

### III. OTRAS DISPOSICIONES

## MINISTERIO DE INDUSTRIA, ENERGÍA Y TURISMO

- 5655** *Orden IET/939/2013, de 28 de mayo, por la que se establecen los servicios mínimos de determinadas instalaciones de generación, transporte y distribución de energía eléctrica, de manera que quede garantizada la continuidad del suministro de energía eléctrica y preservada la estabilidad del sistema eléctrico ante la huelga general convocada en el ámbito geográfico de la Comunidad Foral de Navarra y de la Comunidad Autónoma del País Vasco prevista para el día 30 de mayo de 2013, entre las 0 y las 24 horas.*

El Ministerio de Industria, Energía y Turismo ha tenido conocimiento de la convocatoria de huelga general en la Comunidad Foral de Navarra y la Comunidad Autónoma del País Vasco prevista para el día 30 de mayo de 2013, entre las 0 y las 24 horas.

El Consejo de Ministros, en su reunión de 7 de octubre de 1988, aprobó el Real Decreto 1170/1988, de 7 de octubre, sobre prestación de servicios mínimos en las Empresas afectas al servicio público de suministro de energía eléctrica ante situaciones de huelga.

Dicho real decreto, en su artículo 1.º establece que «las situaciones de huelga que afecten al personal que preste sus servicios en las Empresas de producción, transporte y de distribución de energía eléctrica, se entenderán condicionadas al mantenimiento de los servicios mínimos.»

El artículo 2.º de dicho real decreto establece que los servicios mínimos a que se refiere el artículo anterior serán los siguientes:

«Se mantendrán los niveles operativos reglamentarios necesarios para garantizar la seguridad de las personas y bienes en todas las instalaciones afectas al servicio público de suministro de energía eléctrica.

Se autoriza a la Delegación del Gobierno en la Explotación del Sistema Eléctrico, considerando de forma estricta la fiabilidad de la cobertura del sistema eléctrico nacional, a determinar la disponibilidad de las instalaciones de generación, transporte y distribución de manera que quede garantizada la continuidad del suministro de energía eléctrica y preservada la estabilidad del sistema eléctrico.

La disponibilidad a la que se refiere el párrafo anterior se determinará teniendo en cuenta la utilización preferente de las instalaciones no afectas por la huelga.

En caso de ser necesario el funcionamiento de alguna de las instalaciones que se determinen como disponibles para garantizar la cobertura del sistema eléctrico nacional, las órdenes emitidas por el Centro de Control Eléctrico de "Red Eléctrica de España, S.A.", deberán contar previamente con la aprobación de la Delegación del Gobierno en la Explotación del Sistema Eléctrico.

El Ministerio de Industria y Energía determinará, oídos los Comités de Huelga y las empresas, la plantilla necesaria para cubrir los servicios señalados.»

Como consecuencia del paso del tiempo y de las sucesivas reestructuraciones de los Departamentos Ministeriales, estas funciones han sido asumidas por la Dirección General de Política Energética y Minas y por el Ministerio de Industria, Energía y Turismo.

La Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, en su artículo 2, establece que tendrán la consideración de servicio esencial, las actividades destinadas al suministro de energía eléctrica.

Oídos los Sindicatos convocantes, las empresas afectadas y el Operador del Sistema, de acuerdo con lo establecido en el artículo 2.º del Real Decreto 1170/1988, de 7 de octubre, el Ministro de Industria, Energía y Turismo determinará las plantillas necesarias para cubrir los servicios necesarios.

«Red Eléctrica de España, S.A.» en su calidad de Operador del Sistema, a tenor de lo contemplado en la disposición adicional vigésima tercera de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, tiene como función principal garantizar la continuidad y seguridad del suministro eléctrico y la correcta coordinación del sistema de producción y transporte, con las funciones que establece el artículo 34 de la citada Ley.

Las funciones establecidas en el referido artículo 34 de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, son las siguientes:

a) Prever indicativamente y controlar el nivel de garantía de abastecimiento de electricidad del sistema a corto y medio plazo.

b) Prever a corto y medio plazo la utilización del equipamiento de producción, en especial, del uso de las reservas hidroeléctricas, de acuerdo con la previsión de la demanda, la disponibilidad del equipamiento eléctrico y las distintas condiciones de hidraulicidad que pudieran presentarse dentro del período de previsión.

c) Recibir la información necesaria sobre los planes de mantenimiento de las unidades de producción, averías u otras circunstancias que puedan llevar consigo la excepción de la obligación de presentar ofertas, de acuerdo con lo previsto en el artículo 25 de la presente Ley, a fin de confirmarlas con el procedimiento que reglamentariamente se establezca, lo que comunicará al operador del mercado.

d) Coordinar y modificar, en su caso, los planes de mantenimiento de las instalaciones de transporte, de manera que se asegure su compatibilidad con los planes de mantenimiento de los grupos de generación y se asegure un estado de disponibilidad adecuado de la red que garantice la seguridad del sistema.

e) Establecer y controlar las medidas de fiabilidad del sistema de producción y transporte, afectando a cualquier elemento del sistema eléctrico que sea necesario, así como los planes de maniobras para la reposición del servicio en caso de fallos generales en el suministro de energía eléctrica y coordinar y controlar su ejecución.

f) Impartir las instrucciones de operación de la red de transporte, incluidas las interconexiones internacionales, para su maniobra en tiempo real.

g) Ejecutar, en el ámbito de sus funciones, aquellas decisiones que sean adoptadas por el Gobierno en ejecución de lo previsto en el apartado 2 del artículo 10.

h) Determinar la capacidad de uso de las interconexiones internacionales y establecer los programas de intercambio de electricidad a corto plazo con los sistemas eléctricos exteriores, en los términos previstos en el artículo 13.4.

i) Recibir del operador del mercado y de los sujetos que participan en sistemas de contratación bilateral con entrega física la información necesaria, a fin de poder determinar la programación de entrada en la red y para la práctica de las liquidaciones que sean competencia del operador del sistema.

j) La recepción de las garantías que, en su caso, procedan. La gestión de estas garantías podrá realizarla directamente o a través de terceros autorizados.

k) Programar el funcionamiento de las instalaciones de producción de energía eléctrica de acuerdo con el resultado de la casación de las ofertas comunicadas por el operador del mercado, con la información recibida de los sujetos que participan en sistemas de contratación bilateral con entrega física, teniendo en consideración las excepciones que al régimen de ofertas se puedan derivar de la aplicación de lo previsto en el artículo 25 y resolviendo las posibles restricciones técnicas del sistema utilizando criterios de mercado.

l) Impartir las instrucciones necesarias para la correcta explotación del sistema de producción y transporte de acuerdo con los criterios de fiabilidad y seguridad que se establezcan, y gestionar los mercados de servicios de ajuste del sistema que sean necesarios para tal fin.

m) La liquidación y comunicación de los pagos y cobros relacionados con la garantía de suministro incluyendo entre ellos los servicios de ajuste del sistema y la disponibilidad de unidades de producción en cada periodo de programación.

n) Igualmente liquidará los pagos y cobros relacionados con los desvíos efectivos de las unidades de producción y de consumo en cada periodo de programación.

- ñ) Colaborar con todos los operadores y sujetos del Mercado Ibérico de la Electricidad que resulten necesarios para el ejercicio de sus funciones.
- o) Desarrollar aquellas otras actividades relacionadas con las anteriores que sean convenientes para la prestación del servicio, así como cualesquiera otras funciones que le sean atribuidas por las disposiciones vigentes.
- p) Colaborar con el Ministerio de Industria, Turismo y Comercio en la evaluación y seguimiento de los planes de inversión anuales y plurianuales presentados por el titular de las instalaciones de transporte de energía eléctrica a que se refiere el punto 6 del artículo 35.
- q) Garantizar el desarrollo y ampliación de la red de transporte definida en el Título VI, de tal manera que se asegure el mantenimiento y mejora de una red configurada bajo criterios homogéneos y coherentes.
- r) Garantizar que la red de transporte pueda satisfacer a largo plazo la demanda de transporte de electricidad, así como la fiabilidad de la misma.
- s) Gestionar el tránsito de electricidad entre sistemas exteriores que se realicen utilizando las redes del sistema eléctrico español.
- t) Proporcionar al gestor de cualquier otra red con la que esté interconectado información suficiente para garantizar el funcionamiento seguro y eficiente, el desarrollo coordinado y la interoperabilidad de la red interconectada.
- u) Garantizar la no discriminación entre usuarios o categorías de usuarios de la red de transporte.
- v) Proporcionar a los usuarios la información que necesiten para acceder eficientemente a la red.
- w) La liquidación y comunicación de los pagos y cobros relacionados con los sistemas insulares y extrapeninsulares así como la recepción de las garantías que en su caso procedan. El régimen de cobros, pagos y garantías estará sujeto a las mismas condiciones que el mercado de producción peninsular.
- x) Realizar cualesquiera otras funciones que reglamentariamente se le asignen.»

Por tanto, la propia Ley del Sector Eléctrico define al Operador del Sistema como garante, de la seguridad de abastecimiento de electricidad, del estado de disponibilidad adecuado de la red para la seguridad del sistema, de la correcta explotación del sistema de producción y transporte de acuerdo con los criterios de fiabilidad y seguridad, de que la red de transporte pueda satisfacer a largo plazo la demanda de transporte de electricidad, así como la fiabilidad de la misma.

Este es el motivo de que los informes del Operador del Sistema tengan un valor trascendental en el establecimiento de la necesidad de disponibilidad de las instalaciones necesarias para garantizar la seguridad del suministro eléctrico en situaciones de crisis.

Considerando que las instalaciones de generación, transporte y distribución de energía eléctrica, deben ser capaces de garantizar en todo momento el servicio público de suministro de energía eléctrica a todos los ciudadanos.

Considerando que la disponibilidad de las centrales generadoras del sistema es esencial para cubrir la demanda puntual de energía eléctrica a lo largo de todo el día 30 de mayo de 2013.

Considerando que las instalaciones de transporte y distribución tienen como misión poner a disposición de los consumidores finales la energía generada en las centrales de producción y que esta transmisión debe hacerse manteniendo la seguridad y calidad adecuada, a fin de que no se resientan ni los procesos productivos, ni las distintas actividades para las que la energía eléctrica es básica y fundamental.

Visto el informe del Operador del Sistema de fecha 13 de mayo de 2013, sobre las necesidades de disponibilidad de las instalaciones afectadas por la huelga general prevista en la Comunidad Foral de Navarra y la Comunidad Autónoma del País Vasco para el día 30 de mayo de 2013, en el que se señala que:

### «EVALUACIÓN DE AFECTACIÓN DE LOS NIVELES DE SEGURIDAD DEL SISTEMA ELÉCTRICO

Desde la perspectiva de cobertura de la demanda de nudo único el margen de reserva del sistema se estima suficiente en la fecha en que está convocada la huelga.

No obstante, las condiciones de producción eólica en la zona podrían requerir el acoplamiento de generación en esta región para evitar sobrecargas en la red. Asimismo podría ser necesario el acoplamiento de generación en la zona para garantizar la correcta regulación de tensión. En consecuencia podría resultar necesaria la contribución de una parte de la generación térmica para la resolución de restricciones técnicas.

En particular, en el País Vasco y Navarra están ubicadas centrales térmicas convencionales de régimen ordinario que suman una potencia de unos 3.190 MW. En concreto, las centrales térmicas mencionadas son las siguientes:

- Santurce 4: 396 MW. (Ciclo combinado de gas).
- Amorebieta: 786 MW. (Ciclo combinado de gas).
- Zierbena: 785 MW. (Ciclo combinado de gas).
- Castejón 1 (HC): 425 MW. (Ciclo combinado de gas).
- Castejón 2 (HC): 418 MW. (Ciclo combinado de gas).
- Castejón (IB): 379 MW. (Ciclo combinado de gas).

Ninguno de estos grupos tiene programada indisponibilidad en esa fecha.

Por otra parte, en el período afectado por la huelga están previstos los siguientes descargos en la red de transporte en la zona del País Vasco y Navarra:

Trabajos ya en curso sin reposición en caso de emergencia:

- SE La Serna 400 kV pos. ATP-2 521-1. No implica indisponibilidad del transformador.
- L/220 kV Cordovilla-Muruarte y L/220 kV Muruarte-Orcoyen. Como consecuencia de una avería, ambas líneas están indisponibles, habiéndose habilitado provisionalmente L/220 kV Cordovilla-Orcoyen 2.

Trabajos solicitados sin reposición en caso de emergencia:

- SE Güeñes 400 kV JBP-1. Implica indisponibilidad de la barra 1.
- SE Vitoria 220 kV pos. ACP. Implica indisponibilidad del ACP.
- SE Vitoria 220 kV JBP-2. Implica indisponibilidad de la barra 2.
- SE Abadiano 220 kV pos. ATP-2 52-1. Implica indisponibilidad del transformador ATP-2 220/132 kV.
- SE Hernani ATP-5 400/220 kV. Implica indisponibilidad del transformador ATP-5 400/220 kV.»

Resultando que en el señalado informe del Operador del Sistema, se concluye que:

«A la vista de la evaluación anterior, es necesaria la plena disponibilidad de los siguientes grupos térmicos situados en el País Vasco y Navarra:

- Santurce 4.
- Amorebieta.
- Zierbena.

Los grupos de cualquier tipo que deberán acoplar así como la carga que deberán mantener en cada momento serán, en principio, las que se deriven de las casaciones del mercado diario y de los mercados intradiarios relativos al día de la huelga, siendo posible su modificación posterior por parte Red Eléctrica en los procesos de resolución de restricciones técnicas, restricciones por garantía de suministro y en tiempo real, con objeto de garantizar el funcionamiento seguro del sistema y, por tanto, el suministro eléctrico.

Red Eléctrica valorará la conveniencia de reponer las instalaciones de la red de transporte en el País Vasco y Navarra que el día 30 de mayo estén fuera de servicio por trabajos y admitan reposición.

Se deberá mantener la plena disponibilidad y operatividad de los centros de control de las empresas generadoras, de transporte y de distribución en todos sus niveles jerárquicos, garantizando el funcionamiento de todas las instalaciones de mando, control y comunicaciones entre los centros de control y las instalaciones de generación, transporte y distribución y con los centros de control de Red Eléctrica de España.

Se deberán designar los retenes y brigadas necesarias para atender tanto al mando local como a la corrección de defectos y reparación de averías que pudieren presentarse en las instalaciones de generación, de transporte y distribución y en los diferentes centros de control que, asimismo, deberán estar dotados del personal necesario para su operación.»

Vista la Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas de fecha 17 de mayo de 2013, por la que se establece la disponibilidad de determinadas instalaciones de generación, transporte y distribución de energía eléctrica, de manera que quede garantizada la continuidad de suministro de energía eléctrica y preservada la estabilidad del sistema eléctrico ante la huelga general convocada en la Comunidad Foral de Navarra y la Comunidad Autónoma del País Vasco para el día 30 de mayo de 2013 entre las 0 y las 24 horas.

Oídos los Comités de Huelga y las Empresas, de acuerdo con el último párrafo del Real Decreto 1170/1988, de 7 de octubre, citado.

En su virtud, dispongo:

Primero.

Establecer mediante la presente orden que los servicios mínimos por parte de las empresas eléctricas afectas al servicio esencial de suministro de energía eléctrica, durante la huelga general convocada en la Comunidad Foral de Navarra y la Comunidad Autónoma del País Vasco para el día 30 de mayo de 2013 ente las 0 y las 24 horas, serán los necesarios para garantizar el servicio esencial de suministro de energía eléctrica así como la seguridad de las personas y las instalaciones afectas al mismo, que habrán de mantenerse a los niveles operativos reglamentarios.

Segundo.

Establecer las plantillas necesarias para el cumplimiento de los servicios mínimos establecidos en el punto anterior para la huelga general convocada en la Comunidad Foral de Navarra y la Comunidad Autónoma del País Vasco para el día 30 de mayo de 2013 ente las 0 y las 24 horas, que serán los que figuran en el anexo de esta orden.

Madrid, 28 de mayo de 2013.—El Ministro de Industria, Energía y Turismo, José Manuel Soria López.

## ANEXO

**Plantilla para el cumplimiento de los servicios mínimos de las empresas eléctricas afectas al servicio esencial de suministro de energía eléctrica durante la huelga general convocada en la Comunidad Foral de Navarra y de la Comunidad Autónoma del País Vasco prevista para el día 30 de mayo de 2013, entre las 0 y las 24 horas**

*Servicios mínimos esenciales establecidos en la empresa «Iberdrola, S.A.»*

«Iberdrola, S.A.» en las zonas afectadas del País Vasco y Navarra deberá contar con:

Sociedad	Provincia	Centro de trabajo	Descripción ocupación	Actividad	N.º personas	Tipo jornada	Retén
«Iberdrola, S.A.»	Vizcaya.	Complejo de Larraskitu.	Jefe de Sistemas.		3	Normal.	
«Iberdrola, S.A.»	Vizcaya.	Complejo de Larraskitu.	Técnico de Sistemas.		7	Normal.	
«Iberdrola, S.A.»	Vizcaya.	Complejo de Larraskitu.	Técnico de Redes y Sist. Informa.		3	Normal.	

«Iberdrola Operación y Mantenimiento, S.A.U.» en las zonas afectadas del País Vasco y Navarra deberá contar con:

Sociedad	Provincia	Centro de trabajo	Descripción ocupación	Actividad	N.º personas	Tipo jornada	Retén
«Iberdrola Operación y Mantenimiento, S.A.U.»	Vizcaya.	Ciclo Combinado de Santurce.	Jefe de Turno.	Operación.	3	Turno.	No.
«Iberdrola Operación y Mantenimiento, S.A.U.»	Vizcaya.	Ciclo Combinado de Santurce.	Oficial de Exteriores.	Operación.	3	Turno.	No.
«Iberdrola Operación y Mantenimiento, S.A.U.»	Vizcaya.	Ciclo Combinado de Santurce.	Encargado de Control.	Operación.	3	Turno.	No.

«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.» en las zonas afectadas del País Vasco y Navarra deberá contar con:

Sociedad	Provincia	Centro de trabajo	Descripción ocupación	Actividad	N.º personas	Tipo jornada	Retén
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Álava.	U.P.L. Gamarra.	Jefe Unidad Polivalente Local.	Mantenimiento y Operación Local.	1	Normal.	No.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Álava.	U.P.L. Gamarra.	Oficial Unidad Polivalente Local.	Mantenimiento y Operación Local.	2	Normal.	Sí.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Álava.	Delegación Provincial de Álava.	Oficial Asistencia Técnica.	Mantenimiento y Operación Local.	2	Normal.	Sí.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Álava.	Delegación Provincial de Álava.	Encagdo. Asistencia Técnica/ Gestor Mantenimiento.	C o o r d i n a d o r Incidencias.	1	Normal.	Sí.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Guipúzcoa.	U.P.L. Hernani.	Oficial Unidad Polivalente Local.	Mantenimiento y Operación Local.	2	Normal.	Sí.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Guipúzcoa.	U.P.L. Hernani.	Jefe Unidad Polivalente Local.	Mantenimiento y Operación Local.	1	Normal.	No.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Guipúzcoa.	U.P.L. Oiartzun.	Oficial Unidad Polivalente Local.	Mantenimiento y Operación Local.	2	Normal.	Sí.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Guipúzcoa.	Servicios Auxiliares Guipúzcoa-Eguía.	Oficial Asistencia Técnica.	Mantenimiento y Operación Local.	6	T u r n o / Retén.	Sí.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Guipúzcoa.	Distrito Zarautz.	Oficial Asistencia Técnica.	Mantenimiento y Operación Local.	2	Normal.	Sí.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Guipúzcoa.	Distrito Irún-Navarra.	Oficial Asistencia Técnica.	Mantenimiento y Operación Local.	2	Normal.	Sí.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Guipúzcoa.	Oficina Miramón San Sebastián.	Técnico UTM.	Mantenimiento y Operación Local.	1	Normal.	No.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Guipúzcoa.	Distrito Ordizia.	Oficial Asistencia Técnica.	Mantenimiento y Operación Local.	2	Normal.	Sí.

Sociedad	Provincia	Centro de trabajo	Descripción ocupación	Actividad	N.º personas	Tipo jornada	Retén
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Guipúzcoa.	Distrito Navarra Bidasoa.	Oficial Asistencia Técnica.	Mantenimiento y Operación Local.	2	Normal.	Sí.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Guipúzcoa.	Distrito Eibar-Mondragón.	Oficial Asistencia Técnica.	Mantenimiento y Operación Local.	2	Normal.	Sí.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Guipúzcoa.	Servicios Auxiliares Guipúzcoa-Eguía.	Encagdo. Asistencia Técnica.	Mantenimiento y Operación Local.	1	Normal.	Sí.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Guipúzcoa.	Centro de Operación Hernani.	Gestor Mant. Instal. Distribución.	Mantenimiento Líneas MAT.	1	Normal.	Sí.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Vizcaya.	U.P.L. Abadiano.	Jefe Unidad Polivalente Local.	Mantenimiento y Operación Local.	1	Normal.	No.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Vizcaya.	U.P.L. Abadiano.	Oficial Unidad Polivalente Local.	Mantenimiento y Operación Local.	2	Normal.	Sí.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Vizcaya.	U.P.L. Ortuella.	Oficial Unidad Polivalente Local.	Mantenimiento y Operación Local.	2	Normal.	Sí.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Vizcaya.	U.P.L. Asua.	Oficial Unidad Polivalente Local.	Mantenimiento y Operación Local.	2	Normal.	Sí.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Vizcaya.	Complejo Larraskitu.	Encagdo Asistencia Técnica.	Mantenimiento y Operación Local.	1	Normal.	Sí.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Vizcaya.	Complejo Larraskitu.	Oficial Asistencia Técnica.	Mantenimiento y Operación Local.	8	Turno / Retén.	Sí.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Vizcaya.	Distrito Baracaldo.	Técnico UTM.	Mantenimiento y Operación Local.	1	Normal.	No.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Vizcaya.	Distrito Baracaldo.	Encagdo. Asistencia Técnica.	Mantenimiento y Operación Local.	1	Normal.	Sí.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Vizcaya.	Distrito Baracaldo.	Oficial Asistencia Técnica.	Mantenimiento y Operación Local.	4	Normal.	Sí.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Vizcaya.	Distrito Balmaseda.	Oficial Asistencia Técnica.	Mantenimiento y Operación Local.	2	Normal.	Sí.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Vizcaya.	Oficina Técnica Leioa.	Oficial Asistencia Técnica.	Mantenimiento y Operación Local.	2	Normal.	Sí.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Vizcaya.	Oficina Técnica Leioa.	Encagdo. Asistencia Técnica.	Mantenimiento y Operación Local.	1	Normal.	Sí.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Vizcaya.	Distrito Durango.	Oficial Asistencia Técnica.	Mantenimiento y Operación Local.	2	Normal.	Sí.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Vizcaya.	Distrito Gernika.	Oficial Asistencia Técnica.	Mantenimiento y Operación Local.	2	Normal.	Sí.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Vizcaya.	Complejo Larraskitu.	Jefe Turno COD.	Operación y Planificación de la Red.	6	Turno.	Sí.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Vizcaya.	Complejo Larraskitu.	Coordinador Centro Control.	Operación y Planificación de la Red.	9	Turno.	Sí.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Vizcaya.	Complejo Larraskitu.	Gestor Mant. Instal. Distribución.	Mantenimiento Líneas MAT.	1	Normal.	Sí.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Vizcaya.	Complejo Larraskitu.	Técnico Mant. Lin. MAT.	Mantenimiento y Operación Local.	1	Normal.	No.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Vizcaya.	Complejo Larraskitu.	Técnico Protecciones Control.	Operación y Planificación de la Red.	1	Normal.	No.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Vizcaya.	Complejo Larraskitu.	Téc. Ord. Equipos Digitales.	Telecomunicaciones.	1	Normal.	Sí.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Navarra.	U.P.L. Cordovilla.	Jefe Unidad Polivalente Local.	Mantenimiento y Operación Local.	1	Normal.	No.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Navarra.	U.P.L. Cordovilla.	Oficial Unidad Polivalente Local.	Mantenimiento y Operación Local.	2	Normal.	Sí.

Sociedad	Provincia	Centro de trabajo	Descripción ocupación	Actividad	N.º personas	Tipo jornada	Retén
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Navarra.	U.P.L. Tudela.	Oficial Unidad Polivalente Local.	Mantenimiento y Operación Local.	2	Normal.	Sí.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Navarra.	Iberdrola Edificio Pamplona.	Técnico UTM.	Mantenimiento y Operación Local.	1	Normal.	No.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Navarra.	Iberdrola Edificio Pamplona.	Oficial Asistencia Técnica.	Mantenimiento y Operación Local.	4	Retén.	Sí.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Navarra.	Agencia Comercial de Tafalla.	Oficial Asistencia Técnica.	Mantenimiento y Operación Local.	2	Normal.	Sí.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Navarra.	Agencia Distribución Tudela.	Oficial Asistencia Técnica.	Mantenimiento y Operación Local.	2	Normal.	Sí.
«Iberdrola Distribución Eléctrica, S.A.U.»	Navarra.	Iberdrola Edificio Pamplona.	Encagdo. Asistencia Técnica.	Mantenimiento y Operación Local.	1	Normal.	Sí.

*Central CTCC Amorebieta (Vizcaya)-«Bizkaia Energía, S.L.»*

Servicios mínimos esenciales:

Un jefe de turno y dos operadores por cada turno.

Dos personas de retén.

Una persona en jornada de disponibilidad para acudir a planta en caso de que surgiera la necesidad.

*Central CTCC Zierbena (Vizcaya), «Bahía de Bizkaia Electricidad, S.L.»*

Servicios mínimos esenciales:

Un jefe de turno.

Un operador de sala de control por turno.

Un operador de equipos por turno.

Un encargado mantenimiento eléctrico.

Un oficial mantenimiento mecánico.

Un técnico de gestión de la energía.

*«Gamesa, S.L.»*

Servicios mínimos esenciales:

En cada turno, al menos una persona en su centro de control, con perfil de operador de parques, así como una persona en dicho centro de trabajo o en alguno de sus centros de trabajo colindantes, con perfil de soporte de sistemas y SCADAS. En el caso de que ambas personas no compartan espacio físico, por motivo de seguridad y salud, se prevé la presencia de un segundo operador de centro de control.

*«Oñargi, S.L.»*

Servicios mínimos esenciales:

Personal de atención al público: 1 persona.

Personal de atención de averías: 3 personas.

Personal de atención para otras asistencias: 3 personas.

*«Tolargi, S.L.»*

Servicios mínimos esenciales:

Electricista de guardia.

Encargado.

Director Técnico.

«Aramaioiko Argindar Banatzailea, S.A.»

Servicios mínimos esenciales:

Servicio de Urgencias.  
Atención al cliente.  
Técnico de la empresa disponible.

«Electra Saltea, S.L.U.»

Servicios mínimos esenciales:

Dos trabajadores de operación y mantenimiento.

«Electra Valdizarbe, S.A.»

Servicios mínimos esenciales:

Tres trabajadores de operación y mantenimiento.

«Berrueza, S.A.»

Servicios mínimos esenciales:

Personal de atención al público: 1 persona.  
Personal de atención de averías: 2 personas.  
Personal técnico para otras asistencias (guardia): 2 personas.

«Red Eléctrica de España, S.A.U.»

Servicios mínimos esenciales:

Jefe de la Demarcación.  
Retén principal de Vitoria (técnico especialista de mantenimiento de subestaciones).  
Retén principal de Hernani (técnico especialista de mantenimiento de subestaciones).  
Retén principal de Güeñes (técnico especialista de mantenimiento de subestaciones).  
Retén principal de La Serna (técnico especialista de mantenimiento de subestaciones).  
Retén principal del AM Vitoria (técnico especialista de mantenimiento de líneas).  
Retén principal del AM Güeñes (técnico especialista de mantenimiento de líneas).

El personal técnico que deberá estar disponible:

Técnico de apoyo al mantenimiento de subestaciones (RI) para el AM de Vitoria.  
Técnico de apoyo al mantenimiento de subestaciones (RI) para el AM de Güeñes.  
Técnico de apoyo al mantenimiento de subestaciones para las AM de Vitoria y Güeñes.  
Técnico de apoyo al mantenimiento de subestaciones (RI) para el CT de La Serna.  
Técnico de apoyo al mantenimiento de líneas para las AM de Vitoria y Güeñes.  
Técnico de apoyo al mantenimiento de protecciones y control para el AM de Vitoria.  
Técnico de apoyo al mantenimiento de protecciones y control para el AM de Güeñes.  
Técnico de apoyo al mantenimiento de protecciones y control para el CT de La Serna.