



Superservicios
Superintendencia de Servicios
Públicos Domiciliarios

**DIAGNÓSTICO DE LA PRESTACIÓN DEL
SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA**

CENTRAL TERMoeLECTRICA EL MORRO S A

PERIODO 2014-2015

SUPERINTENDENCIA DELEGADA PARA ENERGÍA Y GAS
DIRECCIÓN TÉCNICA DE GESTION DE ENERGIA

Bogotá, Diciembre de 2015

INTRODUCCIÓN

La Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios en desarrollo del proyecto “Mejoramiento del monitoreo a los prestadores de servicios públicos domiciliarios”, ha priorizado el análisis de algunas prestadoras, en las que se han identificado aspectos críticos relacionados con la prestación del servicio público domiciliario como resultado de las diferentes actividades de inspección y vigilancia adelantados en el ejercicio de las funciones atribuidas por la Constitución y la Ley a la Entidad.

Este análisis se orienta, en principio a: i) Obtener y analizar información financiera, administrativa, técnica y comercial de los prestadores seleccionados, ii) Verificar la correcta aplicación de las tarifas, subsidios y contribuciones y iii) elaborar y publicar los informes diagnósticos de los prestadores de energía eléctrica y gas combustible que han sido priorizados, procurando reflejar el comportamiento del prestador en el período comprendido entre el año 2014 y lo corrido del 2015.

En este orden de ideas, se presenta el diagnóstico correspondiente a la empresa CENTRAL TERMOELECTRICA EL MORRO S A, cuyo desarrollo se presenta en 5 capítulos, de los cuales 4 han sido estructurados a partir de cada uno de los tópicos revisados y el último contiene una revisión de las principales acciones de control adelantadas por la SSPD frente a este prestador, así como las recomendaciones derivadas del análisis realizado.

1. DIAGNOSTICO FINANCIERO - ADMINISTRATIVO

Teniendo en cuenta que la empresa Central Termoeléctrica El Morro 2 S.A.S ESP desarrolla actividad de generación de energía eléctrica, según última actualización aprobada en RUPS el día 09 de febrero de 2015, es importante mencionar que teniendo en cuenta el proceso de convergencia a Normas de Información Financiera - NIIF que se adelanta en Colombia de conformidad con la Ley 1314 de 2009, la empresa se acogió a grupo 1, la cual determina el nuevo marco normativo a aplicar de NIIF.

El presente diagnóstico se realizó con base en el plan contable del servicio público de Energía Eléctrica con corte a 31 de diciembre de 2014 bajo normas locales y el estado financiero en periodo de transición bajo NIIF, certificado en SUI el 06 de abril de 2015 y el cargue del formato 1 el día 23 de octubre de 2014, el formato 2 el día 12 de noviembre de 2014 y el formato 3 el día 13 de noviembre de 2014 de la información bajo NIF.

- Estado de situación financiera

Tabla 1.1 Balance General-Estado de situación financiera

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA	PCGA 2014 anual	NIIF- Cierre de Transición	Var
Activo	\$ 87.140.560.850	\$50.414.807.388	-42,15%
Pasivo	\$ 62.560.993.463	\$ 46.415.247.844	-25,81%
Patrimonio	\$ 24.579.567.387	\$ 3.999.559.544	-83,73%

Fuente: SUI

ACTIVO

El valor del activo varió en 42% aproximadamente al cambiar el reporte de información financiera de normas locales a normas internacionales. Bajo el rubro de Activos Corrientes hubo una reclasificación de cuentas en la partida Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar, en esta se incluyó las cuentas por cobrar por generación de energía eléctrica y los depósitos recibidos en garantía se reclasificaron en la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo; el método de medición que se utilizó fue el costo amortizado. En la cuenta llamada Otros Activos Financieros se incluyeron las carteras colectivas y se usó el método de medición de valor razonable.

En Activos no Corrientes, la cuenta Propiedad, Planta y Equipo se reemplazaron los saldos por los avalúos en la fecha del balance de apertura y se hizo un reconocimiento de los activos adquiridos en contratos de arrendamiento financiero. Asimismo en la partida Activos Intangibles Distintos a la Plusvalía se eliminan los cargos diferidos al no cumplir con la definición.

PASIVO

El valor del pasivo se modificó en un 25% aproximadamente. La cuenta Provisiones Corrientes Por Beneficios A Los Empleados incluye el valor de las cesantías, intereses de cesantías y vacaciones al cual no se le efectuó ningún ajuste. En el saldo de Cuentas Por Pagar Comerciales Y Otras Cuentas Por Pagar encierran proveedores, cuentas por pagar, retenciones en la fuente, impuestos diferentes de la renta por pagar y acreedores, se usó el método de costo amortizado para hacer la medición.

Otra de las cuentas que cabe resaltar es Otros Pasivos Financieros Corrientes, dentro del cual se incluyeron las obligaciones financieras y contratos de leasing; esta tuvo una variación importante debido a la reclasificación de los pasivos de contrato de arrendamiento financiero.

PATRIMONIO

El patrimonio una variación representativa, tuvo una disminución del 80% con respecto a los estados financieros bajo normas locales. Esto se debió principalmente a que todos los ajustes de los activos y pasivos fueron efectuados contra la cuenta de Ganancias Acumuladas, específicamente a un saldo de patrimonio a enero de 2014.

2. DIAGNOSTICO TÉCNICO – OPERATIVO

Descripción de la Infraestructura.

La empresa se encuentra ubicada en el corregimiento el Morro del municipio de Yopal - Casanare, opera dos unidades Turbogas de 19.9 MW de Capacidad Efectiva Neta cada una en ciclo simple, para un total de capacidad efectiva de 39,8 MW.

Mencionadas unidades entraron en operación en el año 2007 y están abastecidas por combustible del pozo EPF de Floreña (Equion Energy) el cual se encuentra ubicada al lado de la central termoeléctrica, factor importante en la competitividad de la planta ya que el por esta razón pueden conseguir buenos precios de combustible.



Calidad del servicio

Cargo por confiabilidad

Las unidades del morro por ser de capacidad efectiva menor a 20 MW no están en la obligación de ser despachadas por el CND por lo cual no reciben cargo por confiabilidad y en consiguiente no tienen obligaciones de energía en firme.

Contratos de Combustibles:

Esta central generadora se encuentra ubicada a boca de pozo de la central Floreña, propiedad de ECOPETROL, y es co-administrado junto a la multinacional EQUION ENERGÍA LIMITED.

Sin embargo, este combustible no es comprado de manera directa a las citadas empresas de hidrocarburos, sino a la firma TY GAS S.A. E.S.P., la cual es propiedad de los accionistas (propietarios y administradores en modalidad de Leasing de las unidades) de las unidades generadoras que hacen parte de esta central, bajo la misma representante legal. A continuación se muestra información sobre los contratos de las dos unidades:

UNIDAD GENERADORA	PROPIETARIO	N° CONTRATO	VIGENCIA
El Morro 1	REXINTONG INC (Administrada en Leasing por Central Termoelectrica El Morro 2 SAS E.S.P)	GAS – 008 -2003 (Otrosí N°7 de marzo 05 de 2015)	Hasta el año 2020
El Morro 2	REXINTONG INC (Administrada en Leasing por Central Termoelectrica El Morro 2 SAS E.S.P)	GAS – 008 -2003 (Otrosí N°7 de marzo 05 de 2015)	Hasta el año 2020

Fuente: TERMOYOPAL GENERACIÓN 2 SAS E.S.SP

De igual forma, es importante mencionar que no se encontró que la empresa tuviese logística alguna para un combustible de respaldo, en caso de presentarse problemas con el proveedor actual.

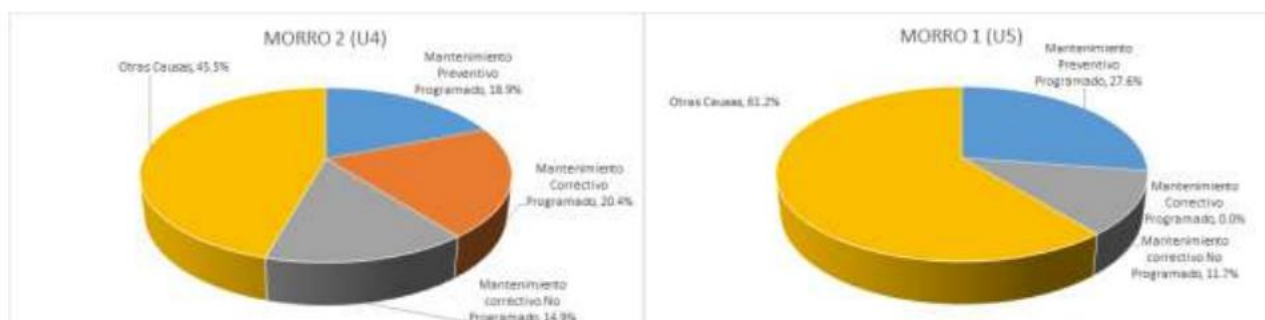
Mantenimientos vs Disponibilidad:

De acuerdo a lo mencionado en la Auditoria Externa de Gestión de Resultados - AEGR y a la visita técnica realizada por la Superservicios en noviembre de 2015, se ha venido mejorando la eficiencia de las unidades gracias a la implementación de un fuerte esquema de mantenimiento fundamentado en actividades especializadas de mantenimiento predictivo, preventivo y de las mejores prácticas como se evidencia en la siguiente tabla:

DISPONIBILIDAD REAL EN PORCENTAJE									
UNIDAD	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
MORRO 1	94,01%	96,80%	83,87%	92,15%	90,13%	94,90%	76,12%	98,04%	97,66%
MORRO 2	13,12%	85,82%	92,73%	58,96%	28,11%	70,94%	92,38%	97,25%	98,54%

Fuente: TERMOYOPAL

La Distribución porcentual (Peso sobre el 100% de las indisponibilidades) de los mantenimientos y las salidas forzadas para el año 2014 se puede ver en la siguiente gráfica:



Fuente: Auditoria Externa de Gestión de Resultados - AEGR

- **Inversiones:**

De acuerdo a la AEGR y a lo evidenciado en el Sistema único de información – SUI la empresa no realizó inversiones para el año 2014 y 2015.

3. DIAGNÓSTICO COMERCIAL

- **Número de suscriptores,**

La actividad a la que se dedica la empresa CENTRAL TERMOELECTRICA EL MORRO S A., es a la Generación, Captación y distribución de energía eléctrica, por esta razón no posee suscriptores.

- **Niveles de consumos,**

La empresa CENTRAL TERMOELECTRICA EL MORRO S A., por no poseer suscriptores, no tiene consumo.

- **Las tarifas, los subsidios y contribuciones,**

Al prestador no le aplican los criterios definidos en este sentido, debido a la actividad que desarrolla el prestador.

- **El nivel de satisfacción del usuario**

La empresa CENTRAL TERMOELECTRICA EL MORRO S A., por no poseer suscriptores, no aplica el nivel de satisfacción del usuario.

- **Tramite de PQR**

La empresa CENTRAL TERMOELECTRICA EL MORRO S A., por no poseer suscriptores, no aplica el trámite de PQR.

- **Estratificación Aplicada,**

Al prestador no le aplican los criterios definidos en este sentido, debido a la actividad que desarrolla el prestador.

4. DIAGNÓSTICO DE CARGUE DE INFORMACIÓN AL SISTEMA ÚNICO DE INFORMACIÓN – SUI

A continuación se indica el estado del prestador en el Registro Único de Prestadores del Servicio – RUPS y adicionalmente se relaciona el cuadro con los datos generales actualizados por la empresa en el 2015. En la Tabla RUPS se visualiza el identificador de la empresa, Última fecha de actualización, fecha de registro en RUPS, servicio prestado, nombre de la ESP, NIT y DV NIT, estado del prestador, nombre del representante legal, departamento, municipio, dirección principal y correo electrónico.

ID Empresa	24975
Fecha última Actualización RUPS	2015-04-07
Fecha de registro en RUPS	2011-02-01
Total Servicios Prestados	Energía
Razón Social	CENTRAL TERMOELECTRICA EL MORRO 2 SAS ESP
Nit	900038232
DV Nit	1
Estado del prestador	OPERATIVA
Nombre Representante Legal	OLGA BEATRIZ CALLEJAS RESTREPO
Departamento (Dirección principal)	BOGOTA, D.C.
Municipio (Dirección principal)	BOGOTA, D.C.
Dirección Principal	CRA 14 # 93B-32 OF 204
Correo Electrónico Oficial	obcallejas@termoyopal.com.co

Fuente RUPS-SUI

Al respecto, el prestador se encuentra en el Registro Único de Prestador – RUPS con la información actualizada al 7 de abril de 2015.

Referente al estado de cargue del prestador, en la siguiente tabla se muestra el estado de cargue para los últimos dos años (2014, 2015), así como el nombre del formato pendiente, la periodicidad y el periodo del cual se encuentra pendiente de cargue.

ID	NOMBRE	PERIODICIDAD	AÑO	PERIODO	ESTADO	EMPRESA
24975	BALANCE GENERAL PROYECTADO ENERGIA RES 2395	A	2014	1	P	CENTRAL TERMoeLECTRICA EL MORRO 2 SAS ESP
24975	ESTADO DE RESULTADOS PROYECTADO ENERGIA RES 2395	A	2014	1	P	CENTRAL TERMoeLECTRICA EL MORRO 2 SAS ESP
24975	FORMATO 17	A	2014	1	P	CENTRAL TERMoeLECTRICA EL MORRO 2 SAS ESP

Fuente DBSUI

Al respecto, el prestador se encuentra pendiente con 3 formatos para el año 2014, respecto al 2015 no presenta ningún formato pendiente. Dentro de los tópicos pendientes está el comercial y financiero con los formatos que se muestran en la tabla anterior. Al respecto, la Superintendencia de Servicios Públicos ha realizado los requerimientos necesarios por el estado de cargue en los últimos años con el propósito de que el prestador aclare los motivos del estado pendiente del formato y si es necesario proceder a deshabilitar los formatos que no le correspondan reportar.

5. ACCIONES DE CONTROL

A continuación encontrará un recuento sucinto de las actividades de control desplegadas en relación con la empresa CENTRAL TERMoeLECTRICA EL MORRO S.A. ESP, en donde se detallará el número de expediente asignado; la dependencia que solicita la investigación; el número y la fecha del memorando de solicitud de investigación, la causal o norma infringida; fecha probable de caducidad; actuaciones procesales surtidas y estado actual del proceso.

Número De Expediente: 2014240350600108e

Causal y/o Norma Infringida: No Atención A Requerimiento De La Sspd

Actuaciones Procesales Surtidas: Descargos: 13-02-2015.

Estado Actual De La Investigación: Descargos.

SINTESIS: En relación con la empresa CENTRAL TERMoeLECTRICA EL MORRO, se han ejercitado actividades de control consistentes en la iniciación de investigación con el pliego de cargos. Actualmente ya fueron presentados los descargos por parte de la investigada.

Proyectó: Laura Daniela Alzate González– Contratista DTGE
David Mozo– Contratista DTGE
Héctor Leonardo Garzón- Contratista DTGE

Revisó: Martha Leonor Farah Manzanera – Directora Técnica de Gestión de Energía