

سرمایه گذاری بیشتر؛ خوداتکایی بیشتر

فنی و مهندسی، تولیدی، صنعتی و اجرایی کشور در اجرای پروژه ها» مصوب مجلس شورای اسلامی در سال ۱۳۷۵ بر آن تاکید شده است. با این همه ممکن است شنیده شود که هنوز در تامین برخی از تجهیزات مورد نیاز برای پروژه ها نیازمند واردات هستیم یا اینکه باید دانش فنی ساخت آن تجهیزات را در داخل کشور نهادینه کنیم. از نگاه کلان و اقتصاد صنعتی، این رویکرد پدیده ای شناخته شده و معمول است؛ چراکه می توان در نظر گرفت که حتی پیشرفته ترین کشورها نیز در تامین قطعات یا تجهیزات مورد نیاز صنعتی نیازمند کشورهای دیگر باشند. این رویه راهبرد خوداتکایی و خودکفایی را انکار نمی کند؛ با این حال هر کشوری که در تولید و تامین تجهیزات مورد نیاز در پروژه های زیربنایی و زیرساختی قوی تر باشد زمینه صدور خدمات فنی و مهندسی در این صنایع را بیشتر خواهد داشت نظیر خدمات فنی و مهندسی که در کشورهایی همچون عراق توسط مهندسان ایرانی و نیز در ساخت نیروگاه ها ارائه می شود.

ادامه در صفحه ۳/

کشور به شبکه برق دسترسی دارند. بیش از نیمی از این ظرفیت توسط شرکت های ایرانی ساخته، نصب و بهره برداری شده که در ۱۰ تا ۱۵ سال اخیر ایجاد شده است. حمید چیت چیان، وزیر نیرو نیز به تازگی گفته است: در حال حاضر ایران صادرکننده خالص برق به ۴ کشور از جمله ترکیه، عراق، افغانستان و پاکستان و صادرکننده خدمات فنی و مهندسی به بیش از ۴۰ کشور جهان است. مهندس محمدرضا نعمت زاده، وزیر صنعت، معدن و تجارت نیز در آیین افتتاح دو کارخانه آریا ترانسفو شرق و آریا ترانسفو قدرت گفته است که نیمی از نیروگاه های برق کشور با تجهیزات ایرانی ساخته شده و امروز کشور در ۹۵ درصد صنعت برق خودکفاست. توانمندی در این صنعت تا حدی است که با افتخار می توان از دو واژه «خودکفایی» و «خوداتکایی» سخن گفت؛ دو واژه ای که در تمامی عرصه های صنعتی و تولیدی در ابتدای خط به چشم می خوردند تا حواس صنعتگران بر آن باشد که استفاده از تجهیزات داخلی در تولید محصولات را در اولویت قرار دهند؛ نکته ای که در محتوای قانون «حداکثر استفاده از توان

خوداتکایی در صنایع زیرساختی با مفهوم سرمایه گذاری بیشتر گره می خورد. این نکته در صنعت برق که حجم ۹۵ درصدی خودکفایی ایران را رقم زده جای بررسی بیشتر دارد چراکه می توان با سرمایه گذاری بیشتر در این صنعت حجم تولید و صادرات را بیشتر کرد.

کشور ما در صنعت برق سرآمد است؛ تا جایی که نه تنها نیاز سالانه و اصلی کشور توسط نیروگاه ها تامین می شود، که قادر هستیم بخشی از آن را هم صادر کنیم. قراردادهای گوناگونی که با کشورهای خارجی بسته می شود نیز گویای چنین توانایی است. ظرفیت نیروگاهی کشور به نحوی است که در کشور ۱۲ هزار مگاوات برق در نیروگاه های برق آبی و تجدیدپذیر تامین می شود. ۱۱ هزار و ۵۰۰ مگاوات در نیروگاه های برق آبی بزرگ، ۵۰۰ مگاوات در نیروگاه های برق آبی کوچک و توربین های بادی، ۱۰۰۰ مگاوات در نیروگاه های اتمی و بقیه ظرفیت در نیروگاه های حرارتی تامین می شود. همچنین ظرفیت نصب شده در نیروگاه های برق ایران ۷۴ هزار مگاوات است به طوری که تمامی مردم در سراسر

بنابر اظهارات مسئولین وزارت نیرو برای پاسخگویی به رشد تقاضای مصرف برق، لازم است هر ساله به طور متوسط ۵ هزار مگاوات ظرفیت جدید تولید برق به شبکه اضافه شود. افزودن چنین ظرفیتی به شبکه سالانه حدود ۱۲۰۰۰ میلیارد تومان هزینه لازم دارد. در روزهای اخیر وزارت نیرو تلاش دارد که از سرمایه گذاری خارجی برای افزایش ظرفیت تولید برق کشور استفاده کند. جدی ترین اقدام وزارت نیرو برای احداث نیروگاه توسط سرمایه گذار خارجی قرارداد با شرکت ترکیه ای یونیت اینترنشنال است. این شرکت قرار است ۵ نیروگاه با ظرفیت ۵ هزار مگاوات و به ارزش ۳ میلیارد دلار در ایران احداث کند. قراردادی ۲۰ ساله که نوع آن مالکیت، ساخت و بهره برداری (BOO) و دوره خرید تضمینی برق تولیدی آن ۶ سال است.

ادامه در صفحه ۳/

اخبار صنعت برق

◀ تشکیل کمیته بازنگری قراردادهای نیرو

.....ادامه خبر

◀ برگزاری سمینار «راهکارهای مدیریت منابع انسانی در شرایط رکود»

.....ادامه خبر

◀ مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران تغییر کرد

.....ادامه خبر

◀ وزیر نیرو: نیازمند مهندسی مجدد شبکه برق کشور هستیم

.....ادامه خبر

◀ تغییر ساختاری در صنعت برق مشکلات را برطرف می‌کند

.....ادامه خبر

◀ تغییرات ساختاری صنعت برق در راه است

.....ادامه خبر

◀ جهانگیری: سیاست دولت تنوع بخشی به تولید انرژی است

.....ادامه خبر

◀ نمایشگاه بین‌المللی تخصصی انرژی و صنایع برق ترکمنستان آغاز بکار کرد

.....ادامه خبر

◀ احداث ۴۰۰۰ مگاوات نیروگاه کوچک

.....ادامه خبر

◀ تا زمانی که پای ذهنیت مصرف انرژی ارزان در میان است نمیتوانیم به انرژیهای پاک دست پیدا کنیم.

.....ادامه خبر

◀ سیر صعودی ارزش معامله‌های برق در بورس انرژی یافت

.....ادامه خبر

◀ آغاز برق‌رسانی به ۵۱۰ روستای بالای ده خانوار

.....ادامه خبر

◀ امضای قرارداد خرید تضمینی برق منطقه ویژه خلیج فارس

.....ادامه خبر

◀ سقوط آزاد مصرف برق ایران

.....ادامه خبر

◀ ساخت نیروگاههای جدید بوشهر ۱۰۵۷ مگاوات برق به ظرفیت تولید

کشور می‌افزاید

.....ادامه خبر

◀ سرکنسول ایران در هرات: ۴۰۰ کارخانه از برق صادراتی ایران در هرات فعال شده اند

.....ادامه خبر

◀ ظرفیت تولید برق از مرز ۷۵ هزار مگاوات عبور کرد

.....ادامه خبر

◀ اشتباهی به قدمت ۲۱ سال در نیروگاه شهید مفتاح

.....ادامه خبر

◀ چشم‌انداز نرخ ارز تا پایان سال

.....ادامه خبر

◀ برجام چه فرصتهایی برای اقتصاد ایران ایجاد کرد؟

.....ادامه خبر

◀ منطقه‌ای کردن اتاق‌های بازرگانی کلید خورد

.....ادامه خبر

اقتصادی

◀ تحقق صادرات غیرنفتی ۱۳۰ میلیارد دلاری نیازمند رشد سالانه ۲۰ درصدی است

.....ادامه خبر

◀ نعمت زاده: منابع بانکی زیر ۴۰ درصدی پاسخگوی مشکلات تولید

نیست

.....ادامه خبر

ادامه از صفحه ۱/

سرمایه‌گذاری بیشتر؛ خوداتکایی بیشتر

علی بخشی، نایب‌رئیس سندیکای صنعت برق ایران به صمت گفت: «استاندارد تولید و تجهیزات صنعت برق در کشور درجه بالایی دارد؛ تا جایی که ۹۰ درصد تجهیزات صنعت برق مطابق استانداردهای جهانی در داخل کشور تولید می‌شود و از معدود کشورهایی هستیم که می‌توانیم در دنیا گوی رقابت را در دست بگیریم.»

پیام باقری، عضو هیات مدیره و رئیس کمیته صادرات صنعت برق درباره زمینه‌های خودکفایی کامل در صنعت برق به صمت گفت: صنعت برق به ۳ بخش تولید، توزیع و انتقال تقسیم می‌شود و ۹۵ درصد خودکفایی گفته شده به احتساب این ۳ بخش‌هاست. به‌جرات می‌توان گفت در حوزه توزیع و انتقال تا صد درصد خودکفایی وجود دارد. با این حال زمانی که از خودکفایی ۹۵ درصدی صحبت می‌شود به معنی ضعف نیست بلکه ۵ درصد باقیمانده مربوط به بخش تولید و احداث نیروگاه‌های برق است. در این بخش به طور معمول نیازمند تجهیزات خاصی هستیم که در برخی کشورها ساخته می‌شود. البته باز هم تولید نشدن برخی تجهیزات به معنی ضعف نیست چراکه تولید این دستگاه‌ها در کشور ما توجیه اقتصادی ندارد. بسیاری از کشورها نیز هستند که بخش کوچکی از تجهیزات خود را از کشورهای خارجی تهیه می‌کنند چراکه در مرحله نخست باید اصل توجیه‌پذیری اقتصادی ملاک باشد.

تولید صادرات محور

باقری در ادامه گفت: با بومی‌سازی فناوری تولید

تجهیزات صنعت برق به همت کارشناسان داخلی امروزه می‌توانیم این ادعا را داشته باشیم که این صنعت علاوه بر پیشرفت در تولید داخل در زمینه صادرات نیز یکی از صنایع پیشرو محسوب می‌شود. البته در بخش تولید توربین و موتورهای نیروگاهی شرکت‌های تولیدکننده در کشور ما انگشت‌شمار هستند و به نوعی شرکت مینا بیشتر در این زمینه فعالیت می‌کند و نسبت به شرکت‌های دیگر پیشرفته‌تر است. این شرکت در تولید توربین‌های بادی، حرارتی نیز پیشرو است هرچند برخی تولیدکنندگان دیگر برای تولید «های‌تک» این دستگاه‌ها اقدام کرده‌اند. در سایر تجهیزات نیروگاهی می‌توان گفت که مشکل خاصی در کشور نداریم و شرکت‌ها می‌توانند این اقلام را تولید کنند. توانایی در صنعت برق تا آنجا پیش رفته که در کنار تولید و تامین تجهیزات، خدمات فنی و مهندسی در این صنعت به کشورهای خارجی صادر می‌شود. پروژه‌های نیروگاهی نیز در کشورهای خارجی اجرا و تمام تجهیزات مورد نیاز این پروژه‌ها در داخل کشور تامین می‌شود. در حال حاضر به بیش از ۴۰ کشور دنیا تجهیزات صادر می‌شود. از این رو صنعت برق ظرفیت صادرات بالایی دارد اما ظرفیت صادراتی که در این صنعت وجود دارد بیش از میزانی است که در حال حاضر انجام می‌شود. این مسئله به دلیل وجود موانع بر سر صادرات محصولات «های‌تک» است که گریبانگیر صنعت برق نیز شده است. این در حالی است که یکی از راه‌هایی که می‌تواند صنایع را از رکود خارج کند زمینه‌سازی برای صادرات است. در کنار صدور خدمات فنی و مهندسی و تجهیزات، صادرات و انتقال انرژی برق در دیگری را برای پیشرفت این صنعت می‌گشاید.

وزارت نیرو افزایش بازدهی نیروگاه‌های گازی موجود را پیگیری کند

ادامه از صفحه ۱/

در این قرارداد، تضمین وزارت اقتصاد برای پرداخت پول برق به شرکت یونیت اینترنشنال داده شده است، تضمینی که با وجود درخواست سرمایه‌گذاران داخلی، در اختیار آن‌ها قرار نمی‌گیرد.

همزمان با رسانه‌ای شدن موضوع این قرارداد انتقادهای فراوانی به آن وارد شد. ارائه تضمین دولتی برای بازپرداخت هزینه‌ها، برگزار نشدن مناقصه و نادیده گرفتن توان شرکت‌های داخلی از مهم‌ترین محورهای منتقدین به شمار می‌رود.

مسئولین وزارت نیرو علاوه بر افزایش ظرفیت تولید برق، افزایش بازده نیروگاه‌های کشور را یکی از دلایل انعقاد این قرارداد عنوان می‌کنند. این در حالی است که کارشناسان عقیده دارند کاهش تلفات تولید برق در نیروگاه‌های موجود می‌بایست به عنوان اولویت اول این وزارت‌خانه برای سرمایه‌گذاری انتخاب می‌گردید نه احداث نیروگاه جدید. نیروگاه‌های حرارتی کشور با مصرف ۳۰٪ از کل مصارف سوخت فسیلی کشور بیشترین سهم مصرف سوخت فسیلی (گاز، گازوییل و نفتکوره) را دارند. از طرف دیگر این مراکز با بازده میانگین ۳۷٪ بیشترین میزان اتلاف انرژی فسیلی را نیز به خود اختصاص داده‌اند. از مهم‌ترین راهکارهای افزایش بهره‌وری نیروگاه‌های حرارتی، تبدیل نیروگاه‌های گازی موجود به نیروگاه‌های سیکل ترکیبی و همچنین احداث آب‌شیرین‌کن در کنار نیروگاه‌های حرارتی نزدیک به سواحل است.

نیروگاه‌های گازی فعلی با بازده ۳۱٪، نزدیک به

۷۰٪ از انرژی فسیلی دریافتی را در مرحله تولید برق تلف می‌کنند. این درحالیست که اضافه شدن بخش بخار به نیروگاه گازی و تبدیل شدن به نیروگاه سیکل ترکیبی بازدهی نیروگاه را از ۳۱ به ۴۵ درصد افزایش می‌دهد. همچنین اضافه شدن بخش بخار و واحدهای شیرین‌سازی آب به نیروگاه‌های گازی باعث افزایش بازدهی مجموعه از ۳۱ به ۸۰ درصد می‌شود.

محاسبات نشان داده است که با افزایش بازده ۱۶ هزار مگاوات از نیروگاه‌های گازی کشور از ۳۱ درصد به ۴۵ درصد می‌توان سالانه ۱۴ میلیارد مترمکعب در مصرف گاز صرفه‌جویی کرد و ظرفیت تولید برق کشور را بدون مصرف سوخت اضافی حدود ۸۰۰۰ مگاوات افزایش داد.

در حال حاضر وزارت نیرو بدون توجه به اهمیت کاهش تلفات تولید برق در نیروگاه‌های موجود، افزایش ظرفیت نامی نیروگاه‌های کشور با احداث نیروگاه‌های جدید توسط شرکت‌های خارجی را به عنوان راهکار تامین برق مورد نیاز کشور انتخاب کرده است. این انتخاب علاوه بر تضعیف توان داخل در ساخت نیروگاه، تعهدات بین‌المللی را برای کشور به همراه خواهد داشت. پیشنهاد می‌گردد که وزارت نیرو افزایش بازدهی نیروگاه‌های گازی کشور را از طریق احداث بخش بخار به عنوان اولویت سرمایه‌گذاری انتخاب کند که علاوه بر جلوگیری از اتلاف بالای سوخت فسیلی در کشور، افزایش تولید برق در کشور بدون مصرف سوخت محقق شود.

خوداتکایی در صنعت زیرساختی برق

محمدرضا هاتف، کارشناس تولید سیستم‌های کنترل نیروگاهی به سمت گفت: بعد از انقلاب اسلامی توسعه نیروگاه‌ها و صنعت برق در حالی در دستور کار قرار گرفت که پیش از آن تمامی فرآیندها در این بخش به دست خارجی‌ها انجام می‌شد. در ۲۰ سال بعد از انقلاب اسلامی ما توانستیم بسیاری از بخش‌های ساخت نیروگاه را در کشور بومی‌سازی کنیم به طوری که تمامی بخش‌های زیرساختی تا قبل از دهه ۹۰ در کشور بومی‌سازی نشده بود سیستم کنترل نیروگاه بود که شرکت مپنا و شرکت‌های دیگری که کار نصب نیروگاهی را بر عهده دارند تحت لیسانس شرکت‌های خارجی همچون زیمنس، ژنرال الکتریک و... سیستم آن را می‌خریدند. در هیچ صنعتی خودکفایی مفهوم کلی ندارد به ویژه در صنایع زیرساختی که شرکت‌های معدودی در دنیا فعالیت می‌کنند. با این حال سرمایه‌گذاری در صنایع زیرساختی باعث شکوفایی بخش‌های دیگر صنعت و اقتصاد خواهد شد. پیام باقری در این زمینه به سمت گفت: مقدار زیادی از تلفات در شبکه برق به دلیل این است که با وجود سال‌ها تحریم، امکان بروزرسانی تجهیزات صنعت برق همگام با فناوری روز دنیا را نداشتیم. با این همه باید گفت که تجهیزات نرم‌افزاری و سخت‌افزاری داخل تکافوی این پروژه را خواهد داد و نیازی به واردات در این بخش نداریم.

ظرفیت‌های دیگر در تولید برق

در کنار ظرفیت‌های تولید برق از منابع حرارتی و فسیلی، کشور ما ظرفیت‌های زیادی در تولید برق از منابع خورشیدی و بادی دارد. با این حال تعداد

نیروگاه‌ها و مزرعه‌های خورشیدی کمتر از نیروگاه‌های حرارتی و فسیلی است. هرچند در دو سال گذشته کشورهای نظیر چین، آلمان و ایتالیا اقدام به سرمایه‌گذاری در احداث نیروگاه‌های خورشیدی در ایران کرده‌اند با این همه محدودیت‌هایی نیز برای احداث نیروگاه‌های انرژی‌های پاک از جمله انرژی خورشیدی وجود دارد. برق‌نیوز نوشته است؛ یکی از دلایلی که منجر به توجیه‌ناپذیر بودن توسعه این نیروگاه‌ها در ایران شده مقرون به صرفه نبودن آن در مقایسه با نیروگاه‌های فسیلی است. در تولید برق بادی هم پایین بودن قیمت سوخت فسیلی و تحریم‌های گذشته موانع اصلی توسعه این نوع نیروگاه‌ها به شمار می‌رفت. همچنین سرمایه‌گذاری در انرژی خورشیدی که در مدت ۱۲ سال مستهملک می‌شود، توجیه‌پذیر نیست. البته باید بدانیم که امروزه ۷۴ هزار مگاوات ظرفیت نصب شده نیروگاهی داریم که کمتر از یک درصد این میزان مربوط به انرژی‌های تجدیدپذیر است. در حالی که از مجموع انرژی‌های تجدیدپذیر حدود ۱۰ هزار مگاوات برق می‌توانیم تولید کنیم. با این همه ما با آن میزان ظرفیت فاصله زیادی داریم. هرچند همایون حائری، رییس مرکز توسعه صادرات و پشتیبانی صنایع برق و آب در این زمینه به مهر گفته است: «در حال حاضر حدود ۳۰۰ مگاوات ظرفیت انرژی‌های تجدیدپذیر در کشور وجود دارد که براساس برنامه وزارت نیرو قرار است در ۱۰ سال آینده حدود ۸ هزار مگاوات انرژی‌های بادی و خورشیدی به این ظرفیت اضافه شود.» در کنار موضوع مهم استفاده از ظرفیت‌های تولید برق، دایره تولیدکنندگان تجهیزات این صنعت نیز جای بررسی دارد. در واقع تولیدکنندگان در این صنعت اندک هستند و در تولید برخی تجهیزات همچون توربین که نیاز به سطح فناوری بیشتری دارد

شرکت‌های کمتری فعال هستند. به عبارتی تولید انحصاری است. این در حالی است که سالانه بین ۵ تا ۷ درصد افزایش تقاضا در صنعت برق وجود دارد؛ یعنی دست کم هر سال باید ۵ هزار مگاوات نیروگاه جدید احداث شود از این رو چرخه تقاضا در صنعت برق نیاز به سرمایه‌گذاری دارد. این سرمایه‌گذاری در ارتباط غیرمستقیم با تجهیزات بروز و مشارکت سازنده‌های دیگر است. در مجموع زمانی صنایع مادر و پیشرو نیاز به ازدیاد تولیدکننده و سازنده تجهیزات خواهند داشت که دامنه اجرای پروژه‌های مهندسی و خدماتی و پیمانکاری در داخل و خارج کشور بیشتر شود. امید است در سایه اقتصاد مقاومتی و اتکا به شرکت‌های تولیدکننده داخل و تنها با انتقال فناوری روز همچنان در تولید تجهیزات برقی و نیروگاهی سرآمد باشیم.

دنیای اقتصاد/**تشکیل کمیته بازنگری قراردادهای نیرو**

گروه صنعت و معدن: وزیر نیرو دستور تشکیل کمیته‌ای را برای بازنگری در قراردادهای تیپ حوزه نیرو و صنعت برق داد. کمیته‌ای سه جانبه که در آن نمایندگانی از وزارت نیرو، شرکت توانیر و سندیکای برق ایران به‌عنوان نماینده پیمانکاران و بخش خصوصی حضور دارند.

علیرضا کلاهی صمدی، رئیس هیات مدیره سندیکای برق ایران می‌گوید: بعد از ماه‌های کارشناسی و جلسات متعددی که بین سندیکا و شرکت توانیر

برگزار شد، مدل جدیدی از تیپ‌های قراردادهای حوزه نیرو تهیه شد و بعد در جلسه‌ای که با وزیر نیرو داشتیم این تیپ قرارداد را برای بررسی به وزیر ارائه دادیم و وزیر نیرو هم برای نهایی کردن قرار داد دستور تشکیل کمیته‌ای را داد.

کلاهی با اشاره به اینکه وزیر نیرو اعلام آمادگی خود را برای همکاری و همراهی بیان کرده و گفته در صورت لزوم برای حل مشکلات کنونی قراردادها از هیات دولت و شورای عالی نیز مصوبه خواهد گرفت، می‌گوید: ما به دنبال قراردادهای تیپ جدیدی هستیم که و... عادلانه باشد و نظر منطقی مشکلی در زمان اجرای آن به وجود نیاید، در حال حاضر بسیاری از پیمانکاران و فعالان بخش خصوصی صنعت برق به دلیل نوع قراردادها با چالش‌های بسیاری رو به رو شده‌اند که امیدواریم در آینده با تغییر تیپ قراردادها شاهد بروز چنین مشکلاتی نباشیم.

این عضو هیات نمایندگان اتاق تهران می‌گوید: پیش از این قراردادهایی که در حوزه نیرو بسته می‌شد بیشتر یک طرفه بود و در آن حقوق فعالان بخش خصوصی و پیمانکاران نادیده گرفته می‌شد از همین رو سندیکا به مسوولان وزارت نیرو و توانیر پیشنهاد بازنگری در مدل و تیپ قراردادها را داد. این مدل جدید قراردادها از انعطاف بیشتری برخوردار خواهد بود، خسارت دیرکرد و حق فسخ در آن برای طرفین به صورت متقابل دیده شده است. همچنین در قرار دادهای جدید به دنبال آن هستیم که زمان شروع پروژه نه از زمان مبادله قرارداد، بلکه از زمان پرداخت اولین پیش‌پرداخت در نظر گرفته شود.

سندیکای صنعت برق ایران /

برگزاری سمینار «راهکارهای مدیریت منابع انسانی در شرایط رکود»

سمینار «راهکارهای مدیریت منابع انسانی در شرایط رکود» روز سه‌شنبه شانزدهم شهریور ماه سال جاری در محل سندیکای صنعت برق ایران در حالی برگزار شد که ادامه رکود در صنعت برق پیامدهای مختلفی در بنگاه‌ها از جمله در حوزه منابع انسانی داشته است، به نحوی که مدیریت منابع انسانی با راهکارهای شرایط رونق مقدور نیست. بر این اساس در این سمینار به بررسی راهکارهای مناسب برای حفظ منابع انسانی شرکت‌ها در شرایط رکود و تنگناهای مالی پرداخته شد.

در ابتدای جلسه پرویز غیاث‌الدین دبیر سندیکا ضمن خوشامدگویی به حاضرین به ایراد سخنانی مرتبط با دوره‌های آموزشی پرداختند و پتانسیل بالای سندیکا را در برگزاری دوره‌های آموزشی یادآورد شدند.

در ادامه ایثار خدادادی مدیرعامل شرکت بهین مشاوران آتیه‌ساز مدیریت در ارتباط با استقرار سیستم جامع مدیریت منابع انسانی توضیحاتی را ارائه داد که در همین چهارچوب استراتژی‌های مدون و مشخص سازمان در کلان و استراتژی‌های وظیفه‌ای واحد مدیریت منابع انسانی بررسی شد. وی سپس به ارائه مطالبی درخصوص اولویت‌بندی پروژه‌های بهبود در حوزه منابع انسانی مطالبی پرداخت و طراحی و استقرار فرآیندهای دینامیک مدیریت منابع انسانی پایان بخش این سخنان بود.

در بخش پایانی سمینار، ضمن ایراد سخنانی در رابطه با نقش سرمایه‌های انسانی در بهره‌وری توسط رضا جوشن مدیرعامل شرکت فراروش صبا، راهکارهایی در جهت بهبود مستمر ارائه شد و مشکلات چند شرکت و راه‌حل‌های پیشنهادی مورد بررسی قرار گرفت.

گزارش تصویری این سمینار و گزیده‌ای از محتوای ارائه شده را می‌توانید از [این لینک](#) مشاهده فرمایید.



تسنیم/ با حکم وزیر نیرو

مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران تغییر کرد

مدیرعامل سابق توانیر امروز با حکم وزیر نیرو به سمت مدیرعاملی شرکت مدیریت شبکه برق ایران منصوب شد. با این حکم، «رضا ریاحی» مدیرعامل پیشین از شرکت مدیریت شبکه برق ایران رفت.

به گزارش خبرنگار اقتصادی خبرگزاری تسنیم، فروردین ماه سال گذشته بود که نخستین مرکز پشتیبانی صنایع آب و برق و توسعه صادرات وزارت نیرو تشکیل شد و «همایون حائری» که در آن زمان به‌تازگی از مدیریت عاملی شرکت مادر تخصصی توانیر برکنار شده بود، رئیس این مرکز شد.

حائری در مدت یک‌سال و نیم فعالیت در این سمت، هیچ گزارش رسمی از فعالیت‌های خود به عنوان رئیس نخستین مرکز پشتیبانی صنایع آب و برق و توسعه صادرات وزارت نیرو ارائه نداد و حضور وی در جلسات مذاکرات وزیر با شرکت‌های خارجی، تنها ظاهر رسانه‌ای فعالیت این مرکز تازه تأسیس در وزارت نیرو بود.

مدیرعامل سابق توانیر امروز با حکم وزیر نیرو به سمت مدیرعاملی شرکت مدیریت شبکه برق ایران منصوب شد. با این حکم، «رضا ریاحی» مدیرعامل پیشین از شرکت مدیریت شبکه برق ایران رفت و هنوز جایگزینی برای حائری در مرکز پشتیبانی صنایع آب و برق و توسعه صادرات در وزارت نیرو انتخاب نشده است.

ایسنا/ حائری مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق شد

وزیر نیرو: نیازمند مهندسی مجدد شبکه برق کشور هستیم

مدیرعامل جدید شرکت مدیریت شبکه برق ایران پیش از ظهر امروز با حضور وزیر نیرو معرفی شد.

به گزارش ایسنا، حمید چیت‌چیان وزیر نیرو امروز (شنبه) در آیین تودیع و معارفه مدیریت تولید شبکه برق ایران اظهار کرد: با توجه به الزام مجلس مبنی بر عدم حضور یک نفر در هیئت مدیره دو شرکت و با توجه به بازگشت مهندس ریاحی به مشهد، همایون حائری به مدت ۲ سال با حفظ سمت مشاور وزیر به عنوان مدیرعامل مدیریت تولید شبکه برق ایران فعالیت خواهند کرد.

وی افزود: اطمینان داریم حضور مهندس حائری در شرکت مهم و حساس مدیریت تولید شبکه برق ایران می‌تواند بسیار راهگشا باشد.

وزیر نیرو گفت: امروز شبکه برق کشور، شبکه ده سال پیش نیست؛ ما در حال حاضر، بیش از ۷۵ هزار مگاوات ظرفیت نصب شده برق در کشور داریم و پیش‌بینی می‌شود تا پایان برنامه ششم ۲۶ هزار مگاوات به میزان کنونی اضافه شود.

چیت‌چیان تصریح کرد: چند سال دیگر در عمل شبکه برق کشور به بیش از ۱۰۰ هزار مگاوات خواهد رسید و بالطبع مدیریت شبکه به لحاظ ماهیت با آنچه که اکنون هست بسیار متفاوت خواهد بود.

وی خاطرنشان کرد: برای مدیریت شبکه برق کشور ما نیازمند مهندسی مجدد شبکه هستیم و این کار بسیار طاقت فرسا و بزرگی است.

وزیر نیرو در ادامه با اشاره به راه‌اندازی شبکه جدید دیسپاچینگ زنجان در روزهای آتی، گفت: دیسپاچینگ زنجان و مراحل ساخت آن به جای خوبی رسیده است و ما بنا داریم با توجه به گشایش حاصل شده در حوزه سیاست خارجی در سال‌های اخیر، از برندهای معتبر خارجی برای تجهیز آن استفاده کنیم.

وی تأکید کرد: در مقطع کنونی، می‌بایست مدیران شبکه تولید برق کشور علاوه بر توسعه کمی به توسعه کیفی شبکه نگاه ویژه‌ای داشته باشند.

وی افزود: کاهش تلفات، ارتقای کیفیت برق و مدیریت تقاضا از جمله برنامه‌های کلیدی و جدیدی است که بایست در رویکرد کیفی جدید مورد لحاظ قرار گیرد.

چیت‌چیان تصریح کرد: مسطح کردن منحنی بار برای ما بسیار مهم است و نبایستی فرکانس شبکه دارای تغییرات زیادی باشد.

وی در ادامه ضمن تشکر از خدمات مهندس ریاحی در زمینه مدیریت مصرف بار در تابستان سال جاری گفت: اگر مدیریت مصرف بار در تابستان سال جاری انجام نمی‌شد، ما بیش از ۲ هزار مگاوات خاموشی را در سطح کشور تجربه می‌کردیم؛ اما خوشبختانه با درایت مهندس ریاحی و سایر همکاران از این امر جلوگیری شد و ما حتی یک ساعت خاموشی را تجربه نکردیم.

وزیر نیرو اظهار داشت: با توجه به ورود بخش خصوصی به عرصه تولید، اقتدار بخش دیسپاچینگ در نظارت بر تولید برق بسیار می‌تواند راهگشا باشد و این مسئله به نوعی در قانون نیز به آن تأکید شده است.

وی تأکید کرد: وزارت نیرو و مدیریت شبکه تولید

برق بایستی بر تولیدکنندگان و مصرف‌کنندگان برق نظارت دقیق داشته باشد و این کار نیازمند جدیت و ممارست در این امر است.

چیت‌چیان در پایان ضمن انتصاب مهندس حائری به عنوان مدیریت جدید تولید شبکه برق ایران، از خدمات شایسته مهندس ریاحی به عنوان مدیر سابق این شرکت تقدیر کرد.

ایسنا/ در گفت‌وگو با ایسنا عنوان شد تغییر ساختاری در صنعت برق مشکلات را برطرف می‌کند

در حالی که زمزمه‌های حاکی از ایجاد تغییر و تحولات در ساختار صنعت برق بیش از پیش جدی به نظر می‌رسد، تا شاید این اتفاق بتواند جرقه‌ای برای ارتقا صنعت برق ایران باشد، یک کارشناس متقد است این تغییرات به نفع است.

به گزارش ایسنا، در حالی که از مدت‌ها پیش اعلام شده بود که قرار است توانیر به عنوان متولی صنعت برق کشور به سه شرکت مجزای مدیریت تولید، مدیریت انتقال و مدیریت توزیع برق تبدیل شود، به نظر می‌رسد چندماه پس از ایجاد شرکت مادر تخصصی تولید برق حرارتی، تشکیل دو شرکت توزیع و انتقال برق با کندی مواجه شد، موضوعی که اکنون با تغییرات جدید مدیریتی در صنعت برق بار دیگر در کانون توجه قرار گرفته است.

همایون حائری، مدیرعامل سابق توانیر که این روزها به مدیر مورد اعتماد وزیر نیرو بدل شده تا ظرف دو سال اخیر، چند حکم مسئولیتی جدید را

از چیت‌چیان دریافت کند امروز (شنبه) بر کرسی مدیریت شبکه برق ایران تکیه زد تا بار دیگر موضوع تغییرات ساختاری در صنعت برق مورد توجه قرار بگیرد. تغییراتی که برخی کارشناسان انتقاداتی را بر آن وارد می‌دانند و برخی دیگر، از آن به عنوان گامی برای تخصصی‌شدن مدیریت در صنعت برق یاد می‌کنند.

در این زمینه مطهری، کارشناس حوزه برق معتقد است که تخصصی‌شدن مدیریت امور در صنعت برق می‌تواند گام موثری برای این صنعت تلقی شود.

وی با بیان اینکه در گذشته تفکیک وظایف در حوزه احداث نیروگاه‌ها به‌وجود آمد، اظهار کرد: این اقدام بسیار موثر بود به‌طوری که بسیاری از مشکلات با انجام این کار برطرف شد.

به گفته عضو سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق، زمانی که شرکت مادر تخصصی برق حرارتی ایجاد شد شاهد تاثیرات بسیار مطلوبی در ارتقای صنعت برق کشور بودیم چراکه بی شک صنعت برق یک حوزه تخصصی است و هرچه تفکیک وظایف صورت بگیرد می‌توان شاهد نتایج بهتری بود.

به گزارش ایسنا، در حال حاضر شرکت توانیر، همچنان مسئولیت بخش انتقال و توزیع برق کشور را در اختیار دارد، این در حالی است که وزارت نیرو طرحی را در حال بررسی دارد تا با تشکیل شرکت مادر تخصصی توزیع برق، توانیر در بخش انتقال و فوق توزیع متمرکز شود. این در حالی است که چندی پیش نیز مسئولیت تولید نیز از توانیر گرفته و به شرکت مادر تخصصی تولید برق حرارتی واگذار شد.

تسنیم. / تسنیم گزارش می‌دهد

تغییرات ساختاری صنعت برق در راه است

بررسی‌ها برای اجرای مصوبه سه سال قبل هیئت وزیران ادامه دارد و پیش‌بینی می‌شود تا پیش از اتمام دولت یازدهم شاهد تشکیل شرکت مادر تخصصی توزیع برق ایران و متمرکز شدن شرکت توانیر در موضوع انتقال و فوق توزیع باشیم.

به گزارش خبرنگار اقتصادی خبرگزاری تسنیم، شرکت مادر تخصصی مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر) از سال ۱۳۴۸ با مسئولیت توسعه تأسیسات تولید، انتقال و عمده‌فروشی برق تشکیل شد و تا امروز که قریب به ۴۶ سال از عمر این شرکت دولتی می‌گذرد، تمامی مسئولیت‌های تولید، انتقال و توزیع برق کشور بر عهده آن است.

با در دستور کار قرار گرفتن سیاست‌های اصل ۴۴ قانون اساسی در وزارت نیرو، به منظور خصوصی سازی صنعت برق طرح جداسازی بخش‌های تولید و انتقال و توزیع مطرح شد اما در طی سال‌های گذشته اجرای این طرح با اقبال مسئولان امر مواجه نشد تا اینکه در دولت یازدهم این موضوع در دستور کار قرار گرفت و با تشکیل شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی ایران، بخش تولید از شرکت توانیر جدا شد.

اکنون شرکت توانیر، در بخش انتقال و توزیع برق کشور مسئولیت مدیریتی دارد، اما در وزارت نیرو طرحی در حال بررسی است تا با تشکیل شرکت مادر تخصصی توزیع برق ایران، شرکت مادر تخصصی توانیر در بخش انتقال و فوق توزیع متمرکز شود.

پیشینه این طرح به مصوبه هیئت وزیران در جلسه بیست و هشتم اسفندماه سال ۹۲ باز می‌گردد. در این مصوبه عنوان شده بود که «شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی با اصلاح اساسنامه شرکت سازمان توسعه برق ایران و شرکت مادر تخصصی توزیع نیروی برق با اصلاح اساسنامه شرکت مادر تخصصی مدیریت ساخت و تهیه کالای آب و برق (ساتکاب) تشکیل می‌شوند».

با وجود تشکیل شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی و منحل شدن شرکت مادر تخصصی مدیریت ساخت و تهیه کالای آب و برق، هنوز خبری از تشکیل شرکت مادر تخصصی توزیع برق ایران نیست؛ اما پیگیری‌های تسنیم حاکی از این است که وزارت نیرو همچنان این مسئله را در دستور کار دارد و بررسی‌ها برای اجرای این مصوبه سه سال قبل هیئت وزیران ادامه دارد.

پیش بینی می‌شود تا پیش از اتمام دولت یازدهم شاهد تشکیل شرکت مادر تخصصی توزیع برق ایران و متمرکز شدن شرکت توانیر در موضوع انتقال و فوق توزیع باشیم.

ایرنا/

جهانگیری: سیاست دولت تنوع بخشی به تولید انرژی است

بوشهر - ایرنا - معاون اول رئیس جمهوری گفت: یکی از سیاست‌های جدی دولت، تنوع بخشی به تولید انرژی است که اکنون بخش اصلی انرژی کشور از تبدیل مواد فسیلی نفت و گاز به برق، به

دست می‌آید.

به گزارش ایرنا اسحاق جهانگیری روز شنبه در فرودگاه بوشهر در گفت‌وگو با خبرنگاران افزود: هم اینک بیش از ۷۵ هزار مگاوات ظرفیت نیروگاهی کشور به طور عمده با گاز تامین می‌شود. وی با اشاره به اینکه امروز به نیت آغاز عملیات اجرایی ۲ واحد جدید نیروگاه اتمی به استان بوشهر سفر کرده‌ام یادآور شد: در مطالعاتی که انجام گرفته این امر باید متنوع شود و به سمت انرژی‌های تجدید پذیر برویم که یکی از آنها نیروگاه‌های اتمی است. معاون اول رئیس جمهوری اضافه کرد: با ساخت نیروگاه‌های اتمی افزون بر تثبیت پایداری شبکه در مصرف مواد فسیلی صرفه جویی و همچنین به جهت محیط زیستی برای کشور بسیار مهم است.

وی اظهار امیدواری کرد، دولت توفیق پیدا کند در سایر نقاط کشور نیز نیروگاه‌های اتمی، بادی و خورشیدی را توسعه دهد.

جهانگیری با اشاره به اینکه انجام این اقدام‌ها در راستای سیاست‌های اقتصاد مقاومتی است گفت: با راه اندازی نیروگاه‌های جدید هم به جهت توسعه علم و فناوری و دسترسی کشور به فناوری‌های برتر و روز دنیا و هم مواد خام را می‌توان به صنایع پیشرفته تبدیل و صادرات دهیم از باب اینکه مواد خام، گاز و نفت را تبدیل به برق و مواد پتروشیمی و موادی با ارزش افزوده بالا و هم برای پایداری انرژی کشور مفید است.

وی افزود: تصمیم‌های خوبی امروز برای تحقق سیاست‌های اقتصاد مقاومتی در کشور گرفته شده که مهمترین آن در سال جاری به حرکت درآوردن اقتصاد کشور، تولید داخلی و افزایش صادرات بوده که عملکرد تاکنون بسیار خوب بوده است.

معاون اول رئیس جمهوری در بخش دیگری از سخنان خود یادآور شد: بسیار خوشحال هستیم در آستانه عید قربان خداوند توفیق داد در خدمت مردم استان بوشهر باشیم.

وی گفت: مردم استان بوشهر در طول تاریخ همواره نقش بسیار بزرگ و درخشان داشتند و حضورشان در همه عرصه‌ها تاثیر گذار بوده است.

جهانگیری یادآور شد: از طرفی استان بوشهر پایتخت و قلب انرژی کشور است و مهمترین منابع نفت و گاز کشور در این استان قرار دارد.

وی گفت: کانون اصلی توسعه ایران از استان بوشهر است که شعاع توسعه و حرکت به سایر نقاط کشور در حال انجام است.

با ساخت و راه اندازی این ۲ واحد جدید نیروگاهی، در مجموع یک هزار و ۵۷ مگاوات برق به ظرفیت تولید انرژی کشور اضافه، ۲۲ میلیون بشکه نفت صرفه جویی و از تولید ۲۱ میلیون تن گاز گلخانه‌ای جلوگیری خواهد شد.

فارس/ با حضور فعال شرکت‌های ایرانی

نمایشگاه بین‌المللی تخصصی انرژی و صنایع برق ترکمنستان آغاز بکار کرد

نمایشگاه بین‌المللی توسعه صنعت برق ترکمنستان با حضور بیش از ۸۰ شرکت از ۱۸ کشور دنیا در عشق‌آباد آغاز به کار کرد.

به گزارش خبرنگار خبرگزاری فارس در عشق‌آباد، نمایشگاه بین‌المللی توسعه صنعت برق ترکمنستان با حضور بیش از ۸۰ شرکت از ۱۸ کشور دنیا از جمله ۱۲

شرکت ایرانی عصر دیروز در عشق‌آباد آغاز به کار کرد. این نمایشگاه با حضور تعدادی از معاونان رئیس جمهور، رئیس مجلس، وزرای دولت ترکمنستان و فعالان بخش خصوصی ترکمنستان افتتاح شد که افراد مذکور همچنین از غرفه‌های شرکت‌های ایرانی بازدید کردند.

«حمید رسالتی» سرپرست شرکت‌های ایرانی حاضر در نمایشگاه مذکور در مصاحبه با خبرنگار خبرگزاری فارس در عشق‌آباد، گفت: یک هیات ۲۰ نفری از صاحبان و کارشناسان شرکت‌های همچون «پراق آوران پویا»، «سیم نور پویا»، «یزد کابل»، «الکترونیک افزار آزما»، «جهان پارس»، «گروه سان انرژی»، «شرکت‌های گروه «مپنا»، «راسا خطوط»، «آریا ترانسفو» و غیره در نمایشگاه تخصصی صنعت انرژی برق ترکمنستان حضور دارند.

وی تصریح کرد: در اولین نمایشگاه بین‌المللی تخصصی انرژی و صنایع برق ترکمنستان استقبال بسیار خوبی از غرفه‌های ایران صورت گرفته است و مقامات عالی رتبه بخش دولتی و خصوصی ترکمنستان برای برقراری همکاری و خریداری تجهیزات و خدمات فنی و مهندسی وابسته صنایع انرژی برق و طرح‌های زیربنای اظهار علاقه نموده‌اند. وی افزود: گسترش همکاری‌ها در زمینه توسعه صنعت انرژی برق، تجهیزات و دستگاه‌های نیروگاه‌های برق، ماشین‌آلات نصب ستون، سیم و کابل خطوط انتقال برق، تولید انرژی برق بادی و خورشیدی، تجهیزات خاص صرفه جویی در مصرف برق از مهمترین محورهای نمایشگاه بین‌المللی صنعت انرژی برق ترکمنستان و همایش بین‌المللی مربوطه می‌باشد که شرکت‌های ایرانی در همه این عرصه‌ها حرف برای گفتن دارند.

مهر/ مدیرعامل توانیر خبر داد:

احداث ۴۰۰۰ مگاوات نیروگاه کوچک

مدیرعامل توانیر با اشاره به ساخت ۴۰۰۰ ظرفیت جدید نیروگاه‌های مقیاس کوچک و تولید پراکنده برق، گفت: دولت برق نیروگاه‌های پراکنده را ۵ سال تضمینی خریداری می‌کند.

به گزارش خبرنگار مهر، آرش کردی در مراسم بهره‌برداری فاز نخست یک نیروگاه تولید پراکنده برق در شرق تهران با بیان اینکه ساخت و راه‌اندازی نیروگاه‌های مقیاس کوچک و تولید پراکنده برق یکی از سیاست‌های توسعه صنعت برق ایران است، گفت: این نسل جدید نیروگاه‌ها، نقش مهمی در شبکه هوشمند ایفا خواهد کرد و همچنین باعث کاهش تلفات برق شده و در پدافند غیر عامل نیز تاثیر به سزایی دارند.

مدیرعامل توانیر با اعلام اینکه در شرایط فعلی ظرفیت این نوع نیروگاه‌ها به بیش از ۸۰۰ مگاوات رسیده است، تصریح کرد: بر اساس برنامه‌ریزی‌های انجام گرفته، در قالب برنامه ششم توسعه، بین ۳ تا ۴ هزار مگاوات نیروگاه تولید پراکنده احدث خواهد شد.

این مقام مسئول همچنین در تشریح برنامه‌های توسعه‌ای صنعت برق کشور، اظهار داشت: در حال حاضر با بیش از ۷۵ هزار مگاوات ظرفیت نصب شده نیروگاهی، در رتبه نخست منطقه و رتبه چهاردهم جهان قرار داریم اما از نظر مصرف برق نیز رتبه ۱۸ دنیا به ایران اختصاص دارد.

کردی با تاکید بر اینکه رشد پیک در سال جاری ۵ درصد بود، یادآور شد: این میزان رشد مصرف برق، رقم بزرگی است، چرا که در کشورهای پیشرفته این

میزان حدود ۳ درصد است.

وی با اشاره به اینکه در شاخص شدت انرژی وضعیت خوبی در کشور مشاهده نمی‌شود و از این رو باید این شاخص (تولید کالا به ازای مصرف میزان معینی انرژی) بهبود یابد، تاکید کرد: با توجه به نیاز روبه رشد مصرف برق، به ویژه در بخش صنعتی، سرمایه گذاران می‌توانند در شهرک‌های صنعتی اقدام به احدث این نوع نیروگاه‌ها کنند.

مدیرعامل توانیر با بیان اینکه برق تولیدی این نوع نیروگاه‌ها تا ۵ سال به صورت تضمینی خریداری می‌شود، خاطرنشان به گفته این مقام مسئول زمینه‌های لازم برای انعقاد قراردادهای دوجانبه میان تولیدکننده و مصرف کننده برق فراهم شده است که در این صورت صاحبان این نوع نیروگاه‌ها می‌توانند برق تولیدی خود را مستقیماً به مصرف کنندگان بفروشند.

رادیو گفت و گو/ کارشناس ارشد حوزه ی انرژی بیان داشت:

تا زمانی که پای ذهنیت مصرف انرژی ارزان در میان است نمیتوانیم به انرژیهای پاک دست پیدا کنیم.

مهدی افشار نیک، کارشناس ارشد حوزه ی انرژی و روزنامه نگار در گفتگوی تلفنی برنامه ی سؤال رادیو گفت و گو تصریح کرد: مشکل استفاده از انرژیهای پاک مشکل ذهنیت است. تا زمانی که پای ذهنیت مصرف انرژی ارزان در میان است نمی توانیم به انرژیهای پاک دست

پیدا کنیم. ذهن همه ی جامعه و دولت نیز به انرژی فسیلی ارزان عادت کرده است.

افشار نیک سیاستهای حمایتی وزارت نیرو مبنی بر بستن قرارداد با بخش خصوصی در جهت خرید برقی که از این ناحیه تولید می شود را ناکافی دانست و افزود: قطعاً اینگونه سیاست های حمایتی از سوی وزارت نیرو مفید به فایده است اما به تنهایی راهگشا نبوده و عزمی ملی نیاز دارد.

وی در این باره تصریح کرد: مشکل استفاده از انرژیهای پاک مشکل ذهنیت است. تا زمانی که پای ذهنیت مصرف انرژی ارزان در میان است نمی توانیم به انرژیهای پاک دست پیدا کنیم. ذهن همه ی جامعه و دولت نیز به انرژی فسیلی ارزان عادت کرده است.

کارشناس ارشد حوزه ی انرژی خاطر نشان کرد: تجربه ای که در دنیا (مخصوصاً در کشور آلمان) در این باره بدست آمده به این صورت است که در دوره ای پر فشار دولت آلمان حمایتهای خیلی زیاد از انرژیهای پاک داشته تا اینکه به سطح خاصی از به روز بودن رسیده و سپس آنها را وارد بازار می کند اما در کشور ما اینگونه نیست و تأکید می کنم ذهن ما به انرژی فسیلی ارزان عادت کرده است و گویی نمی خواهیم خود را از خواب خرگوشی که گرفتار آن هستیم نجات دهیم.

این روزنامه نگار ضمن اشاره به این مطلب که امروزه بزرگترین شرکتهای نفتی دنیا نیز دیگر نام Oil _ کمپانی بر روی خود ندارند افزود: امروز همه ی شرکت های نفتی با نام انرژی _ کمپانی شناخته می شوند و عبارتی همه فهمیده اند که سید انرژی خود را نباید براساس انرژیهای فسیلی تنظیم کنند و به سمت انرژیهای پاکي نظیر باد و خورشید در

حرکت اند.

افشار نیک، همچنین راجع به کاهش شدت مصرف انرژی اذعان کرد: کاهش شدت مصرف انرژی بکارگیری مجموعه ای از سیاستهای قیمتی، حمایتی و نیز عزم شدید ملی است و از دیدگاه بنده حمایت وزارت نیرو در این رابطه راهگشا خواهد بود چرا که این وزارتخانه از نظر حمایتی و یارانه ای سازمانی رنجور است.

وی در خصوص حمایت وزارت نیرو از یک سرمایه گذار به صراحت بیان داشت: وزارت نیرو اگر قصد حمایت واقعی داشت سالهای گذشته پول پیمانکاران برق را پرداخت می کرد پس این سازمان پروژه ی استفاده از انرژیهای پاک را به تنهایی نمی تواند جلو ببرد.

وزارت نیرو/ در هفته گذشته؛

سیر صعودی ارزش معامله‌های برق در بورس انرژی ادامه یافت

سیر صعودی ارزش معامله‌های برق در بورس انرژی ادامه یافت و ارزش معامله‌های برق از ۲۵۰ میلیارد ریال گذشت.

به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی وزارت نیرو (پاون)، بر اساس اعلام شرکت مدیریت شبکه برق ایران، در پنج روز معاملاتی هفته گذشته (۱۳ تا ۱۷ شهریور ماه) در بورس انرژی، به ترتیب در نماد کم باری روزانه معادل ۱۷۶ هزار و ۴۳۲ مگاوات ساعت برق با قیمت متوسط ۳۳۰ هزار و ۴۸۴ ریال بر مگاوات ساعت و در نماد میان باری روزانه معادل ۸۰ هزار و ۲۵۶ مگاوات ساعت برق با قیمت متوسط ۳۵۰ هزار و ۲۲ ریال بر

مگاوات ساعت گزارش شد.

همچنین در نماد بار پایه روزانه معادل ۴۵۸ هزار و ۸۷۴ مگاوات ساعت برق با قیمت متوسط ۳۴۹ هزار و ۹۹۵ ریال بر مگاوات ساعت و در نماد بار پیک روزانه ۱۸ هزار و ۲۸۰ مگاوات ساعت برق با قیمت متوسط ۳۷۱ هزار و ۴۰۹ ریال بر مگاوات ساعت بین خریداران و فروشندگان انرژی معامله شد. بر این اساس ارزش معامله‌های انجام شده در این هفته بیش از ۲۵۳ میلیارد ریال بوده است.

وزارت نیرو/ توجه ویژه صنعت برق به برق‌رسانی روستایی در سال اقتصاد مقاومتی؛

آغاز برق‌رسانی به ۵۱۰ روستای بالای ده خانوار

مجری طرح برق‌رسانی روستایی توانیر از برق‌رسانی به ۵۸۰ روستای بالای ده خانوار و توجه ویژه صنعت برق به این موضوع در سال اقتصاد مقاومتی خبر داد.

مهندس «ولی‌الدین مصلحتی شربیانی» در گفت‌وگو با پایگاه اطلاع‌رسانی وزارت نیرو گفت: با توجه به نام گذاری امسال به نام سال اقتصاد مقاومتی اقدام و عمل از سوی مقام معظم رهبری، صنعت برق توجه بسیاری به برق‌رسانی روستایی دارد.

وی افزود: برق‌رسانی به ۵۸۰ روستای بالای ده خانوار در دستور کار صنعت برق قرار گرفته که اکثر این روستاها در مناطق گرمسیر و صعب‌العبور همچون استان کرمان قرار دارد.

وی با اشاره به اینکه برق‌رسانی به روستاها نیز مورد

توجه نمایندگان مجلس است، گفت: حدود ۲۰ درصد از روستاهای بدون برق در استان کرمان قرار دارد و به تازگی جلسه‌ای با مجمع نمایندگان این استان برگزار و برنامه‌های صنعت برق برای برق‌رسانی به روستاها تشریح شد.

مجری طرح برق‌رسانی روستایی توانیر با بیان اینکه از ابتدای امسال تاکنون ۷۰ روستای بالای ده خانوار برق‌رسانی شده است، گفت: از آنجا که بیشتر این روستاها در مناطق گرمسیری واقع شده‌اند، امکان کار اجرایی در فصل گرما وجود ندارد؛ بنابراین طی ۶ ماهه نخست امسال برنامه‌ریزی‌های اجرایی، انتخاب پیمانکار و سایر مقدمات انجام شده و عملیات اجرایی برق‌رسانی به ۵۱۰ روستای دیگر از این ماه و به طور گسترده از نیمه دوم سال جاری شروع می‌شود. وی با بیان اینکه در مجموع ۴۰ روستا از ۵۸۰ روستای بالای ده خانوار از طریق انرژی خورشیدی برق‌دار می‌شود، گفت: ۳ روستا از ابتدای امسال تاکنون از طریق انرژی‌های تجدیدپذیر برق‌دار شده و تا پایان سال نیز ۳۷ روستای دیگر برق‌دار می‌شود. مصلحتی یادآور شد: ۱۰۸ میلیارد تومان برای برق‌رسانی به این ۵۸۰ روستا با ۷۵۰۰ خانوار نیاز است و تا پایان امسال نیز همه این روستاها از نعمت برق برخوردار می‌شوند.

وی تصریح کرد: از آنجا که امسال سال اقتصاد مقاومتی است، برق‌رسانی به روستاهای بالای ده خانوار از اولویت ما قرار دارد به همین دلیل در برخی موارد از مسائل اقتصادی چشم‌پوشی کردیم.

وی خاطرنشان کرد: تاکنون در سراسر کشور ۱۸۱ روستا با ۱۹۰۱ خانوار از طریق انرژی‌های تجدیدپذیر با ظرفیتی در حدود ۲ مگاوات از نعمت برق برخوردار شده‌اند.

دنیای اقتصاد/

امضای قرارداد خرید تضمینی برق منطقه ویژه خلیج فارس

قرارداد خرید تضمینی برق نیروگاه ۲۳۵ مگاواتی غدیر، بین ایمیدرو و هلدینگ برق و انرژی غدیر امضا شد.

به گزارش روابط‌عمومی سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران (ایمیدرو)، این قرارداد بین رئیس هیات‌عامل ایمیدرو و اسماعیل خوش‌گفتار مدیر عامل هلدینگ برق و انرژی غدیر، به امضا رسید. در این برنامه مرتضی هاشم‌پور مجری طرح ایجاد زیربنای لازم در معادن بزرگ و مناطق معدنی (وابسته به ایمیدرو) و تعدادی از اعضای هیات‌مدیره شرکت سرمایه‌گذاری غدیر نیز حضور داشتند. طبق اسناد مبادله شده، ایمیدرو برق تولیدی نیروگاه هرمز (در دست احداث) را برای مدت ۲۰ سال خریداری می‌کند.

رئیس هیات‌عامل ایمیدرو پیش از امضای قرارداد فوق با ابراز خرسندی از احداث نیروگاه هرمز اظهار کرد: با ورود برق به شبکه، بخش قابل‌توجهی از نیاز صنایع مستقر در استان هرمزگان به خصوص منطقه ویژه صنایع معدنی و فلزی خلیج‌فارس تامین به انرژی برق خواهد شد. مهدی کرباسیان همچنین، حضور سرمایه‌گذار در چنین پروژه‌ای را سبب توسعه امور زیرساختی دانست و گفت: برق این نیروگاه باعث می‌شود آن دسته از شرکت‌هایی که زیر ظرفیت، مشغول فعالیت هستند، شرایط آسوده‌تری برای تولید داشته باشند.

طرحی با حضور سرمایه‌گذار آلمانی

معاون وزیر صنعت، معدن و تجارت همچنین از وجود سرمایه‌گذار خارجی در احداث نیروگاه سخن گفت و افزود: طرف ایرانی با یک شرکت آلمانی سرمایه‌گذاری در این پروژه را انجام می‌دهند که باید اذعان کرد، نخستین طرح در منطقه ویژه صنایع معدنی خلیج‌فارس است که با مشارکت سرمایه‌گذار خارجی ساخته می‌شود.

وی همچنین خبر داد که به تازگی مجوز افزایش ۲۵۰۰هکتار زمین منطقه خلیج‌فارس اخذ شده و زیرساخت‌های آن نیز در حال آماده‌سازی است. رئیس هیات‌عامل ایمیدرو درباره مزیت‌های مناطق جنوبی کشور گفت: ایمیدرو با ارائه زیرساخت‌ها در سواحل جنوبی، زمینه احداث و راه‌اندازی طرح‌های صنایع انرژی‌بر در این مناطق را فراهم آورده تا سرمایه‌گذاران مشکلی برای تامین آب نداشته باشند. اسماعیل خوش‌گفتار مدیر عامل هلدینگ برق و انرژی غدیر نیز در این مراسم گفت: پیش‌بینی می‌شود همزمان با اوج مصرف برق در تابستان ۹۶، شاهد ورود برق نیروگاه، به مدار باشیم.

وی تصریح کرد: چالش تامین برق منطقه با این نیروگاه برطرف می‌شود و البته باید پیش از راه‌اندازی طرح، گاز مورد نیاز پروژه نیز تامین شود. مرتضی هاشم‌پور مجری طرح ایجاد زیربنای توسعه و نوسازی صنایع معدنی ایران، صنایع معدنی ایمیدرو نیز به مشکلات فعال شدن طرح این نیروگاهی اشاره کرد و گفت: در دی ماه سال ۹۲ و در اوج تحریم‌ها فعالیت این طرح آغاز شد، اما مسائل آن روزها سبب‌کننده در اجرای پروژه شد. وی افزود: با انجام تعهدات سرمایه‌پذیر و همچنین سرمایه‌گذار، از دی ماه سال گذشته، شاهد سرعت گرفتن اجرای طرح شدیم. هاشم‌پور

تصریح کرد: ۲۰ ماه پس از زمستان ۹۴، فاز گازی تحویل و یکسال بعد از آن نیز بخش بخار نیروگاه تحویل داده می‌شود.

مهر/ مهر خبر می‌دهد؛

سقوط آزاد مصرف برق ایران

همزمان با آغاز سقوط ۱۰ هزار مگاواتی مصرف برق در ساعات پیک روزهای پایانی شهریور ماه، خطر خاموشی‌های تابستان ۹۵ به طور کامل منتفی شد.

به گزارش خبرنگار مهر، پس از ثبت رکوردهای متعدد پیک مصرف برق در طول ۸۰ روز نخست تابستان سال جاری، سقوط آزاد مصرف برق در کشور آغاز شده است.

تیر و مرداد ماه سال جاری روزهای رکوردشکنی پیک مصرف برق ایران به شمار می‌رود به طوری که چهارشنبه ۳۰ تیر ماه امسال پیک مصرف برق کشور به ۵۲ هزار و ۶۹۲ مگاوات رسید و در برخی از روزهای مرداد ماه برای ۱۰ روز متوالی پیک مصرف برق روزانه و شبانه کشور در محدوده بیش از ۵۰ هزار مگاوات ثبت شد.

بر این اساس، با فروکش کردن تب گرمای شدید و طاقت فرسای هوای تابستانی به ویژه در شهرهای جنوب کشور و نزدیک شدن به فصل پاییز، سقوط آزاد مصرف برق در ایران هم آغاز شده است.

آمار ارائه شده توسط مدیریت شبکه برق کشور نشان می‌دهد دیروز، جمعه ۱۹ شهریور ماه بالاترین میزان مصرف برق در ساعات پیک حدود ۴۱ هزار و ۴۱۲

مگاوات در ساعت ۲۰:۵۸ شب بوده که بیش از ۱۰ هزار مگاوات کمتر از مصرف در روزهای پیک مرداد و تیر ماه امسال بوده است.

از سوی دیگر بالاترین پیک مصرف برق روزانه هم دیروز جمعه در ساعت ۱۷:۱۵ بعد از ظهر و به میزان ۳۸ هزار و ۹۶۹ مگاوات به ثبت رسیده است که در مقایسه با مدت زمان مشابه سال گذشته حدود سه هزار مگاوات کمتر است.

همزمان با کاهش شدید مصرف برق در کشور، ذخیره برق در نیروگاه‌های کشور به ترتیب در ساعات پیک شبانه و روزانه حدود ۶ هزار و ۱۹۹ مگاوات و ۶ هزار و ۷۴ مگاوات بوده که نشان می‌دهد هم اکنون با فروکش کردن مصارف تابستانی، ذخیره نیروگاه‌ها تا محدوده قابل اطمینان بخشی افزایش یافته است. علاوه بر این دیروز کل مبادلات برق ایران حدود یک هزار و ۸۳۰ مگاوات بوده که سهم صادرات حدود یک هزار و ۴۰۲ مگاوات و واردات سهمی حدود ۴۲۸ مگاواتی را به خود اختصاص داده است.

نکته قابل توجه دیگر مصارف برق کشور آن است که با کاهش پیک مصرف به ویژه در بخش خانگی و تجاری، دیروز یک رکورد جدید در مصرف برق صنایع به ثبت رسید به طوری که صنعت کشور دیروز حدود چهار هزار و ۷۲ مگاوات برق مصرف کرده است.

با پیش بینی تداوم سقوط آزاد مصرف برق در کشور و افزایش ذخیره نیروگاه‌ها، خطر خاموشی‌های تابستانی برق منتفی شده است که به استثنای خاموشی‌های پراکنده دست کم برای تابستان سال جاری خاموشی برنامه‌ریزی شده‌ای نداشته باشیم.

ایرنا/

ساخت نیروگاه‌های جدید بوشهر ۱۰۵۷ مگاوات برق به ظرفیت تولید کشور می‌افزاید

بوشهر - ایرنا - مجری طرح نیروگاه اتمی بوشهر گفت: با ساخت ۲ واحد جدید نیروگاهی که امروز (شنبه) با حضور معاون اول رئیس جمهوری عملیات اجرایی آنها در بوشهر آغاز می‌شود؛ در مجموع یک هزار و ۵۷ مگاوات برق به ظرفیت تولید انرژی کشور اضافه خواهد شد.

محمود جعفری در حاشیه استقبال از معاون اول رئیس جمهوری در فرودگاه بوشهر در گفت و گو با ایرنا افزود: با احداث نیروگاه‌های جدید ۲۲ میلیون بشکه نفت صرفه جویی و از تولید ۲۱ میلیون تن گاز گلخانه‌ای نیز جلوگیری خواهد شد.

وی یادآور شد: در دوره ساخت واحدهای ۲ و ۳ نیروگاه اتمی بوشهر هشت هزار نفر و در دوره بهره برداری نیز ۲ هزار نفر مشغول به کار می‌شوند. مجری طرح نیروگاه اتمی بوشهر اظهارداشت: ساخت ۲ واحد جدید نیروگاهی در بوشهر در مجموع ۱۰ میلیارد دلار هزینه در بر دارد.

جعفری ادامه داد: براساس برنامه، نخستین واحد نیروگاه‌های جدید ۱۰۸ ماه و دومین نیز ۱۲۶ ماه پس از آغاز ساخت وارد مدار خواهد شد.

وی با بیان اینکه براساس پیش بینی‌ها در ساخت واحدهای جدید حداکثر استفاده از توان نیروهای داخلی انجام می‌شود گفت: در همین رابطه با اداره کل فنی و حرفه استان بوشهر نیز هماهنگی برای تربیت نیروهای ماهر مورد نیاز انجام شده است.

مجری طرح نیروگاه اتمی بوشهر افزود: با دانشگاه‌های

خلیج فارس و آزاد اسلامی بوشهر توافق شده است تا واحدهای درسی مرتبط با امور نیروگاه‌های ارایه دهند که دانشجویان پس از دانش آموختگی بعنوان نیروهای بهره بردار در نیروگاه‌های جدید بوشهر مشغول بکار شوند.

در همین رابطه شرکت اتم استروی اکسپورت روسیه اعلام کرد: واحدهای جدید نیروگاه بوشهر با استانداردهای فوق ایمنی و جدید اروپایی براساس تجربیات جلوگیری از تکرار حوادث نیروگاه هسته‌ای فوکوشیما ساخته می‌شود.

به گزارش ایرنا، پیمانکار سازنده واحدهای دوم و سوم نیروگاه اتمی بوشهر وابسته به شرکت دولتی روس اتم با صدور بیانیه‌ای اعلام کرد: برای ساخت واحدهای جدید نیروگاهی در ایران که شنبه آغاز خواهد شد، طرح جدید ایمنی ۳+ اجرا می‌شود که مجوز Eur (سازمان اروپایی استفاده کننده از نیروگاه‌ها) را دریافت کرده است.

استانداردهای فوق ایمنی برای واحدهای جدید نیروگاه بوشهر با پیشرفته ترین فناوری‌ها و معیارهای ایمنی تدوین شده پس از آسیب دیدگی نیروگاه اتمی فوکوشیما در ژاپن مطابق است که سال ۲۰۱۱ در جریان سونامی این کشور رخ داد.

براساس بیانیه شرکت روسی در مرحله دوم ساخت نیروگاه بوشهر از فناوری‌های نوین در عرصه‌های مختلف به ویژه تجهیزات بی مانند ایمنی در برگزیده راه حل‌های جدید استفاده خواهد شد.

تهران و مسکو پس از تکمیل و راه اندازی واحد نخست نیروگاه بوشهر، سال ۲۰۱۴ نیز در چارچوب توسعه تولید برق هسته‌ای در ایران برای ساخت واحدهای جدید نیروگاهی در بوشهر توافق کردند که براساس برنامه اعلام شده، فردا با حضور هیات

مسئول روسی کلنگ ساخت آن به زمین زده می شود.

سرگئی کریینکو رئیس روس اتم سرپرستی هیات هسته ای روسیه را در برنامه آغاز ساخت دو واحد نیروگاهی در بوشهر بر عهده دارد و والری لی مارنکو مدیر شرکت اتم استروی اکسپورت نیز در این مراسم شرکت دارد.

توسعه نیروگاه هسته ای بوشهر در چارچوب نقشه راه گسترش روابط ایران و روسیه و پس از تکمیل مرحله اول مورد توافق قرار گرفت.

هم اینک تنها نیروگاه اتمی کشور با ظرفیت تولید یکهزار مگاوات برق در منطقه هلیله و بندرگاه در ۲۵ کیلومتری شهر بوشهر قرار دارد.

ایرنا/

سرکنسول ایران در هرات: ۴۰۰ کارخانه از برق صادراتی ایران در هرات فعال شده اند

هرات - ایرنا - سرکنسول جمهوری اسلامی ایران در هرات گفت که با صادرات ۵۰ مگاوات برق ایران به هرات، ۴۰۰ کارخانه در آن فعال شده اند و با تکمیل راه آهن خواف - هرات، استان هرات افغانستان در جوار مرزهای ایران به قطب اقتصادی تبدیل خواهد شد.

به گزارش ایرنا، «محمود افخمی رشیدی» روز شنبه در گفت و گو با خبرنگار ایرنا در هرات افزود که راه آهن خواف - هرات، مهمترین راه ورود و خروج کالا و مسافر در آینده خواهد بود و نسبت به مسیرهای

مرزی دیگر بین دو کشور از ظرفیت تجاری فوق العاده ای برخوردار خواهد بود.

طول مسیر خط آهن خواف - هرات، ۱۹۱ کیلومتر است که شهرستان های مرزی خواف ایران از توابع استان خراسان رضوی را به شهرستان «غوریان» واقع در استان هرات به یکدیگر متصل می کند. ۱۱۴ کیلومتر این مسیر در خاک افغانستان و بقیه آن در خاک ایران واقع است.

این مسیر خط آهن به چهار قطعه تقسیم شده است که دو قطعه آن در خاک ایران و دو قطعه دیگر در خاک افغانستان قرار دارد و ایران، قطعه اول و دوم آن را در خاک خود تکمیل کرده و هفته گذشته عملیات ریل گذاری قطعه سوم آن را نیز آغاز کرده و قرار است قطعه چهارم با کمک ایتالیا به دست افغان ها احداث شود.

سرکنسول ایران در هرات گفت که توافق نامه اجرایی این خط آهن در سال ۱۳۸۵ بین ایران و افغانستان منعقد و یک سال بعد، عملیات اجرایی آن آغاز شد، اما در سال ۱۳۹۱ به دلیل اعمال تحریم ها علیه ایران و مشکلات فنی، متوقف شد و بار دیگر عملیات اجرایی آن، در سال ۱۳۹۳ در دولت یازدهم از سر گرفته شد.

وی افزود که تکمیل خط آهن خواف - هرات، در کنار انعقاد توافق نامه سه جانبه چابهار بین کشورهای ایران، افغانستان و هندوستان، مبادلات تجاری میان تهران - کابل و نیز کشورهای منطقه را افزایش می دهد؛ زیرا قرار است در آینده این خط آهن از هرات به «مزار شریف» در شمال افغانستان و از آنجا به کشورهای آسیای میانه امتداد پیدا کند.

افخمی گفت که این خط آهن در توسعه همکاری های معدنی میان ایران و افغانستان نیز نقشی عمده

دارد زیرا معدن سنگان در مرز دو کشور در نزدیکی این مسیر قرار دارد و درحال حاضر ایران سالانه ۸،۵ میلیون تن از معدن سنگ آهن «سنگان» برداشت می کند.

سرکنسول ایران در هرات افزود که خط آهن خواف - هرات، علاوه بر اینکه به رونق مبادلات تجاری میان دو کشور کمک می کند، به ایجاد اشتغال و امنیت افغانستان نیز کمک خواهد کرد و امنیت کشور همسایه ما، در امنیت ایران هم اثرگذار خواهد بود.

مهر/ با راه اندازی ۲ واحد جدید نیروگاهی؛

ظرفیت تولید برق از مرز ۷۵ هزار مگاوات عبور کرد

با بهره برداری از ۲ واحد جدید نیروگاهی، ظرفیت تولید برق ایران از مرز ۷۵ هزار مگاوات عبور کرد.

به گزارش خبرنگار مهر، با بهره برداری از دو واحد جدید نیروگاهی، ظرفیت تولید برق ایران به بیش از ۷۵ هزار و ۶۹۰ مگاوات افزایش یافت.

بر این اساس واحد دوم گازی نیروگاه سیکل ترکیبی سمنگان و واحد بخار فاز اول نیروگاه سیکل ترکیبی شوباد (کهنوج) در مجموع به ظرفیت کل ۳۲۶ مگاوات همزمان به شبکه برق سراسری کشور سنکرون شدند.

با بهره برداری از واحد دوم گازی نیروگاه سمنگان، ظرفیت تولید برق این نیروگاه به ۳۳۲ مگاوات و ظرفیت نیروگاه سیکل ترکیبی شوباد (کهنوج) به ۴۸۴ مگاوات رسید.

نیروگاه سیکل ترکیبی کهنوج توسط بخش خصوصی در دو واحد گازی و یک واحد بخاری در کیلومتر ۱۵ جاده کهنوج به جیرفت در استان کرمان و نیروگاه سیکل ترکیبی سمنگان در کیلومتر ۱۰ جاده سیرجان به کرمان قرار گرفته است.

با بهره برداری از این واحدهای نیروگاهی، سهم بخش خصوصی در تولید برق کشور به ۱۱ هزار و ۷۸۵ مگاوات در قالب ۷۷ واحد نیروگاهی و میزان تولید برق، توسط شرکت مادر تخصصی تولید برق حرارتی ایران به ۳۷۸۳۴ مگاوات (۲۵۳ واحد) رسیده است.

با بهره برداری از دومین واحد گازی نیروگاه سیکل ترکیبی سمنگان به ظرفیت ۱۶۶ مگاوات، بخش گاز این نیروگاه خصوصی به ظرفیت کل ۳۲۲ مگاوات به طور کامل وارد مدار شبکه سراسری برق کشور شد و بر اساس پیش بینی های انجام گرفته، بخش بخار نیروگاه سیکل ترکیبی سمنگان به ظرفیت ۱۶۰ مگاوات در تابستان سال آینده به بهره برداری خواهد رسید.

به گزارش مهر، در حال حاضر ظرفیت تولید برق در نیروگاه های گازی به حدود ۲۹ هزار و ۹۰۰ مگاوات، تولید نیروگاه های بخاری به حدود ۱۶ هزار مگاوات، نیروگاه های سیکل ترکیبی ۱۸ هزار و ۹۷۸ مگاوات، نیروگاه های مقیاس کوچک و تولید پراکنده به ۸۱۲ مگاوات، نیروگاه های برق آبی به ۱۱ هزار و ۲۹۱ مگاوات، نیروگاه اتمی یک هزار و ۲۰ مگاوات، نیروگاه های تجدید پذیر ۲۴۰ مگاوات و نیروگاه های دیزلی به حدود ۴۳۹ مگاوات است.

تعالی / خبرنگار اعزامی «تعالی» به نیروگاه شهید
مفتح همدان گزارش می‌دهد
**اشتباهی به قدمت ۲۱ سال در نیروگاه
شهید مفتاح**

**با تغییر سیستم خنک‌کننده نیروگاه از «تر»
به «خشک» ۷۵ درصد در مصرف آب‌های زیر
زمینی کاسته شد**

دهه ۶۰ شمسی را باید دهه «تصمیم‌های احساسی»
در ایران نامید. در این دهه و سال‌های حول و حوش
آن، تصمیم‌هایی در ایران گرفته شد که جوانب آن
به‌طور کامل در نظر گرفته نشده بود و اثرات آن در
سال‌های بعد خود را نشان داد؛ احداث «نیروگاه
برق شهید مفتاح همدان» از این دست موارد است.
نیروگاهی که در بحبوحه سال‌های جنگ تصمیم به
ساختن آن گرفته می‌شود و در نخستین سال پس
از پایان جنگ تحمیلی، میتسوبیشی ژاپن وظیفه
ساختن آن را برعهده می‌گیرد.

تنگناهای مالی که ایران در آن زمان با آن مواجه بود
اما باعث می‌شود «ساختن برج تر» که مصرف آب
زیادی را در پی دارد، به عنوان سیستم خنک‌کننده
نیروگاه انتخاب شود. ریشه این تصمیم نیز این مساله
بود که هزینه ساختن برج تر ۶۰ درصد ارزان‌تر از برج
خشک بوده است. از سویی در آن زمان هیچ ایده‌یی
در مورد بحران آبی که در سال‌های بعد کشور را
گرفتار خواهد کرد، وجود نداشت و از این رو با اعتماد
بر حجم منابع آب زیرزمینی تصمیم به ساخت برج
تر برای خنک کردن نیروگاه گرفته می‌شود. این در
حالی است که به گفته یکی از کارشناسان ارشد
مشغول به کار در نیروگاه مفتاح، رژیم خنک‌کن‌تر

در کشورهای دیگر فقط در کنار دریا و با شرط
به‌هم نریختن اکوسیستم اطراف مورد استفاده قرار
می‌گیرد. در ادامه و به فاصله اندکی بعد از راه‌اندازی
این نیروگاه، بحران آب چهره خود را به صنعت
نیروگاهی ایران نشان داده و همین مساله تکاپوی
مسوولان برای جبران تصمیم اشتباه سال‌های
گذشته را سبب می‌شود. در نهایت و با طی سال‌های
طولانی و مصرف حجم بالایی از منابع آب زیر زمینی
در منطقه، سال ۹۴ رژیم خنک‌کننده نیروگاه از «تر»
به «خشک» تبدیل شده و زمینه کاهش ۷۵ درصدی
مصرف آب را فراهم می‌آورد. اتفاقی که ۲۱ سال پس
از سال ۷۳ و به مدار آمدن این نیروگاه، روشی غلط
را تصحیح می‌کند. روز پنج‌شنبه و با گذشت بیش
از یک سال از راه‌اندازی برج خشک نیروگاه شهید
مفتح امیر نریمانی، مدیرعامل این شرکت میزبان
خبرنگاران بود تا جزئیات به سرانجام رسیدن این
طرح را شرح دهد. طرحی که به گفته وی برای
نخستین بار در جهان با استفاده از دانش داخلی رخ
داده و هیچ یک از شرکت‌های خارجی حتی شرکت
ژاپنی سازنده نیز حاضر به همکاری در آن نبودند.
گزارش خبرنگار اعزامی «تعالی» به همدان در این
زمینه را در ادامه می‌خوانید.

مدیرعامل شرکت تولید برق نیروگاه شهید مفتاح
در نشست خبری خود ابتدا از تاریخچه ساخت این
نیروگاه سخن گفت. امیر نریمانی اظهار کرد: «در
سال ۶۰ به دنبال رشد مصرف در کشور و افت ولتاژ
در این منطقه وزارت نیرو مطالعه یک نیروگاه هزار
مگاواتی را به شرکت توانیر واگذار کرد. مطالعات
تا سال ۶۱ انجام شد و با توجه به نزدیکی به خط
انتقال گاز، شاهراه‌های انتقال سوخت مایع و وفور
آب، منطقه دشت فامنین برای احداث این نیروگاه

انتخاب شد.»

صحت‌های نریمانی نشان‌دهنده این بود که در
سال‌های دهه ۶۰ اطمینان خاطر کاملی از وضعیت
منابع آب کشور وجود داشته و تغییر اقلیمی و
کاهش شدید بارندگی که در سال‌های بعد رخ داده
به هیچ‌وجه توسط مدیران وقت قابل پیش‌بینی نبوده
است. همین مساله سبب می‌شود که در فرآیند
ساخت نیروگاه، تصمیم به استفاده از برج تر که
هزینه کمتری برای وزارت نیرو در بر داشت گرفته
شود. نریمانی در این زمینه اظهار کرد: «مطالعات
۳۲ ساله بارش در آن منطقه در آن زمان نشان داد
که تا ۲۰ میلیون متر مکعب برداشت سالانه از منابع
آب زیرزمینی منطقه هیچ مشکلی ایجاد نمی‌کند.
غافل از اینکه در سال‌های بعد تغییر شرایط اقلیمی،
کاهش بارش و حفر چاه‌ها بدون کنترل باعث تغییر
شرایط خواهد شد. در سال ۶۹ اقدام به نصب
نخستین واحد این نیروگاه شد و به تدریج بقیه
تاسیسات جانبی نصب شد. بخش قابل توجه نیروگاه،
برج‌های خنک‌کننده است. در آن زمان سیستم‌های
خنک‌کننده توسط شرکت‌های خارجی انجام شد و
ایران توانایی ساخت این برج‌ها را نداشت. از طرف
دیگر کشور درگیر جنگ بود و محدودیت منابع
مالی و کمبود ارز، محدودیت‌هایی را ایجاد می‌کرد.
برج تر هزینه‌یی معادل ۴۰ درصد برج خشک بود. از
طرف دیگر با توجه به مطالعات انجام شده، کمبود
آبی پیش‌بینی نمی‌شد و این مساله در کنار هزینه
پایین‌تر سبب شد در سال ۷۳ نخستین واحد نیروگاه
با
برج تر وارد مدار شده و به فاصله ۶ ماه ۳ واحد دیگر
این نیروگاه نیز با استفاده از سیستم خنک‌کننده برج
تر به مدار اضافه شدند.»

وی در ادامه صحبت‌های خود به راه‌حل‌هایی اشاره
کرد که در سال‌های بعد و با ظهور کمبود آب نیروگاه
اتخاذ شده بود. راه‌حل‌هایی که هیچ کدام دردی از
نیروگاه را تأمین نمی‌کرد. نریمانی گفت: «راه‌اندازی
این نیروگاه با کاهش‌های بارندگی و محدودیت منابع
آب در کشور و در این منطقه مصادف شد. از همان
سال‌های اولیه محدودیت‌هایی به خاطر کاهش
سطح چاه‌های آب به نیروگاه تحمیل شد. از این
رو طرح‌هایی برای مقابله با این قضیه اجرایی شد.
از جمله این طرح‌ها می‌توان به اجرای سیستم تزریق
آب به سفره‌های زیرزمینی در سال ۸۶ اشاره کرد که
۲ میلیارد تومان هزینه در بر داشت. اجرای این طرح
سبب شد تا در آن سال ۵ میلیون متر مکعب به آب
چاه‌ها تزریق شود. اما این طرح و سایر طرح‌هایی
که برای جبران کمبود آب مورد نیاز نیروگاه اجرا
شد، کارساز نبود و برای تأمین آب مورد نیاز نیروگاه
مکفی نبود.»

در نهایت مسوولان ناچار به اتخاذ تصمیمی می‌شوند
که از همان ابتدای ساخت نیروگاه باید گرفته می‌شد
«احداث برج خنک‌کننده خشک!» اما با توجه به
طراحی نیروگاه بر اساس سیستم خنک‌کننده‌تر،
چنین کاری به این سادگی نبود و هیچ شرکت
خارجی حاضر به اجرای طرح مورد نظر ایرانی‌ها نبود.
همین مساله سبب می‌شود که کار به دانشگاه‌ها و
صنعتگران داخلی سپرده شود. مدیرعامل شرکت
مدیریت برق نیروگاه شهید مفتاح در تشریح این
مساله بیان کرد: «از همان بدو امر مسوولان اتفاق نظر
داشتند که تنها راه برون‌رفت از بحران آب نیروگاه
احداث برج خشک است. اما در دنیا سابقه نداشت
که رژیم خنک‌کننده را از تر به خشک تغییر بدهند.
در این زمینه با شرکت‌های سازنده خارجی از جمله

سازنده نیروگاه یعنی شرکت میتسویشی ژاپن مکاتباتی انجام شد. برخی از آنها این کار را غیرممکن می‌دانستند و برخی اصلاً پاسخ ما را ندادند. لذا از سال ۸۳ وزارت نیرو بر آن شد که با استفاده از توان داخلی صنعتی و دانشگاهی اقدام به طراحی و ساخت این سیستم کند.»

اما مطابق معمول سپردن کار به شرکت‌های داخلی روند پروژه را با مشکلات فراوانی مواجه کرد به نحوی که با کنسرسیون متشکل از دو شرکت ایرانی که به عنوان پیمانکار این طرح بودند بیش از ۶ سال ساخت این برج به طول انجامید. به گفته نریمانی در نهایت در سال ۸۸ قرارداد نصب برج خشک با کنسرسیون متشکل از دو شرکت داخلی منعقد شد اما این طرح تا سال ۹۲ به کندی پیش رفته بود.

هرچند نریمانی در پاسخ به سوال «تعادل» از بردن نام این دو شرکت داخلی سرباز زد، اما گفته می‌شود این دو شرکت شامل «بهین سامان سرزمین» و شرکت «توسعه سیلوه» هستند. با پیگیری «تعادل» یکی از کارمندان مشغول در نیروگاه این مساله را تایید کرد.

در سال ۹۲ و با روی کار آمدن دولت یازدهم روند مصرف برق در حال پیشی گرفتن از تولید بود و در صورتی که وزارت نیرو ظرفیت‌های جدید تولید برق را اضافه نمی‌کرد در سال‌های بعدی و به خصوص در پیک تابستان با خاموشی‌های گسترده‌یی مواجه می‌شد. این مدیرعامل نیروگاه شهید مفتاح در رابطه با مشکلاتی که نیروگاه در اثر کمبود آب با آن دست و پنجه نرم می‌کرد، اظهار کرد: «کمبود آب به شدت روی نیروگاه تاثیر گذاشته بود. در سال ۹۰ نیروگاه شهید مفتاح با ۴۵ درصد، در سال ۹۳ با ۳۰ درصد و در خرداد ۹۴ با ۲۰ درصد ظرفیت خود مشغول

فعالیت بود. اگر همان روند طی می‌شد نیروگاه به تعطیلی کشیده می‌شد و فعالیت آن متوقف می‌شد.» با روی کار آمدن دولت تدبیر و امید اجرای این پروژه شتاب بیشتری یافت. به گفته نریمانی از سال ۹۲ وزارت نیرو بر ادامه پروژه احداث برج خشک تاکید جدی داشت و روند ساخت برج خشک از سال ۹۳ فعال تر شد و در تابستان سال گذشته و در ۲۵ مرداد این برج برای نخستین بار راه‌اندازی شد. همچنین به گفته وی همزمان با سفر وزیر نیرو به استان همدان طرح انتقال پساب به نیروگاه شهید مفتاح نیز تصویب شد. نریمانی در تشریح خاص بودن طرح ساخت این برج توضیح داد: «برج‌های ترکیبی تر و خشک در دنیا به صورت محدود وجود دارد ولی اینکه برجی برای واحد طراحی شده و در حال کار اجرا شود، نخستین مورد است. طرح این سیستم نیز در نوع در دنیا منحصر به فرد است. همچنین هزینه ساخت این برج ۵۵۵ میلیارد تومان است که برای صنعت نیروگاهی هزینه ناچیزی است.»

وی افزود: «در حال حاضر هردو برج تر و خشک در نیروگاه وجود دارند و در صورت از کار افتادن برج خشک می‌توان برج تر را جایگزین آن کرد. اگر قرار بود، طرح دیگری غیر از این و مشابه کشورهای دیگر اجرا می‌شد باید تغییرات زیادی اعمال می‌شد و محدودیت‌های زیادی را در تولید نیروگاه ایجاد می‌کرد.» به گفته نریمانی مصرف آب در واحدی که برج خشک در آن نصب شده در فصل گرم ۷۵ درصد و در فصل پاییز و زمستان ۱۰ درصد کاهش یافته است. در سال‌های ۹۲ و ۹۳ مصرف آب به ازای تولید هر مگاوات ساعت برق معادل ۱،۹۴ و ۱،۹۱ مترمکعب بود که در سال‌های ۹۳ و ۹۴ و ۹۵ که برج خشک نیز وارد مدار شده بود، مصرف آب به

۱،۴۷ مترمکعب در هر مگاوات ساعت رسید. وی ادامه داد: «با راه‌اندازی برج‌های خشک ۴ واحد به صورت کامل مصرف آب نیروگاه از حدود ۲ مترمکعب در هر مگاوات ساعت به حدود ۰،۲۵ مترمکعب در هر مگاوات ساعت خواهد رسید. همچنین در سال ۹۳ نیز قراردادی با شرکت آب منطقه‌یی همدان برای انتقال پساب برای تامین بخشی از آب مورد نیاز نیروگاه امضا شد. برای انجام این طرح خط لوله‌یی به طول ۴۳ کیلومتر و ۷۰۰ متر امضا شد. با اضافه شدن برج خشک و استفاده از پساب تولید نیروگاه از ۲،۵ میلیون مگاوات ساعت در سال ۹۳ به ۳،۷ میلیون مگاوات ساعت در سال ۹۴ رسید. پیش‌بینی ما بر این است که در سال ۹۵ تولید نیروگاه شهید مفتاح به ۵ میلیون مگاوات ساعت برسد.»

وی در رابطه با حجم پساب دریافتی از تصفیه‌خانه همدان گفت: «در حال حاضر در شبانه‌روز ۲۵ هزار مترمکعب آب از تصفیه‌خانه همدان دریافت می‌شود که ۶۵ درصد نیاز آب سه برج تر باقیمانده در نیروگاه را تامین می‌کند. برج خشکی که نیز احداث شده ۱۵ درصد مصرف آب نیروگاه را کاهش داده که این به معنی کاهش ۸۰ درصدی برداشت از آب‌های زیرزمینی و تامین ۲۰ درصد آب مقطر مورد نیاز نیروگاه از چاه‌های آب است.» قرار است که واحد دوم برج خنک‌کننده خشک در سال ۹۷ به نیروگاه اضافه شود و این مساله در کنار افزایش تحویل پساب سبب می‌شود که فعلاً نیازی به احداث واحدهای ۳ و ۴ احساس نشود. هرچند به گفته مدیر این نیروگاه مکان‌یابی این برج‌ها انجام شده و در صورت نیاز امکان اضافه کردن دو برج خنک‌کننده دیگر نیز وجود خواهد داشت.

استراتژی آینده

اما طرح توسعه سیکل‌های ترکیبی یکی از استراتژی‌های آینده این نیروگاه است. نریمانی در این زمینه بیان کرد: «قرار است ۵۰۰ مگاوات نیروگاه سیکل ترکیبی به ظرفیت نیروگاه اضافه شود. بدین منظور مپنا و زمینس قرارداد مشترکی را برای ساخت توربین کلاس F با ظرفیت ۳۰۰ مگاواتی را به امضا رسانده‌اند.»

وی اعلام کرد که حجم برداشت آب نیروگاه از منابع زیرزمینی در سال ۹۲ حدود ۵ میلیون متر مکعب بود که این رقم در سال جاری و با اضافه شدن برج خشک و استفاده از پساب به حدود ۲ میلیون متر مکعب خواهد رسید.

هرچند نیروگاه صرفه‌جویی در مصرف آب را از خودش شروع کرده اما در حالی که برداشت نیروگاه از منابع آب زیرزمینی دشت کبودرآهنگ حدود ۵ میلیون مترمکعب بوده برداشت دیگر بخش‌ها و خصوصاً بخش کشاورزی در همان سال ۵۰۰ میلیون متر مکعب بوده است.

:

ایرنا/ قائم مقام وزیر صنعت:

تحقق صادرات غیرنفتی ۱۳۰ میلیارد دلاری نیازمند رشد سالانه ۲۰ درصدی است

قائم مقام وزیر صنعت، معدن و تجارت و رئیس سازمان توسعه تجارت گفت: برای دستیابی به صادرات غیرنفتی ۱۳۰ میلیارد دلاری در پایان برنامه ششم، نیاز است سالانه به طور متوسط ۲۰ درصد رشد صادراتی داشته باشیم.

به گزارش ایرنا، مجتبی خسروتاج روز شنبه در نشست منطقه ای استانداران، سفیران و نمایندگی های جمهوری اسلامی در کشورهای منتخب در تبریز اظهار کرد: صادرات ۵۰ میلیارد دلاری کالای غیرنفتی و صادرات ۱۵ میلیارد دلاری خدمات فنی و مهندسی در سال جاری برنامه ریزی شده و برای دستیابی به صادرات ۱۳۰ میلیارد دلاری کالاهای غیر نفتی تا پایان برنامه ششم، سالانه باید به طور متوسط ۲۰ درصد رشد داشته باشیم.

وی افزود: براساس آمار ۵ ماهه گمرک های کشور، صادرات تنها ۱۰ درصد رشد داشته و طبق برنامه ۱۰ درصد از برنامه عقب هستیم.

خسروتاج اضافه کرد: البته در حال حاضر برخی کشورهای همسایه بالای ۲۰۰ میلیارد دلار صادرات دارند و ما اگر بتوانیم در پنج سال آینده به ۱۳۰ میلیارد دلار برسیم، باز رقم قابل قبولی نیست.

وی خاطرنشان کرد: البته این ارقام با توجه به ظرفیت های کشور هدف گذاری شده است.

وی به حضور سفیران ایران در پنج کشور روسیه، ترکیه، آذربایجان، ارمنستان و گرجستان در نشست امروز اشاره کرد و گفت: در محدوده پنج کشور که

در دور هم جمع شده ایم در سال گذشته و بر اساس آمار گمرکات، در بحث صادرات غیر نفتی دو میلیارد دلار به این کشورها صادرات داشتیم که رقم چندانی نیست.

وی ادامه داد: اما این رقم در ۴ ماه اول سال جاری به ۹۰۰ میلیون دلار رسیده که پیش بینی می کنیم در پایان سال به سه میلیارد دلار برسد که نشان دهنده رشد ۵۰ درصدی و رضایت بخش است، اما ظرفیت کشور برای صادرات به این کشورها بیش از اینهاست. خسروتاج گفت: برگزاری چنین نشست هایی به دلیل همفکری می تواند زمینه هم افزایی در زمینه صادرات را فراهم کند.

وی به تاثیرگذاری و نقش آفرینی چهار عنصر در صادرات اشاره کرد و گفت:

عنصر اول در زمینه توسعه صادراتی «کالا» است و باید ظرفیت های این عنصر شناسایی و براساس نیازهای کشورهای همسایه تعریف شود.

خسروتاج گفت: مقایسه تطبیقی در سازمان توسعه تجارت در این زمینه انجام شده و مشخص کرده ایم که نیازهای اولیه واردات کشورهای همسایه از جمله روسیه و ترکیه چیست.

وی خاطرنشان کرد: نیازها همه سال تغییر می کند و اولویت ها عوض می شود از این رو همه باید در تشخیص ظرفیت های این بخش تلاش کنند.

رئیس سازمان توسعه تجارت اظهار کرد: مقصد کالا، عنصر دومی است که باید بر اساس آن طرف های تجاری تعریف شوند و تمامی دستگاه می توانند این اقدام را انجام و خریداران را تشخیص دهند.

خسروتاج گفت: عنصر سوم شناسایی فعالان این صنعت است، زیرا که عده ای بازار را خراب می کنند و با تقلب اعتبار را از بین می برند و اگر قرار است

فعالان تجاری به عنوان سفیران اقتصادی کشور در کشورهای خارج باشند، باید از سوی سفیران و نمایندگان جمهوری اسلامی پایش شوند و ایران باید از برند و نام و نشان مشخصی در عرصه تجارت برخوردار شود.

وی از چگونگی صدور کالا و خدمات به عنوان عنصر چهارم و مهم در عرصه صادرات نام برد و گفت: زمانی که کالا، مقصد و فعال مشخص است باید نحوه مشخص شدن بستر مقرراتی انجام شود و متولی مذاکره کننده در باره تعرفه ها، ترانزیت و تسهیلات رواید مشخص شود.

نشست ۲ روزه منطقه ای استانداران، سفیران و نمایندگی های جمهوری اسلامی در کشورهای منتخب صبح شنبه در تبریز شروع به کار کرد.

ایرنا/

نعمت زاده: منابع بانکی زیر ۴۰ درصدی پاسخگوی مشکلات تولید نیست

ارومیه- ایرنا- وزیر صنعت، معدن و تجارت گفت: منابع بانکی زیر ۴۰ درصدی برای فعالسازی و رونق دهی واحدهای صنعتی مشکل دار پاسخگوی مشکلات تولید نیست.

به گزارش خبرنگار ایرنا، محمدرضا نعمت زاده روز شنبه در جریان سفر به استان آذربایجان غربی و در جلسه مشترک با نمایندگان این استان در مجلس شورای اسلامی، با اشاره به کمبود منابع مالی برای تامین نقدینگی واحدهای صنعتی راكد افزود: منابع مالی ناچیزی در این خصوص وجود دارد.

وی بیان کرد: تا سال ۸۹ مشوق های صادراتی برای صادرات کالاهای صنعتی داخلی پرداخت می شد که پرداخت آن از سال ۹۰ متوقف شده و برای همین امر باید ردیف بودجه ای منظور شده بازگردد.

وی در ادامه اولویت وزارت صنعت، معدن و تجارت را توجه به معدن و اکتشافات معدنی اعلام کرد و افزود: معادن آذربایجان غربی از نعمت های خدادادی این منطقه محسوب می شود اما سرمایه گذاری کافی در آن انجام نشده است.

استاندار آذربایجان غربی نیز در این جلسه با تاکید بر اینکه بخش بزرگی از صنعت این استان دچار مشکلات عدیده ای است، گفت: مدیران برخی واحدهای صنعتی و تولیدی استان به علت بدهی به بانکها هم اکنون در زندان به سر می برند.

قربانعلی سعادت بیان کرد: بی شک با راه اندازی واحدهای تولیدی استان شرایط اشتغال استان بسیار مطلوب خواهد شد.

وی افزود: هم اکنون کارخانه های تبدیلی استان دچار مشکلات مالی بوده و علاوه بر آن کارخانه سیمان خوی نیز از لحاظ صادرات محصول دچار مشکل شده است که باید حل شود.

نماینده مردم ارومیه در مجلس شورای اسلامی نیز با اشاره به مزیت های راه اندازی منطقه ویژه اقتصادی در ارومیه گفت: انتظار می رود دولت یازدهم با حمایت های لازم زمینه تسریع در راه اندازی منطقه ویژه اقتصادی ارومیه را فراهم کند.

هادی بهادری از نحوه قیمت گذاری محصول انگور ارومیه به شدت انتقاد کرد و گفت: این نوع قیمت گذاری عاملی برای افت شدید ارزش این محصول در بازار شده است و دولت باید از این نوع از قیمت گذاری های غیرمسئولانه جلوگیری کند.

وی با اشاره به رایزنی برای احداث واحدهای بزرگ تولید فرآورده های سنگ معدنی در استان افزود: مذاکرات در این زمینه با شرکت ایمیدرو آغاز شده که به سرانجام رسیدن این رایزنی ها نیازمند مساعدت وزارت صنعت، معدن و تجارت است.

بهداری بیان کرد: اگر چه کار شناسائی ژئوفیزیک هوایی معادن آذربایجان غربی آغاز شده اما این کار هنوز به اتمام نرسیده و شناسائی دقیق معادن استان که در عمق بیشتری قرار دارد، بسیار ضروری است. نائب رئیس کمیسیون عمران مجلس دهم اظهار کرد: شرکت فودلاد ارومیه هم با حجم بالای سرمایه گذاری بیش از ۱۵ هزار میلیارد ریالی راکد مانده و حل مشکل آن نیازمند توجه دولت است چرا که حل مشکل این واحد منجر به اشتغال صدها نفر خواهد شد.

وی با اشاره به آثار منفی خشک شدن دریاچه ارومیه و ضرورت احیای این پهنه آبی گفت: برای توسعه آذربایجان غربی و جلوگیری از خشک شدن دریاچه ارومیه راهی جز صنعتی کردن این منطقه وجود ندارد.

نماینده مردم ارومیه در مجلس و عضو کمیسیون صنایع و معادن مجلس دهم نیز در این جلسه گفت: امسال برای سیب و انگور قیمت قطعی مصوب نشده و این موضوع سبب ایجاد مشکلات زیادی برای کشاورزان منطقه شده و لازم است دولت به سرعت قیمت مصوب این دو محصول را اعلام کند.

نادر قاضی پور افزود: معیشت بسیاری از مردم آذربایجان غربی وابسته به تولید و تجارت محصولات کشاورزی است بنابراین دولت باید به مشکلات این قشر از شهروندان بیش از پیش توجه کند. نماینده مردم میاندوآب، تکاب و شاهین دژ در مجلس

شورای اسلامی نیز در این جلسه گفت: تکاب معادن غنی فراوانی دارد اما صنایع پایین دستی و فرآوری محصولات معدنی در این شهر ایجاد نشده است. همایون هاشمی گفت: هم اکنون ۶۰ تا ۷۰ درصد طلای کشور از معادن تکاب استحصال می شود اما صنایع پایین دستی طلا در این منطقه دایر نشده و باید راه اندازی آن در دستور کار وزارت صنعت، معدن و تجارت قرار گیرد.

رئیس سازمان صنعت، معدن و تجارت آذربایجان غربی نیز در این جلسه گفت: شناسایی واحدهای مشکل دار صنعتی استان از سال پیش آغاز شده و تاکنون وضعیت ۴۰۰ واحد برای حل مشکل بررسی شده که از این تعداد ۷۱ واحد صنعتی راکد آذربایجان غربی به چرخه تولید بازگشته است.

جعفرصادق اسکندری افزود: در یک سال گذشته ۸۳ طرح و واحد صنعتی در آذربایجان غربی به بهره برداری رسیده و ۳۷ طرح توسعه نیز اجرایی شده و با بهره برداری از آنها برای هفت هزار و ۵۰۰ نفر فرصت شغلی فراهم شده است.

وی بیان کرد: کار مطالعه ژئوفیزیک هوایی معادن شمال استان در پهنه ۲ هزار و ۵۰۰ کیلومتر انجام شده و نیاز است که این مطالعات در بخشهای دیگر استان نیز ادامه یابد.

اسکندری ادامه داد: سال گذشته ۳۵۰ میلیون دلار صادرات از گمرکهای آذربایجان غربی انجام شده و برای امسال نیز هدفگذاری یک میلیارد دلاری در نظر گرفته شده است.

به گزارش ایرنا، محمدرضا نعمت زاده وزیر صنعت، معدن و تجارت در قالب سفر یک روزه وارد آذربایجان غربی شده و افتتاح طرح محورسازان چی چست در ارومیه برای افتتاح واحد تولیدی نگین سفال عازم

شهرستان سلماس شد.

وی در ادامه سفر خود طرح تولیدی آذر کابل خوی و طرح توسعه نساجی خوی را افتتاح می کند و با حضور وی عملیات اجرایی شهرک تخصصی کانی غیرفلزی خوی نیز آغاز می شود.

وزیر صنعت، معدن و تجارت در آخرین برنامه سفر امروز خود در منطقه آزاد ماکو حضور پیدا کرده و از واحدهای صنعتی این منطقه بازدید می کند.

خبرآنلاین/

چشم انداز نرخ ارز تا پایان سال

عضو سابق هیات نمایندگان اتاق بازرگانی تهران معتقد است: «در صورتی که آزادسازی نرخ ارز تا پایان سال اتفاق بیفتد، اثرگذاری آن روی قیمت ارز بیش از این اعداد و ارقامی نخواهد بود که امروز با آن مواجه هستیم.»

ابوالحسن خلیلی در گفت و گو با خبرگزاری خبرآنلاین در پاسخ به این پرسش که چشم انداز بازار ارز را تا پایان سال چگونه می بینید؟ اظهار داشت: «اگر به روال و سیاق دولت های قبل نگاه کنیم، متوجه می شویم دولت ها در ۶ ماهه پایانی عمر خود تصمیمات جدی نمی گیرند.»

وی افزود: «در خصوص بحث یکسان سازی نرخ ارز، دولت باید بپذیرد که سیستم بازار کارآمدی خود را نشان دهد، بنابراین به طور طبیعی یک نگرانی وجود دارد که اگر قیمت مبادله ای ارز بخواهد به قیمت بازار آزاد نزدیک شود، می تواند اثرگذاری منفی در روند کاهش نرخ تورم داشته باشد.»

عضو سابق هیات نمایندگان اتاق بازرگانی تهران تصریح کرد: «اما در سوی دیگر، دولت زمینه یکسان سازی نرخ ارز را فراهم کرده است. در واقع نرخ ارز واردات همه کالاها را آزاد شده و تنها کالاهای یارانه ای می توانند ارز مبادله ای استفاده کند.»

خلیلی ادامه داد: «این ها واقعیت هایی است که وجود دارد، بنابراین اگر ما خوشبینانه به موضوع نگاه کنیم و این که منابع ارزی قابل توجهی تا پایان سال به دلیل فروش نفت و تبادلات جهانی خواهیم داشت، شاید تلاطمی در بازار ارز اتفاق نیفتد و نرخ ارز در همان حدود ۳۵۰۰ و ۳۶۰۰ بماند.»

وی با بیان این که عدم ایجاد تلاطم در بازار ارز، یک نقطه مثبت خواهد بود، متذکر شد: «در عین حال، به دلیل این که با شرایط رکودی مواجه هستیم، تقاضا برای ارز افزایش نخواهد یافت.»

عضو سابق هیات نمایندگان اتاق بازرگانی تهران گفت: «در واقع در ۶ ماهه دوم سال به نظر نمی رسد تقاضا بیش از ۶ ماهه اول سال باشد، چون رکود سایه سنگین خود را در اقتصاد حکم فرما کرده، بنابراین به راحتی ما از رکود خارج نمی شویم. این می تواند یک عامل مثبت تلقی شود برای این که نوسان شدید در نرخ ارز شاهد نباشیم.»

خلیلی خاطرنشان کرد: «بر این اساس با یک نگاه نه چندان خوشبینانه، آزادسازی نرخ ارز تا پایان سال می تواند اجرایی شود و اثرگذاری آن روی قیمت ارز، بیش از این اعداد و ارقامی نخواهد بود که امروز با آن مواجه هستیم.»

خبر آنلاین /

برجام چه فرصتهایی برای اقتصاد ایران ایجاد کرد؟

رییس اتاق بازرگانی تهران گفت: «توافق هسته‌ای که دستیابی به آن وقت و انرژی زیادی از دولت یازدهم گرفت، اثرات مطلوب اقتصادی قابل توجهی برای کشور داشت و فرصت‌های بالقوه‌ای ایجاد کرد.»

مسعود خوانساری در گفت‌وگو با خبرگزاری خبرآنلاین درباره فرصتهایی که برجام برای اقتصاد ایران ایجاد کرد؟ اظهار داشت: «در یک‌سال گذشته فرصت‌های قابل اعتنایی به واسطه دستاوردهای دولت در عرصه دیپلماسی ایجاد شد.»

رییس اتاق بازرگانی تهران تصریح کرد: «بهره بردن از این فرصت‌ها، مساله متفاوتی است که نظرات مختلفی در مورد آن مطرح است.»

خوانساری عنوان کرد: «نمی‌توان منکر شد که شرایط تحریمی در حال هدایت اقتصاد ایران به سوی یک بحران و فاجعه بود و با به نتیجه رسیدن مذاکرات و برداشته شدن تحریم‌های اقتصادی این مسیر به بن‌بست رسید.»

وی ادامه داد: «تنها کافی است در نظر بگیرید در شرایطی که قیمت نفت به شدت نزول کرد، همچنان تحریم‌ها پابرجا بود و ما تنها توانایی صادرات حدود ۵۰۰ هزار بشکه نفت داشتیم. آن هم در حالی که پول این صادرات به‌طور کامل به کشور باز نمی‌گشت و آنچه بازمی‌گشت، با صرف هزینه‌ای بالا امکان‌پذیر بود؛ یعنی شرایطی که امکان اداره اقتصاد عملاً ممکن نبود.»

رییس اتاق بازرگانی و صنایع و معادن تهران متذکر

شد: «با دستیابی به توافق، فرصت بازیگری در عرصه بازارهای بین‌المللی بار دیگر برای ما مهیا شد و قید و بندهای خرید و فروش کالا و خدمات برای اقتصاد ایران از بین رفت.»

خوانساری گفت: «البته صحیح است که ما هنوز تا عملی کردن حضور در بازارهای جهانی و ایفای نقش موثر در صدور کالا و خدمات فاصله داریم، اما لاقط گرفتار قوانین بازدارنده و تحریم‌های بین‌المللی نیستیم.»

وی افزود: «مشکلات کنونی ما تکنیکی است؛ مسایلی چون کیفیت و قیمت رقابتی که البته مسایل اصلی بازیگری در اقتصاد است و برای همه بازیگران این عرصه وجود دارد.»

رییس اتاق بازرگانی تهران تصریح کرد: «از طرفی ما که برای فروش و صادرات نفت دچار محدودیت‌های جدی بودیم، اکنون این فرصت را داریم که مجدد مانند قبل از تحریم‌ها به تمامی کشورهای جهان بدون استثنا، نفت بفروشیم و ارز حاصل از آن را نیز بدون محدودیت دریافت کنیم.»

خوانساری عنوان کرد: «محدودیت‌های مربوط به مبادلات دلاری هم که هنوز پابرجاست، ارتباط محکمی به مساله هسته‌ای و مذاکرات ندارد. بنابراین فرصت‌های داخلی و خارجی قابل‌ذکری با رسیدن به برجام برای اقتصاد ما فراهم شده است.»

وی متذکر شد: «در باب تهدیدهایی که هنوز برجای مانده، باید به مشکلات بنیادی اقتصاد خودمان اشاره کنیم. نظام بانکی و چالش‌های موجود در آن، فضای کسب‌وکار، مشخص نبودن مساله نرخ ارز، یارانه‌ها، عدم تعدیل قیمت انرژی و مسایل مترتب بر آن، عدم قدرت تصمیم‌گیری در مورد قیمت انرژی، و بیم از بازگشت تورم از جمله تهدیدهایی است که هنوز

روی اقتصاد ما سایه انداخته و باید به مرور سعی در حل آنها داشته باشیم.»

تعادل/ جزئیات نخستین طرح دوران جدید پارلمان بخش خصوصی منطقه‌ای کردن اتاق‌های بازرگانی کلید خورد

در کمتر از یک هفته از انتخاب رییس جدید اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران نخستین طرح جدید این تشکل کلید خورد و بر این اساس قرار است اتاق‌های بازرگانی با تشکیل دبیرخانه‌هایی منطقه‌ای اداره شوند.

تقسیم‌بندی این مناطق بر اساس تقسیمات وزارت کشور است که ایران را به ۵ منطقه تقسیم می‌کند. در حقیقت از حدود ۲ سال قبل وزارت کشور تقسیم‌بندی‌های جدیدی درباره کشور انجام داد که بر این اساس برای هم‌افزایی و تبادل تجربیات برای ارائه برنامه توسعه‌ی مناطق، هم‌اندیشی در خصوص مسائل منطقه‌ی، ایجاد وحدت رویه، ایجاد هماهنگی در اجرای سیاست‌های عمومی دولت و همچنین ایجاد تعامل و هماهنگی در ستاد وزارت کشور، استانداری‌ها را به ۵ منطقه تقسیم کردند. حال شاهد هستیم که اتاق بازرگانی نیز برای اجرای سیاست‌های خود تصمیم دارد اتاق‌های کشور را در قالب همین مناطق تقسیم‌بندی کند تا به جای یک نسخه، هر منطقه نسخه جداگانه‌ی را در پیش گیرد.

پیشنهادی در شورای روسای تبریز

چند روز پس از انتخابات رییس اتاق بازرگانی، تمامی روسای اتاق‌های بازرگانی شهرستان در تبریز گرد هم آمدند تا به بررسی وضعیت و برنامه‌های اتاق بازرگانی بپردازند. در حقیقت این جلسه نخستین جلسه شورای روسا به ریاست رییس جدید اتاق بازرگانی بود.

مهم‌ترین بخش از جلسه تبریز به معرفی نخستین طرح اتاق بازرگانی در دوران جدید اختصاص داشت. رییس اتاق ایران در این خصوص پیشنهاد منطقه‌بندی اتاق‌های سراسر کشور، همگام و همراه با تقسیم‌بندی وزارت کشور را مطرح کرد و گفت: وزارت کشور کار خوبی انجام داده و کشور را به پنج منطقه تقسیم کرده است؛ من پیشنهاد می‌کنم که این منطقه‌بندی را در اتاق‌های سراسر کشور هم داشته باشیم.

غلامحسین شافعی افزود: منطقه‌بندی همگام با وزارت کشور و قرار دادن استان‌هایی که ظرفیت‌های مشابه دارند در یک گروه، موجب پیوند ما با استانداران مناطق مختلف شده و علاوه بر اینکه هم‌افزایی و توسعه منطقه‌ی را در پی دارد، موجب همگرایی در موضوعات مختلف می‌شود. شافعی عنوان کرد: این موضوع را باید مطالعه و بررسی کرده و در جلسه بعد شورای روسا با حضور روسای اتاق‌ها، مورد بحث قرار دهیم.

طرحی برای جلوگیری از محوریت تهران

این نخستین بار نیست که بحث منطقه‌ی کردن اتاق‌های بازرگانی توسط شافعی مطرح می‌شود. چند ماه قبل نخستین جلسه در این خصوص به ریاست شافعی با روسای اتاق‌های بازرگانی منطقه پنج کشور

برگزار شد. شافعی در آن زمان نایب‌رئیس اتاق ایران و رییس اتاق بازرگانی مشهد بود و این طرح را با کمک روسای اتاق‌های بازرگانی منطقه پنج بنا نهاد. در آن جلسه شافعی اعلام کرد برای نخستین‌بار در تدوین برنامه ششم توسعه به موضوع تدوین برنامه‌های منطقه‌یی به تناسب شرایط و نیازهای خاص آن توجه شد. در این جلسه که هیات نمایندگان اتاق مشهد و روسای اتاق‌های منطقه پنج حضور داشتند رییس اتاق مشهد افزود از ابتدای شروع فعالیت دولت یازدهم موضوع نگاه منطقه‌یی به کشور که از ضرورت‌های توسعه بود مورد توجه قرار گرفت. آنچه تاکنون وجود داشته تهران بدون توجه به امکانات و تفاوت سطح مناطق مختلف، نسخه نویسی واحد برای کل ایران بود و این نسخه واحد را باید مجریان اجرا می‌کردند. وی آثار این نگاه نامتوازن و نامطلوب توصیف و بیان کرد: از این رو همواره این موضوع که ایران، تهران نیست در بحث برنامه‌ریزی‌ها مطرح بود اما بالاخره در دولت یازدهم این موضوع مورد توجه قرار گرفت. با این حال توجه به برنامه‌های منطقه‌یی در تدوین برنامه ششم توسعه تمرین نخست است لذا انتظار برآورده شدن همه توقعات امکان‌پذیر نیست.

رییس اتاق بازرگانی مشهد ادامه داد: در کنار تعامل و هماهنگی بخش‌های خصوصی و دولتی پنج منطقه نیاز است تا این ارتباط به نمایندگان مجلس هم تسری یابد. وی گفت: استان‌های شرقی کشور ۶۵ نماینده در مجلس شورای اسلامی دارند. لذا اگر قرار باشد برنامه‌های منطقه‌یی مشترکی انجام و ارائه شود با پشتیبانی ۶۵ نماینده در عمل فراکسیونی قوی برای توسعه منطقه‌یی ایجاد می‌شود.

شافعی همچنین گفت: بخش خصوصی ایران به ویژه از نظر سرمایه در برابر هیات‌های خارجی و فعالیت مشترک با آنان ضعیف است. وی افزود: در بسیاری از موارد نمی‌توان از نظر سرمایه همپایی و مشارکت لازم را با شرکت‌های بزرگ خارجی داشت. از این رو موضوع ایجاد هلدینگ‌های منطقه‌یی ضرورت مورد توجه اتاق‌های بازرگانی منطقه پنجم وزارت کشور است.

به گفته وی بر اساس توانایی‌ها و اولویت‌های توسعه‌یی استان‌ها باید شرکت‌های هلدینگ سرمایه‌گذاری و صندوق‌های سرمایه‌گذاری تشکیل شوند.

این موضوع همچنین توسط رییس اتاق بازرگانی خراسان شمالی محمد صمدی در نشست مشترک استانداران منطقه ۵ کشور و روسای اتاق‌های بازرگانی این استان‌ها که به میزبانی استانداری خراسان شمالی برگزار شد، پیگیری شد. در این خصوص محمد صمدی رییس اتاق بازرگانی خراسان شمالی گفت: در حال حاضر که خط‌مشی‌های اقتصاد مقاومتی به مرحله عملیاتی وارد شده است، استفاده از ظرفیت بخش خصوصی استان‌ها نهایت اهمیت را دارد و باید برای این منظور برنامه‌ریزی و هدف‌گذاری شود. وی گسترش همکاری‌های منطقه‌یی استان‌های شرقی را برای اعزام و پذیرش هیات‌های تجاری و

بازاریابی، مشارکت در برگزاری نمایشگاه‌های داخل و خارج کشور، افزایش همفکری اتاق‌های بازرگانی و استانداران با هدف شناسایی موانع توسعه اقتصادی و ارائه راهکارهای کارشناسی به دولت و ستاد فرماندهی اقتصاد مقاومتی با هدف اصلاح قوانین موجود را مورد تاکید قرار داد.

صمدی همچنین مشارکت در برگزاری نمایشگاه داخلی، مشارکت در برگزاری نمایشگاه‌های اختصاصی در کشورهای همجوار، شرکت در نمایشگاه‌های بین‌المللی در خارج، ساماندهی هیات‌های بازرگانی یا بازاریابی مشترک برای اعزام به خارج جهت صادرات محصولات کشاورزی، صنعتی، معدنی، استان‌های هم منطقه را از دیگر برنامه‌ها برشمرد. وی شناسایی ظرفیت‌های صادراتی هر یک از استان‌های هم منطقه به‌طور دقیق و ارائه راهکار یا پیشنهاد اجرایی برای بهره‌گیری از این ظرفیت‌ها، مشخص کردن نحوه ایجاد هماهنگی بین سازمان‌ها و نهاد‌های مستقر در هر یک از استان‌ها برای رفع مشکلات واحدهای صنعتی، تولیدی و تجاری و کاهش بوروکراسی و مشخص کردن خواسته‌های بخش خصوصی از دولت و ارگان‌های وابسته به آن و اعلام این خواسته‌های مشترک به اتاق محترم بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران برای پیگیری را از مهم‌ترین برنامه‌های پیش رو اعلام کرد.

نگاهی به تقسیم‌بندی وزارت کشور

از تیر ۹۳ وزارت کشور اقدام به تقسیمات ۵ گانه وزارت کشور کرد.

هدف از این طرح هم افزایی و تبادل تجربیات برای ارائه برنامه توسعه‌یی مناطق، هم اندیشی در خصوص مسائل منطقه‌ای، ایجاد وحدت رویه، ایجاد هماهنگی

در اجرای سیاست‌های عمومی دولت و همچنین ایجاد تعامل و هماهنگی در ستاد وزارت کشور بوده است اما این تقسیم‌بندی با تقسیمات کشوری که توسط مجلس شورای اسلامی صورت گرفته تفاوت دارد.

در همین خصوص معاون توسعه مدیریت و منابع انسانی وزیر کشور اعلام کرد خیلی از موضوعات استان‌ها در یک حوزه خاص مشترک است مانند بحث آب؛ لذا برای هم‌افزایی و تبادل تجربیات برای ارائه برنامه توسعه‌یی مناطق استان‌های همجوار که فاصله طولانی با یکدیگر نداشته باشند و موضوعات مشترک داشته باشند، نشست‌های آنان به صورت مشترک برگزار خواهد شد.

بر اساس این تقسیم‌بندی منطقه ۱ شامل استان‌های تهران، قزوین، گلستان، مازندران، سمنان، البرز و قم، منطقه ۲ اصفهان، فارس، بوشهر، چهارمحال و بختیاری، هرمزگان و کهگیلویه و بویراحمد، منطقه ۳ آذربایجان شرقی، آذربایجان غربی، اردبیل، زنجان، گیلان و کردستان، منطقه ۴ کرمانشاه، ایلام، لرستان، همدان، مرکزی و خوزستان و منطقه ۵ خراسان رضوی، جنوبی و شمالی، کرمان و یزد و سیستان و بلوچستان است.

مسوولیتی که هنگام ایجاد یک کسب و کار در انتظار شما خواهد بود

دنیای اقتصاد / نویسنده: Larry Alton

مترجم: رضا وزیری

در چند ماه اول ایجاد یک کسب و کار کوچک، مالکان از اینکه باید تفکر و ملاحظات زیادی در این خصوص انجام دهند، خشنود نیستند. این درحالی است که سازمان‌های بزرگ از این مزیت برای جذب هزینه‌ها و یافتن راه حل‌های موفقیت‌آمیز استفاده می‌کنند. در صورتی که طالب موفقیت هستید، باید یاد بگیرید که چگونه متناسب با درآمد خود یک استراتژی کاری مناسب و نزدیک به کسب و کار خود طراحی و اجرا کنید. در این مقاله، ما نگاهی به برخی مسوولیت‌های بزرگ کارآفرینان در روزهای اول شکل‌گیری کسب و کارهای کوچک آنها داشته و در این خصوص برخی راهنمایی‌ها و منابع لازم را که ممکن است در کسب موفقیت و توسعه کاری آنها مهم باشد، ارائه می‌کنیم.

۱- ایجاد نام تجاری و بازاریابی

هنگام ایجاد یک کسب و کار، ایجاد نام تجاری و بازاریابی بسیار مهم است. شما برای ایجاد نام تجاری و تبلیغ کار خود باید به دنبال تبلیغ نام تجاری خود و شناساندن آن به مخاطبان باشید. به‌طور ویژه شما باید موارد خاصی را در نظر بگیرید، مانند:

طراحی علامت تجاری. با این حال توجه داشته باشید که ایجاد یک علامت تجاری مهم‌ترین مسوولیت شما نخواهد بود. این اولین موضوعی است که شما باید در نظر داشته باشید. خوشبختانه، در این رابطه تعداد زیادی ابزار آنلاین رایگان برای شروع کار شما وجود دارد. ایجاد یک کسب و کار کوچک بدون استفاده از یک وب سایت کاربردی و جذاب غیرممکن است. کسب و کار جدید شما نیازمند به‌کارگیری ابزارهای تبلیغاتی است و به این وسیله شما می‌توانید کسب و کار خود را به مردم معرفی کنید.

۲- ارتباطات کاری

ایجاد ارتباطات کاری چه به صورت داخلی یا خارجی، یکی از مهم‌ترین عوامل چالش برانگیز است که در چند ماه اول شروع کسب و کار خود با آن مواجه خواهید بود. توجه داشته باشید که کسب و کار شما به این عامل نیازمند است و از تامین آن اطمینان حاصل کنید. در اینجا چند راهنمایی مفید ارائه می‌شود:

• کسب و کار شما نیازمند ایجاد قوانین روشن و قابل فهم در خصوص چگونگی به‌کارگیری اطلاعات ابلاغ شده است. در حالت ایده آل، شما باید زنجیره‌ای از دستورات مشخص را ایجاد کنید تا هر کس به یک سطح مناسب آشنایی با قوانین برسد. این کار مانع از ایجاد سردرگمی کارمندان و افزایش سرعت در استفاده از اطلاعات منتقل شده می‌شود.

• آیا می‌دانستید که هر کارمند به‌طور میانگین در هر یک ساعت ۳۶ مرتبه ایمیل خود را کنترل می‌کند؟ این باعث از بین رفتن هزاران دلار بهره‌وری کار هر

کارمند در طول یک‌سال می‌شود. اگر یک عامل مشکل ساز برای توسعه یک سازمان وجود داشته باشد، آن هدر رفت زمان است، بهتر است از همان ابتدا کار بر ایجاد یک دستورالعمل واضح در خصوص استفاده از شبکه‌های اجتماعی ایجاد کنید.

• امکان برگزاری جلسات مجازی را فراهم کنید. ممکن است زمانی که شما خارج از محل کار یا شهر هستید برای ارائه یک راه حل مجبور باشید با تیم کاری خود گفت‌وگو کنید، در این شرایط، برگزاری جلسات مجازی بسیار ارزشمند هستند.

توجه داشته باشید که آشنایی با برخی از این موارد، از اولین و اساسی‌ترین اصول کاری شما خواهد بود. همچنین این موارد و روش‌ها، از ایجاد برخی موانع و ضعف در مسیر رشد و توسعه سازمان جلوگیری می‌کند.

۳- مدیریت رسانه‌های اجتماعی

بدهی است که رسانه‌های اجتماعی یک ابزار مهم برای تمام کسب‌وکارها در ابعاد مختلف هستند؛ اما، این ابزار یک عامل مهم و کلیدی برای کسب‌وکارهای کوچک با منابع مالی کوچک است که در یک بازار منطقه جغرافیایی خاص ایجاد شده است.

ابزارهای رسانه‌ای قدرتمندی وجود دارد که به شما کمک می‌کنند تا به راحتی برنامه‌ریزی‌های خود را انجام داده، فعالیت‌های خود را پیگیری و منابع خبری خود را سازماندهی کنید. ابزارهایی را که فکر می‌کنید می‌تواند به شما کمک کند شناسایی کنید و کارهای وقت‌گیری که امکان آن وجود دارد، اتوماسیون‌سازی کنید.

رسانه‌های اجتماعی مقوله‌ای است که کسب‌وکارهای کوچک در روزهای اولیه شکل‌گیری باید روی آن تمرکز کنند. با این حال، بین یک راه درست و یک راه اشتباه فاصله کمی وجود دارد. باید از انتخاب ابزار مناسب و صرف حداکثر زمان و منابع خود برای ایجاد هماهنگی در کسب‌وکار خود اطمینان حاصل کنید.

۴- خدمات مشتریان

درحالی‌که جذب مشتری مهم‌ترین چالش در یک کسب‌وکار نوپا است، دومین چالش حفظ این مشتریان در آینده است. متأسفانه، اغلب کسب‌وکارهای کوچک امر خدمات به مشتریان را فراموش کرده و به همین دلیل دچار مشکل می‌شوند. در اینجا چند راهنمایی مفید ارائه می‌شود:

- خدمات رسانی به مشتریان نیازمند یک استراتژی

است. توسعه اهداف مشترک و تلاش برای توسعه و افزایش تبادلات شما با هر یک از مشتریان امری

مهم است. سرعت، کارآمدی و رضایت بخش بودن خدمات سه عامل مهمی است که باید روی آن تمرکز



کنید.

- خدمات‌رسانی خوب به مشتریان دسترسی به آنها را افزایش می‌دهد. اگر به دنبال کسب رضایت مشتریان خود هستید، باید خطوط ارتباطی شما با آنها باز باشد. به عبارت ساده، تنها ارائه یک آدرس ایمیل پشتیبانی کافی نیست. شما باید از گزینه‌های دیگر ارتباطی مانند یک خط تلفن مستقیم، کمک بگیرید.

- یکی از مهم‌ترین عواملی که کسب‌وکارهای کوچک به غیر از سازمان‌های بزرگ باید روی آن توجه کنند، خدمات‌رسانی به مشتریان است. در واقع سازمان‌های بزرگ این کار را به صورت ذاتی انجام می‌دهند. ارائه خدمات پشتیبانی به مشتریان برای مدیران و رهبران کسب‌وکارها وقت‌گیر؛ اما بسیار ضروری است.

شرکت‌ها همچون افراد، در مراحل مختلفی از حیات خود رشد می‌کنند. چشم‌پوشی از هر یک از مراحل زندگی غیرممکن است و مسلماً چند ماه اولیه شروع یک کسب‌وکار اهمیت بیشتری خواهد داشت. در طول این مدت است که شما پایه‌ها و مسیر حرکت سازمان خود را شکل می‌دهید. همچنین دقت در مسوولیت‌های اولیه در روبرویی با مسائل و مشکلات موجود در کسب‌وکار، منجر به ثبات و تداوم کاری در درازمدت می‌شود.



مخاطبان محترم بولتن الکترونیک سندیکای صنعت
برق ایران (رسانا) خواهشمند است نظرات، پیشنهادات
و نقدهای خود را از طریق ایمیل ahmadi@ieis.ir و یا
شماره تلفن های ۶-۶۶۵۷۰۹۳۰ به ما اطلاع دهید.
با تشکر و سپاس از همراهی شما

نازنین احمدی
مسئول بولتن روزانه سندیکا

دریاچه تار، دماوند
عکس از شایان غیاث الدین

© 2016 shayan ghiaseddin