



# Red Nacional Tercer informe suplementario de capacidad a largo plazo

en Brooklyn, Queens, Staten Island  
y Long Island ("sur del estado de NY")  
25 de agosto de 2021

## Índice de contenidos

Resumen ejecutivo .....	iv
1. Introducción .....	1
2. El compromiso de National Grid con el Net Zero .....	3
3. Revisión de la solución de infraestructura distribuida .....	5
4. Cómo escuchamos.....	10
5. Resumen de los comentarios.....	13
6. Respuestas a los comentarios .....	17
7. Conclusiones y próximos pasos.....	27
8. Acrónimos y abreviaturas.....	28
9. Apéndice: Transcripción de la reunión pública del 14 de julio de 2021 .....	29

## Lista de cuadros

Tabla 3- -1: Soluciones de infraestructura distribuida.....	6
Tabla 5- -1: Resumen de las aportaciones del público por tipo de comentario .....	13
Tabla 5- -2: Resumen de las posiciones de los comentaristas .....	14
Tabla 5- -3: Clasificación de los clientes de los elementos de la solución de infraestructura distribuida por condado .....	16
Tabla 5- -4: Factores importantes por condado .....	17
Tabla 6- -1: Evaluaciones del programa DSM .....	26

## Lista de figuras

Figura ES-1: Previsión de la demanda en el día de diseño con la solución de infraestructura distribuida.....	V
Figura 6- -1: Periodo histórico (backcasted) y previsión de la demanda del día de diseño DNY19	
Figura 6- -2: Caso ilustrativo para ajustar la pila de suministro con la solución de infraestructura distribuida dirigida a un escenario de red cero .....	22
Figura 6- -3: Comparación de la solución de infraestructura distribuida con la brecha entre la demanda y la oferta .....	23

## Resumen ejecutivo

Este es el tercer informe suplementario de National Grid sobre la capacidad a largo plazo en el estado de Nueva York ("tercer informe suplementario"), el cuarto de una serie que comenzó el 24 de febrero de 2020, cuando National Grid ("National Grid" o la "empresa") publicó el informe sobre la capacidad a largo plazo de gas natural (el "informe original") para sus territorios de servicio en Brooklyn, Queens, Staten Island y Long Island ("Downstate NY" o "DNY") para abordar las brechas previstas entre el suministro de gas y la demanda de los clientes en un horizonte de quince años. En el segundo informe complementario sobre la capacidad a largo plazo del gas natural ("segundo informe complementario"), publicado el 30 de junio de 2021, National Grid presentó información actualizada sobre los progresos realizados en la aplicación de su solución de infraestructura distribuida, que combina mejoras específicas en la infraestructura existente con programas innovadores de gestión de la demanda para reducir la demanda máxima de gas natural. La Solución de Infraestructura Distribuida ayudará a Nueva York a alcanzar los objetivos de emisiones establecidos por la histórica Ley de Liderazgo Climático y Protección de la Comunidad ("CLCPA") de Nueva York. Este tercer informe complementario resume y da respuesta a las opiniones de las partes interesadas sobre el segundo informe complementario.

### **Sobre la base de los amplios comentarios del público y de las partes interesadas en 2020, la empresa identificó una solución viable que combina una gestión agresiva de la demanda con mejoras en la infraestructura existente.**

En los informes del año pasado, la empresa presentó varias opciones para cerrar la brecha prevista entre la demanda y el suministro en el día de diseño. Después de una amplia participación y comentarios del público, que consistió en seis reuniones públicas y más de 7.000 declaraciones públicas, la empresa recomendó dos soluciones. Tras el rechazo de las solicitudes de permiso para la solución de la gran infraestructura, National Grid se centró en la aplicación de la otra de las dos soluciones recomendadas: la solución de la infraestructura distribuida.

En concreto, para la Solución de Infraestructura Distribuida, National Grid recomendó combinar: (1) programas incrementales de gestión de la demanda ("DSM") que comprenden un conjunto agresivo de programas incrementales de Eficiencia Energética ("EE") por encima del crecimiento de la reducción de la demanda requerido por la Nueva Eficiencia: Nueva York ("NE:NY"), así como nuevos programas de respuesta a la demanda de gas ("DR"); (2) la opción de vaporización de gas natural licuado ("GNL") ("Proyecto de vaporización de GNL"), que añade dos vaporizadores de GNL en las instalaciones de Greenpoint de National Grid; (3) la opción de mejora por compresión del sistema de transporte de gas de Iroquois ("IGTS") ("Proyecto ExC"), que añade capacidad de compresión en ubicaciones existentes para aumentar la capacidad del sistema de transporte de gas de Iroquois; y (4) el aumento de la capacidad portátil de gas natural comprimido ("GNC").

### **La solución de infraestructura distribuida sigue siendo la mejor opción disponible para eliminar la brecha entre la demanda y el suministro y ayudar a Nueva York a alcanzar sus objetivos de energía limpia.**

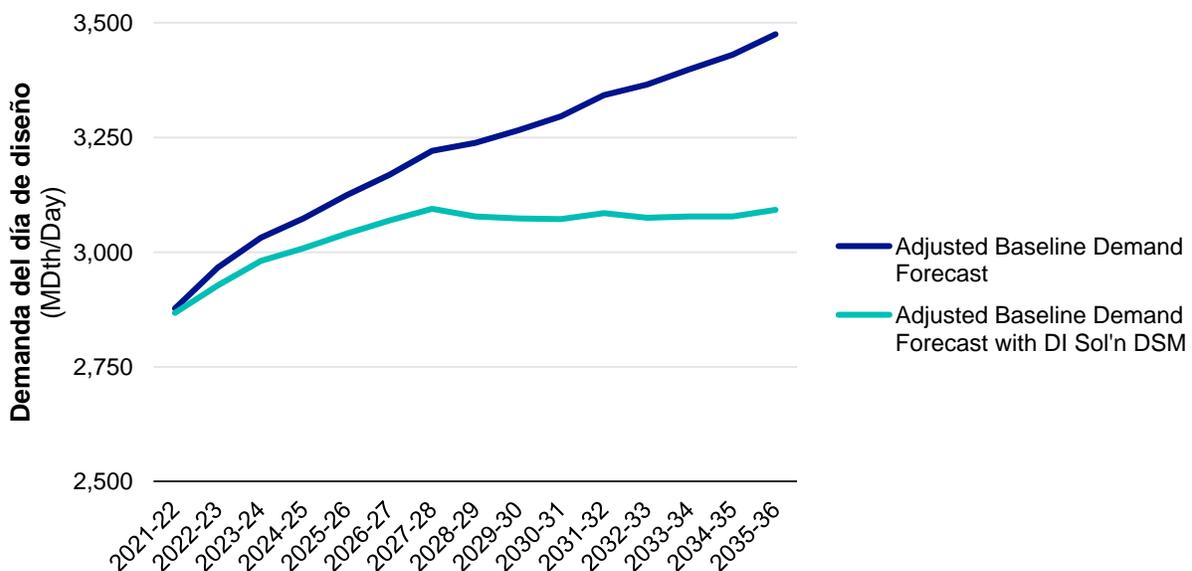
La solución de infraestructura distribuida logra un equilibrio entre la escala, la viabilidad, la asequibilidad y la alineación con nuestros objetivos de energía limpia, incluidos el CLCPA y el Net Zero. Aunque algunas opciones potenciales pueden satisfacer uno o varios de estos criterios, la empresa sólo podría considerar opciones que satisfagan todos ellos.

Aunque no está exenta de riesgos, la empresa determinó que la solución de infraestructura distribuida es viable, basándose en una evaluación de una amplia gama de consideraciones de implementación, incluyendo el marco legal y reglamentario actual en Nueva York, la obtención de permisos, la construcción y las operaciones. Otras posibles soluciones presentaban riesgos de ejecución relativamente mayores.

National Grid debe garantizar que los clientes puedan pagar la energía que necesitan. Se determinó que todas las alternativas viables a la solución de infraestructura distribuida eran más costosas para los clientes si se tenían en cuenta los costes directos y los costes indirectos relacionados con las emisiones.

La Solución de Infraestructura Distribuida es la mejor opción disponible para permitir la transición de los combustibles fósiles a la energía limpia y posiciona tanto a la Compañía como a nuestros clientes para cumplir los objetivos establecidos en la CLCPA. Los programas DSM son el núcleo de la Solución de Infraestructura Distribuida. En el marco de la Solución de Infraestructura Distribuida, la empresa propone, a partir de mediados de la década de 2020, utilizar programas DSM líderes en el sector exclusivamente para mantener la demanda de gas plana, como se ilustra en Figura ES-1. En general, los programas DSM comprenden aproximadamente el 73% de la capacidad incluida en la Solución de Infraestructura Distribuida para satisfacer la brecha de demanda-suministro prevista para el Día de Diseño. Seguimos avanzando en el diseño de nuestro programa DSM y estamos preparando una presentación para solicitar la financiación y la aprobación de estos programas que seguirá poco después de la publicación de este informe.

**Figura ES-1: Previsión de la demanda en el día de diseño con la solución de infraestructura distribuida**



La solución de la infraestructura distribuida permite a la empresa promover los objetivos de la CLCPA del Estado de Nueva York y ofrece la flexibilidad necesaria para satisfacer un escenario

de demanda neta cero en caso de que la demanda de gas natural por parte de los clientes disminuya, se detenga y se invierta. Permite a la empresa deshacerse de ciertos elementos de su cartera de capacidad de gas cuando ya no son necesarios, al tiempo que sigue aumentando los programas de DSM incluidos en la solución.

## **Nuestra Solución de Infraestructura Distribuida se ha configurado escuchando a las partes interesadas a lo largo de nuestra amplia labor de divulgación.**

Hemos escuchado a nuestras partes interesadas: quieren energía limpia, asequible y fiable.

La elaboración de la serie de informes de capacidad a largo plazo ha brindado a National Grid una oportunidad sin precedentes para comprometerse y escuchar a nuestras partes interesadas, incluidos los clientes de todo tipo, las empresas, las organizaciones cívicas y comerciales, los grupos comunitarios, las organizaciones medioambientales, nuestros reguladores y los funcionarios electos. Para el segundo informe complementario hemos desarrollado una estrategia de divulgación coordinada, basada en lo aprendido en el informe original y en el informe complementario. Celebramos una reunión virtual para los clientes, creamos un sitio web específico que proporciona acceso a nuestros informes y otros recursos para conocer mejor nuestra solución, y entregamos ejemplares impresos del Segundo Informe Complementario en las bibliotecas locales para que los clientes pudieran relacionarse con nosotros a través de su método preferido. Solicitamos opiniones a través de nuestro micrositio en [ngridolutions.com](http://ngridolutions.com) y por correo electrónico a cada uno de nuestros clientes del estado de Nueva York de los que tenemos direcciones de correo electrónico. También incluimos mensajes en las facturas y difundimos nuestros informes en las redes sociales.

Antes de la publicación del informe, y en el período previo a la reunión pública, realizamos actividades de divulgación directas con The Sane Energy Project, 350.org, NYC Environmental Justice Alliance, Sierra Club, Alliance for Clean Energy, Environmental Advocates of NY y Alliance for a Green Economy. De estos grupos, la Alianza para la Energía Limpia es la única organización que ha respondido a nuestra labor de divulgación hasta la fecha. Esperamos que otros acudan a la mesa para debatir soluciones razonables para avanzar en un camino ordenado hacia el Net Zero.

## **Los comentarios del público sobre el segundo informe complementario fueron relativamente mínimos.**

Hubo 25 comentaristas únicos que proporcionaron comentarios públicos sobre nuestro Segundo Informe Suplementario de Capacidad a Largo Plazo, incluyendo aquellos que hablaron en la reunión virtual de la Compañía o enviaron comentarios a la página web del Departamento de Servicios Públicos del Estado de Nueva York ("DPS"). El tema dominante entre estos 25 comentarios fue la oposición a las nuevas infraestructuras de gas.

Este nivel de respuesta contrasta con los más de 5.000 comentarios únicos al informe original sobre la capacidad de gas a largo plazo. Creemos que el aumento de la participación de las partes interesadas entre el informe original sobre la capacidad de gas a largo plazo y la publicación del segundo informe suplementario permitió a National Grid mantener a sus clientes y a las principales partes interesadas informadas y comprometidas con nuestra actividad en el curso normal.

## **Una encuesta realizada junto con el segundo informe complementario muestra que un porcentaje abrumador de los encuestados afirma que "mantener la calefacción a un precio asequible para todos" y "mantener el máximo nivel de fiabilidad del servicio" son los dos factores principales que debería perseguir National Grid.**

Para recabar la opinión de un conjunto más amplio de clientes, National Grid creó una breve encuesta en línea con nueve preguntas. National Grid puso la encuesta a disposición de los visitantes de su micrositio para el Segundo Informe Complementario, [ngridolutions.com](http://ngridolutions.com), e incluyó un enlace a la encuesta en un correo electrónico enviado a todos los clientes de National Grid en la ciudad de Nueva York y Long Island de los que tenemos direcciones de correo electrónico. En general, el 53% de los encuestados no mostró ninguna preferencia sobre si la empresa debería seguir adelante con la solución de infraestructura distribuida o no. Sin embargo, el 38% expresó que National Grid debería seguir adelante, mientras que sólo el 9% expresó que no se debería proceder.

Cuando se les pidió que eligieran las prioridades de National Grid, casi tres cuartas partes de los encuestados citaron "Mantener la calefacción asequible para todos" como una de las principales prioridades de la empresa, la mayor de todas las opciones. "Mantener el máximo nivel de fiabilidad del servicio para todos" se sitúa en segundo lugar, con un 59%.

## **El estado de los componentes de la Solución de Infraestructura Distribuida no ha cambiado sustancialmente desde la publicación de nuestro informe de junio.**

En relación con nuestro segundo informe complementario, hay un número limitado de cambios menores o actualizaciones del estado de los componentes de infraestructura de nuestras soluciones.

Por acuerdo mutuo con el Departamento de Conservación Medioambiental de Nueva York ("DEC"), el DEC ha pospuesto su decisión sobre los vaporizadores de GNL 13/14 de la Compañía hasta noviembre de 2021.

La Comisión Federal Reguladora de la Energía ("FERC") está llevando a cabo una Declaración de Impacto Ambiental ("EIS") completa para el proyecto IGTS ExC, y según el plazo legal, debe estar terminada en diciembre de 2021.

Mientras tanto, National Grid sigue avanzando en su capacidad incremental de GNC para apoyar las operaciones de punta.

## **National Grid está aplicando una recomendación del personal del DPS para realizar una evaluación independiente de nuestro plan.**

En marzo de 2020, la Comisión de Servicios Públicos de Nueva York ("Comisión") inició el *procedimiento para mejorar la transparencia de la planificación y las inversiones en gas natural en Nueva York* (asunto nº 20-G-0131). Mientras ese procedimiento sigue en marcha, el personal de DPS ha recomendado en sus comentarios que las empresas de distribución local

se sometan a una revisión de expertos independientes sobre las necesidades de capacidad y las evaluaciones de las opciones. De acuerdo con los comentarios del personal, National Grid contrató a un consultor independiente (PA Consulting Group), que trabajó bajo la dirección del personal del DPS, para llevar a cabo una revisión completa de nuestro plan de capacidad a largo plazo, incluyendo una evaluación de nuestra previsión de la demanda y las opciones consideradas para cerrar la brecha entre la demanda y el suministro. Esperamos que PA Consulting presente su evaluación de nuestro plan a principios de septiembre de 2021.

## **El acuerdo tarifario de la empresa, recientemente aprobado, respalda nuestro compromiso de impulsar las políticas de energía limpia de Nueva York.**

Como parte del acuerdo de conciliación en los casos 19-G-0309 y 19-G-0310, National Grid se ha comprometido a educar a los clientes sobre las alternativas de calefacción disponibles y a trabajar con socios para abogar por la geotermia y otras opciones no relacionadas con el gas. La empresa está haciendo promesas sin precedentes para satisfacer las necesidades energéticas mediante la eficiencia energética y la respuesta a la demanda y otras soluciones no tradicionales. National Grid también invertirá en nuevas tecnologías y recursos con menos emisiones de carbono, como proyectos de gas natural renovable y estudios para probar el uso de hidrógeno en la red de gas. También estamos de acuerdo en someternos a una nueva evaluación independiente de la necesidad de inversiones en capacidad en el sistema. Estas iniciativas no sólo apoyarán los objetivos de descarbonización, sino que también ayudarán a National Grid a gestionar los retos de suministro en el sur del estado de Nueva York

## **La empresa está deseando implantar plenamente la solución de infraestructura distribuida.**

Los avances en la implantación de nuestra Solución de Infraestructura Distribuida están muy avanzados, pero aún queda trabajo por hacer. Para alcanzar plenamente nuestros objetivos de asequibilidad y fiabilidad y hacer nuestra parte para ayudar al estado a alcanzar sus objetivos del CLCPA, la empresa necesita que se apruebe nuestra solicitud de financiación para nuestros programas de DSM, y esperamos el apoyo de las partes interesadas en ese proceso. Los programas DSM de National Grid, incluidos los de EE, DR y electrificación térmica, requieren una sólida adopción por parte de los clientes para tener éxito y hacer realidad nuestro futuro de energía limpia. También esperamos trabajar con varias partes interesadas, incluidas nuestras compañías locales de distribución eléctrica, Con Edison y PSEG-LI, para examinar la necesidad de una planificación integrada de gas/electricidad a medida que avanzamos hacia nuestros objetivos de electrificación térmica incluidos en la Solución de Infraestructura Distribuida.

Para lograr las mejoras de infraestructura previstas en la Solución de Infraestructura Distribuida, la Compañía requiere permisos críticos para nuestro Proyecto de Vaporizador de GNL y la capacidad incremental de GNC. También seguimos apoyando a IGTS en sus esfuerzos por conseguir las aprobaciones de la FERC, el Estado de Nueva York y Connecticut para el proyecto ExC.

## **National Grid espera seguir contando con la participación de las partes interesadas.**

La empresa se compromete a mantener un diálogo abierto con nuestros clientes. Aunque animamos a los clientes a que se pongan en contacto con nosotros a través de varios canales, y nos comprometemos a compartir información sobre nuestra Solución de Infraestructura Distribuida con los clientes a medida que esté disponible, la Compañía continuará con la participación formal de las partes interesadas a través del proceso de planificación del suministro de gas a nivel estatal y de gestión de la moratoria. La Comisión inició el *procedimiento para mejorar la transparencia de la planificación y las inversiones en gas natural en Nueva York* (asunto nº 20-G-0131) en marzo de 2020. Las distintas empresas de gas y los grupos interesados de Nueva York, junto con el personal del DPS, han presentado comentarios y propuestas para su revisión por parte de la Comisión sobre temas como las restricciones de gas, la planificación del gas, las soluciones sin tuberías, las normas de moratoria del gas y los recursos del lado de la demanda. Aunque queda mucho trabajo por hacer y decisiones por tomar en el procedimiento, la Comisión y las empresas de gas de Nueva York se asegurarán de que las partes interesadas tengan un asiento en la mesa mientras tomamos decisiones importantes juntos sobre el futuro de nuestro negocio de gas y las necesidades energéticas de nuestros clientes. National Grid espera trabajar con los clientes y otras partes interesadas para realizar plenamente la transición hacia la energía limpia.

# 1. Introducción

Este es el Tercer Informe Suplementario de Capacidad a Largo Plazo del Estado de Nueva York de National Grid ("Tercer Informe Suplementario"), el cuarto informe de una serie que comenzó el 24 de febrero de 2020, cuando National Grid ("National Grid" o la "Compañía") publicó el Informe de Capacidad a Largo Plazo de Gas Natural (el "Informe Original") para sus territorios de servicio en Brooklyn, Queens, Staten Island y Long Island ("Estado de Nueva York") para abordar las brechas previstas entre el suministro de gas y la demanda de los clientes en un horizonte de quince años.

El informe original ofrecía un análisis detallado de las limitaciones de la capacidad de gas natural en la región y de las opciones disponibles para satisfacer la demanda a largo plazo. Además, National Grid celebró una serie de seis reuniones públicas y recibió miles de comentarios por escrito sobre el informe original y las opciones.

Después de revisar los amplios comentarios y la participación del público en el Informe Original y de recopilar contenido detallado adicional, National Grid publicó el Informe Suplementario de Capacidad a Largo Plazo de Gas Natural el 8 de mayo de 2020 (el "Informe Suplementario"). En ese informe, la empresa respondía a los comentarios del público sobre el informe original, incluso sobre las opciones presentadas para abordar la limitación de la capacidad a largo plazo, y recomendaba dos soluciones como las mejores entre todas las opciones presentadas: una opción de gasoducto interestatal o una cartera de opciones de infraestructura distribuida y no de gas. Poco después, se denegaron las solicitudes de permiso estatal para el proyecto de gasoducto a gran escala, y National Grid ha estado ejecutando la otra solución recomendada, identificada en el informe complementario como "opción A": Vaporización de GNL y Iroquois Gas Transmission System, L.P. ("Iroquois") mejoras en la infraestructura existente, combinadas con eficiencia energética (EE) y respuesta a la demanda (DR) incrementales" National Grid está centrada en la aplicación de esta solución de la "Opción A", que ha sido aumentada desde su introducción. Esta solución implica ahora un conjunto aún más agresivo de programas de gestión de la demanda ("DSM") para ayudar a los clientes a reducir su consumo de gas natural, cuya magnitud no tiene precedentes en Nueva York. La empresa también está desarrollando una capacidad adicional de gas natural comprimido ("GNC") portátil y ha seguido avanzando en el desarrollo y la búsqueda de permisos para las mejoras de vaporización de GNL propuestas en su actual instalación de Greenpoint. La empresa también apoya el proyecto ExC que lleva a cabo la IGTS. En conjunto, estos programas, proyectos y contratos adicionales se denominan colectivamente "Solución de Infraestructura Distribuida"

National Grid también ha asumido importantes compromisos corporativos que se ajustan a los ambiciosos objetivos de Nueva York en materia de cambio climático establecidos en la Ley de Liderazgo Climático y Protección de la Comunidad ("CLCPA"). En octubre de 2020, National Grid perfeccionó su plan para alcanzar el objetivo de cero emisiones de gases de efecto invernadero ("GEI") de Nueva York para 2050 ("Net Zero") a través de su plan "Net Zero by 2050" y actualizó su Carta de Negocio Responsable para incluir esas ambiciones.<sup>1</sup> Si se compara con estos objetivos, National Grid cree que su solución de infraestructura distribuida avanza sustancialmente los objetivos de la CLCPA, el plan Net Zero de la empresa y un futuro de energía limpia.

---

<sup>1</sup><https://www.nationalgridus.com/media/pdfs/our-company/netzeroby2050plan.pdf> y <https://www.nationalgridus.com/media/pdfs/our-company/usnationalgridresponsiblebusinesscharter2020us.pdf>

Este tercer informe complementario tiene dos objetivos principales: ofrecer actualizaciones y responder a los comentarios de las partes interesadas sobre el segundo informe complementario.

La empresa se compromete a mantener un diálogo abierto con nuestros clientes. La Comisión inició el *procedimiento para mejorar la transparencia de la planificación y las inversiones en gas natural en Nueva York* (asunto nº 20-G-0131) en marzo de 2020, después de que la empresa hubiera preparado y presentado su informe original. Las distintas empresas de gas y los grupos interesados de Nueva York, junto con el personal del DPS, han presentado comentarios y propuestas para su revisión por parte de la Comisión sobre temas como las restricciones de gas, la planificación del gas, las soluciones sin tuberías, las normas de moratoria del gas y los recursos del lado de la demanda. Aunque queda mucho trabajo por hacer y decisiones por tomar en el procedimiento, la Comisión y las empresas de gas de Nueva York se asegurarán de que las partes interesadas tengan un asiento en la mesa mientras tomamos decisiones importantes juntos sobre el futuro de nuestro negocio de gas y las necesidades energéticas de nuestros clientes. National Grid espera trabajar con los clientes y otras partes interesadas para realizar plenamente la transición hacia la energía limpia.

Además de presentar el Tercer Informe Complementario ante la Comisión de Servicios Públicos de Nueva York, publicaremos este informe en nuestra página web y desplegaremos otras opciones para compartir el informe con las partes interesadas, incluyendo un resumen de fácil lectura y contenido web.

## 2. El compromiso de National Grid con el Net Zero

National Grid se compromete a ser una empresa responsable en todo lo que hace. En nuestra Carta de Empresa Responsable hemos identificado los ámbitos en los que podemos tener un mayor impacto en la sociedad, incluidos el medio ambiente y las comunidades a las que servimos. Nuestro objetivo de alcanzar la Red Cero para 2050, no solo en Nueva York, sino en toda nuestra huella, ejemplifica nuestro compromiso en acción. Nuestro objetivo es conseguir que las emisiones de gases de efecto invernadero sean nulas en 2050, incluyendo nuestras propias operaciones y las emisiones derivadas de la distribución de electricidad y gas a nuestros clientes. Hemos desarrollado un marco para lograrlo centrandolo nuestro trabajo en varias áreas clave hasta 2050 y más allá, incluyendo la reducción de la demanda a través de la eficiencia energética y la respuesta a la demanda; la descarbonización de la red de gas con gas natural renovable e hidrógeno; la reducción de las emisiones de metano de nuestra red de gas mientras trabajamos con la industria para reducir las emisiones a través de toda la cadena de valor; la integración de tecnologías innovadoras para descarbonizar el calor; la conexión de fuentes de energía verde como la solar y la eólica a nuestra red eléctrica; y el avance del transporte limpio.

La empresa ya está trabajando en ello. Estamos colaborando con múltiples partes para avanzar en programas piloto, proyectos de demostración, inversiones a gran escala en recursos energéticos renovables, reducción de emisiones, programas de eficiencia energética y respuesta a la demanda, y transporte limpio, a la vez que buscamos ampliar una asociación con nuestros clientes para realizar plenamente nuestros objetivos de energía limpia. Para contribuir a la descarbonización de nuestra red de gas, National Grid se ha asociado con el Departamento de Protección Medioambiental de la ciudad de Nueva York ("DEP") para convertir el biogás en gas natural renovable para uso residencial y comercial. La empresa también está participando en un estudio sobre la mezcla de hidrógeno junto con la Autoridad de Investigación y Desarrollo Energético del Estado de Nueva York ("NYSERDA") y el Instituto Stony Brook. Hemos puesto en marcha dos proyectos de demostración en Long Island centrados en las bombas de calor geotérmicas para proporcionar calefacción y refrigeración renovables. Estamos en proceso de convertir nuestra flota de vehículos ligeros en una flota 100% eléctrica para el año 2030, al tiempo que perseguimos la sustitución de nuestros vehículos medianos y pesados por alternativas con cero emisiones de carbono. En relación con una línea de base de 2016, National Grid está trabajando para reducir las emisiones de GEI de Alcance 3 para la electricidad y el gas que vendemos a nuestros clientes (que constituyen el 80% de nuestras emisiones de Alcance 3) en un 20% para 2030. En relación con una línea de base de 2019, la empresa está tomando medidas para reducir las emisiones de SF6 de nuestras operaciones en un 50% para 2030, reducir el consumo de energía en nuestras oficinas en un 20% para 2030, y lograr cero emisiones de carbono de los viajes aéreos de negocios mediante la reducción de los kilómetros recorridos en un 50% y la compensación responsable de las emisiones restantes. Éstos son sólo algunos ejemplos de nuestro compromiso de alcanzar las emisiones netas de GEI.

Nuestra solución de infraestructura distribuida también está bien posicionada para ayudarnos a llegar a Net Zero. La mayor parte de la solución consiste en nuestros innovadores programas de gestión de la demanda, que nos permiten satisfacer las crecientes necesidades de nuestros clientes a corto plazo y contribuyen significativamente a "doblar la curva" del consumo de gas natural. La empresa cree que esta situación podría darse ya a mediados de la década de 2020. Si empezamos a ver que las necesidades de los clientes disminuyen, la empresa tratará de reducir su dependencia de los aspectos más intensivos en carbono de nuestra red de

distribución de gas, como nuestra capacidad de GNC y los contratos de pico de gas natural, y aumentar la dependencia de la eficiencia energética, la respuesta a la demanda y la electrificación del calor.

Nuestros programas de DSM son amplios, exitosos y ya contribuyen significativamente a los ambiciosos objetivos climáticos y energéticos de Nueva York. National Grid y nuestros clientes han cumplido y *superado* nuestros objetivos combinados de ahorro de eficiencia energética de gas reglamentario en KEDNY y KEDLI durante los últimos cuatro años. Vamos por buen camino para superar nuestros objetivos en el año natural 2021: estamos al 77% de nuestro objetivo de 945 MDth de ahorro anual entre KEDNY y KEDLI aproximadamente al 60% del camino. En total, la cantidad de eficiencia energética y electrificación del calor desplegada por los programas de MDS propuestos por National Grid en los próximos 15 años ahorrará un estimado de 60 millones de toneladas de CO<sub>2</sub> equivalente durante su vida útil<sup>2</sup>

---

<sup>2</sup> Basado en el potencial de calentamiento global equivalente a 20 años de CO<sub>2</sub>, CH<sub>4</sub> y N<sub>2</sub>O, tal y como se detalla en los Apéndices F y G del Segundo Informe Complementario.

## 3. Revisión de la solución de infraestructura distribuida

### 3.1. Componentes de la solución de infraestructura distribuida

National Grid planea llenar su brecha de demanda y suministro con una colección de proyectos y programas bajo el término "Solución de Infraestructura Distribuida" La empresa introdujo este enfoque en el informe original publicado en febrero de 2020 y escuchó los comentarios de las partes interesadas para perfeccionarlo en el informe complementario de mayo de 2020. La empresa siguió desarrollando y añadiendo elementos del informe complementario para llegar a la solución de infraestructura distribuida del segundo informe complementario publicado en junio de 2021. La empresa no propone ningún cambio en la Solución de Infraestructura Distribuida tal y como se presenta en el Segundo Informe Complementario en este momento.

La Solución de Infraestructura Distribuida presenta dos categorías de soluciones: programas novedosos de DSM para reducir el uso de gas y mejoras específicas de la infraestructura existente para ofrecer el máximo valor a los clientes. La categoría DSM incluye programas ampliados de eficiencia energética, respuesta a la demanda y electrificación del calor. Las mejoras de la infraestructura existente incluyen la instalación de una mayor capacidad de GNC portátil, el proyecto de vaporización de GNL y el proyecto ExC.

Los programas DSM son el núcleo de la Solución de Infraestructura Distribuida y la empresa solicitará la aprobación de estos programas a la Comisión poco después de la publicación de este informe. En el marco de la Solución de Infraestructura Distribuida, la Compañía propone comenzar a aplicar estos programas en 2022, y después de mediados de 2020, utilizar los programas DSM exclusivamente para satisfacer cualquier aumento de la demanda de los clientes por el crecimiento del gas. Esencialmente, los elementos de la infraestructura física de la Solución de Infraestructura Distribuida permiten a la Compañía una corta pista de aterrizaje, de hasta cinco años, para satisfacer la creciente demanda de los clientes y ampliar los programas esenciales de DSM para que puedan asumir un papel dominante en la gestión de la demanda a partir de 2026.

Los elementos de infraestructura mejorados de la Solución de Infraestructura Distribuida se basan en gran medida en las instalaciones existentes para ofrecer un servicio rentable a los clientes. El proyecto de vaporización de GNL en Greenpoint aprovecha, pero no amplía, las actuales instalaciones de almacenamiento de GNL de National Grid y permitiría a la empresa sacar más rápidamente el GNL del almacén y entregarlo en forma gaseosa a los clientes cuando más lo necesiten. El proyecto IGTS ExC añade instalaciones de compresión al sistema de transporte de gas existente. Por último, la empresa añadirá capacidad adicional de GNC portátil en un lugar estratégico de su red.

Las partes interesadas expresaron ampliamente sus preferencias en consonancia con los elementos de la Solución de Infraestructura Distribuida, incluido el apoyo a soluciones fiables y rentables que cumplan los objetivos medioambientales de nuestro estado y región. Sobre la base de las evaluaciones cuantitativas y cualitativas actualizadas de la Solución de Infraestructura Distribuida y de las diversas alternativas de contingencia descritas en el Segundo Informe Complementario, hemos vuelto a confirmar que la Solución de Infraestructura Distribuida es la solución más rentable y de menor riesgo para nuestra Brecha de Demanda-Suministro, a la vez que permite la transición a la energía limpia.

Tabla 3- -1: Soluciones de infraestructura distribuida

Componente	Capacidad incremental de gas / Tamaño de la reducción de la demanda (MDth/día)
<b>Proyectos de infraestructuras mejoradas</b>	
Proyecto de vaporización de GNL	59
Proyecto ExC	63
Capacidad incremental de GNC	18
<b>Total de proyectos de infraestructuras mejoradas</b>	<b>140 (27%)</b>
<b>Programas de gestión de la demanda</b>	
EE incremental	Crece hasta el 64
DR incremental	Crece hasta el 37
Electrificación del calor y solicitud de mercado alternativo sin tuberías	Crece hasta los 284
<b>Programas de gestión de la demanda total</b>	<b>Aumenta a 385 (73%)</b>

### 3.2. Actualización del estado de los componentes de la solución de infraestructura distribuida

#### 3.2.1. Solución DSM

El componente DSM de la solución es una asociación entre los clientes y la empresa para realizar esfuerzos para reducir la dependencia del gas natural en nuestros territorios de servicio DNY. Esta asociación entre National Grid y sus clientes es más grande que los componentes de la infraestructura física de la Solución de Infraestructura Distribuida: proporciona el 73% del aumento de la capacidad de la Solución de Infraestructura Distribuida para resolver la brecha de demanda-capacidad que vemos en un escenario de demanda habitual hasta 2035. Las soluciones DSM dependen en gran medida de las acciones de los clientes, por lo que National Grid necesita a nuestros clientes para que la solución DSM tenga éxito. También dependemos de nuestros reguladores, nuestras legislaciones y contratistas para hacer posible estos programas.

Como se detalla en el Segundo Informe Complementario, la cartera de DSM incluye cuatro componentes principales: (1) Eficiencia energética incremental; (2) Respuesta a la demanda incremental; (3) Programas de electrificación de la calefacción; y (4) Solicitudes anuales de alternativas sin tuberías ("NPA"). En este caso, utilizamos el término "incremental" para describir los programas que proporcionan un ahorro superior a los objetivos de NE:NY. El enfoque y la importancia de DSM para el éxito general de la Solución de Infraestructura Distribuida no ha cambiado desde el Segundo Informe Complementario.

Al igual que con otros componentes de la Solución de Infraestructura Distribuida, hemos avanzado mucho en la climatización, que forma parte de nuestras iniciativas de eficiencia energética incremental. La empresa lanzará nuestro nuevo programa de climatización residencial, denominado Confort Total del Hogar (THC), en septiembre de 2021. El THC incluirá dos componentes: (1) imágenes térmicas aéreas MyHeat para ayudar a los clientes a entender cómo se beneficiarían sus hogares de la climatización; y (2) incentivos para las medidas de climatización. Ya hemos fijado los niveles de incentivos iniciales, hemos seleccionado un proveedor de implementación a través de un proceso de adquisición competitivo, hemos

preparado los sistemas internos para el lanzamiento del programa y hemos trabajado con nuestros equipos de Ciencia de Datos y Marketing para preparar los folletos de MyHeat que se distribuirán a los clientes. Entre las actividades de pre-lanzamiento restantes se encuentran la finalización de nuestro plan de marketing, la finalización de nuestro sistema para administrar los reembolsos y el desarrollo de un portal para clientes con nuestro proveedor de implementación.

Además, en septiembre pondremos en marcha más incentivos de climatización para nuestros programas de eficiencia energética comercial e industrial y multifamiliar. Hemos ultimado los niveles de incentivos, preparado a nuestro equipo de ventas con información sobre las medidas y los mercados objetivo, y preparado los sistemas internos para el lanzamiento del programa. Las actividades de pre-lanzamiento que quedan por hacer incluyen la actualización de nuestros materiales de marketing, la formación adicional de los equipos de ventas y la identificación de los clientes que más se beneficiarían de los incentivos adicionales.

Prevedemos que nuestros programas de climatización incrementales ahorrarán 10 MDth adicionales en 2021, sentando las bases para un rápido aumento del ahorro el próximo año.

### **Actualizaciones del programa de respuesta a la demanda firme y no firme**

La empresa no propone ningún cambio en los programas de respuesta a la demanda en firme tal y como se presentan en el segundo informe complementario en este momento. El periodo de inscripción de la compañía para el programa de RD comercial firme 2021/22 se abrió el 1 de agosto y se cerrará el 30 de septiembre. Los objetivos de reducción de DR de la empresa para la temporada de calefacción 2021/22 representan un aumento del 55% respecto al año pasado. Para alcanzar este objetivo, la empresa ha iniciado una amplia labor de divulgación entre los posibles participantes, recurriendo a los representantes de ventas, a los proveedores de servicios de reducción de emisiones de terceros y al desarrollo de una nueva página web centrada en la reducción de emisiones.

Desde la publicación del segundo informe complementario, el 12 de agosto de 2021 la Comisión aprobó el acuerdo de tarifas de National Grid en el caso 19-G-0309 y otros.

El acuerdo tarifario también establece nuevas tarifas para la clase de tarifas no firmes. El servicio de nivel I tendrá unas tarifas volumétricas de entrega fijadas un 50% por debajo de la tarifa volumétrica de bloque de cola de la clase de servicio firme equivalente aplicable. El servicio de nivel II tendrá unas tarifas de entrega volumétricas fijadas un 60% por debajo de la tarifa volumétrica del bloque de cola<sup>3</sup> de la clase de servicio firme aplicable. Estos descuentos serán de 2 a 3 veces mayores que los que se ofrecen actualmente a los clientes de RD no firme. En general, ha habido una tendencia de los clientes a tratar de pasar de las tarifas no firmes a las firmes. Sin embargo, estos mayores descuentos, combinados con una nueva disposición que permite a los clientes de RD no firme participar en programas de eficiencia energética, pueden ayudar a la Compañía a frenar la migración de los clientes al servicio firme, reduciendo así la tasa de crecimiento de la demanda máxima de gas natural.

### **Primera presentación anual del MDS**

National Grid presentará a finales de este año nuestro primer expediente anual de DSM a la Comisión de Servicios Públicos del Estado de Nueva York para apoyar el proceso de planificación de la capacidad ejemplificado en esta serie de informes. El objetivo de esta

---

<sup>3</sup> Excluidos los créditos de aplazamiento

presentación es solicitar la autorización para aplicar y recuperar los costes de los programas incrementales de DSM que estamos planificando hasta la temporada de calefacción de 2022/23. Esto incluirá nuestros programas incrementales de eficiencia energética y programas de respuesta a la demanda, así como los recursos para planificar nuestros programas incrementales de electrificación del calor y las solicitudes de APN.

### **Programa de Conexiones Energéticamente Eficientes (EEC) para la temporada de calefacción 2022/2023 y posteriores**

El programa de Conexiones Energéticamente Eficientes ("EEC") establece el requisito de que los nuevos clientes de gas, incluidos los que pasan de otras tecnologías de calefacción, deben adoptar medidas avanzadas de eficiencia energética antes de conectarse al sistema de gas natural. Incluida en la categoría de "EE incremental" en Tabla 3- -1, la EEC contribuye en última instancia con aproximadamente 29 MDth/día en 2035. El vanguardista EEC sería el primer programa de este tipo en Nueva York y, de ser aprobado por la Comisión, sería el primer programa que ofrecería incentivos a los posibles clientes de gas.

A lo largo de los últimos meses, la investigación y el desarrollo del programa EEC nos han ayudado a perfeccionar el momento en que planeamos desplegar el EEC a las diferentes clases de clientes. National Grid ha determinado ahora que el programa EEC comenzará con el segmento de clientes residenciales porque nuestra investigación sobre el desarrollo del producto indica que el ahorro de energía residencial y la reducción de la demanda máxima supondrían aproximadamente el 90% de la contribución total de reducción de la demanda potencial de EEC. Esperamos lanzar la EEC para clientes residenciales ya en la primavera de 2022. La EEC para los nuevos clientes de gas multifamiliares y C&I seguirá y podría estar disponible ya en la primavera de 2023. Con el fin de obtener el permiso para aplicar la EEC, National Grid tiene previsto presentar una modificación de las tarifas para aplicar la EEC a los clientes de conversión residencial a finales de este año.

### **Planificación del proyecto piloto de electrificación acelerada**

Desde la publicación del segundo informe complementario de la empresa, National Grid y Con Edison han seguido trabajando juntos para definir un proyecto piloto de electrificación incremental que sirva de base para el desarrollo de un programa más amplio de electrificación acelerada en colaboración. Las empresas han decidido recientemente establecer una cadencia regular de reuniones para debatir los aspectos generales de nuestra coordinación, incluida la forma en que compartiremos la información sobre nuestras previsiones, el diseño de los programas y la manera de crear sinergias para ofrecer programas de ahorro más profundos con menos gastos para los clientes. Además, National Grid está trabajando con la empresa consultora DNV GL para realizar un estudio de potencial de mercado que también servirá de base para el diseño del programa. La empresa ya ha definido el alcance del estudio de potencial de mercado, que incluirá una revisión bibliográfica que incorporará los estudios existentes para la saturación, las evaluaciones de potencial, la caracterización del mercado, el dimensionamiento del mercado y las perspectivas de la investigación de mercado, así como las limitaciones del sistema eléctrico. Incluirá una evaluación comparativa con otras empresas de servicios públicos. Se dimensionará el mercado de la electrificación de la calefacción y se estudiarán las oportunidades de mercado por segmento de clientes, incluyendo la investigación primaria con los agentes del mercado.

**¿Qué pueden hacer nuestros clientes para ayudar a que nuestros programas de DSM tengan éxito?**

En el futuro, el éxito de la solución DSM de National Grid depende de la colaboración con nuestros clientes. Los clientes pueden determinar su elegibilidad para nuestros programas de eficiencia energética visitando nuestro sitio web National Grid Marketplace en <https://www.nationalgridus.com/services-rebates>. Los criterios de elegibilidad para los programas de respuesta a la demanda se detallan en <https://www.nationalgridus.com/NY-Business/Energy-Saving-Programs/Demand-Response> para clientes de grandes empresas y <https://www.nationalgridus.com/NY-Home/Energy-Saving-Programs/ConnectedSolutions> para clientes residenciales y pequeñas empresas.

Como se ha comentado anteriormente, la presentación de DSM de National Grid solicitando permiso para recuperar los costes asociados a los programas incrementales de DSM de la Solución de Infraestructura Distribuida hasta la temporada de calefacción 2022/23 se presentará en breve. La empresa espera que esta presentación esté sujeta a comentarios públicos y espera trabajar con nuestras partes interesadas para garantizar la aprobación reglamentaria en el momento oportuno para llevar a cabo estos programas cruciales de DSM lo antes posible.

### **3.2.2. Vaporizadores Greenpoint LNG 13 y 14**

Los permisos y aprobaciones finales para iniciar la construcción in situ del Proyecto de Vaporización de GNL están aún pendientes de aprobación. El proyecto ha recibido todos los permisos requeridos por el Departamento de Edificios de la ciudad de Nueva York y se han presentado las solicitudes de aprobación del Departamento de Bomberos de la ciudad de Nueva York para la construcción dentro de la ciudad de Nueva York. Los permisos también incluyen, entre otros, los requisitos de permisos medioambientales federales, estatales y locales (por ejemplo, el DEP de la ciudad de Nueva York y el DEC del estado de Nueva York). National Grid comenzó a solicitar estos permisos en 2020 y sigue presentando los permisos pendientes de acuerdo con los requisitos específicos de los permisos.

El 21 de junio de 2021, el DEC solicitó el consentimiento mutuo de National Grid para ampliar el plazo reglamentario para que el DEC tomara una decisión final sobre el permiso hasta el 4 de noviembre de 2021. Esta prórroga fue solicitada por DEC para disponer de tiempo suficiente para preparar un resumen completo en respuesta a los comentarios recibidos durante el periodo de comentarios públicos. National Grid aceptó esta prórroga, pero también reiteró el carácter crítico del tiempo de este proyecto y solicitó los esfuerzos continuos de DEC para completar este proceso lo antes posible a fin de permitir a National Grid satisfacer las necesidades de los clientes en los próximos años.

Además, el DEC emitió una segunda solicitud de información adicional ("RFAI") a National Grid el 15 de julio de 2021, en la que se pedía a la empresa que presentara un análisis de la CLCPA, un plan de participación pública y un formulario de evaluación ambiental completa de la revisión estatal de la calidad ambiental. National Grid presentó esta información el 30 de julio de 2021, dentro del plazo solicitado.

El proyecto de vaporización de Greenpoint, que permite a National Grid utilizar mejor nuestra instalación de almacenamiento existente, sigue siendo crucial para la solución de infraestructura distribuida y la capacidad de National Grid de satisfacer el crecimiento de la demanda a corto plazo en los próximos inviernos. Nuestro sistema está preparado para manejar el gas adicional que proporcionará el Proyecto de Vaporización - todo el gas del Proyecto de Vaporización propuesto sería totalmente entregable hoy.

### **3.2.3. Mejora de Iroquois por compresión**

Como se comenta en el Segundo Informe Suplementario, el 27 de mayo de 2021, la FERC anunció que prepararía una DIA suplementaria para el Proyecto ExC, programada para el 3 de septiembre de 2021, con una decisión de autorización federal de 90 días para el 2 de diciembre de 2021, que es la fecha en la que la DIA debe estar terminada. Este calendario significa que la decisión de la FERC sobre la solicitud de permiso del proyecto tendrá lugar probablemente después del 2 de diciembre de 2021. La FERC publicó un borrador de la DIA el 11 de junio de 2021 que respondía a los comentarios recibidos sobre la evaluación ambiental publicada anteriormente por la FERC. El proyecto de DIA consideró que las modificaciones propuestas no tendrían un impacto ambiental significativo, pero no llegó a ninguna conclusión sobre la importancia del cambio en las emisiones de GEI. Iroquois presentó comentarios adicionales en respuesta al proyecto de DIA el 9 de agosto de 2021. La empresa prevé que Nueva York y Connecticut no actúen sobre las solicitudes de permiso hasta después de una orden de la FERC. Además, la FERC no está obligada a actuar sobre una solicitud de certificado en una fecha determinada. A menos que todas las agencias federales y estatales emitan permisos para el proyecto en el primer trimestre de 2022 para permitir las actividades de adquisición y construcción, es poco probable que el proyecto cumpla con su fecha de entrada en servicio originalmente prevista para el 1 de noviembre de 2023.

## **4. Cómo escuchamos**

### **4.1. Estrategia de participación de las partes interesadas**

Una de las virtudes de la elaboración de la serie de informes de capacidad a largo plazo ha sido la oportunidad que ha tenido National Grid de escuchar las opiniones de nuestras partes interesadas, incluidos los clientes de todo tipo, las organizaciones cívicas y comerciales, los grupos de defensa y los funcionarios electos. Desarrollamos una estrategia de divulgación coordinada para el Segundo Informe Complementario que se basó en las enseñanzas de nuestro compromiso con los distintos niveles de amenaza de COVID-19 en el Informe Original y en el Informe Complementario.

National Grid desarrolló estrategias de divulgación refinadas que variaban según las partes con las que nos relacionábamos. La empresa celebró reuniones específicas con los cargos electos y su personal, organizadas a nivel regional con nuestro equipo ejecutivo y expertos en la materia. National Grid se reunió con organizaciones que representan a grandes clientes y sigue planeando reunirse con ellas. Por último, la empresa se comprometió activamente con los defensores críticos de los planes de la empresa para invitarlos a seguir debatiendo. Antes de la publicación del segundo informe suplementario, y en el período previo a la reunión pública, realizamos actividades de divulgación directas con The Sane Energy Project, 350.org, NYC Environmental Justice Alliance, el Sierra Club, Alliance for Clean Energy, Environmental Advocates of NY y Alliance for a Green Economy. La Alianza para la Energía Limpia es la única organización que ha respondido a nuestra campaña de divulgación hasta la fecha. Esperamos que los demás acudan a la mesa para debatir soluciones razonables para avanzar en un camino ordenado hacia el Net Zero.

También nos pusimos en contacto directamente con nuestros clientes de múltiples maneras para que nos ofrecieran comentarios sustanciales. El 14 de julio celebramos una reunión pública virtual con nuestro Presidente de Nueva York, Rudy Wynter, apoyado por expertos en la materia de toda la empresa. Esa reunión constaba de tres secciones: (1) una presentación para resumir el material del Segundo Informe Suplementario; (2) preguntas aclaratorias de los participantes; y (3) declaraciones públicas. El contenido de estos comentarios se resume en la sección 5. Dado que una reunión puede no ser conveniente para todos los clientes, la Compañía compartió el Segundo Informe Suplementario ampliamente en línea, y en forma de papel. National Grid creó una sólida página web para el segundo informe complementario, el informe de síntesis y la documentación de apoyo en inglés y español en <https://ngridolutions.com/> donde los clientes también pueden acceder a una encuesta como método fácil para dar su opinión. La empresa también distribuyó copias en papel del segundo informe complementario, en inglés y en español, en determinadas bibliotecas públicas de Nueva York y Long Island. Por último, para solicitar la opinión del mayor número posible de interesados, la empresa invitó a cada uno de sus clientes de la parte baja del estado de Nueva York a realizar una encuesta sobre la capacidad a largo plazo y sus prioridades en materia de servicio de gas por correo electrónico. Las respuestas a esta encuesta se resumen en la sección 5.2.

## 4.2. Revisión independiente de PA Consulting

En marzo de 2020, la Comisión inició el *procedimiento para mejorar la transparencia de la planificación y las inversiones en gas natural en Nueva York* (asunto n° 20-G-0131). Mientras ese procedimiento sigue en marcha, el personal de DPS ha recomendado en sus comentarios que las empresas de distribución local se sometan a una revisión de expertos independientes sobre las necesidades de capacidad y las evaluaciones de las opciones. En cumplimiento de esa recomendación, National Grid y el personal de DPS contrataron a PA Consulting Group ("PA Consulting") para que realizara una revisión independiente, trabajando bajo la dirección del personal de DPS, del segundo informe complementario de National Grid. PA Consulting debe publicar su evaluación el 7 de septiembre de 2021. National Grid se hará cargo de todos los costes de la revisión y no recuperará estos costes de nuestros clientes. Hemos recibido casi 100 preguntas o solicitudes de datos adicionales de PA Consulting y hemos facilitado aproximadamente 20 reuniones con nuestros equipos de gestión de proyectos y expertos en la materia. El contrato y el alcance del trabajo que describe el trabajo de PA Consulting están disponibles públicamente en el sistema de Gestión de Documentos y Asuntos ("DMM") del DPS bajo el caso 19-G-0678.

## 4.3. Compromiso con el monitor

National Grid es y sigue siendo comprometido a apoyar la revisión del Monitor de nuestro cumplimiento de las obligaciones en virtud de la liquidación de 2019 de National Grid ("Liquidación")<sup>4</sup>. Hemos considerado que la supervisión es un proceso constructivo que ha promovido una atención adecuada a los resultados del acuerdo y ha identificado oportunidades de mejora en varios aspectos de nuestra actuación. Aunque no hemos estado de acuerdo con

---

<sup>4</sup> Caso 19-G-0678 - Procedimiento a petición de la Comisión para investigar las denegaciones de solicitudes de servicio por parte de National Grid USA, The Brooklyn Union Gas Company d/b/a National Grid NY y KeySpan Gas East Corporation d/b/a National Grid, Orden de adopción y aprobación de la conciliación (emitida y en vigor el 26 de noviembre de 2019)

varias de las conclusiones de los informes trimestrales del Supervisor, sus comentarios constructivos sobre el contenido de nuestros informes de capacidad a largo plazo, el formato de las reuniones públicas, el diseño de los programas de asistencia a los clientes y otros componentes del Acuerdo han contribuido a mejorar los productos de trabajo y los resultados para los clientes. Las conclusiones y recomendaciones del supervisor también han validado los esfuerzos de la empresa por mejorar sus capacidades en determinadas áreas, como la gestión de riesgos, la planificación de recursos y la previsión de la demanda.

## 5. Resumen de los comentarios

### 5.1. Resumen de la reunión pública y de los comentarios del público

En esta sección se ofrece un resumen de los modestos comentarios que la empresa recibió a través de las instancias públicas: los comentarios escritos presentados a DMM en el caso 19-G-0678 a partir del 31 de julio de 2021<sup>5</sup> y los comentarios orales realizados durante una reunión pública virtual celebrada el 14 de julio de 2021. La transcripción de la reunión pública se incluye en el apéndice de este informe. A partir del 19 de agosto de 2021, se presentaron tres comentarios adicionales a DMM después de la fecha límite de comentarios para el Segundo Informe Suplementario<sup>6</sup>

Las siguientes definiciones son operativas a lo largo de esta sección y en las tablas:

"Comentaristas" - Se refiere a los individuos únicos que proporcionaron declaraciones públicas durante las partes de preguntas y respuestas y/o comentarios abiertos de las reuniones públicas y/o mediante la presentación de declaraciones escritas en el sitio web del DPS de Nueva York.

"Declaraciones públicas" - Se refiere al total de declaraciones discretas realizadas a través de reuniones públicas o presentadas por escrito en el sitio web del DPS de Nueva York (incluidos los informes y documentos presentados en la pestaña de documentos presentados). Dado que algunas personas hicieron más de una declaración pública a través de una reunión pública, una presentación por escrito o ambas, el número de declaraciones públicas realizadas es mayor que el número de personas que hicieron comentarios.

Como se resume en Tabla 5- -1, cinco comentaristas presentaron una declaración pública por escrito en el sitio web del DMM y 21 hicieron 29 declaraciones durante la reunión pública celebrada el<sup>14</sup> de julio; cuatro participantes intervinieron tanto en la parte de preguntas y respuestas como en la de comentarios de la reunión. Este nivel de comentarios públicos es dos órdenes de magnitud inferior al del informe original, que recibió más de 5.000 comentarios públicos. Aunque nos tomamos muy en serio estos comentarios, no podemos dar por sentado que este grupo limitado de comentaristas represente de forma completa y justa a los 1,9 millones de clientes de gas de National Grid del sur del estado de Nueva York.

**Tabla 5- -1: Resumen de las aportaciones del público por tipo de comentario**

Tipo de comentario	Comentarios escritos	Comentarios de la reunión pública	Total
Comentaristas	5	21	25*
Declaraciones públicas	5	29	34

\* El número total de individuos/comentarios únicos, en lugar de aditivo, ya que 2 individuos proporcionaron declaraciones a través de múltiples foros (es decir, declaración pública por escrito y participación en una reunión pública).

<sup>5</sup> Las "presentaciones escritas" incluyen las declaraciones realizadas al Secretario de la Comisión de Servicios Públicos del Estado de Nueva York por correo electrónico, correo postal y teléfono. Las declaraciones realizadas a través de estos métodos fueron transcritas y cargadas en la sección de comentarios públicos del sitio web del DPS de Nueva York para el asunto número 19-G-0678.

<sup>6</sup> Estos comentarios no se incluyen en los cuadros 5-1 y 5-2, pero la empresa ha incorporado el contenido de los mismos en el análisis de los comentarios por temas.

Entre los comentaristas que optaron por presentar en el DMM o asistir a nuestra reunión pública, el "apoyo a la no creación de nuevas infraestructuras de gas" fue la posición dominante, pero no exclusiva, como se resume en Tabla 5- -2.

**Tabla 5- -2: Resumen de las posiciones de los comentaristas**

<b>Posición</b>	<b>Únicos comentaristas que aportaron su opinión a través de un comentario escrito</b>	<b>Únicos comentaristas que proporcionaron comentarios a través de la reunión pública</b>
Apoyo a la solución de infraestructura distribuida	0	1
No apoyar ninguna nueva infraestructura de gas	5	17
No se ha expresado ninguna opinión	0	3
<b>Total</b>	<b>5</b>	<b>21</b>

Además de evaluar el nivel de apoyo u oposición de los comentaristas, National Grid catalogó los temas y las razones subyacentes a las posiciones de los comentaristas.

La sección siguiente ofrece detalles adicionales sobre los comentarios presentados por tema.

### **Componentes de gestión de la demanda de la solución de infraestructura distribuida**

Tres comentaristas apoyaron ampliamente la gestión de la demanda y animaron a la empresa a desarrollar con más brío programas de electrificación térmica, incluida la geotérmica.

### **Infraestructura de gas Componentes de la solución de infraestructura distribuida**

Tres comentaristas expresaron su preocupación por una serie de posibles impactos ambientales, incluyendo las emisiones de GEI del uso del gas en general, los componentes de la Solución de Infraestructura Distribuida, y los impactos más localizados, incluyendo los relacionados con los compuestos orgánicos volátiles ("COV") y los óxidos de nitrógeno ("NOx"). Un comentarista mencionó los esfuerzos previos de remediación al final de la vida.

### **Asequibilidad**

En una reunión pública se pidió a la empresa que diera prioridad a la asequibilidad de sus soluciones y se mostró preocupada por el hecho de que una solución basada únicamente en opciones de infraestructura no relacionadas con el gas resultara demasiado costosa para muchos residentes y pequeñas empresas de Long Island y no pudiera satisfacer la demanda de una población creciente. La energía asequible es particularmente importante para las nuevas viviendas, y las nuevas unidades de vivienda asequible y los ajustes de población en respuesta a la pandemia de COVID-19.

### **Combustibles bajos en carbono**

Uno de los comentaristas presentó una declaración que ponía en duda el optimismo de National Grid en torno al hidrógeno y su papel para ayudar a National Grid a cumplir los objetivos climáticos de Nueva York. Este comentarista señaló que la inmensa mayoría del hidrógeno que se utiliza hoy en día procede de la combustión de gas natural. Este comentarista señaló además que el "hidrógeno verde", producido a través de energías renovables, se

enfrenta a un reto de escalabilidad similar al de un escenario sin nuevas infraestructuras de gas.

### **Oposición general a cualquier nueva infraestructura de gas**

La mayoría (18) de los comentarios públicos contenían expresiones generales de desaprobación de cualquier nueva infraestructura de gas. Estos comentarios suelen citar las siguientes razones: 1) la oposición al fracking; 2) las nuevas infraestructuras de gas son incompatibles con la CLCPA y los objetivos climáticos de la ciudad de Nueva York, perpetuando la crisis climática; 3) cualquier nueva infraestructura de gas tendrá un impacto negativo en el aire y la salud pública. Algunos asistentes a la reunión pública de National Grid plantearon cuestiones no relacionadas con el segundo informe complementario, entre las que se incluyen determinados proyectos e inversiones de infraestructura de National Grid.

## **5.2. Resumen de las respuestas a la encuesta**

Con el fin de recabar la opinión de una amplia franja de clientes sobre el segundo informe complementario, National Grid creó una breve encuesta en línea que constaba de nueve preguntas. National Grid puso la encuesta a disposición de los visitantes del micrositio del Segundo Informe Complementario, [ngrid.com/solutions](https://ngrid.com/solutions), e incluyó un enlace a la encuesta en un correo electrónico enviado a todos los clientes de National Grid en la ciudad de Nueva York y Long Island de los que tenemos direcciones de correo electrónico.

La encuesta incluía preguntas sobre el apoyo de los clientes a la Solución de Infraestructura Distribuida, así como elementos particulares de la solución y la comprensión general de los problemas. La encuesta también incluía una pregunta más amplia sobre los factores que los clientes creían que National Grid debía priorizar en la que las opciones eran: (1) Mantener la calefacción a un precio asequible para todos; (2) Mantener el máximo nivel de fiabilidad del servicio para todos; (3) Minimizar el impacto medioambiental local; (4) Reducir la dependencia de los combustibles fósiles; y (5) Minimizar las perturbaciones económicas en la región. La encuesta recogió información sobre el perfil de los encuestados (código postal, residencia/empresa, si asistieron a la reunión virtual o si leyeron el Segundo Informe Suplementario en su totalidad o en parte).

National Grid envió correos electrónicos a más de 904.000 clientes en sus territorios de servicio de la ciudad de Nueva York y Long Island el 19 de julio de 2021 con un recordatorio de seguimiento el 26 de julio. La encuesta por correo electrónico estuvo abierta hasta el 1 de agosto de 2021. La tasa de finalización de la encuesta para los invitados por correo electrónico fue del 0,22%; 3.568 encuestados participaron en la encuesta por correo electrónico y 1.985 la completaron. Veintiún encuestados llegaron a la encuesta desde el micrositio, de los cuales 16 la completaron. Nuestro análisis incluye respuestas parciales. Más del 96% de las respuestas a la encuesta proceden de clientes residenciales. Los 45 clientes empresariales que respondieron parecían tener un perfil relativamente similar al de los clientes residenciales en situación similar.

Aunque la invitación a la encuesta se envió a todos los clientes, parece que los encuestados estaban mucho más comprometidos con este tema que la población general de clientes. El 40% de los encuestados indicó que había leído el informe (el 7% leyó el informe completo y el 33% el resumen), y el 2% asistió a la reunión virtual. Es muy poco probable que el 40% de la población general de clientes tenga un nivel similar de familiaridad con el informe; no se puede

suponer que cualquier conclusión extraída de esta encuesta sobre el sentimiento de los clientes se aplique a la población general de clientes.

National Grid estaba especialmente interesada en los resultados relativos a la comprensión por parte de los clientes de la brecha entre demanda y oferta. En general, el 44% de los encuestados indicaron que entendían la brecha entre la oferta y la demanda, y sólo el 14% no. El 61% de los clientes que leyeron el segundo informe complementario o el informe de síntesis se declararon conocedores del desfase entre la oferta y la demanda. Entre los que leyeron el informe de síntesis, sólo el 11% respondió que no entendía la brecha entre demanda y oferta.

La reacción de los clientes a la Solución de Infraestructura Distribuida fue mixta entre reacciones neutrales y positivas, con aquellos que mostraron mayor familiaridad con el tema expresando más apoyo. En respuesta a la pregunta de si National Grid debería "seguir adelante" con la Solución de Infraestructura Distribuida, el 38% dijo "sí", el 53% no estaba "seguro" y sólo el 9% respondió "no". Los que indicaron que entendían la brecha entre demanda y oferta eran mucho más propensos a apoyar la solución de infraestructura distribuida (53% frente al 15%). Los clientes que no habían leído el Segundo Informe Complementario, y que por tanto eran menos propensos a entender el Desfase Demanda-Suministro, eran a su vez más propensos a responder "no estoy seguro" cuando se les preguntaba si apoyaban la Solución de Infraestructura Distribuida. Como prueba adicional de que los clientes que aprendieron más apoyaron la Solución de Infraestructura Distribuida, alrededor del 64% de los encuestados en el micrositio estuvieron a favor de la Solución.

A un nivel más detallado, National Grid pidió a los clientes su clasificación de los elementos de la solución de infraestructura distribuida y su clasificación de las prioridades de National Grid. Como se ilustra en Tabla 5- -3, donde una puntuación media más baja es mejor, la EE incremental y la RD incremental, los elementos más grandes de la Solución de Infraestructura Distribuida de National Grid, fueron los elementos mejor clasificados del plan.

**Tabla 5- -3: Clasificación de los clientes de los elementos de la solución de infraestructura distribuida por condado**

	Reyes	Nassau	Queens	Richmond	Suffolk	Total
EE incremental	2.38	2.51	2.44	2.34	2.51	2.44
DR incremental	2.78	2.92	2.79	2.99	3.04	2.89
Vaporización de GNL	3.45	2.89	3.06	2.90	2.84	3.07
Proyecto ExC	3.38	2.94	3.33	3.11	2.78	3.11
Electrificación del calor	3.01	3.73	3.38	3.66	3.83	3.49
Tamaño de la base	416	357	242	140	293	1470

Aunque las respuestas fueron en general similares en la mayor parte de la geografía del Downstate, las respuestas del condado de Kings difieren ligeramente de las de otros condados. Por ejemplo, en todos los demás condados, sólo el 7% de los encuestados dijo que la empresa no debería seguir adelante con la solución de infraestructura distribuida, mientras que el 16% de los encuestados del condado de Kings dijo "No" a la misma pregunta. Cuando National Grid preguntó sobre las prioridades de los clientes para la empresa, los residentes del condado de Kings dieron prioridad a la "reducción de la dependencia de los combustibles fósiles" y a la "minimización de los impactos ambientales locales" a expensas de un énfasis en la calidad del servicio, tal y como se recoge en Tabla 5- -4.

**Tabla 5- -4: Factores importantes por condado**

	Reyes	Nassau	Queens	Richmond	Suffolk	En general
Mantener la calefacción al alcance de todos	70%	76%	73%	75%	79%	74%
Mantener el máximo nivel de fiabilidad del servicio para todos	48%	65%	57%	62%	67%	59%
Minimizar el impacto ambiental local	54%	43%	41%	40%	43%	46%
Reducir la dependencia de los combustibles fósiles	55%	41%	38%	38%	41%	44%
Minimizar las perturbaciones económicas en la región	31%	42%	36%	35%	39%	37%
Otros, especifique	9%	5%	5%	8%	6%	7%
Tamaño de la base	528	482	320	174	386	1890

En particular, como se ilustra en Tabla 5- -4, "Mantener la calefacción asequible para todos" fue citada por casi tres cuartas partes de los encuestados, como una de las mayores prioridades de la Compañía, la mayor de todas las opciones.

### 5.3. Resúmenes de áreas temáticas

#### Coherencia con Net Zero

Un tema común entre los comentarios realizados en la reunión pública de la empresa fue la crítica a la Solución de Infraestructura Distribuida por no cumplir con la CLCPA o la Red Cero. Mientras que las dos principales prioridades de los encuestados eran la asequibilidad y la fiabilidad, el siguiente factor más importante para los clientes era minimizar el impacto medioambiental local.

#### Pide la gestión de la demanda

La mayoría de los comentarios realizados en nuestro Foro Público y publicados en DMM se referían a la oposición general a las infraestructuras de gas natural. National Grid ha observado una preferencia por la EE incremental y la RD incremental también en el resultado de nuestra encuesta a los clientes.

#### Impacto del tiempo

Varios comentaristas han insistido en que la empresa no está avanzando lo suficientemente rápido en el despliegue de sus programas DSM. El grupo más ruidoso de partes interesadas que compartieron sus opiniones en la reunión pública de la empresa se oponen en general a cualquier infraestructura de gas natural y han desafiado a la empresa a satisfacer toda la nueva demanda de los clientes con soluciones DSM.

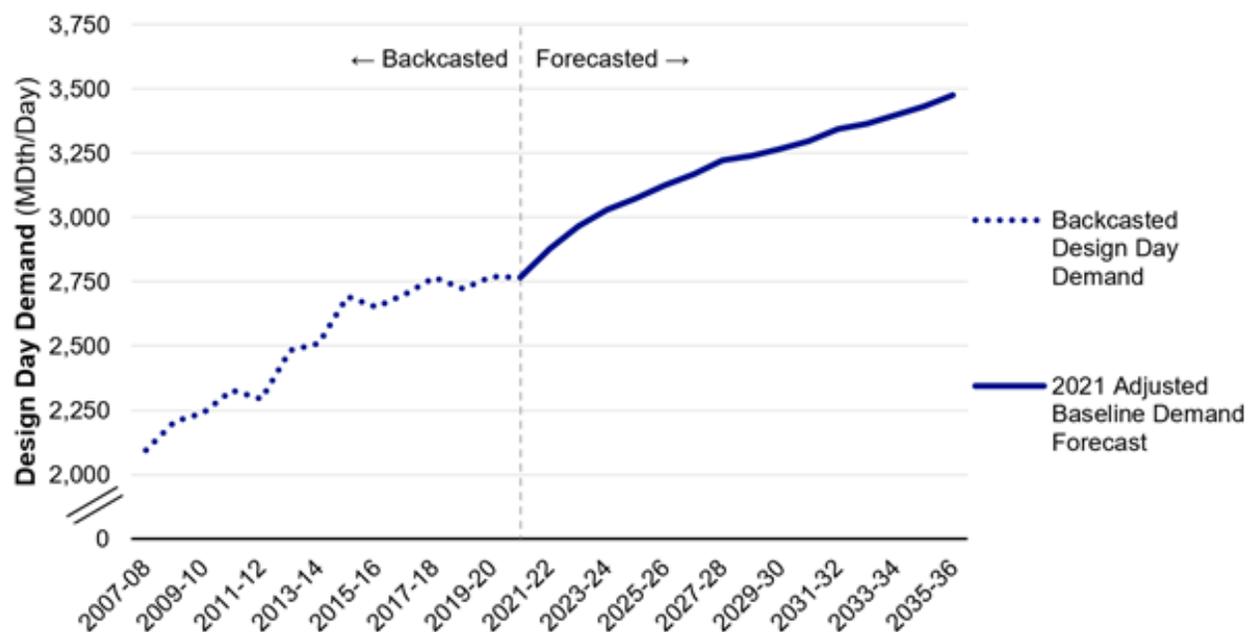
## 6. Respuestas a los comentarios

### 6.1. Precisión de la previsión de la demanda

Algunos comentaristas afirmaron que la demanda de gas estaba disminuyendo o que pronto disminuiría como justificación para oponerse a la Solución de Infraestructura Distribuida. Sin embargo, los hechos no apoyan esta afirmación. El crecimiento de la región del Downstate ha provocado un aumento de la demanda de calefacción y gas natural. El número de clientes de gas ha aumentado cada año desde 2008, incluso durante la Gran Recesión y la Recesión COVID-19 (hasta la fecha). Los fundamentos indican que la carga seguirá creciendo en un futuro previsible hasta que se produzcan cambios radicales en la política o los programas. Las nuevas políticas de apoyo a la CLCPA tardarán en aplicarse y ponerse en marcha y no afectarán a las previsiones a corto plazo. National Grid utiliza sus previsiones para planificar su infraestructura física, su estrategia de compras y sus planes de operaciones. Es imprescindible que la previsión sea precisa y se base en los mejores datos disponibles para que la empresa pueda confiar en ella para ofrecer un servicio seguro y fiable a los clientes. Aunque las políticas futuras pueden cambiar la trayectoria del crecimiento de la demanda, la previsión actual de la demanda de la empresa se basa en las políticas y normativas actuales, en los fundamentos económicos y en el deseo continuado de los clientes por el gas natural.

La empresa detalló ampliamente los resultados de las previsiones en el segundo informe complementario, pero aquí volveremos a tratar algunos puntos clave. La empresa espera que el número de clientes de gas y el uso máximo de gas en invierno sigan aumentando en función de las actuales previsiones independientes sobre el crecimiento económico del estado de Nueva York, los precios de la energía al por menor y la adopción de la Nueva Eficiencia: Nueva York (NE:NY) objetivos de eficiencia energética y electrificación del calor; y expansión continua de la eficiencia energética, la electrificación y la respuesta a la demanda después de NE:NY. La previsión supone que no hay cambios políticos importantes que detengan el crecimiento de la carga a corto plazo, como prohibiciones o moratorias del gas. Se prevé que la demanda de gas crezca más rápidamente en los próximos dos años, a medida que la economía siga recuperándose de la recesión COVID-19. A partir de 2024, se prevé que la demanda de gas siga creciendo, pero a un ritmo más lento, en función de las previsiones de menor crecimiento económico y demográfico y del aumento de la eficiencia energética y la electrificación del calor. En general, se prevé que el uso de gas en horas punta ("Día de Diseño") crezca a una tasa media anual del 1,5% entre 2021 y 2035, con un crecimiento medio inferior al 1,0% anual en la segunda mitad de la previsión, lo que es significativamente inferior a la tasa histórica del 2,2% desde el invierno de 2007/2008 hasta el invierno de 2020/2021, tal y como se recoge en Figura 6- -1.

Figura 6- -1: Periodo histórico (backcasted) y previsión de la demanda del día de diseño DNY



El aumento de la demanda de gas está impulsado por el incremento del número de clientes de gas, con un crecimiento neto medio de 11.682 al año en el DNY. El crecimiento de los clientes de gas está impulsado por el crecimiento económico, la ventaja del precio del gas sobre el gasóleo de calefacción y la electricidad, y el reconocimiento por parte de los clientes de que el gas natural es una alternativa más limpia que el gasóleo de calefacción y más asequible que las opciones de calefacción eléctrica. Como los costes de calefacción del gas son menores que los de estos otros combustibles, muchos clientes eligen el gas natural para las nuevas construcciones. Sin embargo, una proporción mucho mayor del crecimiento de los clientes de gas, el 80%, procede de las conversiones de petróleo a gas en edificios existentes, lo que es robusto incluso en las crisis económicas, incluida la recesión de COVID-19. Cuando hay que sustituir los equipos de calefacción de gasóleo, muchos clientes optan por pasarse al gas natural para ahorrar dinero. Esto incluye tanto a los clientes que antes no tenían servicio de gas como a los que antes se calentaban con petróleo y sólo utilizaban el gas para otros fines, como la cocina o los procesos industriales. Con una vida media de 20 años, alrededor del 5% de los equipos de calefacción de gasóleo deben ser sustituidos cada año. Alrededor de 600.000 hogares (21%) de la parte baja del estado de Nueva York todavía se calientan con petróleo y son, por tanto, una fuente de crecimiento de clientes en las previsiones de la empresa.

El crecimiento de los clientes de gas también está impulsado por un crecimiento económico constante. La ciudad de Nueva York es la capital financiera del mundo y, antes de la recesión de COVID-19, el producto interior bruto (PIB) del estado de Nueva York no había disminuido en más de 20 años, incluso durante la Gran Recesión. Los servicios de previsión de Moody's Analytics predicen que el Producto Interior Bruto, el empleo, el número de hogares y el número de viviendas unifamiliares y multifamiliares del Downstate de Nueva York crecerán significativamente en los próximos dos años a medida que la economía se recupere de la recesión COVID-19. Moody's prevé que estos indicadores económicos y demográficos seguirán creciendo de 2024 a 2035, pero a un ritmo más lento. La demanda de viviendas en el sur del estado de Nueva York sigue siendo fuerte, como demuestran los aumentos de dos dígitos en el precio de la vivienda experimentados el año pasado y en lo que va de 2021. Este

es otro de los efectos de la pandemia de COVID-19: ha aumentado la demanda de viviendas en casi todo el mundo, incluido el estado de Nueva York. Esto hace que los precios de las viviendas suban, lo que estimula la construcción de nuevas viviendas y el aumento del número de las mismas. En resumen, se prevé que el menor crecimiento demográfico y del empleo a largo plazo y el aumento de la eficiencia energética ralenticen el crecimiento del uso del gas, pero el crecimiento económico y la ventaja del coste y la limpieza del gas en relación con otras opciones de calefacción impulsan el crecimiento continuo en nuestras previsiones. Los agresivos programas DSM de la Compañía en la Solución de Infraestructura Distribuida satisfacen este aumento de la demanda de calefacción limitando el crecimiento del uso máximo de gas.

## **6.2. Cumplimiento de la CLCPA e impactos ambientales de la solución de infraestructura distribuida**

Varios comentarios se referían a la idea de que las nuevas infraestructuras de gas son incompatibles con la CLCPA y los objetivos climáticos de la ciudad de Nueva York. Las mejoras en la infraestructura de gas existente son necesarias a corto plazo para suministrar energía segura, fiable y asequible a los clientes de National Grid y no son incompatibles con Net Zero. El histórico estudio "Pathways to Carbon-Neutral NYC"<sup>7</sup> ha identificado tres importantes vías para llegar a la Red Cero, incluida la vía de los combustibles bajos en carbono. La empresa tiene la oportunidad de aumentar la dependencia de los combustibles con bajas emisiones de carbono, incluido el gas natural renovable ("RNG") procedente de fuentes biogénicas, el RNG sintético y el hidrógeno producido a partir de electricidad renovable para abastecer estos proyectos de mejora de las infraestructuras. Además, nuestras mejoras en la infraestructura de gas cubrirán la brecha entre la demanda y el suministro hasta que la empresa empiece a ver que la demanda de gas se ralentiza, se detiene y se invierte. A medida que se acerque ese momento, la empresa evaluará las oportunidades de dismantelar y/o desconstruir elementos de la cartera de capacidad de gas para seguir satisfaciendo la demanda de los clientes de forma segura, fiable y asequible y avanzar hacia el Net Zero.

La Solución de Infraestructura Distribuida no sólo ayuda a alcanzar los objetivos de Net Zero y CLCPA mediante la limitación de la demanda máxima de gas y la adición de flexibilidad a la pila de suministro, sino que es una opción de mínimo coste que incluye el coste de los daños de las emisiones frente a las alternativas viables. National Grid evaluó el coste total de cada opción, incluyendo los desembolsos financieros directos y el valor de las emisiones asociadas a cada opción. De acuerdo con las orientaciones del artículo 75-0113 de la CLCPA, National Grid utilizó el valor del carbono establecido recientemente por el NYS DEC para monetizar el impacto de las emisiones netas de gases de efecto invernadero asociadas a cada solución para cada escenario de contingencia. Los resultados completos de este análisis se presentan en el Apéndice F del Segundo Informe Complementario. Se prevé que las soluciones de infraestructura alternativas, como el proyecto de bucle de transmisión de Clove Lakes y la barcaza de GNL, superen el coste de la solución de infraestructura distribuida en 155 millones de dólares - 725 millones de dólares, y se prevé que una solución de no infraestructura pura sea 1.370 millones de dólares más alta que la solución de infraestructura distribuida. En todos los casos, tras incluir el beneficio de las emisiones de gases de efecto invernadero evitadas, las soluciones alternativas cuestan más a la sociedad que la solución de infraestructura distribuida.

---

<sup>7</sup> Disponible en <https://www1.nyc.gov/assets/sustainability/downloads/pdf/publications/Carbon-Neutral-NYC.pdf>

Además del coste social de las emisiones de gases de efecto invernadero, el beneficio social neto de las emisiones evitadas depende también de los índices de emisión efectivos. National Grid siguió las orientaciones proporcionadas en la CLCPA para centrarse en el impacto del calentamiento global de todos los gases de efecto invernadero, incluyendo la captación del impacto de las emisiones fugitivas de metano asociadas a las pérdidas de distribución de gas natural. Centrándose en una equivalencia de dióxido de carbono a 20 años en términos de potencial de calentamiento global, tal y como se define en la CLCPA, National Grid estimó unos índices de emisiones del gas natural que oscilan entre 154 lb. de CO<sub>2</sub>e/MMBtu para el gas de gasoducto y 177 lb. de CO<sub>2</sub>e/MMBtu para el GNC transportado en camión, tal y como se comenta en el Apéndice F.4 del Segundo Informe Complementario.

Tras la publicación del<sup>segundo</sup> informe complementario, el Consejo de Acción Climática de Nueva York ha presentado un proyecto de factores de emisión para el gas natural de 182-215 lb. de CO<sub>2</sub>e/MMBtu.<sup>8</sup> Dichos valores son un 30% superiores a los que National Grid empleó en su modelización para el Segundo Informe Complementario. Sin embargo, el empleo de estos valores más altos no cambia la conclusión general de que la infraestructura distribuida logra el menor equilibrio de costes entre las opciones viables. Podemos examinar un caso extremo en el que se rechazan tanto el vaporizador de Greenpoint como el ExC, y se busca una solución sin infraestructura en su lugar. En este escenario, utilizando la contabilidad actualizada de la CAC, en el límite superior de 215 lb. de CO<sub>2</sub>e/MMBtu, las emisiones ahorradas aumentan de 5,5 millones de toneladas de CO<sub>2</sub>e a 7,7 millones de toneladas de CO<sub>2</sub>e. Utilizando las orientaciones actualizadas del DEC sobre el coste de las emisiones a 125 dólares/tonelada de CO<sub>2</sub>e, esto equivale a un beneficio social de casi 1.000 millones de dólares (sin descontar). Sin embargo, el coste neto actual para implementar esa solución es de 1.200 millones de dólares más que el coste para implementar la Solución de Infraestructura Distribuida, lo que significa que esta solución sigue sin minimizar equitativamente los costes y maximizar los beneficios totales para el estado en consonancia con el CLCPA.

Algunos comentarios sugieren que nuestro proyecto de vaporización de GNL perjudica la calidad del aire y presenta riesgos para la salud de los residentes cercanos. Los nuevos vaporizadores no aumentan la producción anual de la instalación ni la frecuencia de funcionamiento de la planta. Las nuevas unidades de vaporización permitirán a la instalación vaporizar su actual capacidad anual a un ritmo más rápido para satisfacer la demanda. La acción de autorización asociada a este proyecto implica la conversión del actual permiso de fuente principal del Título V en un permiso de Instalación del Estado del Aire ("ASF"). El permiso de la ASF incluirá nuevas condiciones para limitar las emisiones de óxidos de nitrógeno (NO<sub>x</sub>) a menos de 25 toneladas al año, lo que supone aproximadamente la mitad del límite del permiso actual. Como resultado del proyecto propuesto, se prevé que las emisiones directas de GEI de los vaporizadores del Centro Energético de Greenpoint sean menores en comparación con las operaciones actuales debido a la mayor eficiencia de transferencia de calor de los nuevos vaporizadores, que son aproximadamente un 15% más eficientes que los vaporizadores existentes y más antiguos. Las emisiones previas asociadas a la producción y el transporte de combustibles hasta el emplazamiento del proyecto no aumentarán, ya que el proyecto propuesto no modificará la capacidad de almacenamiento de GNL de la instalación. Tal como se presenta en la solicitud de permiso de la ASF, las emisiones anuales totales en equivalentes de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>e) se estiman en 17.403 toneladas al año para toda la instalación.

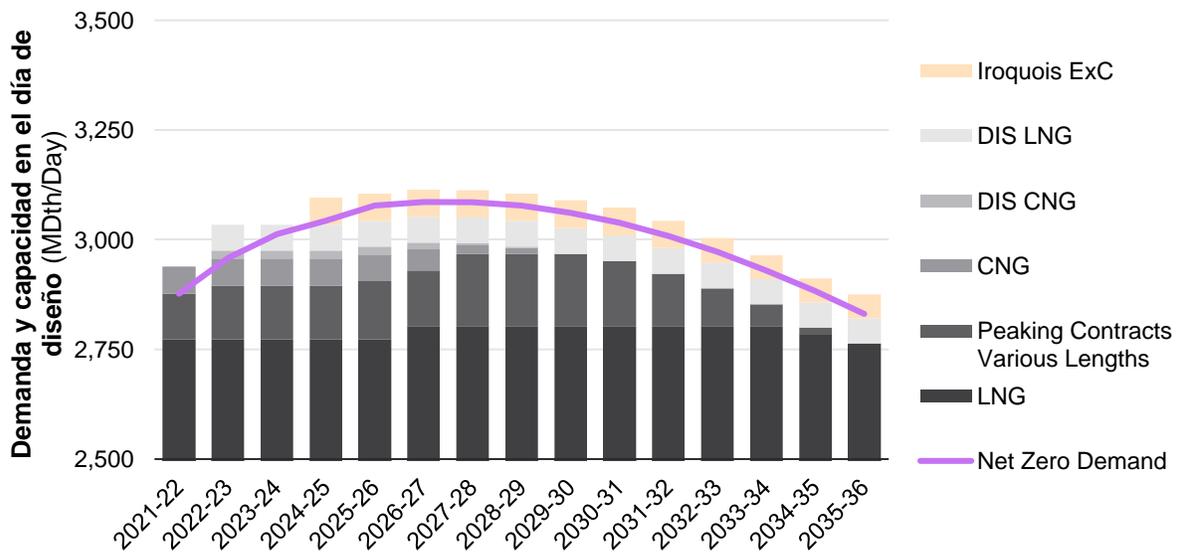
---

<sup>8</sup> Disponible en <https://climate.ny.gov/-/media/CLCPA/Files/2021-07-22-CAC-Meeting-Presentation.pdf>

### 6.3. Beneficios de los programas DSM

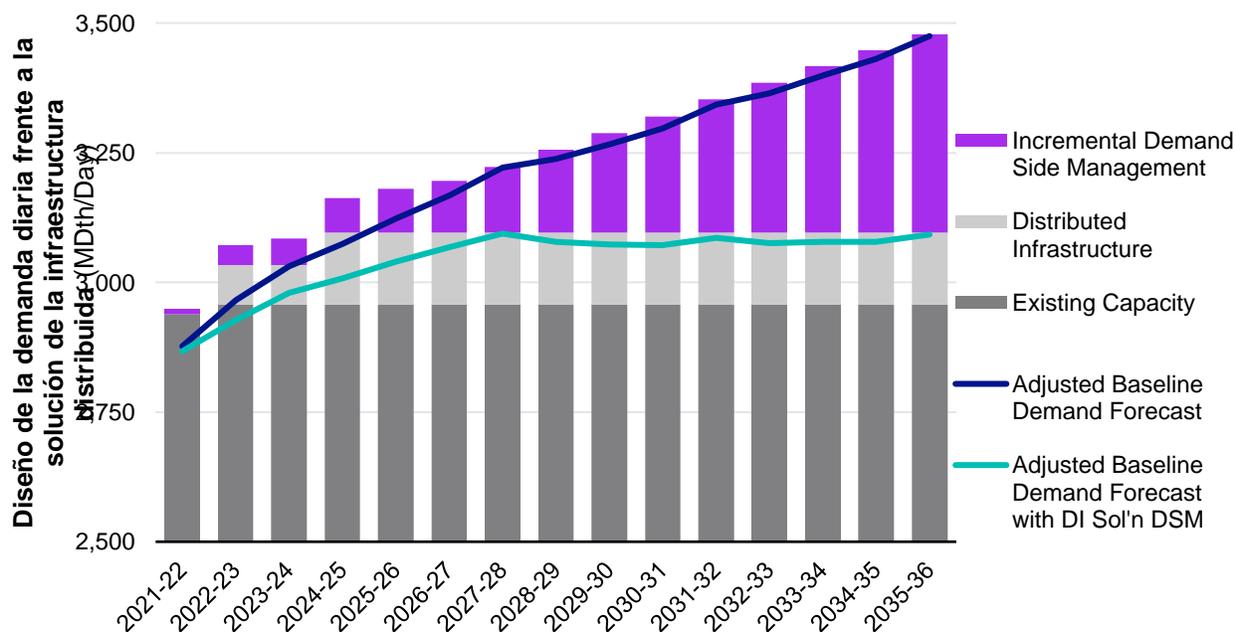
Nuestra Solución de Infraestructura Distribuida detiene efectivamente todo el crecimiento del gas a mediados de la década de 2020 a través de los programas DSM propuestos como parte de la Solución de Infraestructura Distribuida. Aunque creemos que necesitamos ciertas mejoras en las infraestructuras existentes a corto plazo, podremos optimizar nuestra cartera de capacidad de gas cuando veamos que el crecimiento del gas se ralentiza, se detiene y se invierte. Hemos contrastado nuestra solución con un escenario Net Zero desarrollado en colaboración con la Oficina de Sostenibilidad del Alcalde de Nueva York y Con Edison en el histórico estudio "Pathways to Carbon-Neutral NYC". Aunque ésta es sólo una forma de lograr el Net Zero, creemos que nuestra solución de infraestructura distribuida es flexible y puede adaptarse a una gran cantidad de escenarios diferentes. Figura 6- -2 muestra nuestro enfoque para optimizar la cartera de capacidad de gas en un escenario Net Zero:

**Figura 6- -2: Caso ilustrativo para ajustar la pila de suministro con la solución de infraestructura distribuida dirigida a un escenario de red cero**



La empresa ha escuchado a nuestros interlocutores y ha hecho de los programas DSM la pieza central de nuestra Solución de Infraestructura Distribuida, pero estos programas tardan en alcanzar los niveles que necesitamos. Por esta razón, la Solución de Infraestructura Distribuida se basa en la mejora de las infraestructuras de gas para dar tiempo a estos programas a cumplir sus agresivos objetivos. Estamos desplegando estos programas de forma inmediata y crecen con el tiempo de forma que aplanan la demanda de gas natural de los clientes a mediados de la década de 2020. La diferencia entre las dos curvas de demanda en Figura 6- -3 ilustra el importante impacto que tienen nuestros programas DSM propuestos para cerrar la brecha entre demanda y suministro.

Figura 6- -3: Comparación de la solución de infraestructura distribuida con la brecha entre la demanda y la oferta



Durante la reunión pública del 14 de julio de 2021 sobre el 2º Suplemento, una persona pidió que reiteráramos las ventajas de nuestra solución DSM.

**Eficiencia energética.** A medida que seguimos confiando en la eficiencia energética como componente clave de nuestra solución DSM, comprender su valor real es cada vez más importante. Un enfoque de beneficios múltiples para comprender el valor de la eficiencia energética amplía la perspectiva de la eficiencia energética más allá de las medidas tradicionales de reducción de la demanda de energía y de las facturas de los clientes, identificando y midiendo sus impactos en muchas áreas diferentes. La inversión en eficiencia energética puede proporcionar muchos beneficios a muchas partes interesadas.

Se ha realizado un gran trabajo político sobre este tema y la Agencia Internacional de la Energía (AIE) publicó un informe titulado **Múltiples beneficios de la eficiencia energética**<sup>9</sup> en marzo de 2019. Entre los beneficios bien documentados de la eficiencia energética que se analizan en el informe se encuentran:

- **Ahorro de energía:** Las mejoras en la eficiencia energética reducen la cantidad de energía necesaria para prestar un servicio.
- **Ahorro en la factura del cliente:** La eficiencia energética puede permitir una mayor renta disponible al reducir las facturas de energía y otros costes en beneficio de los hogares y las empresas. Un menor consumo de energía conlleva una reducción de la factura energética, lo que significa que los hogares gastan menos de su renta disponible en energía y las empresas tienen más recursos para gastar en otras inversiones.
- **Ahorro de emisiones:** La eficiencia energética aporta beneficios medioambientales. Reduce notablemente las emisiones de gases de efecto invernadero, tanto las directas procedentes de la combustión o el consumo de combustibles fósiles, como las indirectas de la generación de electricidad.

<sup>9</sup> Disponible en <https://www.iea.org/reports/multiple-benefits-of-energy-efficiency>

- **La calidad del aire:** La contaminación atmosférica es uno de los mayores riesgos medioambientales para la salud humana, ya que una de cada nueve muertes está relacionada con la mala calidad del aire interior o exterior. La eficiencia energética puede reducir las concentraciones de contaminantes atmosféricos tanto en el interior como en el exterior. De este modo, la eficiencia energética impulsa una serie de beneficios económicos, medioambientales y sanitarios relacionados con la calidad del aire local.
- **Salud y bienestar:** Las medidas de eficiencia energética pueden contribuir a una buena salud física y mental, principalmente mediante la creación de entornos interiores saludables con temperaturas del aire, niveles de humedad, niveles de ruido y una mejor calidad del aire.
- **Acceso a la energía y equidad:** La Asociación Eficiencia Energética para Todos (EEFA)<sup>10</sup> reconoce que la reducción del uso de la energía y el agua en las viviendas multifamiliares asequibles mejora la calidad de vida de los residentes, preserva las viviendas asequibles en todo el país, reduce la carga energética (el porcentaje de los ingresos del hogar que paga por la energía) de los que más la sufren, reduce la contaminación por carbono y crea puestos de trabajo de energía limpia.
- **Beneficios económicos:** Las mejoras rentables de la eficiencia energética pueden tener efectos macroeconómicos positivos, ya que impulsan la actividad económica y a menudo dan lugar a un aumento del empleo. La eficiencia energética reduce la cantidad de energía necesaria para prestar servicios, como la movilidad, la iluminación, la calefacción y la refrigeración. Reducir el coste de los servicios energéticos libera recursos para los hogares, las empresas y los gobiernos.
- **Valores de los activos:** La eficiencia energética puede aumentar el valor de los activos de los propietarios de viviendas, las empresas y los servicios públicos. Los propietarios de edificios pueden ver incrementado el valor de la propiedad gracias a las medidas de eficiencia energética que reducen el consumo de energía y los costes de funcionamiento. Además, los estudios han demostrado que las propiedades con una alta calificación de eficiencia energética se venden a un precio superior.
- **Productividad:** La eficiencia conduce a un aumento de la productividad al reducir los costes de mantenimiento y aumentar el rendimiento de la producción por unidad de insumo. Además, las mejoras en el funcionamiento y la fiabilidad del proceso, que pueden derivarse del aumento de la eficiencia, conducen a la reducción del tiempo de inactividad de los equipos, las paradas o los fallos del sistema. La optimización de los procesos para mejorar la eficiencia también puede reducir el tiempo del personal necesario para mejorar las operaciones y la programación, al tiempo que se reduce el riesgo de errores humanos.
- **Presupuestos públicos:** Las medidas de eficiencia energética pueden aportar beneficios financieros a los presupuestos públicos, tanto por el aumento de los ingresos como por la disminución de los gastos. Los gobiernos locales pueden reducir directamente los costes de funcionamiento aplicando medidas de eficiencia energética, que conducen a un ahorro de energía y a un menor gasto en las facturas energéticas. Además, los gobiernos pueden conseguir mayores ingresos a través del impuesto sobre las ventas de los productos y servicios energéticamente más valiosos, así como del aumento del impuesto sobre bienes inmuebles de los edificios energéticamente más valiosos. Los gobiernos también obtienen un ahorro financiero indirecto gracias a la reducción de los gastos de bienestar social destinados a las subvenciones energéticas.

---

<sup>10</sup> Disponible en <https://www.energyefficiencyforall.org/>

- **Los precios de la energía:** La eficiencia energética puede permitir que bajen los precios de la energía al reducir la necesidad de añadir nuevas y costosas capacidades de generación o transmisión de energía y al reducir la presión sobre los recursos energéticos. La disminución de la demanda de servicios energéticos en varios mercados puede provocar una reducción de los precios de la energía.
- **La seguridad energética:** La eficiencia energética puede reforzar la seguridad energética regional. Al reducir la demanda global de energía, la eficiencia puede reducir la dependencia del suministro de combustible. Además, en un evento meteorológico severo o una catástrofe natural, la eficiencia energética puede desempeñar un papel importante en la respuesta de emergencia. La eficiencia energética puede crear resiliencia en el lado de la demanda, permitiendo a los clientes refugiarse durante más tiempo en caso de interrupción del sistema.

La empresa ha llevado a cabo un análisis del coste-beneficio de nuestros programas incrementales de DSM y ha arrojado una relación beneficio-coste positiva. Los detalles de este análisis se incluirán en la presentación anual de MDS de la empresa a finales de este año.

#### **6.4. Implicaciones de las soluciones de infraestructura no relacionadas con el gas**

Uno de los comentarios que la empresa ha recibido de las partes interesadas es que no estamos yendo lo suficientemente lejos o lo suficientemente rápido con nuestros programas de DSM. Sin embargo, la Solución de Infraestructura Distribuida de la Compañía se basa en niveles innovadores de DSM para compensar prácticamente toda la nueva demanda a partir de 2026, con la mayor parte del uso de gas evitado procedente de la electrificación de la calefacción, como se muestra en Tabla 3- -1.

Como se ha comentado en el apartado 3.2.1, la empresa está llevando a cabo investigaciones y proyectos piloto para determinar los mejores métodos para ampliar de forma rentable los programas de electrificación de la calefacción en sus territorios. Los impedimentos para una ampliación más rápida que la de la Solución de Infraestructura Distribuida incluyen el aumento de los costes para los clientes, el número de contratistas disponibles para realizar las conversiones, la disponibilidad de materiales y la voluntad de los clientes de adoptar la electrificación.

Para que la electrificación del calor proporcione la transición energética limpia que necesitamos, la propia fuente de energía debe ser limpia. Además, las empresas de distribución eléctrica de la región y el Operador del Sistema Independiente de Nueva York deben ser capaces de trasladar la energía desde su origen hasta los clientes. Un plan de electrificación térmica demasiado agresivo podría dar lugar a una mayor dependencia de los combustibles fósiles para la generación de electricidad, así como a una red eléctrica limitada que podría dar lugar a un servicio poco fiable para los clientes. National Grid está colaborando con diversas partes, entre ellas Con Edison y NYSEERDA, para desarrollar un despliegue eficiente, fiable y rápido de la electrificación térmica que se abastece de energía limpia.

National Grid también ha explorado a fondo las oportunidades y limitaciones de nuestros otros programas DSM. En el contexto de las tecnologías, los modelos de negocio, los programas y las leyes existentes, estamos seguros de que no estamos subestimando la reducción de la demanda posible gracias a los programas incrementales de EE y RD. Hemos llevado a cabo evaluaciones exhaustivas de nuestros planes de EE y RD incrementales para conocer el

potencial de ahorro energético, los costes de aplicación y los índices de adopción por parte de los clientes, que se resumen en Tabla 6- -1.

**Tabla 6- -1: Evaluaciones del programa DSM**

<b>Iniciativa</b>	<b>Descripción</b>
<b>Evaluación comparativa de las empresas de servicios públicos</b>	Investigar y documentar las mejores prácticas de DSM descritas en las entrevistas con empresas de servicios públicos similares y establecer la posición de National Grid en relación con estas empresas. Las principales conclusiones son que los programas de EE de gas con mejores resultados gastan considerablemente más por termia que National Grid, que la agrupación de programas y la asociación de empresas de servicios públicos son las mejores prácticas y que varias medidas de EE que han tenido éxito son comunes a las principales empresas de servicios públicos.
<b>Medición del gas DNY y evaluación del mercado 2019-2028</b>	Estableció los límites del mercado para los actuales programas de eficiencia energética y climatización. Este estudio evaluó el potencial de EE del DNY basándose en una serie de supuestos de mercado y niveles de rentabilidad.
<b>Estudios de mercado de la climatización</b>	Desarrollar la comprensión de las propuestas de valor percibidas por los clientes en relación con los programas de climatización a través de la investigación de los clientes. La encuesta residencial reveló un gran interés por la climatización, especialmente por los programas de rendimiento, e identificó la reducción de las facturas de energía y el aumento del confort como los beneficios más convincentes.
<b>Encuesta a clientes de MyHeat</b>	MyHeat es una herramienta de comportamiento que utiliza datos de imágenes térmicas aéreas para mejorar y personalizar la captación de clientes. Esta encuesta de clientes determinó que los clientes que aprecian recibir los datos de MyHeat tendrían más probabilidades de inscribirse en nuestro programa de climatización después de recibir los datos de MyHeat.
<b>Plan de Experiencia del Cliente DR</b>	Documenta los protocolos y herramientas de experiencia del cliente para ayudar a retener a los clientes de RD. El plan de experiencia del cliente de RD propuesto incluye varias recomendaciones para mejorar las comunicaciones y la satisfacción de los clientes de RD.
<b>Validación del RD</b>	National Grid verificó las estimaciones de ahorro de los programas piloto Bring Your Own Thermostat Gas DR a través de un consultor de investigación independiente.

Aunque National Grid ya ha llevado a cabo evaluaciones detalladas, tal y como se describe en la Tabla 6-1, seguiremos realizando estudios, encuestas y evaluaciones para ayudar a impulsar mejoras en las soluciones DSM planificadas, al tiempo que desarrollamos y evaluamos activamente nuevos programas, tecnologías y modelos de negocio. Por ejemplo, la empresa está preparando una evaluación del mercado del gas y la electrificación que comenzará a finales de este año y cuyos resultados se esperan para 2022. Esta evaluación explorará más a fondo las oportunidades en los mercados del gas y la electrificación para cuantificar el tamaño del mercado, identificar los puntos clave de apalancamiento y esbozar enfoques para adquirir actividades de DSM. Esta evaluación del mercado incluirá el dimensionamiento del mercado, la caracterización y priorización de los actores del mercado, la definición de la adopción por parte de los clientes y las barreras, el ahorro de las medidas previstas, las limitaciones del sistema eléctrico publicadas y las actividades de investigación primaria. La empresa también está trabajando con un consultor externo en una herramienta de selección de RD para explorar las oportunidades de crecimiento del programa de RD que utiliza el análisis estadístico para identificar y seleccionar a los clientes potenciales para su futura participación en los programas de RD.

## 7. Conclusiones y próximos pasos

Los avances en la implantación de nuestra Solución de Infraestructura Distribuida están muy avanzados, pero aún queda trabajo por hacer. Para alcanzar plenamente nuestros objetivos de asequibilidad y fiabilidad y hacer nuestra parte para ayudar al estado a alcanzar sus objetivos del CLCPA, la empresa necesita que se apruebe nuestra solicitud de financiación para nuestros programas de DSM, y esperamos el apoyo de las partes interesadas en ese proceso. Los programas DSM de National Grid, incluidos los de EE, DR y electrificación térmica, requieren una sólida adopción por parte de los clientes para tener éxito y hacer realidad nuestro futuro de energía limpia. También esperamos trabajar con varias partes interesadas, incluidas nuestras compañías locales de distribución eléctrica, Con Edison y PSEG-LI, para examinar la necesidad de una planificación integrada de gas/electricidad a medida que avanzamos hacia nuestros objetivos de electrificación térmica incluidos en la Solución de Infraestructura Distribuida.

Para lograr las mejoras de infraestructura previstas en la Solución de Infraestructura Distribuida, la Compañía requiere permisos críticos para nuestro Proyecto de Vaporizador de GNL y la capacidad incremental de GNC. También seguimos apoyando a IGTS en sus esfuerzos por conseguir las aprobaciones de la FERC, el Estado de Nueva York y Connecticut para el proyecto ExC.

La empresa sigue empeñada en mantener un diálogo abierto con nuestros clientes. Aunque animamos a los clientes a que se pongan en contacto con nosotros a través de varios canales, y nos comprometemos a compartir información sobre nuestra Solución de Infraestructura Distribuida con los clientes a medida que esté disponible, la Compañía continuará con la participación formal de las partes interesadas a través del proceso de planificación del suministro de gas a nivel estatal y de gestión de la moratoria. Aunque queda mucho trabajo por hacer y decisiones por tomar en el procedimiento, la Comisión y las empresas de gas de Nueva York se asegurarán de que las partes interesadas tengan un asiento en la mesa mientras tomamos decisiones importantes juntos sobre el futuro de nuestro negocio de gas y las necesidades energéticas de nuestros clientes. National Grid espera trabajar con los clientes y otras partes interesadas para realizar plenamente la transición hacia la energía limpia.

## 8. Acrónimos y abreviaturas

**ASF** - Air State Facility  
**C&I** - Comercial e Industrial  
**CH4** - Metano  
**CLCPA** - Ley de Liderazgo Climático y Protección de la Comunidad  
**GNC** - Gas Natural Comprimido  
**CO2** - Dióxido de carbono  
**CO2e** - Dióxido de carbono equivalente  
**DEC** - Departamento de Protección Ambiental del Estado de Nueva York  
**DEP** - Departamento de Protección del Medio Ambiente  
**DIS** - Solución de infraestructura distribuida  
**DMM** - Gestión de documentos y asuntos  
**DNY** - Downstate New York  
**DPS** - Departamento de Servicios Públicos  
**DR** - Respuesta a la demanda  
**DSM** - Gestión de la demanda  
**EE** - Eficiencia energética  
**EEC** - Conexiones energéticamente eficientes  
**EEFA** - Asociación de Eficiencia Energética para Todos  
**EIS** - Declaración de Impacto Ambiental  
**ExC** - Mejora por compresión  
**FERC** - Comisión Federal de Regulación de la Energía  
**GEI** - Gas de efecto invernadero  
**AIE** - Agencia Internacional de la Energía  
**IGTS** - Iroquois Gas Transmission System, L.P.  
**KEDLI** - KeySpan Energy Delivery Long Island  
**KEDNY** - KeySpan Energy Delivery New York  
**GNL** - Gas Natural Licuado  
**MDth** - Diez mil Dekatherms  
**N2O** - Óxido nitroso  
**NE:NY** - Nueva Eficiencia: Nueva York  
**NOx** - Óxidos de nitrógeno  
**NPA** - Alternativas sin tuberías  
**NYSERDA** - Autoridad de Investigación y Desarrollo Energético del Estado de Nueva York  
**PSEG-LI** - Public Service Electric and Gas - Long Island  
**RFAI** - Solicitud de información adicional  
**GNR** - Gas Natural Renovable  
**SF6** - Hexafluoruro de azufre  
**THC** - Confort total en el hogar  
**COV** - Compuestos orgánicos volátiles

## 9. Apéndice: Transcripción de la reunión pública del 14 de julio de 2021

### NATIONAL GRID USA

**Moderador: WILLIAM KHOUNSOMBATH**  
**14 de julio de 2021**

**Coordinador:** Bienvenido y gracias usted por estar en por. De hoy llama es ser grabado. Si tiene alguna objeción , puede desconectarse en este momento. Todos los participantes están en modo de escucha hasta la sección de preguntas y comentarios de la conferencia de hoy. En ese momento , puede pulsar la estrella 1 de su teléfono para hacer una pregunta o un comentario.

Me gustaría pasar la llamada a su anfitrión, Bill Khounsombath. usted mayo empezar.

**Bill Khounsombath:** Gracias, (Joanne). Bienvenidos todos. Mi nombre es Bill Khounsombath. Soy el Director de Comunicaciones Corporativas de National Grid Comunicaciones Departamento. Y gracias usted por unión los público información sesión por norteamericana GRAMODeshacerse de , a largo plazo capacidad en segundo hecho suplementario reporte por estado abajo Nuevo York.

Esta noche , escucharán a Rudy Wynter, Presidente de National Grid's New York Business, y Steve Caldwell les explicará el contexto y los antecedentes del informe. Tendremos una sesión de preguntas y respuestas y la posibilidad de que los asistentes presenten comentarios públicos.

Todos los participantes en este momento estarán en modo de sólo escucha a menos que hablen durante la parte de preguntas y respuestas o comentarios de la reunión. Nosotros anticipamos que significativo interés en participantes que buscan a comentar. En un esfuerzo para acomodar como muchos individuos como posible, participantes deseando para pedir a pregunta voluntad ser limitado para uno pregunta solamente. Durante los público comentario sección, altavoces voluntad ser retenida para a estricto límite de dos minutos y voluntad ser dado a firma recordatorio a los 1:45 Marcos, para envoltura hasta.

En un micrositio para el plan a largo plazo , ubicado en Internet en NGridSolutions.com, se incluyen oportunidades adicionales para recibir comentarios. Esperamos tener noticias tuyas. Y ahora, por favor, den la bienvenida a nuestro presidente de Nueva York , RudyWynter. ¿Rudy?

**Rudy Wynter:** Gracias, Bill. Y bien noche , todo el mundo. Muchas gracias por acompañarnos esta noche. Como ha dicho Bill, me llamo Rudy Wynter y soy el presidente del negocio de Nueva York de National Grid. Y también soy un orgulloso miembro de esta comunidad. Y para mí es importante que

National Grid participe activamente en el proceso público y cumpla nuestras promesas.

En National Grid nos comprometemos a - lograr un futuro con cero emisiones netas , al tiempo que garantizamos un futuro energético más seguro, fiable y limpio para todos nosotros. En primer lugar, estamos decididos a garantizar que ninguno de nuestros clientes se quede atrás en la transición hacia ese futuro.

Para ayudar a definir las necesidades energéticas a corto y largo plazo de nuestros clientes, hemos publicado un segundo informe complementario sobre la capacidad a largo plazo que ofrece una actualización de nuestra planificación de red cero , la previsión de la futura demanda de energía , nuestros esfuerzos para desplegar programas de reducción de la demanda incremental y nuestros avances en soluciones de infraestructura específicas que satisfagan de forma segura y fiable las necesidades energéticas de nuestros clientes.

Nosotros escuchamos. Dos años atrás cuando nosotros propuesto a tubería solución para encontrarse gas demanda por nuestro clientes , eso era opuesto. Nos replanteamos las posibles soluciones e instituímos las alternativas sin tuberías de una solución de infraestructura distribuida. National Grid cree que su solución de infraestructura distribuida es coherente con los objetivos de la Ley de Liderazgo Climático y Protección de las Comunidades , el plan de red cero de la empresa y un futuro de energía limpia.

Aunque es un sincero privilegio para nosotros suministrar energía a nuestros aproximadamente 2 millones de clientes, estamos decididos a trabajar juntos para desarrollar las soluciones energéticas adecuadas que garanticen la satisfacción de las necesidades energéticas de nuestros clientes a corto plazo mientras hacemos la transición hacia el futuro de energía neta cero que todos deseamos.

Dicho esto, la transición energética es un proceso, un camino que debe ser ordenado y reflexivo, y que incluye una serie de soluciones. Nacional Red tenía hecha significativo corporativo compromisos para alinear con Nuevo York ambicioso clima energía metas, como bien como nuestro propio.

En octubre de 2020, National Grid perfeccionó nuestro plan para alcanzar el objetivo de cero emisiones de gases de efecto invernadero de Nueva York a través de nuestro plan, que está disponible en nuestro sitio web. Y hemos actualizado nuestra Carta de Empresa Responsable para incluir esas ambiciones. El gas que suministramos hoy puede descarbonizarse del mismo modo que descarbonizamos la electricidad que suministramos a nuestros clientes. El potencial es real.

La tecnología está evolucionando y esperamos que la política y la reglamentación apoyen el camino hacia la red cero. Durante la transición, hay que proteger la infraestructura existente mientras innovamos, tanto para poder dar servicio a los clientes actuales de forma segura durante la

transición, como para construir la infraestructura del futuro para transportar las energías renovables y el hidrógeno. Nueva York puede ser en la vanguardia de innovación y liderar el país.

Nosotros puede atraer a y retener negocios. Nosotros podemos estimular económico desarrollo y mano de obra de la mano de obra. Y nosotros pueden lograr cero neto juntos. En nuestros anteriores informes de 2020 , explicamos las necesidades energéticas de nuestros clientes , identificamos una serie de opciones para satisfacerlas y solicitamos una amplia participación del público y de las partes interesadas. Ese esfuerzo se tradujo en una cartera desoluciones para la demanda y para las infraestructuras que estamos aplicando ahora.

A pesar de todos los progresos realizados por National Grid en su solución de infraestructura distribuida, los retrasos en la concesión de permisos han creado riesgos para los proyectos de infraestructura en los estados de servicio. Los programas de gestión de la demanda también pueden enfrentarse a problemas de aplicación. Estos retos pueden crear un riesgo real de que National Grid sea capaz de satisfacer la futura demanda de los clientes, lo que requiere una evaluación actualizada del impacto potencial y la consideración de alternativas si los componentes de la solución de infraestructura distribuida se quedan cortos.

Dados los continuos retos para satisfacer la demanda de gas de los clientes en el sur del estado de Nueva York, el propósito de este segundo informe complementario es hacer algunas cosas. En primer lugar, hay que enmarcar las necesidades de capacidad de gas en el sur del estado de Nueva York y la solución de infraestructura distribuida de National Grid en el contexto de los compromisos de venta de la EPA de Nueva York, el plan de la empresa para la reducción a cero y la previsión de la demanda a largo plazo.

También se trata de proporcionar una actualización de la previsión de la demanda a largo plazo de la empresa para el sur del estado de Nueva York y el estado de su capacidad actual y sus limitaciones operativas. También ofreceremos información actualizada sobre los avances de National Grid en la aplicación de la solución de infraestructura distribuida para resolver las posibles deficiencias de la demanda y el suministro.

Y , por último, presentar un conjunto actualizado de opciones en caso de que la solución de infraestructura distribuida se retrase considerablemente o no se aplique en su totalidad. Evaluar los costo y implementación factibilidad de aquellos opciones y explicar los futuro riesgos para clientes' conexiones y potencial Servicio interrupciones para existente clientes.

Al igual que con el informe original , le invitamos a que nos dé su opinión sobre las recomendaciones. Además de presentar el segundo informe complementario ante la Comisión de Servicios Públicos de Nueva York , hemos publicado este informe en nuestro sitio web y desplegaremos otras opciones para compartir el informe con las partes interesadas, incluyendo un resumen de fácil lectura y contenido web .

Como parte de nuestro compromiso de trabajar juntos, queremos escuchar su opinión sobre la mejor manera de satisfacer las necesidades energéticas previstas en la región sin dejar a ningún cliente atrás. Así que gracias por unirse a nosotros hoy para participar en esta reunión informativa virtual, y conocer mejor las conclusiones del informe y compartir sus opiniones.

También estamos buscando comentarios por escrito de todas las partes interesadas del público. Con eso, permítanme cederle la palabra a (Stephen) Caldwell. ¿Steve?

Steve Caldwell: Muchas gracias, Rudy. Buenas noches a todos. Como he mencionado, mi nombre es Steve Caldwell. Soy nuestro vicepresidente del futuro del calor aquí en National Grid. Y yo dirigí el equipo que desarrolló nuestro segundo informe suplementario que se discute esta noche. Gracias a todos por tomarse el tiempo de participar en esta reunión pública y darnos la oportunidad de explicarles un resumen de nuestro último informe sobre la capacidad de gas, responder a sus preguntas y hacer sus declaraciones públicas.

La base de los planes a largo plazo de National Grid es nuestra obligación de suministrar energía segura, fiable y asequible a casi 2 millones de hogares y empresas de la ciudad de Nueva York y Long Island, al tiempo que avanzamos en la transición hacia la energía limpia. National Grid ha estado tomando pasos para avanzar llave tecnologías y programas para conducir esta transición para limpiar energía, incluso secundario renovable natural gas, hidrógeno, y calor electrificación mediante nuestro regulado utilidad negocio y haciendo inversiones en viento y solar proyectos a través de los NOSOTROS, mediante nuestro Nacional Red Ventures ' C competitivo negocio.

Rudy mencionó en su discurso de apertura, que National Grid se ha comprometido como empresa, a nivel global, a lograr las emisiones netas de gases de efecto invernadero para nuestras propias operaciones, así como a permitir que los estados en los que servimos a los clientes logren sus objetivos netos en toda la economía, incluyendo bajo la Ley de Liderazgo Climático y Protección de la Comunidad en Nueva York.

Rudy también acaba de mencionar el propio plan de red cero de National Grid, que se detalla en este informe y está disponible en nuestro sitio web. También hemos colaborado recientemente en un estudio histórico con la ciudad de Nueva York y Con Ed, para explorar diferentes vías para que la ciudad de Nueva York alcance su objetivo de cero emisiones netas. El estudio se publicó en abril de este año y sirvió de base para el informe sobre la capacidad de gas en cuestión esta noche.

Nosotros tenemos una obligación a cumplir con nuestros clientes pico energía demanda de energía de nuestros clientes y a planificar para la demanda de tanto actual como de futuros clientes. La demanda máxima de energía de los clientes se produce en los días más fríos, cuando los hogares y las empresas necesitan más energía para la calefacción y otros usos.

Y en concreto, National Grid tiene una norma de planificación llamada día de diseño, que es el día más frío para el que planificamos. También nos fijamos en la hora de diseño, que es la hora de máxima demanda durante ese hipotético día. Tenemos que asegurarnos de que podemos asegurar y suministrar suficiente energía para satisfacer las necesidades de nuestros clientes en estas condiciones de frío intenso, y planificamos en consecuencia.

Esta es una práctica bien establecida en la industria del gas entre nosotros y nuestros pares, y nuestro estándar de día de diseño está dentro de las normas de la industria en términos de la probabilidad de ocurrencia de clima invernal severo y la demanda máxima de gas asociada. Lo más importante es que cuando planificamos el día del diseño, lo hacemos con cero contingencias.

Eso significa que en el caso de que la demanda máxima real sea superior a la demanda proyectada para el día de diseño, por ejemplo, debido a una meteorología más severa con la incertidumbre inherente a la propia previsión de la demanda, o en el caso de que haya una interrupción inesperada del suministro de gas, de nuestra propia infraestructura, o que haya demandas en las que los recursos no estén disponibles cuando los necesitemos, y nuestra opción de último recurso sea el recorte de clientes.

Nosotros no nunca queremos que a ser en esta posición. Sin embargo, si nosotros hacer encontrar Nosotros mismos en a posición donde nosotros tengo insuficiente gas capacidad para encontrarse cliente demanda, esto Guías para más bajo presión condiciones en los gas distribución la red. Eso puede hacer que la calefacción y otros equipos de uso final dejen de funcionar para los clientes y crear riesgos de seguridad.

Pero al tener suficiente suministro para satisfacer la demanda, la única manera de garantizar la seguridad de los clientes y las comunidades en tales condiciones, es cortar el servicio a los grandes clientes, e incluso potencialmente cortar el servicio a secciones enteras de la red de gas, lo que podría afectar a muchos hogares y empresas con el restablecimiento del servicio que podría tardar una semana o más.

Todos conocemos una situación similar en el sector eléctrico, donde la oferta es insuficiente para satisfacer la demanda, lo que puede provocar apagones. A menudo, estos conducen al restablecimiento del servicio en cuestión de horas. Esto contrasta con lo que ocurre con las interrupciones del servicio de gas, en las que, durante el invierno más severo, los clientes pueden quedarse sin calefacción y sin esa opción de último recurso durante varios días.

En este informe actualizamos nuestra previsión de demanda de gas basándonos en los últimos datos disponibles, comparando esa previsión de demanda de gas con las perspectivas actuales de capacidad de suministro de gas, y mostrando a continuación cuál es nuestro desfase previsto entre demanda y suministro. A continuación, explicamos los progresos que hemos hecho en la solución de infraestructura distribuida y exploramos los

riesgos restantes, como los riesgos de permisos que mencionó Rudy ; la implementación completa y oportuna de esta solución a largo plazo; y qué opciones de retroceso tenemos.

Por último , ofrecemos conclusiones en cuanto a los próximos pasos recomendados para abordar la brecha entre la demanda y el suministro de gas y los riesgos e implicaciones de los retrasos o el rechazo total de los componentes de la solución de infraestructura distribuida. Pero para situar este informe del que hablamos esta noche en un contexto más amplio, el informe que publicamos el 30 de junio es la serie... perdón. El informe publicado en Junio 30 de junio es el tercera en a serie.

El año pasado , publicamos dos informes sobre la capacidad de gas a largo plazo , a partir de febrero de 2020, en los que se explicaba detalladamente nuestra previsión de demanda, nuestra capacidad de gas disponible , nuestro desfase previsto entre la demanda y el suministro, y las opciones para resolver ese desfase. Después los primero reporte nosotros solicitado y recibió extenso público y interesado aporte de a serie de público reuniones y miles de escrito comentarios.

Con esa información, recomendó una solución a largo plazo para abordar la brecha proyectada entre la demanda y la oferta. Eso es lo que nosotros llamamos el distribuida infraestructura distribuida solución que vamos a hablando a mucho sobre esta noche. Y tenemos estado implementar ese solución ya que último año. Este último informe es una actualización de los anteriores e incluye otra ronda de participación pública y de las partes interesadas, incluida la reunión de esta tarde.

Entremos ahora en el fondo del informe examinando la diferencia prevista entre la demanda y la oferta. Analizamos la demanda a 15 años vista y comparamos nuestra previsión de demanda de gas a largo plazo con nuestra capacidad de suministro de gas disponible , para determinar si vemos que surge una brecha entre la demanda y el suministro y cuándo es de gran magnitud en cada año . Y eso es lo que vemos en este gráfico.

Cada año actualizamos nuestras previsiones de demanda de gas a largo plazo. Este año , los factores económicos y de demanda de gas han hecho que la previsión de demanda de gas aumente aproximadamente un punto porcentual en todos los años en comparación con la previsión de demanda de hace un año.

Nuestrademanda : nuestra previsión de demanda de gas se basa en proyecciones económicas independientes sobre aspectos como el crecimiento de la población, el crecimiento del PIB local y otros factores. Y eso refleja los gas demanda ahorros de los agresivo gas energía eficiencia programas ese Nacional Red administra por nuestro clientes, y los nuevo calor electrificación programas ese Estafa Ed y PSEG Largo Isla, opera debajo norteeew mieficiencia Nuevo York.

Incluso después de tener en cuenta el cambio de paso de Nueva York en la eficiencia energética del gas y estos nuevos programas de electrificación del calor , seguimos proyectando un fuerte crecimiento de la demanda de gas,

aunque a un ritmo más lento de lo que hemos visto en la historia reciente. En términos de nuestra necesidad proyectada , en ausencia de cualquier otra implementación de la solución de infraestructura distribuida más allá de lo que tenemos ahora , proyectamos que la brecha de demanda/suministro emerge para el invierno de 2022, ' 23y crece desde allí. Y esa es la diferencia que se ve entre las barras naranjas que representan nuestra capacidad de suministro de gas y la línea de tendencia azul que representa nuestra previsión de demanda de gas a largo plazo.

Llegado a la - nuestros informes de 2020 en el proceso de participación pública y de las partes interesadas, la solución de infraestructura distribuida es nuestro enfoque para satisfacer esta brecha proyectada entre la demanda y el suministro. La solución de la infraestructura distribuida es un plan específico que se basa en la mejora de la infraestructura existente junto con iniciativas agresivas de gestión de la demanda.

La primera solución holística de este tipo para National Grid,estamosatacando el problema tanto desde el lado de la oferta como de la demanda , con el fin de suministrar energía de forma segura y fiable a nuestros clientes. Distribuido infraestructura solución es a cartera de discretos componentes que funcionan juntos y tenemos tenemos ellos esbozado aquí en esta diapositiva. Y voy a repasarlas de izquierda a derecha para que todo el mundo sepa a qué nos referimos exactamente cuando hablamos de la solución de infraestructura distribuida.

De nuevo, empezando por el extremo izquierdo en términos de los pilares de la solución de infraestructura distribuida en esta diapositiva, estamos asegurando la máxima cantidad de capacidad de transmisión de gas interestatal disponible para satisfacer las necesidades de nuestros clientes . Garantizar que podamos obtener la mayor cantidad de gas posible a través de la infraestructura de transporte de gas existente. Estamos haciendomuchas mejoras en la infraestructura.

Moviente para los Derecha , fueron más lejos en expansión nuestro dependencia sobre portátil GNC operaciones o comprimido natural gas, para qué nosotros pensar es los razonable límite impuso por Operacional complejidad , suspirotintineo limitaciones y los capacidad de los mercado para apoyo portátil GNC. los operación fueron de pie hasta ahora haría poner nosotros a los primer plano de GNC operaciones en términos de la mas grande en norte America.

Moviente para los Siguiete solución , los Punto verde GNL Vaporizantes PAGproyectar se expande nuestro capacidad para vaporizar GNL o licuado natural gas, a nuestro existente Punto verde GNL almacenamiento instalaciones en Brooklyn. los Siguiete de los repartido infraestructura proyectos es qué nosotros llama los exe proyecto. Con esta uno fueron suscribiendo por capacidad , a lo largo de con Estafa Ed, sobre los Iroqueses gas transmisión sistema , dónde son en expansión mediante adicional compresión , los Monto de gas ellos pueden entregar para nosotros y Estafa Ed cuando nuestro clientes necesitar eso la mayoría.

Y Finalmente , sobre los lejos Derecha , fueron depender de nuevo gas energía eficiencia , gas demanda respuesta, y finalmente calor electrificación programas, para llenar fuera los repartido infraestructura solución. Debajo los repartido infraestructura solución , nuestro plan es para hacer dirigido mejoras para existente gas infraestructuras para incrementar nuestro capacidad para encontrarse cliente cima demanda crecimiento en los Siguiente pocos años.

Esta es qué usted ver Inorte esta gráfico con aquellos luz azul barras en los medio. los oscuro gris barras están existente capacidad hoy y qué usted ver es mediante los dirigido mejoras para existente infraestructura voluntad aumentar la cantidad de gas capacidad ese nosotros tengo.

Inorte paralelo bien pararse hasta nuevo lado de la demanda administración programas ahora, y escala ellos hasta tal ese eso voluntad efectivamente compensar todos proyectado gas demanda crecimiento después los medio 2020. Esa es qué usted ver en los gráfico en condiciones de los púrpura barras. Así que en la red podemos acomodar gas demanda crecimiento en los Siguiente pocos años mediante los luz gris barras. Y luego después de eso , como tenemos conseguido los incremental demanda lado administración programas , como ellos tienen tenía tiempo para escala hasta y crecer , ellos haría compensar todos futuro proyectado gas demanda crecimiento.

Ahora , de curso , con los CVXPensilvania y otro Nuevo York politicas sobre neto cero , nosotros podría suponer gas demanda crecimiento para no solamente nivel apagado como eso haría después contabilidad por nuestro planificado incremental lado de la demanda administración programas debajo los repartido infraestructura solución , nosotros podría suponer eso para Realmente lento , parada y marcha atrás sobre tiempo.

Como tal , en nuestro reporte , nosotros modelo solo tal a demanda guión. Fo esta , nosotros aprovechar esta - los reciente colaboración I mencionado a momento atrás con los City de Nuevo York y Consolidado Edison , ese generado los estudio intitulado los Caminos para Carbón Neutral Nuevo York Ciudad.

Y debajo esta cero neto escenario, picos de demanda de gas en el día del diseño en los medio para tarde 20Años 20 y declina después de eso. Qué esta medio es ese nosotros haría todavía cara a proyectado oferta-demanda brecha en los Siguiente pocos años ese haría necesitar inversiones en estas mejoras para existente gas infraestructura. Pero después de eso , qué nosotros hizo era nosotros miró a cómo haría usted Talla correcta los empresa gas suministro portafolio si usted hizo ver en los más extenso término a hacia abajo tendencia en diseño para gas demanda.

Y qué nosotros fundar en los reporte es ese nosotros tenía los flexibilidad para fósforo un ficticio futuro día de diseño disminución de la demanda de gas por desenrollar los flexible elementos de nuestro gas capacidad portafolio , a partir de la mayoría probable, con desenrollar nuestro portátil GNC instalaciones y luego optimizando nuestro gas transmisión capacidad

contratos como ellos venir hasta por renovación, para que los clientes no eran pagando o no lo haría ser pago por gas capacidad que no es necesario, en los evento ese gas demanda lo hace en los largo término, ir abajo.

Esta estrés pruebas ejercicio contra esta cero neto gas demanda guión , encuentra ese los repartido infraestructura solución es a no remordimientos Acercarse debajo un agresivo neto cero ruta. Con esta más reciente reporte nosotros además miró a qué los mejor retroceder opciones haría ser si los Actual repartido infraestructura solución no poder ser completamente implementado sobre calendario.

En last años informes nosotros emitir a amplio neto a través de ambos grande y repartido infraestructura , como bien como no infraestructura opciones , y evaluado ellos todos en detalle. Esta años reporte no regalo alguna nuevo opciones ese hacer los Corte como razonable retrocesos y todavía estamos mirando a los menú de opciones ese nosotros considerado en último años informes.

El report lo hace priorizar los Siguiete mejor retroceder opciones después los Actual portafolio de soluciones, trabajaremos sobre para implementar debajo los repartido infraestructura soluciones. Estas siguiente mejor retroceder opciones incluir aquellos enumerado sobre los diapositiva aquí a partir de de los cima. voy a describir aquellos. El primero en la lista es Clove Lakes Transmission Círculo PAGproyectar , cuales haría permitir nosotros para moverse más gas dentro Brooklyn , Reinas y Largo isla , dónde nuestro clientes necesitar eso.

Esta proyecto consiste de ocho millas de nuevo gas transmisión principal en Staten isla. Eso haría retirar a restricción sobre nuestro sistema ese limites nuestro capacidad para recibir gas de los existente interestatal gas transmisión sistema ese entrega gas dentro Staten isla hoy día.

los Siguiete opción abajo es un GNL barcaza o quizás múltiple barcazas. Esta es a relativamente novela opción ese es ganando más atención a través de a variedad de potencial aplicaciones alrededor los país , dado algunos cambios en los disponibilidad de estas construido especialmente GNL barcazas.

Estas barcazas están autónomo GNL almacenamiento y vaporización operaciones ese haría localizar costa afuera de Nuevo York Ciudad o Largo Isla, durante los inviernos y interconectar para nuestro sistema para entregar gas dentro a punto en los la red dónde nosotros podría entregar para nuestro clientes. Si yUNED Mira a los Siguiete dos filas sobre los graficamos nosotros además Mira a incremental gas demanda respuesta y guardar electrificación sobre y encima qué es ya horneado dentro los repartido infraestructura solución , como bien como nuestro demanda pronóstico.

Gas demanda respuesta incluye a variedad de programas ese esencialmente pagar clientes para reducir su gas demanda durante el pico periodos , a menudo por traspuesta para a respaldo combustible , cuales en la mayoría casos es típicamente calefacción petróleo. Electrificación programas haría

proveer incentivos para clientes para completamente electrizar a menos su espacio calefacción equipo con eléctrico calor zapatillas , aire fuente calor zapatillas, o fuente de calor de tierra zapatillas.

Ahora esta podría atención sobre desviador haría ser petróleo para gas conversiones para ir de petróleo calefacción para eléctrico aire fuente calor bombas en su lugar. usted podría estimular nuevo construcción para adoptar eléctrico calor zapatillas. Or usted pueden incluso electrizar existente gas clientes para destruir gas demanda. Todos de estas retroceder opciones venir con sustancial retos y riesgos en condiciones de factibilidad vencer para permitiendo, los tiempo para escala ellos hasta, y otro factores.

En los reporte, nosotros miró a seis contingencia escenarios dónde nosotros analizado qué los Siguiente mejor retroceder soluciones haría ser en los cara de diferente reveses , combinaciones de reveses para los repartido infraestructura solución en condiciones de sustancial retrasos o total rechazos. En especial, los Punto verde GNL Vaporizantes PAGproyectar con EXE Pproyectar sobre los Iroqueses gas transmisión sistema.

Nosotros además miró a bajo rendimiento de nuestro incremental lado de la demanda administración programas contra los metas ellos tengo debajo los repartido infraestructura solución. los la mayoría inmediato riesgo de que el reporte fundar es alrededor un extendido demora o total negación de permiso aprobación por los Punto verde GNL Vaporización PAGproyecto. Tsombrero haría crear a demanda / oferta brecha a partir de en los invierno de 2023 hasta el último 2024, incluso asumiendo ese cada otro componente de los repartido infraestructura la solución está implementada completamente y sobre calendario.

Tél momento y Talla de ese demanda / oferta brecha en los reporte no contar los lleno historia. Superposición adicional reveses , tal como un incapacidad para expandir los GNC capacidad como nosotros plan a, con retrasos en cita incremental lado de la demanda administración gas demanda reducción objetivos, haría exacerbar esta brecha.

Allí podría además ser ubicacional gas capacidad limitaciones ese no son capturado en esta agregar Servicio en todo el territorio nivel análisis. En especial , para atención por a momento sobre los riesgo inherente en a demora o exterior negación para los Verdepagungüento GNL Vaporización PAGproyectar.

Debajo los repartido infraestructura solución , los incremental lado de la demanda administración componentes están destinado a para tengo tiempo para escala hasta y más lejos probar ellos mismos , tal como edificio fuera a de confianza pista registro de demanda reducción de a relativamente naciente gas demanda respuesta programas, antes son esencial para De Verdad confiar sobre por fiabilidad en a dado invierno.

En contraste , si nosotros vio a demora o un total negación de los GNL Vaporización PAGproyectar esos incremental lado de la demanda administración programas haría ser inmediatamente empuje dentro los papel

de asegurando fiabilidad años adelante de calendario, debajo los repartido infraestructura solución.

Qué nosotros encontrar es ese en cada de estas contingencia escenarios , los Siguiete mejor retroceder opción implica más alto costos por nuestro clientes y además significativo riesgo ese nosotros hipocresía implementar los retroceder solución rápidamente suficiente para encontrarse proyectado cliente demanda crecimiento.

Dónde nosotros tengo lado de la demanda componentes para ser Siguiete mejor enfoques , aquellos Dlado de la demanda soluciones haría necesitar para escala a sin precedentes tarifas y haría ser más costoso que los repartido infraestructura solución fueron perseguir ahora. Dónde nosotros tengo infraestructura Ftodos de vuelta opciones, el Proyecto (Clove Lake) o los GNL barcaza, que nosotros encontrar es ese ellos haría ser más costoso como bien. Ellos tengo dirigir veces ese ampliar más allá de cuando casarse primero ver a demanda / oferta brecha surgir. Y ellos haría probable ser menos factible de a permitiendo perspectiva que los soluciones fueron perseguir hoy día.

Entonces si nosotros salto ahora para - qué voy a hacer Siguiete es solo envoltura hasta algunos de los llave conclusiones de los reporte antes de nosotros ir para los Preguntas y respuestas . Nacional Red tiene un obligación para plan para encontrarse nuestro clientes' energía necesidades sin peligro , seguramente, y asequible. Gas utilidades en Nuevo York , incluso norteacional GRAMOdeshacerse , equilibrio suministro y demanda con cero contingencia en los cara de potencial suministro interrupciones y incertidumbre en demanda.

Agregarressing proyectado demanda / oferta brechas requiere largo término planificación porque eso acepta varios años para implementar un infraestructura proyecto con los diseño y escala de los nuevo lado de la demanda administración programa. Esta reporte es fundamentalmente sobre Proporcionar a salvo , de confianza, y accesible energía para nuestro clientes, tiempo además direccionamiento los largo término necesitar para lograr Nuevo York cero neto metas.

los segundo hecho suplementario reporte confirma nuestro necesitar por los repartido infraestructura solución; confirmado ese eso es los mejor disponible opción para equilibrio suministro y demanda; y confirmado ese eso es robusto incluso debajo ficticio agresivo cero neto políticas ese haría lento, parada, y marcha atrás gas demanda crecimiento en los medio para tarde 2020.

Ninguno de los retroceder opciones examinado en los reporte están sin incluso mayor que retos que nuestro Actual repartido infraestructura solución en condiciones de momento , regulador, y permitiendo aprobación, y los capacidad para entregar ellos. Teniendo para confiar sobre tal retroceder opciones haría crear a riesgo ese nosotros podría no encontrarse proyectado cliente demanda , cuales haría introducir los probabilidad de teniendo para

poner limitaciones sobre nuevo cliente conexiones. O como a último recurso , dependencia sobre cliente reducción debajo cima demanda condiciones.

los la mayoría inmediato riesgo para direccionamiento los demanda / oferta brecha es alrededor un extendido demora o total negación de permiso aprobación por los Punto verde GNL Vaporización PAGproyecto. Tsombbrero haría crear a demanda / oferta brecha a partir de los invierno de 2023/2024 , incluso asumiendo ese cada otro componente de los repartido infraestructura solución es implementado completamente y sobre calendario.

Fueron además preparando para expediente esta verano, por regulador aprobación de nuestro incremental lado de la demanda programas , especialmente aquellos enfocado sobre agresivo nuevo edificio climatización ofrendas por clientes. Es esencial ese nosotros obtener aprobación y fondos por los lado de la demanda administración programas asi que ese nosotros comienzo para rápidamente escala ellos hasta como parte de los repartido infraestructura solución. Como mencionado antes de , los largo ejecutar el lado de la demanda administración programas Realmente constituir los a granel de los repartido infraestructura soluciones.

Torneado ahora para un visión de conjunto de nuestro Interesado compromiso Acercarse. Fueron comprometido ahora, en abordamiento público y Interesado realimentación sobre nuestro reporte y su conclusiones vía a variedad de canales. Tenemos tomado varios medidas para hacer seguro esta reporte es conocido y accesible para los público y nuestro partes interesadas. los lleno reporte y algunos informes, están disponible en línea sobre nuestro Web site.

Tenemos enviado duro copias para local público bibliotecas. Tenemos enviado por correo electrónico nuestro clientes y incluido en la factura mensajes para alerta ellos para los oportunidad para proveer realimentación sobre nuestro reporte. Fueron mirando hacia adelante , de curso , para esta noche Preguntas y respuestas y público declaración sesión.

Miembros de los público y otro partes interesadas pueden además llevar a encuesta sobre nuestro Sitio web; el que se muestra aquí, NGridSolutions.com. Nosotros además alentar todo el mundo para enviar escrito comentarios vía los Nuevo York Público Servicio Comisión Web site. Información sobre cómo exactamente para hacer ese es de nuevo, disponible sobre ese dedicado Web site.

UnD luego en medio para tarde agosto bien asunto otro reporte subsecuente para los uno nosotros emitido sobre los 30 de junio. Y en ese uno bien resumir y sintetizar qué tenemos Escuchó de miembros de los público. En adición para esta , para los público y Interesado realimentación sobre nuestro más reciente reporte , energía expertos de Pensilvania Consultoría, también ser conductible un independiente evaluación de los contenido y conclusiones contenido en nuestro segundo hecho suplementario reporte.

PA Consulting's independiente evaluación de nuestro reporte voluntad ser emitido por septiembre Séptimo, para los Nuevo York Público Servicio

Comisión. Y con ese , voy a mano los micrófono espalda sobre para - por los Siguiete segmento de nuestro agenda esta noche. Y gracias usted , todo el mundo , por tu tiempo y atención.

Bryan Grimaldi: Gracias usted , (Stephen). Buenas noches , todo el mundo. soy Bryan Grimaldi. Soy el Vhielo PAGresidente de Corporar Aasuntos por Nuevo York, por Nacional Red. Identificación igual que para gracias todos de nuestro Participantes esta noche, por escuchando para los presentación. Bien ahora moverse para los Preguntas y respuestas parte de los programa. Y si tienes firmado hasta para pedir a pregunta , usted ser llamado sobre en los pedido en cuales tu solicitud era recibió.

Just a recordatorio, en un esfuerzo para acomodar los muchos individuos como nosotros posiblemente pueden, participantes deseando para pedir a pregunta voluntad ser limitado para solamente uno pregunta. Sin embargo , nosotros haría alentar usted para los grado usted haría igual que para comprometerse más, para ir para NGridSolutions.com y enviar tu comentarios allí, o para los PSE directamente sobre su Web site.

Durante los Preguntas y respuestas a todos los participantes voluntad ser en solo escuchar modo y solamente los vocero pidiendo los pregunta voluntad tengo los En Vivo micrófono. Nuestro respectivo tema importar expertos voluntad luego responder para a pregunta a los mejor de nuestro capacidad. Wcon nosotros esta noche , nosotros tengo Rob Moore, para hablar sobre Suministro Apilar; nosotros tengo Shira Horowitz para hablar sobre los demanda pronóstico; Chris Connolly sobre Punto verde vaporización y Resonancia magnética; Samara Jaffe sobre XE y los GNL Barcaza Proyecto; Owen Tyrell, a hablar sobre incremental gas miSM; tenemos a Anntonette Alberti, para hablar de eficiencia energética del gas y electrificación térmica; (Pete Medstor) para hablar sobre el Proyecto Clove Lakes; (Don Shabaz) para el Estudio de vías de la ciudad de Nueva York, RNG e hidrógeno; Rich Delaney sobre el Plan de reducción de clientes; y (Matt Sworn) en alguna moratoria administración ese nosotros podría necesitar para discutir.

Ahora voy a girar eso sobre para los operador para admitir los primero llamador. (Jordán) , por favor dejar alguien en.

Coordinador: Gracias usted. Si usted igual que para pedir a pregunta , por favor prensa estrella 1, unmute tu teléfono, y claramente estado tu nombre por pregunta Introducción. Si usted igual que para retraer tu pregunta , por favor, pulse estrella 2. Aganar para pedir a pregunta , por favor, pulse estrella 1 y anule el silencio de su teléfono, y claramente estado tu nombre por introducción a la pregunta. Uno momento. Nuestro primero pregunta proviene de (Cristóbal Molinero). Tu línea Esta abierto.

(Christopher Miller): Hola. Poder usted escuchar me?

Bryan Grimaldi: Si. Podemos.

(Christopher Miller): Ok genial. Gracias por tomando mi pregunta. Mi pregunta ofertas con los grande infraestructura opciones ese Nacional Red tiene dirigido. En su

informes, ya sabes, sobre los último año o así que , y específicamente con los Noreste Suministro Mejora Tubería Proyecto , cuales es además conocido como NESE, y mi pregunta es simplemente es esa opción todavía sobre la mesa?

Eso parece para ser notablemente ausente de alguna de las opciones que están abordado, ya sabes, en alguna detalle en los reportes que era solo emitido o en la discusión esta noche.

Bryan Grimaldi: NESE no es contemplado como parte de los reportes.

(Christopher Miller): Lo hace eso significar que es no sobre la mesa?

Bryan Grimaldi: Chris Connolly, ¿quieres tomar eso?

Chris Connolly: Claro, Bryan. Gracias usted. Y Gracias por la pregunta. Entonces con el permiso de rechazo de NESE espaldas sobre un año atrás , nosotros estamos no en la actualidad perseguir el NESE proyecto. Entonces tenemos elegido ahora como parte de qué tenemos resumido por los no infraestructura opciones y soluciones yendo adelante, NESE es no parte de esa solución.

(Christopher Miller): Bueno. ¿Es parte de las contingencias soluciones? Estoy muy solo curioso sobre , usted saber , las posibilidades de eso, tu sabes, ser implementado.

Chris Connolly: No. No. Entonces NESE es no parte de alguna de nuestra planificación por firma proyecto o por contingencia.

(Christopher Miller): Bueno. Gracias.

Bryan Grimaldi: Gracias por tu pregunta. Próxima llamada por favor.

Coordinador: Nuestro siguiente pregunta proviene de (Kim Proyecto). (Kim), tu línea está abierta.

(Proyecto Kim): Hola allí. soy solo preguntarse , voluntad nuestros comentarios ser grabado esta noche y subido para los 19GO678 DPS legajo por el largo término ¿solución? el legajo que era creado porque usted mintió para Nuevo York sobre capacidad cuestiones para lucro de los Oleoducto Williams NESE.

Bryan Grimaldi: Lo siento. ¿Tu pregunta es el video que se está grabando?

(Proyecto Kim): Eres tú...

Bryan Grimaldi: Sí lo es.

(Proyecto Kim): Son - no se está grabando. ¿Se cargará en el archivo 19GO678? Están usted haciendo a presentación de nuestros comentarios de nuestro público comentarios, entonces es sobre los ¿registro? Porque esto es ...

Bryan Grimaldi: Si. Todos sus comentarios quedarán registrados. Gracias por tu pregunta.

(Proyecto Kim): ¿En el expediente 19GO678 DPS?

((Diafonía))

Hombre: ...legajo. Ese es el expediente, sí.

Bryan Grimaldi: Si. Gracias.

Coordinador: Nuestra siguiente pregunta proviene de (Susan Albrecht). (Susan), tu línea está abierta.

(Susan Albrecht): Gracias usted muy mucho. I tengo a Pareja de comentarios antes de I pedir mi pregunta. Primero de todos , soy a largo término residente de Greenpoint y muy preocupado sobre todos de los ambiental impactos de esta, ese tengo - nuestro (ininteligible) tiene estado expuesto a, especialmente el prospectivo impactos de el GNL planta.

Y soy preocupado además sobre los camino ese usted retratar los costo a los clientes. I ciertamente entiendo los inherente riesgos de, ya sabes, ser pequeño en combustible, como bien como el preocupaciones de, ya sabes, los clima general. Mi más grande preocupación , de curso , es los clima. Y mi pregunta por usted es , cuando voluntad - qué es los fecha ese Nacional GRAMOdeshacerse proyectos para ser cero neto , ya que ese es uno de tu objetivos.

Bryan Grimaldi: Steve, ¿quieres tomar eso?

Steve Caldwell: Seguro. Entonces, como Rudy mencionó y creo que también hablé en la presentación, National Grid tiene un compromiso corporativo de lograr cero neto para 2050, que está alineado con los objetivos basados en la ciencia que están siendo adoptados esencialmente por, ya sabes, gobiernos y corporaciones. , otras entidades alrededor del mundo. Por eso, hemos asumido ese compromiso a nivel corporativo global para nuestras propias operaciones, si está familiarizado con los diferentes alcances de emisiones, derechos, ventas y alcance uno y dos.

Y también nos hemos comprometido a apoyar los objetivos de la política de reducción de gases de efecto invernadero del estados en cuales nosotros funcionar. Y so con Nuevo York debajo los Configuración de CLCPA a cero neto objetivo por medio-siglo , por 2050 , esa es los objetivo ese casarse ser operando hacia. Y tenemos estado explorador los diferente formas para obtener para ese.

Entonces tenemos tiene los Carbono neutral Nuevo York Ciudad estudio , cuales era a camino de ruptura estudio ese nosotros hizo colaborativamente con los City de Nuevo York y con Consolidado Edison, ese establecido fuera diferente caminos para obtener para cero neto por 2050. Nosotros además tengo a compromiso debajo los pendiente índice caso asentamiento por nuestro norte del estado Nuevo York gas utilidades para conducta a detallado CLCPA implementación estudio específico para nuestro gas

utilidad negocio en Nuevo York Ciudad y Largo Isla, ese haría poner fuera qué los Acercarse haría ser para más lejos los CLCPA reducción - invernadero gas reducción objetivos.

(Proyecto Kim): Bueno. I darse cuenta I solamente tenía uno pregunta , pero soy perdón ese aquellos están solo estudios y nosotros De Verdad necesita acción. Y I saber ese todos de esta acepta a largo , largo tiempo. Entonces tú sabes, poniendo dentro coloque estos diferente medidas ese están solo yendo para dañar nuestro medio ambiente y dañar nuestro comunidad es De Verdad no suficiente.

Bryan Grimaldi: Gracias usted por tu pregunta. próximo llamador , por favor.

Coordinador: Nuestro Siguiete pregunta proviene de (Corwin Duncan). Tu línea es abierto.

(Corwin Duncan): Hola. Muchas gracias. Mi pregunta es bastante simple. Esto es porque están más lejos fósil combustible infraestructura proyectos ser ¿Considerado cuando eso es lo que quiere la comunidad, no es lo que necesita el medio ambiente, y hay alternativas concebibles? ¿Por qué es eso, de alguna manera, una opción que está sobre la mesa, en lugar de buscar algo más que una mayor infraestructura en torno a los combustibles fósiles y el gas natural?

Bryan Grimaldi: Así que gracias por tu pregunta. Su cero neto es algo que National Grid acepta por completo. Es fundamental para los proyectos de energía limpia de nuestro planeta. Ahora estamos alineados con los objetivos de energía limpia de la ciudad y el estado y estamos haciendo nuestra parte para asegurar que estemos mitigando nuestras emisiones y las de nuestros clientes, como lo muestra nuestro propio plan neto cero.

Por nuestra parte, ahora, las emisiones netas cero se basan en varios principios, que incluyen apuntar a los combustibles de mayor emisión en los sectores, optimizar la utilización de las redes existentes y mantener la asequibilidad mediante el uso de electricidad y gas natural estratégicos. Sin embargo, para llegar a ese futuro, necesitaremos enfocar las inversiones en infraestructura de gas natural ahora y actualizar el sistema para continuar brindando un servicio seguro, confiable, limpio y asequible a nuestros casi 2 millones de clientes en el estado.

((Diafonía))

(Corwin Duncan): ... lejos del gas natural, ¿necesitamos incrementar el gas natural?

Bryan Grimaldi: Estoy respondiendo a su pregunta, señor.

(Corwin Duncan): Pero no lo eres. Sin embargo, no estás respondiendo a mi pregunta.

Bryan Grimaldi: Por muy prometedores que sean esos objetivos, desde una perspectiva técnica y de ingeniería, todavía no hemos llegado a ese punto. Llegaremos allí y estamos avanzando, pero no están allí en la escala suficiente para

poder satisfacer la energía de los clientes que están en el sistema de gas en un futuro indeterminado. Gracias por tu pregunta. Próxima llamada, por favor.

Coordinador: Nuestro próximo interlocutor es (Marty Goodman). Tu línea está abierta.

(Marty Goodman): Si. No sé qué pasó con el período de comentarios. Tengo mucho que decir. Dijiste que se permitirían dos minutos. ¿Tengo esos dos minutos?

Bryan Grimaldi: No señor. Esta es la parte de preguntas y respuestas. Puede hacer su pregunta y la responderemos. Una vez que haya terminado la pregunta y la respuesta, iremos a un foro abierto donde tendrá dos minutos para hacer una declaración.

(Marty Goodman): Bueno.

Bryan Grimaldi: ¿Tenías una pregunta que querías hacer?

(Marty Goodman): Si. Me pregunto si el lavado verde realmente funciona. Metano es metano. Fracking es fracking. Y qué sobre fracking tiene cambiado? I no tengo Escuchó sobre eso. los medio ambiente necesidades para ser protegido. Infierno no al gas fracturado es lo que digo. Qué hacer usted decir?

Bryan Grimaldi: Gracias usted por tu comentario. próximo pregunta , por favor.

Coordinador: Nuestro Siguiendo pregunta proviene de...

(Louise Ishi): (Louise Ishi), Coalición de Oleoductos del Norte de Brooklyn. Hola. Gracias por responder preguntas. Mi pregunta es alrededor los comprimido natural gas esa es en esta plan. Es claro ese tienes ya empezado Moviente hacia adelante con ese. Y usted dijo esta plan alinea con los CVXPensilvania. Entonces soy curioso en tu evaluaciones y en DIC permitiendo , hizo usted hacer - hizo usted Mira a los lleno ciclo vital emisiones y alguna impactos sobre comunidades ese usted voluntad ser camionaje gas mediante?

Bryan Grimaldi: Chris Connolly, ¿quieres tomar eso?

Chris Connolly: Si. Absolutamente. Así que gracias por la pregunta. Con respecto a nuestros activos portátiles de GNC, hemos cumplido con todos los requisitos de permisos necesarios para construir y operar esas instalaciones. Tenemos cuatro instalaciones que están actualmente en servicio, listas para las operaciones de invierno en Long Island, para apoyar las necesidades de nuestros clientes durante el invierno.

Y nuevamente, hemos apoyado el proceso a fondo con (CTC) y todas las agencias locales y estatales, para apoyar la construcción y operación de esos nuevos activos que tenemos.

(Louise Ishi): Entonces, pero lo que pregunté, sin embargo, está en conformidad con la CLCPA, ¿hizo un ciclo de vida completo de emisiones? Porque estoy bastante seguro de que todo lo que vi solo se veía como la fuga de eso y no la quema del gas para aguas arriba.

Chris Connolly: Entonces, como parte del desarrollo y la construcción de estos activos, estos han estado en servicio ahora durante un par de temporadas de calefacción de invierno y la más reciente llegó el año pasado. Y no hemos tenido ningún requisito de realizar estudios alineados con CLCPA hasta la fecha.

Bryan Grimaldi: Gracias por tu pregunta. Próxima llamada, por favor.

Coordinador: Nuestra siguiente pregunta proviene de (Barbara Hatal). Tu línea está abierta.

(Barbara Hatal): Hola. Solo me preguntaba acerca de los erectos, solo soy, soy del norte de Brooklyn y también me preocupan los indios, ya sabes, que nos engañen tanto en nuestro mundo de hoy. ¿Sabe que estos dos oleoductos erigidos (extensiones) dañarían las granjas y empresas orgánicas locales y la nación (ininteligible)? ¿Y te has acercado a la (ininteligible) Nación?

Bryan Grimaldi: Lo siento. No estoy familiarizado con el tema. Tendremos que tomar su nombre y comunicarnos con usted.

Coordinador: Nuestra siguiente pregunta viene de (Jed). (Jed), tu línea está abierta.

(Jed): Hola. Tenía curiosidad: vi en sus informes que está convirtiendo algunas líneas de gas existentes en eléctricas y no entiendo por qué cambiaría a electricidad en lugar de renovable recursos igual que solar o viento poder turbinas.

Hombre: (Ininteligible), ¿quieres regalar ese?

Hombre: Oh, por supuesto. Adelante.

Hombre: Bien entonces. Así que no soy, simplemente podría haberlo, esa podría ser una pregunta basada en cierta confusión. Entonces, cuando hablamos en el informe, si entiendo correctamente la referencia, a la conversión de clientes a calefacción eléctrica, de lo que estamos hablando es de conversión a tecnología de bomba de calor eléctrica, que es una tecnología relativamente reciente que permite en climas fríos, para muy eficientes en algunas circunstancias, de calefacción. Así que no es como el calentamiento por resistencia eléctrica.

Y eso sería impulsado por energía de la red. Entonces, a medida que las políticas de la CLCPA del estado de Nueva York reducen la intensidad del carbono y, en última instancia, con la esperanza de, ya sabes, reducir el carbono a cero de la red eléctrica, entonces esencialmente estarías utilizando fuentes de energía eólica, solar y otras fuentes de energía libres de carbono para hacer funcionar tu fuente terrestre. o bomba de calor eléctrica de fuente de aire.

Entonces, cuando hablamos de la transición a la calefacción eléctrica, eso es esencialmente una forma de utilizar recursos eléctricos limpios como el viento y la energía solar, para proporcionar calefacción a los espacios.

Bryan Grimaldi: Bueno. Gracias por tu pregunta. Próxima llamada, por favor.

Coordinador: Nuestro siguiente pregunta proviene de (Nicolás Sherman). Tu línea es abierto.

(Nicholas Sherman): Hola , si. Gracias usted por los oportunidad. Mi pregunta es sobre los Lagos de clavo transmisión círculo. Clove Lakes en Staten Island está protegido, cerca de los parques de la ciudad. Es histórico. Ha sido terreno de parque durante bastante tiempo. Y creo que hay humedales de agua dulce regulados por DEC. ¿Podría hablar más sobre la ruta de la tubería de transmisión que está proponiendo y cómo afectaría eso al terreno del parque? ¿Y está buscando intentar tomar un área del terreno del parque? Gracias.

Bryan Grimaldi: (Pete Medstor)? ¿Puedes tomar eso?

(Pete Medstor): Estaría feliz de. Gracias por tu pregunta. Por lo tanto, la ruta del circuito de transmisión de Clove Lakes no se ha determinado en este punto, pero no se desviaría del derecho de paso público tal como están las cosas hoy. Entonces estaríamos siguiendo las carreteras existentes y las áreas desarrolladas existentes. Y buscaríamos limitar cualquier impacto ambiental de la tubería a medida que se instalaría.

Bryan Grimaldi: Gracias por tu pregunta. Próxima llamada, por favor.

Coordinador: Nuestra siguiente pregunta proviene de ...

(Judith Canevra): (Judith Canevra), (Payne) Proyecto de energía. Hola. Si. Estoy cuestionando la elección de la ruta de la resonancia magnética, lo que llamamos el oleoducto North Brooklyn, y su falta de adherencia a los principios de la Ley de Liderazgo Climático y Protección Comunitaria, que requiere que la contaminación se mida y se reduzca. Que se identifiquen las comunidades de alto riesgo y se controle la calidad del aire para determinar la exposición a contaminantes y contaminantes criterio.

Y que el estado debe priorizar proyectos que reduzcan las emisiones de gases de efecto invernadero y eliminen estos contaminantes de criterio, como PM 2.5. Y no veo ninguna evidencia de que la construcción que se llevó a cabo en estas comunidades desfavorecidas de Brooklyn, fuera monitoreada de alguna manera que sea accesible al público. No veo ninguna forma de que el público fuera notificado o consultado sobre la construcción que se les estaba imponiendo.

Entonces, hago la pregunta, ¿cómo se resuelve la falta de adherencia a la disposición en la CLCPA con respecto a las comunidades desfavorecidas?

Bryan Grimaldi: (Pete Medstor), ¿quieres abordar eso?

(Pete Medstor): Entonces los Resonancia magnética proyecto era construido en conformidad con todos de los normas y regulaciones ese fueron en lugar a los tiempo ese los proyecto era conceptualizado y permitido. Entonces todo ese era instalado era en acuerdo con qué era en lugar a ese tiempo.

Como lejos como emisiones de los proyecto ir, el proyecto es a marca nuevo largo de elevado presión acero gas principal. Y eso es - tiene, fue probado por fuga y eso lo hace no tengo alguna fuga actividad sobre eso. Y así que por lo tanto, eso es no contribuyendo para alguna polución con cualquiera de los - dentro de alguna de los comunidades ese eso es yendo mediante a esta tiempo. Gracias por tu pregunta.

Coordinador: Nuestro Siguiete pregunta proviene de...

(Billie Roberti): (Billie Roberti), Madres al frente.

Coordinador: Tu línea es abierto.

(Billie Roberti): Hola. I asistió a maravilloso seminario web más temprano hoy día y Escuchó sobre Massachusetts utilidad, Eversource, habla con entusiasmo sobre a piloto distrito geotermia proyecto sobre los horizonte. Ellos obtener eso. Ellos ver a camino por su gas utilidad para Quédate viable en esta cambiando mundo. Allí es a video de eso ese usted todos deberían mirar.

Si usted show los mismo entusiasmo por estas tipos de proyectos nosotros podría entrar usted en pidiendo los PSC para permitir Nacional Red para ingresar los térmico energía mercado. Dado ese usted hizo a geotermia demostración proyecto en Riverhead para estupendo éxito , cuales tiene estado informó en periódicos, por qué están usted no agresivamente perseguir a piloto distrito geotermia proyecto igual que esta?

Esta haría reducir gas demanda, avanzar el Clima Liderazgo y Comunidad Proteccion actuar metas, y show usted están grave sobre Ayudar reducir invernadero gas emisiones y quizás mejorar los amable de emergencia fueron en. Entonces por qué están usted no agresivamente perseguir tal a proyecto?

Bryan Grimaldi: Steve, adelante.

Steve Caldwell: Gracias. Esa es una gran pregunta. Así que estamos muy familiarizados con el proyecto de demostración de Eversource en Massachusetts, porque una de nuestras filiales de servicios públicos de gas en la ciudad de Nueva York y Long Island es Boston Gas, que también es propietaria de National Grid. Y entonces nuestra compañía Boston Gas tiene un proyecto complementario al de Eversource, correcto, para probar otros aspectos de la geotermia. Y esa propuesta piloto está pendiente ahora, ante el regulador de servicios públicos en Massachusetts, y tenemos la esperanza, estamos emocionados de poder unirnos a Eversource, con suerte, para demostrar eso en Massachusetts.

Pero aquí en Nueva York también, como mencionó la persona que llamó, fuimos líderes en el despliegue de bombas de calor de fuentes terrestres. Tenemos nuestro proyecto piloto de Riverhead Long Island que ha estado en funcionamiento durante un par de años y ha tenido éxito. Y también hemos estado impulsando expansiones de geotermia en nuestros casos de tarifas y otros lugares.

Estamos avanzando de dos maneras diferentes. Así que tenemos en el caso de tasa pendiente ante la Comisión de Servicios Públicos de Nueva York. Tenemos disposiciones que obligarían a la empresa a hacer un número mínimo de lo que se denominan alternativas sin tuberías, solicitudes cada año. Y esos podrían ser para diferentes propósitos.

Uno de los propósitos anticipados es identificar algunos de nuestros reemplazos de tubería propensos a fugas donde tenemos tuberías principales más antiguas que están programadas para ser reemplazadas. Y nos gustaría intentar encontrar algunos de esos en los que podríamos, en lugar de gastar dinero, reemplazarlos.

Básicamente, podríamos limitarlos y tomar a todos los clientes atendidos por el - un segmento de la red ahora, y convertirlos en probablemente calefacción eléctrica. Y una de las grandes oportunidades para explorar potencialmente para hacer eso, sería crear estas redes geotérmicas.

Podríamos trasladar a los clientes en masa en una parte específica de la red a la calefacción geotérmica. Y luego retirar la red de gas que les había estado sirviendo. Y eso es, ya sabe, también veríamos un papel en general potencialmente como parte de la electrificación del calor que debe perseguirse a más largo plazo bajo la solución de infraestructura distribuida. También podríamos ver un papel para la red geotérmica allí.

Así que, como Eversource, estamos explorando eso y vemos algún potencial para que ...

Bryan Grimaldi: Bueno. Gracias por tu pregunta. Próxima llamada por favor.

Coordinador: Nuestra siguiente pregunta proviene de ...

(Anna Somo): (Anna Somo), No Coalición de Oleoductos del Norte de Brooklyn.

Coordinador: Tu línea está abierta.

(Anna Somo): Hola. Buenas tardes. Gracias por responder preguntas. Mi pregunta es con respecto a las barcasas de GNL, que entiendo es un plan de respaldo propuesto si las tuberías no se pueden construir. ¿Puede decirnos dónde están planeando ubicarse estas barcasas de GNL? Gracias.

Bryan Grimaldi: Seguro. Gracias por tu pregunta. Samara, ¿puedes tomar eso?

Samara Jaffe: Sí, Bryan. Estoy feliz de. Entonces, en este punto, estamos explorando un concepto de alto nivel. Creo que Steve señaló anteriormente, es una

tecnología que conocemos en toda América del Norte, se (tenderá) a reutilizarse para satisfacer las necesidades de (LBC), así como otras necesidades.

Entonces, en este punto, es algo que solo estamos explorando para ver si el mercado podría respaldarlo. Y a partir de ahí, comenzaremos a ver en qué punto de nuestro sistema tendría sentido incorporarlo.

Bryan Grimaldi: Bueno. Gracias, Samara. Siguiendo pregunta por favor.

Coordinador: Nuestra siguiente pregunta proviene de ...

(Marva Spindleman): (Marva Spindleman).

Coordinador: Tu línea está abierta.

(Marva Spindleman): Hola. Dado que todos estos proyectos violarían nuestra ley (de asignación), ¿ha presentado una solicitud de propuesta para las opciones de eficiencia energética y electrificación?

Bryan Grimaldi: (Ininteligible), ¿quieres llevarte eso?

Mujer: Seguro. Así que vamos a lanzar nuestros programas de climatización este otoño que estarán disponibles para clientes residenciales. Y habrá un programa personalizado disponible para clientes comerciales e industriales y clientes multifamiliares, a partir de este año. Y luego nuestra propuesta es que el próximo año incluyamos nuevos programas prescriptivos para nuestros sectores multifamiliares y de pequeñas empresas.

Por lo tanto, ofreceremos incentivos para la parte residencial de este programa de climatización para que los propietarios participen en la climatización. Y también estamos incentivando a la comunidad de implementación de eficiencia energética con incentivos de desempeño, de modo que a medida que traen nuevos programas de climatización que nos traen reducción de la demanda, también sean incentivados. Así que sí, estamos trabajando con los mercados para dar vida a esos programas de climatización.

En términos del programa de electrificación incremental, estamos en el proceso de trabajar en colaboración con Con Ed y PSEG Long Island para encontrar una forma en que podamos trabajar junto con sus programas existentes, para ampliar un programa incremental que pueda generar más reducciones de demanda. a través de la electrificación térmica.

Bryan Grimaldi: Excelente. Gracias por tu pregunta. Próxima llamada, por favor.

Coordinador: Si desea hacer una pregunta, presione asterisco 1, active el sonido de su teléfono y diga claramente su nombre para la introducción de la pregunta. Un momento.

Bryan Grimaldi: Si no tenemos otras preguntas, nos tomaremos un descanso de cinco minutos y regresaremos y participaremos en la sala abierta para recibir comentarios del público. ¿No mas preguntas?

Coordinador: Tengo un par de preguntas más. Un momento. Nuestra siguiente pregunta proviene de ...

Hombre: Nombre no registrado.

Coordinador: Tu línea está abierta. ¿Llamador?

(Andy Carlson): (Andy Carlson), (Southwick) Gas.

Coordinador: Tu línea está abierta.

(Andy Carlson): Hola tios. Tengo una pregunta para ti sobre tu programa de itinerarios que mencionaste. ¿Puede ampliar cuáles son los criterios específicos para el camino que están explorando? ¿Es una opción de biogás alta, alta, una opción de alta electrificación? ¿Hidrógeno? Cualquier información sobre eso sería genial.

Bryan Grimaldi: Seguro. (Don Shabaz), ¿puede abordar eso? (Don), ¿estás con nosotros?

Steve Caldwell: Bryan, si (Don) no lo está, tiene algún problema, puedo aceptar ese.

Bryan Grimaldi: Adelante, Steve.

(Don Shabaz): Hola Bryan, este es (Don). Acabo de volver. ¿Hubo alguna pregunta? Pensé que nos tomamos un descanso de cinco minutos. Pido disculpas. Me alejé.

Bryan Grimaldi: (Don), teníamos tres personas más en la cola, así que vamos a atender a esas tres personas y luego iremos al descanso.

((Diafonía))

Steve Caldwell: (Don), ¿puedes explicarme un poco sobre el caminos nosotros explorado en los Nuevo York Ciudad estudio; que eran

(Don Shabaz): Seguro. Analizamos una especie de trabajo analítico para lograr al menos un 80% de reducción de emisiones. Cuando comenzamos en ese momento, hace más de dos años, la ciudad de Nueva York tenía un objetivo de reducción de emisiones del 80%. Más allá de eso, nos hemos movido a cero neto. Pero analizamos una especie de tres vías tecnológicas que al menos reducirían las emisiones para 2050 en un 80%.

Y analizamos el uso de varias palancas, diferentes tecnologías. Una vía fue la electrificación, apoyándose principalmente en la electrificación del calor en todos los demás sectores. El segundo fue el de los combustibles bajos en carbono, para utilizar también la electrificación y también los combustibles bajos en carbono. Y la tercera vía era una vía diversificada que era una combinación de las dos.

Bryan Grimaldi: Gracias, (Don). Próxima llamada, por favor.

Coordinador: Nuestra siguiente pregunta proviene de ...

Hombre: Nombre no registrado.

Coordinador: Tu línea está abierta. Persona que llama, su línea está abierta.

Bryan Grimaldi: Operador, si no hay nadie, ¿podemos pasar a la siguiente pregunta?

Coordinador: (Kim Frachek), su línea está abierta.

(Kim Frachek): Hola. I solo deseado para pedir por qué usted convertido apagado los video y sonido durante los proceso de esta evento; por qué usted convertido apagado los video y sonido cuando usted tenía cámaras sobre antes de los cita empezado , y usted claramente tenía ssonido con cada ¿otro? Esto crea a ausencia de accesibilidad cuando nosotros necesitar dos dispositivos para participar en esta evento.

Y eso crea clasificar de a ausencia de confianza con los comunidad. Entonces soy solo preguntarse igual que , por qué estás eligiendo (mantener) video apagado. Y además solo preguntarse si usted saber sobre nuestro gas factura ¿Huelga?

Bryan Grimaldi: Nuestro cámaras están sobre. usted debe ser teniendo técnico problemas. próximo llamador , por favor.

Coordinador: I tengo no adicional preguntas a esta tiempo.

Bryan Grimaldi: Bueno. Tomaremos nuestro descanso de cinco minutos y regresaremos para el foro público.Bienvenido espalda , todo el mundo. Bien ahora moverse para los público comentario parte de los programa. Y si tienes firmado hasta para hacer a declaración usted ser llamado sobre en los pedido en cuales tu solicitud era recibió. Para ser capaz para acomodar todos aquellos OMS solicitado participación, durante los público comentario sección Altavoces voluntad ser retenida para a estricto dos minuto límite y voluntad ser dado a advertencia a los 1:45 Marcos para por favor envoltura hasta.

En tél 2:00 marca nosotros moverse para los Siguiete vocero en línea. Entonces por favor guardar tu comentarios sucinto y ser consciente de de los tiempo límite. Adicionalmente , individuos voluntad solamente ser permitido uno girar para tengo los suelo. Aadicional oportunidades por realimentación están incluido sobre los micro sitio para el plan a largo plazo, ubicado en NGridSolutions.com. Ahora cederé la palabra a la operadora para que admita la primera llamada.

Coordinador: Gracias. Si desea dejar un comentario público, presione asterisco 1, active el sonido de su teléfono y diga claramente su nombre para solicitar la presentación del comentario. Un momento. Nuestro primer comentario

público proviene de (Nicholas Sherman). (Nicolás), tu línea está abierta. (Nicolás), tu línea está abierta.

(Nicholas Sherman): Hola. Si. Hola. Mi nombre es (Nicholas Sherman). Soy un neoyorquino de toda la vida que viví en Long Island durante más de 20 años y actualmente vivo en Queens, Nueva York. Actualmente soy cliente de Con Ed, pero estoy comentando hoy como alguien que tiene amigos y seres queridos que son clientes de National Grid.

Y como alguien que anteriormente vivía dentro de la zona de servicio de National Grid a unas pocas millas del Iroquois Pipeline, el área de la planta de energía de Northport y el Greenpoint Energy Center. Soy voluntario del Clean Energy Project y defensor ciudadano de la acción climática. También tengo asma que empeora por la mala calidad del aire que funciona con combustibles fósiles.

Esta noche me gustaría expresar mis preocupaciones importantes sobre el segundo informe complementario de capacidad a largo plazo de gas natural de su empresa. La propuesta de National Grid de agregar dos nuevos vaporizadores de GNL en el Greenpoint Energy Center aumentará las emisiones de contaminantes atmosféricos, incluidas las partículas, los COV y los óxidos de nitrógeno.

Vivo a solo unas millas de esta instalación. La calidad del aire en la región actualmente no cumple con los estándares federales en este proyecto, en los camiones de GNC, las barcas de GNL y el circuito de Clove Lakes, que también propuso, empeoraría la calidad del aire. Este proyecto también viola los mandatos de equidad y energía renovable de emisiones de gases de efecto invernadero de la CLCPA; en un área de justicia ambiental potencial designada, nada menos.

Estos actos van en contra de las afirmaciones de su portavoz de que National Grid está buscando ser un socio comunitario responsable y tratando de cumplir con los objetivos de emisión neta de gases de efecto invernadero de la CLCPA. Personalmente...

Bryan Grimaldi: Quince segundos para envolver, por favor. Gracias.

(Nicholas Sherman): Bueno. Creo que sus propuestas son moralmente erróneas y profundamente inquietantes. Gracias por la op ...

Bryan Grimaldi: Gracias por tu comentario. Próxima llamada.

Coordinador: Nuestro próximo comentario público proviene de (Margo Spindelman) (Margo), tu línea está abierta.

(Margo Spindelman): Sabes, tenía un comentario para leer, pero esto es tan, claramente una farsa tan grande que mi comentario es que me opongo a toda esta farsa y que me uní a la huelga de facturas de gas y no pagaré por ninguna infraestructura de gas fracturado. .

Bryan Grimaldi: Gracias usted por tu comentario. próximo llamador , por favor.

Coordinador: Nuestro Siguiente público comentario proviene de...

(Mary Finnerman): (Mary Finnerman), Compañía de ventas. He terminado.

Coordinador: Tu linea...

(Mary Finnerman): Hola. Soy (Mary Finnerman). Eso me pareció muy ruidoso y extraño, pero vivo junto al oleoducto Iroquois, no muy lejos de donde estaría. Y una de mis primeras cosas que quería decir es si se puede decir gasoducto en lugar de sistema de transmisión, porque hay muchos sistemas de transmisión diferentes y creo que el público estaría confundido si no entienden que es un gasoducto cuando ' Estamos hablando del sistema iroqués.

Pero también, me preguntaba, tengo el segundo informe y examiné el segundo informe y vi algunos gráficos nuevos que mostraron cómo para el gráfico neto-cero cómo va a ir, qué sucederá a medida que las cosas se retiren como te diriges hacia cero neto. Y eso no está en ese informe. ¿Estará en su tercer informe que se publicará en agosto?

Esa era una pregunta que quería hacer. Me inscribí para hacer preguntas y no podías escucharme, así que me aprobaron. Pero quiero, ya sabes, decir que esto tiene que terminar. Quiero decir, ya sabes, tengo familia en Portland, Oregon. Ya sabes, cuando la temperatura máxima era de 40 grados, cuando la máxima récord era 40 grados más alta que el último récord, se está volviendo realmente aterrador, y tenemos que hacer algo al respecto.

Pero también quería hacer un comentario sobre usted. También vi esto, parece estar muy orgulloso de tener la red de GNC más grande, lo que significa camiones que transportan gas natural comprimido. Y en el norte del estado los hemos llamado camiones bomba porque son extremadamente peligrosos. Y los harás pasar por la ciudad de Nueva York, donde creo ...

Bryan Grimaldi: Quince segundos para envolver, por favor (Mary). Gracias.

(Mary Finnerman): Gracias.

Bryan Grimaldi: Próxima llamada, por favor. Gracias por tu comentario.

Coordinador: Nuestro próximo comentario proviene de (Bárbara Hatal). Tu línea es abierto. (Bárbara) , tu línea es abierto.

(Barbara Hatal): Hola. Hola. Solo quiero, mi nombre es (Barbara Hatal) y soy residente del norte de Brooklyn. Me opongo a los vaporizadores Greenpoint LNG de GNC en Long Island, la expansión del gasoducto Iroquois y otros proyectos de gas fracturado. Estos proyectos representan codicia financiera, no trabajando hacia una solución de cero neto, ya sea gas fracturado (ininteligible).

Ha estado engañando a sus clientes. Si realmente desea cumplir con el cero neto, no necesita estos proyectos de construcción contaminantes. Sus proyecciones son incorrectas ya que más personas eligen las bombas de calor y la calefacción térmica. Por favor escuche a la gente y no a National Grid.

Y también tienes que dejar de molestar a los indios. Todo el mundo lo hace. (Ininteligible) están ahí, ya sabes, construyendo oleoductos, y tú vas a hacer más en Long Island. Eso es una locura. Así que por favor, ya sabes, deja de hacer toda esta basura racial y comienza, solo ve a tu net-zero soluciones. Gracias.

Bryan Grimaldi: Gracias...

Coordinador: Nuestro próximo ...

Bryan Grimaldi: ...por su comentario. Próxima llamada, por favor.

Coordinador: Nuestro siguiente público comentario proviene de (Eric Sherman). (Eric), tu línea es abierto.

(Eric Sherman): Hola. ¿Puedes oírme? ¿Hola?

Bryan Grimaldi: Si. Sí, podemos escucharte.

(Eric Sherman): Ok genial. Así que mi nombre es (Eric Sherman) y te llamo hoy. I comprender los limitaciones de los existente sistema ese nosotros tengo , y I comprender ese los potencial deficiencias podría porque a lote de estragos dentro de existente infraestructura. Pero mi posición es ese todos nuevo fósil combustible proyectos debe no ser construido.

Nosotros están no interino en correspondencia con los emergencia a mano. I comprender todos de los retos ese usted tipo tengo para ir mediante con tu existente redes y todos los retos para mantener Servicio para todos de tu existente clientes. Pero nosotros necesitar para actuar como si los casa es sobre fuego. Nuestro casa es sobre fuego.

Y qué nosotros necesitar de usted es fuerte liderazgo para ser capaz para jalar nosotros fuera de esta potencial desorden ese por 2050 es yendo para ser también tarde. I comprender ese usted tengo varios interesante oportunidades con el respeto para geotermia y viento , pero I solo implorar usted para por favor empujar como duro como usted pueden y para investigar todos estas opciones y no incluso investigar implementar como muchos de estas renovable energía opciones como nosotros posiblemente pueden, y jalar lejos de todos los fracturado gas proyectos ese nosotros posiblemente pueden.

Bporque nosotros saber ese ellos están destructivo. Nosotros saber ese ellos herir gente. Nosotros saber ese ellos destruir los medio ambiente. Y los más ese nosotros hacer ellos , los más nosotros están lastimando Nosotros mismos. Entonces por favor usar todos de tu poder en alguna camino ese usted posiblemente pueden, para ayuda empujar lejos de

fracturado gas y otro fósil combustible proyectos. Y ayuda empujar nosotros dentro a más sostenible futuro. Gracias usted muy mucho.

Coordinador: Nuestro Siguiendo público comentario proviene de...

(Louise Ishi): (Louise Ishi), cliente de National Grid.

Coordinador: Tu línea es abierto.

(Louise Ishi): Hola. Si. I tengo para de acuerdo con (Margo) ese esta completo audiencia es a farsa. usted tengo completamente ignorado en esta segundo reporte, los miles de público comentarios y los gente ese presentado hasta durante a pandemia, cuando Nuevo York Ciudad Washingtons ser devastado por a pandemia, para hablar fuera contra alguna de estas gas fracturado repartido proyectos.

usted tengo no dirigido alguna de nuestro preocupaciones sobre los salud de estas proyectos. Y usted tengo no dirigido alguna de nuestro preocupaciones sobre los clima impacto. Entonces ese es por qué I soy uno de ahora sobre 200 gente OMS tengo Unido los factura del gas Huelga. I voluntad Nunca pagar por los norte Brooklyn tubería. I voluntad Nunca pagar por alguna de tu racista culo fracturado gas infraestructura ese es lastimando gente.

Entonces esa es qué usted tipo tengo para trato con ahora. Y esa es qué fueron aquí hoy día para decir. Gracias usted.

Coordinador: Nuestro Siguiendo público comentario proviene de (Susan Albrecht). Tu línea es abierto.

(Susan Albrecht): Gracias usted. usted saber , I izquierda a mensaje o a pregunta más temprano. soy a 30 año residente de Punto verde, y soy muy preocupado sobre los ambiental impacto de ambos los GNL instalaciones y los tubería. I tengo significativo preocupaciones sobre los ausencia de verdaderamente sostenible nuevo iniciativas ese usted están difícil perseguir, y los falta de transparencia sobre los nuevo tubería y los fracking.

En Nuevo York Ciudad y Estado de Nueva York, son cometiendo para a 70% renovable energía objetivo por 2030. Y I pensar ese usted deberían ser demostración nosotros qué estás haciendo para tratar para trabajar hacia esos objetivos, como opuesto para demostración nosotros los de miedo facturas ese fueron yendo para pagar, y los facturas ese están yendo para ser la mayoría significativamente impactado en los más bajo ingreso comunidades.

Coordinador: Nuestro Siguiendo público comentario proviene de (Lisa Marshall). (Lisa), tu línea es abierto.

(Lisa Marshall): Si. Hola. Gracias por visitarme. Así que hace un año, National Grid, cuando se produjo la negociación final del oleoducto Williams, presentado Tres alternativa opciones , incluso Opción C , los no infraestructura opción. Y a

los tiempo , usted puntiagudo fuera ese los costo de los no infraestructura opción para los contribuyentes era Realmente menos que los costo de los propuesto Williams PAGipeline.

Entonces I notado hoy día ese usted enfatizado los costo de los alternativas versus los costo de tu expandido gas infraestructura. Pero usted no De Verdad mencionar los hecho ese tu original PAGlan A haría tengo costo nosotros todos a entero lote más que alguna de los opciones ese estás poniendo sobre los mesa ahora.

Más lejos , usted además señalado en ese - en tu propio propuesta a los tiempo, ese los energía eficiencia actualizaciones para hogares y edificios haría ser a \$ 2 mil millones dólar inversión en los local economía. Y asi que - y haría estimular local economias a \$ 1.8 mil millones inversión mediante 2035. No mencionar de ese beneficio era trajo hasta hoy día en tu presentación, y soy De Verdad preguntarse por qué.

Y Finalmente , usted saber , los beneficios de electrificación y energía eficiencia y demanda respuesta beneficio clientes en los pequeño término , pero además en los largo término con más cómodo hogares , más bajo energía facturas, y reduciendo fósil combustible usar en general. De nuevo , no mencionar lo que de aquellos beneficios en tu presentación hoy día.

soy absolutamente indignado. I tengo no razón para confianza usted como a empresa, para llevar cuidado de me y mi niños y otro New Yorkers. I En Vivo septentrional. soy no en los estado abajo caso. Pero usted vendido a tubería Derecha en mi ciudad para los Dominio Empresa y luego usted planteado como los cliente por los gas.

Coordinador: Nuestro Siguiete público comentario proviene de (Corwin Duncan). Tu línea es abierto.

(Corwin Duncan): Gracias. I además objeto muy fuertemente para alguna más lejos natural gas infraestructura. I haría pedir tú seriamente, para considerar - Oh, soy perdón , uno cosa como bien. Hubo una pregunta más temprano en los pregunta período sobre los videos no ser sobre por los presentadores , y los respuesta era ese los video es sobre. Ese es no cierto por me cualquiera. Y soy no seguro por qué usted haría - igual que soy no seguro qué sucediendo allí.

Pero cualquiera hay a consistente problema con ese o estás solo no - usted no tengo tu video sobre. Y yo de acuerdo ese ese disminuye confianza en los comunidad. No ese hay a lote allí para empezar. I pensar los rechazo de norteaional GRAMOdeshacerse para llevar fuerte acción lejos de más fósil combustible infraestructura, es fundamentalmente cobardía en los cara de un emergencia.

Y I pedir usted para Mira a qué comportamiento usted pueden llevar , no palabras usted pueden usar , no estudios usted pueden explorar , pero qué comportamiento pueden usted llevar esa voluntad impacto los comunidades usted están aparentemente cierto para reducir? Absolutamente reducir , no

incrementar fósil combustible infraestructura y reducir fósil combustible uso. Para ejemplo , no teniendo alguna más nuevo conexiones. Y I saber esa es no qué estás haciendo Derecha ahora.

Estás hablando sobre aumentado uso sobre los Siguiete pocos años por parada nuevo conexiones, o reduciendo tu conexiones, ese voluntad reducir tu uso y fuerza otro energía fuentes. Por favor llevar fuerte acción como líderes más bien que interino de a lugar de cobardía y yendo con qué usted creer es los solamente camino para moverse hacia adelante. Gracias usted. Ese es mi tiempo.

Bryan Grimaldi: Tmadeja usted por tu comentario. Próxima llamada, por favor.

Coordinador: Otu Siguiete público comentario proviene de (Kim Frachek). Tu línea es abierto.

(Kim Frachek): Gracias usted asi que mucho. Nacional Red CEO marcas \$ 3600 por hora. Por hora. Entonces hay no incentivo por tu empresa para moverse para renovable energía porque John Pettigrew es aprovechando apagado haciendo compras masivas de local energía sistemas igual que dos de ellos aquí en Nuevo York Estado y Massachusetts y en otra parte.

Nosotros ver nuestro energía sistema como a humano Derecha. Y esta es no a mercancía por John Pettigrew o alguna de usted ese están laboral por él. Nosotros ya dio decenas de miles de comentarios contra tu fósil combustible propuesta cuando esta investigación por largo término soluciones era bajo mandato por usted. Y usted tengo no implementado alguna de ellos.

Tienes además - usted Nunca poner fuera a solicitud por propuestas por los energía eficiencia opciones. Entonces es claro estás no De Verdad grave sobre eso. Estás postergación nuestro apoyo por energía eficiencia sobre a masa escala. Entonces es solo De Verdad igual que nosotros gente hasta contra a masivo corporación esa es difícil para capitalizar sobre nuestro nuestro vidas.

Y fueron yendo para pelear usted y fueron yendo para pelear por público poder, porque nosotros no querer usted en nuestro estado ya no. usted tipo pueden ir espalda para los Reino Unido. I saber algunos de usted están local muchachos laboral por Nacional Red , pero nosotros pueden obtener usted mejor trabajos , usted saber , laboral por a mucho más equitativo comunidad centrado en, usted saber , energía empresa esa es poseído por los gente.

Y I tengo Unido los gas factura Huelga porque I soy no yendo para pagar a diez centavos para alguna de usted por fósil combustible infraestructura así que John Pettigrew pueden Seguir para hacer \$ 3600 por hora. Gracias usted.

Coordinador: Nuestro Siguiete público comentario proviene de (Judith Klepper). (Judith), tu línea es abierto.

(Judith Klepper): Si. I verdaderamente deseo ese I tenía estado capaz para pedir esta como a pregunta , pero voy a llevar eso como a comentario. Entonces vamos hablar sobre los estupendo salvador hidrógeno, y su seguridad de que el maravillas de hidrógeno están solo alrededor los esquina. I tengo no seguridades sobre ese puntaje. I no ver cualquier cosa en los literatura ese tranquiliza nosotros ese hidrógeno es los respuesta para continuo para construir todos estas tubería.

los producción de hidrógeno , eso incluye los continuado incendio de natural gas o fracturado gas , como nosotros llama eso. Noventa y cinco por ciento de hidrógeno ser usó en industria Derecha ahora es qué nosotros llama gris hidrógeno. Es gris porque eso proviene de metano. Luego hay los sueño de carbón capturar y secuestro con carbón capturar y almacenamiento con qué nosotros llama azul hidrógeno. Todavía involucra metano.

Y luego hay los mítico respuesta de verde hidrógeno utilizando renovable energía para Produce esta hidrógeno. Ese no Dirección los pregunta de cómo están usted yendo para escala hasta renovable energía para los punto ese es yendo para ser usó para hacer hidrógeno , cuales es igual que utilizando a intermediario cuando nosotros podría eliminar estas tubería y solo usar los renovable energía directamente.

Entonces es solo desconcertante para me por cualquiera para ir a lo largo de con esta idea ese estas tubería están yendo para ser útil en los futuro porque fueron yendo para correr hidrógeno mediante ellos , cuales es a molécula de dos átomos asi que diminuto ese qué tubo ese estás edificio ahora podría posiblemente evitar fuga por hidrógeno, o daño por esta ¿molécula?

Entonces esa es eso. Esa es qué I tengo para decir. Y I ciertamente deseo ese I tenía pedido eso asi que ese usted podría responder para eso.

Bryan Grimaldi: Gracias usted por tu comentario. Próxima llamada, por favor.

Coordinador: Otu Siguiente público comentario proviene de (Jonathan Jackson). (Jonathan) , tu línea es abierto.

(Jonathan Jackson): Hola. Gracias usted por tomando los tiempo para escuchar nuestro comentarios. Para Greenpoint 20 años, originalmente soy de Inglaterra. (Ininteligible) sobre Greenpoint es la larga historia de injusticias ambientales y cargas que han sucedido y, por supuesto, la más larga es la de la industria petroquímica del petróleo y el gas.

Y, ya sabes, también tenemos un sitio (superfondo) como a media milla de donde vivo en (Ininteligible) Creek. Y ese fue demandado para limpiarlo, por todas partes donde están las instalaciones de GNL que está proponiendo y no sé si tiene permisos para ello, por lo que necesitará una limpieza. Y sé en el caso de la tarifa que ese costo de reparación era algo desconocido.

Entonces, por lo tanto, si los contribuyentes de National Grid van a tener que pagar por el proyecto, el proyecto sin terminar, como suena y Dios sabe

cuánto tiempo tomará, después de toda la remediación, yo, ya sabes, yo ' Definitivamente voy a ver cuánto nos va a costar el costo adicional.

Y es una ironía horrible, cierto, una ironía horrible que los contribuyentes tengan que pagar por la limpieza de otra corporación de petróleo y gas que entra después de 100 años de que la industria del petróleo y el gas y la petroquímica causen la contaminación original. Es una ironía horrible y los últimos 30 segundos, estoy ... en la tradición cuáquera, solo voy a decir ¿qué vamos a hacer con el cambio climático? Y tal vez solo podamos tener un poco de silencio y pensar sobre ese.

Coordinador: Nuestro próximo ...

Bryan Grimaldi: Gracias por tu comentario.

Coordinador: Nuestro próximo público comentario proviene de (Billie Roberti). (Billie), tu línea está abierta.

(Billie Roberti): Mi nombre es (Billie Roberti) y I En Vivo en Huntington Estación. soy direccionamiento usted esta noche como a miembro de Madres Fuera Parte delantera , discurso fuera por los niños y su padres OMS preocuparse sobre qué amable de mundo son dejando para su niños.

I normalmente haría gracias Nacional Red por esta oportunidad para hablar , pero soy De Verdad cansado de próximo para usted diciendo nosotros no querer más gas y luego ser ignorado. usted contar nosotros a Interesado comentarios están ser Escuchó. Pero esa es no De Verdad cierto , es eso? Si usted tenía , nosotros no lo haría necesitar esta cita.

Nosotros Nuevo Yorkers tengo ya hecha eso claro ese nosotros oponerse a Punto verde GNL Vaporizadores, GNC sobre Largo Isla, expansión de los iroqueses Tubería y alguna otro fracturado gas proyecto. Y nosotros decir no para los Clavo Lagos tubería y GNL barcazas si nacional Red se mueve hacia estas fracturado proyectos. Cuando están usted yendo para obtener eso? No medio no.

los clima crisis tiene intensificado para a clima emergencia, en caso de usted tengo no estado consciente de los registro rotura calor ondas en los Pacífico Noroeste y otro devastador clima patrones. los tiempo por demora es sobre. Nosotros hipocresía ser mirando a 2050. Nosotros tengo para Mira a 2030.

Múltiple informes tengo ya probado Nacional Red es sobreestimando los brecha Entre suministro y demanda. Demanda voluntad no seguir los tendencias usted proyecto. Áreas usted esperar para expandir dentro con gas voluntad ser traspuesta para suelo fuente calor zapatillas. Esta más reciente reporte es más de los mismo no soluciones usted tengo presentado en los pasado.

usted también están ignorando los impactos en la salud del gas fracturado. Las comunidades cercanas a las instalaciones de Greenpoint LNG han

sufrido décadas de contaminación ambiental. Necesitan curación, no más. Incluso aquellos de nosotros que vivimos lejos de estas instalaciones hemos tenido nuestro aire interior contaminado con productos químicos de fracturación hidráulica en el gas que se libera cuando cocinamos nuestras comidas.

Los problemas respiratorios ahora son peores debido a COVID. El juego ha cambiado. Necesitas actualizar tu juego. La huelga de la factura del gas está ganando impulso. Tal vez la huelga te cambie tu mente. ¡Ciertamente esperar así que. Gracias usted.

Coordinador: Nuestro siguiente público comentario proviene de (Eric Alejandro). (Eric), tu línea es abierto.

(Eric Alexander): Hola. Poder usted escuchar me?

Bryan Grimaldi: sí, nosotros pueden. Gracias usted.

(Eric Alexander): Excelente. Gracias. (Eric Alexander) División de Long Island. Además, Long Island Main Street Alliance, que se encuentra en 45 centros urbanos. Antes de la pandemia, en años anteriores, había habido desafíos para lograr el desarrollo transitorio en proyectos de vivienda asequible en línea con gas, con gas natural, durante tu moratoria período, cuales nosotros terminamos hasta secundario la tubería de NESE porque, ya sabes, muchas de nuestras pequeñas empresas y proyectos de desarrollo transitorio también deben estar en línea.

Así que no queremos volver a ver eso. Esperamos que cumpla con algunos de sus objetivos de demanda. Nosotros obviamente apoyo renovables sobre a entero nivel, pero bien obtener para ese en a segundo. Nosotros tengo 15.000 unidades de transitorio desarrollo próximo. Tres mil de aquellos están accesible. Nosotros necesitar 50.000 para 100.000 accesible unidades en Long Island como mañana, en gran parte debido al éxodo de muchachos de Nueva York Ciudad, cuales son causando a masivo asequibilidad problema en nuestro región, cuales nosotros ya tenía.

Entonces ese obtiene me para asequibilidad. Bien dejar eso para los reguladores y otros para figura fuera los demanda lado. los asequibilidad por nosotros, grande problema. Fueron preocupado ese si usted no encontrarse tu metas hogar calefacción petróleo y propano voluntad ser a usar ese muchachos están yendo para Mira por porque nosotros apoyo viento pero hay a costo con ese. Eléctrico calor bombas son todavía más costoso. Geotermia es De Verdad, Desafortunadamente Derecha ahora, por millonarios y no por todos edificio tipos.

Bio gas no es aquí todavía. Entonces en los fin nosotros querer para obtener para cero neto como rápido como posible, más cerca que 2050. Y fueron cabildeo por subsidios con otro ambiental grupos. Pero nosotros no querer para ver nuestro pequeña negocios o residentes, herir en los proceso además, con los costo de todo yendo hasta. Asequibilidad es muy importante por muchachos.

Entonces I solo deseado para hacer aquellos comentarios. Gracias usted.

Bryan Grimaldi: Gracias usted por tu comentario. veo ese allí están no llamadores izquierda en los cola.

Coordinador: Nosotros tengo no adicional comentarios a esta tiempo.

Bryan Grimaldi: Bueno. Bien, gracias usted , todo el mundo , por participativo en nuestro público cita. Nosotros esperar usted fundar eso informativo. Lo haremos llevar tu comentarios para corazón y incorporar ellos dentro los hecho suplementario reporte. Y nosotros Mira hacia adelante para recepción los público comentarios de aquellos OMS fueron incapaz para hacer esta cita. Gracias usted asi que mucho por tu tiempo y tengo a bien noche.

Coordinador: Esta concluye hoy presentación. usted mayo desconectar a esta tiempo , líderes , por favor Quédate sobre los línea por post-conferencia. Uno momento.

FIN

