

**DOCUMENTO DE AMPLIACIÓN REDUCIDO PARA EL MERCADO
ALTERNATIVO BURSÁTIL, SEGMENTO PARA EMPRESAS EN EXPANSIÓN
(MAB-EE) DE EBIOSS Energy, AD**



Noviembre 2013

El presente Documento ha sido redactado de conformidad con el modelo establecido en el Anexo II de la Circular MAB 1/2011 sobre requisitos y procedimientos aplicables a los aumentos de capital de entidades cuyas acciones estén incorporadas a negociación en el Mercado Alternativo Bursátil Segmento Empresas en Expansión, actuando DCM Asesores, Dirección y Consultoría de Mercados, S.L. como Asesor Registrado, en cumplimiento de lo establecido en la Circular MAB 5/2010 y Circular MAB 10/2010.

Ni la Sociedad Rectora del Mercado Alternativo Bursátil ni la Comisión Nacional del Mercado de Valores han aprobado o efectuado ningún tipo de verificación o comprobación en relación con el contenido del Documento de Ampliación.

Se recomienda al inversor leer íntegra y cuidadosamente el presente Documento de Ampliación con anterioridad a cualquier decisión de inversión.

DCM Asesores, Dirección y Consultoría de Mercados, S.L. con domicilio social en Calle Menéndez y Pelayo, 8, 2º, de A Coruña y provista del N.I.F. B-70160296, debidamente inscrita en el Registro Mercantil de A Coruña al Tomo 3.307, Folio 139, Hoja N° C-43.646, Inscripción 1ª, Asesor Registrado en el Mercado Alternativo Bursátil - Segmento de Empresas en Expansión (en adelante también “el Mercado”), actuando en tal condición respecto de EBIOS Energy, AD (en lo sucesivo también “la Sociedad”, “EBIOS”, “la Compañía” o “el Emisor”), entidad que ha decidido solicitar la incorporación de las acciones de nueva emisión objeto de la ampliación de capital al Mercado, y a los efectos previstos en el apartado quinto B,1º y 3º y C, de la Circular del Mercado 10/2010, de 4 de enero, sobre el Asesor Registrado en el Mercado Alternativo Bursátil

DECLARA

Primero. Que ha asistido y colaborado con la Sociedad en la preparación del Documento de Ampliación Reducido exigido por la Circular 1/2011 del Mercado, de 23 de Mayo, de requisitos y procedimientos aplicables a los aumentos de capital.

Segundo. Que ha revisado la información que dicha Sociedad ha reunido y publicado.

Tercero. Que el Documento de Ampliación cumple con las exigencias de contenido, precisión y claridad que le son aplicables, no omite datos relevantes y no induce a confusión a los inversores.



ÍNDICE

1	INCORPORACIÓN POR REFERENCIA DEL DOCUMENTO INFORMATIVO DE INCORPORACIÓN	5
1.1	Documento Informativo de Incorporación	5
1.2	Persona o personas físicas responsables de la información contenida en el Documento de Ampliación.	5
1.3	Identificación completa de la Sociedad	5
2	ACTUALIZACIÓN DE LA INFORMACIÓN DEL DOCUMENTO INFORMATIVO DE INCORPORACIÓN.....	6
2.1	Finalidad de la ampliación de capital. Destino de los fondos que vayan a obtenerse como consecuencia de la incorporación de las acciones de nueva emisión	6
2.2	Factores de riesgo. Actualización de los factores de riesgo incluidos en el Documento Informativo de Incorporación	7
2.3	Información financiera	7
2.4	Previsiones o estimaciones de carácter numérico sobre ingresos y costes futuros.....	9
2.4.1	Plan de Negocio:	16
2.4.2	Confirmación de que las previsiones y estimaciones se han preparado utilizando criterios comparables a los utilizados para la información financiera histórica.....	26
2.4.3	Asunciones y factores principales que podrían afectar sustancialmente al cumplimiento de las previsiones o estimaciones	26
2.4.4	Declaración de los administradores del Emisor de que las previsiones o estimaciones derivan de análisis efectuados con una diligencia razonable	28
2.5	Información sobre tendencias significativas en cuanto a producción, ventas y costes del Emisor desde la última información de carácter periódico puesta a disposición del Mercado hasta la fecha del Documento de Ampliación.....	28
2.6	Información pública disponible.....	34
3	INFORMACIÓN RELATIVA A LA AMPLIACIÓN DE CAPITAL	34
3.1	Número de acciones de nueva emisión cuya incorporación se solicita y valor nominal de las mismas	34
3.2	Periodo de suscripción de las acciones de nueva emisión	36
3.3	Información relativa a la intención de acudir a la ampliación de capital por parte de los accionistas principales o los miembros del Consejo de Administración.....	37
3.4	Características principales de las acciones de nueva emisión y los derechos que incorporan	37
3.5	En caso de existir, descripción de cualquier restricción o condicionamiento a la libre transmisibilidad de las acciones de nueva emisión, compatible con la negociación en el MAB-EE...	37
4	OTRA INFORMACIÓN DE INTERÉS.....	38
5	ASESOR REGISTRADO Y OTROS EXPERTOS O ASESORES.....	38

5.1	Información relativa al Asesor Registrado	38
5.2	Declaraciones o informes de terceros emitidos en calidad de experto	38
5.3	Información relativa a otros asesores que hayan colaborado en el proceso de incorporación de las acciones de nueva emisión en el MAB-EE	38
	ANEXO I: Informe financiero 1º semestre 2013	39
	ANEXO II: Dossier descriptivo de la tecnología EGT	39
	ANEXO III: EQTEC Software Platform	39

1 INCORPORACIÓN POR REFERENCIA DEL DOCUMENTO INFORMATIVO DE INCORPORACIÓN

1.1 Documento Informativo de Incorporación

EBIOSS Energy, AD preparó, con ocasión de su incorporación al MAB-EE, producida el 05 de julio de 2013, el correspondiente Documento Informativo de Incorporación, de conformidad con el modelo establecido en el Anexo I de la Circular MAB 5/2010 sobre requisitos y procedimientos aplicables a la incorporación y exclusión en el Mercado Alternativo Bursátil de acciones emitidas por Empresas en Expansión.

Posteriormente a la publicación del Documento Informativo de Incorporación, la Compañía preparó en el mes de Mayo de 2013, una adenda al Documento Informativo de Incorporación en el que se realizó una adecuación del Plan de Negocio de la Compañía.

El Documento Informativo de Incorporación, así como la adenda al Documento Informativo de Incorporación, están disponibles al público en la página web de la Sociedad (www.ebiooss.com), así como en la página web del Mercado Alternativo Bursátil (www.bolsasymercados.es/mab/esp/marcos.htm), donde además se podrá encontrar toda la información periódica y relevante remitida al Mercado de conformidad con la Circular 9/2010.

1.2 Persona o personas físicas responsables de la información contenida en el Documento de Ampliación.

Don José Óscar Leiva Méndez, en nombre y representación de EBIOSS Energy, AD, en ejercicio de la delegación conferida por la Junta General Extraordinaria celebrada el 12 de diciembre de 2012, asume la responsabilidad por el contenido del presente Documento de Ampliación, cuyo formato se ajusta al Anexo II de la Circular MAB 1/2011 de requisitos y procedimientos aplicables a los aumentos de capital de entidades cuyas acciones estén incorporadas a negociación al Mercado Alternativo Bursátil Segmento para Empresas en Expansión.

Don Jose Óscar Leiva Méndez como responsable del presente Documento de Ampliación, declara que la información contenida en el mismo es, según su conocimiento, conforme con la realidad y que no incurre en ninguna omisión relevante.

1.3 Identificación completa de la Sociedad

EBIOSS Energy, AD es una sociedad mercantil de duración indefinida y con domicilio social en Sofía, región de Triadiza, Avenida de Bulgaria, 49, planta 11-12 con UIC¹ número 202356513.

¹ UIC: Código de Identificación Único.

Fue constituida por tiempo indefinido con la denominación de “Teteven Biomass, EOOD” (sociedad de responsabilidad limitada unipersonal) e inscrita en el Registro Mercantil de Bulgaria con fecha 7 de enero de 2011. Posteriormente la Compañía acordó su transformación en Sociedad Anónima en la Junta General del 26 de noviembre de 2012, cuyos acuerdos fueron inscritos en el Registro Mercantil de Bulgaria con fecha 12 de diciembre de 2012, pasando a denominarse EBIOSS Energy, AD.

El objeto social de la Sociedad se recoge en el artículo 4 de los Estatutos Sociales, cuyo texto literal es el siguiente:

“Artículo 4.Objeto Social

“Producción y suministro de energía eléctrica mediante instalaciones que utilizan fuentes renovables de energía, inclusive las siguientes no exhaustivas: producciones hidroeléctricas, eólicas, termosolares, fotovoltaicas o biomasa. Adquisición, desarrollo, diseño, construcción, explotación , mantenimiento y venta de instalaciones relacionadas con las arriba indicadas, poseídas por la sociedad o terceras personas, así como prestación de servicios de análisis, diseño, estudio o consultas en la esfera de la energética, medio ambiente, asuntos técnicos y económicos relacionados con éste tipo de instalaciones. El objeto social de la sociedad incluye también la adquisición, la gestión, la estimación y la venta de participaciones en otras sociedades o grupos de sociedades que tienen un objeto social relacionado con el objeto arriba descrito, así como todas las demás actividades no prohibidas por la Ley.”

2 ACTUALIZACIÓN DE LA INFORMACIÓN DEL DOCUMENTO INFORMATIVO DE INCORPORACIÓN

2.1 Finalidad de la ampliación de capital. Destino de los fondos que vayan a obtenerse como consecuencia de la incorporación de las acciones de nueva emisión

La presente ampliación de capital de EBIOSS Energy tiene por objeto la ejecución de la estrategia de crecimiento en el área de negocio principal de ingeniería. De esta forma, EBIOSS conseguirá captar los fondos que permitirán potenciar el desarrollo del negocio en base a:

- (i) La participación directa en el capital de algunos de los proyectos de desarrollo de plantas energéticas de cara a aumentar el valor de la cartera propia de la Compañía.
- (ii) Reforzar el impulso comercial de cara a aumentar la cartera de proyectos “llave en mano” los cuales incluyen: la ingeniería, la construcción y el mantenimiento de plantas energéticas en las instalaciones de los clientes.
- (iii) Acelerar la expansión internacional iniciada por la Compañía tanto en zonas geográficas como con acuerdos estratégicos con otras compañías para poder participar en proyectos internacionales.

Los fondos serán destinados a financiar la construcción de las plantas propias, así como a financiar una parte del fondo de maniobra de los proyectos llave en mano de terceros.

Esta captación de fondos permitirá a EBIOSS consolidarse como una de las ingenierías líderes a nivel internacional en el segmento de gestión de residuos, así como en el diseño y construcción de plantas termoeléctricas basadas en la gasificación de residuos.

Con este objeto, la Junta General Extraordinaria de accionistas de EBIOSS celebrada el pasado 12 de Diciembre de 2012 acordó por unanimidad (i) delegar en el Consejo de Administración de la Sociedad la facultad de acordar un aumento de capital social, en el plazo de dos años desde la celebración de la Junta, por un importe máximo de 12.271.005 euros (24.000.0000 BGN), así como la facultad de definir las condiciones de la ampliación, y (ii) la exclusión del derecho de suscripción preferente de los actuales accionistas.

Atendiendo a lo dispuesto en el Consejo de Administración de la Sociedad celebrado el 27 de julio de 2013, el Presidente del Consejo de Administración de la Compañía, en uso de sus facultades, decide aumentar el capital social mediante la creación y puesta en circulación de 1.850.000 acciones ordinarias, con un valor nominal de 5 BGN². La prima de emisión se establecerá por parte del Consejo al finalizar el Periodo de Suscripción, en virtud del interés demostrado por los demandantes de títulos durante el mismo.

2.2 Factores de riesgo. Actualización de los factores de riesgo incluidos en el Documento Informativo de Incorporación

Los factores de riesgo existentes no difieren de los incluidos en el Documento Informativo de Incorporación al Mercado. Además, se han añadido dentro del apartado 2.4.3 del presente Documento otros factores de riesgo que podrían afectar al cumplimiento de las previsiones o estimaciones recogidas en el Plan de Negocio de la Compañía.

2.3 Información financiera

Anexo al presente Documento de Ampliación se acompaña el informe financiero semestral de EBIOSS Energy relativo a los primeros seis meses del ejercicio 2013, y que se ha publicado el 27 de septiembre en cumplimiento con la circular 9/2010 del Mercado Alternativo Bursátil, encontrándose a disposición del público en las páginas webs de la Sociedad y del MAB.

² El lev (BGN) es la divisa de Bulgaria. Tipo de cambio fijo atendiendo al Banco Nacional de Bulgaria: 1 euro = 1,95583 BGN.

Adicionalmente, se reproducen a continuación las cifras del balance y cuenta de pérdidas y ganancias consolidadas de la Sociedad, correspondientes al referido periodo:

- **Cuenta de Resultados:**

EBIOS Energy			
(millones de euros)			
Cuenta de Pérdidas y Ganancias	jun-13	2013 (e)	% Realización.
Ventas de energía eléctrica	0,00	0,00	0%
Ventas de energía térmica	0,00	0,00	0%
Venta de servicios EPC *	0,41	5,77	7%
Otros Ingresos	0,32	0,00	0%
Ingresos totales	0,74	5,77	13%
Aprovisionamientos	-0,40	-4,39	9%
Mantenimiento	0,00	0,00	0%
Serv.Generales y Administrativos	-0,48	-1,47	33%
I + D	0,00	-0,10	0%
Gastos operativos	-0,88	-5,95	15%
EBITDA	-0,15	-0,18	79%
Amortizaciones	-0,02	-0,04	49%
Resultado de Explotación	-0,17	-0,22	74%
Resultado antes de impuestos	-0,17	-0,22	77%
Impuesto sobre beneficios	-0,02	-0,07	25%
Resultado del ejercicio	-0,19	-0,30	64%
Interés de EBIOS	-0,30	-0,40	75%

(*) Servicios EPC: Engineering, Procurement and Construction.

- **Balance de Situación:**

EBIOS Energy			
(millones de euros)			
Balance de Situación	2012*	jun-13	2013 (e)
ACTIVO			
Activo no corriente	14,73	15,04	18,16
Total activo no corriente	14,73	15,04	18,16
Existencias	0,18	0,06	0,12
Cuentas por cobrar	0,41	0,30	0,95
Efectivo	0,08	1,84	4,18
Total activo corriente	0,66	2,20	5,25
Total activo	15,40	17,24	23,41
PASIVO			
Pasivo no corriente	1,54	1,76	4,93
Total pasivo no corriente	1,54	1,76	4,93
Cuentas a Pagar	0,65	0,88	0,51
Otros pasivos	0,08	0,07	0,37
Total pasivo corriente	0,73	0,95	0,88
Capital social y prima	12,39	13,99	17,39
Beneficios retenidos	0,55	0,25	- 0,05
Intereses minoritarios	0,19	0,30	0,26
Total Patrimonio Neto	13,13	14,54	17,60
Total Pasivo	15,40	17,24	23,41

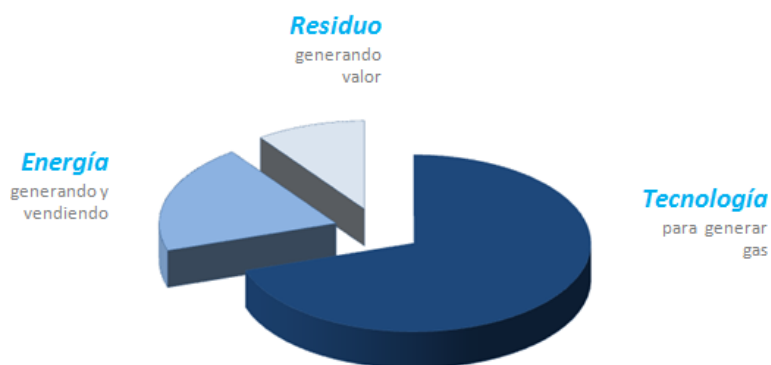
(*) Datos del cierre consolidado auditado a fecha 31 de diciembre de 2012

2.4 Previsiones o estimaciones de carácter numérico sobre ingresos y costes futuros

EBIOSS Energy es la matriz de un grupo industrial de ingeniería, construcción y desarrollo de proyectos de tratamiento y conversión de residuos en energía, que opera a nivel internacional y que ostenta una tecnología y posicionamiento líderes en la gasificación de residuos, en la valorización energética de los mismos y en la producción de energía derivada de ellos.

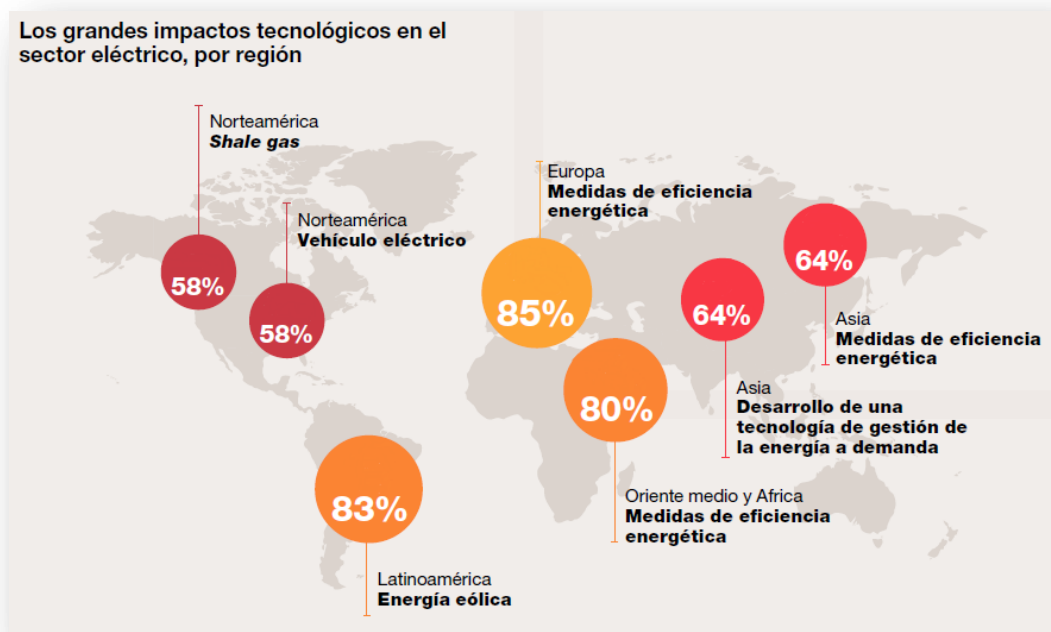
Así, el plan estratégico de EBIOSS Energy abarca toda la cadena de valor de generación de energía a través de residuos, desarrollando las siguientes tres áreas de negocio que en su conjunto proporcionan una ventaja competitiva única en el mercado global:

- ❖ **Tecnología.** Diseño, construcción y mantenimiento de plantas de gasificación de residuos, “core business” del grupo hasta la fecha a través de la actividad de EQTEC y base fundamental de la ventaja competitiva de la Compañía para los próximos años. El grupo, al emplear una tecnología propia para la conversión del residuo en gas y la posterior generación de energía, se posiciona como una ingeniería diferencial especializada en el diseño, construcción “llave en mano”, operación y mantenimiento de plantas energéticas a medida de 500 KW hasta 10 MW para distintos tipos de residuos.
- ❖ **Energía.** La puesta en marcha de plantas propias de producción de energía a partir de la gasificación de residuos en Bulgaria. La aportación de valor al grupo de esta actividad contemplada en el Plan de Negocio procederá de los ingresos recurrentes procedentes de la venta de energía, que consolidarán el crecimiento de la Compañía.
- ❖ **Residuos.** Creación de valor a partir de residuos en virtud de la contrastada experiencia del grupo en la utilización de los mismos. Aunque a efectos del Plan de Negocio este *expertise* se subraya como mero subproceso crítico de altísimo valor añadido – desde el análisis bioquímico del residuo hasta su conversión en gas de alta calidad y homogéneo independientemente del perfil de residuo original -, será susceptible de generar valor económico en el futuro (fruto de la integración en el balance de la materia prima objeto de recogida, almacenamiento, revalorización de los aprovisionamientos, etc.) a través de la valorización de tales aprovisionamientos en el balance de la Compañía. Este potencial *upside* no ha sido tenido en cuenta ni ha sido objeto de previsión en el Plan de Negocio de EBIOSS Energy.



La actividad de la Compañía se ve respaldada por el marco normativo que aplica a las actividades basadas en la gasificación de residuos. Así, la propia ONU en la Convención de Durban de diciembre de 2011, abordó una hoja de ruta para las energías limpias que permitiese un claro incremento del peso de las mismas hasta 2020 a nivel mundial, centrandose en el tratamiento de residuos el futuro de la revolución energética que ello representa. En el horizonte temporal del 2020 la ONU espera que un 17% de la energía mundial producida provenga de residuos orgánicos.

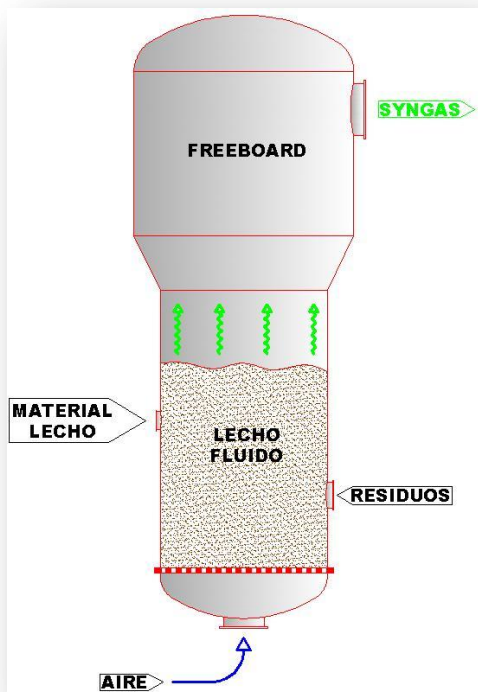
En un informe de Price Waterhouse Coopers (PWC) titulado “*Impacto en el modelo energético*” de 15 de Octubre de 2013, recientemente publicado por el Diario Expansión, se concluye que el sector de la energía se enfrenta al desafío del cambio de su modelo de negocio. La descentralización de la energía eléctrica, la explotación de gas no convencional y la aparición de clientes más activos y con capacidad de decisión serán los principales acontecimientos disruptivos ya que el sector energético a nivel mundial está en los inicios de un cambio radical debido a los avances tecnológicos que amenazan con transformar el negocio en las próximas décadas como refleja la XIII Encuesta Mundial del Sector Eléctrico realizada por PWC, y EBIOS no solo ya está preparada para afrontar este, sino que quiere ser uno de los *players* a nivel mundial que lo desarrolle. Este informe respalda el Plan Estratégico de EBIOS Energy y su tecnología de gasificación que genera un gas no convencional, denominado gas de síntesis.



Fuente: “Los grandes impactos tecnológicos en el sector eléctrico, por región”. PWC

La tecnología de gasificación de residuos diferencial y contrastada de EBIOS, EQTEC Gasifier Technology, evita la incineración de los residuos y reduce la generación de emisiones de CO₂ a la atmósfera.

La gasificación es un proceso termoquímico de alta temperatura que consiste en la conversión de residuos –en general materia con contenido en carbono - en un gas combustible (syngas), compuesto básicamente por monóxido de carbono (CO), hidrógeno (H₂), metano (CH₄) y nitrógeno (N₂).



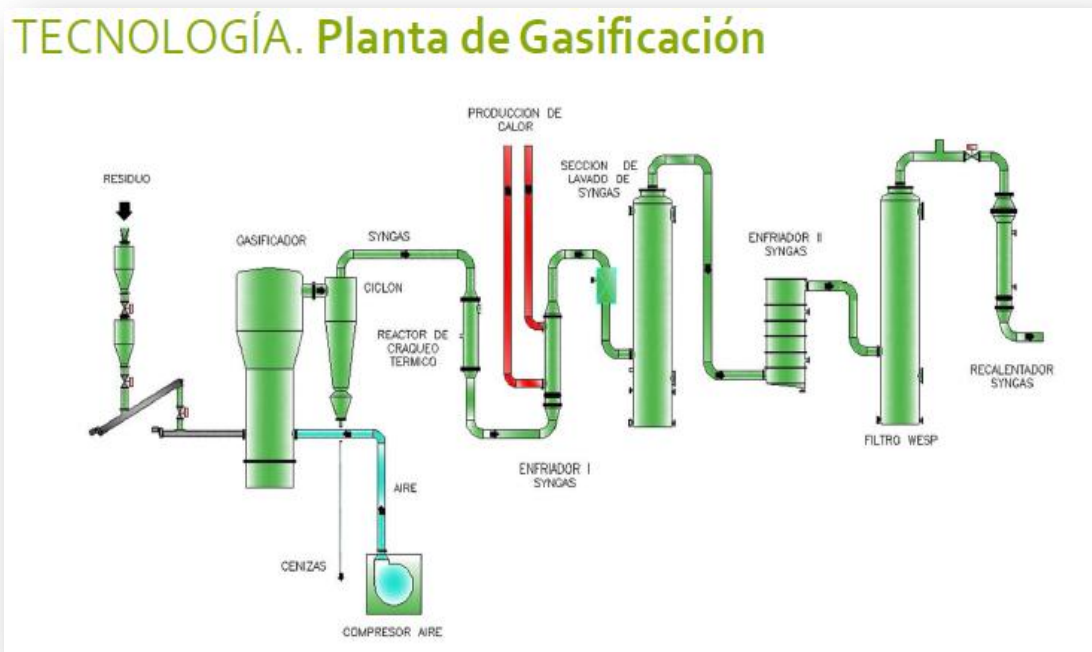
De las transformaciones termoquímicas empleadas para la valorización energética de los residuos, la gasificación ha demostrado ser, tanto desde el punto de vista energético como exergético, la más eficiente y la de menor impacto ambiental.

Desde 1997 EQTEC, filial tecnológica de EBIOS, ha desarrollado y establecido su propia tecnología de gasificación basada en un reactor de lecho fluido - *EQTEC Gasifier Technology* - para la gasificación de un amplio rango de materiales combustibles (residuos), que garantiza en las plantas que diseña y construye un alto grado de disponibilidad y fiabilidad, asegurando:

- Máximo rendimiento energético (térmico y eléctrico).
- Respeto medioambiental acorde a normativa existente.
- Mejora del beneficio económico.

Adicionalmente EQTEC utiliza en las plantas que diseña y construye otras tecnologías que complementan el proceso de valorización energética para lo que ha cerrado acuerdos con importantes suministradores del mercado energético.

En términos generales las plantas de gasificación que desarrolla EBIOS pueden describirse atendiendo a las áreas o zonas de la misma donde tienen lugar las principales transformaciones físico-químicas y energéticas:



Anexo al presente Documento de Ampliación, se adjunta un dossier descriptivo sobre la Tecnología EQTEC Gasifier Technology.

En los proyectos de diseño, construcción y operación de las plantas de gasificación con tecnología EQTEC Gasifier Technology (EGT) que realiza Ebioss Energy, se utilizan dos plataformas de software desarrolladas por su filial tecnológica: **EQTEC KINETIC MODEL (EKM)** y **EQTEC MONITORING PLATFORM (EMP)**. Anexo a este Documento, se incorpora un dossier sobre EQTEC Software Platform.

EKM EQTEC Kinetic Model

EQTEC ha desarrollado la plataforma **EQTEC KINETIC MODEL (EKM)**, fruto de un proyecto de I+D desarrollado durante los últimos años. La EKM es una potente herramienta de simulación basada en un modelo cinético asistido por ordenador, capaz de predecir los procesos termoquímicos de degradación del residuo sólido que tienen lugar en una planta de gasificación con tecnología EGT - EQTEC Gasifier Technology. Esta simulación por modelos numéricos con ordenador, permite determinar las condiciones óptimas de gasificación de cada residuo en función de su composición química.

EKM combina la simulación tanto por modelos de equilibrio (Métodos Estequiométricos y Equilibrio Termodinámico) como por modelos dinámicos que incluyen cinéticas de reacción "finitas" para las etapas de pirólisis, gasificación, para la combustión de las especies gaseosas y el char (residuos carbonosos), integrando estos procesos de forma consecutiva.

Asimismo en el cálculo la plataforma EKM contempla reacciones heterogéneas (más de una fase líquido-sólido-gas) y homogéneas (una única fase):

Algunas de las reacciones involucradas en cada fase para un tipo de residuo:

Reacciones Heterogéneas:

(R5) $0,8 C_{149} H_{117} N_3 O_{39(z)} + 126,2 O_{2(g)} \rightarrow 115,2 CO_{2(g)} + 4 CO_{(g)} + 46,8 H_2 O_{(g)} + 2,4 NO_{(g)}$

(R6) $0,1 C_{149} H_{117} N_3 O_{39(z)} + 11 H_2 O_{(g)} \rightarrow 14,9 CO_{(g)} + 16,85 H_{2(g)} + 0,15 N_{2(g)}$

(R7) $0,05 C_{149} H_{117} N_3 O_{39(z)} + 7,5 CO_{2(g)} \rightarrow 14,95 CO_{(g)} + 2 H_2 O_{(g)} + 0,15 NH_{3(g)} + 0,7 H_{2(g)}$

(R8) $0,05 C_{149} H_{117} N_3 O_{39(z)} + 17,02 H_{2(g)} \rightarrow 7,35 CH_{4(g)} + 1,95 H_2 O_{(g)} + 0,05 C_2 H_{6(g)} + 0,15 NH_{3(g)}$

Reacciones Homogéneas:

(R9) $24,81 CO + 17,405 O_2 \rightarrow 34,81 CO_2$

(R10) $6,14 CO + 6,14 H_2 O \leftrightarrow 6,14 CO_2 + 6,14 H_2$

(R11) $9,09 CH_4 + 18,18 O_2 \rightarrow 9,09 CO_2 + 18,18 H_2 O$

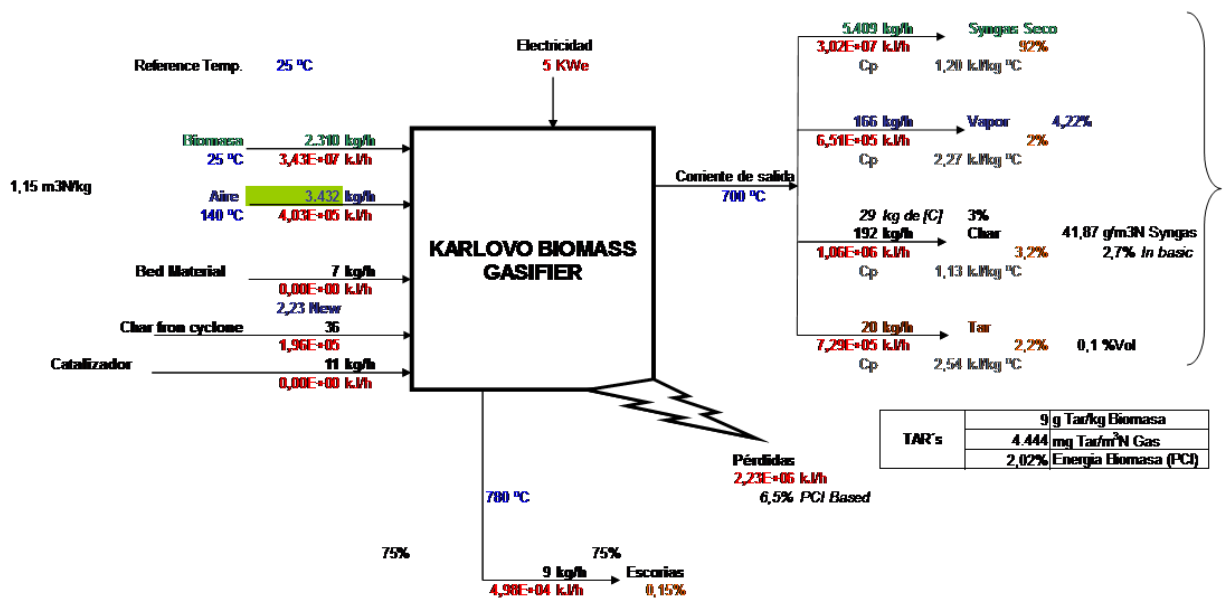
(R12) $0,124 C_2 H_6 + 0,434 O_2 \rightarrow 0,248 CO_2 + 0,372 H_2 O$

(R13) $9,3 H_2 + 4,65 O_2 \rightarrow 9,3 H_2 O$

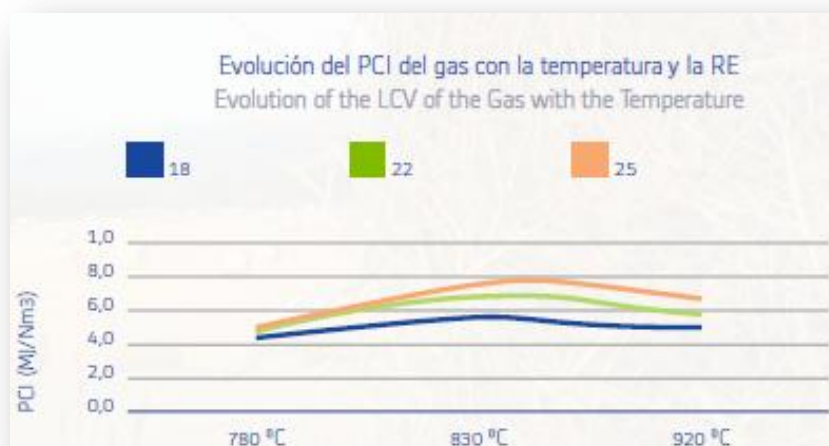
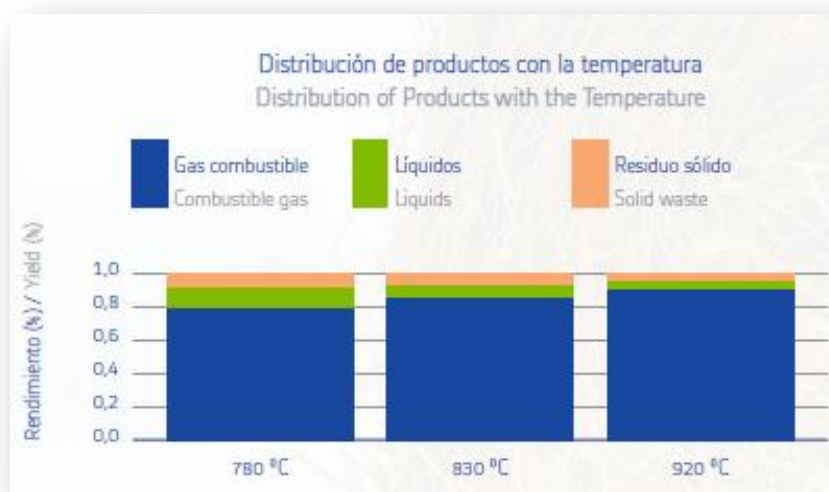
(R14) $0,026 C_{691} H_{2020} S_2 O_{1137} + 23,4 O_2 \rightarrow 24,99 CO_2 + 26,26 H_2 O + 0,052 SO_2$

EKM permite obtener, con gran fiabilidad, la influencia de los parámetros más importantes de operación sobre la eficiencia del proceso garantizando así el óptimo diseño de la planta de gasificación y los sistemas de limpieza del syngas. De esta forma, a partir de un detallado análisis físico - químico del residuo a gasificar y de variables de contorno como las condiciones ambientales y la altura de la planta sobre el nivel del mar, la plataforma EKM genera todos los datos de proceso necesarios para la completa definición de una planta de gasificación con tecnología EGT.

Simulación del Balance de Masas en una planta de gasificación de paja:

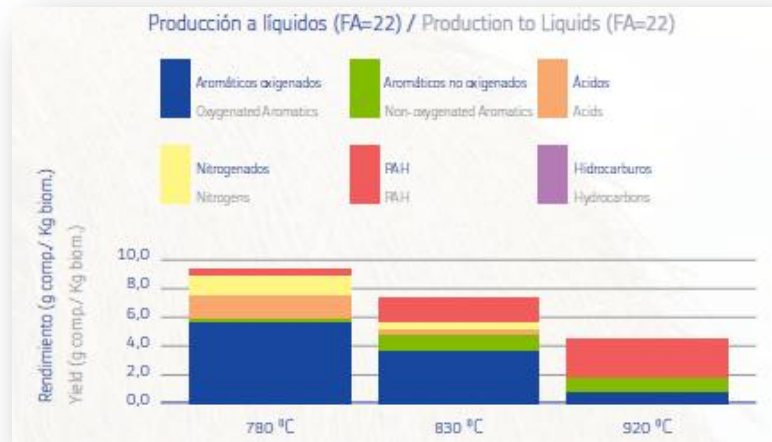


Simulación de las condiciones de operación en un gasificador para una planta de 2 MW:



Mediante el EKM se obtienen todas las variables de proceso en cada punto de la instalación; composición química del gas de síntesis, concentración de cada componente, caudales, contenido energético, densidad, todo ello bajo un determinado nivel de presión de operación lo que permite establecer la geometría de los equipos que conforman la planta de gasificación *EGT*; gasificador, reactor de craqueo térmico y reformado, ciclones, intercambiadores de calor, sistema de lavado, etc.

Resultados de Simulación para la fracción de líquidos condensables de salida del gasificador:



Con la plataforma EKM, EQTEC consigue resultados óptimos que han sido contrastados en las plantas diseñadas y construidas para la gasificación de residuos y esto le ha permitido optimizar el proceso de ingeniería, ofreciendo a sus clientes una respuesta muy competitiva en calidad y plazos de suministro de los proyectos.

EMP EQTEC Monitoring Platform

EQTEC ha desarrollado la **EQTEC MONITORING PLATFORM (EMP)**, un sistema de monitorización y control de plantas de producción de energía con tecnología de gasificación de residuos EQTEC Gasifier Technology (EGT), que permite una operación segura, fiable y eficiente de la instalación.

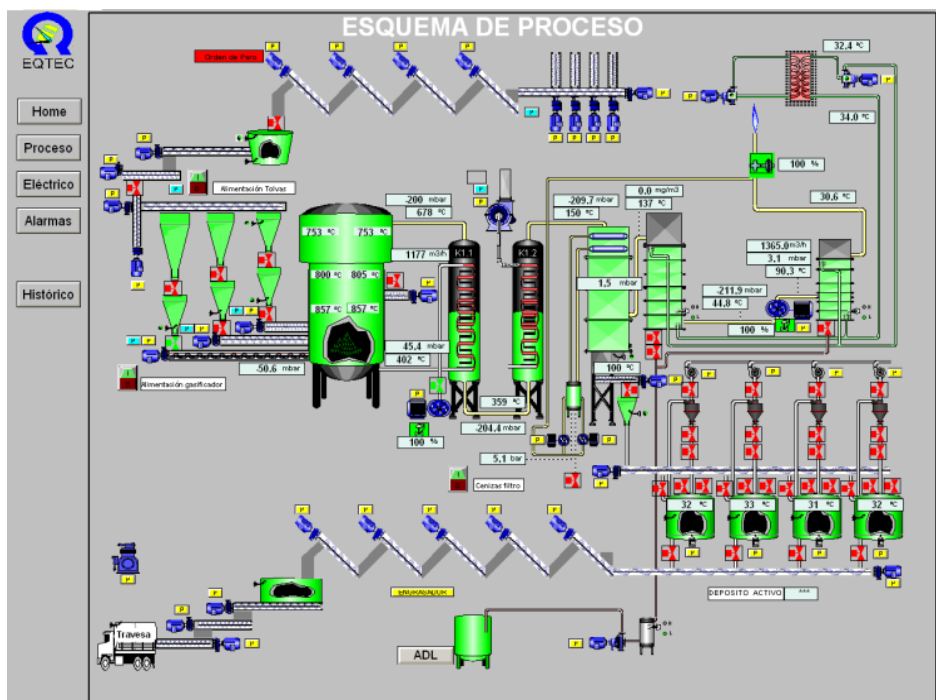
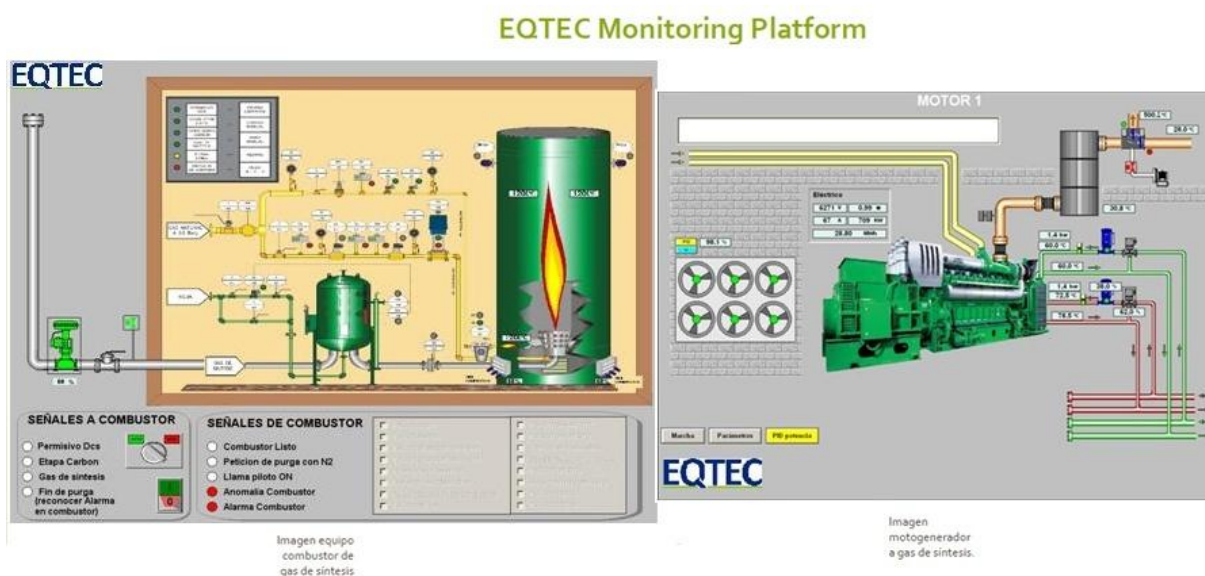


Imagen sistema de monitorización planta de gasificación de residuos agroindustriales, con indicación de las principales variables de funcionamiento.

EMP se basa en la plataforma de hardware y software industrial SIEMENS.

Los principales componentes de la EQTEC MONITORING PLATFORM son el controlador lógico programable (PLC) y el sistema de supervisión, control y adquisición de datos (SCADA) que junto con las aplicaciones de software desarrolladas por EQTEC, convierten al EMP en un sistema con un *interface* de usuario muy potente y a la vez sencillo de manejar.

EMP permite la monitorización a distancia, incluso desde varios centros de control, de las plantas con tecnología de gasificación EGT, lo que redunda en una mayor fiabilidad del sistema y además permite el funcionamiento desasistido de la instalación, redundando en un ahorro de costes de operación considerable. Asimismo EMP posibilita un funcionamiento de la planta totalmente automático, de forma que el operario de planta tan sólo debe fijar los parámetros de funcionamiento de la instalación y la plataforma EMP se encarga de la gestión técnica de toda la planta.



EMP también gestiona los intervalos de mantenimiento de la planta y acumula datos históricos sobre el funcionamiento de la misma, permitiendo la elaboración de estrategias de operación que optimicen la producción de energía y la fiabilidad de la instalación.

2.4.1 Plan de Negocio:

La evolución del negocio de la Sociedad desde la fecha de publicación de la información financiera semestral del ejercicio 2013 hasta la fecha de este Documento de Ampliación, así como el avance en una serie de hitos comerciales relevantes (algunos de los cuales se recogen en este apartado), ha motivado que la Compañía adecue el Plan de Negocio al nuevo escenario en el que se incrementa el volumen de negocio esperado y los márgenes obtenidos para los años 2014 y 2015.

Concretamente, el nuevo Plan de Negocio incorpora:

- (i) Incremento de la eficiencia en la ejecución de los proyectos, con la consecuente reducción de los tiempos de desarrollo de los mismos y de los costes financieros, todo ello fruto de las mejoras en planificación y procesos.
- (ii) Una mejora sustancial de los márgenes obtenidos, ello en virtud de la mejora en términos de eficiencia, posibilitada también por las economías de escala derivadas de la mayor visibilidad comercial para los próximos ejercicios.

En cuanto al año 2013, se mantienen las cifras de la cuenta de resultados, aunque el retraso en el comienzo de la fase de construcción de la primera de las plantas propias (Karlovo Biomass de 2 MW) -derivado del diferimiento, ya comentado en el informe semestral, en los plazos de la ampliación de capital realizada en la incorporación al MAB-, que se inició finalmente en el mes de octubre, produce variaciones en algunas de las cifras del balance, sobre todo en lo que se refiere a las partidas relativas a la inversión y financiación, cuya evolución depende en gran medida del ritmo de ejecución de la fase de construcción de las plantas propias.

De esta forma el Plan de Negocio que se expone a continuación sustituye al publicado en la Adenda al Documento Informativo de Incorporación al Mercado de mayo de 2013.

Los estados financieros consolidados contemplados en el Plan de Negocio de EBIOSS, cuyo horizonte temporal abarca el periodo 2013-2015, están compuestos por la consolidación de los estados financieros de las siguientes sociedades del grupo:

- ❖ **EBIOSS Energy, AD**, sociedad cabecera que asume la gestión de los servicios generales y administrativos del grupo que tiene una oficina en Sofía (Bulgaria) y que próximamente abrirá otra en Barcelona (España).
- ❖ **EQTEC Iberia, S.L.**, que aporta la tecnología y realiza la actividad de ingeniería, operaciones y mantenimiento.
- ❖ **Sociedades Vehículo (SPVs)**, que serán las dos sociedades que ejecutarán los proyectos de construcción y puesta en funcionamiento de las plantas propias de producción de energía ubicadas en Bulgaria, Karlovo Biomass y Heat Biomass.

Biomass Distribution, EOOD, es una empresa que ejecutará un rol específico dentro del proyecto como empresa proveedora de residuos de las plantas productivas. Sin embargo, por prudencia no se integrarán sus estados financieros de momento dentro del Plan de Negocio de EBIOSS Consolidado.

Durante el mes de julio de 2013, tal y como se reflejaba en la previsión de uso de fondos recogida en el Plan de Negocio publicado en la Adenda al Documento Informativo de Incorporación al Mercado, se ha realizado la ampliación de EQTEC Iberia prevista por importe total de 360.000 €, lo que ha supuesto ampliar la participación de EBIOSS Energy en EQTEC Iberia del 45% hasta el 47,97%.

Las estimaciones reflejadas en el Plan de Negocio están basadas en el cumplimiento de la hipótesis de conseguir captar hasta 12 millones de euros de *equity* durante los ejercicios 2013 y 2014 (5 millones de euros en el año 2013 y 7 millones de euros en el 2014).

De los 5 millones de euros previstos para el año 2013, la Compañía ha captado 1,8 millones de euros en su incorporación al Mercado Alternativo Bursátil, estimando que la ampliación de capital que se concreta en este Documento, permitirá a la Compañía completar los 5 millones previstos para el 2013, con lo que podrá ejecutar los proyectos previstos tanto propios como de terceros en el futuro, continuando su estrategia de consolidación y desarrollo de su negocio de ingeniería, y potenciando su crecimiento en base a (i) la realización de proyectos completos de ingeniería, construcción y mantenimiento de plantas energéticas “llave en mano” de clientes como hasta la fecha, (ii) la potenciación de su expansión internacional que ya se está materializando, y (iii) la participación directa en el capital de algunos de los proyectos de desarrollo de plantas energéticas a fin de engrosar la cartera propia de la Compañía.

El nuevo Plan de Negocio que se presenta en este apartado, no varía con respecto al anterior publicado en la Adenda al Documento Informativo de Incorporación al Mercado de mayo de 2013, en cuanto al número de proyectos propios que se realizarán en el periodo 2013-2015. No obstante, sí que incorpora una importante reducción de los tiempos de construcción de las plantas energéticas tanto propias como de terceros, lo que implica una mejora en los márgenes obtenidos.

Esta reducción del tiempo de ejecución de la fase de construcción de las plantas se ha conseguido mediante la optimización de los procesos internos y la mejora de la planificación de las tareas constructivas.

Por otro lado, se están alcanzando acuerdos estratégicos con algunas compañías para la fabricación de maquinaria y equipos de gasificación a un coste más reducido que el actual, que afectará positivamente al Plan de Negocio, mejorando tanto los márgenes operativos, así como reduciendo los tiempos de suministros de los mismos durante la fase de construcción. Estos acuerdos podrían generar a la compañía un impacto equivalente al de una integración vertical parcial. En este contexto, con fecha 25 de octubre de 2013, EBIOSS Energy, AD ha cerrado un acuerdo entre empresas para la creación de una compañía cuyo registro y constitución se está tramitando, y que de culminarse surtiría efecto en las próximas fechas. A pesar de ello, siguiendo un criterio de prudencia, EBIOSS ha decidido no tener en cuenta en sus actuales previsiones tales efectos positivos potenciales, hasta que los acuerdos referidos se consoliden y, en tal escenario, produzcan efectivamente los efectos deseados en su caso.

La facturación prevista de los proyectos de terceros se ve incrementada como consecuencia del aumento en la visibilidad de los hitos comerciales previstos para los próximos años. Tal aumento de visibilidad se traduce en un incremento de probabilidad asignada a los proyectos en cartera comercial, muchos de ellos muy próximos al 100%.

Proyectos Propios:

En el horizonte temporal del Plan de Negocio 2013-2015, se contempla el desarrollo de dos proyectos propios de ingeniería que la Compañía tiene en Bulgaria, a través de dos sociedades vehículo (SPVs):

- ❖ Heat Biomass, EOOD
- ❖ Karlovo Biomass, EOOD

Ello sin perjuicio de otros seis proyectos ya en desarrollo avanzado en aquel país, o los que puedan a futuro incorporarse al pipeline, si bien no se incorporan en ningún caso en las proyecciones aquí presentadas.

La capacidad productiva total prevista para estos proyectos propios incluidos dentro del Plan de Negocio 2013-2015, alcanzará un total 10 MW de capacidad eléctrica instalada una vez que las dos centrales estén en funcionamiento, generando ingresos por venta de energía tanto eléctrica como térmica.

Heat Biomass y Karlovo Biomass

Cuentan con todas las licencias pertinentes para comenzar la construcción. Cada planta tiene una capacidad de producción de 5 MW, si bien la de Karlovo Biomass se ejecutará en dos fases sucesivas de 2 MW y 3 MW.

Ambas plantas cuentan con todas las licencias pertinentes para comenzar la construcción y cada planta tiene una capacidad eléctrica instalada de 5 MW. La planta de Karlovo Biomass ha sido la primera que se ha comenzado a construir a principios de Octubre de 2013, ejecutándose en dos fases: una primera con una capacidad eléctrica instalada de 2 MW y otra fase con una capacidad de 3MW eléctricos, hasta un total de 5 MW, estimándose que comience su fase operativa inmediatamente después de la etapa de construcción (incluida la conexión a la red), momento en el cual se empezará a facturar por venta de electricidad.

Gracias a la mejora ya comentada en la eficacia y en la planificación de los proyectos, la primera de las plantas propias (Karlovo Biomass 2 MW), adelanta la finalización de su fase de construcción a finales del año 2014, de manera que se adelantará el inicio de su fase operativa, comenzando a obtener ingresos por venta de energía previsiblemente en el último trimestre de ese mismo año.

Por otro lado, en cuanto a la planta de gasificación de Heat Biomass, ya se ha iniciado la ingeniería de detalle de la planta, una vez que se ha finalizado tanto el diseño de proceso como la ingeniería básica. Se espera que el inicio de la etapa constructiva de dicha planta comience en el 2014, siendo en el año 2015 cuando se finalizará la construcción y se iniciará su fase productiva.

También, será en 2015 cuando se completará la segunda fase de Karlovo Biomass, de forma que ésta última alcance su capacidad productiva máxima de 5 MW y comience su operativa produciendo energía eléctrica.

Con todo ello, en lo que respecta a los proyectos propios, si bien no se prevén cambios significativos en la cifra de facturación por servicios EPC (Engineering, Procurement and Construction) respecto a lo previsto en el anterior Plan de Negocio para el periodo 2013-2015, si se prevé que las plantas propias comiencen a obtener ingresos por venta de energía antes de lo que estaba previsto, al haberse reducido su periodo de construcción.

Proyectos de terceros:

El incremento de visibilidad de los proyectos de terceros en fase de comercialización, posibilidad que se contemplaba en el informe semestral de la compañía publicado el pasado 27 de septiembre de 2013, así como las nuevas perspectivas de negocio para los próximos años (+20% Beneficio Neto 2014e, y +27% Beneficio Neto 2015e), suponen una mejora sustancial en las previsiones, que ha llevado a EBIOSS Energy a actualizar su Plan de Negocio. Tal mejora de previsiones procede en un grado importante de la mayor probabilidad asignada a la cartera de proyectos potenciales respecto a las previsiones anteriores.

Dichos avances se concretan, entre otros, con la reciente firma de un acuerdo estratégico de gran importancia para EBIOSS Energy con la compañía Xylowatt, o en las avanzadas negociaciones de varios acuerdos comerciales en próximas fechas con relevantes empresas, que pueden suponer un importante crecimiento de la actividad de EBIOSS para los próximos años.

En virtud de este acuerdo estratégico entre EQTEC Iberia, filial tecnológica de EBIOSS Energy, y la compañía belga Xylowatt, ésta última escoge a EQTEC Iberia como socio tecnológico para que construya llave en mano todas las plantas de gasificación de residuos que contrate y además, prescriba la tecnología de EBIOSS Energy en las plantas de capacidad superior a 2 MW. El acuerdo entre ambas compañías les permitirá optar a proyectos que contemplan una facturación agregada total de hasta 30 millones de euros a lo largo de los tres próximos años. Por un motivo de prudencia, el Plan de Negocio presentado en este Documento incorpora solo el 15% del total de esta facturación esperada, configurándose el resto como un importante “*up-side*” para el futuro.

Asimismo, a lo largo de los próximos meses EBIOSS Energy ultimaré acuerdos con dos grandes grupos energéticos europeos para la realización de varios proyectos de construcción de plantas de gasificación durante los próximos años.

En concreto se prevé la firma de un acuerdo comercial con una importante empresa energética europea, consistente en la realización de una planta de gasificación de residuos agrícolas con generación de electricidad en Europa del este, cuya potencia eléctrica alcance los 4 MWe de capacidad eléctrica. Este acuerdo supondrá una facturación aproximada de 6 millones de euros en el año 2014.

Otro importante hito comercial esperado será la firma con un importante grupo del sur de Europa del sector energético, para la construcción de dos plantas de gasificación de residuos agrícolas con generación de electricidad, que supondrá una facturación de 6,8 millones de euros para el ejercicio 2014. Se estima que se empiecen los trabajos de forma inmediata después de la firma de dicho contrato.

Asimismo, en estos momentos se está negociando un acuerdo de colaboración con una importante empresa del ámbito público de Brasil, en relación con la implantación de plantas energéticas de gasificación de residuos por las que se prevé comenzar a facturar a medio plazo.

Estas buenas perspectivas comerciales suponen mejoras en el negocio de EBIOS Energy para los próximos años, incrementando y reforzando tanto la visibilidad como la sostenibilidad del proyecto EBIOS en el futuro. De esta forma, la Compañía mantiene las previsiones de facturación para el ejercicio 2013, mejorando las estimaciones para los años 2014 y 2015 que habían sido presentadas en la Adenda al Documento Informativo de Incorporación al Mercado publicada en mayo de 2013:

Cuenta de Resultados Consolidada de EBIOS 2013-2015:

Se muestra a continuación la evolución anual prevista de la cuenta de resultados consolidada del grupo en el periodo 2013-2015, detallando sus principales partidas:

Cuenta de Pérdidas y Ganancias			
EBIOS CONSOLIDADO			
millones de euros	2013e	2014e	2015e
Ventas de energía eléctrica	0,0	0,9	8,3
Ventas de energía térmica	0,0	0,0	0,4
Venta de servicios EPC *	3,8	12,9	14,3
Otros Ingresos	1,9	9,4	18,3
Ingresos totales	5,8	23,2	41,3
Aprovisionamientos	-4,4	-17,2	-26,8
Mantenimiento	0,0	-0,1	-1,0
Serv. Generales y Administrativos	-1,5	-2,9	-3,5
I + D	-0,1	-0,2	-0,3
Gastos operativos	-6,0	-20,4	-31,6
EBITDA	-0,2	2,8	9,7
Amortizaciones	0,0	0,0	-1,2
Resultado de Explotación	-0,2	2,7	8,4
Resultado Financiero	0,0	0,0	-0,3
Resultado antes de impuestos	-0,2	2,7	8,2
Impuesto sobre beneficios	-0,1	-1,0	-1,9
Resultado del ejercicio	-0,3	1,8	6,2
Interés de Ebioss	-0,4	0,7	4,4

(*) Servicios EPC: Engineering, Procurement and Construction.

Se refleja en la última línea el resultado del ejercicio obtenido una vez extraída la parte de los intereses minoritarios, y que se denomina "Interés de EBIOS". Estos intereses minoritarios derivan de que una parte de la propiedad de la filial de ingeniería (EQTEC Iberia, S.L.), pertenece en su mayoría a directivos de EQTEC Iberia, que a su vez son accionistas indirectos del grupo EBIOS Energy.

Por un lado, los ingresos esperados provienen de la prestación de servicios EPC (*Engineering, Procurement and Construction*) que obtiene la filial EQTEC Iberia, S.L. y que se corresponden a ingresos derivados de proyectos de construcción y puesta en marcha de plantas de terceros. Por otra parte, la partida de "Otros ingresos" recoge la facturación obtenida por los servicios EPC prestados a las plantas propias.

En los años 2014 y 2015 se supera la facturación prevista en el anterior Plan de Negocio publicado en la Adenda al Documento Informativo de Incorporación al Mercado de EBIOS Energy, tanto por el incremento de las expectativas comerciales para dichos años en lo que a prestación de servicios EPC a terceros se refiere, como por el adelanto en el comienzo en la obtención de ingresos por venta de energía de las plantas productivas propias, al conseguir reducir la duración de la fase constructiva de las mismas.

De esta forma, para el 2014 se prevé alcanzar una cifra de 23,2 millones de euros, de los cuales 9,4 millones de euros provendrán de proyectos propios, y 12,9 millones de euros de proyectos de terceros.

Asimismo, tal y como se comenta anteriormente, en el año 2014 EBIOS Energy comenzará a obtener ingresos por la venta de energía generada por la planta propia de Karlovo Biomass de 2 MW de capacidad eléctrica, alcanzando los 0,9 millones de euros.

En el ejercicio 2015 el volumen de los ingresos derivados de la actividad de ingeniería alcanza los 32,6 millones de euros, de los cuales 14,3 millones de euros provendrán de la prestación de servicios de terceros. Por otro lado, durante este año se prevé que se obtengan 8,3 millones de euros procedentes de las ventas de energía de las plantas propias de Karlovo Biomass y Heat Biomass, las cuales estarán operando a plena capacidad (10 MW) a finales de dicho año.

Dentro de los gastos operativos, la principal partida prevista dentro del Plan de Negocio es la de "Aprovisionamientos". En ella se incluyen todos los gastos subcontratados asociados a trabajos de diseño, ingeniería, construcción y puesta en marcha de las plantas energéticas, suponiendo más del 76% del total de las ventas.

En la partida de "Servicios Generales y Administrativos" se incluyen los gastos necesarios para el mantenimiento de la estructura, como son por ejemplo los gastos de personal, de administración y los servicios exteriores.

El personal total del grupo previsto para desarrollar el Plan de Negocio de la Compañía asciende a 77 trabajadores.

Balance de Situación de EBIOS Consolidado:

El Balance consolidado del Plan de Negocio de EBIOS para el periodo proyectado 2013-2015, es el siguiente:

Balance de Situación			
EBIOS CONSOLIDADO			
millones de euros	2013e	2014e	2015e
ACTIVO			
Activo no corriente	17,4	39,6	51,1
Total activo no corriente	17,4	39,6	51,1
Existencias	0,5	2,2	3,6
Cuentas por cobrar	1,3	5,5	9,5
Efectivo	1,0	3,2	2,5
Total activo corriente	2,9	10,9	15,6
Total activo	20,3	50,5	66,7
PASIVO			
Pasivo no corriente	2,3	22,5	31,3
Total pasivo no corriente	2,3	22,5	31,3
Pasivo corriente			
Cuentas a Pagar	0,4	1,6	2,8
Otros pasivos	0,0	0,0	0,0
Total pasivo corriente	0,4	1,6	2,8
Patrimonio Neto			
Capital social y prima de emisión	17,4	24,4	24,4
Beneficios retenidos	0,0	0,7	5,1
Intereses minoritarios	0,3	1,3	3,1
Total Patrimonio Neto	17,6	26,4	32,6
Total Pasivo	20,3	50,5	66,7

En el activo no corriente se recogen principalmente los terrenos y las licencias obtenidas y necesarias para la construcción de las plantas propias. A lo largo del Plan de Negocio el activo no corriente se incrementa principalmente por la activación de los gastos derivados de los proyectos de diseño y construcción de las plantas de gasificación propias ya mencionadas anteriormente.

Dentro del Plan de Negocio de EBIOS se recogen las necesidades de financiación para la construcción y desarrollo de las dos plantas productivas de gasificación propias, que se incluyen dentro del periodo 2013-2015. En torno al 60% de la inversión total será asumida a través de deuda financiera, mientras que el 40% restante de la inversión se financiará mediante fondos propios.

En lo que respecta a los fondos propios, tal y como se comenta con anterioridad, el Plan de Negocio de la Compañía para los años 2013-2015 contempla una ampliación de capital acumulada en los ejercicios 2013 y 2014 de 12 millones de euros.

De esta manera, EBIOSS Energy ha realizado a mediados de 2013 una ampliación de 1,8 millones de euros con ocasión de la salida al MAB, esperando que junto con la ampliación que se describe en este Documento, se consigan alcanzar un total de 5 millones de euros para el año 2013 de capital ampliado, tal y como se preveía. Por otro lado, para el año 2014 la cifra que se prevé captar es de 7 millones de euros, que conseguirán completar los recursos necesarios para llevar a cabo el Plan de Negocio previsto en este Documento.

Por otro lado, se prevé que a lo largo del 2014, EBIOSS Energy acuda a la ampliación de capital de su filial EQTEC Iberia por un importe de 1,08 millones de euros - procedentes de la financiación conseguida por la Compañía en el mercado, así como generado por la autofinanciación surgida de su propia actividad -, y que significará ampliar su porcentaje de participación del 47,97% actual hasta el 51 %, tal y como se recoge en el acuerdo de socios firmado el 9 de agosto de 2013.

En lo que respecta a la financiación ajena, el Plan de Negocio 2013-2015 contempla la financiación para los dos proyectos propios de EBIOSS Energy con préstamos bancarios por un periodo de 15 años, con carencia de 2 años. Se detallan a continuación las condiciones más importantes de la financiación prevista:

Financiación		
Financiación de la deuda	%	60%
Período del préstamo	Años	15
Período de carencia	Años	2
Tasa de interés	%	7%
Cuota de disposición	%	0,5%
Comisión de gestión	%	0,5%

En este sentido, a finales del mes de octubre de 2013 EBIOSS Energy y el banco United Bulgarian Bank, AD han llegado a un acuerdo que recoge los términos y condiciones definitivos de un préstamo bajo la modalidad de *project finance* para la financiación del desarrollo, construcción y puesta en marcha de la primera fase de la planta de cogeneración propiedad de Karlovo Biomass. Este acuerdo mejora las condiciones establecidas en el Plan de Negocio de la Compañía, aunque por prudencia no se ha tenido en cuenta este *upside*.

De esta forma, a lo largo del horizonte temporal del Plan de Negocio, y a medida que se obtenga un crecimiento en proyectos, se irá generando un progresivo incremento de la deuda financiera bancaria.

Dicha deuda, tal y como se comenta en el Documento de Incorporación al Mercado del 11 de marzo de 2013, y en la Adenda posterior del mes de mayo, se solicitará bajo la modalidad de "Project Finance", (mecanismo de financiación de inversiones de gran envergadura que se sustenta tanto en la capacidad del proyecto para generar flujos de caja que puedan atender la devolución de los préstamos como en contratos entre

diversos participantes que aseguran la rentabilidad del proyecto), que utiliza como garantía los activos del proyecto y los flujos de efectivo que se generarán en el futuro.

Por su parte, se prevé que la filial de ingeniería del Grupo (EQTEC Iberia, S.L.) asuma un nivel de deuda financiera bajo, ya que se irá financiando mediante la ampliación de capital que tiene previsto realizar para el año 2014 de 1.080.000 euros, así como con los propios recursos que irá generando su actividad.

El Cash Flow resultante del Plan de Negocio de EBIOS para los años 2013-2015 y que sustituye al publicado en la Adenda al Documento Informativo de Incorporación al Mercado será el siguiente:

Cash Flow Analítico			
EBIOS CONSOLIDADO			
millones de euros	2013e	2014e	2015e
EBITDA	-0,2	2,8	9,7
Impuestos	-0,1	-1,0	-1,9
Aumento (-) / Disminución (+) en el capital de trabajo	-1,9	-4,7	-6,7
Flujos de efectivo de las operaciones	-2,4	-1,0	10,0
Flujos de efectivo de actividades de inversión	-2,7	-22,2	-11,5
Flujos de caja libres	-5,1	-23,2	-1,5
Flujos de caja libres (Ebioss)	-4,2	-23,9	-9,7
Aumentos (+) / disminución (-) de la deuda a l/p	0,8	20,2	8,8
Intereses y comisiones de la deuda bancaria a l/p	0,0	0,0	-0,3
Flujos libres de caja del accionista	-4,3	-3,0	7,1
Flujos libres de caja del accionista (Ebioss)	-3,6	-4,4	-1,5
Aumento (+) / disminución (-) el capital	5,0	7,0	0,0
Dividendos	0,0	0,0	0,0
Flujos netos de efectivo	0,9	2,1	-0,7
Efectivo neto (Ebioss)	1,4	2,6	-1,5
Apertura de caja	0,1	1,0	3,2
Flujo de caja del período	0,9	2,1	-0,7
Cierre de caja	1,0	3,2	2,5

RESUMEN PROYECTO GLOBAL

El resumen global de las fuentes y usos de fondos del Plan de Negocio de EBIOS, se muestran a continuación:

Total de Fuentes y usos de los fondos			
Fuentes	Millones €	Usos	Millones €
Préstamo Bancario	27,73	Capex	47,87
Aumento Capital	12,00	Inversión Financiera	1,44
Capital social aportado en especie (*)	7,00		
Resultados no distribuidos	2,58		
Total	49,31		49,31

(*) Corresponde solamente a Heat y Karlovo

2.4.2 Confirmación de que las previsiones y estimaciones se han preparado utilizando criterios comparables a los utilizados para la información financiera histórica

El balance de situación y la cuenta de pérdidas y ganancias proyectados contenidos en este epígrafe y relativa al Plan de Negocio de la Sociedad están elaborados según las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y es comparable con la información financiera histórica correspondiente al ejercicio cerrado el 31 de diciembre de 2012, al haberse elaborado con arreglo a los mismos principios y criterios contables aplicados por EBIOS en las cuentas anuales correspondientes al citado ejercicio.

2.4.3 Asunciones y factores principales que podrían afectar sustancialmente al cumplimiento de las previsiones o estimaciones

La evolución del negocio de EBIOS, en los términos proyectados en su Plan de Negocio, obedece al cumplimiento de las hipótesis que lo soportan, dependiendo sustancialmente de los siguientes factores de riesgo, en su mayoría ya mencionados en el Documento de Incorporación al Mercado del 11 de marzo de 2013:

- ❖ Existe un riesgo principal de acceso a recursos sobre el que pivota la viabilidad del Plan de Negocio. El mismo, asume la captación de 12 millones de euros durante los años que abarca el Plan de Negocio, así como un nivel de deuda que permita complementar la financiación necesaria fundamentalmente para la construcción de las dos plantas previstas, pero también del fondo de maniobra que requerirá la expansión del negocio. En consecuencia se deben cumplir las tres siguientes premisas para que el Plan de Negocio sea consistente con su actual formulación: (i) que se capten los recursos propios anunciados, (ii) que se acceda a la financiación bancaria necesaria, y (iii) que ésta última sea en términos de *loan to value, pricing*, y demás condiciones acorde con los términos proyectados.

La escalabilidad de los distintos proyectos en cartera otorga flexibilidad en función de los recursos disponibles, y si éstos no fueran los previstos implicarían la inmediata corrección de las previsiones financieras anunciadas por la Compañía.

- ❖ La potencial incursión en el riesgo operativo de demora o incumplimiento de los plazos de comienzo de actividad de las plantas eléctricas. Si se produjera un retraso en el comienzo de facturación por cualquier motivo, o en los costes

incurridos por plazo o magnitud, afectaría a las proyecciones de la Compañía de forma que se diferirían los resultados previstos.

- ❖ Las alteraciones en las hipótesis empleadas podrán modificar las proyecciones de forma significativa. La elaboración del Plan de Negocio ha sido bajo estrictos criterios de prudencia, no obstante, algunas de las consideraciones tomadas en cuenta están basadas en normativas vigentes en la actualidad, en previsiones oficiales de datos macroeconómicos o en licencias y permisos que la Compañía ostenta hasta la fecha. Estas cuestiones podrían modificarse por motivos ajenos a EBIOS.
- ❖ Un riesgo genérico implícito en el salto estratégico cualitativo y muy relevante que supone la decisión, implícita en el Plan de Negocio 2013-2015, de integrar la actividad verticalmente hacia la tenencia en cartera propia de plantas desarrolladas y construidas por el grupo para su operación y mantenimiento.
- ❖ Un riesgo genérico de carácter tecnológico. Si bien la *EQTEC Gasifier Technology* es reconocida hoy por su calidad y potencialidad, la concurrencia de nuevos avances en el sector o nuevos competidores, podría condicionar su posición relativa y afectar a las previsiones recogidas en el presente Documento.
- ❖ Existe un riesgo operativo genérico de que la mejora en planificación y procesos que sustenta en buena parte la mejora del PN se de en un grado inferior al esperado.
- ❖ Existe un riesgo comercial genérico de que la mayor visibilidad otorgada a la cartera comercial de proyectos de terceros potenciales, acabe no correspondiéndose en el tiempo con los hitos comerciales que se vayan consolidando.
- ❖ Existe un riesgo a corto plazo, relativo a la ejecución presupuestaria del ejercicio 2013. A fecha 30 de junio de 2013, la ejecución a nivel de facturación era del 13%. La Compañía explicó en el informe semestral que el segundo semestre concentraría la mayor parte de la facturación, que compensaría el impacto del retraso en la ampliación de capital que acompañó la salida a MAB. Asimismo, tal y como se recoge en el apartado 2.5 del presente Documento, la facturación hasta el 31 de octubre de 2013 de la filial de ingeniería EQTEC Iberia, alcanzó los 2,8 millones de euros. De esta forma, la cifra de ingresos consolidados estimados a 31 de octubre de 2013 del grupo EBIOS se situaría aproximadamente en 2 millones de euros, lo que supondría un nivel de ejecución respecto al Plan de Negocio del 34%. La Compañía reitera a fecha del presente Documento de Ampliación, su previsión de cumplimiento de las ventas previstas para el ejercicio en curso, para lo cual se ha incluido en el apartado 2.5. el detalle de la facturación que le lleva a ratificar esta expectativa.
- ❖ Existe un riesgo relativo a los criterios de consolidación a aplicar por el auditor a cierre de ejercicio, en el sentido de que algunas de las magnitudes reflejadas en Plan de Negocio para el año en curso podrían verse contabilizadas en parte como ingresos anticipados (cuentas de balance), en lugar de cómo ingresos del

ejercicio, en virtud del grado de avance de proyecto considerado contablemente por los auditores.

2.4.4 Declaración de los administradores del Emisor de que las previsiones o estimaciones derivan de análisis efectuados con una diligencia razonable

La información financiera incluida en el presente apartado 2.4 se basa en la situación económica, de mercado y regulatoria actual, y en la información que posee la Sociedad a la fecha de presentación de este Documento de Ampliación. Las alteraciones que puedan producirse con posterioridad a dicha fecha podrían modificar las cifras reflejadas en el mencionado apartado.

La información financiera incluida en el presente apartado 2.4 incluye estimaciones, proyecciones y previsiones que son, por su naturaleza, inciertas y por tanto podrían ser susceptibles de no cumplirse en el futuro. No obstante, con la información conocida hasta la fecha, EBIOSS cree que las expectativas que han servido de base para la elaboración de las previsiones y estimaciones son razonables.

2.5 Información sobre tendencias significativas en cuanto a producción, ventas y costes del Emisor desde la última información de carácter periódico puesta a disposición del Mercado hasta la fecha del Documento de Ampliación

El 27 de septiembre, y en cumplimiento de lo dispuesto en la Circular 9/2010 del Mercado Alternativo Bursátil, EBIOSS publicó el informe financiero semestral relativo a los primeros seis meses del ejercicio 2013. Anexo al presente Documento de Ampliación se acompaña dicho informe financiero semestral.

EBIOSS Energy debutó en el Mercado Alternativo Bursátil el pasado 5 de Julio de 2013. Entre los meses de julio y octubre, desde el cierre del informe semestral, se han producido los siguientes avances en la actividad de la Compañía:

A mediados del año 2013 EBIOSS ejecutó un aumento de capital en la Sociedad EQTEC Iberia por importe nominal de 11.400 euros más una prima de 348.600 euros, en virtud de lo recogido en el Documento Informativo de Incorporación al Mercado.

Tal y como se anunciaba en la previsión de uso de los fondos del Documento Informativo de Incorporación al Mercado, así como en la posterior Adenda publicada en mayo de 2013, la compañía ha finalizado durante el primer semestre de este año la ingeniería de toda la planta de Karlovo Biomass en sus dos fases principales, diseño de proceso e ingeniería básica, y ha iniciado la fase de ingeniería de detalle, habiendo ya concluido toda la ingeniería de la planta de motores. En octubre se ha iniciado la construcción de la planta Karlovo Biomass, cuyo acto oficial se puede ver en las siguientes fotografías:

Inauguración obra primera planta propia



Por su parte, la Compañía ha continuado con la fase de ingeniería de detalle de la planta Heat Biomass.

En septiembre EBIOS, a través de su filial tecnológica EQTEC, ha firmado un acuerdo estratégico con la compañía belga Xylowatt. Mediante este acuerdo Xylowatt escoge a EQTEC Iberia como socio tecnológico para que construya llave en mano todas las plantas de gasificación de residuos que contrate y además, prescriba la tecnología de EBIOS Energy en las plantas de capacidad superior a 2 MW.

También en el mes de septiembre, EQTEC ha registrado ante la Oficina Española de Patentes y Marcas (OEPM), la solicitud de patente con el título "*Procedimiento para la gasificación de materiales sólidos orgánicos y reactor empleado*" consistente en un procedimiento de alto valor añadido para la gasificación de materiales sólidos orgánicos.

Ya a finales del mes de octubre, EQTEC registró ante la OEPM, la solicitud de patente con el título "*Procedimiento para el acondicionamiento de una corriente de gas proveniente de un gasificador, craqueo térmico de alquitranes y reformado con vapor y reactor empleado*".

A lo largo de los próximos meses, la Compañía tiene previsto registrar ante la Oficina Española de Patentes y Marcas (OEPM), la solicitud de dos nuevas patentes relativas a su tecnología EGT.

Asimismo, el proyecto xGATE consistente en desarrollar un concepto novedoso de planta integrada de producción de energía eléctrica y térmica a partir de residuos sólidos urbanos, mediante la unión de dos tecnologías: la Carbonización Hidrotermal (HTC) de residuos y la gasificación termoquímica del bio-carbón obtenido en el proceso HTC, ha sido galardonado como el "Proyecto del Año 2013" en la Conferencia de Energía procedente de Combustibles Químicos que tuvo lugar en Frankfurt a finales de septiembre, dentro de la categoría de "Proyecto Mejor Orientado Comercialmente".

En el proyecto xGATE participan importantes partners del sector tales como EdF (Electricité de France), importantes institutos científicos como el Instituto Tecnológico de Karlsruhe (KIT) y el Real Instituto de Tecnología de Estocolmo (KTH) liderados por la Universidad de Stuttgart. Asimismo es importante destacar que dicho proyecto también cuenta con la participación de la empresa AVA-CO2, número uno mundial en tecnología para la producción de bio-carbón.

La planta productiva resultante del proyecto permitirá la conversión eficiente en energía de un amplio espectro de residuos agrícolas, domésticos e industriales que hasta la fecha no podían ser adecuadamente tratados en procesos de incineración.



Leading Engine for Innovation and Entrepreneurship in Sustainable Energy
www.kic-innoenergy.com

xGaTe- Extended Gasifier Technologies for a wide range of biomass




THE NEED

Gasification is one of the most efficient processes for the energetic use of biomass, particularly with regard to biowaste. However, the gasification process requires dry biomass. Wet biomass is converted in the hydrothermal carbonization (HTC) process into solid fuel, so called bio-coal, which then can also be gasified. Solutions for the coupling of both processes will be developed.

THE SOLUTION

The Extended Gasifier Technologies (xGaTe) project aims at the optimization of gasifiers for all kinds of fuels. The new HTC technology will be tailored to the requirements of gasification. Market potential for the improved energetic use of wet biomass and biowaste through combination of HTC with gasification will be assessed and technically realized.

BUSINESS MODEL

INPUT: WET WASTE BIOMASS

FUEL PRODUCTION BY HTC HYDROTHERMAL CARBONISATION

GENERATION OF SYNGAS BY GASIFICATION

PRODUCTION OF ENERGY WITH MORE THAN 70% ENERGY EFFICIENCY

VALUE PROPOSITION

- Optimized gasification process for optimal end energy output, prepared for usage of biomass as specially designed fuel in decentralized mid size plants (1 to 10 MW).
- Allow for usage of wet biomass as fuel by pre-processing in HTC plant (Hydrothermal Carbonisation). Optimize HTC coal for gasification and optimize gasification for HTC coal.
- Use waste heat of gasification process for HTC process. Reach energy efficiency of more than 70 %.
- Offer combined plants for decentralized utilization of waste biomass.

PROJECT MANAGER

Dr.-Ing. Hans Hubschneider
Tel.: +49 721 9613668
hans.hubschneider@ava-co2.com

DURATION

2012 - 2014



KIC InnoEnergy receives funding from the European Institute of Innovation and Technology (EIT)

PROJECT PARTNERS










Se reflejan a continuación estimaciones proforma de evolución de las magnitudes de negocio de la filial EQTEC Iberia, S.L., a 31 de octubre. Esta información provisional, no ha sido objeto de revisión por parte de los auditores y por tanto podría sufrir modificaciones cuando se formulen los estados financieros consolidados auditados del

ejercicio 2013. No obstante, se presentan a fin de que los inversores puedan tener una información más reciente.

Concretamente, a continuación se muestran el Balance de Situación y la Cuenta de Pérdidas y Ganancias de la filial EQTEC Iberia, S.L. a fecha 31 de octubre:

Cuenta de Pérdidas y Ganancias	PyG
EQTEC IBERIA, S.L.	
millones de euros	31/10/2013
Venta de servicios EPC *	2,8
Otros Ingresos	0,0
Ingresos totales	2,8
Aprovisionamientos	-1,8
Serv. Generales y Administrativos	-0,7
Gastos operativos	-2,5
EBITDA	0,3
Amortizaciones	0,0
Resultado de Explotación	0,3
Resultado Financiero	0,0
Resultado antes de impuestos	0,2
Impuesto sobre beneficios	0,0
Resultado del ejercicio	0,2

(*) *Servicios EPC: Engineering, Procurement and Construction.*

Es importante destacar que actualmente la mayoría de la facturación del grupo EBIOS proviene de su filial EQTEC Iberia, S.L., dado que todavía no se han puesto en funcionamiento las plantas propias de producción con las que se obtendrán ingresos adicionales por venta de energía.

Para poder tener una referencia de cuál puede ser el volumen de ingresos de la filial EQTEC Iberia, S.L. que se agregará en la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada, podemos decir que en el informe semestral consolidado de EBIOS publicado el 27 de septiembre de 2013, la cifra de ingresos de EBIOS consolidado alcanzaba los 736.000 euros, siendo la facturación total de EQTEC Iberia, S.L. en ese periodo de 1.050.000 euros. En conclusión, en cuanto a la partida de ingresos se refiere, se agregó en torno al 70% de la facturación de la filial EQTEC Iberia, S.L.

Teniendo en cuenta este criterio, la cifra de ingresos consolidados estimada a 31 de octubre de 2013 se situaría aproximadamente en 2 millones de euros, lo que supone un nivel de ejecución en torno al 34% respecto de lo previsto en el Plan de Negocio de EBIOS que estima 5,8 millones de euros para el cierre del ejercicio 2013.

A continuación se muestra el balance de situación a 31 de octubre de 2013 de la filial EQTEC Iberia, S.L.:

Balance de Situación	Balance
EQTEC IBERIA, S.L.	
millones de euros	31/10/2013
ACTIVO	
Inmovilizado Intangible	0,2
Inmovilizado Material	0,2
Otros activos no corrientes	0,0
Total activo no corriente	0,3
Existencias	0,1
Cuentas por cobrar	2,0
Efectivo	0,3
Total activo corriente	2,4
Total activo	2,7
PASIVO	
Deuda Financiera a largo plazo	0,1
Pasivos por Impuesto Diferido	0,0
Total pasivo no corriente	0,1
Pasivo corriente	
Deudas Financieras a corto plazo	0,2
Acreedores y otras cuentas a pagar	1,5
Otros pasivos	0,1
Total pasivo corriente	1,7
Patrimonio Neto	
Capital social y prima de emisión	0,6
Reservas	0,1
Resultado del ejercicio	0,2
Total Patrimonio Neto	0,9
Total Pasivo	2,7

En el caso del balance se consolida el 100% de las diferentes partidas de EQTEC Iberia, S.L. que haya en cada momento concreto, dado que representa una situación patrimonial estática, procediéndose a reconocer la parte correspondiente a los intereses minoritarios.

EXPECTATIVAS DE FACTURACIÓN DE EBIOS PARA EL CUARTO TRIMESTRE Y CONFIRMACIÓN DE LAS PREVISIONES DE CUMPLIMIENTO DEL PLAN DE NEGOCIO PARA EL EJERCICIO 2013:

Las previsiones que se reflejan a continuación hacen referencia a las expectativas de cartera de ingresos del grupo EBIOS en el ejercicio.

El hecho de que se hayan concentrado en el último trimestre, es debido al retraso que ha supuesto la dilación en la primera ampliación de capital con la salida al MAB en julio, lo cual ha retrasado gestiones comerciales en curso, y de la ampliación de capital objeto de este Documento y cuyo montante permitirá consolidar los compromisos con clientes implícitos en las gestiones comerciales en curso.

A fecha de elaboración del presente Documento, esta es la cartera de pedidos que se espera consolidar en lo que resta de ejercicio:

	2013		PEOR ESCENARIO		PRESUPUESTO	
	1º semestre		2º semestre	TOTAL	2º semestre	TOTAL
EN CONTRUCCIÓN						
CLIENTE 1	204.000			204.000		204.000
CLIENTE 2	225.075		3.697	228.772	3.697	228.772
CLIENTE 3	30.000		400.000	430.000	400.000	430.000
CLIENTE 4	81.132		23.000	104.132	23.000	104.132
CLIENTE 5	116.000		1.100.000	1.216.000	1.100.000	1.216.000
CLIENTE 6			600	600	600	600
CLIENTE 7			113.050	113.050	113.050	113.050
TOTAL	656.207		1.640.347	2.296.554	1.640.347	2.296.554
MANTENIMIENTO						
CLIENTE 1	14.093		19.117	33.210	19.117	33.210
CLIENTE 2			1.208	1.208	1.208	1.208
CLIENTE 3	29.041		34.593	63.634	34.593	63.634
CLIENTE 4	7.067		6.000	13.067	6.000	13.067
CLIENTE 5	26.872		30.500	57.372	30.500	57.372
CLIENTE 6	1.031			1.031		1.031
CLIENTE 7			62.000	62.000	62.000	62.000
TOTAL	78.104		153.418	231.522	153.418	231.522
TOTAL CERRADO	734.311		1.793.765	2.528.076	1.793.765	2.528.076
EN NEGOCIACION						
CLIENTE 1			200.000	200.000	200.000	200.000
CLIENTE 2			800.000	800.000	1.200.000	1.200.000
CLIENTE 3			800.000	800.000	1.000.000	1.000.000
CLIENTE 4					950.000	950.000
TOTAL	0		1.800.000	1.800.000	3.350.000	3.350.000
TOTAL PREVISTO	734.311		3.593.765	4.328.076	5.143.765	5.878.076
FACTURACION EBIOS PREVISTA			PEOR ESCENARIO		PRESUPUESTO	
PREVISTO PLAN DE NEGOCIO 2013			5.778.000		5.778.000	
GRADO DE EJECUCION (%)			75%		102%	

2.6 Información pública disponible

En cumplimiento de lo dispuesto en la Circular 9/2010 sobre la información a suministrar por Empresas en Expansión incorporadas a negociación en el Mercado Alternativo Bursátil, en la página web de la Sociedad (www.ebioss.com), así como en la página web del Mercado Alternativo Bursátil (www.bolsasymercados.es/mab/esp/marcos.htm) se encuentra disponible la información periódica y relevante sobre EBIOSS Energy desde su incorporación al Mercado.

3 INFORMACIÓN RELATIVA A LA AMPLIACIÓN DE CAPITAL

3.1 Número de acciones de nueva emisión cuya incorporación se solicita y valor nominal de las mismas

La ampliación de capital con cargo a aportaciones dinerarias contemplada en este Documento, se corresponde con la captación de nuevos recursos con los que poder continuar desarrollando la estrategia de consolidación y desarrollo de negocio de ingeniería de EBIOSS Energy.

Con este objeto, la Junta General Extraordinaria de accionistas de EBIOSS celebrada el pasado 12 de Diciembre de 2012 acordó por unanimidad (i) delegar en el Consejo de Administración de la Sociedad la facultad de acordar un aumento de capital social, en el plazo de dos años desde la celebración de la Junta, por un importe máximo de 12.271.005 euros (24.000.0000 BGN³), así como la facultad de definir las condiciones de la ampliación, y (ii) la exclusión del derecho de suscripción preferente de los actuales accionistas.

La Junta General Ordinaria de Accionistas de EBIOSS Energy celebrada el pasado 5 de septiembre de 2013, acordó por unanimidad cambiar el importe del valor nominal de las acciones de la Sociedad de 10 BGN a 5 BGN, sin modificar el montante del capital social. Actualmente el capital social de EBIOSS está compuesto por 5.300.774 acciones de 5 BGN de valor nominal cada una de ellas, alcanzando una cifra de capital social de 26.503.870 BGN.

Asimismo, la Junta General Ordinaria de Accionistas de EBIOSS Energy celebrada el pasado 5 de septiembre de 2013, ratificó la delegación dada al Consejo de Administración para llevar a cabo la ampliación de capital descrita con anterioridad, así como la exclusión de los derechos de suscripción preferente de los accionistas.

De conformidad con lo establecido en el artículo 194, párrafo 4º de la ley de Comercio búlgara, el derecho de suscripción preferente de los accionistas en los supuestos de aumento del capital social, puede ser excluido siempre y cuando la Junta General de accionistas apruebe dicho acuerdo con un mayoría de dos tercios de los votos de las

³ El lev (BGN) es la divisa de Bulgaria. Tipo de cambio fijo atendiendo al Banco Nacional de Bulgaria: 1 euro = 1,95583 BGN.

acciones representadas, siendo preciso que el Consejo de Administración de la Compañía realice un informe sobre las razones que justifiquen la exclusión de tal derecho, así como el tipo de emisión de las nuevas acciones.

Con fecha 27 de julio de 2013 el Consejo de Administración de EBIOSS elaboró el informe sobre las razones que justifican la exclusión del derecho de suscripción preferente en la ampliación de capital, así como el tipo de emisión de las nuevas acciones, el cual se estableció en un abanico de entre los 8 BGN y los 20 BGN para cada nueva acción.

Finalmente, y al amparo de la delegación conferida por la Junta General Extraordinaria de Accionistas celebrada el pasado 12 de Diciembre de 2012 y ratificada por la Junta General Ordinaria de Accionistas del 5 de septiembre de 2013, y atendiendo a lo dispuesto en el Consejo de Administración de la Sociedad celebrado el 27 de julio de 2013, el Presidente del Consejo de Administración de la Compañía, en uso de sus facultades, decide aumentar el capital social de la Sociedad en los términos y condiciones que seguidamente se detallan:

1. Importe de la emisión y acciones que se emitirán:

Se ha acordado aumentar el capital social en la cuantía de 9.250.000 BGN (4.729.449,9 euros), mediante la emisión y puesta en circulación de 1.850.000 acciones ordinarias de 5 BGN de valor nominal cada una de ellas, que pertenecerán a la misma clase y serie que las acciones actualmente en circulación.

Las nuevas acciones se representarán por medio de anotaciones en cuenta y se inscribirán en el sistema de registro del Depositario Central Búlgaro CDAD.

Las nuevas acciones gozarán de los mismos derechos políticos y económicos que las acciones de EBIOSS actualmente en circulación a partir de la fecha en la que la ampliación de capital se declare suscrita y desembolsada.

2. Capital resultante de la ampliación:

De suscribirse íntegramente la ampliación, el capital social resultante será de 35.753.870 BGN (18.280.663,45 euros), dividido en 7.150.774 acciones de 5 BGN de valor nominal cada una de ellas. Se ha previsto la posibilidad de suscripción incompleta, con lo que el capital quedará efectivamente ampliado solo en la parte que resulte suscrita y desembolsada una vez concluido el periodo de suscripción de las acciones de nueva emisión que se describe posteriormente.

3. Tipo de emisión:

El tipo de emisión se establecerá por parte del Consejo al finalizar el Periodo de Suscripción, en virtud del interés demostrado por los demandantes de los nuevos títulos emitidos durante tal período.

3.2 Periodo de suscripción de las acciones de nueva emisión

Al efectuarse la ampliación de capital con exclusión del derecho de suscripción preferente, no procede la apertura del periodo de suscripción de derechos sobre las acciones.

El proceso de suscripción de las nuevas acciones se llevará a cabo en los términos y plazos que se indican a continuación:

1. Período de Suscripción

Este período tendrá una duración máxima de veinte días (20) hábiles comenzando con la publicación por parte del MAB del presente Documento de Ampliación.

Las propuestas de suscripción realizadas durante el Periodo de Suscripción serán firmes, incondicionales e irrevocables e incluirán el número de acciones que cada inversor esté dispuesto a suscribir, así como el precio límite al que los inversores están dispuestos a adquirir los títulos. Los inversores podrán presentar propuestas de suscripción de acciones ante las entidades colocadoras Bankia Bolsa, S.V., S.A. y Banco Inversis, S.A.

A la finalización del Periodo de Suscripción, ese mismo día el Consejo de Administración procederá a la asignación discrecional de acciones a favor de terceros inversores (sin que en ningún caso tenga la consideración de oferta pública de acuerdo con el artículo 38.1 del Real Decreto 1310/2005 de 4 de noviembre).

Una vez comunicadas las asignaciones de acciones a los inversores, sus propuestas se convertirán en órdenes de suscripción en firme.

2. Cierre anticipado y Suscripción Incompleta

No obstante lo previsto en los apartados anteriores, EBIOSS podrá en cualquier momento dar por concluido el aumento de capital de forma anticipada.

Habiéndose autorizado expresamente la posibilidad de una suscripción incompleta del aumento de capital, en el supuesto que el aumento no sea suscrito íntegramente dentro del plazo fijado al efecto, el capital se aumentará en la cuantía de las suscripciones realizadas. Una vez se produzca el desembolso de las acciones efectivamente suscritas, EBIOSS procederá a declarar suscrita y cerrada la ampliación de capital determinando su importe definitivo mediante hecho relevante.

3. Desembolso

El desembolso íntegro del Precio de Suscripción de cada acción deberá realizarse no más tarde de las 12:00 horas del cuarto día hábil respecto a la finalización del Periodo de Suscripción y subsiguiente asignación definitiva de acciones emitidas.

4. Incorporación a cotización

EBIOS solicitará la incorporación a cotización de las nuevas acciones emitidas en el MAB estimando que, salvo imprevistos, las nuevas acciones serán incorporadas a cotización en el MAB una vez realizada la inclusión de las acciones nuevas en los registros contables de Iberclear y en el menor plazo posible desde la fecha en que se declare, mediante hecho relevante, suscrita y cerrada la ampliación de capital.

3.3 Información relativa a la intención de acudir a la ampliación de capital por parte de los accionistas principales o los miembros del Consejo de Administración

A fecha del presente Documento, la Compañía no tiene conocimiento de la intención de acudir a la ampliación de capital por parte de sus principales accionistas o de los miembros de su Consejo de Administración.

3.4 Características principales de las acciones de nueva emisión y los derechos que incorporan

El régimen legal aplicable a las acciones de la Sociedad es el relativo a la legislación Búlgara.

Las acciones de la Sociedad estarán representadas por medio de anotaciones en cuenta y se inscribirán en el sistema de registro del Depositario Central Búlgaro CDAD.

El Emisor designa a BNP Paribas Securities Services como entidad de Enlace en relación con la Emisión, para que, en todos aquellos supuestos en los que el Emisor no actúe directamente y así le requiera, represente al Emisor ante las instituciones españolas públicas o privadas en relación con todas aquellas actividades que sean necesarias o convenientes para la inclusión de las acciones en los registros contables de Iberclear y de sus entidades participantes y la subsiguiente incorporación en el MAB.

Las acciones de la Sociedad estarán denominadas en levs (BGN).

Las acciones objeto de la ampliación serán acciones ordinarias. Se hace constar que no existe otro tipo de acciones en la Sociedad, y que las acciones objeto de la ampliación gozarán de los mismos derechos políticos y económicos que las restantes acciones de EBIOS a partir de la fecha en la que la ampliación de capital se declare suscrita y desembolsada.

3.5 En caso de existir, descripción de cualquier restricción o condicionamiento a la libre transmisibilidad de las acciones de nueva emisión, compatible con la negociación en el MAB-EE

No hay restricciones ni condicionamientos a la libre transmisibilidad de las acciones de nueva emisión.

4 OTRA INFORMACIÓN DE INTERÉS

No existen otras informaciones de interés relevantes a fecha del presente Documento.

5 ASESOR REGISTRADO Y OTROS EXPERTOS O ASESORES

5.1 Información relativa al Asesor Registrado

EBIOS designó con fecha 22 de junio de 2012 a DCM Asesores, Dirección y Consultoría de Mercados, S.L como Asesor Registrado, cumpliendo así el requisito que establece la Circular 5/2010 del MAB. En dicha Circular se establece la necesidad de contar con un Asesor Registrado en el proceso de incorporación al MAB para Empresas en Expansión y en todo momento mientras la sociedad esté presente en dicho mercado.

EBIOS y DCM Asesores, Dirección y Consultoría de Mercados, S.L. declaran que no existe entre ellos ninguna relación ni vínculo más allá del de Asesor Registrado, descrito en el presente apartado.

DCM Asesores, Dirección y Consultoría de Mercados, S.L. fue autorizado por el Consejo de Administración del MAB como Asesor Registrado el 19 de Junio de 2008, según se establece en la Circular MAB 10/2010, y está debidamente inscrita en el Registro de Asesores Registrados del MAB.

DCM Asesores, Dirección y Consultoría de Mercados, S.L. se constituyó en A Coruña el día 9 de abril de 2008, por tiempo indefinido, y está inscrita en el Registro Mercantil de A Coruña al Tomo 3.307, Folio 139, Hoja N° C-43.646, con C.I.F. B-70160296 y domicilio social en Menéndez Pelayo 8, 2º A Coruña.

DCM Asesores, Dirección y Consultoría de Mercados, S.L. (DCM) y sus profesionales tienen experiencia dilatada en todo lo referente a los mercados de valores y operaciones de capital. El grupo de profesionales de DCM que presta el servicio de Asesor Registrado está formado por un equipo multidisciplinar que aseguran la calidad y rigor en la prestación del servicio.

5.2 Declaraciones o informes de terceros emitidos en calidad de experto

No ha habido participación de terceros en la capacidad indicada.

5.3 Información relativa a otros asesores que hayan colaborado en el proceso de incorporación de las acciones de nueva emisión en el MAB-EE

Además de DCM Asesores, Dirección y Consultoría de Mercados, S.L. como Asesor Registrado, han prestado sus servicios en relación al proceso de incorporación de las acciones de nueva emisión al MAB-EE objeto del presente Documento:

- (i) Bankia Bolsa, S.V., S.A. y Banco Inversis, S.A. como entidades colocadoras.
- (ii) BNP Paribas Securities Services-Sucursal en España Como Entidad Agente y como Entidad Enlace.

ANEXO I: Informe financiero 1º semestre 2013

ANEXO II: Dossier descriptivo de la tecnología EGT

ANEXO III: EQTEC Software Platform



EBIOSS

Informe Financiero
1er Semestre 2013

Sofía, 27 de Septiembre de 2013

Muy Señores Nuestros,

En cumplimiento de lo dispuesto en la Circular 9/2010 del Mercado Alternativo Bursátil y para su puesta a disposición del público, remitimos el informe financiero semestral relativo a los seis primeros meses del ejercicio 2013 de EBIOSS Energy, AD.

El grupo industrial de ingeniería, construcción y desarrollo de proyectos de tratamiento y conversión de residuos en energía, debutó en el Mercado Alternativo Bursátil el pasado 5 de Julio de 2013. El informe que se expone a continuación, hace referencia a los estados financieros intermedios consolidados de EBIOSS Energy a 30 de Junio de 2013.

Índice

Informe de evolución semestral y grado de cumplimiento de las previsiones.....	2
• Análisis de la Cuenta de Resultados.....	3
• Análisis del Balance de Situación.....	4
• Información sobre la evolución del Negocio durante el primer Semestre 2013 y previsión para segundo semestre.....	7
 Estados Financieros Intermedios individuales y consolidados de EBIOSS Energy a 30 de junio de 2013.....	 10

EBIOSS Energy, AD.

José Óscar Leiva Méndez
Presidente de EBIOSS Energy, AD.

Informe de evolución semestral y grado de cumplimiento de las previsiones.

EBIOSS Energy se convirtió el pasado mes de julio en la primera empresa extranjera en cotizar en el MAB y lo hizo con una capitalización de 21,2 millones de euros. Con su incorporación a este mercado la ingeniería especializada en el diseño y construcción de plantas termoeléctricas basadas en la gasificación de residuos, busca potenciar su actividad para poder acometer nuevos proyectos y desarrollar su Plan de Negocio y expansión internacional.

Tal y como se recogía en el Documento Informativo de Incorporación al MAB-EE de EBIOSS Energy, AD aprobado el 11 de marzo de 2013, y en la posterior Adenda publicada en mayo de 2013, el Plan de Negocio de la Compañía integra un importante crecimiento del negocio de ingeniería mediante la realización de proyectos completos de ingeniería, construcción y mantenimiento de plantas energéticas llave en mano para clientes, además de la participación directa en el capital de algunos de esos proyectos.

El diferimiento temporal en la obtención de la captación de los recursos necesarios para acometer el Plan de Negocio de la Compañía -la ampliación de capital vinculada a la operación de salida al MAB se ha alargado hasta la mitad de año-ha provocado que durante el primer semestre del año los ingresos se hayan producido a un menor ritmo del esperado.

EBIOSS Energy prevé para el segundo semestre de 2013 un importante avance en la ejecución de proyectos de terceros, así como el inicio de la construcción de las plantas propias, que conjuntamente implicarán que gran parte de la facturación prevista para este año se concentre en el segundo semestre del ejercicio.

La visibilidad de los proyectos previstos por la Compañía para el segundo semestre, permite mantener las cifras estimadas para final del año 2013 reflejadas en el Plan de Negocio de la Compañía.

Asimismo, existen una serie de relevantes hitos comerciales, que se irán anunciando en las próximas semanas, y que podrían suponer importantes mejoras en las previsiones para los próximos años.

A continuación se muestra un análisis de la situación de los estados financieros consolidados de EBIOSS a 30 de junio de 2013:

• **Análisis de la Cuenta de Resultados.**

A continuación se muestra una comparación entre la cuenta de pérdidas y ganancias a 30 de junio de 2013 y el presupuesto estimado total para el año 2013 en el Plan de Negocio de la Compañía. Asimismo, a efectos de mejorar el análisis comparativo, se añade una columna en la que se refleja el porcentaje de presupuesto realizado a 30 de junio de este mismo año:

EBIOSS Energy			
(millones de euros)			
Cuenta de Pérdidas y Ganancias	jun-13	2013 (e)	% Realización.
Ventas de energía eléctrica	0,00	0,00	0%
Ventas de energía térmica	0,00	0,00	0%
Venta de servicios EPC *	0,41	5,77	7%
Otros Ingresos	0,32	0,00	0%
Ingresos totales	0,74	5,77	13%
Aprovisionamientos	-0,40	-4,39	9%
Mantenimiento	0,00	0,00	0%
Serv.Generales y Administrativos	-0,48	-1,47	33%
I + D	0,00	-0,10	0%
Gastos operativos	-0,88	-5,95	15%
EBITDA	-0,15	-0,18	79%
Amortizaciones	-0,02	-0,04	49%
Resultado de Explotación	-0,17	-0,22	74%
Resultado antes de impuestos	-0,17	-0,22	77%
Impuesto sobre beneficios	-0,02	-0,07	25%
Resultado del ejercicio	-0,19	-0,30	64%
Inrteres de EBIOSS	-0,30	-0,40	75%

(*) *Servicios EPC: Engineering, Procurement and Construction.*

Los ingresos totales obtenidos a 30 de junio alcanzaron los 736 mil euros, lo que supone alrededor de un 13% de la consecución del presupuesto anual del ejercicio 2013.

Dentro de la partida denominada “venta de servicios EPC” se incluyen ingresos por 410 mil de euros que engloban la realización de proyectos completos de ingeniería, construcción y mantenimiento de plantas energéticas “llave en mano” para terceros.

Concretamente, dichos ingresos provienen de la prestación de servicios de mantenimiento de algunas de las plantas construidas en años anteriores para clientes tan relevantes como Gas Natural y Endesa, así como del desarrollo de proyectos de diseño y construcción de plantas para clientes como Cartonajes Izquierdo, Elecnor y Helector entre otros.

La partida de “otros ingresos” de 320 mil de euros se corresponden con la activación de los costes de desarrollo de los proyectos de ingeniería, construcción y mantenimiento de las plantas propias (Heat Biomass y Karlovo Biomass), concretamente a través de la cuenta de “Trabajos realizados por la empresa para su activo”.

A lo largo de este primer semestre, en ambas plantas se ha finalizado la ingeniería en sus dos fases principales: diseño de proceso e ingeniería básica, y se ha iniciado la fase de ingeniería de detalle, habiendo ya concluido además toda la ingeniería de la planta de motores en el caso de la planta de Karlovo Biomass.

Por otro lado, y como consecuencia del porcentaje de ejecución alcanzado, los gastos operativos de EBIOSS Energy en el primer semestre del año son también sensiblemente menores a los esperados.

Dentro de los gastos operativos, la principal partida prevista dentro del Plan de Negocio para el año 2013 es la de “Aprovisionamientos”. En ella se incluyen todos los gastos subcontratados asociados a trabajos de diseño, ingeniería, construcción y puesta en marcha de las plantas energéticas de terceros, y que, como en el caso de los ingresos, se difieren en el tiempo debido al retraso en la fecha de incorporación al Mercado Alternativo Bursátil, tal y como se comenta con anterioridad.

De esta forma, el porcentaje de ejecución de la cifra de gastos por “Aprovisionamientos” en el primer semestre alcanza el 9,2% respecto a la cifra prevista para el total del año 2013.

Por otro lado, el porcentaje de ejecución en el primer semestre del año de la partida de “Servicios Generales y Administrativos”, que corresponde a los gastos de estructura, alcanza un 32,5% respecto a la cifra prevista para el total del año 2013, mientras que las amortizaciones se sitúan en torno al 50% del presupuesto anual previsto.

- **Análisis del Balance de Situación.**

A continuación se muestra el balance de situación a 30 de junio de 2013 junto al previsto en el Plan de Negocio de la Compañía para el cierre del año 2013. Asimismo, a efectos de poder realizar un mejor análisis comparativo, se adjunta una columna adicional mostrando el ejercicio cerrado y auditado a 31 de diciembre de 2012:

EBIOSS Energy			
Balance de Situación			
(millones de euros)			
ACTIVO	2012*	jun-13	2013 (e)
Activo no corriente	14,73	15,04	18,16
Total activo no corriente	14,73	15,04	18,16
Existencias	0,18	0,06	0,12
Cuentas por cobrar	0,41	0,30	0,95
Efectivo	0,08	1,84	4,18
Total activo corriente	0,66	2,20	5,25
Total activo	15,40	17,24	23,41
PASIVO			
Pasivo no corriente	1,54	1,76	4,93
Total pasivo no corriente	1,54	1,76	4,93
Cuentas a Pagar	0,65	0,88	0,51
Otros pasivos	0,08	0,07	0,37
Total pasivo corriente	0,73	0,95	0,88
Capital social y prima	12,39	13,99	17,39
Beneficios retenidos	0,55	0,25	- 0,05
Intereses minoritarios	0,19	0,30	0,26
Total Patrimonio Neto	13,13	14,54	17,60
Total Pasivo	15,40	17,24	23,41

(*)Datos del cierre consolidado auditado a fecha 31 de diciembre de 2012

El tamaño total del balance se incrementó un 12% con respecto al ejercicio 2012, alcanzado la cifra de 17,24 millones de euros a 30 de junio de 2013.

Respecto al activo, cabe señalar el importante incremento de la tesorería como consecuencia de la ampliación de capital vinculada a la operación de salida de la Compañía al MAB.

Dentro del activo no corriente se recogen principalmente los terrenos y las licencias obtenidas y necesarias para la construcción de las plantas propias. A lo largo del primer semestre de 2013 el activo no corriente se ha incrementado en 320 mil euros. Este incremento procede concretamente de la activación de los gastos derivados de los proyectos de diseño y construcción de las plantas de gasificación propias ya mencionadas anteriormente.

En relación al patrimonio neto, el incremento del capital social de la compañía viene asociado a la ampliación de capital efectuada al final del segundo semestre de 2013. De

esta forma, el capital social de EBIOSS a 30 de Junio de 2013 está compuesto por 2.650.387 acciones de 10 BGN¹ de valor nominal cada una.

Con posterioridad al primer semestre del año, cabe señalar que en la Junta General Ordinaria de Accionistas de EBIOSS Energy celebrada el pasado 5 de septiembre de 2013, se acordó por unanimidad cambiar el importe del valor nominal de las acciones de la Sociedad de 10 BGN a 5 BGN, sin modificar el montante del capital social.

Los préstamos con partes vinculadas que figuran en el pasivo no corriente del balance abarcan, por un lado los préstamos que ha recibido EBIOSS por parte de la compañía Elektra Holding por un importe total de 384 miles de euros para cubrir los gastos derivados de los primeros trámites y actividades, y por otro lado un total de 206 mil euros que se corresponden con el precio de transferencia del 45% de las acciones de la filial EQTEC Iberia, S.L. por parte de Elektra Holding a EBIOSS y que será devuelto en los próximos años.

Es importante destacar que la deuda financiera asumida en el Plan de Negocio de EBIOSS Consolidado, alcanzará aproximadamente el 60% de la inversión total de cada proyecto propio, incluyendo los correspondientes costes de desarrollo. De esta forma, a partir del segundo semestre se generará un importante crecimiento de la deuda financiera bancaria asociada a la financiación del inicio de la construcción de la planta propia de Karlovo Biomass.

Dicha deuda, tal y como se comenta en el Documento de Incorporación al Mercado del 11 de marzo de 2013, y en la Adenda posterior del mes de mayo, se solicitará en forma de "*Project Finance*", utilizando como garantía los activos del proyecto y los flujos de efectivo que se generarán.

¹ El lev (BGN) es la divisa de Bulgaria. Tipo de cambio fijo atendiendo al Banco Nacional de Bulgaria: 1 euro = 1,95583 BGN.

- **Información sobre la evolución del Negocio durante el primer Semestre 2013 y previsión para segundo semestre.**

El volumen de negocio generado a lo largo del primer semestre del año provino tanto de avances en los proyectos propios, como en el desarrollo de los proyectos de diseño y construcción de plantas de gasificación de terceros, entre los que destacan los proyectos de Cartonajes Izquierdo, Elecnor y Helector.

En cuanto a los proyectos propios, dentro del horizonte temporal del Plan de Negocio 2013-2015, EBIOS Energy contempla el desarrollo y puesta en marcha de dos proyectos propios de generación de energía mediante gasificación de residuos agrícolas en Bulgaria: Heat Biomass y Karlovo Biomass.

En lo que respecta a la planta de Karlovo Biomass, tal y como se anunciaba en la previsión de uso de fondos del Plan de Negocio recogido en el Documento Informativo de Incorporación al Mercado, y en la posterior Adenda publicada en mayo de 2013, durante el primer semestre se ha finalizado la ingeniería en sus dos fases principales, que abarcan el diseño de proceso y la ingeniería básica, y se ha iniciado la fase de ingeniería de detalle, habiendo ya concluido toda la ingeniería de la planta de motores. El inicio de construcción de la planta se prevé para la primera semana de octubre de 2013.

Por otro lado, en cuanto a la planta de gasificación de Heat Biomass, se ha finalizado el diseño de proceso y la ingeniería básica, iniciándose la ingeniería de detalle de la planta. El inicio de construcción de la planta se prevé para el 2014.

Durante el mes de julio, tal y como se reflejaba en la previsión de uso de fondos recogida en el Plan de Negocio publicado en la Adenda al Documento Informativo de Incorporación al Mercado publicada en mayo de 2013, se ha realizado la ampliación de EQTEC Iberia prevista por importe total de 360.000 €, lo que ha supuesto ampliar la participación de EBIOS Energy del 45% hasta el 47,97 %.

Por otro lado, en el mes de septiembre se ha comunicado a través del Hecho Relevante oportuno, que la empresa EBIOS ENERGY, AD, a través de su filial tecnológica EQTEC Iberia, S.L., participará como partner tecnológico experto en la gasificación termoquímica de residuos en el proyecto xGATE, aportando su tecnología *EQTEC Gasifier Technology (EGT)*.

El Proyecto xGATE consiste en desarrollar un concepto novedoso de planta integrada de producción de energía eléctrica y térmica a partir de residuos, mediante la unión de dos tecnologías: la Carbonización Hidrotermal (HTC) de residuos y la gasificación termoquímica del bio-carbón obtenido en el proceso HTC. Esta planta permitirá la conversión eficiente en energía de un amplio espectro de residuos agrícolas,

domésticos e industriales que hasta la fecha no podían ser adecuadamente tratados en procesos de incineración.

En el proyecto participan también otros importantes partners como son la eléctrica Electricité de France (EDF - EIFER), los institutos tecnológicos Karlsruhe Institute of Technology (KIT), Steinbeis Europa Zentrum (SEZ), Royal Institute of Technology (KTH) de la Universidad de Estocolmo y la Universidad de Stuttgart.

Un importante hito comercial ha sido la firma de un acuerdo estratégico entre EQTEC Iberia, filial tecnológica de EBIOSS Energy, y la compañía belga Xylowatt. Con este acuerdo Xylowatt escoge a EQTEC Iberia como socio tecnológico para que construya llave en mano todas las plantas de menos de 1 MW de capacidad, prescribiendo la tecnología de EBIOSS Energy en las plantas de capacidades superiores. El acuerdo entre ambas compañías les permitirá optar a proyectos que contemplan una financiación conjunta potencial total de hasta 30 millones de euros.

Asimismo, a lo largo del segundo semestre EQTEC Iberia ha solicitado una patente con el título “Procedimiento para la gasificación de materiales sólidos orgánicos y reactor empleado” consistente en un procedimiento de alto valor añadido para la gasificación de materiales sólidos orgánicos, estando previsto que de forma inminente se solicite una segunda.

Durante el segundo semestre del año 2013 la Compañía tiene la intención de efectuar una segunda ampliación de capital, tal y como se refleja en su Plan de Negocio, lo que permitirá a la Compañía acelerar la ejecución de los proyectos propios y asumir un mayor número de proyectos de terceros en el futuro.

Se prevé que a lo largo del segundo semestre del año 2013 se acelere la ejecución de los proyectos de terceros previstos, así como otros avances que podría suponer mejoras en el Plan de Negocio de la Compañía.

De estas manera, la compañía se encuentra negociando acuerdos comerciales con importantes compañías del sector que pueden suponer un importante relanzamiento de EBIOSS para los próximos años. En concreto está previsto que a lo largo del mes de octubre se firme un acuerdo con la Universidad de Lorraine para la construcción y puesta en marcha de una planta piloto de gasificación de residuos para I+D.

Asimismo, a lo largo del mes de octubre se prevé que se llegue a acuerdos con dos grandes grupos energéticos europeos para la realización de varios proyectos de construcción de plantas de gasificación a lo largo de los próximos años, y que pueden suponer un importante impulso al Plan de Negocio.

La compañía está trabajando en el inicio de operaciones en Brasil, donde espera poder comenzar a tener actividad a partir del cuarto trimestre del presente ejercicio.

A pesar de la desviación reflejada en el primer semestre, la Compañía mantiene las previsiones para el ejercicio 2013 presentadas en la Adenda al Documento Informativo de Incorporación al Mercado publicada en mayo de 2013, a la espera de que en las próximas semanas se formalicen acciones comerciales en curso. Esto se concretará en sustanciales mejoras en el negocio de EBIOSS Energy para los próximos años, incrementando y reforzando tanto la visibilidad como la sostenibilidad del proyecto EBIOSS en el futuro.

Si bien, dentro del Plan de Negocio vigente no se han teniendo en cuenta dichas estimaciones, en la medida en que se incremente su visibilidad, la Compañía las contemplará en el contexto de la próxima ampliación de capital que previsiblemente EBIOSS Energy realizará en el último trimestre del año 2013.

**Estados Financieros Intermedios individuales y consolidados de
EBIOSS Energy a 30 de junio de 2013.**

EBOSS ENERGY AD

INTERIM SEPARATE FINANCIAL
STATEMENTS

For the six months ended 30 June 2013
UNAUDITED

INTERIM SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS

For the six months ended 30 June 2013

CONTENTS	PAGE
Board of Directors and other Officers	1
Interim separate statement of comprehensive income	2
Interim separate statement of financial position	3
Interim separate statement of changes in equity	4
Interim separate statement of cash flows	5
Notes to the interim separate financial statements	6 – 23

DIRECTORS AND OTHER OFFICERS

Executive Directors:

Jose Oscar Leiva Mendez
Luis Sanchez Angrill

Registered Seat

49 Bulgaria Blvd
Floor 11-12
Sofia 1404

Address for correspondence

49 Bulgaria Blvd
Floor 11-12
Sofia 1404

Legal Consultant

Angel Panayotov
49 Bulgaria Blvd
Floor 11-12
Sofia 1404

Bank

Unicredit Bulbank AD
Blvd. Bulgaria
Sofia 1000

Auditor

Baker Tilly Klitou and Partners OOD
104 Akad. Iv.Evst.Geshov Blvd
7th floor; office 12
Sofia 1612

E BIOSS ENERGY AD

INTERIM SEPARATE STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME

For the six months ended 30 June

	Note	2013 EUR'000	2012 EUR'000
Expenses for hired services	3	(26)	-
Employee benefit expenses	4	(51)	-
Other expenses	5	(17)	-
Results from operating activities		(94)	-
Finance income	6	15	-
Finance cost	6	(5)	-
Net finance income		10	-
Loss before income tax		(84)	-
Income tax expense	14	-	-
Loss for the period		(84)	-
Other comprehensive income		-	-
Total comprehensive income for the period		(84)	-

On 19.09.2013 the Board of Directors of E BIOSS ENERGY AD authorised these interim separate financial statements for issue.

Executive Director:
Jose Oscar Leiva Mendez



INTERIM SEPARATE STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

		30.06.2013	31.12.2012
	Note	EUR'000	EUR'000
ASSETS			
Non-current assets			
Investment in subsidiaries	7	12,598	12,598
Loans provided to related parties	9	834	84
Other receivables from related parties	16.1	-	610
		<u>13,432</u>	<u>13,292</u>
Current assets			
Other receivables	11	3	1
Cash at bank and in hand	8	1,816	2
		<u>1,819</u>	<u>3</u>
Total assets		<u>15,251</u>	<u>13,295</u>
EQUITY AND LIABILITIES			
Equity			
Share capital	13	13,552	12,392
Share premium		443	-
Retained earnings		346	430
		<u>14,341</u>	<u>12,822</u>
Non-current liabilities			
Loans payable to related parties	10	384	166
Other payables to related parties	16.4	206	206
Total non-current liabilities		<u>590</u>	<u>372</u>
Current liabilities			
Trade and other payables	12	277	53
Corporate tax liabilities	14	43	48
Total current liabilities		<u>320</u>	<u>101</u>
Total equity and liabilities		<u>15,251</u>	<u>13,295</u>

On 19.09.2013 the Board of Directors of E BIOSS ENERGY AD authorised these interim separate financial statements for issue.

Executive Director:
Jose Oscar Leiva Mendez



INTERIM SEPARATE STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY

	Share capital EUR'000	Share premium EUR'000	Retained earnings EUR'000	Total EUR'000
For the six months ended 30 June 2012				
Balance at 1 January 2012	-	-	-	-
Total comprehensive income for the period	-	-	-	-
Balance at 30 June 2012	-	-	-	-
For the six months ended 30 June 2013				
Balance at 1 January 2013	12,392	-	430	12,822
Total comprehensive income for the period	-	-	(84)	(84)
Loss for the period	-	-	(84)	(84)
Total comprehensive income for the period	-	-	(84)	(84)
Transactions with owners of the Company, recognized directly in equity				
Share capital issued during the period	1,160	443	-	1,603
Total transactions with owners of the Company	1,160	443	-	1,603
Balance at 30 June 2013	13,552	443	346	14,341

On 19.09.2013 the Board of Directors of E BIOSS ENERGY AD authorised these interim separate financial statements for issue.


 Executive Director
 Jose Oscar Leiva Mendez



INTERIM SEPARATE STATEMENT OF CASH FLOWS

For the six months ended 30 June

	Note	2013 EUR'000	2012 EUR'000
CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES			
Loss for the period		(84)	-
Adjustment for:			
Interest expense		5	-
Interest income		(15)	-
Cash flows from operations before working capital changes		<u>(94)</u>	<u>-</u>
Changes in working capital:			
Increase in trade and other payables		27	-
Increase in other receivables		(2)	-
Net cash flows used in operating activities		<u>(69)</u>	<u>-</u>
Income tax paid		(5)	-
Net cash from operating activities		<u>(74)</u>	<u>-</u>
CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES			
Loans provided to related parties	9	(125)	-
Net cash flows used in investing activities		<u>(125)</u>	<u>-</u>
CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES			
Proceeds from issue of share capital		1,815	-
Payments related to issue of new shares		(15)	-
Proceeds on loan from related party	10	213	-
Net cash flows from financing activities		<u>2,013</u>	<u>-</u>
Net increase in cash and cash equivalents		<u>1,814</u>	<u>-</u>
Cash and cash equivalents at 1 January		2	-
Cash at end of the period	8	<u>1,816</u>	<u>-</u>

E BIOSS ENERGY AD

NOTES TO THE INTERIM SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS

1. Incorporation and principal activities

Incorporation

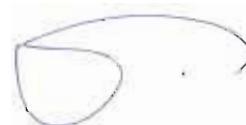
E BIOSS ENERGY AD is a joint stock company registered in Sofia, Bulgaria with EIC: 202356513. It was incorporated on 07 January 2011 as TETEVEN BIOMASS EOOD with Elektra Holding AD holding 100% of the issued share capital which was EUR 102 (BGN 200 comprising of 20 shares at nominal value BGN 10 each). On 28 March 2012 the name was changed from TETEVEN BIOMASS EOOD to E BIOSS ENERGY EOOD.

On 01 October 2012 E BIOSS ENERGY EOOD was transformed into E BIOSS ENERGY OOD and on the same date the share capital of E BIOSS ENERGY OOD was increased from EUR 102 (BGN 200) to EUR 12,391,414 (BGN 24,235,500), comprising 2,423,550 shares of a nominal value of BGN 10 each, distributed to the following shareholders:

Shareholders	Relative share %	Number of shares	Total share capital in BGN'000	Total share capital in EUR'000
Elektra Holding AD	75.95	1,840,654	18,407	9,411
Sofia Biomass EOOD	12.71	308,043	3,080	1,575
Sun Group Bulgaria EOOD	1.65	40,000	400	205
SPAX OOD	0.88	21,325	213	109
4 physical persons	8.81	213,528	2,135	1,092
Total:	100	2,423,550	24,235	12,392

The increase of the share capital of E BIOSS ENERGY OOD was performed through contributions in kind representing 100% of shares in the following subsidiaries, valued at fair values by licensed valuers at the date of the transaction, as follows:

Subsidiary	Fair value in EUR'000
Heat Biomass	3,500
Karlovo Biomass	3,500
Tvarditsa Biomass	2,045
Nova Zagora Biomass	1,278
Provdiv Biomass	979
United Biomass	1,090
Total:	12,392



NOTES TO THE INTERIM SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS**1. Incorporation and principal activities (continued)****Incorporation (continued)**

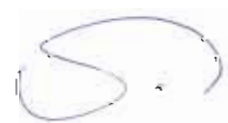
On 12 December 2012 E BIOSS ENERGY OOD has been transformed into joint stock company E BIOSS ENERGY AD.

On 21 December 2012 according to Agreements for transfer of shares, Elektra Holding AD transferred 210,000 dematerialized shares from the registered capital of Ebioss Energy AD to Sungroup Bulgaria EOOD, 78,200 dematerialized shares from the registered capital of Ebioss Energy AD to Origina Bulgaria OOD and 19,500 dematerialized shares from the registered capital of Ebioss Energy AD to Antigona Bulgaria EOOD.

As at 31 December 2012 the share capital of Ebioss Energy AD is divided between the following shareholders:

Shareholders	Relative share %	Number of shares	Total share capital in BGN'000	Total share capital in EUR'000
Elektra Holding AD	63.25	1,532,954	15,330	7,838
Sofia Biomass EOOD	12.71	308,043	3,080	1,575
Sun Company Bulgaria EOOD	10.32	250,000	2,500	1,278
Origina Bulgaria OOD	3.23	78,200	782	400
SPAX OOD	0.88	21,325	213	109
Antigona Bulgaria EOOD	0.80	19,500	195	100
4 physical persons	8.81	213,528	2,135	1,092
Total:	100	2,423,550	24,235	12,392

On 26 June 2013 on the grounds and under conditions of the resolution of General meeting of the company dated 12.12.2012, the share capital of E BIOSS ENERGY AD is increased from BGN 24,236 thousand (EUR 12,392 thousand) to BGN 26,504 thousand (EUR 13,552 thousand) through emission and sale of 226,837 regular dematerialized shares with voting rights and nominal value of BGN 10 (EUR 5.11) and emission value of BGN 15.65 (EUR 8) and comprising at total 2,650,387 shares of a nominal value of BGN 10 (EUR 5.11) each. Through this capital increase the ownership interest of Elektra Holding in Ebioss Energy AD decreases from 63.25% to 57.84%.



NOTES TO THE INTERIM SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS**1. Incorporation and principal activities (continued)****Principal activities**

The principal activity of the Company is the management of the engineering, construction and development of gasification Power Plants. As of June 30, 2013 the following Power Plant Projects are under development by each subsidiary of the Company:

- **Heat Biomass EOOD**, registered on 6 January 2011 with UIC 201384552 and with principal activity: the construction of a 5 MW biomass gasification power plant. The Power Plant is going to be constructed on a site located near the town of Plovdiv. Upon commissioning of the Power Plant the Company will fully own and operate the facility. The Power Plant will sell electricity to EVN, the electricity distribution Company for South - Central part of Bulgaria. The construction of the plant is planned to start in March 2014 and electricity will start to be produced in 2015.
- **Karlovo Biomass EOOD**, registered on 6 January 2011 with UIC 201384641 and with principal activity: the construction of a 5 MW biomass gasification power plant. The Power Plant is going to be constructed on a site located near the town of Plovdiv. Upon commissioning of the Power Plant the Company will fully own and operate the facility. The Power Plant will sell electricity to EVN, the electricity distribution Company for South - Central part of Bulgaria. The construction of the plant is planned in 2 phases. The construction of the first phase of 2 MW will start in September 2013 and electricity will start to be produced in 2015. The construction of the second phase of 3 MW will start in January 2014 and electricity will start to be produced in 2015.
- **Plovdiv Biomass EOOD**, registered on 7 January 2011 with UIC 201385444 and with principal activity: the construction of a 1.5 MW biomass gasification power plant. The Power Plant is going to be constructed on a site located near the town of Plovdiv. Upon commissioning of the Power Plant the Company will fully own and operate the facility. The Power Plant will sell electricity to EVN, the electricity distribution Company for South - Central part of Bulgaria. The plant should be completed and electricity production shall commence in 2018. Plovdiv Biomass has acquired in November 2012 a 100% subsidiary **Brila EOOD** which has the same principal activity: the construction of a 1.5 MW biomass gasification power plant near the town of Plovdiv.
- **Nova Zagora Biomass EOOD**, registered on 7 January 2011 with UIC 201385519 and with principal activity: the construction of a 1.5 MW biomass gasification power plant. The Power Plant is going to be constructed on a site located near the town of Nova Zagora. Upon commissioning of the Power Plant the Company will fully own and operate the facility. The Power Plant will sell electricity to EVN, the electricity distribution Company for South - Central part of Bulgaria. The plant should be completed and electricity production shall commence in 2017.
- **Tvardica Biomass EOOD**, registered on 7 January 2011 with UIC 201384926 and with principal activity: the construction of a 1.5 MW biomass gasification power plant. The Power Plant is going to be constructed on a site located near the town of Tvarditza. Upon commissioning of the Power Plant the Company will fully own and operate the facility. The Power Plant will sell electricity to EVN, the electricity distribution Company for South - Central part of Bulgaria. The plant should be completed and electricity production shall commence in 2017. Tvardica Biomass EOOD has acquired in November 2012 a 100% subsidiary **Tvardica PV EOOD**, which has the same principal activity: the construction of a 1.5 MW biomass gasification power plant near the town of Tvarditza.
- **United Biomass EOOD**, registered on 6 January 2011 with UIC 201384562 and with principal activity: the construction of a 1.5 MW biomass gasification power plant. The Power Plant is going to be constructed on a site located near the town of Letnitsa. Upon commissioning of the Power Plant the Company will fully own and operate the facility. The Power Plant will sell electricity to CEZ Distribution Bulgaria AD, the electricity distribution Company for the Western part of Bulgaria. The plant should be completed and electricity production shall commence on 1 January 2018.

The Company has also the ownership of **Biomass Distribution EOOD**, registered on 12 November 2012 with UIC 201336098 and with principal activity: to provide the necessary raw materials and biomass sources to the biomass power plants of the Company of companies (SPVs) subsidiaries of E BIOSS ENERGY AD.



NOTES TO THE INTERIM SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS

1. Incorporation and principal activities (continued)

Principal activities (continued)

On 30 November 2012 the Company has also acquired control over EQTEC Iberia S.L., a Company registered in Spain. EQTEC Iberia S.L. is an engineering company specializing in the design, complete construction, operation and maintenance of cogeneration plants heat and electricity power, gasification power plants and renewable energy, with experience in the market for more than 15 years. Since its founding, the company has implemented over 60 plant projects of production of electricity and / or heat, with capacities ranging from 60 kW to 10,000 kW. The company has developed and currently works on projects in Spain, Portugal, India, France, Germany, Italy and Bulgaria.

2. Accounting policies

The principal accounting policies adopted in the preparation of these interim separate financial statements are set out below. These policies have been consistently applied to all periods presented in these interim separate financial statements unless otherwise stated.

Basis of preparation

(a) Statement of compliance

These interim separate financial statements have been prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs) as adopted by the European Union (EU).

The interim separate financial statements were authorised for issue by the Board of Directors on 19.09.2013

(b) Basis of measurement

These interim financial statements are interim separate financial statements of the Company.

The Company prepared interim consolidated financial statements in accordance with IFRS as adopted by the EU for the Company and its subsidiaries. The interim consolidated financial statements can be obtained from the Company at their registered office in Sofia, 49 Bulgaria Blvd.

Users of these interim separate financial statements of the parent company should read them together with the interim consolidated financial statements of the Company and its subsidiaries as at and for the period ended 30 June 2013 in order to obtain a proper understanding of the financial position, the financial performance and the cash flows of the Company and its subsidiaries.

Use of estimates and judgements

The preparation of the interim separate financial statements in conformity with IFRS requires management to make judgements, estimates and assumptions that affect the application of accounting policies and the reported amounts of assets, liabilities, income and expenses. Although these estimates are based on Management's best knowledge of current events and actions, actual results may ultimately differ from those estimates. Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Changes in accounting estimates are recognised in the period in which the estimates are revised and in any future periods affected.

Going concern basis of accounting

The interim separate financial statements of the Company as of 30 June 2013 have been prepared on the basis of the going concern assumption. Management is of the opinion that the funds secured by the shareholders are adequate to finance the future planned activities of the Company.

Interim separate unconsolidated financial statements

These interim separate financial statements are not consolidated. The interim consolidated financial statements are prepared and approved by the Management on 19.09.2013

NOTES TO THE INTERIM SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS**2. Accounting policies (continued)****Adoption of new and revised IFRSs****New standards and interpretations not yet adopted**

A number of new standards, amendments to standards and interpretations, endorsed by the EC, are available for early adoption in the interim period ended 30 June 2013, although they are not yet mandatory until a later period. These changes to IFRS have not been applied in preparing these interim financial statements. The Company does not plan to adopt these standards early.

Standards, Interpretations and amendments to published Standards that have not been early adopted – endorsed by the EC:

IFRS 10 *Consolidated Financial Statements*, IFRS 11 *Joint Arrangements*, IFRS 12 *Disclosures of Interests in Other Entities*, IAS 27 *Separate Financial Statements* (2011) which supersedes IAS 27 (2008) and IAS 28 *Investments in Associates and Joint Ventures* (2011) which supersedes IAS 28 (2008) shall be applied, at latest, as from the beginning of the first financial year starting on or after 1 January 2014. The Company does not expect IAS 27 (2011) to have material impact on the interim financial statements, since it does not result in a change in the entity's accounting policy.

Amendments to IAS 32 *Offsetting Financial Assets and Financial Liabilities* shall be applied, at latest, as from the beginning of the first financial year starting on or after 1 January 2014. The Company does not expect the Amendments to have any impact on the interim financial statements since the Company does not apply offsetting to any of its financial assets and financial liabilities and it has not entered into master netting arrangements.

Amendments to IFRS 1 *Government Loans* with an effective date of 1 January 2014. The Company does not expect the Amendments to have any impact on the interim financial statements.

Amendments to IFRS 10, IFRS 11 and IFRS 12 *Transition Guidance* with an effective date of 1 January 2014. The Company does not expect the Amendments to have any impact on the interim financial statements.

IASB/IFRIC documents not yet endorsed by EC:

Management believes that it is appropriate to disclose that the following new or revised standards, new interpretations and amendments to current standards, which are already issued by the International Accounting Standards Board (IASB), are not yet endorsed for adoption by the European Commission, and therefore are not taken into account in preparing these interim financial statements. The actual effective dates for them will depend on the endorsement decision by the EC.

IFRS 9 *Financial Instruments* (issued November 2009 and Additions to IFRS 9 issued October 2010) has an effective date 1 January 2015 and could change the classification and measurement of interim financial instruments.

Amendments to IFRS 10, IFRS 12 and IAS 27 *Investment Entities* with an effective date of 1 January 2014.

Amendments to IAS 36 *Recoverable Amount Disclosures for Non-Financial Assets* with an effective date of 1 January 2014.

IFRIC Interpretation 21 *Levies* with an effective date of 1 January 2014.



NOTES TO THE INTERIM SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS**2. Accounting policies (continued)****Foreign currency translation****(i) Functional and presentation currency**

Items included in the Company's interim separate financial statements are measured using the currency of the primary economic environment in which the entity operates ('the functional currency'). The functional currency of the Company is BGN. The interim separate financial statements are presented in thousands of EUR, which is the Company's presentation currency.

(ii) Transactions and balances

Foreign currency transactions are translated into the functional currency using the exchange rates prevailing at the dates of the transactions. For the reporting period and at the reporting date, the exchange rate of the EUR to BGN is fixed at 1 EUR = 1.95583 BGN. Foreign exchange gains and losses resulting from the settlement of such transactions and from the translation at period end exchange rates of monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are recognised in profit or loss.

Revenue recognition**(i) Goods sold**

Revenue from the sale of goods in the course of ordinary activities is measured at the fair value of the consideration received or receivable, net of returns, trade discounts and volume rebates. Revenue is recognised when persuasive evidence exists, usually in the form of an executed sales agreement, that the significant risks and rewards of ownership have been transferred to the customer, recovery of the consideration is probable, the associated costs and possible return of goods can be estimated reliably, there is no continuing management involvement with the goods, and the amount of revenue can be measured reliably. If it is probable that discounts will be granted and the amount can be measured reliably, then the discount is recognised as a reduction of revenue as the sales are recognised. The timing of the transfer of risks and rewards varies depending on the individual terms of the sales agreement.

(ii) Services

Revenue from services rendered is recognised in profit or loss in proportion to the stage of completion of the transaction at the reporting date. The stage of completion is assessed by reference to surveys of work performed.

Finance income and finance costs

Finance income comprises interest income on funds invested and gains from transactions in foreign currencies. Interest income is recognised as it accrues in profit or loss, using the effective interest method.

Finance expenses comprise interest expense on borrowings and losses from transactions in foreign currencies.

Borrowing costs that are not directly attributable to the acquisition, construction or production of a qualifying asset are recognised in profit or loss using the effective interest method.

Foreign currency gains and losses are reported on a net basis as either finance income or finance cost depending on whether foreign currency movements are in a net gain or net loss position.

Tax

Income tax expense comprises current and deferred tax. Current tax and deferred tax is recognised in profit or loss except to the extent that it relates to a business combination, or items recognised directly in equity or in other comprehensive income. Current tax is the expected tax payable or receivable on the taxable income or loss for the year, using tax rates enacted or substantively enacted at the reporting date, and any adjustment to tax payable in respect of previous years. Current tax payable also includes any tax liability arising from the declaration of dividends. Deferred tax is recognised in respect of temporary differences between the carrying amounts of assets and liabilities for financial reporting purposes and the amounts used for taxation purposes. Deferred tax is not recognised for:

- temporary differences on the initial recognition of assets or liabilities in a transaction that is not a business combination and that affects neither accounting nor taxable profit or loss;
- temporary differences related to investments in subsidiaries and jointly controlled entities to the extent that it is probable that they will not reverse in the foreseeable future; and



NOTES TO THE INTERIM SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS

2. Accounting policies (continued)

Tax (continued)

- taxable temporary differences arising on the initial recognition of goodwill.

Deferred tax is measured at the tax rates that are expected to be applied to temporary differences when they reverse, based on the laws that have been enacted or substantively enacted by the reporting date. Deferred tax assets and liabilities are offset if there is a legally enforceable right to offset current tax liabilities and assets, and they relate to income taxes levied by the same tax authority. A deferred tax asset is recognised for unused tax losses, tax credits and deductible temporary differences, to the extent that it is probable that future taxable profits will be available against which they can be utilised. Deferred tax assets are reviewed at each reporting date and are reduced to the extent that it is no longer probable that the related tax benefit will be realised.

In determining the amount of current and deferred tax the Company takes into account the impact of uncertain tax positions and whether additional taxes and interest may be due. The Company believes that its accruals for tax liabilities are adequate for all open tax years based on its assessment of many factors, including interpretations of tax law and prior experience. This assessment relies on estimates and assumptions and may involve a series of judgments about future events. New information may become available that causes the Company to change its judgment regarding the adequacy of existing tax liabilities; such changes to tax liabilities will impact tax expense in the period that such a determination is made.

Investments in subsidiaries

Investments in subsidiary companies are stated at cost less impairment, which is recognized as an expense in the period in which the impairment is identified.

Financial instruments

Financial assets and financial liabilities are recognised in the Company's interim separate statement of financial position when the Company becomes a party to the contractual provisions of the instrument.

(i) Non-derivative financial assets

The Company's financial assets include loans and receivables consisting of cash and cash equivalents, trade and other receivables.

Loans and receivables

Loans and receivables are financial assets with fixed or determinable payments that are not quoted in an active market. Such assets are recognised initially at fair value plus any directly attributable transaction costs. Subsequent to initial recognition, loans and receivables are measured at amortised cost using the effective interest method, less any impairment losses.

Cash and cash equivalents

Cash and cash equivalents comprise cash balances and call deposits with original maturities of three months or less from the acquisition date that are subject to an insignificant risk of changes in their fair value, and are used by the Company in the management of its short-term commitments.

(ii) Non-derivative financial liabilities

The Company's financial liabilities include other financial liabilities – loans and borrowings, trade and other payables.

Trade and other payables

Trade payables are initially recognized at fair value and are subsequently measured at amortised cost, using the effective interest rate method. Short-term payables with no stated interest rate are measured at original invoice amount unless the effect of imputing interest is significant.

NOTES TO THE INTERIM SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS

2. Accounting policies (continued)

Financial instruments (continued)

(ii) Non-derivative financial liabilities (continued)

Payables on interest bearing loans

Loans are recorded initially at the proceeds received, net of transaction costs incurred. Loans are subsequently stated at amortized cost. Any difference between the proceeds (net of transaction costs) and the redemption value is recognized in profit or loss over the period of the loans using the effective interest method.

Derecognition of financial assets and liabilities

Financial assets

A financial asset (or, where applicable a part of a financial asset or part of a Company of similar financial assets) is derecognised when:

- the rights to receive cash flows from the asset have expired;
- the Company retains the right to receive cash flows from the asset, but has assumed an obligation to pay them in full without material delay to a third party under a 'pass through' arrangement; or
- the Company has transferred its rights to receive cash flows from the asset and either (a) has transferred substantially all the risks and rewards of the asset, or (b) has neither transferred nor retained substantially all the risks and rewards of the asset, but has transferred control of the asset.

Financial liabilities

A financial liability is derecognised when the obligation under the liability is discharged or cancelled or expires.

When an existing financial liability is replaced by another from the same lender on substantially different terms, or the terms of an existing liability are substantially modified, such an exchange or modification is treated as a derecognition of the original liability and the recognition of a new liability, and the difference in the respective carrying amounts is recognised in profit or loss.

Offsetting financial instruments

Financial assets and financial liabilities are offset and the net amount reported in the statement of financial position if, and only if, there is a currently enforceable legal right to offset the recognised amounts and there is an intention to settle on a net basis, or to realise the asset and settle the liability simultaneously. This is not generally the case with master netting agreements, and the related assets and liabilities are presented gross in the interim statement of financial position.

Employee benefits

Current liabilities to employees include payables for salaries and related social securities.

(i) Defined contribution plans

A defined contribution plan is a post-employment benefit plan under which an entity pays fixed contributions into a separate entity and will have no legal or constructive obligation to pay further amounts. The Government of Bulgaria is responsible for providing pensions in Bulgaria under a defined contribution pension plan. Obligations for contributions to defined contribution pension plans are recognised as an employee benefit expense in profit or loss in the periods during which services are rendered by employees. Advance payments are recognized as prepaid expenses to the extent that they will be offset against future payments or refunded. Contributions to a defined contribution plan that are due more than 12 months after the end of the period in which the employees render the service are discounted to their present value.



NOTES TO THE INTERIM SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS

2. Accounting policies (continued)

Employee benefits (continued)

(ii) Defined benefit plan

According to the Bulgarian Labour Code at the time when employees acquire pension rights, the Company owes 6 monthly salaries to them, in case the employees have worked for the same company for more than 10 years before pensioning. This remuneration is accounted for as long term liability for which also provision is accrued, using the projected units credit method.

The defined benefit plan liability calculated by the Company as at 30 June 2013 is considered insignificant and therefore no liability is recognized in the interim financial statements.

The Company recognizes as a liability the undiscounted amount of the estimated costs related to unused annual leave expected to be paid in exchange for the employee's service for the period completed.

Provisions

A provision is recognised when the Company has a legal or constructive obligation as result of a past event, that can be estimated reliably and it is probable that an outflow of economic benefits will be required to settle the obligation. Provisions are determined by discounting the expected future cash flows at a pre-tax rate that reflects current market assessments of the time value of money and, where appropriate, the risks specific to the liability.

Impairment

(i) Non-financial assets

Assets that have an indefinite useful life are not subject to amortisation and are tested annually for impairment. Assets that are subject to depreciation or amortisation are reviewed for impairment whenever events or changes in circumstances indicate that the carrying amount may not be recoverable. An impairment loss is recognised for the amount by which the asset's carrying amount exceeds its recoverable amount. The recoverable amount is the higher of an asset's fair value less costs to sell and value in use. For the purposes of assessing impairment, assets are grouped at the lowest levels for which there are separately identifiable cash flows (cash-generating units).

(ii) Financial assets

A financial asset not classified as at fair value through profit or loss is assessed at each reporting date to determine whether there is objective evidence that it is impaired. A financial asset is impaired if there is objective evidence of impairment as a result of one or more events that occurred after the initial recognition of the asset, and that the loss event(s) had an impact on the estimated future cash flows of that asset that can be estimated reliably.

Objective evidence that financial assets are impaired can include default or delinquency by a debtor, restructuring of an amount due to the Company on terms that the Company would not consider otherwise, indications that a debtor or issuer will enter bankruptcy, adverse changes in the payment status of borrowers or issuers, economic conditions that correlate with defaults or the disappearance of an active market for a security.

Share capital

Ordinary shares are classified as equity. Incremental costs directly attributable to the issue of ordinary shares are recognised as a deduction from equity, net of any tax effects.

Non-current liabilities

Non-current liabilities represent amounts that are due more than twelve months from the reporting date.

NOTES TO THE INTERIM SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS**3. Expenses for hired services**

For the six months ended 30 June	2013 EUR'000	2012 EUR'000
Audit services	11	-
Consultancy fees	9	-
Other expenses for hired services	6	-
	<u>26</u>	<u>-</u>

4. Employee benefit expenses

For the six months ended 30 June	2013 EUR'000	2012 EUR'000
Wages and salaries	45	-
Compulsory social security contribution	6	-
	<u>51</u>	<u>-</u>

5. Other expenses

For the six months ended 30 June	2013 EUR'000	2012 EUR'000
Stock exchange related expenses	15	-
Other expenses	2	-
	<u>17</u>	<u>-</u>

6. Finance income and costs

For the six months ended 30 June	2013 EUR'000	2012 EUR'000
Interest income	15	-
	<u>15</u>	<u>-</u>
Interest expense	(5)	-
Finance costs	<u>(5)</u>	<u>-</u>
Net finance income recognized in profit or loss	<u>10</u>	<u>-</u>

NOTES TO THE INTERIM SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS

7. Investment in subsidiaries

	2013 EUR'000	2012 EUR'000
Balance at 01 January 2012	-	-
New investments	-	12,598
Balance at 31 December 2012	12,598	12,598
New investments	-	-
Balance at 30 June 2013	12,598	-

The investments in subsidiaries have been initially recognized at cost, which represents mainly the contributions in kind, measured at fair values by certified licensed valuers as at the date of the in-kind contribution, based on discounted estimated future net cash flows to be generated by the companies. Their values are dependent on the estimated timing of completion of the Biomass Power Plants and commencement of electricity production. See also Note 1.

8. Cash at bank and in hand

	30.06.2013 EUR'000	31.12.2012 EUR'000
Cash at bank	1,815	1
Cash in hand	1	1
	<u>1,816</u>	<u>2</u>

9. Loans provided to related parties

	Currency EUR	Interest Annual interest 4%	Amount EUR'000	Maturity
Balance at 1 January 2012			-	
New proceeds			83	31.12.2015
Loan interest accrued			1	31.12.2015
Balance at 31 December 2012			<u>84</u>	31.12.2015
Balance at 1 January 2013			84	
New proceeds			125	31.12.2015
Transfer from Other receivables from related parties /see note 16.1/			610	31.12.2018
Loan interest accrued			12	31.12.2018
Loan interest accrued			3	31.12.2015
Balance at 30 June 2013			<u>834</u>	31.12.2014

	Total	Up to 1 year	1-2 years	2-5 years	More than 5 years
EUR'000					
Long term loans	834	-	-	212	622
	<u>834</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>212</u>	<u>622</u>

NOTES TO THE INTERIM SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS

10. Loans payable to related parties

Related Party - Elektra Holding AD

	Currency EUR	Interest Annual interest 4%	Amount (EUR'000)	Maturity
Balance at 1 January 2012			-	
New proceeds			165	31.12.2014
Interest accrued			1	31.12.2014
Balance at 31 December 2012			<u>166</u>	
Balance at 1 January 2013			166	
New proceeds			213	31.12.2014
Interest accrued			5	31.12.2014
Balance at 30 June 2013			<u>384</u>	

Repayment schedule

	Total	Up to 1 year	1-2 years	2-5 years	More than 5 years
EUR'000					
Long term loans	384	-	384	-	-
	<u>384</u>	<u>-</u>	<u>384</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

11. Other receivables

Other receivables as of 30 June 2013/31 December 2012 represent refundable VAT and amount to EUR 3/EUR 1 thousand.

12. Trade and other payables

	30.06.2013 EUR'000	31.12.2012 EUR'000
Trade payables		
Payables to suppliers	40	21
	<u>40</u>	<u>21</u>
	30.06.2013 EUR'000	31.12.2012 EUR'000
Other payables		
Payables in regard to issue of new share capital	197	-
Donation tax liability	31	31
Payables to employees	6	-
Payables for compulsory social security contributions	2	-
Provision for unpaid leave	1	1
	<u>237</u>	<u>32</u>
Total Trade and other payables	<u>277</u>	<u>53</u>

The fair values of trade and other payables due within one year approximate to their carrying amounts as presented above.



NOTES TO THE INTERIM SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
13. Share capital

	2013	2013	2012	2012
	Number of shares	thousand EUR	Number of shares	thousand EUR
Issued and fully paid				
On 1 January 2013/2012	2,423,550	12,392	20	-
New issues	226,837	1,160	2,423,550	12,392
Balance at 30 June 2013/31 December 2012	2,650,387	13,552	2,423,550	12,392

As at 30 June 2013 the share capital comprises of 2,650,387 shares with nominal value of BGN 10 each (EUR 5.11). As at 31.12.2012 share capital comprised 2,423,550 shares at BGN 10 (EUR 5.11) nominal value. See also Note 1.

On 26 June 2013 on the grounds and under conditions of the resolution of General meeting of the company dated 12.12.2012, the share capital of EBIOSS ENERGY AD is increased from BGN 24,236 thousand (EUR 12,392 thousand) to BGN 26,504 thousand (EUR 13,552 thousand) through emission and sale of 226,837 regular dematerialized shares with voting rights and nominal value of BGN 10 (EUR 5.11) and emission value of BGN 15.65 (EUR 8) and comprising at total 2,650,387 shares of a nominal value of BGN 10 (EUR 5.11) each.

14. Taxation
Reconciliation of the effective income tax rate:
For the six months ended 30 June

	2013 EUR'000	2012 EUR'000
Loss excluding income tax	(84)	-
Income tax (expense)/benefit at the statutory income tax rate of 10%	(8)	-
Loss for which no deferred tax asset is recognized	8	-
Income tax (expense)/benefit	-	-
Effective tax rate	0%	-

Tax liability

	30.06.2013 EUR'000	31.12.2012 EUR'000
Corporate income tax payable	43	48
	43	48

NOTES TO THE INTERIM SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
15. Financial instruments
Overview

The Company has exposure to the following risks from its use of financial instruments:

- credit risk
- liquidity risk
- market risk.

This note presents information about the Company's exposure to each of the above risks, the Company's objectives, policies and processes for measuring and managing risk, and the Company's management of capital.

Risk management framework

The management of the Company has overall responsibility for the establishment and oversight of the Company's risk management framework. The policy sets limits for taking different kinds of risks and defines control rules with regard to these limits. The policy is to be regularly reviewed in relation with identification of changes in the risk levels.

(a) Credit risk

Credit risk is the risk of financial loss to the Company if a customer or counterparty to a financial instrument fails to meet its contractual obligations, and arises principally from the Company's receivables from related parties.

The carrying amount of Company's financial assets represents the maximum exposure to credit risk. As at the reporting date the carrying amounts of the financial assets is as follows:

	Note	30.06.2013 EUR'000	31.12.2012 EUR'000
Other receivables from related parties	16.1	-	610
Loans provided to related parties	16.2	834	84
Cash and cash equivalents		1,815	1
		<u>2,649</u>	<u>695</u>

No amounts of loans and receivables are overdue or impaired.

(b) Liquidity risk

Liquidity risk is the risk that the Company will not be able to meet its financial obligations as they fall due. The Company's approach to managing liquidity is to ensure, as far as possible, that it will always have sufficient liquidity to meet its liabilities when due, under both normal and stressed conditions, without incurring unacceptable losses or risking damage to the Company's reputation.

The following are the contractual maturities of financial liabilities, including estimated interest payments and excluding the impact of netting agreements as of June 30, 2013:

<i>In thousands of EUR</i>		Carrying amount	Contractual cash flows	6 months or less	1 – 2 years
Non-derivative financial liabilities					
Loans payable to related parties	16.3	384	407	-	407
Other payables to related parties	16.4	206	206	-	206
Trade and other payables to suppliers	12	237	237	237	-
		<u>827</u>	<u>850</u>	<u>237</u>	<u>613</u>



NOTES TO THE INTERIM SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS

15. Financial instruments (continued)

(b) Liquidity risk (continued)

The following are the contractual maturities of financial liabilities, including estimated interest payments and excluding the impact of netting agreements as of December 31, 2012:

<i>In thousands of EUR</i>		Carrying amount	Contractual cash flows	6 months or less	1 – 2 years
Non-derivative financial liabilities					
Loans payable to related parties	16.3	166	179	-	179
Other payables to related parties	16.4	206	206	-	206
Trade and other payables to suppliers	12	21	21	21	-
		<u>393</u>	<u>406</u>	<u>21</u>	<u>385</u>

(c) Market risk

Market risk is the risk that changes in market prices (such as foreign exchange rates, interest rates and equity prices) will affect the Company's income or the value of its holdings of financial instruments. The objective of market risk management is to manage and control market risk exposures within acceptable parameters, while optimizing the return.

Currency risk

The Company's foreign transactions are denominated in foreign currency. The Company is exposed to foreign currency risk related to possible deviations in the foreign currency rates. As at the reporting date the currency risk is considered as insignificant as major part of Company's transactions in foreign currency are denominated in euro, and the Bulgarian Lev is pegged to the Euro.

The Company's management does not believe that the peg will change within the next 12 months and therefore no sensitivity analysis has been performed.

Interest rate risk

Interest rate risk is the risk that interest bearing assets and liabilities may change in value, because of fluctuations of the market interest rates.

Profile

At the reporting date the interest rate profile of the Company's interest-bearing financial instruments is:

<i>In thousands of EUR</i>	Nominal amount	
	30.06.2013	31.12.2012
Fixed rate instruments		
Financial assets	818	83
Financial liabilities	(378)	(165)
	<u>440</u>	<u>(82)</u>

Fair value sensitivity analysis for fixed rate instruments

The Company does not account for any fixed rate financial assets and liabilities at fair value through profit or loss.

The Company has no variable rate instruments as at the end of the period 30 June 2013 and 31 December 2012

Capital management

The Management's policy is to maintain a strong capital base so as to maintain investor, creditor and market confidence and to sustain future development of the business.

There were no changes in the Company's approach to capital management during the year.

NOTES TO THE INTERIM SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS**15. Financial instruments (continued)****Fair value of financial assets and liabilities**

The carrying values of the Company's financial assets and liabilities equal their fair values.

16. Related party transactions and balances

The Company's parent and ultimate controlling party is Southeimer LLC, Spain.

Related parties are as follows:

Related party	Relationship
Southeimer LLC, Spain	Ultimate Parent
Elektra Holding AD	Parent of E BIOSS ENERGY AD
Heat Biomass EOOD	subsidiary, 100% owned by E BIOSS ENERGY AD
Karlovo Biomass EOOD	subsidiary, 100% owned by E BIOSS ENERGY AD
Plovdiv Biomass EOOD	subsidiary, 100% owned by E BIOSS ENERGY AD
Nova Zagora Biomass EOOD	subsidiary, 100% owned by E BIOSS ENERGY AD
Tvardica Biomass EOOD	subsidiary, 100% owned by E BIOSS ENERGY AD
United Biomass EOOD	subsidiary, 100% owned by E BIOSS ENERGY AD
Biomass Distribution EOOD	subsidiary, 100% owned by E BIOSS ENERGY AD
EQTEC Iberia S.L., Spain	subsidiary, 45% owned and controlled by E BIOSS ENERGY AD
Brila EOOD	subsidiary 100% owned by Plovdiv Biomass EOOD
Tvarditsa PV EOOD	subsidiary 100% owned by Tvarditsa Biomass EOOD
Inava Ingeiyeria De Analisis SL	under common control
Ortiz Elektra AD	under common control
Biomass Gorno EOOD	under common control
Luxur PV EOOD	under common control
Bul PV EOOD	under common control
Bul Biomass EOOD	under common control
Luxur Biomass OOD	under common control
Varna Biomass EOOD	under common control
Val Biomass EOOD	under common control
Pernik Biomass EOOD	under common control
Samokov Biomass EOOD	under common control
Smolyan Biomass EOOD	under common control
Titan Power OOD	under common control
Elektra PV EOOD	under common control
Eko EI Invest	under common control

Directors

The Executive Directors of E BIOSS ENERGY AD are Jose Oscar Leiva Mendez and Luis Sanchez Angrill.

16.1 Other receivables from related parties

	30.06.2013	31.12.2012
	EUR'000	EUR'000
Elektra Holding AD – transferred receivables	-	610
	-	610



NOTES TO THE INTERIM SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS**16. Related party transactions and balances (continued)****16.1 Other receivables from related parties (continued)**

In accordance with cession agreement dated 15 November 2012, the following receivables have been transferred from Elektra Holding AD (parent company of Ebioss Energy AD) to Ebioss Energy AD:

	2013	2012
	EUR'000	EUR'000
Heat Biomass EOOD	-	472
Karlovo Biomass EOOD	-	80
United Biomass EOOD	-	25
Nova Zagora Biomass EOOD	-	12
Tvardica Biomass EOOD	-	8
Plovdiv Biomass EOOD	-	7
Tvarditsa PV EOOD	-	6
	<u>-</u>	<u>610</u>

Receivables from related parties represent receivables from subsidiaries transferred from the Parent Company Elektra Holding AD in accordance with cession agreement dated 15 November 2012.

As per Annex 2 dated 27 December 2012 the maturity date is after 31.01.2015.

According to signed loan agreements dated 07 January 2013 the receivables from subsidiaries are transferred into loans with agreed interest (see note 9).

There is no remuneration to the key management personnel paid or accrued in the reporting period.

16.2 Loans provided to related parties

	30.06.2013	31.12.2012
	EUR'000	EUR'000
Heat Biomass EOOD	693	84
Karlovo Biomass EOOD	82	-
United Biomass EOOD	26	-
Nova Zagora Biomass EOOD	12	-
Tvardica Biomass EOOD	8	-
Plovdiv Biomass EOOD	7	-
Tvarditsa PV EOOD	6	-
	<u>834</u>	<u>84</u>

16.3 Loans payables to related parties

	30.06.2013	31.12.2012
	EUR'000	EUR'000
Elektra Holding AD (see Note 10)	384	166
	<u>384</u>	<u>166</u>

16.4 Other payables to related parties

	30.06.2013	31.12.2012
	EUR'000	EUR'000
Elektra Holding AD	206	206
	<u>206</u>	<u>206</u>

Other liabilities represent payable to Elektra Holding AD for transfer of shares in EQTEC Iberia SL. The maturity date is 21 November 2015 and the liability is interest free.

NOTES TO THE INTERIM SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS

17. Commitments and contingent liabilities

The Company had no commitments or contingent liabilities as at the end of the period 30 June 2013 and 31 December 2012.

18. Events after the reporting period end

In July 2013 according to the Minutes of the Board of Directors of Ebioss Energy AD, the company transferred to EQTEC Iberia S.L. Spain EUR 360 thousand through bank transfer. Against this amount Ebioss Energy AD will acquire 1,900 new shares to be emitted with nominal value of EUR 6 increasing the capital of EQTEC Iberia S.L. Spain from EUR 200,004 to EUR 211,404. This implies premium paid of EUR 348,600 for the acquisition of these shares. Through this capital increase Ebioss Energy will increase its ownership of EQTEC Iberia S.L. Spain from 45% to 47,97%.

There are no material events after the reporting period end, which have to be disclosed in or should adjust the interim separate financial statements.



EBOSS ENERGY AD

INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS
for the six months ended 30 June 2013
UNAUDITED

INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

For the six months ended 30 June 2013

CONTENTS	PAGE
Board of Directors and other Officers	1
Interim consolidated statement of comprehensive income	2
Interim consolidated statement of financial position	3
Interim consolidated statement of changes in equity	4
Interim consolidated statement of cash flows	5
Notes to the interim consolidated financial statements	6 – 34

DIRECTORS AND OTHER OFFICERS

Executive Directors:

Jose Oscar Leiva Mendez
Luis Sanchez Angrill

Registered Seat

49 Bulgaria Blvd
Floor 11-12
Sofia 1404

Address for correspondence

49 Bulgaria Blvd
Floor 11-12
Sofia 1404

Legal Consultant

Angel Panayotov
49 Bulgaria Blvd
Floor 11-12
Sofia 1404

Bank

Unicredit Bulbank AD
Blvd. Bulgaria
Sofia 1000

Auditor

Baker Tilly Klitou and Partners OOD
104 Akad. Iv.Evst.Geshov Blvd
7th floor; office 12
Sofia 1612

INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME

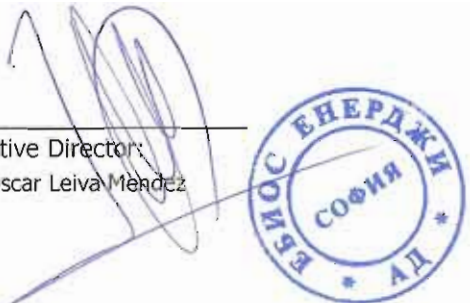
For the six months ended 30 June

	Note	2013 EUR'000	2012 EUR'000
Revenue	3	415	-
Other revenue		1	-
Changes in inventories of finished goods and work in progress		(122)	-
Work performed by the entity and capitalized	4	320	-
Raw materials and consumables used		(282)	-
Expenses for hired services	5	(119)	-
Employee benefit expenses	6	(319)	-
Depreciation and amortisation	9, 10	(20)	-
Other expenses	7	(38)	-
Results from operating activities		(164)	
Finance income		1	-
Finance costs	8	(8)	-
Net finance cost		(7)	
Loss before income tax		(171)	
Income tax expense	18	(18)	-
Loss for the period		(189)	
Other comprehensive income		-	
Total comprehensive income for the period		(189)	
Profit/Loss attributable to:			
Non-controlling interests		109	-
Owners		(298)	-

The notes on pages 6 to 34 are an integral part of these interim consolidated financial statements.

On 19.09.2013 the Board of Directors of E BIOSS ENERGY AD authorised these interim consolidated financial statements for issue.

Executive Director:
Jose Oscar Leiva Mendez



INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

	Note	30.06.2013 EUR'000	31.12.2012 EUR'000
Assets			
Property, plant and equipment	9	1,813	1,504
Intangible assets	10	10,356	10,357
Trade and other receivables	12	4	4
Goodwill	11	2,821	2,821
Deferred tax assets	18	49	46
Non-current assets		15,043	14,732
Inventory	13	57	179
Trade and other receivables	12	298	408
Cash at bank and in hand	14	1,843	77
Current assets		2,198	664
Total assets		17,241	15,396
Equity			
Share capital	15	13,552	12,392
Share premium		443	-
Retained earnings		248	546
Equity attributable to owners		14,243	12,938
Non-controlling interests		297	188
Total equity		14,540	13,126
Liabilities			
Bank loans	16	55	57
Loans due to related parties	17	384	166
Other payables to related parties	22	206	206
Finance leases	20	9	9
Deferred tax liabilities	18	1,102	1,102
Non-current liabilities		1,756	1,540
Bank loans	16	16	29
Trade and other payables	19	861	621
Finance leases	20	4	8
Income tax payable	18	64	48
Deferred income		-	24
Current liabilities		945	730
Total liabilities		2,701	2,270
Total equity and liabilities		17,241	15,396

The notes on pages 6 to 34 are an integral part of these interim consolidated financial statements.

On 19.09.2013 the Board of Directors of E BIOSS ENERGY AD authorised these interim consolidated financial statements for issue.

Executive Director:
Jose Oscar Leiva Mendez



INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY

	Share capital EUR'000	Share premium EUR'000	Retained earnings EUR'000	Non- controlling interests EUR'000	Total equity EUR'000
For the six months ended 30 June 2012					
Balance at 1 January 2012	-	-	-	-	-
Total comprehensive income for the period	-	-	-	-	-
Balance at 30 June 2012	-	-	-	-	-
For the six months ended 30 June 2013					
Balance at 1 January 2013	12,392	-	546	188	13,126
Total comprehensive income for the period					
Loss for the period	-	-	(298)	109	(189)
Total comprehensive income for the period	-	-	(298)	109	(189)
Transactions with owners of the Company, recognized directly in equity					
Share capital issued during the period /note 15/	1,160	443	-	-	1,603
Total transactions with owners of the Company	1,160	443	-	-	1,603
Balance at 30 June 2013	13,552	443	248	297	14,540

The notes on pages 6 to 34 are an integral part of these interim consolidated financial statements.

On 19.09.2013 the Board of Directors of E BIOSS ENERGY AD authorised these interim consolidated financial statements for issue.

Executive Director:
Jose Oscar Leiva Mendez



INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT OF CASH FLOWS

For the six months ended 30 June

	Note	2013 EUR'000	2012 EUR'000
CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES			
Profit / Loss before tax		(171)	-
Adjustments to profit:			
Depreciation and amortisation	9, 10	20	-
Interest expense	8	8	-
Interest income	8	(1)	-
Cash flows from operations before working capital changes		<u>(144)</u>	<u>-</u>
Change in:			
Inventories		122	-
Trade and other payables		14	-
Trade and other receivables		(86)	-
Other cash flow from operating activities			
Interest paid		(3)	-
Interest received		1	-
Income tax paid		(5)	-
Net cash flows used in operating activities		<u>(101)</u>	<u>-</u>
CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES			
Property, plant and equipment		(127)	-
Intangible assets		(4)	-
Net cash flows used in investing activities		<u>(131)</u>	<u>-</u>
CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES			
Proceeds from issue of share capital		1,815	-
Payments related to issue of new shares		(15)	-
Proceeds on loan from related party	17,22	213	-
Bank borrowings		(15)	-
Net cash flows from financing activities		<u>1,998</u>	<u>-</u>
Net increase in cash and cash equivalents		<u>1,766</u>	<u>-</u>
At beginning of the period		77	-
At end of the period	14	<u>1,843</u>	<u>-</u>

The notes on pages 6 to 34 are an integral part of these interim consolidated financial statements.

On 19.09.2013 the Board of Directors of E BIOSS ENERGY AD authorised these interim consolidated financial statements for issue

Executive Director:
Jose Oscar Leiva Mendez



E BIOSS ENERGY AD

Notes to the interim consolidated financial statements

1. Incorporation and principal activities

Incorporation

E BIOSS ENERGY AD is a joint stock company registered in Sofia, Bulgaria with EIC: 202356513. It was incorporated on 07 January 2011 as TETEVEN BIOMASS EOOD with Elektra Holding AD holding 100% of the issued share capital which was EUR 102 (BGN 200 comprising of 200 shares at nominal value BGN 1 each). On 28 March 2012 the name was changed from TETEVEN BIOMASS EOOD to E BIOSS ENERGY EOOD.

On 01 October 2012 E BIOSS ENERGY EOOD was transformed into E BIOSS ENERGY OOD and on the same date the share capital of E BIOSS ENERGY OOD was increased from EUR 102 (BGN 200) to EUR 12,391,414 (BGN 24,235,500), comprising 2,423,550 shares of a nominal value of BGN 10 each, distributed to the following shareholders:

Shareholders	Relative share %	Number of shares	Total share capital in BGN'000	Total share capital in EUR'000
Electra Holding AD	75.95	1,840,654	18,407	9,411
Sofia Biomass EOOD	12.71	308,043	3,081	1,575
Sun Group Bulgaria EOOD	1.65	40,000	400	205
SPAX OOD	0.88	21,325	213	109
4 physical persons	8.81	213,528	2,135	1,092
Total:	100	2,423,550	24,236	12,392

The increase of the share capital of the E BIOSS ENERGY OOD was performed through contributions in kind representing 100% of shares in the following subsidiaries, valued at fair values by licensed valuers at the date of the transaction, as follows:

Subsidiary	Fair value in EUR'000
Heat Biomass	3,500
Karlovo Biomass	3,500
Tvarditsa Biomass	2,045
Nova Zagora Biomass	1,278
Prodiv Biomass	979
United Biomass	1,090
Total:	12,392



E BIOSS ENERGY AD

Notes to the interim consolidated financial statements

1. Incorporation and principal activities (continued)

Incorporation (continued)

On 12 December 2012 E BIOSS ENERGY OOD has been transformed into joint stock company E BIOSS ENERGY AD.

On 21 December 2012 according to Agreements for transfer of shares against repayment of receivables, Elektra Holding AD transferred 210,000 dematerialized shares from the registered capital of Ebioss Energy AD to Sungroup Bulgaria EOOD, 78,200 dematerialized shares from the registered capital of Ebioss Energy AD to Origina Bulgaria OOD and 19,500 dematerialized shares from the registered capital of Ebioss Energy AD to Antigona Bulgaria EOOD.

As at 31 December 2012 the share capital of Ebioss Energy AD is divided between the following shareholders:

Shareholders	Relative share %	Number of shares	Total share capital in BGN'000	Total share capital in EUR'000
Elektra Holding AD	63.25	1,532,954	15,330	7,838
Sofia Biomass EOOD	12.71	308,043	3,080	1,575
Sun Group Bulgaria EOOD	10.32	250,000	2,500	1,278
Origina Bulgaria OOD	3.23	78,200	782	400
SPAX OOD	0.88	21,325	213	109
Antigona Bulgaria EOOD	0.80	19,500	195	100
4 physical persons	8.81	213,528	2,135	1,092
Total:	100	2,423,550	24,235	12,392

On 26 June 2013 on the grounds and under conditions of the resolution of General meeting of the company dated 12.12.2012, the share capital of E BIOSS ENERGY AD is increased from BGN 24,236 thousand (EUR 12,392 thousand) to BGN 26,504 thousand (EUR 13,552 thousand) through emission and sale of 226,837 regular dematerialized shares with voting rights and nominal value of BGN 10 (EUR 5.11) and emission value of BGN 15.65 (EUR 8) and comprising at total 2,650,387 shares of a nominal value of BGN 10 (EUR 5.11) each. Through this capital increase the ownership interest of Elektra Holding in Ebioss Energy AD decreases from 63.25% to 57.84%.



Notes to the interim consolidated financial statements

Incorporation and principal activities (continued)

Incorporation (continued)

Principal activities

The principal activity of the Group is the engineering, construction and development of gasification Power Plants. As of December 31, 2012 the following Power Plant Projects are under development by each subsidiary:

- **Heat Biomass EOOD**, registered on 6 January 2011 with UIC 201384552 and with principal activity: the construction of a 5 MW biomass gasification power plant. The Power Plant is going to be constructed on a site located near the town of Plovdiv. Upon commissioning of the Power Plant Heat Biomass will fully own and operate the facility. The Power Plant will sell electricity to EVN, the electricity distribution company for South - Central part of Bulgaria. The construction of the plant is planned to start in March 2014 and electricity will start to be produced in 2015.
- **Karlovo Biomass EOOD**, registered on 6 January 2011 with UIC 201384641 and with principal activity: the construction of a 5 MW biomass gasification power plant. The Power Plant is going to be constructed on a site located near the town of Plovdiv. Upon commissioning of the Power Plant Karlovo Biomass will fully own and operate the facility. The Power Plant will sell electricity to EVN, the electricity distribution company for South - Central part of Bulgaria. The construction of the plant is planned in 2 phases. The construction of the first phase of 2 MW will start in September 2013 and electricity will start to be produced in 2015. The construction of the second phase of 3 MW will start in January 2014 and electricity will start to be produced in 2015.
- **Plovdiv Biomass EOOD**, registered on 7 January 2011 with UIC 201385444 and with principal activity: the construction of a 1.5 MW biomass gasification power plant. The Power Plant is going to be constructed on a site located near the town of Plovdiv. Upon commissioning of the Power Plant Plovdiv Biomass will fully own and operate the facility. The Power Plant will sell electricity to EVN, the electricity distribution company for South - Central part of Bulgaria. Plovdiv Biomass has acquired in November 2012 a 100% subsidiary **Brita EOOD** which has the same principal activity: the construction of a 1.5 MW biomass gasification power plant near the town of Plovdiv.
- **Nova Zagora Biomass EOOD**, registered on 7 January 2011 with UIC 201385519 and with principal activity: the construction of a 1.5 MW biomass gasification power plant. The Power Plant is going to be constructed on a site located near the town of Nova Zagora. Upon commissioning of the Power Plant Nova Zagora Biomass will fully own and operate the facility. The Power Plant will sell electricity to EVN, the electricity distribution company for South - Central part of Bulgaria.
- **Tvardica Biomass EOOD**, registered on 7 January 2011 with UIC 201384926 and with principal activity: the construction of a 1.5 MW biomass gasification power plant. The Power Plant is going to be constructed on a site located near the town of Tvarditza. Upon commissioning of the Power Plant Tvardica Biomass will fully own and operate the facility. The Power Plant will sell electricity to EVN, the electricity distribution company for South - Central part of Bulgaria. The Power plant should be completed and electricity production shall commence in 2017. Tvardica Biomass EOOD has acquired in November 2012 a 100% subsidiary **Tvardica PV EOOD**, which has the same principal activity: the construction of a 1.5 MW biomass gasification power plant near the town of Tvarditza.
- **United Biomass EOOD**, registered on 6 January 2011 with UIC 201384562 and with principal activity: the construction of a 1.5 MW biomass gasification power plant. The Power Plant is going to be constructed on a site located near the town of Letnitza. Upon commissioning of the Power Plant United Biomass EOOD will fully own and operate the facility. The Power Plant will sell electricity to CEZ Distribution Bulgaria AD, the electricity distribution company for the Western part of Bulgaria.



Notes to the interim consolidated financial statements

1. Incorporation and principal activities (continued)

Principal activities (continued)

Ebioss Energy has also the ownership of **Biomass Distribution EOOD**, registered on 12 November 2012 with UIC 201336098 and with principal activity: to provide the necessary raw materials and biomass sources to the biomass power plants of the group of companies (SPVs) subsidiaries of Ebioss Energy AD.

On 30 November 2012 Ebioss Energy AD has also acquired control over EQTEC, a company registered in Spain. EQTEC is an engineering company specializing in the design, complete construction, operation and maintenance of cogeneration plants heat and electricity power, gasification power plants and renewable energy, with experience in the market for more than 15 years. Since its founding, the company has implemented over 60 plant projects of production of electricity and / or heat, with capacities ranging from 60 kW to 10,000 kW. The company has developed and currently works on projects in Spain, Portugal, India, France, Germany, Italy and Bulgaria.

2. Accounting policies

Basis of preparation

(a) Statement of compliance

The interim consolidated financial statements have been prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs) as adopted by the European Union (EU).

The interim consolidated financial statements were authorised for issue by the Board of Directors on 19.09.2013

(b) Basis of measurement

The interim consolidated financial statements have been prepared on the historical cost basis.

Use of estimates and judgements

The preparation of the interim consolidated financial statements in conformity with IFRS requires management to make judgements, estimates and assumptions that affect the application of accounting policies and the reported amounts of assets, liabilities, income and expenses. Although these estimates are based on Management's best knowledge of current events and actions, actual results may ultimately differ from those estimates. Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Changes in accounting estimates are recognised in the period in which the estimates are revised and in any future periods affected.

Going concern basis of accounting

The interim consolidated financial statements of the Group as of 30 June 2013 have been prepared on the basis of the going concern assumption. Management is of the opinion that the funds secured by the shareholders are adequate to finance the future planned activities of the Group.



Notes to the interim consolidated financial statements

Accounting policies (continued)

New standards and interpretations not yet adopted

A number of new standards, amendments to standards and interpretations, endorsed by the EC, are available for early adoption in the interim period ended 30 June 2013, although they are not yet mandatory until a later period. These changes to IFRS have not been applied in preparing these interim consolidated financial statements. The Group does not plan to adopt these standards early.

- IFRS 10 *Consolidated Financial Statements*, IFRS 11 *Joint Arrangements*, IFRS 12 *Disclosures of Interests in Other Entities*, IAS 27 *Separate Financial Statements* (2011) which supersedes IAS 27 (2008) and IAS 28 *Investments in Associates and Joint Ventures* (2011) which supersedes IAS 28 (2008) shall be applied, at latest, as from the beginning of the first financial year starting on or after 1 January 2014. The Company does not expect IAS 27 (2011) to have material impact on the interim financial statements, since it does not result in a change in the entity's accounting policy.
- Amendments to IAS 32 *Offsetting Financial Assets and Financial Liabilities* shall be applied, at latest, as from the beginning of the first financial year starting on or after 1 January 2014. The Company does not expect the Amendments to have any impact on the interim financial statements since the Company does not apply offsetting to any of its financial assets and financial liabilities and it has not entered into master netting arrangements.
- Amendments to IFRS 1 *Government Loans* with an effective date of 1 January 2014. The Company does not expect the Amendments to have any impact on the interim financial statements.
- Amendments to IFRS 10, IFRS 11 and IFRS 12 *Transition Guidance* with an effective date of 1 January 2014. The Company does not expect the Amendments to have any impact on the interim financial statements.

IASB/IFRIC documents not yet endorsed by EC:

Management believes that it is appropriate to disclose that the following new or revised standards, new interpretations and amendments to current standards, which are already issued by the International Accounting Standards Board (IASB), are not yet endorsed for adoption by the European Commission, and therefore are not taken into account in preparing these interim financial statements. The actual effective dates for them will depend on the endorsement decision by the EC.

- IFRS 9 *Financial Instruments* (issued November 2009 and Additions to IFRS 9 issued October 2010) has an effective date 1 January 2015 and could change the classification and measurement of interim financial instruments.
- Amendments to IFRS 10, IFRS 12 and IAS 27 *Investment Entities* with an effective date of 1 January 2014.
- Amendments to IAS 36 *Recoverable Amount Disclosures for Non-Financial Assets* with an effective date of 1 January 2014.
- IFRIC Interpretation 21 *Levies* with an effective date of 1 January 2014.

The principal accounting policies adopted in the preparation of these interim consolidated financial statements are set out below. These policies have been consistently applied to all periods presented in these interim consolidated financial statements unless otherwise stated.



Notes to the interim consolidated financial statements

Accounting policies (continued)

Basis for consolidation

(i) Business combinations

Business combinations are accounted for using the acquisition method as at the acquisition date, which is the date on which control is transferred to the Group. Control is the power to govern the financial and operating policies of an entity so as to obtain benefits from its activities. In assessing control, the Group takes into consideration potential voting rights that are currently exercisable.

The Group measures goodwill at the acquisition date as:

- the fair value of the consideration transferred; plus
- the recognised amount of any non-controlling interests in the acquiree; plus
- if the business combination is achieved in stages, the fair value of the existing equity interest in the acquiree; less
- the net recognised amount (generally fair value) of the identifiable assets acquired and liabilities assumed.

When the excess is negative, a bargain purchase gain is recognised immediately in profit or loss.

(ii) Non-controlling interests

For each business combination, the Group elects to measure any non-controlling interests in the acquiree either:

- at fair value; or
- at their proportionate share of the acquiree's identifiable net assets, which are generally at fair value.

Changes in the Group's interest in a subsidiary that do not result in a loss of control are accounted for as transactions with owners in their capacity as owners. Adjustments to non-controlling interests are based on a proportionate amount of the net assets of the subsidiary. No adjustments are made to goodwill and no gain or loss is recognised in profit or loss.

(iii) Subsidiaries

Subsidiaries are entities controlled by the Group. The financial statements of subsidiaries are included in the interim consolidated financial statements from the date that control commences until the date that control ceases.

(iv) Loss of control

On the loss of control, the Group derecognises the assets and liabilities of the subsidiary, any non-controlling interests and the other components of equity related to the subsidiary. Any surplus or deficit arising on the loss of control is recognised in profit or loss. If the Group retains any interest in the previous subsidiary, then such interest is measured at fair value at the date that control is lost. Subsequently it is accounted for as an equity-accounted investee or as an available-for-sale financial asset depending on the level of influence retained.

(v) Transactions eliminated on consolidation

Intra-group balances and transactions, and any unrealised income and expenses arising from intra-group transactions, are eliminated in preparing the interim consolidated financial statements.



Notes to the interim consolidated financial statements

2. Accounting policies (continued)

Basis for consolidation (continued)

(vi) Acquisitions from entities under common control

A business combination under common control is a transaction in which all of the combining entities or businesses are ultimately controlled by the same party or parties both before and after the transaction. These combinations occur where the direct ownership of subsidiaries changes but the ultimate parent remains the same.

The Group policy is to apply IFRS 3 Business combinations by analogy in accounting for business combination under common control and the acquisitions accounting is applied to the acquired businesses.

When the consideration transferred is less than the fair value of the identifiable net assets acquired, the difference is recognised in equity as capital contribution from the shareholders of the acquirer. When the consideration transferred exceeds the fair value of the identifiable net assets acquired the difference is recognised as goodwill in the statement of financial position.

(vii) Provisional acquisition accounting

The Group applies provisional acquisition accounting assuming that the acquisition accounting for some amounts is incomplete. Adjustments made to the acquisition accounting during the measurement period may affect the recognition and measurement of assets acquired and liabilities assumed, any non-controlling interests, consideration transferred, any pre-existing interest in the acquiree, and goodwill or any gain on a bargain purchase. During the measurement period the acquirer shall retrospectively adjust the provisional amounts recognized at the acquisition date to reflect new information obtained about facts and circumstances that existed on the acquisition date and, if known, would have affected the measurement amounts recognized at this date. The measurement period ends when the acquirer obtains all information that is necessary to complete the acquisition accounting, or learns that more information is not available, and cannot exceed one year from the acquisition date.

Adjustments made during the measurement period are recognised retrospectively and comparative information is revised - i.e. as if the accounting for the business combination had been completed at the acquisition date.

Foreign currency translation

(i) Functional and presentation currency

Items included in the Group's interim consolidated financial statements are measured using the currency of the primary economic environment in which the entity operates ('the functional currency'). Except for the subsidiary EQTEC Iberia Sl, Spain, which functional currency is EUR, the functional currency of the Parent and other subsidiaries in the Group is BGN. The interim consolidated financial statements are presented in thousands of EUR, which is the Group's presentation currency.

(ii) Transactions and balances

Foreign currency transactions are translated into the functional currency using the exchange rates prevailing at the dates of the transactions. For the reporting period and as at the reporting date, the exchange rate of the EUR to BGN is fixed at 1 EUR = 1.95583 BGN. Foreign exchange gains and losses resulting from the settlement of such transactions and from the translation at period end exchange rates of monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are recognised in profit or loss.



Notes to the interim consolidated financial statements

2. Accounting policies (continued)**Revenue recognition****(i) Goods sold**

Revenue from the sale of goods in the course of ordinary activities is measured at the fair value of the consideration received or receivable, net of returns, trade discounts and volume rebates. Revenue is recognised when persuasive evidence exists, usually in the form of an executed sales agreement, that the significant risks and rewards of ownership have been transferred to the customer, recovery of the consideration is probable, the associated costs and possible return of goods can be estimated reliably, there is no continuing management involvement with the goods, and the amount of revenue can be measured reliably. If it is probable that discounts will be granted and the amount can be measured reliably, then the discount is recognised as a reduction of revenue as the sales are recognised. The timing of the transfer of risks and rewards varies depending on the individual terms of the sales agreement.

(ii) Services

Revenue from services rendered is recognised in profit or loss in proportion to the stage of completion of the transaction at the reporting date. The stage of completion is assessed by reference to surveys of work performed.

Finance income and finance costs

Finance income comprises interest income on funds invested and gains from transactions in foreign currencies. Interest income is recognised as it accrues in profit or loss, using the effective interest method.

Finance expenses comprise interest expense on borrowings and losses from transactions in foreign currencies.

Borrowing costs that are not directly attributable to the acquisition, construction or production of a qualifying asset are recognised in profit or loss using the effective interest method.

Foreign currency gains and losses are reported on a net basis as either finance income or finance cost depending on whether foreign currency movements are in a net gain or net loss position.

Tax

Income tax expense comprises current and deferred tax. Current tax and deferred tax is recognised in profit or loss except to the extent that it relates to a business combination, or items recognised directly in equity or in other comprehensive income. Current tax is the expected tax payable or receivable on the taxable income or loss for the year, using tax rates enacted or substantively enacted at the reporting date, and any adjustment to tax payable in respect of previous years. Current tax payable also includes any tax liability arising from the declaration of dividends. Deferred tax is recognised in respect of temporary differences between the carrying amounts of assets and liabilities for financial reporting purposes and the amounts used for taxation purposes. Deferred tax is not recognised for:

- temporary differences on the initial recognition of assets or liabilities in a transaction that is not a business combination and that affects neither accounting nor taxable profit or loss;
- temporary differences related to investments in subsidiaries and jointly controlled entities to the extent that it is probable that they will not reverse in the foreseeable future; and
- taxable temporary differences arising on the initial recognition of goodwill.

Deferred tax is measured at the tax rates that are expected to be applied to temporary differences when they reverse, based on the laws that have been enacted or substantively enacted by the reporting date. Deferred tax assets and liabilities are offset if there is a legally enforceable right to offset current tax liabilities and assets, and they relate to income taxes levied by the same tax authority. A deferred tax asset is recognised for unused tax losses, tax credits and deductible temporary differences, to the extent that it is probable that future taxable profits will be available against which they can be utilised. Deferred tax assets are reviewed at each reporting date and are reduced to the extent that it is no longer probable that the related tax benefit will be realised.



Notes to the interim consolidated financial statements

2. Accounting policies (continued)**Tax (continued)**

In determining the amount of current and deferred tax the Group takes into account the impact of uncertain tax positions and whether additional taxes and interest may be due. The Group believes that its accruals for tax liabilities are adequate for all open tax years based on its assessment of many factors, including interpretations of tax law and prior experience. This assessment relies on estimates and assumptions and may involve a series of judgments about future events. New information may become available that causes the Group to change its judgment regarding the adequacy of existing tax liabilities; such changes to tax liabilities will impact tax expense in the period that such a determination is made.

Property, plant and equipment

Property, plant and equipment are stated at cost less accumulated depreciation and any accumulated impairment losses.

Cost includes expenditure that is directly attributable to the acquisition of the asset. The cost of self-constructed assets includes the following:

- the cost of materials and direct labour;
- any other costs directly attributable to bringing the assets to a working condition for their intended use;
- when the group has an obligation to remove the asset or restore the site, an estimate of the costs of dismantling and removing the items and restoring the site on which they are located; and
- capitalised borrowing costs.

Property, plant and equipment measured at revaluated amount less accumulated depreciation and any accumulated impairment losses

Land is acquired as part of business combination and is initially measured at fair value, determined by licensed valuers. The Group applies the revaluation model stated in IAS 16 for the purposes of subsequent measurement of land. The revalued amount is the fair value of the asset as at the date of revaluation less any subsequent amortisation and depreciation and accumulated impairment losses.

Property, plant and equipment measured at cost less accumulated depreciation and any accumulated impairment losses

Items measured at cost less accumulated depreciation and any accumulated impairment losses are all other property, plant and equipment items except for land.

Depreciation

Depreciation of these assets, on the same basis as other property assets, commences when the assets are ready for their intended use. Depreciation is calculated on the straight-line method so as to write off the cost of each asset to its residual value over its estimated useful life. The annual depreciation rates used are as follows:

	%
Equipment	15.0
Furniture	10.0
Computers	25.0
Motor vehicles	16.0

Land is not depreciated.



Notes to the interim consolidated financial statements

2. Accounting policies (continued)

Property, plant and equipment (continued)

The assets residual values and useful lives are reviewed, and adjusted if appropriate, at each reporting date.

Where the carrying amount of an asset is greater than its estimated recoverable amount, the asset is written down immediately to its recoverable amount.

Subsequent costs

Expenditure for repairs and maintenance of property, plant and equipment is charged to profit or loss of the period in which it is incurred. The cost of major renovations and other subsequent expenditure are included in the carrying amount of the asset when it is probable that future economic benefits in excess of the originally assessed standard of performance of the existing asset will flow to the Group. Major renovations are depreciated over the remaining useful life of the related asset.

An item of property, plant and equipment is derecognised upon disposal or when no future economic benefits are expected to arise from the continued use of the asset. Any gain or loss arising on the disposal or retirement of an item of property, plant and equipment is determined as the difference between the sales proceeds and the carrying amount of the asset and is recognised in profit or loss.

Intangible assets and goodwill

Goodwill

Goodwill that arises upon the acquisition of subsidiaries is included in intangible assets. For the measurement of goodwill at initial recognition, see note 2(i). Goodwill is measured at cost less accumulated impairment losses.

Intangible assets acquired separately are measured on initial recognition at cost. Following initial recognition, intangible assets are carried at cost less any accumulated amortization and accumulated impairment losses, if any.

Project development costs are principally incurred in identifying and developing projects and typically include various licenses, permits, contracts, designs and other. Such costs are expensed as incurred, except when directly attributable costs are capitalised as Development costs, where it can be demonstrated the technical feasibility of completing the intangible asset, so that it will be available for use; the intention to complete the intangible asset and use or sell it, the ability to use or sell the asset, and how the intangible asset will generate probable future economic benefits.

Intangible assets acquired as part of business combination are measured at fair value, which reflect expectations about the probability that the expected future economic benefits embodied in the asset will flow to the entity.

The acquirer recognises in a business combination as an asset separately from goodwill an in-process research and development projects of the acquiree, when the project meets the definition of an asset.

Intangible assets measured at cost less accumulated depreciation and any accumulated impairment losses

Other intangible assets that are acquired by the Group and have finite useful lives are measured at cost less accumulated amortisation and accumulated impairment losses.



Notes to the interim consolidated financial statements

2. Accounting policies (continued)

Intangible assets and goodwill (continued)

Amortisation

The useful lives of intangible assets are assessed as finite.

Intangible assets with finite lives are amortized over the useful economic life and assessed for impairment whenever there is an indication that the intangible asset may be impaired. The amortization shall begin when the asset is available for use. When it is in the location and condition necessary the asset to be capable of operating in the manner intended by management. The amortization period and the amortization method for an intangible asset with a finite useful life is reviewed at least at the end of each reporting period. Changes in the expected useful life or the expected pattern of consumption of future economic benefits embodied in the asset is accounted for by changing the amortization period or method, as appropriate, and are treated as changes in accounting estimates. The amortization expense on intangible assets with finite lives is recognized in the income statement in the expense category consistent with the function of the intangible assets. The annual depreciation rates used are as follows:

	%
Computer software	33.0

Gains or losses arising from de-recognition of an intangible asset are measured as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the asset and are recognized in the income statement when the asset is derecognized.

Leased assets

Leases are classified as finance leases whenever the terms of the lease transfer substantially all the risks and rewards of ownership to the lessee. All other leases are classified as operating leases.

Assets held under finance leases are recognised as assets of the Group at their fair value at the inception of the lease or, if lower, at the present value of the minimum lease payments. The corresponding liability to the lessor is included in the statement of financial position as a finance lease obligation. Lease payments are apportioned between finance charges and reduction of the lease obligation so as to achieve a constant rate of interest on the remaining balance of the liability. Finance charges are charged to profit or loss, unless they are directly attributable to qualifying assets, in which case they are capitalised in accordance with the Group's general policy on borrowing costs.

Lease payments are analysed between capital and interest components so that the interest element of the payment is charged to profit or loss over the period of the lease and represents a constant proportion of the balance of capital repayments outstanding. The capital part reduces the amount payable to the lessor.

Inventories

Inventories are valued at the lower of cost and net realizable value. Costs incurred in bringing each product to its present location and condition, are included at cost of acquisition.

Net realizable value is the estimated selling price in the ordinary course of business, less estimated costs of completion and the estimated costs necessary to make the sale.



Notes to the interim consolidated financial statements

2. Accounting policies (continued)

Financial instruments

Financial assets and financial liabilities are recognised in the Group's interim consolidated statement of financial position when the Group becomes a party to the contractual provisions of the instrument.

(i) Non-derivative financial assets

The Group's financial assets include receivables consisting of cash and cash equivalents, trade and other receivables.

Loans and receivables

Loans and receivables are measured at initial recognition at fair value and are subsequently measured at amortised cost using the effective interest rate method. Appropriate allowances for estimated irrecoverable amounts are recognised in profit or loss when there is objective evidence that the asset is impaired. The allowance recognised is measured as the difference between the asset's carrying amount and the present value of estimated future cash flows discounted at the effective interest rate computed at initial recognition. Short-term receivables with no stated interest rate are measured at original invoice amount unless the effect of imputing interest is significant.

Cash and cash equivalents

Cash and cash equivalents comprise cash balances and call deposits with original maturities of three months or less.

(ii) Non-derivative financial liabilities

The Group's financial liabilities include other financial liabilities – trade and other payables and loans.

Trade and other payables

Trade payables are initially recognised at fair value and are subsequently measured at amortised cost, using the effective interest rate method. Short-term payables with no stated interest rate are measured at original invoice amount unless the effect of imputing interest is significant.

Payables on interest bearing loans

Loans are recorded initially at the proceeds received, net of transaction costs incurred. Loans are subsequently stated at amortized cost. Any difference between the proceeds (net of transaction costs) and the redemption value is recognized in profit or loss over the period of the loans using the effective interest method.

(iii) Derecognition of financial assets and financial liabilities

Financial assets

A financial asset (or, where applicable a part of a financial asset or part of a group of similar financial assets) is derecognised when:

- the rights to receive cash flows from the asset have expired;
- the Group retains the right to receive cash flows from the asset, but has assumed an obligation to pay them in full without material delay to a third party under a 'pass through' arrangement; or
- the Group has transferred its rights to receive cash flows from the asset and either (a) has transferred substantially all the risks and rewards of the asset, or (b) has neither transferred nor retained substantially all the risks and rewards of the asset, but has transferred control of the asset.

Notes to the interim consolidated financial statements

2. Accounting policies (continued)

Financial instruments (continued)

Financial liabilities

A financial liability is derecognised when the obligation under the liability is discharged or cancelled or expires. When an existing financial liability is replaced by another from the same lender on substantially different terms, or the terms of an existing liability are substantially modified, such an exchange or modification is treated as a derecognition of the original liability and the recognition of a new liability, and the difference in the respective carrying amounts is recognised in profit or loss.

Offsetting financial instruments

Trade payables are initially recognised at fair value and are subsequently measured at amortised cost, using the effective interest rate method. Short-term payables with no stated interest rate are measured at original invoice amount unless the effect of imputing interest is significant. Financial assets and financial liabilities are offset and the net amount reported in the statement of financial position if, and only if, there is a currently enforceable legal right to offset the recognised amounts and there is an intention to settle on a net basis, or to realise the asset and settle the liability simultaneously. This is not generally the case with master netting agreements, and the related assets and liabilities are presented gross in the statement of financial position.

Provisions

Provisions are recognised when the Group has a present legal or constructive obligation as a result of past events, it is probable that an outflow of resources will be required to settle the obligation, and a reliable estimate of the amount can be made. Where the Group expects a provision to be reimbursed, for example under an insurance contract, the reimbursement is recognised as a separate asset but only when the reimbursement is virtually certain.

Impairment of assets

(i) Non-financial assets

Goodwill and intangible assets that have an indefinite useful life and intangible assets that are not yet ready for use are tested annually for impairment. Assets that are subject to depreciation or amortisation are reviewed for impairment whenever events or changes in circumstances indicate that the carrying amount may not be recoverable. An impairment loss is recognised for the amount by which the asset's carrying amount exceeds its recoverable amount. The recoverable amount is the higher of an asset's fair value less costs to sell and value in use. For the purposes of assessing impairment, assets are grouped at the lowest levels for which there are interim consolidatedly identifiable cash flows (cash-generating units).



Notes to the interim consolidated financial statements

2. Accounting policies (continued)

Impairment of assets (continued)

(ii) Financial assets

A financial asset not classified as at fair value through profit or loss is assessed at each reporting date to determine whether there is objective evidence that it is impaired. A financial asset is impaired if there is objective evidence of impairment as a result of one or more events that occurred after the initial recognition of the asset, and that the loss event(s) had an impact on the estimated future cash flows of that asset that can be estimated reliably.

Objective evidence that financial assets are impaired can include default or delinquency by a debtor, restructuring of an amount due to the Group on terms that the Group would not consider otherwise, indications that a debtor or issuer will enter bankruptcy, adverse changes in the payment status of borrowers or issuers, economic conditions that correlate with defaults or the disappearance of an active market for a security.

Employee benefits

Current liabilities to employees include payables for salaries and related social securities.

(i) Defined contribution plans

A defined contribution plan is a post-employment benefit plan under which an entity pays fixed contributions into a interim consolidated entity and will have no legal or constructive obligation to pay further amounts. The Government of Bulgaria is responsible for providing pensions in Bulgaria under a defined contribution pension plan. Obligations for contributions to defined contribution pension plans are recognised as an employee benefit expense in profit or loss in the periods during which services are rendered by employees. Advance payments are recognized as prepaid expenses to the extent that they will be offset against future payments or refunded. Contributions to a defined contribution plan that are due more than 12 months after the end of the period in which the employees render the service are discounted to their present value.

(ii) Defined benefit plan:

According to the Bulgarian Labour Code at the time when employees acquire pension rights, the Company owes 6 monthly salaries to them, in case the employees have worked for the same company for more than 10 years before pensioning. This remuneration is accounted for as long term liability for which also provision is accrued, using the projected units credit method.

The defined benefit plan liability calculated by the Group as at the end of the period 30 June 13 is considered insignificant and therefore no liability is recognized in the interim financial statements.

The Group recognizes as a liability the undiscounted amount of the estimated costs related to unused annual leave expected to be paid in exchange for the employee's service for the period completed.

Share capital

Ordinary shares are classified as equity. Incremental costs directly attributable to the issue of ordinary shares are recognised as a deduction from equity, net of any tax effects.

Non-current liabilities

Non-current liabilities represent amounts that are due more than twelve months from the reporting date.



Notes to the interim consolidated financial statements

2. Accounting policies (continued)

Determination of fair values

A number of the Group's accounting policies and disclosures require the determination of fair value, for both financial and non-financial assets and liabilities. Fair values have been determined for measurement and/or disclosure purposes based on the following methods. When applicable, further information about the assumptions made in determining fair values is disclosed in the notes specific to that asset or liability.

(i) Trade and other receivables

The fair value of trade and other receivables, excluding construction work in progress, is estimated at the present value of future cash flows, discounted at the market rate of interest at the measurement date. Short-term receivables with no stated interest rate are measured at the original invoice amount if the effect of the discounting is immaterial. Fair value is determined at initial recognition and, for disclosure purposes, at each annual reporting date.

(ii) Non-derivative financial liabilities

Fair value, which is determined for disclosure purposes, is calculated based on the present value of future principal and interest cash flows, discounted at the market rate of interest at the reporting date. In respect of the liability component of convertible notes, the market rate of interest is determined by reference to similar liabilities that do not have a conversion option. For finance leases the market rate of interest is determined by reference to similar lease agreements.

(iii) Intangible assets

The fair value of intangible assets acquired in a business combination is based on the discounted cash flows expected to be derived from the use and eventual sale of the assets.



EBIOSS ENERGY AD

Notes to the interim consolidated financial statements

3. Revenue

For the six months ended 30 June	2013 EUR'000	2012 EUR'000
Sales of goods	385	-
Rendering of services	30	-
	<u>415</u>	<u>-</u>

4. Work performed by the entity and capitalized

For the six months ended 30 June	2013 EUR'000	2012 EUR'000
Project Heat Biomass	204	-
Project Karlovo Biomass	116	-
	<u>320</u>	<u>-</u>

5. Expenses for hired services

For the six months ended 30 June	2013 EUR'000	2012 EUR'000
External transport services	50	-
Professional services	32	-
Advertising expenses	6	-
Office rent	9	-
Telephone expenses	11	-
Other expenses for hired services	11	-
	<u>119</u>	<u>-</u>

6. Employee benefit expenses

For the six months ended 30 June	2013 EUR'000	2012 EUR'000
Wages and salaries	254	-
Compulsory social security contribution	55	-
Voluntary social security contribution	10	-
	<u>319</u>	<u>-</u>

7. Other expenses

For the six months ended 30 June	2013 EUR'000	2012 EUR'000
Stock exchange related expenses	15	-
Other expenses	23	-
	<u>38</u>	<u>-</u>



Notes to the interim consolidated financial statements
8. Finance income and costs

For the six months ended 30 June	2013 EUR'000	2012 EUR'000
Interest income	-	-
Finance income	<u>1</u>	<u>-</u>
	1	
Interest expense	(8)	-
Finance costs	<u>(8)</u>	<u>-</u>
Net finance costs recognized in profit or loss	<u>(7)</u>	<u>-</u>

9. Property, plant and equipment

<i>in thousands EUR</i>	Land	Equipment	Furniture	Computers	Vehicles	Assets under construction	Total
Cost							
Balance at 1 January 2012	-	-	-	-	-	-	-
Acquisitions through business combinations	905	121	56	46	160	407	1,695
Additions	-	-	-	-	-	13	13
Disposals	-	-	-	-	(10)	-	(10)
At 31 December 2012	<u>905</u>	<u>121</u>	<u>56</u>	<u>46</u>	<u>150</u>	<u>420</u>	<u>1,698</u>
Additions	-	-	-	4	-	320	324
Disposals	-	-	-	-	-	-	-
At 30 June 2013	<u>905</u>	<u>121</u>	<u>56</u>	<u>50</u>	<u>150</u>	<u>740</u>	<u>2,022</u>
Depreciation							
Balance at 1 January 2012	-	-	-	-	-	-	-
Accumulated depreciation	-	10	28	27	128	-	193
Charge for the period	-	-	-	-	11	-	11
Disposals	-	-	-	-	(10)	-	(10)
At 31 December 2012	<u>-</u>	<u>10</u>	<u>28</u>	<u>27</u>	<u>129</u>	<u>-</u>	<u>194</u>
Charge for the period	-	4	2	1	8	-	15
Disposals	-	-	-	-	-	-	-
At 30 June 2013	<u>-</u>	<u>14</u>	<u>30</u>	<u>28</u>	<u>137</u>	<u>-</u>	<u>209</u>
Net book value							
At 31 December 2012	<u>905</u>	<u>111</u>	<u>28</u>	<u>19</u>	<u>21</u>	<u>420</u>	<u>1,504</u>
At 30 June 2013	<u>905</u>	<u>107</u>	<u>26</u>	<u>22</u>	<u>13</u>	<u>740</u>	<u>1,813</u>

Assets under construction represent capitalized expenses for project management and engineering services in relation to the construction of the 5 MW biomass gasification power plants by Heat Biomass and Karlovo Biomass /see Note 1,4/.

The technical project, consulting and engineering services related to construction of the power plants are performed by Eqtec Iberia according to signed contracts with Heat Biomass and Karlovo Biomass.

Land is valued at fair values at the date of the business combination by certified valuers. The valuation is based on comparative market prices, adjusted to take into consideration future use of land.

There are no encumbrances or liens on property, plant and equipment.

Notes to the interim consolidated financial statements

10. Intangible assets

	Development costs in progress EUR '000	Software EUR '000	Total EUR '000
Cost			
Balance at 1 January 2012	-	-	-
Acquisitions through business combinations	10,333	62	10,395
Additions	4	-	4
Balance at 31 December 2012	10,337	62	10,399
Additions	1	3	4
Balance at 30 June 2013	10,338	65	10,403
Amortisation			
Balance at 1 January 2012	-	-	-
Accumulated amortisation	-	37	37
Charge for the period	-	5	5
Balance at 31 December 2012	-	42	42
Charge for the period	-	5	5
Balance at 30 June 2013	-	47	47
Net book value			
At 31 December 2012	10,337	20	10,357
At 30 June 2013	10,338	18	10,356

Development costs as at the date of acquisition represent licenses, contracts, permits, designs, etc. related to development phase of the following six projects for construction and operation of Biomass Power Plants:

	EUR'000
Heat Biomass Power Plant	2,579
Karlovo Biomass Power Plant	2,986
Tvurditsa Biomass Power Plant	1,745
Nova Zagora Biomass Power Plant	1,090
Plovdiv Biomass Power Plant	1,004
United Biomass Power Plant	929
	10,333

Development costs in progress have been recognized as part of business combination and valued at fair values by certified licensed valuers, based on discounted estimated future net cash flows expected from these assets. Their values are dependent on the estimated timing of completion of the Biomass Power Plants and commencement of electricity production (see also Note 1 and Note 18). Their amortization will start when the Projects are finalized and the production of electricity commences.



E BIOSS ENERGY AD

Notes to the interim consolidated financial statements

11. Acquisitions of subsidiaries

11.1 Acquisitions from entities under common control

The acquisition of Heat Biomass, Karlovo Biomass, Plovdiv Biomass, Nova Zagora Biomass, United Biomass and Tvardica Biomass from Elektra Holding is made by capital increase of Ebioss Energy through contribution in kind, representing 100% of shares in the following subsidiaries, valued at fair values by licensed valuers at the date of the transaction (See note 1).

The valuation method used is "Discounted Cash flow". Discounted cash flow analysis uses future free cash flow projections and discounts them to arrive at a present value.

Below is detailed information for the identifiable assets acquired and liabilities assumed:

in thousand EUR	Heat Biomass EUR'000	Karlovo Biomass EUR'000	Plovdiv Biomass EUR'000	Nova Zagora Biomass EUR'000	United Biomass EUR'000	Tvardica Biomass EUR'000	Tvardica PV EUR'000	Biomass Distribution EUR'000	Brila EOOD EUR'000	Total EUR'000
Consideration transferred	3,500	3,500	979	1,278	1,090	2,045	-	1	3	12,396
<i>Fair value of identifiable net assets:</i>										
Property, plant and equipment	472	65	92	137	193	80	181	-	92	1,312
Intangible assets	2,579	2,986	1,003	1,090	930	1,745	-	-	-	10,333
Investment in group companies and associates	-	-	3	-	-	-	-	-	-	3
Trade and other receivables	5	-	-	-	-	-	-	-	-	5
Cash and cash equivalents	7	1	-	-	-	-	-	10	-	18
Deferred tax liabilities	(254)	(297)	(109)	(122)	(110)	(182)	(17)	-	(9)	(1,100)
Related parties payables	(530)	(80)	(6)	(12)	(26)	(9)	(6)	-	-	(669)
Total fair value of identifiable net assets:	2,279	2,675	983	1,093	987	1,634	158	10	83	9,902
Goodwill	1,221	825	-	185	103	411	-	-	-	2,745
Effect of business combination under common control			(4)			(158)		(9)	(80)	(251)

EBOSS ENERGY AD

Notes to the interim consolidated financial statements

11. Acquisitions of subsidiaries (continued)

11.2. Acquisition of Eqtec Iberia, SI

On 30 November 2012 Ebioss Energy AD has also acquired control over EQTEC, a company registered in Spain.

According to Share Transfer Agreement signed between Elektra Holding and Ebioss Energy in November 2012, Ebioss Energy acquires 45% of the share capital of Eqtec Iberia.

The transferred ownership from Elektra Holding to Ebioss Energy comprises of 15,000 shares with nominal value of EUR 6 each, being at total nominal value of EUR 90 thousand. The price at which Elektra Holding sells the shares is at the amount of EUR 206 thousand.

According to signed "Minutes with resolutions of the shareholders in the Company Eqtec" on 30 November 2012, the control over corporate affairs of Eqtec, for accounting and financial purposes, shall be exercised jointly by the both Executive Directors of Ebioss Energy AD (Jose Oscar Leiva Mendez) and Eqtec (Mr. Luis Sanchez Angrill).

Below is detailed information for the identifiable assets acquired and liabilities assumed:

in thousand EUR

	Eqtec Iberia
Consideration transferred	206
<i>Fair value of identifiable net assets:</i>	
Property, plant and equipment	190
Intangible assets	25
Inventories	284
Investment in group companies and associates	1
Trade and other receivables	325
Deferred tax assets	30
Cash and cash equivalents	4
Bank loans	(87)
Finance leases	(16)
Deferred tax liabilities	(3)
Trade and other payables	(464)
Total fair value of identifiable net assets:	289
Share of net assets Ebioss Energy (45%)	130
Non-controlling interest at proportional share of fair value of net assets (55%)	159
Goodwill	76

12. Trade and other receivables

Current part of trade and other receivables

	30.06.2013	31.12.2012
	EUR'000	EUR'000
Trade receivables from clients	279	354
Bank guarantee*	-	21
Advance payments to suppliers	5	-
Refundable VAT	11	24
Receivables from employees	-	3
Other receivables	3	6
	<u>298</u>	<u>408</u>

*The bank guarantee is created in relation to signed contract with client for installation of gas power plant, which is constructed by Eqtec Iberia.

Non-current part of trade and other receivables

	30.06.2013	31.12.2012
	EUR'000	EUR'000
Other receivables	4	4
	<u>4</u>	<u>4</u>

Notes to the interim consolidated financial statements

12. Trade and other receivables (continued)

The amount of EUR 4 thousand comprises rent deposits for the leased offices by Eqtec Iberia,Sl.

13. Inventory

	30.06.2013 EUR'000	31.12.2012 EUR'000
Work in progress	-	179
Materials	57	-
	<u>57</u>	<u>179</u>

14. Cash at bank and in hand

	30.06.2013 EUR'000	31.12.2012 EUR'000
Cash at bank	1,824	57
Cash in hand	19	20
	<u>1,843</u>	<u>77</u>

15. Share capital

	2013	2013	2012	2012
	Number of shares	thousand EUR	Number of shares	thousand EUR
Issued and fully paid				
On 1 January 2013/ 2012	2,423,550	12,392	20	-
New issues	226,837	1,160	2,423,550	12,392
Balance at 30 June 2013/31 December 2012	<u>2,650,387</u>	<u>13,552</u>	<u>2,423,550</u>	<u>12,392</u>

As at 30 June 2013 the share capital comprises of 2,650,387 shares with nominal value of BGN 10 each (EUR 5.11). As at 31.12.2012 share capital comprised 2,423,550 shares at BGN 10 (EUR 5.11) nominal value. See also Note 1.

On 26 June 2013 on the grounds and under conditions of the resolution of General meeting of the company dated 12.12.2012, the share capital of EBIOSS ENERGY AD is increased from BGN 24,236 thousand (EUR 12,392 thousand) to BGN 26,504 thousand (EUR 13,552 thousand) through emission and sale of 226,837 regular dematerialized shares with voting rights and nominal value of BGN 10 (EUR 5.11) and emission value of BGN 15.65 (EUR 8) and comprising at total 2,650,387 shares of a nominal value of BGN 10 (EUR 5.11) each.

EBIOS ENERGY AD

Notes to the interim consolidated financial statements

16. Bank loans

Bank	Date of execution	Initial nominal amount EUR'000	Interest rate	Balance 30.06.2013 EUR'000	Maturity
BBVA	06.4.2011	16	1.95%	5	06.4.2014
CAIXABANK	16.6.2011	91	6.17%	58	15.6.2016
BANK SABADELL	15.3.2012	14	3.59%	8	06.3.2014
TOTAL BANK LOANS				<u>71</u>	

	Total	Up to 1 year	1-2 years	2-5 years	More than 5 years
EUR'000					
Short term loans	16	16	-	-	-
Long term loans	55	-	17	38	-
	<u>71</u>	<u>16</u>	<u>17</u>	<u>38</u>	<u>-</u>

Bank	Date of execution	Initial nominal amount EUR'000	Interest rate	Balance 31.12.2012 EUR'000	Maturity
BBVA	06.4.2011	16	1.95%	8	06.4.2014
CAIXABANK	16.6.2011	91	6.17%	67	15.6.2016
BANK SABADELL	15.3.2012	14	3.59%	11	06.3.2014
TOTAL BANK LOANS				<u>86</u>	

	Total	Up to 1 year	1-2 years	2-5 years	More than 5 years
EUR'000					
Short term loans	29	29	-	-	-
Long term loans	57	-	19	38	-
	<u>86</u>	<u>29</u>	<u>19</u>	<u>38</u>	<u>-</u>

17. Loans due to related parties

Related Party - Elektra Holding AD

	Currency EUR	Interest Annual interest 4%	Amount (EUR'000)	Maturity
Balance at 1 January 2012			-	
New proceeds			165	31.12.2014
Accrued interest			1	31.12.2014
Balance at 31 December 2012			<u>166</u>	31.12.2014
Balance at 1 January 2013			166	31.12.2014
New proceeds			213	31.12.2014
Accrued interest			5	
Balance at 30 June 2013			<u>384</u>	
Repayment schedule				

	Total	Up to 1 year	1-2 years	2-5 years	More than 5 years
EUR'000					
Long term loans	384	-	384	-	-
	<u>384</u>	<u>-</u>	<u>384</u>	<u>-</u>	<u>-</u>



Notes to the interim consolidated financial statements
18. Taxation

For the six months ended 30 June	2013 EUR'000	2012 EUR'000
Current tax expense	21	-
Deferred tax	(3)	-
Income tax for the period	<u>18</u>	<u>-</u>

Reconciliation of effective tax rate:

For the six months ended 30 June	2013 EUR'000	2012 EUR'000
Loss before income tax	<u>(171)</u>	<u>-</u>
Income tax using the Company's domestic tax rate, 10%	(17)	-
Effect of tax rates in foreign jurisdictions*	24	-
Loss for which no deferred tax asset is recognized	<u>11</u>	<u>-</u>
Income tax expense/(benefit)	<u>18</u>	<u>-</u>
Effective tax rate	<u>-11%</u>	<u>-</u>

* The subsidiary Eqtec Iberia, Spain, acquired in 2012 (see Note 11) operates in a tax jurisdiction with higher tax rates.

Tax liability	30.06.2013 EUR'000	31.12.2012 EUR'000
Corporate income tax payable	<u>64</u>	<u>48</u>
	<u>64</u>	<u>48</u>

Recognised deferred tax assets and liabilities

In thousands of EUR	Assets		Liabilities	
	30.06.2013	31.12.2012	30.06.2013	31.12.2012
Assets under construction	(49)	(17)	-	-
Land	-	-	85	85
Development cost	-	-	1,015	1,015
Other intangible assets	-	(24)	-	-
Trade and other receivables	-	(5)	-	-
Other items	-	-	2	2
Tax (assets) liabilities	<u>(49)</u>	<u>(46)</u>	<u>1,102</u>	<u>1,102</u>
Net tax (assets) liabilities	<u>(49)</u>	<u>(46)</u>	<u>1,102</u>	<u>1,102</u>

Deferred tax liabilities include EUR 1,100 thousand representing 10% tax on fair value adjustments to land (EUR 857 thousand) and development costs (EUR 10,145 thousand) arising as a result of the business combination (see also Note 1).

Under prevailing tax regulations in Spain, tax returns of the subsidiary EQTEC Iberia SI, may not be considered final until they have either been inspected by tax authorities or until the four-year inspection period has expired. The tax periods open to inspection are all years including and after 2008.



E BIOSS ENERGY AD

Notes to the interim consolidated financial statements

19. Trade and other payables

	30.06.2013 EUR'000	31.12.2012 EUR'000
Trade payables to suppliers	521	526
Trade payables	521	526
Payables in regard to issue of new share capital	197	-
Payables to employees	28	39
Compulsory social security contributions	21	10
Donation tax liability	31	31
Other tax liabilities	34	-
Other payables	29	15
Other payables	340	95
	861	621

The fair values of trade and other payables due within one year equal to their carrying amounts as presented above.

20. Finance lease

	30.06.2013 EUR'000	31.12.2012 EUR'000
Non-current	9	9
Current	4	8
	13	17

Finance lease liabilities are due as follows:

In thousands of EUR	Future minimum lease payments	Interest 5.25%	30.06.2013 Principal
Less than one year	4	-	4
Between one and two years	10	1	9
Total	14	1	13

In thousands of EUR	Future minimum lease payments	Interest 5.25%	31.12.2012 Principal
Less than one year	8	-	8
Between one and two years	10	1	9
Total	18	1	17

Notes to the interim consolidated financial statements

21. Financial instruments

Overview

The Group has exposure to the following risks from its use of financial instruments:

- credit risk
- liquidity risk
- market risk.

This note presents information about the Group's exposure to each of the above risks, the Group's objectives, policies and processes for measuring and managing risk, and the Group's management of capital.

Risk management framework

The management of the Group has overall responsibility for the establishment and oversight of the Group's risk management framework. The policy sets limits for taking different kinds of risks and defines control rules with regard to these limits. The policy is to be regularly reviewed in relation with identification of changes in the risk levels.

(a) Credit risk

Credit risk is the risk of financial loss to the Group if a customer or counterparty to a financial instrument fails to meet its contractual obligations, and arises principally from the Group's receivables from third parties.

The carrying amount of Group's financial assets represent the maximum exposure to credit risk. As of 30.06.2013/ 31.12.2012 the carrying amounts of the financial assets are as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	Note	As of 30.06.2013	As of 31.12.2012
Trade receivables from clients	12	283	358
Cash and cash equivalents	14	1,824	57
		<hr/>	<hr/>
		2,107	415

(b) Liquidity risk

Liquidity risk is the risk that the Group will not be able to meet its financial obligations as they fall due. The Group's approach to managing liquidity is to ensure, as far as possible, that it will always have sufficient liquidity to meet its liabilities when due, under both normal and stressed conditions, without incurring unacceptable losses or risking damage to the Group's reputation.

Notes to the interim consolidated financial statements

21. Financial instruments (continued)

(b) Liquidity risk (continued)

The following are the contractual maturities of financial liabilities, including estimated interest payments and excluding the impact of netting agreements as at 30 June 2013:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Note</i>	Carrying amount	Contractual cash flows	up to 1 year	1-2 years	2-5 years
Non-derivative financial liabilities as at 30 June 2013						
Bank loans		(71)	(78)	(18)	(20)	(40)
Loans due to related parties		(384)	(407)	-	-	(407)
Other payables to related parties	22	(206)	(206)	-	-	(206)
Trade and other payables		(718)	(718)	(718)	-	-
Finance lease		(13)	(14)	(4)	-	(10)
		<u>(1,392)</u>	<u>(1,423)</u>	<u>(740)</u>	<u>(20)</u>	<u>(663)</u>

The following are the contractual maturities of financial liabilities, including estimated interest payments and excluding the impact of netting agreements as at 31 December 2012:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Note</i>	Carrying amount	Contractual cash flows	up to 1 year	1-2 years	2-5 years
Non-derivative financial liabilities as at 31 December 2012						
Bank loans		(86)	(96)	(34)	(22)	(40)
Loans due to related parties		(166)	(179)	-	(179)	-
Other payables to related parties	22	(206)	(206)	-	-	(206)
Trade and other payables		(526)	(526)	(526)	-	-
Finance lease		(17)	(18)	(8)	-	(10)
		<u>(1,001)</u>	<u>(1,025)</u>	<u>(568)</u>	<u>(201)</u>	<u>(256)</u>

(c) Market risk

Market risk is the risk that changes in market prices (such as foreign exchange rates, interest rates and equity prices) will affect the Group's income or the value of its holdings of financial instruments. The objective of market risk management is to manage and control market risk exposures within acceptable parameters, while optimizing the return.

Currency risk

Group's exposure to currency risk is relatively small since its all financial assets and liabilities are denominated in BGN or EUR. According to the local currency legislation of the parent company, the rate of the BGN is fixed to the EUR at 1 EUR = 1,95583 BGN.

The Group's management does not believe that the peg will change within the next 12 months and therefore no sensitivity analysis has been performed.



EBOSS ENERGY AD

Notes to the interim consolidated financial statements

21. Financial instruments (continued)

(c) Market risk (continued)

Currency risk (continued)

The Group's exposure to foreign currency risk based on notional amounts is as follows:

In thousands of EUR

	BGN	EUR	BGN	EUR
	30.06.2013	30.06.2013	31.12.2012	31.12.2012
Trade receivables from clients		283	-	358
Cash and cash equivalents		1,824	-	57
Bank loans		(71)	-	(86)
Loans due to related parties	(384)	-	(166)	-
Other payables to related parties		(206)	-	(206)
Trade payables	(16)	(702)	(26)	(500)
Finance lease		(13)	-	(17)
Total	(400)	1,115	(192)	(394)

Interest rate risk

Interest rate risk is the risk that interest bearing assets and liabilities may change in value, because of fluctuations of the market interest rates.

At the reporting date the interest rate profile of the Group's interest-bearing financial instruments was:

	Nominal amount	
<i>In thousands of EUR</i>	30.06.2013	31.12.2012
Fixed rate instruments		
Financial assets	1,824	57
Financial liabilities	(462)	(269)
	<u>1,362</u>	<u>(212)</u>

The Group has no variable rate instruments as at the end of the period 30 June 2013 and 31 December 2012.

Fair value sensitivity analysis for fixed rate instruments

The Group does not account for any fixed rate financial assets and liabilities at fair value through profit or loss.

Capital management

The Management's policy is to maintain a strong capital base so as to maintain investor, creditor and market confidence and to sustain future development of the business.

There were no changes in the Group's approach to capital management during the year.

Fair value of financial assets and liabilities

The carrying values of the Group's financial assets and liabilities equal their fair values.



E BIOSS ENERGY AD

Notes to the interim consolidated financial statements

22. Related party transactions and balances

The Group's parent and ultimate controlling party is Southeimer LLC, Spain.

Related parties are as follows:

Related party	Relationship
Southeimer LLC, Spain	Ultimate Parent
Elektra Holding AD	Parent of E BIOSS ENERGY AD
Heat Biomass EOOD	subsidiary, 100% owned by E BIOSS ENERGY AD
Karlovo Biomass EOOD	subsidiary, 100% owned by E BIOSS ENERGY AD
Plovdiv Biomass EOOD	subsidiary, 100% owned by E BIOSS ENERGY AD
Nova Zagora Biomass EOOD	subsidiary, 100% owned by E BIOSS ENERGY AD
Tvardica Biomass EOOD	subsidiary, 100% owned by E BIOSS ENERGY AD
United Biomass EOOD	subsidiary, 100% owned by E BIOSS ENERGY AD
Biomass Distribution EOOD	subsidiary, 100% owned by E BIOSS ENERGY AD
EQTEC Iberia SL, Spain	subsidiary, 45% owned and controlled by E BIOSS ENERGY AD
Brila EOOD	subsidiary 100% owned by Plovdiv Biomass EOOD
Tvarditsa PV EOOD	subsidiary 100% owned by Tvarditsa Biomass EOOD
Inava Ingeiyeria De Analisis SL	under common control
Ortiz Elektra AD	under common control
Biomass Gorno EOOD	under common control
Luxur PV EOOD	under common control
Bul PV EOOD	under common control
Bul Biomass EOOD	under common control
Luxur Biomass OOD	under common control
Varna Biomass EOOD	under common control
Val Biomass EOOD	under common control
Pernik Biomass EOOD	under common control
Samokov Biomass EOOD	under common control
Smolyan Biomass EOOD	under common control
Titan Power OOD	under common control
Elektra PV EOOD	under common control
Eko El Invest	under common control

Directors

The Executive Directors of E BIOSS ENERGY AD are Jose Oscar Leiva Mendez and Luis Sanchez Angrill.

Transactions and balances with related parties

<i>In thousands of EUR</i>	Transaction value for the six months ended 30 June		Balance outstanding as at	
	2013	2012	30.06.2013	31.12.2012
Elektra Holding AD-loan/ see note 17/	218	-	384	166
Elektra Holding AD – Other payables	-	-	206	206

Other payables to related parties represent payable to Elektra Holding AD for transfer of shares in EQTEC Iberia SL. The maturity date is 21 November 2015 and the liability is interest free.



Notes to the interim consolidated financial statements

23. Commitments and contingent liabilities

In accordance with Contract for connection to the National Electricity Grid signed between two subsidiaries - Karlovo Biomass EOOD and Heat Biomass EOOD and EVN Electricity Distribution Company, both contracts dated 14 September, 2012, the said subsidiaries have to complete the construction of each Biomass Power Plant by 31 December 2014, but in no case later than September 2015. In the case the above terms are not observed, the contracts will be terminated. See also note 9 and 10.

The Group has no other commitments or contingent liabilities as at 30 June 2013 and 31 December 2012.

24. Events after the reporting period end

In July 2013 according to the Minutes of the Board of Directors of Ebioss Energy AD, the company transferred to EQTEC Iberia S.L. Spain EUR 360 thousand through bank transfer. Against this amount Ebioss Energy AD will acquire 1,900 new shares to be emitted with nominal value of EUR 6 increasing the capital of EQTEC Iberia S.L. Spain from EUR 200,004 to EUR 211,404. This implies premium paid of EUR 348,600 for the acquisition of these shares. Through this capital increase Ebioss Energy will increase its ownership of EQTEC Iberia S.L. Spain from 45% to 47,97%.

There are no material events after the reporting period end, which have to be disclosed in or should adjust the interim consolidated financial statements.



A SUSTAINABLE WAY TO ENERGY

EQTEC
GASIFIER
TECHNOLOGY

EQTEC

POWER • HEAT • PROCESS

ÍNDICE

3	INTRODUCCIÓN	16	VENTAJAS DE LA TECNOLOGÍA
4	LA GASIFICACIÓN	16	FEEDSTOCK
6	LAS INSTALACIONES DEL PROCESO	18	PROYECTOS
6	ZONA DE RECEPCIÓN Y ALMACENAMIENTO DEL RESIDUO	20	DIFUSIÓN INTERNACIONAL
7	ZONA DE GASIFICACIÓN	20	CONFERENCIAS Y CONGRESOS
9	SISTEMA DE PURIFICACIÓN GAS DE SÍNTESIS	21	COLABORACIONES
11	ZONA DE SERVICIOS AUXILIARES	21	PUBLICACIONES
11	ZONA DE CONTROL DE EMISIONES		
12	APLICACIONES DEL GAS DE SÍNTESIS		
12	GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y TÉRMICA (CHP)		
15	GENERACIÓN DE ENERGÍA TÉRMICA		
15	SÍNTESIS QUÍMICA		

INTRODUCCIÓN

De las transformaciones termoquímicas empleadas para la valorización energética de los residuos, la Gasificación ha demostrado ser, tanto desde el punto de vista energético como exergético, la más eficiente y la de menor impacto ambiental.

Desde 1997, EQTEC ha desarrollado y establecido su propia tecnología de gasificación basada en un reactor de lecho fluido – EQTEC Gasifier Technology – para la gasificación de un amplio rango de materiales combustibles (residuos), que garantiza en las plantas que diseña y construye un alto grado de disponibilidad y fiabilidad, asegurando:

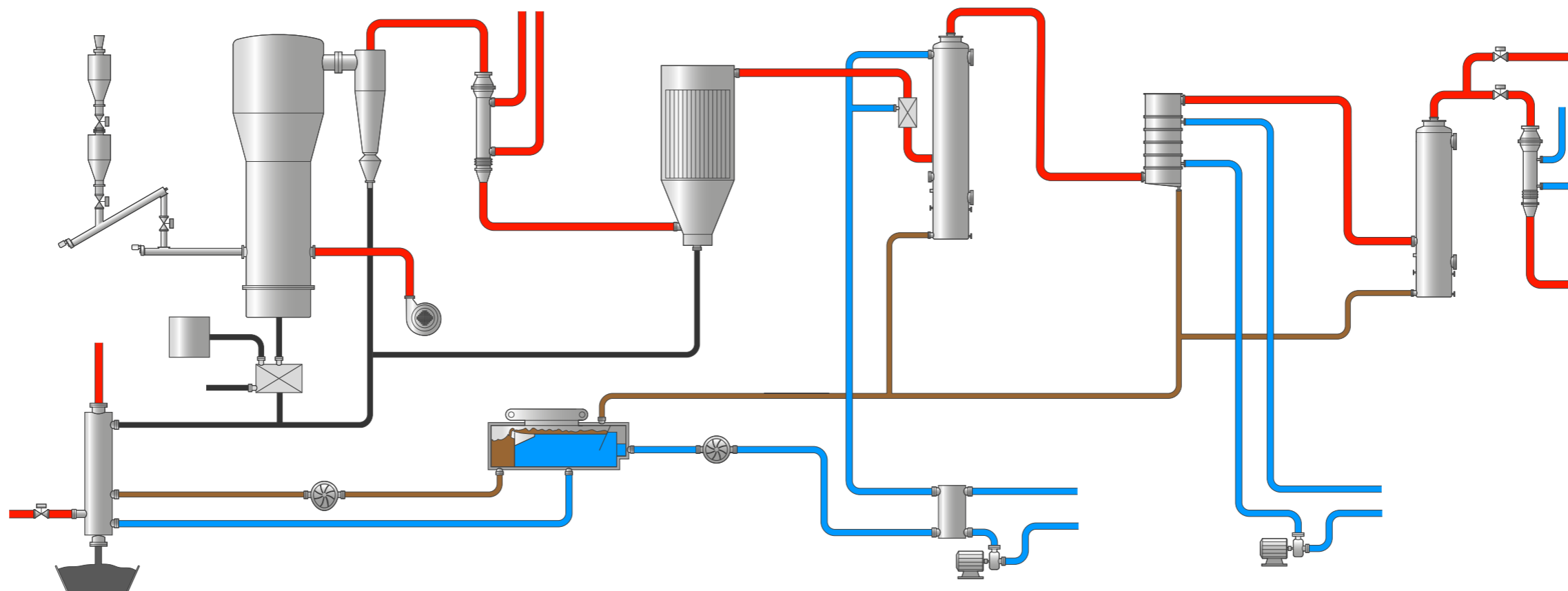
- Máximo rendimiento energético (térmico y eléctrico)
- Respeto medioambiental acorde a normativa existente
- Excelente beneficio económico

En la actualidad EQTEC dispone de dos patentes en tramitación que protegen dicha tecnología.

Adicionalmente EQTEC utiliza en las plantas que diseña y construye otras tecnologías que complementan el proceso de valorización energética cerrando acuerdos con importantes suministradores del mercado energético.

En términos generales las plantas de gasificación que desarrolla la empresa pueden describirse atendiendo a las áreas o zonas de la misma donde tienen lugar las principales transformaciones físico-químicas y energéticas, así:

- Zona de recepción y almacenamiento del residuo
- Zona de Gasificación
- Zona de Purificación del Gas de Síntesis
- Zona de Generación de Energía Eléctrica
- Zona de Recuperación de Energía Térmica
- Zona de Servicios Auxiliares
- Zona de control de emisiones



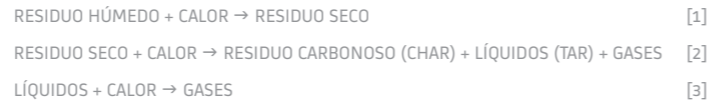
LA GASIFICACIÓN

La gasificación se define como la transformación termoquímica de residuos – en general materia con contenido en carbono – en un gas combustible, conocido como gas de síntesis (syngas).

La gasificación es un proceso de elevada complejidad que engloba un gran número de reacciones químicas asociadas a fenómenos de transferencia de calor y materia. Sin embargo a efectos prácticos y considerando que éstas ocurren de forma consecutiva y simultáneamente en el caso del lecho fluidizado, pueden agruparse en tres fases.

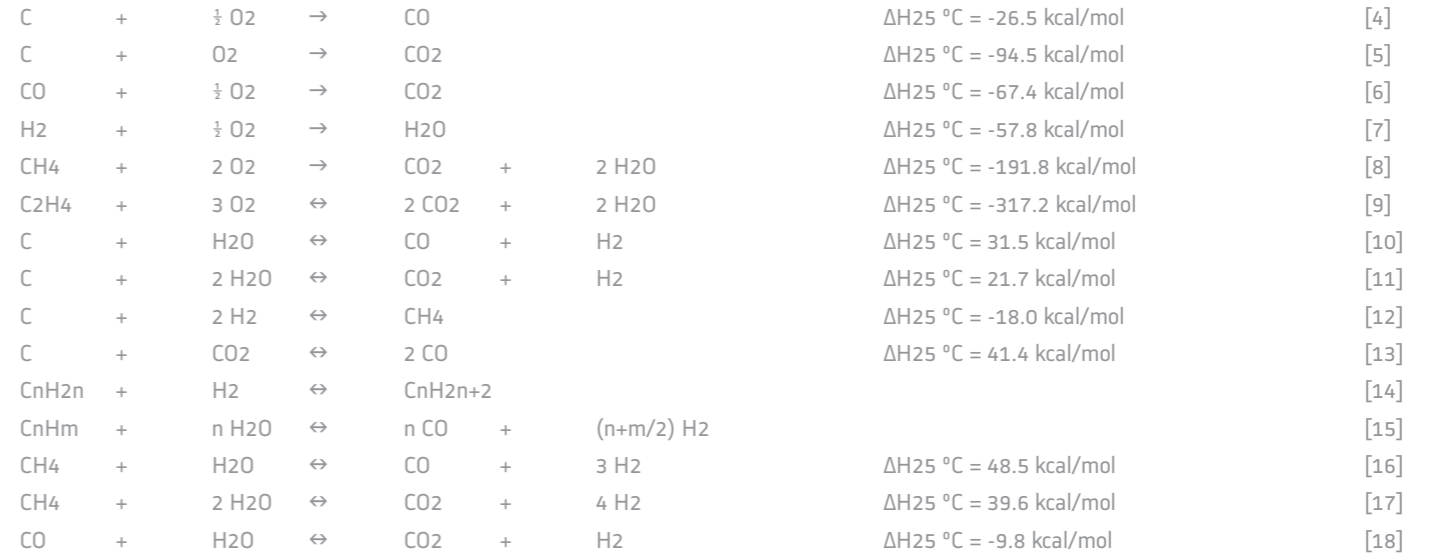
1. Cuando da comienzo el proceso, entrada del residuo al gasificador, se produce inicialmente un proceso de secado, en el cual se desprende el agua contenida en el material (representado en la reacción [1]) y transcurre prácticamente en ausencia de reacción química.
2. Con posterioridad se produce la descomposición de este residuo seco a temperaturas superiores a 300 °C, dando lugar a una mezcla de sólidos, líquidos (alquitranes primarios) y gases. Esta etapa, recibe el nombre de pirólisis o devolatilización (representada en las reacciones [2] y [3]). El sólido como resultado de esta degradación térmica recibe el nombre de “char” y los líquidos, por su contenido parcial de alquitranes y vapores condensables se denominan comúnmente como: alquitranes o “tar”. Los rendimientos relativos a gas, alquitranes y “char” dependerán principalmente de la velocidad de calentamiento, de la temperatura final del proceso y la configuración del gasificador.

3. Cuando la temperatura del “char” supera los 700 °C, como es el caso para el rango de temperaturas que habitualmente trabaja la tecnología EQTEC Gasifier Technology, los productos gaseosos, líquidos y sólidos procedentes de las etapas anteriormente descritas, reaccionan entre sí con el agente gasificante (aire) para dar lugar a la mezcla gaseosa final. A esta etapa, constituida por reacciones heterogéneas (sólido-gas) y homogéneas (gas-gas) se le denomina genéricamente gasificación.



En el proceso de gasificación se producen más de 100 reacciones químicas, entre ellas las que se describen en este documento.

El calor necesario para que se produzcan las reacciones de reducción, (marcadamente endotérmicas y representadas en las reacciones [10] a [18]), se genera al tener lugar la oxidación, (de carácter exotérmico representadas por [4] a [9]). Las reacciones de hidrogenación, [12] y [14], y reformado, [15] y [17], dependiendo de las condiciones (humedad y presión parcial de CO₂), tienen lugar en pequeña extensión.



El resultado final es un gas compuesto básicamente por H₂, CO, CO₂, CH₄, C₂H_n, H₂O, N₂, alquitranes en minoría y partículas sólidas en suspensión.

EQTEC ha desarrollado un modelo cinético asistido por ordenador propio, capaz de simular las principales reacciones químicas que se dan en un gasificador con tecnología EQTEC Gasifier Technology, prediciendo con gran exactitud la composición química del gas generado.

Destacar que las condiciones de proceso en los gasificadores de EQTEC logran conversiones de carbono a gas cercanas al 95% y una concentración muy baja de alquitranes del orden de 5 g/m³N de gas a la salida del gasificador.

En todo este proceso, la pirólisis o devolatilización ocurre más rápidamente que la gasificación, es decir a niveles más bajos de temperatura, y de los componentes generados en esta etapa dependerá que se alcancen unos resultados u otros, por lo que será la etapa que controlará el proceso global, es por esto que la tecnología EQTEC Gasifier Technology hace especial interés en la degradación del sólido bajo estas condiciones en el lecho fluido, donde se alcanzan velocidades de calentamiento muy elevadas.

Para garantizar siempre estas condiciones el departamento técnico de EQTEC analiza y evalúa la degradación térmica de cada residuo a gasificar por métodos analíticos que ofrecen la información necesaria para el diseño óptimo en cada caso, entre ellos cabe destacar:

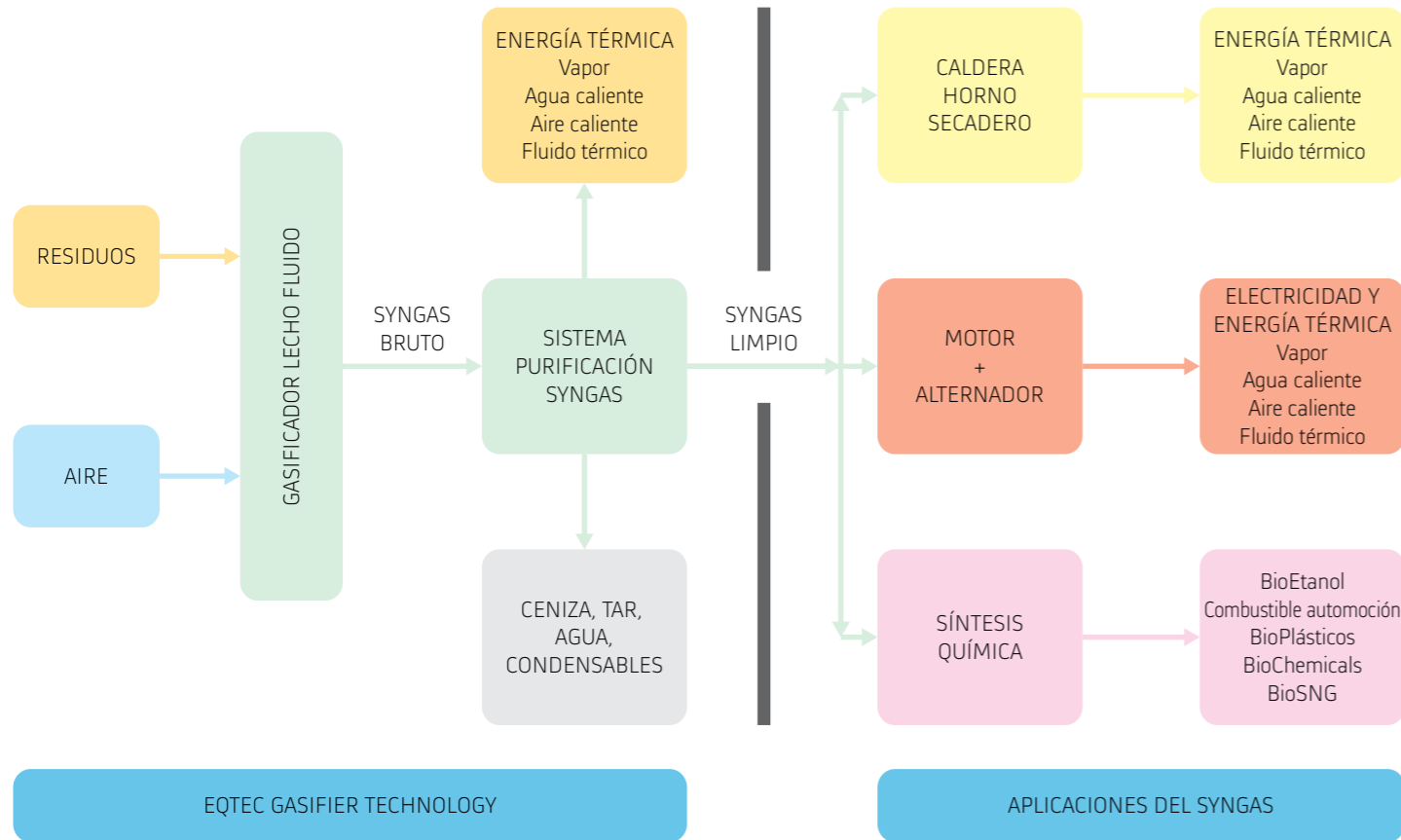
- Análisis elemental
- Análisis inmediato
- Análisis de composición de las cenizas
- Análisis de Temperaturas de fusión y reblandecimiento de las cenizas
- Termogravimetría (TG)
- Análisis Térmico diferencial (ATD)
- Calorimetría Diferencial de Barrido (DSC)

Los estudios derivados de éstos permiten analizar la degradación de los residuos como la suma de degradaciones de los distintos compuestos primarios que forman el combustible.



LAS INSTALACIONES DEL PROCESO

El Diagrama de Flujo que se muestra en la siguiente figura hace un recorrido por las diferentes etapas del proceso de gasificación EQTEC Gasifier Technology.



Cada una de las siguientes etapas se detalla a continuación.

ZONA DE RECEPCIÓN Y ALMACENAMIENTO DEL RESIDUO

El material combustible llegará a la planta en forma de pellets o astillas, un sistema de pesaje en continuo garantiza el control de la cantidad de material combustible que se recibe en la instalación. El residuo se almacena entonces en una nave cubierta y pavimentada o directamente en silos de almacenamiento.

En esta Zona de Recepción el personal especializado procederá a la inspección y toma de muestras del material para proceder a su análisis en el laboratorio de la planta lo que permite dar una respuesta inmediata a los ajustes del proceso para garantizar las condiciones óptimas de gasificación del material.

El transporte del residuo desde la nave almacén o silo hasta la zona de gasificación se realiza a través de medios mecánicos (elevadores de cangilones, tornillos de transporte, cintas, etc.).



ZONA DE GASIFICACIÓN

Dosificación de material combustible (residuo)

El material combustible se dosifica al gasificador vía un transportador de tornillo sinfin refrigerado por agua con acoplamiento a motor eléctrico que dispone de variador de velocidad para controlar la cantidad de residuo alimentado según su densidad.

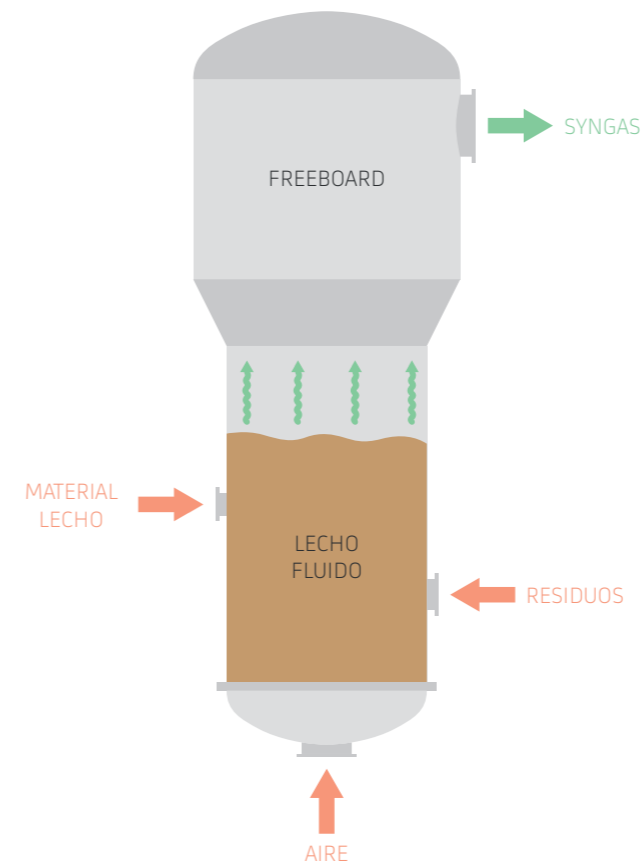
Este transportador es alimentado desde un sistema de tolvas que disponen de pesaje en continuo mediante células de carga donde se recibe el material desde la zona de almacén.

Gasificador

El reactor de gasificación EQTEC Gasifier Technology consiste en un recipiente de acero, generalmente de forma cilíndrica, recubierto interiormente con una capa de material aislante y refractario. Se trata de un reactor de lecho fluido burbujeante, este tipo de reactores, son muy empleados por la versatilidad que poseen en cuanto a la diversidad de combustibles sólidos a gasificar, porque logra mejorar la mezcla entre material inerte y el combustible, por su elevado índice de transferencia de calor y por lograr altas velocidades de calentamiento, entre otras ventajas.

Tecnología ampliamente conocida y establecida por su fácil operación y rendimiento térmico, que EQTEC ha mejorado gracias a los más de 16 años de experiencia acumulada en el diseño, construcción y operación de este tipo de reactores.

Esquema de funcionamiento e imagen gasificador de lecho fluido EQTEC Gasifier Technology



En su interior, un lecho de partículas sólidas se mantendrá fluidizado mediante una corriente de aire que se introducirá por el fondo del reactor, la presión será ligeramente superior a la atmosférica y la temperatura superior a los 800 °C.

El aire de fluidización es suministrado por un compresor y se distribuirá uniformemente en el fondo del reactor mediante una parrilla de distribución de aire con difusores del tipo tobera (tuyère).

La tecnología de gasificación EQTEC Gasifier Technology permite además la utilización de catalizadores minerales para acelerar las reacciones de descomposición en aquellos materiales combustibles de baja reactividad (residuos) garantizando así su elevado rendimiento.

Estas condiciones de operación y diseño son las que favorecen de manera óptima la descomposición del material combustible (residuos) para dar lugar a la corriente de gas combustible o gas de síntesis a alta temperatura que abandonará el reactor por la parte superior.

El gas de síntesis caliente que abandona el reactor pasará por un ciclón convencional seguido de otro de alta eficiencia, donde se separarán la mayor parte de las partículas que arrastre el gas. Sondas tolvas desaceleradoras unidas al fondo de cada ciclón ayudarán en la captación de las partículas.

Sistema de retención y recirculación de sólidos

Para este sistema, de vital importancia en el aprovechamiento del sólido combustible arrastrado por la corriente de gas, EQTEC emplea sistemas convencionales de separación de partículas (separadores ciclónicos). Estas partículas quedan retenidas en el ciclón por acción de las fuerzas centrífuga y gravitacional que lleva este flujo de sólidos a la zona de recirculación.

El flujo de partículas es conducido mediante un sistema mecánico (Return Leg/L-Valve) a la zona de reacción en el interior del lecho fluido del gasificador para agotar por completo su energía química disponible y alcanzar un elevado rendimiento en la conversión del sólido combustible.

Opcionalmente y en aquellos casos donde se gasifican combustibles "nobles" (de bajo contenido de cenizas) en los que se alcanzan muy elevados niveles de conversión dentro del gasificador, gracias a su diseño fluidodinámico, el sistema permite la extracción directa de esta corriente previo enfriamiento para aprovechar la energía térmica disponible de estos residuos en uso útil dentro de la instalación; aumentando así el rendimiento energético global de la planta.

Imagen separador ciclónico



SISTEMA DE PURIFICACIÓN GAS DE SÍNTESIS

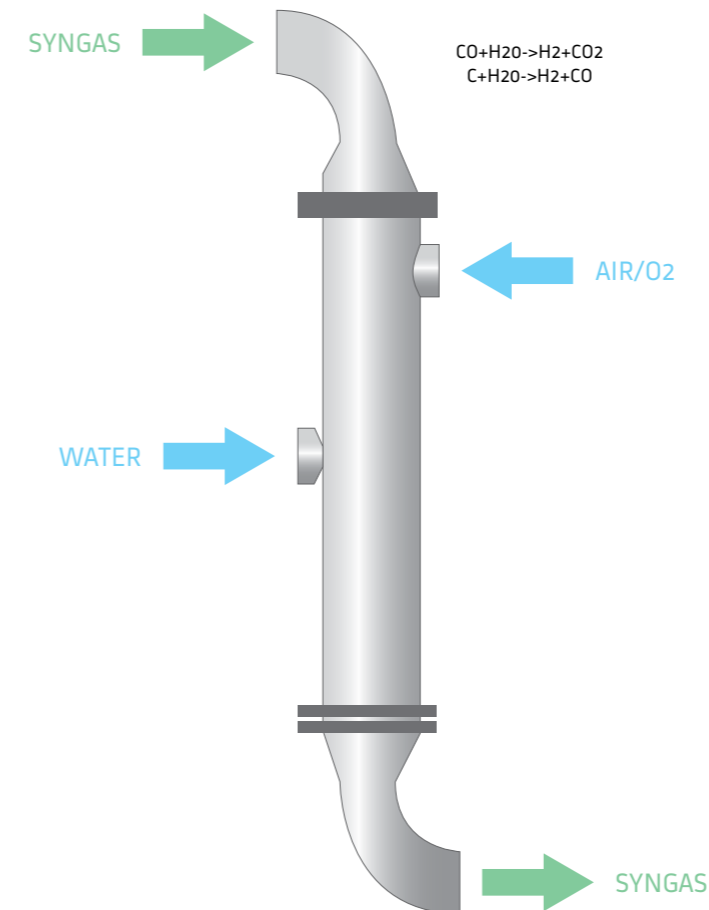
Reactor de craqueo térmico y reformado

Una vez que el gas ha pasado por el sistema de separación de sólidos la corriente resultante es conducida a un nuevo tratamiento termo-químico que logra reducir la fracción de alquitranes presentes a niveles de miligramos por metro cúbico de gas.

El reactor de craqueo térmico y reformado de EQTEC crea las condiciones necesarias para la descomposición de hidrocarburos (alquitranes) que en gran medida pasan, por efecto de las reacciones que tienen lugar, a formar parte de la corriente de gas en forma de compuestos combustibles gaseosos más ligeros que aportan poder calorífico (formación de H₂ y CO).

Como resultado de estas operaciones, el gas sale de la cámara del reactor a una temperatura cercana a los 600°C y en una segunda etapa cede parte de su energía térmica a un circuito de recuperación de calor que abastecerá a otras secciones de la planta. A la salida de este equipo la temperatura de la corriente de gas es de unos 340 ° C.

Esquema de funcionamiento reactor de craqueo térmico



Sistema de limpieza en seco

El propósito de la limpieza en seco es la eliminación de las partículas sólidas de la corriente de gas combustible, con la tecnología más avanzada de filtración en caliente por membranas (Cerámicas/Metal Sinterizado) EQTEC logra eliminar hasta tamaños del orden de las 5 micras.

La alta temperatura de filtración de gas permite evitar la condensación de compuestos (vapor) sobre la superficie filtrante aumentando así la disponibilidad del sistema y alargando la vida útil de las membranas, de forma tal que una intervención durante el período de mantenimiento programado es suficiente para garantizar el correcto funcionamiento del sistema.

Imagen filtro partículas sólidas



Sistema de limpieza húmedo

Esta sección garantiza disponer de un gas combustible prácticamente libre de impurezas para su uso posterior en ciclos de potencia (motor/turbina de gas). El sistema de limpieza húmeda es la purificación, por medio de agentes de lavado líquidos (agua) en un sistema especialmente diseñado para que se produzca la adherencia de los microcontaminantes que porta el gas en la disolución de lavado. Este tipo de limpieza cumple adicionalmente la función de enfriamiento del gas hasta temperaturas cercanas a la ambiente, evitando así la formación de contaminantes (Dioxinas y Furanos) que pudieran aparecer como consecuencia de la composición de algunos residuos gasificados.

Las trazas de gases ácidos o de cierta basicidad (HCl, H₂SO₄, NH₃, etc.) que pudiera llevar el gas de síntesis por impurezas del residuo y la práctica totalidad de las micropartículas que no hayan sido retenidas serán captadas por el agua de lavado que se conducirá al tratamiento de aguas.

EQTEC diseña y construye las unidades de lavado que instala en sus plantas como parte fundamental del suministro para ofrecer garantías medioambientales que cumplen la más estricta legislación en esta materia.

Precipitadores dinámicos

Una vez que el gas abandona el sistema de limpieza húmedo es una corriente saturada en agua y eliminar la mayor cantidad de agua posible es muy importante para el uso final del gas.

EQTEC ha estudiado en detalle las condiciones en que se produce la precipitación de algunos compuestos del gas sobre superficies húmedas y a este fin ha obtenido los parámetros que le permiten diseñar y construir los precipitadores dinámicos por condensación que funcionan en paralelo en régimen de bach y cuya función es eliminar de la corriente de gas el contenido de agua (humedad) conjuntamente con otros compuestos arrastrados del lavado que podrían estar presentes en esta corriente. Estas unidades estarán equipadas con sistemas de limpieza y drenajes y el fluido caloportador es agua de las torres de refrigeración.

Acondicionamiento del gas para su uso final

Una vez se dispone del gas limpio y seco, esta corriente es homogenizada y recalentada (empleando parte de la energía térmica disponible que se ha extraído del propio sistema) para ser conducida a los equipos que van a consumir este gas.

El objetivo del recalentamiento de gas es evitar la condensación durante su transferencia a la sala de máquinas y aquella que puede producirse cuando se mezcla con la entrada de aire frío de combustión.

ZONA DE SERVICIOS AUXILIARES

Otra de las zonas de la planta que reviste vital importancia está dedicada a los servicios auxiliares que hacen posible el desarrollo de la actividad productiva de la instalación.

EQTEC diseña y construye estas instalaciones que son de vital importancia para el buen funcionamiento de la tecnología EQTEC Gasifier Technology. Entre estas instalaciones cabe mencionar:

- Red de agua potable
- Red de Nitrógeno
- Red de Aire comprimido de instrumentación
- Sistema de tratamiento de agua de proceso
- Red de calefacción y ventilación
- Red de combustible auxiliar
- Comunicaciones
- Sistema de Agua para refrigeración
- Sistema y red contraincendios
- Sistema de monitorización y control

Especial relevancia tiene el sistema de monitorización y control de las instalaciones, auténtico "cerebro" de las plantas que hace que estas puedan funcionar incluso de forma desatendida, sin necesidad de una presencia continuada del personal de operación. Este sistema permite conocer de forma instantánea el estado de operación de la planta, los parámetros de funcionamiento, necesidades de mantenimiento, producción de energía, consumos de combustible y en resumen todos los datos de importancia de la instalación.

ZONA DE CONTROL DE EMISIONES

La tecnología EQTEC Gasifier Technology se distingue por su bajo nivel de emisiones contaminantes. Además, las instalaciones incorporan una zona de control de emisiones, que en todo momento monitoriza el nivel de contaminantes emitido a la atmósfera. Las plantas de EQTEC tienen un foco de emisiones, que se dota de un conjunto de analizadores y registradores que tienen como objetivo evaluar cuantitativamente los contaminantes presentes en el flujo de gases generado por los motogeneradores y en la recuperación de calor.

En las instalaciones el análisis de emisiones a la atmósfera se realiza tanto para verificar el cumplimiento de la normativa vigente en la zona como para determinar, entre otros parámetros, las alteraciones que se puedan producir en el proceso.

EQTEC genera un protocolo para el control y vigilancia de la contaminación atmosférica que es de estricto cumplimiento en la actividad de la instalación, que recoge el muestreo y análisis de los siguientes compuestos y contaminantes principales en el foco de emisiones (Motor/Recuperador Térmico):

- Partículas sólidas (PM)
- Análisis de gases (O₂, CO₂ y CO)
- Óxidos de nitrógeno (NO_x)
- Óxidos de azufre (SO_x)

De esta forma se garantiza el más estricto cumplimiento de la legislación ambiental.

Imagen sistema de lavado del syngas



Imagen sistema de monitorización y control



APLICACIONES DEL GAS DE SÍNTESIS

GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y TÉRMICA (CHP)

En una primera aplicación del gas de síntesis generado en la Zona de Gasificación, este gas se utiliza como combustible en motores alternativos de combustión interna de ciclo Otto, que no necesitan de otros combustibles auxiliares para su funcionamiento. EQTEC confía en los motores GENERAL ELECTRIC Jenbacher para esta aplicación. Los motores alternativos llevan acoplados alternadores síncronos para la generación de electricidad.

Los alternadores, a través de los correspondientes elementos de protección y control, estarán conectados a una estación transformadora, que eleva la tensión a la que se exportará la energía en la red de la compañía eléctrica.

Esta zona se encuentra en un edificio adyacente a la zona de gasificación hasta la cual son conducidos el gas de síntesis y otros servicios auxiliares (agua/nitrógeno de inertización, etc.).

Los motores alternativos precisan refrigeración en las camisas, en el cárter del aceite de lubricación y en el refrigerador de la mezcla gas-aire. Dos circuitos cerrados e independientes de refrigeración con agua atenderán esta necesidad. Uno de los circuitos refrigerará las camisas, el aceite de lubricación y la primera etapa del refrigerador de la mezcla gas-aire de cada motor. El otro circuito refrigerará la segunda etapa del refrigerador de la mezcla gas-aire de cada motor.

En el circuito cerrado de refrigeración de camisas, de cárteres y de primeras etapas de los refrigeradores de la mezcla gas-aire, el agua será impulsada por bombas centrífugas. De un colector general partirán derivaciones a cada uno de los motores. El agua entrará en los motores a una temperatura de 70 °C. Después de haber pasado por los motores y alcanzar una temperatura de 85 °C, un colector llevará el agua hasta las bombas que la impulsarán a través de un intercambiador, donde cederá el calor absorbido en los motores y recuperará la temperatura inicial de 70 °C. Desde el intercambiador el agua volverá al colector general.

En el circuito cerrado de refrigeración de la segunda etapa de los refrigeradores de la mezcla gas-aire de los motores, el agua será impulsada por bombas centrífugas. De un colector general partirán derivaciones a cada uno de los motores. El agua entrará en los motores a una temperatura de 50 °C. Después de haber pasado por los motores y alcanzar una temperatura del orden de los 55 °C, un colector llevará el agua hasta las bombas que la impulsarán a través de un intercambiador donde cederá el calor absorbido en los motores y recuperará su temperatura inicial de 50 °C. Desde el intercambiador el agua volverá al colector general.

Imagen sala motogeneradores a gas de síntesis de 6 MWe



Recuperación de energía térmica y eliminación de residuos

Las plantas de generación de energía eléctrica diseñadas por EQTEC disponen de una zona de intercambio térmico donde se centraliza esta aplicación y desde la cual se deriva el fluido caloportador a diferentes usos dentro de la instalación o a terceros (exportación de calor, agua caliente o vapor) cuando se trata de una planta de cogeneración (CHP).

El calor se genera tanto en la Zona de Gasificación y el Sistema de Purificación de Gas de Síntesis como en los motores alternativos de la planta de Generación de Energía Eléctrica.

En la Zona de Gasificación se dispone de un reactor de avanzada tecnología, con muy alta relación de recuperación térmica para el procesamiento de una amplia gama de residuos (sólidos, líquidos y gaseosos). En una primera etapa logra la reducción de los componentes contaminantes, convirtiéndolos en gases combustibles que serán degradados por combustión en una segunda fase.

Este sistema permite el tratamiento de residuos sólidos y líquidos, por pirolisis, gasificación y carbonización, liberando su contenido de energía química para su posterior combustión en una cámara de gas que resulta mucho más eficiente. El principio, en todos los casos, es que el valor calorífico existente del material residual del proceso de gasificación sirve como fuente primaria de energía para la segunda fase (combustión en fase gas) lo que permite un enorme ahorro de energía para reducir la entrada de calor auxiliar.

De este modo, se evita la instalación de una antorcha de gas, garantizando la conversión de todos los residuos sólidos de la gasificación (por lo general con un cierto contenido orgánico) en un subproducto sólido (cenizas) de valor comercial (como fertilizante, compost, mezcla para cementos orgánicos, etc.).

Este reactor tiene un gran rendimiento, ya que permite una operación escalonada del tratamiento de residuos: secado, pirolisis, carbonización, gasificación, la combustión y la oxidación, con diferentes temperaturas en cada etapa desde 250 °C a 1300 °C con diferentes tiempos de residencia.

Este sistema lleva a cabo la oxidación de residuos y depuración de los gases e integra los metales en escorias y cenizas, cumpliendo con las normas ambientales para las emisiones contaminantes.



Como resultado de esta aplicación que forma parte de la tecnología desarrollada EQTEC Gasifier Technology se minimiza la gestión de residuos que quedan reducidos a las cenizas que contiene el material combustible que entra en la planta; con la tecnología EQTEC Gasifier Technology se consigue realizar instalaciones de vertido cero, cuyo único producto residual son las cenizas del proceso de gasificación, que en muchos casos pueden tratarse para obtener un fertilizante con amplia demanda en el mercado agrícola.

La energía térmica generada en forma de gases de combustión, tanto en el reactor antes descrito como en los motores alternativos, se utiliza (recuperación de calor) en intercambiadores de calor para la producción de energía térmica ya sea en forma de vapor de agua, aceite térmico, circuitos ACS o en ciclos orgánicos (ORC), etc., asegurando la total utilización de la energía del residuo que entrada a la planta de gasificación para un uso final.

En esta zona se concentra todo el equipamiento necesario (intercambiadores de calor, calderas de fluido térmico, bombas, etc.) para lograr el objetivo de no desperdiciar un solo kW térmico que pueda ser empleado en mejorar el rendimiento térmico de la planta.

Imagen equipos de recuperación de energía térmica para la producción de agua caliente



GENERACIÓN DE ENERGÍA TÉRMICA

Una segunda aplicación del gas de síntesis generado en la Zona de Gasificación es la producción de energía térmica por combustión directa del gas en equipos de producción de calor, como pueden ser calderas de vapor, hornos de cemento, secaderos, etc. Esta energía térmica se puede usar en diversos sectores de actividad como en la industria; química, cementera, alimentaria, etc. así como en el sector terciario; oficinas, hoteles, residencial (District heating & cooling) o en el sector agrícola (invernaderos).



SÍNTESIS QUÍMICA

Una tercera aplicación del gas de síntesis es la producción de biocombustibles o biomateriales mediante Síntesis Química. El gas de síntesis está formado por una serie de compuestos químicos como son H₂, CO, CO₂, CH₄, C₂H₄, H₂O, N₂. Este gas se somete a procesos de transformación química, posibilitando la generación de Bioetanol, Biochemicals (etilenglicol, DME, metanol), BioSNG, etc. Estos productos se utilizan para la producción de combustibles para automoción y transporte, productos químicos y plásticos, combustible para su inyección en gasoductos, etc.



VENTAJAS DE LA TECNOLOGÍA

Las ventajas a destacar de las plantas de gasificación mediante EQTEC Gasifier Technology son:

- Viabilidad económica para las plantas de generación eléctrica desde 1000 kWe hasta 15.000 kWe.
- Elevado rendimiento eléctrico superiores a tecnologías alternativas (de 26% a 34%)
- Rendimiento energético global (entre 75% y 80%).
- Plantas de generación modulares (1000 , 2000, 5000, 10000 kW)
- Tecnología respetuosa del medio ambiente. Bajas emisiones contaminantes.
- Plantas de gasificación que admiten varios combustibles.

FEEDSTOCK

Las plantas de gasificación se diseñan en función de los residuos a utilizar como materia prima de la planta. Los principales residuos son:

- Residuos de la Industria del mueble
- Residuos Sólidos Urbanos
- Gallinaza
- Lodos de depuradora
- Residuos plásticos
- Residuos de neumáticos
- Bio-coal
- Harinas animales
- Astillas de Madera, Pellets de madera
- Residuos forestales
- Cáscaras de almendra
- Cáscaras de coco
- Pulpa y los huesos de aceituna
- Orujo de uva
- Pellets de Paja
- Pellets de hierba
- Bagazo de caña



PROYECTOS

Los proyectos más representativos de la EQTEC Gasifier Technology son:

> PLANTA DE GENERACIÓN DE 6 MW CON GASIFICACIÓN INTEGRADA

Planta de cogeneración de 6 MWe con gasificación integrada instalada en Campo de Criptana (Ciudad Real – España). La planta lleva 30.000 horas de funcionamiento produciendo electricidad, vapor y agua caliente para el proceso industrial.

- Materia prima: Pulpa de la aceituna, huesos de aceituna y bagazo de uva.
- Estado: En funcionamiento desde 2011.

> PLANTA DE GENERACIÓN DE 0,7 MW CON GASIFICACIÓN INTEGRADA

Planta de generación de 0,7 MWe con gasificación integrada instalada en Theni (Tamil Nadu – India).

- Materia prima: Cascarrillas y residuos del café.
- Estado: En funcionamiento desde 2011.

> PLANTA DE GENERACIÓN DE 1 MW CON GASIFICACIÓN INTEGRADA

Planta de generación de 1 MWe con gasificación integrada instalada en el municipio de Castiglione d’Orcia (La Toscana - Italia).

- Materia prima: Pellets de paja.
- Estado: En funcionamiento desde 2013.

> PLANTA DE GASIFICACIÓN

Planta de gasificación instalada en el municipio de Portalegre (Portugal).

- Materia prima: Pellets de madera, Orujillo de aceituna, pellets de Miscanthus.
- Estado: En funcionamiento desde 2007.

> PLANTA DE GASIFICACIÓN

Planta de gasificación instalada en Badajoz (España).

- Materia prima: Orujillo de aceituna.
- Estado: En construcción. Puesta en marcha para 2014.

> PLANTA DE GASIFICACIÓN

Planta de gasificación instalada en Epinal (Lorraine - France).

- Materia prima: Pellets de Miscanthus, Residuos forestales.
- Estado: En fase de diseño.

> PLANTA DE GENERACIÓN DE 2 MW CON GASIFICACIÓN INTEGRADA

Planta de generación de 2 MWe con gasificación integrada en el municipio de Stroevo - (Bulgaria).

- Materia prima: Pellets de paja y astillas de madera.
- Estado: En construcción. Puesta en marcha prevista en Septiembre 2014.

> PLANTA DE GENERACIÓN DE 1 MW CON GASIFICACIÓN INTEGRADA

Planta de generación de 1 MWe con gasificación integrada en el municipio de Osnabrück (Alemania).

- Materia prima: Pellets de Residuos sólidos urbanos.
- Estado: En diseño.

> PLANTA DE GASIFICACIÓN

EQTEC Iberia ha sido seleccionada para el proyecto XGATE como partner tecnológico experto en la gasificación termoquímica de residuos.

- Materia prima: Bio coal.
- Estado: en desarrollo



DIFUSIÓN INTERNACIONAL

CONFERENCIAS Y CONGRESOS

EQTEC Iberia ha sido invitada a participar en numerosos congresos de biomasa, gasificación y de energías renovables.

- 2nd International Conference on the Application of Biomass Gasification
2008, Stuttgart (Alemania)
Organizado por Landesmesse Stuttgart
- 6th International Bioenergy Congress
2011, Valladolid (España)
Organizado por AEBIOM (The European Biomass Association) y AVEBIOM (Asociación Española de Valorización Energética de la Biomasa)
- International Conference "From Waste to energy - advanced technology, new opportunities for municipalities and businesses"
2011, Sofia (Bulgaria)
Organizado por The Bulgarian Energy Forum
- Conference "Jornada Biomasa y Biocarburantes"
2011, Madrid (España)
Organizado por ENERGÍA
- 2012 Colloque Biomasse Nancy
2012, Nancy (Francia)
Organizado por Electricité de France (EDF)
- 2012 International Seminar on Gasification
Octubre 2012, Estocolmo (Suecia)
Organizado por Swedish Gas Centre (SGC)

COLABORACIONES

EQTEC ha contribuido al desarrollo de la gasificación en Europa mediante la participación y la iniciativa en diversos proyectos.

- Participación como proveedor y tecnólogo de un proyecto de gasificación de biomasa para el 7th FRAMEWORK PROGRAMME (FP7) de la Comisión Europea y con el apoyo de la ANR (Agence Nationale de la Recherche - FRANCE).
- Colaboración al desarrollo de Guideline for Safe and Eco-friendly Biomass Gasification, un proyecto dirigido por Mr. J. Vos and H. Knoef de BTG Biomass Technology Group, en Holanda.

PUBLICACIONES

EQTEC ha publicado numerosos artículos sobre EQTEC Gasifier Technology en diferentes medios de prensa contribuyendo así al desarrollo de la gasificación de residuos:

- Handbook Biomass Gasification; 1ª y 2ª edición
H.A.M. Knoef, BTG, Holanda
- ThermalNet/GasNet
INFOPOWER Magazine
- ENERGIA Magazine
- Energética XXI Magazine





EQTEC

Garbí, 13 · Local 10 · Pol. Ind. Can Volart
08150 Parets del Vallès · Barcelona · Spain
Tel: +34 93 573 99 81

www.eqtec.es

A SUSTAINABLE WAY TO ENERGY

EQTEC SOFTWARE PLATFORM

EQTEC

POWER • HEAT • PROCESS

EQTEC KINETIC MODEL (EKM)

EQTEC ha desarrollado la plataforma EQTEC KINETIC MODEL (EKM), fruto de un proyecto de I+D desarrollado durante los tres últimos años. La EKM es una potente herramienta de simulación basada en un modelo cinético asistido por ordenador, capaz de predecir los procesos termoquímicos de degradación del sólido que tienen lugar en una planta de gasificación con tecnología EGT - EQTEC Gasifier Technology. Esta simulación por modelos numéricos con ordenador, permite determinar las condiciones óptimas de gasificación de cada residuo en función de su composición química.

EKM combina la simulación tanto por modelos de equilibrio (Métodos Estequiométricos y Equilibrio Termodinámico) como por modelos dinámicos que incluyen cinéticas de reacción "finitas" para las etapas de pirólisis, gasificación, para la combustión de las especies gaseosas y el char; integrando estos procesos de forma consecutiva.

Asimismo en el cálculo la plataforma EKM contempla reacciones heterogéneas (más de una fase líquido-sólido-gas) y homogéneas (una única fase).

EQTEC has developed the EQTEC KINETIC MODEL (EKM) platform, the result of an R&D Project over the last three years. The EKM is a powerful simulation tool based on a computer aided kinetics model, capable of predicting the thermochemical processes of solid degradation that take place in a gasification plant with EGT - EQTEC Gasifier Technology. This computer simulation using numerical models enables us to determine the optimum gasification conditions of each type of waste depending on its chemical composition.

EKM combines the simulation both by balance models (stoichiometric methods and thermodynamic balance) and by dynamic models which include "finite" reaction kinetics for the stages of pyrolysis, gasification, for the combustion of the gaseous species and the char, integrating these processes consecutively.

Similarly in the calculation the EKM platform considers heterogenous (more than one liquid-solid-gas stage) and homogenous (one single stage) reactions.



Algunas de las reacciones involucradas en cada fase para un tipo de residuo / Some of the reactions involved in each stage for one type of waste

EKM permite obtener, con gran fiabilidad, la influencia de los parámetros más importantes de operación sobre la eficiencia del proceso garantizando así el óptimo diseño de la planta de gasificación y los sistemas de limpieza del syngas. De esta forma, a partir de un detallado análisis físico - químico del residuo a gasificar y de variables de contorno como las condiciones ambientales y la altura de la planta sobre el nivel del mar, la plataforma EKM genera todos los datos de proceso necesarios para la completa definición de una planta de gasificación con tecnología EGT.

EKM enables us to obtain, with a high level of reliability, the influence of the most important operating parameters for the efficiency of the process, thus guaranteeing the optimum design of the gasification plant and the syngas cleaning systems. Thus, starting with a detailed physical and chemical analysis of the waste to be gasified and contour variables such as the ambient conditions and the height of the plant above sea level, the EKM platform generates all of the process data necessary for the complete definition of a gasification plant with EGT technology.

Reacciones heterogéneas / Heterogenous Reactions

- (R5) $0,8C_{149}H_{117}N_3O_{39(s)} + 126,2O_{2(g)} \rightarrow 115,2CO_{2(g)} + 4CO_{(g)} + 46,8H_2O_{(g)} + 2,4NO_{(g)}$
- (R6) $0,1C_{149}H_{117}N_3O_{39(s)} + 11H_2O_{(g)} \rightarrow 14,9CO_{(g)} + 16,85H_2O_{(g)} + 0,15N_{2(g)}$
- (R7) $0,05C_{149}H_{117}N_3O_{39(s)} + 7,5CO_{2(g)} \rightarrow 14,95CO_{(g)} + 2H_2O_{(g)} + 0,15NH_{3(g)} + 0,7H_{2(g)}$
- (R8) $0,05C_{149}H_{117}N_3O_{39(s)} + 17,02H_2O_{(g)} \rightarrow 7,35CH_4(g) + 1,95H_2O_{(g)} + 0,05C_2H_6(g) + 0,15NH_3(g)$

Reacciones homogéneas / Homogenous Reactions

- (R9) $24,81CO + 17,405O_2 \rightarrow 34,81CO_2$
- (R10) $6,14CO + 6,14H_2O \rightarrow 6,14CO_2 + 6,14H_2$
- (R11) $9,09CH_4 + 18,18O_2 \rightarrow 9,09CO_2 + 18,18H_2O$
- (R12) $0,124C_2H_6 + 0,434O_2 \rightarrow 0,248CO_2 + 0,372H_2O$
- (R13) $9,3H_2 + 4,65O_2 \rightarrow 9,3H_2O$
- (R14) $0,026C_{691}H_{2020}S_2O_{1137} + 23,4O_2 \rightarrow 24,99CO_2 + 26,26H_2O + 0,052SO_2$

Simulación de las condiciones de operación en un gasificador para una planta de 2 MWe / Simulation of the operating conditions in a gasifier for a plant of 2 MWe

Se obtienen todas las variables de proceso en cada punto de la instalación; composición química del gas de síntesis, concentración de cada componente, caudales, contenido energético, densidad, todo ello bajo un determinado nivel de presión de operación lo que permite establecer la geometría de los equipos que conforman la planta de gasificación EGT; gasificador, reactor de craqueo térmico y reformado, ciclones, intercambiadores de calor, sistema de lavado, etc.

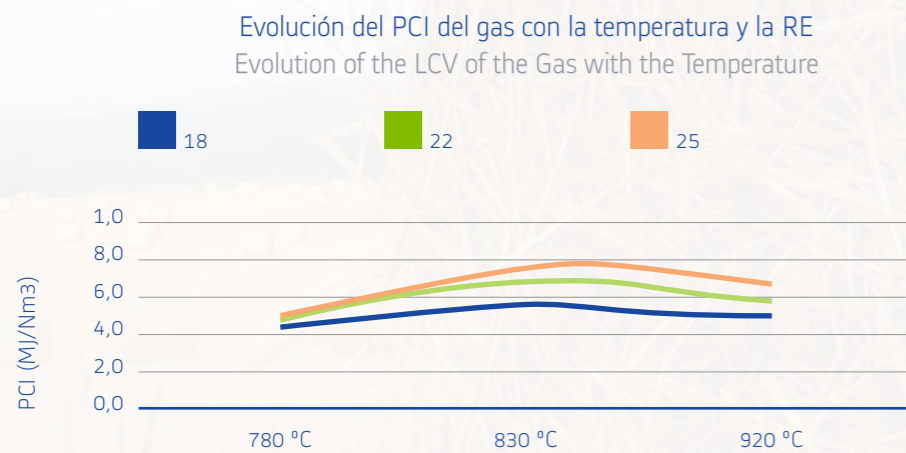
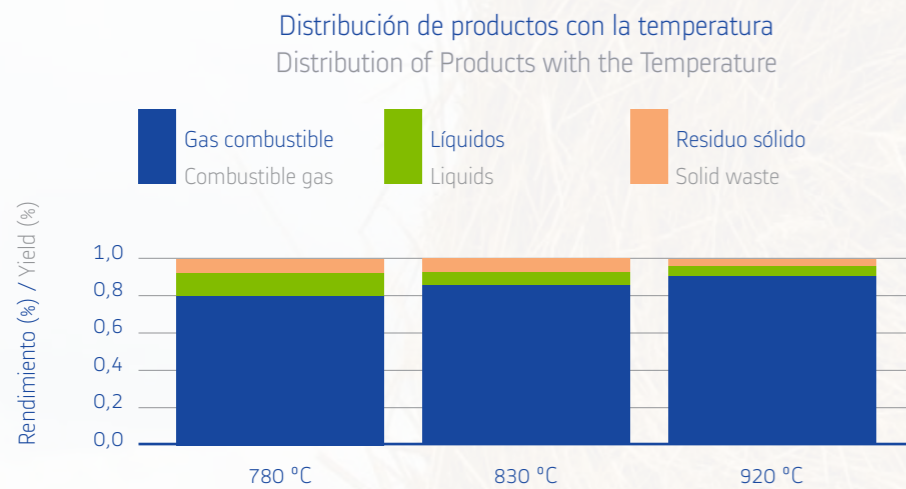
All the process variables at each point of the installation are obtained; chemical composition of the synthesis gas, concentration of each component, flow, energy content, density, all at a certain operating pressure level to establish the geometry of the units that comprise the EGT gasification plant; gasifier, reactor for thermal cracking and reforming, cyclones, heat exchangers, cleaning system, etc.



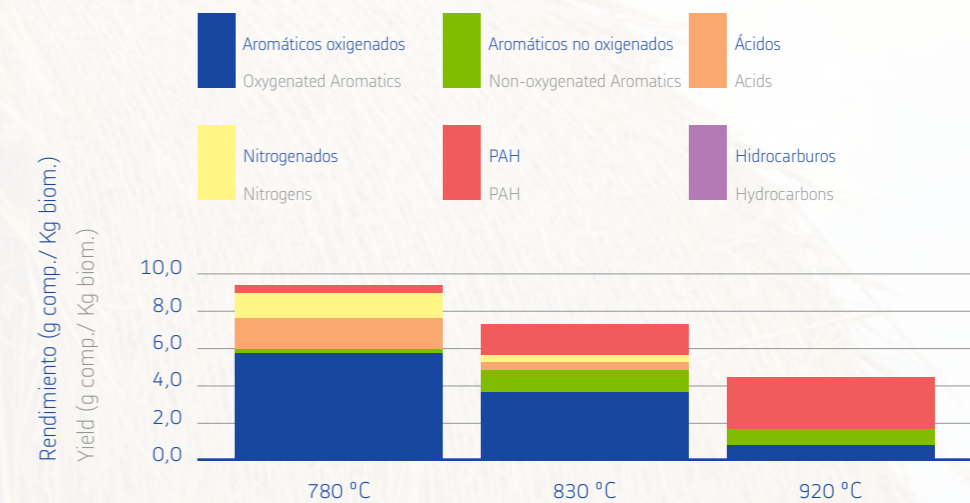
Resultados de simulación para la fracción de líquidos condensables de salida del gasificador / Simulation results for the fraction of condensable liquids at the output of the gasifier

Con la plataforma EKM, EQTEC consigue resultados óptimos que han sido contrastados en las plantas diseñadas y construidas para la gasificación de residuos y esto le ha permitido optimizar el proceso de ingeniería, ofreciendo a sus clientes una respuesta muy competitiva en calidad y plazos de suministro de los proyectos.

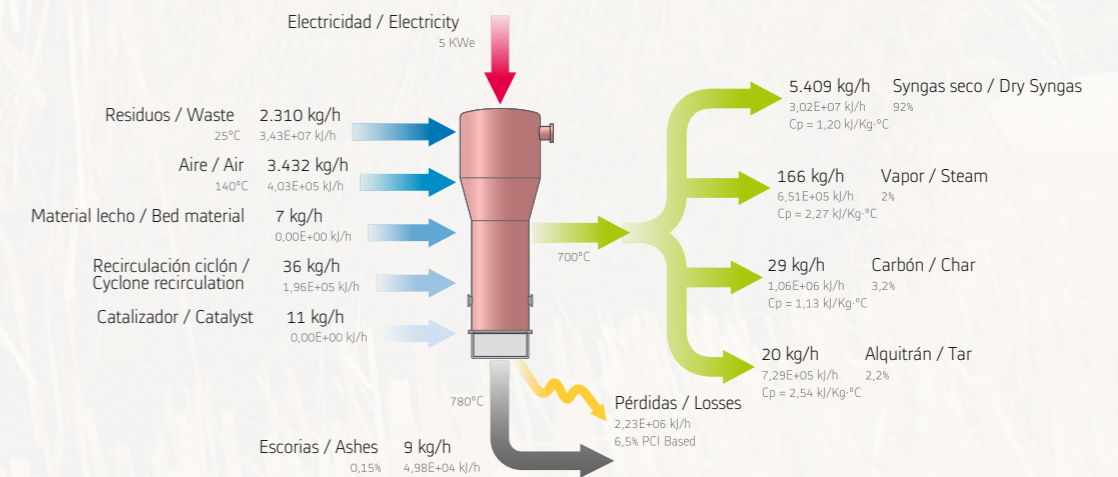
With the EKM platform, EQTEC achieves optimum results that have been verified in the plants designed and constructed for the gasification of waste and this has led to the optimisation of the engineering process, offering their customers a very competitive response in terms of quality delivery times for the projects.



Producción a líquidos (FA=22) / Production to Liquids (FA=22)



Simulación del gasificador de una planta de 2 MWe / Simulation of the gasifier of a 2 MWe plant



EQTEC MONITORING PLATFORM (EMP)

EQTEC ha desarrollado la EQTEC MONITORING PLATFORM (EMP), un sistema de monitorización y control de plantas de producción de energía con tecnología de gasificación de residuos EQTEC GASIFIER TECHNOLOGY (EGT), que permite una operación segura, fiable y eficiente de la instalación.

Los principales componentes de la EQTEC MONITORING PLATFORM son el controlador lógico programable (PLC) y el sistema de supervisión, control y adquisición de datos (SCADA) que junto con las aplicaciones de software desarrolladas por EQTEC, convierten al EMP en un sistema con una interface de usuario muy potente y a la vez sencilla de manejar.

EQTEC has developed the EQTEC MONITORING PLATFORM (EMP), a monitoring and control system for energy production plants with waste gasification technology EQTEC GASIFIER TECHNOLOGY (EGT), which enables the installation to work safely, reliably and efficiently.

The main components of the EQTEC MONITORING PLATFORM are the programmable logic controller (PLC) and the supervisory control and data acquisition system (SCADA) that, in conjunction with the software applications developed by EQTEC, convert the EMP into a system with a user interface that is very powerful yet simple to operate.



Imagen sistema de monitorización planta de gasificación de residuos agroindustriales, con indicación de las principales variables de funcionamiento. EMP se basa en la plataforma de hardware y software industrial SIEMENS.

Image monitoring system for agribusiness waste gasification plant, with indication of the main operation variables. EMP is based on the SIEMENS industrial hardware and software platform.

EMP permite la monitorización a distancia, incluso desde varios centros de control, de las plantas con tecnología de gasificación EGT, lo que redundará en una mayor fiabilidad del sistema y además permite el funcionamiento desasistido de la instalación, redundando en un ahorro de costes de operación considerable. Asimismo EMP posibilita un funcionamiento de la planta totalmente automático, de forma que el operario de planta tan sólo debe fijar los parámetros de funcionamiento de la instalación y la plataforma EMP se encarga de la gestión completa de la planta.

EMP enables remote monitoring, even from various control centres, of plants with EGT gasification technologies, which result in a greater system reliability and, in addition, enables the unassisted operation of the installation, resulting in considerable savings in operating costs. Similarly EMP makes it possible for the plant to operate fully automatically, in such a way that the plant operator only needs to set the operation parameters of the installation and the EMP platform performs the complete management of the plant.



Imagen equipo combustor de gas de síntesis.

Image of synthesis gas combustion unit.



EMP también gestiona los intervalos de mantenimiento de la planta y acumula datos históricos sobre el funcionamiento de la misma, permitiendo la elaboración de estrategias de operación que optimicen la producción de energía y la fiabilidad de la instalación.

EMP also manages the maintenance intervals of the plant and accumulates historical data on its functioning, enabling the preparation of strategy of transaction that optimise the energy production and the reliability of the installation.



Imagen motogenerador a gas de síntesis.

Image of synthesis gas motor generator.

EQTEC

Garbí, 13 · Local 10 · Pol. Ind. Can Volart
08150 Parets del Vallès · Barcelona · Spain
Tel: +34 93 573 99 81

www.eqtec.es

