

**Juntas y foros de los expertos de los comités de Trabajo y de Programa de la
Asociación Internacional de Gas en el
XXIV Congreso Mundial de Gas**

CT-1. Junta CS-1.1. Yacimientos de difícil explotación y recursos no tradicionales de gas natural. 6 de octubre, martes, 16.30-18.30		
Nº	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	Kamel Chiji	Informe del grupo de trabajo 1.2.
2.	Dzhiongyan Li, COREA GAS CORPORATION	Óxido hidráulico.
3.	Mario Mussini, SHELL	Problemas y logros en el área de la extracción de gas de minerales duros
4.	Filipp Loftin, BP AMERICA, INC.	Experiencia de trece años: hechos y procedimientos técnicos para el descubrimiento, exploración y explotación de los yacimientos de metano de carbón.
5.	Kent Peri, GAS TECHNOLOGY INSTITUTE	Proyecto de extracción de gas de esquisto en la ciudad de Nueva-Olbaní.
CT-1. Junta CS-1.2. Recursos tradicionales mundiales restantes y los problemas tecnológicos de su asimilación. 7 de octubre, miércoles, 09.45-11.45		
Nº	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	Dominic Copín, TOTAL	Secciones maduras: peculiaridades y problemas.
2.	R.O. Samsonov, La Sociedad de Responsabilidad Limitada «Gazprom VNIIGAZ»	La exploración compleja de los yacimientos de la península de Yamal y las zonas árticas adyacentes.
3.	Dzhon Alvares, CHEVRON	El progreso en las tecnologías de la monetización del gas (excepto el GNL).
4.	Phillip Stark, IHS INC	Las perspectivas de la exploración de los recursos tradicionales mundiales de gas.
5.	Richard Nering, NEHRING ASSOCIATES	La destrucción de los estereotipos: transformaciones en el sistema de suministro de gas de los Estados Unidos.
PK-1. Foro EF-1.A. Exploración de nuevas reservas y regiones. 7 de octubre, miércoles, 16.30-18.30		
Nº	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	R.O. Samsonov, La Sociedad de Responsabilidad Limitada «Gazprom VNIIGAZ»	La realización del proyecto de Shtockman – el comienzo de la exploración de los recursos de hidrocarburos de la plataforma de las Tierras Árticas rusas.
2.	Badsí Madzhit, SONATRACH EXPLORATION ALGERIA	Diferentes enfoques a las cuencas poco investigadas y en exploración: investigación en el ejemplo de la meseta sudoeste de Sahara e Argelia.
3.	Jongyan Vong, RESEARCH INSTITUTE OF PETROLEUM EXPLORATION & DEVELOPMENT-LANGFANG (RIPED-LANGFA)	El potencial de recursos y las tendencias de la exploración de fuentes no tradicionales de gas en China.
4.	R.M. Ter-Sarkisov, La Sociedad de Responsabilidad Limitada «Gazprom doobicha shelf»	El papel de la plataforma de las Tierras Árticas de Rusia en el mercado mundial de recursos energéticos.
5.	Dzherzi Stopa, AGH UNIVERSITY OF	Las perspectivas de uso del metano de las minas de

	SCIENCE & TECHNOLOGY	carbón abandonadas y en funcionamiento.
6.	Ken Jeyli, BP AMERICA	Gas de esquisto: las reservas considerables son rentables y técnicamente difíciles para explorar.
7.	A.N. Dmitrievskiy, ИПИГ ПАИ	Soluciones ecológicas en el proceso de exploración de los recursos de gas de la plataforma del Ártico (en las etapas de exploración y extracción).
8.	Marcelo Rosso, PLUSPETROL SA	El potencial del gas de las cuencas de los Andes: el estado actual de la exploración y las futuras perspectivas en calidad de recurso energético en el mercado local
CT-1. Foro EF-1.B. Tecnologías de extracción y transformación. 8 de octubre, jueves, 16.30-18.30		
Nº	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	Fil Smit, BP AMERICA PRODUCTION COMPANY	La aplicación de nuevas tecnologías en la exploración del gas de minerales duros.
2.	Kun Ley, RESEARCH INSTITUTE OF PETROLEUM EXPLORATION & DEVELOPMENT-LANGFANG (RIPED-LANGFA)	El uso de las tecnologías de ruptura hidráulica y la intensificación del flujo: tendencias futuras de la exploración de yacimientos difíciles de gas natural en China.
3.	Ignacio Tierno, TECNA	Tecnologías de deazufreación desodoradora: vista del estado en general.
4.	G. A. Lanchakov, La Sociedad de Responsabilidad Limitada « Gazprom dobicha Urengoy »	Solución multiaspectual de los problemas de la efectiva exploración explotación del yacimiento de condensado de petróleo y gas de Urengoy. La creación e incorporación industrial de nuevas tecnologías informáticas de control de exploración de los yacimiento de condensado de petróleo y gas.
5.	Kodi Noulén, GRACE DAVISON MEMBRANES	El rápido avance de la tecnología de gas – membrana.
	Natasha Jadson, BP TRINIDAD & TOBAGO	Bloques de optimización en los yacimientos de BP Trinidad: bloque de optimización en la base del modelo móvil para el sistema complejo de extracción de gas.
7.	Yung Sun Baek, KOREA GAS CORPORATION R&D DIVISION	La estrategia del desarrollo y la expansión de la «energética verde» (CЖТ, dimetiloétero) en Corea.
8.	Erij Zakaria, SHTOKMAN DEVELOPMENT AG.	Shtokman: el control del consumo de gas en las condiciones de las zonas árticas alejadas.
PK-2. Junta CS-2.1. Fuerzas motrices principales en el desarrollo del ASG. 6 de octubre, martes, 16.30-18.30		
Nº	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	Elen Gius, STORENGY	Informe del grupo de trabajo.
2.	Erik Amantini, GEOSTOCK	El incremento de la productividad del ASG Woostwezel (Loenhout-Bélgica). La perforación en condiciones de mineral de caliza cársico y grietoso, en condiciones de almacenamiento de gas
3.	P.G. Zzibulskiy, La Sociedad de Responsabilidad Limitada «Podzemgazprom»	La experiencia, los problemas y la perspectiva del almacenamiento del helio gaseoso en las cavernas salinas en el territorio de Rusia.
4.	G.N. Ruban, La Sociedad de Responsabilidad Limitada «Gazprom VNIIGAZ»	Depósitos temporales subterráneos del gas petrolífero de paso en las capas porosas – la dirección perspectiva de la solución del problema de su utilización.

5.	Stanislav Rijlizzkiy, AGH UNIVERSITY OF SCIENCE AND TECHNOLOGY	Los índices técnicos y económicos del almacenamiento subterráneo de gas en yacimientos de gas de baja productividad.
6.	Ondrey Prokes, RWE TRANSGAS NET	El incremento del plazo de actuación del tretilenglicolo en la deshidratación del gas natural los ASG.
CT-2. Junta CS-2.2. Nuevas tecnologías en el sector de ASG. 7 de octubre, miércoles, 09.45-11.45		
Nº	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	Vladimir Onderka, RWE Gas Storage	La elaboración del sistema de control de varios ASG.
2.	Ervig Fryubayer, SERVICES PETROLIERS SCHLUMBERGER AG	El control automatizado y la optimización de los depósitos de ASG.
3.	S.A. Jan, La Sociedad Anónima de tipo Abierto «Gazprom»	La garantía de la seguridad industrial de los objetos de almacenamiento subterráneo de gas de la Sociedad Anónima de tipo Abierto «Gazprom».
4.	Zherard Martinus, GASTERRA B.V.	Las causas de las exigencias estacionales del almacenamiento de gas en Europa noroeste
CT-2. Foro EF-2.A. Tendencias principales en el desarrollo del ASG. 6 de octubre, martes, 09.30-11.30.		
Nº	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	Frederick V. Mezzger, KINDER MORGAN ENERGY PARTNERS	El proyecto de ampliación del depósito de Herscher Galesville: pasos emprendidos para el incremento del volumen operable de uno de los ASG en capas acuosas más viejos del mundo.
2.	Ding Gousheng, CNPC	El estado actual y las perspectivas del almacenamiento subterráneo de gas en China
3.	Zhan-Mark Leroy, GSE, GdF SUEZ	El papel del almacenamiento de gas natural en condiciones de cambio del mercado de gas.
4.	Gans-Piter Floren, E.ON GAS STORAGE GMBH	La demanda de Europa de los volúmenes de almacenes y las perspectivas del desarrollo.
5.	S.A. Jan, La Sociedad Anónima de tipo Abierto «Gazprom»	El estado y las perspectivas del desarrollo del ASG en la Federación Rusa.
CT-2. Foro EF-2.B. Tecnologías y equipamiento del ASG para la secuestración del CO₂. 8 de octubre, jueves, 16.30-18.30		
Nº	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	G.N. Ruban, La Sociedad de Responsabilidad Limitada «Gazprom VNIIGAZ»	Vertidos industriales gaseosos – la posibilidad de almacenamiento en capas geológicas.
2.	Petr Buzhov, VSB	Minas de carbón abandonadas: la fuente de recursos energéticos de tipos no tradicionales y la posibilidad de secuestrar geológicamente el CO ₂ .
3.	Volker Busak, VNG-VERBUNDNEZ GAS AG	La experiencia de cooperación de VNG-VERBUNDNEZ GAS AG y la Sociedad de Responsabilidad Limitada «Gazpromenrgodiagnostica»: la garantía de seguridad técnica de las estructuras del ASG.
4.	G.S. Akopova, La Sociedad de Responsabilidad Limitada «Gazprom VNIIGAZ»	La seguridad ecológica en el almacenamiento subterráneo de gas.

CT-3. Junta CS-3.1. Novedades del sector de transporte: la legislación sobre la protección del medioambiente da un golpe demoledor a las nuevas tecnologías de diagnóstico de tuberías y nuevos proyectos de gasoductos. 6 de octubre, martes, 09.30-11.30		
Nº	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	Eric Dam, GASUNIE	La introducción al informe del Comité.
2.	Marinus Korneliynsliyper, N.V. NEDERLANDSE GASUNIE	La influencia de las normas legislativas en el transporte de gas, la seguridad y la ininterrupción de los suministros.
3.	Jorje Bonetto, TGS	La revista de las nuevas tecnologías en el campo del diagnóstico de tuberías.
4.	Sigve Apeland, IGU WOC3 Study Group 3.3, GASSCO	Los aspectos positivos de la influencia del transporte de gas en la protección del medioambiente y el desarrollo estable.
5.	Adrian Piyneker Jordiyk, N.V. NEDERLANDSE GASUNIE	Las lecciones aprendidas: de la construcción a la explotación del gasoducto subacuático.
6.	Zherar de Emptin, FLUXYS	FLUXYS: ¿cómo solucionar con éxito el problema del cambio del medioambiente?
CT-3. Junta CS-3.2. La revista de los problemas de nuevos proyectos perspectivas de gasoductos terrestres y marítimos: la seguridad de los suministros en el contexto de ampliación de la red mundial de transporte de gas y mercados que precisan portadores de energía. 7 de octubre, miércoles, 16.30-18.30		
Nº	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	A.V. Chepkasov, La Sociedad Anónima de tipo Abierto «Gazprom»	Soluciones tecnológicas principales empleadas en la proyección y construcción de los sistemas de los gasoductos magistrales Bovanenkovo – Ujta.
2.	Fernando Adolfo Velásquez Martínez, COMPANIA OPERADORA DE GAZ DEL AMAZONAS	La estabilización geotécnica de los sistemas de los gasoductos en suelos trópicos y de montaña.
3.	Juan Carlos Arancon, ENAGAS	Gasoductos subacuáticos de las islas Baleares: el proyecto y la construcción.
4.	Vladimir Potochniy, EUSTREAM A.S.	El control de la integridad de los sistemas de los gasoductos en las estaciones compresoras de la compañía EUSTREAM.
5.	Jiroyasu Yamanuchi, TOKYO GAS CO.	El de la construcción del gasoducto en túneles largos de cimentación profunda con el uso de nuevas tecnologías en la ciudad de Tokio.
6.	A.Z. Shayjutdinov, La Sociedad Anónima de tipo Abierto «Gazprom»	El diagnóstico complejo de los gasoductos magistrales de la Sociedad Anónima de tipo Abierto «Gazprom», incluyendo el uso de medios aeronáuticos.
CT-3. Junta CS-3.3. Revista de nuevas tecnologías en el campo del monitoring de los gasoductos. 8 de octubre, jueves, 16.30-18.30		
Nº	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	Izumi Takeuchi, SUMIMOTO METETAL INDUSTRIES	El concepto nuevo y método de prueba, de bloqueo del agrietamiento plástico en los gasoductos de alta presión.
2.	Pablo Kosentino, TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR	Método de investigación electromagnética de la permeabilidad del suelo para el aseguramiento de la integridad de los gasoductos.
3.	Mojammed Nazmi, PETRONAS GAS	El aseguramiento de la integridad de los

	BERHAD	gasoductos para el gas licuado: el control de la corrosión interna en tiempo real con la ayuda de la tecnología EFM/FSM TM
4.	V.V. Jarionovskiy, GIPROGAZCENTER	El aseguramiento de la integridad de los sistemas de los gasoductos en las condiciones de la aparición intensiva de agrietamiento corrosivo bajo tensión.
5.	Daniel Falabella, TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR, Eduardo Carzolio, TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE	El progreso en la tecnología de detección de pH alto de los Equipos de Detección Compleja KPH en Argentina.
6.	Peter Shvengler, E.ON RUHRGAS AG	Verificación de la integridad de los objetos comerciales de gas con el uso de sistemas de detección a distancia, por ejemplo, Gascam® y Charm®.

CT-3. Foro EF-3.A. La influencia de la regulación en el transporte de gas y la seguridad de los suministros.

6 de octubre, martes, 16.30-18.30

Nº	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	Eduardo Carzolio	La influencia de la base normativa en la garantía de la integridad los gasoductos.
2.	Slavomir Pietras, GDF SUEZ	Aprobación de soluciones sanas de inversión: la misión de los diseñadores de las redes de distribución de gas.
3.	Marcelo Colomer, UNIVERSIDADE FEDERAL DO RIO DE JANEIRO	¿Entrañan el mercado o la regulación normativa, riesgos para las inversiones en las redes de distribución de gas?
4.	Elin Cristin Deyl, STATOILHYDRO	La cadena de los precios del gas: la dirección de calidad y la ininterrupción de los suministros.
5.	Zhozzifram Soares, SECRETARIAT FOR ECONOMIC MONITORING/MINISTRY OF FINANCE	El nuevo sistema legislativo para la industria del gas natural de Brasil.
6.	Piet Nienui, GAZ TRANSPORT SERVICES	La metodología de planificación: de la compañía unificada de gas hasta la organización independiente de transporte.

CT-3. Foro EF-3.B. La contribución del transporte del gas a la protección del medioambiente y el desarrollo estable.

8 de octubre, jueves, 09.45-11.45

Nº	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	Yurgen Vorgang, E.ON RUHRGAS	La reducción de las expulsiones de metano en la industria de gas de la UE.
2.	Pablo Talera, UNIVERSIDAD TECNOLOGICA NACIONAL. FACULTAD REGIONAL DELTA	El análice de las expulsiones de humo y la metodología de la valoración de la calidad del aire procedente de las estaciones compresoras de gas.
3.	Rastislav Nokovizz, EUSTREAM, A.S.	El descubrimiento y la minimización de las expulsiones de metano en el sistema de transporte de gas de la compañía EUSTREAM, A.S.
4.	Said Mansuri Aljalandis,	El nuevo algoritmo combinatorio genético y redes

	NATIONAL IRANIAN GAS COMPANY (NIGC)-DIST-8	artificiales de neuronas, para el control del uso de los recursos energéticos en la explotación de los gasoductos: experiencia de la región noroeste de Irán.
5.	Naar Mojtariya, SONATRACH	SONATRACH DOWNSTREAM: la regulación ecológica y la influencia de la quema con antorcha.
CT-4. Junta CS-4.1. La administración de los activos de la distribución de gas. 7 de octubre, miércoles, 09.45-11.45		
Nº	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	Ben Lambregts, LIANDER	El management – riesgo como parte de la administración de los activos.
2.	Volter Girsberger, SWISS GAS & WATER INDUSTRY ASSOCIATION	Indicios de la mejora de las características de seguridad en la distribución de gas: la clave a la aceptación pública y la línea guía para las innovaciones, teniendo en cuenta los riesgos.
3.	Alberto Grossi, AUTORITA PER L'ENERGIA ELETTRICA E PER IL GAS	Motivos económicos para el avance de las perfecciones en el campo de la seguridad de la distribución de gas: la experiencia de Italia.
4.	Zhan-Iv Pollar, GAZ RESEAU DISTRIBUTION FRANCE (GRDF)	La estrategia de la administración de los activos de la compañía GRDF: las nuevas tecnologías de la administración de los riesgos, las inversiones y actividad industrial - comercial.
CT-4. Junta CS – 4.2. La revista de las estrategias y las prácticas de la reducción de las fugas. 7 de octubre, miércoles, 16.30 – 18.30		
Nº	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	Abdelgani Chekkar GRTG/SONELGAZ	Dispositivo protector, para la prevención de las fugas de gas
2.	Stiven Vallender NATIONAL GRID	La disminución de las expulsiones no controladas de los sistemas de distribución de gas por medio de la aplicación sistemática de tecnología de distribución de presión
3.	Amin Dalibey GDF SUEZ	El sistema de protección en los gasoductos operables, existentes y no modernizados, destinados a una presión de 400 milibar – 4 bar
4.	Yan Berend Villem Vikkerink KIWA GAS TECHNOLOGY	La elaboración y la aplicación del programa de minimización de fugas, compuesto para las estaciones de regulación de presión, empleadas en el sistema de distribución de gas de la compañía Mosgaz (ciudad de Moscú, Rusia).
5.	Vim Ploem ENEXIS	La prevención de fugas de gas, gracias a la consideración de los medios principales (con la consideración de riesgos)
CT-4. Junta CS - 4.3. La previsión de los daños a los activos de distribución de las actuaciones de la tercera parte. 8 de octubre, jueves, 09.45 – 11.45		
Nº	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	Dik van den Brand GASUNIE NETHERLANDS	El sexto informe del Grupo Europeo de investigación de averías en los gasoductos 1970 - 2007
2.	Barbara Dzhinks AUSTRALIAN GAS INDUSTRY TRUST	El restablecimiento de los objetos del sistema de suministro de gas después de la avería de Longford

3.	Veysel Turkel IGDAS	Métodos de trabajo con los gasoductos subterráneos
4.	Pascal Vermaker GDF SUEZ	La revista, las perspectivas de prevención y los medios de protección relacionados con la integridad de los gasoductos
5.	Diana Benedetto	Métodos de prevención de averías en los activos de distribución de gas de EE. UU.
PK-4. Foro EF - 4.A. La administración de los medios principales. 6 de octubre, martes, 09.30 – 11.30		
Nº	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	Yust Gottmer LIANDER	La administración de los negocios en base regular: la base de datos centralizada para el intercambio más exitoso de datos de distribución y la coordinación del funcionamiento de los diques (para los operadores de las redes magistrales y distribuidoras y expedidores)
2.	Hiroki Kikuchi TOKYO GAS	El nuevo método de renovación de tuberías de hierro fundido, que se diferencia por su efectividad económica de mantenimiento de los gasoductos de baja presión: el tratamiento de la tubería en el lugar, a causa de la rápida solidificación de la resina
3.	Yorgen Groenner RWE ENERGY	El empleo con éxito del método de la modelación del recurso, que contribuye al apoyo de soluciones estratégicas para el trabajo con las redes de distribución de gas
4.	A.A. Evstifeev La Sociedad Anónima de tipo Abierto «Gazprom promgaz»	El sistema unificado de monitoring del equipamiento de gas de las organizaciones de distribución de gas: soluciones metodológicas y técnico – instrumentales
5.	Miguel Udaeta INSTITUTO DE ELETROTECNICA E ENERGIA	La red de suministro de gas: el pronóstico y la proyección de urbanización (en el ejemplo de la zona capital de Brasil).
6.	María Fernanda Datri METROGAS	La aplicación del intelecto artificial para la modernización de los modelos de disminución de riesgos en el sistema de distribución
7.	Ayusha Gupta GAIL LIMITED	La creación del centro técnico de investigación en base de la compañía líder del sector
8.	Jarujito Matsunami OSAKA GAS	El método de mantenimiento perfeccionado y su empleo practico en la compañía Osaka Gas
PK-4. Foro EF - 4.B. Fuga y daño a causa de la actuación de las terceras partes. 8 de octubre, jueves, 16.30 – 18.30		
Nº	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	Dzhordzh Ragula PUBLIC SERVICE ELECTRIC&GAS	La instalación de la válvula de control del gasto excesivo del flujo, evitando trabajos de tierra, para la prevención de daños, que pueden ser causados por la actuación de la tercera parte
2.	Timoti Braun HEATH CONSULTANTS INCORPORATED	Las nuevas tecnologías, que llevan a destacadas modernizaciones en el campo de la detección de fugas
3.	Gu Taepark KOREA GAS SAFETY	El desarrollo de sistemas de detección de fugas de metano, usando el detector infrarrojo con un diodo

	CORPORATION	emite de luz
4.	Natalia Kruglova VNIIGAZ/Gazprom	La evaluación de las fugas de metano en las redes de distribución de gas de alta presión de la Sociedad Anónima de tipo Abierto "Gazprom"
5.	Tomojiro Yoneta JFE ENGINEERING CORPORATION	El diagnóstico sísmico de las redes de distribución de gas, instaladas con el método de construcción subterránea
6.	Jenk Van Bryujem NETBEHEER NEDERLAND/KIWA GAS TECHNOLOGY	En el centro de atención la seguridad de distribución de gas de Holanda
7.	Ejsan Nurollaji NATIONAL IRANIAN GAS COMPANY	La modelación de fugas de tuberías usando el método de características
8.	Takashi Teranuma TOHO GAS	La elaboración del sistema de advertencia a distancia con anticipación de la aparición de daños causados por las actuaciones de terceras personas

CT-5. Junta CS - 5.1. El uso industrial del gas: tecnologías del futuro.

6 de octubre, martes, 16.30 – 18.30

Nº	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	Gi Verkest DISTRIGAS GAS SERVICES	Informe del grupo de investigación 5.1
2.	Lilian van der Bos N.V. NEDERLANSE GASUNIE	La estandarización Europea y la base normativa para los gasoductos industriales internos
3.	S.E. Shilnikov La Sociedad Anónima de tipo Abierto «Gazprom promgaz»	La investigación «La valorización del potencial del suministro de gas y su influencia en el nivel de la demanda de gas y la seguridad energética»
4.	Yoshitane Takashima OSAKA GAS	La elaboración de tecnologías para motores de alta efectividad, que soportan el uso del gas natural
5.	Klotild Villermo GDF SUEZ	Quema en oxígeno sin llama: el concepto de la quema efectiva, que corresponde con la legislación de protección del medioambiente y supone captación directa del CO ₂ para los existentes, y nuevos hornos de gas
6.	Ezhidio Adamo ENI	El uso efectivo de la producción combinada de la energía eléctrica y el calor, en el sector industrial de Italia
7.	Mojammed Fairos Roslan PETRONAS	El enfriamiento distribuido y la cogeneración en el sistema de refrigeración de Malasia
8.	A.Yu. Zorya La Sociedad Anónima de tipo Abierto «Gazprom promgaz»	Direcciones perspectivas del incremento de la efectividad del uso del gas natural en Rusia: la aplicación de tecnologías y proyectos energéticamente efectivos
9.	Toshikuni Ojashi OSAKA GAS	El uso racional de la energía en el sector industrial de Japón
10.	Shozhiro Osumi OSAKA GAS	La elaboración de la tecnología contribuyente a la producción del biogás, con el propósito de la elevación del nivel de ventas de gas

CT-5. Junta CS - 5.2. El uso comercial y comunal del gas: equipamiento y productos del futuro.

7 de octubre, miércoles, 16.30 – 18.30

Nº	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	Martin Vilmsman	Presentaciones según los temas correspondientes

	E.ON RUHRGAS	
2.	Mark Van Stipjaut EUROPEAN COMMISSION	Estándares de la calidad del gas en la Unión Europea
3.	Frank Groshl DVGW DEUTSCHE VEREINIGUNG DES GAS UND WASSERFACHES	Las perspectivas del uso del gas teniendo en cuenta la nueva legislación de Alemania
4.	Stefan Ramezol E.ON RUHRGAS	Bombas de calor de gas: posiblemente el sistema de calefacción del futuro, en la base de fuentes de energía renovables
5.	Kazuya Imai OSAKA GAS	La elaboración de bombas de gas de calor con el generador diseñado para soportar la carga exterior
CT-5. Junta CS-5.3. Automóviles que funcionan con gas natural: el metano – solución global ecológicamente efectiva del problema del transporte. 8 de octubre, jueves, 09.45-11.45		
Nº	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	Davor Matich, OMV GAS ADRIA D.O.O.	La presentación del uso del gas 5.3 Asociación Internacional de Gas. Informe final.
2.	Olivye Bordelan, GDF SUEZ	La experiencia práctica, el nivel de tecnologías y soluciones técnicas avanzadas.
3.	Martin Seyfert, SVGW	El desarrollo exitoso del sector de medios de transporte que funcionan con gas en Europa: los puntos de vista de diferentes países.
4.	E.N. Pronin, La Sociedad Anónima de tipo Abierto «Gazprom»	Las perspectivas de la prolongación de los corredores internacionales de transporte, Rusia – Europa, con el uso de gas natural – combustible de motor.
5.	Ashvani Kumar Gumber, GAIL (INDIA) LIMITED	Los problemas de la elaboración de la infraestructura del gas natural comprimido: la práctica de India.
6.	I. Orlov, AC UKRTRANSGAS	Las palancas económicas y administrativas de influencia sobre el aumento del uso del gas comprimido. Experiencia de 25 años de Ucrania.
7.	Frank Graf, DVGW RESEARCH STATION AT ENGLER-BUNTE-INSTITUT	El control de la calidad del gas comprimido natural en Alemania.
CT-5. Foro EF-5.A. Micro – Estación Energética a las puertas. 6 de octubre, martes, 09.30-11.30		
Nº	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	Takajiru Kasuj, OSAKA GAS CO., LTD	Las estrategias del desarrollo, dirigida al avance y la expansión del uso de instalaciones micro - cogeneradoras caseras, a base de elementos de alimentación, en Japón.
2.	Frederick Pastyé, GDF SUEZ	Micro – Estaciones de Calor y electromoviles: el futuro brillante de la industria de gas.
CT-5. Foro EF-5.B. Como las fuentes renovables de energía apoyaran el comercio de gas. 7 de octubre, miércoles, 9.45-11.45		
Nº	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	Nuno Moreira, DOUROGAS	Las condiciones existentes de los asuntos de la industria del gas natural y las fuentes renovables de energía.
2.	Martin Seyfert, SVGW	El uso del biometano y su transporte.

3.	Jiroaki Shigesada, OSAKA GAS CO., LTD	El gas natural y las fuentes de energía renovable en Japón.
4.	Trinidad Carretero, GAS NATURAL	Las fuentes de energía renovables (la energía solar) y el gas natural en España.
5.	Stefan Ramezol, E.ON RUHRGAS	El gas natural y las fuentes de energía renovable en Alemania.
6.	Veronik Mambre, GDF SUEZ	La futura producción de gas natural «verde»: la gasificación de la biomasa y etc.
7.	Pier Bartolomeus, KEMA	El transporte de las fuentes renovables de energía en el sistema de distribución de gas.
8.	Martín Seyfert, SVGW	El uso del biometano: el futuro del sector de transporte.

CP-A. Junta CS-A.1. La respuesta de la industria de gas al cambio climático.

7 de octubre, miércoles, 16.30-18.30.

Nº	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	Manozh Kumar Patnaik (GAIL INDIA LIMITED)	El desarrollo estable a través del acuerdo Mundial en el periodo post Kioto y la geoingeniería: la revista de la industria de gas hasta el año 2030.
2.	Dalia Streymikayne (LITHUANIAN ENERGY INSTITUTE)	Los gastos para la disminución de las emisiones invernaderas, el potencial de la minimización de las expulsiones de gases invernaderos y la valorización de la influencia de los modos de suavización de las consecuencias del cambio climático en el periodo post Kioto en la estructura del balance de la energía combustible de Lituania.

CP-A. Foro FE-A.A Efectividad energética y los medios renovables de energía

7 de octubre, miércoles, 09.45-11.45.

Nº	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	Gabriel Markus (Gasoducto Nor Andino)	Trabajamos juntos
2.	Anne Roshe (TOTAL E&P)	Como incrementar la efectividad energética en los objetos de petróleo - gas
3.	O.P. Andreev (La Sociedad de Responsabilidad Limitada «Gazprom dobicha Yamburg»)	El complejo de nuevos métodos de control de la exploración de yacimientos de gas, que minimizan la influencia antropogénica en el medioambiente
4.	Marion Papadopoulo (GDF SUEZ)	La valorización del ciclo de explotación de la red Europea de gas.
5.	Martin Rotnik (Gasunie)	La compresión reiterada del gas natural: la conservación del medioambiente y los medios monetarios
6.	V.N. Bashkin (La Sociedad de Responsabilidad Limitada «Gazprom VNIIGAZ»)	La administración de los riesgos geocológicos, para el desarrollo estable de la industria de gas

CP-A. Foro FE-A.B Los problemas de la industria de gas en el periodo siguiente a Kioto

8 de octubre, jueves, 09.45-11.45.

Nº	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	V.A. Karasevich (La Sociedad Anónima de tipo Abierto «Gazprom	Los problemas y las perspectivas del uso de los medios de energía renovable, para la sustitución del

	promgaz»)	gas natural en la producción de energía eléctrica y de calor, en la Federación Rusa
2.	Frank Graf (DVGW Research Station at Engler-Bunte -Institut)	La introducción del biogás en la red de gas de Alemania
3.	Lori Smit Shel (Empowered Energy)	La máxima efectividad del uso del gas natural: la argumentación a favor del calentador de agua de sol
4.	Jiromishi Kameyama	La valorización de la captación y la secuestación de distribución del CO2 en Japón: el uso de la captación y la secuestación de distribución del CO2 para el sistema comunitario de suministro de gas de Japón.
5.	Jasan Eftejari (National Iranian Gas Company)	La Argumentación Técnico – Económica del uso del gas natural para la trigeneración para los propietarios de inmuebles en Irán
6.	Sari Siitonen (GASUM OY)	El papel del gas natural en el incremento de la efectividad energética

CP-B Junta CS-B.1: La demanda y la oferta del gas hasta el año 2030.

6 de octubre, martes, 09.30 -11.30

Nº	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	Pedro Moraleda (Sedigas)	La introducción en el trabajo del Comité de Programa
2.	Yap Jugakker (GASTERRA)	Resumen breve/resumen de las regiones
3.	Neil Tomas (WOOD Makennzie)	La dinámica mundial del gas – ¿y qué, más adelante?
4.	Enrique Grotzz (Ernst&Young)	Revista: América del Sur y el Caribe
5.	Anton Broenink (Gas Terra)	Revista: Europa
6.	Mark Robinson (FERC)	Revista: América del Norte

CP-B Junta CS-B.2 Tendencias de la formación de precios del gas

6 de octubre, martes, 16.30 -18.30

Nº	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	Runar Tirsland (STATOILHYDRO)	Información de introducción y el informe de revista: la estabilidad del mecanismo existente de la creación de precios y los cambios esperados en la fórmula de los precios
2.	Maik Fulvud (NEXANT)	El seguimiento de la dinámica del precio del gas natural
3.	Otar Skagen (STATOILHYDRO)	¿Al encuentro de la globalización los precios del gas?

CP-B Junta CS-B.3 La regulación y la futura estructura de la industria

8 de octubre, jueves, 16.30 -18.30

Nº	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	Pedro Moraleda (SEDIGAS)	La introducción en el trabajo del Comité de Programa
2.	Devid Svit (WADE)	La introducción en el trabajo del Uso del Gas
3.	Margo Loudon (EUROGAS)	Cuestiones e informes principales, la presentación de los participantes de la junta.
4.	Siusan Kurt (FERC)	Las normas jurídicas en el sector del gas natural.
5.	Yolle Ogg (NAESB)	El papel de la organización conciliada de negocios en la regularización del mercado de gas del futuro: las investigaciones en el ejemplo de la UE, UU. EE. Y Nueva Zelanda.
6.	Antonio Basolas (Gas Natural)	Revista: Europa

7.	Izekuel Kalchiatti (Ernst&Young)	La revista de las normas legislativas de América del Sur
8.	Rae Makkuaide (NAESB)	Los estándares industriales
9.	Lari Borgard (INTEGRYS)	Revista: América del Norte
CP-B. Foro FE-B.A Presentaciones y discusiones de los informes seleccionados 7 de octubre, miércoles 09.45-11.45.		
№	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	Tatiana Mitrova (ARS)	La integración de los mercados de gas, la seguridad de los suministros y la demanda
2.	Devender Najar (GAIL (INDIA) LIMITED)	Mercados de gas de India en desarrollo
3.	Armele Lekarpeni (CEDIGAZ)	Las perspectivas de la demanda de gas en ¿Europa: como satisfacer las necesidades de largo plazo?
4.	Olav Skalmereas (STATOILHYDRO)	El gas del Caspio a Europa: la herencia de mañana se forma hoy
5.	Mostefa Ouki (NEXANT)	El gas de la región de oriente cercano: nos adaptamos a las realidades de los nuevos mercados
6.	Roland Lazhtai (KPMG ENERGY AND UTILITIES ADVISORY SERVICES)	El flujo sur en contrapeso a Nabukko: la influencia de los proyectos de construcción de los gasoductos en Europa Central y del Este.
7.	Yuli Grig (CEPMLP, UNIVERSITY OF DUNDEE)	Rusia: El nacionalismo de recursos, la seguridad de los suministros.
8.	Chunley Je (RESEARCH INSTITUTE OF NATURAL GAS ECONOMY, SOUTHWEST OIL & GASFIELD COMPANY, PETROCHINA)	La seguridad de los suministros del gas de China en una perspectiva global
CP-B. Foro FE-B.B Presentaciones y discusiones de los informes seleccionados 8 de octubre, jueves 09.45-11.45.		
№	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	Akbar Nazemi (NATIONAL IRANIAN GAS COMPANY)	El nuevo mecanismo de formación de precios en el sector del GNL en Asia
2.	Kuddusi Atalai (IGDAS)	El mercado Turco del gas natural y la regularización jurídica
3.	Ashok Kumar Vellimana (RASGAS COMPANY LTD)	La respuesta estratégica a los desafíos comerciales en el desarrollo del sector de exploración y extracción de gas, mediante el uso máximo de las posibilidades de la cadena productora – comercializadora y las tecnologías.
4.	Dzhesko fon Kistovski (ECONGAS GMBH)	La estabilidad del sistema de formación de precios en el mercado integrado.
5.	Akira Miyamoto (OSAKA GAS)	La formación de precios irracional para el GNL, obstaculiza el desarrollo de los mercados asiáticos del gas natural: Al encuentro de la nueva fórmula de formación de precios.
6.	Mark van Stipjut (EUROPEAN COMMISSION – DG ENERGY AND TRANSPORT)	Inversiones a la red de gas Europea
7.	Mario Comfort (ANP)	Aspectos regulativos Internacionales en el sector del

		ASG y la ley brasileña sobre el gas natural
8.	Endriyu Blis (ENERGY NETWORKS ASSOCIATION)	La ley cambiante del gas en el futuro energético de Australia
9.	Gerard van Pizhkeren (Gasunie)	El nuevo modelo de Dinamarca: el business – desarrollo de la infraestructura de gas en un medio regulativo y no regulativo
CP-C. Junta CS-C.1 Mercados de gas de Asia del Sur, del Oeste y Central en desarrollo 6 de octubre, martes 09.30-11.30.		
Nº	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	Nadim Shajriyar (Sui Northern Gas Pipeline Limited)	Informe del Uso del Gas C.1
2.	Golamreza Manuchejri	El desarrollo y el crecimiento de los mercados regionales de gas, a causa de la expansión de la cooperación regional en Asia del Sur, del Oeste y Central.
3.	Yojan Gallistl (NABUCCO GAS PIPELINE INTERNATIONAL GMBH)	El gasoducto NABUCCO: el aseguramiento de los suministros internacionales de gas de la región del Caspio y Oriente Cercano a Europa a través de Turquía
4.	Gi Chul Yung (KOGAS)	Análisis económico comparativo de los proyectos en el área del gas natural en los países de Asia Central: Kazakstán, Turkmenistán y Uzbekistán.
5.	Mejmet Akif Ijan (ISTANBUL GAS DISTRIBUTION CO.)	El gasoducto del este al oeste de Turquía
6.	Razhev Mejrota (GAIL (INDIA) LTD.)	El desarrollo del Mercado de India: la revista de las estrategias del desarrollo de la industria de gas hasta el año 2030.
CP-C Junta C.S. – C.2, Mercados de gas de América del Sur en desarrollo (desde el punto de vista de una perspectiva unificada) 8 de octubre, jueves 09.45-11.45.		
Nº	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	Joeo Batista de Toledo (PETROBRAS)	La cooperación y la integración: la vía de desarrollo de los mercados de gas de América del Sur
2.	Frank Luk Kin (NATIONAL GAS COMPANY OF TRINIDAD & TOBAGO LIMITED)	Tareas y problemas de los mercados de gas de América del Sur en desarrollo: ¿es el GNL una solución práctica?
3.	Luchiana Bastos de Fraytas Rashid (PETROBRAS)	Los mercados de gas de Brasil en desarrollo: el pronóstico de la compañía Petrobras hasta el año 2020
4.	Marko González (SIMON BOLIVAR UNIVERSITY)	El mercado del gas natural de Venezuela: propuestas para su expansión
5.	Adrian Peres (PAN AMERICAN ENERGY LLC)	El mercado de gas de Argentina: tareas y problemas
6.	Gonual Gurbuz (ENCHARTER)	La carta energética: la tarea de simplificar el suministro de transportable de gas y crear una red unificada de gas
CP-C. Junta CS-C.3 Mercados de Europa Sudeste en desarrollo 8 de octubre, jueves 16.30-18.30.		

Nº	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	Robert Bosnyak (ENERGY INSTITUTE HRVOJE POZAR)	Reciban la asociación energética: las posibilidades de desarrollo del mercado de gas, los problemas y las recomendaciones.
2.	Damir Pesut (ENERGY INSTITUTE HRVOJE POZAR)	La demanda de los suministros de gas en Europa sudeste hasta el año 2030
3.	Peter Kaderzhak (REGIONAL CENTER FOR ENERGY POLICY RESEARCH)	El gas natural y la política energética en Europa sudeste: el suministro energético del futuro
4.	Dzhulian Bouden (BP)	Los mercados de gas de Europa sudeste: las perspectivas de la compañía BP
CP-C. Junta FE. C.A. La influencia de la geopolítica y globalización en el futuro en la estabilidad de los suministros y el comercio 6 de octubre, martes 16.30-18.30.		
Nº	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	Gjoramreza Bajmannia (SPGC) NATIONAL IRANIAN GAS CO	La influencia de la geopolítica del gas natural en los mercados mundiales estables del gas: posibilidades para la industria de gas en desarrollo de Irán
2.	Paul Griffin (HERBET SMITH)	El nacionalismo y la legislación de los recursos
3.	Sudja Majalingam (NATIONAL SECURITY ADVISORY BOARD)	A que nos llevara a nosotros el gas natural: invirtiendo en el pronóstico geopolítico
4.	A.M. Mastepanov (La Sociedad Anónima de tipo Abierto «Gazprom»)	La formación de la industria de gas – el factor complementario del desarrollo estable de Extremo Oriente de Rusia y su integración en el sistema de relaciones económicas en ATP
5.	Shivika Mejta (HPCL)	La influencia futura de la geopolítica y la globalización en las condiciones de la estabilidad de los suministros del gas y el comercio
6.	Anna Lia Guerrero (DEPARTAMENTO DE GEOGRAFIA Y TURISMO – UNIVERSIDAD NACIONAL DEL SUR)	Explicando la crisis latinoamericana de gas: enfoque geopolítico.
CP-C. Foro EF.C.B. Mercados de gas natural en desarrollo: como los problemas de la seguridad de los suministros de tipos alternativos de combustible, el perfeccionamiento de las tecnologías y la formación de precios influyen en el desarrollo estable 7 de octubre, miércoles 16.30-18.30.		
Nº	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	Jatef Jaeri (ICG)	Investigación independiente del aprovisionamiento de gas de Irán: la demanda para los próximos 20 años.
2.	Bent R. Svensson (WORLD BANK)	Reconociendo el valor del gas natural gastado
3.	Kazak A.S. (La Sociedad de Responsabilidad Limitada «VNIIGAZ»)	Los enfoques metódicos a la creación de la estrategia del desarrollo complejo del sector de gas de los países de América Latina
4.	Morten Fish (FRISCH CONSULTING)	Soluciones potenciales de los problemas globales en el campo del gas natural
5.	Kazuo Fudzhita (SHIBAURA INSTITUTE OF TECHNOLOGY)	La investigación del comercio multilateral de gas natural. Exportación e importación: los países de la región de Asia del este, que usan el sistema de trabajo

		con varios agentes
6.	Sibel Seyner (GAZBIR)	La liberalización del mercado turco de gas natural y el progreso en el sector de la distribución
7.	Bo Ju (CNPC)	El desarrollo de la industria china de gas: el ahorro de la energía y la reducción de las expulsiones.
CP-D Junta CS D.1 La calidad del GNL 6 de octubre, martes 09.30- 11.30		
Nº	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	Stefen Jal (BP)	Informe del Uso del Gas D.1. GNL: la calidad y la intercambiabilidad
2.	Tore Loland (STATOIL)	La vista de los exportadores a la regulación de la calidad del GNL para la satisfacción de los consumidores finales
3.	Angel Benito (ENAGAS S.A.)	Nuevos enfoques a la calidad del GNL y la determinación del tipo de la energía empleada en el tiempo de la descarga de los tanques de GNL
4.	Kazuhide Jori (TOKYO GAS CO.LTD)	La flexibilidad de los terminales para la obtención de diferentes tipos de GNL
5.	Terri Viliams (GL INDUSTRIAL SERVICES UK LTD)	La intercambiabilidad del gas natural Europeo
6.	Ted Villiams (AMERICAN GAS ASSOCIATION)	El test por los productores de sus aparatos, destinados para el uso en el territorio de EE. UU., para las variantes de la composición del GNL y otros gases
CP-D Junta CS D.2 Aspectos económicos en la industria del GNL 7 de octubre, miércoles 09.45 - 11.45		
Nº	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	Alaa Abuzhbara (QATARGAS OPERATING COMPANY LNG)	Informe del trabajo del Comité de Programa D
2.	Boyang Kim (KOGAS)	Informe del uso del gas D.2
3.	Stefen Thompson (POTEN&PARTNERS)	El nuevo modelo de comercio del GNL: mercado de acuerdos a corto plazo – los perfeccionamientos y las perspectivas
4.	Franco Ravel (TOTAL)	La demanda mundial del GNL en el nuevo medio económico: dificultades pronosticables
5.	Enrique Dameno García-Cuerva y Frederico Sanz (REPSOL- GAS NATURAL LNG (STREAM))	El nuevo business – enfoque a las instalaciones estándares de GNL de poca productividad
6.	Kristofer Jolms (PURVIN&GERTZ INC.)	La influencia de la crisis económica mundial en el comercio mundial del GNL y los precios spot del GNL
CP-D Junta CS D.3 Soluciones creativas para los nuevos objetos del GNL 8 de octubre, jueves 16.30 - 18.30		
Nº	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	Rob Klyain Nagelvurt (SHELL GLOBAL SOLOUTIONS INTERNATIONAL BV)	Informe del Uso del Gas D.3
2.	Ching Tue Kju (QATARGAS 2)	La administración de mega – estructuras de GNL: la experiencia de la compañía QATARGAS 2

3.	Adam Bredli (Shell)	Las innovaciones en el sector del GNL: el enfoque de Shell
4.	A.S. Piotrovsky La Sociedad Anónima de tipo Abierto «Giprospezzgaz»	La concepción técnica de la exploración compleja del yacimiento de Shtokman
5.	Silvia Pérez Díaz (REPSOL)	Las posibilidades de la monetización de las reservas de gas con el uso de tecnologías de GNL de escala pequeña y escala media

CP-D Fórum EF D.A Know-how en el campo de la construcción, explotación y servicio de los objetos del GNL
6 de octubre, martes 16.30 - 18.30

Nº	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	Mojd Zaparel Avang (MALASYA LNG SDN BHD/PETRONAS)	Los problemas crecientes de la explotación de los dispositivos de intercambio de calor y el servicio técnico de las fabricas de GNL
2.	Cristof Tomas (TOTAL E&P)	El incremento de la efectividad energética de las fabricas de GNL
3.	Takuzhi Takajashi (TOKYO GAS CO.)	Sistema automático de entrenamiento para los terminales de recepción de GNL
4.	Charles Dzhons (RASGAS COMPANY LIMITED)	La vista critica del enfoque tradicional de la dirección de la seguridad: como la pretensión al liderazgo influye en la realización de las tareas de seguridad.
5.	Ivs Dramull (GAS NORMANDIE)	¿Cómo modernizar los nuevos terminales de GNL en Europa en las condiciones de la globalización de los mercados y el creciente interés público a la seguridad y la protección del medioambiente?

CP-D Foro EF D.B Nuevos proyectos en el sector del GNL
7 de octubre, miércoles 16.30 - 18.30

Nº	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	DzhonH Vayt (BAKER BOTTS)	La flota – GNL: la revista de las fuerzas móviles del desarrollo de la flota - GNL, los problemas que son imprescindibles de superar, las estructuras de los proyectos, la distribución de los riesgos, y la competitividad
2.	Imars Kerbes	¿Los descubrimientos en el campo de la flota – GNL?
3.	Carlos López Piñón (PERU LNG)	El GNL en Perú: la optimización de los gastos para el proyecto de GNL en condiciones de crisis.
4.	Blak Bekvell (Golar LNG)	Golar GNL: la producción de los primeros almacenes flotantes del mundo e instalaciones de gasificación
5.	Markus Lang (LINDE AG, LINDE ENGINEERING DIVISION)	El análisis del uso de fábricas de GNL de producción media con el propósito de la monetización del gas natural.

Grupo de Trabajo especial de la integración de los mercados de gas
8 de octubre, jueves 09.45-11.45

Nº	Conferenciante, nombre de la compañía	Nombre del informe
1.	Girt Greving (GASTERRA)	Los principios de los modelos de los Estabilizadores de Consumo de Gas según el Uso de Consumo de Gas
2.	Ditmar Shpon (STADWERKE BOCHUM)	Rusia y Alemania: Cooperación energética regional estable

3.	Kaliop Veber (GREENGOLD LTDD)	El desarrollo de la industria de gas de Gran Bretaña
4.	Javier Fernández (GAS NATURAL)	Canadá-EE. UU.-México: Diferentes etapas de integración con un único socio
5.	Rio Fukushima (TOKYO GAS)	La integración del mercado de GNL de Asia
6.	Jairulanvar Zakaria (PETRONAS)	La intensificación de la integración del mercado de gas de la Asociación de los estados de Asia sudeste