



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

Resumen

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.¹ 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.

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 n° 20-G-0131) en marzo de 2020, después de que la empresa hubiera preparado y presentado su informe original. Las distintas empresas

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

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. 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.

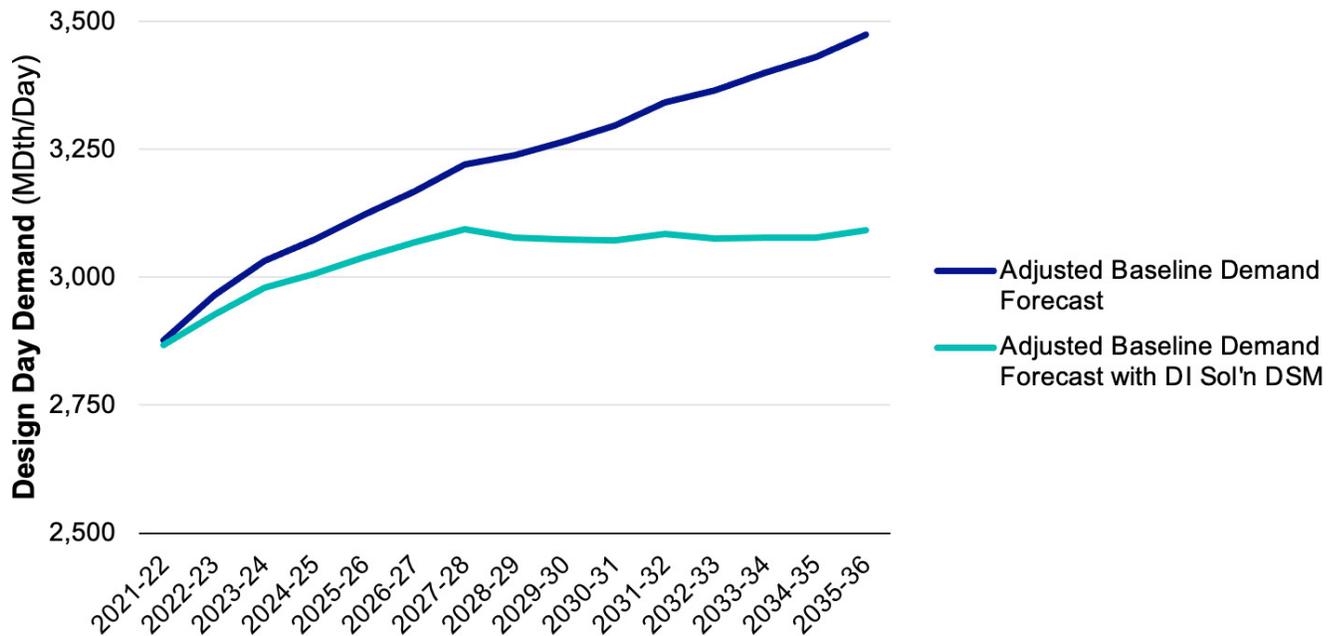
National Grid debe garantizar que los clientes puedan pagar la energía que necesitan. Se determinó que todas las alternativas viables a la solución de infraestructura distribuida eran más costosas para los clientes si se tenían en cuenta los costes directos y los costes indirectos relacionados con las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

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 micrositió en ngridsolutions.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, ngridsolutions.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.

