسیلی عنوان کرد و افزود: با افزوده شدن این سه واحد بخار به نیروگاه

مدیرعامل شرکت توانیر:

نیاز به ۳۰ هزار مگاوات نیروگاه جدید داریم

که این رقم ۴،۵ برابر ظرفیت نیروگاهی موجود بوده و معادل آن در سایر بخش‌ها ظرفیت سازی صورت گرفته است.

مدیرعامل شرکت توانیر با اشاره به اینکه تا سال ۱۴۰۰ نیاز به ۳۰ هزار مگاوات نیروگاه جدید داریم، افزود: تا ۶ سال آینده نیاز به احداث ۳۰۰ تا ۴۰۰ پست جدید برق در کشور داریم که تحقق آن در بستر یک شبکه هوشمند قابل اطمینان امکان‌پذیر است که شرکت برق منطقه خراسان با طراحی DCS بومی قدم اول را در این زمینه برداشته است و شرکت توانیر از این اقدام حمایت جدی می‌کند.

وی همچنین طراحی و اجرای سیستم اسکادای ملی (سام) توسط شرکت برق منطقه‌ای خراسان را یکی دیگر از اقدامات راهبردی صنعت برق خراسان عنوان کرد.

کرد و گفت: طی ۱۲ سال گذشته هوشمندسازی به عنوان تکنولوژی برتر وارد صنعت برق کشور شده و در ۴ سال گذشته در این زمینه پروژه‌هایی طراحی و اجرا شده است.

۷۳ هزار مگاوات ظرفیت نصب

شده نیروگاهی در کشور

کردی در ادامه سخنان خود گفت: در حال حاضر بالغ بر ۷۳ هزار مگاوات ظرفیت نصب شده نیروگاهی در کشور داریم که رتبه ۱۴ در بین سایر کشورها را دارا هستیم. وی خاطر نشان ساخت: سالانه به ۵ هزار مگاوات ظرفیت جدید نیروگاهی در کشور نیاز داریم که باید در این زمینه برنامه‌ریزی کرد.

مدیرعامل شرکت توانیر ظرفیت شبکه‌های انتقال، فوق توزیع و توزیع کشور را ۳۴۰ هزار مگاوات عنوان کرد

مدیرعامل شرکت توانیر گفت: با توجه به روند توسعه مصرف در کشور تا سال ۱۴۰۰ نیاز به ۳۰ هزار مگاوات نیروگاه جدید داریم.

مهندس "آرش کردی" در آیین افتتاح پست ۱۳۲ کیلوولت مدولار کوهستان در مشهد که با حضور وزیر نیرو و شماری از مدیران استان خراسان رضوی و صنعت برق این استان برگزار شد، گفت: صنعت برق جزو صنایع فاخر کشور است که خود اتکایی و خودباوری را به اثبات رسانده است.

کردی افزود: از نقاط قوت این صنعت ساخت تجهیزات سخت افزاری در داخل کشور است که در پست کوهستان بیش از ۹۷ درصد تجهیزات توسط متخصصان داخلی طراحی و ساخته شده است.

مدیرعامل شرکت توانیر در ادامه به هوشمندسازی شبکه برق اشاره



وزیر نیرو: در قانون بودجه سال آینده راهکارهای پرداخت بدهی‌ها پیش‌بینی شده است



وزیر نیرو گفت: ساز و کارهایی پیش‌بینی شده است تا پرداخت مطالبات بخش خصوصی کاهش یابد و می‌توان امیدوار بود که در سال آینده رونق اقتصادی در حوزه صنعت آب و برق را ببینیم.

مهندس "حمید چیت‌چیان" در پاسخ به سؤال خبرنگاران مبنی بر اینکه "رئیس‌جمهور اعلام کرده است که سال ۹۵، سال رونق اقتصادی است. اما با توجه به بدهی ۲۸ هزار میلیارد تومانی وزارت نیرو آیا می‌توان امیدوار بود که بخش خصوصی در سال ۹۵ از رکود خارج شود"، گفت: خوشبختانه در چارچوب قانون بودجه امسال راهکارهایی برای پرداخت بدهی‌ها تعیین شده است. به طوری که در چارچوب این قانون ۴ هزار میلیارد تومان اوراق مشارکت منتشر خواهد شد و از ۵ هزار میلیارد تومان اسناد خزانه اسلامی، ۲ هزار میلیارد تومان عرضه شده و در اختیار شرکت‌های طلبکار از وزارت نیرو قرار گرفته است و به زودی نیز یک هزار میلیارد تومان از اسناد خزانه اسلامی عرضه خواهد شد.

وزیر نیرو ادامه داد: هزار میلیارد تومان دیگر نیز به صکوک اجاره منتشر خواهد شد و در روزهای آینده عرضه خواهد شد.

چیت‌چیان اضافه کرد: اوراق تسویه خزانه نیز که در بودجه پیش‌بینی شده است، با هماهنگی وزارت اقتصاد ۴ تا ۵ هزار میلیارد تومان از این اوراق تسویه را دریافت خواهیم کرد و در حال حاضر وزارت اقتصاد در حال تدوین آیین‌نامه این اوراق است تا به زودی عرضه شود. بنابراین با این تدابیر ۱۳ هزار میلیارد تومان از مطالبات بخش خصوصی را پرداخت خواهیم کرد.

وزیر نیرو در پاسخ به سئوالی مبنی بر اینکه با توجه به حذف بخش برق از کمک به هدفمندی یارانه‌ها میزان افزایش قیمت آب و برق چگونه خواهد بود و آیا در بودجه پیش‌بینی شده است یا خیر، گفت: سالانه حدود ۲۳۰۰ میلیارد تومان از درآمد برق به هدفمندی یارانه‌ها اختصاص می‌یافت. بنابراین قرار شده است که این مبلغ دیگر پرداخت نشود و به جمع منابع مالی وزارت نیرو اضافه شود.

وزیر نیرو: افزایش ظرفیت نیروگاه‌های سیکل ترکیبی اولویت وزارت نیروست

وزیر نیرو افزایش ظرفیت نیروگاه‌های سیکل ترکیبی را اولویت وزارت نیرو برای کاهش آلودگی هوا دانست.

مهندس "حمید چیت‌چیان" این مطلب را در آیین گشایش پنجمین کنفرانس منطقه‌ای تغییر اقلیم که در هتل المپیک تهران برگزار شد، گفت: تغییر اقلیم یکی از مهم‌ترین مسائلی است که همه شئون زندگی ما را تحت تاثیر قرار داده و دامنه این پدیده در آینده، بیشتر و بزرگ‌تر و نتایج آن سهمگین‌تر خواهد بود.

وی با بیان این مطلب که تغییر اقلیم بیشتر از انباشت گازهای گلخانه‌ای در اتمسفر ایجاد می‌شود، افزود: دست بردن در طبیعت، پدیده شهرنشینی، تولیدات صنعتی، انباشت زباله‌های شهری، وارد شدن آلاینده‌ها به منابع آب، خاک، هوا در تغییر اقلیم موثر است. چیت‌چیان افزایش ظرفیت نیروگاه‌های سیکل ترکیبی را از جمله برنامه‌های وزارت نیرو برای کم کردن آلودگی‌های هوا ذکر کرد و ادامه داد: حدود ۱۶ هزار مگاوات نیروگاه گازی داریم که با افزودن واحد بخار، راندمان آنها تا ۱,۵ برابر افزایش یافته و کاهش چشمگیری را در مورد تولید گاز دی‌اکسیدکربن در پی دارد.

چیت‌چیان تصریح کرد: با توجه به شرایط فعلی، نیازمند قوانین جدیدی در حوزه تغییر اقلیم هستیم تا بتوانیم خودمان را با این قوانین تطبیق و شرایط فعلی را بهبود دهیم.

وزیر نیرو با بیان این که توجه به تغییرات اقلیم چنان که باید در برنامه‌های مجلس وجود ندارد، گفت: اگر در کنار موضوع معیشت مردم به این موضوع نیز توجه شود و می‌توانیم بسیاری از مشکلات را برطرف کنیم.



قابل توجهی در زمینه احداث نیروگاه‌های گازی، سیکل ترکیبی و بخار را تجربه کرده‌اند که همه به وجود آنها افتخار می‌کنیم.

معاون وزیر نیرو با اشاره به اینکه هم اکنون حدود ۴۰ هزار مگاوات از ظرفیت نصب شده نیروگاهی کشور را مپنا ساخته و به بهره برداری رسانده است، گفت: هم اکنون نیز طرح‌های متعددی را مپنا در داخل کشور در حال احداث دارد.

فلاحیان در زمینه شرایط تولیدکنندگان در پساتحریم افزود: سعی می‌کنیم تولیدکنندگان داخلی در شرایط پساتحریم دچار چالش جدی نشوند. به همین دلیل درباره مذاکره با طرف خارجی انتقال فناوری شرط ماست.

وی درباره سرمایه‌گذاران خارجی گفت: سرمایه‌گذاری باید به افزایش کیفیت محصولات کشور کمک کند. وزارت نیرو نیز به دنبال طرح‌هایی است که سبب افزایش راندمان نیروگاه‌های موجود باشد که شرکت مپنا نیز در این مسیر قدم برداشته و قراردادهایی با شرکت‌های معتبر خارجی برای انتقال فناوری نیروگاهی با کلاس F انجام می‌دهد که وزارت نیرو از آن حمایت می‌کند.

معاون وزیر نیرو افزود: از همه سرمایه‌گذاران که در حوزه برق موافقت اصولی صنعت برق کشور، شرکت توانیر و برق حرارتی دارند، درخواست شده در مرحله اول به مپنا به عنوان یک شرکت معتبر نیروگاه ساز مراجعه کنند.

فلاحیان گفت: تاکید کردیم اگر از صندوق توسعه ملی استفاده کردیم اولویت با تجهیزات داخلی است. اما به هر حال شرکت‌های خارجی مراجعه می‌کنند و وقتی کل سرمایه از خارج کشور وارد می‌شود در چنین مواقعی نمی‌توانیم سرمایه‌گذار خارجی را ملزم کنیم از تجهیزات داخلی استفاده کند.

مهندس فلاحیان:

۱۶ هزار میلیارد تومان بابت تفاوت قیمت تمام شده و قیمت تکلیفی برق طلبکاریم



کرده تا سه هزار و ۵۰۰ مگاوات نیروگاه سیکل ترکیبی با راندمان ۵۸ درصد در کشورمان احداث کند.

وی اضافه کرد: وقتی یک شرکت خارجی برای سرمایه‌گذاری مراجعه می‌کند تا تمامی سرمایه‌گذاری لازم را تامین کند طبق قوانین بین المللی باید ضمانت پرداخت به آن شرکت بدهیم. این از اصول تجارت بین الملل است.

فلاحیان درباره تولیدکنندگان داخلی نیز گفت: این گروه مطالبات به حقی دارند و ما باید بهای تولید برق آنها را به موقع پرداخت کنیم که امیدواریم با بهبود شرایط اقتصادی دولت این شرایط فراهم شود.

وی به پیشرفت‌های قابل ملاحظه صنعت برق در سه دهه گذشته اشاره کرد و افزود: شرکت مپنا مجموعه‌ای از شرکت‌ها را شامل می‌شود که توانمندی

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی گفت: در مقابل بدهی‌های صنعت برق، ۱۶ هزار میلیارد تومان از بابت تفاوت قیمت تمام شده و قیمت تکلیفی از دولت طلبکاریم؛ در حالی که اگر این بدهی‌ها تهاتر شود بدهی قابل توجهی نخواهیم داشت. از ابتدای دولت یازدهم صنعت برق با ۲۵ هزار میلیارد تومان بدهی به بانک‌ها و پیمانکاران برق مواجه بوده است.

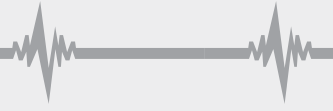
مهندس "هوشنگ فلاحیان" با اشاره به اینکه از ابتدای دولت یازدهم صنعت برق با ۲۵ هزار میلیارد تومان بدهی به بانک‌ها و پیمانکاران برق مواجه بوده است، افزود: ما بدهی به بخش خصوصی و مپنا در حوزه برق را در سال‌های اخیر کتمان نکردیم و در این چند سال تلاش ما این بود که نگذاریم بدهی ما به فروشندگان و پیمانکاران افزایش یابد.

وی با تأکید بر اینکه موارد قانونی قوی مبنی بر پرداخت تفاوت قیمت تمام شده و تکلیفی فروش برق وجود دارد تا از طریق مراجع ذیربط در وجه وزارت نیرو پرداخت شود، گفت: متأسفانه این رقم طی سال‌های گذشته پرداخت نشده است. فلاحیان افزود: در مقابل بدهی‌های صنعت برق ۱۶ هزار میلیارد تومان از بابت تفاوت قیمت تمام شده و قیمت تکلیفی از دولت طلبکاریم؛ در حالی که اگر این بدهی‌ها تهاتر شود بدهی قابل توجهی نخواهیم داشت.

وی در باره تضمین‌هایی که دولت باید به تولیدکنندگان برق بدهد نیز گفت: باید بتوانیم در شرایطی قرار گیریم که خرید برق از طریق LC ریالی صورت گیرد؛ اما با پرداخت نکردن تفاوت قیمت تمام شده و تکلیفی قادر نیستیم بخشی از بدهی تولیدکنندگان را پرداخت کنیم.

معاون وزیر نیرو درباره تضمین وزارت نیرو به سرمایه‌گذاران خارجی افزود: هنوز اقدامی در این زمینه صورت نگرفته تنها یک مورد سرمایه‌گذار خارجی ابراز تمایل





وزیر نیرو در دیدار با معاون وزیر بخش های راهبردی جمهوری اکوادور برای احداث طرح های برق آبی در این کشور اعلام آمادگی کرد.

مهندس "حمید چیت چیان" در دیدار با "آنجلینا تورال"، معاون وزیر بخش های راهبردی جمهوری اکوادور، گفت: آمادگی داریم تا روابط اقتصادی خود را با جمهوری اکوادور گسترش دهیم.

وی با بیان این مطلب که هم اکنون ۱۲ هزار مگاوات نیروگاه های برق آبی فعال در کشور داریم که بیشتر آنها توسط شرکت های ایرانی ساخته شده است، افزود: ظرفیت خوبی از نظر اجرای نیروگاه های برق آبی در جمهوری اسلامی ایران وجود دارد.

چیت چیان با بیان این که این نیروگاه ها در مقیاس های مختلف از نیروگاه های کوچک تا بزرگ در حال فعالیت هستند، تصریح کرد: شرکت های ایرانی آمادگی دارند تا در زمینه ساخت سد و احداث نیروگاه های برق آبی با جمهوری اکوادور همکاری داشته باشند.

وزیر نیرو با اشاره به این که شرکت های ایرانی آمادگی دارند تا پروژه های برق آبی اکوادور را با استاندارد بالایی احداث کنند، به معاون وزیر بخش های راهبردی جمهوری اکوادور پیشنهاد کرد در زمان برگزاری کمیسیون مشترک سوم که در آینده در تهران برگزار می شود، مذاکرات بیشتری در این زمینه انجام گیرد.

تورال، معاون وزیر بخش های راهبردی جمهوری اکوادور، نیز با بیان این که برای ما افتخاری است تا روابط خود را با تهران توسعه دهیم، عنوان کرد: روابط جمهوری اکوادور با جمهوری اسلامی همواره براساس احترام متقابل بوده و همیشه یکی از اهداف رئیس جمهوری اکوادور، تقویت روابط با ایران و سپردن پروژه های این کشور به متخصصان ایرانی است.

وی با بیان این که از سال ۲۰۰۷ دولت اکوادور سرمایه گذاری عظیمی در ساخت نیروگاه های برق آبی به ارزش ۶ میلیارد دلار در این کشور را آغاز کرده است، افزود: در ابتدا ۴۳ درصد برق اکوادور از نیروگاه های برق آبی تامین می شد و امسال تصمیم داریم تا ۹۰ درصد برق کشورمان را از نیروگاه های برق آبی تامین کنیم.

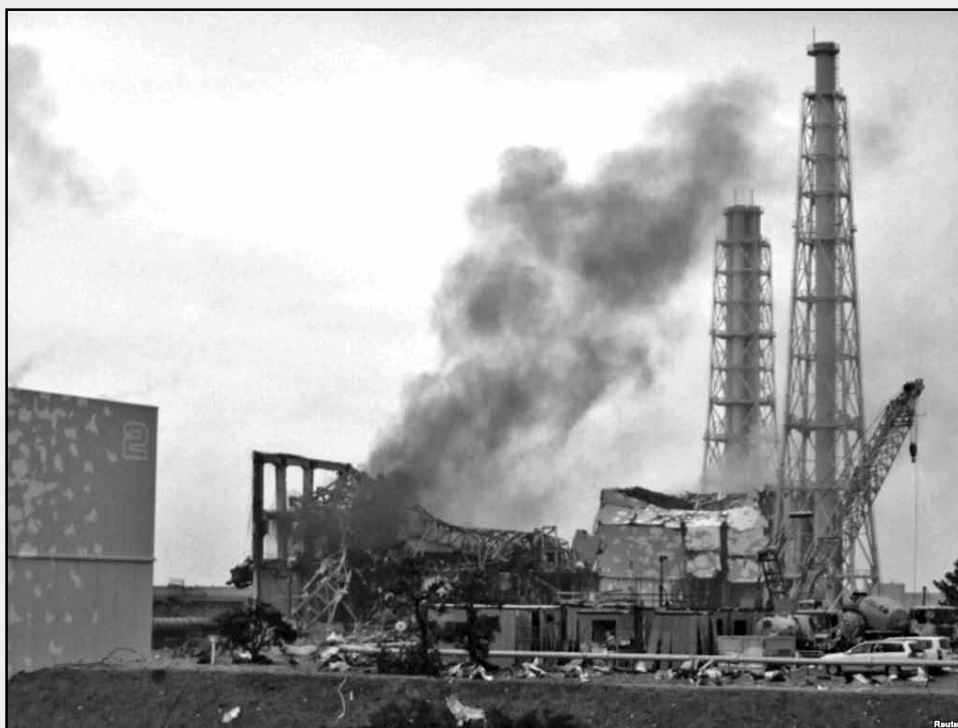
معاون وزیر بخش های راهبردی اکوادور با بیان این که ۸۰ درصد خاک این کشور هنوز اکتشاف نشده و علاقه مند هستیم تا در زمینه انرژی فعالیت های خود را به ارزش پنج میلیارد و ۸۰۰ میلیون دلار افزایش دهیم، گفت: ۱۵ نیروگاه در این کشور در دست ساخت است که تمایل داریم شرکت های ایرانی در این زمینه با ما همکاری داشته باشند.



اعلام آمادگی ایران برای اجرای طرح های برق آبی در اکوادور



تولید آب شیرین و جلبک از دود خروجی ها نیروگاه ها در ایران



بتوانیم آن را توسعه دهیم. امیدپور در خصوص روش انجام این کار، گفت: از طریق موتورهای تولید برق که در کشور وجود دارد، این کار را انجام می‌دهیم که هزینه آن نیز بسته به اندازه موتور متفاوت است. وی با بیان این که به‌طور میانگین انجام این کار حدود ۱۰۰ میلیون تومان هزینه دارد، ادامه داد: این هزینه از طریق صندوق توسعه پژوهش در حوزه برق و کمک‌های جهاد کشاورزی تامین می‌شود. رییس پژوهشگاه انرژی و محیط زیست وزارت نیرو افزود: علاوه بر این معاونت ریاست جمهوری در بخش توسعه روستایی آمادگی خود را برای سرمایه‌گذاری در این زمینه اعلام کرده است که امیدواریم بتوانیم از این طریق راندمان حوزه برق را افزایش دهیم.

موافقت‌نامه بودیم. رییس پژوهشگاه انرژی و محیط زیست وزارت نیرو ادامه داد: هدف ما این است که دود خروجی نیروگاه‌های حرارتی به راحتی از بین نرود و بتوانیم از این طریق راندمان نیروگاه‌ها را ارتقا دهیم. امیدپور با بیان این که هدف ما استفاده از این حرارت فقط برای مسائل گرمایشی نبوده است، اظهار کرد: در این موافقت‌نامه به دنبال این هستیم که از این دود خروجی برای تولید آب شیرین و تولید جلبک که خود منبع انرژی است استفاده کنیم. رییس پژوهشگاه انرژی و محیط زیست وزارت نیرو با بیان این که در حوزه ارتقای تولید آب شیرین در مناطقی که نیاز به این آب دارند، می‌توان از این سیستم استفاده کرد، اضافه کرد: استفاده از این سیستم در انرژی تجدیدپذیر و تولید آب شیرین جزو برنامه‌های آتی ما در این حوزه است که امیدواریم در گام‌های بعدی

رییس پژوهشگاه انرژی و محیط زیست وزارت نیرو گفت: به دنبال این هستیم که از دود خروجی نیروگاه‌ها برای تولید آب شیرین و تولید جلبک که خود منبع انرژی است، استفاده کنیم. "مجید امیدپور" در حاشیه مراسم جشنواره پژوهش و فناوری وزارت نیرو در جمع خبرنگاران با اشاره به سیاست‌هایی که وزارت نیرو در جهت تولید برق پراکنده دارد، اظهار کرد: هدف ما این است که سیستم‌های تولید برق پراکنده و نیروگاه‌های کوچک با راندمان بالا را توسعه دهیم. وی در خصوص میزان راندمان نیروگاه‌های حرارتی عادی، گفت: متناسب با نوع نیروگاه حرارتی راندمان این نیروگاه‌ها ۳۰ تا ۴۰ درصد است و چنانچه بخواهیم از حرارت نیروگاه‌ها به ویژه در بخش‌های روستایی استفاده کنیم نیازمند انعقاد این



مدیر دفتر انرژی زیست توده سازمان انرژی‌های نو ایران گفت: انرژی‌های تجدیدپذیر ابزاری موثر برای حفاظت از محیط زیست به شمار می‌روند.

”بهر روز دشتی“ اظهار کرد: بالا بودن هزینه تولید، آلودگی محیط زیست و محدودیت منابع سوخت‌های فسیلی باعث شد تا مسیر تولید انرژی به سمت انرژی‌های تجدیدپذیر برود.

وی با بیان اینکه انرژی‌های تجدیدپذیر بسیار متنوع هستند، گفت: در دسترس بودن، عدم آلاینده‌گی و پایدار بودن از ویژگی‌های انرژی‌های نو و تجدیدپذیر است.

دشتی با تأکید بر اینکه یکی از مهم‌ترین چالش‌ها در دنیای امروز تولید انرژی است، افزود: تنوع انرژی‌های تجدیدپذیر شامل

زمینه‌هایی همچون آب، باد، خورشید، زمین، گرمایی، منابع زیست توده، برق آبی و هیدروژن است.

وی اضافه کرد: اهمیت انرژی‌های تجدیدپذیر به گونه‌ای است که در حال حاضر سالانه میلیاردها دلار برای توسعه این انرژی در کل دنیا هزینه می‌شود و بیش از ۱۱ درصد از منابع اولیه انرژی جهان از انرژی تجدیدپذیر تامین می‌شود.

به گفته وی، در ایران هم با توجه به پتانسیل بالا در این زمینه به دنبال استفاده از این منابع هستیم، از این رو توسعه نیروگاه‌هایی با محور تجدیدپذیر در دستور کار است.

مدیر دفتر انرژی زیست توده سازمان انرژی‌های نو ایران با اشاره به تبعات ناشی از مصرف سوخت‌های فسیلی که تهدیدی برای جامعه

بشری به شمار می‌رود، تصریح کرد: انجام تحقیقات و اجرای طرح‌ها در زمینه جایگزین کردن سوخت‌های فسیلی از ضروریات است.

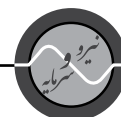
وی با تأکید مجدد بر استفاده از انرژی‌های نو به عنوان یک ضرورت، تصریح کرد: به کارگیری انرژی‌های نو در شرایط کنونی از فرصت به یک ضرورت حیاتی تبدیل شده و بسیاری از کشورهای توسعه‌یافته برای بهره‌مندی از این انرژی‌ها برنامه‌های بلندمدتی در دست دارند.

دشتی در ادامه از منابع زیست‌توده به عنوان یکی از شاخص‌ترین منابع انرژی‌های تجدیدشونده یاد کرد و افزود: در تأمین انرژی از طریق انرژی‌های تجدیدشونده، زیست‌توده دارای بیشترین سهم است و باید مورد توجه قرار گیرد.

وی مواد زائد کشاورزی و جنگلی، ضایعات جامد و زباله‌های شهری، فضولات دامی، فضلاب‌های شهری، دامی و صنعتی را از منابع زیست توده نام برد و اظهار کرد: این منابع به لحاظ مقدار موجود در کشور می‌تواند به عنوان منبعی برای تأمین انرژی محسوب شود.

وی با اشاره به این‌که می‌توان با آگاهی از روش‌های استفاده از این نوع انرژی‌ها نسبت به تولید دستگاه و راه‌اندازی این نوع سیستم‌ها در بخش‌های مختلف به ویژه روستاها استفاده کرد، ادامه داد: یکی از منابع تجدیدپذیر، منابع زیست‌توده یا فسادپذیر است، منابع فسادپذیر می‌تواند زباله‌های شهری، فضولات دامی، جنگل‌ها و منابع فسادپذیر صنایع باشد.

۱۱ درصد از منابع انرژی دنیا از انرژی‌های تجدیدپذیر است



نگاهی به امکان‌های سرمایه‌گذاری در حوزه برق در کشورهای حاشیه خلیج فارس

— | فرحناز دهقی | —



محدود بودن منابع انرژی به چالشی جدی در عصر حاضر تبدیل شده است. برق یکی از مهم‌ترین انرژی‌های پاک است که می‌تواند برای یک اقتصاد در حال توسعه مانند اقتصاد کشور ایران اهمیت به‌سزایی داشته باشد. زمانی بر اهمیت این موضوع افزوده می‌شود که از یک سو سایر منابع انرژی همانند نفت و گاز مهم‌ترین منبع درآمدی کشور بوده و از سوی دیگر تقاضا برای گاز و فرآورده‌های نفتی به‌طور روزافزون در حال افزایش است. افزایش به‌کارگیری انرژی برق باعث گسترش بخش صنعت و شده و با ایجاد تحولات ساختاری، فرایند توسعه اقتصادی را تسهیل می‌کند. شواهد تجربی به‌دست آمده و توجه ویژه به امر تولید در اقتصاد ایران نیز این موضوع را تأیید می‌کند. انرژی برق به‌عنوان اصلی‌ترین و مهم‌ترین زیر ساخت لازم، نقش مهمی در تحقق اهداف توسعه و گسترش تعاملات اقتصادی دارد. قرارگرفتن ایران در منطقه‌ای ژئوپلیتیک و به لحاظ برخورداری از منابع متنوع انرژی از مزیت‌های منحصر به‌فرد ایران است که سبب می‌شود با تکیه بر توانایی‌های کسب کرده نه تنها زیرساخت برق درون‌مرزی خود را به بهترین و استانداردترین صورت ممکن ارتقا دهد، بلکه به چشم‌اندازهای سرمایه‌گذاری در صنایع برق کشورهای همسایه همسایه جنوبی ایران می‌تواند نقش مهمی در تنظیم و تامین انرژی الکتریکی مورد نیاز منطقه ایفا کند و براین اساس، تاکنون امکان تبادل انرژی با تمام کشورهای دارای مرز خاکی مشترک با ایران فراهم و طرح‌هایی نیز برای برقراری این ارتباط با همسایه‌های جنوب خلیج فارس که دارای مرز مشترک آبی با ایران هستند، آماده شده است. افزون بر موقعیت ویژه اقلیمی و ژئوپلیتیکی و دسترسی به انرژی

انرژی برق به‌عنوان اصلی‌ترین و مهم‌ترین زیر ساخت لازم، نقش مهمی در تحقق اهداف توسعه و گسترش تعاملات اقتصادی دارد. قرارگرفتن ایران در منطقه‌ای ژئوپلیتیک و به لحاظ برخورداری از منابع متنوع انرژی از مزیت‌های منحصر به‌فرد ایران است که سبب می‌شود با تکیه بر توانایی‌های کسب کرده نه تنها زیرساخت برق درون‌مرزی خود را به بهترین و استانداردترین صورت ممکن ارتقا دهد، بلکه به چشم‌اندازهای سرمایه‌گذاری در صنایع برق سایر کشورها نیز توجه کند

گونه‌ای که کشورهای جنوبی همسایه ایران دارای اقلیمی استوایی و گرم‌سیری هستند و در منطقه شمال نیز ایران با کشورهای همسایه است که سردسیری و به مناطق قطبی نزدیک هستند، فرصت استثنایی را برای تامین نیازهای انرژی کشورهای همسایه جنوبی و شمالی ایران در تابستان و زمستان فراهم می‌کند. ایران می‌تواند نقش مهمی در تنظیم و تامین انرژی الکتریکی مورد نیاز منطقه ایفا کند و براین اساس، تاکنون امکان تبادل انرژی با تمام کشورهای دارای مرز خاکی مشترک با ایران فراهم و طرح‌هایی نیز برای برقراری این ارتباط با همسایه‌های جنوب خلیج فارس که دارای مرز مشترک آبی با ایران هستند، آماده شده است. افزون بر موقعیت ویژه اقلیمی و ژئوپلیتیکی و دسترسی به انرژی



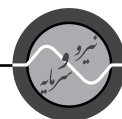
عمومی به دست می‌آید. سرمایه‌گذاران با داشتن بیشترین سهام می‌توانند در بخش تصمیم‌گیری و سیاست‌های این پروژه‌ها فعال‌تر باشند. شرکت نفت الهلال در گزارش خود آورده است: کشورهای حوزه خلیج فارس با سرمایه‌گذاری ۱۵۵ میلیون دلاری، خود را برای ساخت ایستگاه‌های تولید برق از منابع خورشیدی آماده می‌کنند. استفاده از انرژی خورشیدی اخیرا در بازار برق، با رشد همراه بوده است. کشورهای عربی به دلیل هزینه کم در به دست آوردن آن راغب شده‌اند تا در این بخش سرمایه‌گذاری کنند. انتظار می‌رود تا از انرژی خورشیدی در طرح‌های مختلفی

گسترده و موقعیت جغرافیایی کشورهای حاشیه خلیج فارس باعث شده، این منطقه به یکی از حاصل‌خیزترین مناطق سرمایه‌گذاری تبدیل شود. اگرچه کشورهای حاشیه خلیج فارس منابع غنی از انرژی‌های فسیلی دارند، اما تلاش می‌کنند برای تولید برق به منابع انرژی‌های تجدیدپذیر روی بیاورند. بالا و پائین شدن مداوم قیمت نفت یکی از عمده دلایلی است که آنها را برای اجرایی کردن این تصمیم، مصر می‌کند. هم‌اکنون کشورهای عربی حوزه خلیج فارس ۱۵۰ میلیون دلار برای تولید برق از انرژی خورشیدی سرمایه‌گذاری می‌کنند. سرمایه‌گذاری لازم در تولید طرح‌های انرژی و توسعه آن نیازمند منابعی است که از دو بخش خصوصی و

ایران از دانش فنی بالایی برای احداث نیروگاه بهره‌مند می‌باشد و یکی از شش کشور جهان در زمینه برخورداری از توان ساخت نیروگاه محسوب می‌شود؛ بنابراین تولید انرژی در کشور می‌تواند به عنوان یکی از مزایای مهمی ملی مطرح باشد ضمن آن که صادرات برق نیز در سیاست‌های ابلاغی اقتصاد مقاومتی مورد تاکید و در دستورکار قرار گرفته است. در این میان آن چه بسیار اهمیت دارد و باعث جلب توجه سرمایه‌گذاران حداکثری به سمت پروژه‌های فرامرزی می‌شود، بازشناسی زیرساخت‌های صنعت برق کشورهای مقصد و بررسی نقاط مثبت و منفی سرمایه‌گذاری در آنها است. جلب مشارکت بخش خصوصی، انجام سرمایه‌گذاری‌ها توسط این بخش و اتخاذ تمهیدات لازم برای فعالیت حداکثری بخش غیردولتی در پروژه‌های زیربنایی صنعت آب و برق ایجاب می‌نماید تا زمینه‌های لازم برای ورود بخش خصوصی به این عرصه‌ها فراهم گردد.

اهمیت استراتژیک کشورهای عربی حاشیه خلیج فارس

پیش‌روی آب اقیانوس هند و دریای عمان در شیار هلال گونه‌ای در جنوب زاگرس، دریای نیمه‌بسته خلیج فارس را به وجود آورده است. این محدوده، در حد فاصل کشورهای ایران، عراق، کویت، عربستان، قطر، بحرین، امارات متحده عربی و عمان قرار دارد و بخشی از منطقه خاورمیانه به شمار می‌آید. مدخل آن در تنگه هرمز، با حدود ۸۵ کیلومتر و بخش پایانی آن در رأس خلیج فارس، با حدود ۳۲۰ کیلومتر بوده و بیشترین عرض آن، شامل ۳۲۵ کیلومتر است. هم‌چنین دو راه حیاتی یعنی راه زمینی معروف به جاده ابریشم و راه دریایی معروف به راه ادویه از خلیج فارس می‌گذشته‌اند. ذخایر عظیم نفت و گاز، بازار مصرفی



برای آینده استفاده شود. شرکت‌های تولید انرژی خورشیدی متعلق به بخش خصوصی هستند و فعالیت برای این گونه کار مطلوب، محدود نیست. شرکت‌های سرمایه‌دار دولتی برای سرمایه‌گذاری در این بخش هدایت می‌شوند. اما هنوز این بخش از انرژی تولیدی برای ارایه در بازار سهام واجد شرایط نیست.

عربستان سعودی

اقتصاد عربستان سعودی، مبتنی بر نفت است. رشد جمعیت این کشور باعث شده تا پادشاهی عربستان ناگزیر باشد سالانه ۲ هزار مگاوات ظرفیت

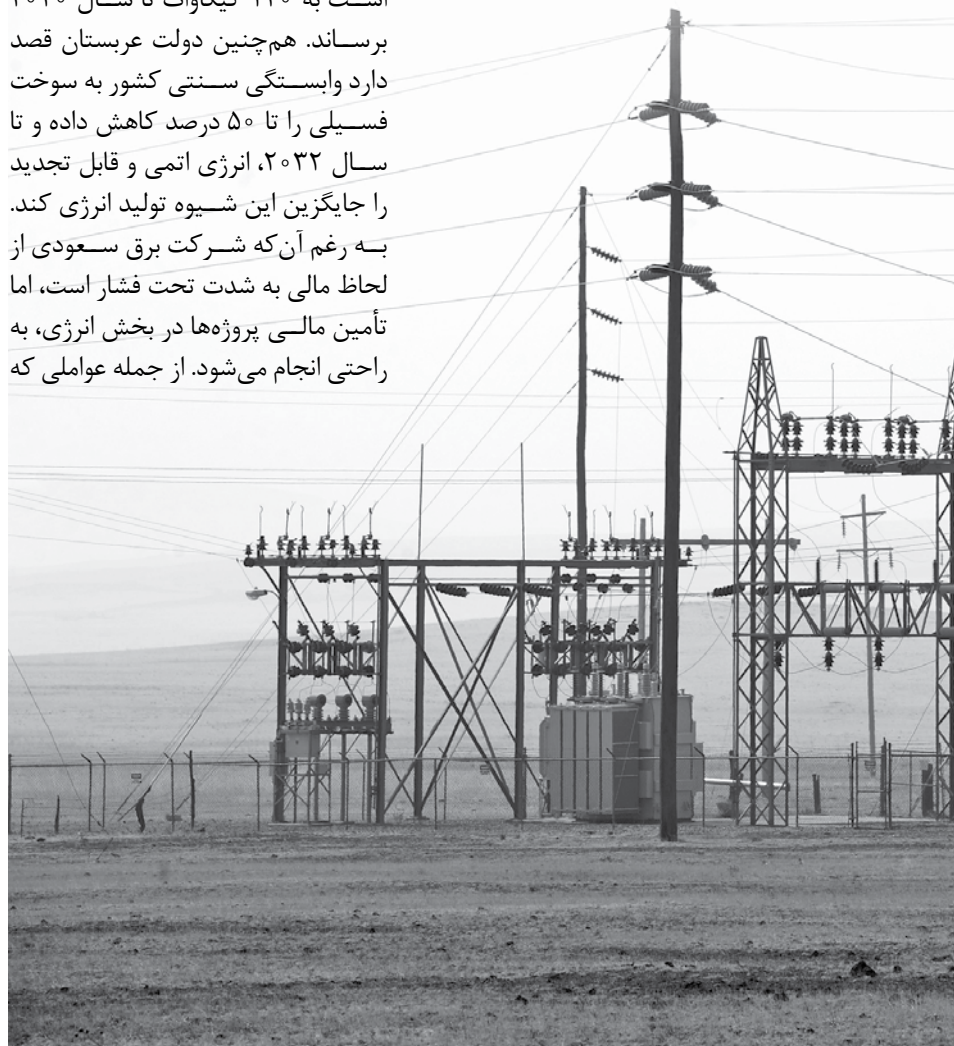
جدید نصب کند تا تقاضاهای فزاینده را برآورده کند؛ به همین دلیل است که پیمانکاران آینده‌ای روشن در عربستان را پیش چشم می‌آورند. مزایایی هم چون منابع بی‌نظیر نفتی، رشد جمعیت، ظرفیت خورشیدی بسیار بالا و دست‌نخورده، توجه حکومت عربستان به سرمایه‌گذاران و در نظر گرفتن سوبسیدهای مناسب و... باعث می‌شود سرمایه‌گذاران فراوانی نسبت به حضور در صنعت برق این کشور، تمایل نشان دهند. عربستان سعودی طرح‌های گسترش تولید برق را در دستور کار قرار داده است و می‌کوشد تولید ظرفیت خود را از سطح کنونی که تقریباً ۵۵ گیگاوات است به ۱۲۰ گیگاوات تا سال ۲۰۲۰ برساند. هم‌چنین دولت عربستان قصد دارد وابستگی سنتی کشور به سوخت فسیلی را تا ۵۰ درصد کاهش داده و تا سال ۲۰۳۲، انرژی اتمی و قابل تجدید را جایگزین این شیوه تولید انرژی کند. به رغم آن که شرکت برق سعودی از لحاظ مالی به شدت تحت فشار است، اما تأمین مالی پروژه‌ها در بخش انرژی، به راحتی انجام می‌شود. از جمله عواملی که

این امر را میسر می‌سازند، توافقنامه‌های بلند مدت خرید انرژی از ۱۸ تا ۲۲ سال است که از طریق قراردادهای مربوط به مدل‌های تبدیل سوخت و مهندسی کیفیت، خرید و ساخت، ممکن می‌شوند.

کویت سرزمین حاصل خیز سرمایه‌گذاری

تقویت و توسعه زیرساخت‌های کشورهای حاشیه خلیج فارس، در حال افزایش است. کویت یکی از کشورهای پیشرو است که ساخت‌وساز زیرساخت‌هایش، بزرگ‌ترین بازار صنعت ساخت‌وساز است. در سال ۲۰۱۲ بیش از نیمی از عملیات‌های ساخت‌وسازهای کل کویت-۵۱،۲ درصد - مربوط به توسعه زیرساخت‌ها شده است. افزایش مشارکت و سرمایه‌گذاری دولتی کویت، همراه با مشارکت بخش خصوصی باعث شده تا براساس پیش‌بینی‌ها ساخت زیرساخت‌ها به ارزشی بیش از ۷ میلیارد دلار تبدیل شود. زیرساخت‌های انرژی این کشور به ویژه صنعت برق، بزرگ‌ترین بازار جذب سرمایه هستند که در سال ۲۰۱۲ ارزشی نزدیک به ۳ میلیارد دلار داشتند. کویت در نظر دارد، میزان سرمایه‌گذاری‌های بخش انرژی را به ۱۰۰ میلیارد دلار افزایش دهد و ظرفیت تولید را همراه با تقاضای روزافزون، افزایش دهد.

در سال ۱۹۵۳ برای نخستین بار در کویت با بهره‌برداری از یک مولد بخار، نیروی برق به‌دست آمد. این مولد در منطقه الشویخ با توان تولید ۷۵۰ کیلووات ساعت برق آغاز به کار کرد. در حال حاضر توان تولید اسمی برق کویت ۶۸۹۸ مگاوات است. این میزان تولید برق تقریباً ۱۵ درصد بیشتر از مصرف آن است که در سال ۱۹۹۳، ۱۷۱۶۳ میلیون کیلووات ساعت بود. به‌طور کلی کویت دارای شش نیروگاه بزرگ برق است.





کشور ترکیه یکی از سرمایه‌گذاران بزرگ در کویت است که در ژانویه ۲۰۱۳ تلاش کرد در برق این کشور مهم‌ترین نقش در میان سرمایه‌گذاران خارجی را ایفا کند. سال گذشته وزیر برق و آب این کشور صریحا اعلام کرد به دلیل رشد جمعیت کویت، درخواست‌ها از ۱۱ هزارمگاوات کنونی، به ۲۵ هزارمگاوات خواهد رسید و این رشد تقاضا، باعث می‌شود دولت کویت در تلاش باشد با فراهم‌آوردن بستر مناسب سرمایه‌گذاری، عرضه و تقاضا را هم‌سطح کند. هم‌چنین مقامات کویت معتقد هستند با رشد تقاضای برق، رشد تقاضای سایر منابع انرژی نیز افزایش می‌یابد. هم‌اکنون ۷۱ درصد منابع تهیه برق کویت، از سوخت‌های مایع صورت می‌گیرد. براساس برآوردها، کویت با استفاده از روزانه ۳۰۰ هزار بشکه سوخت مایع، برق کشور را تامین می‌کند. اما دولت در نظر دارد این الگو را تغییر داده و تا سال ۲۰۳۰، این رقم را کاهش دهد و برای تولید برق از سایر منابع استفاده کند.

امارات؛ دوست‌دار سرمایه‌گذاران خارجی

سرزمینی که امروز به نام امارات متحده عربی شناخته می‌شود، یک قرن پیش، موطن بادیه‌نشیانی بود که به سختی روزگار می‌گذراندند. اما امروزه امارات متحده عربی یکی از قطب‌های تجارت و مقصدی برای جهان‌گردان به شمار می‌آید. بخش انرژی برق در کشور امارات، هم به تولید و مصرف داخلی توجه دارد و هم به صادرات. امارات متحده عربی ۷ درصد از منابع نفتی جهان را دارا است که نشان‌دهنده میزان اهمیت استراتژیک این کشور برای حضور سرمایه‌گذاران باشد. امارات یکی از کشورهایی است که نسبت تولید برق به جمعیت آن خیلی بالاست. هم‌چنین بالاترین میزان نیروگاه‌های

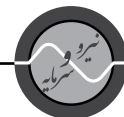
تولید آب شیرین و بزرگ‌ترین نیروگاه تولید آب شیرین در جهان (نیروگاه جبل علی) را دارد. تخمین زده می‌شود که نیاز برق امارات از ۱۵،۵ گیگاوات به بیش از ۴۰ گیگاوات (۴۰۰۰۰ مگاوات) در سال ۲۰۲۰ برسد. و از آنجایی که طی سال‌های اخیر ایران تلاش کرده تا در صنعت برق کشورهای همسایه خود، اعم از کشورهای حاشیه خلیج فارس حضوری پررنگ داشته باشد. برای اتصال شبکه برق ایران به کشورهای عربی حاشیه خلیج فارس همچون امارات، قطر و عمان باید حدود ۱۸۰ کیلومتر خط انتقال ۴۰۰ کیلوولتی در بستر خلیج فارس طراحی و احداث شود. از طرف دیگر، اماراتی‌ها ثابت کرده‌اند که از سرمایه‌گذاران خارجی برای پیشبرد اهداف و توسعه کشورشان استقبال می‌کنند.

امارات از کشورهایی است که دارای تنوع منابعی انرژی است و در حوزه انرژی گاز ۲۵ میلیون دلار سرمایه‌گذاری کرده است. این کشور تصمیم دارد برای جذب سرمایه‌گذاری بیشتر در بخش انرژی خود بیشتر فعالیت کند. به گفته وزیر نیروی امارات انتظار می‌رود تا با مشارکت شرکت‌های خارجی این کشور جوان در نظر دارد با کاهش نقش منبع گاز در تولید برق، با استفاده از منابع انرژی‌های پاک مانند خورشید، در آینده‌ای نه چندان دور ۱۰۰ درصد تولیدات برق را از این طریق تامین کند.

عمان

سلطان‌نشین عمان از خاور به دریای عرب و از شمال به دریای عمان وصل می‌شود. این کشور از جنوب با یمن و از باختر با عربستان سعودی و امارت متحده عربی همسایه است. عمان هم‌چنین دارای مرز دریایی با ایران است که درهای تعاملات تجاری و اقتصادی را به خوبی برای دو کشور گشوده

است. همانند سایر کشورهای عربی خلیج فارس منبع اصلی درآمد کشور، نفت است. هر چند نسبت به همسایگان، این کشور تولیدکننده متوسطی است. کشاورزی و ماهی‌گیری نیز دو منبع مهم درآمد در عمان هستند. منبع جایگزین دیگر گردش‌گری است. ایران و عمان روابط سازنده و خوبی با یکدیگر دارند و سلطان قابوس طی سال‌های اخیر به ویژه در جریان مذاکرات هسته‌ای نشان داد تا با مقامات ایرانی رابطه‌ای دوستانه و خیرخواهانه دارد. از همین است که بارها دو کشور اعلام کرده‌اند تمایل به همکاری و مشارکت در زمینه توسعه زیرساخت‌های برق عمان دارند. ساخت نیروگاه بوسیله شرکت‌های ایرانی در کشور عمان، احداث نیروگاه در عمان با همکاری مشترک شرکت‌های دو کشور، سرمایه‌گذاری مشترک برای ساخت نیروگاه در ایران، سرمایه‌گذاری برای تاسیسات برق در دو کشور و نیز



توسعه همه زمینه‌های فنی و اقتصادی از مواردی است که دو کشور می‌توانند با یکدیگر همکاری کنند. امکان ارتباط الکتریکی بین ایران و عمان با استفاده از کابل زیردریایی و با روش HVDC (سیستم‌های انتقال توان جریان مستقیم ولتاژ بالا) وجود دارد. براساس ادعای وزیر برق این کشور، بسیاری از طرح‌های نیروگاهی ساخته شده و یا در دست ساخت در کشور عمان بوسیله شرکت‌های ایرانی اجرا می‌شوند. کشور عمان با بیش از ۲,۵ میلیون نفر جمعیت، حدود ۵۰۰ هزار مشترک برق دارد و ۸۰ درصد از چهار هزار مگاوات برق مورد نیاز در این کشور بوسیله بخش خصوصی تولید می‌شود.

قطر ثروتمندترین کشور جهان

قطر به صورت امارتی مطلقه و ارثی از اواسط قرن ۱۹ میلادی توسط خاندان آل ثانی فرمان‌روایی می‌شود. و قبل از کشف



نفت، عمدتاً به خاطر شکار مروارید و تجارت دریایی شناخته می‌شد. این کشور تا سال ۱۹۷۱ تحت‌الحمایه انگلستان بود. پس از استقلال به سبب درآمدهای سرشار نفتی و گازی، این کشور تبدیل به یکی از ثروتمندترین کشورهای منطقه گردید. هم‌چنین این کشور دارای ذخایر گسترده نفتی و گازی است. مجله فوربس قطر را ثروتمندترین کشور جهان معرفی کرده است. قطر بالاترین شاخص توسعه انسانی بین کشورهای جهان عرب را داراست. با این وجود اما برای توسعه صنعت برق، همواره به سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی چراغ سبز نشان داده است. منبع در آمد ارزی کشور، صادرات نفت و گاز می‌باشد. قطر سومین کشور دارنده ذخایر گاز پس از روسیه و ایران است. اقتصاد قطر یک اقتصاد کاملاً وابسته به نفت محسوب می‌شود اگر چه این کشور درآمدهای دیگر نظیر گردش‌گری دارد؛ و ذخیره گازی‌اش، برای ۲۰۰ سال آینده کافی تخمین زده شده‌است. قطر به علت پیش‌دستی در بهره‌برداری از منطقه گازی پارس جنوبی، توانسته‌است بیش از ایران از این میدان گازی مشترک، گاز طبیعی استخراج کند و به رشد سریع اقتصادی دست یابد. در حالی که این کشور رشد نزدیک به ۲۰ درصد را تجربه می‌کند. قطر از سال ۲۰۱۱ که به بهره‌برداری از بزرگ‌ترین نیروگاه برق خاورمیانه روی آورد، نه تنها موفق شد که تقاضای داخلی برق را به خوبی پاسخ دهد، بلکه تصمیم به صادرات برق نیز گرفت. این نیروگاه با ظرفیت ۲ هزار و ۷۳۰ مگاوات، روزانه ۶۳ میلیون گالون آب دریا را نیز شیرین می‌کند. اما همان‌طور که گفته شد، قطر به عنوان ثروتمندترین کشور جهان همواره در تلاش است کیفیت تولیدات برق را افزایش دهد. به همین منظور سال گذشته با دو شرکت برجسته ژاپنی

قرارداد ساخت نیروگاه برق به قدرت ۲۴۰۰ مگاوات امضا کرد. ارزش این قرارداد که ساخت آن از سال ۲۰۱۷ آغاز می‌شود، ۲ میلیارد و ۵۰۰ میلیون دلار برآورد شده است. در این طرح اقتصادی قرار است یک توربین گازی سیکل ترکیبی نیروگاه برق همراه با یک کارخانه تهیه آب شیرین احداث شود.

بحرین

بحرین کشور ثروتمندی نیست و حتی بخشی از انرژی آن توسط عربستان تأمین می‌شود. این دو کشور با یک پل ۲۵ کیلومتری که به نام پل فهد معروف است و در سال ۱۹۸۶ افتتاح شد، به یکدیگر متصل می‌شوند. امروزه، اقتصاد کشور بحرین وابسته به بانکداری، هواپیمایی و خدمات فرودگاهی، بنادر صنعتی، صنایع ساخت و تعمیر کشتی و ناوها می‌باشد. اگرچه بحرین اولین کشور حوزه خلیج فارس است که نفت در آن اکتشاف شده ولی منابع نفت و گاز آن بسیار محدود است. به هر روی نفت و فراورده‌های نفتی ۶۰ درصد صادرات و درآمد دولت این کشور و هم‌چنین ۳۰ درصد تولید ناخالص داخلی بحرین را تشکیل می‌دهد. با وجود اینکه بحرین تلاش می‌کند وضعیت زیرساخت برق را توسعه ببخشد اما تا کنون نتوانسته در این باره به اندازه‌ای که در توان دارد، موفق عمل کند. ماه ژانویه امسال، بحرین اعلام کرد که با برداشتن سوبسیدها می‌خواهد تلاش کند تا مصرف انرژی را کنترل کند و با استفاده از تغییر الگوی منابع انرژی، قدم مثبتی بردارد.

منابع:

الجزیره

ایسنا

عربین بیزینس

خانه سرمایه‌گذاران جهانی



معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی اعلام کرد: ایران به جرگه ۶ کشور برتر جهان در ساخت نیروگاه‌ها پیوسته است

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی افزود: هم اینک ایران اسلامی به جرگه ۶ کشور برتر جهان در ساخت نیروگاه‌ها پیوسته و قادر است صد درصد نیروگاه‌ها را به طور بومی بسازد.

وی تصریح کرد: بیش از ۹۵ درصد تجهیزات شبکه انتقال برق و ۱۰۰ درصد تاسیسات مورد نیاز توزیع نیروی برق نیز در داخل کشور تولید می‌شود.

مهندس فلاحیان گفت: این مهم با تکیه بر صنایع و توان داخلی و در شرایط تحریم‌ها و فشارهای اقتصادی دشمنان به دست آمده که افتخاری بزرگ است.

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی از قابلیت ارتقای ۱۰ برابری صادرات صنعت برق و همچنین تداوم ارائه مشوق‌هایی مانند خرید تضمینی برق حاصل از سلول‌های خورشیدی در ساختمان‌های بلند خبر داد.

به گفته او، ۹۰ درصد صادرات خدمات فنی و مهندسی کشور متعلق به صنعت برق است

که توانایی افزایش آن تا ۱۰ برابر میزان کنونی وجود دارد.

طرح زیست محیطی وزارت نیرو برای تبدیل نیروگاه گازی پرند به سیکل ترکیبی معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی درباره برخی اقدام‌های وزارت نیرو در حوزه زیست محیطی گفت: با هدف افزایش بازده نیروگاه‌های مستقر در اطراف تهران، قرارداد تبدیل نیروگاه یک هزار مگاواتی گازی پرند به سیکل ترکیبی و ارتقای بازده آن به ۵۰ درصد در دستور کار است. به گفته این مقام مسئول، طرح یاد شده هم اینک ۴۰ درصد پیشرفت دارد و قادر است بدون استفاده از سوخت اضافی و فقط با استفاده از دود خروجی از نیروگاه، ۴۸۰ مگاوات برق جدید وارد مدار کند.

وی یادآوری کرد: جایگزین کردن نیروگاه یک هزار مگاواتی شهرری با بازدهی کنونی ۲۳ درصدی با نیروگاهی با بازدهی ۶۰ درصدی در ماه‌های آینده و با سرمایه‌گذاری خارجی به انجام می‌رسد.

فلاحیان همچنین درباره توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر، تصریح کرد: قرارداد خرید تضمینی برق با سرمایه‌گذاران علاقه‌مند به فعالیت در این عرصه منعقد می‌شود که به خوبی مورد استقبال قرار گرفته است.

پیش‌تر، «حمید چیت چیان» وزیر نیرو، به ایرنا گفته بود: بر پایه تبصره‌ای در بودجه سال آینده برای حمایت از استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر، دست کم هفت هزار میلیارد ریال منابع و اعتبارات از محل عوارض متداول کشور برای انرژی‌های نو اختصاص خواهد یافت.

«آرش کردی»، مدیر عامل شرکت مادر تخصصی توانیر، نیز ظرفیت کنونی نصب شده در بخش انرژی‌های تجدیدپذیر را فقط یک درصد سبد انرژی برشمرد و پیش‌بینی کرد: در افق سال ۱۴۰۰ ظرفیت تولید انرژی نیروگاه‌های تجدیدپذیر به پنج هزار مگاوات برسد.

وی خواستار آن شد که وزارت نیرو با تصویب قواعد و قوانین جهانی در این زمینه، انرژی‌های تجدیدپذیر را جزء لاینفک انرژی‌های کشور قرار دهد.

گفت وگو با «عزیزالله حاجی ولیئی»؛
مدیرعامل شرکت تولید برق عسلویه مپنا

هر روز بر حجم بدهی‌های وزارت نیرو افزوده می‌شود

وزارت نیرو حامی شرکت‌های
تولیدکننده برق باشد

— حمیدرضا محمدی —

«عزیزالله حاجی ولیئی» مدیرعامل شرکت تولید برق عسلویه مپنا، فارغ التحصیل اقتصاد از دانشگاه شیراز در سال ۱۳۵۲ است؛ او از سال ۱۳۵۴ همکاری خود را با سازمان آب و برق خوزستان آغاز و در سال ۱۳۶۹ با تشکیل شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران (آب و نیرو) به آن شرکت پیوست. او در ادامه مدتی با شرکت فراب، پیمانکار نیروگاه‌های آبی، همکاری و متعاقب آن در سازمان توسعه برق ایران در زمینه احداث پست‌های فشار قوی و همچنین احداث ۷ نیروگاه (۳۰ واحد) همکاری کرد و مدت ۵ سال نیز با شرکت فراب اینترنشنال همکاری داشته است. او از سال ۱۳۸۳ همکاری خود را با گروه مپنا آغاز کرد و گفت و گویی که در ادامه می‌خوانید، به سبب جایگاه کنونی او در مدیریت شرکت تولید برق عسلویه مپنا است.





■ وضعیت فعلی نیروگاه عسلویه چگونه است؟

عملیات اجرایی نیروگاه عسلویه در سال ۱۳۸۴ آغاز و در سال ۱۳۸۷ به بهره برداری تجاری رسیده است. این نیروگاه بصورت BOO احداث و در قالب قرارداد تبدیل انرژی (ECA) برق تولیدی خود را در اختیار شرکت توانیر قرار می دهد شرکت تولید برق عسلویه مینا اولین شرکت نیروگاهی است که از سال ۱۳۹۲ وارد بازار فرابورس شده و بنابر اقتصاد نابسامان صنعت برق کشور در حال حاضر بیش از ۷۵۰۰ میلیارد ریال مطالبات از شرکت توانیر دارد.

■ ارزیابی تان از وضعیت کنونی تولید نیروی برق در نیروگاه های بخش خصوصی را شرح دهید.

با توجه به آیین نامه اجرایی سیاست های اصل ۴۴ قانون اساسی، فعالیت بخش خصوصی در عرصه صنعت برق مدنظر قرار گرفت. تصور بر این بود که وزارت نیرو در فرایند خصوصی سازی صنعت برق و به دنبال آن کاهش مداخله دولت در تولید برق، جهت جلوگیری از انحصار، به دنبال ایجاد رقابت و شرایط امن و مساعد برای سرمایه گذاری ها می باشد که متأسفانه چنین امری محقق نشده و به همین دلیل اگر به آمار صنعت برق نگاه کنیم مشخص می شود که طی سال های اخیر، نیروگاه های کمتری احداث شده است. با توجه به این موارد برآیند فرآیند خصوصی سازی و سرمایه گذاری در صنعت برق کشور در ابتدا از سمت سرمایه گذاران مثبت بوده ولیکن تدریجاً حالت نزولی بخود گرفته است. یکی از مشکلات بزرگ صنعت برق تفاوت قیمت تمام شده برق برای وزارت نیرو و درآمدهای این وزارتخانه از محل فروش برق می باشد. بدهی های عظیم بخش دولتی به

سرمایه گذاران این صنعت شاهدهی بر این مدعاست و دولت های اخیر به دلایل مختلف نتوانسته اند سیاست کارآمدی در این زمینه اتخاذ نمایند. بدیهی است در این شرایط نمی توان شرایط مطمئن برای سرمایه گذاران در زمینه توسعه ظرفیت های صنعت برق فراهم نمود چرا که بازگشت اصل سرمایه گذاری اولیه زیر سوال است و شرکت های تولید برق با بدهی های عظیم ناشی از عدم بازپرداخت تسهیلات بانکی و مالیاتی روبرو می باشند و تا زمانی که اختلاف قیمت تمام شده و قیمت فروش برق بر روال کنونی است منطقاً آمیدی نیز برای بهبودی وضعیت قابل تصور نمی باشد.

■ 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 بخش خصوصی برعهده دارد؟

مطابق با آمار تفصیلی صنعت برق کشور، کل ظرفیت نصب شده کشور تا انتهای سال ۱۳۹۳ بالغ بر ۷۳۱۴۹ مگاوات بوده است که بیش از ۴۱٪

ظرفیت مذکور مربوط به نیروگاه های بخش خصوصی می باشد. همچنین طبق آمار مذکور حدود ۵۳٪ برق تولیدی کشور در آن سال، توسط نیروگاه های بخش خصوصی تولید شده است. لازم به ذکر است گروه مینا با دراختیار داشتن ۸۲۴۷ مگاوات نیروگاه، به عنوان بزرگترین تولیدکننده برق بخش خصوصی کشور مطرح می باشد به طوری که ۱۱/۳٪ از ظرفیت نیروگاه های کشور و بیش از ۲۷٪ از ظرفیت تولید بخش خصوصی را به خود اختصاص داده است.

■ قراردادهای خرید برق از شرکت های خصوصی بر چه اصولی تعریف می شود؟ و آیا رتبه و درجه نیروگاه ها در این مسئله تاثیر دارد؟

در حال حاضر مکانیزم های قراردادی مختلفی بین تولیدکنندگان برق خصوصی و مجموعه وزارت نیرو اجرا می گردد. سرمایه گذاری های انجام





به عبارتی نیروگاه‌های سیکل ترکیبی و بخاری نسبت به نیروگاه‌های گازی، اولویت بالاتری دارد.

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

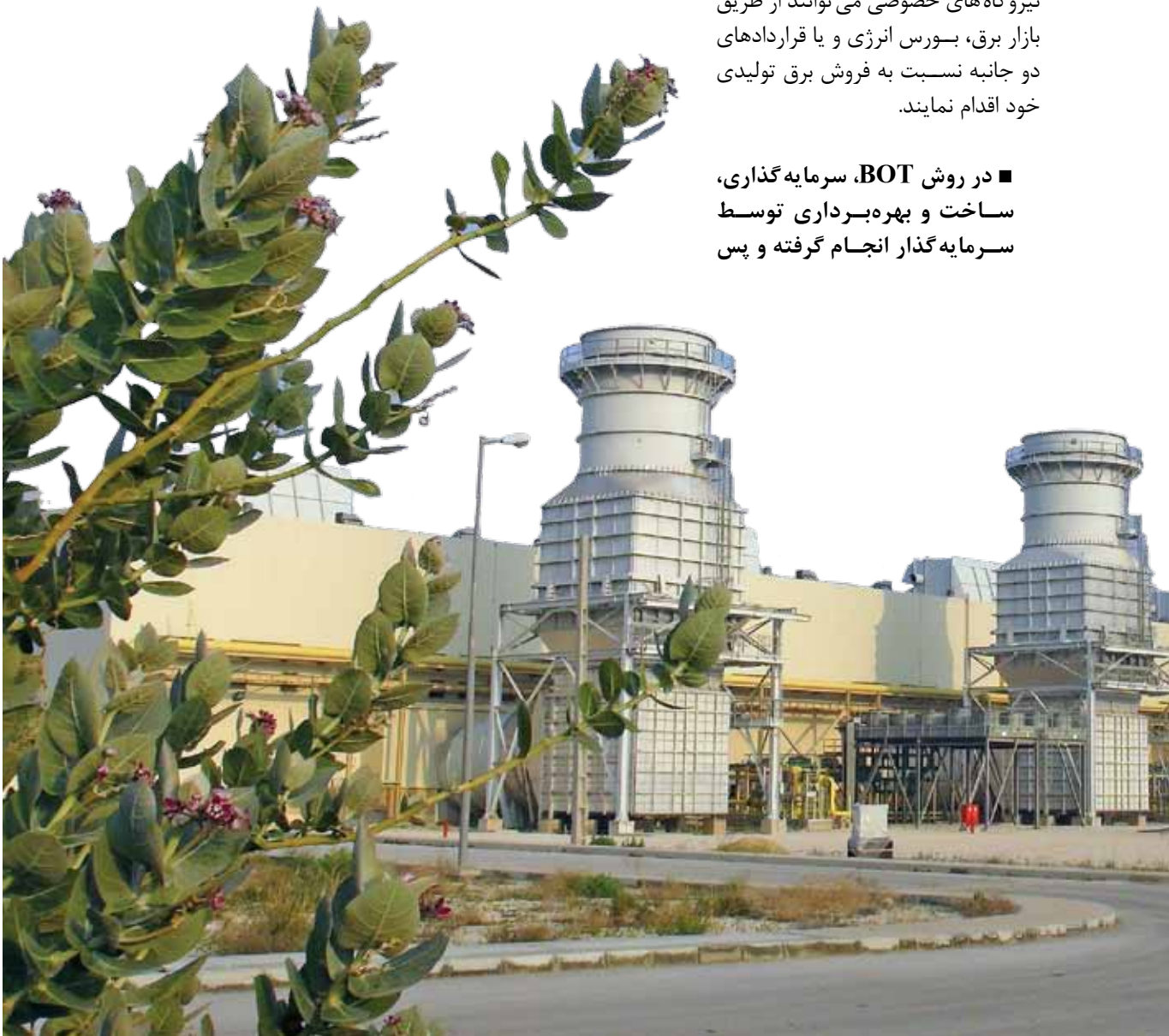
در پروژه‌های خصوصی سرمایه مورد نیاز برای تامین برق از دو بخش

از یک دوره بهره‌برداری ۱۵ تا ۲۰ ساله، مالکیت نیروگاه به بخش دولتی انتقال می‌یابد.

در خصوص وضعیت و رتبه نیروگاه‌ها در میزان تولید، وزارت نیرو و مشخصاً معاونت راهبری شرکت مدیریت شبکه (دیسپاچینگ ملی) دستورالعملی را تدوین کرده‌اند که به منظور کاهش حداکثری مصرف سوخت‌های فسیلی (گاز، گازوییل و...) اولویت تولید برق با نیروگاه‌های با راندمان بیشتر خواهد بود

گرفته توسط بخش خصوصی عمدتاً در قالب ۲ روش سرمایه‌گذاری BOO و BOT تعریف شده‌اند. در روش BOO سرمایه‌گذار نیروگاه را ساخته و با مالکیت خود مورد بهره‌برداری قرار می‌دهد و برق آن را به شرکت توانیر می‌فروشد. در خصوص سرمایه‌گذاری به روش BOO قرارداد تبدیل انرژی با دوره خرید تضمینی ۵ تا ۱۰ ساله از سوی شرکت توانیر با سرمایه‌گذار منعقد می‌گردد. پس از اتمام دوره مذکور، نیروگاه‌های خصوصی می‌توانند از طریق بازار برق، بورس انرژی و یا قراردادهای دو جانبه نسبت به فروش برق تولیدی خود اقدام نمایند.

■ **در روش BOT، سرمایه‌گذاری، ساخت و بهره‌برداری توسط سرمایه‌گذار انجام گرفته و پس**





سهم آورده (Equity) و وام (Loan) تشکیل می‌گردد که معمولاً در حدود بیست و پنج درصد (۲۵٪) این مبلغ از آورده سرمایه‌گذار تامین و بقیه آن، در صورتی که سرمایه‌گذار غیر دولتی باشد، از طریق بانک عامل و از محل تسهیلات صندوق توسعه ملی و یا سایر منابع تامین می‌شود. البته در سال‌های اخیر اخذ وام از محل صندوق توسعه ملی نیز با مشکل روبرو بوده است و شرکت‌های معدودی موفق به اخذ وام شده‌اند. همچنین یک یا چند شریک نیز تحت یک Joint Venture امکان

سرمایه‌گذاری مشترک در یک نیروگاه را دارند که هر یک با توجه به سهم مورد توافق باید نسبت به تامین سهم آورده و تامین سایر منابع مالی اقدام نمایند متأسفانه با روندی که در پرداخت صورتحساب‌های برق وجود دارد انگیزه بخش خصوصی برای سرمایه‌گذاری در این زمینه با چالش مواجه شده و عملاً احداث نیروگاه جدیدی آغاز نشده است. از طرف دیگر عدم پرداخت مطالبات شرکت‌های تولیدکننده برق بازپرداخت اقساط وام‌های اخذ شده آنها را متوقف و به این دلیل هیچ بانکی حاضر به قبول

عاملیت وام برای پروژه‌های جدید نبوده و آمار موجود بیانگر این واقعیت است که در سال‌های اخیر جریان ورود واحدهای جدید نیروگاهی به شبکه برق کشور روند نزولی داشته است.

■ برای پرداخت بدهی دولت به نیروگاه‌های خصوصی چه راهکاری را پیشنهاد می‌کنید؟

واقعیت این است که تولیدکنندگان خصوصی برق ابزار خاصی برای ملزم نمودن دولت و دستگاه‌های مربوطه در اختیار ندارند. با توجه به سابقه قبلی اکثر مدیران شرکت‌های تولیدکننده برق که عمدتاً جوانی خود را در مجموعه وزارت نیرو گذرانده‌اند، و تعهد این مدیران به صنعت برق باعث شده برغم همه دشواری‌های ناشی از کمبود منابع مالی نیروگاه‌ها را در مدار نگه دارند، ولی باید توجه داشت که با افزایش فشارها و استیصال مدیران این شرکت‌ها و همچنین تغییرات مدیریتی این شرکت‌ها که در هر صورت در آینده محقق خواهد شد، متأسفانه ادامه این روند میسر نخواهد بود و مسوولین امر باید چاره‌اندیشی کنند. باید توجه داشته باشیم که در حاضر بیش از ۵۰٪ برق شبکه توسط بخش خصوصی تامین می‌گردد و با توجه به محدودیت‌هایی که برای سرمایه‌گذاری‌های جدید وزارت نیرو در احداث نیروگاه‌های جدید وجود دارد و همچنین واگذاری نیروگاه‌های موجود دولتی به طرق مختلف، تامین برق توسط تولیدکنندگان خصوصی رو به افزایش است. در این شرایط از مسوولین محترم وزارت نیرو در رده‌های مختلف انتظار می‌رود با اتخاذ راهکارهای مناسب موانع موجود بر سر تولید انرژی برق توسط بخش خصوصی را تسهیل سازند ولی در برخی موارد سیاست‌های ایشان مغایر با بهبود



مشکلات مربوط به خصوصی سازی عمدتاً مربوط به نیروگاه‌هایی است که بصورت قسطی واگذار شده و تا جایی که اطلاع داریم مطالبات اینگونه شرکت‌ها با اقساط خصوصی سازی تهاتر شده و به نظر می‌رسد این شرکت‌ها نسبت به شرکت‌هایی که مستقیماً برای احداث نیروگاه سرمایه‌گذاری نموده‌اند وضعیت بهتری دارند



جمله صنعت برق دستگاه‌های دولتی و از جمله سازمان امور مالیاتی نیز تلاش نمایند تا با وضع قوانین و مقررات مناسب به سمت شفاف سازی روند اخذ مالیات پیش روند که این امر تاکنون محقق نشده است. برای روشن تر شدن موضوع به نمونه‌ای اشاره می‌گردد که برای شرکت تولید برق عسلویه مینا و شرکت‌های مشابه منجر به صدها میلیارد ریال مطالبه مالیاتی شد. قرارداد احداث نیروگاه عسلویه در سال ۱۳۸۴ با پیمانکار مبادله گردید و بدلیل اصرار وزارت نیرو برای در مدار قرار گرفتن

امور مالیاتی دارند متاسفانه سازمان امور مالیاتی بدون توجه به واقعیات موجود صرفاً «وصولی محور» عمل نموده و هیچگونه تلاشی برای شفاف سازی مسائل خاص این صنعت از طریق بخش نامه‌های خاص صورت نمی‌دهد و فعالیتهای نیروگاه‌های خصوصی عمدتاً با همان مواد قانونی مورد رسیدگی قرار می‌گیرند که بعضاً سختیت مناسبی با فعالیتهای سرمایه‌گذاری، ساخت، و بهره برداری و نگهداری نیروگاه ندارند؛ در حالیکه انتظار بر این است که با آغاز هرگونه تحولی در صنایع کشور از

اقتصاد صنعت برق است به عنوان مثال با راه اندازی بازار برق و بورس انرژی به طریقی عمل شده که نه تنها نتیجه مطلوبی در بر نداشته بلکه در موضوع تعیین قیمت برق علیه خود وزارت نیرو مورد استفاده قرار می‌گیرد. با توجه به عدم دریافت صورتحساب‌های فروش برق، تولیدکنندگان برق از روی استیصال برای تامین هزینه‌های جاری و حقوق ماهیانه پرسنل بهره برداری نیروگاه، بخش کوچکی از برق تولیدی خود را تا حدود ۳۵۰ ریال به ازای هر کیلو وات در بورس انرژی عرضه می‌نمایند. درحالی که مسئولین محترم وزارت نیرو در مصاحبه‌ها و مذاکراتی که با مجلس دارند قیمت تمام شده برق را حدود ۱۰۰۰ ریال اعلام می‌نمایند؛ مراجع مربوطه اعلام می‌نمایند که قیمت کشف شده در بورس انرژی ۳۵۰ ریال است و اینجاست که پاسخ قانع کننده‌ای دریافت نمی‌نمایند و کماکان وضعیت تفاوت قیمت تمام شده و فروش برق ادامه می‌یابد و هر روز بر حجم بدهی‌های وزارت نیرو افزوده می‌گردد.

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

مشکلات مربوط به خصوصی سازی عمدتاً مربوط به نیروگاه‌هایی است که بصورت قسطی واگذار شده و تا جایی که اطلاع دارم مطالبات اینگونه شرکتها با اقساط خصوصی سازی تهاتر شده و به نظر می‌رسد این شرکتها نسبت به شرکت‌هایی که مستقیماً برای احداث نیروگاه سرمایه‌گذاری نموده‌اند وضعیت بهتری دارند. در رابطه با مشکلاتی که شرکت‌های تولیدکننده برق با سازمان



لازم به یادآوری است که قیمت نفت نسبت به قیمت‌های اواخر سال ۹۲ که این قانون وضع گردید حدود ۸۰٪ سقوط کرده است و علیرغم وعده شرکت توانیر برای انجام اصلاحات مناسب متاسفانه تاکنون این امر محقق نشده و از این پتانسیل تاکنون هیچگونه بهره برداری نشده است



را ایفا نماید و آنها را در مقابل دیگر نهادهای حکومتی مورد پشتیبانی مناسب قرار دهد که متاسفانه اراده‌ای در این زمینه وجود ندارد.

■ در قانون بودجه سال ۹۲ تاکنون پیش بینی شده بود که در صورت تبدیل نیروگاه‌های گازی به سیکل ترکیبی معادل سرمایه‌گذاری انجام شده سوخت صرفه جویی شده به سرمایه‌گذاران در قالب قرارداد بیع متقابل پرداخت خواهد شد. وضعیت اینگونه قراردادها چگونه است؟

در ابتدا، لازم است از کسانی که با پیگیری‌های فراوان موجبات درج این موضوع در قانون بودجه را فراهم آوردند قدردانی و تشکر گردد. براساس این قانون با تبدیل یک نیروگاه گازی حدوداً ۱۰۰۰ مگاواتی به سیکل ترکیبی، بدون مصرف سوخت اضافی، ۵۰۰ مگاوات به ظرفیت نیروگاه افزوده خواهد شد و میزان راندمان نیروگاه از ۳۲٪ به ۴۹٪ افزایش خواهد یافت و از جهات ملی نیز اجرای پروژه، ضمن تاثیر مهم در کاهش تولید گازهای گلخانه‌ای، صرفه جویی عمده‌ای در مصرف سوخت‌های فسیلی (گاز و گازوییل) به همراه خواهد داشت به طوری که سالیانه حدود ۴,۳۸۰,۰۰۰,۰۰۰ کیلو وات ساعت برق مجانی در طول قرارداد توسط سرمایه‌گذاران به شرکت توانیر تحویل و در مصرف ۱,۴۶۰,۰۰۰,۰۰۰ لیتر گازوئیل صرفه جویی بعمل می‌آید. متاسفانه قراردادهای بیع متقابل علی‌رغم انگیزه‌های بالایی که می‌توانست برای سرمایه‌گذاران داشته باشد بصورت حرفه‌ای مدیریت نشد و همه ریسک‌های مربوطه به سرمایه‌گذاران منتقل گردید. در این قراردادها با مقطوع کردن قیمت سوخت و طبعاً

بینی‌های بعمل آمده در قوانین بودجه سال‌های ۹۲ به بعد مبنی بر اعمال مالیات بر ارزش افزوده روی قبوض برق مصرف کنندگان نهایی، تاکنون سازمان امور مالیاتی این صراحت قانونی را قبول نداشته و همچنان بعضاً به تهدید وصول مالیات بر ارزش افزوده روی می‌آورند در حالیکه وزارت نیرو و شرکت توانیر علی‌رغم منتفع شدن، در این رابطه بصورت جدی از تولیدکنندگان خصوصی برق حمایتی بعمل نیاورده است. انتظار می‌رود وزارت نیرو در این گونه موارد نقش حامی شرکتهای تولیدکننده برق

سریعتر واحدها، پیمانکار مربوطه قبل از گشایش اعتبار اسنادی از محل موجودی خود نسبت به ساخت نیروگاه اقدام نمود. در سال ۱۳۸۷ که اعتبار اسنادی قرارداد گشایش و تجهیزات و موادی که از محل این اعتبار اسنادی وارد شد ما به ازای تجهیزات نصب شده در نیروگاه در اختیار وی قرار گرفت. متاسفانه سازمان امور مالیاتی تحویل تجهیزات و مواد وارد شده به پیمانکار را بعنوان فروش این شرکت تلقی و با سود فرضی ۱۸٪ نسبت به دریافت مالیات اقدام نموده است. از طرف دیگر علی‌رغم پیش



عدم پرداخت بدهی‌های تولیدکنندگان خصوصی برق سبب شده است تمایل سرمایه‌گذاران برای سرمایه‌گذاری در حوزه صنعت نیروگاهی کاهش یابد. در حالی که طبق اعلام مقامات وزارت نیرو، کشور سالیانه به حدود ۵۰۰۰ مگاوات ظرفیت جدید نیاز دارد، کاهش پروژه‌های در دست اجرا در سال‌های اخیر و عدم تامین مصارف جدید، سبب ایجاد خاموشی‌های پراکنده در دوره پیک تابستان شده است که در صورت تداوم سبب بروز مشکلات جدی در سال‌های آتی خواهد شد





کاملاً قابل پیش بینی است که با توجه به فعال شدن واحدهای صنعتی در دوران پسایر جام در آینده بسیار نزدیک و حتی در سال ۹۵ شبکه برق ایران با خاموشی های وسیع روبرو خواهد شد.

■ **تصور می کنید بروز مشکلاتی از این دست، به چه عواملی بستگی دارد؟**

به دلیل عدم وجود و یا عدم پیگیری سیاست های راهبردی در عرصه صنعت برق، با تغییرات دولت ها نحوه برخورد با سرمایه گذاران نیز تغییر می کند.

مصارف جدید، سبب ایجاد خاموشی های پراکنده در دوره پیک تابستان شده است که در صورت تداوم سبب بروز مشکلات جدی در سال های آتی خواهد شد. لازم است توجه گردد که حدود ۳۶ ماه زمان نیاز است که یک نیروگاه از زمان شروع کارهای اجرایی در مدار تولید قرار گیرد و این بدان معناست که برای تامین نیازهای جدید لازم است در هر زمان حداقل ۱۵۰۰۰ مگاوات نیروگاه در حال احداث داشته باشیم و آیا در حال حاضر حتی ۴۰۰۰ مگاوات نیروگاه در حال احداث فعال داریم؟

مقتضوع نمودن میزان گازوئیل صرفه جویی شده و انتقال کامل ریسک آن به سرمایه گذار در شرایط فعلی، وضعیت را برای سرمایه گذار مربوطه با دشواری مواجه نموده است؛ لازم به یادآوری است که قیمت نفت نسبت به قیمت های اواخر سال ۹۲ که این قانون وضع گردید حدود ۸۰٪ سقوط کرده است و علیرغم وعده شرکت توانیر برای انجام اصلاحات مناسب متناسفانه تاکنون این امر محقق نشده و از این پتانسیل تاکنون هیچگونه بهره برداری نشده است.

■ **بودجه چگونه می تواند گره بدهی های دولت به این شرکت ها و نیروگاه ها را پر کند؟**

منطقاً تا زمانی که قیمت فروش برق پایین تر از قیمت تمام شده آن است به ناچار لازم است طبق روال سال های قبل از ۱۳۸۷ مابه التفاوت این قیمت در بودجه سالیانه پیش بینی و به وزارت نیرو پرداخت گردد تا از تصاعدی شدن بدهی های وزارت نیرو جلوگیری شود و از طرف دیگر با افزایش تدریجی قیمت برق این کالای اساسی و استراتژیک بدرستی مورد استفاده قرار گیرد.

■ **عدم پرداخت بدهی ها چه نسبتی با کمبود تولید نیروی برق و حتی خاموشی های ناگزیری که در آینده نزدیک و حتی در سال آینده رخ خواهد داد، دارد؟**

عدم پرداخت بدهی های تولیدکنندگان خصوصی برق سبب شده است تمایل سرمایه گذاران برای سرمایه گذاری در حوزه صنعت نیروگاهی کاهش یابد. در حالی که طبق اعلام مقامات وزارت نیرو، کشور سالیانه به حدود ۵۰۰۰ مگاوات ظرفیت جدید نیاز دارد، کاهش پروژه های در دست اجرا در سال های اخیر و عدم تامین



منطقاً تا زمانی که قیمت فروش برق پایین تر از قیمت تمام شده آن است به ناچار لازم است طبق روال سال های قبل از ۱۳۸۷ مابه التفاوت این قیمت در بودجه سالیانه پیش بینی و به وزارت نیرو پرداخت گردد تا از تصاعدی شدن بدهی های وزارت نیرو جلوگیری شود و از طرف دیگر با افزایش تدریجی قیمت برق این کالای اساسی و استراتژیک بدرستی مورد استفاده قرار گیرد



به عنوان مثال در ابتدای جذب بخش خصوصی به منظور سرمایه‌گذاری در صنعت برق از مشوق‌های انگیزشی مانند قراردادهای BOT و خرید تضمینی استفاده می‌شد در حالیکه پس از گذشت آن دوران و تامین ظرفیت مورد نیاز شبکه از محل سرمایه‌گذاری بخش خصوصی، دولتمردان جدید این قراردادها را که در زمان خود ضروری بودند، نوعی باج دهی و قرارداد یکطرفه قلمداد می‌کنند. ظاهراً قرار نیست هر موضوعی را در شرایط زمانی خودش مورد بررسی قرار دهند و پس از حل مشکلات پشت بخش خصوصی را خالی می‌کنند.

■ چشم انداز آینده نیروگاه‌های تولیدکننده نیروی برق حاضر در بخش خصوصی را چگونه می‌بینید؟

چشم انداز صنعت برق خصوصی در استراتژی‌های وزارت نیرو باید مدنظر قرار گیرد در حال حاضر سرمایه‌گذاران

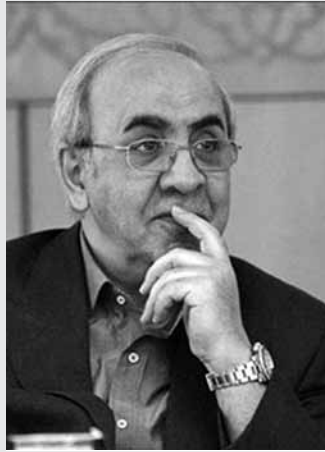
خصوصی استراتژی مدون و شفافی که در یک دوره بلند مدت خصوصی سازی صنعت برق را هدایت نماید، مشاهده نمی‌کنند در ضمن همان طوری که در پاسخ برخی سوالات قبلی نیز اشاره شد، ناتوانی مجموعه وزارت نیرو برای پرداخت صورتحساب‌های فروش برق تولیدکنندگان بخش خصوصی به دلیل تفاوت نرخ خرید برق از تولیدکنندگان و نرخ فروش آن به مصرف‌کنندگان، چشم انداز مطمئنی برای سرمایه‌گذاری‌های جدید به چشم نمی‌خورد و از طرف دیگر یکپارچه نبودن و یا به اصطلاح تک پنجره‌ای نبودن مجموعه وزارت نیرو در تعامل با بخش خصوصی یکی از معضلاتی است که سرمایه‌گذاران بخش خصوصی با آن مواجه می‌باشند.

■ شرکت تولید برق عسلویه مپنا، از این حیث چه وضعیتی دارد؟
افق کاری و حرفه‌ای این شرکت را در این میان چگونه می‌بینید؟
میزان مطالبات انباشته شرکت تولید

برق عسلویه از شرکت توانیر در حاضر بالغ بر ۷۵۰۰ میلیارد ریال می‌باشد که با توجه به اقساط معوق وام حساب ذخیره ارزی که به طور پیاپی استمهال شده است، در صورت عدم بازپرداخت اقساط، ادامه حیات شرکت به طور جدی با مشکل مواجه خواهد شد. و از طرف دیگر با توجه به تمایل شرکت به تبدیل نیروگاه به سیکل ترکیبی عملاً امکان دریافت وام جدید نیز از شرکت سلب گردیده که امید می‌رود با همکاری وزارت محترم نیرو با پرداخت بخش عمده‌ای از مطالبات شرکت بخش بخار نیروگاه بصورت جدی آغاز گردد و از نتایج آن هم وزارت نیرو و هم مملکت با صرفه جویی سوختی که بعمل خواهد آمد، بهره‌مند گردند و از طرف دیگر تنها شرکت فعال در بازار بورس ایران بتواند آئینه تمام‌نمایی از سرمایه‌گذاری موفق در تولید برق گردد که حتی سرمایه‌گذاران خرد نیز به این بازار امیدوار شوند.



سرمایه‌گذاری در صنعت برق کشور؛ فرصتی مناسب برای بخش خصوصی



رئیس کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی تهران گفت: سرمایه‌گذاری در صنعت برق کشور فرصتی برای بخش خصوصی است، به شرط آن که قیمت خرید این محصولات از بخش خصوصی دارای توجیه اقتصادی باشد.

کمیسیون‌های صنعت و معدن و انرژی و محیط زیست اتاق بازرگانی تهران در یک نشست مشترک به صنعت برق و مشکلات آن پرداختند و برای دستیابی به راه‌حلی برای خروج از معضلات و گرفتاری‌ها همفکری کردند. «منصور معظمی»، معاون پیشین وزیر نفت و رئیس کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی تهران، در این نشست به وضع صنعت آب و برق کشور اشاره کرد و گفت: صنعت انرژی با دشواری‌های بسیاری مواجه است و البته وزارت نیرو نیز در تنگنای مالی قرار دارد.

وی افزود: در گذشته، نیروگاه‌ها با عنوان خصوصی سازی، واگذار شدند؛ اما تعهدات این نیروگاه‌ها همچنان بر عهده وزارت نیرو باقی مانده است، از سوی دیگر قیمت تمام شده آب با قیمت فروش آن، متناسب نیست و برابر گفته معاون امور آب وزارت نیرو این وزارتخانه در این بخش، ۱۵ هزار میلیارد تومان بدهی دارد.

معظمی با اشاره به وضع تولید برق در کشور تصریح کرد: براساس گزارش‌های رسمی، ظرفیت نصب شده تولید برق در کشور ۷۵ هزار مگاوات است که حدود ۵۰ هزار مگاوات آن به مصرف می‌رسد.

رئیس کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی تهران عنوان کرد: براساس اهداف برنامه ششم توسعه نیز قرار است این ظرفیت به ۱۰۵ هزار مگاوات برسد؛ حال آن که

جدی در اقتصاد کشور عنوان کرد که به مانند دیگر بخش‌ها، اثر ناگوار خود را بر بخش انرژی نیز گذاشته است.

خلیلی افزود: باید به مردم ایران این توصیه را کرد که نوبت آن رسیده است که دیگر نباید انتظار کالا و خدمات یارانه‌ای داشته باشند و دوره مصرف کالاهای یارانه‌ای از جمله برق و انرژی به پایان رسیده است.

«حمیدرضا صالحی»، عضو کمیسیون انرژی اتاق تهران، نیز با اشاره به شکل گیری صنعت بومی برق در ایران گفت: نباید بگذاریم این مزیت از دست برود، اکنون برنامه ششم توسعه در دست تهیه است و فعالان اقتصادی می‌توانند درخواست‌های خود را در تدوین این سند بالادستی اعلام کنند.

در پایان این نشست، منصور معظمی، رئیس کمیسیون انرژی و محیط زیست اتاق بازرگانی تهران، گفت: باید با نگاه سیستمی به حل مشکلات پرداخت، با قیمت‌های تکلیفی نمی‌توان فرصت‌های اقتصادی را برای بخش خصوصی جذاب کرد.

وی به بیان جمع‌بندی نشست مشترک کمیسیون‌های صنعت و معدن و نیز انرژی و محیط زیست پرداخت و تدوین سند جامع انرژی، تدوین نظام رگولاتوری در بخش انرژی کشور، پرداخت بدهی‌های وزارت نیرو و نفت به پیمانکاران، تمهید سیاست‌هایی برای کاهش شدت انرژی در کشور و تعیین قیمت حامل‌های انرژی براساس نرخ منطقه را جزو راهکارهایی دانست که بخش خصوصی در همراهی با دولت برای رفع مشکلات بخش انرژی کشور باید در پیش بگیرد.

دستیابی به چنین ظرفیتی، مستلزم سرمایه‌گذاری قابل توجه است.

وی ادامه داد: ضرورت سرمایه‌گذاری در این بخش، فرصتی برای بخش خصوصی است، به شرط آن که قیمت خرید این محصولات از بخش خصوصی دارای توجیه اقتصادی باشد.

در ادامه نشست، «محسن خلیلی»، عضو هیأت نمایندگان اتاق بازرگانی تهران به موضوع بهره‌وری انرژی اشاره کرد و با اعلام این که بهره‌وری در بخش انرژی در ایران در مقایسه با دیگر کشورهای جهان پایین است، گفت: قیمت انرژی در کشور ما نسبت به دیگر نقاط جهان پایین‌تر است و مشکل اصلی در حوزه انرژی، همین پایین بودن قیمت است که وزارت نیرو را با مشکلات جدی مواجه کرده است.

وی نبود حاکمیت اقتصاد آزاد و نیز استقرار نظام قیمت گذاری از سوی دولت‌ها در ایران را یکی از چالش‌های

در ششمین کنفرانس صنعت نیروگاه‌های حرارتی مطرح شد

بیش از ۶۰ درصد از نیروگاه‌های حرارتی کشور متعلق به بخش خصوصی است



به این ترتیب، حدود ۸۵ درصد از کل ظرفیت نیروگاهی کشور به نیروگاه‌های حرارتی اختصاص دارد.

وزیر نیرو از نیاز به ساخت ۴۷ هزار تا ۵۰ هزار مگاوات نیروگاه جدید تا ۱۰ سال آینده خبر داد و افزود: لازم است ۲۶ هزار مگاوات از این رقم، طی مدت زمان برنامه ششم توسعه وارد مدار شود و سالانه ۶,۷ درصد ظرفیت نصب شده نیروگاهی کشور افزایش یابد.

وی متوسط راندمان نیروگاه‌های کشور در شرایط کنونی را ۳۷ درصد عنوان و خاطر نشان کرد: باید تا پایان برنامه ششم توسعه، این رقم به ۴۱ درصد برسد و ۴ هزار و ۷۰۰ مگاوات

می‌دهد تا ۵۰ سال آینده، همچنان نیروگاه‌های حرارتی مهم‌ترین منبع تولید برق جهان خواهند بود، گفت: موضوع‌هایی چون افزایش تولید برق و توسعه ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی با جدیت در دستور کار وزارت نیرو قرار دارد.

وی با ارائه آمارهایی از وضعیت تولید برق در ایران خاطر نشان کرد: هم‌اکنون ظرفیت نصب‌شده تولید برق در ایران ۷۳ هزار و ۷۴۰ مگاوات است که از این رقم ۶۰ هزار و ۹۵ مگاوات مربوط به نیروگاه‌های گازی، سیکل ترکیبی و بخاری است و یک هزار و ۱۹۱ مگاوات به نیروگاه‌های دیزلی اختصاص دارد.

ششمین کنفرانس صنعت نیروگاه‌های حرارتی طی ۲۹ و ۳۰ دی ماه، در دانشگاه علم و صنعت ایران برگزار شد.

وزیر نیرو در مراسم اختتامیه این کنفرانس بر اهمیت افزایش راندمان واحدهای نیروگاهی در سطح کشور تاکید کرد و گفت: در مذاکرات با مدیران مپنا به گونه‌ای برنامه‌ریزی کرده‌ایم که فراتر از تولید توربین‌های کلاس E، ساخت توربین‌های کلاس F و H مورد توجه قرار گیرد تا راندمان نیروگاه‌ها افزایش یابد.

مهندس "حمید چیت‌چیان" با اشاره به بررسی‌ها و مطالعات دقیقی که نشان

ظرفیت جدید نیروگاه‌های تجدیدپذیر نیز نصب شود.

به گفته چیت‌چیان، بر اساس برنامه ششم توسعه، لازم است هر سال حدود ۴ هزار مگاوات نیروگاه جدید در کشور وارد مدار شود و با توجه به آنکه ایجاد هر نیروگاه به سه سال زمان نیاز دارد تا وارد مدار شود، بنابراین در هر لحظه باید ۱۲ هزار مگاوات نیروگاه در دست احداث داشته باشیم.

وزیر نیرو تصریح کرد: در زمان کنونی بیش از ۶۰ درصد از نیروگاه‌های حرارتی کشورمان متعلق به بخش خصوصی است که نکته حائز اهمیتی است.

وی در ادامه گفت: ایران هفتمین کشور جهان است که می‌تواند بیش از ۹۰ درصد نیاز خود به تجهیزات صنعت برق را در داخل کشور تأمین کند.

چیت‌چیان افزود: در سراسر دنیا، فقط کشورهای آمریکا، آلمان، فرانسه، ایتالیا، ژاپن و تا حدودی چین، می‌توانند این حجم از نیاز صنعت برق خود را در داخل کشورشان تولیدکنند و ایران هفتمین کشوری است که می‌تواند عمده نیاز خود به تجهیزات صنعت برق را در داخل کشور تولید و تأمین کند.

وزیر نیرو با یادآوری تاریخچه بومی‌سازی صنعت نیروگاهی در ۲۰ تا ۲۵ سال گذشته و توجه مدیران وقت صنعت برق و وزارت نیرو در شکل‌گیری و تأسیس شرکت مدیریت پروژه‌های نیروگاهی ایران (مپنا) گفت: با حضور مپنا، صنعت نیروگاه‌های حرارتی که پیش از آن در اختیار خارجی‌ها بود، قدم به قدم در داخل ایجاد شد. مپنا علاوه بر انتقال دانش و تکنولوژی، در طول سال‌های اخیر توانست بسیاری از تجهیزات مورد نیاز این صنعت را نیز تولید کند.

به منظور افزایش ظرفیت تولید، مورد توجه قرار گیرد.

وزیر نیرو سخنان خود را با تأکید بر ضرورت همکاری بیش از پیش صنعت و دانشگاه به پایان رساند و گفت: با همکاری صاحبان صنایع با دانشگاه‌ها، دستیابی به همه انتظارات موجود از صنعت برق میسر خواهد بود. مراکز دانش‌بنیان می‌توانند سهم خود را در اجرای رویکردهای موردنظر رهبر معظم انقلاب در زمینه اقتصاد مقاومتی و ارتقای سطح مشارکت مردم، درون‌زا

وی تصریح کرد: امروز مپنا به جایی رسیده است که می‌توان این مجموعه را نماد موفقیت صنعت ایران نامید. به گونه‌ای که بسیاری از مقامات عالی‌رتبه کشورها در هنگام حضور در ایران، خواستار بازدید از کارخانه‌های مپنا هستند.

چیت‌چیان با تأکید بر ضرورت تولید توربین‌های کلاس F و H خاطر نشان کرد: طبق مطالعات ما در وزارت نیرو، اگر از توربین‌های کلاس F استفاده کنیم، تمام سرمایه‌گذاری‌های انجام



هم‌اکنون ظرفیت نصب‌شده تولید برق در ایران ۷۳ هزار و ۷۴۰ مگاوات است که از این رقم ۶۰ هزار و ۹۵ مگاوات مربوط به نیروگاه‌های گازی، سیکل ترکیبی و بخاری است و یک هزار و ۱۹۱ مگاوات به نیروگاه‌های دیزلی اختصاص دارد. به این ترتیب، حدود ۸۵ درصد از کل ظرفیت نیروگاهی کشور به نیروگاه‌های حرارتی اختصاص دارد.

شده از محل صرفه‌جویی در مصرف گاز در مدت ۲۰ سال مستهلک خواهد شد. چیت‌چیان، تحقق توسعه و پیشرفت را در گرو رقابت‌پذیری در شرایط کنونی دانست و بر ضرورت رقابت شرکت‌ها در جهت افزایش کارایی و بهره‌وری محصولات و خدمات خود تأکید کرد.

وی با اشاره به تفاوت دمای میان ایران و کشورهای اروپایی و قرار داشتن ایران در اقلیم نسبتاً گرم، و همچنین ارتفاع بالای مناطق غرب و شمال غربی کشور، توصیه کرد: تحقیقاتی در زمینه بهبود سیستم خنک‌کاری ورودی هوای کمپرسور توربین و طراحی توربین‌هایی



و برون‌گرا بودن، توسعه صادرات، اقتصاد دانش‌بنیان و ارتقای بهره‌وری ایفا کنند.

مراسم اختتامیه ششمین کنفرانس صنعت نیروگاه‌های حرارتی، عصر روز چهارشنبه ۳۰ دی ماه، با حضور وزیر نیرو، مدیرعامل گروه مپنا، رئیس دانشگاه علم و صنعت ایران و جمعی از مدیران و کارشناسان گروه مپنا و استادان و دانشجویان دانشگاه علم

و صنعت در سالن امام خمینی این دانشگاه برگزار شد. در پایان این مراسم، تفاهم‌نامه همکاری میان گروه مپنا و دانشگاه علم و صنعت، با حضور وزیر نیرو به امضای دکتر عباس علی‌آبادی و دکتر محمدعلی برخوردار رسید.

در سال‌های تحریم، هیچ‌گاه ناوگان توربین‌های تولید برق زمین‌گیر نشد



کنفرانس ششم که با نقش محوری دانشگاه علم و صنعت ایران و همکاری سایر دانشگاه‌ها و بخش‌های مختلف صنعت کشور برگزار می‌شود، نتیجه بیش از یک سال اقدامات خود را در قالب برگزاری نشست‌های علمی، میزگردها، کارگاه‌های آموزشی و بازدید از یکی از بی‌نظیرترین پردیس‌های کارخانه‌ای دنیا در بلوار مپنا عرضه می‌نماید

بنا بر این گزارش دکتر "علیرضا یزدی‌زاده"، دبیر ششمین کنفرانس صنعت نیروگاه‌های حرارتی، در مراسم افتتاحیه کنفرانس، برپایی این رویداد در نخستین روزهای به فرجام رسیدن برجام را به فال نیک گرفت و گفت: کنفرانس ششم که با نقش محوری دانشگاه علم و صنعت ایران و همکاری سایر دانشگاه‌ها و بخش‌های مختلف صنعت کشور برگزار می‌شود، نتیجه بیش از یک سال اقدامات خود را در قالب برگزاری نشست‌های علمی، میزگردها، کارگاه‌های آموزشی و بازدید از یکی از بی‌نظیرترین پردیس‌های کارخانه‌ای دنیا در بلوار مپنا عرضه می‌نماید.

یزدی زاده افزود: اعضای دبیرخانه

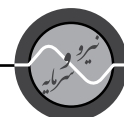
کنفرانس در کمیته‌های مختلف علمی، اجرایی و ... همه تلاش خود را به عمل آورده‌اند تا با حفظ شاخص‌های کیفی برگزاری رویدادهای علمی، زمینه‌های لازم برای ارتقای این کنفرانس از سطح ملی به سطح بین‌المللی برای ادوار بعد فراهم آید.

وی فضای برگزاری کنفرانس ششم را کاملاً متفاوت از کنفرانس پنجم دانست و گفت: تحولات در حوزه ساخت تجهیزات نیروگاهی و نیروگاه‌سازی در یکی دو سال اخیر کم نبوده و دقت بیشتر در این تحولات در تنویر جایگاه چنین کنفرانس‌هایی موثر است.

معاون برنامه‌ریزی و کنترل راهبردی گروه مپنا با اشاره به خریداری شرکت "آلستوم" فرانسه توسط "جنرال الکتریک" آمریکا و پیوستن شرکت‌های "رولزرویس" و "در سِر رِنْد" به شرکت "زیمنس" آلمان گفت: تعمق در این تحولات، رفتار قطب‌های صنعتی آمریکای شمالی و اروپا را نشان می‌دهد. ادغام شرکت‌های میتسوبیشی و هیتاچی ژاپن نیز حتی اگر حرکتی منفعلانه در قبال تحولات اورو-آمریکایی محسوب شود، نتیجه آن فشردگی انحصار در این صنعت است.

وی افزود: بدون شک این تحولات، تصادفی نیستند؛ بلکه محصول نگاه استراتژیک کشورهای صنعتی و توسعه یافته جهان به این صنعت است. ما نیز باید به وظیفه خطیر خود نسبت به حفظ دستاوردهای کشورهای کشور در این عرصه آگاهی یابیم و به انجام آنها همت گماریم.

دکتر یزدی‌زاده دستاوردهای کشور در عرصه نیروگاهی را ناشی از همکاری اضلاع یک "مثلث طلایی" عنوان کرد و گفت: در یک رأس این مثلث، دانشگاه‌هایی قرار دارند که محل اقامه



و اقامت اساتید و دانشجویانی هستند که در گرایش‌های مهم مهندسی نظیر برق، مکانیک، عمران، متالورژی، شیمی و سایر رشته‌ها، بر آموزش و تحقیق تمرکز دارند و اخیراً در دوران بلوغ خود در قالب شرکت‌های دانش بنیان، کارآفرینی و تولید ثروت ملی می‌کنند. در رأس دیگر این مثلث طلایی، صنعت قرار دارد که با وجود عمر کوتاه خود، آوازه جهانی پیدا کرده و تمجید جایگاه آن در عرصه جهانی نه صرفاً توسط مسئولان آن و مقام‌های ایرانی، بلکه توسط مدیران ارشد شرکت‌های مطرح خارجی به امری روزمره تبدیل شده است.

وی تصریح کرد: در توصیف بلوغ و استقلال عملی صنعتی این نهال قدرتمند، همین بس که در سال‌های تحریم، هیچ‌گاه ناوگان توربین‌های تولید برق کشور مثل ناوگان توربین‌های هوایی کشور زمینگیر نشد، بلکه رشدی بسیار خوب را از خود نمایان ساخت. در رأس سوم این مثلث طلایی نیز دولت و حاکمیت قرار دارد که تأثیرگذاری آن بر عملکرد کلی این مثلث طلایی بسیار تعیین‌کننده است.

معاون برنامه‌ریزی و کنترل راهبردی گروه مپنا سپس گفت: امروز شاهد تحولاتی در کشور هستیم که مشابه آن کمتر در دنیا مشاهده شده است. گشوده شدن هزار LC ظرف چند ساعت پس از اعلام رفع تحریم‌ها، ترافیک هیات‌های خارجی در چند ماه گذشته و آمادگی موسسات مالی و بیمه‌ای کشورهای اروپایی و آسیایی برای فاینانس و سرمایه‌گذاری، حداقل به صورت غیرمستقیم در پروژه‌های کشور و ... نشان از آن دارد که نظریه "ایران، بهشت کسب و کار" به ویژه در دوران رکود جهانی می‌تواند خیلی سریع از دوران نظری خود عبور کرده و به اقدامی عملی تبدیل شود.

وی خاطرنشان کرد: لازم است به عنوان ذینفعان مجموعه صنعت برق از جایگاه شهروندی و جایگاه رشته و گرایش و تخصص و شغل خود نسبت به این موضوع حساس باشیم و متناسب با آن برنامه‌ریزی و اقدام کنیم و چه اقدامی بالاتر از اینکه همت خود را مصروف پیشرفت علوم مهندسی مرتبط به این صنعت استراتژیک نموده و سلسله کنفرانس‌های نیروگاه‌های

بود که "معرفی روش اندازه‌گیری ارتعاش پره‌های توربین و ارزیابی نیروی تحریک" را موضوع سخنرانی خود قرار داد.

وی با اشاره به پیشرفت‌هایی که در دهه‌های گذشته در ساخت تجهیزات نیروگاهی صورت گرفته است، گفت: لازم است شرکت‌های سازنده تجهیزات نیروگاهی، این تحولات مهم را در نظر داشته باشند.



یکی از سخنرانان کلیدی در مراسم افتتاحیه، "امانوئل پزاتوری"، مدیر بخش تحقیق و توسعه در شرکت "فرانکو توزی مکانیکا" بود که "معرفی روش اندازه‌گیری ارتعاش پره‌های توربین و ارزیابی نیروی تحریک" را موضوع سخنرانی خود قرار داد

حرارتی را می‌عادگاه خود برای اشتراک گذاشتن علم و دانش و صنعت و فناوری تلقی کنیم.

یزدی زاده از مدعوین کنفرانس صنعت نیروگاه‌های حرارتی درخواست کرد: برای جهت‌دهی و ساماندهی تحقیقات و ارائه بهترین کارهای تحقیقی خود به منظور ارائه در کنفرانس هفتم، از هم‌اکنون شروع به کار کنند.

ضرورت توجه به تحولات روز در ساخت تجهیزات نیروگاهی

این گزارش می‌افزاید: یکی از سخنرانان کلیدی در مراسم افتتاحیه، "امانوئل پزاتوری"، مدیر بخش تحقیق و توسعه در شرکت "فرانکو توزی مکانیکا"



مدیر بخش تحقیق و توسعه شرکت "فرانکو توزی مکانیکا" تصریح کرد: مطالعات دقیقی انجام شده که منجر به بهبود طراحی پره‌های توربین‌های بخار و پایش ارتعاشات پره شده است و نتیجه آن به افزایش طول عمر پره و توربین بخار منتهی شده است.

در ادامه مراسم افتتاحیه، دکتر "شهرام جدید"، دبیر کمیته علمی ششمین کنفرانس صنعت نیروگاه‌های حرارتی، گزارشی از عملکرد دبیرخانه این کنفرانس داد و گفت: دبیرخانه این کنفرانس از بهمن ماه سال ۹۳ آغاز به کار کرد. با تهیه فراخوان ایجاد وبسایت و انتشار خبرنامه و اطلاع‌رسانی وسیع، تا تاریخ ۳۰ آبان ماه سال ۹۴ در مجموع بیش از ۲۰۰ مقاله دریافت شد.

وی گفت: به منظور بررسی هر مقاله، بین ۳ تا ۶ داور به اعلام نظر پرداختند و از میان مقالات دریافتی، ۵۷ مقاله به صورت ارائه شفاهی و ۱۹ مقاله به صورت پوستر برگزیده شدند و ۲۳ مقاله نیز برای چاپ در مجموعه مقالات پذیرش شدند.

دبیر کمیته علمی ششمین کنفرانس صنعت نیروگاه‌های حرارتی افزود: در برنامه کنفرانس، دو میزگرد با عنوان "راهبردهای صنایع نیروگاهی در دوره پساتحریم" و "آب شیرین‌کن‌های نیروگاهی" در نظر گرفته شده و روز پنجشنبه، اول بهمن ۹۴ نیز برگزاری کارگاه‌های آموزشی و بازدید از کارخانه‌های گروه مپنا و نیروگاه پرنده نیز تدارک دیده شده است. در ادامه مراسم، رئیس دانشگاه علم و صنعت ایران و رئیس افتخاری این کنفرانس سخن گفت و بر ضرورت توسعه پایدار کشور از طریق توسعه صنعتی تاکید کرد. دکتر "محمدعلی برخوردار" گفت: به منظور شتاب بخشی توسعه

صنعتی، لازم است دانشگاه‌ها و صنعت بیش از پیش به همکاری با یکدیگر بپردازند. وی با یادآوری نتایج اقتصادی برجام، خاطرنشان کرد: از این پس، LCهای فراوانی باز خواهد شد که در صورت هوشیاری، این روند جدید می‌تواند مایه برکت باشد و واردات باید به ورود تکنولوژی بیشتر بینجامد.

ضرورت تأمل در موضوع کلیدی "اقتصاد برق"

مدیر عامل گروه مپنا و رئیس کنفرانس، سخنان پایانی مراسم افتتاحیه ششمین کنفرانس صنعت

نیروگاه‌های حرارتی بود که نقش و جایگاه مپنا در میان تولیدکنندگان جهانی تجهیزات نیروگاهی را بسیار مهم ارزیابی و تصریح کرد: با توجه به وضعیت موجود در تولید انرژی، احتمال حذف رقبای کوچک بین‌المللی در بازار برق بسیار زیاد است و به نظر می‌رسد آینده مدیریت منابع انرژی جهان در اختیار کشورهای معدودی باشد.

علی‌آبادی با تبریک موفقیت‌های دولت در مذاکرات هسته‌ای و برجام، گفت: لازم است ضمن برنامه‌ریزی برای آینده، همچنان مسیر گذشته یعنی "توکل بر خداوند و نیز تعقل، تمرکز بر





موضوع‌هایی مانند چگونگی تعامل با جوامع صنعتی و شرکت‌های بین‌المللی در شرایط جدید بیشتر بپردازیم.

مدیرعامل گروه مپنا گفت: رشد تکنولوژی در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر و نیز در حوزه استخراج نفت و گاز سبب شده که تولید انواع دیگر و غیرمتداولی از نفت و گاز به‌ویژه در آمریکای شمالی افزایش یابد که این موضوع روی کاهش قیمت حامل‌های انرژی متداول اثرگذار بوده است.

علی‌آبادی با طرح این سؤال که "آیا روند کاهش قیمت حامل‌های انرژی به کاهش بهای تمام‌شده نیروگاه‌های سیکل ترکیبی در سه سال اخیر با وجود کاهش قیمت حامل‌های انرژی افزایش داشته، چرا که قیمت تکنولوژی‌های جدید به شدت افزایش یافته است. از طرف دیگر، مزیت اصلی تکنولوژی‌های جدید، کاهش مصرف سوخت است که این مزیت در زمان حاضر با کاهش قیمت حامل‌های انرژی کم‌رنگ‌تر شده است.

مدیرعامل مپنا با اشاره به افزایش هزینه‌ی احداث نیروگاه‌های سیکل ترکیبی هم‌زمان با ادغام بسیاری از شرکت‌های اصلی تولیدکننده تجهیزات نیروگاهی در دنیا، خاطرنشان کرد: در صورت ادامه این روند، کنترل تولید تجهیزات و احداث نیروگاه‌ها در اختیار بازیگران اصلی و محدود این عرصه خواهد بود و قیمت برق مدیریت و کنترل خواهد شد. وی تصریح کرد: به نظر می‌رسد در چند سال آتی، قیمت حامل‌های انرژی در سطح پایینی خواهد بود و صنعت برق در حوزه تولید و مصرف انرژی نقش ویژه‌ای خواهد داشت و رقابت در حوزه ساخت تجهیزات و احداث نیروگاه‌های حرارتی بسیار فشرده خواهد بود.

نیروگاه‌های حرارتی، نسبت به دیگر رویدادهای مشابه، به مسائل بسیار کلیدی می‌پردازد. هدف مپنا نیز صرفاً ارائه گزارش از آخرین دستاوردها به جامعه صنعتی و دانشگاهی نیست؛ بلکه هدف ما تبادل نظر در زمینه مشکلات و مسائل روز صنعت نیروگاه‌های حرارتی مانند موضوع اقتصاد برق است.

علی‌آبادی با اشاره به آغاز شرایط پساتحریم، بر لزوم تبادل دیدگاه‌های صاحب‌نظران در خصوص موضوع اقتصاد برق تأکید کرد و افزود: امسال کنفرانس نیروگاه‌های حرارتی در فرصتی بسیار مغتنم برگزار می‌شود و لازم است به

اندیشه و خرد و ایستادگی بر توان خود" را ادامه دهیم.

رئیس ششمین کنفرانس صنعت نیروگاه‌های حرارتی، انرژی برق را دارای اهمیت فراوان در دنیای امروز دانست و خاطرنشان کرد: با وجود گسترش عرضه دیگر انرژی‌ها، نیروگاه‌های حرارتی همچنان تا سالیان طولانی نقش نخست و برجسته خود را حفظ خواهند کرد و جایگاه ایران از نظر ظرفیت نصب شده، توانایی در ساخت نیروگاه و تجهیزات نیروگاهی و نیروهای آموزش دیده و متخصص، بسیار ممتاز است. وی گفت: کنفرانس صنعت



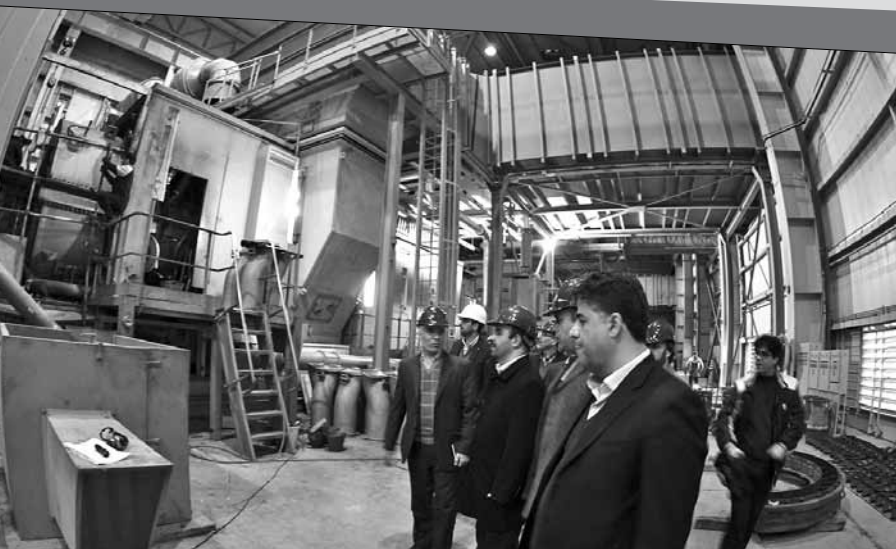


قائم‌مقام وزیر نیرو در آیین
جایزه جهانی انرژی:

ایران حرکت
به سمت توسعه
انرژی‌های پاک را
آغاز کرده است



اولویت اختصاص
منابع صندوق توسعه
ملی برای طرح‌های
نفت، گاز و نیروگاهی



توافق‌نامه همکاری
بین شرکت تولید
نیروی برق حرارتی
و پژوهشگاه نیرو امضا
شد



پاک آغاز کرده و تا پایان برنامه ششم توسعه بیش از ۵ هزار مگاوات تولید انرژی پاک خواهیم داشت. محمودی افزود: با توجه به افزایش حجم کربن و گازهای گلخانه در کره زمین، جهان به سمت استفاده از انرژی‌های پاک و تجدیدپذیر گام بر می‌دارد. وی صرفه‌جویی و جلوگیری از اتلاف انرژی را دو عاملی دانست که به سلامت کره زمین کمک می‌کند و افزود: این پارامترها به سلامت فضای زیست محیطی ما کمک می‌کند. قائم‌مقام وزیر نیرو خطاب به مردم جهان گفت: همه باید دست به‌دست هم داده و باید در خدمت زمین باشیم. وی تاکید کرد: باید انرژی را برای زندگی بهتر و برای حفظ سیاره زمین درست تولید کنیم و درست نیز مصرف کنیم.

قائم‌مقام وزیر در مراسم شانزدهمین دوره جایزه جهانی انرژی گفت: ایران حرکت خود به سمت توسعه انرژی‌های پاک و کاهش گازهای گلخانه‌ای را آغاز کرده و به این حرکت متعهد است. مهندس "ستار محمودی" افزود: منابع موجود در کره زمین متعلق به تمام ساکنان زمین است و ما اجازه نداریم با مصرف بی‌رویه این منابع در صدد هدر دادن آنها باشیم. وی ادامه داد: منابع آب، هوا، انرژی و خاک ضمن اینکه در خدمت ساکنان کنونی زمین است، حق نسل آینده نیز خواهد بود و ما مجاز نیستیم حق حیات را از آنان بگیریم. قائم‌مقام وزیر نیرو با اشاره به اینکه هم‌اکنون ظرفیت تولید انرژی‌های پاک در ایران کمتر از ۵۰۰ مگاوات است، ادامه داد: ایران حرکت خود را به سمت توسعه انرژی‌های

مشترک پیش‌بینی شده است. سخنگوی کمیسیون انرژی با اشاره به حکمی که ناظر بر استفاده از منابع صندوق توسعه ملی تا سقف چهار میلیارد و ۸۰۰ میلیون دلار است، تصریح کرد: افزون بر این بخش، حکم دیگری در لایحه مبنی بر اولویت‌بخشی به طرح‌های نفت و گاز برای استفاده از منابع صندوق وجود دارد. این نماینده مجلس نهم تصریح کرد: چون روند مصرف برق در کشور صعودی است، برای رفع تنگناهای بخش برق، طرح‌های نیروگاهی این حوزه نیز در کنار حکمی که ناظر بر اولویت‌بخشی بر استفاده از منابع برای نفت و گاز بود، قرار گرفت.

سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی گفت: در کمیسیون انرژی مقرر شد اختصاص منابع صندوق توسعه ملی برای طرح‌های توسعه‌ای بخش نفت، گاز و نیروگاه‌های برق در اولویت قرار گیرد. «حسین امیری خامکانی» درباره جزئیات جلسه کمیسیون انرژی در خصوص استفاده از منابع صندوق توسعه ملی برای طرح‌های نفت، گاز و نیروگاهی در قالب بررسی جزئیات لایحه بودجه سال ۱۳۹۵، گفت: در لایحه بودجه سال آینده احکامی مبنی بر استفاده از منابع صندوق توسعه ملی برای طرح‌های توسعه‌ای نفت و گاز به ویژه میدان‌های

بودجه مورد نیاز با توجه محورها و حوزه‌های مدنظر شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی اقدام خواهد کرد. افزایش سهم تحقیقات کاربردی بر مبنای تولید محصول به منظور رفع کمبودها و موانع تحقق اهداف بخش تولید برق، افزایش ظرفیت و راندمان نیروگاه‌های حرارتی کشور، کاهش دمای گاز خروجی از دودکش نیروگاه‌های حرارتی، استفاده همه‌جانبه از انرژی اتلافی نیروگاه‌های حرارتی، افزایش ضریب آمادگی نیروگاه‌ها تا حداکثر ممکن، تغییر نیروگاه‌های حرارتی به نیروگاه‌های سازگار با محیط زیست و اجرای پایلوت نیروگاه سبز، کاهش حداکثری اتکای نیروگاه‌های حرارتی به آب خام ضمن استفاده همه‌جانبه از پساب‌های نیروگاهی، توسعه بهینه نیروگاه‌های حرارتی با در نظر گرفتن تمامی حامل‌های انرژی، تدوین و به‌کارگیری روش‌های نوین بهره‌برداری و نگهداری نیروگاه‌های حرارتی از جمله محورها و حوزه‌های توافق‌نامه مذکور است.

توافق‌نامه همکاری در زمینه پژوهش، نوآوری و فناوری بین شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی و پژوهشگاه نیرو در جریان برگزاری جشنواره پژوهش و فناوری وزارت نیرو، امضا شد. توافق‌نامه همکاری پژوهشی به امضای مهندس "محسن طرزطلب"، مدیرعامل شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی، و دکتر "محمدصادق قاضی زاده"، رئیس پژوهشگاه نیرو، رسید. هدف از انعقاد این توافق‌نامه، ارائه خدمات تدوین نقشه راه پژوهش، نوآوری و فناوری در حوزه‌های مختلف تولید برق، تکیه بر آمایش مراکز تحقیقاتی، پژوهشی، دانشگاهی و صنعتی کشور و انجام صحیح مدیریت فعالیت‌های پژوهشی موردنیاز توسط پژوهشگاه نیرو است. براساس این توافق‌نامه پژوهشگاه نیرو، نسبت به تهیه نقشه راه، پیشنهاد نحوه اجرا، تهیه برنامه زمان‌بندی و مشخص نمودن



گزارش میدانی «نیرو و سرمایه» از نیروگاه خرمشهر؛ جایی در جنوب غربی ایران

رونق صنایع و روشنایی بخش خانه ها

— | حمیدرضا محمدی | —





جمله مناطق رو به رشد کشور بوده و صنایع گوناگون در آن با سرعت در حال رشد و نمو می‌باشند. این در حالی است که رشد صنایع گوناگون منوط به تأمین تأسیسات حیاتی آنها و بویژه انرژی برق می‌باشد. مدیر نیروگاه در گفت و گو با «نیرو و سرمایه» اعلام کرد که این نیروگاه در محدوده منطقه آزاد تجاری-صنعتی اروند، ضمن کمک به پایداری شبکه در منطقه جنوب غرب موجبات صدور برق به کشور عراق و تأمین برق مصارف عمده صنعتی در منطقه آزاد را فراهم نموده است. او در ادامه افزود: این نیروگاه، اولین نیروگاه طرح نیام و تجهیزات آن، تحت لیسانس زیمنس آلمان است. اینجا به سبب منطقه جنگلی بودن، ۲۱ ماهه و ۳ ماهه زودتر از پیش‌بینی، مورد بهره‌برداری قرار گرفت. ۶ واحد نیروگاه، ۹۷۲ مگاوات ظرفیت اسمی دارند و آمادگی نیروگاه بالای ۹۰ درصد است و برای ورود به مدار، حداکثر ۱۵ دقیقه وقت لازم است تا سنکرون شود. البته تعمیرات اساسی در فروردین و مهر سال گذشته (واحدهای ۱ و ۲) و اردیبهشت و خرداد امسال (واحدهای ۳ و ۴) انجام شد و تا ۴ سال بعد دیگر نیازی به آن نیست. نکته‌ای که وجود دارد این است که اینجا چون

نیروگاه سیکل ترکیبی خرمشهر در ۵ کیلومتری شهر خرمشهر (کیلومتر ۵ جاده خرمشهر- اهواز) در منطقه تجاری آزاد اروند واقع شده است و برنامه بازدید از این نیروگاه جوان ۶ ساله، در روزهای پایانی بهمن ماه که هوای جنوب در بهترین شرایط خودش است، تدارک دیده شد. برای رسیدن به نیروگاه، باید از ورودی منطقه اقتصادی خرمشهر گذشت تا به مقصد رسید. در آنجا میهمان مهندس «مرتضی دانش‌فر» مدیر نیروگاه خرمشهر شدیم که زیر نظر شرکت جنوب غرب صبا اداره می‌شود.

اینجا در زمینی به وسعت ۱۳۰ هکتار، نیروگاهی با زیر بنای ۵۰ هکتار بنا شده است که ۵۰ هکتار از این زمین جنگل‌کاری شده که دارای سیستم آبیاری قطره‌ای است و نخیلات کشت می‌شود. هدف از احداث نیروگاه تأمین برق صنایع موجود در شهر خرمشهر و مناطق اطراف و از سوی دیگر افزایش توان و تولید در استان خوزستان بوده است؛ به ویژه با توجه به اینکه رشد صنایع گوناگون منوط به تأمین برق می‌باشد، احداث این نیروگاه اقدامی بسیار ضروری و اساسی بوده است. منطقه آزاد تجاری-صنعتی اروند به سبب دارا بودن دو شهرک صنعتی آبادان و خرمشهر از



معرض دمای بالا وجود دارد. هرچند گرد و غبار هم واقعا موثر است و در تولید ما تاثیر زیادی دارد.

او در ادامه به پرسنل این نیروگاه اشاره کرد و گفت: اینجا ۱۲۰ نفر پرسنل دارد که ۵۰ نفر رسمی هستند و بیش از ۷۰ درصد هم بومی استان هستند. نیروگاه گواهینامه‌های HSE، IMS و ISOهای مرتبط با محیط زیست را دارد. علاوه بر این، تاکید زیادی روی ایمنی داریم و مسئول ایمنی مجموعه هم پیگیر هست تا مواردی چون نوار خطر را لحاظ کند. همه موارد اصولی از جمله کفش، کلاه، گوشی و لباس ایمنی در اختیار گذاشته می‌شود و سلامت کارکنان مرتب چک شده و حتی سه روز در هفته هم پزشک در نیروگاه داریم. تسهیلات رفاهی، برخی امتیازها است که تعلق می‌گیرد اما بسته به شرایط نیروگاه. در خرمشهر هم امکاناتی در اختیار گذاشته می‌شود.

او درباره تخصص نیروهای خود افزود: پرسنل ما، بسته به شرکت‌های بهره‌بردار ثابت هستند. اما در قرارداد با آنها، می‌خواهیم که آموزش را لحاظ کنند و در تقویم سالیانه بگنجانند. حتی بنا بر درخواست پرسنل، کلاس‌هایی برگزار می‌شود. البته به دلیل آنکه اطلاعات مورد نیاز ما در کشور موجود است،

نزدیک به سطح دریا است، واحدها، به تولید نامی خود می‌رسند و هر واحد ۱۶۲ مگاوات تولید می‌کند. بیش از ۵۰ درصد از تولید نیروگاه به عراق صادر می‌شود. واحدهای ۷۹۴،۲ از نظر استاندارد مورد تایید محیط زیست هستند که وارد کشور شدند. سیستم پکیج فاضلاب که کار تصفیه را انجام می‌دهد را هم تعبیه کرده‌ایم. سوخت ما گازوئیل است و وارد سیستمی می‌شود که بسته است. در فرآیند تولید ما، پسماند یا پساب وجود ندارد. تنها ممکن است نشستی باشد که سپریتور ثقلی هست که جدا می‌کند و این مواد روغنی، توسط تانکر وارد مخزن می‌شوند. او البته اضافه کرد که سوخت در ابتدا از طریق تانکر تخلیه می‌شد و خوشبختانه از دو سال پیش به این سو، سوخت از طریق خط لوله منتقل می‌شود. ما در اینجا دو ایستگاه گاز داریم که جوابگو نیست و در بهترین شرایط ۵ واحد را می‌توانند پاسخگو باشند.

وی درباره واقع شدن این نیروگاه در جنوب ایران گفت: دما که بالا می‌رود، احتیاج به برق افزایش پیدا می‌کند و ما تولید خود را داریم. نیروگاه همچنان در دمای بالا و فشار کار می‌کند. البته تلاش می‌کنیم که تولید ما پایین نیاید. اما استهلاک برای قطعات در



برای انبار به سختی می‌توانیم جنس فراهم کنیم. به ویژه در دوران تحریم، جنس را باید به چندین برابر قیمت و پس از چندین ماه وقفه، از کشور سازنده می‌گرفتیم. بعضی قطعات اگر بلافاصله تعویض نشوند، اثرات جانبی دارند که هزینه آن، بسیار بیشتر خواهد بود.

البته دانش فر از وظیفه این نیروگاه نسبت به مردم هم گفت: حفظ مال برای ما که خصوصی هستیم بسیار مهم است و حتی پول ما هم که بالفعل، دست ما نیست اما چون نسبت به مردم و شبکه برق وظیفه داریم، به تولید ادامه می‌دهیم. قرار بود با خصوصی سازی، بازدهی بیشتری داشته باشیم اما فعلا اتفاقی نیفتاده است. ما به سختی در حال گذران امور هستیم و به همین سبب سرمایه‌گذاری کمتری وارد این عرصه می‌شود. البته همکاری‌هایی مانند وام‌ها صورت می‌گیرد که آنها هم پرداختشان با تاخیر مواجه می‌شود.

وی درباره نسبت نیروگاه خرمشهر و توانیر ابراز داشت: ما خصوصی هستیم و پیمانکار برای کارفرما (توانیر) هستیم. البته قوانین وجود دارد اما رابطه پیمانکار و کارفرما برقرار است. تولید برق صورت می‌گیرد و ناظر، صورت وضعیت را تایید می‌کند و می‌رود تا در توانیر ثبت شود اما در گام آخر که

احساسی برای اعزام به خارج از کشور ایجاد نشده است و همکاران ما هم در این ۷ سال به درجه‌ای از تخصص رسیده‌اند که می‌توانند به دیگر دوستان هم آموزش دهند.

دانش فر، مزایا و معایب خصوصی سازی را محور بخش دیگری از سخنان خود قرار داد و گفت: خصوصی سازی برای هر صنعتی می‌تواند مفید باشد. ما در همین شرکت، با چنگ و دندان واحدها را نگه داشته‌ایم و به شدت درگیر تأمین منابع مالی هستیم. واحدها با اینکه نو هستند اما مراقبت لازم دارند و پس از ۴ سال نیاز به تعمیرات اساسی دارد که هزینه هنگفتی را بر ما تحمیل می‌کند. پس لاجرم مشکل مالی باید رفع شود. شرکت جنوب غرب صبا حدود ۴۰۰ میلیارد تومان از شرکت توانیر طلب دارد. دریافتی ما هر ماه از توانیر حدود ۱ تا ۲ میلیارد تومان است که به سختی کفاف حقوق پرسنل ما را می‌دهد. زیرا ما ماهانه حدود ۳۰ میلیارد تومان به توانیر صورت حساب می‌دهیم.

مدیر نیروگاه خرمشهر البته اظهار کرد که: درآمد ما با هزینه هایمان تناسب دارد اما این درآمد وارد مجموعه نمی‌شود و این برای یک نیروگاه خصوصی، ضرر دارد.



پرداخت است، اتفاقی رخ نمی دهد. ناگفته نماند که در اسناد مالی هم نقطه کوری وجود ندارد اما پرداختی صورت نمی گیرد و تبعات آن متوجه ما است. هر چند توانیر باید توضیح دهد که چرا کاری نمی کند، چون این علامت سوال بزرگ ما است. به هر حال تحریم روی کل وضعیت اقتصاد تاثیر گذاشته و این مشکلات فقط برای ما وجود ندارد اما باید فکری به حالش کرد. وقتی مشکل هست، راهکارش هم هست.

دانش فر به روابطشان با سازمان امور مالیاتی هم گریزی زد و خاطرنشان ساخت: باید مالیات را به سازمان امور مالیاتی پرداخت کنیم و آنها هم کاری به تحریم و طلبکاری ما ندارند و پولشان را می خواهند. نکته جالب همین جا است که ما از کسی پول می خواهیم ولی زور گرفتنش را نداریم و دیگری از ما پول می خواهد و زورش را هم دارد و باید بدهیم. اگر محیط زیست به شما اشکال کند، ما اطاعت امر می کنیم چون برای سلامت مردم ارزش قائل هستیم اما آنها سازمان دولتی هستند و دست ما بسته است. مثلاً پولی که در اختیار بود تا تجهیز برای سال آینده خریداری شود، مجبور هستیم بابت مالیات پرداخت کنیم که آن هم به حق است. البته شاید میان مبلغ طلب ما و مالیات تناسب نباشد، اما برای یک شرکت خصوصی می تواند معضل باشد.

او درباره روند و روال قراردادهای خرید برق گفت: سیستم خرید برق، به شکل عمومی است. ما طبق ESA فقط تبدیل انرژی انجام می دهیم. شرکت توانیر متعهد شده که تا ۵ سال برق ما را بخرد و سوخت ما را هم تامین کند و فقط پول تبدیل انرژی را می گیریم. بعد از این مدت که پایان امسال است، باید برق تولیدی خود را در بازار برق به فروش برسانیم.

مدیر نیروگاه خرمشهر درباره لزوم یک جراحی بزرگ در صنعت برق ایران ادامه داد: عدم دریافت پول برق تولیدی را در زمان کوتاه می شود تحمل کرد و بعد، چه بخواهیم و چه نخواهیم کار متوقف می شود. این سیستم خواه ناخواه احتیاج به عمل جراحی دارد. با امیدواری سعی می کنیم که پیش ببریم اما هرگاه که پول ندهیم و جنس نخیریم، امکان خاموشی وجود دارد. تولید بدون دریافت، در سیستم خصوصی وجود ندارد ولی ادامه فعالیت، از روی ناچاری است و ممکن است منجر به حادثه ای شود.

دانش فر البته به اهمیت سود بردن از انرژی های نو

هم اشاره کرد و گفت: در کشور ما می تواند انرژی های نو، هر چه که باشد کاربرد داشته باشد. مثلاً در همین منطقه ما باد بسیاری داریم و می توان نیروگاه بادی احداث کرد و بخشی از مصارف برق را تامین کرد. یا مناطقی که نور خورشید دارند می توانند یاری رسان باشند. حتی در زباله و جزر و مد هم این قابلیت وجود دارد که بتوان استفاده کرد. ولی اینکه چه زمانی می توانیم به آن نقطه برسیم، معلوم نیست، حتی برای مصارف خانه ها می توان کاری انجام داد تا بخش قابل توجهی را پوشش دهد و بار مصرف را کم کند. و یا شرکت ها که مصارف بیشتری دارند. به اعتقاد من، انرژی ها نو، می توانند کمک کنند.

او افق آینده صنعت برق در بخش خصوصی را دست به گریبان با مسائل مالی دانست و گفت: همه چیز مالی نیست اما عمده آن برمی گردد به همان مسئله. اگر این پول دست ما باشد حتی می توانیم نیروگاه احداث کنیم. نقدینگی، به بخش خصوصی کمک می کند که زاینده باشد و مشغولیت ذهنی ما این نباشد که چگونه خرج روزمره مان را بگذرانیم. اگر این مشکلات حل شود، واحدها می توانند بیش از عمر متوسط کار کنند اما همه این ها به فراهم شدن نقدینگی بستگی دارد.



یادداشت اختصاصی «مرتضی دانش فر»؛ مدیر نیروگاه خرمشهر

تولید برق در مرز جنوب غربی ایران

بهره‌برداری خواهد رسید. بازده تبدیل انرژی نیروگاه‌های گازی حدود ۲۷ تا ۳۲ درصد است. و بخش زیادی از انرژی از طریق آگروز وارد محیط می‌شود که شرکت صبا جهت جلوگیری از اتلاف انرژی حرارتی خروجی آگروز و افزایش راندمان تا حدود ۲۵ درصد نیروگاه بدون هزینه سوخت و همچنین بازده اقتصادی بالاتر در حال مبادله قرارداد جهت اجرای بخش بخار نیروگاه خرمشهر با شرکت مپنا می‌باشد.

مشخصات فنی واحدهای نیروگاه

توربین گازی ۷۹۴،۲ ساخت شرکت توگا توربین گازی مدل ۷۹۴،۲ توربینی با قدرت متوسط می‌باشد که توسط شرکت زمینس طراحی و توسعه یافته است. این توربین می‌تواند در نیروگاه‌های سیکل ساده و یا سیکل ترکیبی مورد استفاده قرار گیرد. از مشخصه‌های اصلی این توربین قدرت خروجی ۱۶۲ مگاوات و راندمان ۳۴/۴٪ می‌باشد. مجموعه توربین شامل کمپرسور، توربین، محفظه احتراق و مجموعه تجهیزات جانبی آن است. ژنراتور با ظرفیت ۲۰۰ MVA و ولتاژ خروجی ۱۵،۷۵ KV از نوع هوا خنک، ساخت شرکت پارس

احداث نیروگاه خرمشهر در سه فاز برنامه ریزی شده که فاز اول شامل چهار واحد گازی ۱۶۲ مگاواتی مدل ۷۹۴،۲، فاز دوم شامل دو واحد گازی ۱۶۲ مگاواتی مدل ۷۹۴،۲ و فاز سوم شامل سه واحد بخار ۱۶۰ مگاواتی (سیکل ترکیبی) می‌باشد.

زمین نیروگاه در سال ۱۳۸۵ خریداری و جهت ساخت، مین رویی شده است. قرارداد ساخت نیروگاه بصورت E.P.C با شرکت مپنا تحت نظارت شرکت «مشاور نیرو» منعقد و کار ساخت نیروگاه رسماً در تاریخ ۱۳۸۶/۰۳/۰۳ با حضور وزیر وقت نیرو آغاز شد. فاز اول شامل چهار واحد گازی ۷۹۴،۲ (G11) الی G14) به ترتیب در تاریخ‌های ۸۷/۱۲/۲۸ - ۸۸/۰۲/۰۸ - ۸۸/۰۴/۰۱ - ۸۹/۰۳/۲۷ با شبکه سراسری برق سنکرون شده است.

فاز دوم شامل دو واحد گازی ۷۹۴،۲،۵ (G15-G16) که به ترتیب در تاریخ‌های ۹۳/۰۳/۰۱ و ۹۳/۰۳/۲۰ با شبکه سراسری برق سنکرون شده است.

فاز سوم که احداث واحدهای بخار، سیکل ترکیبی که در مرحله آماده سازی و عقد قرارداد با پیمانکار می‌باشد که طبق پیش‌بینی، در خرداد ۱۳۹۵ به

ژنراتور و تحت لیسانس شرکت آنسالدو می باشد. ترانسفورماتور اصلی با ظرفیت ۲۰۰ MVA افزایش یافته ۱۵,۷۵ KV / ۴۰۰ KV با سیستم خنک کاری O.N.A.F و ساخت شرکت ایرانترانسفو می باشد.

ترانسفورماتور واحد (Unit)

در کنار ترانس اصلی یک ترانسفورماتور کاهنده (Unit) ۱۵,۷۵/۶,۶ است که وظیفه تامین تغذیه باس بار MV و مشترکات را بر عهده دارد.

سیستم هوای ورودی

سیستم هوای ورودی که یکی از بخش های مهم تشکیل دهنده یک واحد نیروگاهی می باشد مجموعه ای است از کانال ها و تجهیزات جانبی مرتبط.

سیستم کولر هوایی

این سیستم که به سیستم خنک کننده آبی مدار بسته نیز معروف می باشد جهت دفع کردن حرارت آبی بکار می رود که وظیفه خنک کردن کولرهای ژنراتور و روغن سیستم روانکاری را برعهده دارد. این سیستم از قسمت های زیر تشکیل شده است.

سیستم هوای خروجی

سیستم اگزوز توربین گازی ۷۹۴,۲ مجموعه ای است که به قسمت خروجی توربین نصب شده و وظایف اصلی آن عبارتند از:
✓ انتقال گازهای خروجی از توربین به محیط بیرون
✓ کاهش صدای تولید شده در اثر خروج گازها از توربین
✓ یکنواخت و یکسان نمودن شکل گازهای خروجی (کاهش توربولانس و کاهش تلفات فشار)

سیستم تجهیزات سوخت رسانی مایع

این سیستم که با هدف، سوخت رسانی جهت احتراق با فشار و کنترل لازم را برعهده دارند تا توربین در شرایط مناسبی در مدار باشد

محفظه احتراق

هر واحد توربین ۷۹۴,۲ دارای دو دستگاه محفظه احتراق (COMBUSTION CHAMBER) است

نوع سیلوئی (SILO TYPE) که از پهلو و به صورت قرینه به توربین متصل می شوند. وظیفه محفظه احتراق ایجاد شرایط مناسب جهت تبدیل انرژی پتانسیل سوخت به انرژی گرمایی به همراه انبساط حجمی فوق العاده گاز خروجی نسبت به حجم گاز ورودی به محفظه احتراق می باشد.

سیستم روغن کاری

سیستم روغن کاری برای تامین روغن روانکاری یاتاقان های توربین، ژنراتور و کمپرسور به کار می رود. روغن روانکاری وظیفه ایجاد یک لایه روغن بین شفت و یاتاقان و همچنین وظیفه خنک کاری را بر عهده دارد.

مشخصات پست

پست انتقال نیروگاه دارای سطح ولتاژ ۴۰۰ KV از نوع ۱,۵ کلید می باشد. پست مذکور دارای چهار خط خروجی است که دو خط آن وارد پست میلاد آبادان، یک خط وارد پست جهان آرا خرمشهر و یک خط آن نیز به پست الحارثیه عراق وصل شده است.

سوخت مصرفی واحدهای نیروگاه

سوخت اصلی توربین های ۷۹۴,۲ گاز طبیعی و سوخت پشتیبان این واحدها گازوئیل می باشد. تامین گاز طبیعی: گاز طبیعی توسط یک خط لوله ۱۶in اختصاصی از ایستگاه بیدبلند وارد ایستگاه تقلیل فشار نیروگاه می شود. تامین سوخت پشتیبان: تا قبل از سال ۱۳۹۰ گازوئیل توسط تانکر وارد نیروگاه می شد که پس از تاریخ مذکور خط لوله ۱۴in سوخت مایع از پالایشگاه آبادان به نیروگاه افتتاح گردید و سوخت مورد نیاز از این خط به نیروگاه ارسال می شود. نیروگاه با دارا بودن سه مخزن بیست میلیون لیتری توانایی ذخیره سازی ۶۰ میلیون لیتر سوخت مایع را دارد.

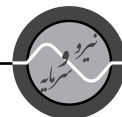
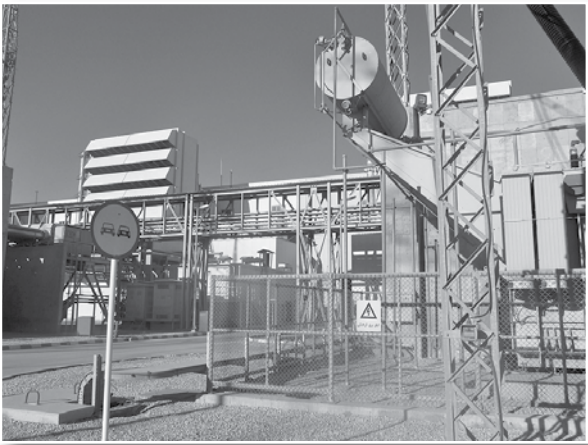
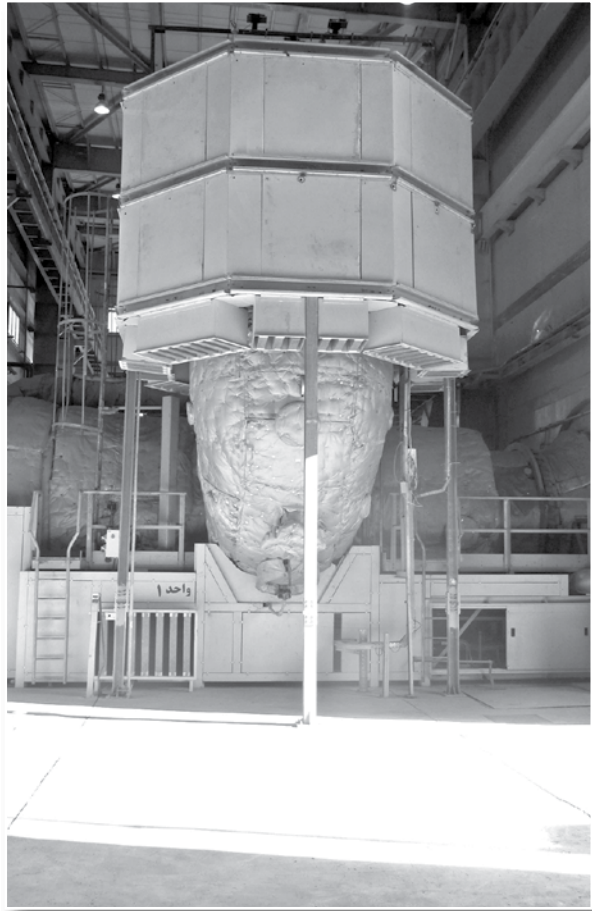
سیستم اعلام و اطفاء حریق

سیستم اطفاء حریق متشکل از خودرو آتش نشانی، سیستم اطفاء حریق فوم و آب، سیستم اطفاء گاز CO₂ و کپسول آتش نشانی پرتابل بوده و در کلیه تأسیسات، ساختمان ها و مناطق مورد نیاز فعال می باشد.





گزارش تصویری از





«نیروگاه خرمشهر»



وزیر نیرو تشریح کرد: جزئیات طلب و بدهی وزارت نیرو

بر اساس گفته‌های وزیر نیرو، میزان مطالبات وزارت نیرو از قبوض آب و برق حدود ۴۵۰۰ میلیارد تومان و میزان بدهی در حوزه آب و برق نیز ۲۵ هزار میلیارد تومان است.

”حمید چیت‌چیان“ درخصوص میزان مطالبات و بدهی وزارت نیرو گفت: برنامه‌هایی را برای وصول مطالبات وزارت نیرو در نظر گرفته‌ایم و تلاش ما بر این است که به زودی این مطالبات وصول شود.

پیش‌تر نیز وزیر نیرو اعلام کرده بود که در بودجه سال ۱۳۹۵ انتشار ۴ هزار میلیارد تومان اوراق مشارکت پیش‌بینی شده و قرار است از مجموع ۵ هزار میلیارد تومان از اسناد خزانه اسلامی، ۳ هزار میلیارد تومان سهم وزارت نیرو باشد که تاکنون ۲ هزار میلیارد تومان آن عرضه شده و در آینده نزدیک هزار میلیارد تومان دیگر از این اوراق بابت تسویه بخشی از مطالبات بخش خصوصی عرضه می‌شود.

وی با بیان اینکه در روزهای باقی‌مانده از سال ۱۳۹۴، معادل یک هزار میلیارد تومان اوراق صکوک اجاره منتشر می‌شود، خاطر نشان کرد: قرار است اوراق تسویه خزانه در لایحه بودجه عرضه شود و در این زمینه نیز هماهنگی‌هایی با وزارت اقتصاد و سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی انجام شده تا بتوانیم چهار تا پنج هزار میلیارد تومان از اوراق تسویه خزانه استفاده کنیم.

چیت‌چیان با بیان اینکه با این حجم بخشی از مطالبات بخش خصوصی را می‌توانیم پرداخت کنیم، اضافه کرد: در سال حدود ۲۳۰۰ میلیارد تومان از درآمد سالانه برق را به یارانه اختصاص می‌دادیم که خوشبختانه در سال ۱۳۹۵ و با قطع این مساله می‌توانیم نسبت به داشتن این منبع نیز امیدوار باشیم.

معاون برق و انرژی وزیر نیرو: صنعت برق به بیشتر اهداف خود دست یافته است

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی گفت: صنعت برق از ابتدای انقلاب تاکنون به بیشتر اهداف و برنامه‌های خود دست یافته است.

مهندس ”هوشنگ فلاحتیان“ این مطلب را در حاشیه حضور کارکنان صنعت برق در حرم مطهر امام خمینی (ره) بیان کرد و گفت: برنامه‌های انقلاب اسلامی به ویژه در سال‌های اخیر در موارد متعددی به اهداف خود نزدیک شده و در مواقعی باید کوشش کنیم تا در راستای تحقق آرمان‌های انقلاب و امام تلاش بیشتری انجام دهیم.

وی با اشاره به دستاوردهای وزارت نیرو در ۳۷ سال گذشته، گفت: در ابتدای انقلاب درصد کمی از روستاهای کشور دارای آب تصفیه شده و برق بود و ظرفیت نیروگاهی کشور به حدود ۷ هزار مگاوات می‌رسید.

فلاحتیان با اشاره به اینکه هم‌اکنون حدود ۷۴ هزار مگاوات ظرفیت نیروگاهی داریم، خاطر نشان کرد: وجود حدود ۳۳ میلیون مشترک برق، نمایانگر این است که تقریباً ۱۰۰ درصد مردم کشور از نیروی برق و بخش قابل توجهی از مردم کشور از آب شرب تصفیه شده بهره‌مند هستند و وزارت نیرو مسئولیت خود را در تامین آب و برق مردم به رغم جنگ تحمیلی، فشار اقتصادی و تحریم‌هایی که به کشور اعمال شده، به خوبی انجام داده است.

وی با بیان اینکه آرمان‌های امام راحل در ابعاد مختلف فرهنگی، اجتماعی، جهانی، اقتصادی، معیشتی و رفاهی متفاوت است، افزود: تامین خدمات آب برق برای مردم در راستای آرمان‌های امام راحل بوده است؛ زیرا بستر لازم را در تامین زیرساخت‌های لازم به منظور توسعه اقتصادی کشور فراهم می‌کرد.



مدیر عامل توانیر:

کره جنوبی اتلاف برق در ایران را کاهش می‌دهد

با همین شیوه می‌توان زمینه همکاری خوبی با کیپکو تعریف کرد که مورد پذیرش مسوولان دو کشور نیز قرار گیرد.

کردی همچنین به افزایش راندمان نیروگاه‌ها نیز اشاره کرد و گفت: در این زمینه نیز پتانسیل‌های خوبی در ایران وجود دارد که می‌توان در مورد آن نیز به بررسی برای همکاری بیشتر پرداخت. راندمان نیروگاه‌های برق در کشور زیر ۴۰ درصد است که همین موضوع باعث شده تا نگرانی‌هایی در مورد میزان سوخت مصرف شده برای نیروگاه‌ها و راندمان آنها مطرح شود، بنابراین وزارت نیرو در برنامه ششم قصد دارد راندمان نیروگاه‌ها را افزایش دهد.

دقیق‌تر، زمینه انعقاد تفاهم‌نامه‌ای را که بتواند نقشه راه همکاری‌های دو کشور را در نظر بگیرد، مورد توجه قرار دهند.

کردی افزود: با توجه به پهناوری سرزمین ایران و گستردگی شبکه برق، اتلاف در شبکه برق ایران از میانگین جهانی بالاتر است، بنابراین به نظر می‌رسد می‌توان در قالب همین برنامه با کیپکو نیز به توافق همکاری رسید.

مدیر عامل توانیر گفت: براساس قوانین ایران، زمینه‌های همکاری شرکت‌های خارجی نیز در کاهش اتلاف وجود دارد و حتی نحوه پرداخت سود حاصل از این سرمایه‌گذاری‌های نیز در قوانین ذکر شده است. وی در ادامه گفت: به نظر می‌رسد

اتلاف بالای برق در شبکه سراسری کشور باعث شده تا وزارت نیرو و شرکت توانیر برای رساندن عدد اتلاف به سطح استانداردهای جهانی از کره جنوبی برای کاهش اتلاف برق در ایران و بالا بردن راندمان نیروگاه‌ها درخواست کمک کنند. پس از اینکه قرار شد یک شرکت فرانسوی برای کاهش هدرروی آب در تهران به کمک وزارت نیرو بیاید، یک شرکت کره‌ای با نام «کیپکو» نیز به درخواست وزارت نیرو و شرکت توانیر به ایران خواهد آمد، تا اتلاف برق را در شبکه کاهش دهد.

آرش کردی، مدیر عامل شرکت توانیر، در این باره گفت: هیات‌های کارشناسی دو طرف ضمن بررسی‌های

جزئیات تورم بخش برق کشور اعلام شد

برق به عنوان یکی از زیربخش‌های انرژی شامل آب، برق و گاز در طبقه بندی ISIC، تغییرات قیمت برق تولیدشده که توسط نیروگاه‌ها به شرکت‌های توزیع برق فروخته شده را نشان می‌دهد. این شاخص، مهم‌ترین ابزار بررسی عرضه برق و اندازه‌گیری روند قیمت‌ها است و کاربردهای گوناگونی از جمله برآورد حساب‌های ملی کشور به قیمت‌های ثابت و ارزیابی برنامه‌های توسعه اقتصادی دارد.

چارچوب آماری این طرح کلیه نیروگاه‌های تولید برق در کشور است که برق تولید شده را به فروش می‌رسانند به طوری که اطلاعات ثابتی از طریق مراجعه مستقیم مرکز آمار ایران به «معاونت بازار برق شرکت مدیریت شبکه برق ایران» حاصل شده است.

و زمستان به ترتیب برابر با ۶۹/۹۶، ۶۲/۷۴-، ۲۳/۱۹ و ۰/۸۳- درصد است. درصد تغییرات فصلی سال ۱۳۹۳ نیز در فصل‌های بهار، تابستان، پاییز و زمستان به ترتیب برابر با ۱۰۲/۰۱، ۶۷/۱۴-، ۴/۰۳ و ۴/۵۸- درصد است.

درصد تغییرات فصلی سه فصل ابتدایی سال ۱۳۹۴ در فصل‌های بهار، تابستان و پاییز به ترتیب برابر با ۶۴/۸۴، ۴۰/۵۳- و ۰/۷۱- درصد است که می‌تواند ناشی از کاهش حجم فروش نیروگاه‌ها در فصل پاییز نسبت به تابستان (۵۹ درصد) و در فصل تابستان نسبت به بهار (۲۵ درصد) باشد. کاهش حجم فروش با کاهش مقدار تقاضا عامل افت قیمت در بازار رقابتی برق در فصل‌های پاییز و تابستان بوده است.

شاخص قیمت تولیدکننده بخش

مرکز آمار ایران، گزارش شاخص قیمت تولیدکننده بخش برق در سال‌های ۱۳۹۰ تا ۱۳۹۴ را منتشر کرد.

مرکز آمار ایران اعلام کرد: شاخص قیمت تولیدکننده بخش برق (بر مبنای ۱۰۰=۱۳۹۰) در سال‌های ۱۳۹۱، ۱۳۹۲ و ۱۳۹۳ به ترتیب برابر با ۱۲۰/۸۱، ۱۳۹/۰۸ و ۱۷۳/۸۳ است که درصد افزایش آن‌ها نسبت به سال قبل به ترتیب برابر با ۲۰/۸۱، ۱۵/۱۲ و ۲۴/۹۹ درصد است.

درصد تغییرات فصلی شاخص قیمت تولیدکننده بخش برق سال ۱۳۹۱ در فصل‌های بهار، تابستان، پاییز و زمستان به ترتیب برابر با ۶۹/۳۴، ۴۲/۷۹-، ۱۰/۶۱ و ۲/۵۸ درصد است.

همچنین درصد تغییرات فصلی سال ۱۳۹۲ در فصل‌های بهار، تابستان، پاییز





معاون وزیر نیرو: وزارت نفت اجازه صادرات برق را ندارد

آسیب و مشکل نشود. دائمی ادامه داد: در هر صورت ایران می‌تواند با کشورهای همسایه صادرات برق داشته باشد، اما اگر رقابت‌های داخل مدیریت نشود، قطعاً به کشور صدمات زیادی وارد می‌شود و ضربه ملی خواهیم خورد.

وی با بیان این‌که تعیین فرمول صادرات برق با توجه به منافع ملی صورت می‌گیرد، اضافه کرد: هدف ما این است که صادرات برق باعث ایجاد منفعت برای کشور شود.

معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی وزیر نیرو با بیان این‌که در حال حاضر قیمت گاز برای نیروگاه‌های صادرکننده برق همانند نرخ گاز صادراتی است، اظهار کرد: این مساله در خیلی از جاها امکان‌پذیر نیست؛ چرا که منفعت صادرات برق در کشورهای مختلف متفاوت است.

دائمی ادامه داد: معنای صادرات برق با کشورهای افغانستان با صادرات برق به کشورهای غربی متفاوت است، لذا منافع ملی حکم می‌کند که صادرات در مکان‌هایی صورت بگیرد که برای کشور منفعت به همراه داشته باشد.

وی بیان کرد: صادرات ما در چنین شرایط ممکن است در برخی مواقع منطقی باشد و در برخی مواقع به دلیل رعایت سیاست‌های ملی امکان‌پذیر نباشد.

معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی وزیر نیرو گفت: براساس قانون صادرات برق باید با مجوز وزارت نیرو صورت بگیرد و وزارت نفت به‌طور مستقل نمی‌تواند اقدام به صادرات برق کند. "علی رضا دائمی" با بیان این‌که وزارت نیرو برای صادرات برق دستورالعمل‌های معینی دارد، اظهار کرد: با توجه به این‌که وزارت نفت به تنهایی نمی‌تواند اقدام به صادرات برق کند و در قالب قراردادهایی با بخش خصوصی این امر تحقق پیدا می‌کند، اما باید گفت که لازمه اول این کار گرفتن مجوز وزارت نیرو است.

این درحالی است که مدیرعامل شرکت ملی صادرات گاز نیز اعلام کرده است که این شرکت آماده مشارکت در تامین گاز نیروگاه‌های متعلق به بخش خصوصی است که مایل به صادرات برق باشند، اما این شرکت‌ها باید مجوزهای لازم را از توانیر و وزارت نیرو دریافت کرده باشند.

معاون وزیر نیرو ادامه داد: قراردادهایی که توسط بخش خصوصی و وزارت نفت برای صادرات برق صورت می‌گیرد، باید حتماً در چارچوب مقررات موجود وزارت نیرو باشد.

به گفته معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی وزیر نیرو، صادرات برق مشابه صادرات هر کالا و جنس دیگری باید با موازین خاصی صورت بگیرد؛ به‌طوری که بازار بیرونی دچار



معاون وزیر نفت: قیمت گاز برای نیروگاه های برق صادراتی همانند نرخ گاز صادراتی است

معاون وزیر نفت تاکید کرد: فرمول گاز برای تولید برق صادراتی همانند فرمول صادرات گاز محاسبه می شود و قیمت گاز برای اختصاص به نیروگاه ها به منظور تولید برق صادراتی، حدود قیمت گاز صادراتی ایران خواهد بود.

وزارت نفت برای متنوع سازی صادرات گاز، برنامه صادرات برق از طریق گاز را در برنامه دارد که در این زمینه تا کنون پنج توافق نامه با بخش خصوصی در این زمینه امضا کرده است که هیچ کدام تاکنون از شرکت توانیر برای صادرات برق مجوز دریافت نکرده اند.

جانمایی نیروگاه ها، سرمایه گذاری و توجیه اقتصادی سه موضوع مهم در ساخت نیروگاه هایی هستند که قرار است اقدام به صادرات برق کنند؛ ضمن این که راندمان این نیروگاه ها اهمیت

بالایی دارد و بر خلاف نیروگاه های کشور باید دارای راندمانی بالای ۵۰ درصد باشند تا بتوانند با دیگر عرضه کنندگان برق در کشورهای هدف رقابت کنند.

راندمان نیروگاه های کشور هم اکنون حدود ۳۵ درصد است.

معاون برنامه ریزی و نظارت بر منابع هیدروکربوری وزیر نفت گفت: فرمول قیمت گاز برای نیروگاه های برق صادراتی همانند فرمول قیمت گاز صادراتی ایران برای همان منطقه در کشور مقصد خواهد بود.

"محمد مهدی رحمتی" با بیان این که فرمول نرخ گاز برای نیروگاه هایی که از سوی بخش خصوصی برای برق صادراتی تعیین شده، همانند نرخ گاز صادراتی است، تصریح کرد: قیمت گاز برای نیروگاه هایی که قرار است برق را صادر کنند و در نزدیک مرز ترکیه یا در این کشور احداث می شوند، همانند قیمت گاز صادراتی به این کشور است و یا نیروگاه هایی که در کشور یا مرز عراق احداث می شود، متناسب با قیمت گاز در قرارداد با عراق است.

وی درباره این که برخی مدیران

دولتی خواستار قیمتی همانند قیمت خوراک پتروشیمی برای سوخت نیروگاه های برق صادراتی هستند، تصریح کرد: گاز برای پتروشیمی ها قرار است به عنوان خوراک استفاده شود؛ در حالی که در نیروگاه قرار است با تبدیل انرژی، برق تولید شده از این نیروگاه ها برای صادرات اختصاص پیدا کند.



این موضوع، توانیر را به واکنش واداشته است. این شرکت در پاسخی که در اختیار ایسنا قرار داده، نوشته است: "پس از اجرای قانون هدفمندی یارانه‌ها در سال ۱۳۸۹، مطابق توافق سه‌جانبه بین وزارتخانه‌های نفت و نیرو و سازمان هدفمندی یارانه‌ها و متعاقب آن تبصره ۲۰ قانون بودجه سال ۱۳۹۴، وزارت نیرو از پرداخت هزینه سوخت مصرفی نیروگاه‌ها معاف شده است و هزینه سوخت مصرفی نیروگاه‌ها مستقیماً از محل سازمان هدفمندسازی یارانه‌ها با وزارت نفت تسویه می‌شود. بنابراین از این بابت هزینه‌ای بر عهده وزارت نیرو و شرکت توانیر نیست."

هرچند در متن اظهارات مدیر برنامه‌ریزی شرکت گاز نیز از "نیروگاه" ها به عنوان مشترکان بدحساب نام برده شده و نه از وزارت نیرو، اما این اظهارات ابهامی را به وجود می‌آورد که آیا نیروگاه‌های نام‌برده شده در زمره نیروگاه‌های خصوصی شده هستند یا نیروگاه‌های تحت مدیریت وزارت نیرو؟ و اگر گزینه دوم مورد اشاره شرکت گاز بوده است، این شرکت چطور از توافق سه‌جانبه مورد اشاره مسئولان صنعت برق بی‌خبر است.

منجری در ادامه سخنان خود تصریح کرده بود که "ما خوراک رایگان به هیچ بخشی نخواهیم داد و از هر مکانیزی که منجر به کاهش مطالباتمان از طلبکاران شود استفاده می‌کنیم." وی همچنین درباره تعیین قیمت سوخت نیروگاه‌ها عنوان کرد: این قیمت از سوی دولت باید معین شود و به هر حال سهم ما از فروش هر متر مکعب گاز مشخص است و در این بین دولت و سازمان هدفمندی نیز سهم مشخص خود را دارند.

شرکت توانیر اعلام کرد:

قرار نبوده پولی بابت سوخت مصرفی نیروگاه‌ها پرداخت شود

درحالی که مدیر برنامه‌ریزی شرکت ملی گاز ایران تصریح کرده است "نیروگاه‌ها بدحساب‌ترین مشترکان گازی این شرکت هستند" شرکت توانیر، به عنوان متولی صنعت برق کشور در پاسخ به این موضوع عنوان کرده است که وزارت نیرو از پرداخت هزینه سوخت مصرفی نیروگاه‌ها معاف است.

"پیروز منجری"، مدیر برنامه‌ریزی شرکت ملی گاز ایران، درباره تادیبه مطالبات شرکت ملی گاز از نیروگاه‌ها، با تاکید بر اینکه نیروگاه‌ها بدحساب‌ترین مشترکان گازی این شرکت هستند، تصریح کرد: ما هیچ ساز و کاری برای دریافت مطالبات خود از آنها نیز نداریم.

