



GRUPO DE TRABAJO DE ESTUDIO DE HIDRÓGENO

Actas de la Reunión¹

Martes, 8 de Noviembre de 2022

10:00 a.m. - 12:00 p.m.

La quinta reunión del Grupo de Trabajo de Estudio del Hidrógeno se celebró el 8 de Noviembre de 2022.

Varios participantes se unieron en persona a las instalaciones de Millstone de Dominion Energy. La mayoría de los participantes se unieron a través de la conferencia telefónica de Teams.

Miembros del Grupo de Trabajo Presentes: Katherine Ayers (Nel Hydrogen), Nikki Bruno (Eversource), Enrique Bosch Naval (Avangrid), Christopher Capuano (Designee - FuelCell Energy), Digaunto Chatterjee (Eversource Energy), Julia Dumaine (Designada - PURA), Samantha Dynowski (Sierra Club), Bryan Garcia (CT Green), Sara Harari (CT Green Bank), Sridhar Kanuri (HyAxiom), Shannon Laun (Conservation Law Foundation), Tony Leo (FuelCell Energy), Mary Nuara (Dominion), Ugur Pasogullari (Designee – UCONN), Frank Reynolds (Avangrid), Lidia Ruppert (Designee – CT DEEP), William Smith (Infinity Fuel), Becca Trietch (Designado – CT DEEP)

Miembros del Grupo de Trabajo Ausentes: Keith Brothers (AFL-CIO), Comisionada Katie Dykes (DEEP), Presidenta Marissa Gillett (PURA), Joel Rinebold (CCAT), Adolfo Rivera (Avangrid), Jennifer Schilling (Dominion)

Otros Asistentes: Eliasid Animas, Paul Aresta, Lily Backer, Ben Butterworth, Teresa Chen, Erin Childs, Donald Conley, Aziz Dehkan, Margo Fagan, Jonathan Feinstein, David Giordano, Joe Goodenbery, Jennifer Gorman, Alex Issac, Alex Judd, Chris LaFleur, Arshiah Yusuf Mirza, Carmen Molina-Rios, Tim Shea, Colin Smith, Sarah Wall

1. Llamado a Orden

- Bryan García, presidente del Grupo de Trabajo, convocó la reunión a las 10:11 a.m.
- El Sr. García agradeció a Mary Nuara, Directora de Política Estatal de Dominion Energy para Nueva Inglaterra, por ayudar a coordinar la asistencia en persona a la planta nuclear Millstone de Dominion Energy.

¹ Para acceder a la grabación de la reunión - <https://www.ctgreenbank.com/hydrogentaskforce/>

2. Presentación de Dominion

- La Sra. Nuara presentó a los miembros de su equipo que proporcionaron apoyo logístico en persona.
- La Sra. Nuara enfatizó que en la central eléctrica de Millstone, la seguridad es lo primero. Explicó que las instalaciones están autorizadas por los Estados Unidos independientes. Comisión Reguladora Nuclear (NRC) y pasan el 20 % de su tiempo en un régimen de entrenamiento continuo que incluye sesiones en simuladores de sala de control a gran escala. Explicó que Millstone ha sido reconocido por la industria nuclear por su desempeño ejemplar.
- La Sra. Nuara explicó que Millstone es una central nuclear de 2.100 MW que produce entre 16 y 17 millones de megavatios-hora de electricidad libre de carbono cada año. Millstone representa el mayor recurso libre de carbono de Nueva Inglaterra y representa más del 90 por ciento de la energía libre de carbono producida en Connecticut.
- La Sra. Nuara señaló que Millstone está interconectado con el sistema de transmisión de alto voltaje de Nueva Inglaterra, que se compone de más de 9.000 millas de líneas de transmisión de alto voltaje. Explicó que 13 líneas de transmisión conectan Nueva Inglaterra con los sistemas de energía vecinos en Nueva York, Quebec y Nuevo Brunswick.
- La Sra. Nuara explicó que la energía nuclear libre de carbono es una parte importante de la combinación de recursos en Nueva Inglaterra, que se compone de un 46 % de gas natural, un 23 % de energía nuclear, un 10 % de energías renovables, un 6 % de energía, menos del 1 % de carbón y petróleo y un 16 % de importaciones.
- La Sra. Nuara explicó que después de un proceso de adquisición competitivo para recursos sin carbono, Dominion Energy ejecutó acuerdos de compra de energía a largo plazo con los servicios públicos propiedad de los inversores de Connecticut por nueve millones de megavatios-hora de energía de Millstone cada año, lo que representa aproximadamente el 55 % de su producción. Señaló que, como resultado de este acuerdo de compra de energía, la energía libre de carbono de Millstone y el 100 % de los atributos ambientales de la planta están bloqueados a un precio bajo y fijo de 4.999 centavos por kilovatio hora (centavos/kWh) durante 10 años.
- La Sra. Nuara enfatizó que Millstone sigue siendo uno de los recursos más baratos y libres de carbono adquiridos por Connecticut hasta la fecha y Dominion Energy quiere asegurar el futuro de Millstone y ampliar su papel como centro de energía limpia de Connecticut y Nueva Inglaterra.

3. Aprobación del Acta de la Reunión del 11 de Octubre de 2022

- El Sr. García señaló una pequeña modificación en las actas de la reunión. Señaló que en una de las primeras líneas de las actas de la reunión del 11 de octubre, la reunión se refirió a la tercera reunión del Grupo de Trabajo, pero, en realidad, era la cuarta reunión.
 - Esto se ha corregido desde entonces.
- La Sra. Nuara aprobó la acta de la reunión del 11 de octubre de 2022. Esta moción fue adscrito por Ugur Pasogullari.
- Los miembros del Grupo de Trabajo se movieron para aprobar la moción.

4. Grupo de Trabajo de Logística

- El Sr. García señaló que 14 de los 16 miembros del Grupo de Trabajo habían sido nombrados hasta la fecha. El Sr. García explicó que el Grupo de Trabajo tiene dos escaños vacíos que aún nombran al Líder de la Minoría del Senado.
- El Sr. García hizo hincapié en que solo quedan dos reuniones del Grupo de Trabajo antes de la fecha límite del informe legislativo del 15 de enero de 2023 establecida en la Ley Especial 22-8. Proporcionó una breve descripción de los próximos temas de la reunión, señalando que el Grupo de Trabajo continuaría trabajando hacia las recomendaciones finales para el informe legislativo.
- Erin Childs incluyó que las reuniones del Grupo de Trabajo son fundamentales para que el Grupo de Trabajo desarrolle conclusiones y recomendaciones.

5. Justicia y Equidad Ambiental - Una Discusión con la Mesa Redonda de Connecticut sobre Clima y Empleo

- La Sra. Childs presentó a Joe Goodenbery y Aziz Dehkan para hablar sobre el hidrógeno y su relación con el desarrollo de la fuerza laboral.
- El Sr. García hizo hincapié en la importancia de la justicia ambiental, el desarrollo de la fuerza laboral y los acuerdos de beneficios comunitarios al considerar el hidrógeno.
- El Sr. Dehkan, Director Ejecutivo de la Mesa Redonda sobre el Clima y el Empleo de Connecticut, señaló que la misión de la Mesa Redonda es implementar una transición justa de los combustibles fósiles a las energías renovables. Explicó que el trabajo es una parte fundamental cuando se piensa en la transición de la energía limpia. El Sr. Dehkan señaló que si se puede demostrar a grupos de partes interesadas como el trabajo que el hidrógeno conducirá a empleos sostenibles, será más fácil hacer avanzar los proyectos.
- El Sr. Goodenbery preguntó cómo la Mesa Redonda de Connecticut ha estado abordando los temas de equidad, desarrollo de la fuerza laboral y justicia ambiental relacionados con la energía.
 - El Sr. Dehkan señaló el Proyecto de Ley 999 del Senado, también conocido como la Ley Especial 21-43 "Una Ley Relativa a una Transición Justa a la Producción de Energía Protectora del Clima y a la Inversión Comunitaria", que enfatiza la importancia de la inversión y el compromiso comunitario. Señaló que esta legislación surgió debido a las experiencias con un proyecto en East Windsor que no incluía un acuerdo de beneficios comunitarios o los salarios prevalecientes. Hizo hincapié en que tal enfoque no crea una igualdad de condiciones para el trabajo local. El Sr. Dehkan señaló que los grupos intentaron comprometerse con el desarrollador en cuestión, pero señaló que este enfoque no tuvo éxito y enfatizó que participar en una base de proyecto por proyecto no sería sostenible. Esta experiencia condujo a la creación del proyecto de ley 999 del Senado.
 - El proyecto de ley 999 del Senado establece que "El desarrollador de un proyecto cubierto (1) tomará todas las medidas razonables para garantizar que se firme un acuerdo de beneficios comunitarios con las organizaciones comunitarias apropiadas que representen a los residentes de la comunidad en la que se encuentra o se ubicará el proyecto si la capacidad de placa de identificación del proyecto es de cinco megavatios o más, y (2) Un "proyecto cubierto" significa un proyecto de energía renovable que está situado en tierra en este estado, comienza la construcción a partir del 1 de julio de 2021 y tiene una

capacidad total de placa de identificación de dos megavatios o más. Un "proyecto cubierto" no incluye ningún proyecto de energía renovable (A) seleccionado en una solicitud competitiva realizada por (i) el Departamento de Energía y Protección Ambiental, o (ii) una empresa de distribución eléctrica, como se define en la sección 16-1 de los estatutos generales, y (B) aprobada por la Autoridad Reguladora de Servicios Públicos antes del 1 de enero de 2022.

- El Sr. Goodenbery le pidió al Sr. Dehkan que proporcionara más información sobre los acuerdos de beneficios comunitarios.
 - El Sr. Dehkan señaló que la mayoría de la infraestructura contaminante se encuentra en comunidades desfavorecidas, como Bridgeport. El Sr. Dehkan señaló que el concepto de un acuerdo de beneficios comunitarios se trata de un diálogo constructivo con las comunidades para entender si los proyectos proporcionan beneficios para la comunidad.
 - El Sr. Dehkan señaló que hay barreras para la participación de la comunidad. Por ejemplo, organizar reuniones a las 9 a.m. evita que el ley asista debido al trabajo. El Sr. Dehkan también hizo hincapié en que hacer cumplir estos acuerdos es tan importante, si no más, que el desarrollo del acuerdo en sí. Señaló que, si bien el SB 999 se aplica a las instalaciones de 2 MW, la gente puede aprovechar las lagunas como la presentación de dos proyectos separados de 1 MW, que no están cubiertos por el SB 999.
- El Sr. Goodenbery preguntó sobre las disposiciones clave que deberían incluirse en un acuerdo de beneficios comunitarios.
 - El Sr. Dehkan explicó que los acuerdos de beneficios comunitarios deben incluir un compromiso de utilizar a las personas locales y un compromiso de crear una fuerza de trabajo local y capacitada. El Sr. Dehkan señaló que los programas de desarrollo de la fuerza laboral y capacitación ayudan a poner a las personas de las comunidades locales en empleos sostenibles. El Sr. Dehkan señaló que hay un nombre erróneo de que los oficios en sí no quieren incorporar grupos marginados, pero enfatizó que un enfoque crítico de los programas comerciales es la diversidad y la inclusión.
 - El Sr. Dehkan incluyó que un desafío clave con respecto al desarrollo de la fuerza laboral es llevar a las personas a un lugar de trabajo que pueden no tener opciones de transporte personal como los automóviles.
 - El Sr. Goodenbery señaló que el tema del transporte también fue enfatizado por Joe Toner en el segundo Grupo de Trabajo de Desarrollo de Políticas y Fuerza Laboral.
- El Sr. Goodenbery preguntó sobre las mayores brechas en términos de participación de la comunidad que el Sr. Dehkan podría identificar.
 - El Sr. Dehkan explicó que muchos grupos todavía están aprendiendo sobre el hidrógeno. Hizo hincapié en que el hidrógeno no es diferente a cualquier otra fuente de combustible y que la atención debe centrarse en cómo podemos empujar a los desarrolladores a crear beneficios para las comunidades. El Sr. Dehkan explicó que no hay un plan para esto y que las necesidades de cada comunidad son diferentes. Explicó que las comunidades suelen estar abiertas a la participación, pero hay un trabajo crítico que se debe hacer con los desarrolladores para crear un diálogo transparente y enfatizar a la comunidad desde el principio.

- El Sr. Goodenbery preguntó dónde hay oportunidades de asociaciones efectivas para avanzar aún más en el desarrollo de la fuerza laboral y la creación de empleo sostenible en Connecticut durante una transición de energía limpia.
 - El Sr. Dehkan explicó que un paso clave es identificar a las partes interesadas. Explicó que es necesario mirar a las comunidades que están directamente involucradas en un proceso, lo que puede no ser siempre fácil. Hizo hincapié en la necesidad de proporcionar tantas oportunidades como sea posible para que las comunidades sean levantadas y escuchadas, y aclaró que no todo el mundo sabe cómo participar en estos procesos porque no se les ha pedido que lo hagan en el pasado.
 - El Sr. Dehkan explicó que en un papel anterior tenía que tomar una clase llamada Listening 101 que le recordó que escuchar es un paso crítico en este proceso.

- El Sr. Goodenbery señaló que la Administración Biden ha establecido algunas prioridades políticas claras en términos imperativos de abordar la equidad y la justicia ambiental para acceder a la financiación federal. Preguntó cómo define la Mesa Redonda "equidad" y "justicia ambiental" y cómo el Grupo de Trabajo y el Centro Regional del Noreste deberían abordar la participación de la comunidad para garantizar que el liderazgo estatal y regional refleje adecuadamente las necesidades de la comunidad.
 - El Sr. Dehkan explicó que la mesa redonda ha sido la mesa redonda que ha estado involucrada en la formación en justicia, equidad, diversidad e inclusión. Señaló que la equidad tiene mucho que ver con la igualdad de acceso a la toma de decisiones. Explicó que es difícil definir la equidad, esta es la conversación sobre la equidad debe mantenerse abierta para continuar mejorando la forma en que se considera la equidad.

- El Sr. Goodenbery preguntó sobre cómo el Sr. Dehkan aconsejaría a los desarrolladores de proyectos de hidrógeno y pilas de combustible sobre la importancia de la participación de la comunidad y el desarrollo de la fuerza laboral local.
 - El Sr. Dehkan hizo hincapié en que la comunidad debe ser escuchada y que el desarrollador debe llevar a cabo un proceso claro con transparencia. Hizo hincapié en la importancia de abrir un diálogo y enfatizó que la mayoría de las comunidades quieren esta participación, pero esto debe ser aplicable por parte del desarrollador.

- El Sr. Goodenbery señaló que el objetivo de este Grupo de Trabajo es desarrollar recomendaciones para las acciones que la legislatura pueda tomar para promover el hidrógeno limpio en Connecticut. Preguntó si el Sr. Dehkan tenía alguna recomendación específica que el Grupo de Trabajo pudiera considerar en términos de cómo permitir mejor el desarrollo de la fuerza laboral teniendo en cuenta las cuestiones de justicia ambiental.
 - El Sr. Dehkan hizo hincapié en la necesidad de hacer cumplir los acuerdos de beneficios comunitarios, probablemente a nivel estatal. Señaló que es importante crear protocolos que permitan al estado hacer cumplir estas políticas. El Sr. Dehkan señaló que durante la creación de SB 999, la comisionada Katie Dykes trabajó con la Mesa Redonda para garantizar la inclusión de las disposiciones necesarias para la aplicación.

- El Sr. Goodenbery le pidió al Sr. Dehkan que compartiera sus pensamientos finales.
 - El Sr. Dehkan hizo hincapié en la importancia de la participación local y el desarrollo económico. Incluyó que a las partes interesadas en las comunidades marginadas se le ha prometido desarrollo económico en el pasado, pero esto no

se ha cumplido. Mencionó que este Grupo de Trabajo tiene la oportunidad única de crear beneficios para comunidades que no han visto esto antes. Hizo hincapié en la necesidad de un desarrollo de la fuerza laboral que funcione para la gente e incluyó que el estado tendrá que depender en gran medida de los oficios para esto.

- El Sr. Dehkan enfatizó su agradecimiento por su inclusión en esta conversación.
- El Sr. García hizo hincapié en la importancia de conversaciones fundamentales como esta sobre equidad y desarrollo de la fuerza laboral. Hizo hincapié en que en el gobierno federal estos temas también han sido una consideración clave para la financiación. El Sr. García señaló el enfoque clave de la Sra. Granholm en los acuerdos de beneficios comunitarios y enfatizó que si Connecticut espera competir y ganar recursos federales, necesitamos escuchar a los expertos como el Sr. Dehkan y Adrienne Farar Houel de Greater Bridgeport, que hablaron en la reunión anterior del Grupo de Trabajo.

6. Actualizaciones del Grupo de Trabajo

- La Sra. Childs hizo hincapié en la importancia de desarrollar recomendaciones que incorporen la retroalimentación del Grupo de Trabajo y, con suerte, conduzcan hacia el consenso.
- La Sra. Childs recordó al Grupo de Trabajo la estructura del Grupo de Trabajo. Señaló que el equipo de Strategen ha estado trabajando directamente con los copresidentes del Grupo de Trabajo para proporcionar orientación y apoyo técnico. La Sra. Childs señaló que los grupos de trabajo se alojan públicamente mensualmente.
- La Sra. Childs recordó al Grupo de Trabajo el mandato de la Ley Especial 22-8 que requiere que el Grupo de Trabajo:
 1. Proporcionar una revisión de las regulaciones y la legislación necesarias para guiar el desarrollo y el logro de las economías de escala de hidrógeno
 2. Proporcionar recomendaciones para las iniciativas de la fuerza laboral para preparar al estado para los empleos relacionados con la energía alimentadas con hidrógeno
 3. Examinar cómo posicionar al estado para aprovechar los incentivos y programas competitivos creados por la Ley Federal de Inversión en Infraestructura y Empleo
 4. Identificar las preferencias de financiación e impuestos para la construcción de instalaciones de energía alimentadas con hidrógeno en los sitios de Brownfield a través del programa Targeted Brownfield Development Grant and Loan.
 5. Recomendar fuentes de financiación para el desarrollo de programas e infraestructura de energía alimentada con hidrógeno.
 6. Examine las fuentes potenciales de hidrógeno limpio, incluidos, entre otros, el viento, la energía solar, el biogás y el nuclear.
 7. Recomendar posibles usos finales de la energía alimentada con hidrógeno.
- El Sr. García señaló que es importante que el Grupo de Trabajo responda a las tareas clave de la Ley Especial 22-8.

- La Sra. Childs proporcionó una visión general de las actividades clave de investigación que los Grupos de Trabajo han estado realizando para garantizar que el Grupo de Trabajo responda a la Ley Especial 22-8. Estas actividades, el grupo de trabajo que las está abordando y los objetivos de la Ley Especial 22-8 que están cumpliendo son los siguientes:
 - Principios rectores de políticas (políticas y desarrollo de la fuerza laboral): establecer un enfoque común de las recomendaciones de políticas que garantice que los hallazgos estén alineados con el estatuto y los objetivos estatales existentes (Apoyo al Objetivo 1)
 - Evaluación de la política de hidrógeno (política y desarrollo de la fuerza laboral): proporcionar una visión general de la política existente y las necesidades de la política de CT que pueden ser informadas por las actividades de otros estados (apoya el Objetivo 1, 2)
 - Evaluación del Programa de Subvenciones y Préstamos de Brownfield (Financiación): desarrollar una comprensión de los incentivos para el desarrollo del hidrógeno en los campos marrones (Apoyo al Objetivo 4)
 - Kit de herramientas de incentivos de hidrógeno (financiación): comprender el conjunto de fondos a nivel federal y estatal que está disponible para apoyar el desarrollo del hidrógeno (apoya el objetivo 3, 5)
 - Producción de hidrógeno limpio y análisis del potencial de uso final (fuentes y usos): evaluar las brechas en las necesidades de oferta y demanda de hidrógeno (Objetivo 6, 7)
 - Análisis geográfico de la infraestructura (infraestructura): proporcionar una comprensión de las necesidades de infraestructura y la proximidad de la infraestructura existente a las fuentes de oferta y demanda de hidrógeno (Apoyo al Objetivo 5)
 - Marco de priorización del uso final (usos): evaluar la viabilidad y la importancia relativa de los usos finales del hidrógeno (apoya el objetivo 7)
- La Sra. Childs explicó que los Grupos de Trabajo de Usos, Fuentes e Infraestructura han estado haciendo un análisis exhaustivo para informar y priorizar el trabajo del Grupo de Trabajo de Políticas y Desarrollo de la Fuerza Laboral y la Financiación. La Sra. Childs expresó que los Grupos de Trabajo de Usos, Fuentes e Infraestructura han desarrollado un marco de alto nivel para priorizar las aplicaciones de usos finales que merecen una consideración adicional, han creado estimaciones preliminares de los costos de producción de hidrógeno a partir de diferentes tipos de energía renovable y han proporcionado comparaciones con los costos de los combustibles fósiles, y han comenzado a evaluar los niveles de suministro de Los Grupos de Trabajo de Política y Financiación aprovecharán estos hallazgos para evaluar las acciones necesarias para permitir un despliegue rentable y a escala.
- La Sra. Childs hizo hincapié en que una priorización de alto nivel de las oportunidades será útil para garantizar el enfoque y la atención adecuados. Explicó que los esfuerzos estatales y regionales tendrán limitaciones de recursos y tiempo que afectarán a su participación en las actividades de despliegue, por lo que la capacidad de identificar las áreas de mayor interés para la acción a corto plazo ayudará a permitir la participación específica en áreas prioritarias. Hizo hincapié en que la priorización más baja no debe tomarse como una falta de oportunidad, ya que la estrategia y el despliegue del hidrógeno serán un proceso de varios años.
- Collin Smith, el líder de Strategen de los Grupos de Trabajo de Fuentes, Usos e Infraestructura, discutió el marco de evaluación de casos de uso.
 - El Sr. Smith explicó que los casos de uso se evaluaron en función de múltiples criterios: competitividad de costos, reducción de gases de efecto invernadero,

preparación comercial, requisitos de infraestructura, justicia ambiental, desarrollo de la fuerza laboral, valor de resiliencia y regulaciones de seguridad, así como la retroalimentación de las partes interesadas.

- El Sr. Smith explicó que los usos finales se han clasificado en tres cubos: de mayor prioridad, alta prioridad y otras aplicaciones valiosas. Es muy probable que las aplicaciones de mayor prioridad utilicen hidrógeno debido a la economía subyacente y creen beneficios sociales sustanciales. Estas aplicaciones incluyen necesidades de respaldo las 24 horas para instalaciones críticas, aviación de larga y media distancia, buques de carga, equipos de manejo marcial con largos tiempos de actividad y limitaciones de espacio de carga, camiones de servicio pesado de larga distancia, pilas de combustible para la generación de energía máxima y procesos industriales de alto calor. Las aplicaciones de alta prioridad tienen un fuerte caso financiero para el hidrógeno y crean beneficios sociales, pero a una escala más pequeña que las aplicaciones de mayor prioridad. Estas aplicaciones incluyen rutas de autobuses de larga distancia, transbordadores, trenes de carga, vehículos de flota con largos tiempos de actividad y ubicaciones de repostaje específicas, y mezcla de hidrógeno en gasoductos de gas natural para clientes no principales. Se pueden mantener en cuenta otras aplicaciones valiosas a medida que se desarrolla la economía del hidrógeno frente a las alternativas. Estas aplicaciones incluyen la mezcla de hidrógeno para clientes comerciales y residenciales, autobuses de cercanías, camiones pesados con rangos de conducción diarios más bajos, vehículos ligeros de propiedad privada, procesos industriales de bajo calor y aviación de corta distancia.
- El Sr. Smith proporcionó una visión general del análisis de fuentes preliminares que proporciona información sobre la competitividad de los costos del hidrógeno frente a los combustibles fósiles. El Sr. Smith explicó que con el tiempo, se espera que disminuya el costo nivelado de la energía renovable, respaldado por el crédito fiscal a la producción (PTC) y el crédito fiscal a la inversión (ITC), que comienzan a eliminarse gradualmente en 2032. El Sr. Smith explicó que alrededor de 2032, el hidrógeno producido a partir de la energía solar se convierte en un costo más bajo que el hidrógeno producido por la energía eólica marina debido a la eliminación gradual de PTC y la utilización relativa del electrolizador.
 - La Sra. Childs señaló que el hidrógeno producido a partir del biogás y la energía nuclear se discutirá en el próximo Grupo de Trabajo de Fuentes.
- El Sr. Smith explicó que el Grupo de Trabajo de Infraestructura se ha centrado en el papel de habilitar la infraestructura de almacenamiento y transporte. Explicó que se espera que el almacenamiento de la cueva de sal proporcione el almacenamiento de hidrógeno a granel de menor costo y puede aprovechar los derechos de transporte de gas natural existente para el transporte de hidrógeno basado en oleoductos. El almacenamiento de cuevas de sal no se encuentra en Connecticut, pero se puede encontrar en Nueva York, que forma parte del Northeast Hydrogen Hub. Además, el derecho de vías existentes para la distribución de gas natural puede aprovecharse para el hidrógeno. El Sr. Smith también explicó que un creciente cuerpo de investigación muestra que el hidrógeno puede tener un impacto indirecto en el calentamiento climático. Señaló que el análisis muestra que las tasas de fuga de hidrógeno son más bajas que las del gas natural, pero se necesita una regulación estricta para minimizar las fugas y maximizar los beneficios climáticos.
- Lily Backer, la líder de Strategen del Grupo de Trabajo de Financiación, explicó que hasta la fecha, el Grupo de Trabajo de Financiación se ha centrado en las fuentes de financiación federales relevantes y las oportunidades estatales que pueden considerarse para proporcionar incentivos para el hidrógeno. La Sra. Backer explicó que

esta investigación se utilizará para hacer recomendaciones relacionadas tanto con la solicitud de centros de hidrógeno de la Ley de Inversión en Infraestructura y Empleo (IIJA) como más allá. Estas recomendaciones también se incorporarán al Grupo de Trabajo de Políticas y Desarrollo de la Fuerza Laboral según sea necesario.

- El Sr. Goodenbery, el líder de Strategen del Grupo de Trabajo de Políticas y Desarrollo de la Fuerza Laboral, explicó que el Grupo de Trabajo de Políticas y Desarrollo de la Fuerza Laboral incorporará los hallazgos de otros Grupos de Trabajo para identificar dónde la acción política puede impulsar la adopción rentable del hidrógeno para los casos de uso de mayor prioridad y proporcionar recomendaciones para que Connecticut avance estas políticas.
- La Sra. Backer hizo hincapié en que los esfuerzos de los Grupos de Trabajo todavía están en marcha.
 - Carmen Molina-Rios hizo hincapié en este punto.
- La Sra. Childs explicó que, hasta la fecha, las partes interesadas han compartido perspectivas importantes que se incorporarán a los hallazgos del informe final. Señaló que el equipo de Strategen ha escuchado áreas temáticas de retroalimentación de las partes interesadas sobre los siguientes temas:
 - La economía del hidrógeno es incipiente; es importante apoyar una amplia cartera de posibles usos y fuentes finales de hidrógeno.
 - El hidrógeno podría ser una parte importante de nuestro conjunto de herramientas de descarbonización, pero debemos tener cuidado de no invertir en usos finales dañinos o de bajo valor; o de frenar el despliegue de otras inversiones de descarbonización necesarias.
 - Existe el imperativo de garantizar que el hidrógeno sea realmente una solución de descarbonización, y debemos centrarnos en las fuentes no fósiles para la producción de hidrógeno y minimizar la dependencia de las fuentes eléctricas a base de carbono.
 - La inversión en hidrógeno representa una oportunidad significativa para nuestras comunidades; un enfoque significativo en la fuerza laboral y los impactos ambientales es fundamental para garantizar que estas inversiones creen beneficios en todo el estado.
 - La legislación que establece el Grupo de Trabajo convoca el estudio del hidrógeno en la "infraestructura económica y energética" del estado, por lo que el desarrollo de la fuerza laboral y la compatibilidad con la infraestructura existente deben ser las principales áreas de enfoque al priorizar los usos finales para su consideración adicional.
 - Todavía estamos aprendiendo mucho sobre el hidrógeno, y no queremos apresurarnos en ninguna gran decisión de inversión o política sin comprender las ramificaciones más amplias, especialmente para los grandes sistemas interconectados como el sistema de gasoductos de gas natural.
- El Sr. Bosch señaló que no puede conducir autobuses de pila de combustible bajo los túneles de Nueva York. Hizo hincapié en la necesidad de garantizar que la legislación en Connecticut no impida ciertos usos finales del hidrógeno.
 - La Sra. Dumaine explicó que, si bien las decisiones políticas no deben apresurarse, también es importante no prevenir el desarrollo del hidrógeno basado en la falta de acción política.
 - Alex Issac señaló que ha estado involucrado en conversaciones de NYSERDA sobre el Northeast Hydrogen Hub y propuso que el Grupo de Trabajo colaborará con NYSERDA para revisar las conclusiones de la política de Connecticut.

- La Sra. Nuara añadió que los documentos conceptuales del centro de hidrógeno de IJJA se presentaron el 7 de noviembre y que puede ser útil que el Grupo de Trabajo revise la solicitud del Centro de Hidrógeno del Noreste.²
 - Sara Harari señaló que los involucrados en el proceso Northeast Hydrogen Hub están obligados por un memorando de entendimiento y un acuerdo de confidencialidad, lo que hace que este proceso sea difícil de discutir
 - Alex Issac añadió que el grupo de trabajo sobre políticas de NYSERDA tiene referencias estatutas de obstáculos por estado.
 - La Sra. Harari preguntó si el equipo DEEP podría conectar al Grupo de Trabajo con los miembros relevantes de la NYSERDA para discutir este punto.
 - Lidia Ruppert explicó que, aunque se presentó el documento conceptual, los involucrados en el proceso del centro no pueden compartir más detalles debido al memorando de entendimiento. Incluyó que lo que el Grupo de Trabajo había discutido hasta la fecha es consistente con el proceso de NYSERDA.
- El Sr. García hizo hincapié en la necesidad de priorizar las fortalezas de la industria de Connecticut. Explicó que es útil considerar si los grupos de Connecticut habían presentado respuestas a cualquier RFI federal de IJJA.
 - La Sra. Molina-Rios estuvo de acuerdo con la necesidad de optimizar la ventaja competitiva de Connecticut.
- Sridhar Kanuri señaló que a medida que Connecticut desarrolla un marco político relacionado con el hidrógeno, se deben incluir a los jefes de bomberos locales y las organizaciones de seguridad para desarrollar una comprensión de las necesidades relacionadas con el hidrógeno y desarrollar la capacitación asociada.
 - El Sr. García estuvo de acuerdo en que esta es una consideración importante en términos de permisos y capacitación a medida que se desarrolla el mercado.
 - La Sra. Harari preguntó si el Grupo de Trabajo de Usos incluía la consideración de la seguridad contra incendios dentro de su criterio de seguridad utilizado para el Marco de Evaluación del Uso Final.
 - El Sr. Smith aclaró que el criterio de seguridad se centraba en la posible necesidad de regulaciones de seguridad adicionales en comparación con el uso de combustible del titular. Incluyó que la seguridad contra incendios para los vehículos con pilas de combustible se consideraba como protocolos de seguridad adicionales.
 - La Sra. Childs añadió que la investigación para el marco de evaluación del uso final se basó en el estado actual. Hizo hincapié en la importancia de participar en la participación de organizaciones relevantes de respuesta de emergencia y seguridad como una futura pieza de trabajo que el Grupo de Trabajo puede recomendar.
 - Sarah Wall señaló que otros estados con mercados avanzados de vehículos de pila de combustible, como California, podrían proporcionar

² RMI (2022), <https://rmi.org/hydrogen-reality-check-1-hydrogen-is-not-a-significant-warming-risk/>

orientación para las necesidades de política y seguridad para que Connecticut no tenga que reinventar la rueda.

- Chris Capuano enfatizó que la consideración de la seguridad contra incendios podría ser una recomendación a largo plazo. Señaló que el mercado del hidrógeno no se desarrollará de la noche a la mañana, sino que la infraestructura existente podría utilizarse a corto plazo y las lagunas deben identificarse y abordarse con el tiempo.
- El Sr. García incluyó que la industria de seguros es una ventaja competitiva de Connecticut.
- La Sra. Childs incluyó que es esencial para el mandato legislativo del Grupo de Trabajo comprender y representar la retroalimentación de las partes interesadas. Explicó que el Grupo de Trabajo tiene la intención de emitir una solicitud de comentarios por escrito, prevista para el 9 de diciembre, para captar mejor los comentarios de las partes interesadas para el informe final.
 - La Sra. Harari hizo hincapié en que la intención del informe final es proporcionar recomendaciones legislativas, y la solicitud de comentarios por escrito proporcionará una oportunidad para garantizar que el Grupo de Trabajo presente la diversidad de opiniones que las partes interesadas puedan tener.

7. Comentarios Públicos

- Jonathan Feinstein señaló que la discusión del Grupo de Trabajo sobre los códigos de seguridad debería incluirse en el informe final.

8. Fin de la Reunión

- El Sr. García suspendió la reunión del Grupo de Trabajo de Estudio del Hidrógeno a las 11:56 a.m.

9. Tour por Dominion Millstone

- Los asistentes en persona hicieron un recorrido por las instalaciones de Dominion Millstone.