

Señores Accionistas:

La Junta Directiva y la Presidencia de TERMOBARRANQUILLA S.A. E.S.P., presentamos para su consideración, el informe de gestión correspondiente a los resultados empresariales alcanzados y los hechos más sobresalientes durante el año 2015. Con esto damos cumplimiento a la ley 222 de 1995 y sus modificaciones, consagradas en la Ley 603 de 2000.

Entorno y aspectos generales

En el segundo semestre de 2015, partir del 19 de septiembre, se consolidó la ocurrencia de un fuerte fenómeno de Niño en Colombia, reduciéndose de manera importante los aportes hidrológicos a los embalses a niveles del 50% de la media histórica a partir del mismo mes. Como consecuencia de esto, los precios de energía en bolsa se incrementaron de manera importante, superando ampliamente el precio de escasez y alcanzando niveles puntuales que superaron los \$2.500,00 COP\$/KWh en el mes de octubre. Nunca antes en la historia del mercado de energía mayorista, el precio de bolsa había superado el precio de escasez de manera tan prolongada, ni alcanzado los niveles evidenciados durante el fenómeno de Niño 2015-2016. Esta situación refleja de manera clara el nuevo entorno del mercado de energía mayorista ante la marcada deficiencia de gas natural para los generadores térmicos. Como resultado de esta situación las unidades TEBSA CC y Termobarranquillas 3 y 4, han operado permanentemente durante este periodo, exceptuando los requerimientos de mantenimiento programado, prestando el servicio que ha requerido el sector eléctrico en estos momentos, con confiabilidad y eficiencia. Como consecuencia de esta situación, la generación térmica en Colombia ha venido suministrando el 47% de la demanda total del país, demostrando el aporte y la importancia de la existencia de esta tecnología en la matriz energética y dentro de la cual la planta TEBSA es un elemento fundamental. La comisión de regulación como consecuencia de las variables de mercado presentadas durante este periodo, emitió la resolución CREG 172 de 2015, mediante la cual limitó los precios de oferta de los generadores en bolsa a un 75% del primer umbral del costo de racionamiento, estableciendo un techo y la resolución CREG 178 de 2015, mediante la cual introduce modificaciones al precio de escasez estableciendo un piso y un segundo nivel de este indicador en 470 COP\$/KWh, entre otras disposiciones.

El año 2015, se ha venido ejecutando la fase final de la estrategia de preparación de la compañía para el inicio de la etapa de operación comercial directa de los activos de generación ante el mercado de energía mayorista, al vencimiento del término del contrato de PPA en abril 20 de 2016. Se ejecutaron las actividades y procedimientos requeridos para respaldar las obligaciones de energía firme bajo la opción de respaldo con gas natural importado u OPACGNI, con una asignación de obligaciones al 100% de la energía firme de las unidades TEBSA CC y Termobarranquillas 3 y 4 por un período de 10 años. En enero de 2015 se constituyó e informó a la Comisión de Regulación, la formación de la sociedad Calamari LNG S.A. ESP, como Agente Comercializador de gas importado, constituida por Zona Franca Celsia, Termobarranquilla y Termocandelaria, en cumplimiento de la Resolución CREG 062 de 2013. Así mismo, Termobarranquilla aseguró la contratación de

importantes volúmenes de suministro y transporte de gas natural de fuente nacional, necesarios para respaldar los requerimientos de la operación de la planta y las obligaciones de energía firme durante el periodo de construcción de la planta de regasificación.

En el año 2015 la disponibilidad de la planta se situó en niveles superiores a lo garantizado en el contrato PPA, alcanzando los 797.37 MW durante el año, superior en un 1,45% a la del año 2014 (786 MW). La generación acumulada del año ascendió a 5.389,3 GWh inferior en un 7.47% a la correspondiente a la del año 2014, con un factor de utilización en el bloque ciclo combinado que ascendió a 73,52%. Se continuó con el proceso de mejora de la potencia y eficiencia de la planta, lo cual se evidencia en los resultados de las pruebas de capacidad efectiva neta y consumo térmico específico requeridas bajo el contrato PPA, en las cuales se obtuvieron mejoras ostensibles de eficiencia y capacidad efectiva neta del bloque ciclo combinado el cual ascendió al 48,49% superior a la presentada en 2014 equivalente a 48,28% (sin quemadores adicionales), a una potencia de 786,81 MW según pruebas auditadas y un elevado nivel de confiabilidad de la planta como le evidencia un factor de utilización del bloque en respuesta a las necesidades comerciales de nuestro cliente.

En cuanto a la gestión de operación y mantenimiento, se continuó con el desarrollo de la implementación del plan para el aumento de potencia, confiabilidad y continuidad en el funcionamiento de la planta mediante la adquisición repuestos principales tales como compresores, un rotor para las GTs y un paquete de repuestos mayores para las turbinas de vapor del bloque ST14 y 24 entre otros. En el año 2015 inició el sexto ciclo de inspecciones tipo C en las unidades del bloque GT12 y GT11, la cual incluyó la instalación exitosa del cuarto compresor de nueva tecnología desarrollado por Alstom (ahora GE) en la unidad GT12, restando por reemplazar solo el quinto compresor final adquirido de última tecnología, el cual se realizará en la sexta inspección C en la GT22 en febrero de 2016.

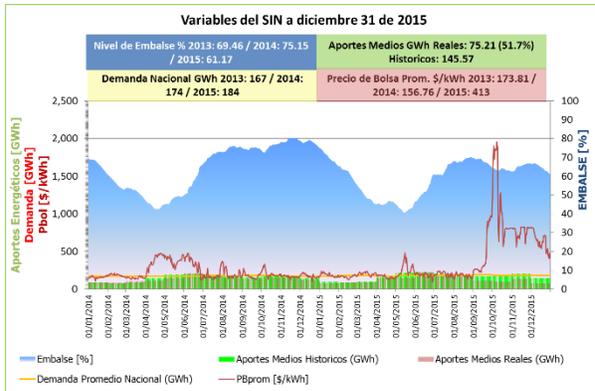
En cuanto al contexto económico nacional, el Banco de la Republica estima que el crecimiento de la economía nacional en el año 2015 fue del orden del 3%, con un rango entre 2,8% y 3,2%. Durante el cuarto trimestre del 2015, la demanda interna presentó síntomas de desaceleración exceptuando inversiones en obras civiles, mientras que las exportaciones netas presentaron un crecimiento positivo, por efectos de haberse presentado una menor caída en las exportaciones en comparación con las importaciones. Las tasas de interés reales de los créditos comenzaron a incrementarse en los últimos meses del año. La inflación anual al consumidor se situó en 6,77%, cuyo aumento, se explica principalmente por el comportamiento de los alimentos el cual presentó una variación del 10.85% y de los transables por 7,09%, los cuales suman el 54,2% de la canasta del consumidor. La devaluación del peso colombiano versus el dólar en el año 2015, se situó en el 31.64% alcanzando a 31 de diciembre el nivel de 3.149 COP\$/KWh. Para el 2015 se estima un déficit en cuenta corriente de 6,3% y 6,7% del PIB. La fuerte caída de los precios del petróleo durante el 2015 impacta de manera significativa los ingresos del gobierno, con un fuerte efecto sobre el comportamiento de la devaluación del peso colombiano y se prevé la realización de una reforma tributaria estructural en el año 2016 con el fin de balancear la condición fiscal de la economía.

En el plano internacional, se presentó un bajo crecimiento de los principales socios comerciales de Colombia en el año 2015, afectados al igual que en Colombia por la fuerte caída en los bienes primarios. Se evidenció una fuerte caída en la actividad de la economía China y se observaron incrementos en la volatilidad en los mercados financieros debido principalmente en el debilitamiento de las economías emergentes. Las perspectivas de la economía mundial para el año 2016, se espera que las economías desarrolladas tales como la de Estados Unidos, mantengan un crecimiento similar al del año 2015, propiciado por la recuperación de la demanda interna y Europa a su vez se mantendría bajo una senda de lenta recuperación. Se espera que la Reserva Federal continúe incrementando gradualmente la tasa de referencia y que el Banco Central Europea mantenga una política expansiva.

De acuerdo con las estimaciones del Banco de la República, se espera el crecimiento del PIB se situó en el 2016 en un rango 1,5% y 3,2%, con 2,7% como cifra más probable, previéndose que continúe desacelerándose la demanda interna y particularmente la inversión. De acuerdo con las encuestas a analistas financieros, se espera que la inflación en el año 2016, se ubique en torno al 4,83% a diciembre. Durante el año, continuarán presiones sobre la inflación provenientes de incrementos en los precios de los alimentos y aumentos adicionales asociados a cambios en la tasa de cambio asociados a la caída en los precios del petróleo. El déficit externo se estima que se establezca entre el 5,4% y 6,5% del PIB, lo que incorpora la continuación del deterioro de las exportaciones y el ajuste de las importaciones, con un entorno de menor financiamiento externo y probablemente más costoso.

El sistema eléctrico colombiano, presentó un crecimiento en la demanda de energía durante el año 2015 del 4.2% situándose en 66,174 GWh, inferior al crecimiento del año del 2014 el cual se situó en 4.4%, y superior (0.7%) al escenario bajo (65,693 GWh) de la proyección de demanda de energía de la UPME (actualización de noviembre de 2014). La demanda comercial de energía (restando exportación a Ecuador y Venezuela) en el mes de diciembre se estableció en 5,701.3 GWh, la cual se ubicó por debajo en un 0.8% del escenario medio de la UPME (5,748 GWh), según actualización realizada en noviembre de 2014. El crecimiento de la demanda en diciembre fue del 5.7%, respecto al mismo periodo del año anterior. La demanda máxima de potencia en el año 2015 ascendió a 10,095 MW, la cual se registró en el período 19 del día Miércoles 02 de diciembre, resultando superior 4.7% a la correspondiente al año 2014, la cual fue de 9,639 MW (junio), e inferior en un 0.1% al escenario bajo de la proyección de demanda de potencia de la UPME actualizada en noviembre de 2014 (10,102 MW).

Las reservas hídricas almacenadas en los embalses del SIN a 31 de diciembre de 2015, disminuyeron en 953.9 GWh frente a las del mes anterior, lo que equivale a una disminución del 8%. El desembalsamiento promedio diario durante diciembre se ubicó en 30.8 GWh-día.



La capacidad útil del embalse aumentó 7.3%, pasando de 16,091.62 GWh en diciembre de 2014 a 17,269.07 GWh en diciembre de 2015, debido a la actualización de factores de conversión según la última declaración para ENFICC y por modificación de los volúmenes del embalse Playas, así como, la incorporación de El Quimbo con 1,111.92 GWh de capacidad útil, el cual incrementó en 6.9% la capacidad útil del SIN.

Del total de reservas al finalizar el mes de diciembre (10,563.0 GWh) se tuvo la siguiente distribución porcentual: 39% en Antioquia, 31% en Centro, 28% en Oriente, y 3% entre las regiones de Valle y Caribe.

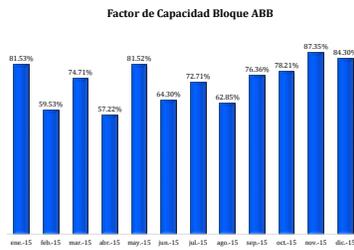
En diciembre de 2015 ingresaron al SIN aportes por 2,334.36 GWh (51.7% de la media histórica), los cuales fueron menores en 1,588.46 GWh a los ocurridos en noviembre de 2015 y menores en 1,383.93 GWh a los ocurridos en diciembre de 2014. Durante el mes de diciembre los aportes para todas las regiones del SIN fueron: Oriente tuvo aportes por encima de la media con 107.11%; mientras que las otras regiones estuvieron por debajo de la media, Caribe con 93.83%, Antioquia con 47.99%, Centro con 38.21% y Valle con 34.30%.

A 31 de diciembre de 2015, la Capacidad Efectiva Neta –CEN- ascendió a 16,420.02MW, aumentando 5.6% con respecto a la capacidad del año anterior, la cual fue de 15,489 MW, cuyo incremento se debió principalmente a la entrada en operación de las plantas de generación: Bajo Tuluá (19.9MW), Cucuana (58MW), Gecelca 3 (164MW), Providencia (4.9MW), El Quimbo (396MW), Carlos Lleras (78MW), Tasajero 2 (160MW), San Miguel (44MW), así como, debido a modificaciones en plantas existentes de la capacidad efectiva por nueva vigencia de cargo por confiabilidad.

Para diciembre de 2015, la composición de la generación para la atención de la demanda del SIN fue: 50.9% hidráulica, 44.6% térmica y 4.5% entre menores y cogeneradores, que corresponde a una generación total de 5,703.9 GWh. El incremento en la generación térmica en diciembre obedece a la disminución en los aportes hídricos a los embalses del SIN debido al actual evento El Niño.

Gestión de operación y mantenimiento

La Capacidad Disponible Promedio durante 2015, ascendió a 797.37 MW, 1,32% superior a la del año inmediatamente anterior que se situó en 786,92 MW. En cuanto a la cuenta de créditos, esta acumuló un saldo positivo de 1,086.48 MW, producto de la Capacidad Disponible de las Unidades 3 y 4 durante los meses del periodo seco. La Generación neta durante 2015, fue de 5,389.35 GWh, superior en un 7.46% a la de 2014, que alcanzó los 5,824.3 GWh. La disponibilidad mensual alcanzada a lo largo del año y el balance de la cuenta de créditos, hicieron posible para TEBSA la facturación presupuestada de 750 MW/Mes.



En el 2015, TEBSA mantuvo un nivel de generación importante tanto en el contexto regional como en el plano nacional, llevando al bloque ciclo el combinado a un factor de utilización del 73.52%, inferior en -7.59% al año 2014. Las unidades de TEBSA aportaron durante el año 2015 el 8.14% de la demanda de energía del país y el 35.66% de la demanda de la Costa Atlántica. Las unidades del bloque completaron 15 arranques equivalentes de acuerdo a los términos del contrato PPA.



Durante 2015, y de acuerdo con lo previsto en el Plan de Mantenimiento, en las Turbinas de Gas se llevaron a cabo 2 Inspecciones Mayores del Tipo 6C, en las GT11 y GT12, con el reemplazo del cuarto compresor de última tecnología en la unidad GT12, restando un solo compresor por reemplazar, lo cual se realizará en el año 2016. Se cumplieron 3 Inspecciones del Tipo A(2) en las GT13, GT21 y GT22. En las Turbinas de Vapor ST14 y ST24, se programaron Inspecciones del Generador a cargo de Alstom Power (hoy GE) y en la ST14, se incluyó la afinación de las vibraciones del Turbo-Generador.

Se realizaron otros trabajos menores de mantenimiento rutinario, principalmente lavados OFF Line de los compresores de las turbinas de gas, limpieza de las casas de filtros y lavados de condensadores en las Turbinas de Vapor, cuya finalidad fue la de mantener la alta capacidad de generación de las unidades.

Resultados económicos

De conformidad con las disposiciones vigentes emitidas por la Ley 1314 de 2009 reglamentada por el Decreto 2420 de 2015, Termobarranquilla ha preparado sus estados financieros de conformidad con normas de contabilidad y de información financiera aceptadas en Colombia - NCIF.

Para el año 2015, en cumplimiento a la obligación de adoptar plenamente las NIIF (Normas Internacionales de Información Financiera) TEBSA ha preparado y presentado sus estados financieros de acuerdo a estas normas. De igual manera y de acuerdo con las reglas vigentes, continúa llevando paralelamente para efectos fiscales los estados financieros bajo NCIF.

El patrimonio de la compañía se ha fortalecido con la adopción de las normas NIIF dado la incorporación de los activos de generación, los cuales bajo NCIF no se incluían al estar estos bajo contrato de Leasing, el cual se contabilizaba como Leasing operacional. Bajo norma NIIF este leasing pasa a ser financiero y se incorporan las unidades de generación al activo de la compañía. Con el fortalecimiento del patrimonio, se elimina de una vez, el riesgo de la empresa de verse inmersa en una causal de disolución dada las pérdidas acumuladas que traía. Por otro lado, con la entrada en operación comercial en abril 21 de 2016, el patrimonio se verá aún más fortalecido por las utilidades que se proyectan.

INGRESOS \$COP (COP\$ MM´s)			
	2015	2014	Variación
Capacidad	102,399	76,018	26,382
Energía entregada	22,373	17,348	5,025
Cambios en ley	14,050	18,696	(4,645)
Quemadores adicionales	10,185	11,091	(906)
Total Ingresos	149,008	123,153	25,855

Durante el año 2015 los ingresos operacionales de la compañía ascendieron a \$149,008 millones, \$26,345 millones mayores a lo presupuestado para el 2015 y una variación frente a los

ingresos del año 2014 de \$25,855 millones. Por concepto de cargo por capacidad se obtuvieron mayores ingresos en \$ 26,382 millones por efecto de la mayor tasa de cambio COP/USD del año 2015 frente al año anterior. El cargo por energía fue \$5,025 millones superior al 2014 por un efecto combinado de mayor generación (389,704 MWh) y a la mayor tasa de cambio. Los cambios en ley facturados en el 2015 por concepto de efecto en tasa de cambio en pago ley 99/93 Impuesto al Patrimonio y Contribución SSPD fueron inferiores en \$4,645 millones frente al año 2014. Los ingresos sobre el contrato de mandato suscrito entre TERMOBARRANQUILLA y GECELCA para la comercialización de la energía generada a partir de los quemadores adicionales, fueron inferiores al 2014 en \$906 millones.

Total Gastos Operacionales 2015 (COP\$ MM´s)	
Costos fijos	21,583
Costos variables	18,933
Contrato O&M	7,041
Gastos de Staff	7,320
Otros gastos operativos	11,968
Depreciación	53,705
Amortización	6,791
Total gastos operacionales	127,343

El total de costos operativos ascendió a \$127,343 millones representando una disminución de \$ 14,755 millones, y un 12% con respecto a los costos operativos del año 2014. Lo anterior debido a la reclasificación del leasing operativo a leasing financiero dada la adopción de las normas NIIF. Por tal motivo desaparece de

los costos operativos el valor de los cánones del contrato de leasing y se incluye el valor de la depreciación de los activos de generación por \$ 43,510 millones.

EL EBITDA ajustado, para el 2015 ascendió a \$43,162 millones, superior en \$20,074 millones, un 47% mayor respecto al año 2014, gracias al efecto favorable de la devaluación sobre los ingresos de TEBSA. La pérdida final del año después del impuesto diferido, ascendió \$18.879.

Al cierre del 2015 los activos de TEBSA ascendieron a \$2,246,488 millones de pesos presentando

ACTIVOS (COP\$ MM 's)			
	2015	2014	Variación
Efectivo y equivalentes de efectivo	18,784	4,166	14,618
Cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar	46,648	36,360	10,287
Inventarios	42,417	32,561	9,856
Activos por impuestos corrientes	6,179	9,030	(2,851)
Otros activos no financieros	6,897	6,597	300
Activos corrientes	120,925	88,714	32,211
Propiedad, planta y equipos	1,910,680	1,484,331	426,349
Cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar	30,204	29,797	407
Otros activos intangibles	128	139	(11)
Inversiones en asociadas	5	-	5
Activos por impuestos diferidos	184,547	130,080	54,467
Activos Largo plazo	2,125,564	1,644,347	481,217
Total Activos	2,246,488	1,733,061	513,427

un incremento sobre el total de activos del año 2014 de \$ 513,427 millones, equivalentes a un 6%. Esta variación está principalmente representada por un incremento de \$ 426,349 millones en Propiedad Planta y

Equipos, básicamente inclusión de las unidades de generación bajo el contrato de Leasing en el activo de Tebsa como resultado de la implementación de las normas NIIF ya mencionado.

PASIVOS (COP\$ MM 's)			
	2015	2014	Variación
Prestamos	5,372	4,818	554
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	10,452	10,445	7
Pasivos por impuestos corrientes	2,956	2,351	604
Provisiones por beneficios a los empleados	1,991	1,678	313
Otros pasivos no financieros	6,173	7,878	(1,705)
Pasivos corrientes	26,944	27,170	-226
Prestamos	73,800	71,040	2,760
Obligaciones por arrendamiento financieros	273,962	195,163	78,799
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	358,658	254,100	104,558
Planes de beneficios por retiro	43,403	42,419	985
Pasivo por impuestos diferidos	528,619	406,103	122,515
Pasivos Largo plazo	1,278,442	968,825	309,617
Total Pasivos	1,305,386	995,995	309,391

Al corte del 31 de diciembre 2015 los pasivos totales ascendían a \$ 1,305,386 millones presentando un incremento frente al año 2014 de \$ 309,391 millones como resultado de un incremento en el

Pasivo a Largo Plazo en las cuentas Obligaciones por arrendamiento financieros, Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar y Pasivo por impuestos diferidos.

Los Pasivos corrientes presentaron una pequeña disminución de \$ 226 millones basicamente por la disminucion de la cuenta Otros pasivos no financieros.

PATRIMONIO 2015 (COP\$ MM's)	IFRS	COLGAAP	VAR. \$COL	VAR. %
Capital emitido	145,515	145,515	0	0%
Reservas	66,569	66,569	0	0%
Revalorización del patrimonio	0	91,277	(91,277)	(100%)
Valorización de activos	0	333,470	(333,470)	(100%)
Ajustes adopción por primera vez	593,357	0	593,357	N/A
Pérdidas (Ganancias) acumuladas	(419,149)	(493,292)	74,143	(15%)
Resultado del ejercicio	(18,879)	(120,045)	101,166	(84%)
Otros Resultados Integrales	573,689	0	573,689	N/A
TOTAL PATRIMONIO	941,103	23,494	917,609	3906%

Tal como se había mencionado, con la implementación de las normas NIIF el patrimonio de TEBSA pasó del \$23.494 millones bajo norma NCIF. a \$941.103 bajo norma NIIF.

Operaciones celebradas con los socios y administradores

A continuación presentamos el resumen de las operaciones celebradas con socios durante el 2015 y manifestamos que no se presentaron operación entre la Compañía y ninguno de sus administradores.

1. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

Un resumen de los ingresos por servicios prestados a GECELCA durante el año es como sigue:

	\$COP(000)	\$COP(000)
	2015	2014
Cargo por capacidad	102.399.106	76.017.510
Energía entregada	22.373.319	17.348.473
Ajuste por variaciones en impuestos	14.050.423	18.695.855
Adicional contrato de mandato	10.184.929	11.091.413
Total	149.007.776	123.153.252

2. CUENTAS POR COBRAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

El detalle de préstamos y cuentas por cobrar era el siguiente:

	\$COP(000)	\$COP(000)	\$COP(000)
--	-------------------	-------------------	-------------------

	2015	2014	01/01/2014
Cuentas por cobrar comerciales por generación (1)	40,947,806	32,731,994	26,186,956
Cuentas por cobrar a accionistas (2)	16,360,901	15,437,993	17,370,885
Total préstamos y cuentas por cobrar	57,308,707	48,169,987	43,557,841
Menos porción corriente:			
Cuentas por cobrar comerciales por generación	40,947,806	32,731,994	26,186,956
Total porción corriente	40,947,806	32,731,994	26,186,956
Total porción no corriente	16,360,901	15,437,993	17,370,885

(1) Las cuentas por cobrar corresponden a la venta de energía a GECELCA bajo el contrato PPA y por facturación de energía. recursos depositados en el Banco de Bogotá en calidad de fiducia mercantil irrevocable de garantía sobre derechos. según contrato suscrito el 16 de octubre de 1995 y modificado a través de Otro sí No. 1 del 24 de abril de 2008.

(2) Corresponde a las cuentas por cobrar GECELCA por la porción del pasivo para pensión de jubilación de \$12.954.788 (2014: \$12.538.556 y 2013: 12.470.600). impuesto al patrimonio \$0 (2014: \$0 y 2013: \$1.168.758). contribución a la Superservicios por \$667.850 (2014: \$667.850 y 2013: \$1.743.275) e inversión forzosa por \$1.347.160 (2014: \$1.356.519 y 2013: \$1.1366.429).

3. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

El saldo de cuentas por pagar comprendía:

	\$COP(000)	\$COP(000)	\$COP(000)
	2015	2014	01/01/2014
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	358,538,013	254,746,856	189,839,363
Total cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	358,538,013	254,746,856	189,839,363
Parte corriente:			
Gecelca S.A. E.S.P. (1)	-	1,031,159	203,558
GPUi Colombia S.A.S.	1,014,189	419,108	369,174
Total cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corriente	1,014,189	1,450,267	572,732
Parte no corriente:			
Gecelca S.A. E.S.P. (1)	342,280,666	242,460,491	181,138,051
GPUi Colombia S.A.S.	11,124,529	7,909,953	5,935,042
Termocandelaria Power Ltd. (2)	4,118,629	2,926,145	2,193,538

**Total cuentas por pagar comerciales
y otras cuentas por pagar no
corriente**

357,523,824 253,296,589 189,266,631

- (1) Para los años 2014 y 2013 corresponde al saldo por pagar de la deuda subordinada proveniente del contrato de compra de activos (APA) por valor de US\$56.713.648 (2014: US\$56.713.648 y 2013: US\$56.713.648) más intereses de US\$48.735.532 (2014: US\$41.615.134 y 2013: US\$34.494.735) y el saldo por pagar por concepto de Restitution Payment por valor de US\$1.711.462 (2014: \$1.711.462 y 2013: US\$1.711.462). más intereses de US\$1.464.062 (2014: US\$1.303.348 y 2013: US\$1.088.474) La tasa de interés anual pactada para ambas obligaciones es de 13.5% E.A., El pago de esta obligación está supeditado a la disponibilidad de fondos y al cumplimiento de ciertos requisitos establecidos en los documentos de crédito con el Banco de Bogotá.
- (2) En noviembre 30 de 2012 se realizó una fusión por absorción entre Golden Gate Energy Investments y Termocandelaria Power Ltd... siendo la entidad resultante esta última.

4. OBLIGACIONES POR ARRENDAMIENTO FINANCIEROS

Un detalle del saldo de la obligación por arrendamiento financiero al 31 de diciembre es el siguiente:

Entidad	Vencimiento	Tasa	2015	2014	01/01/2014
Los Amigos Leasing Company. Ltd.	Diciembre de 2028	8.004%	273.961.971	195.162.737	146.329.295

El pago del basic rent está sujeto a disponibilidad de caja de TEBSA, por lo que para el año 2016 no se estima realizar pagos por este concepto.

Las condiciones más relevantes del contrato de arrendamiento de equipo suscrito entre Los Amigos Leasing Company – Ltd. (Arrendador) y Termobarranquilla S.A. Empresa de Servicios Públicos E.S.P. (Arrendatario) se encuentran reveladas en la nota 1.