INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATO 100-2015 BAHÍA SOLANO CHOCÓ II-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 10
4.1 Tabla de Costos Reales. 11
4.2 Diferencia Costos Reales y Costos CREG. 14
4.2.a Administración 16
4.2.b Operación 17
4.2.c Mantenimiento 18
4.3 Costos reales reconocidos. 19
5. PLANEACIÓN E INVERSIONES FAZNI 22
5.1 Mantenimientos ejecutados 22
5.2 Plan de Mantenimientos 23
5.3 Inversiones por FAZNI 23

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 del contrato especial GGC 100-2015 Central Bahía Solano - Chocó, presentados por GENSA S.A. E.S.P. el 30 de julio de 2025 a través del radicado 1-2025-037777 de acuerdo con el Protocolo de presentación de Costos Reales y eficientes establecido por la Dirección de Energía Eléctrica del Ministerio de Minas y energía.

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 diligenciados por GENSA y se encuentran en la carpeta de anexos como 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 PCH y Diesel

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

de Bahía Solano Chocó, 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 trimestre.
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 al Operador de Red
Anexo 8. Certificado de revisoría Fiscal.
(Nota: Estos son los Anexos presentado por GENSA según protocolo, link relacionado, no son los anexos del informe)

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

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

Nombre Variable	Expresión	Anexo	Confirmación
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
Componente de inversión base Sistema PCH	G_0	CREG 057-2019	Correcta
Componente de inversión AOM Sistema PCH	AOM_0	CREG 091 - 2019	Correcta
Cargo por Almacenamiento Fecha Base	$Calm_0$	CREG 091	Correcta
Precio de Combustible en la Planta de Abasto más Cercana	PA_{mi}	3	Correcta
Precio de Transporte aéreo Combustible desde la Planta de Abasto más Cercana	T_{mi}	3	Correcta
Consumo Específico de Combustible planta	CECi	CREG 091	Correcta
Precio de lubricante en la Planta de Abasto más 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 del sistema de generacion diesel, se realizaron las tablas de verificación para cada uno de los componentes del Gm dada por la CREG 091 de 2007:

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

Donde:

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

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

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

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

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

CA_m Costo Administrativo = $(CC_m + CI_m)X1.1$. (ANEXO TABLA 6)

CP Costo del consumo propio y pérdidas de transformación de la conexión del generador al sistema de distribución. (ANEXO TABLA 8)

G_m Cargo Máximo de Generación correspondiente al mes m de prestación de servicio ($/kWh), para cada mercado relevante. (ANEXO TABLA 9)

Para evaluar los costos eficientes del sistema de generacion PCH, se realizaron las tablas de verificación para cada uno de los componentes del Gm dada por la CREG CREG 091 de 2007 modificada por la CREG 057 de 2019:

$$G_m = CI_m + AOM_m + CP_m$$

Donde:

CI_m Costo de inversión promedio del conjunto de unidades del Sistema de Generación Hidráulica en el mes m. (ANEXO TABLA 2)

AOM_m Costo de mantenimiento promedio del conjunto de unidades del Sistema de Generación Hidráulica en el mes m. (ANEXO TABLA 7)

CP Costo del consumo propio y pérdidas de transformación de la conexión del generador al sistema de distribución. (ANEXO TABLA 8)

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

G_m Cargo Máximo de Generación correspondiente al mes m de prestación de servicio ($/kWh), para cada mercado relevante. (ANEXO TABLA 9)

En la Tabla 1 se verificaron las variables de entrada:

Eim - 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).

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 para el período, resumidos a continuación:

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 2. Costo Componente Inversión PCH

Mes	Costo de Inversión ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total CI ($)
ABRIL PCH	-	681.917	$ 0
MAYO PCH	-	744.949	$ 0
JUNIO PCH	-	770.154	$ 0
TOTAL			**$ 0**

Fuente: Tabla 1 costo componente inversión PCH Bahía Solano - Informe de Costos presentado por GENSA para el trimestre

Tabla 3. Costo Componente AOM PCH

Mes	Costo de AOM ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total AOM ($)
ABRIL PCH	101,46	681.917	$ 69.188.394
MAYO PCH	101,44	744.949	$ 75.567.432
JUNIO PCH	100,46	770.154	$ 77.366.346
TOTAL			**$ 222.122.172**

Fuente: Tabla 2 costo AOM PCH Bahía Solano - Informe de Costos presentado por GENSA para el trimestre

Tabla 4. Costo Componente Inversión diésel

Mes	Costo de Inversión ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total CI ($)
ABRIL DIESEL	-	464.433	$ 0
MAYO DIESEL	-	409.462	$ 0
JUNIO DIESEL	-	325.631	$ 0
TOTAL			**$ 0**

Fuente: Tabla 4 Costo de componente de inversión unidades diésel - Informe de Costos presentado por GENSA para el 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

Tabla 5. Costo Componente de Mantenimiento diésel

Mes	Costo de Mantenimiento ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total CM ($)
ABRIL DIESEL	91,37	464.433	$ 42.432.926
MAYO DIESEL	91,45	409.462	$ 37.446.352
JUNIO DIESEL	90,43	325.631	$ 29.447.632
TOTAL			**$ 109.326.910**

Fuente: Tabla 5 costos componente de mantenimiento unidades diesel - Informe de Costos presentado por GENSA para el trimestre

Tabla 6. Costo Componente de Combustible

Mes	Costo de Combustible ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total CC ($)
ABRIL	738,00	464.433	$ 342.753.447
MAYO	738,77	409.462	$ 302.497.454
JUNIO	744,94	325.631	$ 242.576.529
TOTAL			**$ 887.827.430**

Fuente: Tabla 7. Costo de Combustible - Informe de Costos presentado por GENSA para el trimestre

Tabla 7. Costo Componente de Lubricante

Mes	Costo de Lubricante ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total CL ($)
ABRIL	43,45	464.433	$ 20.181.723
MAYO	41,75	409.462	$ 17.096.820
JUNIO	41,76	325.631	$ 13.597.284
TOTAL			**$ 50.875.827**

Fuente: *Tabla 9. Costo de Lubricante* - Informe de Costos presentado por GENSA para el 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

Tabla 8. Costo Componente de Administración diésel

Mes	Costo de Administración ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total CA ($)
ABRIL	78,15	464.433	$ 36.293.517
MAYO	78,05	409.462	$ 31.959.427
JUNIO	78,67	325.631	$ 25.617.381
TOTAL			**$ 93.870.326**

Fuente: *Tabla 10. Costo de Administración* - Informe de Costos presentado por GENSA para el trimestre

Tabla 9. Costo Componente de Perdidas por Transformación

Mes	Costo de Pérdidas ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total CP ($)
ABRIL PCH	1,55	681.917	$ 1.056.971
MAYO PCH	1,55	744.949	$ 1.154.671
JUNIO PCH	1,54	770.154	$ 1.186.037
ABRIL DIESEL	12,36	464.433	$ 5.740.391
MAYO DIESEL	12,35	409.462	$ 5.056.850
JUNIO DIESEL	12,43	325.631	$ 4.047.591
TOTAL			**$ 18.242.510**

Fuente: *Tabla 12. Pérdidas de energía reconocidas en transformación* - Informe de Costos presentado por GENSA para el 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

Tabla 10. Total Costo de Generación para el trimestre

Mes	Costo de Generación ($/kWh)	Energía Generada Total (kWh/mes)	Valor Total Gm ($)
ABRIL	451,56	1.146.350	$ 517.647.370
MAYO	407,81	1.154.411	$ 470.779.005
JUNIO	359,41	1.095.785	$ 393.838.801
TOTAL			**$ 1.382.265.176**

Fuente: *Tabla 13. Cargo de Generación Total* - Informe de Costos presentado por GENSA para el trimestre

A continuación, se presenta el CU reportado por GENSA S.A. E.S.P.:

Tabla 11. Costo Unitario Reportado

Mes	Gm ($/kWh)	Dm ($/kWh)	Cm ($/kWh)	CU ($/kWh)
ABRIL	451,56	55,15	42,45	599,33
MAYO	407,81	55,15	42,45	550,72
JUNIO	359,41	55,15	42,45	496,95

Fuente: *Tabla 15. Costo Unitario* - Informe de Costos presentado por GENSA para el trimestre

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 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.

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

- ✓ 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:

Tabla 12. Costos Reales presentados por GENSA para el trimestre central de generación de Bahía Solano por tecnología

Costos Reales Diesel

ITEM	Costos Reales
ADMINISTRACION	**$ 370.499.989**
Funcionamiento	$ 68.163.648
Costos Financieros	$ 131.827.294
Administración Central	$ 55.695.540
Nómina	$ 103.850.427
PMA	$ 8.236.359
Impuestos y Contribuciones	$ 2.726.720
OPERACIÓN	**$ 973.766.392**
Combustible	$ 968.219.933
Lubricantes	$ 5.546.459
MANTENIMIENTO	**$ 303.954.939**
Mantenimiento	$ 303.954.939
TOTAL AOM	**$ 1.648.221.319**
Perdidas reconocidas por la CREG	$ 0
TOTAL	**$ 1.648.221.319**

Costos Reales PCH

ITEM	Costos Reales
ADMINISTRACION	Costos Reales
Funcionamiento	**$ 653.405.318**
Costos Financieros	$ 109.509.141
Administración Central	$ 230.793.942
Nómina	$ 101.378.647
PMA	$ 191.703.967
Impuestos y Contribuciones	$ 15.213.249
OPERACIÓN	$ 4.806.373
Combustible	**$ 0**
Lubricantes	$ 0
MANTENIMIENTO	$ 0
Mantenimiento	**$ 129.473.590**
TOTAL AOM	**$ 782.878.909**
Perdidas reconocidas por la CREG	$ 0
TOTAL	**$ 782.878.909**

Fuente: Informe de Costos presentado por GENSA para el trimestre

Para cada 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

Diesel

Tabla 13. Costos reales presentados por mes para el trimestre – Diesel – central de generación de Bahía Solano

	ABRIL	MAYO	JUNIO
ITEM	Costos Reales	Costos Reales	Costos Reales
ADMINISTRACION	**$ 150.713.563**	**$ 138.250.616**	**$ 81.535.810**
Funcionamiento	$ 30.020.220	$ 22.962.741	$ 15.180.687
Costos Financieros	$ 56.822.010	$ 55.027.173	$ 19.978.110
Administración Central	$ 20.158.672	$ 22.479.153	$ 13.057.715
Nómina	$ 38.821.112	$ 34.992.150	$ 30.037.165
PMA	$ 3.595.500	$ 1.909.391	$ 2.731.468
Impuestos y Contribuciones	$ 1.296.049	$ 880.007	$ 550.664
OPERACIÓN	**$ 428.860.282**	**$ 328.039.150**	**$ 216.866.960**
Combustible	$ 428.860.282	$ 322.492.691	$ 216.866.960
Lubricantes	$ 0	$ 5.546.459	$ 0
MANTENIMIENTO	**$ 174.018.006**	**$ 40.915.796**	**$ 89.021.137**
Mantenimiento	$ 174.018.006	$ 40.915.796	$ 89.021.137
TOTAL AOM	**$ 753.591.851**	**$ 507.205.562**	**$ 387.423.907**
Perdidas reconocidas por la CREG	$ 0	$ 0	$ 0
TOTAL	**$ 753.591.851**	**$ 507.205.562**	**$ 387.423.907**

Fuente: Informe de Costos presentado por GENSA para el trimestre

Hidraulica

Tabla 14. Costos reales presentados por mes para el trimestre – PCH – central de generación de Bahía Solano

	ABRIL	MAYO	JUNIO
ITEM	Costos Reales	Costos Reales	Costos Reales
ADMINISTRACION	**$ 213.714.491**	**$ 246.250.440**	**$ 193.440.387**
Funcionamiento	$ 36.503.047	$ 36.503.047	$ 36.503.047
Costos Financieros	$ 83.430.538	$ 100.112.923	$ 47.250.482
Administración Central	$ 29.598.546	$ 40.897.135	$ 30.882.966
Nómina	$ 57.000.204	$ 63.662.483	$ 71.041.280
PMA	$ 5.279.195	$ 3.473.824	$ 6.460.230
Impuestos y Contribuciones	$ 1.902.961	$ 1.601.029	$ 1.302.383
OPERACIÓN	**$ 0**	**$ 0**	**$ 0**
Combustible	$ 0	$ 0	$ 0
Lubricantes	$ 0	$ 0	$ 0
MANTENIMIENTO	**$ 42.420.988**	**$ 83.889.853**	**$ 3.162.749**
Mantenimiento	$ 42.420.988	$ 83.889.853	$ 3.162.749
TOTAL AOM	**$ 256.135.479**	**$ 330.140.293**	**$ 196.603.136**
Perdidas reconocidas por la CREG	$ 0	$ 0	$ 0
TOTAL	**$ 256.135.479**	**$ 330.140.293**	**$ 196.603.136**

Fuente: Informe de Costos presentado por GENSA para el 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

Costos Reales – Consolidado de la Central

Tabla 15. Costos Reales presentados por GENSA para el trimestre central de generación de Bahía Solano

ITEM	Costos Reales
ADMINISTRACION	**$ 1.023.905.307**
Funcionamiento	$ 177.672.789
Costos Financieros	$ 362.621.236
Administración Central	$ 157.074.187
Nómina	$ 295.554.394
PMA	$ 23.449.608
Impuestos y Contribuciones	$ 7.533.093
OPERACIÓN	**$ 973.766.392**
Combustible	$ 968.219.933
Lubricantes	$ 5.546.459
MANTENIMIENTO	**$ 433.428.529**
Mantenimiento	$ 433.428.529
TOTAL AOM	**$ 2.431.100.228**
Perdidas reconocidas por la CREG	$ 0
TOTAL	**$ 2.431.100.228**

Fuente: Informe de Costos presentado por GENSA para el trimestre

Para cada 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

Tabla 16. Costos reales presentados por mes para el trimestre - Consolidado central de generación de Bahía Solano

	ABRIL	MAYO	JUNIO
ITEM	Costos Reales	Costos Reales	Costos Reales
ADMINISTRACION	**$ 364.428.054**	**$ 384.501.056**	**$ 274.976.197**
Funcionamiento	$ 66.523.267	$ 59.465.788	$ 51.683.734
Costos Financieros	$ 140.252.548	$ 155.140.096	$ 67.228.592
Administración Central	$ 49.757.218	$ 63.376.288	$ 43.940.681
Nómina	$ 95.821.316	$ 98.654.633	$ 101.078.445
PMA	$ 8.874.695	$ 5.383.215	$ 9.191.698
Impuestos y Contribuciones	$ 3.199.010	$ 2.481.036	$ 1.853.047
OPERACIÓN	**$ 428.860.282**	**$ 328.039.150**	**$ 216.866.960**
Combustible	$ 428.860.282	$ 322.492.691	$ 216.866.960
Lubricantes	$ 0	$ 5.546.459	$ 0
MANTENIMIENTO	**$ 216.438.994**	**$ 124.805.649**	**$ 92.183.886**
Mantenimiento	$ 216.438.994	$ 124.805.649	$ 92.183.886
TOTAL AOM	**$ 1.009.727.330**	**$ 837.345.855**	**$ 584.027.043**
Perdidas reconocidas por la CREG	$ 0	$ 0	$ 0
TOTAL	**$ 1.009.727.330**	**$ 837.345.855**	**$ 584.027.043**

Fuente: Informe de Costos presentado por GENSA para el trimestre

4.2 Diferencia Costos Reales y Costos CREG.

En las siguientes tablas se muestra la diferencia entre ambos costos por fuente de generación y el consolidado de la central:

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

Diesel

Tabla 17. Relación Costos reales Vs Costos eficientes del trimestre con fuente de generación diésel

	Trimestre 2		
ITEM	Costos Reales	Costos CREG	Diferencia
ADMINISTRACION	**$ 370.499.989**	**$ 93.870.326**	**-$ 276.629.663**
Funcionamiento	$ 68.163.648		
Costos Financieros	$ 131.827.294		
Administración Central	$ 55.695.540		
Nómina	$ 103.850.427		
PMA	$ 8.236.359		
Impuestos y Contribuciones	$ 2.726.720		
OPERACIÓN	**$ 973.766.392**	**$ 938.703.257**	**-$ 35.063.135**
Combustible	$ 968.219.933	$ 887.827.430	
Lubricantes	$ 5.546.459	$ 50.875.827	
MANTENIMIENTO	**$ 303.954.939**	**$ 109.326.910**	**-$ 194.628.029**
Mantenimiento	$ 303.954.939	$ 109.326.910	
TOTAL AOM	**$ 1.648.221.319**	**$ 1.141.900.493**	**-$ 506.320.826**
Perdidas reconocidas por la CREG	$ 0	$ 14.844.831	$ 14.844.831
TOTAL	**$ 1.648.221.319**	**$ 1.156.745.324**	**-$ 491.475.995**

Fuente: Informe de Costos presentado por GENSA para el trimestre

Hidráulica

Tabla 18. Relación Costos reales Vs Costos eficientes del trimestre con fuente de generación hidráulica

	Trimestre 2		
ITEM	Costos Reales	Costos CREG	Diferencia
ADMINISTRACION	**$ 653.405.318**		
Funcionamiento	$ 109.509.141		
Costos Financieros	$ 230.793.942		
Administracion Central	$ 101.378.647		
Nómina	$ 191.703.967		
PMA	$ 15.213.249		
Impuestos y Contribuciones	$ 4.806.373		
OPERACIÓN	**$ 0**		
Combustible	$ 0		
Lubricantes	$ 0		
MANTENIMIENTO	**$ 129.473.590**		
Mantenimiento	$ 129.473.590		
TOTAL AOM	**$ 782.878.909**	**$ 222.122.172**	**-$ 560.756.736**
Perdidas reconocidas por la CREG	$ 0	$ 3.397.679	$ 3.397.679
TOTAL	**$ 782.878.909**	**$ 225.519.852**	**-$ 557.359.057**

Fuente: Costos presentado por GENSA para el 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

Consolidado de la Central

Tabla 19. Relación costos reales Vs Costos eficientes consolidado del trimestre Sistema de Generación Bahía Solano

	Trimestre 2		
ITEM	Costos Reales	Costos CREG	Diferencia
ADMINISTRACION	**$ 1.023.905.307**	**$ 315.992.498**	
Funcionamiento	$ 177.672.789		
Costos Financieros	$ 362.621.236		
Administración Central	$ 157.074.187		
Nómina	$ 295.554.394		
PMA	$ 23.449.608		
Impuestos y Contribuciones	$ 7.533.093		
OPERACIÓN	**$ 973.766.392**	**$ 938.703.257**	
Combustible	$ 968.219.933	$ 887.827.430	
Lubricantes	$ 5.546.459	$ 50.875.827	
MANTENIMIENTO	**$ 433.428.529**	**$ 109.326.910**	
Mantenimiento	$ 433.428.529	$ 109.326.910	
TOTAL AOM	**$ 2.431.100.228**	**$ 1.364.022.666**	**-$ 1.067.077.562**
Perdidas reconocidas por la CREG	$ 0	$ 18.242.510	$ 18.242.510
TOTAL	**$ 2.431.100.228**	**$ 1.382.265.176**	**-$ 1.048.835.052**

Fuente: Informe de Costos presentado por GENSA para el trimestre

Las mayores diferencias a favor de los costos reales se presentan en los componentes de administración y mantenimiento según lo reportado por GENSA por los siguientes motivos:

4.2.a **Administración**

Los mayores costos por administración representan aquellas actividades que no son 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

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

costos de su infraestructura administrativa, como el plan de manejo ambiental, comunicaciones, apoyo al personal en cuanto a dotación, alimentación, soporte locativo, vigilancia, impuestos 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 11 de este informe se presentan los costos por administración de manera detallada.

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.

4.2.b **Operación**

En cuanto a los costos de operación, se evidencia una diferencia entre el costo real y eficiente por los siguientes componentes:

1) Precio del combustible; este difiere en cuanto al costo CREG, debido principalmente al componente de trasporte desde la planta de abasto a la localidad de la central definida por la regulación (CREG 091-2007), que resultan inferiores a los que el operador debe pagar por este concepto dentro de los contratos pactados para el suministro del combustible. Esta condición se debe a la localización geográfica y las condiciones de acceso a la zona, notándose una diferencia mayor en el costo por galón definido en el esquema de remuneración.

2) Cantidad; en cuanto a la cantidad de combustible comprado, el operador de la central debe garantizar el suministro de energía eléctrica de manera continua, lo que acarrea, dado el esquema de generación hibrido de la central, tener la capacidad de generar con las unidades diésel, ocasionando la necesidad de disponibilidad del combustible. Además, la ubicación geográfica también representa un factor importante para tener en cuenta para determinar los límites de almacenamiento mínimos necesarios para el normal funcionamiento de la central. Por estas razones, la compra del combustible, además de satisfacer la necesidad de generación en tiempo real de la central, debe considerar posibles

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

condiciones de contingencia que puedan presentarse, asegurando el suministro eléctrico a los usuarios. Por esta razón, se debe garantizar un mínimo de almacenamiento necesario para cumplir con la generación lo que conlleva a compras excedentes a las estimadas en la regulación.

No obstante, la cantidad comprada durante el trimestre, no supera el cupo aprobado para la central por el Ministerio de Minas y Energia, que para el caso de la central de Bahía Solano es de 42.639 gal al mes, lo que asegura que el costo del galón no excede el valor eficiente regulado.

4.2.c **Mantenimiento**

La central de generación de Bahía Solano en el departamento del Choco cuenta con un sistema hibrido que se compone de una central Diésel y una PCH.

En cuanto a los grupos electrógenos Diésel, este se caracteriza por requerir mantenimientos especializados, uso de lubricantes, refrigerantes y aditivos especiales, sustitución y verificación de componentes a determinadas horas de servicio, que se realizan en bancos de pruebas técnicas y requieren la contratación de personal técnico con el conocimiento y la experiencia en estos motores y generadores, además de adecuaciones locativas para mantener la infraestructura de la central y garantizar protección de los operarios.

Para el caso de la Pequeña Central Hidroeléctrica - PCH, para este periodo se instaló nuevo trasformador de BT para la bocatoma de la central.

En resumen, para el presente trimestre, se realizaron los siguientes mantenimientos tanto a las unidades diesel como a la PCH, lo que incremento el costo con respecto al reconocido por la regulación.

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 20. Mantenimientos Ejecutados del trimestre

Mantenimientos Ejecutados del Periodo
Servicio mantenimiento y revisión medidor LC/LCR600
Suministro puesto en sitio de transformador trifásico seco clase H de 5kVA, entrada de 480 V, salida 220 V
Prestación de servicios para la limpieza de la servidumbre de la línea 34 5kV del sistema de generación de Bahía Solano.
Mantenimiento de equipos de subestaciones; mantenimiento de pórticos conductores postes seccionadores aisladores malla eslabonada y estructura metálica de las subestaciones; servicio de lavado preparación de superficie y pintura del cerramiento perimetral.
Instalación aire acondicionado, mantenimiento aire acondicionado.

* Adicionalmente esta central cuenta con una unidad diésel alquilada de 1250kW.

El detalle de los costos reales por mantenimiento se encuentra en el Anexo 11 de este informe y fueron certificados por la revisoría fiscal.

4.3 Costos reales reconocidos.

Según el análisis de los anexos presentados por GENSA S.A. E.S.P., se han identificado ciertas inconsistencias en los costos reales correspondientes al trimestre. A continuación, se detallan los costos que no serán reconocidos tras la revisión:

1. De acuerdo con el comunicado emitido por el MME No. 2012004687 30-01-2013, se acepta del cobro de honorarios por administración de GENSA S.A. E.S.P. en el 7% de la suma de los costos por consumo de combustible y lubricante, sin embargo, se evidencia en el Anexo 6 correspondiente a los costos reales presentados, que existen valores adicionales que no corresponden a este porcentaje y no se presentan soportes, por consiguiente, solo se reconoce el valor aprobado por el ministerio.

2. En cuanto a los costos financieros, la resolución CREG 091 de 2007 y la resolución MME 40239 del 2022 no especifican que los costos financieros sean susceptibles de ser incluidos como costos reales, por lo tanto, en este periodo no serán reconocidos.

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

3. 2025 05 28 Servientrega Fra. 4961135.pdf, según lo aclarado por GENSA se ajusta al valor presentado en la factura.

La siguiente tabla presenta el resumen de los costos presentados por GENSA y los aprobados por el ministerio según lo aclarado anteriormente asi:

Tabla 21. Tabla de costos reales no reconocidos por el apoyo a la supervisión

Itm	Concepto	GENSA	Aprobado MME	Justificación
1	Funcionamiento PCH	$ 109.509.141	$ -	No se soporta, no se paga, el valor aprobado por el MME para ADMON es 7% CC+CL
2	Costos Financieros	$ 362.621.236	$ -	Normativa vigente no especifica que los costos financieros sean susceptibles a ser reconocidos como costos, no se reconoce
3	2025 05 28 Servientrega Fra. 4961135.pdf	$ 1.710.650	$ 1.719.650	Se ajusta de acuerdo con los soportes presentados por GENSA
		$ 473.841.027	$ 1.719.650	**Costo no Reconocido**
				$ 472.121.377,00

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

DIESEL

Tabla 22. Costos Reales reconocidos para para el trimestre con fuente de generación diésel

	Trimestre 2		
ITEM	**Costos Reales**	**Costos CREG**	**Diferencia**
ADMINISTRACIÓN	**$ 238.675.886**	**$ 93.870.326**	**-$ 144.805.561**
Funcionamiento	$ 68.163.648		
Costos Financieros	$ 0		
Administración Central	$ 55.698.732		
Nómina	$ 103.850.427		
PMA	$ 8.236.359		
Impuestos y Contribuciones	$ 0		
4 X MIL	$ 2.726.720		
OPERACIÓN	**$ 973.766.392**	**$ 938.703.257**	**-$ 35.063.135**

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**	**Diferencia**
Combustible	$ 968.219.933	$ 887.827.430	
Lubricantes	$ 5.546.459	$ 50.875.827	
MANTENIMIENTO	**$ 303.954.939**	**$ 109.326.910**	**-$ 194.628.029**
Mantenimiento	$ 303.954.939	$ 109.326.910	
TOTAL AOM	**$ 1.516.397.217**	**$ 1.141.900.493**	**-$ 374.496.724**
Perdidas reconocidas por la CREG	$ 0	$ 14.844.831	$ 14.844.831
TOTAL	**$ 1.516.397.217**	**$ 1.156.745.324**	**-$ 359.651.893**
GM	**$ 1.264**	**$ 964**	

PCH

Tabla 23. Costos Reales reconocidos para para el trimestre con fuente de generación hidráulica

	Trimestre 2		
ITEM	**Costos Reales**	**Costos CREG**	**Diferencia**
ADMINISTRACIÓN	**$ 313.108.043**		
Funcionamiento	$ 0		
Costos Financieros	$ 0		
Administración Central	$ 101.384.455		
Nómina	$ 191.703.967		
PMA	$ 15.213.249		
Impuestos y Contribuciones	$ 0		
4 X MIL	$ 4.806.373		
OPERACIÓN	**$ 0**		
Combustible	$ 0		
Lubricantes	$ 0		
MANTENIMIENTO	**$ 129.473.590**		
Mantenimiento	$ 129.473.590		
TOTAL AOM	**$ 442.581.633**	**$ 222.122.172**	**-$ 220.459.461**
Perdidas reconocidas por la CREG	$ 0	$ 3.397.679	$ 3.397.679
TOTAL	**$ 442.581.633**	**$ 225.519.852**	**-$ 217.061.781**
GM	**$ 201**	**$ 103**	

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

CONSOLIDADO DE LA CENTRAL

Tabla 24. Costos Reales reconocidos para para el trimestre Central de Generacion de Bahía Solano

	Trimestre 2		
ITEM	**Costos Reales**	**Costos CREG**	**Diferencia**
ADMINISTRACIÓN	**$ 551.783.930**	**$ 315.992.498**	**-$ 235.791.431**
Funcionamiento	$ 68.163.648		
Costos Financieros	$ 0		
Administración Central	$ 157.083.187		
Nómina	$ 295.554.394		
PMA	$ 23.449.608		
Impuestos y Contribuciones	$ 0		
4 X MIL	$ 7.533.093		
OPERACIÓN	**$ 973.766.392**	**$ 938.703.257**	**-$ 35.063.135**
Combustible	$ 968.219.933	$ 887.827.430	
Lubricantes	$ 5.546.459	$ 50.875.827	
MANTENIMIENTO	**$ 433.428.529**	**$ 109.326.910**	**-$ 324.101.619**
Mantenimiento	$ 433.428.529	$ 109.326.910	
TOTAL AOM	**$ 1.958.978.851**	**$ 1.364.022.666**	**-$ 594.956.185**
Perdidas reconocidas por la CREG	$ 0	$ 18.242.510	$ 18.242.510
TOTAL	**$ 1.958.978.851**	**$ 1.382.265.176**	**-$ 576.713.674**
GM	**$ 577**	**$ 407**	

Valor de costos reales reconocidos **$ 1.958.978.851.**

5. PLANEACIÓN E INVERSIONES FAZNI

5.1 Mantenimientos ejecutados

Los mantenimientos ejecutados reportados por GENSA S.A. E.S.P. fueron los siguientes:

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 25. Mantenimientos Ejecutados del trimestre

Mantenimientos Ejecutados del Periodo
Servicio mantenimiento y revisión medidor LC/LCR600
Suministro puesto en sitio de transformador trifásico seco clase H de 5kVA, entrada de 480 V, salida 220 V
Prestación de servicios para la limpieza de la servidumbre de la línea 34 5kV del sistema de generación de Bahía Solano.
Mantenimiento de equipos de subestaciones; mantenimiento de pórticos conductores postes seccionadores aisladores malla eslabonada y estructura metálica de las subestaciones; servicio de lavado preparación de superficie y pintura del cerramiento perimetral.
Instalación aire acondicionado, mantenimiento aire acondicionado.

5.2 Plan de Mantenimientos

GENSA S.A. E.S.P anexa el plan de mantenimientos y la proyección de costos e inversión para el año 2025 de acuerdo con el artículo 24 de la resolución 40239 del 2022, el cual se revisó y se hará seguimiento para su ejecución.

5.3 Inversiones por FAZNI

GENSA se encuentra desarrollando los diseños para el traslado de la central a un lote que está definiendo la alcaldía del municipio, para su posterior presentación al fondo FAZNI.

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

Dirección de Energía Eléctrica
Grupo Supervisión

Atentamente,

Alexandra Hernandez
KELLY ALEXANDRA HERNANDEZ HERNANDEZ
Ingeniera Eléctrica
Dirección de Energía Eléctrica
Ministerio de Minas y Energía

Revisó: Andres Rodríguez AF / Omar Olarte
Anexos: Anexo 1 – 10: Tablas de Verificación Costos Eficientes según CREG 091-07
Anexo 11: Tabla detallada Costos Reales Presentados por GENSA S.A. E.S.P

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

Energía		DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES		SIGME			
				CÓDIGO:			
COTRATO No.	**100 - 2015**			**FECHA**		**Versión**	

TABLA 1. VARIABLES DE ENTRADA

Fecha de Informe:	25/07/2025	**Periodo del Informe**	ABRIL-MAYO-JUNIO 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	KELLY ALEXANDRA HERNANDEZ HERNANDEZ
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**	**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	30/07/2025	**Radicado**	1-2025-037777
Departamento	Chocó	**Municipio**	Bahía Solano	**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 marzo 2025 DANE
			185,55			Correcta	Mes de abril 2025 DANE
			183,75			Correcta	Mes de mayo 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 m-1	IPC_{m-1}	148,68	DANE	2.2	Correcta	Mes de marzo 2025 DANE
			149,66			Correcta	Mes de abril 2025 DANE
			150,14			Correcta	Mes de mayo 2025 DANE
	Componente de inversión base PCH	G_0	122,93	CREG		Correcta	CREG
	Componente de inversión AOM PCH	AOM_0	44,78	CREG		Correcta	CREG

ABRIL

							HORAS	DOCUMENTO
Unidad 1 CANYON 375 kW	Energía generada ABRIL planta 1	E1 ABRIL	162.251	GENSA	1	Correcta	18,87	Bitácora con firmas
Unidad 2 CANYON 375 kW	Energía generada ABRIL planta 2	E2 ABRIL	0	GENSA	1	Correcta	-	Bitácora con firmas
Unidad 3 CANYON 375 kW	Energía generada ABRIL planta 3	E3 ABRIL	175.580	GENSA	1	Correcta	20,54	Bitácora con firmas
Unidad 4 CANYON 375 kW	Energía generada ABRIL planta 4	E4 ABRIL	171.970	GENSA	1	Correcta	23,29	Bitácora con firmas
Unidad 5 CANYON 375 kW	Energía generada ABRIL planta 5	E5 ABRIL	172.116	GENSA	1	Correcta	20,47	Bitácora con firmas
	Total generado PCH ABRIL		**681.917**		1	Correcta		Bitácora con firmas
Unidad 6 1020 kW	Energía generada ABRIL planta 6	E6 ABRIL	114.973	GENSA	1	Correcta	8,19	Bitácora con firmas
Unidad 7 1196 kW	Energía generada ABRIL planta 7	E7 ABRIL	97.834	GENSA	1	Correcta	4,90	Bitácora con firmas
Unidad 8 1270 kW	Energía generada ABRIL planta 8	E8 ABRIL	244.288	GENSA	1	Correcta	14,80	Bitácora con firmas
Unidad 10 1250 kW	Energía generada MAYO planta 10	E10 ABRIL	7.338	GENSA	1	Correcta	0,41	Bitácora con firmas
	Total generado DIESEL ABRIL		**464.433**		1	Correcta		Bitácora con firmas

MAYO

							HORAS	DOCUMENTO
Unidad 1 CANYON 375 kW	Energía generada MAYO planta 1	E1MAYO	179.769	GENSA	1	Correcta	20,22	Bitácora con firmas
Unidad 2 CANYON 375 kW	Energía generada MAYO planta 2	E2MAYO	0	GENSA	1	Correcta	-	Bitácora con firmas
Unidad 3 CANYON 375 kW	Energía generada MAYO planta 3	E3MAYO	185.557	GENSA	1	Correcta	22,58	Bitácora con firmas
Unidad 4 CANYON 375 kW	Energía generada MAYO planta 4	E4MAYO	194.198	GENSA	1	Correcta	22,78	Bitácora con firmas
Unidad 5 CANYON 375 kW	Energía generada MAYO planta 5	E5MAYO	185.425	GENSA	1	Correcta	22,45	Bitácora con firmas
	Total generado PCH MAYO		**744.949**		1	Correcta		Bitácora con firmas
Unidad 6 1020 kW	Energía generada MAYO planta 6	E6MAYO	110.226	GENSA	1	Correcta	7,22	Bitácora con firmas
Unidad 7 1196 kW	Energía generada MAYO planta 7	E7MAYO	165	GENSA	1	Correcta	0,03	Bitácora con firmas
Unidad 8 1270 kW	Energía generada MAYO planta 8	E8MAYO	22.450	GENSA	1	Correcta	1,35	Bitácora con firmas
Unidad 10 1250 kW	Energía generada MAYO planta 10	E10 MAYO	276.621	GENSA	1	Correcta	14,62	Bitácora con firmas
	Total generado DIESEL MAYO		**409.462**		1	Correcta		Bitácora con firmas

Energía	DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES	SIGME CÓDIGO:			
COTRATO No. 100 - 2015		FECHA		Versión	

TABLA 1. VARIABLES DE ENTRADA

JUNIO

							HORAS	DOCUMENTO
Unidad 1 CANYON 375 kW	Energía generada JUNIO planta 1	E1JUNIO	205.583	GENSA	1	Correcta	23,36	Bitácora con firmas
Unidad 2 CANYON 375 kW	Energía generada JUNIO planta 2	E2JUNIO	0	GENSA	1	Correcta	-	Bitácora con firmas
Unidad 3 CANYON 375 kW	Energía generada JUNIO planta 3	E3JUNIO	180.665	GENSA	1	Correcta	22,94	Bitácora con firmas
Unidad 4 CANYON 375 kW	Energía generada JUNIO planta 4	E4JUNIO	197.234	GENSA	1	Correcta	23,43	Bitácora con firmas
Unidad 5 CANYON 375 kW	Energía generada JUNIO planta 5	E5JUNIO	186.672	GENSA	1	Correcta	23,39	Bitácora con firmas
	Total generado PCH JUNIO		**770.154**		1	Correcta		Bitácora con firmas
Unidad 6 1020 kW	Energía generada JUNIO planta 6	E6JUNIO	32.473	GENSA	1	Correcta	2,40	Bitácora con firmas
Unidad 7 1196 kW	Energía generada JUNIO planta 7	E7JUNIO	0	GENSA	1	Correcta	-	Bitácora con firmas
Unidad 8 1270 kW	Energía generada JUNIO planta 8	E8JUNIO	0	GENSA	1	Correcta	-	Bitácora con firmas
Unidad 10 1250 kW	Energía generada MAYO planta 10	E10 MAYO	293.158	GENSA	1	Correcta	17,44	Bitácora con firmas
	Total generado DIESEL JUNIO		**325.630,80**		1	Correcta		Bitácora con firmas
	Total generado ABRIL		1.146.350					
	Total generado MAYO		1.154.411					
	Total generado JUNIO		1.095.785					

Energía	DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES	SIGME CÓDIGO:			
COTRATO No.	100 - 2015	FECHA		Versión	

TABLA 2. COMPONENTE COSTOS DE INVERSIÓN

Fecha de Informe:	25/07/2025	**Periodo del Informe**	ABRIL-MAYO-JUNIO 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	KELLY ALEXANDRA HERNANDEZ HERNANDEZ
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**	**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	30/07/2025	**Radicado**	1-2025-037777
Departamento	Chocó	**Municipio**	Bahía Solano	**Elaboró**	Santiago Osorio Ruiz. GENSA S.A. ESP.
Objeto Contrato :					

1- VERIFICACIÓN COSTOS EFICIENTES

FORMULACIÓN

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

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

FORMULACIÓN

$$CIm = \frac{1}{Et_m} \sum_{j=1}^{j=n} CI_j * E_{jm} \qquad CI_m = CI_0 * \frac{IPP_{m-1}}{IPP_0}$$

VARIABLES DE ENTRADA

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Horas	OBSERVACIONES

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
	Componente Costo de Inversión PCH ABRIL	Ci ABRIL	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Inversión PCH MAYO	Ci MAYO	0,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Inversión PCH JUNIO	Ci JUNIO	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
	Costo por componente de Inversión PCH ABRIL	$ 0	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Inversión PCH MAYO	$ 0	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Inversión PCH JUNIO	$ 0	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	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	Cálculo realizado en esta hoja

Energía	DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES	SIGME CÓDIGO:			
COTRATO No.	100 - 2015	FECHA		Versión	

TABLA 3. COMPONENTE COSTOS DE MANTENIMIENTO

Fecha de Informe:	25/07/2025	**Periodo del Informe**	ABRIL-MAYO-JUNIO 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	KELLY ALEXANDRA HERNANDEZ HERNANDEZ
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**	**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	30/07/2025	**Radicado**	1-2025-037777
Departamento	Chocó	**Municipio**	Bahía Solano	**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 $CM_m = \frac{1}{Et_m} \sum_{j=1}^{j=n} CM_j * E_{jm}$ $CM_m = CM_0 * \frac{IPP_{m-1}}{IPP_0}$

VARIABLES DE ENTRADA

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
Unidad 6 1020 kW	Costo de Mantenimiento CREG ABRIL planta 6	CM6ABRIL	40,50	CREG 057	4	Correcta	Verificado Hoja CREG
Unidad 7 1196 kW	Costo de Mantenimiento CREG ABRIL planta 7	CM7ABRIL	39,09	CREG 057	4	Correcta	Verificado Hoja CREG
Unidad 8 1270 kW	Costo de Mantenimiento CREG ABRIL planta 8	CM8ABRIL	40,74	CREG 057	4	Correcta	Verificado Hoja CREG
Unidad 10 1250 kW	Costo de Mantenimiento CREG ABRIL planta 10	CM10ABRIL	40,29	CREG 057	4	Correcta	Verificado Hoja CREG
Unidad 6 1020 kW	Costo de Mantenimiento CREG MAYO planta 6	CM6MAYO	40,50	CREG 057	4	Correcta	Verificado Hoja CREG
Unidad 7 1196 kW	Costo de Mantenimiento CREG MAYO planta 7	CM7MAYO	39,09	CREG 057	4	Correcta	Verificado Hoja CREG
Unidad 8 1270 kW	Costo de Mantenimiento CREG MAYO planta 8	CM8MAYO	40,74	CREG 057	4	Correcta	Verificado Hoja CREG
Unidad 10 1250 kW	Costo de Mantenimiento CREG MAYO planta 10	CM10MAYO	40,29	CREG 057	4	Correcta	Verificado Hoja CREG
Unidad 6 1020 kW	Costo de Mantenimiento CREG JUNIO planta 6	CM6JUNIO	40,50	CREG 057	4	Correcta	Verificado Hoja CREG
Unidad 7 1196 kW	Costo de Mantenimiento CREG JUNIO planta 7	CM7JUNIO	39,09	CREG 057	4	Correcta	Verificado Hoja CREG
Unidad 8 1270 kW	Costo de Mantenimiento CREG JUNIO planta 8	CM8JUNIO	40,74	CREG 057	4	Correcta	Verificado Hoja CREG
Unidad 10 1250 kW	Costo de Mantenimiento CREG JUNIO planta 10	CM10JUNIO	40,29	CREG 057	4	Correcta	Verificado Hoja CREG

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 6 1020 kW	Costo de Mantenimiento CREG ABRIL planta 6	CM6ABRIL	91,76	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 7 1196 kW	Costo de Mantenimiento CREG ABRIL planta 7	CM7ABRIL	88,57	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 8 1270 kW	Costo de Mantenimiento CREG ABRIL planta 8	CM8ABRIL	92,30	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 10 1250 kW	Costo de Mantenimiento CREG ABRIL planta 10	CM10ABRIL	91,29	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 6 1020 kW	Costo de Mantenimiento CREG MAYO planta 6	CM6MAYO	91,74	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 7 1196 kW	Costo de Mantenimiento CREG MAYO planta 7	CM7MAYO	88,55	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 8 1270 kW	Costo de Mantenimiento CREG MAYO planta 8	CM8MAYO	92,28	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 10 1250 kW	Costo de Mantenimiento CREG MAYO planta 10	CM10MAYO	91,27	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 6 1020 kW	Costo de Mantenimiento CREG JUNIO planta 6	CM6JUNIO	90,85	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 7 1196 kW	Costo de Mantenimiento CREG JUNIO planta 7	CM7JUNIO	87,70	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 8 1270 kW	Costo de Mantenimiento CREG JUNIO planta 8	CM8JUNIO	91,38	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 10 1250 kW	Costo de Mantenimiento CREG JUNIO planta 10	CM10JUNIO	90,39	CREG 057	4	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Mantenimiento ABRIL	Cm ABRIL	91,37	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Mantenimiento MAYO	Cm MAYO	91,45	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Mantenimiento JUNIO	Cm JUNIO	90,43	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	VALOR	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Costo por componente de Mantenimiento ABRIL	$ 42.432.926	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Mantenimiento MAYO	$ 37.446.352	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Mantenimiento JUNIO	$ 29.447.632	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costos componente de mantenimiento del Período	**$ 109.326.910**	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Energía	DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES	SIGME			
		CÓDIGO:			
COTRATO No. 100 - 2015		FECHA		Versión	

TABLA 4. COMPONENTE COSTOS DE COMBUSTIBLE

Fecha de Informe:	25/07/2025	**Periodo del Informe**	ABRIL-MAYO-JUNIO 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	KELLY ALEXANDRA HERNANDEZ HERNANDEZ
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**	**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	30/07/2025	**Radicado**	1-2025-037777
Departamento	Chocó	**Municipio**	Bahía Solano	**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	Correcta	Planta de abasto Buenaventura-CREG 091 anexo- Grupo 2
	Precio de Combustible en la Planta de Abasto mas Cercana - MAYO	PA_{mi}	7.572,87	MME	Anexo 3	Correcta	Planta de abasto Buenaventura-CREG 091 anexo- Grupo 2
	Precio de Combustible en la Planta de Abasto mas Cercana - JUNIO	PA_{mi}	7.647,06	MME	Anexo 3	Correcta	Planta de abasto Buenaventura-CREG 091 anexo- Grupo 2
	Precio de Transporte de Combustible fluvial y marítimo desde la Planta de Abasto mas Cercana	T_{mi}	600,00	CREG	Anexo 3	Correcta	Anexo 1 CREG 091-2007 Grupo 2
Unidad 6 1020 kW	Consumo Específico de Combustible planta 6	CECi	0,0801	CREG 091		Correcta	CREG 091 24.1
Unidad 7 1196 kW	Consumo Específico de Combustible planta 7	CECi	0,0801	CREG 091		Correcta	CREG 091 24.1
Unidad 8 1270 kW	Consumo Específico de Combustible planta 8	CECi	0,0801	CREG 091		Correcta	CREG 091 24.1
Unidad 10 1250 kW	Consumo Específico de Combustible planta 10	CECi	0,0801	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	738,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Combustible MAYO	CC MAYO	738,77	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Combustible JUNIO	CC JUNIO	744,94	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	VALOR	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Costo por componente de Combustible ABRIL	$ 342.753.447	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Combustible MAYO	$ 302.497.454	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Combustible JUNIO	$ 242.576.529	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costos componenete de combustible del Período	**$ 887.827.430**	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Energía	DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES	SIGME			
		CÓDIGO:			
COTRATO No.	100 - 2015	FECHA		Versión	

TABLA 5. COMPONENTE COSTOS DE LUBRICANTE

Fecha de Informe:	25/07/2025	**Periodo del Informe**	ABRIL-MAYO-JUNIO 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	KELLY ALEXANDRA HERNANDEZ HERNANDEZ
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**	**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	30/07/2025	**Radicado**	1-2025-037777
Departamento	Chocó	**Municipio**	Bahía Solano	**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}	85.454,55	GENSA	Anexo 5	Correcta	Se tomó el valor de facturación de RAMOS DISTRIBUCIONES
	Precio de lubricante en la Planta de Abasto mas Cercana - MAYO	PL_{mi}	82.044,66	GENSA	Anexo 5	Correcta	Se tomó el valor de facturación de TECNODIESEL
	Precio de lubricante en la Planta de Abasto mas Cercana - JUNIO	PL_{mi}	82.044,66	GENSA	Anexo 5	Correcta	Se tomó el valor de facturación de TECNODIESEL
	Precio de Transporte Aéreo Lubricante desde la Planta de Abasto mas Cercana	T_{mi}	600,00	CREG	Anexo 3	Correcta	CREG 091. Anexo - Tabla 6 - Grupo 2
Unidad 6 1020 kW	Consumo específico de Lubricante planta 6	CELi	0,00050	CREG 091		Correcta	
Unidad 7 1196 kW	Consumo específico de Lubricante planta 7	CELi	0,00050	CREG 091		Correcta	
Unidad 8 1270 kW	Consumo específico de Lubricante planta 8	CELi	0,00050	CREG 091		Correcta	
Unidad 10 1250 kW	Consumo específico de Lubricante planta 10	CELi	0,00050	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	86909,10	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo de galon de lubricante MAYO	PLm MAYO	83508,80	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo de galon de lubricante JUNIO	PLm JUNIO	83513,50	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de lubricante ABRIL	CL ABRIL	43,45	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de lubricante MAYO	CL MAYO	41,75	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de lubricante JUNIO	CL JUNIO	41,76	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	VALOR	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Costo por componente de Lubricante ABRIL	$ 20.181.723	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Lubricante MAYO	$ 17.096.820	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Lubricante JUNIO	$ 13.597.284	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costos componente de lubricante del Período	**$ 50.875.827**	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Energía	DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES	SIGME CÓDIGO:			
COTRATO No.	**100 - 2015**	**FECHA**		**Versión**	

TABLA 6. COMPONENTE COSTOS DE ADMINISTRACIÓN

Fecha de Informe:	25/07/2025	**Periodo del Informe**	ABRIL-MAYO-JUNIO 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	KELLY ALEXANDRA HERNANDEZ HERNANDEZ
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**	**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	30/07/2025	**Radicado**	1-2025-037777
Departamento	Chocó	**Municipio**	Bahía Solano	**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	738,00	GENSA	1	Correcta	Se verificó el cálculo
	Componente Costo de Combustible MAYO	CC MAYO	738,77	GENSA	1	Correcta	Se verificó el cálculo
	Componente Costo de Combustible JUNIO	CC JUNIO	744,94	GENSA	1	Correcta	Se verificó el cálculo
	Componente Costo de lubricante ABRIL	CL ABRIL	43,45	GENSA	1	Correcta	Se verificó el cálculo
	Componente Costo de lubricante MAYO	CL MAYO	41,75	GENSA	1	Correcta	Se verificó el cálculo
	Componente Costo de lubricante JUNIO	CL JUNIO	41,76	GENSA	1	Correcta	Se verificó el cálculo

RESULTADOS

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Componente Costo de administración ABRIL	CAm ABRIL	78,15	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de administración MAYO	CAm MAYO	78,05	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de administración JUNIO	CAm JUNIO	78,67	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	VALOR		Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Costo por componente de Administración ABRIL	$	36.293.517	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Administración MAYO	$	31.959.427	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de Administración JUNIO	$	25.617.381	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costos componente de administración del Período	**$**	**93.870.326**	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Energía	DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES	SIGME CÓDIGO:			
COTRATO No.	100 - 2015	FECHA		Versión	

TABLA 7. COMPONENTE COSTOS DE AOM PCH

Fecha de Informe:	25/07/2025	**Periodo del Informe**	ABRIL-MAYO-JUNIO 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	KELLY ALEXANDRA HERNANDEZ HERNANDEZ
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**	**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	30/07/2025	**Radicado**	1-2025-037777
Departamento	Chocó	**Municipio**	Bahía Solano	**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

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

VARIABLES DE ENTRADA

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Horas	OBSERVACIONES
Unidad 1 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG ABRIL planta 1	CI1ABRIL	44,78	CREG 091	4	Correcta	18,866	Se verificó valor
Unidad 2 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG ABRIL planta 2	CI2ABRIL	44,78	CREG 091	4	Correcta	0,000	Se verificó valor
Unidad 3 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG ABRIL planta 3	CI3ABRIL	44,78	CREG 091	4	Correcta	20,542	Se verificó valor
Unidad 4 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG ABRIL planta 4	CI4ABRIL	44,78	CREG 091	4	Correcta	23,290	Se verificó valor
Unidad 5 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG ABRIL planta 5	CI5ABRIL	44,78	CREG 091	4	Correcta	20,473	Se verificó valor
Unidad 1 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG MAYO planta 1	CI1MAYO	44,78	CREG 091	4	Correcta	20,218	Se verificó valor
Unidad 2 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG MAYO planta 2	CI2MAYO	44,78	CREG 091	4	Correcta	0,000	Se verificó valor
Unidad 3 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG MAYO planta 3	CI3MAYO	44,78	CREG 091	4	Correcta	22,580	Se verificó valor
Unidad 4 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG MAYO planta 4	CI4MAYO	44,78	CREG 091	4	Correcta	22,779	Se verificó valor
Unidad 5 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG MAYO planta 5	CI5MAYO	44,78	CREG 091	4	Correcta	22,452	Se verificó valor
Unidad 1 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG JUNIO planta 1	CI1JUNIO	44,78	CREG 091	4	Correcta	23,356	Se verificó valor
Unidad 2 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG JUNIO planta 2	CI2JUNIO	44,78	CREG 091	4	Correcta	0,000	Se verificó valor
Unidad 3 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG JUNIO planta 3	CI3JUNIO	44,78	CREG 091	4	Correcta	22,937	Se verificó valor
Unidad 4 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG JUNIO planta 4	CI4JUNIO	44,78	CREG 091	4	Correcta	23,427	Se verificó valor
Unidad 5 CANYON 375 kW	Costo de AOM CREG JUNIO planta 5	CI5JUNIO	44,78	CREG 091	4	Correcta	23,392	Se verificó valor

RESULTADOS

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Cociente actualización ABRIL	IPP_{M-1}/IPP_0	2,266	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización MAYO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,265	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Cociente actualización JUNIO	IPP_{M-1}/IPP_0	2,243	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 1 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 1 ABRIL	CI1ABRIL	101,46	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 2 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 2 ABRIL	CI2ABRIL	101,46	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 3 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 3 ABRIL	CI3ABRIL	101,46	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 4 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 4 ABRIL	CI4ABRIL	101,46	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 5 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 5 ABRIL	CI4ABRIL	101,46	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 1 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 1 MAYO	CI1MAYO	101,44	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 2 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 2 MAYO	CI2MAYO	101,44	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 3 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 3 MAYO	CI3MAYO	101,44	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 4 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 4 MAYO	CI4MAYO	101,44	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 5 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 5 MAYO	CI4MAYO	101,44	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 1 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 1 JUNIO	CI1JUNIO	100,46	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 2 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 2 JUNIO	CI2JUNIO	100,46	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 3 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 3 JUNIO	CI3JUNIO	100,46	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 4 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 4 JUNIO	CI4JUNIO	100,46	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
Unidad 5 CANYON 375 kW	Costo de AOM planta 5 JUNIO	CI4JUNIO	100,46	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de AOM PCH ABRIL	Ci ABRIL	101,46	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de AOM PCH MAYO	Ci MAYO	101,44	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de AOM PCH JUNIO	Ci JUNIO	100,46	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	VALOR	Fuente	Anexo	Verificacion	Observaciones
	Costo por componente de AOM PCH ABRIL	$ 69.188.394	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de AOM PCH MAYO	$ 75.567.432	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de AOM PCH JUNIO	$ 77.366.346	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	TOTAL PCH	**$ 222.122.172**	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Energía	DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES	SIGME CÓDIGO:			
COTRATO No.	100 - 2015	FECHA		Versión	

TABLA 8. COMPONENTE COSTOS DE PÉRDIDAS

Fecha de Informe:	25/07/2025	**Periodo del Informe**	ABRIL-MAYO-JUNIO 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	KELLY ALEXANDRA HERNANDEZ HERNANDEZ
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**	**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	30/07/2025	**Radicado**	1-2025-037777
Departamento	Chocó	**Municipio**	Bahía Solano	**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
		PCH					
TR Unidad 1	% Pérdidas por Energía Transformador500 KVA Unidad 1	PL_{mi}	1,53	CREG		Correcta	Capítulo 24 parágrafo 4
TR Unidad 2	% Pérdidas por Energía Transformador 500 KVA Unidad 2	PL_{mi}	1,53	CREG		Correcta	Capítulo 24 parágrafo 4
TR Unidad 3	% Pérdidas por Energía Transformador 500 KVA Unidad 3	PL_{mi}	1,53	CREG		Correcta	Capítulo 24 parágrafo 4
TR Unidad 4	% Pérdidas por Energía Transformador 500 KVA Unidad 4	PL_{mi}	1,53	CREG		Correcta	Capítulo 24 parágrafo 4
TR Unidad 5	% Pérdidas por Energía Transformador 500 KVA Unidad 5	PL_{mi}	1,53	CREG		Correcta	Capítulo 24 parágrafo 4
		DIESEL					
TR Unidad 6	% Pérdidas por Energía Transformador 2000 KVA Unidad 6	PL_{mi}	1,30	CREG		Correcta	Capítulo 24 parágrafo 4
TR Unidad 7	% Pérdidas por Energía Transformador 2000 KVA Unidad 7	PL_{mi}	1,30	CREG		Correcta	Capítulo 24 parágrafo 4
TR Unidad 8	% Pérdidas por Energía Transformador 2000 KVA Unidad 8	PL_{mi}	1,30	CREG		Correcta	Capítulo 24 parágrafo 4
TR Unidad 10	% Pérdidas por Energía Transformador 2000 KVA Unidad 10	PL_{mi}	1,30	CREG		Correcta	Capítulo 24 parágrafo 4

RESULTADOS

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	verificacion	Observaciones
	Componente Costo de pérdidas PCH ABRIL	CP	1,53	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas PCH MAYO	CP	1,53	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas PCH JUNIO	CP	1,53	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas DIESEL ABRIL	CP	1,30	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas DIESEL MAYO	CP	1,30	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas DIESEL JUNIO	CP	1,30	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	verificacion	Observaciones
	PCH						
	Componente Costo de pérdidas ABRIL	CP	1,55				
	Componente Costo de pérdidas MAYO	CP	1,55				
	Componente Costo de pérdidas JUNIO	CP	1,54				
	DIESEL						
	Componente Costo de pérdidas ABRIL	CP	12,36	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas MAYO	CP	12,35	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas JUNIO	CP	12,43	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Equipo	Nombre	VALOR	Fuente	Anexo	verificacion	Observaciones
	PCH					
	Costo por componente de pérdidas ABRIL	$ 1.056.971	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de pérdidas MAYO	$ 1.154.671	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de pérdidas JUNIO	$ 1.186.037	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	DIESEL					
	Costo por componente de pérdidas ABRIL	$ 5.740.391	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de pérdidas MAYO	$ 5.056.850	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de pérdidas JUNIO	$ 4.047.591	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costos componente de Pérdidas del Período	$ 18.242.510	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	TOTAL					
	Costo por componente de pérdidas ABRIL	$ 6.797.362	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de pérdidas MAYO	$ 6.211.520	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Costo por componente de pérdidas JUNIO	$ 5.233.628	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costos componente de Pérdidas del Período	**$ 18.242.510**	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Energía	DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES	SIGME CÓDIGO:			
COTRATO No.	**100 - 2015**	**FECHA**		**Versión**	

TABLA 9. COMPONENTE COSTOS DE GENERACIÓN

Fecha de Informe:	25/07/2025	**Periodo del Informe**	ABRIL-MAYO-JUNIO 2025	**Supervisor de Apoyo DEE:**	KELLY ALEXANDRA HERNANDEZ HERNANDEZ
Administrador-OR:	**GENSA S.A. E.S.P**	**Fecha Presentación Informe Administrador-OR**	30/07/2025	**Radicado**	1-2025-037777
Departamento	Chocó	**Municipio**	Bahía Solano	**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
	PCH						
	Componente Costo de Inversión ABRIL	Ci ABRIL	0,00				
	Componente Costo de Inversión MAYO	Ci MAYO	0,00				
	Componente Costo de Inversión JUNIO	Ci JUNIO	0,00				
	Componente Costo AOM ABRIL	CAOM ABRIL	101,46				
	Componente Costo AOM MAYO	CAOM MAYO	101,44				
	Componente Costo AOM JUNIO	CAOM JUNIO	100,46				
	Componente pérdidas ABRIL	CP	1,55				
	Componente pérdidas MAYO	CP	1,55				
	Componente pérdidas JUNIO	CP	1,54				
	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	91,37	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Mantenimiento MAYO	Cm MAYO	91,45	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Mantenimiento JUNIO	Cm JUNIO	90,43	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Combustible ABRIL	CC ABRIL	738,00	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Combustible MAYO	CC MAYO	738,77	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de Combustible JUNIO	CC JUNIO	744,94	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de lubricante ABRIL	CL ABRIL	43,45	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de lubricante MAYO	CL MAYO	41,75	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de lubricante JUNIO	CL JUNIO	41,76	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de administración ABRIL	CAm ABRIL	78,15	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de administración MAYO	CAm MAYO	78,05	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de administración JUNIO	CAm JUNIO	78,67	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas ABRIL	CP	12,36	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas MAYO	CP	12,35	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo de pérdidas JUNIO	CP	12,43	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

RESULTADOS

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	verificacion	Observaciones
	PCH						
	Componente Costo por Generación antes de perdidas ABRIL	Gm ABRIL	101,46				
	Componente Costo por Generación antes de perdidas MAYO	Gm MAYO	101,44				
	Componente Costo por Generación antes de perdidas JUNIO	Gm JUNIO	100,46				
	DIESEL						
	Componente Costo por Generación antes de perdidas ABRIL	Gm ABRIL	950,97	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo por Generación antes de perdidas MAYO	Gm MAYO	950,03	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo por Generación antes de perdidas JUNIO	Gm JUNIO	955,80	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Energía	DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES	SIGME CÓDIGO:			
COTRATO No.	100 - 2015	FECHA		Versión	

Equipo	Nombre	Expresión	Valor	Fuente	Anexo	verificacion	Observaciones
	PCH						
	Componente Costo por Generación ABRIL	Gm ABRIL	103,01				
	Componente Costo por Generación MAYO	Gm MAYO	102,99				
	Componente Costo por Generación JUNIO	Gm JUNIO	102,00				
	Total Costo por Generación ABRIL	Gm ABRIL	$ 70.245.366				
	Total Costo por Generación MAYO	Gm MAYO	$ 76.722.103				
	Total Costo por Generación JUNIO	Gm JUNIO	$ 78.552.383				
	DIESEL						
	Componente Costo por Generación ABRIL	Gm ABRIL	963,33	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo por Generación MAYO	Gm MAYO	962,38	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo por Generación JUNIO	Gm JUNIO	968,23	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación ABRIL	Gm ABRIL	$ 447.402.004	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación MAYO	Gm MAYO	$ 394.056.903	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación JUNIO	Gm JUNIO	$ 315.286.417	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	TOTAL						
	Componente Costo por Generación ABRIL	Gm ABRIL	451,56	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo por Generación MAYO	Gm MAYO	407,81	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Componente Costo por Generación JUNIO	Gm JUNIO	359,41	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación ABRIL	Gm ABRIL	$ 517.647.370	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación MAYO	Gm MAYO	$ 470.779.005	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación JUNIO	Gm JUNIO	$ 393.838.801	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja
	Total Costo por Generación Trimestre	Gm JUNIO	**$ 1.382.265.176**	GENSA	1	Correcta	Cálculo realizado en esta hoja

Energía	DIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA INFORME DE VERIFICACIÓN COSTOS REALES Y EFICIENTES CONTRATOS ESPECIALES	SIGME CÓDIGO:			
COTRATO No. 100-2015		FECHA		Versión	

TABLA 10. COSTOS REALES Y PLANIFICACIÓN

Objeto Contrato : AOM CENTRAL BAHIA SOLANO

1- VERIFICACIÓN COSTOS REALES

VERIFICACIÓN DOCUMENTACIÓN

IT	Documento	verificacion					
	certificación representante legal o revisor fiscal	Correcta					
	Soportes de costos Reales						
	Soportes de componente inversión	Correcta	No hay en este periodo				
	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 FAZNI	Correcta					

Alexandra Hernandez

FIRMA SUPERVISOR DE APOYO

C:\Users\LENOVO\
OneDrive -

Escoger Ruta

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

APORTE DE GENERACIÓN POR FUENTE DE ENERGIA					
MES	DIESEL	PCH	TOTAL GENERADO	% APORTE DIESEL	% APORTE PCH
Abril	464.433	681.917	**1.146.350**	41%	59%
Mayo	409.462	744.949	**1.154.411**	35%	65%
Junio	325.631	770.154	**1.095.785**	30%	70%

CENTRAL GENERACIÓN BAHÍA SOLANO- TRIMESTRE I DE 2025

Hipervinculo FACTURA	Fecha de expedición	Razón social del vendedor	Concepto	No. Contrato	No. Factura	Valor sin IVA	IVA	Valor total	UNIDAD	VALOR DIESEL	VALOR PCH	Observaciones/ Aclaraciones/ Notas
		COSTOS DE ADMINISTRACIÓN				**$ 1.017.309.945**	**$ 6.604.361**	**$ 551.783.930**		**$ 238.675.886**	**$ 313.108.043**	
		FUNCIONAMIENTO				**$ 177.672.787**	**$ 0**	**$ 68.163.648**		**$ 68.163.648**	**$ 0**	
Comun MME 2012004687 30-01-2013 (cobro Honorarios-Perdidas).pdf	30/04/2025	Funcionamiento 7%	Mes de ABRIL			$ 30.020.220	$ 0	$ 30.020.220		$ 30.020.220	$ 0	$ 30.020.219,74
	30/04/2025	Funcionamiento PCH	Mes de ABRIL			$ 36.503.047	$ 0	$ 0		$ 0	$ 0	No se soporta, no se paga, el valor aprobado por el MME para ADMON es 7% CC+CL
Comun MME 2012004687 30-01-2013 (cobro Honorarios-Perdidas).pdf	31/05/2025	Funcionamiento 7%	Mes de MAYO			$ 22.962.741	$ 0	$ 22.962.741		$ 22.962.741	$ 0	$ 22.962.740,50
	31/05/2025	Funcionamiento PCH	Mes de MAYO			$ 36.503.047	$ 0	$ 0		$ 0	$ 0	No se soporta, no se paga, el valor aprobado por el MME para ADMON es 7% CC+CL
Comun MME 2012004687 30-01-2013 (cobro Honorarios-Perdidas).pdf	30/06/2025	Funcionamiento 7%	Mes de JUNIO			$ 15.180.687	$ 0	$ 15.180.687		$ 15.180.687	$ 0	$ 15.180.687,20
	30/06/2025	Funcionamiento PCH	Mes de JUNIO			$ 36.503.047	$ 0	$ 0		$ 0	$ 0	No se soporta, no se paga, el valor aprobado por el MME para ADMON es 7% CC+CL
		COSTOS FINANCIEROS				**$ 362.621.236**	**$ 0**	**$ 0**		**$ 0**	**$ 0**	
2025 04 30 Costos Financieros Abril 2025.pdf	30/04/2025	Costos Financieros	Mes de ABRIL			$ 140.252.548	$ 0	$ 0		$ 0	$ 0	Normativa vigente no especifica que los costos financieros sean costos reales, no se reconoce
2025 05 31 Costos Financieros Mayo 2025.pdf	31/05/2025	Costos Financieros	Mes de MAYO			$ 155.140.096	$ 0	$ 0		$ 0	$ 0	Normativa vigente no especifica que los costos financieros sean costos reales, no se reconoce
2025 06 30 Correo Costos Financieros JUNIO 2025.pdf	30/06/2025	Costos Financieros	Mes de JUNIO			$ 67.228.592	$ 0	$ 0		$ 0	$ 0	Normativa vigente no especifica que los costos financieros sean costos reales, no se reconoce
		ADMINISTRACION CENTRAL				**$ 150.407.978**	**$ 6.604.361**	**$ 157.012.337**		**$ 55.670.028**	**$ 101.342.309**	
2025 04 01 Inversiones jaramillo Fra. FEL 195abril.pdf	1/04/2025	INVERSIONES JARAMILLO GUERRERO Y CIA S. EN C.S.	Arrendamiento oficinas ZNI - Abril	CTR-002-2024	FEL 195	$ 982.518	$ 186.678	$ 1.169.196		$ 473.689	$ 695.507	factura todas las centrales - Abril
2025 04 15 chec 206 FRA. 109764521.pdf	17/04/2025	CHEC	Servicio de Energia mes de Marzo oficina 206 ZNI		109764521	$ 45.186		$ 45.186		$ 18.307	$ 26.879	Marzo
2025 04 15 Chec 208 FRA. 109764522.pdf	17/04/2025	CHEC	Servicio de Energia mes de Marzo oficina 208 ZNI		109764522	$ 55.350		$ 55.350		$ 22.425	$ 32.925	Marzo
2025 04 21 COMPUTAR FE22344.pdf	21/04/2025	COMPUTAR SAS	OUTSOURSING DE IMPRESIÓN ABRIL ZNI	OC0017-2025	FE-22344	$ 56.501	$ 10.735	$ 67.236		$ 27.240	$ 39.996	Abril
2025 04 01 GTI FEM 15148 Abril.pdf	1/04/2025	GTI GESTIÓN DE TECNOLOGÍA INFORMÁTICA	Pago arrendamiento equipos de computo.	OC-114 2023	FEM 15148	$ 488.203	$ 92.759	$ 580.962		$ 235.371	$ 345.591	Abril
2025 04 10 CLARO E5922284770 BAHIA SOLANO.pdf	10/04/2025	COMCEL	PAGO SERVICIO DE TELEFONIA CELULAR		E5922284770	$ 219.891	$ 42.293	$ 262.184		$ 106.221	$ 155.963	Abril
2025 04 23 Epren Chamorro Dojirama Marzo.pdf	9/04/2025	EPREN CHAMORRO DOJIRAMA	TRASLADO FLUVIAL DE PERSONAL ENTRE EL VALLE Y BOROBORO SGBS CHOCO	OC-0023-2025	DSNF1061	$ 9.690.000	$ 0	$ 9.690.000		$ 3.925.813	$ 5.764.187	Marzo
2025 04 23 Acuabahia AAA-20.pdf	23/04/2025	ACUABAHIA	SERVICIO DE ACUEDUCTO, ALCANTARILADO Y ASEO DE BAHIA SOLANO		AAA-20	$ 456.577	$ 0	$ 456.577		$ 184.978	$ 271.599	Abril
2025 04 15 Milton Mena DSNF-1054.pdf	15/04/2025	MILTON MENA MURILLO	SUMINISTRO ARTICULOS DE MANUTENCION Y ASEO PARA EL SISTEMA DE GENERACION DE BAHIA SOLANO (RQ0029-2025), MARZO.	OC-0025-2025	DSNF-1054	$ 12.045.840	$ 0	$ 12.045.840		$ 4.880.260	$ 7.165.580	Marzo
2025 04 22 RS comercializadora FER-4472.pdf	22/04/2025	RS COMERCIALIZADORA	FLETE TERRESTRE MES DE FEBRERO 13 VIAJES - FEBRERO	CTR-134-2022	FER-4472	$ 5.928.000	$ 0	$ 5.928.000		$ 2.401.674	$ 3.526.326	trasporte terrestre de gasolina - Febrero 13 viajes
2025 04 22 RS comercializadora FER-4473.pdf	22/04/2025	RS COMERCIALIZADORA	FLETE TERRESTRE MES DE MARZO 15VIAJES	CTR-134-2022	FER-4473	$ 6.840.000	$ 0	$ 6.840.000		$ 2.771.162	$ 4.068.838	trasporte terrestre de gasolina - Marzo 15 viejes
2025 04 09 Coopservintes FE-1960.pdf	9/04/2025	COOPSERVINTES	SERVICIO PUBLICO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE PASAJEROS QUE CONSTA DE UNA CAMIONETA PARA SER UTILIZADA EN EL MUNICIPIO DE BAHIA SOLANO DEL DEPARTAMENTO DEL CHOCO CON UNA DISPONIBILIDAD DE 12 HORAS DIARIAS DESDE AGOSTO DEL 2023 HASTA ABRIL 2025 RQ4142023	OC-0381-2023	FE-1960	$ 5.520.000	$ 0	$ 5.520.000		$ 2.236.376	$ 3.283.624	Alquiler camioneta, Marzo
2025 04 02 bytelink ELTR1322.pdf	2/04/2025	BYTELINK SAS	PRESTAR EL SERVICIO DE INTERNET MES DE ABRIL 2025	OC-00004-2025	ELTR-1322	$ 5.833.729	$ 1.108.408	$ 6.942.137		$ 2.812.542	$ 4.129.595	Abril
2025 04 16 Servientrega Fra. 34954325.pdf	26/04/2025	SERVIENTREGA S.A	TRANSPORTE DE MENSAJERÍA EXPRESA - BAHIA SOLANO RQ00016-2025	OC-00040-2025	FE-34954325	$ 83.700		$ 83.700		$ 33.910	$ 49.790	ok
2025 05 02 Inversiones jaramillo Fra. 199 mayo.pdf	2/05/2025	INVERSIONES JARAMILLO GUERRERO Y CIA S. EN C.S.	Arrendamiento oficinas ZNI - Mayo	CTR-002-2024	FEL 199	$ 982.518	$ 186.678	$ 1.169.196		$ 414.706	$ 754.490	factura todas las centrales - Mayo
2025 05 16 Chec-206 Fra. 110248435 mayo.pdf	16/05/2025	CHEC	Servicio de Energia mes de Abril oficina 206 ZNI		110248435	$ 40.812		$ 40.812		$ 14.476	$ 26.336	Abril
2025 05 16 Chec-208 Fra. 110248436 mayo.pdf	16/05/2025	CHEC	Servicio de Energia mes de Abril oficina 208 ZNI		110248436	$ 56.254		$ 56.254		$ 19.953	$ 36.301	Abril
2025 05 15 COMPUTAR Fra. FE 22721 mayo.pdf	15/05/2025	COMPUTAR SAS	OUTSOURSING DE IMPRESION Mayo ZNI	OC0017-2025	FE-22721	$ 56.501	$ 10.735	$ 67.236		$ 23.848	$ 43.388	Abril
2025 05 02 GTI FEM 15480 mayo.pdf	2/05/2025	GTI GESTIÓN DE TECNOLOGÍA INFORMÁTICA	Pago arrendamiento equipos de computo.	OC-114 2023	FEM15480	$ 488.203	$ 92.759	$ 580.962		$ 206.063	$ 374.899	Mayo

2025 05 10 CLARO E5932662608 BAHIA SOLANO.pdf	10/05/2025	COMCEL	PAGO SERVICIO DE TELEFONIA CELULAR		E5932662608	$ 219.891	$ 42.293	$ 262.184		$ 92.995	$ 169.189	Mayo
2025 05 02 TURISMAN FV FE 3619.pdf	2/05/2025	TURISMAN SAS	MILLER CAMBINDO MONTAÑO	CTO 001-2025	FE3619	$ 1.012.400		$ 1.012.400		$ 359.092	$ 653.308	Tiketes MILLER CAMBINDO MONTANO 10-17/05/2025
2025 05 05 Anibal Lozano DSNF-1067.pdf	5/05/2025	ANIBAL LOZANO BADILLO	ARRENDAMIENTO BODEGA SGBS PARA E L PERIODO 2025 EN EL MUNICIPIO DE BAHIA SOLANO CHOCO SEGUN (RQ0011-2025)	OC-0015-2025	DSNF-1067	$ 2.541.696	$ 0	$ 2.541.696		$ 901.523	$ 1.640.173	Bodega Inservibles - Abril
2025 05 07 BYTELINK ELTR 1346 BAHIA SOLANO MAYO.pdf	7/05/2025	BYTELINK SAS	Servicio de comunicaciones e internet para la Central de Generación de Bahia Solano (Mutis y Mutatá)	OC-004-2025	ELTR1346	$ 5.833.729	$ 1.108.408	$ 6.942.137		$ 2.462.330	$ 4.479.807	Mayo
2025 05 13 Coopservintes FE-1998.pdf	13/05/2025	COOPSERVINTES	SERVICIO PUBLICO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE PASAJEROS QUE CONSTA DE UNA CAMIONETA PARA SER UTILIZADA EN EL MUNICIPIO DE BAHIA SOLANO DEL DEPARTAMENTO DEL CHOCO CON UNA DISPONIBILIDAD DE 12 HORAS DIARIAS DESDE AGOSTO DEL 2023 HASTA ABRIL 2025 RQ4142023	OC-00381-2023	FE-1998	$ 6.440.000	$ 0	$ 6.440.000		$ 2.284.226	$ 4.155.774	Alquiler camioneta, Abril
2025 05 14 Acuabahia AAA-24.pdf	14/05/2025	ACUABAHIA	SERVICIOS PUBLICOS DE ALCANTARILLADO Y ACUEDUCTO BAHIA SOLANO		AAA-24	$ 456.577	$ 0	$ 456.577		$ 161.945	$ 294.632	Mayo
2025 05 14 DOTACIÓN INTEGRAL FVFE6229 N° 1 BAHIA SOLANO.pdf	14/05/2025	DOTACIÓN INTEGRAL	COMPRA DE DOTACIÓN PARA LA CENTRAL DE BAHIA SOLANO	OC56	FE6229	$ 8.382.964	$ 1.592.763	$ 9.975.727		$ 3.538.325	$ 6.437.402	ok
2025 05 14 Milton Mena DSNF-1071.pdf	14/05/2025	MILTON MENA MURILLO	SUMINISTRO DE ARTICULOS Y ASEO PARA EL SISTEMA DE GENERACION DE BAHIA SOLANO (RQ0029-2025)	OC-0025-2025	DSNF-1071	$ 10.753.780	$ 0	$ 10.753.780		$ 3.814.295	$ 6.939.485	Abril
2025 05 14 RS Comercializadora FER-4567.pdf	14/05/2025	RS COMERCIALIZADORA	FLETE TERRESTRE 20 VIAJES - ABRIL	CTR-134-2022	FER-4567	$ 9.120.000	$ 0	$ 9.120.000		$ 3.234.804	$ 5.885.196	trasporte terrestre de gasolina - Abril 20 viejes
2025 05 15 Epren chamorro DSNF-1072.pdf	15/05/2025	EPREN CHAMORRO DOJIRAMA	TRASLADO FLUVIAL DE PERSONAL ENTRE EL VALLE Y BOROBORO SGBS CHOCO (RQ0026-2025)	OC-0023-2025	DSNF-1072	$ 10.200.000	$ 0	$ 10.200.000		$ 3.617.873	$ 6.582.127	Abril
2025 05 21 MILLER CAMBINDO LV-152-2025.pdf	23/05/2025	MILLER CAMBINDO MONTAÑO	LV-152-2025 SE APOYO Y COORDINO LA AOM DEL SISTEMA DE GENERACION DE BAHIA SOLANO Y SISTEMA DE GENRACION DE BAHIA SOLANO Y CUPICA		LV-152-2025	$ 2.011.277		$ 2.011.277		$ 713.387	$ 1.297.890	Viaticos MILLER CAMBINDO MONTANO 10-17/05/2025 (nota GENSA: Por que el transporte (lancha) desde Bahía Solano hasta el Salto Cupica, es cubierto por la OC de transporte, el trayecto se hizo en un solo día pernoctando nuevamente en Bahía Solano, razón por la cual los gastos se cargan por Bahía Solano.)
2025 05 28 Servientrega Fra. 4961135.pdf	20/05/2025	SERVIENTREGA S.A	TRANSPORTE DE MENSAJERÍA EXPRESA PARA GENSA A NIVEL NACIONAL, TENIENDO COMO PRIORIDAD DEPARTAMENTOS Y MUNICIPIOS DE LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS (ZNI)	OC-00040-2025	3 4961135	$ 1.719.650		$ 1.719.650		$ 609.949	$ 1.109.701	se corrije el valor al de la factura según lo indicado por gensa
2025 05 28 Servientrega Fra. 4961136.pdf	30/05/2025	SERVIENTREGA S.A	TRANSPORTE DE MENSAJERÍA EXPRESA PARA GENSA A NIVEL NACIONAL, TENIENDO COMO PRIORIDAD DEPARTAMENTOS Y MUNICIPIOS DE LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS (ZNI)	OC-00040-2025	3 4961136	$ 35.400		$ 35.400		$ 12.556	$ 22.844	ok
2025 06 03 GTI FEM15814.pdf	3/06/2025	GTI GESTIÓN DE TECNOLOGÍA INFORMÁTICA	Pago arrendamiento equipos de computo.	OC-114 2023	FEM15814	$ 488.203	$ 92.759	$ 580.962		$ 172.643	$ 408.319	Junio
2025 06 04 Inversiones Jaramillo FEL 202.pdf	4/06/2025	INVERSIONES JARAMILLO GUERRERO Y CIA S. EN C.S.	Arrendamiento oficinas ZNI - Junio	CTR-002-2024	FEL 202	$ 982.518	$ 186.678	$ 1.169.196		$ 347.446	$ 821.750	factura todas las centrales - Junio
2025 06 17 Chec 110796308.pdf	17/06/2025	CHEC	Servicio de Energia mes de Mayo oficina 206 ZNI		110796308	$ 49.253		$ 49.253		$ 14.636	$ 34.617	Mayo
2025 06 17 Chec 110796309.pdf	17/06/2025	CHEC	Servicio de Energia mes de Mayo oficina 208 ZNI		110796309	$ 60.047		$ 60.047		$ 17.844	$ 42.203	Mayo
2025 06 18 Computar FE23158.pdf	18/06/2025	COMPUTAR SAS	OUTSOURSING DE IMPRESION Junio ZNI	OC0017-2025	FE23158	$ 56.501	$ 10.735	$ 67.236		$ 19.980	$ 47.256	Abril
2025 06 10 CLARO E5942781690 Bahia Solano.pdf	10/06/2025	COMCEL	PAGO SERVICIO DE TELEFONIA CELULAR		E942781690	$ 219.891	$ 42.293	$ 262.184		$ 77.912	$ 184.272	Junio
2025 06 03 TRISMAN FV FE 3716.pdf	3/06/2025	TURISMAN SAS	MILLER CAMBINDO MONTAÑO	CTO 001-2025	FE 3716	$ 884.500		$ 884.500		$ 262.844	$ 621.656	Tiquetes - MILLER CAMBINDO MONTAÑO 03-07 junio
2025 06 06 Gran turismo GT -516.pdf	6/06/2025	GRAN TURISMO	UNA CAMIONETA PARA SER UTILIZADA EN BAHÍA SOLANO, CHOCÓ, CON DISPONIBILIDAD DE 12 HORAS DIARIAS DEL 1 DE MAYO AL 8 DE JULIO DE 2025, SEGÚN RQ00179-2025	OC-0144-2025	GT-516	$ 6.960.000		$ 6.960.000		$ 2.068.281	$ 4.891.719	Alquiler camioneta, Mayo
2025 06 10 Legalizacion Miller Cambindo LV-168-2025.pdf	10/06/2025	MILLER CAMBINDO MONTAÑO	Salida de campo a la central de Bahia Solano para atender supervicion de la supertintendecia de servicios publicos.	viaticos	LV-168-2025	$ 1.245.215		$ 1.245.215		$ 370.037	$ 875.178	Viaticos - MILLER CAMBINDO MONTAÑO 03-07 junio
2025 06 11 BYTELINK JUNIO ELTR 1356.pdf	11/06/2025	BYTELINK SAS	Servicio de comunicaciones e internet para la Central de Generación de Bahia Solano (Mutis y Mutatá)	OC-004-2025	ELTR1356	$ 5.833.729	$ 1.108.408	$ 6.942.137		$ 2.062.973	$ 4.879.164	junio
2025 06 03 Anibal Lozano Badillo DSNF -1086.pdf	3/06/2025	ANIBAL LOZANO BADILLO	ARREANDAMIENTO BODEGA SGBS PARA EL PERIODO 2025 EN EL MUNICIPIO DE BAHIA SOLANO - CHOCO (RQ0011-2025)	OC-0015-2025	DSNF-1086	$ 2.541.696		$ 2.541.696		$ 755.308	$ 1.786.388	Bodega Inservibles - Mayo
2025 06 10 Milton Mena Murillo DSNF-1090.pdf	16/06/2025	MILTON MENA MURILLO	SUMINISTRO DE ELEMENTOS DE MANUTENCIÓN Y ASEO PARA EL SISTEMA DE GENERACIÓN DE BAHIA SOLANO (RQ0029-2025)	OC-0025-2025	DSNF-1090	$ 11.964.700		$ 11.964.700		$ 3.555.512	$ 8.409.188	Mayo
2025 06 17 Acuabahia AAA-42.pdf	17/06/2025	ACUABAHIA	SERVICIOS PUBLICOS DE BAHIA SOLANO		AAA-42	$ 456.577		$ 456.577		$ 135.680	$ 320.897	Junio
2025 06 19 MANIMUEBLES FVFE6228 B.SOLANO N°1.pdf	19/06/2025	MANIMUEBLES	COMPRA DE SILLAS ERGONOMICAS PARA LA CENTRAL DE BAHIA SOLANO	OC181	FE6228	$ 3.626.200	$ 688.978	$ 4.315.178		$ 1.282.328	$ 3.032.850	ok
2025 06 19 RS Comercializadora FER-4684.pdf	19/06/2025	RS COMERCIALIZADORA	FLETE TERRESTRE	CT-134-2022	FER-4684	$ 5.928.000		$ 5.928.000		$ 1.761.605	$ 4.166.395	trasporte terrestre de gasolina - Mayo 13 viejes
2025 06 26 4967944 Servientrega.pdf	20/06/2025	SERVIENTREGA S.A	TRANSPORTE DE MENSAJERÍA EXPRESA PARA GENSA A NIVEL NACIONAL- LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS (ZNI)	OC-00040-2025	3 4967944	$ 301.400		$ 301.400		$ 89.566	$ 211.834	ok
2025 06 26 4967945 Servientrega.pdf	20/06/2025	SERVIENTREGA S.A	TRANSPORTE DE MENSAJERÍA EXPRESA PARA GENSA A NIVEL NACIONAL- LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS (ZNI)		3 4967945	$ 212.400		$ 212.400		$ 63.118	$ 149.282	ok

		CAJA MENOR				**$ 70.850**	**$ 0**	**$ 70.850**		**$ 28.704**	**$ 42.146**	
2025 04 22 Caja Menor BS25.pdf	22/04/2025	BANCO DAVIVIENDA S.A	TRANS - 4825 - CAJERO -4667 COBRO POR CONSULTA DE SALDO BANCO AGRARIO		3	$ 5.150		$ 5.150		$ 2.086	$ 3.064	ok
2025 04 22 Caja Menor BS25.pdf	22/04/2025	SUPERINTENDENCIA DE NOTARIADO Y REGISTRO	DSNF-1043 - PAGO DE EXPEDICIÓN DE CERTIFICADO DE LIBERTAD Y TRADICIÓN NRO MATRICULA 186-5152		4	$ 21.900		$ 21.900		$ 8.873	$ 13.027	ok
2025 04 22 Caja Menor BS25.pdf	22/04/2025	SUPERINTENDENCIA DE NOTARIADO Y REGISTRO	DNSF-1044 - PAGO DE EXPEDICIÓN DE CERTIFICADO DE LIBERTAD Y TRADICIÓN NRO MATRICULA 186-3450		5	$ 21.900		$ 21.900		$ 8.873	$ 13.027	ok
2025 04 22 Caja Menor BS25.pdf	22/04/2025	SUPERINTENDENCIA DE NOTARIADO Y REGISTRO	DSFN-1045 PAGO DE EXPEDICIÓN DE CERTIFICADO DE LIBERTAD Y TRADICIÓN NRO MATRICULA 186-1803		6	$ 21.900		$ 21.900		$ 8.873	$ 13.027	ok
	31/05/2025	CAJA MENOR	CAJA MENOR MAYO			$ 0		$ 0		$ 0	$ 0	
	30/06/2025	CAJA MENOR	CAJA MENOR JUNIO			$ 0		$ 0		$ 0	$ 0	
		PERSONAL ADMINISTRACIÓN				**$ 295.554.394**	**$ 0**	**$ 295.554.394**		**$ 103.850.427**	**$ 191.703.967**	
2025 04 30 NOMINA ZNI ABRIL.pdf	30/04/2025	COSTOS DE PERSONAL BAHIA SOLANO	NOMINA MES DE ABRIL			$ 95.821.316	$ 0	$ 95.821.316		$ 38.821.112	$ 57.000.204	abril
2025 05 31 NOMINA ZNI MAYO.pdf	31/05/2025	COSTOS DE PERSONAL BAHIA SOLANO	NOMINA MES DE MAYO			$ 98.654.633	$ 0	$ 98.654.633		$ 34.992.150	$ 63.662.483	mayo
2025 06 30 Nomina JUNIO 2025.pdf	30/06/2025	COSTOS DE PERSONAL BAHIA SOLANO	NOMINA MES DE JUNIO			$ 101.078.445	$ 0	$ 101.078.445		$ 30.037.165	$ 71.041.280	junio
		COSTOS PLAN DE MANEJO AMBIENTAL				**$ 23.449.608**	**$ 0**	**$ 23.449.608**		**$ 8.236.359**	**$ 15.213.249**	
2025 04 01 TURISMAN FV FE 3545.pdf	1/04/2025	TURISMAN SAS	PAOLA ANDREA VALLEJO	CTO 001-2025	FE 3545	$ 1.298.200		$ 1.298.200		$ 525.954	$ 772.246	Tiquetes - PAOLA ANDREA VALLEJO 31-02 abril
2025 04 07 PAOLA ANDREA VALLEJO LV 105 2025.pdf	22/04/2025	PAOLA ANDREA VALLEJO ARISTIZABAL	LV-105-2025 COMISION A BAHIA SOLANO CON EL FIN DE ATENDER REUNION CON ALCALDIA MUNICIPAL		LV-105-2025	$ 971.498		$ 971.498		$ 393.593	$ 577.905	Viaticos - PAOLA ANDREA VALLEJO 31-02 abril
2025 04 08 ADRIANA MARIA VELASQUEZ LV 106 2025.pdf	22/04/2025	ADRIANA MARIA VELASQUEZ	LV-106-2025 COMISIONA BAHIA SOLANO CON EL FIN DE ATENDER REUNION EN ALCALDIA MUNICIPAL Y COMUNIDADES INDIGENAS		LV-106-2025	$ 1.350.962		$ 1.350.962		$ 547.330	$ 803.632	
2025 04 30 NOMINA ZNI ABRIL.pdf	30/04/2025	COSTOS PERSONAL PMA	NOMINA MES DE ABRIL			$ 5.254.035		$ 5.254.035		$ 2.128.623	$ 3.125.412	abril
2025 05 31 NOMINA ZNI MAYO.pdf	31/05/2025	COSTOS PERSONAL PMA	NOMINA MES DE MAYO			$ 5.383.215		$ 5.383.215		$ 1.909.391	$ 3.473.824	mayo
2025 06 03 TURISMAN FV FE 3718.pdf	3/06/2025	TURISMAN SAS	ADRIANA MARIA VELASQUEZ	CTO 001-2025	FE 3718	$ 1.380.600		$ 1.380.600		$ 410.269	$ 970.331	Tiquetes - ADRIANA MARIA VELASQUEZ 09-13 junio
2025 06 18 PAOLA ANDREA VALLEJO ARISTIZABAL LV 189 2025.pdf	18/06/2025	PAOLA ANDREA VALLEJO ARISTIZABAL	comisión al municipio de Bahia Solano, con el fin de atender reunión con la alcaldia municipal y comunidades indigenas y realizar actividades del PMA de la PCH y la Diésel, desde el 9 hasta el 11 de junio de 2025.	Viaticos	LV-189-2025	$ 766.015		$ 766.015		$ 227.634	$ 538.381	Viaticos - PAOLA ANDREA VALLEJO 09-11 junio
2025 06 18 ADRIANA MARIA VELASQUEZ OSORIO LV 185 2025.pdf	18/06/2025	ADRIANA MARIA VELASQUEZ	comisión al municipio de Bahia Solano, con el fin de atender reunión con la alcaldia municipal y comunidades indigenas y realizar actividades del PMA de la PCH y la Diésel, desde el 9 hasta el 13 de junio de 2025.	Viaticos	LV-185-2025	$ 1.303.212		$ 1.303.212		$ 387.271	$ 915.941	Viaticos - ADRIANA MARIA VELASQUEZ 09-13 junio
2025 06 30 Nomina JUNIO 2025.pdf	30/06/2025	COSTOS PERSONAL PMA	NOMINA MES DE JUNIO			$ 5.741.871		$ 5.741.871		$ 1.706.294	$ 4.035.577	junio
		POLIZAS, APORTES E IMPUESTOS				**$ 7.533.092**	**$ 0**	**$ 7.533.093**		**$ 2.726.720**	**$ 4.806.373**	
	30/04/2025	Impuesto 4 x 1000	Libro Sexto del Estatuto Tributario (Gavamen movimiento Financiero)			$ 3.199.010		$ 3.199.010		$ 1.296.049	$ 1.902.961	
	30/04/2025	SUPERINTENDENCIA DE SERIVICIOS PUBLICOS						$ 0		$ 0	$ 0	
	30/04/2025	CONTRALORIA GENERAL DE LA REPUBLICA						$ 0		$ 0	$ 0	
	30/04/2025	CREG						$ 0		$ 0	$ 0	
	30/04/2025	MUNICIPIO DE BAHIA SOLANO						$ 0		$ 0	$ 0	
	30/04/2025	SEGUROS						$ 0		$ 0	$ 0	Esta pago hasta 30-06-2025
	31/05/2025	Impuesto 4 x 1000	Libro Sexto del Estatuto Tributario (Gavamen movimiento Financiero)			$ 2.481.036		$ 2.481.036		$ 880.007	$ 1.601.029	
	31/05/2025	SUPERINTENDENCIA DE SERIVICIOS PUBLICOS				$ 0		$ 0		$ 0	$ 0	
	31/05/2025	CONTRALORIA GENERAL DE LA REPUBLICA				$ 0		$ 0		$ 0	$ 0	
	31/05/2025	CREG				$ 0		$ 0		$ 0	$ 0	
	31/05/2025	MUNICIPIO DE BAHIA SOLANO				$ 0		$ 0		$ 0	$ 0	
	31/05/2025	SEGUROS				$ 0		$ 0		$ 0	$ 0	Esta pago hasta 30-06-2025
	30/06/2025	Impuesto 4 x 1000	Libro Sexto del Estatuto Tributario (Gavamen movimiento Financiero)			$ 1.853.047	$ 0	$ 1.853.047		$ 550.664	$ 1.302.383	
	30/06/2025	SUPERINTENDENCIA DE SERIVICIOS PUBLICOS				$ 0	$ 0	$ 0		$ 0	$ 0	
	30/06/2025	CONTRALORIA GENERAL DE LA REPUBLICA				$ 0	$ 0	$ 0		$ 0	$ 0	
	30/06/2025	CREG				$ 0	$ 0	$ 0		$ 0	$ 0	
	30/06/2025	MUNICIPIO DE BAHIA SOLANO				$ 0	$ 0	$ 0		$ 0	$ 0	
	30/06/2025	SEGUROS				$ 0	$ 0	$ 0		$ 0	$ 0	Esta pago hasta 30-06-2025
		COSTOS DE OPERACIÓN				**$ 937.368.732**	**$ 36.397.660**	**$ 973.766.392**		**$ 973.766.392**	**$ 0**	
		COMBUSTIBLE				**$ 932.707.842**	**$ 35.512.091**	**$ 968.219.933**		**$ 968.219.933**	**$ 0**	
2025 04 10 Marketing Oil Company MOC-12456.pdf	10/04/2025	Marketing Oil Company	Electrocombustible 10,500 galones	126-2022	MOC-12456	$ 103.301.085	$ 3.916.538	$ 107.217.623		$ 107.217.623	$ 0	$ 10.211,20
2025 04 29 Marketing Oil Company MOC-12809.pdf	30/04/2025	Marketing Oil Company	Electrocombustible 31,499 galones	126-2022	MOC-12809	$ 309.893.417	$ 11.749.242	$ 321.642.659		$ 321.642.659	$ 0	$ 10.211,20

2025 05 12 MARKETING OIL COMPANY MOC-13056.pdf	12/05/2025	Marketing Oil Company	Electrocombustible 10,500 galones	126-2022	MOC-13056	$ 103.301.085	$ 3.916.538	$ 107.217.623		$ 107.217.623	$ 0	$ 10.211,20
2025 05 27 Marketing Oil Company MOC - 13328.pdf	27/05/2025	Marketing Oil Company	Electrocombustible 21,000 galones	126-2022	MOC-13328	$ 207.393.001	$ 7.882.067	$ 215.275.068		$ 215.275.068	$ 0	$ 10.251,19
2025 06 17 Marketkng oil Company MOC-13723.pdf	17/06/2025	MARKETING OIL COMPANY	Electrocombustible 10,500 galones	126-2022	MOC-13723	$ 103.998.248	$ 3.998.370	$ 107.996.618		$ 107.996.618	$ 0	$ 10.285,39
2025 06 27 Marketing Oil Company MOC-13896.pdf	27/06/2025	MARKETING OIL COMPANY	Electrocombustible 10,500 galones	126-2022	MOC-13896	$ 104.821.006	$ 4.049.336	$ 108.870.342		$ 108.870.342	$ 0	$ 10.368,60
		LUBRICANTES				**$ 4.660.890**	**$ 885.569**	**$ 5.546.459**		**$ 5.546.459**	**$ 0**	
	30/04/2025	LUBRICANTES	LUBRICANTES ABRIL					$ 0		$ 0	$ 0	
2025 05 19 Tecnodiesel FR-1197734.pdf	19/05/2025	TECNODIESEL	GRASA CHEVRON MULTIFAK EP2; PREMIUM BLUE 7800 PLUS SAE 15W-40 CT-4 P (55 GLS)	OC-00110-2025	FR-1197734	$ 4.660.890	$ 885.569	$ 5.546.459		$ 5.546.459	$ 0	OK
	30/06/2025	LUBRICANTES	LUBRICANTES JUNIO					$ 0		$ 0	$ 0	
		COSTOS DE MANTENIMIENTO				**$ 376.423.943**	**$ 57.004.586**	**$ 433.428.529**		**$ 303.954.939**	**$ 129.473.590**	
2025 04 24 EKIP FE - 3134.pdf	24/04/2025	EKIP	SERVICIO MANTENIMIENTO Y REVISIÓN MEDIDOR LC/LCR600	OC-057-2024	FE-3134	$ 1.774.500	$ 337.155	$ 2.111.655	**TODAS LAS DIESEL**	$ 2.111.655	$ 0	Se anexa aclaracion dada por GENSA "La factura FE-3123, correspondió a la facturación del suministro e instalación de un pulser (repuesto) que se no encontraba previsto inicialmente en el alcance del servicio de mantenimiento y calibración de uno de los medidores de la Central de Bahía Solano, este pulser, al gestionar la adición correspondiente, fue instalado como se ve en el informe remitido y complementó el servicio de mantenimiento (calibración) que se realizó al contador volumétrico el cual fue facturado bajo la FE-3134."
2025 04 22 SERKET PS-113.pdf	22/04/2025	SERKET	SUMINISTRO PUESTO EN SITIO DE TRANSFORMADOR TRIFASICO SECO CLASE H DE 5KVA, ENTRADA DE 480 V, SALIDA 220 V3 FASES/127V FASE NEUTRO, CON GABINETE IP 54 CON BORNES INTERNOS DE CONEXION. SERVICIO DE DESCONEXION DEL TRANSFORMADOR EXISTENTE, CONEXION DEL TRANSFORMADOR NUEVO Y PUESTA EN FUNCIONAMIENTO.	OC-071-2025	PS-113	$ 16.152.500	$ 3.068.975	$ 19.221.475	**PCH**	$ 0	$ 19.221.475	Se anexa aclaracion dada por GENSA
2025 04 10 EKIP FE-3123.pdf	10/04/2025	EKIP	PULSER FLD KIT (82623)	OC-0257-2024	FE-3123	$ 2.361.400	$ 448.666	$ 2.810.066	**TODAS LAS DIESEL**	$ 2.810.066	$ 0	Se anexa aclaracion dada por GENSA "La factura FE-3123, correspondió a la facturación del suministro e instalación de un pulser (repuesto) que se no encontraba previsto inicialmente en el alcance del servicio de mantenimiento y calibración de uno de los medidores de la Central de Bahía Solano, este pulser, al gestionar la adición correspondiente, fue instalado como se ve en el informe remitido y complementó el servicio de mantenimiento (calibración) que se realizó al contador volumétrico el cual fue facturado bajo la FE-3134."
2025 04 08 EPB-FEV-12.pdf	8/04/2025	EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS DE BAHIA SOLANO	PRESTACION DE SRVICIOS PARA LA LIMPIEZA DE LA SERVIDUMBRE DE LA LINEA 34 5Kv DEL SISTEMA DE GENBERACION DE BAHIA SOLANO.	OC-294-2024	FEV-12	$ 32.773.108	$ 6.226.890	$ 38.999.998	**TODAS**	$ 15.800.485	$ 23.199.513	OK
2025 04 24 Plantidieseles FE - 5505.pdf	23/04/2025	PLANTIDIESELES	ALQ. PLANTA ELECTRICA CUMMINS DE 1250 KW BAHIA S, ABRL.	OC-00010-2025	FE-5505	$ 68.400.000	$ 12.996.000	$ 81.396.000	**U10**	$ 81.396.000	$ 0	ABRIL, ESTE MES NO GENERO
2025 04 08 Plantidieseles FE-5467.pdf	8/04/2025	PLANTIDIESELES	ALQ. PLANTA ELECTRICA CUMMINS DE 1250 KW BAHIA S. FEBRERO	OC-00010-2025	FE-5467	$ 71.899.800		$ 71.899.800	**U10**	$ 71.899.800	$ 0	FEBRERO
2025 05 02 Ramos Distribuciones RDMZ-39579.pdf	2/05/2025	RAMOS DISTRIBUCIONES	FILTRO ACEITE XY060R10BN/HC	OC-0111-2025	RDMZ-39579	$ 2.475.000	$ 470.250	$ 2.945.250	**TODAS LAS DIESEL**	$ 2.945.250	$ 0	OK
2025 05 12 Nota Credito Plantidieseles C-002-340.pdf	12/05/2025	PLANTIDIESELES	ALQ. PLANTA ELECTRICA CUMMINS DE 1250 KW - NOTA CREDITO (Esta notacredito ajusta el valor de la factura FE-5505 radicada en el mes de abril)	OC-0010-2025	C-002-340	-$ 6.840.000	-$ 1.299.600	-$ 8.139.600	**U10**	-$ 8.139.600	$ 0	Nota credito Abril
2025 05 20 EPB FEV-13.pdf	20/05/2025	EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS DE BAHIA SOLANO	MANTENIMIENTO DE EQUIPOS DE SUBESTACIONES; MANTENIMIENTO DE PORTICOS CONDUCTORES POSTES SECCIONADORES ASILADORES MALLA ESLABONADA Y ESTRUCTURA METALICA DE LAS SUBESTACIONES; SERVICIO DE LAVADO PREPARACION DE SUPERFICIE Y PINTURA DEL CERRAMIENTO PERIMETRAL.	OC-0389-2024	FEV-13	$ 109.243.697	$ 20.756.302	$ 129.999.999	**TODAS**	$ 46.110.146	$ 83.889.853	MTO A 3 S/E, MUTATA, VALLE Y MUTIS
2025 06 12 Paltidieseles FE-5627.pdf	12/06/2025	PLANTIDIESELES	ALQUILER PLANTA ELECTRICA CUMMINS DE 1250 KW BAHIA SOLANO	OC-0010-2025	FE-5627	$ 70.680.000	$ 13.429.200	$ 84.109.200	**U10**	$ 84.109.200	$ 0	MAYO
2025 06 12 Yerson Moreno Rios FE-3.pdf	16/06/2025	YERSON MORENO RIOS	INSTALACION AIRE ACONDICIONADO, MANTENIMIENTO AIRE ACONDICIONADO.	OC-0388-2024	FE-3	$ 4.500.000		$ 4.500.000	**TODAS**	$ 1.337.251	$ 3.162.749	OK
2025 06 19 EKIP FE-3165.pdf	19/06/2025	EKIP	SERVICIO MANTENIMIENTO Y REVISIÓN MEDIDOR LC/LCR600	OC-0257-2025	FE-3165	$ 1.229.438	$ 233.593	$ 1.463.031	**TODAS LAS DIESEL**	$ 1.463.031	$ 0	Se anexa aclaracion dada por GENSA "Al igual que el primer medidor reparado, durante la inspección y servicio de mantenimiento y calibración del segundo medidor, se encontró que el medidor de desplazamiento positivo tenía afectaciones en el teclado del mismo, ante esta eventualidad, GENSA encontró un teclado de respaldo en la Central y fue remitido a las instalaciones de EKIP, no obstante el servicio de instalación del elemento, no se encontraba incluido en el alcance del contrato, por lo que se realizó la respectiva adición y se facturó bajo la FE-3165, ahora bien el servicio completo de mantenimiento y calibración se facturó bajo la FE-3163, es por esta razón que el informe aplica y contiene las actividades efectuadas.

2025 06 19 EKIP FE-3163.pdf	19/06/2025	EKIP	SERVICIO MANTENIMIENTO Y REVISIÓN MEDIDOR LC/LCR600	OC-0257-2024	FE-3163	$ 1.774.500	$ 337.155	$ 2.111.655	**TODAS LAS DIESEL**	$ 2.111.655	$ 0	Se anexa aclaracion dada por GENSA "Al igual que el primer medidor reparado, durante la inspección y servicio de mantenimiento y calibración del segundo medidor, se encontró que el medidor de desplazamiento positivo tenía afectaciones en el teclado del mismo, ante esta eventualidad, GENSA encontró un teclado de respaldo en la Central y fue remitido a las instalaciones de EKIP, no obstante el servicio de instalación del elemento, no se encontraba incluido en el alcance del contrato, por lo que se realizó la respectiva adición y se facturó bajo la FE-3165, ahora bien el servicio completo de mantenimiento y calibración se facturó bajo la FE-3163, es por esta razón que el informe aplica y contiene las actividades efectuadas.
		TOTAL						**$ 1.958.978.851**		**$ 1.516.397.217**	**$ 442.581.633**	