Dirección de Energía Eléctrica
Grupo Supervisión

INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES
CONTRATO GGC 102-2015 Guapi
II Trimestres 2025

1. OBJETO 2
2. METODOLOGÍA DE REVISIÓN Y VERIFICACIÓN 2
3. PRESENTACIÓN DE COSTOS 3
3.1 Costos Eficientes 3
3.1.a Variables de Entrada 3
4. COSTOS REALES 8
4.1 Tabla de Costos Reales 8
4.2 Diferencia Costos Reales y Costos CREG 9
4.2.a Administración 10
4.3 Costos reales reconocidos. 11

Ministerio de Minas y Energía
Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia
Conmutador: (+57) 601 2200300
Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

1. OBJETO

El presente documento presenta el resultado de revisión y verificación de los costos reales y eficientes del 2do Trimestre de 2025 de la central del municipio de Guapi, que se encuentra interconectado al SIN desde la entrada en operación de la Línea Cauca–Nariño y que por disposición del MME con comunicación 2018063587 del 23 de agosto de 2018 sirvió como respaldo de operación de a la línea hasta julio 2019. Los costos reales y eficientes son presentados por GENSA S.A. E.S.P para el contrato especial GGC 102-2015. El pasado 2023-07-30 a través del radicado 1-2025-037777

2. METODOLOGÍA DE REVISIÓN Y VERIFICACIÓN.

La información enviada por GENSA S.A. E.S.P. del informe de presentación y sus anexos se pueden encontrar en el siguiente enlace:

II-2025

Para los costos eficientes, esta supervisión, elaboró las plantillas por cada uno de los componentes de los costos que suman la totalidad del cargo por el componente de generación, las cuales se adjuntan como anexo al presente informe, que fueron verificados con la información enviada por GENSA S.A. E.S.P y se encuentran en el anexo 4.

La comprobación y verificación del cálculo por cada componente del costo se realizó revisando y verificando cada una de las variables de entrada para la realización de los cálculos y los resultados de acuerdo con las fórmulas de la CREG 091-2007 y luego comparándolos con el informe y los anexos entregados por GENSA S.A. E.S.P

Para la revisión de los costos reales, se comprobó la certificación solicitada del revisor fiscal o representante legal acorde con los costos presentados.

Así mismo, se hizo una comprobación de costos reales de acuerdo con los soportes presentados, con el fin de verificar que no hubiese desviaciones significativas o costos no acordes con la infraestructura de la central Diesel del

Ministerio de Minas y Energía
Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia
Conmutador: (+57) 601 2200300
Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

municipio de Guapi, las cuales quedaron plasmadas en el capítulo de costos reales y en la planilla de revisión de costos reales adjunta al presente informe.

3. PRESENTACIÓN DE COSTOS

Como se indicó antes, GENSA S.A. E.S.P. envió el informe describiendo cada uno de los costos solicitados de acuerdo con el protocolo con los siguientes anexos:

Anexo 1. Consolidado de operación Del período.
Anexo 2. Histórico IPP e IPC
Anexo 3. Estructura de combustible de acuerdo con CREG 091-2007
Anexo 4. Cálculo de Costos Eficientes
Anexo 5. Cotizaciones Aceite
Anexo 6. Costos Reales
Anexo 7. Reporte Operador de Red
Anexo 8. Certificado de revisoría Fiscal
Anexo 9. Autorización Generación Línea Cauca–Nariño 2018063587

3.1 Costos Eficientes

3.1.a Variables de Entrada

De acuerdo con los anexos se verificaron las variables de entrada que permiten hacer el cálculo correcto de acuerdo con las fórmulas de la CREG 091, indicadas en el siguiente cuadro:

Tabla 1. Variables de entrada para el cálculo de los costos eficientes

Nombre Variable	Expresión	Anexo	Confirmación
Horas de trabajo Unidades		1	Correcta
Potencia Generada	E_{jm}	1	Correcta
Índice de precios Productor Oferta Interna Fecha Base diciembre de 2006	IPP_0	2	Correcta
Índice de precios Productor Oferta Interna	IPPm-1	2	Correcta
Índice de precios del Consumidor Fecha Base diciembre de 2006	IPC_0	2	Correcta
Índice de precios del consumidor	IPC_{m-1}	2	Correcta

Ministerio de Minas y Energía
Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia
Conmutador: (+57) 601 2200300
Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

Cargo por Almacenamiento Fecha Base	$Calm_0$	CREG 091	Correcta
Precio de Combustible en la Planta de Abasto mas Cercana	PA_{mi}	3	Correcta
Precio de Transporte aéreo Combustible desde la Planta de Abasto mas Cercana	T_{mi}	3	Correcta
Consumo Específico de Combustible planta	CECi	CREG 091	Correcta
Precio de lubricante en la Planta de Abasto mas Cercana	PL_{mi}	5	Correcta
Consumo específico de Lubricante planta	CELi		Correcta
% Pérdidas por Energía Transformador	PL_{mi}	CREG 091 y ANEXO 4	Correcta

Para evaluar los costos eficientes, se realizaron las tablas de verificación para cada uno de los componentes de la ecuación dada por la CREG 091 2007:

$$G_m = (CI_m + CM_m + M_m) + (CC_m + CL_m) * 1{,}1 + CP$$

Donde:

CI_m Costo de inversión promedio del conjunto de plantas del Parque de Generación en el mes m. TABLA 2.

CM_m Costo de mantenimiento promedio del conjunto de plantas del Parque de Generación en el mes m. TABLA 3.

CC_m = Costo medio de combustible de todo el parque de generación del Mercado Relevante de Comercialización para el mes m ($/kwh). TABLA 4.

CL_m = Costo medio de lubricante de todo el parque de generación del Mercado Relevante de Comercialización para el mes m ($/kwh). TABLA 5.

$CA_{m=}$ Costo Administrativo = (CC_m + CI_m)X1.1 TABLA 6.

CP Costo del consumo propio y pérdidas de transformación de la conexión del generador al sistema de distribución. TABLA 7.

G_m Cargo Máximo de Generación correspondiente al mes m de prestación de servicio ($/kWh), para cada mercado relevante. TABLA 8.

En la Tabla 1 se verificaron las variables de entrada:

E_{im} - Energía entregada al Sistema de Distribución por el generador i del Parque de Generación en el mes m. Esta energía será verificada con la información de la Actividad de Monitoreo (kWh-mes).

Ministerio de Minas y Energía
Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia
Conmutador: (+57) 601 2200300
Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

Etm = Energía total entregada al Sistema de Distribución por las plantas del Parque de Generación en el mes m. (kWh-mes).

IPP_{m-1} = Índice de Precios al Productor Total Nacional reportado por la autoridad competente para el mes (m-1).

IPP_0 = Índice de Precios al Productor Total Nacional reportado por la autoridad competente para la Fecha Base

IPP_{m-1} = Índice de Precios al Productor Total Nacional reportado por la autoridad competente para el mes (m-1).

IPP_0 = Índice de Precios al Productor Total Nacional reportado por la autoridad competente para la Fecha Base.

Se verificaron los soportes y se comprobó la fuente de cada una de las variables de entrada.

Una vez realizadas las verificaciones por cada variable y los resultados de los cálculos para cada uno de los componentes de costos, se constató su veracidad apoyados en los soportes enviados.

Esta supervisión avala en su totalidad los costos eficientes presentado por GENSA S.A. E.S.P para el período, resumidos a continuación:

Tabla 2. Costo Componente de Inversión

Mes	Costo de Inversión ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total CI ($)
ABRIL DIESEL	-	0	$ 0
MAYO DIESEL	-	0	$ 0
JUNIO DIESEL	-	0	$ 0
TOTAL			**$ 0**

Fuente: Tabla 2 costos componente de inversión - Informe de Costos presentado por GENSA para el 2do trimestre del 2025

Ministerio de Minas y Energía
Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia
Conmutador: (+57) 601 2200300
Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

Tabla 3. Costo Componente de Mantenimiento

Mes	Costo de Mantenimiento ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total CM ($)
ABRIL DIESEL	-	0	$ 0
MAYO DIESEL	-	0	$ 0
JUNIO DIESEL	-	0	$ 0
TOTAL			**$ 0**

Fuente: Tabla 3 costos componente de mantenimiento - Informe de Costos presentado por GENSA para el 2do trimestre del 2025

Tabla 4. Costo Componente de Combustible

Mes	Costo de Combustible ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total CC ($)
ABRIL	-	0	$ 0
MAYO	-	0	$ 0
JUNIO	-	0	$ 0
TOTAL			**$ 0**

Fuente: Tabla 5 Costo de Combustible - Informe de Costos presentado por GENSA para el 2do trimestre del 2025

Tabla 5. Costo Componente de Lubricante

Mes	Costo de Lubricante ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total CL ($)
ABRIL	-	0	$ 0
MAYO	-	0	$ 0
JUNIO	-	0	$ 0
TOTAL			**$ 0**

Fuente: Tabla 7 Costo de Lubricante - Informe de Costos presentado por GENSA para el 2do trimestre del 2025

Ministerio de Minas y Energía
Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia
Conmutador: (+57) 601 2200300
Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

Tabla 6. Costo Componente de Administración

Mes	Costo de Administración ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total CA ($)
ABRIL	-	0	$ 0
MAYO	-	0	$ 0
JUNIO	-	0	$ 0
TOTAL			**$ 0**

Fuente: Tabla 8 Costo de Administración - Informe de Costos presentado por GENSA para el 2do trimestre del 2025

Tabla 7. Costo Componente de Perdidas por Transformación

Mes	Costo de Pérdidas ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total CP ($)
ABRIL DIESEL	-	0	$ 0
MAYO DIESEL	-	0	$ 0
JUNIO DIESEL	-	0	$ 0
TOTAL			**$ 0**

Fuente: Tabla 10 Perdidas de energía reconocidas en transformación - Informe de Costos presentado por GENSA para el 2do trimestre del 2025

Tabla 8. Total Costo de Generación para el trimestre

Mes	Costo de Generación ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total Gm ($)
ABRIL	-	0	$ 0
MAYO	-	0	$ 0
JUNIO	-	0	$ 0
TOTAL			**$ 0**

Fuente: Tabla 11 Cargo de Generación Total - Informe de Costos presentado por GENSA para el 2do trimestre del 2025

Ministerio de Minas y Energía
Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia
Conmutador: (+57) 601 2200300
Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

4. COSTOS REALES

Para la verificación de los costos reales, dentro del enlace adjunto de los soportes, se encuentran todas las facturas de los costos reales del 2do trimestre.

Se realizaron los siguientes pasos para la verificación:

- ✓ Revisión de la tabla de costos reales.
- ✓ Comparación de los costos reales y los costos CREG.
- ✓ Revisión de las actividades y facturas más relevantes que ocasionan la diferencia entre los costos reales y costos CREG.
- ✓ Justificación de las diferencias y su aceptación o rechazo.
- ✓ Verificación de la certificación de la revisoría fiscal para los costos reales del período.

4.1 Tabla de Costos Reales.

GENSA S.A. E.S.P presentó los siguientes costos reales:

Costos Reales

Tabla 9. Costos Reales presentados por GENSA para segundo trimestre con fuente de generación diésel

	ABRIL	MAYO	JUNIO
ITEM	Costos Reales	Costos Reales	Costos Reales
ADMINISTRACION	**$ 44.755.727**	**$ 46.311.421**	**$ 45.717.691**
Costos Financieros	$ 30.817.849	$ 31.682.619	$ 30.722.775
Administración Central	$ 361.623	$ 1.830.018	$ 194.573
Nómina	$ 13.520.726	$ 12.740.502	$ 14.740.603
PMA	$ 0	$ 0	$ 0
Impuestos y Contribuciones	$ 55.529	$ 58.282	$ 59.741
OPERACIÓN	**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**
Combustible	$ 0	$ 0	$ 0
Lubricantes	$ 0	$ 0	$ 0
MANTENIMIENTO	**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**
Mantenimiento	$ 0	$ 0	$ 0
TOTAL AOM	**$ 44.755.727**	**$ 46.311.421**	**$ 45.717.691**

Fuente: Tabla 14 - Informe de Costos presentado por GENSA para el segundo trimestre

Ministerio de Minas y Energía
Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia
Conmutador: (+57) 601 2200300
Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

4.2 Diferencia Costos Reales y Costos CREG.

En la siguiente tabla se muestra la diferencia entre ambos costos presentados por GENSA S.A. E.S.P.

Tabla 10. Costos reales Vs eficientes presentados para el 2do. Trimestre con fuente de generación diésel

	ABRIL		MAYO		JUNIO	
ITEM	Costos Reales	Costos CREG	Costos Reales	Costos CREG	Costos Reales	Costos CREG
ADMINISTRACION	**$ 44.755.727**	**$ 0**	**$ 46.311.421**	**$ 0**	**$ 45.717.691**	**$ 0**
Costos Financieros	$ 30.817.849		$ 31.682.619		$ 30.722.775	
Administración Central	$ 361.623		$ 1.830.018		$ 194.573	
Nómina	$ 13.520.726		$ 12.740.502		$ 14.740.603	
PMA	$ 0		$ 0		$ 0	
Impuestos y Contribuciones	$ 55.529		$ 58.282		$ 59.741	
OPERACIÓN	**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**
Combustible	$ 0	$ 0	$ 0	$ 0	$ 0	$ 0
Lubricantes	$ 0	$ 0	$ 0	$ 0	$ 0	$ 0
MANTENIMIENTO	**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**
Mantenimiento	$ 0	$ 0	$ 0	$ 0	$ 0	$ 0
TOTAL AOM	**$ 44.755.727**	**$ 0**	**$ 46.311.421**	**$ 0**	**$ 45.717.691**	**$ 0**

Fuente: Tabla 15 - Informe de Costos presentado por GENSA para el segundo trimestre

Como se puede acotar en la tabla anterior sobre los costos reales y costos CREG en el trimestre, no se generó operación de las Unidades Diesel para el año 2025 en el trimestre II. Por lo tanto, los mayores costos generados para el año 2025 2do trimestre equivale a los “costos reales” que se pueden verificar en el anexo 6. Asimismo, en la siguiente tabla se resume los valores para el año 2025 2do trimestre y se podrá evidenciar el total del costo real vs costo CREG.

Ministerio de Minas y Energía
Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia
Conmutador: (+57) 601 2200300
Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

Tabla 11. Relación Costos reales vs eficientes presentados por GENSA para el 2do trimestre con fuente de generación diésel

	Trimestre 2		
ITEM	Costos Reales	Costos CREG	Diferencia
ADMINISTRACION	**$ 136.784.839**	**$ 0**	**-$ 136.784.839**
Costos Financieros	$ 93.223.243		
Administración Central	$ 2.386.213		
Nómina	$ 41.001.831		
PMA	$ 0		
Impuestos y Contribuciones	$ 173.552		
OPERACIÓN	**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**
Combustible	$ 0		
Lubricantes	$ 0		
MANTENIMIENTO	**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**
Mantenimiento	$ 0		
TOTAL AOM	**$ 136.784.839**	**$ 0**	**-$ 136.784.839**

Fuente: Tabla 16 - Informe de Costos presentado por GENSA para el segundo trimestre

Como se puede acotar en la tabla anterior sobre los costos reales y costos CREG en el 2do trimestre, no se generó operación de las Unidades Diesel para el año 2025. Por lo tanto, las mayore diferencia a favor de los costos reales se presentan en el componente de administración por los siguientes motivos.

4.2.a **Administración**

Los mayores costos por administración representan aquellas actividades que no alcanzan a ser cubiertas por la resolución CREG 091-2007, toda vez que para poder prestar el servicio 24 horas al día durante todo el año, el operador generador cubre los costos de su infraestructura administrativa, como el plan de manejo ambiental, comunicaciones, apoyo al personal en cuanto a dotación, alimentación, soporte locativo, vigilancia y demás aspectos que son requeridos en estas zonas no interconectadas, que al ser zonas alejadas y de difícil acceso tienen condiciones muy particulares y de mayor exigencia a las que se presentan en otras zonas no interconectadas. En el Anexo 6 de este informe se presentan los costos por administración de manera detallada.

Ministerio de Minas y Energía
Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia
Conmutador: (+57) 601 2200300
Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

El detalle de los costos reales por mantenimiento se encuentra en el Anexo 6 de este informe y fueron certificados por la revisoría fiscal. Cabe aclarar que para el año 2025 2do trimestre no existió mantenimientos en la central Diesel Guapi

En cuanto a los costos reales presentados, en el **numeral 4.3** se presentan los resultados de la revisión y valores realmente reconocido por el apoyo a la supervisión.

4.3 Costos reales reconocidos.

De acuerdo con la revisión realizada a los a anexos presentados por GENSA S.A. E.S.P., se evidencian inconsistencias en el cálculo de los costos de reales para el 2025 trimestre II:

1. En cuanto a los costos financieros, la resolución CREG 091 de 2007 no especifican que los costos financieros sean susceptibles de ser incluidos como costos reales, por lo tanto, en este periodo no serán reconocidos.
2. los costos de impuestos y contribuciones vienen certificados por el revisor fiscal y dentro de estos costos está el 4 X 1000. De acuerdo con los costos reales aprobados en este informe por el apoyo a la supervisión se ajusta el valor del 4x1000 reconocido.

Tabla 12. costos no reconocidos por el MME año 2025

Costos financieros Incluido el 4*100	$	93.223.243
4*1000	$	372.892
Total no reconocido	$	93.223.243

Ministerio de Minas y Energía
Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia
Conmutador: (+57) 601 2200300
Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

Tabla 13. costos no reconocidos por el MME

Ítem	Concepto	GENSA	Aprobado MME	Justificación
4	Gastos Financieros	$ 93.223.243	$ 0	Normativa vigente, no especifica que los costos financieros sean costos reales, no se reconoce
Total		$ 93.223.243	$ 0	**Costo no Reconocido**
				$ 93.223.243

De acuerdo al anterior cuadro el total no reconocido es de $ 93.223.243.

Por lo tanto, los costos reales reconocidos para el periodo 2025, Trimestre I son los siguientes:

Tabla 14. Costos Reales reconocidos para el 2do trimestre consolidado del Sistema de Generación de Guapi

	Trimestre 2	
ITEM	Costos Reales	Costos CREG
ADMINISTRACION	**$ 43.561.596**	**$ 0**
Costos Financieros	$ 0	
Administración Central	$ 2.386.213	
Nómina	$ 41.001.831	
PMA	$ 0	
Impuestos y Contribuciones	$ 173.552	

Ministerio de Minas y Energía
Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia
Conmutador: (+57) 601 2200300
Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

	Trimestre 2	
ITEM	**Costos Reales**	**Costos CREG**
OPERACIÓN	**$ 0**	**$ 0**
Combustible	$ 0	
Lubricantes	$ 0	
MANTENIMIENTO	**$ 0**	**$ 0**
Mantenimiento	$ 0	
TOTAL AOM	**$ 43.561.596**	**$ 0**

Valor de costos reales reconocidos **$ 43.561.596** para el segundo trimestre

Atentamente,

FREDDY J RODRIGUEZ TORRES
Ingeniero Electrónico
Dirección de Energía Eléctrica
Ministerio de Minas y Energía

Revisó: Andrés Felipe Rodríguez
Revisó: Omar Olarte Triana
Anexos: Anexo 1 – 9: Tablas de Verificación Costos Eficientes según CREG 091-07

Ministerio de Minas y Energía
Dirección: Calle 43 No.57 - 31, CAN, Bogotá D.C., Colombia
Conmutador: (+57) 601 2200300
Línea Gratuita: (+57) 01 8000 910180

COLOMBIA POTENCIA DE LA VIDA		DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES	SIGME CÓDIGO:			
COTRATO No.	GGC-102-2015		FECHA		Versión	

TABLA 1. VARIABLES DE ENTRADA

Fecha de Informe:	28/07/2025	**Periodo del Informe**	ABRIL -MAYO -JUNIO 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	FREDDY J RODRIGUEZ TORRES
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**	**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	30/07/2025	**Radicado**	1-2025-037777
Departamento	CAUCA	**Municipio**	GUAPI	**Elaboró**	Santiago Osorio Ruiz GENSA S.A. ESP.
Objeto Contrato :					

1- VERIFICACIÓN COSTOS EFICIENTES

FORMULACIÓN $G_m = (CI_m + CM_m + M_m) + (CC_m + CL_m) * 1{,}1 + CP$ $G_m = (G_o + AOM_o + M_o) * \frac{IPP_{m-1}}{IPP_0}$

Mes 1	ABRIL	Mes 2	MAYO	Mes 3	JUNIO	

VARIABLES DE ENTRADA GENERALES

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Índice de precios Productor Oferta Interna Fecha Base Diciembre de 2006	IPP_0	81,91	DANE	2.1	Correcta	Se verificó con la página del Dane
	Índice de precios Productor Nacional	IPP_{m-1}	185,59	DANE	2.1	Correcta	Mes de abril 2025 DANE
			185,55			Correcta	Mes de mayo 2025 DANE
			183,75			Correcta	Mes de junio 2025 DANE
	Índice de precios del Consumidor Fecha Base Diciembre de 2006	IPC_0	61,33	DANE	2.2	Correcta	Se verificó con la página del DANE
	Índice de precios del consumidor	IPC_{m-1}	148,68	DANE	2.2	Correcta	Mes de abril 2025 DANE
			149,66			Correcta	Mes de mayo 2025 DANE
			150,14			Correcta	Mes de junio 2025 DANE
ABRIL							
						HORAS	DOCUMENTO
Unidad 1 800 kW	Energía generada ABRIL Unidad 1 800 kW	E1 ABRIL	0	GENSA	1	Correcta	- Bitácora con firmas
Unidad 2 500 kW	Energía generada ABRIL Unidad 2 500 kW	E2 ABRIL	0	GENSA	1	Correcta	- Bitácora con firmas
Unidad 3 500 kW	Energía generada ABRIL Unidad 3 500 kW	E3 ABRIL	0	GENSA	1	Correcta	- Bitácora con firmas
Unidad 4 500 kW	Energía generada ABRIL Unidad 4 500 kW	E4 ABRIL	0	GENSA	1	Correcta	- Bitácora con firmas
Unidad 5 900 kW	Energía generada ABRIL Unidad 5 900 kW	E5 ABRIL	0	GENSA	1	Correcta	- Bitácora con firmas
	Total generación diesel GUAPI ABRIL		**0**		1	Correcta	
MAYO							
						HORAS	DOCUMENTO
Unidad 1 800 kW	Energía generada MAYO Unidad 1 800 kW	E1 MAYO	0	GENSA	1	Correcta	- Bitácora con firmas
Unidad 2 500 kW	Energía generada MAYO Unidad 2 500 kW	E2 MAYO	0	GENSA	1	Correcta	- Bitácora con firmas
Unidad 3 500 kW	Energía generada MAYO Unidad 3 500 kW	E3 MAYO	0	GENSA	1	Correcta	- Bitácora con firmas
Unidad 4 500 kW	Energía generada MAYO Unidad 4 500 kW	E4 MAYO	0	GENSA	1	Correcta	- Bitácora con firmas
Unidad 5 900 kW	Energía generada MAYO Unidad 5 900 kW	E5 MAYO	0	GENSA	1	Correcta	- Bitácora con firmas
	Total generación diesel GUAPI MAYO		**0**		1	Correcta	
JUNIO							
						HORAS	DOCUMENTO
Unidad 1 800 kW	Energía generada JUNIO Unidad 1 800 kW	E1 JUNIO	0	GENSA	1	Correcta	- Bitácora con firmas
Unidad 2 500 kW	Energía generada JUNIO Unidad 2 500 kW	E2 JUNIO	0	GENSA	1	Correcta	- Bitácora con firmas
Unidad 3 500 kW	Energía generada JUNIO Unidad 3 500 kW	E3 JUNIO	0	GENSA	1	Correcta	- Bitácora con firmas
Unidad 4 500 kW	Energía generada JUNIO Unidad 4 500 kW	E4 JUNIO	0	GENSA	1	Correcta	- Bitácora con firmas
Unidad 5 900 kW	Energía generada JUNIO Unidad 5 900 kW	E5 JUNIO	0	GENSA	1	Correcta	- Bitácora con firmas
	Total generación diesel GUAPI JUNIO		**0**		1	Correcta	
	Total generado ABRIL		0				
	Total generado MAYO		0				
	Total generado JUNIO		0				

COLOMBIA POTENCIA DE LA VIDA		DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES	SIGME CÓDIGO:			
COTRATO No.	**GGC-102-2015**		**FECHA**		**Versión**	

TABLA 2. COMPONENTE COSTO DE INVERSIÓN

Fecha de Informe:	28/07/2025	**Periodo del Informe**	ABRIL -MAYO -JUNIO 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	FREDDY J RODRIGUEZ TORRES
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**	**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	30/07/2025	**Radicado**	1-2025-037777
Departamento	CAUCA	**Municipio**	GUAPI	**Elaboró**	Santiago Osorio Ruiz GENSA S.A. ESP.

Objeto Contrato :

1- VERIFICACIÓN COSTOS EFICIENTES

FORMULACIÓN

$$G_m = (CI_m + CM_m + M_m) + (CC_m + CL_m) * 1{,}1 + CP$$

$$G_m = (G_o + AOM_o + M_o) * \frac{IPP_{m-1}}{IPP_0}$$

1.1 CÁLCULO COMPONENTE COSTOS DE INVERSIÓN *(CI $_m$)*

FORMULACIÓN

$$CI_m = \frac{1}{Et_m} \sum_{j=1}^{j=n} CI_j * E_{jm}$$

$$CI_m = CI_0 * \frac{IPP_{m-1}}{IPP_0}$$

VARIABLES DE ENTRADA

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Horas	OBSERVACIONES
Unidad 1 800 kW	Costo de Inversión CREG ABRIL Unidad 1 800 kW	CI1ABRIL	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 2 500 kW	Costo de Inversión CREG ABRIL Unidad 2 500 kW	CI2ABRIL	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 3 500 kW	Costo de Inversión CREG ABRIL Unidad 3 500 kW	CI3ABRIL	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 4 500 kW	Costo de Inversión CREG ABRIL Unidad 4 500 kW	CI4ABRIL	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 5 900 kW	Costo de Inversión CREG ABRIL Unidad 5 900 kW	C5ABRIL	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 1 800 kW	Costo de Inversión CREG MAYO Unidad 1 800 kW	CI1MAYO	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 2 500 kW	Costo de Inversión CREG MAYO Unidad 2 500 kW	CI2MAYO	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 3 500 kW	Costo de Inversión CREG MAYO Unidad 3 500 kW	CI3MAYO	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 4 500 kW	Costo de Inversión CREG MAYO Unidad 4 500 kW	CI4MAYO	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 5 900 kW	Costo de Inversión CREG MAYO Unidad 5 900 kW	CI5MAYO	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 1 800 kW	Costo de Inversión CREG JUNIO Unidad 1 800 kW	CI1JUNIO	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 2 500 kW	Costo de Inversión CREG JUNIO Unidad 2 500 kW	CI2JUNIO	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 3 500 kW	Costo de Inversión CREG JUNIO Unidad 3 500 kW	CI3JUNIO	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 4 500 kW	Costo de Inversión CREG JUNIO Unidad 4 500 kW	CI4JUNIO	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor
Unidad 5 900 kW	Costo de Inversión CREG JUNIO Unidad 5 900 kW	CI5JUNIO	0,00	CREG 057	4	Correcta	-	Se verificó valor

RESULTADOS

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Cociente actualización ABRIL	IPP_{M-1}/IPP_0	2,27	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización MAYO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,27	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización JUNIO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,24	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 1 800 kW	Costo de Inversión planta 1 ABRIL	CI1ABRIL	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 2 500 kW	Costo de Inversión planta 2 ABRIL	CI2ABRIL	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 3 500 kW	Costo de Inversión planta 3 ABRIL	CI3ABRIL	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 4 500 kW	Costo de Inversión planta 4 ABRIL	CI4ABRIL	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 5 900 kW	Costo de Inversión planta 5 ABRIL	CI5ABRIL	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 1 800 kW	Costo de Inversión planta 1 MAYO	CI1MAYO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 2 500 kW	Costo de Inversión planta 2 MAYO	CI2MAYO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 3 500 kW	Costo de Inversión planta 3 MAYO	CI3MAYO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 4 500 kW	Costo de Inversión planta 4 MAYO	CI4MAYO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 5 900 kW	Costo de Inversión planta 5 MAYO	CI5MAYO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 1 800 kW	Costo de Inversión planta 1 JUNIO	CI1JUNIO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 2 500 kW	Costo de Inversión planta 2 JUNIO	CI2JUNIO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 3 500 kW	Costo de Inversión planta 3 JUNIO	CI3JUNIO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 4 500 kW	Costo de Inversión planta 4 JUNIO	CI4JUNIO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 5 900 kW	Costo de Inversión planta 5 JUNIO	CI5JUNIO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Inversión Diesel ABRIL	Ci ABRIL	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Inversión Diesel MAYO	Ci MAYO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Inversión Diesel JUNIO	Ci JUNIO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	VALOR	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Componente Costo de Inversión Diesel JUNIO	Ci JUNIO 0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Equipo	**Nombre**	**VALOR**	**Fuente**	**Anexo**	**Verificacion**	**Observaciones**
	Costo por componente de Inversión Diesel ABRIL	$ 0	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Inversión Diesel MAYO	$ 0	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Inversión Diesel JUNIO	$ 0	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costos componente de inversión del Período	$ 0	GENSA	1	Correcta	Hay una pequeña diferencia por las hojas de excel

COLOMBIA POTENCIA DE LA VIDA		DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES	SIGME			
			CÓDIGO:			
COTRATO No.	GGC-102-2015		FECHA		Versión	

TABLA 3. COMPONENTE COSTO DE MANTENIMIENTO

Fecha de Informe:	28/07/2025	**Periodo del Informe**	ABRIL -MAYO -JUNIO 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	FREDDY J RODRIGUEZ TORRES
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**	**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	30/07/2025	**Radicado**	1-2025-037777
Departamento	CAUCA	**Municipio**	GUAPI	**Elaboró**	Santiago Osorio Ruiz GENSA S.A. ESP.

Objeto Contrato :

1- VERIFICACIÓN COSTOS EFICIENTES

FORMULACIÓN $$G_m = (CI_m + CM_m + M_m) + (CC_m + CL_m) * 1{,}1 + CP$$

1.1 CÁLCULO COMPONENTE COSTOS DE MANTENIMIENTO *(CM_m)*

FORMULACIÓN $$CM_m = \frac{1}{Et_m} \sum_{j=1}^{j=n} CM_j * E_{jm} \qquad CM_m = CM_0 * \frac{IPP_{m-1}}{IPP_0}$$

VARIABLES DE ENTRADA

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
Unidad 1 800 kW	Costo de Mantenimiento CREG ABRIL Unidad 1 800 kW	CM1ABRIL	35,87	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 2 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG ABRIL Unidad 2 500 kW	CM2ABRIL	37,31	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 3 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG ABRIL Unidad 3 500 kW	CM3ABRIL	37,31	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 4 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG ABRIL Unidad 4 500 kW	CM4ABRIL	37,31	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 5 900 kW	Costo de Mantenimiento CREG ABRIL Unidad 5 900 kW	CM5ABRIL	39,33	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 1 800 kW	Costo de Mantenimiento CREG MAYO Unidad 1 800 kW	CM1MAYO	35,87	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 2 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG MAYO Unidad 2 500 kW	CM2MAYO	37,31	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 3 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG MAYO Unidad 3 500 kW	CM3MAYO	37,31	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 4 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG MAYO Unidad 4 500 kW	CM4MAYO	37,31	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 5 900 kW	Costo de Mantenimiento CREG MAYO Unidad 5 900 kW	CM5MAYO	39,33	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 1 800 kW	Costo de Mantenimiento CREG JUNIO Unidad 1 800 kW	CM1JUNIO	35,87	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 2 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG JUNIO Unidad 2 500 kW	CM2JUNIO	37,31	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 3 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG JUNIO Unidad 3 500 kW	CM3JUNIO	37,31	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 4 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG JUNIO Unidad 4 500 kW	CM4JUNIO	37,31	CREG 057	4	Correcta	
Unidad 5 900 kW	Costo de Mantenimiento CREG JUNIO Unidad 5 900 kW	CM5JUNIO	39,33	CREG 057	4	Correcta	

RESULTADOS

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Cociente actualización ABRIL	IPP_{M-1}/IPP_0	2,27	GENSA	1	Correcta	Variable de entrada
	Cociente actualización MAYO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,27	GENSA	1	Correcta	Variable de entrada
	Cociente actualización JUNIO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,24	GENSA	1	Correcta	Variable de entrada
Unidad 1 800 kW	Costo de Mantenimiento CREG ABRIL Unidad 1 800 kW	CM1ABRIL	81,27	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 2 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG ABRIL Unidad 2 500 kW	CM2ABRIL	84,54	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 3 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG ABRIL Unidad 3 500 kW	CM3ABRIL	84,54	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 4 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG ABRIL Unidad 4 500 kW	CM4ABRIL	84,54	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 5 900 kW	Costo de Mantenimiento CREG ABRIL Unidad 5 900 kW	CM5ABRIL	89,11	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 1 800 kW	Costo de Mantenimiento CREG MAYO Unidad 1 800 kW	CM1MAYO	81,26	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 2 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG MAYO Unidad 2 500 kW	CM2MAYO	84,52	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 3 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG MAYO Unidad 3 500 kW	CM3MAYO	84,52	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 4 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG MAYO Unidad 4 500 kW	CM4MAYO	84,52	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 5 900 kW	Costo de Mantenimiento CREG MAYO Unidad 5 900 kW	CM5MAYO	89,09	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 1 800 kW	Costo de Mantenimiento CREG JUNIO Unidad 1 800 kW	CM1JUNIO	80,47	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 2 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG JUNIO Unidad 2 500 kW	CM2JUNIO	83,70	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 3 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG JUNIO Unidad 3 500 kW	CM3JUNIO	83,70	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 4 500 kW	Costo de Mantenimiento CREG JUNIO Unidad 4 500 kW	CM4JUNIO	83,70	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 5 900 kW	Costo de Mantenimiento CREG JUNIO Unidad 5 900 kW	CM5JUNIO	88,23	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Mantenimiento ABRIL	Cm ABRIL	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Mantenimiento MAYO	Cm MAYO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Mantenimiento JUNIO	Cm JUNIO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	VALOR	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Componente Costo de Mantenimiento JUNIO	Cm JUNIO 0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	VALOR	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Costo por componente de Mantenimiento ABRIL	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Mantenimiento MAYO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Mantenimiento JUNIO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costos componente de mantenimiento del Período	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

COLOMBIA POTENCIA DE LA VIDA		DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES	SIGME			
			CÓDIGO:			
COTRATO No.	GGC-102-2015		FECHA		Versión	

TABLA 4. COMPONENTE COSTO DE COMBUSTIBLE

Fecha de Informe:	28/07/2025	**Periodo del Informe**	ABRIL -MAYO -JUNIO 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	FREDDY J RODRIGUEZ TORRES	
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**	**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	30/07/2025	**Radicado**	1-2025-037777	
Departamento	CAUCA	**Municipio**	GUAPI	**Elaboró**	Santiago Osorio Ruiz GENSA S.A. ESP.	
Objeto Contrato :						

1- VERIFICACIÓN COSTOS EFICIENTES

FORMULACIÓN

$$G_m = (CI_m + CM_m + M_m) + (CC_m + CL_m) * 1{,}1 + CP$$

1.1 CÁLCULO COMPONENTE COSTO DE COMBUSTIBLE *(CC)*

FORMULACIÓN

$$CCm = \frac{1}{Etm}\sum_{i=1}^{i=n} CECi * PCim * Eim \qquad PC_{im} = PA_{mi} + T_{mi} + Calm_m \qquad Calm_m = (Calm_0) * \frac{IPP_{m-1}}{IPP_0}$$

VARIABLES DE ENTRADA

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Cargo por Almacenamiento Fecha Base	$Calm_0$	82,14	CREG 091		Correcta	
	Precio de Combustible en la Planta de Abasto mas Cercana - ABRIL	PA_{mi}	7.572,87	MME	Anexo 3.1	Correcta	Planta de abasto Mansilla-CREG 091 anexo- Grupo 3
	Precio de Combustible en la Planta de Abasto mas Cercana - MAYO	PA_{mi}	7.572,87	MME	Anexo 3.1	Correcta	Planta de abasto Mansilla-CREG 091 anexo- Grupo 3
	Precio de Combustible en la Planta de Abasto mas Cercana - JUNIO	PA_{mi}	7.647,06	MME	Anexo 3.1	Correcta	Planta de abasto Mansilla-CREG 091 anexo- Grupo 3
	Precio de Transporte aéreo Combustible desde la Planta de Abasto mas Cercana	T_{mi}	600,00	CREG	Anexo 3.1	Correcta	CREG 091 Grupo 3
Unidad 1 800 kW	Consumo Específico de Combustible planta 1	CECi	0,0825	CREG 091		Correcta	CREG 091 24.1
Unidad 2 500 kW	Consumo Específico de Combustible planta 2	CECi	0,0825	CREG 091		Correcta	CREG 091 24.1
Unidad 3 500 kW	Consumo Específico de Combustible planta 3	CECi	0,0825	CREG 091		Correcta	CREG 091 24.1
Unidad 4 500 kW	Consumo Específico de Combustible planta 4	CECi	0,0825	CREG 091		Correcta	CREG 091 24.1
Unidad 5 900 kW	Consumo Específico de Combustible planta 5	CECi	0,0825	CREG 091		Correcta	CREG 091 24.1

RESULTADOS

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Cociente actualización IPP ABRIL	IPP_{M-1}/IPP_0	2,27	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización IPP MAYO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,27	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización IPP JUNIO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,24	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización IPC ABRIL	IPC_{M-1}/IPC_0	2,42	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización IPC MAYO	IPC_{M-1}/IPC_0	2,44	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización IPC JUNIO	IPC_{M-1}/IPC_0	2,45	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Transporte Combustible ABRIL	Tmi ABRIL	1454,56	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Transporte Combustible MAYO	Tmi MAYO	1464,14	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Transporte Combustible JUNIO	Tmi JUNIO	1468,84	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo de Almacenamiento ABRIL	$Calm_m$	186,11	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo de Almacenamiento MAYO	$Calm_m$	186,07	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo de Almacenamiento JUNIO	$Calm_m$	184,27	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo de galon de combustible ABRIL	PCm ABRIL	9213,54	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo de galon de combustible MAYO	PCm MAYO	9223,08	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo de galon de combustible JUNIO	PCm JUNIO	9300,17	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Combustible ABRIL	CC ABRIL	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Combustible MAYO	CC MAYO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Combustible JUNIO	CC JUNIO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	VALOR	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Costo por componente de Combustible ABRIL	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Combustible MAYO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Combustible JUNIO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costos componenete de combustible del Período	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

COLOMBIA POTENCIA DE LA VIDA		DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES	SIGME CÓDIGO:			
COTRATO No.	**GGC-102-2015**		**FECHA**		**Versión**	

TABLA 5. COMPONENTE COSTO DE LUBRICANTE

Fecha de Informe:	28/07/2025	**Periodo del Informe**	ABRIL -MAYO -JUNIO 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	FREDDY J RODRIGUEZ TORRES	
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**		**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	30/07/2025	**Radicado**	1-2025-037777
Departamento	CAUCA	**Municipio**	GUAPI		**Elaboró**	Santiago Osorio Ruiz GENSA S.A. ESP.
Objeto Contrato :						

1- VERIFICACIÓN COSTOS EFICIENTES

FORMULACIÓN $G_m = (CI_m + CM_m + M_m) + (CC_m + CL_m) * 1{,}1 + CP$

1.1 CÁLCULO COMPONENTE COSTO DE LUBRICANTE *(CL)*

FORMULACIÓN $CLm = \frac{1}{Etm} \sum_{i=1}^{i=n} CELi * PLim * Eim$

VARIABLES DE ENTRADA

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Precio de lubricante en la Planta de Abasto mas Cercana - ABRIL	PL_{mi}	0,00	GENSA	Anexo 5	Correcta	
	Precio de lubricante en la Planta de Abasto mas Cercana - MAYO	PL_{mi}	0,00	GENSA	Anexo 5	Correcta	
	Precio de lubricante en la Planta de Abasto mas Cercana - JUNIO	PL_{mi}	0,00	GENSA	Anexo 5	Correcta	
	Precio de Transporte fluvial y marítimo Lubricante desde la Planta de Abasto mas Cercana	T_{mi}	600,00	CREG	Anexo 3.1	Correcta	CREG 091 Grupo 3
Unidad 1 800 kW	Consumo específico de Lubricante planta 1	CELi	0,0005	CREG 091		Correcta	
Unidad 2 500 kW	Consumo específico de Lubricante planta 2	CELi	0,0005	CREG 091		Correcta	
Unidad 3 500 kW	Consumo específico de Lubricante planta 3	CELi	0,0005	CREG 091		Correcta	
Unidad 4 500 kW	Consumo específico de Lubricante planta 4	CELi	0,0005	CREG 091		Correcta	
Unidad 5 900 kW	Consumo específico de Lubricante planta 5	CELi	0,0005	CREG 091		Correcta	

RESULTADOS

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Cociente actualización IPP ABRIL	IPP_{M-1}/IPP_0	2,27	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización IPP MAYO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,27	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización IPP JUNIO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,24	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización IPC ABRIL	IPC_{M-1}/IPC_0	2,42	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización IPC MAYO	IPC_{M-1}/IPC_0	2,44	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización IPC JUNIO	IPC_{M-1}/IPC_0	2,45	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Transporte Combustible ABRIL	Tmi ABRIL	1454,56	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Transporte Combustible MAYO	Tmi MAYO	1464,14	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Transporte Combustible JUNIO	Tmi JUNIO	1468,84	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo de galon de lubricante ABRIL	PLm ABRIL	1454,56	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo de galon de lubricante MAYO	PLm MAYO	1464,14	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo de galon de lubricante JUNIO	PLm JUNIO	1468,84	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de lubricante ABRIL	CL ABRIL	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de lubricante MAYO	CL MAYO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de lubricante JUNIO	CL JUNIO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	VALOR	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Costo por componente de Lubricante ABRIL	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Lubricante MAYO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Lubricante JUNIO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costos componente de lubricante del Período	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

COLOMBIA POTENCIA DE LA VIDA		DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES	SIGME			
			CÓDIGO:			
COTRATO No.	GGC-102-2015		FECHA		Versión	

TABLA 6. COMPONENTE COSTO DE ADMINISTRACIÓN

Fecha de Informe:	28/07/2025	**Periodo del Informe**	ABRIL -MAYO -JUNIO 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	FREDDY J RODRIGUEZ TORRES
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**	**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	30/07/2025	**Radicado**	1-2025-037777
Departamento	CAUCA	**Municipio**	GUAPI	**Elaboró**	Santiago Osorio Ruiz GENSA S.A. ESP.
Objeto Contrato :					

1- VERIFICACIÓN COSTOS EFICIENTES

FORMULACIÓN $G_m = (CI_m + CM_m + M_m) + (CC_m + CL_m) * 1{,}1 + CP$

1.1 CÁLCULO COMPONENTE COSTO DE ADMINISTRACIÓN *(CAm)*

FORMULACIÓN $CAm\ (\$/\text{kWh}) = 0{,}1 \times (CCm + CLm)$

VARIABLES DE ENTRADA

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Componente Costo de Combustible ABRIL	CC ABRIL	0,00	GENSA	1	Correcta	Se verificó el cálculo
	Componente Costo de Combustible MAYO	CC MAYO	0,00	GENSA	1	Correcta	Se verificó el cálculo
	Componente Costo de Combustible JUNIO	CC JUNIO	0,00	GENSA	1	Correcta	Se verificó el cálculo
	Componente Costo de lubricante ABRIL	CL ABRIL	0,00	GENSA	1	Correcta	Se verificó el cálculo
	Componente Costo de lubricante MAYO	CL MAYO	0,00	GENSA	1	Correcta	Se verificó el cálculo
	Componente Costo de lubricante JUNIO	CL JUNIO	0,00	GENSA	1	Correcta	Se verificó el cálculo

RESULTADOS

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Componente Costo de administración ABRIL	CAm ABRIL	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de administración MAYO	CAm MAYO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de administración JUNIO	CAm JUNIO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	VALOR	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Costo por componente de Administración ABRIL	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Administración MAYO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Administración JUNIO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costos componente de administración del Período	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

COLOMBIA POTENCIA DE LA VIDA		DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES	SIGME			
			CÓDIGO:			
COTRATO No.	GGC-102-2015		FECHA		Versión	

TABLA 7. COMPONENTE COSTO DE PÉRDIDAS

Fecha de Informe:	28/07/2025	**Periodo del Informe**	ABRIL -MAYO -JUNIO 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	FREDDY J RODRIGUEZ TORRES
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**	**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	30/07/2025	**Radicado**	1-2025-037777
Departamento	CAUCA	**Municipio**	GUAPI	**Elaboró**	Santiago Osorio Ruiz GENSA S.A. ESP.

Objeto Contrato :

1- VERIFICACIÓN COSTOS EFICIENTES

FORMULACIÓN $G_m = (CI_m + CM_m + M_m) + (CC_m + CL_m) * 1{,}1 + CP$

1.1 CÁLCULO COMPONENTE COSTO POR PÉRDIDAS*(CP)*

FORMULACIÓN CP

VARIABLES DE ENTRADA

Equipo	Nombre	Expresión	Valor %	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
TR Unidad 1	% Pérdidas por Energía Transformador 2000 KVA Unidad 1	PL_{mi}	1,30	CREG 091		Correcta	Capítulo 24 parágrafo 4
TR Unidad 2	% Pérdidas por Energía Transformador 2000 KVA Unidad 2	PL_{mi}	1,30	CREG 091		Correcta	Capítulo 24 parágrafo 4
TR Unidad 3	% Pérdidas por Energía Transformador 2000 KVA Unidad 3	PL_{mi}	1,30	CREG 091		Correcta	Capítulo 24 parágrafo 4
TR Unidad 4	% Pérdidas por Energía Transformador 2000 KVA Unidad 4	PL_{mi}	1,30	CREG 091		Correcta	Capítulo 24 parágrafo 4
TR Unidad 5	% Pérdidas por Energía Transformador 2000 KVA Unidad 5	PL_{mi}	1,30	CREG 091		Correcta	Capítulo 24 parágrafo 4

RESULTADOS

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Componente Costo de pérdidas diesel Guapi ABRIL	CP	0,000	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas diesel Guapi MAYO	CP	0,000	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas diesel Guapi JUNIO	CP	0,000	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Componente Costo de pérdidas ABRIL	CP	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas MAYO	CP	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas JUNIO	CP	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Equipo	**TOTAL**	**VALOR**		**Fuente**	**Anexo**	**Verificacion**	**Observaciones**
	Costo por componente de pérdidas ABRIL	$	-	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de pérdidas MAYO	$	-	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de pérdidas JUNIO	$	-	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costos componente de Pérdidas del Período	$	-	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

COLOMBIA POTENCIA DE LA VIDA		DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES	SIGME			
			CÓDIGO:			
COTRATO No.	GGC-102-2015		FECHA		Versión	

TABLA 9. COMPONENTE COSTO DE GENERACIÓN

Fecha de Informe:	28/07/2025	**Periodo del Informe**	ABRIL -MAYO -JUNIO 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	FREDDY J RODRIGUEZ TORRES
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**	**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	30/07/2025	**Radicado**	1-2025-037777
Departamento	CAUCA	**Municipio**	GUAPI	**Elaboró**	Santiago Osorio Ruiz GENSA S.A. ESP.

Objeto Contrato :

1- VERIFICACIÓN COSTOS EFICIENTES

FORMULACIÓN $G_m = (CI_m + CM_m + M_m) + (CC_m + CL_m) * 1{,}1 + CP$

1.1 CÁLCULO COMPONENTE COSTO POR GENERACIÓN *(Gm)*

FORMULACIÓN $G_m = (CI_m + CA_m + C_{operacion} + CM_m) * (1 + CP) \quad \$/kWh$

$$G_m = \frac{1}{E_{diesel} + E_{PCH}} * (E_{diesel} * G_{m-diesel} + E_{PCH} * G_{m-PCH})$$

VARIABLES DE ENTRADA

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	DIESEL						
	Componente Costo de Inversión ABRIL	Ci ABRIL	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Inversión MAYO	Ci MAYO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Inversión JUNIO	Ci JUNIO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Mantenimiento ABRIL	Cm ABRIL	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Mantenimiento MAYO	Cm MAYO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Mantenimiento JUNIO	Cm JUNIO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Combustible ABRIL	CC ABRIL	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Combustible MAYO	CC MAYO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Combustible JUNIO	CC JUNIO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de lubricante ABRIL	CL ABRIL	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de lubricante MAYO	CL MAYO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de lubricante JUNIO	CL JUNIO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de administración ABRIL	CAm ABRIL	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de administración MAYO	CAm MAYO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de administración JUNIO	CAm JUNIO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas ABRIL	CP	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas MAYO	CP	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas JUNIO	CP	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

RESULTADOS

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Componente Costo por Generación antes de perdidas ABRIL	Gm ABRIL	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo por Generación antes de perdidas MAYO	Gm MAYO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo por Generación antes de perdidas JUNIO	Gm JUNIO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Equipo	**Nombre**	**Expresión**	**Valor**	**Fuente**	**Anexo**	**Verificacion**	**Observaciones**
	Componente Costo por Generación ABRIL	Gm ABRIL	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo por Generación MAYO	Gm MAYO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo por Generación JUNIO	Gm JUNIO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación ABRIL	Gm ABRIL	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación MAYO	Gm MAYO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación JUNIO	Gm JUNIO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	TOTAL						
	Componente Costo por Generación ABRIL	Gm ABRIL	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo por Generación MAYO	Gm MAYO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo por Generación JUNIO	Gm JUNIO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación ABRIL	Gm ABRIL	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación MAYO	Gm MAYO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación JUNIO	Gm JUNIO	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación Trimestre	Gm	$ -	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

COLOMBIA POTENCIA DE LA VIDA		DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES	SIGME			
			CÓDIGO:			
COTRATO No.	102-2015		FECHA		Versión	

TABLA 10 COSTOS REALES Y PLANIFICACIÓN

Objeto Contrato :

1- VERIFICACIÓN COSTOS REALES

VERIFICACIÓN DOCUMENTACIÓN

IT	Documento	verificacion					
	certificación representante legal o revisor fiscal	Correcta					
	Soportes de costos Reales						
	Soportes de componente inversión		No se Reconocen				
	Soportes decomponentes de mantenimiento	Correcta					
	Soportes de componentes de Operación	Correcta					
	Soportes de componentes de administración	Correcta					
	Soporte de componente de pérdidas	Correcta					
1- VERIFICACIÓN PLANEACIÓN E INVERSIONES FAZNI							
	Soporte planeación e inversiones	N/A					

FREDDY RODRÍGUEZ TORRES

FIRMA SUPERVISOR DE APOYO

C:\Users\trejo\OneDrive\Desktop\Guapi 2025\II 2025

Escoger Ruta

ANEXO 11: Tabla detallada Costos Reales Presentados por GENSA S.A. E.S.P.

CENTRAL GENERACIÓN GUAPI- TRIMESTRE II DE 2025

Hipervinculo FACTURA	MES	Fecha de expedición	Razón social del vendedor	Concepto	No. Contrato	No. Factura	Valor sin IVA	IVA	Valor total	
			COSTOS DE ADMINISTRACIÓN				**$ 43.107.601**	**$ 280.442**	**$ 43.388.044**	
			COSTOS FINANCIEROS				**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**	
2025 04 30 Costos Financieros Abril 2025.pdf	Abril	30/04/2025	Costos Financieros	Mes de ABRIL			$ 0	$ 0	$ 0	Normativa vigente no especifica que los costos financieros sean susceptibles de ser incluidos como costos,por lo tanto, en este periodo no serán reconocidos.
2025 05 31 Costos Financieros Mayo 2025.pdf	Mayo	31/05/2025	Costos Financieros	Mes de MAYO			$ 0	$ 0	$ 0	Normativa vigente no especifica que los costos financieros sean susceptibles de ser incluidos como costos,por lo tanto, en este periodo no serán reconocidos.
2025 06 30 Correo Costos Financieros JUNIO 2025.pdf	Junio	30/06/2025	Costos Financieros	Mes de JUNIO			$ 0	$ 0	$ 0	Normativa vigente no especifica que los costos financieros sean susceptibles de ser incluidos como costos,por lo tanto, en este periodo no serán reconocidos.
			ADMINISTRACION CENTRAL				**$ 1.981.120**	**$ 280.442**	**$ 2.261.563**	
2025 04 02 Emguapi F-375105.pdf	Abril	2/04/2025	EMGUAPI	SERVICIO DE ASEO, ACUEDUCTO Y ALCANTARILLADO		F-375105	$ 84.800	$ 0	$ 84.800	Revisado
2025 04 10 CLARO E5922284770 GUAPI.pdf	Abril	10/04/2025	COMCEL	PAGO SERVICIO DE TELEFONIA CELULAR		E5922284770	$ 126.147	$ 26.026	$ 152.173	Revisado
2025 05 10 CLARO E5932662608 GUAPI.pdf	Mayo	10/05/2025	COMCEL	PAGO SERVICIO DE TELEFONIA CELULAR		E5932662608	$ 126.147	$ 26.026	$ 152.173	Revisado
2025 05 14 DOTACIÓN INTEGRAL FVFE6224 N°2 GUAPI.pdf	Mayo	14/05/2025	DOTACIÓN INTEGRAL	COMPRA DE DOTACIÓN PARA LA CENTRAL DE GUAPI	OC56	FE6224	$ 1.065.080	$ 202.365	$ 1.267.445	Revisado
2025 05 28 Servientrega Fra. 4961135.pdf	Mayo	30/05/2025	SERVIENTREGA S.A	TRANSPORTE DE MENSAJERÍA EXPRESA PARA GENSA A NIVEL NACIONAL, TENIENDO COMO PRIORIDAD	OC-00040-2025	3 4961135	$ 410.400		$ 410.400	Revisado
2025 06 10 CLARO E5942781690 GUAPI.pdf	Junio	10/06/2025	COMCEL	PAGO SERVICIO DE TELEFONIA CELULAR		E942781690	$ 126.147	$ 26.026	$ 152.173	Revisado
2025 06 19 Emguapi 381607.pdf	Junio	19/06/2025	EMGUAPI	SERVICIOS PUBLICOS DE GUAPI		F-381607	$ 42.400	$ 0	$ 42.400	Revisado
			CAJA MENOR				**$ 124.650**	**$ 0**	**$ 124.650**	
2025 04 22 Caja Menor GP25.pdf	Abril	22/04/2025	BANCO DAVIVIENDA S.A	TRANS - 1181 CAJERO 2792, RETIRO POR CAJERO CENTRAL DE GUAPI		11	$ 5.150		$ 5.150	Revisado
2025 04 22 Caja Menor GP25.pdf	Abril	22/04/2025	LOPEZ GOMEZ DIOS EDIBIER	EL-1930 COMPRA DE PAPEL HIGIENICO MEGARROLLO X48 PARA LA CENTRAL DE GUAPI		16	$ 20.000		$ 20.000	Revisado
2025 04 22 Caja Menor GP25.pdf	Abril	22/04/2025	LOPEZ GOMEZ DIOS EDIBIER	EL-1930 COMPRA DE LIMPIDO PATOJITO CENTRAL DE GUAPI		17	$ 11.000		$ 11.000	Revisado
2025 04 22 Caja Menor GP25.pdf	Abril	22/04/2025	LOPEZ GOMEZ DIOS EDIBIER	EL-1930 COMPRA DE AZUCAR X454 GR PARA LA CENTRAL DE GUAPI		18	$ 15.000		$ 15.000	Revisado
2025 04 22 Caja Menor GP25.pdf	Abril	22/04/2025	LOPEZ GOMEZ DIOS EDIBIER	EL-1930 COMPRA TRAPERO EXTRA GRANDE PARA LA CENTRAL DE GUAPI		19	$ 7.500		$ 7.500	Revisado
2025 04 22 Caja Menor GP25.pdf	Abril	22/04/2025	LOPEZ GOMEZ DIOS EDIBIER	EL-1930 COMPRA DE FABULOSO SURTIDOS X500CC PARA LA CENTRAL DE GUAPI		12	$ 16.500		$ 16.500	Revisado
2025 04 22 Caja Menor GP25.pdf	Abril	22/04/2025	LOPEZ GOMEZ DIOS EDIBIER	EL-1930 COMPRA DE AXION 450 GR PARA LA CENTRAL DE GUAPI		13	$ 6.500		$ 6.500	Revisado
2025 04 22 Caja Menor GP25.pdf	Abril	22/04/2025	LOPEZ GOMEZ DIOS EDIBIER	EL-1930 COMPRA DE JABON DERSA X2000 GMS PARA LA		14	$ 19.000		$ 19.000	Revisado
2025 04 22 Caja Menor GP25.pdf	Abril	22/04/2025	LOPEZ GOMEZ DIOS EDIBIER	EL-1930 COMPRA NESCAFE X 170GR		15	$ 24.000		$ 24.000	Revisado
	Mayo	31/05/2025	Caja menor	Caja menor MAYO					$ 0	
	Junio	30/06/2025	Caja menor	Caja menor JUNIO					$ 0	
			PERSONAL				**$ 41.001.831**	**$ 0**	**$ 41.001.831**	
2025 04 30 NOMINA ZNI ABRIL.pdf	Abril	30/04/2025	COSTOS DE PERSONAL GUAPI	NOMINA MES DE ABRIL DE 2024			$ 13.520.726	$ 0	$ 13.520.726	Revisado
2025 05 31 NOMINA ZNI MAYO.pdf	Mayo	31/05/2025	COSTOS DE PERSONAL GUAPI	NOMINA MES DE MAYO DE 2024			$ 12.740.502	$ 0	$ 12.740.502	Revisado
2025 06 30 Nomina JUNIO 2025.pdf	Junio	30/06/2025	COSTOS DE PERSONAL GUAPI	NOMINA MES DE JUNIO DE 2024			$ 14.740.603	$ 0	$ 14.740.603	Revisado
			OTROS COSTOS DE ADMINISTRACION				**$ 173.552**	**$ 0**	**$ 173.552**	
			POLIZAS, APORTES E IMPUESTOS				**$ 173.552**	**$ 0**	**$ 173.552**	
	Abril	30/04/2025	Impuesto 4 x 1000	Libro Sexto del Estatuto Tributario (Gavamen movimiento Financiero)			$ 55.529	$ 0	$ 55.529	Revisado
	Abril	30/04/2025	SEGUROS				$ 0	$ 0	$ 0	

	Mayo	31/05/2025	Impuesto 4 x 1000	Libro Sexto del Estatuto Tributario (Gavamen movimiento Financiero)			$ 58.282	$ 0	$ 58.282	Revisado
	Mayo	31/05/2025	SEGUROS				$ 0	$ 0	$ 0	
	Junio	30/06/2025	Impuesto 4 x 1000	Libro Sexto del Estatuto Tributario (Gavamen movimiento Financiero)			$ 59.741	$ 0	$ 59.741	Revisado
	Junio	30/06/2025	SEGUROS				$ 0	$ 0	$ 0	
			COSTOS DE OPERACIÓN				**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**	
			COSTOS DE MANTENIMIENTO				**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**	
			TOTAL						**$ 43.561.596**	