



گزارش کنفرانس نفت و پول در سال ۲۰۰۱ میلادی

سردم فهمیدند که آمریکا، روسیه و غرب می‌توانند در موضوعی با یکدیگر متحد شده و مشکلات کلی را حل نمایند. وی در مورد عضویت روسیه در WTO (سازمان تجارت جهانی) گفت پیش از ۱۱ سپتامبر عده‌ای معتقد بودند روسیه اقتصاد مناسبی ندارد اما در شرایط کنونی نزدیکی‌ها مفید واقع شده است.

وی در مورد شرکت گاز پروم اظهار داشت این شرکت با مشکلات زیادی مواجه است (بوزیر در مسائل سرمایه‌گذاری، مالی و تغییر ساختار) البته در شرایط کنونی همه در اقصی نقاط جهان می‌خواهند در گاز وارد شوند (این موضوع رقابت را فشرده می‌کند). قابل توجه اینکه سخنرانی مدیر غیراجرایی گاز پروم که با انگلیسی بسیار روان و بدون استفاده از متن نوشته شده صورت گرفت مورد استقبال گسترده‌ای واقع شد.

موضوع بعدی که متعاقباً مورد بحث قرار گرفت مسأله روابط جدید در بخش بالادستی

خود وارد کرد.

دومین سخنران این گروه آقای Fedorov Boris مدیر (غیراجرایی) شرکت گازپروم روسیه بود که بطور کلی از سیاست‌های پوتین ریس جمهور این کشور تمجید کرد. وی معتقد بود ریس جمهور جدید، در سیاست‌های یلتین ریس جمهور پیشین انقلاب کرده است. پوتین هیچگاه مرضی نمی‌شود و گرفتار روزمرگی نیست. وی خاطرنشان کرد که در شرایط کنونی شعارها با عمل متفاوت بود اما در شرایط کنونی با مدیریت خوب پوتین، روسیه حرکتی آرام و رو به رشد را آغاز کرده و با وجود تداوم و استنگی به نفت تغییرات بسیاری صورت گرفته است که ممکن است این تغییرات برای مردم جهان غیرقابل تصور باشد.

وی در مقایسه شرایط غرب و روسیه اظهار داشت در شرایطی که غرب در وضعیت بحرانی است، روسیه شرایط رو به رشد را تجربه می‌کند. البته حادثه ۱۱ سپتامبر از این نظر مهم بود که

بیست و دومین کنفرانس سالیانه نفت و پول (Money & Oil) در روزهای ۲۹ و ۳۰ اکتبر سال جاری در هتل ایسترنکتیتال لندن برگزار گردید. این کنفرانس که با وجود حادثه ۱۱ سپتامبر با استقبال خوبی مواجه شده بود تحت شعار محوری روابط جدید در صنایع نفت و گاز جهان کار خود را آغاز کرد.

در نخستین نشست مطالب تحت عنوان تغییرات استراتژیک ارائه شد: آقای Pierre Jungels مدیر اجرایی شرکت Interprise به بیان تغییرات استراتژیک پرداخت و در این رابطه ایشان به تغییرات استراتژیک در ایران تأکید داشتند. وی معتقد بود جمعیت ایران جوان در ایران از یک سو و تقلیل سر رأی دهنگان به ۱۵ سال از سوی دیگر باعث افزایش فشار جهت دموکراسی در ایران شده است. وی چشم‌انداز قیمت‌های نفت را در مطلع ۱۵-۱۸ دلار در بشکه پیش‌بینی کرد و معتقد بود دیگر نمی‌توان قیمت ۲۰ دلار را در محاسبات

در منطقه خزر سه مخزن بزرگ در فراستان و آذربایجان نقش تعیین‌کننده‌ای در مسایل خزر خواهند داشت. در جنوب دریاچه خزر که در زمرة آب‌های عمیق محسوب می‌شود ریسک اکتشاف زیاد و شانس آن کم است. البته هزینه تولید ۱۵ دلار در بشکه است که با تکنولوژی‌های جدید ممکن است تا ۱۰ دلار در بشکه کاهش یابد.

آقای Adams در مورد ایران اظهار داشت ایران خط لوله‌ای به ظرفیت ۴۰۰۰۰ بشکه در روز را آماده پذیرش نفت خزر می‌کند، اما نکته مهم آن است که ایران یک بازار برای نفت خزر محسوب می‌شود نه مسیر ترانزیت، وی در مورد سرمایه‌گذاری‌ها در خزر معتقد بود که این سرمایه‌گذاری‌ها بطور محسوسی وابسته به قیمت‌های نفت است. همچنین در این منطقه فقط روش مشارکت در تولید کارآیی دارد. آقای Adams نزدیکی روشهای به امریکا را سرفصل تحولات نویشی ارزیابی کرد که ممکن است شرایط و فضای منطقه را تغییر دهد. البته بحث استفاده از نفت خزر برای اروپا مطرح است که از نظر استراتژیک اهمیت دارد اما ریسک آن زیاد است. وی در مورد ادامه تحریم‌ها معتقد بود که در کنگره آمریکا فشار قوی بر ادامه تحریم‌ها وجود دارد و مذاکرات سیاسی ایران و آمریکا نیز بسیار طولانی خواهد بود.

موضوع بعدی که در ادامه کار کنفرانس مورد بحث قرار گرفت، موضوع روابط جدید در بخش پایین دستی صنعت جهانی نفت بود.

اولین سخنران آقای Marcel Van Poecke مدیر اجرایی شرکت بین‌المللی پتروپلاس بود. وی در ابتدا فعالیت‌های شرکت خود در بخش پایین دستی آمریکا را توضیح داد و سپس به بیان مزایای شرکت‌های مستقل پایا شنگر در مقایسه با شرکت‌های معظم Majors پرداخت. وی معتقد بود سود شرکت‌های مستقل در بخش تصفیه بیشتر از Majors است زیرا:

- ۱- شرکت‌های مستقل کم هزینه‌ترند (هزینه سرانه آنها پایین است).
- ۲- انعطاف‌پذیری شرکت‌های مستقل به مرتب بیشتر از شرکت‌های معظم است.
- ۳- سرمایه در گردش شرکت‌های مستقل پایین‌تر است.

- ۴- با توجه به اینکه شرکت‌های مستقل راحت‌تر معامله می‌کنند اینزو دسترسی آنها به بازارهای مختلف بیشتر است. وی در نهایت پیشنهاد نمود که اگر شرکت دیگری نفت شما را



سرمایه‌گذاری‌ها در خزر وایسته به قیمت‌های نفت است. در این منطقه روش مشارکت در تولید کارایی دارد

صنعت نفت جهان بود که اولین سخنران این موضوع آقای Luc Jean Vermeulen معاون اجرایی و رئیس اکتشاف و تولید شرکت TotalFinaElf بود. وی در کوتاه مدت مشکل اساسی را کاستی تقاضا در سال‌های ۲۰۰۱ و ۲۰۰۲ عنوان نمود زیرا در این دو سال حداقل تقاضای جهانی نفت به میزان ۲ میلیون بشکه در روز افت داشته و ظرفیت‌های مازاد افزایش خواهد یافت و سوال اصلی این است که آیا اوپک از ظرفیت مازاد خود استفاده خواهد کرد؟ اما در بلند مدت تقاضای جهانی ۳۰-۴۰ میلیون بشکه در روز بالا خواهد رفت که توزیع جغرافیایی آن مهم است. از طرف دیگر طرح‌های عظیمی در جهان نظری طرح‌های گاز قطر و پارس جنوبی ایران و طرح‌های آب‌های عمیق در آفریقای غربی وجود دارد که برای تحقق آنها قیمت‌های نفت نبایستی در سطح کمتر از ۱۰-۱۵ دلار در بشکه قرار گیرند.

Matthew Simmons سخنران بعدی آقای Simmons رئیس شرکت بین‌المللی Simmons بود که به موضوع روند افزایش تولید غیراوپک پرداخت که بر این اساس تولید غیر اوپک از ۴۰/۲ میلیون بشکه در سال ۱۹۹۰ به ۴۴/۲ میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۰ رسانیده است (۴ میلیون بشکه در روز افزایش). در ربع سوم سال ۲۰۰۱ نیز تولید غیراوپک به ۴۴/۹ میلیون بشکه در روز افزایش یافته است. البته روند نزولی تولید انگلیس به سرعت آغاز گشته اما روند نزولی تولید نروژ در سال‌های ۲۰۰۲ و ۲۰۰۳ شروع خواهد شد.

برخی از حوزه‌های نفتی به نیمه عمر خود رسیده‌اند و از این پس تولید آنها روند نزولی خواهد داشت. وی در مورد مخازن بزرگ نفت اظهار داشت که ۱۰ مخزن بزرگ نفت جهان در سال ۱۹۷۱ به میزان ۱۰/۵۱ میلیون بشکه در روز تولید داشتند در حالی که این رقم در سال‌های اخیر ۱۰/۲۳۱ بوده است. این مخازن ۶۱ ساله‌اند و سوال اصلی این است که آیا مخازن بزرگ نفتی به دوره افت تولید خود نزدیک شده‌اند؟ آیا نزخ کاهش تولید برای اوپک و غیراوپک در آینده چقدر خواهد بود؟ البته تکنولوژی‌های جدید، اکتشاف مخازن کوچکتر را ممکن ساخته است.

آخرین سخنران این موضوع آقای Terry Adams محقق موسسه انرژی کمبریج بود که پیامون مسایل دریای خزر نظرات خود را به شرح زیر ابراز داشت:

برآورد می شود. در حالی که تولید اوپک در برهه های یاد شده ۳۰/۷۱ و ۲۹/۹۹-۳۳/۱۹ میلیون بشکه در روز برآورد شده است. در نتیجه قابل توجه اینکه بازار نفت قبل از ۱۱ سپتامبر نیز با مشکل مواجه بود و بطور کلی اقتصاد ضعیف، اضافه تولید اوپک و عرضه غیراوپک قیمت ها را تحت فشار قرار می دهد.

William Ramsay C. Sختران بعدی آقای معالون اجرایی مدیر آرائیس بین المللی انرژی بود. وی معتقد بود پیشتر افزایش تقاضا در سال های آتی، از ناحیه کشورهای غیرعضو OECD خواهد بود در حالی که عرضه عدمه نفت از جانب خارج مریانه و کشورهای گروه FSU تأمین خواهد شد. همچنین نفت غیر متعارف نیز نقش پیشتری در آینده خواهد داشت.

وی سرمایه گذاری و هزینه ها را به عواملی همچون منبع عرضه، تکنولوژی بالادستی و سیاست دولت ها و توسعه صنایع مربوط داشت.

آقای Ramsay معتقد بود در سناریوی مرجع درآمد اوپک در سال های ۲۰۱۰ و ۲۰۲۰ پیشترین مقدار خواهد بود. البته قیمت های بالای نفت تقاضا را کاهش و عرضه غیراوپک را افزایش خواهد داد. اعلام کرد که آرائیس بین المللی انرژی (IEA) هم اکنون فرض افزایش تقاضا برای آینده را ۵ درصد، کاهش داده است. بطور کلی وی معتقد بود عرضه انرژی در آینده به عوامل زیر بستگی خواهد داشت.

دریای شمال کماکان ادامه یافته و این کشور بزودی ۲۷۷ هزار بشکه در روز دیگر از توان

تولید خود را نیز از دست خواهد داد. تولید آمریکا تا سال ۲۰۰۵ با کاهش میزان ۱۴۰ هزار بشکه در روز مواجه خواهد شد اما تولید کانادا و تولید نفت از شن های آگوشه به نفت ۱۷۵ هزار بشکه در روز افزایش خواهد یافت. روسیه در سال جاری و سال آینده ۸۰۰ هزار بشکه در روز افزایش تولید خواهد داشت اما نگاه شرکت های روسی به بیرون از کشور دوخته شده است. روسیه از درآمدهای سال های ۲۰۰ و ۱۹۹۹ PSA استفاده کرده و با عقد قراردادهای (مشارکت در تولید) جذبیت لازم را برای شرکت های خارجی بوجود آورده است. تولید قرقستان تا سال ۲۰۰۵ به یک میلیون بشکه در

روز خواهد رسید. از جمهوری های دیگر شوروی سابق تولید قابل توجه ای انتظار نمی رود، از تولید کنندگان غیراوپک آسیا نیز کاهش تولید هند و چین چشمگیرتر از چگونگی خواهد بود. در میان تولید کنندگان اوپک، ایران و نیجریه تمايل به افزایش طرفت تولید داشته و همچنین کشورهای عربستان، کویت و امارات هم در صدد افزایش تولید خود هستند. سهم اوپک در کسب سهم بازار در پنج سال اخیر بیشتر از غیراوپک بوده زیرا از ۴ میلیون بشکه افزایش تقاضا تنها ۱/۵ میلیون بشکه آن نصیب غیراوپک شده است. تولید غیراوپک در سال های ۲۰۰۰-۲۰۰۱ و ۲۰۰۵ به ترتیب ۴۷/۳۰-۴۶/۵۴-۴۵/۷۷ میلیون بشکه در روز

ارزان تر تصفیه می کند حتی وظیفه تصفیه را به عهده آن شرکت واگذار نمایید.

Rick Hamm رئیس بازاریابی و بالايش شرکت کونوکو (بخش اروپا) بود. وی بر تغییرات فرهنگی در بخش پایین دستی تاکید داشت. آقای Hamm پیش بینی نمود با وجود کاهش هزینه های عملیاتی مجدداً این هزینه ها در آینده افزایش خواهد یافت.

وی توصیه می کرد که یک بخش را سوپریور و بخش های دیگر را آزاد نکنید بلکه با همه بخش ها برخورداری یکسان داشته باشد. در بعد از ظهر اولین روز کنفرانس موضوع تغییر چشم انداز بازار جهانی نفت مورد بحث قرار گرفت.

David Knapp سردیر ارشد بخش بررسی های جهانی Energy Intelligence Group بود که مهمترین موضوع بازار نفت را چگونگی عملکرد محدوده قیمتی اوپک ارزیابی کرد. وی معتقد بود مسائلی چون عرضه و تقاضا و اقتصاد جهان، برویه اقتصاد امریکا در مراحل بعدی از نظر درجه اهمیت قرار دارند. وی میزان طرفت تولید مازاد کنونی اوپک را ۵-۶ میلیون بشکه در روز و همچنین میزان اضافه عرضه موجود در بازار را ۸۰۰ هزار بشکه در روز ارزیابی کرد.

آقای Knapp افت تولید مخازن جدید نفتی را ۵-۱۰ درصد بیشتر از مخازن قدیمی اعلام کرد. از اینرو وی معتقد بود افت تولید انگلیس در

وظایف دولت ها



در آمریکا هزینه سالیانه سوخت و استهلاک خودرو حدود ۲۰۰۰ دلار است در حالی که این هزینه برای خودروهای Hybrid Fuel Cells و Fuel Cells Hybrids تمیز غیرآلاینده نظری را جایگزین خودروهای بنزینی یا گازوئیلی نماید و البته نقش دولت ها و برنامه های تشویقی آنها نیز بسیار موثر خواهد بود از این رو سهم خودروهای غیرآلاینده در سال های ۲۰۱۰ و ۲۰۲۰ بسیار با اهمیت خواهد بود.

Sختران بعدی آقای Franssen مدیر شرکت

اما سیاست دولت ها تأثیر بیشتری نسبت به پدیده های دیگر داشته به گونه ای که در واقع سیاست دولت ها است که به عرضه انرژی شکل و جهت می دهد.

Mohatarem Mustafa اقتصاددان ارشد شرکت جنرال موتورز بود که سؤال اصلی را چگونگی رسیدن خودروهای تمیز به تولید انبوه عنوان کرد و توضیح داد که در این میان نقش مصرف کنندگان

استراتژیک خواهند کرد. در گذشته پنج کمپانی بزرگ ۴۰ درصد ظرفیت تولید را کنترل می‌کردند که این سهم اخیراً به ۵۰ درصد افزایش یافته است. وی در مورد تقاضای آمریکا معتقد بود که تقاضای این کشور مطمئناً کاهش خواهد یافت حتی اگر ۱۱ سپتامبر هم نبود کاهش تقاضای آمریکا حتمی بود.

صنعت پایین دستی بسته بعیض از حجم فرآورده‌های کم ارزش کاسته و فرآورده‌های مرغوب تری را تحویل خواهد داد که این را می‌توان رشد این صنعت قلمداد کرد. به هر حال سرمایه‌گذاری در پالایش در قیمت ۲۵ دلار به سختی صورت خواهد گرفت اما در همین سطح قیمت سرمایه‌گذاری در نفت مرسوم و غیر مرسوم نظر شن و ماسه‌های آگوشت به نفت به خوبی صورت می‌گیرد.

سخنران بعدی آقای Rene Dahan مدیر اجرایی شرکت اکسان موبیل بود که پیرامون سیاست‌های محیط زیست این شرکت توضیحاتی را ارائه داد. وی معتقد بود که وظیفه شرکت‌ها، تولید سود است اما این که بتوان سودآوری و ملاحظات زیست محیطی را با یکدیگر در یک جا جمع کرد این کار بسیار مشکل و پیچیده است اما با وجود آن شرکت اکسان موبیل ملاحظات محیط زیست را بطور جدی مورد توجه قرار داده است به گونه‌ای که در چهار سال اخیر این شرکت ۵۰ درصد ضایعات را کاهش داده و حوادث این شرکت ۷۰ درصد کمتر شده است (نسبت به سال ۱۹۹۵).

این شرکت در صدد آن است که ۵۰ درصد دیگر کارآبی ارزی را بالا ببرد. در واقع تاکنون ۶ میلیون تن در سال انتشار آلاینده CO₂ را کاهش داده‌ایم. وی تصریح کرد ما عادت کرده‌ایم نسبت به قابلیت‌های خود در مورد تکنولوژی خوشبین باشیم اما این موضوع که سیاست‌های محیط زیست دولت را شرکت اکسان - موبیل تعیین می‌کند صحت ندارد البته به این نکته هم باید اشاره کرد که پروتکل کیوتو مورد رضایت گروه‌های مختلف ذی‌بیان از جمله بخش‌های مختلف آمریکا نبود البته با وجود آنکه هنوز دلایل علمی کافی برای اثبات نقش آلاینده‌ها در تحولات جو وجود ندارد اما سطح آلاینده‌ها را کاهش داده‌ایم و در آینده نیز این کار را ادامه خواهیم داد. البته مذاکرات باید ادامه یابد تا درک‌ها نسبت به محیط زیست بهبود باید.

تنها راه بهبود محیط زیست تکنولوژی است و بس. البته باید در این مسیر مشارکت همگانی وجود داشته باشد (میان کشورهای صنعتی به



شرکت‌های مستقل کوچک

در بخش پایین دستی

به دلایل

هزینه و سرمایه در گردش کمتر،

انعطاف‌پذیری بیشتر

و سهولت در معامله،

سود بیشتری

از شرکت‌های معظم نفتی

به دست می‌آورند

مطالعاتی Petroleum Ltd Economics بود. وی معتقد بود اجلاس‌های اوپک در سال گذشته در شرایطی تشکیل می‌شدند که ظرفیت مازاد تقریباً وجود نداشت. اما هم اکنون ۵ میلیون بشکه در روز ظرفیت مازاد وجود دارد. علاوه بر آن حادثه ۱۱ سپتامبر ساعت کاهش رشد اقتصادی و تقاضای جهانی نفت شده است در حالی که عرضه غیراوپک نیز به سرعت در حال افزایش است. آقای فرانسن رشد تولید غیراوپک را در سال جاری ۶۴۰ هزار بشکه و در سال آینده یک میلیون بشکه در روز پیش‌بینی کرد در حالی که رشد تقاضا در سال آینده صفر است. علاوه بر آن اوپک در سپتامبر حدود ۱/۲۲۰ میلیون بشکه در روز تخلف داشت. البته سطح ذخیره‌سازی‌ها نیز بالاتر از سال قبل است. برخی از صاحب‌نظرها معتقدند عراق که تا حدودی نقش متعادل کننده را در بازار داشته ممکن است مجدداً این نقش را ایفا کند. آقای فرانسن در مورد همکاری مکزیک با اوپک اظهار داشت این کشور پس از حادثه ۱۱ سپتامبر ترجیح می‌دهد موقعیت خود را در پیمان نفتی تقویت کند.

اولین موضوع مورد بحث در روز دوم کنفرانس مسأله همکاری‌های استراتژیک و بازگشت سرمایه و سود سهامداران در جهان ناطمن کنونی بود.

آقای Traynor مدیر تحقیقات نفت و گاز بانک Deutsche یکی از سخنرانان این سخنورد بود. وی معتقد بود با وجود آنکه قیمت نفت در سال‌های اخیر حدود ۲۰ دلار در بشکه بود اما فعالیت شرکت‌های نفتی رضایت بخش نبود از این رو تعداد افراد شاغل در کمپانی‌های بزرگ حدود ۳۰ درصد کاهش یافته و احتمالاً تولید شرکت‌ها از سال ۲۰۰۲ تا سال‌های ۲۰۰۵ روند کاهشی خواهد داشت. در سرمایه‌گذاری‌های ۱۰ سال آینده سهم اوپک یک سوم و بقیه سهم منطقه خزر و آب‌های عمیق خواهد بود. از این‌رو موقعیت‌های خوبی برای گاز، نفت اوپک و آب‌های عمیق وجود خواهد داشت. وی معتقد بود در محاسبات سرمایه‌گذاری قیمت نفت را می‌توان در سطح ۱۶ تا ۲۰ دلار در بشکه محاسبه نمود. در بخش گاز روند بازگشت سرمایه و سود LNG ضعیف خواهد بود اما بتدریج این روند بهبود خواهد یافت.

وی در مورد بخش پایین دستی پیش‌بینی کرد که نسبت به ۲۰ سال گذشته تغییر خاصی رخ ندهد بلکه بازارها خیلی شفاف می‌شوند و کمپانی‌های بزرگ عملتاً سرمایه‌گذاری‌های

نفت، فرصت‌ها و تهدیدها بود. که اولین سخنران این موضوع آقای James Mulva رئیس هیئت مدیره شرکت نفت فیلیپس بود.

وی از رشد جمیعت و رشد اقتصادی به عنوان دو عامل موثر در رشد تقاضای نفت و گاز نام برد. موضوع مهم دیگری که آقای Mulva به آن اشاره کرد مساله تکنولوژی بود که تولید نفت را از عمق ۱۰۰۰۰ متری امکان‌پذیر ساخته است و نیز بهره‌برداری از نفت بسیار سنگین در رنزوئلا و چین را امکان‌پذیر می‌کند. با پیشرفت تکنولوژی مقدار سولفور بنزین و گازوئیل به مقادیر ناچیزی تنزل خواهد کرد و در نتیجه شرکتهای نفتی سعی خواهند کرد تا حد ممکن فرآوردهای تمیزتری به مصرف‌کنندگان تحویل دهند.

سخنران بعدی آقای Sam laidlaw مدیر پیشین شرکت آمراداوس بود. وی در ابتداء خواستار مشخص شدن منظور اصلی از کلمه رشد شد (رشد تولید، یا رشد مخازن نفتی و یا رشد سرمایه در گرگش، یا رشد سهامداران) وی معتقد بود رشد در انداخته سهامداران) وی معتقد بود رشد در تولید الزاماً باعث سودآوری نشده و سهامداران را راضی نخواهد کرد بلکه کل سیستم باید رشد کند. در عین حال وی از عامل جایگزینی مخازن مصرف شده به عنوان عامل کلیدی نام برد.

وی قضایت به استناد عملکرد کوتاه مدت را کافی ندانسته بلکه عملکرد در مدت طولانی تر را برای قضایت مناسب دانست. به عنوان مثال در مورد تولید نفت از آب‌های عمیق باید مدت ده ساله مبنای قضایت باشد. در مجموع با وجود نگرانی‌ها و عوامل مختلف و عدم اطمینان‌های سیاسی و اقتصادی وی چشم‌انداز را برای شرکت‌های متوجه خوب ارزیابی کرد.

آخرین سخنران این موضوع آقای Mark Moody Stuart از مدیران سابق شرکت شل بود. وی معتقد بود با وجود آنکه اوضاع کوتاه مدت مناسب نیست اما باید به رشد دراز مدت امیدوار بود.

وی برکاوش هزینه تکنولوژی تأکید داشت و هزینه نیروی انسانی را (با وجود اهمیت زیاد آن) پیش‌گیرانم اعلام کرد. مدیر سابق شرکت شل هدف از ادغام شرکت‌های نفتی را کاوش هزینه در پخش پایین‌دستی و دستیابی به فرصت‌های بهتر در بالادستی (بویژه در خلیج فارس) اعلام کرد. وی عملکرد صنعت نفت در دفاع محیط‌زیست را خوب ارزیابی کرده و اظهار داشت با وجود مسابقه که در صد ساله اخیر به وقوع پیوسته در کوتاه مدت و میان مدت هیچ منع انرژی غیر از انرژی‌های نفیلی قابل قبول نخواهد بود.



ساختمان تجارت جهانی اشاره کرد (نظیر قطع آب و برق و) اما بر این نکته تأکید داشت که به دلیل اصرار دولت در راه‌اندازی بازار گاز بورس نایمکس این بورس جمعه همان هفته بعد از سه روز از حادثه یادشده در محل دیگری فعالیت خود را آغاز کرد البته مشتری‌ها نیز اصرار داشتند بازار بورس هر چه زودتر فعالیت خود را آغاز کند زیرا به دلیل مشخص نبودن قیمت‌ها هیچگونه شاخصی در بازار وجود نداشت.

وی در مورد آمار و اطلاعات گذشته بازار بورس خاطرنشان کرد بانک اطلاعاتی بازار بورس به دلیل اینکه در خارج از نیویورک نگهداری می‌شود بلاfacسله در محل جدید مورد استفاده قرار گرفت.

سخنران بعدی آقای Chris Evans رئیس شرکت بین‌المللی گاز شل معتقد بود که هند و چین بازارهای بزرگی خواهند بود، البته بازار آمریکا عظیم است، کشورهای تایوان و کره نیز بازارهای خوبی می‌باشند. اما ۷۰ درصد تقاضا در آسیای جنوب شرقی است. نوسانات اخیر قیمت مساله مهمی است زیرا از یک سود قیمت گاز در آمریکا به ۱۰ دلار ترقی کرد اما مجدداً به ۳ دلار کاهش یافته است. وی اظهار داشت که تشکیل گروه کشورهای صادرکننده گاز موضوع جالبی است که هم اکنون شکل‌گیری آن آغاز شده و احتمالاً به عرضه مطمئن گاز کمک خواهد کرد.

وی موضوعات مهمی که صنعت گاز با آن مواجه خواهد بود را کاوش هزینه‌ها و قیمت‌گذاری اعلام کرد.

آخرین موضوع که در این کنفرانس مورد بحث قرار گرفت مساله عوامل کلیدی صنعت

انضمام کشورهای در حال توسعه و چین و هند. موضوع بعدی که مورد بحث قرار گرفت فرسته‌های جدید و تئگناها برای گاز بود.

اولین سخنران این بخش آقای Paul Massara مدیر گروه انرژی Centrica بود. وی معتقد بود که ارتباط گاز و نفت روز به روز مهم‌تر می‌شود هر چند که در سال‌های ۱۹۹۹ و ۲۰۰۰ ارتباط قیمت نفت و گاز عکس یکدیگر عمل نمودند. بازار گاز به سرعت در حال گسترش است و بطور کلی سهم گاز در تولید برق اروپا در حال افزایش است. البته گاز ارزان انگلیس در بلند مدت دوامی نخواهد داشت. امنیت عرضه گاز بعدها یافته اما بازار گاز پیچیده‌تر شده است بگونه‌ای که قیمت‌گذاری آن تنها به قیمت‌های نفت کوره سنگین، زغال سنگ و نفت و تغییر آن ارتباط نداشته بلکه عوامل متعددی در آن تعیین کننده می‌باشند، تجارت الکترونیکی نیز رفته رفته تعیین کننده‌تر خواهد شد.

سخنران بعدی آقای James Jensen یکی از مشاورین اقتصاد انرژی بود که وضعیت اخیر بازار گاز در آمریکا را مورد تجزیه و تحلیل قرار داد. وی به نوسانات شدید قیمت در زمستان گذشته اشاره کرد و آن را ناشی از پایین بودن سطح ذخیره‌سازی‌ها دانست اما خاطرنشان کرد سطح ذخیره‌سازی‌های گاز هم اکنون بهبود یافته است البته مصرف گاز آمریکا در سال گذشته به بالاترین سطح خود رسید در حالی که قیمت‌ها هم بسیار بالا بود. سخنران بعدی آقای Collins Rober رئیس بازار بورس نیویورک بود که به تشریح حادثه ۱۱ سپتامبر پرداخت. وی به غیرعادی شدن شرایط پس از حمله هواپیماه به