



## دیرخانه کمیسیون های مشورتی - تخصصی

### دیرخانه کمیسیون های مشورتی - تخصصی اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تبریز

#### صور تجلسه کمیسیون معادن و فلزات

رئیس کمیسیون: امید اسمعیل ظفر	تاریخ جلسه : ۱۴۰۲/۱۱/۲۵	محل نشست: اتاق بازرگانی تبریز	ساعت شروع : ۸:۳۰	ساعت اختتام : ۱۱:۰۰
اعضای جلسه : مطابق لیست پیوستی				
دستور جلسه : چالش های مربوط به تأمین و قیمت گذاری برق و گاز صنایع فلزی و معدنی استان				

#### صورت مذاکرات :

##### بیان مسئله:

افزایش قیمت حامل های انرژی و همچنین مطالبه مابه التفاوت ناشی از ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان در میانه سال، باعث افزایش هزینه های تولید، کاهش حاشیه سود صنایع و کارخانجات، افزایش قیمت محصولات و کاهش تولید شده است. صنایع و تولیدکنندگان، تمامی قراردادهای فروش خود را در ابتدای سال منعقد می کنند و قیمت فروش و بهای تمام شده کالاها را برحسب هزینه های اول سال محاسبه و به فروش رسانده اند. محاسبه قیمت های جدید برای صنایع غیرممکن است. علاوه بر افزایش قیمت حامل های انرژی، قیمت گذاری دستوری برق (بدون نظرخواهی از بخش خصوصی) نیز مشکل ساز شده است.

##### شرح مذاکرات:

##### امید اسمعیل ظفر؛ رئیس کمیسیون معادن و فلزات اتاق تبریز:

صنعتگران در قبوض برق واحدهای خود در آذرماه سال جاری با رقم های افزایش یافته شدیدی مواجه شدند و همچنین مابه التفاوت ماه های قبل (از ابتدای سال) نیز در این قبوض اعمال شده است و این امر منجر به هزینه های هنگفت برای صنعتگران شده است. براساس نارضایتی آنها از این موضوع، این جلسه را ترتیب داده ایم.

##### طاهره باقرزاده؛ مدیر دفتر بازار برق و واحد تولید پراکنده شرکت توزیع نیروی برق استان:

رویکردها و استراتژی های قیمت گذاری وزارت نیرو به سمت آزاد سازی قیمت، به دلیل ناترازی های صنعت برق در سالیان گذشته بوده که این موضوع را در جلسات قبلی اتاق نیز خدمتتان عرض کرده ام. وزارت نیرو در راستای اصل ۴۴ در خصوص ممنوعیت دولت در سرمایه گذاری های هر نوع کالا؛ از سال ۱۳۸۴ در موضوع احداث نیروگاه ها ورود نکرده است. همانند سایر وزارتخانه ها که قادر نیستند در راستای تولید برخی نیازمندی ها ورود کنند، وزارت نیرو نیز این اختیار را ندارد؛ به همین دلیل به بخش خصوصی اجازه ورود به مباحث تولید برق داده شده است. در این خصوص یکسری امتیازات، تسهیلات و راهکارهایی از سوی وزارت نیرو مهیا شده است تا شرکت های صنعتی و شرکت های سرمایه گذاری علاقه مند وارد مباحث تولید برق شوند. قوانین مربوط به این مبحث



## دیرخانه کیسیون های مشورتی - تخصصی

شامل قانون حمایت از تولید برق؛ قانون مانع زدائی از توسعه صنعت برق، ماده (۱۶) قانون جهش تولید دانش بنیان (که منجر به یکسری محدودیت ها و یکسری فرصت ها شده است)، می شود.

طبق ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان (تامین برق صنایع)، صنایع با مصرف برق بیش از ۱ مگاوات، موظفند معادل ۱٪ از برق مورد نیاز سالانه خود را از طریق احداث نیروگاه های تجدیدپذیر تامین کنند و این روند بایستی تا پایان سال پنجم به ۵٪ برسد. اگر چنانچه واحد صنعتی از ابتدای سال ۱۴۰۲ یک درصد انرژی مصرفی خود را پیش بینی کرده و از تابلوی سبز خریداری کند و در زمان های متفاوت با قیمت های متفاوت بورس توانسته است انرژی مورد نیاز خود را تامین کند، مشمول مابه التفاوت نمی شود. از ابتدای سال ۱۴۰۲ ما به التفاوت تعرفه مصرفی و تابلوی سبز در قبوض برق در راستای اجرای ماده ۱۶ مذکور اعمال شده است. ترانزیت برق سال هاست که در قبوض برق اعمال می شود و مربوط به هزینه های انتقال انرژی است. مبلغ اولیه نیز همان نرخ انرژی است. در مورد افزایش نرخ سوخت نیروگاهی (مابه التفاوت نرخ سوخت) لازم به ذکر است که در ابتدای سال ۱۴۰۲ در راستای آزادسازی قیمت برق، طبق توافق وزارت نفت و وزارت نیرو، سوخت نیروگاهی در سال ۱۴۰۲ از ۲۵ تومان به ۷۵ تومان افزایش یافته است.

از سال ۱۳۹۸، در ابتدا مشترکین بالای ۵ مگاوات سپس مشترکین بالای دو مگاوات و امسال نیز مشترکین بالای یک مگاوات تمام صنایع، یک درصد انرژی مصرفی مورد نیاز خود را { در صورت عدم احداث نیروگاه تجدیدپذیر } از تالار بورس انرژی تهیه خواهند کرد. چنانچه با شرکت توزیع برق قرارداد الحاقیه منعقد کرده باشند نیز امکان تامین آن توسط این شرکت را خواهند داشت. {الحاقیه قرارداد انشعاب برق (الحاقیه نیابت)، الحاقیه ای بر قرارداد انشعاب برق فیما بین خریدار (مشترک با دیماند قراردادی بالای یک مگاوات) و شرکت برق منطقه ای / توزیع نیروی برق است. مطابق با این الحاقیه، در صورتی که مشترکین برق خود را از درگاه قرارداد دوجانبه با شرکت خرده فروشی برق تأمین نمایند، شرکت های مالک شبکه (برق منطقه ای / توزیع نیروی برق) موظف هستند برق را به نیابت از مشترک برای ایشان خریداری و ترانزیت نمایند. واحدهای صنعتی به شرکت های توزیع برق وکالت می دهند تا {یک درصد} انرژی های مورد نیاز مشترکین بالای یک مگاوات از طریق بورس انرژی تامین شود.

در فلسفه بحث تجاوز از دیماند نیز موضوع مشخص است. در خصوص واحدهای نیروگاهی مجموعه های صنعتی، این اجازه داده شده است که گاز مصرفی آنها با نرخ گاز نیروگاهی محاسبه شود (قبلا با نرخ صنعتی محاسبه می شد و مقرون به صرفه نبود). هزینه های پرداختی از بابت قبوض از طریق سرمایه گذاری های مستقیم و سرمایه گذاری های نیابتی با تامین برق حوزه های مرتبط با صنعت هزینه می شود. یک ریال از این قبوض در اختیار وزارت نیرو نخواهد بود بلکه این منابع برای اعمال و ارائه تسهیلات به سرمایه گذاران و واحدهای صنعتی که قصد ورود به این حوزه را دارند، لحاظ خواهد شد. ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان: از صد در صد منابعی که ایجاد شده است ۵۰ درصد برای تسهیلات احداث نیروگاه، یک بخش ۲۵ درصد برای بخش تجهیزات و ۲۵ درصد برای شرکت های دانش بنیانی که در حوزه تولید نیروگاه های تجدید و ورود خواهند کرد اعطاء خواهد شد. باید تلاش کنیم این منابع جذب صنعتگران استان شود در غیر این صورت قبوض پرداختی صنعتگران استان، به عنوان تسهیلات در اختیار سرمایه گذار و صنعتگر سایر استان ها قرار خواهد گرفت و در ۵ سال آینده { یک تا پنج درصد } انرژی های تولیدی آنها را از تابلوی سبز با نرخ های بالایی (قیمت تمام شده برق) خریداری خواهیم کرد. قانون جهش تولید دانش بنیان و سایر قوانین به افرادی که به تولید انرژی های تجدیدپذیر ورود خواهند کرد کمک می کند تا بتوانند به صادرات برق بپردازند. حتی می توانند مازاد تولید خود را به شرکت های صنعتی همسایه و ... از طریق معاملات دو جانبه به فروش رسانند. از طریق تابلوی سبز نیز می توانند به فروش رسانند.



## دیرخانه کیسون های مشورتی - تخصصی

معادل تولید یک کیلووات، معاف از برنامه های مدیریت قطع بار تابستان خواهد بود. براساس قول هائی که به ما داده اند، برای تولید انرژی های تجدیدپذیر، تسهیلاتی در نظر گرفته شده است که بالاتر از ۷۵ درصد هزینه مورد نیاز را تامین خواهد کرد. با تحقق آن، می توانید به راحتی به سرمایه گذاری ورود کرده و متضرر نشوید.

### علی حسین نامدار؛ معاونت فروش و خدمات مشترکین شرکت توزیع نیروی برق استان:

نرخ جدید تعرفه های برق و شرایط عمومی تعرفه های برق از تاریخ ۱۴۰۲/۰۸/۰۱ اعمال شده است. یعنی اجرای تعرفه های جدید برای کلیه مشترکین به جز صنایع، از ابتدای آبان اعمال شده است. برای صنایع افزایش نرخ نداشتیم بلکه رویه های محاسبات تغییر کرده است. شرکت توزیع نیروی برق استان {به غیر از تبریز، اسکو و آذرشهر} به تعداد ۹۶ مشترک صنعتی بالای یک مگاوات دارد که این شرکت ها موظف هستند از سال ۱۴۰۲ تا سال ۱۴۰۶، سالانه یک درصد و در نهایت تا ۵ درصد انرژی مصرفی خود را یا از تابلوی سبز تهیه کرده و یا از طریق نیروگاه تجدیدپذیر تولید کنند. در سال ۱۴۰۳ باید دو درصد انرژی مصرفی مورد نیاز خود را تامین کنند. در نهایت باید در سال ۱۴۰۶، ۵ درصد انرژی مصرفی مورد نیاز خود را از انرژی پاک تامین کنند در غیراینصورت این مقدار از انرژی مصرفی با نرخ تجدیدپذیر محاسبه خواهد شد (امسال نرخ تجدیدپذیر متوسط بین ۲۵۰۰ الی ۳۰۰۰ تومان است) این موضوع از ابتدای سال قابل اجراء است و بعد از اینکه به ما ابلاغ شد، به اداره کل صمت استان و شهرک های صنعتی استان نیز اطلاع رسانی کردیم حتی رویه های جدیدی که قرار بود از ابتدای خرداد ماه در مورد مشترکین بالای یک مگاوات اجرایی شود، به تمامی مشترکین خود اطلاع رسانی کرده بودیم. سپس اجرای آن را براساس مصوبه هیئت وزیران و با شیوه جدید از ابتدای آبان لحاظ کردند.

هزینه سوخت از ابتدای سال برای تمام مشترکین از جمله مشترکین صنعتی، اجرائی شده است یعنی برای تمام صورت حساب هایی که از ابتدای سال تا آبانماه محاسبه کرده بودیم مابه التفاوت اعمال کرده ایم و از آبان ماه نیز در تمام صورتحساب های مشترکین، هزینه سوخت تحت عنوان بهای تبصره (۱۴) درج شده است. {بهای تبصره ۱۴ قبض برق به استناد بند ۱ ماده ۳ مصوبه شماره ۹۱۹۲۸/ت/۹۱۵۱۹-۶ مورخ ۱۴۰۲/۰۵/۲۸ هیئت محترم وزیران (موضوع آیین نامه اجرایی تبصره ۱۴ ماده واحده قانون بودجه سال ۱۴۰۲) و به منظور افزایش نرخ سوخت نیروگاهی نسبت به سال ۱۴۰۱ در صورتحساب برق مشترکان جهت اجرا ابلاغ گردیده است}. مشترکین صنعتی در دو گروه لحاظ شده اند مشترکین انرژی بر (مثلاً فولادی) و مشترکین سایر صنعت ها؛ برای مشترکین سایر صنعت ها به ازای هر کیلو وات ساعت ۱۴/۵ تومان ولی برای مشترکین فولادی که انرژی بر هستند ۴۶/۱ تومان به ازای هر کیلو وات ساعت بابت تبصره ۱۴ هم از بابت مابه التفاوت {ماه های قبل} و هم از بابت صورتحساب آبان تا الان لحاظ شده است. مشترکین صنعتی بالای یک مگاوات باید از ابتدای آبان ماه نرخ ترانزیت برق بر اساس هر کیلووات ظرفیت قراردادی (ظرفیت ترانزیت) خود را نیز پرداخت کنند.

۵۰ درصد مشترکین صنعتی ما (شرکت توزیع نیروی برق استان به غیر از تبریز، اسکو و آذرشهر) در منطقه صوفیان و جلفا مستقر هستند و برای آنها جلسات آموزشی تشکیل داده ایم. همچنین فایل محاسبه ترانزیت، مابه التفاوت اجرای مقررات و ... را در اختیار آنها قرار داده ایم. برای شهرستان های دیگر نیز در ستاد، جلساتی در این خصوص تشکیل داده ایم. (در کل، در حوزه استان برای تمام مشترکین بالای یک مگاوات در این خصوص در ارتباط بوده ایم). تبصره (۱۴) ماده واحده قانون بودجه ۱۴۰۲، ماده (۱۶) قانون جهش تولید دانش بنیان، هزینه ترانزیت، مابه التفاوت اجرای مقررات (مختص فولادی ها)، هزینه سوخت، ۹ درصد ارزش افزوده و ۱۰ درصد عوارض آیتم هایی هستند که از ابتدای آبان ماه در قبوض مشترکین بالای یک مگاوات درج می شوند.



## دیرخانه کمیسیون های مشورتی - تخصصی

۷۰ الی ۸۰ درصد مشترکین، قرارداد الحاقیه خود را با شرکت توزیع نیروی برق منعقد کرده اند و به نفع آنهاست که به تولید انرژی مورد نیاز خود ورود کنند.

مشترکین صنعتی بالای یک مگاوات، مصرف خود را برآورد کنند اگر مصرف آنها کمتر از مقدار قدرت اعلام شده باشد حتماً به کاهش موقت قدرت اقدام کنند تا هزینه ترانزیت اضافی برای آنها تحمیل نشود (بعدها می توانند به قدرت اصلی برگردند). می توانند برای هر بازه یک و نیم سال، درخواست کاهش قدرت داشته باشند. بلافاصله بعد از اینکه درخواست به دست ما رسید کاهش قدرت در سیستم اعمال خواهد شد و ترانزیت مربوط به این مقدار در صورت حساب آنها اعمال خواهد شد. برای مشترکین بالای ۵ مگاوات کاهش موقت قدرت نداریم.

### یونس اکبرپور پایدار؛ رئیس کمیسیون صنایع، انرژی و احداث اتاق تبریز:

در خصوص افزایش بهای انرژی به دفعات اعتراض کرده ایم. افزایش ناگهانی قیمت حامل های انرژی در میانه سال، باعث افزایش هزینه های تولید، کاهش حاشیه سود صنایع و کارخانجات، افزایش قیمت محصولات و کاهش تولید شده است. صنایع و تولیدکنندگان، تمامی قراردادهای فروش خود را در ابتدای سال منعقد می کنند و قیمت فروش و بهای تمام شده برحسب هزینه های اول سال تنظیم و به فروش رسانده اند. محاسبه قیمت های جدید برای صنایع غیرممکن است. در این خصوص شکوائیه ای از طرف اتاق برای دیوان عدالت اداری تنظیم کرده ایم. ما با چند نیروگاه (تجدیدپذیر) بابت خرید مستقیم برق برای صنایع، وارد مذاکره شده ایم تا از این طریق مانع اعمال هزینه های اضافی برای واحدهای فولادی شویم.

### وحید کوچه مشکي؛ مسئول کمیته انرژی کمیسیون صنایع اتاق تبریز:

طبق ماده ۴ قانون مانع زدایی از توسعه صنعت برق مصوب مجلس، صنایع انرژی بر موظف هستند در قالب ۹ هزار مگاوات نیروگاه حرارتی، هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر ایجاد کنند. (متن ماده ۴ قانون مانع زدایی از توسعه صنعت برق: صنایع انرژی بر موضوع ماده (۳) این قانون با هماهنگی وزارت صنعت، معدن و تجارت و وزارت نیرو مکلفند، حداقل ۹۰۰۰ مگاوات نیروگاه حرارتی با بازدهی حداقل پنجاه و پنج درصد (۵۵٪) و ۱۰۰۰ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر و پاک تا پایان سال ۱۴۰۴ از محل منابع داخلی صنایع مذکور احداث کنند. در صورت عدم احداث، تأمین برق این صنایع در شرایط کمبود برق، در اولویت طرح های مدیریت مصرف برق وزارت نیرو قرار می گیرند. وزارت نیرو مکلف است از تأمین برق این صنایع، پشتیبانی و برق تولیدی مازاد آنها را منتقل کند. برق مازاد نیروگاه های فوق در بهابازار (بورس) انرژی و یا به صورت قرارداد دوجانبه قابل فروش است. وزارت نفت مکلف است با هماهنگی وزارت نیرو سوخت مورد نیاز نیروگاههای مذکور را تأمین کند).

در خصوص بحث قیمت گذاری:

مطابق ماده ۳ قانون مانع زدایی از صنعت برق: متوسط بهای برق مصرفی مشترکان صنعتی (بجز استخراج رزمزارها) معادل متوسط نرخ قراردادهای تبدیل انرژی (ای.سی.ای) با توجه به بهای سوخت مصرفی نیروگاهها و هزینه انتقال، تعیین و دریافت می شود. منابع حاصل از اجرای این ماده در بودجه های سنواتی به حساب شرکت مادر تخصصی توانیر نزد خزانه داری کل کشور واریز می شود و بابت هزینه های تولید و تأمین برق، حمایت از توسعه فناوری های مورد نیاز صنعت برق و طرح های بهینه سازی و اصلاح الگوی مصرف انرژی و اتمام طرح های نیمه تمام صنعت برق با اولویت نوسازی شبکه فرسوده انتقال برق به صورت صددرصد (۱۰۰٪) اختصاص می یابد.

تبصره - دستورالعمل تعیین بهای برق مصرفی مشترکان صنعتی موضوع این ماده، حداکثر تا پایان فروردین ماه هر سال، توسط کارگروهی متشکل از نمایندگان وزارت نیرو و وزارت صنعت، معدن و تجارت و یک عضو ناظر از کمیسیون انرژی مجلس شورای



## دیرخانه کمیسیون های مشورتی - تخصصی

اسلامی بر اساس شاخص های «سهم درآمد محصولات صادراتی صنایع»، «شدت انرژی صنایع مذکور» و «سهم هزینه برق در قیمت تمام شده محصولات این صنایع» تهیه و توسط وزیر نیرو ابلاغ می شود.

متأسفانه در این کارگروه نماینده ای از بخش خصوصی حضور ندارد و در صورت صلاحدید مکاتبه ای از طرف کمیسیون صنایع اتاق ایران در خصوص حضور بخش خصوصی و ورود به موضوع قیمت گذاری صورت گیرد.

در شرایط حاکم، بخش خصوصی نمی تواند هزینه های مربوط به ایجاد نیروگاه را تامین کند که در این خصوص به ماده (۱۶) قانون جهش تولید دانش بنیان اشاره شد. با توجه به این موضوع، صنایع استان بخصوص فولادی ها امکان ورود خواهند داشت تا از تسهیلات ۵۰ درصد (مصرح در این قانون) استفاده کرده و به تولید انرژی بپردازند.

اگر بتوان ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان و ماده ۴ قانون مانع زدایی از توسعه صنعت برق را تلفیق کرد، صنایع فولادی می توانند مابه التفاوت نرخ محاسبه برق خود را پوشش دهند و هم می توانند منبع تامین انرژی مطمئن داشته باشند. (این پیشنهادات در سطح ملی است).

پیشنهاد می شود در بحث استانی، کنسرسیومی در چارچوب تولید انرژی خورشیدی تشکیل شود و سرمایه گذاری از این طریق انجام شود. در این خصوص ۲۰۰ هکتار در منطقه بعثت وجود دارد، طبق قوانین، شرکت های توزیع موظف به ارائه شبکه، خط انتقال، پست و ترانس هستند. طبق مذاکراتی که درخصوص توسعه انرژی های تجدید پذیر با بانک توسعه تعاون و مدیریت منطقه بانک سپه توسط بنده صورت گرفته است، حدود ۲۰ میلیارد تومان امکان اعطای تسهیلات در این خصوص را دارند که حدود ۸۰ درصد تامین یک مگاوات را پاسخگو خواهد بود. می توان با مذاکره نهایی با بانک ها و ایجاد پروپوزال و FS، شرایط مورد نیاز بانک را تامین کرد. با در نظر گرفتن سرمایه آورده واحدها و تسهیلات اعطائی اقدام به تولید انرژی های تجدیدپذیر کرد. در مورد ماده (۱۶) قانون جهش تولید دانش بنیان نیز طبق صحبت هائی که با برق منطقه ای انجام داده بودیم، واحدهای متقاضی از طرف برق منطقه ای به بانک ها معرفی شده تا تسهیلات مذکور در این ماده به واحدها تعلق گیرد.

در مورد هزینه های کمرشکن ترانزیت، درخواست داریم بجای کاهش قدرت یک و نیم ساله، کاهش قدرت ۶ ماهه اعمال شود. در فصل تابستان با توجه به اینکه تولید محصول بیشتر است مثلاً یک واحد تولیدی شاید ۸۵ مگاوات مصرف داشته باشد ولی زمستان احتمالاً کمتر از ۷۰ مگاوات باشد. با این حساب نیاز است دو بار در سال کاهش قدرت اعمال شود.

### کریم رحیمی؛ نائب رئیس کمیسیون معادن و فلزات:

به استناد آمار دولت، جهت جبران ناترازی گاز نیاز به سرمایه گذاری حدود ۸۰ میلیارد دلار و برای جبران ناترازی برق به ۱۵۰ میلیارد دلار سرمایه گذاری نیاز است. عملاً ورود بخش خصوصی به این موضوع غیرمنطقی است. ایجاد زیرساخت وظیفه دولت و حاکمیت است و تخصص ما در تولید فولاد است. بخش فولاد بعد از پتروشیمی دومین رتبه در ارز آوری و تناژ صادرات را دارد. مابه التفاوت هایی که در قبوض برق برای ماه های قبل اعمال شده است غیرقابل توجیه است. این موضوع را در نظر بگیرید که ما قادر نخواهیم بود مابه التفاوتی برای قیمت فروش ماه های قبل محصولات خود از مشتریان اخذ کنیم. نرخ گذاری قبوض برق، معادلات چند مجهولی هستند با توجه به اینکه بالاترین مصرف کننده انرژی، بخش فولاد است پیشنهاد می دهیم در این خصوص کارگاه آموزشی برای مدیران انرژی کارخانجات تشکیل شود.

### نوید نواده ابادر؛ رئیس انجمن فولاد آذربایجان:



## دیرخانه کمیسیون های مشورتی - تخصصی

قبوض صادر شده برای ما بسیار مجهول بوده و منطقی نیست. پیرو بی گیری های بسیاری که انجام داده ایم و مضمون نمر نبوده است تنها راه حل آن طرح شکایت به دیوان عدالت اداری است.

**سیاهی؛ مشاور انرژی کمیسیون صنایع اتاق تبریز** پاورپوینتی را در خصوص بررسی تاثیر احداث نیروگاه (خودتامین تجدیدپذیر صنایع) بر هزینه های انرژی و قبوض برق صنایع بالای یک مگاوات ارائه داد. (این پاورپوینت در پیوست این صورتجلسه ارائه شده است).

### طاهره باقرزاده؛ مدیر دفتر بازار برق و واحد تولید پراکنده شرکت توزیع برق استان:

تامین تمام هزینه های سرمایه گذاری حوزه انرژی بر عهده صاحبان صنایع گذاشته نشده است بلکه ۷۵ الی ۸۰ درصد منابع، موجود است و تبدیل به تسهیلات خواهد شد. هلدینگ های فولاد کشور به این موضوع ورود کرده اند و با ورود سرمایه گذاران استانی به این موضوع، سهمیه زمین، تسهیلات و زیرساخت های استان در اختیار سرمایه گذاران سایر استان ها قرار نخواهد گرفت.

### حیدر فتح زاده؛ سرپرست سازمان مدیریت و برنامه ریزی استان:

با توجه به صحبت های ارائه شده، متأسفانه آینده نگری درباره بحث صنعت، معدن و انرژی استان انجام نشده است. از ریاست محترم جلسه میخوام سند راهبردی بخش فلزات و معادن استان را در اختیار داشته باشیم (در این خصوص سازمان مدیریت برنامه ریزی نیز همکاری خواهد کرد). ما می توانیم سند راهبردی ارائه شده از طرف شما را از طریق شورای برنامه ریزی توسعه استان مصوب کرده و دستگاه های مربوطه را مکلف به اجرای آن کنیم.

### داود زینالی؛ مدیر فروش عمده شرکت گاز استان:

نحوه محاسبه قیمت گاز خوراک پتروشیمی و گاز صنایع فولادی، به استناد تکالیف و اختیارات ناشی از بند ۴ ماده ۱ قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت تعیین شده است. براساس قانون الحاق، فرمول محاسبه خوراک توسط وزارت صمت تعیین شد (بند ۴) ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت مصوب ۱۳۹۳، ۱۲، ۰۴).

این فرمول از سال ۱۴۰۰ اعمال شد. نرخ گاز فولاد، ۳۰ درصد نرخ خوراک محاسبه می شد. امسال نیز قیمت گذاری براساس این فرمول تعیین می شود. قیمت خوراک شامل ۵۰ درصد هاپ قیمت اروپا و آمریکا و ۵۰ درصد از متوسط واردات گاز، صادرات و قیمت داخلی محاسبه می شود. (هاپ اروپا ۲۹ سنت و هاپ آمریکا ۷ سنت است). متوسط نرخ از ۶۴۰۰ تومان محاسبه شده است. براساس مصوبه هیئت دولت برای فولادی ها، نرخ گاز، ۴۵ درصد قیمت خوراک محاسبه می شود.

### فعالین حوزه صنعت:

- فعالان حوزه صنعت مشکلات خود را در مورد قبض های برق و مشکلات تامین سرمایه جهت ورود به احداث نیروگاه بیان کردند.
- در خصوص هزینه های دیماند اظهار شد هزینه های دیماند اخذ شده از صنعت، در چه بخش هایی سرمایه گذاری می شود؟ اگر این مبالغ در توسعه زیرساخت های برق و انرژی سرمایه گذاری می شد صنایع با شرایط کنونی دست و پنجه نرم نمی کرد.



## دیرخانه کمیسیون های مشورتی - تخصصی

- در خصوص چگونگی ورود به سرمایه گذاری انرژی های تجدیدپذیر درخواست تشکیل جلسه از برق منطقه ای داشتیم که بعد از گذشت ۱۵ روز هنوز پاسخی دریافت نکردیم. به عنوان بخش خصوصی آماده ایم در این حوزه سرمایه گذاری کنیم به شرطی که FS و مسیر مشخصی وجود داشته باشد تسهیلات در دسترس باشد و منوط به تبصره و ماده خاصی نباشد.

### وحید مهین؛ مشاور انرژی کمیسیون صنایع اتاق تبریز:

با توجه به شرایط حال حاضر، از سال ۲۰۳۰ حذف انرژی های فسیلی شروع خواهد شد و در سال ۲۰۵۰ چیزی به نام انرژی فسیلی نخواهیم داشت. اسناد مناقصه ساختگاه های انرژی خورشیدی در سامانه مربوطه موجود است. از ۱۸۶ ساختگاه، تنها دو ساختگاه مربوط به استان آذربایجان شرقی، اردبیل و استان آذربایجان غربی است. در نظر داشته باشید که بعد از این انرژی ارزان در کشور نخواهیم داشت.

### امید اسمعیل ظفر؛ رئیس کمیسیون معادن و فلزات اتاق تبریز:

افزایش ۳۰ برابری قیمت حامل های انرژی در دو سال اخیر باعث آسیب صنعت کشور شده است و اگر این مشکلات ادامه داشته باشد منجر به تعطیلی واحدها خواهد شد. هدف از تشکیل این جلسات، بیان مشکلات است و اینکه حال صنعت خراب است. امید داریم با کمک همدیگر بتوانیم باری از مشکلات این حوزه را بکاهیم. جمع بندی جلسه به قرار زیر است:

### مصوبات جلسه :

ردیف	متن مصوبه
۱	تشکیل جلسه مشترک دو کمیسیون (کمیسیون معادن و فلزات و کمیسیون صنایع) با حضور نمایندگان مجلس، با هدف تلاش در مسیر متناسب سازی قوانین مصوب در مجلس و طرح اهمیت فعالیت نمایندگان مجلس در کمیسیون های انرژی.
۲	پیگیری حضور نماینده بخش خصوصی در کارگروه قیمت گذاری. (کارگروه موضوع دستورالعمل تعیین بهای برق مصرفی مشترکان صنعتی که حداکثر تا پایان فروردین ماه هر سال، توسط این کارگروه که متشکل از نمایندگان وزارت نیرو و وزارت صنعت، معدن و تجارت و یک عضو ناظر از کمیسیون انرژی مجلس است براساس شاخص های «سهم درآمد محصولات صادراتی صنایع»، «شدت انرژی صنایع مذکور» و نیز «سهم هزینه برق در قیمت تمام شده محصولات این صنایع» بهای برق مصرفی صنایع، تهیه و توسط وزیر نیرو ابلاغ می شود.)
۳	بررسی امکان استفاده صنایع و واحدهای تولیدی از تسهیلات مصوب در بند ۳ ماده ۵ تصویب نامه شماره ۹۴۳۹۵/ت ۶۰۰۲۷ هـ مورخ ۱۴۰۱/۶/۲ (آیین نامه اجرایی ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان): بر اساس این ماده، درآمد ناشی از مابه التفاوت نرخ برق صنایع (نرخ محاسبه یک الی ۵ درصد برق مصرفی صنایع از سال ۱۴۰۲ تا ۱۴۰۵ با نرخ بورس انرژی) و پس از هماهنگی با خزانه داری کل کشور و آماده شدن زیرساخت تفکیک این درآمد از مبداء؛ بیست و پنج درصد به صندوق نوآوری و شکوفایی بر اساس قوانین و مقررات مربوط، مطابق با رویه تعیین شده توسط کارگروه به منظور پرداخت تسهیلات کم بهره به بخش خصوصی جهت احداث نیروگاه های تجدید پذیر مقیاس کوچک داده خواهد شد.



دیرخانه کمیسیون های مشورتی - تخصصی

درخواست همکاری از اداره برق با صنایع برای قبوض کم هزینه و تقسیط قبوض با توجه به مابه التفاوت اخیر و جریمه های سنگین که اعمال شده است.	۴
---	---



اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تبریز

TABRIZ CHAMBER OF COMMERCE, INDUSTRIES, MINES & AGRICULTURE