

P.O.3.6 Comunicación y tratamiento de las indisponibilidades de las unidades de generación, demanda y almacenamiento

1. Objeto.

(...)

3. Definiciones

(...)

Capacidad Potencia máxima de ~~potencia activa de~~ la instalación de generación, ~~de la instalación de almacenamiento (en modo generación) o de la instalación híbrida:~~ la definición será la establecida en el Reglamento (UE) 2016/631 de la Comisión, de 14 de abril de 2016, que establece un código de red sobre requisitos de conexión de generadores a la red, con las precisiones indicadas en el Real Decreto 647/2020, de 7 de julio, por el que se regulan aspectos necesarios para la implementación de los códigos de red de conexión de determinadas instalaciones eléctricas vendrá determinada por el valor de la capacidad de acceso que será la potencia activa máxima que podrá inyectarse a la red de acuerdo con lo que se haga constar en el permiso de acceso y conexión, salvo disposiciones normativas que lo modifiquen. En el caso de las instalaciones inscritas en la sección primera del registro administrativo de instalaciones de producción de energía eléctrica, dicho valor coincidirá con la potencia neta.

Capacidad Potencia máxima ~~de potencia activa de~~ la instalación de demanda o de la instalación de almacenamiento (en modo consumo): ~~la capacidad máxima de potencia activa de una instalación de demanda~~ vendrá determinada por el valor de capacidad de acceso que será la potencia activa máxima que podrá tomar de la red, de acuerdo con lo que se haga constar en el permiso de acceso y conexión, o en su defecto en el acuerdo de conexión, salvo disposiciones normativas que lo modifiquen ~~potencia contratada. A efectos de este procedimiento, en el caso de que la potencia contratada de la instalación varíe para los distintos periodos tarifarios, se establecerá el mayor de los valores como capacidad máxima de potencia activa de la instalación de demanda para todos los periodos tarifarios.~~

~~En el caso de instalaciones de almacenamiento, la capacidad máxima de potencia activa será la que se defina~~ definida en la normativa pendiente de desarrollo correspondiente.

Para las unidades físicas constituidas por un conjunto de instalaciones, la potencia capacidad máxima ~~de potencia activa~~ vendrá determinada por la suma de la

~~potencia~~~~capacidad~~ máxima ~~de potencia activa~~ de cada una de las instalaciones que la conforman.

4. Responsabilidades

Los participantes del mercado son responsables de comunicar al OS cualquier indisponibilidad total o parcial, que haya afectado o pueda afectar a la capacidad de generación o consumo de potencia activa de sus respectivas unidades físicas, tan pronto como este hecho se produzca o se conozca, en los siguientes casos:

– Si la indisponibilidad afecta a unidades físicas de generación o almacenamiento de ~~capacidad~~~~potencia~~ máxima igual o superior a 30 MW.

– Si la indisponibilidad afecta a unidades físicas de generación, demanda o almacenamiento integradas en unidades de programación habilitadas para participar en los servicios de balance del sistema.

– Si la indisponibilidad afecta a unidades físicas de generación o almacenamiento que presten el servicio de control de tensión basado en consignas en tiempo real en caso de imposibilidad de evacuación.

– Si la indisponibilidad afecta a unidades de programación de generación asociadas a proveedores de servicios de interrumpibilidad.

A efectos de la participación en el mercado, la comunicación posterior de estas indisponibilidades al Operador del Mercado (OM) es responsabilidad del OS.

(...)

5. Criterios para la determinación de indisponibilidades de potencia activa

La consideración de potencias indisponibles y los períodos de indisponibilidad de las unidades físicas atenderá a los siguientes criterios generales:

a) Independientemente de la causa que haya provocado la indisponibilidad, la potencia indisponible de una unidad física, excepto en los casos para los que se indica un tratamiento específico (acoplamiento/desacoplamiento de instalaciones), vendrá determinada por la diferencia entre la ~~capacidad~~~~potencia~~ máxima ~~de potencia activa~~ de la unidad física y la potencia activa realmente disponible.

b) El período de indisponibilidad se define como el intervalo de tiempo comprendido entre el instante de inicio y el instante de fin de indisponibilidad, correctamente comunicado al OS por los participantes en el mercado. Una vez transcurrido el

instante de fin de una indisponibilidad, sin que esta indisponibilidad haya sido anulada, dicho instante de fin será considerado como el de finalización efectiva de dicha indisponibilidad. En consecuencia, una vez transcurrido el instante de fin de una indisponibilidad, la indisponibilidad se considerará firme a todos los efectos, no pudiendo ser modificada, ni tampoco anulada a posteriori.

c) En los procesos de arranque y acoplamiento de un grupo se considerará disponible la ~~capacidad~~ potencia máxima ~~de potencia activa~~ de la unidad física, salvo en caso de existencia de limitaciones de dicha potencia máxima, durante un tiempo, como máximo, igual al tiempo de preaviso desde orden de arranque en frío o en caliente, según corresponda, hasta mínimo técnico comunicado por el participante en el mercado.

d) El retraso en el acoplamiento de un grupo, en horas y minutos, una vez llegada la hora límite en la que este debía tener lugar, tendrá la consideración de indisponibilidad total del grupo hasta el instante de acoplamiento efectivo, en horas y minutos.

e) Durante el proceso de parada de un grupo se considerará disponible toda su ~~capacidad~~ potencia máxima ~~de potencia activa~~, salvo que exista alguna causa que lo limite.

f) La disponibilidad de una unidad física no se verá afectada cuando no existan medios suficientes en la red de transporte o, en su caso, en la red de distribución, que posibiliten la evacuación/consumo de potencia de la instalación o instalaciones que la integran, estando estas en condiciones de generarla y/o consumirla.

Se considerarán, por el contrario, indisponibilidades de la unidad física todas aquellas situaciones de reducción de su capacidad de producción o consumo debidas a problemas en elementos o equipos de conexión de la instalación o instalaciones que la integran con el correspondiente punto frontera de la red de transporte o, en su caso, de la red de distribución (transformador de salida de la instalación, interruptor de generación o demanda, líneas directas de conexión con la red de transporte o red de distribución, etc.). Esta situación, cuando la producción de potencia activa sea nula, se podrá considerar como una imposibilidad de evacuación de cara a la validación del servicio de control de tensión basado en consignas de tiempo real.

g) La disponibilidad de una unidad física se verá afectada por las posibles limitaciones de su fuente de energía primaria, y por otras condiciones que puedan afectar a su ~~capacidad~~ potencia máxima ~~de potencia activa~~, y que limiten su programación, incluyéndose en estos casos:

– Limitaciones en la disponibilidad del combustible utilizado como fuente primaria en las centrales térmicas.

- Reducción del salto neto en las centrales hidráulicas y en las centrales reversibles de bombeo.
- Cotas insuficientes en el embalse superior de las centrales hidráulicas, tanto convencionales como reversibles.
- Limitaciones de la capacidad de consumo de bombeo debidas a cotas excesivas en el embalse superior y/o cotas insuficientes en el embalse inferior de las centrales reversibles de bombeo

h) La disponibilidad de una unidad física de tipo renovable ~~no gestionable~~ no se verá afectada por aquellas limitaciones de capacidad de generación que sean debidas a una situación de condiciones que limiten su fuente de energía primaria.

i) La disponibilidad de una unidad física de demanda no se verá afectada por las condiciones de funcionamiento previstas en sus instalaciones, sino únicamente por aquellas situaciones no esperadas que puedan afectar a su ~~capacidad~~ potencia máxima ~~de potencia activa~~. En todo caso, para la adecuada asignación de los servicios de balance, la oferta del correspondiente servicio de balance deberá ser actualizada teniendo en cuenta el efecto de dicha indisponibilidad.

6. Procedimiento de comunicación de indisponibilidades.

Para la comunicación de indisponibilidades de potencia activa, el correspondiente participante en el mercado comunicará al OS, por los medios previstos a tal efecto, la siguiente información:

- a) Unidad física indisponible.
- b) Fecha y hora de inicio de la indisponibilidad.
- c) Fecha y hora de finalización de la indisponibilidad.
- d) ~~Capacidad~~ Potencia máxima ~~activa~~ disponible.
- e) Causa de la indisponibilidad.
- f) Afección a la prestación del servicio de control de tensión basado en consignas en tiempo real.

(...)