



شناسه	مقررات - رویه اجرایی	تاریخ تهیه گزارش	۱۴۰۳/۰۶/۲۹
عنوان موضوع	۱- بررسی مسایل و مشکلات راه اندازی نیروگاه‌های گازی خودتأمین در واحدهای صنعتی		
مرجع طرح موضوع	اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی اصفهان		
شرح موضوع	<p>با توجه به ناترازی برق در سالهای اخیر بسیاری از واحدهای صنعتی و تولیدی برای تامین انرژی برق خود سرمایه گذاری‌هایی با اعداد قابل توجهی در حوزه ژنراتورهای گازی کرده اند تا در بحران‌های فصل تابستان تولیدشان متوقف نشود اما مدت زیادی است در فرآیندهای مجوزهای اتصال به شبکه گاز منتظر هستند. با هدف مرور فرآیندهای اخذ مجوزات نیروگاه‌های خودتأمین گازی و احصای چالش‌های مربوطه و رفع آنها، این موضوع در دستور کار کارگروه کارشناسی شورای گفتگوی استان قرار گرفت.</p>		
ایرادات و مشکلات مطروحه	<p>۱- عدم شفافیت و اطلاع رسانی مناسب از سوی دستگاههای متولی، عدم آگاهی متقاضیان احداث نیروگاه خودتأمین از ترتیب فرآیندهای اخذ مجوزات و تخصیص‌ها و گرفتار شدن در یک فرآیند طولانی بوروکراسی اداری که بعضاً هم ممکن است به عدم نتیجه (عدم موافقت با تخصیص گاز) منجر شود.</p> <p>۲- عدم تمایل پیمانکاران اجرای خط انتقال گاز به شرکت در مناقصات شرکت‌های گاز به دلیل عدم تناسب مبالغ فهرست بهای ابلاغی از سوی وزارت نفت با قیمت‌های تمام شده واقعی برای اجرای پروژه‌ها، و نتیجتاً نداشتن پیمانکار</p> <p>۳- دارا نبودن پیمانکار اجرای طرحهای انتقال در شرکت گاز و از سویی حجم بالای تقاضا منجر به توقف بیش از دو سال متقاضیان در صف انتقال می‌گردد و خوداجرایی توسط واحدهای صنعتی هزینه چندبرابری را به آنها تحمیل می‌کند.</p> <p>۴- مشکلات مربوط به تامین لوازم مصرفی این نیروگاه‌ها.</p>		
جمع بندی جلسه کارگروه تخصصی (کارشناسی) به تاریخ	<p>بر اساس دعوت‌نامه شماره ۲۴۲۳ص/۱۴۰۳ مورخ ۱۴۰۳/۰۶/۲۴ جلسه کارگروه کارشناسی در تاریخ ۱۴۰۳/۰۶/۲۷ با حضور رئیس دبیرخانه شورای گفت‌وگو، مدیرکل دفتر سرمایه گذاری و اشتغال استانداری و سایر مدعوین ذیربط از دستگاه‌های خصوصی و دولتی بر طبق لیست صورتجلسه ارسالی برگزار شد.</p> <p><b>اهم مذاکرات این جلسه به شرح ذیل است:</b></p> <p><b>بررسی مسائل و مشکلات راه اندازی نیروگاه‌های گازی خودتأمین در واحدهای صنعتی</b></p> <p><b>جناب آقای صافی، قائم مقام محترم دبیر شورا:</b></p> <p>یکی از شرکت‌های بزرگ در شهرک صنعتی سگری بیش از دو سال است که قرار داد خط انتقال گاز برای احداث نیروگاه ۲۰ مگاواتی گازی را منعقد کرده (ظرفیت گازی ۵۰۰۰ متر مکعب در ساعت) و در آستانه نصب مولدها بودند اما هیچ اقدامی از سوی شرکت گاز صورت نگرفت، این موضوع در ستاد تسهیل مطرح شد و گزینه‌های مختلفی پیشنهاد شد از جمله اینکه با سرمایه‌گذاری خود شرکت این خط انتقال حدوداً ۲/۵ کیلومتری راه‌اندازی شود و نهایتاً با مصوبه ستاد تسهیل از سوی شرکت گاز قول داده شد ابتدای شهریور گازرسانی صورت پذیرد اما هنوز هم اقدامی انجام نشده است.</p>		



### جناب آقای اسماعیلی، نماینده محترم گروه صنایع جهان آرا:

از حدود یک و نیم سال پیش در شهرک صنعتی مورچه خورت ما ژنراتورها را خریداری کرده‌ایم و برای گرفتن مجوزات اداره برق، پرونده را برای گرفتن تاییدیه موتورهای ژنراتور به طرشت تهران فرستادیم، فرآیند ما به این صورت بود که ابتدا یک طرح توجیهی را به اداره برق دادیم و بعد از گرفتن مجوزات اداره برق، این اداره اعلام کرد باید مشخصات کامل و مدارک گمرکی ژنراتورها را برای ما بفرستید و بعد از تایید توزیع برق استان فرستادیم برای طرشت تهران (کارگزار توانیر) برای تاییدیه که حدود سه چهار ماه طول کشید تا تاییدیه گرفتیم. بعد از آن باید از اداره محیط زیست تاییدیه می‌گرفتیم و بعد از تکمیل پرونده و اثبات ژنراتورها برای استفاده خودتأمین به سمت اداره گاز آمدیم و مشخصات ژنراتورها طول و عرض جغرافیایی و ... را اعلام کردیم و فعلاً در فرایند اداره گاز هستیم.

### جناب آقای سیدبرزانی، نماینده محترم واحد مهندسی فروش شرکت گاز استان:

یک شیوه نامه وزارت نفت برای مولدهای مقیاس کوچک قرار داده است، اینکه ابتدا باید از اداره برق مجوز گرفته شود و تاییدیه طرشت هم گرفته شود، راندمان نیروگاه باید حتماً بالای ۴۲ درصد باشد، متقاضی فرم‌هایی را پر می‌کند و اطلاعات را واحد مهندسی از جهت امکان تخصیص گاز از محل نیروگاه تایید می‌کند، وقتی مهندسی تایید کرد ظرف ۲ الی ۳ هفته مدارک را می‌فرستیم مدیریت برنامه‌ریزی شرکت ملی گاز تا بتواند از وزارت نفت مجوز بگیرد برای تخصیص گاز به نیروگاه، بعد که مجوز آمد (دو تا سه ماه بعد) ما می‌توانیم با متقاضی قرارداد ببندیم. یک مشکلی که جدیداً به وجود آمده ما پیمانکار خط و اجرای خط نداریم و به دلیل ازدیاد تقاضا باید پیمان‌ها خود اجرایی شود.

### جناب آقای پوربهزاد، رئیس محترم انجمن نیروگاه های تولید پراکنده اصفهان:

پنج شرکت ژنراتورهایشان را وارد کرده بودند ولی شرکت گاز نتوانست گاز تخصیص دهد، در واقع ممانعتی نکرد اما اعلام کرد که از این خط مشخص و نزدیک امکان تخصیص وجود ندارد و نزدیک‌ترین خط به واحد شما برای تخصیص خط دیگری است که هزینه انتقال از آن خط بسیار زیاد و چیزی معادل هزینه حداقل چهار ژنراتور بود پس مجبور شدند پروانه را باطل کردند و دستگاه‌هایشان را فروختند. علی‌رغم اینکه از شرایط ابتدائی تخصیص مجوز، نامه محیط زیست و نامه تأیید شرکت گاز است و این شرکت تخصیص ایستگاه ۵۰۰۰ متر مکعب به یک شرکت را امکان‌پذیر اعلام نمود اما بعد از خرید ژنراتور و تاییدیه طرشت و ... شرکت گاز اعلام کرد که فقط با امکان تخصیص موافقت کرده است اما شرایطش را مشخص نکرده بود و الان فقط امکان تخصیص از فلان خط وجود دارد که هزینه‌اش خیلی بالاست.

### جناب آقای صنایعیان، مسئول محترم طراحی شبکه واحد خدمات فنی و مهندسی شرکت گاز استان:

این پروسه بر اساس توافقنامه مشترک وزارت نفت و نیرو است، ابتدا که متقاضی می‌خواهد پروانه تاسیس بگیرد از شرکت گاز استعمال می‌گیرد و شرکت گاز دو چیز را بررسی می‌کند: یکی اصلاً محل مولد با تاسیسات ما تلافی دارد یا نه؟ قسمت دوم بحث گازرسانی است، در نامه استعمال متقاضی بر اساس تولیدش (مثلاً ۲ یا ۳ مگاوات تولید) مقدار گاز مورد نیازش را بررسی می‌کنیم که تخصیص امکان‌پذیر هست یا نه، امکان‌پذیری بدین معنی نیست که حتماً از کوتاه‌ترین فاصله بتواند گاز بگیرد و ما بر اساس دفترچه مقررات و شرایط استفاده از گاز طبیعی مجبوریم بر اساس فاصله اعلام هزینه کنیم



پس امکان اولیه دلیل نمی‌شود که ما بتوانیم با فاصله یک یا دو متر گازرسانی کنیم، در استعلامات می‌نویسیم که هزینه‌های اخذ مجوزها با خود متقاضی است نکته دوم اینکه شرکت گاز تا چند سال پیش تا ۱۰ هزار متر مکعب در ساعت را می‌توانست مجوز به تامین گاز بدهد، حدود چهار پنج سال است که به دلیل ناترازی این مقدار رسید به ۵۰۰۰ متر مکعب و اخیراً تا ۲۵۰۰ متر مکعب را (حدوداً تولید ۱۰ مگاوات) شرکت گاز امکان مثبت یا منفی اعلام کردن دارد و بالاتر از آن باید به شرکت ملی گاز ارجاع شود و باید بدانیم در حال حاضر بدلیل ناترازی در بحث گاز فقط در حد توسعه در شهرها و روستاها گاز تخصیص داده می‌شود و برای صنایع و مولدها درخواست جدیدی پذیرفته نمی‌شود و این موارد تخصیص به صورت مقطعی توسط شرکت ملی گاز به ما اعلام می‌شود و معمولاً هم تابستان شرایط بهتر است.

### سرکار خانم صالحی، مدیر محترم دفتر بازار برق شرکت توزیع برق شهرستان اصفهان:

دو ساز و کار اجرایی برای ناترازی گاز می‌تواند در نظر گرفته شود: یکی اینکه انشعابات گاز نیروگاهی را همکاران اداره گاز به صورت فصلی تعریف کنند؛ طبق قوانین ابتدای اردیبهشت تا پایان مهرماه دوره پرباری گاز است، در این بازه مجوز نیروگاه‌های گازی خود تامین مقیاس کوچکی که در فصل گرم فقط کار کنند داده شود و در همان بازه زمانی هم قراردادها مدت‌دار باشد نه برای کل سال. مورد دیگر اینکه در همین بازه زمانی می‌توانیم به سمتی برویم که نیروگاه‌هایی از جنس خود تامین یا سرمایه‌گذاری در مراکز ثقل بار صنعتی افزایش پیدا کند (تمامی مجوزها را وزارت نیرو برای مولدهای با راندمان ۴۲ درصد به بالا می‌دهد) ما می‌توانیم تراز گاز را از سمت نیروگاه‌های قدیمی که در حال حاضر به جبر شرایط پرباری شبکه در مدار می‌آید با راندمان‌های خیلی پایین‌تر کم کم سهم گازرسانی آنها را کم کنیم در کلان شبکه ببریم به سمت نیروگاه‌های کوچکی که در مرکز ثقل بار هستند و راندمان تولید بالا دارند و با این راهکار راندمان کل شبکه هم بالا می‌رود چون تلفات انتقال را روی شبکه انتقال فوق توزیع کم کرده‌ایم و این می‌تواند یک سیاست و رویکرد کلان باشد.

در جلسه بیان شد که مولدها وارد شده و بعد ناچار شدند مجوز طرشت بگیرند، یک اشتباه در ابتدای داستان اتفاق افتاده، سرمایه‌گذاری که می‌خواهد احداث نیروگاه کند ابتدائاً مستندات مولدی که قرار هست خریداری کند و پرفورمنس ثبت سفارشی که می‌خواهد انجام دهد را اگر به مرکز طرشت ارسال کند قبل از اقدام قطعی به خرید می‌تواند شروع به فرایند مجوز گرفتن کند و طرشت روی همان اعلام نظر می‌کند یعنی نیازی به تملک دستگاه نیست، سرمایه‌گذار می‌تواند از فروشنده بخواهد قبل از بارگیری، عکس پلاک‌ها برایش ارسال شود و در واقع اقدام طرشت برای حمایت از سرمایه‌گذار است تا ژنراتور خریداری شده با آنچه تحویل می‌گیرد مشخصاتش متفاوت نباشد، اینکه جنس بیاید و بعد دنبال مجوزات برق و طرشت باشند اشتباه است، الان شرط نو بودن مولد برای انعقاد قرارداد برداشته شده شرط راندمان و تاییدیه طرشت هنوز هست، ممکن است کارگزاری بخواهد ۱۰۰ دستگاه مولد وارد کند می‌تواند همه را تک تک تاییدیه طرشت برایش بگیرد و اداره برق و گاز اصلاً خبر هم نداشته باشند. پس سرمایه‌گذار که در جایی فعالیت صنعتی می‌کند و تمایل دارد به شکل خود تامین و یا فروش به شبکه اقدام کند یک استعلام اولیه از برق بگیرد ما در مراحل کاری یک پاسخ به استعلام



داریم و یک موافقتنامه اولیه این دو را از برق و گاز بگیرد بعد اقدام کند برای تاییدیه، حتی روی برگ سفارش اولیه چه داخلی و چه خرید مستقیم از خارج روی همان می‌تواند تاییدیه طرشت را بگیرد.

برای قراردادهای واگذاری ظرفیت از سمت توانیر باید مجوز صادر شود، یعنی یک سری پست‌های اولویت‌دار داریم که در آنها می‌توانیم به راحتی واگذاری ظرفیت را انجام دهیم (اما در غالب پست‌ها دستمان باز نیست)، برای خود تامین‌ها هم اگر قرار باشد تزریق توان به شبکه انجام شود (چون برای صنعت باید به بخشی از خودش مصرف کند و بخشی را به شبکه منتقل کند این هم برای من به عنوان مالک شبکه مطلوب است هم برای صنعت مطلوب است چون نوسانات بار دارند و بتوانند در برخی بازه‌ها تولیدش را بفروشند) و ما برق را بخریم حتماً باید مجوز مذکور را داشته باشد، پس سرمایه‌گذار دو جور می‌تواند اقدام کند اینکه کلاً خود تامین باشد و اصلاً اتصالی به شبکه نداشته باشد یا اینکه از ابتدا با توانیر هم قرارداد داشته باشد و مثل یک نیروگاه مقیاس کوچک عمل کند، ما طی دو ماه گذشته یک سری پست‌های منتخب تأمین‌کننده بار شهرک‌های صنعتی را برای گرفتن مجوز تهران اقدام کردیم و ممکن است به زودی حداقل برای شهرک‌های صنعتی بزرگ اصفهان مجوز توانیر صادر شود ولی یکی از مواردی که می‌توان با مصوبه شورا درخواست دهیم این است که در مراکز ثقل بار صنعتی به خصوص یا واحدهای صنعتی که به نوعی مصرف‌کننده بزرگ محسوب می‌شوند و تمایل به احداث نیروگاه خود تامین دارند با تایید شرکت توزیع و برق منطقه‌ای در استان مجوز صادر شود و نیاز به مطالعات و اخذ تاییدیه توانیر نداشته باشد یعنی از توانیر به شرکت‌های برق منطقه‌ای تفویض اختیار صورت پذیرد و اینکار پروسه را برای مشتری که پراکنده هستند کوتاه‌تر می‌کند.

### **جناب آقای شهیر، مدیر کل محترم دفتر سرمایه‌گذاری و اشتغال استانداری:**

شرکت توزیع طی نامه رسمی به مرکز طرشت مشخصات مولدهای مورد تایید طی دو سال اخیر را اعلام نماید تا صنعتگر سرمایه‌گذار یک لیست اولیه از دستگاههای تأیید شده داشته باشد.

### **جناب آقای صناعیان، مسئول محترم طراحی شبکه واحد خدمات فنی و مهندسی شرکت گاز استان:**

وقتی متقاضی وارد پروسه‌ای به نام اشتراک پذیری می‌شود و قرارداد بسته می‌شود در قرارداد تاریخ بهره‌برداری قید می‌شود مثلاً در قرارداد شرکت غلطک سازان یک تاریخ قرارداد داریم و یک تاریخ بهره‌برداری در حال حاضر شرکت گاز پیمانکار نتوانسته بگیرد و در حال اقدام هستیم، به محض اینکه پیمانکار ترک تشریفات ما انتخاب شد کسانی که در نوبت بودند در اولویت هستند، ولی با توجه به حجم کار ما رویکرد خود اجرایی را پیش گرفتیم و قانونی هم هست و استان‌های دیگر هم همین روال را دارند و شرکت گاز حتماً روی روند اجرایی آن نظارت می‌کند. البته خود اجرائی توسط خود سرمایه‌گذار هزینه زیادی را برای متقاضی تحمیل می‌کند نسبت به وقتی که پیمانکار گاز این کار را انجام دهد (۳ تا ۵ برابر)، ما پروسه انتخاب پیمان کارمان چندین بار شکست خورده چون قیمت بالایی نسبت به برآورد ما اعلام کردند و الان رسیدیم به اینکه ترک تشریفات کنیم و از ۴-۳ پیمانکار انتخابی یکی را انتخاب کنیم، برای گرفتن پیمانکاران بیشتر محدودیت قانونی داریم، الان تا ۴۰ میلیارد مجازیم و الان با ترک تشریفات که کردیم ۳۹ میلیارد و خورده‌ای بوده و بالاتر از آن باید هیأت مدیره شرکت ملی گاز تأیید کند و آنها هم معمولاً اجازه نمی‌دهند، فهرست بهای ۱۴۰۳ را سه ماه



است اعلام کردند با ۳۰ درصد افزایش نسبت به سال قبل اما باز هم برای پیمانکاران نمی‌صرفد. متقاضی اگر بخواهد سریع به نتیجه برسد راهکارش خود اجرایی است و اگر بخواهد در نوبت قرار بگیرد دو سال تقریباً طول خواهد کشید.

### **جناب آقای میرزا امیری، مدیر محترم دبیرخانه شورا:**

باید در این سقف قیمتی تجدید نظر صورت پذیرد تا پیمانکاران تمایل پیدا کنند، فهرست بها ظاهراً غیر منطقی است چون یک قیمت گذاری دستوری است، وزارت نفت باید فهرست بها را اصلاح کند تا حداقل این کار روی دوش واحدهای تولیدی نیفتد و مناقصات اداره گاز باطل نشود، ما با مسئولان مربوطه در شرکت گاز استان مرتبط می‌شویم روی متن مصوبه، شورای انرژی فهرست بهای اولیه را با مشارکت خودشان پیشنهاد دهند و به وزارت نفت برای اصلاح این فهرست بها ارسال شود.

### **جناب آقای صافی، قائم مقام محترم دبیر شورا:**

مسیر خود اجرایی، خود یکی از دلایل به نتیجه نرسیدن مناقصات است چون پیمانکار می‌داند با ورود به مناقصه و اجرای طرح های انتقال گاز با مبالغ مندرج در فهرست بهای موجود وزارت نفت مثلاً کیلومتری ۲ میلیارد باید انجام دهد، پس ترجیح می‌دهد وارد مناقصه نشده تا صنعتگر مجبور شود با مبالغی بسیار بالاتر قرارداد مستقیم با خودش ببندد، هم باید مسیر خود اجرایی بسته شود و همزمان فهرست بها هم اصلاح شود.

### **جناب آقای صفاری پور، مشاور محترم سازمان مدیریت و برنامه ریزی استان:**

باید از اقتصاد دارایی خواسته شود فرایندی اگر اصلاح شده و فرمت‌ها و چهارچوب‌هایی که وجود دارد در سامانه صدور مجوزها بارگذاری شود تا بخش خصوصی در سامانه متوجه شود چه فرایندی باید طی کند مثلاً شروط قراردادهای اداره گاز باید در سامانه بارگذاری شود تا صفر تا صد را سرمایه گذار بداند چه فرایندی پیش رو دارد.

### **جناب آقای قدیرزاده، نماینده محترم اداره کل امور اقتصاد و دارائی استان:**

شروطی که در سامانه صدور مجوزها هست وزارت اقتصاد انجام نمی‌دهد، در سامانه مجوزهای کشور از تمام معاونت‌های وزارتخانه‌ها نماینده حضور دارند مثلاً شرکت گاز باید به نماینده متولی ملی‌اش بگوید تا موارد لازم بارگذاری شود و اقتصاد و دارایی فقط هماهنگ کننده است.

### **جناب آقای افلاکیان، مدیر محترم دفتر مهندسی شرکت توزیع برق شهرستان اصفهان:**

نرخ گاز متفاوت برای نیروگاه‌های خود تامین و DG ها باعث می‌شود توجیه اقتصادی طرح‌ها متفاوت شود، نرخ خود تامین‌ها الان بسته به نوع تولید متغیر است (صنعت ۵۰۰ تومان و DG ها ۷۵ تومان است). میزان انرژی که DG تولید می‌کند بر اساس نرخ تبدیل انرژی در هر مولد و راندمانش می‌تواند مصرف گازش مشخص شود، یک پیشنهاد این است گازی که به واحدهای صنعتی می‌دهند، مقدار انرژی که برای خود تامينی مصرف شده بر اساس قیمت DG با آنها حساب



شود و مابقی صنعتی حساب شود، این در راستای کمک به صنعتگر است و کمک می‌کند که سرمایه‌گذاری در این خصوص توجیه پذیرتر شود و زیر ساخت نرم‌افزاری اش هم وجود دارد.

### جناب آقای سیدبرزانی، نماینده محترم واحد مهندسی فروش شرکت گاز استان:

بر اساس قانون بودجه ما این شرایط را داریم که یک نیروگاه خودتامینی که مثلاً ۲ مگاوات برق تولید می‌کند و یک مگاوات را به شبکه وزارت نیرو می‌دهد، هر چند وقت (مثلاً ۶ ماه یکبار) به ما نامه میزند که مثلاً نیروگاه ذوب آهن در اردیبهشت و فروردین این مقدار برق به شبکه داده است و طبق فرمولی که هست محاسبه می‌کنیم و بر اساس نرخ نیروگاهی و راندمان نیروگاه حرارتی مبلغ را به آن نیروگاه در قبوض بعدی برمی‌گردانیم.

### سرکار خانم صالحی، مدیر محترم دفتر بازار برق شرکت توزیع برق شهرستان اصفهان:

در هر شهر کی اگر بخواهند نیروگاه خودتامین بزنند زیرساخت و ایستگاه گاز و اتصال به شبکه چالش‌های زیادی دارد و هزینه بر است، ما پیشنهادی داریم که با شهرک‌های صنعتی جی و سگری هم طرح موضوع کردیم در سگری سه زیرساخت نیروگاهی فعال داریم پیشنهاد دادیم شرکت خدماتی نیروگاهی سگری ایجاد شود و کسانی که تجربه کار نیروگاهی دارند محور قرار گیرند و معادل ظرفیتی که همه صنایع نیاز دارند به صورت متمرکز در سایت‌های نیروگاهی به طور متمرکز پیاده شوند، (اگر هم وجود دارد توسعه یابد). در نیروگاه‌های گازی هم هزینه‌های آماده‌سازی زیرساخت مدیریت می‌شود هم اگر تمرکز وجود داشته باشد اگر مولدها یک برند باشند در تعمیر و بهره‌برداری و قطعات هزینه‌ها سرشکن می‌شود و آسان‌تر می‌شود. در مورد امکان‌پذیری یک مسئله هم همکاران شرکت گاز بررسی نمایند؛ در منطقه‌ای تعدادی سایت کوره آجر داشتیم که به دلایل زیست محیطی جمع‌آوری شده است و زیرساخت شبکه برق و گاز را دارند اگر بتوان با انشعابات موجود در آنجا برای ایجاد نیروگاه سرمایه‌گذاری کنیم با توجه به مسیر تغذیه که پست سپاهان و پست جاده ناین هست بخش زیادی از مشکلاتمان مرتبط با شهرک صنعتی جی حل می‌شود، در واقع انتظار سرمایه‌گذاری و ایجاد ظرفیت در شهرک صنعتی جی را به منطقه قها منتقل کنیم، اگر تغییر تعرفه دهند انشعابات موجود کوره‌های آجر را به انشعابات نیروگاهی می‌توانیم سرمایه‌گذار برای آن منطقه جذب کنیم.

۱- فرآیندهای تاسیس نیروگاه‌ها با کسب اطلاعات لازم از دستگاه‌های متولی (برق و گاز) به منظور آگاهی فعالان اقتصادی، توسط اتاق بازرگانی تدوین و توسط واحدهای مربوطه اطلاع‌رسانی‌های لازم در این خصوص به فعالان اقتصادی انجام گردد.

۲- فرآیندهای تخصیص مجوزات و شرایط قراردادهای مربوطه بصورت شفاف در سامانه ملی صدور مجوزها بارگذاری گردد (دستگاه‌های استان از نمایندگان خود در سطح ملی تقاضای بارگذاری نمایند)

۳- با هدف شفاف‌سازی و جلوگیری از بروز مشکلات آتی، شرکت گاز انشعابات نیروگاهی خودتامین را به صورت فصلی تعریف نمایند.

پیشنهادات



- ۴- وزارت نفت و وزارت نیرو، سهم گازرسانی از سمت نیروگاه‌های قدیمی که در حال حاضر به جبر شرایط پرباری شبکه با راندمان‌های خیلی پایین‌تر در مدار می‌آید را به تدریج کاهش داده و در کلان شبکه به سمت نیروگاه‌های کوچکی که در مرکز ثقل بار هستند و راندمان تولید بالا دارند منتقل کند.
- ۵- در مراکز ثقل بار صنعتی به خصوص و یا واحدهای صنعتی که به نوعی مصرف کننده بزرگ محسوب می‌شوند و تمایل به احداث نیروگاه خود تامین دارند با تایید شرکت توزیع و برق منطقه‌ای در منطقه مجوز صادر شود و نیاز به مطالعات و اخذ تاییدیه توانیر نداشته باشد و از توانیر به شرکت‌های برق منطقه‌ای تفویض اختیار صورت پذیرد.
- ۶- ارسال نامه از شرکت توزیع به مرکز طرشت جهت اعلام مشخصات مولدهای مورد تایید طی یک سال دو سال گذشته به منظور آگاهی صنعتگران از لیست دستگاههای مورد تایید.
- ۷- شورای انرژی فهرست بهای اولیه (مربوط به پیمانکاران لوله کشی گاز) را با مشارکت شرکت گاز بررسی نموده و فهرست بهای پیشنهادی همراه با توجیحات و مستندات به وزارت نفت برای اصلاح این فهرست بها ارسال شود، متن پیش مصوبه مربوطه با هماهنگی شورا و مسئولان مربوطه در شرکت گاز استان تدوین خواهد شد.
- ۸- اداره امور اقتصاد و دارائی استان آمار وضعیت صدور مجوزها و تعداد درخواست‌ها و ردها به تفکیک مراحل در خصوص تاسیس نیروگاهها را از سال ۱۴۰۱ برای ارائه در جلسه اصلی شورا استخراج نماید.
- ۹- بررسی های لازم برای تفکیک نرخ گاز مصرفی صنایع و گازی که برای خود تامینی برق در نیروگاه‌های خود استفاده می‌کنند توسط شرکت گاز استان صورت پذیرد.
- ۱۰- در شهرک های صنعتی دارای زیرساخت نیروگاهی فعال پیشنهاد میشود شرکت خدماتی نیروگاهی ایجاد شده و کسانی که تجربه کار نیروگاهی دارند محور قرار گیرند و معادل ظرفیتی که همه صنایع نیاز دارند به صورت متمرکز در آن سایت‌های نیروگاهی پیاده شوند.
- ۱۱- به منظور حل بخشی از ناترازی ها در شهرک صنعتی جی و جذب سرمایه گذار برای تأمین برق شهرک و باتوجه به مسیر تغذیه پست سپاهان و جاده نائین ، در منطقه قها و همچنین وجود کوره های آجرپزی دارای چالش های زیست محیطی و ضرورت جمع آوری آنها و همچنین زیر ساخت های شبکه برق و گاز موجود در کوره ها شورای انرژی استان با همکاری شرکت گاز ، امکان سنجی در خصوص سرمایه گذاری برای ایجاد نیروگاهها با انشعابات موجود در آنجا .(تغییر تعرفه انشعابات موجود کوره‌های آجر به انشعابات نیروگاهی) را تدوین نماید



<p>۱۲- باهدف رفع بخشی از چالش ناترازی ها و تسهیل ایجاد نیروگاههای گازی فرایند واگذاری زمین و صدور مجوز و تاسیس و بهره برداری آن برای سایر تنوع نیروگاهها مشابه نیروگاههای خورشیدی توسط اتاق بازرگانی تهیه گردد و سپس فرایند بهینه و اصلاحی تهیه و از طریق استانداری از مراجع ملی پیگیری شود</p> <p>۱۳- در خصوص ایجاد نیروگاهها، موارد قابل تفویض اختیار لازم از توانیر برای شرکت های برق و توزیع برق استان و از شرکت ملی گاز برای شرکت گاز استان توسط شورای انرژی تدوین و توسط استانداری مکاتبه لازم انجام گردد.</p> <p>۱۴- وزارت نیرو در خصوص اصلاح نرخ خرید برق نیروگاههای مقیاس کوچک احداث شده در چارچوب برنامه پنجم و ششم توسعه، اقدام نماید و به منظور افزایش تولید برق (همگام با اجرای برنامه هفتم توسعه) کلیه قراردادهای پایان یافته و در حال اجرا را تمدید و اصلاح نماید.</p>	<p>فهرست مستندات و مدارک پشتیبان</p>
---	--