

1. Objeto

Definir los diferentes requisitos y/o procedimientos de acuerdo a lo establecido en el artículo 6 *"Notificación de transferencias de titularidad de GNL o gas"* de la *"Circular 2/2020, de 9 de enero, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establecen las normas de balance de gas natural"*, en lo referente a:

- **Proveedor de servicios**

Establecimiento y publicación de los requisitos a cumplir por el proveedor de servicios para poder actuar en nombre de un usuario a efectos de realizar notificaciones.

- **Regla de casación**

Publicación del procedimiento a aplicar cuando las cantidades notificadas al Gestor Técnico del Sistema (en adelante GTS) respecto a la misma transferencia de titularidad de GNL o gas no coincidan.

- **Calendario de envío, retirada y modificación de notificaciones**

Establecimiento y publicación en la página web del GTS del calendario de envío, retirada y modificación de notificaciones.

2. Proveedor de servicios: Requisitos

De acuerdo al artículo 3 de la Circular 2/2020, se considera proveedor de servicios a aquella entidad jurídica que podrá actuar en nombre de un usuario a efectos de realizar notificaciones, previa autorización del Gestor Técnico del Sistema.

Un mismo proveedor de servicios podrá actuar en nombre de varios usuarios a efectos de realizar notificaciones de transferencia de titularidad de GNL o gas.

Para que una entidad jurídica sea autorizada por el GTS a actuar como proveedor de servicios de un usuario, deberá cumplir los siguientes requisitos:

- Tal y como establece el *"Procedimiento de habilitación, suspensión y baja de los usuarios con cartera de balance en TVB, PVB y AVB"*, el usuario deberá informar al GTS de la utilización de un proveedor de servicios, a través del *"Formulario de solicitud de habilitación"*. El GTS autorizará al proveedor de servicios mediante la tramitación de dicha solicitud.

Además de lo anterior, el proveedor de servicios deberá cumplir con los requisitos de acreditación vigentes determinados por el GTS, en el caso de que sea necesario, para el envío, retirada y modificación de notificaciones en el SL-ATR.

El usuario asumirá la plena responsabilidad de las notificaciones enviadas por su proveedor de servicios y será el único responsable de comunicar al GTS la finalización de la condición como su proveedor de servicios.

3. Regla aplicable para la asignación de las cantidades notificadas

En el caso de que las cantidades notificadas al GTS, respecto a la misma transferencia de titularidad de GNL o gas, no coincidan, el Gestor Técnico del Sistema rechazará ambas notificaciones.

4. Calendario de envío, retirada y modificación de notificaciones

Para todos los días del año, los usuarios podrán efectuar, en el MS-ATR, el envío, retirada y modificación de transacciones bilaterales que afecten a un día de gas, con una antelación máxima de un año y hasta tres horas antes de que finalice el día en el que se efectúa la entrega del gas. Si no se ha retirado antes, una transacción bilateral formalizada tendrá la consideración de "notificada" un día antes de la fecha en la que se produce la entrega de gas, y podrá ser anulada o modificada, por el GTS, en los casos que sea de aplicación el artículo 6.7 de la *"Circular 2/2020, de 9 de enero, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establecen las normas de balance de gas natural"*.

Adicionalmente, desde el momento que se produzca:

- una ejecución de garantías en caso de impago de los recargos por desbalances o un incumplimiento de los requerimientos de aportación de garantías por desbalances no se aceptarán nuevas notificaciones de transacciones bilaterales de venta¹.
- una suspensión total de los servicios de acceso contratados por un usuario, una desautorización o una inhabilitación no se aceptarán nuevas notificaciones de transacciones bilaterales.

Los horarios de intercambios de información entre Enagás GTS y los operadores de plataformas de comercio, plataformas de negociación y entidades de contrapartida central, quedarán definidos en los protocolos de colaboración y los procedimientos acordados entre las partes, de acuerdo a lo establecido en el artículo 29.9 del *"Real Decreto 984/2015, de 30 de octubre, por el que se regula el mercado organizado de gas y el acceso de terceros a las instalaciones del sistema de gas natural"*.

De acuerdo a estos protocolos, los operadores de plataformas de comercio, plataformas de negociación o entidades de contrapartida central podrán enviar notificaciones de un día de gas, con una antelación máxima de un día respecto al día de gas y hasta tres horas antes de su finalización. Estas notificaciones tendrán la consideración de "FIRME".

Adicionalmente, desde el momento que se produzca:

- una ejecución de garantías en caso de impago de los recargos por desbalances o un incumplimiento de los requerimientos de aportación de garantías por

¹ Hasta el 1 de octubre de 2020 en caso de impago de los recargos por desbalances o incumplimiento de los requerimientos de aportación de garantías por desbalances no se aceptarán nuevas transacciones bilaterales

desbalances no se aceptarán nuevas notificaciones de venta, excepto las ya comunicadas por el Mercado Organizado de Gas.²

- una suspensión total de los servicios de acceso contratados por un usuario, desautorización o inhabilitación no se aceptarán nuevas notificaciones, excepto las ya comunicadas por el Mercado Organizado de Gas.

Los operadores de las plataformas de comercio o de entidades de contrapartida central retendrán los derechos de cobro derivados de las transacciones realizadas por los usuarios. Estos derechos de cobro podrán ser liberados por dichos operadores y entidades una vez el GTS haya informado de que el usuario se encuentra en una situación regular en cuanto al cumplimiento de las obligaciones de pago y constitución de garantías para desbalances. Esta comunicación se realizará tras el cálculo del nivel de riesgo posterior a la finalización del último ciclo de renominación. Los derechos de cobro retenidos a los usuarios en las plataformas de comercio o entidades de contrapartida central, correspondientes a las ventas realizadas con fecha de entrega hasta el día de gas anterior a esta comunicación, serán liberados en caso de que estos usuarios estén al corriente de sus obligaciones de pago y constitución de garantías.

Si derivado de la aplicación de lo establecido en los artículos 24 y 25 de la Circular 2/2020, de 9 de enero, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establecen las normas de balance de gas natural, es necesario utilizar esos importes para cumplir con las obligaciones del usuario en relación con los recargos por desbalances, se procederá de la siguiente forma:

1. El GTS solicitará a los operadores de las precitadas plataformas el importe total de los derechos de cobro retenidos para el usuario al que le aplique los precitados artículos 24 y 25 hasta la fecha indicada por el GTS.
2. Los operadores de las plataformas de comercio y las entidades de contrapartida central que realicen notificaciones de transferencia procederán a enviar dicho importe al GTS.
3. El GTS calculará, mediante prorrata, el importe de los derechos de cobro correspondientes a cada una de las plataformas de comercio y entidades de contrapartida central que realicen notificaciones de transferencia. Para hacer este cálculo, se repartirá la cantidad adeudada proporcionalmente a la cantidad de los derechos de cobro retenidos por cada plataforma de comercio o entidad de contrapartida central.
4. El GTS informará a cada plataforma de comercio y entidad de contrapartida central que realicen notificaciones de transferencia, el importe de los derechos de cobro retenidos a dicho usuario que deben ser ejecutados y a qué cuenta bancaria debe ser transferido.

² Hasta el 1 de octubre de 2020 en caso de impago de los recargos por desbalances o incumplimiento de los requerimientos de aportación de garantías por desbalances no se aceptarán nuevas notificaciones, excepto las ya comunicadas por el Mercado Organizado de Gas.
