

1. Actualización de superficie total y construida, capacidad productiva, consumos de agua y energía, así como del proceso productivo y sistemas de reducción de la contaminación descritos en el apartado Primero de la AAI.

Revisado el apartado Primero de la Resolución de 23 de abril de 2008 del Viceconsejero de Medio Ambiente, por la que se concede autorización ambiental integrada para la actividad de producción de energía eléctrica, promovida por BBE;

- SOLICITAMOS modificación del siguiente texto donde dice; “***...Además y para situaciones excepcionales en las que se produzcan interrupciones del suministro de gas natural, la planta de ciclo combinado podrá funcionar con gasoil como combustible. Para ellos dispone de dos tanques de almacenamiento de gasoil de 2000m3 cada uno de capacidad y sus cubetos de retención correspondientes.***”

Eliminación de la frase indicada tachada en este párrafo ya que nunca hemos dispuesto de tales tanques quedando así:

“...Además y para situaciones excepcionales en las que se produzcan interrupciones del suministro de gas natural, la planta de ciclo combinado podrá funcionar con gasoil como combustible. ~~Para ellos dispone de dos tanques de almacenamiento de gasoil de 2000m3 cada uno de capacidad y sus cubetos de retención correspondientes.~~”

- Los datos relacionados con indicadores ambientales de la actividad se pueden consultar en el informe Declaración Ambiental periodo 2019 (última DEA auditada) en el siguiente enlace:
http://www.bbe.es/cas/informa_seguridad_sistema_gestion.aspx
- El resto de datos sobre el proceso productivo se mantienen no habiéndose producido cambios respecto a la documentación en vigor.

2. Solicitud de inscripción en el registro de instalaciones de combustión medianas existentes, utilizando el formulario “Solicitud de inscripción o modificación de la inscripción en el Registro de Instalaciones de Combustión Medianas (ICM) de la CAPV. RD 1042/2017”, disponible en la siguiente página web, apartado Solicitar la modificación sustancial de la autorización APCA>Solicitud y aportación de documentación>.

En estos momentos tenemos los siguientes focos sistemáticos recogidos en la AAI;

48001434-01 Turbina de gas 1 (TG1)- catalogación A
48001434-02 Turbina de gas 2 (TG2)- catalogación A
48001434-03 Caldera auxiliar de gas natural- catalogación C

El RD 1042/2017, establece en su art.2 apartado 3 que no es aplicable a las instalaciones de combustión recogidas en el Capítulo V del Reglamento de emisiones industriales, por lo que entendemos que no sería aplicable para los focos TG1 ni TG2.

De acuerdo a la definición de instalaciones de combustión mediana recogido en su artículo 3, aplicaría únicamente al foco **caldera auxiliar**, y sería instalación existente, determinando además habría de plazo hasta el 1 de enero de 2024 para su autorización/registro en el caso de que su potencia térmica nominal fuera superior a 5MW.

Y por otro lado, quedando en duda si la excepción recogida en el artículo 5 que indica que ***“quedan exceptuadas las instalaciones afectadas por este real decreto que a su vez estén incluidas en el Texto Refundido de la Ley de prevención y control integrados de la contaminación, aprobado por RDL 1/2016,...”*** recogidas en su Anexo 1, nos es por lo tanto de aplicación.

Adicionalmente, se indica en la solicitud que tenemos que solicitar modificación sustancial de la autorización APCA.

- SOLICITAMOS aclaración sobre este punto que nos solicitan en este anexo de “Documentación requerida” indicando qué trámite tenemos que llevar a cabo de acuerdo a la reglamentación en vigor y en qué plazo.

3. Actualización de caudales de vertido y balance hídrico

Sobre los **volúmenes del circuito de refrigeración**: A efectos de control continuo y de totalizado del caudal se aplica un control de potencia y consumo de las bombas del circuito de refrigeración (transmisores de presión y curva característica de la bomba). Caudal punta horario de las aguas de refrigeración 32000 m³/h cada bomba (criterios de diseño). Hay dos bombas.

Sobre los **volúmenes de la Planta de Tratamiento de Efluentes, en adelante PTE**: En la Planta de Efluentes la medición del caudal se realiza (con totalizador y registrador). Los datos del totalizador se registran en El Sistema de Control distribuido (DCS) de la planta que permite obtener los volúmenes diarios tratados en la PTE y dirigidos al pozo de sellos.

Sobre la información requerida de **balances de aguas**:

- En **aguas de refrigeración** el volumen de captación es igual al volumen vertido. La consideración de que no existen pérdidas está basado principalmente en que el sistema de refrigeración es un sistema cerrado.
- Y en la **Planta de tratamiento de efluentes**: se tratan los diferentes efluentes de la planta, principalmente purgas de caldera y aguas potencialmente aceitosas. Previamente estos efluentes pasan por unos separadores agua-aceite y posteriormente van a unas balsas donde se neutraliza el efluente y se homogeneiza. A estas balsas también le llegan los efluentes procedentes de baños y vestuarios, después de haber pasado por los filtros biológicos. Una vez homogeneizado y neutralizado estos efluentes en las balsas, el efluente se lleva mediante unas bombas a la Planta de Tratamiento de Efluentes, en adelante (PTE), donde se aditiva coagulante, floculante y se ajusta ph. Una vez tratado, el efluente líquido se envía a vertido, mientras que los lodos que se hayan podido formar en la PTE como resultado del tratamiento, se extraen, se deshidratan y se prensan en un filtro prensa para ser gestionados posteriormente. El punto de control de la PTE consiste en un totalizador de caudal, phmetro a la salida y toma muestras automático. La Planta está diseñada para tratar los efluentes procedentes de las áreas

de la Central durante 24h/día. Los efluentes residuales a tratar generados en la Central en función de su origen son:

- Aguas fecales tratadas- Aguas de servicio de personal y fecales tratadas biológicamente.
- Aguas de proceso- Purgas de caldera, purgas de turbinas de vapor, toma de muestras, purga de CCCW, dosificación química.
- Aguas pluviales- aguas pluviales limpias y aguas pluviales con contenido aceitoso.
- Aguas procedentes del tratamiento de agua y desmineralización.
- Aguas de limpieza- lavado de los compresores de turbina y otros equipos, aguas aceitosas de limpieza, aguas de laboratorio, drenaje y suelos.

Los caudales de diseño para Funcionamiento con gas:

- Volumen medio diario: 253.01 m³/día
- Volumen máx. diario: 387.31 m³/día
- Volumen medio semanal: 1661.87 m³/día
- Volumen máx. semanal: 1818.17 m³/día

En el 2014, de los 38.946 m³ de efluentes salidos de la PTE:

- El 12% provienen de la Planta de Tratamiento de Agua, derivado de rechazos y lavados
- El 76% proviene de purgas de calderas
- El 12% restante provienen de vaciado de cubetos con agua de lluvia en fosos transformadores, mangueras o limpieza de suelos, que van a la red de drenajes de planta y sanitarias.

En el 2020, de los 24.707,32 m³ de efluentes salidos de la PTE:

- El 15% provienen de la Planta de Tratamiento de Agua, derivado de rechazos y lavados
- El 74% proviene de purgas de calderas
- El 12% restante provienen de vaciado de cubetos con agua de lluvia en fosos transformadores, mangueras o limpieza de suelos, que van a la red de drenajes de planta y sanitarias.

A modo de estimación de balance de aguas, para los 99.700 m3 de efluentes autorizados de la

PTE:

- El 21% provendrían de la Planta de Tratamiento de Agua, derivado de rechazos y lavados
- El 50% provendrían de purgas de calderas
- El 29% restante provendrían de vaciado de cubetos con agua de lluvia en fosos transformadores, mangueras o limpieza de suelos, que van a la red de drenajes de planta y sanitarias.

El caudal de agua de efluentes desde el punto en que se mide hasta que se une al agua de refrigeración es también un circuito cerrado. Por lo que no hay pérdidas en ese tramo tampoco.

Ambos efluentes se unen en el pozo de sellos y desde ahí van a BBG. Una vez que BBG hace uso de parte del agua se envía a punto de vertido a través de conducción submarina.

4. Informe periódico e informe base de suelo, regulados en el Decreto 209/2019, de 26 de diciembre, por el que se desarrolla la Ley 4/2015, de 25 de junio, para la prevención y corrección de la contaminación del suelo.

Este trámite está registrado en la sede electrónica con la siguiente referencia:

Datos del expediente

Código del expediente

IPS-0089/20

Título del expediente

IPS-0089/20 - Bahía de Bizkaia Electricidad, S.L.

Documentos aportados

Documentos aportados	Nombre
Informe de situación	P-20D0200082 BBE Doc. único.pdf

5. A requerimiento del Ayuntamiento de Zierbena, se aportará la siguiente documentación:

5.1 Comunicación y descripción de las MTDs que se implementen en los equipos al objeto de reducir las emisiones a la atmósfera. Esta información deberá ser congruente con la aportada en el formulario “Tabla MTDs GICs.docx”.

En caso de implantaciones futuras aplicables, se informará correspondientemente.

5.2 Incidencia de las emisiones a la atmósfera en relación a la utilización parcial de la combustión de diesel como combustible alternativo.

Toda la información relacionada con el impacto ambiental, así como otros requisitos legales se remitió a las autoridades competentes en la realización de cada uno de los trámites que se cursaron, previamente a cada una de las autorizaciones que se concedieron.

El funcionamiento con gasoil como combustible, sería exclusivamente en situaciones excepcionales en las que se produzcan interrupciones del suministro de gas natural, y así nos lo requiera la autoridad competente.

BBE cuenta con la autorización correspondiente para este tipo funcionamiento, no obstante, nunca se ha producido este hecho, ni hay previsión de que se tenga que producir.