



Nota de Operación 02

INCIDENTE POR AVERIA EN LA
ESTACIÓN DE REGULACIÓN Y
MEDIDA DE LA POSICIÓN DE
ENAGÁS 41.10

Nota de Operación nº 02 - 23.01.2017

INCIDENTE POR AVERIA EN LA ESTACIÓN DE REGULACIÓN Y MEDIDA DE LA POSICIÓN DE ENAGÁS 41.10

Fecha del incidente: 18/01/2017

Hora del incidente: 20:26 h

Lugar del incidente: Posición 41.10 propiedad de Enagás, conectada al gasoducto Bergara – Irún, en el término municipal de Irún en Guipúzcoa.

Descripción del incidente: Fallo en la estación de regulación y medida de la posición de Enagás 41.10 Irún.

Control de la emergencia:

Desde el Dispatching de Enagás se detecta el fallo en la regulación de la estación de regulación y medida (ERM) de la posición 41.10 (Irún).

De forma inmediata se informa del incidente al Centro de Transporte de Enagás en Guipúzcoa, desde donde se desplaza el personal hasta la instalación.

Simultáneamente se informa del incidente a EDP NATURGAS ENERGIA (EDPNE), propietaria de la red de distribución conectada en la ERM de la posición 41.10 (Irún).

La duración total del incidente es de aproximadamente 2,5 horas.

Según la información facilitada por EDPNE, la red afectada tiene 21.945 puntos de suministro doméstico-comerciales y ningún gran cliente industrial.

Según ha informado la distribuidora (en fecha 26 de enero), el número de llamadas atendidas es próxima a 800, y estiman que el número de clientes afectados sería algo superior a 1000.

Nota de Operación nº 02 - 23.01.2017

INCIDENTE POR AVERIA EN LA ESTACIÓN DE REGULACIÓN Y MEDIDA DE LA POSICIÓN DE ENAGÁS 41.10

Operación durante la emergencia:

Día 18/01/2017

20:26 h: Dispatching de Enagás detecta en su sistema de telecontrol el cierre de las válvulas VIS de ambas líneas de la ERM de la posición 41.10 (Irún). Como consecuencia de ello, el caudal en la salida de la citada ERM desciende desde 14.570 Nm³/h hasta 0 Nm³/h, con un ratio de despresurización de 19 bar/h.

20:28 h: Se informa al Centro de Transporte (CT) de Enagás de lo observado en el telecontrol de la ERM. Dicho personal se desplaza a la posición afectada.

20:35 h: Se informa a EDPNE del incidente en la ERM.

20:59 h: El personal del CT de Enagás desplazado a la posición indica a Dispatching que comienza a reponer el servicio. Se informa de ello a EDPNE.

Esta incidencia está descrita en la página web de Enagás Transporte en el siguiente enlace:

[http://www.enagas.es/enagas/es/Transporte de gas/Gestión Logística Comercial/Incidencias de infraestructuras](http://www.enagas.es/enagas/es/Transporte%20de%20gas/Gesti%C3%B3n%20Log%C3%ADstica%20Comercial/Incidencias%20de%20infraestructuras)

21:45 h: Se observa en telecontrol del Dispatching que está normalizada la situación en la ERM de la posición 41.10.

22:15 h: Dispatching de Enagás se pone en contacto con EDPNE para obtener información del estado actual de la red de distribución. EDPNE informa de que sus estaciones de regulación se han quedado sin presión diferencial y existen clientes afectados.

22:40 h: EDPNE informa de que ya tienen presión en su red de distribución y que están comenzando a reponer sus instalaciones de regulación.

El incidente se considera finalizado.