ENERCA S.A E.S.P.

ACTA No. 4 PARCIAL No. 3

CONTRATO	DE PRESTACIÓN DE SERVICIO No. 186 DE 2024	Fecha	DD	MM	AAAA
			15	10	2024

OBJETO:	SERVICIO DE TELEMEDIDA, AUDITORIA, CRITICA Y REPORTE AL ASIC DE LOS MEDIDORES DE FRONTERAS COMERCIALES, DE DISTRIBUCION Y CLIENTES PROPIOS Y REPORTE MENSUAL DE LOS CONSUMOS DE LOS USUARIOS DE OTROS COMERCIALIZADORES, AUTOGENERADORES UBICADOS EN EL MERCADO DE COMERCIALIZACION DE ENERCA				
DERIVADO DEL	**RECURSOS PROPIOS**				
CONTRATISTA:	TELMETERGY LTDA			**NIT:**	830.126.219-9
REPRESENTANTE LEGAL:	JAIME CARDONA DELGADO			**C.C.:**	16.216.620 DE CARTAGO-VALLE
FECHA SUSCRIPCIÓN:	17/06/2024	**FECHA LEGALIZACIÓN:**	20/06/2024	**FECHA ACTA INICIO:**	01/07/2024
VALOR INICIAL:	$ 678.879.404	**PORCENTAJE DE ANTICIPO:**	0%	**VALOR ANTICIPO**	$ 0
VALOR ADICIONAL No.1 :	N/A	**VALOR ADICIONAL No.2 :**	N/A	**VALOR ADICIONAL No.3 :**	N/A
PLAZO INICIAL DE EJECUCIÓN:	SEIS (06) MESES	**PLAZO TOTAL ADICIONADO:**	N/A		
PRORROGA No. 1	**PLAZO ADICIONADO**	N/A		**FECHA DE LA PRORROGA**	N/A
FECHA SUSPENSION 1:	N/A	**FECHA REINICIACIÓN**	N/A	**DURACIÓN DE LA SUSPENSION**	N/A
FECHA PREVISTA TERMINACION (ACTUAL):	31 de diciembre de 2024			**FECHA PRESENTE ACTA:**	15 de octubre de 2024
SUPERVISOR:	XIMENA ANDREA ORTIZ MARIÑO			**INTERVENTOR:**	N/A

En la Empresa de Energía de Casanare S.A. E.S.P., Municipio de Yopal, Departamento de Casanare, a los quince (15) días de mes de Octubre de dos mil veinticuatro (2024), se reunieron: JAIME CARDONA DELGADO identificado con cédula de ciudadanía No.16.216.620 de CARTAGO-VALLE en calidad representante legal de la firma contratista TELMETERGY LTDA con NIT 830.126.219 - 9 y XIMENA ANDREA ORTIZ MARIÑO en su calidad de Supervisora designada por parte de La Empresa, con el fin de suscribir la presente Acta No. 4 de ejecución Parcial No. 3, una vez verificada cada una de las actividades realizadas e ítems ejecutados.

A. CONDICIONES PARTICULARES DE EJECUCION

Si las condiciones contractuales actuales difieran de las condiciones contractuales inicialmente pactadas, por favor relacione los documentos de las actuaciones que respalden o soporten dichas modificaciones y demás información pertinente en el punto B.1

ITEM	DESCRIPCION	CONDICIONES CONTRACTUALES ACTUALES				PRESENTE ACTA		TOTAL ACUMULADO	
		Unid.	Cant.	Valor Unitario	Valor Parcial	Cant.	Valor Parcial	Cant.	Valor Parcial
1	Servicio de telemedida, auditoria y reporte al ASIC de las fronteras comerciales propias de ENERCA S.A. ESP de la energía activa y reactiva.	Unid.	132	229.384	30.278.688	20	4.587.680	60	13.763.040
2	Prestar el servicio de Telemedida, auditoria y reporte al ASIC de los datos de consumo de las Autogeneradoras propias de ENERCA S.A. ESP sin reporte al ASIC	Unid.	270	125.440	33.868.800	41	5.143.040	123	15.429.120
3	Realizar la Telemedida, auditoria, y verificación de reportes al ASIC de los datos de consumo de medidores de fronteras de otros comercializadores.	Unid.	780	241.375	188.272.500	127	30.654.625	377	90.998.375
4	Realizar Telemedida, auditoria y verificación de los datos de consumo de medidas de las fronteras de distribución (subestaciones 34.5 /13.2 / 115) de ENERCA S.A ESP y publicación en la página web del contratista para análisis por parte de la dirección de pérdidas de los balances energéticos de las subestaciones.	Unid.	738	273.808	202.070.304	98	26.833.184	280	76.666.240
5	Realizar las actividades requeridas para dar cumplimiento de plazos de reporte regulatorios con respecto al código medida resolución CREG 038 de 2014 o aquellas que la sustituyan o modifique y adicionalmente a la resolución CREG 174 de 2021 aquellas que la sustituyan o modifique, además de apoyo en la implementación del a resolución CREG 015 de 2018 para el área de Transacciones comerciales y la realización de análisis de la información suministrando tres funcionarios en la ciudad de Yopal	Mes	6	19.332.767	115.996.602	1	19.332.767	3	57.998.301
				Costos directos	**570.486.894**		**86.551.296**		**254.855.076**
				Total Iva	**108.392.510**		**16.444.746**		**48.422.464**
				Ajuste al peso					
				VALOR TOTAL	**678.879.404**		**102.996.042**		**303.277.540**

ENERCA S.A E.S.P. REVISADO OFICINA DE CONTRATACIÓN

Dranq

ACTA No. 4 PARCIAL No. 3

CONTRATO	DE PRESTACIÓN DE SERVICIO No. 186 DE 2024	Fecha	DD	MM	AAAA
			15	10	2024

B. ESTADO DE LAS CONDICIONES JURÍDICAS

B.1 MODIFICACIONES CONTRACTUALES (ADICIONALES, PRÓRROGRAS, OTROSÍS, ACTAS MODIFICATORIAS Y OTROS).

La presente relación contractual ha sufrido modificaciones contractuales a las cláusulas y/o condiciones iniciales? SÍ NO X

En caso de que su respuesta se afirmativa, por favor relacione dichas modificaciones a continuación:

FECHA	NOMBRE DOC.	No.	OBJETO MODIFICACION	ALCANCE, DESCRIPCION U OBSERV.
N/A	N/A	N/A	N/A	N/A

B.2 GARANTIAS

La relación contractual establece garantías (pólizas)? SÍ ☑ NO ☐ ALSO En que cláusula? QUINTA

RIESGO AMPARADO	N° PÓLIZA	ENTIDAD ASEGURADORA	VALOR ASEGURADO	CERTIFICADO MODIFICATORIO	VIGENCIA ACTUAL	
					Desde	Hasta
Anticipo	N/A	N/A	$ 0	N/A	N/A	N/A
Cumplimiento	21-45-101448564	SEGUROS DEL ESTADO	$ 67.887.940,40	N/A	14/06/2024	31/08/2025
Prestaciones sociales	21-45-101448564	SEGUROS DEL ESTADO	$ 67.887.940,40	N/A	14/06/2024	31/12/2027
Resp. civil extracontractual	21-40-101234202	SEGUROS DEL ESTADO	$ 67.887.940,40	N/A	14/06/2024	30/04/2025
Calidad - Estabilidad	21-45-101448564	SEGUROS DEL ESTADO	$ 135.775.880,80	N/A	14/06/2024	14/06/2025
Otro	N/A	N/A	$ 0	N/A	N/A	N/A
Cual?						

B.3 TRIBUTOS Y TASAS

De acuerdo a la naturaleza y desarrollo de la relación contractual, se deja constancia que el contratista realizó los siguientes pagos de carácter impositivo:

Origen	No. Recibo	Fecha	Publicación	Procultura	Proadulto mayor	Pro-Desarrollo	Pro- Unitropico	Otro: Pro-Deporte
Contrato 186 de 2024	2797	20/06/2024	$0	$0	$0	$0	$0	$2.852.400
	5132	20/06/2024	$0	$0	$17.114.600	$0	$0	$0
	5419	20/06/2024	$0	$0	$0	$5.704.900	$0	$0
	1935	20/06/2024	$0	$0	$0	$0	$8.557.300	$0
	19185	20/06/2024	$0	$5.704.900	$0	$0	$0	$0

B.4 APORTES A SEGURIDAD SOCIAL Y PARAFISCALES

De acuerdo a la naturaleza de la relación contractual, se deja constancia que el contratista realizó los siguientes aportes a seguridad social y pagos parafiscales necesarios para efectuar el presente pago que se derive de la presente acta, en concordancia con el período en que se realizó de la ejecución parcial que ésta refleja:

Periodo de cotización	N° de Planilla	Salud	Pensión	ARL	SENA	ICBF	Caja Compens.	FIC	Otro:
sep-24	31121960	$0	$ 12.862.100	$0	$0	$0	$0	$0	N/A
oct-24		$5.081.900	N/A	$2.425.000	$477.500	$716.200	$2.929.200	N/A	N/A

B.5 RECIBO DE DOCUMENTOS

De acuerdo a las obligaciones del contratista, se deja constancia de que éste entregó los soportes documentales necesarios para suscribir la presente acta:

NOMBRE DE DOCUMENTO	MEDIO SOPORTE	PRESENTACION	N° FOLIOS	DESCRIPCION DEL CONTENIDO	CANT. COPIAS
PLANILLAS	FISICO	HOJAS	2	Pago de Seguridad Social Telmetergy (Septiembre 2024 Pensión y Octubre 2024,Salud, ARL y Caja de Compesación)	1
CERTIFICACION	FISICO	HOJAS	1	Constancia de pago de parafiscales firmado por la revisora fiscal	1
CERTIFICACION	FISICO	HOJAS	1	Constancia de junta de contadores de la revisora fiscal	1
CERTIFICACION	FISICO	HOJAS	1	Copia C.C y tarjeta profesional de revisora fiscal	1
INFORME MENSUAL	FISICO	HOJAS	83	Informe Mensual Septiembre 2024	1
CERTIFICACION	FISICO	HOJAS	4	Comprobante de pago de nómina director del proyecto y profesionales Septiembre 2024	1
CERTIFICACION	FISICO	HOJAS	1	Certificado Accidentalidad Septiembre 2024	1

ENERCA S.A.E.S.P. REVISADO OFICINA DE CONTRATACIÓN

ACTA No. 4 PARCIAL No. 3

CONTRATO	DE PRESTACIÓN DE SERVICIO No. 186 DE 2024	Fecha	DD	MM	AAAA
			15	10	2024

C.1. IMPUTACION PRESUPUESTAL

RUBRO	NOMBRE RUBRO	CDP No.	FECHA CDP	VALOR CDP	RP No.	FECHA RP	VALOR RP
2.4.5.02.08	Servicios prestados a las empresas y servicios de producción	732	21/05/2024	$ 678.879.411	902	17/06/2024	$ 678.879.404

C2. ORDENES DE PAGO

Los valores ya ejecutados y sus respectivos pagos, se relacionan en el siguiente cuadro, el cual incluye la amortización del anticipo (cuando haya lugar).

ACTA No.	COMPROBANTE DE EGRESO No.	FECHA	VALOR EJECUTADO	ANTICIPO	
				AMORTIZADO	SALDO
N/A = no aplica	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
TOTALES			**$ 0,00**	**$ 0,00**	**$ 0,00**

N/A = no aplica

C.3 VALOR A PAGAR PRESENTE ACTA

CONCEPTO A PAGAR	VALOR CONCEPTO A PAGAR	CONCEPTO A AMORTIZAR	VALOR AMORTIZACIÓN	VALOR NETO A PAGAR
PAGO DEL 1 DE SEPTIEMBRE AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024	102.996.042	Anticipo	0	102.996.042

El valor neto a pagar en la presente acta es:

CIENTO DOS MILLONES NOVECIENTOS NOVENTA Y SEIS MIL CUARENTA Y DOS PESOS ML/CTE.

C.4. BALANCE ECONÓMICO

PROYECTO O CONTRATO O CONVENIO DEL CUAL SE DERIVA		PROPIOS					
CONCEPTO	Nombre documento	No. documento	Fecha	CONTRATADO	EJECUTADO	AMORTIZACIONES	ORDEN DE PAGO
Valor Inicial				$ 678.879.404			
Valor Adicional				$ 0			
Acta de Inicio	Acta de Inicio	1	24/06/2024				
Acta No.2	Acta Parcial No.1	2	14/08/2024		$ 99.566.277	$ 0	$ 99.566.277
Acta No.3	Acta Parcial No.2	3	09/09/2024		$ 100.715.222	$ 0	$ 100.715.222
Valor presente acta	Acta Parcial No.3	4	15/10/2024		$ 102.996.042		$ 102.996.042
			TOTALES	**$ 678.879.404**	**$ 303.277.540**	**$ 0**	**$ 303.277.540**
Valor pendiente por amortizar						$ 0	
Valor pendiente por ejecutar (a favor de ENERCA)					$ 375.601.864		$ 375.601.864
Valor pendiente por pagar (a favor del Contratista)					--------		$ 0
			SUMAS IGUALES	**$ 678.879.404**	**$ 678.879.404**		**$ 678.879.404**

D. OBSERVACIONES Y/O ACLARACIONES ADICIONALES

En aras evitar confusiones, ampliar información y hacer más trasparente la presente acta, las partes consideran pertinente aclarar lo siguiente: N/A

La ejecución parcial del objeto pactado no releva al contratista de sus responsabilidades y obligaciones de acuerdo con lo establecido en la minuta contractual y las normas legales vigentes.

NOTA ACLARATORIA. Que en el acta de inicio se registro erroneamente la fecha de perfeccionamiento, siendo la correcta 17 de junio de 2024, así mismo, se registró erroneamente la vigencia final de la cobertura de cumplimiento, siendo la correcta el 31 de agosto de 2025.

Para constancia de lo anterior, firman la presente Acta los que en ella intervinieron, el día: 15 de octubre de 2024

TELMETERGY LTDA R/L. JAIME CARDONA DELGADO
CONTRATISTA

XIMENA ANDREA ORTIZ MARIÑO
SUPERVISOR

N/A
INTERVENTOR

APOYO A LA SUPERVISIÓN

Elaboró: *XIMENA ANDREA ORTIZ*
Directora Transacciones Comerciales

Revisó aspectos legales: *DIANA C GONZALEZ W*
Oficina Jurídica

Enterado: N/A
Gerente Área

Original: oficina Contratación
1era copia :interventor
2da copia : Contratista

ENERCA S.A E.S.P.

FECHA	RELACION CONTRACTUAL				
15/10/2024	CONTRATO	DE PRESTACION DE SERVICIOS	No.	186	DE 2024

A. GRADO DE RESPONSABILIDAD

1) Mediante la presente certificacion del centro de costos, el interventor y/o supervisor asume plena responsabilidad por la veracidad de la información en ella contenida y otros aspectos inherentes al centro de costos y lugar de ejecucion de la relacion contractual como:

- Valor de los costos y gastos contenidos en esta certificacion.
- Las asignaciones de las actividaes a cada negocio o proceso son de acuerdo a la realidad.
- El valor contenido en la certificacion del centro de costos corresponde al acta presente para pago.

B. INFORMACION GENERAL

OBJETO:	SERVICIO DE TELEMEDIDA, AUDITORIA, CRITICA Y REPORTE AL ASIC DE LOS MEDIDORES DE FRONTERAS COMERCIALES, DE DISTRIBUCIÓN Y CLIENTES PROPIOS Y REPORTE MENSUAL DE LOS CONSUMOS DE LOS USUARIOS DE OTROS COMERCIALIZADORES, AUTOGENERADORES UBICADOS EN EL MERCADO DE COMERCIALIZACIÓN DE ENERCA			
CONTRATISTA:	TELMETERGY LTDA			
	830126219-9			
REPRESENTANTE LEGAL:	JAIME CARDONA DELGADO			
C.C.	16.216.620 DE CARTAGO-VALLE			
TIPO DE ACTA	ACTA PARCIAL			
N° D...	ACTA No. 4 PARCIAL No. 3			
INTE...MOR:	N/A			
SUP...VISOR:	XIMENA ANDREA ORTIZ MARIÑO			
FECHA PRESENTE CERTIFICACION:	15-oct-24			
VALOR TOTAL DE LA PRESENTE CERTIFICACION	CIENTO DOS MILLONES NOVECIENTOS NOVENTA Y SEIS MIL CUARENTA Y DOS PESOS ML/CTE.			$ 102,996,042
VALOR SUMISTRO DE MATERIALES CON INGRESO DE	CONSECUTIVO DE LA ENTRADA:		FECHA:	$ -
VALOR COSTOS Y GASTOS DIRECTOS				$ 102,996,042

C. INFORMACION CENTRO DE COSTOS

...NEGOCIO	PROCESO	ACTIVIDADES POR CECOS	MUNICIPIO	TIPO DE SERVICIO Y/O CONTRAT	% ACTIVIDADES	VALOR
...NERGIA	COMERCIALIZACION_ENERGIA	(12206) CONTROL COMERCIAL	YOPAL	OTROS	10%	10,299,604.20
ENER...IA	COMERCIALIZACION_ENERGIA	(12206) CONTROL COMERCIAL	BOGOTA	OTROS	90%	92,696,437.80
						-
						-
						-
						-
SUBTOTAL					**100%**	**102,996,042.00**
TOTAL CERTIFICACION					**100%**	**102,996,042.00**

D. OBSERVACIONES

...nstancia de lo anterior, firman la presente certificacion los que en ella intervinieron, el OCTUBRE 15 DE 2024

Jaime Cardona

JAIME CARDONA DELGADO
CONTRATISTA

XIMENA ANDREA ORTIZ MARINO
SUPERVISOR

N/A
INTERVENTOR

Vigilado Superservicios

LA DIRECTORA DE TRANSACCIONES COMERCIALES DE LA EMPRESA DE ENERGÍA DE CASANARE S.A. E.S.P. ACTUANDO EN CALIDAD DE SUPERVISOR

CERTIFICA:

Que **TELMETERGY LTDA R/L JAIME CARDONA DELGADO,** identificado con cedula de ciudadanía **No. 16.216.620 de Cartago-Valle y NIT. 830.126.219-9,** ha cumplido con las obligaciones necesarias para el **tercer** pago del Contrato de Prestación de Servicios No. 186 de fecha 17 de Junio de 2024, Proceso SPO-GC-001-2024 cuyo objeto es **"SERVICIO DE TELEMEDIDA, AUDITORIA, CRITICA Y REPORTE AL ASIC DE LOS MEDIDORES DE FRONTERAS COMERCIALES, DE DISTRIBUCIÓN Y CLIENTES PROPIOS Y REPORTE MENSUAL DE LOS CONSUMOS DE LOS USUARIOS DE OTROS COMERCIALIZADORES, AUTOGENERADORES UBICADOS EN EL MERCADO DE COMERCIALIZACIÓN DE ENERCA"**, celebrado con la Empresa de Energía de Casanare S.A. E.S.P. como contratante.

Que el contratista presentó los documentos necesarios para efectos del pago por parte de la Tesorería de ENERCA S.A. E.S.P., los cuales se encuentran incluidos en la respectiva Carpeta Contractual, que reposa en el archivo de Gestión Documental y que se relacionan a continuación.

- Pago de estampilla pro-cultura (APLICA – 'No. Comprobante de pago 19185)
- Pago de estampilla pro-adulto mayor (APLICA - "No. Comprobante de pago 5132)
- Pago de estampilla pro-desarrollo Departamental (APLICA - "No. Comprobante de pago 5419)
- Pago de estampilla pro-unitropico (APLICA - 'No. Comprobante de pago 1935)
- Pago de estampilla pro-deporte (APLICA – 'No. Comprobante de pago 2797)
- Pago de Publicación (N/A)
- Pago de Salud, Pensión y Riesgos Laborales (APLICA)
- Garantías establecidas en la cláusula quinta debidamente aprobadas por la oficina jurídica.

TIPO DE POLIZA	PÓLIZA No.	ENTIDAD
Cumplimiento	21-45-101448564	SEGUROS DEL ESTADO
Prestaciones sociales	21-45-101448564	SEGUROS DEL ESTADO
Resp. civil extracontractual	21-40-101234202	SEGUROS DEL ESTADO
Calidad - Estabilidad	21-45-101448564	SEGUROS DEL ESTADO

VALOR OPS INICIAL	$678.879.404	**OBJETO DE PAGO**	ANTICIPO	
VALOR ADICIONADO	N/A		PARCIAL No.	3
PLAZO INICIAL	SEIS (06) MESES		ACTA FINAL	
PLAZO ADICIONAL	N/A			

TIPO	CDP	VALOR	R.P.	VALOR	RUBRO	IMPUTACIÓN PRESUPUESTAL
OPS INICIAL	732	$ 678.879.411	902	$678.879.404	2.4.5.02.08	Servicios prestados a las empresas y servicios de producción

OPS ADICIONAL	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
VIGENCIA FUTURA	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A

No. PLANILLA	PERIODO	SALUD	PENSIÓN	ARL
31121960	Septiembre 2024	$0	$ 12.862.100	$0
	Octubre 2024	$ 5.081.900	$ 0	$ 2.425.000

CENTRO DE COSTOS
Ver formato anexo formato FT-MAF-GF-16

VALOR: El valor total actual del presente contrato para efectos legales y fiscales es la suma de **SEISCIENTOS SETENTA Y OCHO MILLONES OCHOCIENTOS SETENTA Y NUEVE MIL CUATROCIENTOS CUATRO PESOS M/CTE ($678.879.404) IVA INCLUIDO.**

FORMA DE PAGO: El valor del presente contrato se pagara de la siguiente forma: 100 % mediante actas parciales; previa presentación de cuenta de cobro y/o factura, informes de ejecución y certificación de cumplimiento expedida por el supervisor designado por la Empresa, pago de seguridad social, pensión y riesgos laborales de acuerdo con los valores presentados en la oferta y el ultimo pago una vez recibido el objeto a satisfacción por la Empresa, previa factura, certificación de cumplimiento expedida por el supervisor, entrega de informe final en medio magnético, evaluación al contratista por parte del supervisor, encuesta de satisfacción y suscripción del acta de terminación y liquidación final a entera satisfacción de la Empresa y sus respectivos pagos de Salud, Pensión y riesgos laborales de acuerdo con los valores presentados en la oferta.

PERIODO: Durante el tiempo comprendido entre el 01 de Septiembre al 30 de Septiembre de 2024.

VALOR A PAGAR: CIENTO DOS MILLONES NOVECIENTOS NOVENTA Y SEIS MIL CUARENTA Y DOS PESOS ML/CTE. ($ 102.996.042).

CUENTA BANCARIA: El valor a pagar debe ser consignado en la cuenta de Corriente del Banco del Banco Bancolombia No. 05420352692.

Con fundamento en las leyes y principios vigentes que rigen los contratos, SE CERTIFICA el cumplimiento de las actividades, la verificación de las planillas que soportan el pago al sistema de seguridad social integral y las obligaciones generales a cargo del contratista, en consecuencia, se firma el presente documento, una vez verificada la información contenida y corroborada con los soportes, y se AUTORIZA el respectivo pago.

Así mismo se certifica que el contratista dio cumplimiento a los requisitos y criterios de seguridad y salud en el trabajo, aplicables de acuerdo al tipo de actividades realizadas.

La presente se expide a los quince (15) días del mes de Octubre de 2024.

XIMENA ANDREA ORTIZ MARIÑO
Directora Transacciones Comerciales
SUPERVISOR

Bogotá, Octubre 09 del 2024

A QUIEN INTERSE

Por medio de la presente hago constar que:

La empresa TELMETERGY LTDA con NIT No 830.126.219-9 ha cumplido con los aportes a pensión, salud, riesgos profesionales y caja de compensación familiar. Estos pagos, corresponden a los montos contabilizados y pagados por la Compañía durante los meses de enero a septiembre del 2024, según lo dicta la ley 789 del 2002 artículo 50.

Cordialmente,

ZORA JEANNE GIRALDO TARQUINO
REVISORA FISCAL
TP 59,677-T
C.C. 51,764,244

UNIDAD ADMINISTRATIVA ESPECIAL **JUNTA CENTRAL DE CONTADORES**

Certificado No:

7582BC1FEA6E0D86

LA REPUBLICA DE COLOMBIA

MINISTERIO DE COMERCIO, INDUSTRIA Y TURISMO

UNIDAD ADMINISTRATIVA ESPECIAL

JUNTA CENTRAL DE CONTADORES

CERTIFICA A:
QUIEN INTERESE

Que el contador público **ZORA JEANNE GIRALDO TARQUINO** identificado con CÉDULA DE CIUDADANÍA No 51764244 de BOGOTA, D.C. (BOGOTA D.C) Y Tarjeta Profesional No 59677-T SI tiene vigente su inscripción en la Junta Central de Contadores y desde la fecha de Inscripción.

NO REGISTRA ANTECEDENTES DISCIPLINARIOS *

Dado en BOGOTA a los 5 días del mes de Septiembre de 2024 con vigencia de (3) Meses, contados a partir de la fecha de su expedición.

Sandra V Barrios

DIRECTOR GENERAL

ESTE CERTIFICADO DIGITAL TIENE PLENA VALIDEZ DE CONFORMIDAD CON LO ESTABLECIDO EN EL ARTICULO 2 DE LA LEY 527 DE 1999, DECRETO UNICO REGLAMENTARIO 1074 DE 2015 Y ARTICULO 6 PARAGRAFO 3 DE LA LEY 962 DEL 2005

Para confirmar los datos y veracidad de este certificado, lo puede consultar en la página web www.jcc.gov.co digitando el número del certificado



República de Colombia
Ministerio de Comercio Industria y Turismo
JUNTA CENTRAL DE CONTADORES
TARJETA PROFESIONAL
DE CONTADOR PUBLICO

59677-T

ZORA JEANNE
GIRALDO TARQUINO
C.C. 51764244
RESOLUCION INSCRIPCION 082 FECHA 16/07/1998
UNIVERSIDAD NACIONAL DE COLOMBIA

PRESIDENTE

LUIS ALONSO COMENARES RODRIGUEZ 67988



FIRMA DEL TITULAR 67833

DUPLICADO

Esta tarjeta es el único documento que lo acredita como CONTADOR PUBLICO de acuerdo con lo establecido en la Ley 43 de 1990.
Agradecemos a quien encuentre esta tarjeta devolverla al Ministerio de Comercio Industria y Turismo - Junta Central de Contadores.

ASOPAGOS s.a.

Certificación de Pago

Se certifica que la empresa TELMETERGY LTDA, identificada con NI-830126219 sucursal 0, canceló los aportes de seguridad social y parafiscales de la siguiente manera:

REFERENCIA POR TIPO DE PLANILLA		CÓDIGO ENTIDAD	NIT	NOMBRE ADMINISTRADORA	Nro. AFILIADOS	DÍAS MORA	COTIZACIÓN	INTERES	VALOR TOTAL
Período pensión:	2024-09	25-14	900336004	COLPENSIONES	3	0	2.320.300	0	2.320.300
Período salud:	2024-10	230301	800224808	PORVENIR	7	0	4.884.300	0	4.884.300
Planilla Nro.:	31121960 Tipo E	231001	800227940	COLFONDOS	3	0	5.657.500	0	5.657.500
Clase de aportante:	B	EPS018	805001157	SOS-EPS	1	0	240.000	0	240.000
Fecha transacción:	2024-10-02	EPS008	860066942	COMPENSAR-EPS	2	0	3.321.100	0	3.321.100
Banco:	BANCOLOMBIA	EPS005	800251440	SANITAS	8	0	1.240.700	0	1.240.700
Transacción:	955291201	EPS002	800130907	SALUD TOTAL	1	0	116.100	0	116.100
		EPS037	900156264	NUEVA E.P.S. S.A.	1	0	164.000	0	164.000
		14-11	890903790	ARL SURA	13	0	2.425.000	0	2.425.000
		CCF24	860066942	COMPENSAR-CCF	13	0	2.929.200	0	2.929.200
		PASENA	899999034	SENA	1	0	477.500	0	477.500
		PAICBF	899999239	ICBF	1	0	716.200	0	716.200
		PAESAP	899999054	ESAP	0	0	0	0	0
		PAMIED	899999001	MINEDU	0	0	0	0	0
				GRAN TOTAL					$ 24.491.900

REFERENCIA POR TIPO DE PLANILLA		CÓDIGO ENTIDAD	NIT	NOMBRE ADMINISTRADORA	Nro. AFILIADOS	DÍAS MORA	COTIZACIÓN	INTERES	VALOR TOTAL
Período pensión:	2024-09	14-11	890903790	ARL SURA	8	0	862.700	0	862.700
Período salud:	2024-09	SINCCF	0	SIN CCF	8	0	0	0	0
Planilla Nro.:	31121961 Tipo Y	PASENA	899999034	SENA	0	0	0	0	0
Clase de aportante:	B	PAICBF	899999239	ICBF	0	0	0	0	0
Fecha transacción:	2024-10-02	PAESAP	899999054	ESAP	0	0	0	0	0
Banco:	BANCOLOMBIA	PAMIED	899999001	MINEDU	0	0	0	0	0
Transacción:	955298820								
				GRAN TOTAL					$ 862.700

PAGADO

RESUMEN PLANILLA PAGADA

DATOS GENERALES DEL APORTANTE

IDENTIFICACIÓN	DV	RAZÓN SOCIAL	CLASE	CÓDIGO	ARL	F. PRESENTACIÓN	ACT. ECO	TIPO DE EMPRESA
NI 830126219	9	TELMETERGY LTDA	B	0	ARL SURA - 14-11	ÚNICA	4329	Jurídica

MUN-DEP	DIRECCIÓN	TELÉFONO	EMAIL	EXENTO DE PARAFISCALES
11-1	AV CRA 19 NO 97 31 OFICINA405	6353835	ADRIANA.LOPEZ@TELMETERGY.COM.CO	S

DATOS GENERALES DE LA LIQUIDACIÓN

PERÍODO PENSIÓN	PERÍODO SALUD	PLANILLA	TIPO PLANILLA	FECHA PAGO	CENTRO DE TRABAJO	DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	VALOR PAGO	INTERÉS X MORA	ENTIDAD RECAUDO
2024-09	2024-10	31121960	E	2024-10-03	TODOS LOS CENTROS	TODOS	TODOS	24.491.900	0	BANCOLOMBIA

Nº AFILIADOS	REF. DE PAGO (PIN)	FECHA LÍMITE PAGO	ESTADO PLANILLA
13	31121960	2024-10-04	Pagada

EMPLEADO					NOVEDADES																DÍAS				PENSIÓN					SALUD			CCF			RIESGOS		TARIFA	PARAF	SENA	ICBF	ESAP	MIN					
N.	ID	EMPLEADO	SALARIO	MODALIDAD DE SALARIO	ING	RET	TDE	TAE	TDP	TAP	VSP	VTE	VST	SLN	IGE	LMA	VAC	AVP	VCT	IRL	EPST	AFPT	AFP	EPS	CCF	ARL	NOMBRE	IBC	Cot	FNSOL	FNSUB	NOMBRE	IBC	Cot	NOMBRE	IBC	Cot	IBC	Cot.	ARL	IBC	Cot.	Cot.	Cot.	Cot.	Cot.	Tipo Cot.	Sub. Tipo Cot.	Total	Exento de Parafiscales	Actividad Económica
1	CC 16216599	BENITEZ TORRES EDGAR	1.446.269	F																0			30	30	30	30	COLPENSION ES-25-14	1.446.269	231.500	0	0	SANITAS-EPS005	1.446.269	57.900	COMPENSAR-CCF24	1.446.269	57.900	1.446.269	100.700	0,06960	0	0	0	0	0	01	0	448.000	S	5432201
2	CC 16216620	CARDONA DELGADO JAIME	23.871.450	F																0			30	30	30	30	COLFONDOS-231001	23.871.450	3.819.500	119.400	262.600	COMPENSAR-EPS-EPS008	23.871.450	2.984.000	COMPENSAR-CCF24	23.871.450	954.900	23.871.450	581.600	0,02436	23.871.450	477.500	716.200	0	0	01	0	9.915.700	N	3612001
3	CC 31413962	CARDONA DELGADO MARIA DEL ROSARIO	6.000.000	F																0			30	30	30	30	PORVENIR-230301	6.000.000	960.000	30.000	30.000	SOS-EPS-EPS018	6.000.000	240.000	COMPENSAR-CCF24	6.000.000	240.000	6.000.000	146.200	0,02436	0	0	0	0	0	01	0	1.646.200	S	3612001
4	CC 52067330	LOPEZ LOPEZ ADRIANA	8.427.293	F																0			19	19	19	19	COLPENSION ES-25-14	5.337.286	854.000	26.700	26.700	COMPENSAR-EPS-EPS008	5.337.286	213.500	COMPENSAR-CCF24	5.337.286	213.500	5.337.286	130.100	0,02436	0	0	0	0	0	01	0	1.464.500	S	3612001
5	CC 52067330	LOPEZ LOPEZ ADRIANA	8.427.248	F													X			0			11	11	11	11	COLPENSION ES-25-14	3.089.991	494.400	15.500	15.500	COMPENSAR-EPS-EPS008	3.089.991	123.600	COMPENSAR-CCF24	0	0	3.089.991	0	0,00000	0	0	0	0	0	01	0	649.000	S	3612001
6	CC 74377702	GUATAQUI CUCUNUBA PEDRO MAURICIO	4.637.550	F																0			30	30	30	30	PORVENIR-230301	4.637.550	742.100	0	0	SANITAS-EPS005	4.637.550	185.600	COMPENSAR-CCF24	4.637.550	185.600	4.637.550	113.000	0,02436	0	0	0	0	0	01	0	1.226.300	S	3612001
7	CC 79698035	MARTINEZ ALARCON FREDDY	6.680.829	F																0			30	30	30	30	COLFONDOS-231001	6.680.829	1.069.000	33.500	33.500	SANITAS-EPS005	6.680.829	267.300	COMPENSAR-CCF24	6.680.829	267.300	6.680.829	162.800	0,02436	0	0	0	0	0	01	0	1.833.400	S	3612001
8	CC 94262867	GARCIA VARGAS JOSE ANTONIO	2.795.000	F																0			30	30	30	30	PORVENIR-230301	2.795.000	447.200	0	0	SANITAS-EPS005	2.795.000	111.800	COMPENSAR-CCF24	2.795.000	111.800	2.795.000	194.600	0,06960	0	0	0	0	0	01	0	865.400	S	5432201
9	CC 1030652269	RAMIREZ CEPEDA LORENA ANDREA	2.902.500	F																0			30	30	30	30	PORVENIR-230301	2.902.500	464.400	0	0	SALUD TOTAL-EPS002	2.902.500	116.100	COMPENSAR-CCF24	2.902.500	116.100	2.902.500	70.800	0,02436	0	0	0	0	0	01	0	767.400	S	3612001
10	CC 1090501854	HERNANDEZ CAICEDO JEFERSON	3.820.000	F																0			30	30	30	30	PORVENIR-230301	3.820.000	611.200	0	0	SANITAS-EPS005	3.820.000	152.800	COMPENSAR-CCF24	3.820.000	152.800	3.820.000	265.900	0,06960	0	0	0	0	0	01	0	1.182.700	S	5432201
11	CC 1098712954	ZAMBRANO GARCES GLEIMER IGNACIO	4.100.000	F																0			30	30	30	30	COLPENSION ES-25-14	4.100.000	656.000	0	0	NUEVA E.P.S. S.A.-EPS037	4.100.000	164.000	COMPENSAR-CCF24	4.100.000	164.000	4.100.000	285.400	0,06960	0	0	0	0	0	01	0	1.269.400	S	5432201
12	CC 1098745365	PULIDO CONDIA JEFERSSON SNEIDER	3.820.000	F																0			30	30	30	30	PORVENIR-230301	3.820.000	611.200	0	0	SANITAS-EPS005	3.820.000	152.800	COMPENSAR-CCF24	3.820.000	152.800	3.820.000	93.100	0,02436	0	0	0	0	0	01	0	1.009.900	S	3612001
13	CC 1112777972	RESTREPO CARDONA LAURA	5.812.236	F																0			30	30	30	30	PORVENIR-230301	5.812.236	930.000	29.100	29.100	SANITAS-EPS005	5.812.236	232.500	COMPENSAR-CCF24	5.812.236	232.500	5.812.236	141.600	0,02436	0	0	0	0	0	01	0	1.594.800	S	3612001
14	CC 1118538008	TEATIN MORENO JAIRO ALEXANDER	2.000.000	F																0			30	30	30	30	COLFONDOS-231001	2.000.000	320.000	0	0	SANITAS-EPS005	2.000.000	80.000	COMPENSAR-CCF24	2.000.000	80.000	2.000.000	139.200	0,06960	0	0	0	0	0	01	0	619.200	S	5432201

RESUMEN PLANILLA PAGADA

DATOS GENERALES DEL APORTANTE								
IDENTIFICACIÓN	DV	RAZÓN SOCIAL	CLASE	CÓDIGO	ARL	F. PRESENTACIÓN	ACT. ECO	TIPO DE EMPRESA
NI 830126219	9	TELMETERGY LTDA	B	0	ARL SURA - 14-11	ÚNICA	4329	Jurídica
MUN-DEP	DIRECCIÓN		TELÉFONO			EMAIL		EXENTO DE PARAFISCALES
11-1	AV CRA 19 NO 97 31 OFICINA405		6353835			ADRIANA.LOPEZ@TELMETERGY.COM.CO		S

DATOS GENERALES DE LA LIQUIDACIÓN										
PERÍODO PENSIÓN	PERÍODO SALUD	PLANILLA	TIPO PLANILLA	FECHA PAGO	CENTRO DE TRABAJO	DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	VALOR PAGO	INTERÉS X MORA	ENTIDAD RECAUDO
2024-09	2024-10	31121960	E	2024-10-03	TODOS LOS CENTROS	TODOS	TODOS	24.491.900	0	BANCOLOMBIA
Nº AFILIADOS	REF. DE PAGO (PIN)	FECHA LÍMITE PAGO	ESTADO PLANILLA							
13	31121960	2024-10-04	Pagada							

TOTALES IBC				
IBC PENSIÓN	IBC SALUD	IBC RIESGOS	IBC CAJAS	IBC PARAF
76.313.111	76.313.111	76.313.111	73.223.120	23.871.450

SUBSISTEMA	CÓDIGO	NIT	DV	AFILIADOS	VALOR LIQUIDADO	VALOR UPC	INTERESES MORA	SALDOS E INCAPACIDADES DESCONTADOS	VALOR A PAGAR
AFP(Administradoras: 3)				13	12.862.100	0	0	0	12.862.100
COLPENSIONES	25-14	900336004	7	3	2.320.300	0	0	0	2.320.300
PORVENIR	230301	800224808	8	7	4.884.300	0	0	0	4.884.300
COLFONDOS	231001	800227940	6	3	5.657.500	0	0	0	5.657.500
EPS(Administradoras: 5)				13	5.081.900	0	0	0	5.081.900
SOS-EPS	EPS018	805001157	2	1	240.000	0	0	0	240.000
COMPENSAR-EPS	EPS008	860066942	7	2	3.321.100	0	0	0	3.321.100
SANITAS	EPS005	800251440	6	8	1.240.700	0	0	0	1.240.700
SALUD TOTAL	EPS002	800130907	4	1	116.100	0	0	0	116.100
NUEVA E.P.S. S.A.	EPS037	900156264	2	1	164.000	0	0	0	164.000
ARP(Administradoras: 1)				13	2.425.000	0	0	0	2.425.000
ARL SURA	14-11	890903790	5	13	2.425.000	0	0	0	2.425.000
CCF(Administradoras: 1)				13	2.929.200	0	0	0	2.929.200
COMPENSAR-CCF	CCF24	860066942	7	13	2.929.200	0	0	0	2.929.200
SENA(Administradoras: 1)				1	477.500	0	0	0	477.500
SENA	PASENA	899999034	1	1	477.500	0	0	0	477.500
ICBF(Administradoras: 1)				1	716.200	0	0	0	716.200
ICBF	PAICBF	899999239	2	1	716.200	0	0	0	716.200
Gran Total					24.491.900	0	0	0	24.491.900



INFORME MENSUAL SEPTIEMBRE 2024

TELMETERGY LTDA

CONTRATO DE PRESTACION DE SERVICIOS No. 186 de 2024

Av. Carrera 19 No. 97-31 oficina 405

PBX +51(1) 6353835

FAX +57(1) 6353846

Email: analista.enerca@telmetergy.com.co

Bogotá D.C. Colombia

TABLA DE CONTENIDO

ACTIVIDADES CONTRACTUALES _____ 6

LIQUIDACIÓN ASIC/LAC _____ 7

1. Apoyar al proceso de Transacciones Comerciales, en la preliquidación y seguimiento en la liquidación realizada por el Administrador del mercado XM, de los conceptos de SDL y ADD, teniendo en cuenta la implementación de la nueva resolución 015 de 2018. _____ 7

2. Realizar y remitir la facturación por uso del STR, SDL y ADD, de acuerdo al cronograma establecido por el director del proceso de Transacciones Comerciales __ 11

3. Elaborar los respectivos archivos de información de facturación de STR, SDL, ADD para la respectiva gestión de cartera_____ 17

4. Realizar seguimiento a los anticipos realizados por uso del STR, SDL y ADD. ___ 21

LIQUIDACIÓN Y FACTURACIÓN DE ALUMBRADO PÚBLICO Y MERCADO NO REGULADO _____ 26

1. Realizar seguimiento a los contratos, convenios o acuerdos de entendimiento para la facturación y recaudo del impuesto de Alumbrado Público que suscriba Enerca con los municipios y velar por la correcta ejecución, terminación y /o renovación de los que aliquen, adicionalmente cuando el municipio solicite actualizaciones para el cobro del impuesto de alumbrado público mediante acuerdo municipal, reportar a la Dirección de Facturación para su respectiva aplicación y Atención de Clientes._____ 26

2. Realizar las actividades pertinentes para la devolución del Recaudo del impuesto de alumbrado público de los municipios en los tiempos establecidos para tal fin. ____ 27

3. Actualizar inventarios de luminarias en el Sistema de Información Comercial de acuerdo a lo establecido regulatoriamente._____ 28

4. Realizar y remitir la facturación de Suministro de Energía Eléctrica de Alumbrado Público a los municipios a los cuales ENERCA presta el servicio, dentro de los primeros 10 días del mes siguiente al de suministro. _____ 30

5. Realizar la liquidación, facturación de los usuarios no regulados entre los días de 10 al 11 de cada mes._____ 37

VERIFICACIÓN DE INTERFAZ, RESPUESTA DE PQRS Y ENVIO DE NOTIFICACIONES_____ 47

1. Apoyo a verificación de la información de la interfaz de manera mensual _____ 47

2. Realizar y mantener actualizados los procedimientos y formatos de Alumbrado Público, mercado no regulado de energía, STR, SDL y ADD cuando se requiera en el sistema Integrado de gestión. 47
3. Dar respuesta en los tiempos establecidos a las distintas PQR que se presenten de Alumbrado Público, mercado no regulado de energía, STR, SDL y ADD mediante el programa QF/Document de la empresa. 48
REPORTES DE INFORMACIÓN Y TELEMEDIDA 49
1. Revisar el estado de las telemedidas del Operador de Red y enviar al supervisor ENERCA y CGM el respectivo reporte en el caso de que se presenten fallas. 49
2. Revisar el estado de las telemedidas de otros Comercializadores y enviar reporte al supervisor ENERCA y CGM de las respectivas fallas cuando se presenten. 53
3. Descargar del último archivo AENC publicado en el portal Web de XM y actualizarlo en la página web del contratista. 55
4. Calcular el Factor M dado por (CREG 015 de 2018, CREG 199 de 2019 y CREG 195 de 2020) para fronteras propias, AGPE, usuarios regulados destacados y comercializadores 55
5. Reportar ante XM el formato AGPE_FrtSinReporteASIC dentro de las primeras 48 horas de cada mes. 58
6. Calcular el indicador de pérdidas de Enerca según la resolución CREG 172 o aquellas que la modifiquen o sustituyan y reportarlo al supervisor y director de pérdidas de ENERCA. 59
7. Realizar análisis de la demanda semanalmente, indicando las respectivas variaciones y en caso de que se presenten inconsistencias realizar la respectiva gestión ante el Administrador de Energía Mayorista XM S.A ESP; este análisis se debe reportar vía coreo electrónico al supervisor de ENERCA. 60
8. Representar a ENERCA S.A ESP en las auditorias quinquenales realizadas por la Compañía de Expertos en Mercado de Energía Mayorista XM S.A ESP a través de las firmas verificadoras contratadas para tal fin, adicionalmente debe mantener actualizadas las hojas de vida en medio magnético (carpeta de red del proceso de transacciones comerciales) y físico de las fronteras propias y entre agentes. 62
9. Realizar cronograma de actividades para la gestión y revisión de las fronteras comerciales. 62
10. Actualización de fronteras comerciales y de Generación en el aplicativo de XM S.A ESP de la empresa de energía de Casanare. 64

11. Apoyar la respuesta a solicitudes o reclamaciones, de usuarios o entidades regulatorias, que contengan información técnica. 65
12. Apoyar la realización de jornadas de capacitación y socialización de nuevas resoluciones que afecten a usuarios No regulados y AGPEs. 65
13. Revisión de desviaciones de consumos, tensiones y corrientes registrado por los medidores de Fronteras Propias y de Otros Comercializadores. 66
14. Critica de información y recuperación de las diferencias encontradas en el ASIC respecto de la registrada en el medidor con comercializadores y operador de red. 68
15. Realizar la respectiva revisión de los conceptos facturados por STR, SDL y ADD, si se presentan diferencias entre lo facturado y reportado a contabilidad, indicar al supervisor del contrato de ENERCA. 69
16. Realizar seguimiento, liquidación y facturación de los autogeneradores que actualmente tenga ENERCA suscritos y los que estén por ingresar. 70
17. Atender solicitudes de visita, solicitar facturas y gestionar cartera a otros comercializadores. 73
18. Apoyar la programación y llevar control en el archivo designado por el proceso, de las visitas a realizarse por cambio de comercializador y/o mantenimientos programados 73
19. Apoyar al proceso de transacciones comerciales cuando se requiera en la elaboración de curvas de demanda para la compra de energía del mercado regulado y no regulado. 74
VISITAS TÉCNICAS Y PARAMETRIZACIÓN 76
1. Realizar visita técnica en conjunto con la cuadrilla de semidirecta a las fronteras de usuarios No regulados y AGPEs de ENERCA S.A E.S.P, con el fin de verificar el correcto funcionamiento del grupo de medida, verificar cumplimiento de código de medida, ctualizar la hora del medidor de acuerdo a hora legal. 76
2. Realizar visita técnica en conjunto con la cuadrilla de semidirecta a las fronteras entre Operadores de Red y Fronteras de Distribución propias, con el fin de verificar el correcto funcionamiento del grupo de medida, verificar cumplimiento de código de medida y actualizar la hora del medidor de acuerdo a hora legal. 77
3. Realizar visita técnica a las fronteras propias (No regulados, Entre OR, Regulados destacados y AGPEs, Distribución), en un plazo no mayor a 48 horas, en caso de falla de telemedida, con el fin de descargar datos de consumo para reporte al ASIC y restablcer telemedida. 78

4. Realizar visita técnica a las fronteras de otros comercializadores en caso de ser solicitado por el Representante de la frontera para verificar estado de medida, y adecuación o instalación de equipos que sean necesarios para el correcto funcionamiento 79
5. Realizar visita técnica a las fronteras de otros comercializadores en caso de no tener telemedida, para el reporte a ENERCA S.A E.S.P. para descargar datos de consumo. 79
6. Parametrizar Medidores y Módems de acuerdo al tipo de medida (directa, semidirecta e indirecta) y realizar la instalación de la telemedida en el caso del ingreso de los usuarios AGPE, no regulados o destacados de ENERCA S.A. E.S.P. 80
7. Realizar acompañamiento a visitas técnicas para: cambios de comercializador, ingreso de nuevos usuarios No regulados, ingreso de nuevos usuarios AGPE o visitas solicitadas por otros AGENTES para realizar mantenimientos programados o revisar el estado de los grupos de medida. En cada uno de estos casos se deben solicitar los documentos pertinentes que garanticen el cumplimiento de código de medida de la frontera. 90
REALIZAR LAS DEMÁS OBLIGACIONES QUE SEAN ASIGNADAS POR EL SUPERVISOR QUE CORRESPONDA A LA NATURALEZA DEL CONTRATO. 96
ANEXOS 97

ACTIVIDADES CONTRACTUALES

ITEM	DESCRIPCIÓN	CANTIDAD CONTRATADA	CANTIDAD EJECUTADA	CANTIDAD EJECUTADA ACUMULADA	PORCENTAJE EJECUTADO ACUMULADO
1	Servicio de telemedida, auditoria y reporte al ASIC de las fronteras comerciales propias de ENERCA S.A. ESP de la energía activa y reactiva.	132	20	60	45%
2	Prestar el servicio de telemedida, auditoria y reporte de los datos de consumo de las Autogeneradoras y fronteras propias de ENERCA S.A. E.S.P. sin reporte al ASIC.	270	41	123	46%
3	Realizar la Telemedida, auditoria, y verificación de reportes al ASIC de los datos de consumo de medidores de fronteras de otros comercializadores.	780	127	377	48%
4	Realizar Telemedida, auditoria y verificación de los datos de consumo de medidas de las fronteras de distribución (subestaciones 34.5 /13.2 / 115) de ENERCA S.A ESP y publicación en la página web del contratista para análisis por parte de la dirección de pérdidas de los balances energéticos de las subestaciones.	738	98	285	39%
5	Realizar las actividades requeridas para dar cumplimiento de plazos de reporte regulatorios con respecto al código medida resolución CREG 038 de 2014 o aquellas que la sustituyan o modifique y adicionalmente a la resolución CREG 174 de 2021 aquellas que la sustituyan o modifique, además de apoyo en la implementación del a resolución CREG 015 de 2018 para el área de Transacciones comerciales y la realización de análisis de la información suministrando tres funcionarios en la ciudad de Yopal.	6	1	3	50%

TELMETERGY

LIQUIDACIÓN ASIC/LAC

1. **Apoyar al proceso de Transacciones Comerciales, en la preliquidación y seguimiento en la liquidación realizada por el Administrador del mercado XM, de los conceptos de SDL y ADD, teniendo en cuenta la implementación de la nueva resolución 015 de 2018.**

Se realizó la preliquidación del SDL para el período de consumo de agosto 2024 con los valores de ADD y CPROG preliminares del período de agosto 2024 el día miércoles 7 de septiembre, cumpliendo con el cronograma establecido por la supervisión del contrato. En esta preliquidación, se incluyeron las compensaciones de energía correspondientes a agosto 2024 para cada comercializador. El archivo PDF resultante de la preliquidación fue enviado a cada comercializador vía correo electrónico, a excepción de VATIA, quien solicitó recibirlo en formato Excel debido a la cantidad de fronteras.

A continuación, se presenta una tabla con los valores respectivos de los conceptos liquidados para cada comercializador:

COMERCIALIZADOR	AJUSTE ADD JULIO	CPROG JULIO	COMPENS. JULIO	ENERGÍA AGOSTO	TOTAL FACTURADO
BIA ENERGY	$ 1,059,640	$ 14,728	$ 0	$ 1,664,556	$ 18,647
GRUPO EXITO	$ 0	$ 0	$ 0	$ 2,513,690	$ 3,203
EBSA	$ 1,767,839	$ 2,407,703	-$ 4,010,814	$ 116,289,611	$ 119,420
GECELCA	-$ 11,429	$ 6,282,381	$ 0	$ 12,632,975	$ 8,841
AIRE	$ 1,004,661	$ 10,282,757	$ 0	$ 44,941,942	$ 58,587
CARIBEMAR	$ 624,553	$ 721,521	$ 0	$ 5,900,608	$ 1352,582
ENERXIA	-$ 1,857	$ 1,021,297	$ 0	$ 2,224,438	$ 2,123
AES	-$ 366	$ 199,231	$ 0	$ 1,734,105	$ -164,930
ENEL COLOMBIA	$ 15,478,713	$ 5,408,234	$ 0	$ 42,465,574	$ 64,872
PEREIRA	$ 178,478	$ 716,739	$ 0	$ 1,718,397	$ 897,332
ENEL X COLOMBIA	$ 5,334,871	$ 635,574	$ 0	$ 5,304,385	$ 647,468
EPM	$ 6,135,523	$ 2,419,120	$ 0	$ 19,618,950	$ 29,765
CELSIA	$ 5,118,495	$ 18,317,166	$ 0	$ 101,674,355	$ 126,125
GAP	-$ 21,611	$ 11,880,130	$ 0	$ 39,359,924	$ 30,682
GREENYELLOW	$ 148,667	$ 279,374	$ 0	$ 4,912,696	$ 433,649
ISAGEN	$ 2,911,625	$ 53,671,045	-$ 1,315,704	$ 183,586,581	$ 240,808
QIENERGY	$ 5,563,019	$ 1,478,336	-$ 10,157,877	$ 12,280,843	$ 11,239
NEU	$ 1,753,173	$ 461,001	$ 0	$ 7,176,788	$ 470,891
RUITOQUE	$ 646,888	$ 932,892	$ 0	$ 7,252,657	$ 1587,689
VATIA	$ 23,608,517	$ 20,951,436	$ 0	$ 162,423,051	$ 207,986
TOTAL	**1273,495**	**$ 4098,781**	**$ -13,087**	**$ 787,790**	**$ 4748,506**

Tabla 1. Valores Liquidación SDL.

De la preliquidación enviada, se realizó un balance al SIC debido a diferencias negativas. A continuación, se detallan las fronteras a las que se les aplicó el cálculo del balance al SIC, utilizando las tarifas del mes de agosto de 2024, excluyendo el cargo de comercialización:

CODIGO SIC	USUARIO	NT	ENERGÍA XM	ENERGÍA ENERCA	DIFERENCIA ACTIVA	TARIFA BALANCE	VALOR TOTAL
Frt60236	FEMSA CENTRO DE DISTRIBUCION CASANARE	0.2	1,131.77	1,655.45	-523.68	$ 788.20	$ 412,761

Tabla 2. Balance SIC BIA ENERGY.

CODIGO SIC	USUARIO	NT	ENERGÍA XM	ENERGÍA ENERCA	DIFERENCIA ACTIVA	TARIFA BALANCE	VALOR TOTAL
Frt31369	EJERCITO NAL BATALLON TAURAMENA	2	44,097.27	44,998.32	-901.05	$ 719.31	$ 648,136

Tabla 3. Balance SIC QI ENERGY.

CODIGO SIC	USUARIO	NT	ENERGÍA XM	ENERGÍA ENERCA	DIFERENCIA ACTIVA	TARIFA BALANCE	VALOR TOTAL
Frt08349	ESTACION DE SERVICIO RIVARCA	13.2	12,818.93	13,077.55	-258.62	$ 719.31	$ 186,027

Tabla 4. Balance SIC VATIA.

CODIGO SIC	USUARIO	NT	ENERGÍA XM	ENERGÍA ENERCA	DIFERENCIA ACTIVA	TARIFA BALANCE	VALOR TOTAL
Frt43710	ARROZ SUPREMO	34.5	935,979.36	936,427.20	-447.84	$ 618.97	$ 277,198

Tabla 5. Balance SIC CELSIA.

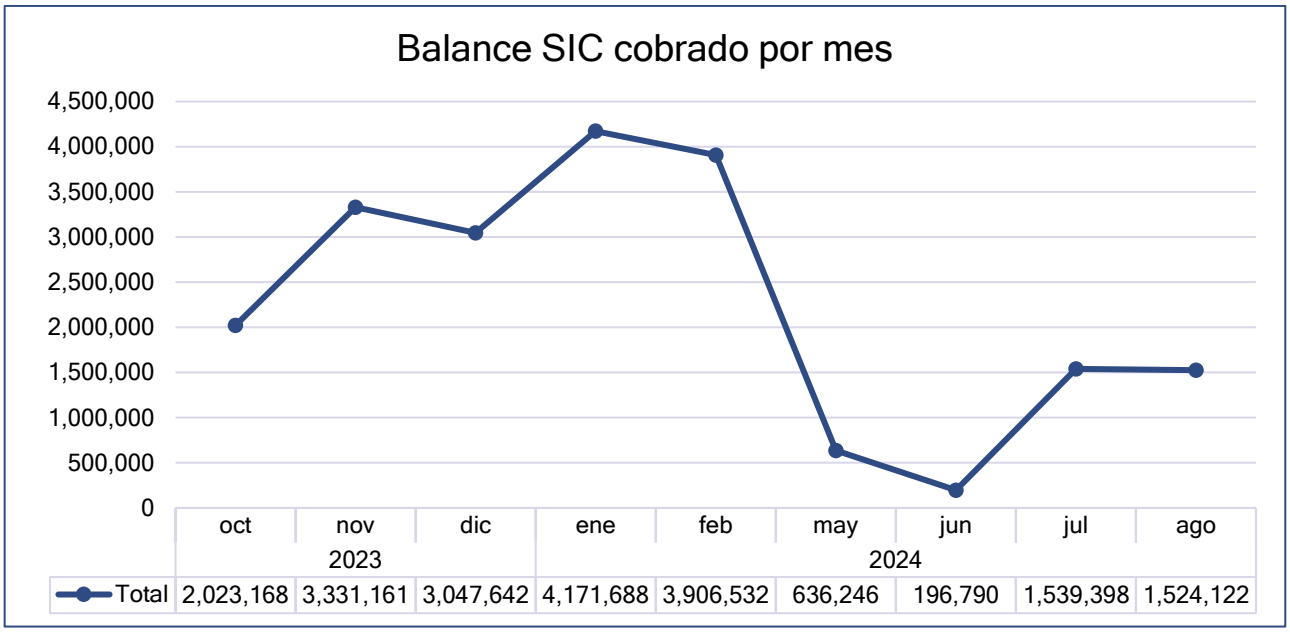
Durante la vigencia de 2024, se ha cobrado un total de **ONCE MILLONES NOVECIENTOS SETENTA Y CUATRO MIL SETECIENTOS SETENTA Y CINCO PESOS ($11,974,775)** por concepto de Balance SIC, como se muestra en la siguiente tabla:

MES	COMERCIALIZADOR	VALOR FACTURADO
ene-24	VATIA	$ 3,878,046
ene-24	QI ENERGY	$ 293,642
feb-24	VATIA	$ 3,446,061
feb-24	AES	$ 379,269
feb-24	GECELCA	$ 81,202
may-24	AES	$ 123,997
may-24	VATIA	$ 512,248
jun-24	ENEL COLOMBIA	$ 85,455
jun-24	VATIA	$ 111,335
jul-24	QI ENERGY	$ 163,326
jul-24	VATIA	$ 1,100,125
jul-24	BIA ENERGY	$ 275,947
ago-24	QI ENERGY	$ 648,136
ago-24	VATIA	$ 186,027
ago-24	BIA ENERGY	$ 412,761

ago-24	CELSIA	$	277,198
	TOTAL	**$**	**11,974,775**

Tabla 6. Balance SIC 2024.

Al analizar lo facturado por este concepto durante el último año, se observó que en enero de 2024 fue el mes con mayor diferencia, y el comercializador que mayor representa diferencia es VATIA. Ver la siguiente gráfica.



Gráfica 1. Balance SIC en el último año.

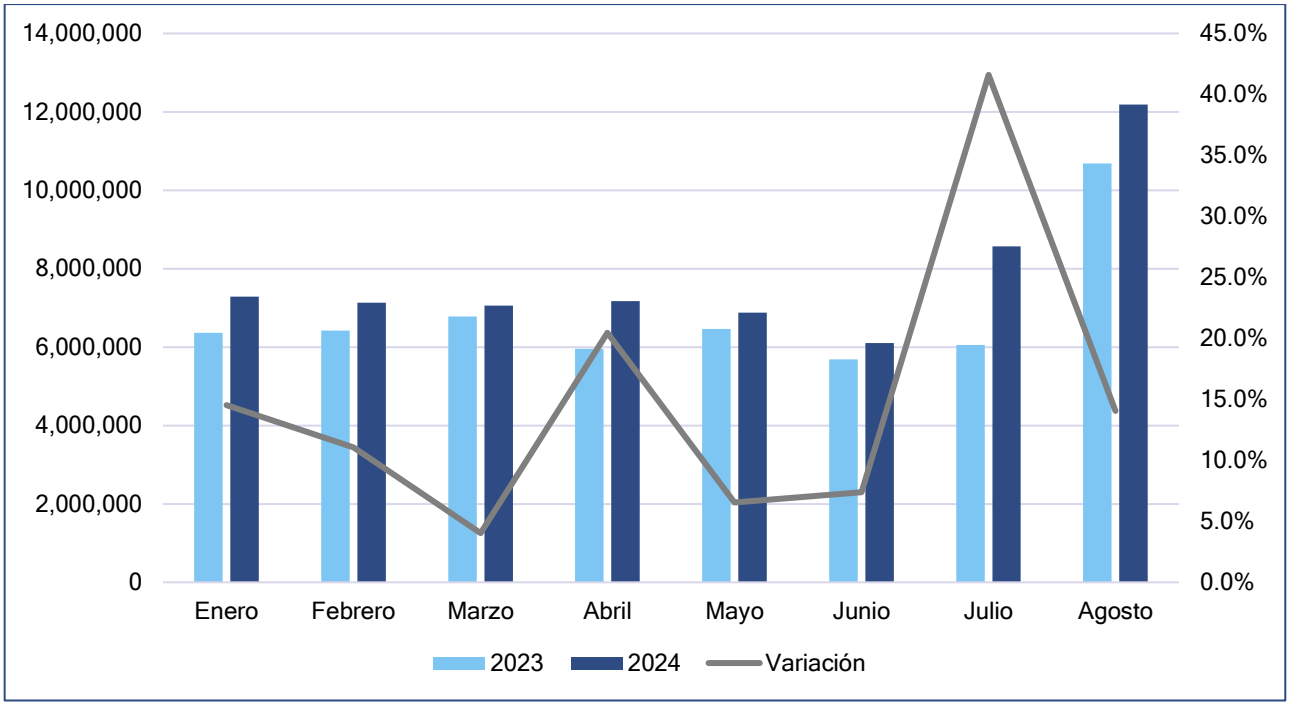
De la preliquidación enviada, no se recibieron observaciones de los comercializadores por diferencias positivas en lo reportado a XM. Por esta razón, para este periodo no se realizó el cálculo de Balance SIC a favor de agentes.

El 14 de septiembre de 2024 se llevó a cabo la revisión de los archivos definitivos de ADD y CPROG para verificar que no hubieran surgido cambios que afectaran la preliquidación. Tras confirmar que no hubo variaciones, se informó al profesional de liquidación ASIC/LAC para que procediera con la respectiva facturación.

Adicionalmente, de los consumos y valores liquidados para cada comercializador, y conforme a las indicaciones de la supervisión del contrato, se ha actualizado el archivo Excel titulado "Consolidado Fact SDL" que se encuentra en la siguiente ruta de la carpeta de red: \\10.0.0.34\Operaciones Comeriales\4. INFORMES DEL PROCESO\2. INFORMES DEL PROCESO\1. INFORMES INTERNOS\Soporte, el cual clasifica la información en las siguientes categorías:

- Facturación en kWh a otros comercializadores por Nivel de Tensión.
- Facturación en Pesos a otros comercializadores por Nivel de Tensión.
- Facturación en Pesos a otros comercializadores por Tipo de Usuario.
- Facturación en kWh a otros comercializadores por Agente.

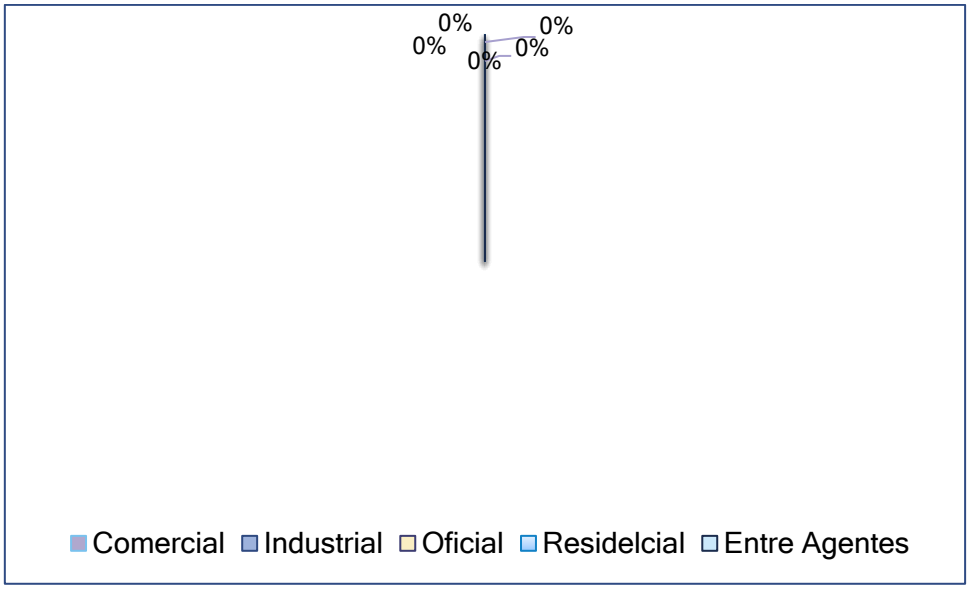
A partir de estos datos, se ha elaborado una gráfica que muestra la variación del consumo de otros comercializadores en el mismo periodo mensual para los años 2023 y 2024.



Gráfica 2. Variación en consumo energía de OC 2023-2024.

Se observa un incremento en el periodo de julio, debido a que este año la cosecha de arroz se inició más temprano. Anteriormente, los incrementos por cosecha se reflejaban a partir de agosto hasta noviembre.

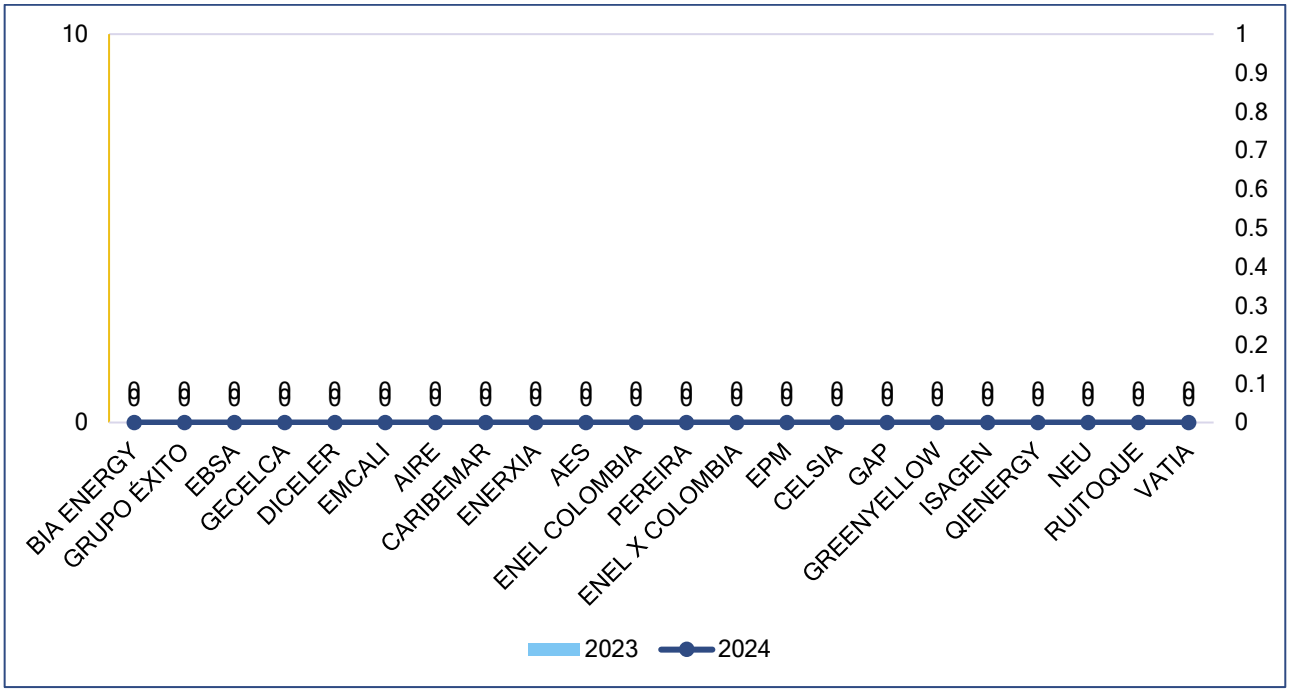
Para el periodo de consumo se agosto se presenta torta con el porcentaje de participación en cuanto al consumo de otros comercializadores clasificado por clase de servicio, donde se evidencia que el 80% del consumo en el mes de agosto corresponde a usuarios industriales y el 14% a usuarios comerciales.



Gráfica 3. Porcentaje de los consumos por clase de servicio.

Adicionalmente, para este periodo, la cantidad de comercializadores a los que se les liquido los consumos del mes de agosto 2024 fue de 20 liquidadas, en comparación con respecto a la cantidad de comercializadores liquidados para los consumos de agosto

2023 fue de 18, el cual presenta un incremento del 11%, continuación se presenta la cantidad de fronteras por comercializadores de los dos periodos de comparación.



Gráfica 4. Usuarios por comercializador.

2. Realizar y remitir la facturación por uso del STR, SDL y ADD, de acuerdo al cronograma establecido por el director del proceso de Transacciones Comerciales

De acuerdo con las instrucciones de la Dirección de Transacciones Comerciales, y cumpliendo con los plazos regulatorios, se debe atender al siguiente cronograma:

CICLO	DESCRIPCION	FECHA DE FACTURACIÓN	FECHA DE EMISIÓN	DIAS PARA EL VENCIMIENTO
80	STR	10 de cada mes	09/09/2024	5 días hábiles
81	ADD	15 de cada mes	13/09/2024	5 días hábiles
92	SDL	15 de cada mes	13/09/2024	5 días hábiles

Tabla 7. Cronograma de Facturación STR, SDL y ADD

❖ CARGOS STR

Teniendo en cuenta el cronograma establecido, el día 10 de cada mes se descargan los archivos de la liquidación realizada por XM, se consolidan en el archivo liquidador.

Se realiza liquidación conforme con los archivos descargados, teniendo en cuenta los ajustes para periodos anteriores. Para el periodo de consumo de agosto de 2024 se tuvieron en cuenta las siguientes reliquidaciones:

- Ajuste 2 febrero 2024 v1
- Ajuste 1 junio 2024 v1

El día lunes 09 de septiembre de 2024, se realiza facturación a 59 comercializadores, por un valor total de **MIL NOVECIENTOS TREINTA Y NUEVE MILLONES DOSCIENTOS NOVENTA Y SEIS MIL OCHOCIENTOS NOVENTA Y SIETE PESOS M/CTE ($ 1,939,296,897).**

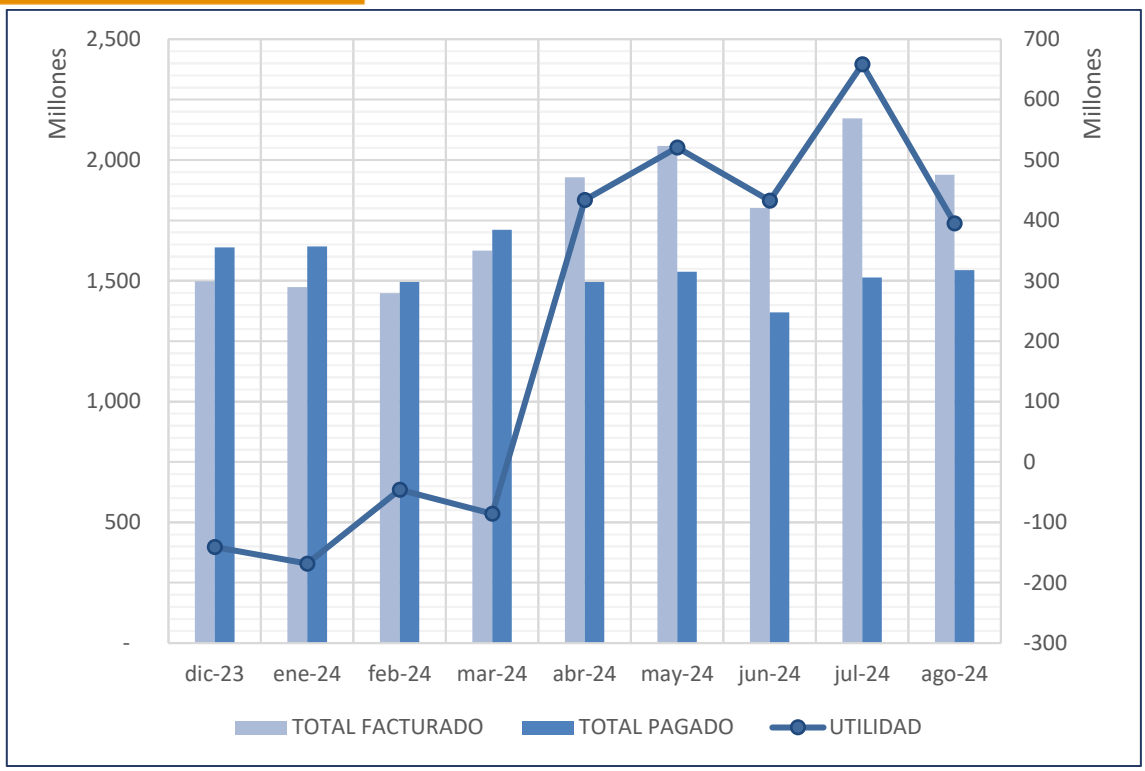
CONCEPTO	VALOR LIQUIDADO	VALOR AJUSTES	VALOR FACTURADO
STR	$ 2,086,763,265	-$ 147,466,056	$ 1,939,296,897

Tabla 8. Facturación STR periodo de consumo agosto 2024.

De igual forma se realiza el cálculo de los valores a pagar por concepto de uso de STR. Para el mes de consumo agosto de 2024 de acuerdo a la liquidación realizada por XM S.A ESP debe pagar la suma de **MIL QUINIENTOS CINCUENTA Y SIETE MILLONES OCHENTA Y OCHO MIL TRESCIENTOS NOVENTA Y CINCO PESOS M/CTE ($ 1,557,088,395)**, Sin embargo, para el mismo periodo, la empresa realiza anticipos que se aplicaron en la presente liquidación, de acuerdo con la siguiente relación:

AGENTE	VALOR FACTURADO	AJUSTES	GARANTIA / ANTICIPO	SALDO A FAVOR	SALDO PERIODO	VALOR REAL A PAGAR
ENELAR -ENID	6,392,828	209	GARANTIA	-48,315	6,344,722	6,344,722
CHEC -CHCD	84,248,773	2,766	GARANTIA	-211,605	84,039,934	84,039,934
CEDENAR -CDND	45,289,560	1,507	GARANTIA	3	45,291,070	45,291,070
CENS -CNSD	69,228,869	2,223	GARANTIA	0	69,231,092	69,231,092
CODENSA -CDSD	360,728,462	11,810	GARANTIA	-1,233,610	359,506,662	359,506,662
ESSA -ESSD	106,549,719	3,489	GARANTIA	-469,451	106,083,757	106,083,757
ELECTROCAQUETA -CQTD	7,067,355	226	GARANTIA	-1	7,067,580	7,067,580
ELECTROHUILA -HLAD	40,563,689	1,328	GARANTIA	-884,107	39,680,910	39,680,910
EMSA -EMSD	56,387,415	1,699	GARANTIA	-11,928	56,377,186	56,377,186
EBSA -EBSD	103,213,159	-109,051	GARANTIA	-1,109,773	101,994,335	101,994,335
EEP -EEPD	7,157,214	201	GARANTIA	-60,809	7,096,606	7,096,606
BAJO PUTUMAYO - EBPD	9,509,477	310	GARANTIA	0	9,509,787	9,509,787
CELSIA COLOMBIA - EPSD	258,795,570	-76,653	GARANTIA	-1,790,447	256,928,470	256,928,470
PUTUMAYO -EPTD	4,901,945	160	GARANTIA	-199,699	4,530,822	4,530,822
EDEQ -EDQD	8,390,420	273	GARANTIA	-120,309	8,270,384	8,270,384
ENERGUAVIARE -EGVD	11,460,892	374	GARANTIA	-188,893	10,871,229	10,871,229
DISPAC -EDPD	18,505,091	601	GARANTIA	0	18,505,692	18,505,692
EPM -EPMD	290,638,626	9,482	GARANTIA	-1,153,445	289,494,663	289,494,663
EMCALI -EMID	34,434,167	1,116	GARANTIA	-2,569,426	30,660,622	30,660,622
CEO S.A.S E.S.P. -CEOD	33,625,164	1,182	GARANTIA	-642,000	32,984,346	32,984,346
Total	**1,557,088,395**	**-146,747**		**-10,693,815**		**1,544,469,869**

Tabla 9. Pago STR periodo de consumo agosto 2024



Gráfica 5. Cargos STR mensual.

El día 09 de septiembre de 2024 se realiza él envió de una copia de la facturación emitida generada a través del sistema electrónico CADENA. Cabe resaltar que él envió oficial de la facturación se realiza mediante este sistema. Por medio del presente correo se envía copia de la factura en caso de que el comercializador no haya podido visualizar la factura.

COPIA FACTURA STR PERIODO AGOSTO 2024 - ENERCA S.A E.S.P.

Responder | Responder a todos | Reenviar | ...

JS Jefersson Sneider Pulido Condia
Para auxtesoreria@enertotalesp.com; tesoreria@enertotalesp.com
martes 10/09/2024 10:03 a. m.

fv08440045760212400FE6090.zip
52 KB

Señores
ENERGIA TOTAL SA ESP TOTAL SA ESP

Cordial saludo,

La Empresa de Energía de Casanare S.A ESP, se permite remitir copia de la factura No. FE6090 por concepto de cobro de STR correspondiente al mes de agosto de 2024.

Las reliquidaciones que se tuvieron en cuenta para este periodo fueron:

Ajuste 2 Febrero 2024 v1
Ajuste 1 Junio 2024 v1

Agradecemos una vez efectuado el pago, envié copia del mismo a: buzon.recaudo@enerca.com.co y prof.transacciones@enerca.com.co

Finalmente les recordamos que el NO pago oportuno de esta factura ocasiona intereses moratorios y Limitación de Suministro de que trata la Resolución CREG 156 de 2011.

"Para efectos de disminuir reprocesos y evitar malos entendidos que pueden llegar a afectar nuestras relaciones comerciales, les recordamos el cumplimento del reglamento de Comercialización del servicio público de energía eléctrica, específicamente en su artículo 45 de la Resolución CREG 156 de 2011:

Ilustración 1. Envió de Facturación STR periodo de consumo agosto 2024

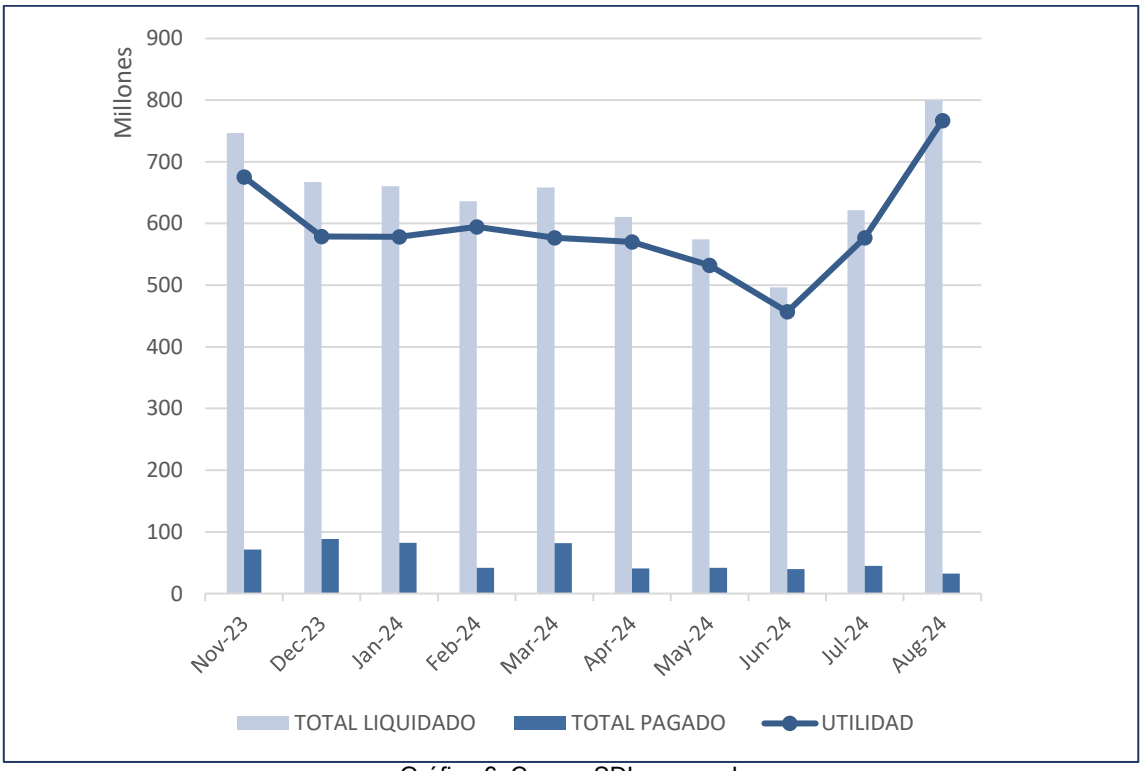
❖ CARGOS SDL

La facturación por este concepto se realiza el día 15 de cada mes, esto teniendo en cuenta que los archivos definitivos utilizados para la liquidación y facturación del SDL están disponibles hasta el día 14 de cada mes. Para la factura emitida en septiembre de 2024, consumo agosto de 2024 se liquidó de acuerdo a lo publicado por el LAC, en SIEC el día viernes 13 de septiembre de 2024, se realiza facturación por un valor total de **NOVECIENTOS VEINTISIETE MILLONES OCHOCIENTOS CINCUENTA Y SIETE MIL OCHOCIENTOS CUARENTA Y CUATRO PESOS M/CTE ($ 927,857,844)**, en donde se incluye el cobro del CPROG y demás cargos adicionales.

CPROG	COMPESACION	AJUSTE ADD	FACTURADO	BALANCE AL SIC	TOTAL FACTURADO SIEC
$ 91,730,562	-$ 15,484,395	$71,299,399	$ 728,349,397.62	-$ 3,600,560	$ 927,857,844

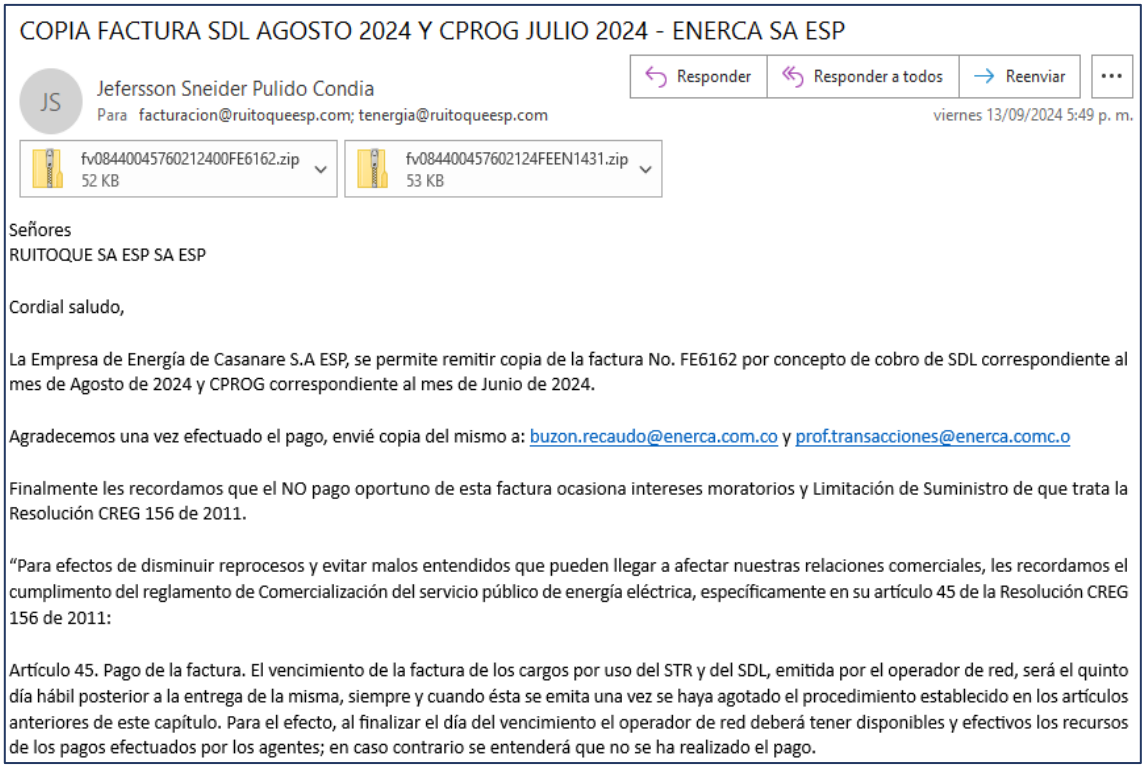
Tabla 10. Facturación SIEC - SDL periodo de consumo agosto 2024

La facturación por este concepto se realiza a 20 comercializadores para un total de 127 usuarios.



Gráfica 6. Cargos SDL mensual.

El día 13 de septiembre de 2024 se realiza él envió de una copia de la facturación emitida generada a través del sistema electrónico CADENA. Cabe resaltar que él envió oficial de la facturación se realiza mediante este sistema. Por medio del presente correo se envía copia de la factura en caso de que el comercializador no haya podido visualizar la factura.



COPIA FACTURA SDL AGOSTO 2024 Y CPROG JULIO 2024 - ENERCA SA ESP

Responder | Responder a todos | Reenviar | ...

JS Jefersson Sneider Pulido Condia

Para facturacion@ruitoqueesp.com; tenergia@ruitoqueesp.com

viernes 13/09/2024 5:49 p. m.

fv08440045760212400FE6162.zip 52 KB

fv084400457602124FEEN1431.zip 53 KB

Señores
RUITOQUE SA ESP SA ESP

Cordial saludo,

La Empresa de Energía de Casanare S.A ESP, se permite remitir copia de la factura No. FE6162 por concepto de cobro de SDL correspondiente al mes de Agosto de 2024 y CPROG correspondiente al mes de Junio de 2024.

Agradecemos una vez efectuado el pago, envié copia del mismo a: buzon.recaudo@enerca.com.co y prof.transacciones@enerca.comc.o

Finalmente les recordamos que el NO pago oportuno de esta factura ocasiona intereses moratorios y Limitación de Suministro de que trata la Resolución CREG 156 de 2011.

"Para efectos de disminuir reprocesos y evitar malos entendidos que pueden llegar a afectar nuestras relaciones comerciales, les recordamos el cumplimento del reglamento de Comercialización del servicio público de energía eléctrica, específicamente en su artículo 45 de la Resolución CREG 156 de 2011:

Artículo 45. Pago de la factura. El vencimiento de la factura de los cargos por uso del STR y del SDL, emitida por el operador de red, será el quinto día hábil posterior a la entrega de la misma, siempre y cuando ésta se emita una vez se haya agotado el procedimiento establecido en los artículos anteriores de este capítulo. Para el efecto, al finalizar el día del vencimiento el operador de red deberá tener disponibles y efectivos los recursos de los pagos efectuados por los agentes; en caso contrario se entenderá que no se ha realizado el pago.

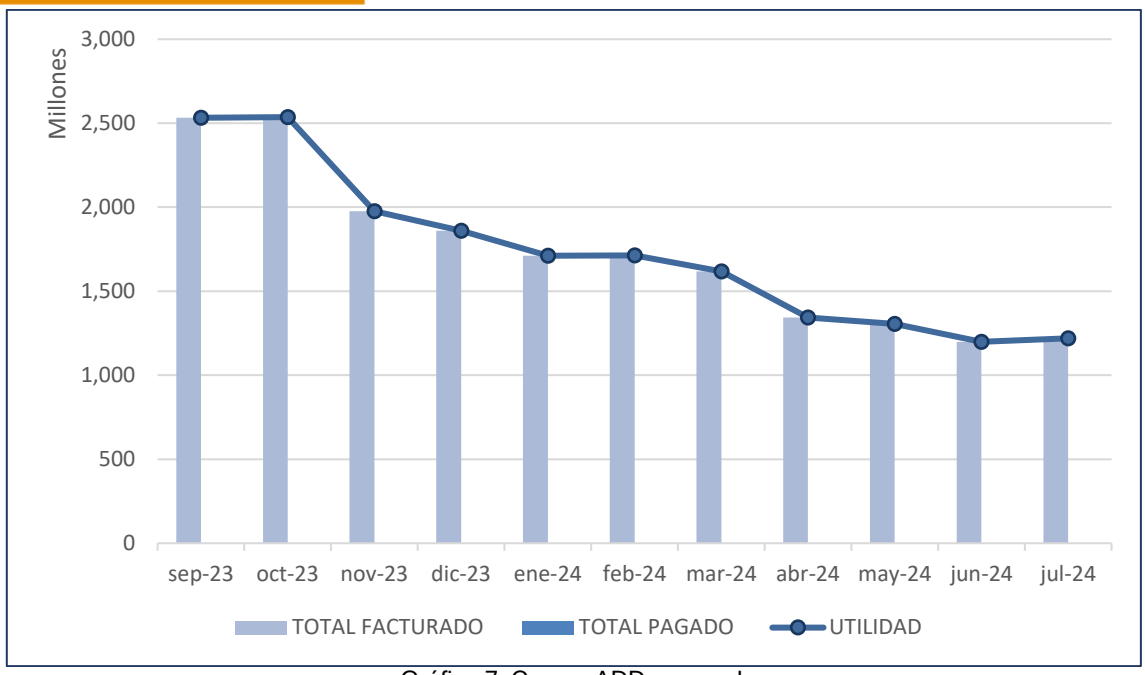
Ilustración 2. Envió de Facturación SDL consumo agosto y CPROG consumo julio 2024.

❖ CARGOS ADD

De igual forma que para el ciclo 82 – SDL, se realiza la facturación por este concepto el día 15 de cada mes, para la facturación emitida en el mes de septiembre de 2024, consumo julio de 2024, el viernes 13 de septiembre de 2024 se factura un total de **DOS MIL DOSCIENTOS DIECINUEVE MILLONES SEISCIENTOS CINCUENTA MIL SETECIENTOS SETENTA Y SIETE PESOS M/CTE ($ 1,219,650,777).**

AGENTE	NIVEL 1	NIVEL 2	NIVEL 3	TOTAL
TRANSACCIONES ENERGETICAS S.A.S.	$ 833,809	$ 0	$ 0	$ 833,809
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	$ 0	$ 426,685	$ 0	$ 426,685
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E. E.S.P.	$ 0	$ 228,469	$ 0	$ 228,469
ENERTOTAL S.A. E.S.P.	$ 774,568	$ 1,139,946	$ 0	$ 1,914,514
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	$ 1,157,273,037	$ 47,081,015	$ 11,217,531	$ 1,215,571,583
ITALCOL ENERGIA S.A. E.S.P.	$ 0	$ 0	$ 675,717	$ 675,717
Total				**$ 1,219,650,777**

Tabla 11. Facturación SIEC – ADD periodo de consumo julio 2024.



Gráfica 7. Cargos ADD mensual.

Adicionalmente se realiza facturación de la reliquidación semestral para el comercializador **ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.** por valor de **DOSCIENTOS DIECIOCHO MILLONES CUATROCIENTOS NOVENTA Y SEIS MIL SESENTA Y CINCO PESOS M/CTE ($ 218,496,065).**

El día 13 de septiembre de 2024 se realiza él envió de una copia de la facturación emitida generada a través del sistema electrónico CADENA. Cabe resaltar que él envió oficial de la facturación se realiza mediante este sistema. Por medio del presente correo se envía copia de la factura en caso de que el comercializador no haya podido visualizar la factura.

COPIA FACTURA ADD PERIODO JULIO 2024 - ENERCA SA ESP

Responder | Responder a todos | Reenviar | ...

JS Jefersson Sneider Pulido Condia
Para monicavelandia@italcol.com; milenavelasquez@italcol.com
viernes 13/09/2024 5:54 p. m.

fv08440045760212400FE6187.zip
52 KB

ITALCOL S.A ESP

Cordial saludo,

La Empresa de Energía de Casanare S.A ESP, se permite remitir copia de la factura No. FE6187 por concepto de cobro de ADD correspondiente al mes de Julio de 2024.

Agradecemos una vez efectuado el pago, envié copia del mismo a: buzon.recaudo@enerca.com.co y prof.transacciones@enerca.com.co

Finalmente les recordamos que el NO pago oportuno de esta factura ocasiona intereses moratorios y Limitación de Suministro de que trata la Resolución CREG 156 de 2011.

"Para efectos de disminuir reprocesos y evitar malos entendidos que pueden llegar a afectar nuestras relaciones comerciales, les recordamos el cumplimento del reglamento de Comercialización del servicio público de energía eléctrica, específicamente en su artículo 45 de la Resolución CREG 156 de 2011:

Artículo 45. Pago de la factura. El vencimiento de la factura de los cargos por uso del STR y del SDL, emitida por el operador de red, será el quinto día hábil posterior a la entrega de la misma, siempre y cuando ésta se emita una vez se haya agotado el procedimiento establecido en los artículos anteriores de este capítulo. Para el efecto, al finalizar el día del vencimiento el operador de red deberá tener disponibles y efectivos los recursos de los pagos efectuados por los agentes; en caso contrario se entenderá que no se ha realizado el pago.

Ilustración 3. Envió Facturación ADD periodo de consumo junio 2024.

3. Elaborar los respectivos archivos de información de facturación de STR, SDL, ADD para la respectiva gestión de cartera

Para realizar la gestión de cartera de los ciclos 80 – STR, 81 – ADD, y 92 – SDL es necesario consolidar la información facturada y cruzarla con los anticipos y los pagos realizados por cada comercializador.

Actualmente se realiza la gestión de cartera únicamente del periodo de facturación actual, esta actividad se realiza en la última semana del mes previo aviso del área de Recaudo, indicando la finalización de la aplicación de pagos. Para esto, se descargan del SIEC reportes de los saldos de cada ciclo (80, 81 y 92) y se cruza con los anticipos realizados por cada comercializador, se identifican las cuentas que presentan mora en el pago de la facturación por los diferentes conceptos. El 27 de septiembre de 2024 se remiten correos a los comercializadores identificados con mora.

Se crean archivos para cada uno de los conceptos SDL, ADD y CPROG con el fin de identificar carteras de meses anteriores y llevar un registro actualizado de la facturación emitida y los pagos realizados por los comercializadores. Para de esta manera realizar una mejor gestión de los pagos.

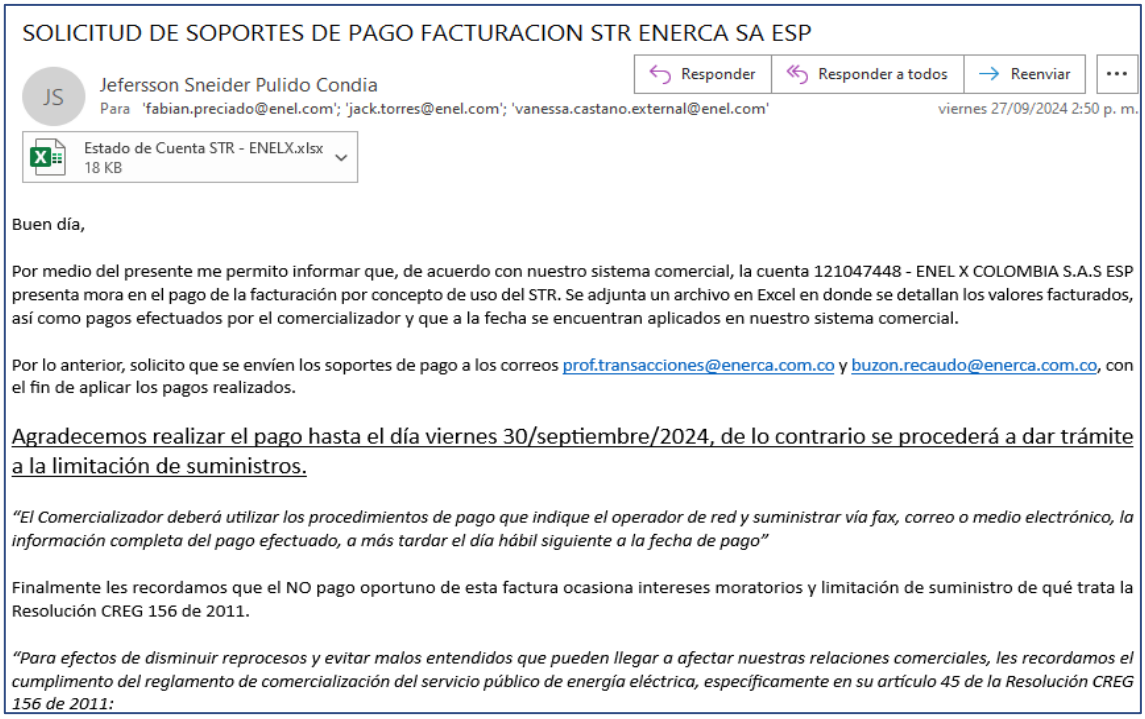
- CARGOS STR

Para el ciclo 80 – STR, se identifican 02 comercializadores con mora en el pago de la facturación corriente, que son:

USUARIO	No. FACTURA	VALOR FACTURADO
EMSEROCCIDENTE S.A E.S.P	6089	$ 140,736
ENEL X COLOMBIA S.A.S ESP	6053	$ 6,193,633
		$ 6,334,369

Tabla 12. Comercializadores STR mora periodo corriente.

Se envía correo a los comercializadores que presentan mora en el pago de la facturación corriente y se solicitó soportes de los pagos correspondientes para aplicarlos en el SIEC.



SOLICITUD DE SOPORTES DE PAGO FACTURACION STR ENERCA SA ESP

JS Jefersson Sneider Pulido Condia

Responder | Responder a todos | Reenviar | ...

Para 'fabian.preciado@enel.com'; 'jack.torres@enel.com'; 'vanessa.castano.external@enel.com' viernes 27/09/2024 2:50 p. m.

Estado de Cuenta STR - ENELX.xlsx
18 KB

Buen día,

Por medio del presente me permito informar que, de acuerdo con nuestro sistema comercial, la cuenta 121047448 - ENEL X COLOMBIA S.A.S ESP presenta mora en el pago de la facturación por concepto de uso del STR. Se adjunta un archivo en Excel en donde se detallan los valores facturados, así como pagos efectuados por el comercializador y que a la fecha se encuentran aplicados en nuestro sistema comercial.

Por lo anterior, solicito que se envíen los soportes de pago a los correos prof.transacciones@enerca.com.co y buzon.recaudo@enerca.com.co, con el fin de aplicar los pagos realizados.

Agradecemos realizar el pago hasta el día viernes 30/septiembre/2024, de lo contrario se procederá a dar trámite a la limitación de suministros.

"El Comercializador deberá utilizar los procedimientos de pago que indique el operador de red y suministrar vía fax, correo o medio electrónico, la información completa del pago efectuado, a más tardar el día hábil siguiente a la fecha de pago"

Finalmente les recordamos que el NO pago oportuno de esta factura ocasiona intereses moratorios y limitación de suministro de qué trata la Resolución CREG 156 de 2011.

"Para efectos de disminuir reprocesos y evitar malos entendidos que pueden llegar a afectar nuestras relaciones comerciales, les recordamos el cumplimento del reglamento de comercialización del servicio público de energía eléctrica, específicamente en su artículo 45 de la Resolución CREG 156 de 2011:

Ilustración 4. Solicitud de soportes de pago STR.

Por otra parte, se identificaron 23 usuarios que, a la fecha, presentan mora en el pago de la facturación por concepto de STR. Estas cuentas están siendo objeto de revisión, dado que en algunos casos los saldos aquí relacionados no coinciden con los registros históricos generados para cada comercializador. Por esta razón, se está realizando una revisión detallada con el soporte del sistema, con el fin de conciliar e identificar las facturas en mora. De esta manera, se podrán remitir las comunicaciones correspondientes y llevar a cabo la conciliación de cuentas con cada comercializador involucrado.

USUARIO	SALDO
AIR - E S.A.S E.S.P	$ 7,519,330
AES COLOMBIA CÍA. S.C.A. E.S.P.	$ 15,202,057
DICEL S.A E.S.P. DICEL SA ESP	$ 22,662,095
EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	$ 119,606
CARIBEMAR DE LA COSTA SAS ESP S.A ESP	$ 1,055,693
EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. E.S.P	$ 625,158
EMPRESA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE S.A. E.S.P.	$ 447,151
EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGIA ELECTRICA S.A E.S.P	$ 549,159
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	$ 285
EMSEROCCIDENTE S.A E.S.P	$ 1,155,233
ENERGIA TOTAL SA ESP TOTAL SA ESP	$ 3,118,476
EMEVASI S.A ESP	$ 3,880
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P	$ 86,445,072
ENERCO S.A. E.S.P.	$ 618
PROFESIONALES DE ENERGIA SA ESP SA ESP	$ 7,192,341
SPECTRUM RENOVAVEIS S.A.S E.S.P	$ 3,066,672
RUITOQUE S.A. E.S.P.	$ 4,253,548
TERPEL ENERGÍA S.A.S. E.S.P.	$ 1,002,389
VOLTAJE EMPRESARIAL S.A.S E.S.P	$ 32,985
UNERGY ENERGIA DIGITAL SAS ESP	$ 88
ENERBIT SA ESP	$ 30,917
ELECTROVICHADA S.A. E.S.P.	$ 20,669
TESLA.GBC EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS SAS	$ 646
	$ 154,504,068

Tabla 13. Comercializadores STR mora superior a 60 días.

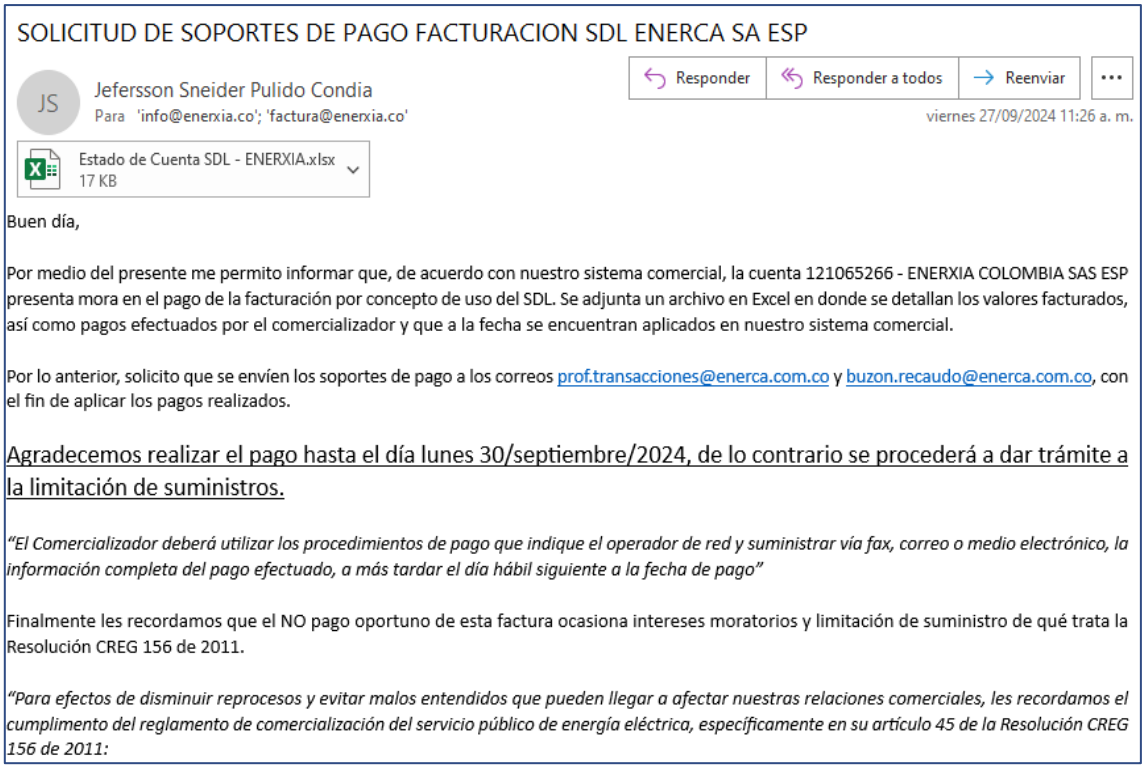
❖ CARGOS SDL

Para el ciclo 92 - SDL, se ha identificado 01 comercializador con mora en el pago de la facturación actual.

COMERCIALIZADOR	No. FACTURA	FACTURADO SIEC
ENERXIA	6174	$ 3,243,887

Tabla 14. Comercializadores mora SDL.

Se envía correo a los comercializadores que presentan mora en el pago de la facturación corriente y se solicitó soportes de los pagos correspondientes para aplicarlos en el SIEC.



SOLICITUD DE SOPORTES DE PAGO FACTURACION SDL ENERCA SA ESP

JS Jefersson Sneider Pulido Condia
Para 'info@enerxia.co'; 'factura@enerxia.co'

Responder | Responder a todos | Reenviar | ...

viernes 27/09/2024 11:26 a. m.

Estado de Cuenta SDL - ENERXIA.xlsx
17 KB

Buen día,

Por medio del presente me permito informar que, de acuerdo con nuestro sistema comercial, la cuenta 121065266 - ENERXIA COLOMBIA SAS ESP presenta mora en el pago de la facturación por concepto de uso del SDL. Se adjunta un archivo en Excel en donde se detallan los valores facturados, así como pagos efectuados por el comercializador y que a la fecha se encuentran aplicados en nuestro sistema comercial.

Por lo anterior, solicito que se envíen los soportes de pago a los correos prof.transacciones@enerca.com.co y buzon.recaudo@enerca.com.co, con el fin de aplicar los pagos realizados.

Agradecemos realizar el pago hasta el día lunes 30/septiembre/2024, de lo contrario se procederá a dar trámite a la limitación de suministros.

"El Comercializador deberá utilizar los procedimientos de pago que indique el operador de red y suministrar vía fax, correo o medio electrónico, la información completa del pago efectuado, a más tardar el día hábil siguiente a la fecha de pago"

Finalmente les recordamos que el NO pago oportuno de esta factura ocasiona intereses moratorios y limitación de suministro de qué trata la Resolución CREG 156 de 2011.

"Para efectos de disminuir reprocesos y evitar malos entendidos que pueden llegar a afectar nuestras relaciones comerciales, les recordamos el cumplimento del reglamento de comercialización del servicio público de energía eléctrica, específicamente en su artículo 45 de la Resolución CREG 156 de 2011:

Ilustración 5. Solicitud de soportes de pago SDL.

De igual forma que para el ciclo 80, se identifican 8 comercializadores que, a la fecha, presentan mora en el pago de la facturación por concepto de SDL.

USUARIO	SALDO
DICEL	$ 319,282,338
EBSA	$ 31,103,795
AIRE	$ 93,391,749
CARIBEMAR	$ 38,727,978
EMCALI	$ 14,573,603
PEREIRA	$ 4
VATIA	$ 13,818,400
ENERXIA	$ 1,529,351
	$ 512,427,218

Tabla 15. Comercializadores SDL mora superior a 60 días.

- CARGOS ADD

En el ciclo 81 - ADD, no se identifican comercializadores con deudas en el periodo actual.

El área de Recaudo y Cartera ha remitido un correo electrónico solicitando información sobre las cuentas por cobrar correspondientes a los diferentes ciclos que maneja Transacciones Comerciales, específicamente los ciclos 80, 81 y 92. Esto debido a que los periodos en mora en algunos casos ascienden a más de 360 días.

CARTERA AGOSTO 2024



Clara Isabel Jara Perez

Responder | Responder a todos | Reenviar | ...

Para Ximena Andrea Ortiz Mariño; Jefersson Sneider Pulido Condia; Brenda Briggithe Pan Piragauta; Brenda Briggithe Pan Piragauta

viernes 13/09/2024 10:15 a. m.

CC Lorena Martinez Luna

Respondió a este mensaje el 20/09/2024 10:12 a. m..

Buenos días, en atención al reporte de cartera generado para el periodo Agosto 2024, se identifica cartera en las diferentes edades de los grupos y cuentas contables asociados al proceso de transacciones comerciales, los cuales se relacionan en la siguiente tabla, esta cartera totaliza un valor de $4.207.448.483, se solicita por favor se revise la misma con el fin de adelantar gestión de cobro, identificación de pagos y en caso de ser necesario adelantar el proceso pertinente para ajustar valores facturados y/o castigo de cartera a que haya lugar, con el objetivo de disminuir la cartera durante el presente periodo corriente, para lo cual el proceso de recaudo y cartera está atento en brindar el apoyo en las actividades que se requieran.

En caso de requerir el archivo con el detalle de las cuentas de las cueles se derivan los datos informados, este se encuentra en la ruta \\enerca.local\Gerencia_Comercial\Informes_Areas\5. Compromisos\CARTERA.

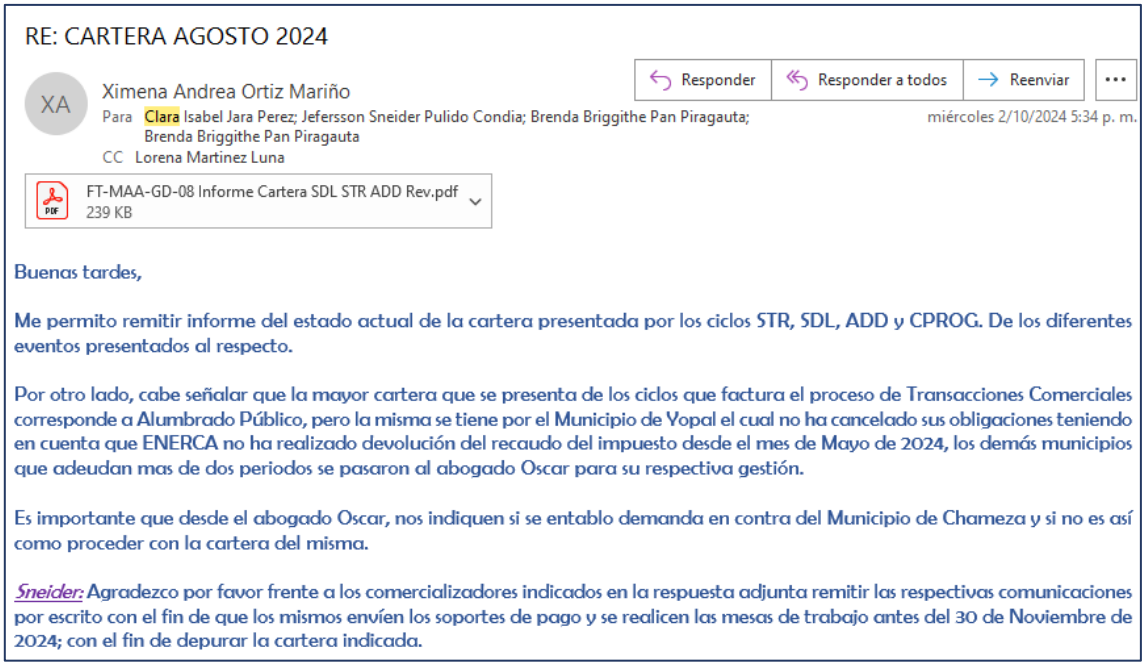
El aporte que realiza cada uno de los procesos, juega un papel muy importante en el cumplimiento del objetivo estratégico de: Aumentar la Rentabilidad de los Negocios de la Empresa.

CARTERA POR EDADES AL 31 DE AGOSTO DE 2024

Cuenta Contable	CARTERA >30 DIAS	CARTERA 30 DIAS	CARTERA 60 DIAS	CARTERA 90 DIAS	CARTERA 120 DIAS	CARTERA 150 DIAS	CARTERA 180 DIAS	CARTERA 360 DIAS	CARTERA < 360 DIAS	CARTERA TOTAL
13 180 10 10 03	90.443.368	46.365.221	7.916.863	1.472.662	2.027.380	1.832.004	1.954.809	8.173.939	26.320.234	186.505.480
STR (OTROS)	90.443.368	46.365.221	7.916.863	1.472.662	2.027.380	1832.004	1.954.809	8.173.939	26.320.234	186.505.480
13 180 10 10 04	83.240.232	6.086.005	6.224.335	5.992.145	6.529.701	6.649.001	13.363.467	52.195.766	423.627.373	603.908.025
ENERGIA CONEXOS SDL (OTROS)	23.928.940	0	0	0	0	0	6.381	0	16.256.375	40.191696
SDL (OTROS)	59.311.292	6.086.005	6.224.335	5.992.145	6.529.701	6.649.001	13.357.086	52.195.766	407.370.998	563.716.329
13 180 10 10 05	2.360.718.271	453.894.050	0	349.643	333.791	361665	379.518	366.915	53.328.436	2.869.732.289
ADD (OTROS)	2.360.718.271	453.894.050	0	349.643	333.791	361665	379.518	366.915	53.328.436	2.869.732.289

Ilustración 6. Reporte Cartera agosto 2024.

De acuerdo con lo reportado, se ha realizado una revisión por ciclo de los valores en mora. A solicitud de la dirección de Transacciones Comerciales, se proyectó un informe con las novedades encontradas. Este informe ha sido remitido desde la dirección de Transacciones Comerciales al área de Recaudo y Cartera, con el propósito de informar sobre las gestiones realizadas en el proceso para de esta manera depurar la totalidad de la cartera.


RE: CARTERA AGOSTO 2024

Responder | Responder a todos | Reenviar | ...

XA Ximena Andrea Ortiz Mariño

Para Clara Isabel Jara Perez; Jefersson Sneider Pulido Condia; Brenda Briggithe Pan Piragauta; Brenda Briggithe Pan Piragauta

CC Lorena Martinez Luna

miércoles 2/10/2024 5:34 p. m.

FT-MAA-GD-08 Informe Cartera SDL STR ADD Rev.pdf
239 KB

Buenas tardes,

Me permito remitir informe del estado actual de la cartera presentada por los ciclos STR, SDL, ADD y CPROG. De los diferentes eventos presentados al respecto.

Por otro lado, cabe señalar que la mayor cartera que se presenta de los ciclos que factura el proceso de Transacciones Comerciales corresponde a Alumbrado Público, pero la misma se tiene por el Municipio de Yopal el cual no ha cancelado sus obligaciones teniendo en cuenta que ENERCA no ha realizado devolución del recaudo del impuesto desde el mes de Mayo de 2024, los demás municipios que adeudan mas de dos periodos se pasaron al abogado Oscar para su respectiva gestión.

Es importante que desde el abogado Oscar, nos indiquen si se entablo demanda en contra del Municipio de Chameza y si no es así como proceder con la cartera del misma.

Sneider: Agradezco por favor frente a los comercializadores indicados en la respuesta adjunta remitir las respectivas comunicaciones por escrito con el fin de que los mismos envíen los soportes de pago y se realicen las mesas de trabajo antes del 30 de Noviembre de 2024; con el fin de depurar la cartera indicada.

Ilustración 7. Remisión de Informe de Cartera SDL, STR y ADD.

Tal y como se indicó en el informe proyectado, a la fecha se han implementado diversas gestiones orientadas a depurar la totalidad de la cartera en los ciclos 80, 81 y 92. Cabe destacar que un porcentaje de la cartera en el ciclo 92 se originó por la aplicación incorrecta de los conceptos de descuento, lo que afectó también el ciclo de ADD. Actualmente, se están realizando revisiones internas exhaustivas antes de proceder con las comunicaciones a los comercializadores, asegurando que las discrepancias sean corregidas previamente.

Adicionalmente, se está llevando a cabo una gestión proactiva de la cartera corriente, con el objetivo de evitar su incremento y garantizar un manejo más eficiente de los saldos con los comercializadores. Estas acciones buscan optimizar el control de la cartera y mejorar la relación financiera con los comercializadores involucrados.

4. Realizar seguimiento a los anticipos realizados por uso del STR, SDL y ADD.

La revisión de los anticipos por uso del STR, SDL y ADD, se realiza después del día 20 de cada mes, que es cuando están disponibles los archivos en XM.

El 20 de septiembre de 2024, se descargan los archivos de las garantías aprobadas de SDL y STR. Se diligencia el archivo Excel “PREPAGOS STR-SDL” en donde se relacionan los comercializadores y los anticipos que deben realizar para el siguiente periodo de facturación.

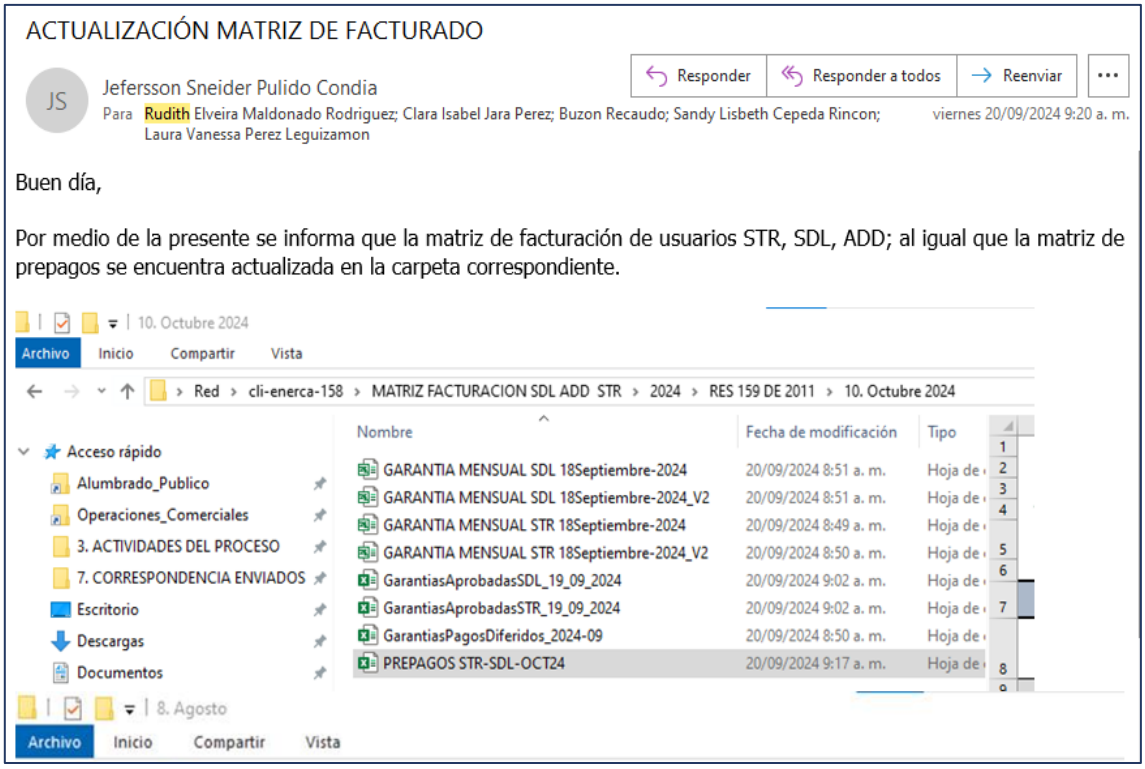


Ilustración 8. Anticipos SRT - SDL.

Una vez el área de recaudo finalice con la aplicación de pagos, se revisa nuevamente el archivo y se cruza con el archivo de garantías para de esta manera identificar los comercializadores que no realizaron el pago de anticipos y no cuentan con garantías aprobadas para respaldar el valor liquidado por XM.

❖ CARGOS STR

Se detallan los valores calculados por el administrador del sistema para el concepto de STR, las garantías presentadas y los prepagos realizados por los comercializadores.

USUARIO	PREPAGO LAC	GARANTIA	FECHA GARANTIA	VALOR CONSIGNADO	FECHA DE PAGO
ASC - C	$ 1,037,399				
COLOMBINA ENERGIA - C	$ 2,488,673	$ 188,201,038	25/11/2024		
AIR-E - INTERVENIDO - C	$ 3,544,085				
CEDENAR - C	$ 30,330,608	$ 2,228,104,028	25/11/2024		
CEO S.A.S E.S.P. - C	$ 27,584,707	$ 4,800,000,000	31/10/2025		
CETSA - C	$ 8,247,198	$ 1,200,000,000	24/01/2025		
CHEC - C	$ 39,462,769	$ 2,824,792,690	25/11/2024		
AES COLOMBIA - C	$ 14,112,355	$ 4,000,000,000	31/03/2025		
CEMEX ENERGY - C	$ 6,083,201	$ 800,000,000	24/01/2025		
CENS - C	$ 69,675,711	$ 15,095,000,000	26/08/2025		
ELECTROCAQUETA - C	$ 11,000,528				
DICELER - C	$ 185,869				
BAJO PUTUMAYO - C	$ 3,318,777			3,318,777	2024/09/18
EBSA - C	$ 37,253,746	$ 2,634,255,549	25/11/2024		
CARIBEMAR - C	$ 5,983,107	$ 1,350,000,000	31/05/2025		
DISPAC - C	$ 9,739,237	$ 1,500,000,000	30/04/2025		
EDEQ - C	$ 18,077,559	$ 1,455,000,000	25/11/2024		
EEP - C	$ 32,046,907	$ 2,412,585,880	25/11/2024		
ENERGUAVIARE - C	$ 3,151,378			3,151,378	2024/09/18

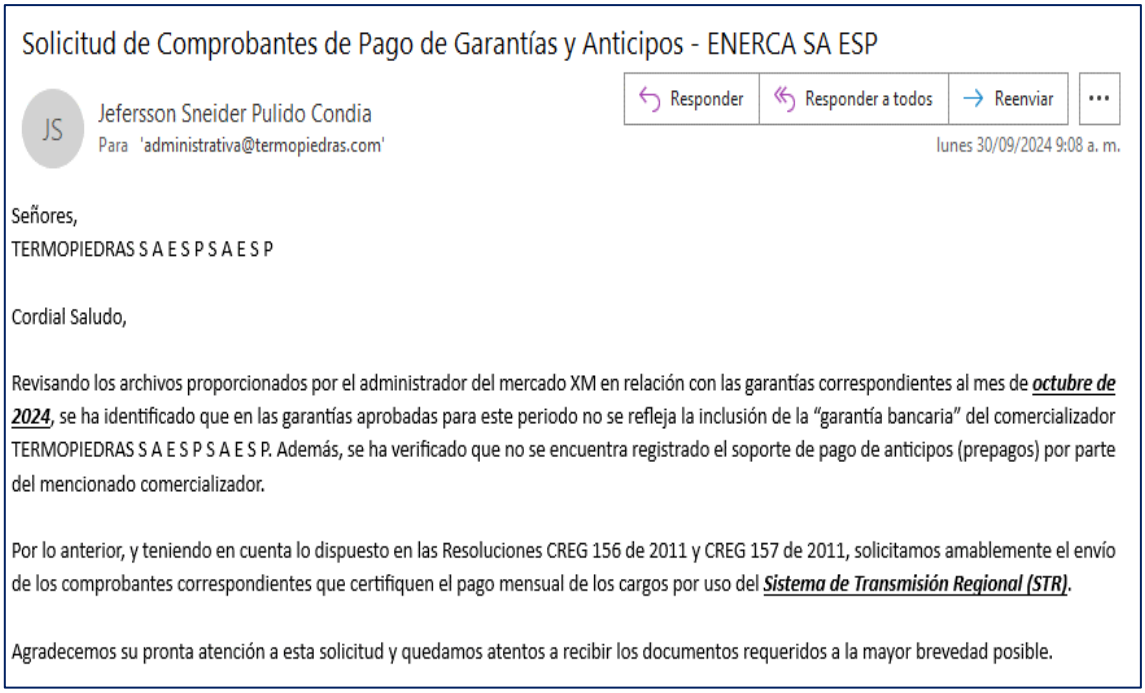
EMEE - C	$ 1,092,368			1,092,368	2024/09/16
EMCALI - C	$ 123,191,962	$ 9,110,791,846	25/11/2024		
EMSERPUCAR - C	$ 523,926				
EMSA - C	$ 47,946,375	$ 3,497,190,287	25/11/2024		
ENEL - C	$ 516,292,592	$ 30,117,878,518	25/11/2024		
ENELAR - CI	$ 12,008,000			12,008,000	2024/09/30
EPM - C	$ 453,822,281	$ 27,975,384,387	25/11/2024		
CELSIA COLOMBIA - C	$ 156,617,167				
PUTUMAYO - C	$ 2,893,449			2,893,449	2024/09/19
ESSA - C	$ 90,695,574	$ 6,397,261,231	25/11/2024		
EMSEROCCIDENTE S.A. - C	$ 138,371				
ENERTOTAL - C	$ 17,207,245	$ 100,000,000	25/03/2025		
EMEVASI - C	$ 503,990			503,990	2024/09/24
FRANCA ENERGIA - C	$ 2,709,435	$ 500,000,000	24/05/2025		
GAP ENERGY - C	$ 2,727,585	$ 510,000,000	30/11/2024		
GECELCA - C	$ 32,596,543	$ 2,465,049,792	25/11/2024		
VATIA - C	$ 46,464,839	$ 3,514,000,000	25/11/2024		
GENERSA - C	$ 422				
GREENYELLOW - C	$ 330,126				
GENSA - C	$ 440,640	$ 100,000,000	31/12/2024		
ELECTROHUILA - C	$ 42,241,483			36,103,244	2024/09/19
ISAGEN - C	$ 90,642,873	$ 25,000,000,000	30/06/2025		
ITALENER - C	$ 4,136,255	$ 312,796,202	25/11/2024		
MESSER ENERGY - C	$ 1,571,886			1,571,886	2024/09/13
NEU - C	$ 7,484,736				
PEESA - C	$ 222,468				
QI ENERGY - C	$ 7,845,359			7,845,359	2024/09/19
RIOEN SAS E.S.P. - C	$ 198,428	$ 15,005,740	25/11/2024		
RUITOQUE - C	$ 7,852,868			7,852,868	2024/09/19
TERPEL - C	$ 2,898,330			2,898,330	2024/09/20
TERMOPIEDRAS - C	$ 36,045				
VOLTAJE EMPRESARIAL - C	$ 77,667			77,667	2024/09/20
TENERGETICAS - C	$ 2,104,728	$ 124,327,062	27/10/2025		
ENERBIT - C	$ 1,687,345	$ 200,000,000	25/01/2025		
BIAE - C	$ 12,173,710			12,173,710	2024/09/18
EXENERGY - C	$ 6,742,881	$ 509,917,156	25/11/2024		
ELECTROVICHADA - C	$ 110,630			110,630	2024/09/24
SIGLO XXI - C	$ 153,539			153,539	2024/09/18
FURESAS - C	$ 1,561,984			1,313,038	2024/09/19
ENERXIA - C	$ 26,287			26,287	2024/09/18

Tabla 16. Garantías y Prepagos STR.

Para los comercializadores que según los archivos de XM deben realizar Garantía Bancaria o deben realizar prepagos, pero que desde el área de recaudo no se han identificado, se solicita se remita el comprobante de la garantía realizada o en su defecto el soporte de pago del anticipo realizado, de acuerdo a la siguiente relación:

USUARIO	IDENTIFICACION	PREPAGO LAC
ASC - C	8140029797	$ 1,037,399
AIR-E - INTERVENIDO - C	901380930	$ 3,544,085
ELECTROCAQUETA - C	8911901273	$ 11,000,528
DICELER - C	8150019012	$ 185,869
EMSERPUCAR - C	8280001912	$ 523,926
CELSIA COLOMBIA - C	8002498601	$ 156,617,167
EMSEROCCIDENTE S.A. - C	900662075	$ 138,371
GENERSA - C	900475298	$ 422
GREENYELLOW - C	901379547	$ 330,126
NEU - C	901302727	$ 7,484,736
PEESA - C	9003414831	$ 222,468
TERMOPIEDRAS - C	830058506	$ 36,045
		$ 181,121,142

Tabla 17. Comercializadores que no remiten soporte de Garantías y/o Prepagos STR.



Solicitud de Comprobantes de Pago de Garantías y Anticipos - ENERCA SA ESP

JS Jefersson Sneider Pulido Condia
Para 'administrativa@termopiedras.com'

Responder | Responder a todos | Reenviar | ...
lunes 30/09/2024 9:08 a. m.

Señores,
TERMOPIEDRAS S A E S P S A E S P

Cordial Saludo,

Revisando los archivos proporcionados por el administrador del mercado XM en relación con las garantías correspondientes al mes de ***octubre de 2024***, se ha identificado que en las garantías aprobadas para este periodo no se refleja la inclusión de la "garantía bancaria" del comercializador TERMOPIEDRAS S A E S P S A E S P. Además, se ha verificado que no se encuentra registrado el soporte de pago de anticipos (prepagos) por parte del mencionado comercializador.

Por lo anterior, y teniendo en cuenta lo dispuesto en las Resoluciones CREG 156 de 2011 y CREG 157 de 2011, solicitamos amablemente el envío de los comprobantes correspondientes que certifiquen el pago mensual de los cargos por uso del ***Sistema de Transmisión Regional (STR)***.

Agradecemos su pronta atención a esta solicitud y quedamos atentos a recibir los documentos requeridos a la mayor brevedad posible.

Ilustración 9. Solicitud de Comprobantes de Garantías y Anticipos.

❖ CARGOS SDL

Se detallan los valores calculados por el administrador del sistema para el concepto de SDL, las garantías presentadas y los prepagos realizados por los comercializadores.

COMERCIALIZADOR	PREPAGO LAC	VALOR GARANTIA	FECHA GARANTIA	VALOR CONSIGNADO	FECHA DE PAGO
EPM - C	18,761,391	18,761,391	25/11/2024		
ENEL - C	34,141,448	500,781,008	21/02/2025		
VATIA - C	154,977,127				
EBSA - C	20,347,235	20,347,235	25/11/2024		
ISAGEN - C	116,794,623	1,000,000,000	30/06/2025		
CELSIA COLOMBIA - C	61,058,457				
GECELCA - C	13,671,191	13,671,191	25/11/2024		
CARIBEMAR - C	5,595,763			5,595,763	2024/09/18
RUITOQUE - C	7,235,061				
NEU - C	4,223,589				
QI ENERGY - C	13,353,167			13,353,167	2024/09/19
GREENYELLOW - C	607,987			607,987	2024/09/11
GAP ENERGY - C	25,852,583	105,000,000	30/11/2024		
EXENERGY - C	4,929,124	4,929,124	25/11/2024		
AIR-E - INTERVENIDO - C	30,115,387				
EEP - C	1,559,732	10,000,000	17/04/2025		
AES COLOMBIA - C	1,545,078	50,000,000	26/03/2025		
ENERXIA - C	2,222,476			2,222,476	2024/09/18
BIAE - C	176,430			176,430	2024/09/18

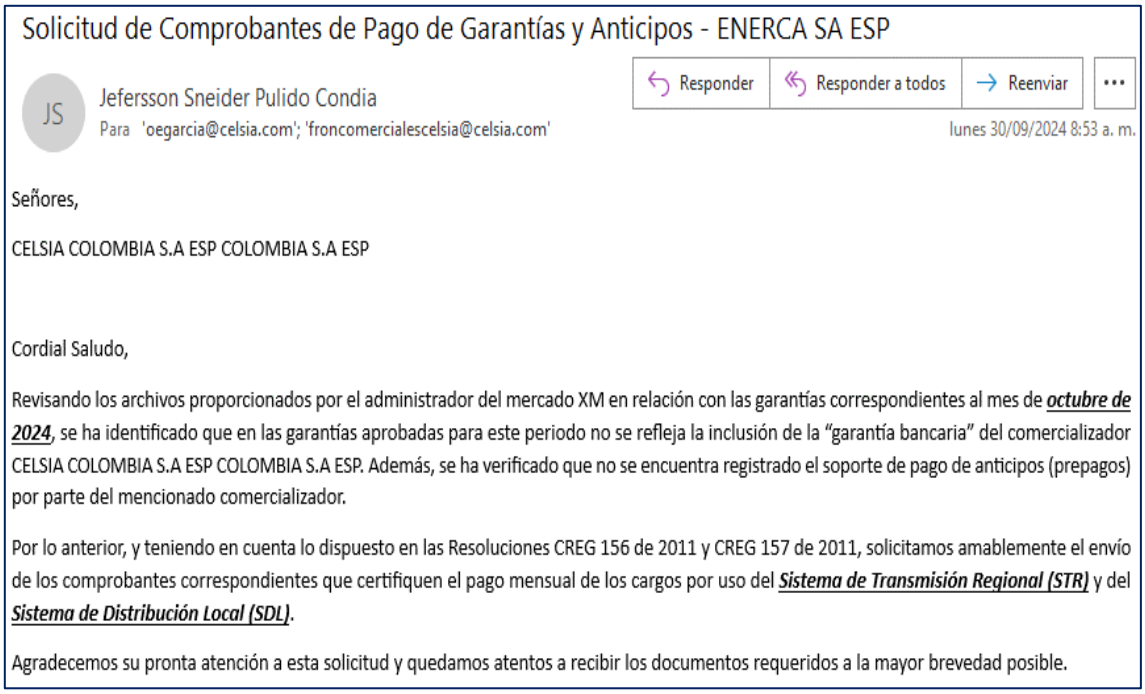
Tabla 18. Garantías y Prepagos SDL.

Para los comercializadores que según los archivos de XM deben realizar Garantía Bancaria o deben realizar prepagos, pero que desde el área de recaudo no se han

identificado, se solicita se remita el comprobante de la garantía realizada o en su defecto el soporte de pago del anticipo realizado, de acuerdo a la siguiente relación:

COMERCIALIZADOR	NIT	PREPAGO LAC
VATIA - C	8170018921	$ 154,977,127
CELSIA COLOMBIA - C	9012809819	$ 61,058,457
RUITOQUE - C	804001062	$ 7,235,061
NEU - C	901302727	$ 4,223,589
AIR-E - INTERVENIDO - C	901380930	$ 30,115,387
		$ 257,609,621

Tabla 19. Comercializadores que no remiten soporte de Garantías y/o Prepagos SDL.



Solicitud de Comprobantes de Pago de Garantías y Anticipos - ENERCA SA ESP

JS

Jefersson Sneider Pulido Condia

Para 'oegarcia@celsia.com'; 'froncomercialescelsia@celsia.com'

Responder | Responder a todos | Reenviar | ...

lunes 30/09/2024 8:53 a. m.

Señores,

CELSIA COLOMBIA S.A ESP COLOMBIA S.A ESP

Cordial Saludo,

Revisando los archivos proporcionados por el administrador del mercado XM en relación con las garantías correspondientes al mes de ***octubre de 2024***, se ha identificado que en las garantías aprobadas para este periodo no se refleja la inclusión de la "garantía bancaria" del comercializador CELSIA COLOMBIA S.A ESP COLOMBIA S.A ESP. Además, se ha verificado que no se encuentra registrado el soporte de pago de anticipos (prepagos) por parte del mencionado comercializador.

Por lo anterior, y teniendo en cuenta lo dispuesto en las Resoluciones CREG 156 de 2011 y CREG 157 de 2011, solicitamos amablemente el envío de los comprobantes correspondientes que certifiquen el pago mensual de los cargos por uso del ***Sistema de Transmisión Regional (STR)*** y del ***Sistema de Distribución Local (SDL)***.

Agradecemos su pronta atención a esta solicitud y quedamos atentos a recibir los documentos requeridos a la mayor brevedad posible.

Ilustración 10. Solicitud de Comprobantes de Garantías y Anticipos.

En cuanto a los comercializadores RUITOQUE y NEU, a la fecha presentan un saldo a favor por concepto de SDL. Por lo tanto, se notificó a estas empresas que se abstengan de realizar pagos de anticipos hasta que se salde este valor a favor.

LIQUIDACIÓN Y FACTURACIÓN DE ALUMBRADO PÚBLICO Y MERCADO NO REGULADO

1. **Realizar seguimiento a los contratos, convenios o acuerdos de entendimiento para la facturación y recaudo del impuesto de Alumbrado Público que suscriba Enerca con los municipios y velar por la correcta ejecución, terminación y /o renovación de los que apliquen, adicionalmente cuando el municipio solicite actualizaciones para el cobro del impuesto de alumbrado público mediante acuerdo municipal, reportar a la Dirección de Facturación para su respectiva aplicación y Atención de Clientes.**

De acuerdo a lo establecido en el artículo 352 de la ley 1819 de 2016, ENERCA S.A E.S.P. estableció acuerdos de Entendimiento para realizar las actividades de Facturación y Recaudo del impuesto de Alumbrado Público a los municipios a los cuales se les presta el servicio de suministro de energía.

MUNICIPIO	Tipo de Contrato	FECHA DE INICIO	FECHA DE TERMINACIÓN	ESTADO ACTUAL
AGUAZUL	Acuerdo de Entendimiento	9/03/2022	8/03/2026	EJECUCIÓN
BARRANCA DE UPIA	Acuerdo de Entendimiento	Acuerdo Municipal	14/02/2026	EJECUCIÓN
CHAMEZA	Acuerdo de Entendimiento	31/02/2022	30/01/2026	EJECUCIÓN
TRINIDAD	Memorando de Entendimiento	29/03/2023	22/03/2027	EJECUCIÓN
OROCÚE	Acuerdo de Entendimiento	19/04/2022	18/04/2026	EJECUCIÓN
SACAMA	Acuerdo de Entendimiento	2/01/2022	1/01/2026	EJECUCIÓN
RECETOR	Acuerdo de Entendimiento	2/05/2022	1/05/2026	EJECUCIÓN
MANI	Acuerdo de Entendimiento	17/02/2022	16/02/2026	EJECUCIÓN
SABANALARGA	Acuerdo de Entendimiento	3/02/2022	2/02/2026	EJECUCIÓN
PORE	Acuerdo de Entendimiento	23/05/2022	22/05/2026	EJECUCIÓN
TAMARA	Acuerdo de Entendimiento	24/02/2022	23/02/2026	EJECUCIÓN
PAZ DE ARIPORO	Memorando de Entendimiento	4/12/2023	3/12/2027	EJECUCIÓN
TAURAMENA	Memorando de Entendimiento	2/01/2024	31/12/2028	EJECUCIÓN
HATO COROZAL	Memorando de Entendimiento	5/01/2024	31/12/2028	EJECUCIÓN
VILLANUEVA	Memorando de Entendimiento	15/02/2024	31/12/2024	EJECUCIÓN
LA SALINA	Memorando de Entendimiento	16/04/2024	15/04/2028	EJECUCIÓN
MONTERREY	Acuerdo de Entendimiento	28/02/2024	31/12/2028	EJECUCIÓN
YOPAL	Acuerdo de Entendimiento	4/01/2024	5/01/2028	EJECUCIÓN
NUNCHIA	Acuerdo de Entendimiento	2/04/2024	1/04/2028	EJECUCIÓN
SAN LUIS DE PALENQUE	Memorando de Entendimiento	14/05/2024	13/05/2028	EJECUCIÓN
SAN LUIS DE GACENO	Memorando de Entendimiento	8/05/2020	7/05/2024	SIN ACUERDO

Tabla 20. Estado Acuerdos de Entendimiento AP.

De los 21 municipios a los que la empresa presta el servicio de energía eléctrica y realiza el proceso de facturación y recaudo del impuesto de alumbrado público, únicamente resta por firmar el Memorando de Entendimiento el municipio de San Luis de Gaceno. Por lo anterior, se notifica al municipio y se remite formato del Memorando de Entendimiento para ser diligenciado y firmado por parte de la administración municipal.



ENERCA S.A E.S.P.

Carta
Código: FT- MAA-GD-07
Versión: 04

530.07.

Yopal, 25 de julio de 2024

Empresa de energia de casa
Radicado: 20240209237
Fecha: 2024-07-25 15:41:48
director.oc

Señores
NELZON GARZON CHITIVA
Alcalde Municipal
MUNICIPIO SAN LUIS DE GACENO
Carrera 4 No. 6 – 09
alcaldia@sanluisdegaceno-boyaca.gov.co, tesoreria@sanluisdegaceno-boyaca.gov.co
San Luis de Gaceno - Boyaca

ASUNTO Memorando de Entendimiento para facturar y recaudar el impuesto de Alumbrado Público del municipio de San Luis de Gaceno – Boyaca.

Cordial Saludo:

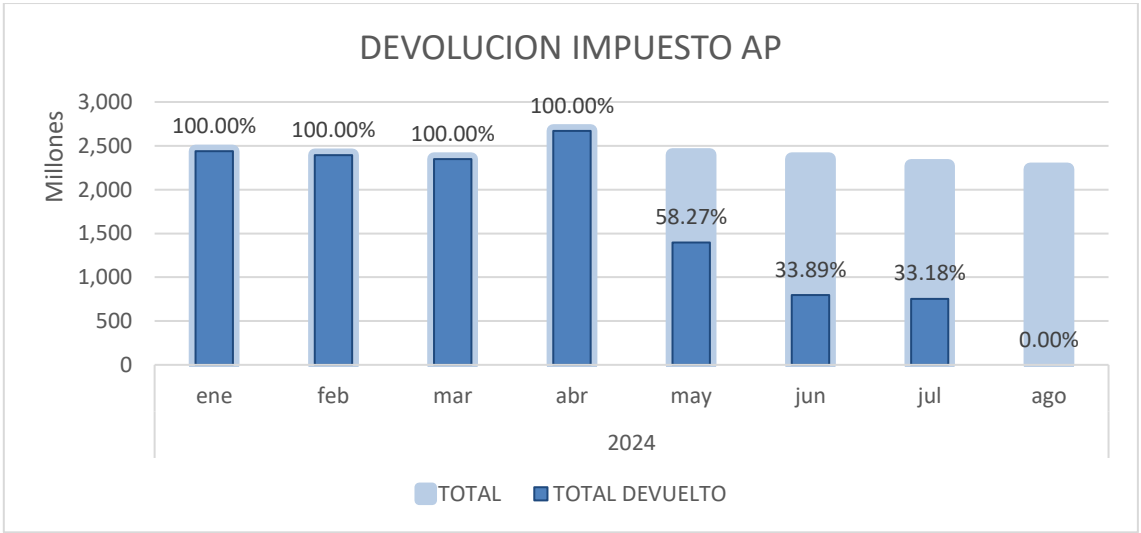
La Empresa de Energía de Casanare S.A E.S.P. se permite informar que el Memorando de Entendimiento, cuyo objeto es facturar y recaudar el impuesto de alumbrado público del municipio de San Luis de Gaceno, Boyacá, venció el pasado 7 de mayo de 2024. Por lo tanto, remitimos el formato del nuevo Memorando de Entendimiento para que el municipio lo diligencie en el formato de la alcaldía correspondiente y remita dos (2) copias originales debidamente firmadas a la oficina principal de ENERCA S.A E.S.P., ubicada en la Carrera 19 No. 6 – 100, Edificio Emiro Sossa, Oficina de Transacciones Comerciales.

Ilustración 11. Remisión Formato Acuerdo de Entendimiento.

A la fecha el municipio de San Luis de Gaceno no remite la documentación solicitada ni tampoco entabla comunicación con ENERCA SA ESP.

2. Realizar las actividades pertinentes para la devolución del Recaudo del impuesto de alumbrado público de los municipios en los tiempos establecidos para tal fin.

A la fecha del presente informe la empresa ha realizado la devolución del recaudo del impuesto de alumbrado hasta el mes de julio de 2024 para todos los municipios a los que se les presta el servicio de energía eléctrica, a excepción del municipio de Yopal, a quien se ha realizado un giro parcial para el mes de mayo de 2024 quedando un saldo de $1,000,000,000.



Gráfica 8. Devolución Impuesto AP.

Años	PERIODO	TOTAL	TOTAL DEVOLUCIÓN	POR DEVOLVER	%
2024	Enero	2,438,578,582	2,438,578,582	0	100.00%
	Febrero	2,393,310,277	2,393,310,277	0	100.00%
	Marzo	2,348,249,019	2,348,249,019	0	100.00%
	Abril	2,669,924,861	2,669,924,861	0	100.00%
	Mayo	2,396,339,054	1,396,339,054	1,000,000,000	58.27%
	Junio	2,350,784,871	796,673,968	1,554,110,903	33.89%
	Julio	2,273,458,389	754,436,668	1,519,021,721	33.18%
	Agosto	2,232,505,775	0	2,232,505,775	0.00%
Total, general		**19,103,150,828**	**12,797,512,429**	**6,305,638,399**	**66.99%**

Tabla 21. Devolución Impuesto AP.

Los Actos de Gerencia para la devolución del impuesto de Alumbrado Público correspondiente al mes de consumo agosto de 2024 se radicaron en cuentas el día 02 de octubre de 2024, para continuar con el respectivo proceso.

La Empresa de Energía de Casanare S.A E.S.P., teniendo en cuenta la CLAUSULA OCTAVA – PROCEDIMIENTO GIRO DE LOS RECURSOS, realiza declaración de los valores recaudados a favor del municipio de Yopal por concepto de Impuesto de Alumbrado Público para el periodo de agosto de 2024, diligenciando el formato AP2 – F56.

Yopal, 25 de septiembre de 2024

Empresa de energia de casa
Radicado: 20240212221
Fecha: 2024-09-25 17:12:53
director.oc

Señores
MARCO TULIO RUIZ
Alcalde Municipal
MUNICIPIO YOPAL
Diagonal 15 No. 15 – 21 Palacio Municipal
subadministrativa@sayop.gov.co, recaudo@sayop.gov.co, alumbradopublico@yopal-casanare.gov.co
Yopal - Casanare

ASUNTO Informe por concepto de Recaudo de Impuesto de Alumbrado Público correspondiente al mes de agosto de 2024.

Cordial Saludo,

La Empresa de Energía de Casanare S.A E.S.P., teniendo en cuenta la CLAUSULA OCTAVA – PROCEDIMIENTO GIRO DE LOS RECURSOS, realiza declaración de los valores recaudados a favor del municipio de Yopal por concepto de Impuesto de Alumbrado Público para el periodo de agosto de 2024, diligenciando el formato AP2 – F56 anexo a la presente comunicación.

Ilustración 12. Formato AP2 – F56.

3. Actualizar inventarios de luminarias en el Sistema de Información Comercial de acuerdo a lo establecido regulatoriamente.

Actualmente los municipios a los cuales ENERCA S.A. ESP, presta el servicio de suministro de energía con destino a los sistemas de alumbrado público presentan fecha actualización de acuerdo a la siguiente relación:

No.	Municipio	Cuenta	Mercado	Actualización		Total, Luminarias
				Mes	Año	
1	Aguazul	470943285	Regulado	Julio	2016	3,323
2	Maní	470946526	Regulado	Febrero	2016	1,556
3	Trinidad	470967151	Regulado	Febrero	2016	833
4	Sabanalarga	470933306	Regulado	Marzo	2016	342
5	Hato Corozal	470945749	Regulado	Febrero	2016	1,098
6	San Luis de Gaceno	693875728	Regulado	Septiembre	2016	72
7	San Luis de Palenque	470966374	Regulado	Febrero	2016	430
8	Sacama	470872358	Regulado	Marzo	2019	141
9	La Salina	473938988	Regulado	Marzo	2019	81
10	Recetor	450000581	Regulado	marzo	2019	69
11	Yopal	652307027	Regulado	diciembre	2021	21,630
12	Tamara	450002145	Regulado	Diciembre	2020	262
13	Monterrey	660968969	Regulado	Diciembre	2021	2,186
14	Paz de Ariporo	449998405	Regulado	Agosto	2022	4,467
15	Villanueva	470939008	Regulado	Agosto	2022	3,722
16	Pore	470965597	Regulado	Agosto	2022	1,276
17	Chameza	449994387	Regulado	Septiembre	2022	301
18	Tauramena	449988536	Regulado	Febrero	2023	2,773
19	Nunchia	449997628	Regulado	Agosto	2023	444
20	Orocue	982372573	Regulado	Agosto	2023	1095
21	Barranca de Upia	449990159	Regulado	Julio	2023	1054
					TOTAL	47.155

Tabla 22. Estado Actualización Inventarios de AP.

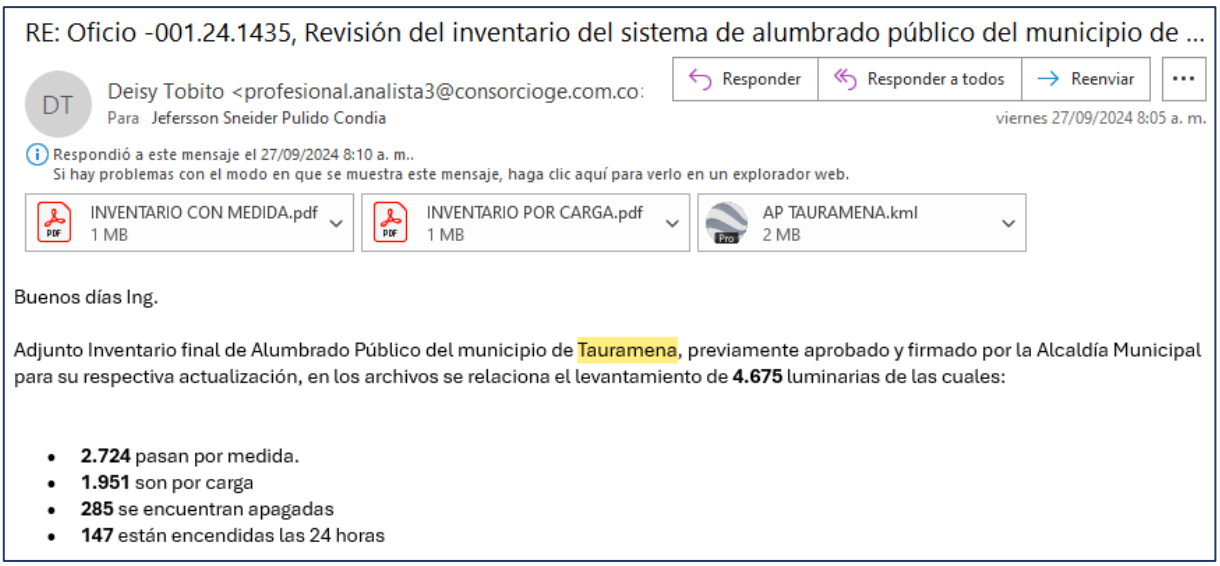
El Consorcio Gestión Energética de Casanare, es el encargado de realizar el levantamiento de información de los inventarios de luminarias asociadas a los sistemas de alumbrado público de los municipios del departamento de Casanare.

El municipio de Monterrey mediante comunicación con radicado de entrada No. 20240102036 de fecha 01 de marzo de 2024, solicita a la empresa se realice la actualización del levantamiento de luminarias asociadas al sistema de alumbrado público del municipio. al cual se responde mediante radicado de salida No. 20240202670 en la que se indica que el inicio del levantamiento del inventario se realizara a partir del 12 de marzo de 2024.

Hasta la fecha, el Consorcio Energético de Casanare no ha remitido el inventario de las luminarias levantadas en el municipio de Monterrey. El consorcio reporta que el inventario realizado en Monterrey se debe realizar nuevamente, esto debido a inconvenientes con el personal que realizo el levantamiento inicial.

Adicionalmente el municipio de Hato Corozal, mediante comunicación oficial, radicado No. 20240109221, solicita a ENRECA S.A E.S.P. realizar el levantamiento del inventario de luminarias asociadas al sistema de alumbrado público del municipio. petición que fue trasladada al área de pérdidas para que en conjunto con el consorcio energético del casanare se dé respuesta con el respectivo cronograma de actividades.

A la fecha, el Consorcio Energético de Casanare ha entregado el inventario de luminarias del sistema de alumbrado público del municipio de Tauramena, revisado y aprobado por la administración municipal. Se procede a revisar el inventario y a estimar la carga total para el cobro por aforo, determinando que la nueva carga corresponde a 53,362.10 kWh/mes, lo que representa una disminución considerable en comparación con el cobro actual.


RE: Oficio -001.24.1435, Revisión del inventario del sistema de alumbrado público del municipio de ...

DT Deisy Tobito <profesional.analista3@consorcioge.com.co:
Para Jefersson Sneider Pulido Condia

Responder | Responder a todos | Reenviar | ...

viernes 27/09/2024 8:05 a. m.

Respondió a este mensaje el 27/09/2024 8:10 a. m..
Si hay problemas con el modo en que se muestra este mensaje, haga clic aquí para verlo en un explorador web.

INVENTARIO CON MEDIDA.pdf 1 MB | INVENTARIO POR CARGA.pdf 1 MB | AP TAURAMENA.kml 2 MB

Buenos días Ing.

Adjunto Inventario final de Alumbrado Público del municipio de Tauramena, previamente aprobado y firmado por la Alcaldía Municipal para su respectiva actualización, en los archivos se relaciona el levantamiento de **4.675** luminarias de las cuales:

- **2.724** pasan por medida.
- **1.951** son por carga
- **285** se encuentran apagadas
- **147** están encendidas las 24 horas

Ilustración 13. Remisión Inventario Alumbrado Público Tauramena.

Es importante tener en cuenta que, para la facturación que se emitirá en el mes de octubre, se deben realizar las modificaciones correspondientes en el SIEC e incluir los consumos registrados en los equipos de las cuentas hijas asociadas al sistema de alumbrado público, ya que el municipio solicitó la inclusión de aproximadamente 20 cuentas nuevas. Asimismo, dado que el municipio ha rechazado la facturación con el consumo actual, se debe aplicar el descuento correspondiente a la deuda y emitir las notas crédito desde la facturación del periodo de mayo de 2024.

4. Realizar y remitir la facturación de Suministro de Energía Eléctrica de Alumbrado Público a los municipios a los cuales ENERCA presta el servicio, dentro de los primeros 10 días del mes siguiente al de suministro.

Se realiza liquidación y facturación de la energía suministrada a los sistemas de Alumbrado Público de los 21 municipios a los que ENERCA S.A E.S.P. presta el servicio (19 de Casanare, San Luis de Gaceno y Barranca de Upia).

La facturación de Alumbrado Público agrupa el consumo calculado por aforo de carga, de acuerdo a los inventarios de luminarias levantados por municipio, y el consumo de los equipos de medida asociados a cuentas vinculadas al sistema de alumbrado público de cada municipio (cuentas hijas).

Para los consumos por aforo de carga en el mes de consumo agosto de 2024, se realiza modificación a la carga facturada al municipio de Chameza, ya que el líder de zona reporta 2 equipos de medida quemados, por lo tanto, las luminarias asociadas a estos equipos de medida se deben cobrar por aforo de carga.

En cuanto a las cuentas vinculadas a los sistemas de alumbrado público de cada municipio (cuentas hijas), y siguiendo los lineamientos establecidos en el procedimiento de Alumbrado Público de ENERCA S.A E.S.P., se reciben lecturas y registro fotográfico de los equipos de medida reportados por los líderes de zona hasta el 10 de Julio de 2024,

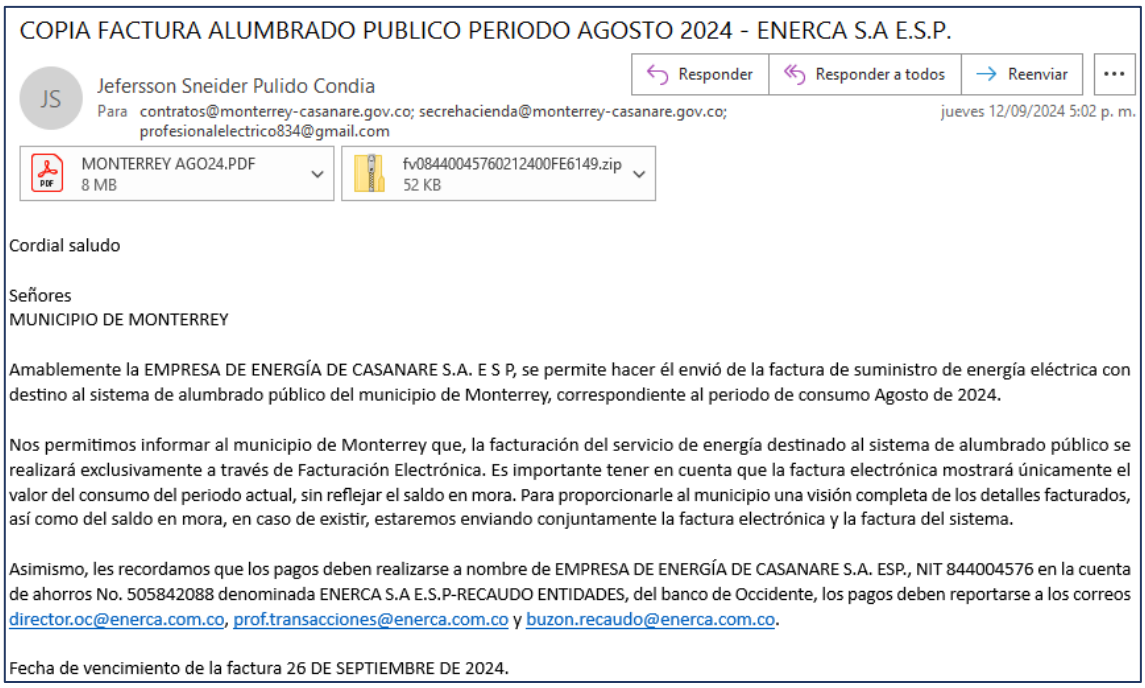
siendo este el plazo máximo de recepción de la información, esto para que no se vea afectado la facturación y posterior recaudo de los valores facturados.

Dentro del informe presentado por los líderes de zona, se han identificado diversas novedades relacionadas con los equipos de medida. Estas incluyen el cambio de los equipos de medida por parte de la administración municipal sin previa notificación a ENERCA S.A E.S.P. para la actualización de la información correspondiente. Asimismo, se ha observado la existencia de equipos de medida que carecen de suministro eléctrico, así como aquellos con visores opacos que dificultan la lectura de los datos. Además, se ha notado la presencia de equipos de medida que mantienen las mismas lecturas durante más de 2 meses consecutivos.

De acuerdo a las directrices de la dirección de transacciones comerciales, las novedades relacionadas a equipos de medida de cuentas asociadas al sistema de alumbrado público, deben trasladarse al director de perdidas. Para que desde su dependencia de celeridad a las verificaciones en terreno.

El día 12 de septiembre de 2024 se llevó a cabo la liquidación y facturación de la energía suministrada para el alumbrado público. Se verificó la facturación en el Sistema Integrado Eléctrico Comercial (SIEC), se descargaron las facturas en formato PDF para cada municipio y se enviaron a los correos oficiales de las administraciones municipales. Cada uno de los 21 municipios que reciben el servicio de suministro de energía para el alumbrado público recibió su factura de manera individual.

Es importante destacar que la factura electrónica solo mostrará el valor del consumo del periodo actual, sin reflejar el saldo pendiente en caso de mora. Para proporcionar a los municipios una visión completa de los detalles facturados, así como del saldo en mora si lo hubiera, por lo tanto, se remitirá la factura electrónica junto con el anexo con el fin de que el municipio pueda identificar los conceptos facturados.



COPIA FACTURA ALUMBRADO PUBLICO PERIODO AGOSTO 2024 - ENERCA S.A E.S.P.

JS Jefersson Sneider Pulido Condia

Responder | Responder a todos | Reenviar | ...

Para contratos@monterrey-casanare.gov.co; secrehacienda@monterrey-casanare.gov.co; profesionalelectrico834@gmail.com

jueves 12/09/2024 5:02 p. m.

MONTERREY AGO24.PDF 8 MB

fv08440045760212400FE6149.zip 52 KB

Cordial saludo

Señores
MUNICIPIO DE MONTERREY

Amablemente la EMPRESA DE ENERGÍA DE CASANARE S.A. E S P, se permite hacer él envió de la factura de suministro de energía eléctrica con destino al sistema de alumbrado público del municipio de Monterrey, correspondiente al periodo de consumo Agosto de 2024.

Nos permitimos informar al municipio de Monterrey que, la facturación del servicio de energía destinado al sistema de alumbrado público se realizará exclusivamente a través de Facturación Electrónica. Es importante tener en cuenta que la factura electrónica mostrará únicamente el valor del consumo del periodo actual, sin reflejar el saldo en mora. Para proporcionarle al municipio una visión completa de los detalles facturados, así como del saldo en mora, en caso de existir, estaremos enviando conjuntamente la factura electrónica y la factura del sistema.

Asimismo, les recordamos que los pagos deben realizarse a nombre de EMPRESA DE ENERGÍA DE CASANARE S.A. ESP., NIT 844004576 en la cuenta de ahorros No. 505842088 denominada ENERCA S.A E.S.P-RECAUDO ENTIDADES, del banco de Occidente, los pagos deben reportarse a los correos director.oc@enerca.com.co, prof.transacciones@enerca.com.co y buzon.recaudo@enerca.com.co.

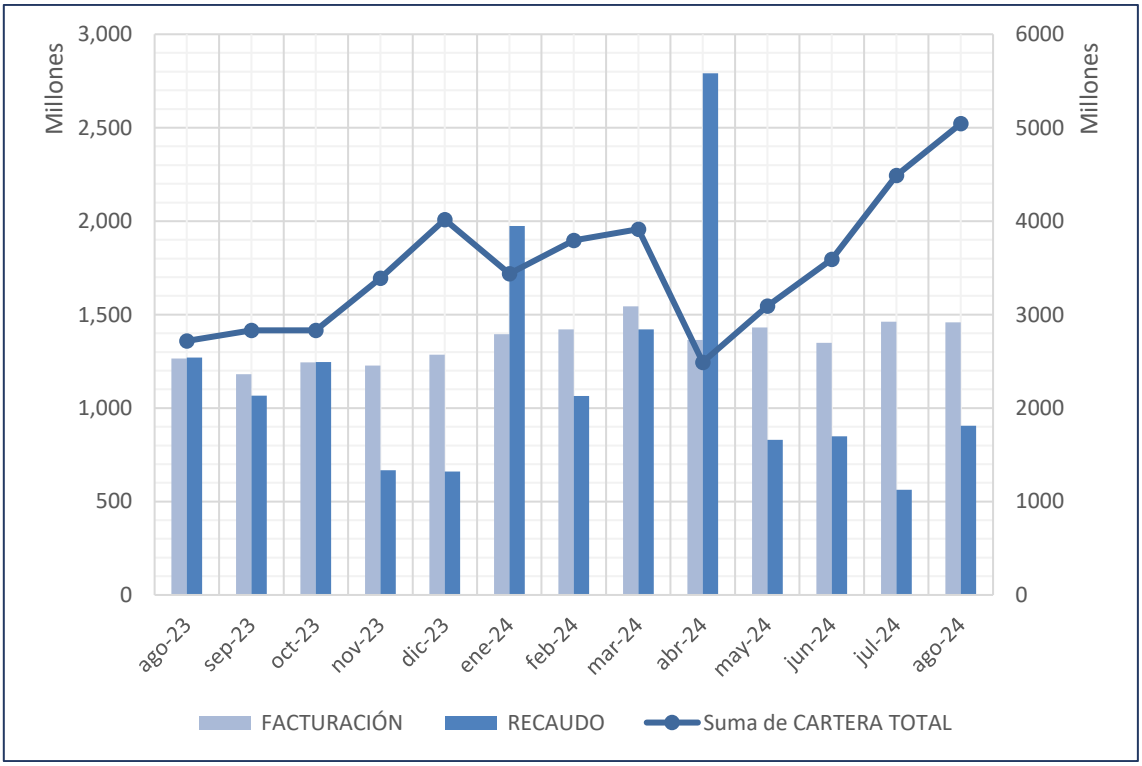
Fecha de vencimiento de la factura 26 DE SEPTIEMBRE DE 2024.

Ilustración 14. Envió de Facturación Alumbrado Público.

Para el periodo de consumo agosto de 2024 se realiza facturación a los 21 municipios por valor de **MIL CUATROCIENTOS CINCUENTA Y OCHO MILLONES OCHENTA Y UN MIL SEISCIENTOS OCHENTA PESOS M/CTE ($1,458,081,680)** de acuerdo a la siguiente relación:

MUNICIPIO	FACTURACIÓN	RECAUDO
AGUAZUL	129,493,655	0
CHAMEZA	7,970,421	6,460,009
BARRANCA DE UPIA	30,082,965	30,082,965
HATOCOROZAL	34,175,244	130,353,058
LA SALINA	1,597,959	1,597,959
MANI	54,627,077	54,627,077
MONTERREY	74,281,572	74,281,572
NUNCHIA	13,418,403	12,332,464
OROCUE	30,164,316	30,164,316
PAZ DE ARIPORO	110,338,229	117,687,952
PORE	38,911,024	0
RECETOR	5,527,276	10,182,004
SABANALARGA	10,226,933	29,869,079
SACAMA	4,474,281	4,474,281
SAN LUIS DE PALENQUE	13,422,849	0
TAMARA	7,989,790	0
TAURAMENA	101,860,768	0
TRINIDAD	31,411,080	0
VILLANUEVA	106,561,054	400,355,555
SAN LUIS DE GACENO	2,876,325	2,876,325
YOPAL	648,670,459	0
-	**1,458,081,680**	**905,344,616**

Tabla 23. Facturación y Recaudo de AP.

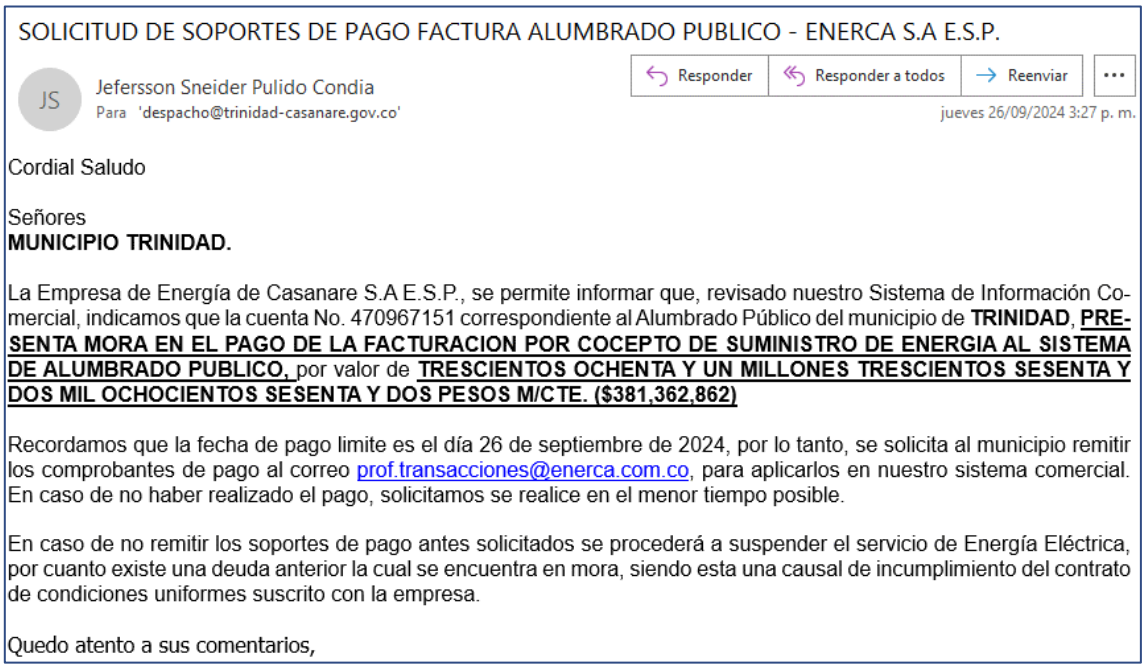


Gráfica 9. Facturación Mensual vs Careta AP.

Para el ciclo 40 – Alumbrado Público, se identifican los municipios que presentan mora en el pago de la facturación, 10 municipios cumplen con esta condición, por lo tanto, el 03 de septiembre de 2024 se remite correo solicitando los Soportes de Pago para de esta manera aplicarlos en el SIEC.

MUNICIPIO	FACTURACIÓN	CARTERA TOTAL	PERIODOS VENCIDOS
AGUAZUL	129,493,655	376,959,448	3
CHAMEZA	7,970,421	210,717,882	+26
HATOCOROZAL	34,175,244	34,175,244	1
NUNCHIA	13,418,403	13,418,403	1
PAZ DE ARIPORO	110,338,229	531,359,776	5
PORE	38,911,024	124,159,552	3
SAN LUIS DE PALENQUE	13,422,849	14,422,849	1
TAMARA	7,989,790	7,989,790	1
TAURAMENA	101,860,768	418,226,833	4
TRINIDAD	31,411,080	381,362,862	12
YOPAL	648,670,459	2,959,449,497	5
-	**1,137,661,922**	**5,072,242,136**	

Tabla 24. Municipios con mora en el pago de la facturación AP.



SOLICITUD DE SOPORTES DE PAGO FACTURA ALUMBRADO PUBLICO - ENERCA S.A E.S.P.

JS Jefersson Sneider Pulido Condia
Para 'despacho@trinidad-casanare.gov.co'

Responder | Responder a todos | Reenviar | ...

jueves 26/09/2024 3:27 p. m.

Cordial Saludo

Señores
MUNICIPIO TRINIDAD.

La Empresa de Energía de Casanare S.A E.S.P., se permite informar que, revisado nuestro Sistema de Información Comercial, indicamos que la cuenta No. 470967151 correspondiente al Alumbrado Público del municipio de **TRINIDAD**, **PRESENTA MORA EN EL PAGO DE LA FACTURACION POR COCEPTO DE SUMINISTRO DE ENERGIA AL SISTEMA DE ALUMBRADO PUBLICO,** por valor de **TRESCIENTOS OCHENTA Y UN MILLONES TRESCIENTOS SESENTA Y DOS MIL OCHOCIENTOS SESENTA Y DOS PESOS M/CTE. ($381,362,862)**

Recordamos que la fecha de pago limite es el día 26 de septiembre de 2024, por lo tanto, se solicita al municipio remitir los comprobantes de pago al correo prof.transacciones@enerca.com.co, para aplicarlos en nuestro sistema comercial. En caso de no haber realizado el pago, solicitamos se realice en el menor tiempo posible.

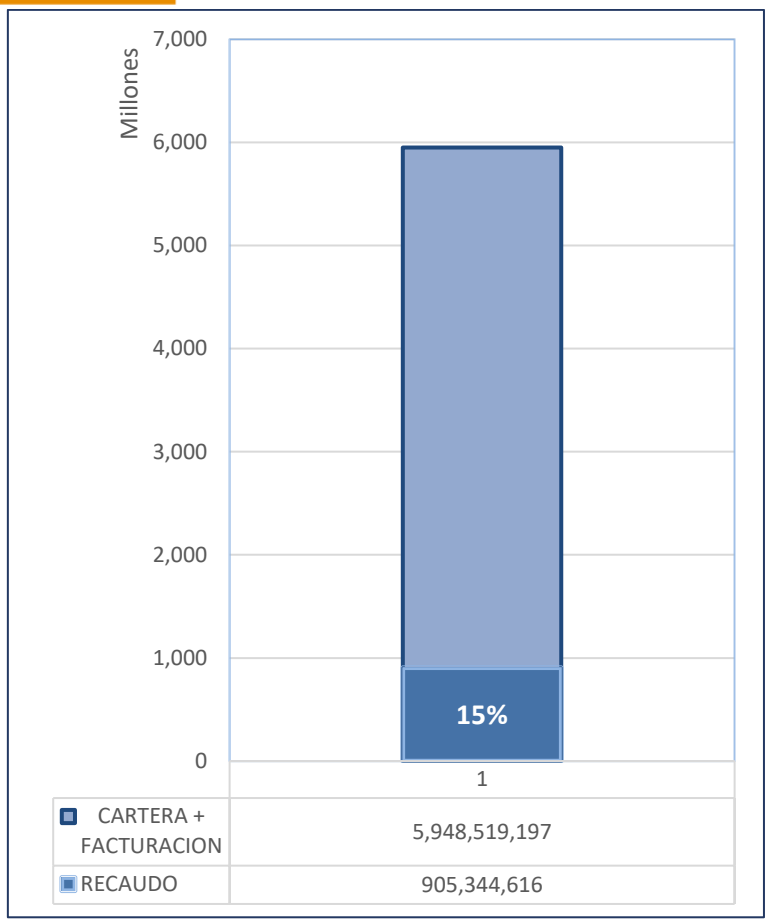
En caso de no remitir los soportes de pago antes solicitados se procederá a suspender el servicio de Energía Eléctrica, por cuanto existe una deuda anterior la cual se encuentra en mora, siendo esta una causal de incumplimiento del contrato de condiciones uniformes suscrito con la empresa.

Quedo atento a sus comentarios,

Ilustración 15. Solicitud de Soporte de Pago.

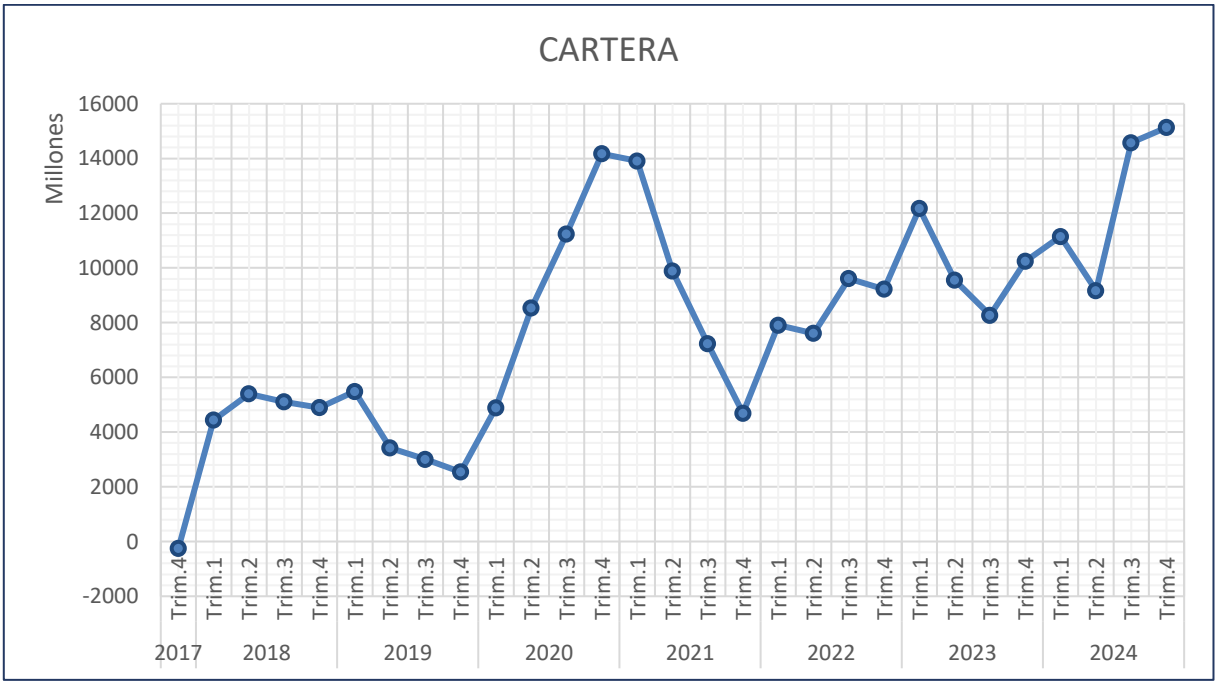
El municipio de Trinidad realiza un abono de CIENTO CINCUENTA MILLONES DE PESOS M/CTE ($150.000.000) el dia 03 de octubre de 2024 el cual se aplico en el SIEC quedando con una mora de $231,362,862.

Para cierre del mes de septiembre (30 de septiembre de 2024) se reporta una cartera por un valor de **CINCO MIL CUARENTA Y TRES MILLONES CIENTO SETENTA Y CUATRO MIL QUINIENTOS OCHENTA PESOS M/CTE ($5,043,174,581).**



Gráfica 10. Cartera Vs Recaudo periodo de consumo agosto 2024.

En el ciclo 40 – Alumbrado Público, se ha estado monitoreando la cartera desde noviembre de 2017 hasta la fecha actual. Durante este periodo, se ha observado un retraso por parte de los municipios en el pago de las facturas, atribuido principalmente a demoras en la devolución del impuesto de alumbrado público.



Gráfica 11. Cartera AP.

Para el mes de consumo agosto de 2024, se presenta el estado de las cuentas de cada uno de los municipios respecto a la facturación por el suministro de energía al sistema de alumbrado público.

MUNICIPIO	FACTURACIÓN	RECAUDO	CARTERA TOTAL
AGUAZUL	129,493,655	0	376,959,448
CHAMEZA	7,970,421	6,460,009	210,717,882
BARRANCA DE UPIA	30,082,965	30,082,965	0
HATOCOROZAL	34,175,244	130,353,058	0
LA SALINA	1,597,959	1,597,959	0
MANI	54,627,077	54,627,077	0
MONTERREY	74,281,572	74,281,572	0
NUNCHIA	13,418,403	12,332,464	13,418,403
OROCUE	30,164,316	30,164,316	0
PAZ DE ARIPORO	110,338,229	117,687,952	531,359,776
PORE	38,911,024	0	124,159,552
RECETOR	5,527,276	10,182,004	0
SABANALARGA	10,226,933	29,869,079	0
SACAMA	4,474,281	4,474,281	0
SAN LUIS DE PALENQUE	13,422,849	0	14,422,849
TAMARA	7,989,790	0	7,989,790
TAURAMENA	101,860,768	0	418,226,833
TRINIDAD	31,411,080	0	231,362,862
VILLANUEVA	106,561,054	400,355,555	0
SAN LUIS DE GACENO	2,876,325	2,876,325	0
YOPAL	648,670,459	0	2,959,449,497
-	**1,458,081,680**	**905,344,616**	**4,888,066,892**

Tabla 25. Estado Actual municipios Alumbrado Público.

Los municipios de Hato corozal, Trinidad y Pore realizan pago de la facturacion del suministro de energía al sistema de alumbrado público en el mes de octubre, por lo tanto, no se visualizan en los recaudos del mes de septiembre de 2024. Para el municipio de Pore se recibe el comprobante de pago y se remite a Buzon Recaudo para su correspondiente aplicación, a la fecha del informe no se registra la aplicación del pago.


RV: Envio soportes de pago

JS Jefersson Sneider Pulido Condia
Para Buzon Recaudo

Responder | Responder a todos | Reenviar | ...
martes 8/10/2024 4:06 p. m.

Pago ENERCA Alumb Publico meses de Junio, Julio y Agosto.pdf
56 KB

Buen día,

Remito para que se revise si se aplico el pago realizado por el municipio de Pore, cuenta No. 470965597

Quedo atento a sus comentarios,

Jefersson Sneider Pulido C
PROFESIONAL TRANSACCIONES COMERCIALES
Empresa de Energía de Casanare – **ENERCA S.A. E.S.P.**
Carrera 19 No. 6 – 100 Edificio Emiro Sossa Pacheco
PBX: (8) 6344680 ext. 106
Línea gratuita nacional: 018000-910182
Web: www.enerca.com.co
@enerca_sa_esp

De: hacienda pore-casanare <hacienda@pore-casanare.gov.co>
Enviado el: martes, 8 de octubre de 2024 3:46 p. m.
Para: Jefersson Sneider Pulido Condia <prof.transacciones@enerca.com.co>
Asunto: Envio soportes de pago

Buenas tardes, envío soporte de pago de alumbrado público meses de Junio, Julio y Agosto que se encontraban en mora.

Ilustración 16. Remisión de soporte de pago del municipio de Pore.

En relación con el municipio de Tauramena, el Consorcio Energético de Casanare está llevando a cabo el levantamiento del inventario de luminarias del sistema de Alumbrado Público. El municipio ha enviado una comunicación a la empresa indicando que, una vez finalicen las actividades de levantamiento de información y se consolide el nuevo inventario, procederá con el pago de la facturación mensual. Esta medida responde a la existencia de cuentas en las cuales podrían haberse aplicado cobros tanto por medición como por aforo de carga. Como se mencionó anteriormente, se deben realizar los descuentos correspondientes a las facturas emitidas desde el periodo de mayo, con el fin de conciliar los valores facturados y permitir que el municipio proceda a efectuar los pagos pendientes.

El municipio de Trinidad propone realizar pagos parciales para subsanar la mora, además de cubrir la facturación actual, ya que esta última se ajusta directamente con los valores recaudados por concepto del impuesto de alumbrado público del municipio.

Para los demás municipios es necesario iniciar proceso de recuperación de cartera enviando los cobros pre - jurídicos correspondientes.

Por otra parte, para el mes de consumo agosto de 2024 no se realiza compensación por calidad del servicio a ningún municipio:

CUENTA	MUNICIPIO	COMPENSACIONES
470943285	AGUAZUL	$ 0
449994387	CHAMEZA	$ 0
449990159	BARRANCA DE UPIA	$ 0
470945749	HATOCOROZAL	$ 0
473938988	LA SALINA	$ 0
470946526	MANI	$ 0
660968969	MONTERREY	$ 0
449997628	NUNCHIA	$ 0
982372573	OROCUE	$ 0
449998405	PAZ DE ARIPORO	$ 0
470965597	PORE	$ 0
450000581	RECETOR	$ 0
470933306	SABANALARGA	$ 0
470872358	SACAMA	$ 0
470966374	SAN LUIS DE PALENQUE	$ 0
450002145	TAMARA	$ 0
449988536	TAURAMENA	$ 0
470967151	TRINIDAD	$ 0
470939008	VILLANUEVA	$ 0
693875728	SAN LUIS DE GACENO	$ 0
652307027	YOPAL	$ 0

Tabla 26. Compensación por Calidad del Servicio.

5. Realizar la liquidación, facturación de los usuarios no regulados entre los días de 10 al 11 de cada mes.

ENERCA S.A E.S.P. presta el servicio de suministro de energía a siete (06) Usuarios No Regulados, los cuales tienen contratos de suministro de energía con vigencia hasta el 31 de diciembre de 2024, a excepción de Kronos que tienen una vigencia hasta el 30 de junio de 2026.

USUARIO	No. CONTRATO	PLAZO	FECHA DE INICIO	FECHA DE TERMINACIÓN
ARROZ BARICHARA SAS	002	2 AÑOS	1/01/2023	31/12/2024
MOLINOS CASANARE	001	2 AÑOS	1/01/2023	31/12/2024
WEATHERFORD	004	2 AÑOS	1/01/2023	31/12/2024
FEDEARROZ PORE	003	2 AÑOS	1/01/2023	31/12/2024
PERENCO YOPAL	005	2 AÑOS	1/01/2023	31/12/2024
KRONOS ENERGY S.A ESP	001	2 AÑOS	1/07/2024	30/06/2026

Tabla 27. Contratos de Suministro de Energía UNR.

Para la liquidación del consumo, se alimenta el archivo liquidador con la información descargada de XM, Pecio de Bolsa Nacional (PBNA) y Precio de escasez, de igual forma, con los valores del IPP oferta interna e IPC series de empalme para el mes de consumo, así como también los componentes tarifarios para los niveles de tención II y III (T, D, R, Pr).

Teniendo en cuenta lo anterior se liquidó y facturo el consumo de energía de acuerdo a la siguiente relación:

CUENTA	USUARIO	CONSUMO ACTIVA	CONSUMO REACTIVA	CONSUMO CAPACITIVA	MESES PENALIZADOS	FACTOR M
585067239	ARROZ BARICHARA SAS	226,969.56	1,713.74	90.09	44	12
662746731	MOLINOS CASANARE	92,199.65	2,922.68	202.97	43	12
634067394	WEATHERFORD	23,298.36	0.00	160.25	0	1
120005948	FEDEARROZ PORE	321,296.50	37,188.35	4.49	43	12
120034027	PERENCO YOPAL	54,670.22	16.41	0.00	0	1
121044165	KRONOS ENERGY S.A ESP	35,973.36	1,846.57	200.74	26	6

Tabla 28. Consumo Energía Facturado ciclo 43.

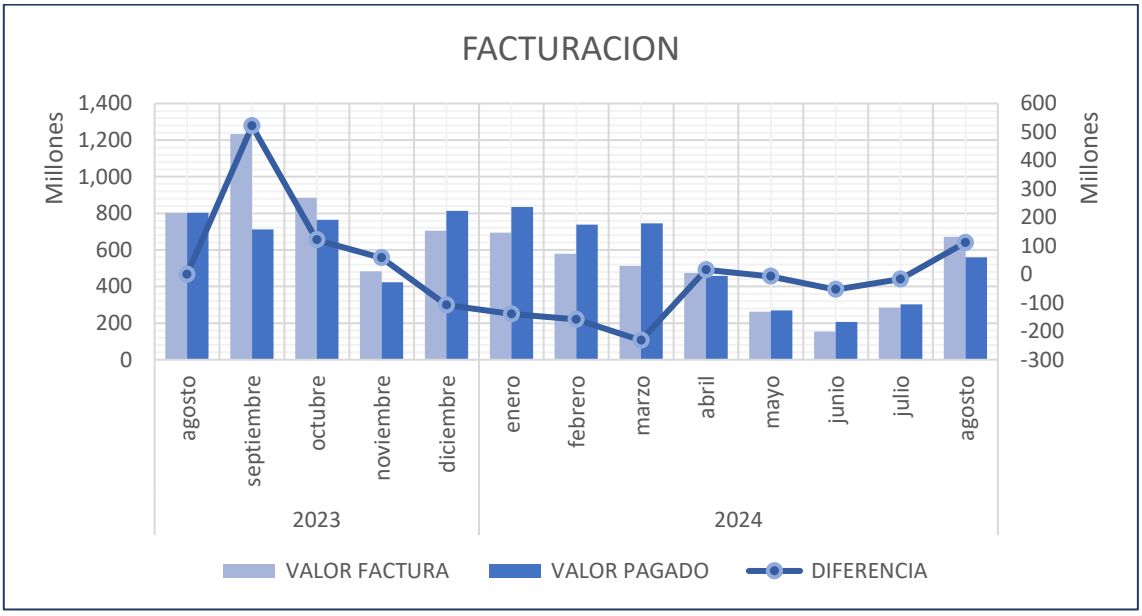
El 10 de septiembre de 2024 se realiza facturación del ciclo 43 – Usuarios No Regulados (UNR) por un total de **SEISCIENTOS SETENTA Y UN MILLONES SIETE MIL QUINIENTOS CINCUENTA Y CINCO PESOS M/CTE ($671,007,555).**

USUARIO	No. FACTURA	VALOR ACTIVA	VALOR REACTIVA	VALOR CAPACITIVA	VALOR ENERGIA	OTROS COSTOS	VALOR FACTURA
ARROZ BARICHARA SAS	6102	183,947,042	1,484,809	0	185,431,851	25,960,459	211,392,310
MOLINOS CASANARE	6101	73,789,172	2,532,259	0	76,321,431	10,685,000	87,006,431
WEATHERFORD	6100	22,457,224	0	0	22,457,224	2,620,010	25,077,234
FEDEARROZ PORE	6104	256,127,687	0	0	256,127,687	-5,051,829	251,075,858
PERENCO YOPAL	6099	49,238,618	2,739	0	49,241,357	6,893,790	56,135,147
KRONOS ENERGY S.A ESP	6103	34,617,041	959,937	0	35,576,978	4,743,597	40,320,575
					625,156,528	**45,851,027**	**671,007,555**

Tabla 29. Estado Facturación ciclo 43 periodo de consumo agosto 2024.

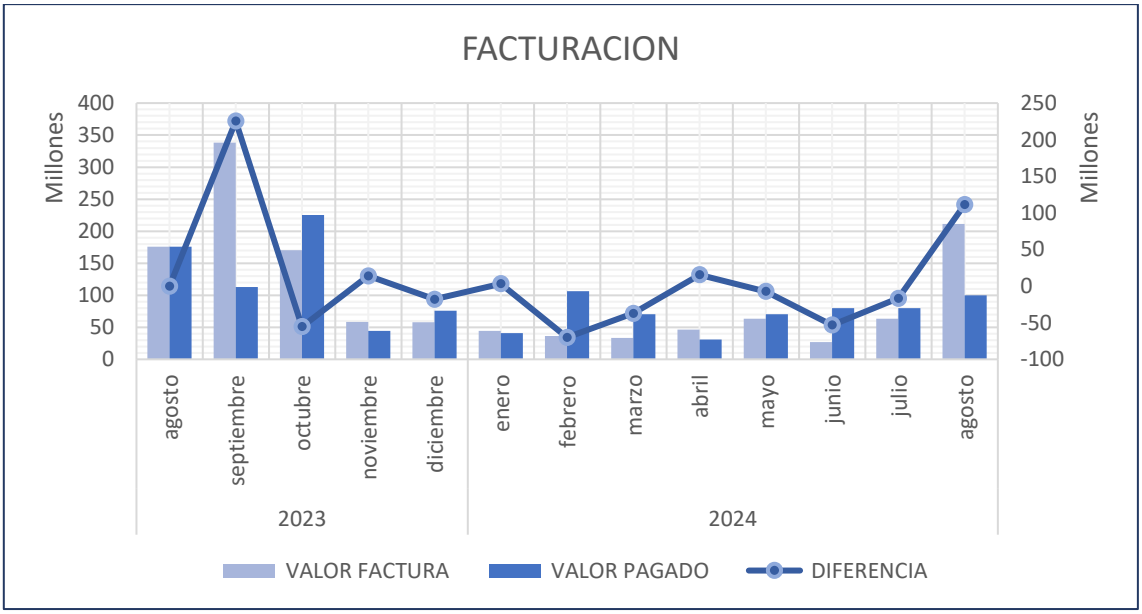
A cierre de septiembre (30 de septiembre de 2024), el ciclo 43 registra una cartera pendiente por valor de **CIENTO ONCE MILLONES TRESCIENTOS NOVENTA Y DOS**

MIL TRESCIENTOS DIEZ PESOS M/CTE ($111,392,310). Este monto corresponde a las obligaciones financieras pendientes del usuario Arroz Barichara.



Gráfica 12. Facturación VS Cartera UNR periodo de consumo agosto 2024.

A continuación, se detalla el estado de cuenta del usuario Arroz Barichara, quien presenta una mora al cierre de septiembre (30 de septiembre de 2024). reflejando los pagos pendientes por parte de dicho usuario.



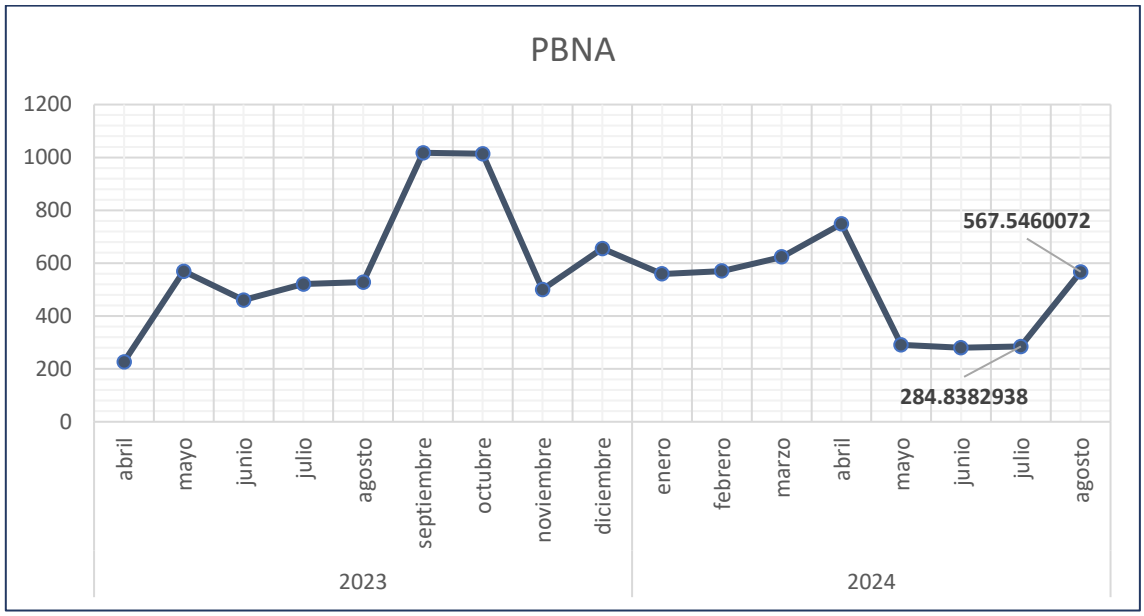
Gráfica 13. Cartera Arroz Barichara periodo corriente agosto 2024.

AÑO	MES	VALOR FACTURA	VALOR PAGADO	DIFERENCIA
2023	agosto	176,046,616	176,046,616	0
	septiembre	338,139,296	112,713,099	225,426,197
	octubre	170,087,063	225,431,132	-55,344,069
	noviembre	58,289,220	44,297,785	13,991,435
	diciembre	57,960,852	76,000,000	-18,039,148
2024	enero	44,287,800	41,045,860	3,241,940
	febrero	36,364,415	106,450,000	-70,085,585
	marzo	33,195,830	70,473,650	-37,277,820

	abril	46,439,120	31,000,000	15,439,120
	mayo	63,171,890	70,523,960	-7,352,070
	junio	26,708,139	80,000,000	-53,291,861
	julio	63,154,410	79,862,549	-16,708,139
	agosto	211,392,310	100,000,000	111,392,310
Total general		**1,325,236,961**	**1,213,844,651**	**111,392,310**

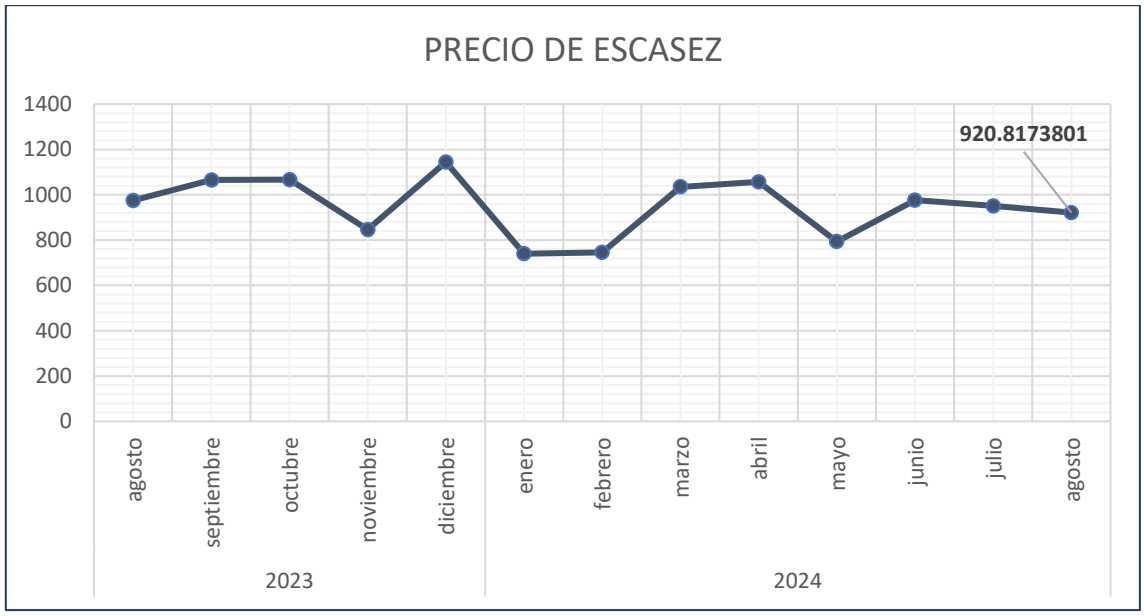
Tabla 30. Cartera Arroz Barichara periodo corriente septiembte 2024.

Durante el mes consumo de agosto de 2024, el Precio de Bolsa Nacional (PBNA) presenta un aumento considerable, aumento que impacta directamente el cobro de la energía de los usuarios del mercado No Regulado de ENERCA S.A E.S.P.



Gráfica 14. PBNA.

Para el de mes consumo de agosto de 2024, debido a que el Precio de Bolsa Nacional supera en algunas horas el precio de escases calculado por el administrador del mercado XM, se utiliza el Precio de Escasez de activación.



Gráfica 15. Precio de Escasez.

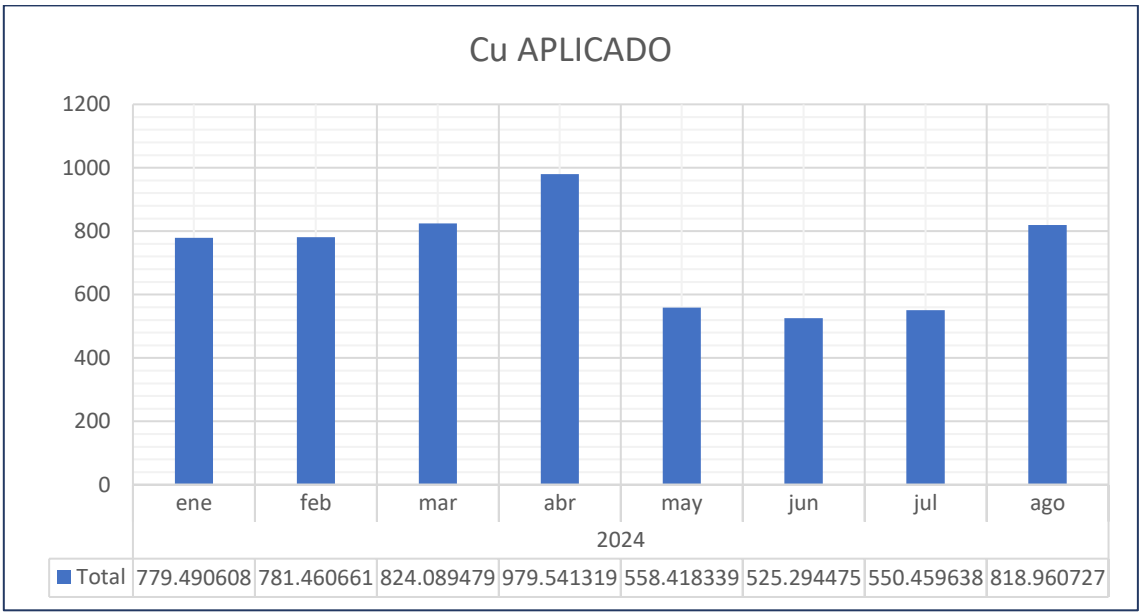
De acuerdo a los cambios regulatorios en los que se establece un cambio en el cobro de la energía capacitiva, para este periodo se realiza el cálculo y se determina que ningún usuario cumple con las condiciones para el cobro de la energía Reactiva Capacitiva.

Por lo anterior el CU aplicado queda de la siguiente manera para el periodo de consumo agosto de 2024, detallado por componentes:

USUARIO	G Ponderado	T	D	R	C	PR	Cu Aplicado
ARROZ BARICHARA SAS	594.8133399	57.142	72.2014	38.8211	15.22196716	32.2467	810.446507
MOLINOS CASANARE	584.6832135	57.142	72.2014	38.8211	15.22196716	32.2467	800.3163806
WEATHERFORD	587.6269495	57.142	72.2014	38.8211	15.22196716	32.2467	803.2601167
PERENCO YOPAL	584.6828088	57.142	166.94	38.8211	15.22196716	37.8438	900.651476
FEDEARROZ	581.5348502	57.142	72.2014	38.8211	15.22196716	32.2467	797.1680173
KRONOS ENERGY S.A. E.S.P.	586.2886977	57.142	72.2014	38.8211	15.22196716	32.2467	801.9218649

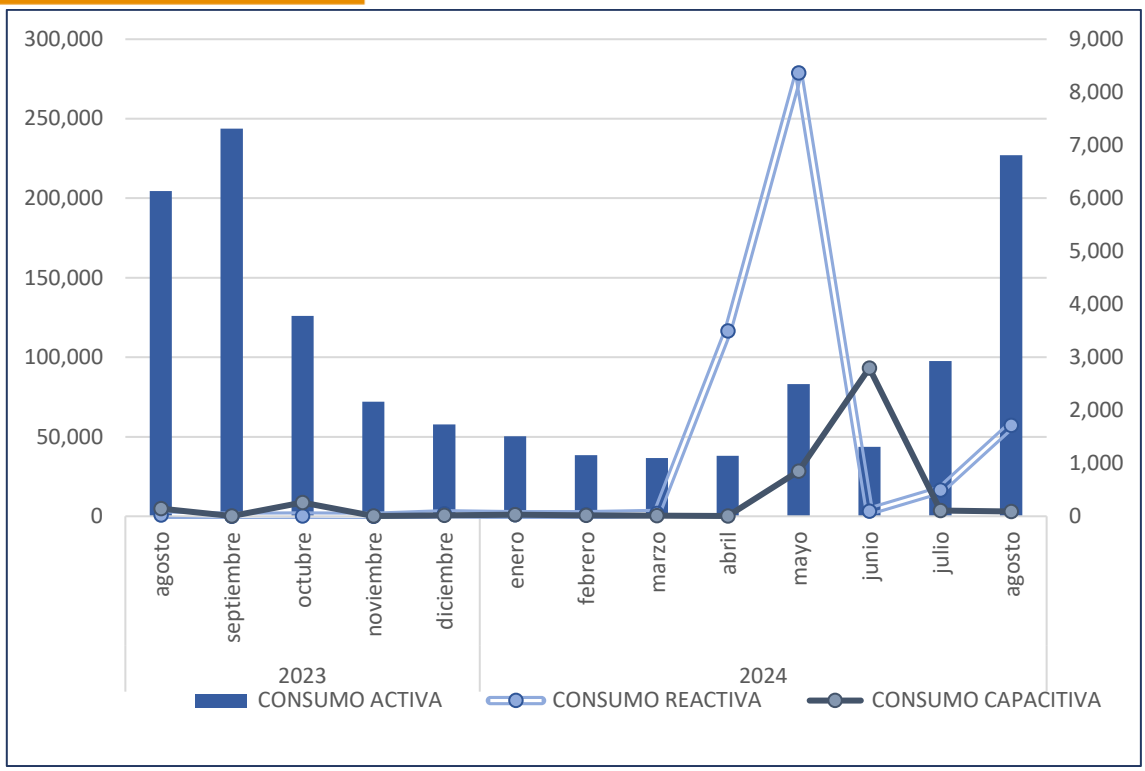
Tabla 31. Tarifa por Componente periodo de consumo agosto 2024.

A continuación, se presenta el Cu promedio para el mercado No Reglado de ENERCA S.A E.S.P.

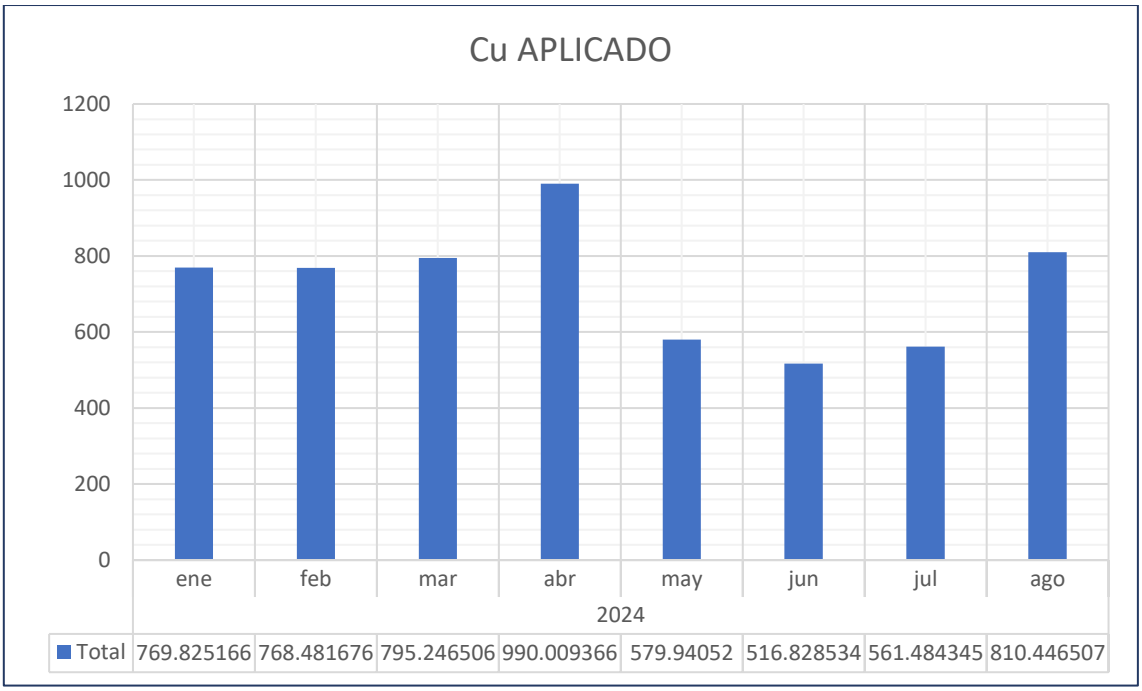


Gráfica 16. Cu PROMEDIO mercado No Regulado.

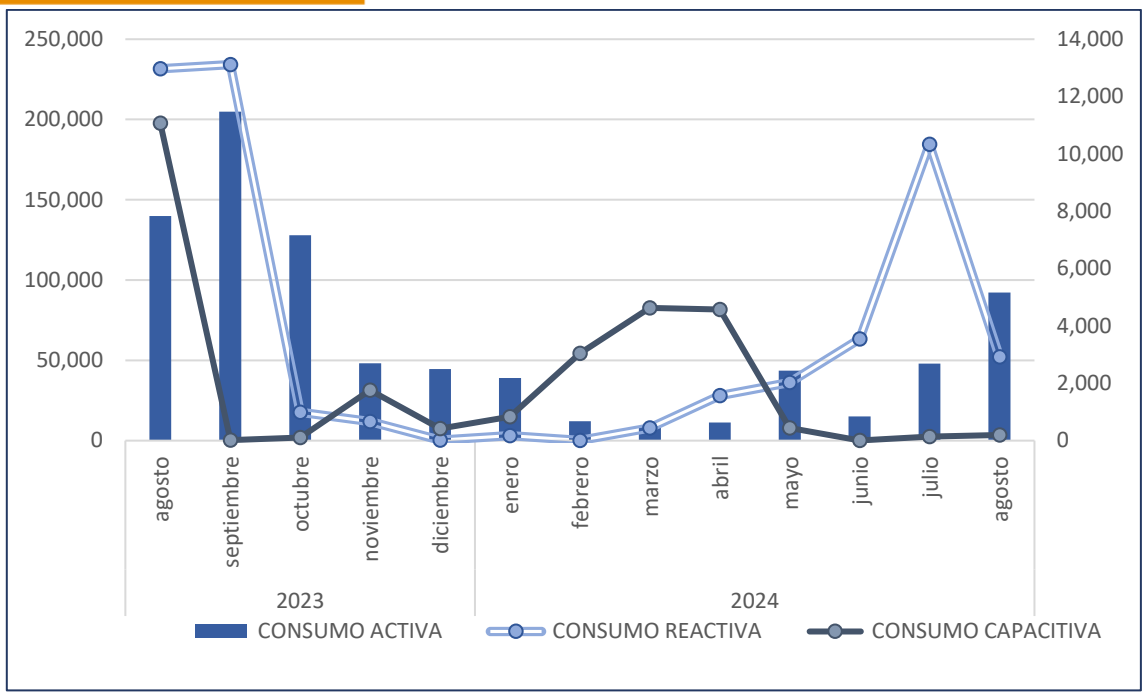
A continuación, se detallan los consumos de las empresas que tienen contrato de suministro de energía en el mercado no regulado de ENERCA S.A E.S.P.



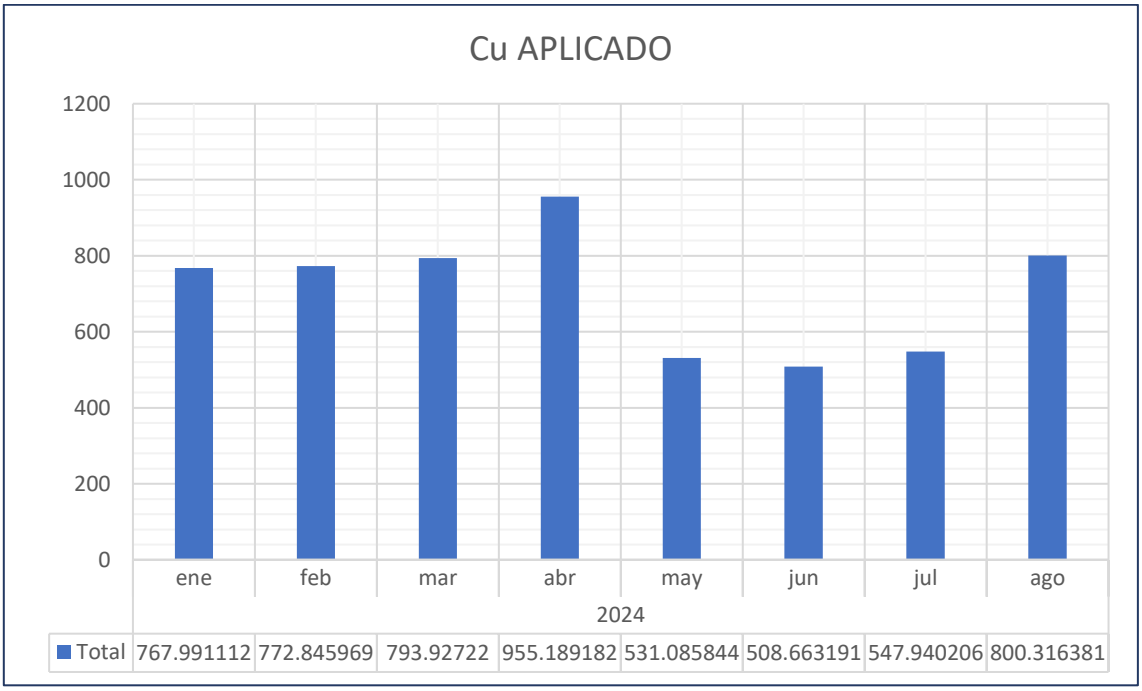
Gráfica 17. Consumo Arroz Barichara.



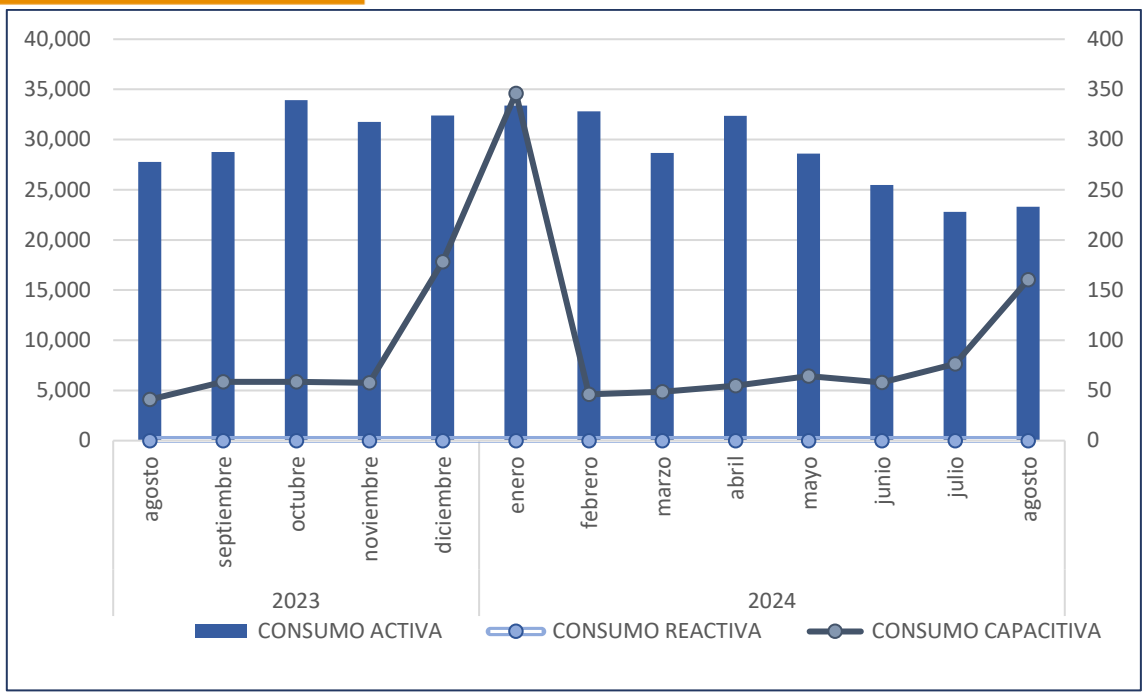
Gráfica 18. Cu Aplicado Arroz Barichara.



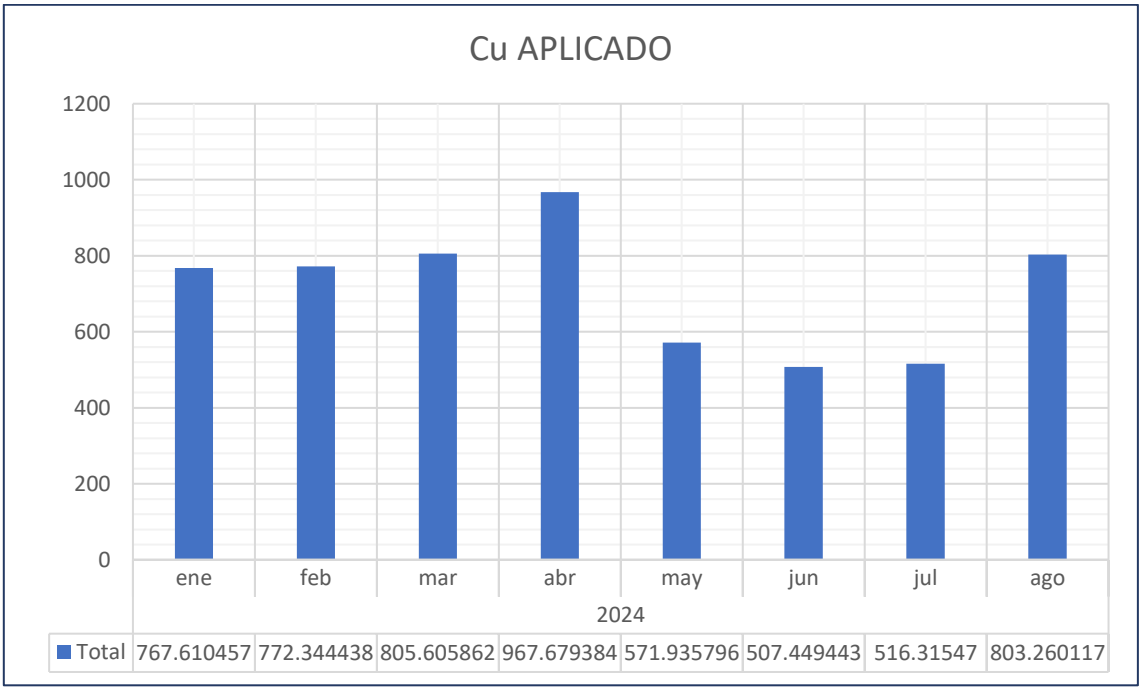
Gráfica 19. Consumo Molino Casanare.



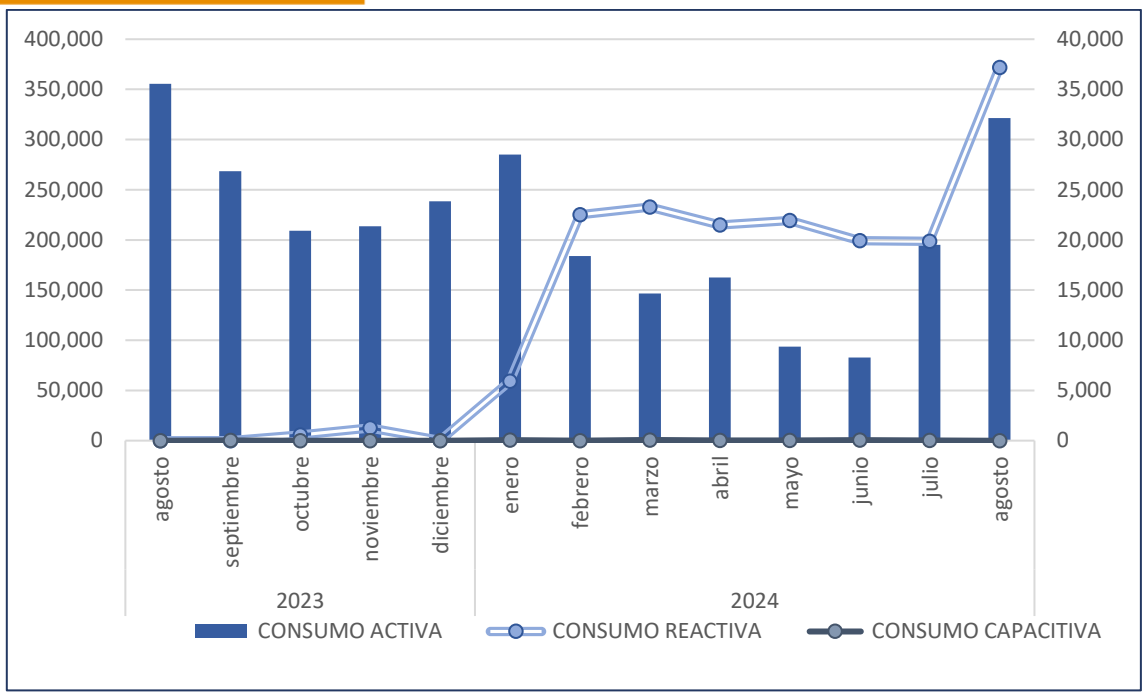
Gráfica 20. Cu Aplicado Molino Casanare.



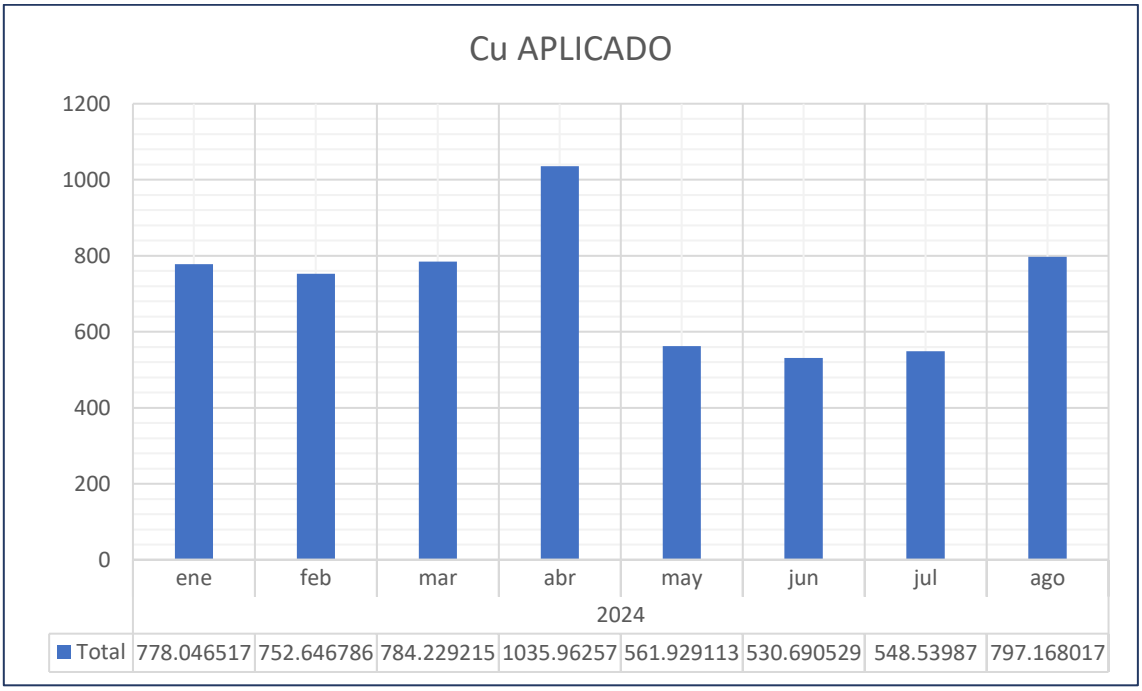
Gráfica 21. Consumo Weatherford.



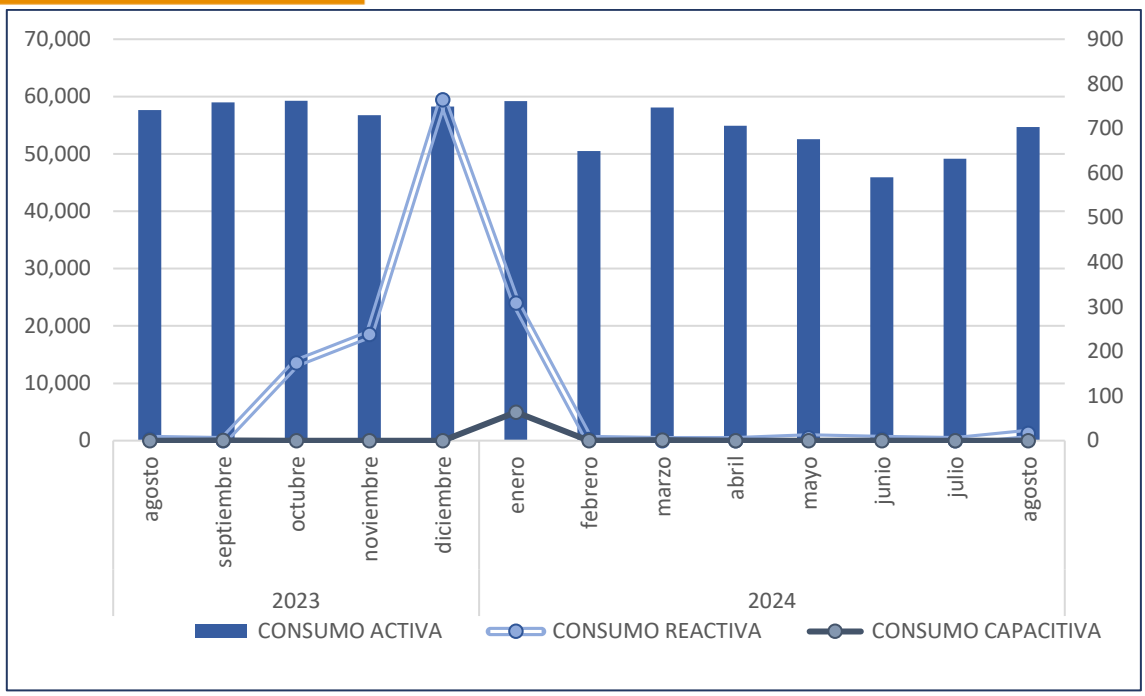
Gráfica 22. Cu Aplicado Weatherford.



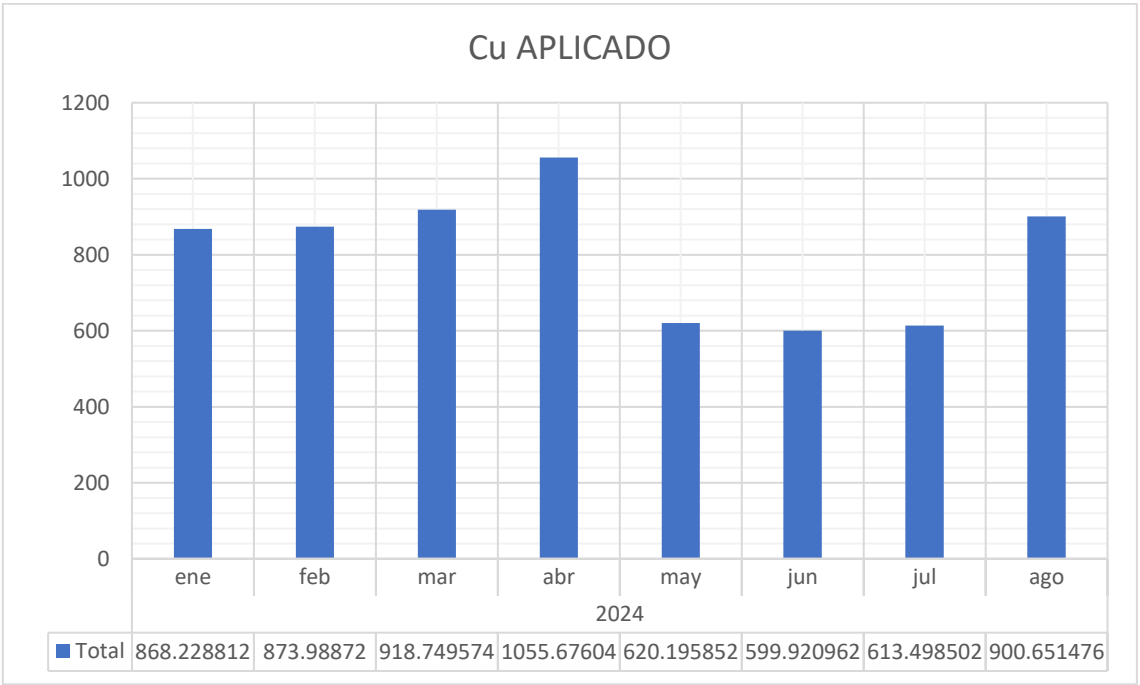
Gráfica 23. Consumo Fedearroz.



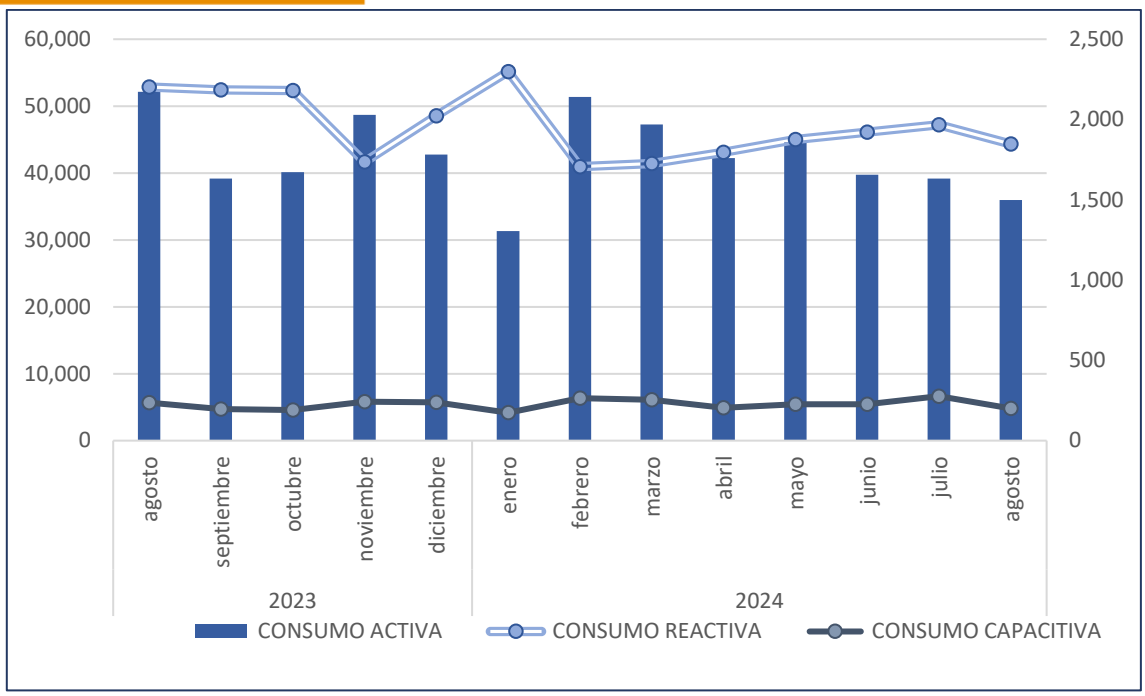
Gráfica 24. Cu Aplicado Fedearroz.



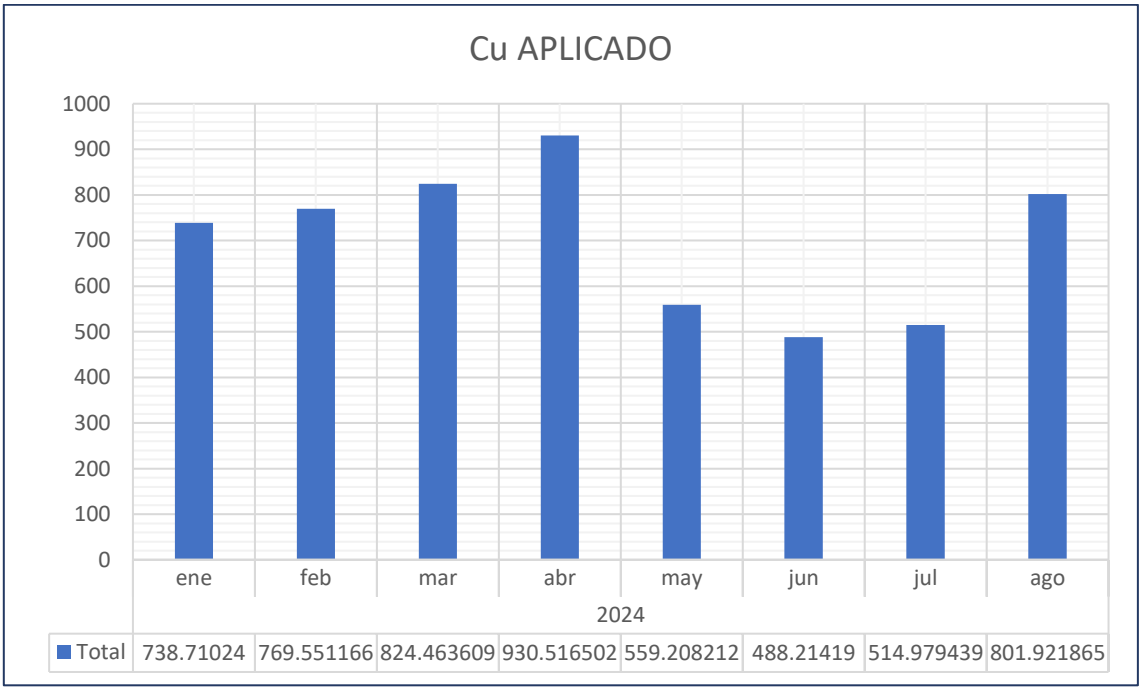
Gráfica 25. Consumos Perenco.



Gráfica 26. Cu Aplicado Perenco.



Gráfica 27. Consumos Kronos.



Gráfica 28. Cu Aplicado Kronos.

VERIFICACIÓN DE INTERFAZ, RESPUESTA DE PQRS Y ENVIO DE NOTIFICACIONES

1. Apoyo a verificación de la información de la interfaz de manera mensual

Para la devolución de los recaudos del mes de julio de 2024, se valida y se identifica que no hay diferencia entre los valores reportados por el área contable y los reportados en la interfaz por el área de recaudo.

MUNICIPIO	VALOR CONTABILIDAD	VALOR RECAUDO - IDENT
Aguazul	221,104,132	221,104,132
Barranca De Upia	16,536,366	16,536,366
Chameza	3,221,438	3,221,438
Hato Corozal	11,553,285	11,553,285
La Salina	2,732,404	2,732,404
Mani	84,465,577	84,465,577
Monterrey	35,582,996	35,582,996
Nunchia	4,708,072	4,708,072
Orocue	18,771,873	18,771,873
Paz De Ariporo	116,339,083	116,339,083
Pore	30,562,212	30,562,212
Recetor	2,096,629	2,096,629
Sabanalarga	13,808,441	13,808,441
Sacama	3,571,471	3,571,471
San Luis De Gaceno	1,500	1,500
San Luis De Palenque	4,920,443	4,920,443
Tamara	6,666,944	6,666,944
Tauramena	57,128,440	57,128,440
Trinidad	39,544,092	39,544,092
Villa Nueva	123,241,499	123,241,499
Yopal	1,435,948,878	1,435,948,878
	2,232,505,775	**2,232,505,775**

Tabla 32. Validación Interfaz devolución de valores recaudados agosto 2024.

2. Realizar y mantener actualizados los procedimientos y formatos de Alumbrado Público, mercado no regulado de energía, STR, SDL y ADD cuando se requiera en el sistema Integrado de gestión.

A la fecha no se ha requerido de la modificación o creación de ningún procedimiento, guía o formato para los procesos de Alumbrado Público, STR, SDL y ADD.

3. **Dar respuesta en los tiempos establecidos a las distintas PQR que se presenten de Alumbrado Público, mercado no regulado de energía, STR, SDL y ADD mediante el programa QF/Document de la empresa.**

En el mes de agosto de 2024 se proyectó y se realizó el respectivo tramite de respuesta para las siguientes PQR's.

Radicado	Trámite	Origen	Fecha Llegada	Fecha Terminación	DocRespuesta
20240108737	SOLICITUD COPIA DE CONTRATO U/O CONVENIO DE SUMINISTRO DE ENERGIA	MUNICIPIO DE OROCUE	16/08/2024	04/09/2024	20240211006
20240108947	RAD 2024010400	DIANA PATIÑO	15/08/2024	04/09/2024	20240211005
20240109600	DELEGACION PARA ACTUALIZACION DE DISPONIBILIDADES DE SERVICIO	ALCALDIA DE TAURAMENA	03/09/2024	03/09/2024	20240212036
20240109611	DELEGACION PARA ACTUALIZACION DE DISPONIBILIDADES DEL SERVICIO	ALCALDIA DE TAURAMENA	04/09/2024	12/09/2024	20240211670
20240109648	DERECHO DE PETICION SOLICITUD DE INFORMACION	RIOPAILA ENERGIA	04/09/2024	26/09/2024	20240212278

Tabla 33. Respuesta a PQR's

De igual forma y de acuerdo a lo establecido en el proceso de Transacciones Comerciales, se notificó y se remitió comunicación a los municipios a los que ENERCA S.A E.S.P. presta el servicio de suministro de energía y a las diferentes empresas que están vinculadas a ENERCA S.A E.S.P. por diferentes conceptos. En la siguiente tabla se relacionan las comunicaciones emitidas.

ASUNTO	A QUIEN VA DIRIGIDO	RADICADO DE SALIDA
Inclusión de cuentas hijas asociadas al sistema de Alumbrado Público del municipio de Villanueva.	Villanueva	20240211279
Inclusión de cuentas como cuentas hijas asociadas al sistema de AP.	Chameza	20240211715
Aumento de carga al sistema de Alumbrado Público	Pore	20240211714
Informe por concepto de Recaudo de Impuesto de Alumbrado Público correspondiente al mes de agosto de 2024.	Villanueva	20240212186
Informe por concepto de Recaudo de Impuesto de Alumbrado Público correspondiente al mes de agosto de 2024.	Trinidad	20240212185
Informe por concepto de Recaudo de Impuesto de Alumbrado Público correspondiente al mes de agosto de 2024.	Tauramena	20240212184
Informe por concepto de Recaudo de Impuesto de Alumbrado Público correspondiente al mes de agosto de 2024.	Tamara	20240212183
Informe por concepto de Recaudo de Impuesto de Alumbrado Público correspondiente al mes de agosto de 2024.	San Luis de Palenque	20240212182
Informe por concepto de Recaudo de Impuesto de Alumbrado Público correspondiente al mes de agosto de 2024.	San Luis de Gaceno	20240212181
Informe por concepto de Recaudo de Impuesto de Alumbrado Público correspondiente al mes de agosto de 2024.	Sacama	20240212180
Informe por concepto de Recaudo de Impuesto de Alumbrado Público correspondiente al mes de agosto de 2024.	Sabanalarga	20240212179
Informe por concepto de Recaudo de Impuesto de Alumbrado Público correspondiente al mes de agosto de 2024.	Recetor	20240212178

Informe por concepto de Recaudo de Impuesto de Alumbrado Público correspondiente al mes de agosto de 2024.	Pore	20240212177
Informe por concepto de Recaudo de Impuesto de Alumbrado Público correspondiente al mes de agosto de 2024.	Paz de Ariporo	20240212176
Informe por concepto de Recaudo de Impuesto de Alumbrado Público correspondiente al mes de agosto de 2024.	Orocue	20240212175
Informe por concepto de Recaudo de Impuesto de Alumbrado Público correspondiente al mes de agosto de 2024.	Monterrey	20240212174
Informe por concepto de Recaudo de Impuesto de Alumbrado Público correspondiente al mes de agosto de 2024.	Mani	20240212173
Informe por concepto de Recaudo de Impuesto de Alumbrado Público correspondiente al mes de agosto de 2024.	La Salina	20240212172
Informe por concepto de Recaudo de Impuesto de Alumbrado Público correspondiente al mes de agosto de 2024.	Hato Corozal	20240212171
Informe por concepto de Recaudo de Impuesto de Alumbrado Público correspondiente al mes de agosto de 2024.	Nunchia	20240212170
Informe por concepto de Recaudo de Impuesto de Alumbrado Público correspondiente al mes de agosto de 2024.	Chameza	20240212169
Informe por concepto de Recaudo de Impuesto de Alumbrado Público correspondiente al mes de agosto de 2024.	Barranca de Upia	20240212168
Informe por concepto de Recaudo de Impuesto de Alumbrado Público correspondiente al mes de agosto de 2024.	Aguazul	20240212167
Informe por concepto de Recaudo de Impuesto de Alumbrado Público correspondiente al mes de agosto de 2024.	Yopal	20240212221

Tabla 34. Comunicaciones Enviadas Transacciones Comerciales.

REPORTES DE INFORMACIÓN Y TELEMEDIDA

1. **Revisar el estado de las telemedidas del Operador de Red y enviar al supervisor ENERCA y CGM el respectivo reporte en el caso de que se presenten fallas.**

La telemedida se revisa y se realiza desde el software multivendor PrimeRead, como se muestra a continuación. Se hace seguimiento para asegurar que las lecturas estén al día; de no ser así, se persiste en la comunicación hasta obtener los datos de medida, ya que la comunicación depende de la cobertura celular donde se encuentra el medidor.

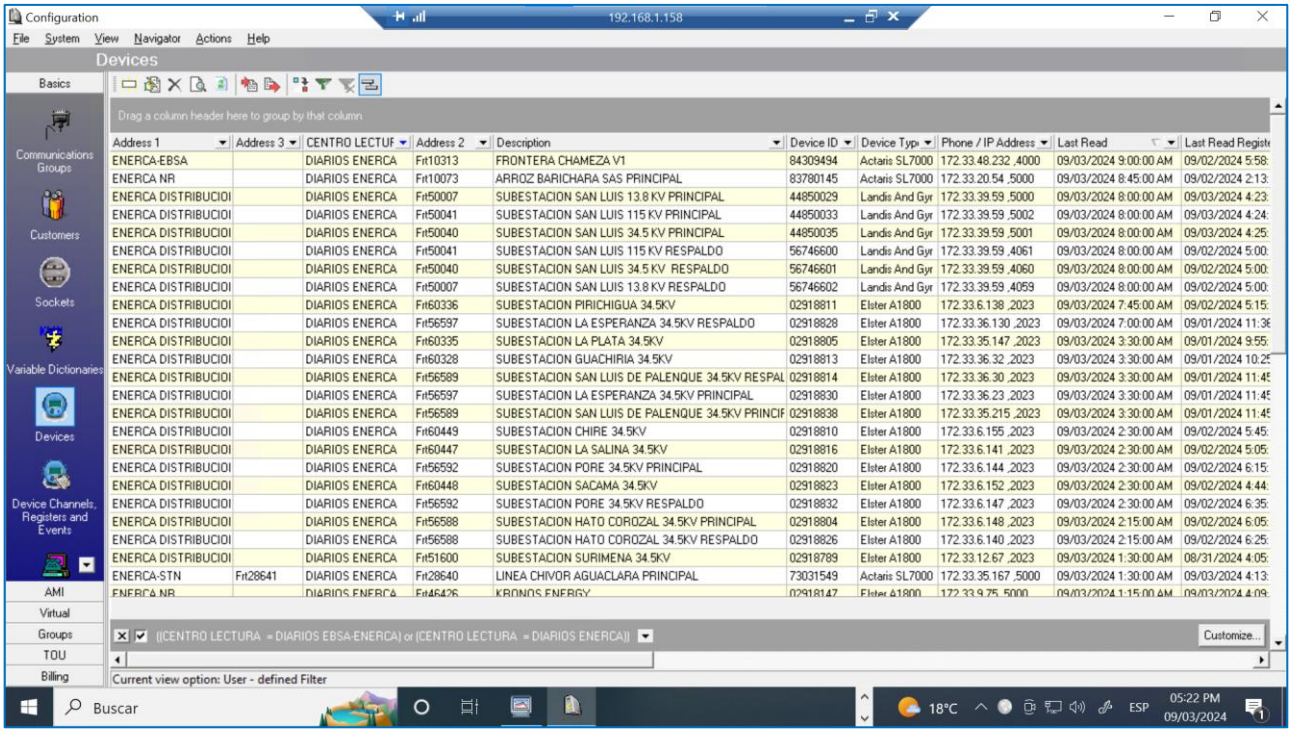
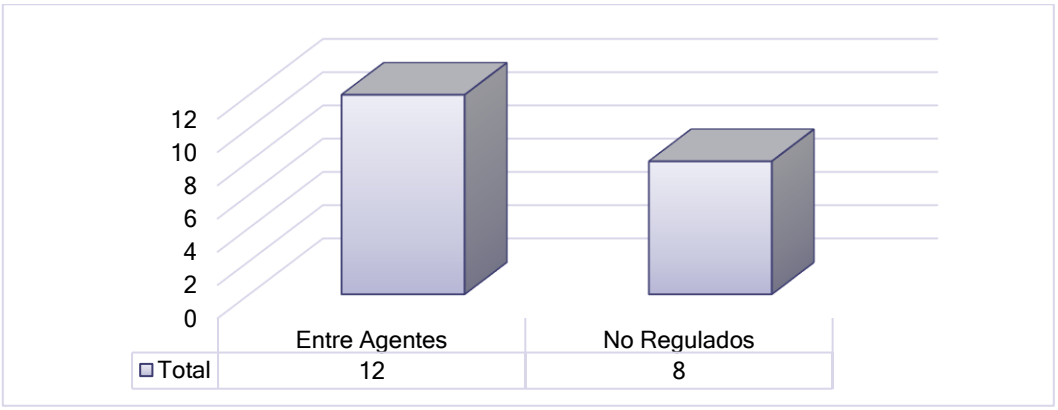


Ilustración 17. Seguimiento de telemedida a fronteras propias de ENERCA.

Las fronteras propias de ENERCA S.A. E.S.P. que tienen sistema de comunicación de telemedida están clasificadas de la siguiente manera:



Gráfica 29. Cantidad de medidores de Fronteras Propias con telemedida.

De acuerdo con lo anterior, en septiembre de 2024 se realizó la telemedida de 20 medidores, comprendidos en 14 medidores principales y 6 medidores de respaldo. Durante el mes, no se presentaron fallas de comunicación que debieran ser reportadas al supervisor del contrato.

Adicionalmente, se realizó la telemedida, auditoría y verificación de los datos de consumo de 98 fronteras de distribución (subestaciones 115/34.5/13.2) de ENERCA S.A. E.S.P., incluyendo los medidores de respaldo. Es importante aclarar que estos datos de consumo se suben automáticamente a la página de Telmetergy, y pueden ser consultados ingresando con el usuario ENERCADISTRIBUCION y la contraseña ENERCAD para su respectivo análisis de balances energéticos.

La información de la telemedida obtenida de los medidores correspondientes a los consumos de agosto de 2024 se almacena en la carpeta de red de la empresa del proceso de Transacciones Comerciales, de acuerdo con las directrices dadas por la supervisora, para su respectiva liquidación.

- ***Fronteras Entre Agentes y No Regulados con registro al ASIC:*** se encuentran en la siguiente ruta: \\10.0.0.34\Operaciones_Comeriales\3. ACTIVIDADES DEL PROCESO\9. ENERGIA\19. CONSUMOS FRONTERAS CON REPORTE AL ASIC\2024\08. Agosto.

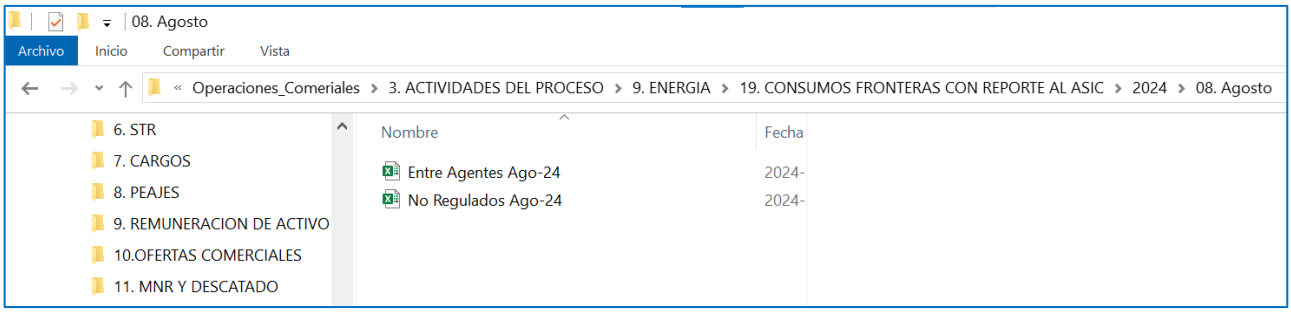


Ilustración 18. Reporte de Consumos de Fronteras Propias con Telemedida.

- ***Usuarios Regulados Destacados:*** se remite por correo electrónico al área de facturación las matrices correspondientes al mes de consumo de agosto de 2024 para su respectiva liquidación como se muestra en la siguiente ilustración.

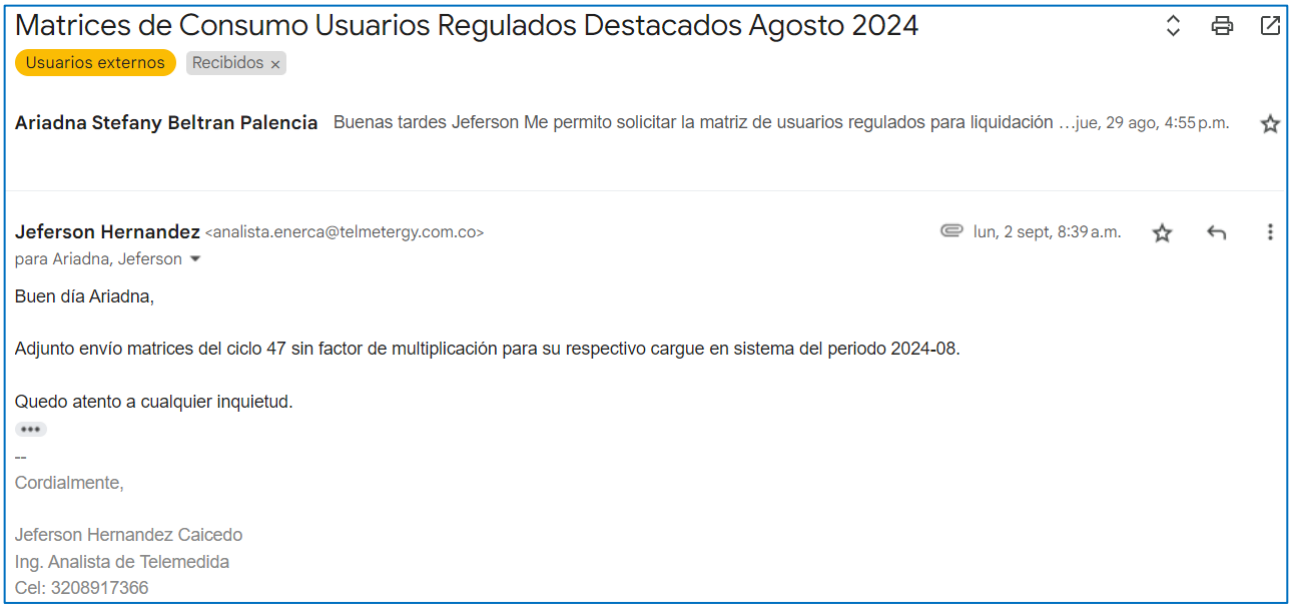


Ilustración 19. Reporte de Consumos de Regulados con Telemedida.

- ***Matrices de Generación Termoyopal:*** se encuentran en la siguiente ruta: \\10.0.0.34\Operaciones_Comeriales\3. ACTIVIDADES DEL PROCESO\6. GENERADORAS\1. TERMOYOPAL\6. Matrices de generación\2024.

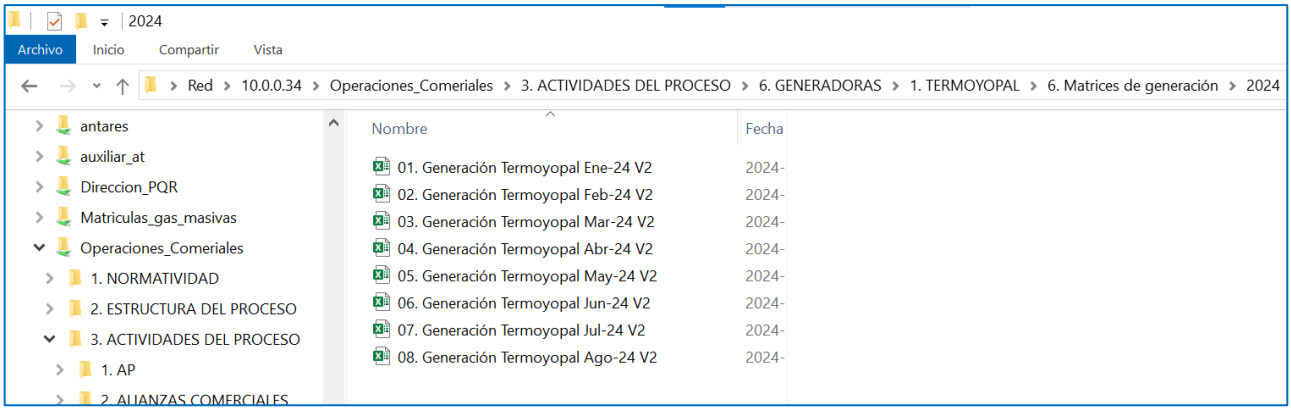


Ilustración 20. Reporte de matrices descargadas de los medidores de Termoyopal.

Se realizó el cálculo de diferencias con respecto a lo reportado ante XM para el periodo de consumo agosto 2024.

CODIGO SIC	CODIGO PROPIO	ACTIVA AENC/TFROC	ACTIVA TELEMEDIDA	DIFERENCIA ACTIVA
Frt40399	Termoyopal Linea 1	32.517.033	32.517.033	0
Frt38124	Termoyopal Linea 2	32.521.269	32.521.269	0
Frt40404	Consumo propio Linea 1	245	245	0
Frt38502	Consumo propio Linea 2 - Compa	253	253	0

Tabla 35. Cálculo de diferencias AENC-Telemedida.

- ***Adecuación de Matrices Termomechero:*** Se realizó la adecuación de las matrices reportadas por centro control de las líneas 1 y 2 que llegan a la subestación Yopal y del consumo del transformador de 10MVA ubicado en el Morro, estas matrices se almacenan en la carpeta de red del proceso de Transacciones Comerciales en la siguiente ruta: \\10.0.0.34\Operaciones Comeriales\3. ACTIVIDADES DEL PROCESO\6. GENERADORAS\2. TERMO MECHERO\3. Facturación\3. Perdidas en la linea\2024\08 para la respectiva liquidación de perdidas en la línea correspondiente al mes de consumo agosto 2024.

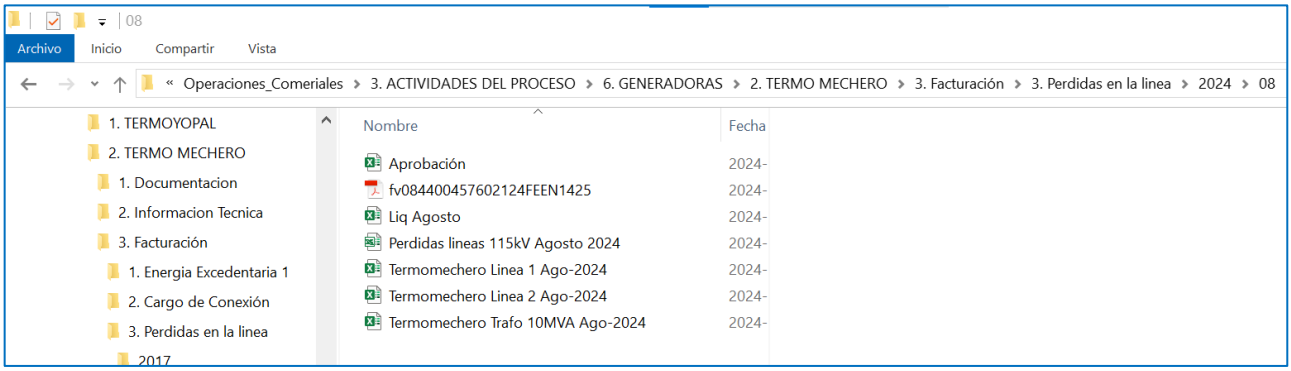


Ilustración 21. Reporte de matrices arregladas de los medidores de Termo Mechero.
Termo Mechero.

2. **Revisar el estado de las telemedidas de otros Comercializadores y enviar reporte al supervisor ENERCA y CGM de las respectivas fallas cuando se presenten.**

De la misma manera que se realiza el seguimiento de las fronteras propias, la telemedida de los medidores de otros comercializadores se realiza desde el software multivendor Telmetergy PrimeRead. Como se detalla a continuación, se verifica que las lecturas estén al día. En caso de que no lo estén, se persiste en la comunicación hasta obtener los datos de medida, ya que la conectividad depende de la cobertura celular en la ubicación del medidor.

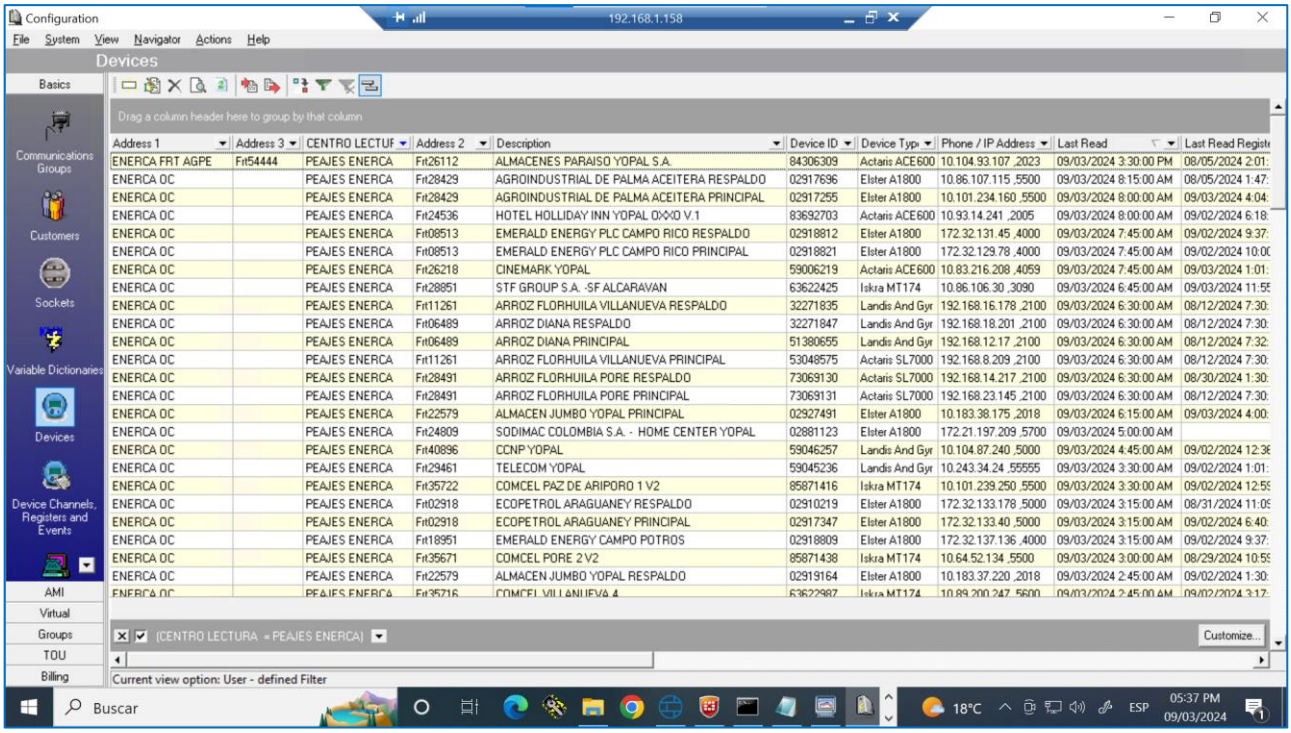


Ilustración 22. Seguimiento de telemedida a fronteras de otros comercializadores en PrimeRead.

Sin embargo, algunos medidores no se pueden telemedir desde PrimeRead porque son modelos nuevos en el mercado. No obstante, Telmetergy proporciona una página que permite la descarga de datos de estos medidores. De esta manera, se descarga la información y se importa a PrimeRead para consolidar todos los datos necesarios para la liquidación mensual.

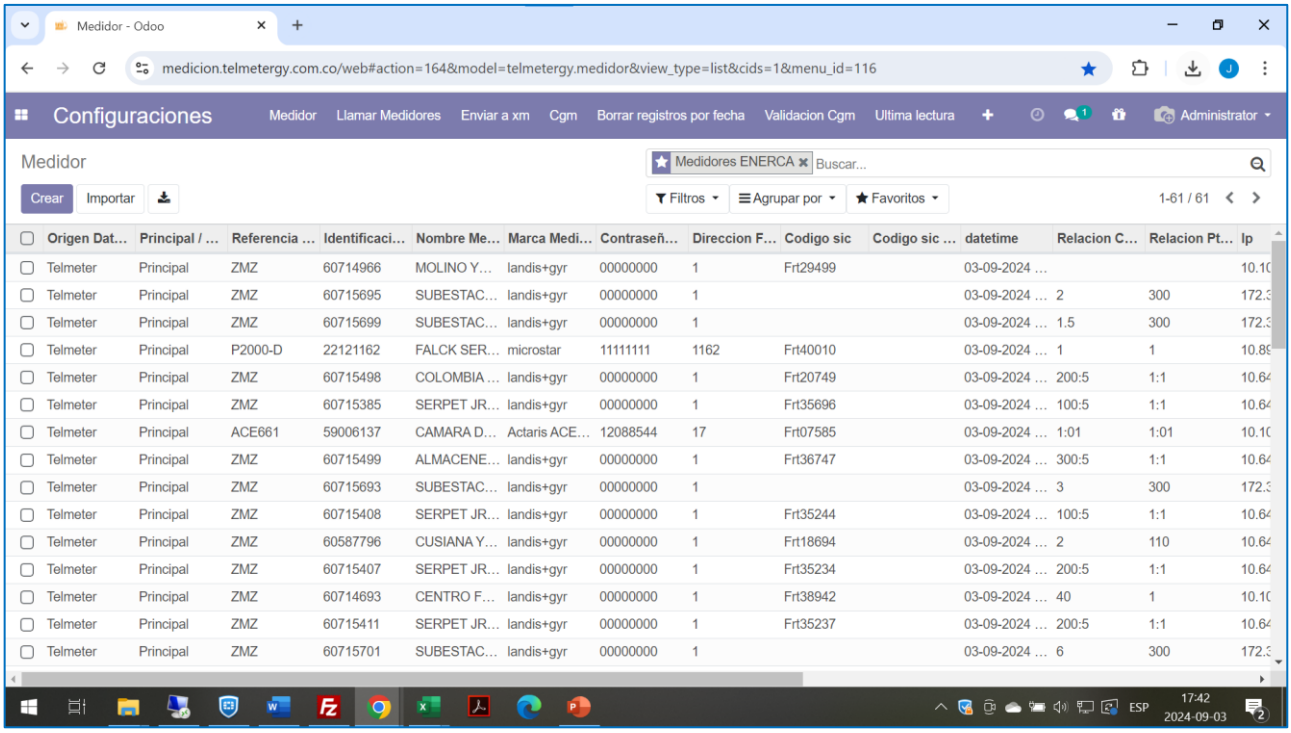


Ilustración 23. Seguimiento de telemedida a fronteras de otros comercializadores en Pagina de Telmetergy.

A continuación, se detalla la cantidad de medidores descargados desde cada plataforma y aquellos que se descargan en sitio:

PLATAFORMA USADA	MEDIDORES
Medición Telmetergy	34
PrimeRead	92
Descarga Manual en Sitio	1
Cantidad de Medidores OC	**127**

Tabla 36. Descarga de datos de medidores.

Además, se relaciona el medidor descargado en sitio, junto con sus respectivas características:

CODIGO SIC	NIU	NOMBRE	SERIE MEDIDOR	TIPO MEDIDOR	ACQI	SOFTWARE DE TELEMEDIDA
Frt24318	969366411	HOTEL GHL YOPAL V2	2931434	Elster A1800	EEPC	Descarga Manual en Sitio

Tabla 37. Medidores descargados manualmente.

El anterior medidor se descarga en sitio debido a que Telmetergy no tiene la VPN para poderlo telemedir, por lo tanto, se envía al técnico de telemedida para descarga en sitio y así poder entregar la información completa al Liquidador SIC/LAC del SDL.

Para el periodo de septiembre de 2024, se realizó la descarga de datos de 127 medidores principales de otros comercializadores, correspondientes a 20 agentes que utilizan el sistema de distribución local de ENERCA para atender a sus clientes, en la Gráfica 4. Usuarios por comercializador. se muestra la cantidad con respecto al periodo de Julio.

3. Descargar del último archivo AENC publicado en el portal Web de XM y actualizarlo en la página web del contratista.

En el mes de septiembre, se realizó la descarga de los archivos AENC/TFROC publicados el 07/09/2024 en el portal web FileZilla por XM, correspondientes a los consumos de agosto de 2024. Estos archivos se actualizaron en la página web de Telmetergy, donde el área de pérdidas puede consultarlos con las credenciales de usuario ENERCA y contraseña ENERCAFR. Asimismo, es posible visualizar y descargar la información, como se ilustra a continuación.

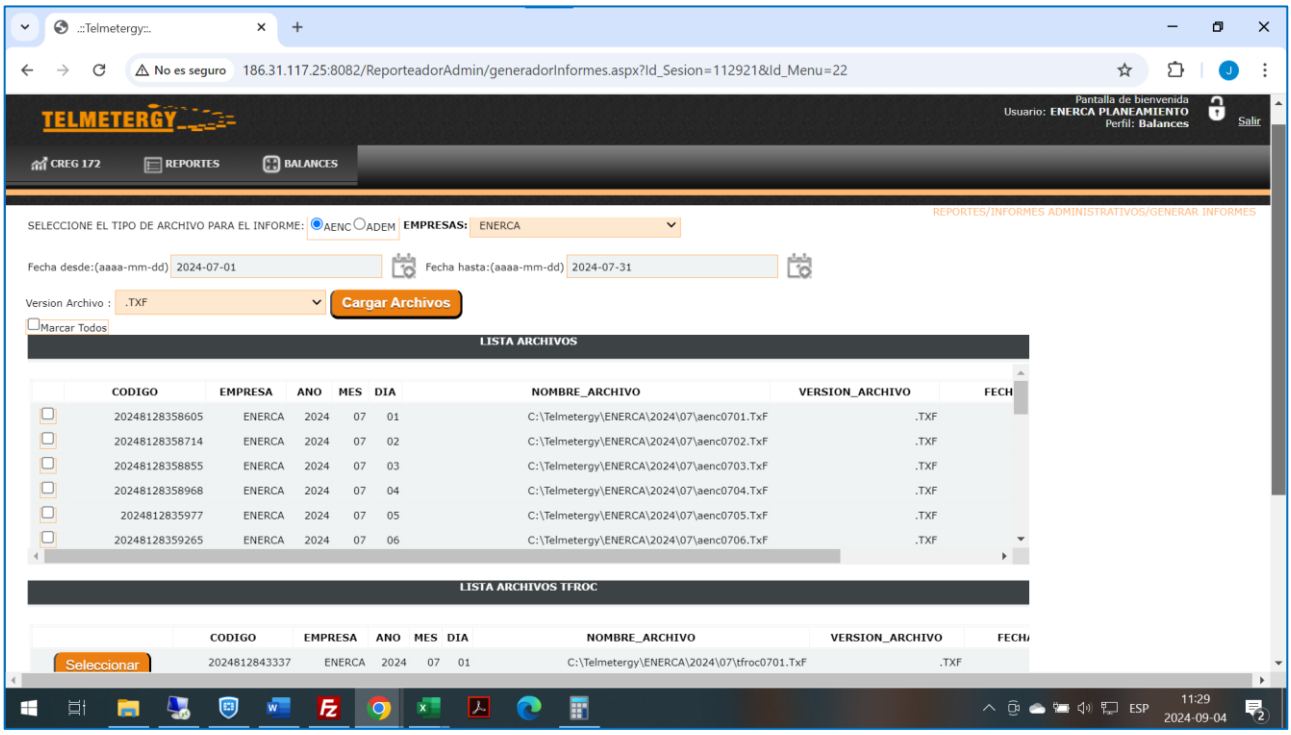


Ilustración 24. Actualización de Archivos AENC en la Página de Telmetergy.

4. Calcular el Factor M dado por (CREG 015 de 2018, CREG 199 de 2019 y CREG 195 de 2020) para fronteras propias, AGPE, usuarios regulados destacados y comercializadores

En septiembre de 2024, se realizó el cálculo del Factor M con base en los consumos de agosto de 2024. Para esta actividad, se consideró lo establecido en el Capítulo 12 de la Resolución CREG 015 de 2018, así como los límites de energía reactiva estipulados en la Resolución CREG 101 035 de 2024. Además, para los AGPE, se tuvo en cuenta el Decreto MME No. 0929 de 2023, que exceptúa a estos usuarios del cobro por energía reactiva.

- **Factor M – Fronteras Propias**

De las fronteras propias, se calcula el Factor M para los usuarios No Regulados y también para las fronteras entre agentes que representa ENERCA, con el fin de validar la preliquidación del SDL enviada por EBSA.

CODIGO SIC	NOMBRE	AÑO	MES	DIAS CON EXCESO	MES CON EXCESO	CONTADOR DE MESES CON EXCESO	FACTOR M
Frt10073	ARROZ BARICHARA	2024	8	18	SI	44	12
Frt11243	MOLINOS CASANARE	2024	8	29	SI	43	12
Frt19011	WEATHERFORD	2024	8	0	NO	0	1
Frt28745	FEDEARROZ PORE	2024	8	30	SI	43	12
Frt32349	PERENCO YOPAL	2024	8	7	NO	0	1
Frt46426	KRONOS ENERGY	2024	8	31	SI	26	6
Frt10309	FRONTERA CHITA	2024	8	0	SI	2	1
Frt10310	FRONTERA SAN LUIS	2024	8	4	NO	26	6
Frt10313	FRONTERA CHAMEZA	2024	8	0	NO	42	12
Frt11527	PUERTO COLOMBIA	2024	8	0	SI	4	1

Tabla 38. Cálculo del Factor M, Fronteras Propias.

❖ Factor M – Usuarios AGPE

Teniendo en cuenta que los usuarios AGPE están exentos del cobro de energía reactiva, se realizó el cálculo del Factor M debido a que se debe reportar la variable M en el Formato TC2.

NIU	NOMBRE	AÑO	MES	DIAS DE EXCESO DE REACTIVA	MES CON EXCESO DE REACTIVA	CONTADOR DE MESES CON EXCESO	FACTOR M
120029721	MAURICIO PAEZ FOTOVOLTAICA	2024	8	31	SI	36	12
121008660	ALFONSO IVAN PINZON RAMIREZ FOTOVOLTAICA	2024	8	9	NO	35	12
975069602	INGEV YOPAL FOTOVOLTAICA	2024	8	28	SI	43	12
541306705	JUAN DAVID DIAZ FOTOVOLTAICA - CASA	2024	8	31	SI	39	12
121030755	ERIKA YECZENIA PEREZ FOTOVOLTAICA	2024	8	0	NO	0	1
437323950	SOFU FOTOVOLTAICA	2024	8	30	SI	43	12
973041790	C.C. ALCARAVAN AIRES ACONDICIONADOS FOTOVOLTAICA	2024	8	31	SI	44	12
788423208	C.C. ALCARAVAN ZONAS COMUNES FOTOVOLTAICA	2024	8	31	SI	44	12
603724606	BANCO DE OCCIDENTE FOTOVOLTAICA	2024	8	24	SI	37	12
858645542	JUAN DAVID DIAZ FOTOVOLTAICA - IPS	2024	8	31	SI	38	12
121023304	GLADYS TELLO FOTOVOLTAICA	2024	8	12	SI	33	11
120005438	MUNICIPIO AGUAZUL-VDA ATALAYAS FOTOVOLTAICA	2024	8	0	NO	0	1
120019930	HOTEL PUERTA PARAISO FOTOVOLTAICO	2024	8	31	SI	29	7
121027500	JOSE CABULO FOTOVOLTAICA	2024	8	31	SI	29	7
587851792	ARIOSTO JIMENEZ FOTOVOLTAICA	2024	8	31	SI	25	6
899607657	BOMBEROS PORE	2024	8	31	SI	25	6

	FOTOVOLTAICO						
120007299	SANDRA HERRERA FOTOVOLTAICO	2024	8	31	SI	25	6
121016141	BLEIDY XIOMARA RIVERA FOTOVOLTAICA	2024	8	31	SI	24	6
120039672	PARROQUIA SAN MIGUEL ARCANGEL FOTOVOLTAICA	2024	8	31	SI	23	6
544243950	ANA LUCY JIMENEZ FOTOVOLTAICO	2024	8	31	SI	23	6
968737780	JANET ALFONSO COBA FOTOVOLTAICA	2024	8	31	SI	23	6
716401579	HOTEL CASA DE DAVID I FOTOVOLTAICA	2024	8	31	SI	23	6
439358390	FUNDACION EDUCAR CASANARE FOTOVOLTAICA	2024	8	31	SI	22	6
121046001	MARIBEL CELY FOTOVOLTAICA	2024	8	31	SI	20	6
121002022	PALMAR EL QUITEBE FOTOVOLTAICA	2024	8	31	SI	20	6
121041210	TRANSMULTICARGA FOTOVOLTAICA	2024	8	28	SI	19	6
120008582	SUBASTA GANADERA FOTOVOLTAICA	2024	8	31	SI	19	6
120009380	JAC CARIBAYONA FOTOVOLTAICA	2024	8	29	SI	17	6
121048855	TANQUES Y SERVICIOS DEL CASANARE	2024	8	31	SI	5	1

Tabla 39. Cálculo del Factor M, Fronteras AGPE.

❖ Factor M – Usuarios Regulados con Telemedida

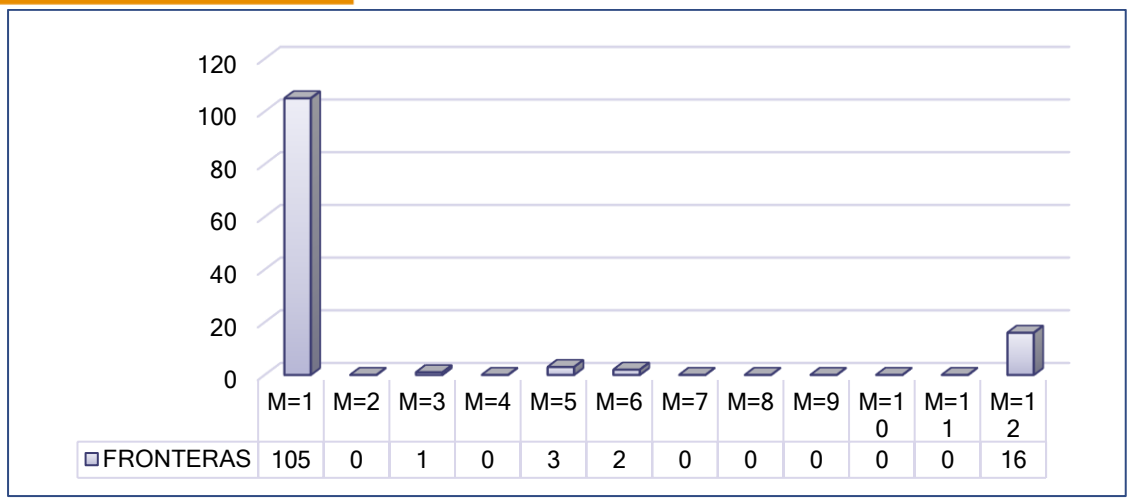
Se realizó el cálculo y conteo del Factor M para los usuarios regulados que tiene ENERCA, de igual forma son reportados con las matrices para la validación en la liquidación por el SIEC.

NIU	NOMBRE	AÑO	MES	DIAS DE EXCESO DE REACTIVA	MES CON EXCESO DE REACTIVA	CONTADOR DE MESES CON EXCESO	FACTOR M
711101603	INPEC YOPAL	2024	8	12	SI	38	12
121002253	LAS QUINCHAS CAMPO MAURITIA NORTE	2024	8	29	SI	4	1
120018371	PERENCO ARAGUANEY	2024	8	31	SI	44	12
121058403	GRANDELCA	2024	8	5	NO	43	12
121060715	FEDERACION NAL DE ARROCEROS V1	2024	8	29	SI	43	12

Tabla 40. Cálculo del Factor M, Usuarios Regulados.

❖ Factor M – Fronteras de Otros Comercializadores

Se realiza el cálculo y conteo del Factor M para los usuarios de otros comercializadores con el fin de afectar la reactiva en exceso para la preliquidación, debido a que son 123 fronteras para el periodo de consumo Julio 2024, se relaciona grafica con la cantidad de fronteras para cada variable M del 1 al 12.



Gráfica 30. Cantidad de fronteras de otros comercializadores en cada variable M.

Todos los medidores de otros comercializadores se encuentran calibrados en 4 cuadrantes y se tienen en cuenta los registros de reactiva y capacitiva para determinar los excesos y calcular la variable M.

5. Reportar ante XM el formato AGPE_FrtSinReporteASIC dentro de las primeras 48 horas de cada mes.

Durante el mes de agosto, se llevó a cabo el reporte correspondiente del formato AGPE_FrtSinReporteASIC para todos nuestros usuarios regulados, así como el reporte AGPE_FrtConReporteASIC para los dos usuarios no regulados con reporte al ASIC, utilizando el aplicativo de XM en las fechas regulatorias establecidas. A continuación, se presenta en detalle la validación de los dos archivos cargados.



Ilustración 25. Reporte de archivo AGPE a XM.

6. Calcular el indicador de pérdidas de Enerca según la resolución CREG 172 o aquellas que la modifiquen o sustituyan y reportarlo al supervisor y director de pérdidas de ENERCA.

Para el mes de septiembre de 2024 se realizó el cálculo de indicador de perdidas, sin embargo, por solicitud de la Gerencia Comercial se calcula de las siguientes tres formas:

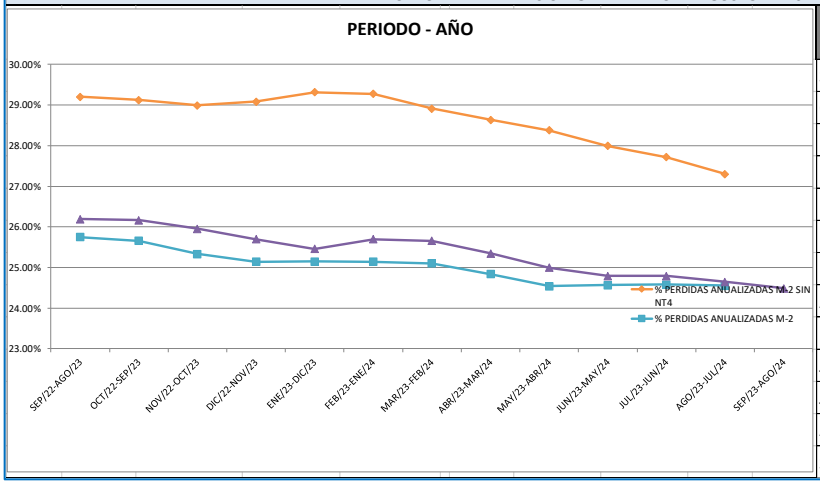
- Indicador con AENC (m-1) para No Regulados y Otros Comercializadores, y Formato TC3 (m-1) para mercado regulado. Es decir, en el transcurso del mes de septiembre, con este método se calcula el indicador de agosto, con el AENC de agosto y con Formato TC3 de agosto (el cual trae los consumos del 3370 de mes de julio). Este será el indicador oficial que se presenta debido a que de esta forma la CREG calculará los flujos de energía para aplicación de la CREG 015 de 2018.

- Indicador con AENC (m-2) para No Regulados y Otros Comercializadores, y Formato TC3 (m-1) para mercado regulado. Es decir, en el transcurso del mes de septiembre, con este método se calcula el indicador de julio, con el AENC de julio y con Formato TC3 de agosto (el cual trae los consumos del 3370 de mes de julio). Este será el indicador más cercano a la realidad, debido a que los consumos corresponden al mismo mes.

- Indicador con AENC (m-2) para No Regulados y Otros Comercializadores, y Formato TC3 (m-1) para mercado regulado. Es el mismo método anterior, pero retirando los valores del NT 4, es decir, en el transcurso del mes de septiembre, con este método se calcula el indicador de julio, con el AENC de julio y con Formato TC3 de agosto (el cual trae los consumos del 3370 de mes de julio). Este será el indicador más cercano a la realidad, debido a que los consumos corresponden al mismo mes.

A continuación, se presenta el cálculo de los indicadores, anteriormente mencionados anualizados y mensualizados.

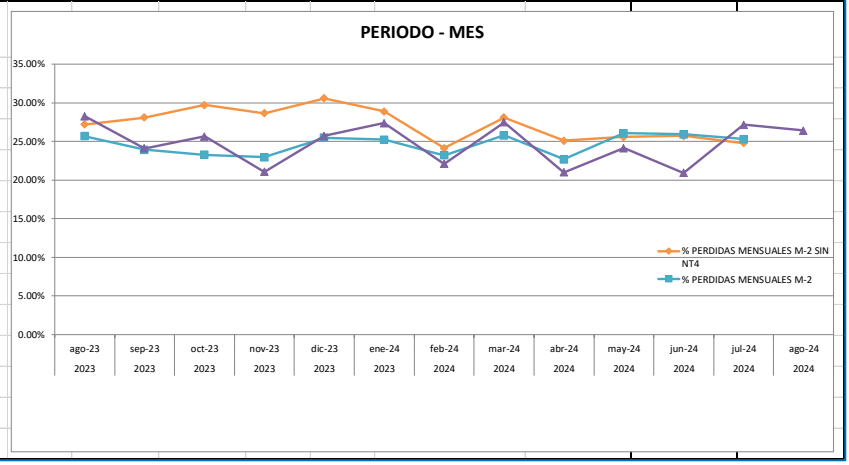
INDICADOR DE PERDIDAS CREG 172 ENERCA A AGOSTO DE 2024 - ANUALIZADO



PERIODO	% PERDIDAS ANUALIZADAS M-2 SIN NT4	% PERDIDAS ANUALIZADAS M-2	% PERDIDAS ANUALIZADAS M-1
SEP/22-AGO/23	29.21%	25.75%	26.19%
OCT/22-SEP/23	29.13%	25.66%	26.17%
NOV/22-OCT/23	28.99%	25.34%	25.95%
DIC/22-NOV/23	29.08%	25.14%	25.70%
ENE/23-DIC/23	29.31%	25.15%	25.46%
FEB/23-ENE/24	29.28%	25.14%	25.70%
MAR/23-FEB/24	28.91%	25.11%	25.66%
ABR/23-MAR/24	28.64%	24.84%	25.35%
MAY/23-ABR/24	28.38%	24.54%	25.00%
JUN/23-MAY/24	28.00%	24.57%	24.79%
JUL/23-JUN/24	27.72%	24.58%	24.79%
AGO/23-JUL/24	27.30%	24.55%	24.65%
SEP/23-AGO/24			24.49%

Gráfica 31. Indicador de perdidas anualizado.

INDICADOR DE PERDIDAS CREG 172 ENERCA A AGOSTO DE 2024 - MENSUAL				
AÑO	MES	% PERDIDAS MENSUALES M-2 SIN NT4	% PERDIDAS MENSUALES M-2	% PERDIDAS MENSUALES M-1
2023	ago-23	27.20%	25.69%	28.28%
2023	sep-23	28.10%	23.92%	24.09%
2023	oct-23	29.71%	23.26%	25.64%
2023	nov-23	28.66%	22.96%	21.06%
2023	dic-23	30.56%	25.46%	25.72%
2023	ene-24	28.88%	25.24%	27.38%
2024	feb-24	24.14%	23.18%	22.08%
2024	mar-24	28.10%	25.80%	27.47%
2024	abr-24	25.10%	22.69%	21.00%
2024	may-24	25.57%	26.05%	24.13%
2024	jun-24	25.71%	25.91%	20.93%
2024	jul-24	24.79%	25.30%	27.18%
2024	ago-24			26.42%



Gráfica 32. Indicador de perdidas mensual.

7. Realizar análisis de la demanda semanalmente, indicando las respectivas variaciones y en caso de que se presenten inconsistencias realizar la respectiva gestión ante el Administrador de Energía Mayorista XM S.A ESP; este análisis se debe reportar vía correo electrónico al supervisor de ENERCA.

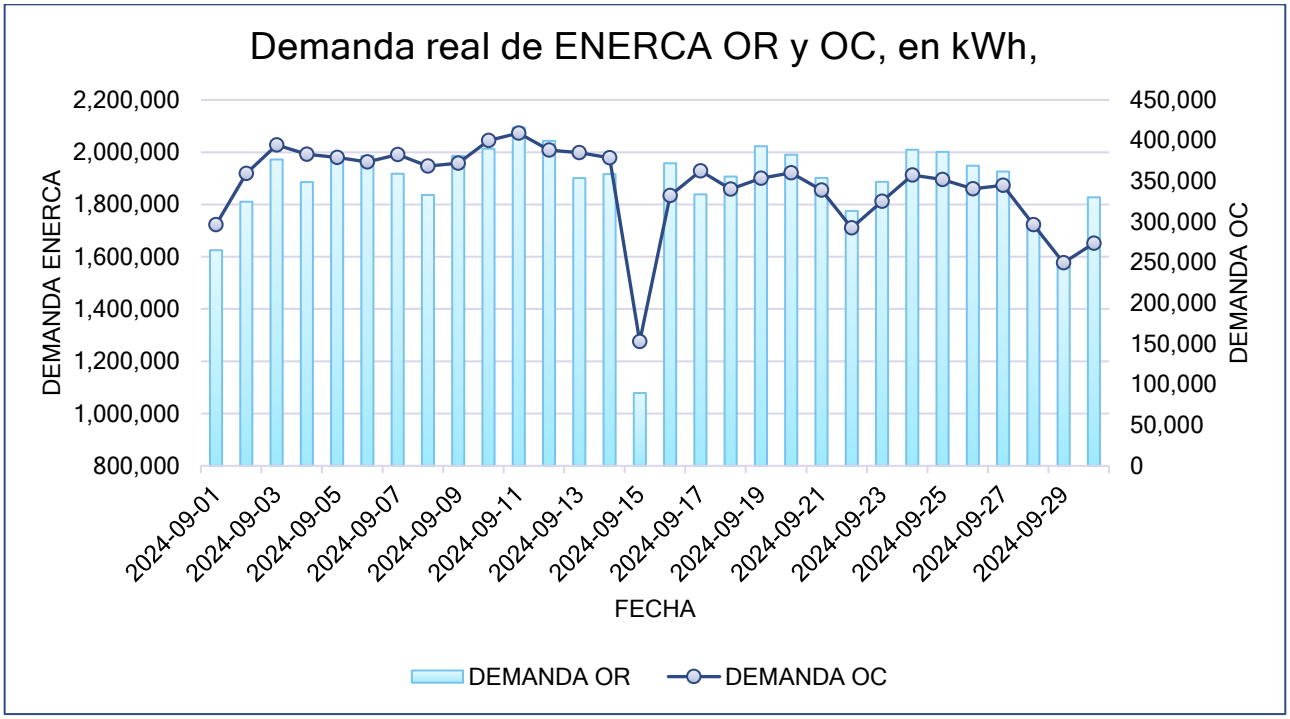
A continuación, se presenta la demanda de ENERCA en su rol de distribuidor y comercializador, así como sus pérdidas para el mercado regulado y no regulado para el periodo de septiembre de 2024, utilizando los valores TxF publicados por XM.

Fecha	Día	Demanda real de los OR, en kWh,	Demanda no regulada, en kWh,	Demanda regulada, en kWh,	Pérdida asociada a la demanda no regulada, en kWh,	Pérdida asociada a la demanda regulada, en kWh,
2024-09-01	domingo	1,625,145	15,690	1,302,711	239	19,842
2024-09-02	lunes	1,810,614	20,944	1,418,095	324	22,132
2024-09-03	martes	1,972,207	19,524	1,543,054	325	25,967
2024-09-04	miércoles	1,885,889	20,475	1,468,352	339	24,548
2024-09-05	jueves	1,968,137	21,111	1,551,432	314	23,469
2024-09-06	viernes	1,985,666	18,576	1,579,359	274	23,596
2024-09-07	sábado	1,917,792	21,363	1,499,937	314	22,982
2024-09-08	domingo	1,836,564	18,035	1,436,572	237	19,272
2024-09-09	lunes	1,986,383	26,922	1,572,127	387	23,397
2024-09-10	martes	2,013,221	25,434	1,573,048	365	22,895
2024-09-11	miércoles	2,094,424	24,857	1,644,362	334	22,467
2024-09-12	jueves	2,043,454	27,793	1,613,952	353	20,835
2024-09-13	viernes	1,901,151	22,920	1,480,997	293	19,318
2024-09-14	sábado	1,916,325	18,851	1,504,463	311	24,460
2024-09-15	domingo	1,078,671	4,539	913,763	69	13,372
2024-09-16	lunes	1,957,824	16,570	1,590,907	296	27,078
2024-09-17	martes	1,838,856	22,507	1,442,228	417	26,774
2024-09-18	miércoles	1,906,986	18,867	1,531,790	309	24,663

2024-09-19	jueves	2,023,003	20,757	1,630,575	384	29,888
2024-09-20	viernes	1,990,366	18,135	1,596,704	306	27,080
2024-09-21	sábado	1,901,774	15,130	1,531,215	270	27,255
2024-09-22	domingo	1,775,447	10,482	1,454,182	201	27,285
2024-09-23	lunes	1,886,682	21,963	1,521,573	396	27,671
2024-09-24	martes	2,009,464	18,102	1,614,196	284	25,427
2024-09-25	miércoles	2,001,256	17,922	1,616,191	303	27,917
2024-09-26	jueves	1,948,458	13,917	1,578,338	215	24,245
2024-09-27	viernes	1,926,222	12,188	1,553,499	183	23,327
2024-09-28	sábado	1,737,117	9,473	1,418,151	179	26,702
2024-09-29	domingo	1,570,641	7,334	1,299,873	129	22,279
2024-09-30	lunes	1,827,484	11,809	1,526,929	171	22,172
TOTAL GENERAL		56,337,221	542,189	45,008,577	8,519	718,315
TOTAL DEMANDA NR + PÉRDIDAS			550,708			
TOTAL DEMANDA R + PÉRDIDAS				45,726,892		
TOTAL DEMANDA COMERCIALIZADOR					46,277,599	

Tabla 41. Demanda de ENERCA S.A. E.S.P.

Además, se incluye una gráfica que muestra la demanda de ENERCA como Operador de red (OR) y la de otros comercializadores. En esta gráfica, se puede observar la variación en la demanda del Sistema de Distribución Local (SDL) en comparación con la demanda de ENERCA.

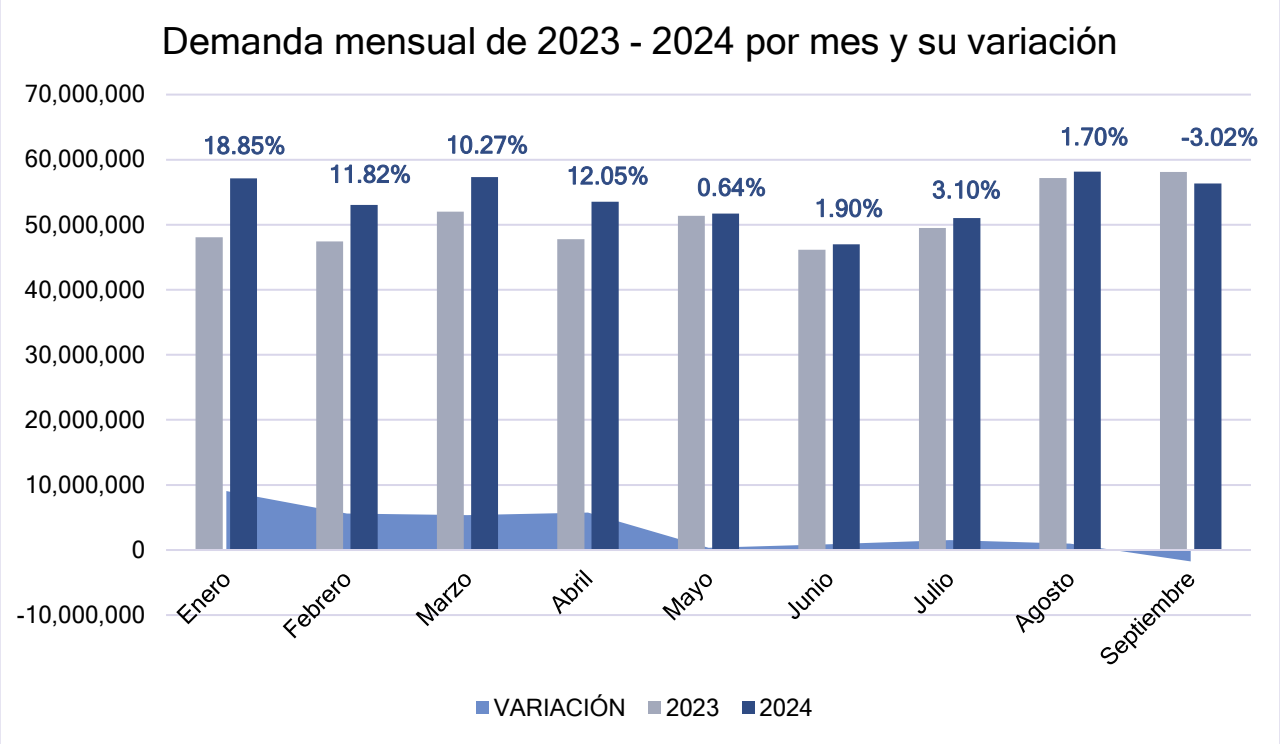


Gráfica 33.Demanda de ENERCA y Otros Comercializadores.

De la gráfica anterior se evidencia una caída en la demanda el día 15 de septiembre por el corte del servicio para zona centro 1 y zona norte el día 15 desde las 3:00AM hasta las 05:30PM por cambio del transformador de potencia en la subestación Yopal 115kV.

También se presenta la demanda mensual para el año 2024, comparada con la del año 2023, destacando una variación significativa en enero con incremento del 18.85% y una

diferencia negativa para el mes de septiembre con un porcentaje significativo de -3.02%, lo cual puede deber a que este año inicio la cosecha desde julio y en septiembre ha reducido su demanda, adicionalmente por el apagón el día 15 por el cambio del transformador en la subestación Yopal que abarcó casi todo el día.



Gráfica 34.Demanda de ENERCA 2023-2024.

8. Representar a ENERCA S.A ESP en las auditorias quinquenales realizadas por la Compañía de Expertos en Mercado de Energía Mayorista XM S.A ESP a través de las firmas verificadoras contratadas para tal fin, adicionalmente debe mantener actualizadas las hojas de vida en medio magnético (carpeta de red del proceso de transacciones comerciales) y físico de las fronteras propias y entre agentes.

Al respecto se indica que las revisiones quinquenales para ENERCA, ya terminaron en el mes de febrero de 2024, arrojando como resultado todas conformes.

9. Realizar cronograma de actividades para la gestión y revisión de las fronteras comerciales.

Para las fronteras propias, de acuerdo al procedimiento de verificación de las fronteras comerciales de ENERCA S.A. E.S.P. se tiene que las verificaciones a los Usuarios No Regulados se deben hacer cada 6 meses y a las subestaciones registradas al ASIC y las fronteras entre agentes cada año. Por tal razón se presenta el cronograma de visitas de las fronteras propias de la empresa con reporte al ASIC.

Se van a ilustrar dos tablas, de las cuales la primera tabla corresponde a los periodos de visitas para revisión de equipos y la segunda tabla corresponde a los periodos de calibración de los equipos de medidas de acuerdo a los mantenimientos que indica el código de medida, para el entendimiento se las tablas se pueden observar algunas celdas con colores, los cuales representan lo siguiente:

Indica que se pasó el tiempo de la revisión o calibración

Indica que la revisión o calibración corresponde al mes siguiente

Indica que la revisión o calibración corresponde dentro de dos meses

- **Tabla de visitas y revisiones:** A continuación se presenta tabla de las fronteras propias de ENERCA, donde se evidencia celdas resaltadas en amarillo lo que indica que en el siguiente mes se debe realizar la visita semestral de usuarios no regulados y visita anual de alfunas fronteras entre agentes y de distribución.

CODIGO SIC	NOMBRE	TIPO	NT	FECHA DE ULTIMA VISITA	FECHA DE PROXIMA VISITA
Frt10313	FRONTERA CHAMEZA	Entre Agentes	13.2	2023-11-28	2024-11-27
Frt28640	LINEA CHIVOR AGUACLARA IMPORTACIÓN	Entre Agentes	115	2023-11-24	2024-11-23
Frt28641	LINEA CHIVOR AGUACLARA EXPORTACIÓN	Entre Agentes	115	2023-11-24	2024-11-23
Frt10073	ARROZ BARICHARA SAS	No Regulados	34.5	2024-07-18	2025-01-16
Frt19011	WEATHERFORD	No Regulados	34.5	2024-07-09	2025-01-07
Frt28745	FEDEARROZ PORE	No Regulados	34.5	2024-07-19	2025-01-17
Frt00030	FRONTERA SAN ANTONIO YOPAL 2	Entre Agentes	115	2024-02-12	2025-02-11
Frt00029	FRONTERA SAN ANTONIO YOPAL 1	Entre Agentes	115	2024-02-12	2025-02-11
Frt11243	MOLINOS CASANARE	No Regulados	34.5	2024-07-19	2025-01-17
Frt11527	FRONTERA PUERTO COLOMBIA	Entre Agentes	13.2	2023-07-27	2024-07-26
Frt46426	KRONOS ENERGY	No Regulados	34.5	2024-08-21	2025-02-19
Frt10310	FRONTERA SAN LUIS	Entre Agentes	34.5	2023-07-11	2024-07-10
Frt10309	FRONTERA CHITA	Entre Agentes	34.5	2024-02-14	2025-02-13
Frt32349	PERENCO YOPAL	No Regulados	13.2	2024-06-08	2024-12-07
Frt50041	SUBESTACION SAN LUIS DE PALENQUE 115KV	Distribución	115	2024-08-27	2025-08-27
Frt50040	SUBESTACION SAN LUIS DE PALENQUE 34.5KV	Distribución	34.5	2024-08-27	2025-08-27
Frt50007	SUBESTACION SAN LUIS DE PALENQUE 13.8KV	Distribución	13.8	2024-08-27	2025-08-27

Tabla 42. Programación de revisiones fronteras propias de ENERCA.

La frontera de San Luis de Gaceno no ha sido programada, ya que actualmente no se encuentra en uso y no hay transferencia de energía que permita realizar las pruebas al

grupo de medida. Por otro lado, la visita a la frontera de Puerto Colombia está pospuesta hasta que mejores el orden público.

- **Tabla de mantenimiento programados:** Los mantenimientos programados se han cumplido a la fecha, en la siguiente tabla se puede evidenciar las fechas de los mantenimientos de las diferentes fronteras que representa ENERCA.

CODIGO SIC	NOMBRE	TIPO	NT	FECHA PARA MANTTO MEDIDOR	FECHA PARA MANTENIMIENTO TRAFOS
Frt10313	FRONTERA CHAMEZA	Entre Agentes	13.2	2027-10-21	2029-10-21
Frt28640	LINEA CHIVOR AGUACLARA IMPORTACIÓN	Entre Agentes	115	2025-10-11	2029-07-11
Frt28641	LINEA CHIVOR AGUACLARA EXPORTACIÓN	Entre Agentes	115	2025-10-11	2029-07-11
Frt10073	ARROZ BARICHARA SAS	No Regulados	34.5	2028-02-08	2029-08-12
Frt19011	WEATHERFORD	No Regulados	34.5	2028-02-13	2030-09-02
Frt28745	FEDEARROZ PORE	No Regulados	34.5	2028-02-28	2029-02-24
Frt00030	FRONTERA SAN ANTONIO YOPAL 2	Entre Agentes	115	2026-04-16	2029-11-11
Frt00029	FRONTERA SAN ANTONIO YOPAL 1	Entre Agentes	115	2024-10-30	2029-11-03
Frt11243	MOLINOS CASANARE	No Regulados	34.5	2025-01-25	2029-08-28
Frt11527	FRONTERA PUERTO COLOMBIA	Entre Agentes	13.2	2025-03-02	2027-01-12
Frt46426	KRONOS ENERGY	No Regulados	34.5	2026-05-17	2029-06-13
Frt10310	FRONTERA SAN LUIS	Entre Agentes	34.5	2026-07-20	2027-01-12
Frt10309	FRONTERA CHITA	Entre Agentes	34.5	2026-07-21	2027-01-12
Frt32349	PERENCO YOPAL	No Regulados	13.2	2026-08-29	2030-07-28
Frt50041	SUBESTACION SAN LUIS DE PALENQUE 115KV	Distribución	115	2026-10-19	2034-09-17
Frt50040	SUBESTACION SAN LUIS DE PALENQUE 34.5KV	Distribución	34.5	2026-10-19	2034-09-16
Frt50007	SUBESTACION SAN LUIS DE PALENQUE 13.8KV	Distribución	13.8	2026-10-19	2034-10-28

Tabla 43. Cronograma Mantenimientos Programados.

De acuerdo a la tabla anterior, se evidencia que el próximo mes el mantenimiento corresponde a la frontera San Antonio 1, y se envió correo a EBSA para realizarla el día 17 de octubre 2024.

10. Actualización de fronteras comerciales y de Generación en el aplicativo de XM S.A ESP de la empresa de energía de Casanare.

En el mes de septiembre se realizó el registro de fronteras de distribución de las siguientes subestaciones.

Requerimiento	Código SIC	Nombre de la Frontera	Tipo de Solicitud	Estado	Fecha de Publicación	Fecha Probable de Registro
2024092341	Frt60993	SUBESTACION INDEPENDENCIA 34.5KV	Registro Frontera Nueva	Publicado	2024-09-14	2024-09-14
2024092352	Frt60994	SUBESTACION SAN BENITO 34.5KV	Registro Frontera Nueva	Publicado	2024-09-14	2024-09-14
2024092387	Frt60995	SUBESTACION PALOSANTAL 34.5KV	Registro Frontera Nueva	Publicado	2024-09-14	2024-09-14
2024092392	Frt60996	SUBESTACION CHAMEZA 34.5KV	Registro Frontera Nueva	Publicado	2024-09-14	2024-09-14

Tabla 44. Cronograma Mantenimientos Programados.

11. Apoyar la respuesta a solicitudes o reclamaciones, de usuarios o entidades regulatorias, que contengan información técnica.

Durante el mes de septiembre de 2024, se proyectaron los siguientes oficios:

RADICADO INGRESO	TRÁMITE	PETICIONARIO	FECHA INGRESO	FECHA DE RESPUESTA	RADICADO SALIDA	OBSERVACIONES
20240109099	Solicitud de información medidores	Heidy Urrego Erco Energy	21 Agosto 2024	**10 Sept 2024**	20240211248	Se realiza oficio, respondiendo a cada pregunta.
20240109202	Solicitud de información Liq SDL	Juan Esteban Hincapie - NEU	23 Agosto 2024	**12 Sept 2024**	20240211541	Se realiza oficio y archivo Excel con cálculo de Liq SDL.
20240109178	Notificación cambio de comercializador y solicitud de Paz y Salvo	Paola Santana – Colombia Energy Development	22 Agosto 2024	**13 Sept 2024**	20240211697	Se realiza oficio indicando que no es procedente, y no se ha recibido solicitud de ISAGEN

Tabla 45. Apoyo en respuestas a solicitudes.

12. Apoyar la realización de jornadas de capacitación y socialización de nuevas resoluciones que afecten a usuarios No regulados y AGPEs.

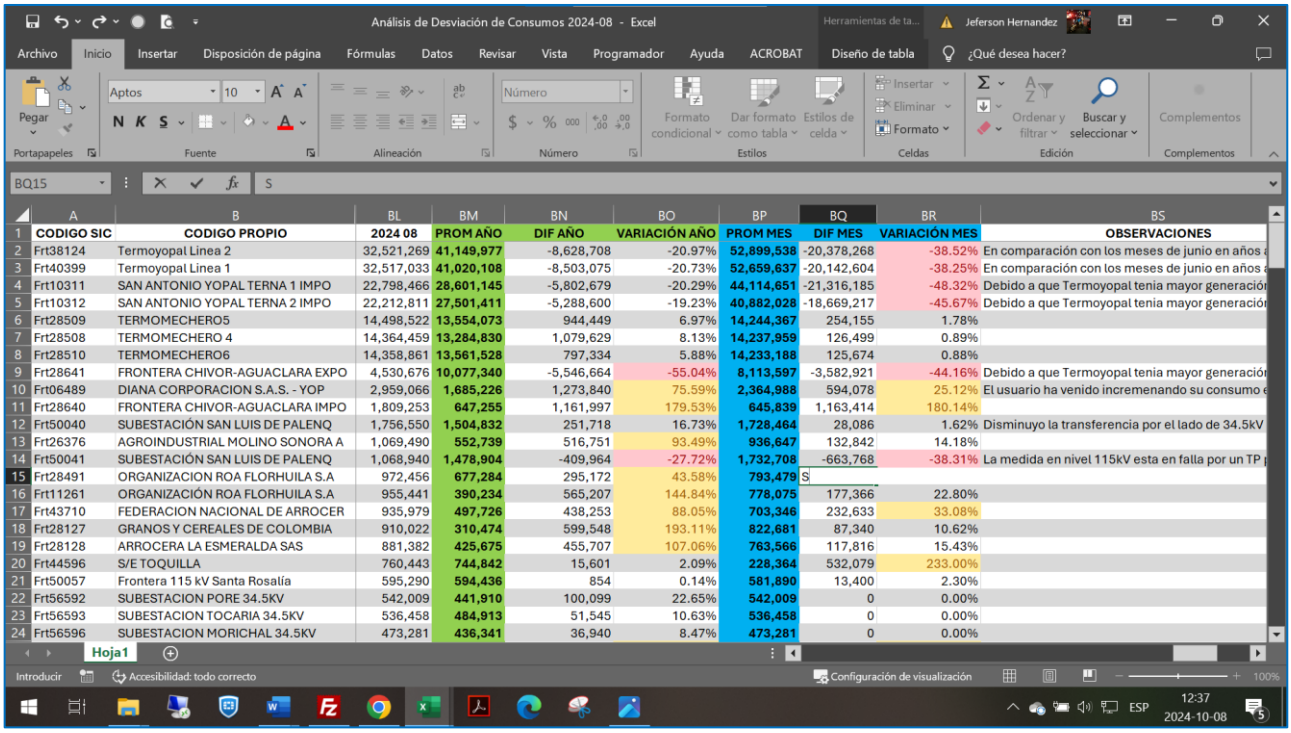
En este periodo no se realizó ninguna jornada de capacitación para los usuarios no regulados o AGPEs.

13. Revisión de desviaciones de consumos, tensiones y corrientes registrado por los medidores de Fronteras Propias y de Otros Comercializadores.

Para el mes de agosto, se realizó un análisis de los consumos de energía utilizando los valores reportados a XM correspondientes al mes de consumo de agosto de 2024 para todas las fronteras incumbentes a ENERCA. Este análisis se basa en los consumos de años anteriores, mes a mes, para determinar la variación del consumo actual con respecto al promedio de los últimos doce meses y al promedio del mismo mes en años anteriores. El objetivo es identificar las fronteras que presentan desviaciones significativas que requieran una revisión detallada.

Adicionalmente, se revisan semanalmente las tensiones y corrientes de las fronteras con mayores desviaciones para verificar que no haya ausencia de señal. También se realiza un seguimiento de las fronteras que permiten la lectura remota de tensiones y corrientes.

A continuación, se ilustra el análisis del archivo que determina las desviaciones, así como los archivos semanales de revisión de tensiones y corrientes.



	A	B	BL	BM	BN	BO	BP	BQ	BR	BS
1	CODIGO SIC	CODIGO PROPIO	2024 08	PROM AÑO	DIF AÑO	VARIACIÓN AÑO	PROM MES	DIF MES	VARIACIÓN MES	OBSERVACIONES
2	Frt38124	Termoyopal Linea 2	32,521,269	41,149,977	-8,628,708	-20.97%	52,899,538	-20,378,268	-38.52%	En comparación con los meses de junio en años
3	Frt40399	Termoyopal Linea 1	32,517,033	41,020,108	-8,503,075	-20.73%	52,659,637	-20,142,604	-38.25%	En comparación con los meses de junio en años
4	Frt10311	SAN ANTONIO YOPAL TERNA 1 IMPO	22,798,466	28,601,145	-5,802,679	-20.29%	44,114,651	-21,316,185	-48.32%	Debido a que Termoyopal tenia mayor generación
5	Frt10312	SAN ANTONIO YOPAL TERNA 2 IMPO	22,212,811	27,501,411	-5,288,600	-19.23%	40,882,028	-18,669,217	-45.67%	Debido a que Termoyopal tenia mayor generación
6	Frt28509	TERMOMECHERO5	14,498,522	13,554,073	944,449	6.97%	14,244,367	254,155	1.78%	
7	Frt28508	TERMOMECHERO 4	14,364,459	13,284,830	1,079,629	8.13%	14,237,959	126,499	0.89%	
8	Frt28510	TERMOMECHERO6	14,358,861	13,561,528	797,334	5.88%	14,233,188	125,674	0.88%	
9	Frt28641	FRONTERA CHIVOR-AGUACLARA EXPO	4,530,676	10,077,340	-5,546,664	-55.04%	8,113,597	-3,582,921	-44.16%	Debido a que Termoyopal tenia mayor generación
10	Frt06489	DIANA CORPORACION S.A.S. - YOP	2,959,066	1,685,226	1,273,840	75.59%	2,364,988	594,078	25.12%	El usuario ha venido incremenando su consumo
11	Frt28640	FRONTERA CHIVOR-AGUACLARA IMPO	1,809,253	647,255	1,161,997	179.53%	645,839	1,163,414	180.14%	
12	Frt50040	SUBESTACIÓN SAN LUIS DE PALENQ	1,756,550	1,504,832	251,718	16.73%	1,728,464	28,086	1.62%	Disminuyo la transferencia por el lado de 34.5kV
13	Frt26376	AGROINDUSTRIAL MOLINO SONORA A	1,069,490	552,739	516,751	93.49%	936,647	132,842	14.18%	
14	Frt50041	SUBESTACIÓN SAN LUIS DE PALENQ	1,068,940	1,478,904	-409,964	-27.72%	1,732,708	-663,768	-38.31%	La medida en nivel 115kV esta en falla por un TP
15	Frt28491	ORGANIZACION ROA FLORHUILA S.A	972,456	677,284	295,172	43.58%	793,479	S		
16	Frt11261	ORGANIZACIÓN ROA FLORHUILA S.A	955,441	390,234	565,207	144.84%	778,075	177,366	22.80%	
17	Frt43710	FEDERACION NACIONAL DE ARROCER	935,979	497,726	438,253	88.05%	703,346	232,633	33.08%	
18	Frt28127	GRANOS Y CEREALES DE COLOMBIA	910,022	310,474	599,548	193.11%	822,681	87,340	10.62%	
19	Frt28128	ARROCERA LA ESMERALDA SAS	881,382	425,675	455,707	107.06%	763,566	117,816	15.43%	
20	Frt44596	S/E TOQUILLA	760,443	744,842	15,601	2.09%	228,364	532,079	233.00%	
21	Frt50057	Frontera 115 kV Santa Rosalía	595,290	594,436	854	0.14%	581,890	13,400	2.30%	
22	Frt56592	SUBESTACION PORE 34.5KV	542,009	441,910	100,099	22.65%	542,009	0	0.00%	
23	Frt56593	SUBESTACION TOCARIA 34.5KV	536,458	484,913	51,545	10.63%	536,458	0	0.00%	
24	Frt56596	SUBESTACION MORICHAL 34.5KV	473,281	436,341	36,940	8.47%	473,281	0	0.00%	

Ilustración 26. Revisión de desviación de consumos.

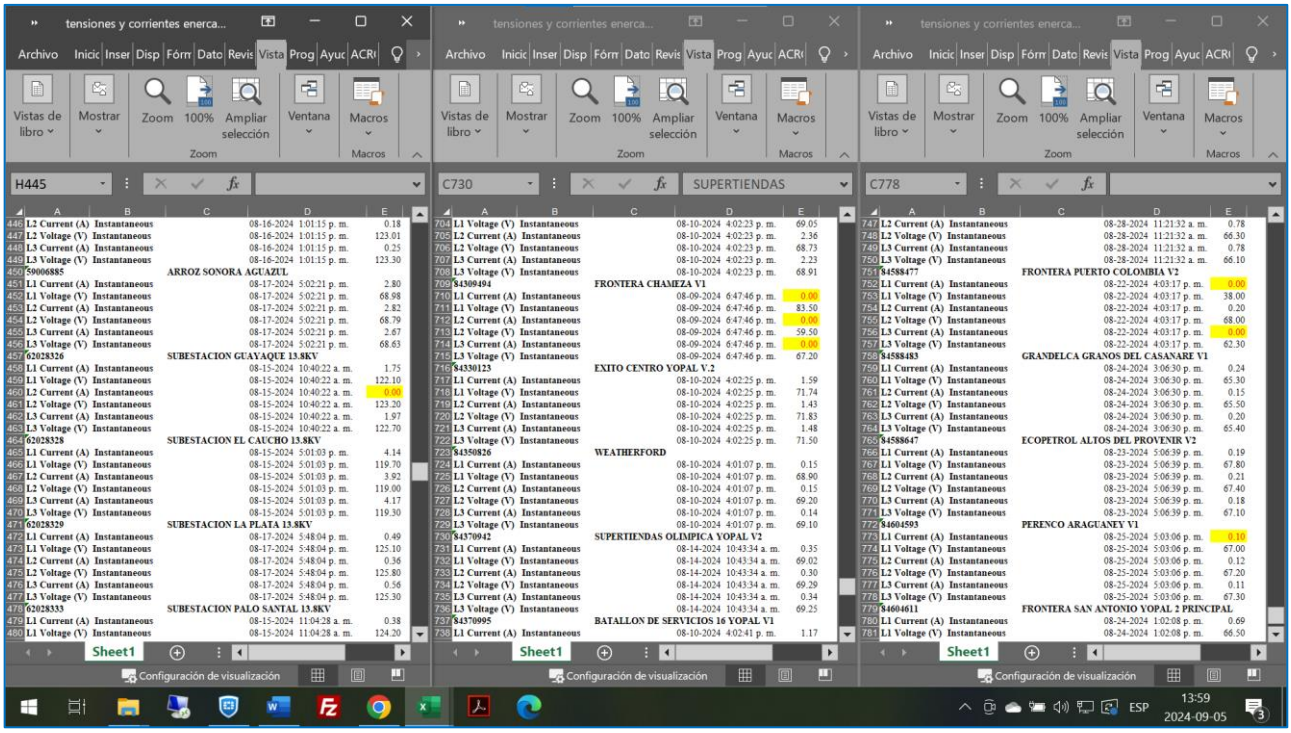


Ilustración 27. Revisión de tensiones y corrientes.

Del análisis anterior, se presentan en la siguiente tabla algunas de las desviaciones detectadas para el periodo de consumo julio, junto con las observaciones y conclusiones correspondientes a dichas desviaciones.

CODIGO SIC	CODIGO PROPIO	CONSUMO	VARIA-CIÓN AÑO	VARIA-CIÓN MES	OBSERVACIONES
Frt38124	Termoyopal Linea 2	32,521,269	-20.97%	-38.52%	En comparación con los meses de junio en años anteriores, termoyopal tenía más generación.
Frt40399	Termoyopal Linea 1	32,517,033	-20.73%	-38.25%	En comparación con los meses de junio en años anteriores, termoyopal tenía más generación.
Frt10311	SAN ANTONIO YOPAL TERNA 1 IMPO	22,798,466	-20.29%	-48.32%	Debido a que Termoyopal tenía mayor generación en los meses de los años anteriores, se exportaba más hacia San Antonio.
Frt10312	SAN ANTONIO YOPAL TERNA 2 IMPO	22,212,811	-19.23%	-45.67%	Debido a que Termoyopal tenía mayor generación en los meses de los años anteriores, se exportaba más hacia San Antonio.
Frt28641	FRONTERA CHIVOR-AGUACLARA EXPO	4,530,676	-55.04%	-44.16%	Debido a que Termoyopal tenía mayor generación en los meses de los años anteriores, se exportaba más hacia el STN.
Frt06489	DIANA CORPORACION S.A.S. - YOP	2,959,066	75.59%	25.12%	El usuario ha venido incrementando su consumo en el último año
Frt50040	SUBESTACIÓN SAN LUIS DE PALENQ	1,756,550	16.73%	1.62%	Disminuyo la transferencia por el lado de 34.5kV en comparación al año pasado.
Frt50041	SUBESTACIÓN SAN LUIS DE PALENQ	1,068,940	-27.72%	-38.31%	La medida en nivel 115kV está en falla por un TP por eso la variación negativa.
Frt28491	ORGANIZACION ROA FLORHUILA S.A	972,456	43.58%	0.00%	Está tomando el consumo del año 2021 que fue muy bajito.

Frt11243	MOLINO CASANARE LTDA C.I	92,199	48.77%	-39.79%	El usuario No regulado ha disminuido su consumo porque ahora trabaja con planta eléctrica.
Frt28429	AGROINDUSTRIAL DE PALMA ACEITE	60,311	-51.44%	-10.57%	El usuario trabaja en modo isla, por lo que comparando en años anteriores ha disminuido su consumo
Frt28226	SUPER MIO EXPRESS SAS	48,286	-2.31%	-1.39%	El usuario instalo un sistema solar fotovoltaico en su predio lo que ha producido la disminución de su consumo
Frt26627	GRANDELCA SA	48,121	140.18%	73.06%	El usuario en los meses de años anteriores no tenía transferencia de energía por generación interna, y actualmente ya registra consumo, por eso la variación.
Frt26112	ALMACENES PARAISO YOPAL S.A.	45,120	-5.27%	-34.66%	El usuario instalo un sistema solar fotovoltaico en su predio lo que ha producido la disminución de su consumo
Frt46426	KRONOS ENERGY S.A ESP	35,973	-16.76%	-44.56%	En el año 2022 el usuario no regulado tuvo un alto consumo de energía, pero posteriormente disminuyo su consumo.
Frt40655	SUPER MIO ESPRESS SAS - CL 60	22,826	-29.70%	-33.58%	El usuario instalo un sistema solar fotovoltaico en su predio lo que ha producido la disminución de su consumo
Frt00030	SAN ANTONIO - YOPAL 2	12,161	-61.79%	-67.20%	Debido a que en el mes no hubo transferencia de energía de San Antonio hacia Yopal, se presenta la variación.
Frt00029	SAN ANTONIO - YOPAL 1	11,709	-48.90%	-92.91%	Debido a que en el mes no hubo transferencia de energía de San Antonio hacia Yopal, se presenta la variación.
Frt08513	EMERALD ENERGY PLC	6,431	-38.07%	-97.45%	El usuario ya no trabaja en la planta Campo Rico, por eso su disminución

Tabla 46. Desviaciones del periodo de consumo.

14. Critica de información y recuperación de las diferencias encontradas en el ASIC respecto de la registrada en el medidor con comercializadores y operador de red.

Durante el mes de septiembre, en la preliquidación del SDL, se realizó la comparación de lo reportado por cada comercializador a XM con lo registrado por telemedida. De esta manera, se determinaron las diferencias que superan tanto positiva como negativamente el consumo de energía. Las diferencias negativas indican que el comercializador no reportó la totalidad de la energía real consumida, mientras que las diferencias positivas indican que el comercializador reportó más energía de la que realmente se consumió. A continuación, se presentan las diferencias detectadas para los consumos del mes de agosto de 2024.

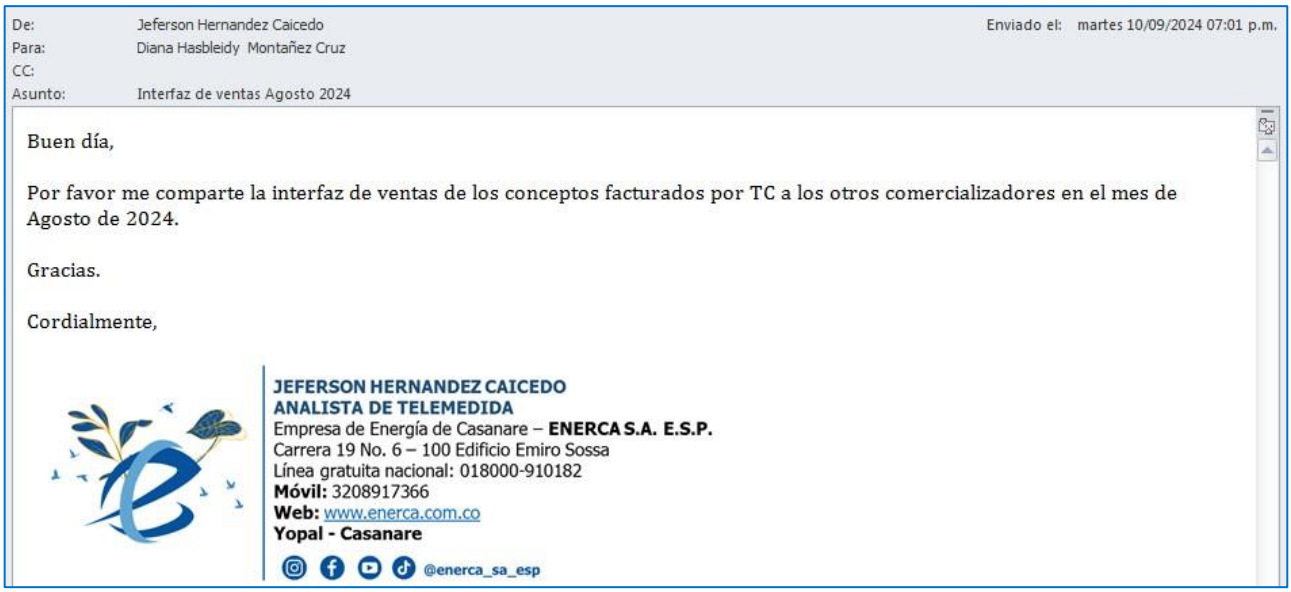
CODIGO SIC	USUARIO	RF	ENERGÍA XM	ENERGÍA ENERCA	DIFERENCIA ACTIVA	OBSERVACIÓN
Frt08513	EMERALDENERGY CAMPO RICO	GECELCA	6,431.48	4,544.88	1,886.60	Frontera se encuentra en falla por TP, la energía medida no es real.
Frt29342	COMCEL YOPAL CAV	VATIA	17,399.47	16,847.04	552.43	Se presenta diferencia los días 1, 14 y 19. Representante reportó en curva.
Frt43710	FEDERACION NACIONAL DE ARROCER	CELSIA	935,979.36	936,427.20	-447.84	Se presenta diferencia los días 6, 7, 9, 10, 15, 16, 17.

						Representante reportó en curva a XM.
Frt31369	EJERCITO NAL DE COLOMBIA BATALLON TAURAMENA	QIENERGY	44,097.27	44,998.32	-901.05	Se presenta diferencia del 10 al 12 y del 16 al 31 de agosto. Representante reportó en curva.
Frt08349	ESTACION DE SERVICIO RIVARCA	VATIA	12,818.93	13,077.55	-258.62	Se presenta diferencia el día 12 y 19. Representante reportó en curva.
Frt40006	RIVARCA S.A.S. - SEDE 2	VATIA	12,714.20	15,090.50	-2,376.30	Frontera se encontraba en falla por TC, el 11 se normalizo ante XM, no se presentan diferencias los siguientes días con medida real.
Frt60236	FEMSA CENTRO DE DISTRIBUCION CASANARE	BIA	1,131.77	1,655.45	-523.68	Representante no reporto consumos a XM los días 22 al 25 y el día 31 reportó en curva.

Tabla 47. Diferencias AENC/Telemedida.

15. Realizar la respectiva revisión de los conceptos facturados por STR, SDL y ADD, si se presentan diferencias entre lo facturado y reportado a contabilidad, indicar al supervisor del contrato de ENERCA.

Se solicitó al área de Facturación los conceptos facturados por Transacciones Comerciales el día 10/09/2024 y del archivo entregado se realizó la respectiva verificación de los movimientos y los valores facturados, se valida a conformidad y se notifica mediante correo el 30/09/2024.



De: Jeferson Hernandez Caicedo
Para: Diana Hasbleidy Montañez Cruz
CC:
Asunto: Interfaz de ventas Agosto 2024
Enviado el: martes 10/09/2024 07:01 p.m.

Buen día,

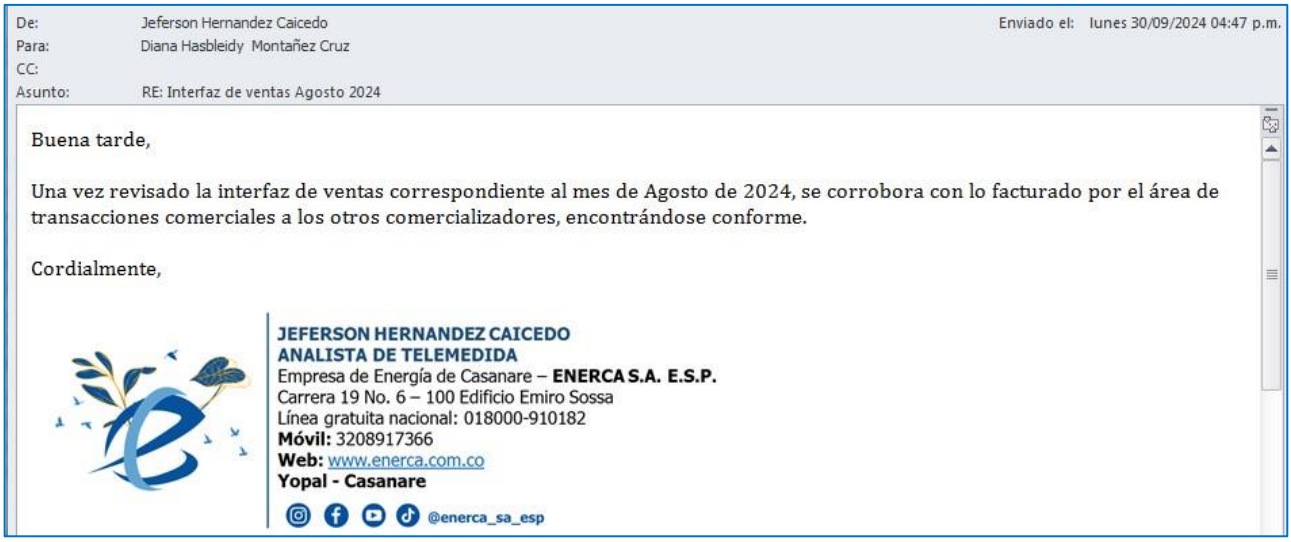
Por favor me comparte la interfaz de ventas de los conceptos facturados por TC a los otros comercializadores en el mes de Agosto de 2024.

Gracias.

Cordialmente,

JEFERSON HERNANDEZ CAICEDO
ANALISTA DE TELEMEDIDA
Empresa de Energía de Casanare – **ENERCA S.A. E.S.P.**
Carrera 19 No. 6 – 100 Edificio Emiro Sossa
Línea gratuita nacional: 018000-910182
Móvil: 3208917366
Web: www.enerca.com.co
Yopal - Casanare
@enerca_sa_esp

Ilustración 28. Correo de Validación Conceptos Facturados.



De: Jeferson Hernandez Caicedo
Para: Diana Hasbleidy Montañez Cruz
CC:
Asunto: RE: Interfaz de ventas Agosto 2024
Enviado el: lunes 30/09/2024 04:47 p.m.

Buena tarde,

Una vez revisado la interfaz de ventas correspondiente al mes de Agosto de 2024, se corrobora con lo facturado por el área de transacciones comerciales a los otros comercializadores, encontrándose conforme.

Cordialmente,

JEFERSON HERNANDEZ CAICEDO
ANALISTA DE TELEMEDIDA
Empresa de Energía de Casanare – **ENERCA S.A. E.S.P.**
Carrera 19 No. 6 – 100 Edificio Emiro Sossa
Línea gratuita nacional: 018000-910182
Móvil: 3208917366
Web: www.enerca.com.co
Yopal - Casanare
@enerca_sa_esp

Ilustración 29. Respuesta de Validación Conceptos Facturados.

16. Realizar seguimiento, liquidación y facturación de los autogeneradores que actualmente tenga ENERCA suscritos y los que estén por ingresar.

Durante el mes de septiembre de 2024, se llevó a cabo la validación de consumos para los 29 usuarios atendidos por ENERCA S.A. E.S.P. Además de los dos usuarios que no aplican para crédito de energía (AGPE Arroz Sonora atendido por el comercializador GAP ENERGY y Fedearroz atendido por ENERCA), todos los excedentes generados fueron recibidos por ENERCA. Se identificaron 6 usuarios que presentaron excedentes de energía a pagar al precio de bolsa.

Para calcular el monto a pagar, se utilizaron los archivos definitivos TRSD de XM, que publican el PBNA horario. Al verificar el valor máximo del PBNA, se evidenció que superó el precio de escasez, por lo tanto, fue necesario aplicar el precio de escasez de activación. A continuación, se presentan los valores de referencia para el PBNA y una tabla con los montos a pagar por los excedentes generados.

MAX PBNA	PRECIO ESCAZES	PRECIO ESCAZES ACTIVACIÓN
$ 842.71	$ 818.38	$ 920.82

Tabla 48. Valores de Referencia PBNA.

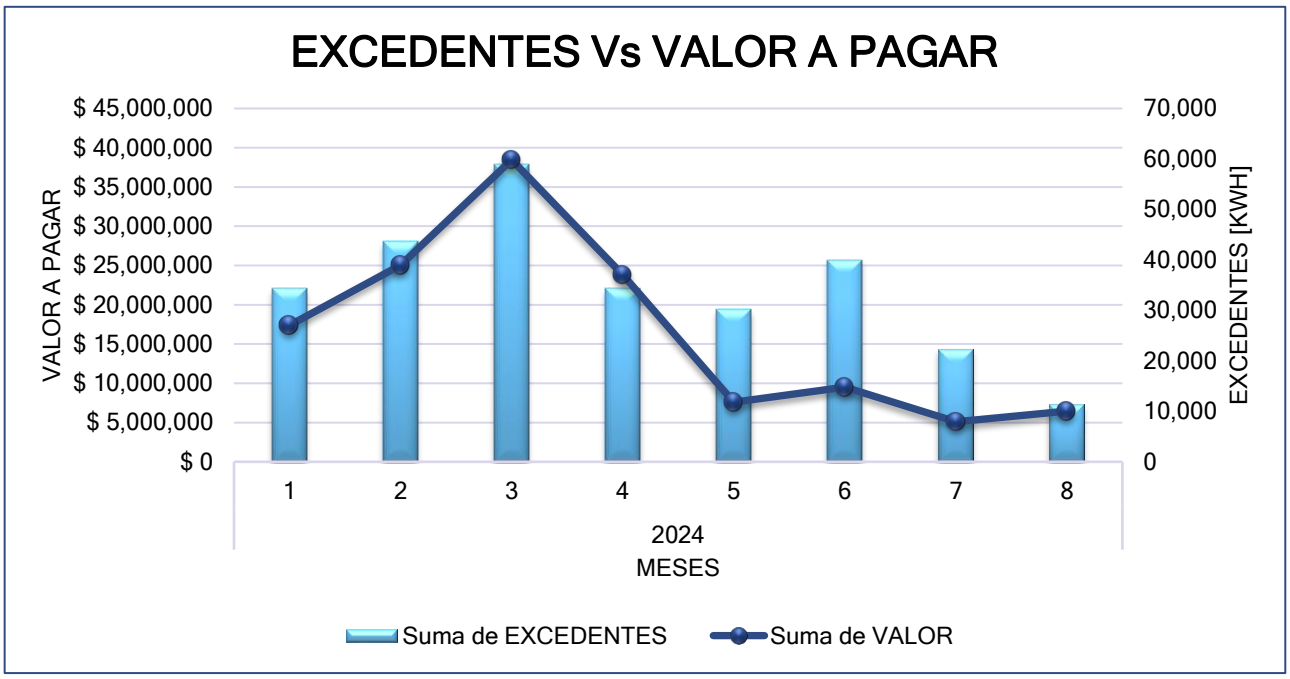
NIU	USUARIO	CREDITOS	EXCEDENTS	VALOR	DOC. EQUIVALENTE
899607657	BOMBEROS PORE FOTOVOLTAICO	741.47	25.12	$ 13,711	Se solicitó factura
968737780	JANET ALFONSO COBA FOTOVOLTAICA	259.77	112.44	$ 67,713	Se solicitó cuenta de cobro
544243950	ANA LUCY JIMENEZ FOTOVOLTAICO	311	23.62	$ 12,083	Se solicitó cuenta de cobro
120008582	SUBASTA GANADERA	5947.71	883.57	$ 463,133	Se solicitó factura
121062399	FEDEARROZ PORE	0	8969.45	$ 5,051,829	Se solicitó factura

121048855	TANQUES Y SERVICIOS DEL CASANARE	2372.68	1379.08	$ 854,579	Se solicitó factura

Tabla 49. Excedentes de Energía a pagar a PBNA.

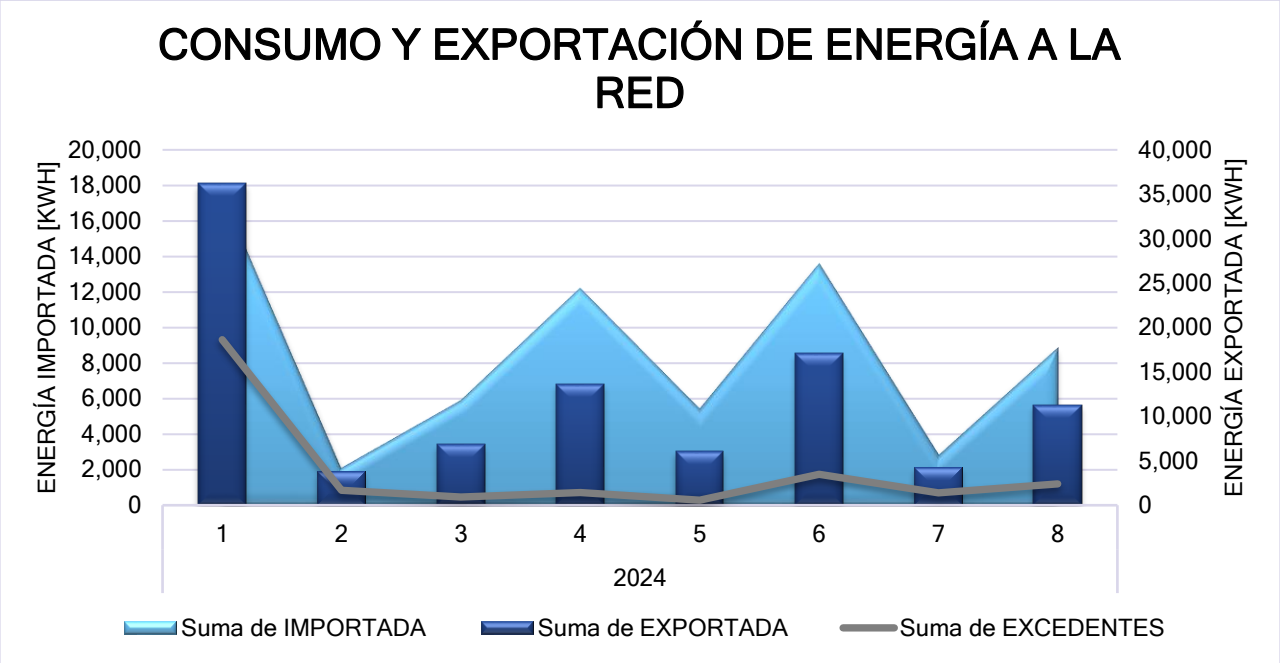
Para los 6 usuarios a las que se le reconocieron los excedentes suman un total a pagar por **SEIS MILLONES CUATROCIENTOS SESENTA Y TRES MIL CUARENTA Y OCHO PESOS $ 6,463,048** por concepto de excedentes generados en el periodo de agosto de 2024.

Se presenta gráfica del comportamiento para la vigencia 2024 de los excedentes generados versus el valor a pagar, evidenciando que en el mes de marzo 2024 fue el mes de mayor valor a pagar con respecto a los demás meses, evidenciando que la proporción del valor a pagar con respecto a la exportación fue elevada.



Gráfica 35.Excedentes VS Valor a Pagar.

Se presenta la gráfica del comportamiento de los consumos de los Autogeneradores a Pequeña Escala (AGPE) atendidos por ENERCA y la exportación de energía durante el año 2024. Se excluyen los usuarios Arroz Sonora y Fedearroz Pore debido a que no se les reconoce crédito de energía. Se observa que en enero se registró una mayor exportación de energía que lo consumido de la red, mientras que, para los demás meses los consumos de la red superaron la energía exportada.



Gráfica 36.Consumo VS Exportación.

Con respecto a la facturación realizada en el período de septiembre de 2024 para los consumos de agosto de 2024, el valor a cobrar a los 29 usuarios es de **CUARENTA Y UN MILLONES SETECIENTOS DIECISEIS MIL SETECIENTOS OCHENTA Y CINCO PESOS ($41,716,785),** de acuerdo a la liquidación y facturación del ciclo 82 en el sistema SIEC.

De los 6 usuarios que presentaron excedentes, se realizó la respectiva certificación para contabilidad con el fin de llevar el presupuesto de saldos para cada usuario.

A corte del presente informe, no se presenta deuda de los consumos facturados a los autogeneradores.

Adicionalmente, en el mes de septiembre se realizó la gestión de devolución por los saldos a favor que presentaba al cliente PARROQUIA SAN MIGUEL ARCANGEL por concepto de excedentes de energía. Por lo tanto, se presenta a continuación, una tabla de las devoluciones realizadas durante el presente año 2024.

USUARIO	NIT	PERIODO	VALOR	ESTADO
GLADYS FRANCISCA TELLO DE AVELLA	46355599	marzo de 2024	$ 851,851	PAGADO
TRANSPORTES MULTICARGA SAS	9003643531	abril de 2024	$ 1,746,138	PAGADO
CABULO JOSE ALCIDES	7215246	mayo de 2024	$ 359,480	PAGADO
PARROQUIA SAN MIGUEL ARCANGEL	900103750	mayo de 2024	$ 1,524,933	PAGADO
SUBASTA GANADERA CASANARE SOCIEDAD ANONIMA	8440013792	mayo de 2024	$ 3,955,525	PAGADO
GLADYS FRANCISCA TELLO DE AVELLA	46355599	mayo de 2024	$ 249,607	PAGADO
PARROQUIA SAN MIGUEL ARCANGEL	900103750	septiembre de 2024	$ 214,344	PAGADO

Tabla 50. Devoluciones AGPE.

17. Atender solicitudes de visita, solicitar facturas y gestionar cartera a otros comercializadores.

En el mes de septiembre se emitieron cuatro facturas por concepto de visitas técnicas, las cuales ya fueron pagadas 3. No obstante, persiste una cartera pendiente de facturas emitidas en meses anteriores a otros comercializadoras, para las cuales se continúa solicitando el respectivo soporte de pago.

EMPRESA	NIT	CUENTA	VALOR	FACTURA	EMISIÓN	ESTADO
AIR - E S.A.S E.S.P	901380930	120002346	994,745	FEEN1249	2024-07-18	ACTIVA
VATIA S.A. E.S.P.	817001892	120013145	159,135	FEEN1406	2024-09-06	ACTIVA

Tabla 51. Ultimas facturas emitidas a otros comercializadores por visitas técnicas.

18. Apoyar la programación y llevar control en el archivo designado por el proceso, de las visitas a realizarse por cambio de comercializador y/o mantenimientos programados

En el mes de agosto se recibió una solicitud de paz y salvo, se relaciona a continuación.

CUENTA	NOMBRE USUARIO	AGENTE QUE SOLICITA	FECHA SOL	OBSERVACIÓN
985298903	DE MODA S.A.	BIA ENERGY	2024-09-05	Se responde correo el día 09/09/2024, indicando que el cliente tiene factura pendiente para pago. Se envía factura y se solicita soporte de pago para expedir paz y salvo.
121058403	GRANOS DEL CASANARE GRANDELCA SA	VATIA	2024-09-09	Se responde correo el 11/09/2024 indicando que los documentos son conformes y es procedente el cambio, sin embargo, presenta deuda. Se evidencia que el 19/09/2024 el usuario no tiene deuda y se notifica expedir paz y salvo que indica que está pendiente la visita para adecuación de frontera en cumplimiento de código de medida.
686139731	ROJAS DIAZ NUBIA NELSY	NEU ENERGY	2024-09-17	Se responde correo el 20/09/2024 indicando que no es procedente el cambio porque la cuenta se encuentra suscrita a otra persona.
853904195	MORICHAL PLAZA CASANARE S.A.S	QI ENERGY	2024-09-19	Se responde correo el 20/09/2024, debido a que la documentación es correcta, es procedente el cambio, se solicita a perdidas confirmar que no tenga pendientes, así mismo se solicita la expedición de paz y salvo teniendo en cuenta que no tiene deuda.

121002253	SAN AGUSTIN ENERGY CORP SUCURSAL COLOMBIA	NEU ENERGY	2024-09-25	Se revisa la información el día 27/09/2024 y la documentación cumple, se solicita a perdidas informar si tiene pendientes, respondiendo que no, se solicita a facturación aclaración de la cuenta 120028028 debido a que no se ha facturado consumos por observación 2 sin reporte.

Tabla 52. Control cambios de comercializador.

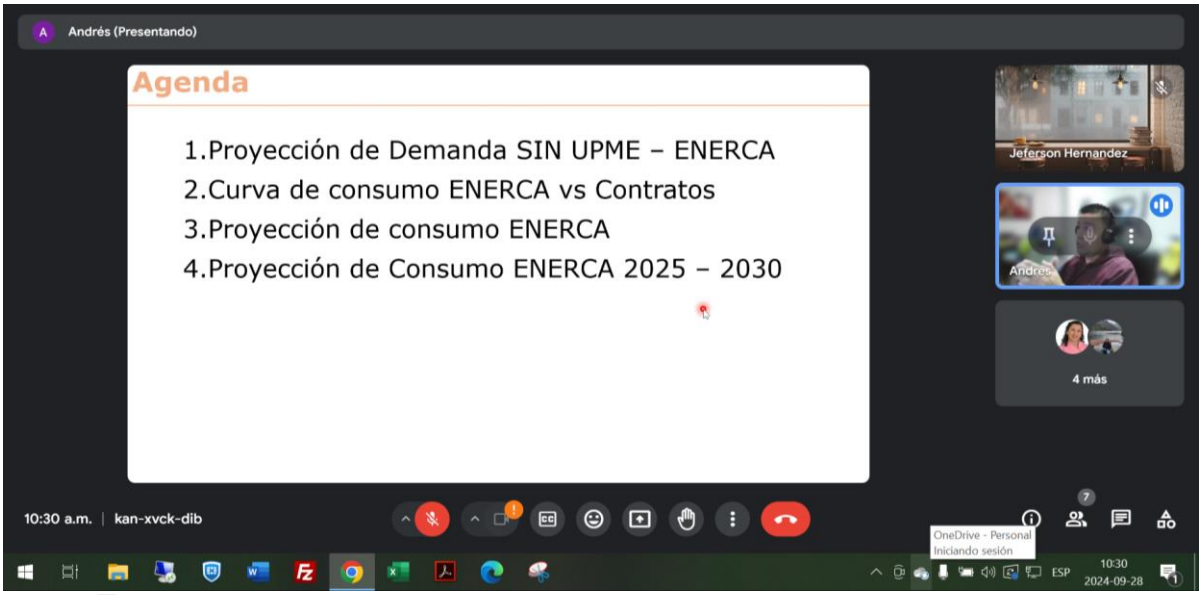
De las anteriores solicitudes, se expidieron los siguientes paz y salvo.

CUENTA	NOMBRE USUARIO	AGENTE QUE SOLICITA	FECHA SOLICITUD	FECHA DE EXPEDICIÓN
121058403	GRANOS DEL CASANARE GRANDELCA SA	VATIA	19-sep-24	24-sep-24
853904195	MORICHAL PLAZA CASANARE S.A.S	QI ENERGY	20-sep-24	24-sep-24
121002253	SAN AGUSTIN ENERGY CORP SUCURSAL COLOMBIA	NEU ENERGY	25-sep-24	01-oct-24

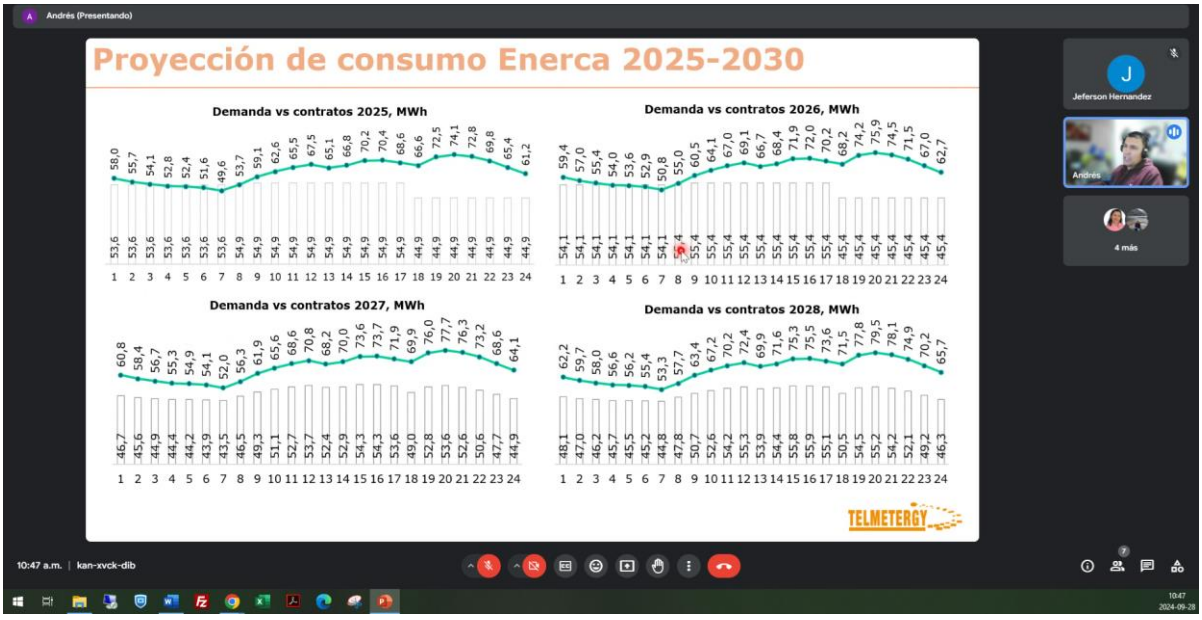
Tabla 53. Expedición de paz y salvo.

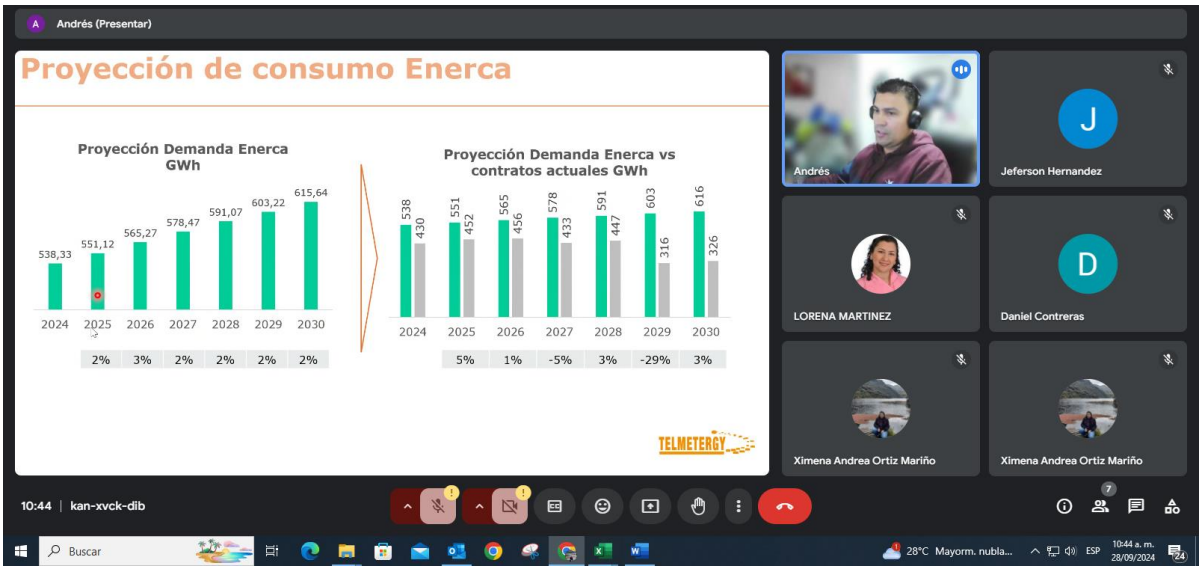
19. Apoyar al proceso de transacciones comerciales cuando se requiera en la elaboración de curvas de demanda para la compra de energía del mercado regulado y no regulado.

Al respecto, Telmetergy realizó el 28/09/2024 capacitación al profesional de telemedida, directora de transacciones comerciales y gerente comercial en cuando a la elaboración y comportamiento de la demanda comparándola con la compra de energía, explicando así los tres bloques de energía para la compra de energía, a continuación, se relaciona imágenes de la capacitación brindada.




Andrés (Presentar)
Curva de consumo Enerca vs contratos
Curva de Consumo promedio vs contratos SICEP 2024, MWh
Compra
Demanda
En el Bloque 1 no se requieren nuevas compras.
Andrés
Jeferson Hernandez
LORENA MARTINEZ
Daniel Contreras
Ximena Andrea Ortiz Mariño
Ximena Andrea Ortiz Mariño
10:43 | kan-xvck-dib


Andrés (Presentando)
Proyección de consumo Enerca 2025-2030
Demanda vs contratos 2025, MWh
Demanda vs contratos 2026, MWh
Demanda vs contratos 2027, MWh
Demanda vs contratos 2028, MWh
Jeferson Hernandez
Andrés
4 más
10:47 a.m. | kan-xvck-dib


Andrés (Presentar)
Proyección de consumo Enerca
Proyección Demanda Enerca GWh
Proyección Demanda Enerca vs contratos actuales GWh
Andrés
Jeferson Hernandez
LORENA MARTINEZ
Daniel Contreras
Ximena Andrea Ortiz Mariño
Ximena Andrea Ortiz Mariño
10:44 | kan-xvck-dib

TELMETERGY

VISITAS TÉCNICAS Y PARAMETRIZACIÓN

1. **Realizar visita técnica en conjunto con la cuadrilla de semidirecta a las fronteras de usuarios No regulados y AGPEs de ENERCA S.A E.S.P, con el fin de verificar el correcto funcionamiento del grupo de medida, verificar cumplimiento de código de medida, actualizar la hora del medidor de acuerdo a hora legal.**

Fecha visita:	2024-09-04	**Informe de la visita:** Se realiza visita técnica a usuario gobernación de Casanare con niu: 470006867 cuadrilla de consorcio ge realiza pruebas a grupo de medida con resultados conformes se instalar equipo de telemedida modem con serie N° SO14A92150388 IP.172.33.18.25 y puerto 2005 se realiza prueba de telemedida señal en sitio muy baja pruebas queda pendientes se toma registro fotográfico y se deja servicio normal
Frt o NIU:	470006867	
Comercializador:	ENERCA	
Cliente:	GOBERNACION DE CASANARE	
No. Acta:	470	
No. Anexo:	ANEXO 5	

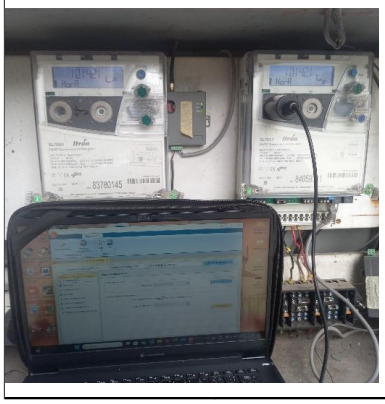
Registro Fotográfico





Fecha visita:	2024-09-10	**nforme de la visita:** se realiza visita técnica a usuario no regulado arroz Barichara con frt :10073 cuadrilla de enerca realiza pruebas a medidor encontrado N° 83780145 con equipo patrón arrojando resultados conformes, se instala medidor de respaldo N° de certificado de calibración 240725-24887 se realizan prueba a grupo de medida arrojando resultados conformes, se realiza prueba de telemedida exitosa, se toma registro fotográfico y se deja servicio normal
Frt o NIU:	-10073	
Comercializador:	ENERCA	
Cliente:	ARROZ BARICHARA	
No. Acta:	2351	
No. Anexo:	6	

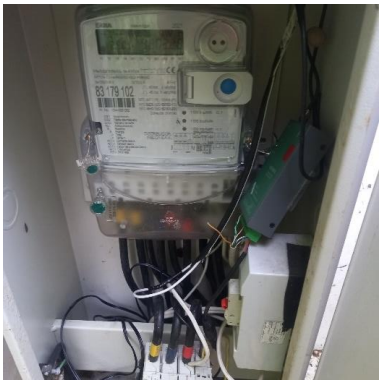
Registro Fotográfico





Fecha visita:	2024-09-17	**Informe de la visita:** Se realiza visita técnica a usuario agpe Gladys francisca tello de Avella con niu: 121023304 visita programada para verificar funcionamiento en equipo de medida de importación y exportación, medidor encontrado N° 83179102 cuadrilla de perdidas realiza pruebas con equipo patrón arrojando resultados conformes, no se puede realiza pruebas de telemedida exitosa modem no conecta laso medidor a modem se descargan datos por medio de sonda óptica se toma registro fotográfico y se deja servicio normal
Frt o NIU:	121023304	
Comercializador:	ENERCA	
Cliente:	GLADYS FRANCISCA TELLO DE AVELLA	
No. Acta:	2352	
No. Anexo:	24	

Registro Fotográfico



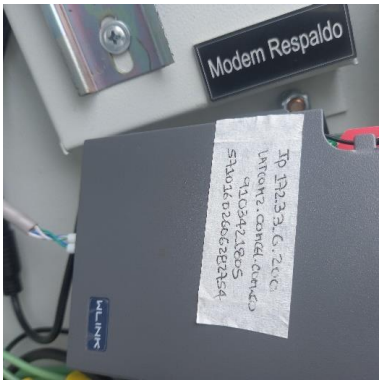


2. Realizar visita técnica en conjunto con la cuadrilla de semidirecta a las fronteras entre Operadores de Red y Fronteras de Distribución propias, con el fin de verificar el correcto funcionamiento del grupo de medida, verificar cumplimiento de código de medida y actualizar la hora del medidor de acuerdo a hora legal.

Fecha visita:	2024-09-11	**Informe de la visita:** Se realiza visita técnica a frontera de distribución subestación san José del bubuy con niu: -14758 medidor de respaldo N° 60715702, se instalar Simcard con ip. 172.33.6,200 en modem de respaldo con serie N°1120R102310120319, se realiza pruebas de telemedida con resultados conformes, se toma registro fotográfico y se deja servicio normal
Frt o NIU:	-14758	
Comercializador:	ENERCA	
Cliente:	SUBESTACION SAN JOSE DEL BUBUY	
No. Acta:	474	
No. Anexo:	ANEXO 10	

Registro Fotográfico





Fecha visita:	2024-09-12
Frt o NIU:	-15322
Comercializador:	ENERCA
Cliente:	SUBESTACION MANI
No. Acta:	2352
No. Anexo:	15

Informe de la visita: se realiza acompañamiento a contratista de enerca, encargado de la instalación de la frontera de distribución subestación mani con niu: -15322 y cuadrilla del consorcio ge la cual revisa conexionado de los trasformadores de medida y medidor electrónico encontrándose conforme, no se realiza prueba a grupo de medida por lluvia en sitio, se parametrización del medidor principal N° 59046199 y medidor de respaldo 59046200 se configura modem principal de telemedida se instala sim con N° ip 172.33.20.179, modem de respaldo con ip 172.33.12.76 y puerto 2024 se realiza prueba de telemedida exitosa, se toma registro fotográfico y se deja servicio normal

Registro Fotográfico





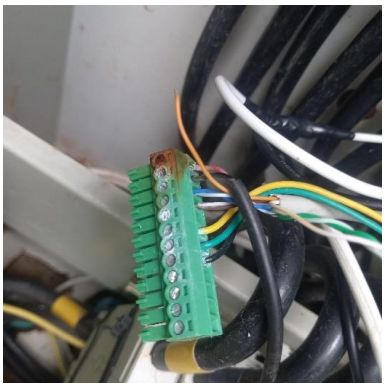
3. Realizar visita técnica a las fronteras propias (No regulados, Entre OR, Regulados destacados y AGPEs, Distribución), en un plazo no mayor a 48 horas, en caso de falla de telemedida, con el fin de descargar datos de consumo para reporte al ASIC y restablecer telemedida.

Fecha visita:	2024-09-02
Frt o NIU:	121023304
Comercializador:	ENERCA
Cliente:	GLADYS FRANCISCA TELLO DE AVELLA
No. Acta:	467
No. Anexo:	ANEXO 2

Informe de la visita: Se realiza visita técnica a usuario agpe Gladys Francisca Tello De AVELLA con niu: usuario presenta falla de telemedida se descargan datos por medio de sonda optia para completar matriz del mes de septiembre, se toma geoposición, se verifica modem el cual no enciende se cambia cargador no se puede realizar pruebas de tele medida señal en sitio muy baja se toma registro fotográfico y se deja servicio normal

Registro Fotográfico





Fecha visita:	2024-09-02	**Informe de la visita:** Se realiza visita técnica a usuario agpe paez garzon mauricion con niu: 120029721 usuario presenta falla de telemedida se descargan datos por medio de sonda optia para completar matriz del mes de agosto, se toma georreferenciación. Para actualizar formato de reporte al SUI, se toma registro fotográfico y se deja servicio normal
Frt o NIU:	120029721	
Comercializador:	VATIA	
Cliente:	PAEZ GARZON MAURICIO	
No. Acta:	466	
No. Anexo:	ANEXO 1	

Registro Fotográfico





4. Realizar visita técnica a las fronteras de otros comercializadores en caso de ser solicitado por el Representante de la frontera para verificar estado de medida, y adecuación o instalación de equipos que sean necesarios para el correcto funcionamiento

En el mes no se realizó visita por solicitud del comercializador.

5. Realizar visita técnica a las fronteras de otros comercializadores en caso de no tener telemedida, para el reporte a ENERCA S.A E.S.P. para descargar datos de consumo.

Fecha visita:	2024-09-03	**Informe de la visita:** Se realiza visita técnica a frontera comercial almacenes paraíso con niu: 120011493 usuario de otro comercializador presenta falla de telemedida se descargan datos por medio de sonda optia para completar matriz del mes de agosto, se toma georreferenciación. Para actualizar formato de reporte al SUI, se verifica modem el cual no tiene antena, se toma registro fotográfico y se deja servicio normal
Frt o NIU:	120011493	
Comercializador:	VATIA	
Cliente:	ALMACENES PARAISO	
No. Acta:	468	
No. Anexo:	ANEXO 3	

Registro Fotográfico

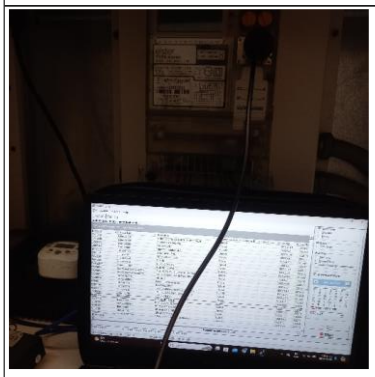




Fecha visita:	2024-09-04
Frt o NIU:	969366411
Comercializador:	ENERGIA DE PEREIRA
Cliente:	GHL GRUPO DE HOTELES SCA
No. Acta:	469
No. Anexo:	4

Informe de la visita: Se realiza visita técnica a frontera comercial GHL grupo hoteles sca con niu: 969366411 visita a frontera comercializador por falla de telemedida por parte del OR se descargan dato por medio de sonda óptica para completar matriz del mes de agosto, se toma registro fotográfico y se deja servicio normal

Registro Fotográfico





6. Parametrizar Medidores y Módems de acuerdo al tipo de medida (directa, semidirecta e indirecta) y realizar la instalación de la telemedida en el caso del ingreso de los usuarios AGPE, no regulados o destacados de ENERCA S.A. E.S.P.

Fecha visita:	2024-09-24
Frt o NIU:	308264145
Comercializador:	ENERCA
Cliente:	MYM MONTAJES Y MANTENIMIENTOS
No. Acta:	487
No. Anexo:	ANEXO 25

Informe de la visita: Se realiza visita técnica a usuario MYM montajes y mantenimiento con niu: 308264145 para realizar parametrización de equipo de medida en sitio respondiendo radicado 20240109867, se programa medidor N° 60715753 se toma registro fotográfico y se deja servicio normal

Registro Fotográfico





Fecha parametrización:	2024-09-03	**Marca del medidor:**	MICROSTAR
Cuenta de usuario:		**Modelo del medidor:**	P2000-D
Nombre de usuario:	ESTACION GARABATERO	**Serie del medidor:**	23021170
No. de Radicado:	20240109354	**Software empleado:**	METERVIEW 2.0. EXE

Registro Fotográfico





Fecha parametrización:	2024-09-03	**Marca del medidor:**	MICROSTAR
Cuenta de usuario:		**Modelo del medidor:**	P2000-T
Nombre de usuario:	HIDROCASANARE- VDA LA NIATA	**Serie del medidor:**	23113238
No. de Radicado:	20240109357	**Software empleado:**	METERVIEW 2.0. EXE

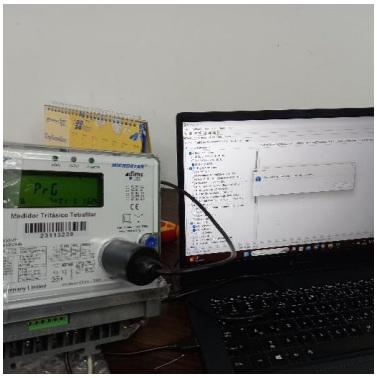
Registro Fotográfico





Fecha parametrización:	2024-09-03	**Marca del medidor:**	MICROSTAR
Cuenta de usuario:		**Modelo del medidor:**	P2000-T
Nombre de usuario:	HIDROCASANARE- VDA LA NIATA	**Serie del medidor:**	23113239
No. de Radicado:	20240109356	**Software empleado:**	METERVIEW 2.0. EXE

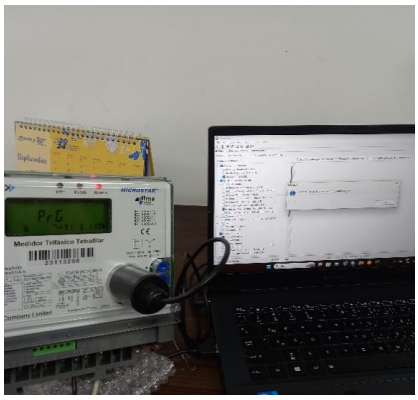
Registro Fotográfico





Fecha parametrización:	2024-09-03	**Marca del medidor:**	MICROSTAR
Cuenta de usuario:	722483546	**Modelo del medidor:**	P2000-T
Nombre de usuario:	OLEODUCTO DE LOS LLANOS ORIENTALES	**Serie del medidor:**	23113258
No. de Radicado:	20240109355	**Software empleado:**	METERVIEW 2.0. EXE

Registro Fotográfico





Fecha parametrización:	2024-09-03	**Marca del medidor:**	MICROSTAR
Cuenta de usuario:	722484323	**Modelo del medidor:**	P2000-T
Nombre de usuario:	OLEODUCTO DE LOS LLANOS ORIENTALES	**Serie del medidor:**	23123846
No. de Radicado:	20240109460	**Software empleado:**	METERVIEW 2.0. EXE

Registro Fotográfico





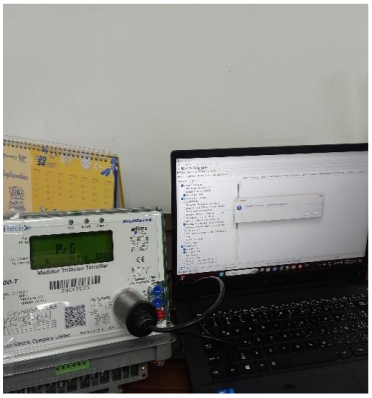
Fecha parametrización:	2024-09-03	**Marca del medidor:**	MICROSTAR
Cuenta de usuario:	722484323	**Modelo del medidor:**	P2000-T
Nombre de usuario:	OLEODUCTO DE LOS LLANOS ORIENTALES	**Serie del medidor:**	24063002
No. de Radicado:	20240109460	**Software empleado:**	METERVIEW 2.0. EXE

Registro Fotográfico





Fecha parametrización:	2024-09-03	**Marca del medidor:**	MICROSTAR
Cuenta de usuario:	782703327	**Modelo del medidor:**	P2000-T
Nombre de usuario:	IRCC SAS HAM EL CORRAL	**Serie del medidor:**	24063003
No. de Radicado:	20240109360	**Software empleado:**	METERVIEW 2.0. EXE
Registro Fotográfico			



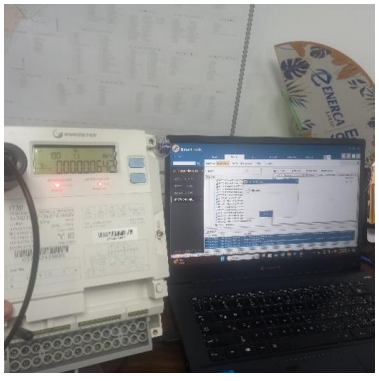


Fecha parametrización:	2024-09-03	**Marca del medidor:**	MICROSTAR
Cuenta de usuario:		**Modelo del medidor:**	P2000-T
Nombre de usuario:	LUKER AGRICOLA	**Serie del medidor:**	7309435
No. de Radicado:	20240109450	**Software empleado:**	METERVIEW 2.0. EXE
Registro Fotográfico			



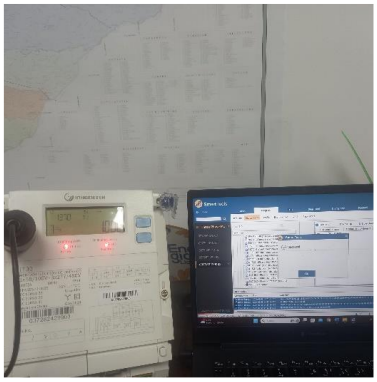


Fecha parametrización:	2024-09-09	**Marca del medidor:**	INHEMETER
Cuenta de usuario:	320387453	**Modelo del medidor:**	IT 30
Nombre de usuario:	HERNANDEZ DORIZ	**Serie del medidor:**	37282429895
No. de Radicado:	20240109595	**Software empleado:**	SMARTool
Registro Fotográfico			



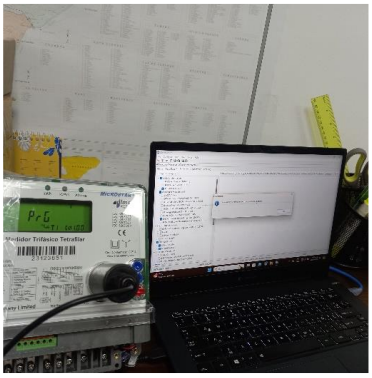


Fecha parametrización:	2024-09-09	**Marca del medidor:**	INHEMETER
Cuenta de usuario:	320386676	**Modelo del medidor:**	IT 30
Nombre de usuario:	HERNANDEZ OLGA L	**Serie del medidor:**	37282429903
No. de Radicado:	20240109594	**Software empleado:**	SMARTool
Registro Fotográfico			

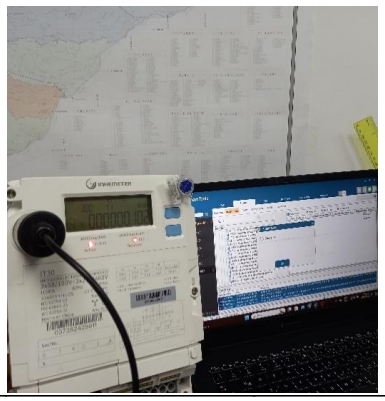



Fecha parametrización:	2024-09-16	**Marca del medidor:**	MICROSTAR
Cuenta de usuario:	686619808	**Modelo del medidor:**	P2000-T
Nombre de usuario:	INVERSIONES LADRILLOS MAGUNCIA S.A.	**Serie del medidor:**	23123851
No. de Radicado:	20240109793	**Software empleado:**	METERVIEW 2.0. EXE
Registro Fotográfico			





Fecha parametrización:	2024-09-16	**Marca del medidor:**	INHEMETER
Cuenta de usuario:		**Modelo del medidor:**	IT 30
Nombre de usuario:	ALCALDIA BARRANCA DE UPIA	**Serie del medidor:**	37282429911
No. de Radicado:	20240109778	**Software empleado:**	SMARTool
Registro Fotográfico			

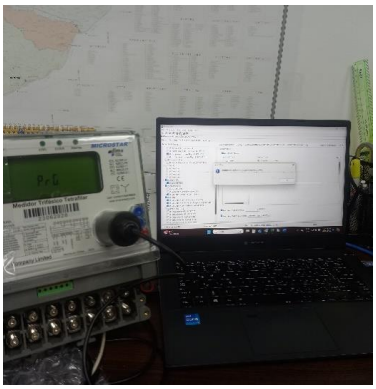



Fecha parametrización:	2024-09-20	**Marca del medidor:**	MICROSTAR
Cuenta de usuario:	686619808	**Modelo del medidor:**	P2000-D
Nombre de usuario:	REDES DE ALUMBRADO	**Serie del medidor:**	23062027
No. de Radicado:	20240110255	**Software empleado:**	METERVIEW 2.0. EXE
Registro Fotográfico			



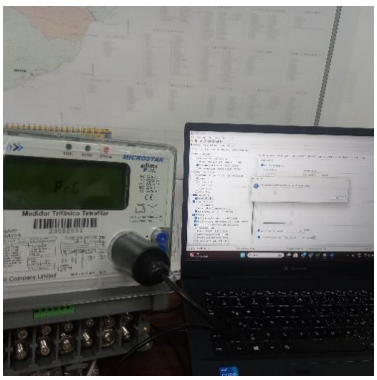


Fecha parametrización:	2024-09-20	**Marca del medidor:**	MICROSTAR
Cuenta de usuario:		**Modelo del medidor:**	P2000-D
Nombre de usuario:	REDES DE ALUMBRADO	**Serie del medidor:**	23062028
No. de Radicado:	20240110257	**Software empleado:**	METERVIEW 2.0. EXE
Registro Fotográfico			



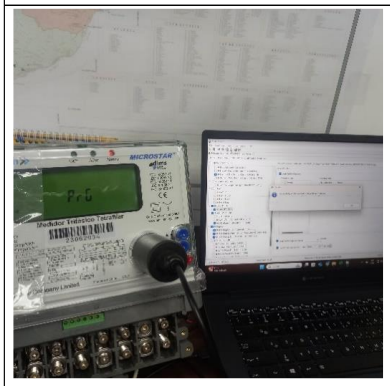


Fecha parametrización:	2024-09-20	**Marca del medidor:**	MICROSTAR
Cuenta de usuario:		**Modelo del medidor:**	P2000-D
Nombre de usuario:	REDES DE ALUMBRADO	**Serie del medidor:**	23062032
No. de Radicado:	20240110257	**Software empleado:**	METERVIEW 2.0. EXE
Registro Fotográfico			





Fecha parametrización:	2024-09-20	**Marca del medidor:**	MICROSTAR
Cuenta de usuario:		**Modelo del medidor:**	P2000-D
Nombre de usuario:	REDES DE ALUMBRADO	**Serie del medidor:**	23062034
No. de Radicado:	20240110264	**Software empleado:**	METERVIEW 2.0. EXE
Registro Fotográfico			



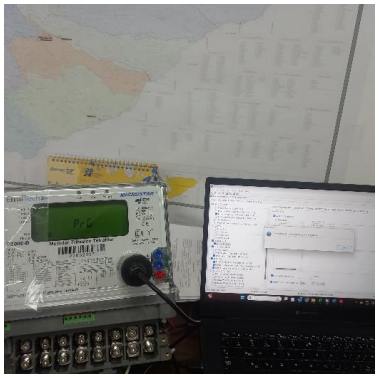


Fecha parametrización:	2024-09-20	**Marca del medidor:**	MICROSTAR
Cuenta de usuario:		**Modelo del medidor:**	P2000-D
Nombre de usuario:	REDES DE ALUMBRADO	**Serie del medidor:**	23062036
No. de Radicado:	20240110260	**Software empleado:**	METERVIEW 2.0. EXE
Registro Fotográfico			





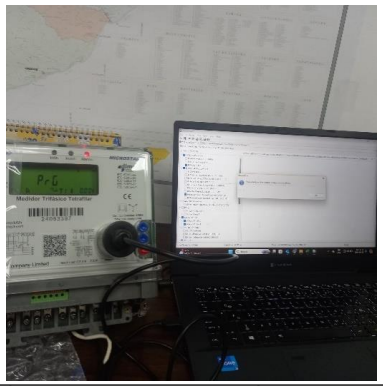
Fecha parametrización:	2024-09-20	**Marca del medidor:**	MICROSTAR
Cuenta de usuario:		**Modelo del medidor:**	P2000-D
Nombre de usuario:	REDES DE ALUMBRADO	**Serie del medidor:**	23062037
No. de Radicado:	20240110261	**Software empleado:**	METERVIEW 2.0. EXE
Registro Fotográfico			



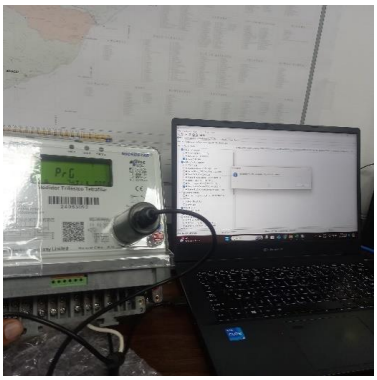


Fecha parametrización:	2024-09-20	**Marca del medidor:**	MICROSTAR
Cuenta de usuario:		**Modelo del medidor:**	P2000-T
Nombre de usuario:	REDES DE ALUMBRADO	**Serie del medidor:**	24063387
No. de Radicado:	20240110201	**Software empleado:**	METERVIEW 2.0. EXE
Registro Fotográfico			





Fecha parametrización:	2024-09-20	**Marca del medidor:**	MICROSTAR
Cuenta de usuario:		**Modelo del medidor:**	P2000-T
Nombre de usuario:	REDES DE ALUMBRADO	**Serie del medidor:**	24063092
No. de Radicado:	20240109995	**Software empleado:**	METERVIEW 2.0. EXE
Registro Fotográfico			



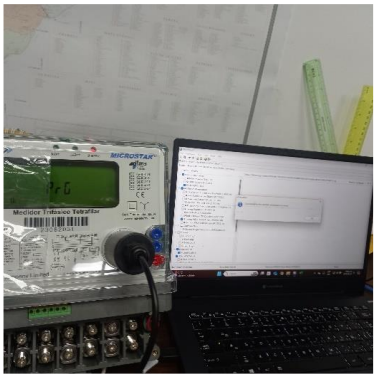


Fecha parametrización:	2024-09-20	**Marca del medidor:**	MICROSTAR
Cuenta de usuario:		**Modelo del medidor:**	P2000-D
Nombre de usuario:	REDES ELECTRICO DE ALUMBRADO	**Serie del medidor:**	23062030
No. de Radicado:	20240110258	**Software empleado:**	METERVIEW 2.0. EXE
Registro Fotográfico			





Fecha parametrización:	2024-09-20	**Marca del medidor:**	MICROSTAR
Cuenta de usuario:		**Modelo del medidor:**	P2000-D
Nombre de usuario:	REDES ELECTRICO DE ALUMBRADO	**Serie del medidor:**	23062031
No. de Radicado:	20240110256	**Software empleado:**	METERVIEW 2.0. EXE
Registro Fotográfico			





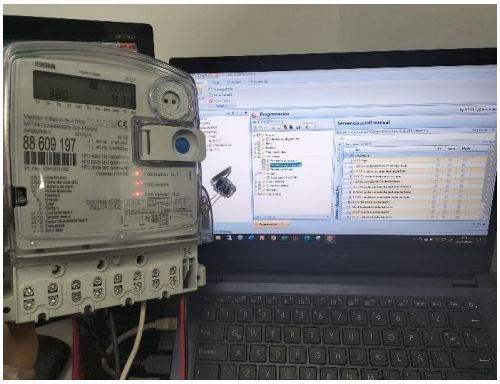
Fecha parametrización:	2024-09-23	**Marca del medidor:**	MICROSTAR
Cuenta de usuario:		**Modelo del medidor:**	P2000-D
Nombre de usuario:	REDES ELECTRICO DE ALUMBRADO	**Serie del medidor:**	23062033
No. de Radicado:	20240110262	**Software empleado:**	METERVIEW 2.0. EXE
Registro Fotográfico			



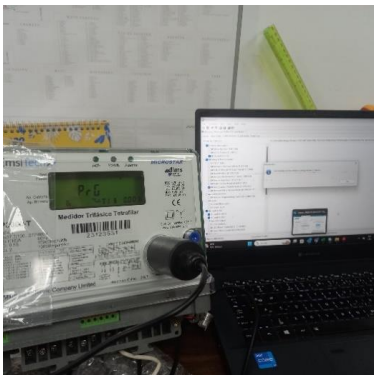


Fecha parametrización:	2024-09-24	**Marca del medidor:**	ISKRA
Cuenta de usuario:	121039132	**Modelo del medidor:**	MT174
Nombre de usuario:	JOSE FRANCISCO LAMBERTINO OROZCO	**Serie del medidor:**	88609197
No. de Radicado:	20240110262	**Software empleado:**	SEP2 MeterView
Registro Fotográfico			



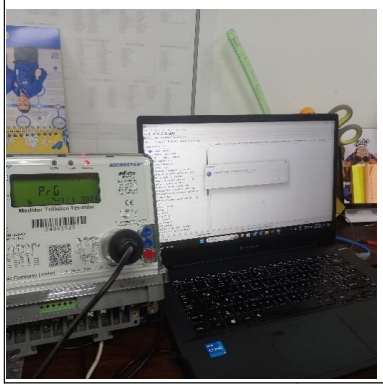


Fecha parametrización:	2024-09-27	**Marca del medidor:**	MICROSTAR
Cuenta de usuario:	405709163	**Modelo del medidor:**	P2000-T
Nombre de usuario:	COMERCIALIZADORA CONTRUVARIOS	**Serie del medidor:**	23123531
No. de Radicado:	20240110554	**Software empleado:**	METERVIEW 2.0. EXE
Registro Fotográfico			



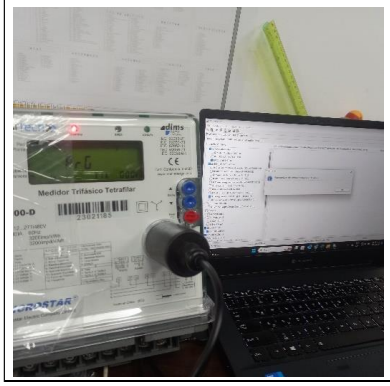


Fecha parametrización:	2024-09-27	**Marca del medidor:**	MICROSTAR
Cuenta de usuario:		**Modelo del medidor:**	P2000-T
Nombre de usuario:	BELLA CRUZ DEL LLANO	**Serie del medidor:**	24063383
No. de Radicado:	20240110430	**Software empleado:**	METERVIEW 2.0. EXE
Registro Fotográfico			





Fecha parametrización:	2024-09-27	**Marca del medidor:**	MICROSTAR
Cuenta de usuario:	605959670	**Modelo del medidor:**	P2000-D
Nombre de usuario:	ARENAS ROMERO ASOCIADO	**Serie del medidor:**	23021185
No. de Radicado:	20240110555	**Software empleado:**	METERVIEW 2.0. EXE
Registro Fotográfico			





En el mes de agosto se instalaron las siguientes sim cards.

Novedad			
se realiza instalacion de frontera , se programa mode, se instala sim card con ip 172.33.18.25 se realiza prueba de telemedida señal en sitio muy baja			
Fecha:	2024-09-04	**IP:**	172.33.18.25
Frontera:	GOBERNACION DE CASANARE	**No. Simcard:**	*57101602606282757
APN:	latcom2.comcel.com.co	**MIN:**	9103776702

Novedad			
se realiza instalacion de frontera , se programa mode, se instala sim card con ip 172.33.6.200 se realiza prueba de telemedida con resultados conforme			
Fecha:	2024-09-12	**IP:**	172.33.6.200
Frontera:	SUBESTACION SAN JOSE DEL BUBUY 34.5 KV PRINCIPAL	**No. Simcard:**	*57101602606282754
APN:	latcom2.comcel.com.co	**MIN:**	9103421805

Novedad			
se realiza instalacion de frontera , se programa mode, se instala sim card con ip 172.33.20.179 se realiza prueba de telemedida con resultados conforme			
Fecha:	2024-09-12	**IP:**	172.33.20.179
Frontera:	SUBESTACION MANI 34.5 KV PRINCIPAL	**No. Simcard:**	*57101602606282755
APN:	latcom2.comcel.com.co	**MIN:**	9102310234

Novedad			
se realiza instalacion de frontera , se programa mode, se instala sim card con ip 172.33.12.76 se realiza prueba de telemedida con resultados conforme			
Fecha:	2024-09-12	**IP:**	172.33.12.76
Frontera:	SUBESTACION MANI 34.5 KV RESPALDO	**No. Simcard:**	*57101602606282760
APN:	latcom2.comcel.com.co	**MIN:**	9103446679

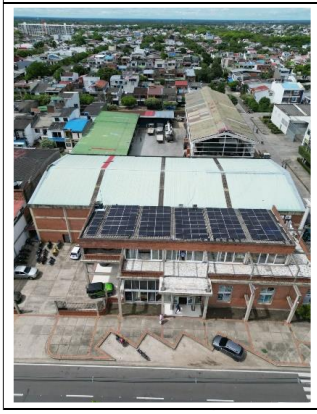
Novedad			
se realiza visita a usuario para ingresas sistema agp, se programa mode, se instala sim card con ip 172.33.20.201 se realiza prueba de telemedida con resultados conforme			
Fecha:	2024-09-30	**IP:**	172.33.20.201
Frontera:	ARENAS ROMERO ASOCIADOS	**No. Simcard:**	*57101602606282753
APN:	latcom2.comcel.com.co	**MIN:**	9102310235

7. **Realizar acompañamiento a visitas técnicas para: cambios de comercializador, ingreso de nuevos usuarios No regulados, ingreso de nuevos usuarios AGPE o visitas solicitadas por otros AGENTES para realizar mantenimientos programados o revisar el estado de los grupos de medida. En cada uno de estos casos se deben solicitar los documentos pertinentes que garanticen el cumplimiento de código de medida de la frontera.**

Fecha visita:	2024-09-30
Frt o NIU:	450709163
Comercializador:	ENERCA
Cliente:	CONSTRUVARIOS
No. Acta:	2376
No. Anexo:	25

Informe de la visita: se realiza visita técnica a usuario Comercializadora Construvarios Sas con niu: 450709163 con cuadrilla del consorcio GE se realizan pruebas a medidor encontrado con resultados conformes, se encontró sistema solar fotovoltaico limitado, con exportación a (0) se verifican los parámetros aprobados por planeamiento del sistema en solicitud de registro gd conect 2764 se instalan 73 paneles marca trinasolar con una potencia de 665 w para un total de potencia en dc 48.545 kW no se autoriza la exportación a la red sistema limitado con exportación a (o) cuadrilla instala medidor N° 23123531 se realiza prueba a medidor instalado arrojando resultados conformes, no se puede instalar modem se requiere instalara un punto de conexión a 110 v para energizar el modem, usuario fue notificado el día 4-04-2024 mediante acta 3001566 que debe cambiar el bloque de prueba, se debe cambiar los TCs de acuerdo a la capacidad instalada los medidore de tención están sobredimensionados, se toma registro fotográfico y se deja servicio normal

Registro Fotográfico





Fecha visita:	2024-09-30
Frt o NIU:	605959670
Comercializador:	ENERCA
Cliente:	ARENAS ROMERO ASOCIADOS
No. Acta:	2377
No. Anexo:	26

Informe de la visita: se realiza visita técnica a usuario arenas romero asociados con niu: 60559670 con cuadrilla del consorcio GE se realizan pruebas a medidor encontrado N° 13666278 con resultados conformes, se encontró sistema solar fotovoltaico limitado, con exportación a (0) se verifican los parámetros aprobados por planeamiento del sistema en solicitud de registro gd conect 2766 se instalan 10 paneles marca trinasolar con una potencia de 665 w para un total de potencia en dc 6.65 kW, se autoriza conexión a la red cuenta con certificado retie dictamen N° RYR-56471 cuadrilla instala medidor N° 2301185 se realiza prueba a medidor instalado arrojando resultados conformes, se realiza prueba de telemedida exitosa,

Registro Fotográfico





Fecha visita:	2024-09-11
Frt o NIU:	121025031
Comercializador:	VATIA
Cliente:	BANCO DE BOGOTA
No. Acta:	471
No. Anexo:	ANEXO 7

Informe de la visita: Se realiza visita técnica a frontera comercial banco Bogotá con niu: 121025031 de comercializador vatia, visita para tomar georreferenciación y poder actualizar formato de reporte al SUI, se toma registro fotográfico y se deja servicio normal

Registro Fotográfico





Fecha visita:	2024-09-11
Frt o NIU:	652446603
Comercializador:	VATIA
Cliente:	DISTRIBUIDORA AVICOLA
No. Acta:	472
No. Anexo:	ANEXO 8

Informe de la visita: Se realiza visita técnica a frontera comercial distribuidora avícola s.a con niu: 652446603 de comercializador vatia, medidor encontrado N° 59046364 visita para tomar georreferenciación y poder actualizar formato de reporte al SUI, se toma registro fotográfico y se deja servicio normal

Registro Fotográfico





Fecha visita:	2024-09-11
Frt o NIU:	474074222
Comercializador:	VATIA
Cliente:	ALMACENES ÉXITO S.A
No. Acta:	473
No. Anexo:	ANEXO 9

Informe de la visita: Se realiza visita técnica a frontera comercial almacenes éxito s.a con niu: 474074222 usuario de comercializador emgesa, medidor encontrado N°84330123 visita para tomar georreferenciación y poder actualizar formato de reporte al SUI, se toma registro fotográfico y se deja servicio normal

Registro Fotográfico





Fecha visita:	2024-09-12
Frt o NIU:	436660537
Comercializador:	VATIA
Cliente:	COLOMBIA TELECOMUNICACION
No. Acta:	475
No. Anexo:	ANEXO 11

Informe de la visita: Se realiza visita técnica a frontera comercial colombia telecomunicaciones con niu: 436660537 usuario de comercializador vatia, medidor encontrado N° 60715498 visita se realiza para tomar georreferenciación y poder actualizar formato de reporte al SUI, se toma registro fotográfico y se deja servicio normal

Registro Fotográfico

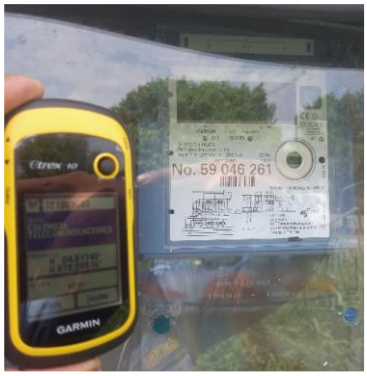




Fecha visita:	2024-09-12
Frt o NIU:	436735592
Comercializador:	VATIA
Cliente:	COLOMBIA TELECOMUNICACION
No. Acta:	476
No. Anexo:	ANEXO 12

Informe de la visita: Se realiza visita técnica a frontera comercial Colombia telecomunicaciones mani con niu: 436735592 usuario de comercializador vatia, medidor encontrado N° 59046261 visita se realiza para tomar georreferenciación y poder actualizar formato de reporte al SUI, se toma registro fotográfico y se deja servicio normal

Registro Fotográfico





Fecha visita:	2024-09-12
Frt o NIU:	121025030
Comercializador:	VATIA
Cliente:	COMCEL CAS AGUAZAUL
No. Acta:	477
No. Anexo:	ANEXO 13

Informe de la visita: Se realiza visita técnica a frontera comercial comunicaciones Comcel cas aguazul con niu: 121025030 usuario de comercializador vatia, medidor encontrado N° 63623047 visita se realiza para tomar georreferenciación y poder actualizar formato de reporte al SUI, se toma registro fotográfico y se deja servicio normal

Registro Fotográfico



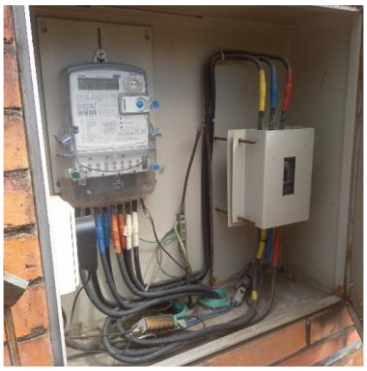


Fecha visita:	2024-09-12
Frt o NIU:	543728083
Comercializador:	VATIA
Cliente:	COMUNICACIONES CELULARES SAS
No. Acta:	478
No. Anexo:	ANEXO 14

Informe de la visita: Se realiza visita técnica a frontera comercial comunicaciones Comcel cas aguazul con niu: 121025030 usuario de comercializador vatia, medidor encontrado N° 63623047 visita se realiza para tomar georreferenciación y poder actualizar formato de reporte al SUI, se toma registro fotográfico y se deja servicio normal

Registro Fotográfico





Fecha visita:	2024-09-12
Frt o NIU:	121050418
Comercializador:	AIR-E
Cliente:	GRANOS Y CEREALES DE COLOMBIA
No. Acta:	479
No. Anexo:	ANEXO 16

Informe de la visita: Se realiza visita técnica a frontera comercial granos y cereales de Colombia sas con niu: 121050418 usuario de comercializador AIR-E, medidor encontrado N° 59046955 visita se realiza para tomar georreferenciación y poder actualizar formato de reporte al SUI, se toma registro fotográfico y se deja servicio normal

Registro Fotográfico





Fecha visita:	2024-09-12
Frt o NIU:	1200302454
Comercializador:	VATIA
Cliente:	INVERSIONES AGUAZUL CASANARE
No. Acta:	480
No. Anexo:	ANEXO 17

Informe de la visita: Se realiza visita técnica a frontera comercial inversiones aguazul Casanare sas con niu: 120030245 usuario de comercializador vatia, visita se realiza para tomar georreferenciación y poder actualizar formato de reporte al SUI, se toma registro fotográfico y se deja servicio normal

Registro Fotográfico





Fecha visita:	2024-09-12
Frt o NIU:	652444139
Comercializador:	VATIA
Cliente:	TERPEL AGUAZUL
No. Acta:	481
No. Anexo:	ANEXO 18

Informe de la visita: Se realiza visita técnica a frontera comercial Terpel aguazul con niu: 652444139 usuario de comercializador vatia, visita se realiza para tomar georreferenciación y poder actualizar formato de reporte al SUI, se toma registro fotográfico y se deja servicio normal

Registro Fotográfico





Fecha visita:	2024-09-13
Frt o NIU:	549312798
Comercializador:	VATIA
Cliente:	COMUNICACIONES CELULARES SA
No. Acta:	482
No. Anexo:	ANEXO 19

Informe de la visita: Se realiza visita técnica a frontera comercial comunicaciones celular Sa Comcel s.a con niu: 549312798 usuario de comercializador vatia, medidor encontrado N° 63623030 visita se realiza para tomar georreferenciación y poder actualizar formato de reporte al SUI, se toma registro fotográfico y se deja servicio normal

Registro Fotográfico





Fecha visita:	2024-09-13
Frt o NIU:	676009400
Comercializador:	VATIA
Cliente:	CAMARA DE COMERCIO DE CASANARE
No. Acta:	483
No. Anexo:	ANEXO 20

Informe de la visita: Se realiza visita técnica a frontera comercial cámara de comercio de Casanare con niu: 676009400 usuario de comercializador vatia, medidor encontrado N° 59006137 visita se realiza para tomar georreferenciación y poder actualizar formato de reporte al SUI, se toma registro fotográfico y se deja servicio normal

Registro Fotográfico

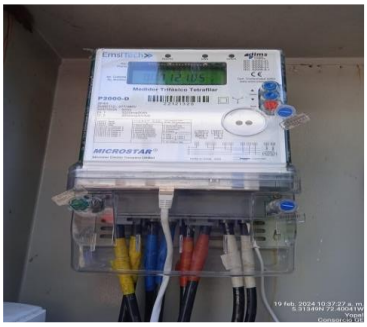


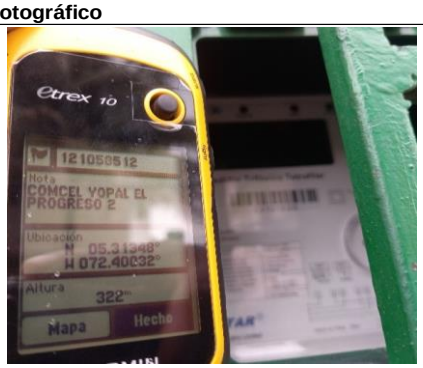


Fecha visita:	2024-09-13
Frt o NIU:	121058515
Comercializador:	VATIA
Cliente:	COMCEL YOPAL EL PROGRESO 2
No. Acta:	484
No. Anexo:	ANEXO 21

Informe de la visita: Se realiza visita técnica a frontera comercial comunicaciones celulares s.a Comcel Yopal el progreso 2 niu: 121058512 usuario de comercializador vatia, medidor encontrado N° 22121328 visita se realiza para tomar georreferenciación y poder actualizar formato de reporte al SUI, se toma registro fotográfico y se deja servicio normal

Registro Fotográfico





Fecha visita:	2024-09-13
Frt o NIU:	722141905
Comercializador:	VATIA
Cliente:	COMCEL YOPAL EL OASIS
No. Acta:	485
No. Anexo:	ANEXO 22

Informe de la visita: Se realiza visita técnica a frontera comercial comunicaciones celulares sa Comcel Yopal el oasis 2 sa niu: 722141905 usuario de comercializador vatia, medidor encontrado N° 63622984 visita se realiza para tomar georreferenciación y poder actualizar formato de reporte al SUI, se toma registro fotográfico y se deja servicio normal

Registro Fotográfico





Fecha visita:	2024-09-13
Frt o NIU:	121027598
Comercializador:	VATIA
Cliente:	KOBA COLOMBIA TIENDA D1
No. Acta:	486
No. Anexo:	ANEXO 23

Informe de la visita: Se realiza visita técnica a frontera comercial koba Colombia sas tienda d1 niu: 121027598 usuario de comercializador vatia, medidor encontrado N° 75442885 visita se realiza para tomar georreferenciación y poder actualizar formato de reporte al SUI, se toma registro fotográfico y se deja servicio normal

Registro Fotográfico



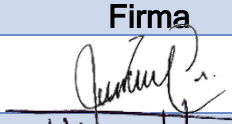
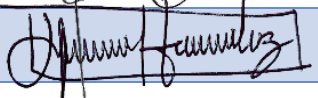
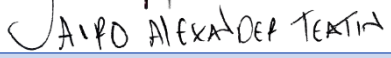
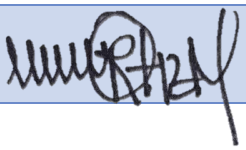


REALIZAR LAS DEMÁS OBLIGACIONES QUE SEAN ASIGNADAS POR EL SUPERVISOR QUE CORRESPONDA A LA NATURALEZA DEL CONTRATO.

Para este periodo, no se realizaron actividades diferentes a las que se tienen contratadas.

ANEXOS

ANEXO 1. Acta 466 02-09-2024 MAURICIO PAEZ
ANEXO 2. Acta 467 02-09-2024 GLADYS TELLO
ANEXO 3. Acta 468 03-09-2024 ALMACENES PARAISO CLL24
ANEXO 4. Acta 469 04-09-2024 HOTEL GHL
ANEXO 5. Acta 470 04- 09-2024 EDIFICIO EMIRO SOSSA
ANEXO 6. Acta 2351 10-09-2024 ARROZ BARICHARA
ANEXO 7. Acta 471 11-09-2024 BANCO BOGOTA
ANEXO 8. Acta 472 11-09-2024 DISTRAVES YOPAL
ANEXO 9. Acta 473 11-09-2024 EXITO YOPAL
ANEXO 10. Acta 474 12-09-204 SUBESTACION SAN JOSE DEL BUBUY 34.5 KV
ANEXO 11. Acta 475 12-09-2024 COLOMBIA TELECOMUNICACIONES
ANEXO 12. Acta 476 12-09-2024 COLOMBIA TELECOMUNICACIONES MANI
ANEXO 13. Acta 477 12-09-2024 COMCEL AGUAZUL
ANEXO 14. Acta 478 12-09-2024 COMUNICACIONES CELULARES AGUAZUL
ANEXO 15. Acta 2352 12-09-2024 SUBESTACION MANI 34.5 KV
ANEXO 16. Acta 479 12-09-2024 GRANOS Y CEREALES
ANEXO 17. Acta 480 12-09-2024 INVERSIONES AGUAZUL
ANEXO 18. Acta 481 12-09-2024 ORGANIZACION TERPEL AGUAZUL
ANEXO 19. Acta 482 13-09-2024 COMCEL YOPAL AEROPUERTO 2
ANEXO 20. Acta 483 13-09-2024 CAMARA DE COMERCIO DE CASANARE
ANEXO 21. Acta 484 13-09-2024 COMCEL EL PROGRESO 2
ANEXO 22. Acta 485 13-09-2024 COMCEL YOPAL EL OASIS 2
ANEXO 23. Acta 486 13 -09-2024 TIENDAS D1 CALLE 30
ANEXO 24. Acta 2353 17-09-2024 GLADYS TELLO
ANEXO 25. Acta 487 24-09-2024 MYM MONTAJES Y MANTENIMIENTO
ANEXO 26. Acta 2376 30-09-2024 CONSTRUVARIOS SAS
ANEXO 27. Acta 2377 30-09-2024 ARENA ROMERO ASOCIADOS
ANEXO 28. Acta de Comité de Reunión Pérdidas.
ANEXO 29. Acta de Comité de Reunión Tarifario.

Elaboró:	
Nombre/Cargo	Firma
JEFERSSON SNEIDER PULIDO CONDIA Profesional Liquidador ASIC/LAC	
JEFERSON HERNANDEZ CAICEDO Profesional Analista Telemedida	
JAIRO TEATIN MORENO Técnico Telemedida	
Revisó:	
Nombre/Cargo	Firma
XIMENA ANDREA ORTIZ MARIÑO Directora Transacciones Comerciales	

TELMETERGY

ANEXO 1



TELMETERGY

ACTA DE REVISIÓN

CIUDAD	YOPAL	DPTO	CASANARE	FECHA	02	09	2024	ACTA No.	466

DATOS DEL CLIENTE

EMPRESA	DIRECCION	TELEFONO
PAEZ GARZON MAURICIO	CONDOMINIO NEPECUPE 92 493	

ENCARGADO	CARGO	O. RED	COMERCIALIZADOR
		ENERCA	ENERCA

DATOS DEL MEDIDOR

MEDIDOR	FECHA CALIBRACION	MARCA	AÑO FABRICACIÓN	TIPO MEDIDOR	No. ELEMENTOS	kh (Wh/rev)	CLASE	TIPO DE CLIENTE					
								RES	COM	IND	OFIC	ESP.	OTRO
55086634	—	ITRON	2017	ACE 6000	—	1	1	X					

ESTADO DE LA INSTALACION

EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M
Pararrayos				Cruceta				Bloque P.			
Fusibles				Bajantes				Cable Señal			
Cortacircuito				Trafo Distr.				Linea Tel.			
Seccionador				Poste				Modem			

CABLEADO SEÑAL

Alamb.		Cable	
Calibre		Dist.	

BLOQUE DE PRUEBA: SI ( ) NO ( )

TRANSFORMADOR DE DISTRIBUCION

MARCA	SERIE	V. Prim	V. Sec
—	—	—	—
KVA		Año Fab.	
FACTOR		Banco de condensadores	
		Si ( ) No ( )	KVAR

DATOS TRANSFORMADORES DE MEDIDA

CORRIENTE		MARCA	VA	SERIE	CL	REL.
	R					
	S					
	T					

POTENCIAL		MARCA	VA	SERIE	CL	REL.
	R					
	S					
	T					

CONEXIONES

ELEM.	2	3	CONFORME	NO CONFORME

MEDIDOR FECHA Y HORA

DD	MM	AA	HH	MM

REAL FECHA Y HORA

DD	MM	AA	HH	MM

RELACION DE SELLOS

SELLOS	ENCONTRADOS NUMERO	ENCONTRADOS ROTO	INSTALADOS NUMERO	INSTALADOS ROTO
MEDIDOR				
BLOQUE	11504983	OK		
	11504984	OK		
TC'S				
TP'S				
ARMARIO				
CELDA				

DATOS INSTANTANEOS

	VOLT.	CORR.	F.P	P (Kw)
R				
S				
T				
TOTAL:				
I Neutro			FRECUENCIA	

PRUEBA DE REGISTROS

ACTIVA					REACTIVA				
LECT. INICIAL					LECT. INICIAL				
LECT. FINAL					LECT. FINAL				
DIFERENCIA					DIFERENCIA				
PATRON					PATRON				
GIRO	N	I	F			G	N	I	F
SECUENCIA		RST	RTS		SECUENCIA			RST	RTS

SOLICITUD DE ADECUACION DE LAS INSTALACIONES

Se solicita la adecuación de las instalaciones eléctricas para poder prestar el servicio en condiciones de mayor seguridad, por tanto se requiere aplicar correctivos en:

ACOMETIDA	( )	BLOQUE DE PRUEBA	( )	OTRA	( )
SECCIONADOR	( )	GABINETE	( )	CUAL:	
TOTALIZADOR	( )	CABLEADO SEÑALES	( )		
TRAFO POTENCIA	( )	LINEA TELEFONICA	( )		
TC 'S	( )	MODEM	( )		
TP 'S	( )	ADECUACIONES LOCATIVAS	( )		

DIAGRAMA FASORIAL

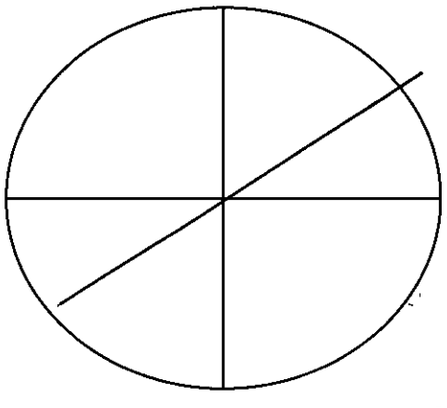
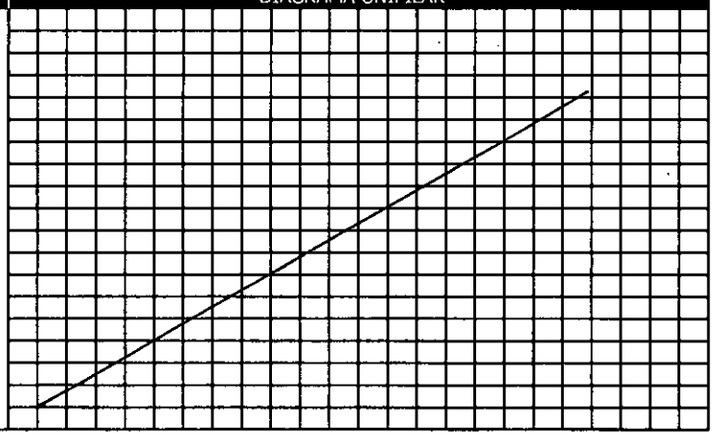


DIAGRAMA UNIFILAR



OBSERVACIONES: SE REALIZA VISITA TECNICA A USUARIO AGPE PAEZ GARZON MAURICIO CON NIU: 1200729721. USUARIO PRESENTA FALLA DE TELEMEDIDA. SE DESCARGAN DATOS POR MEDIO DE SONDA OPTICA A MEDIDOR ENCONTRADO Nº 55086634. SE VERIFICA MODEM, NO SE PUEDE REALIZAR PRUEBA DE TELEMEDIDA SEÑAL MUY BAJA. SE TOMA REGISTRO FOTOGRAFICO Y SE DEJA SERVICIO NORMAL

Cliente / Usuario		Empleado / Contratista		Operador de red / Comercializador	
Nombre:		Nombre:		Nombre:	JAIRO ALEXANDER TEATIN
C.C. No.		C.C. No.		C.C. No.	1.116.538008
Firma:		Firma:		Firma:	JAIRO A TEATIN

TELMETERGY

ANEXO 2



TELMETERGY

ACTA DE REVISIÓN

CIUDAD	YOPAL	DPTO	CASANARE	FECHA	02	09	2024	ACTA No.	467

DATOS DEL CLIENTE

EMPRESA	DIRECCION	TELEFONO
GLADYS FRANCISCA TELLO DE AVELLA	VIA SIRIVANA	

ENCARGADO	CARGO	O. RED	COMERCIALIZADOR
		ENERCA	ENERCA

DATOS DEL MEDIDOR

MEDIDOR	FECHA CALIBRACION	MARCA	AÑO FABRICACIÓN	TIPO MEDIDOR	No. ELEMENTOS	kh (Wh/rev)	CLASE	TIPO DE CLIENTE					
								RES	COM	IND.	OFIC	ESP.	OTRO
83179102	—	ISKRA	2021	MT 174	—	1	1	X					

ESTADO DE LA INSTALACION

EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M
Pararrayos				Cruceta				Bloque P.			
Fusibles				Bajantes				Cable Señal			
Cortacircuito				Trafo Distr.				Linea Tel.			
Seccionador				Poste				Modem			

CABLEADO SEÑAL

Alamb.		Cable	
Calibre		Dist.	

BLOQUE DE PRUEBA: SI ( ) NO ( )

TRANSFORMADOR DE DISTRIBUCION

MARCA	SERIE	V. Prim	V. Sec
—	—	—	—
KVA		Año Fab.	
FACTOR		Banco de condensadores Si ( ) No ( )	KVAR

DATOS TRANSFORMADORES DE MEDIDA

		MARCA	VA	SERIE	CL	REL.
CORRIENTE	R					
	S					
	T					

		MARCA	VA	SERIE	CL	REL.
POTENCIAL	R					
	S					
	T					

CONEXIONES

ELEM.	2	3	CONFORME	NO CONFORME

MEDIDOR FECHA Y HORA

DD	MM	AA	HH	MM

REAL FECHA Y HORA

DD	MM	AA	HH	MM

RELACION DE SELLOS

SELLOS	ENCONTRADOS NUMERO	ENCONTRADOS ROTO	INSTALADOS NUMERO	INSTALADOS ROTO
MEDIDOR	023521881	AB		
	023527901	AB		
BLOQUE	1162662	OK		
	1162663	OK		
TC'S				
TP'S				
ARMARIO				
CELDA				

DATOS INSTANTANEOS

	VOLT.	CORR.	F.P	P (Kw)
R				
S				
T				
TOTAL:				
I Neutro			FRECUENCIA	

PRUEBA DE REGISTROS

ACTIVA					REACTIVA				
LECT. INICIAL					LECT. INICIAL				
LECT. FINAL					LECT. FINAL				
DIFERENCIA					DIFERENCIA				
PATRON					PATRON				
GIRO	N	I	F		G	N	I	F	
SECUENCIA		RST	RTS		SECUENCIA		RST	RTS	

SOLICITUD DE ADECUACION DE LAS INSTALACIONES

Se solicita la adecuación de las instalaciones eléctricas para poder prestar el servicio en condiciones de mayor seguridad, por tanto se requiere aplicar correctivos en:

ACOMETIDA		BLOQUE DE PRUEBA		OTRA	
SECCIONADOR		GABINETE		CUAL:	
TOTALIZADOR		CABLEADO SEÑALES			
TRAFO POTENCIA		LINEA TELEFONICA			
TC 'S		MODEM			
TP 'S		ADECUACIONES LOCATIVAS			

DIAGRAMA FASORIAL

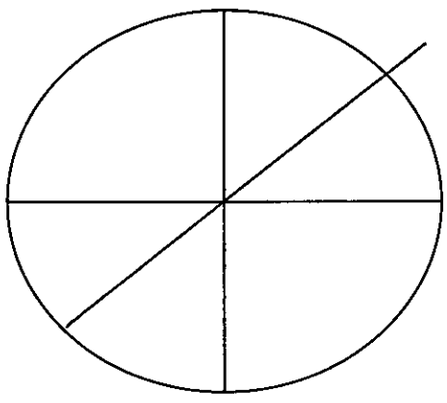
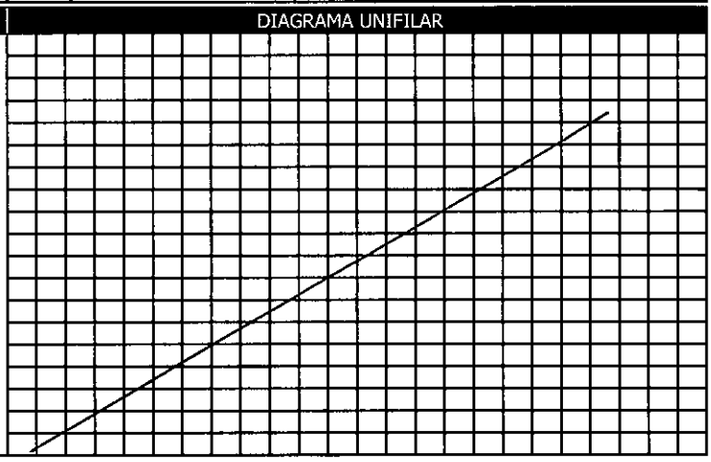


DIAGRAMA UNIFILAR



OBSERVACIONES: SE REALIZA VISITA TECNICA A USUARIO AGPE GLADYS FRANCISCA TELLO DE AVELLA CC # NIU: 121023304 USUARIO PRESENTA FALLA DE TELEMEDIDA. SE DESCARGA DATOS POR MEDIO DE SONDA OPTICA PARA COMPLETAR MATRIZ DEL MES DE SEPTIEMBRE. SE TOMA GEOPOSICION, SE VERIFICA MODEM. SE ENCUENTRA CARGADOR QUEMADO. SE REALIZA PRUEBA DE TELEMEDIDA SEÑAL EN SITIO MUY BAJA. SE TOMA REGISTRO FOTOGRAFICO Y SE DEJA SERVICIO NORMAL.

Cliente / Usuario		Empleado / Contratista		Operador de red / Comercializador	
Nombre:		Nombre:		Nombre:	JAIRO ALBERTO DIAZ TRATA
C.C. No.		C.C. No.		C.C. No.	1.118.836.006
Firma:		Firma:		Firma:	

TELMETERGY

ANEXO 3



TELMETERGY

ACTA DE REVISIÓN

CIUDAD	YOPAL	DPTO	CASANARE	FECHA	03	09	2024	ACTA No.	468

DATOS DEL CLIENTE

EMPRESA	DIRECCION	TELEFONO
ALMACENES PARAISO	CLL 24 # 12 GLORIA	

ENCARGADO	CARGO	O. RED	COMERCIALIZADOR
		ENERCA	ENERCA

DATOS DEL MEDIDOR

MEDIDOR	FECHA CALIBRACION	MARCA	AÑO FABRICACIÓN	TIPO MEDIDOR	No. ELEMENTOS	kh (Wh/rev)	CLASE	TIPO DE CLIENTE					
84306309		ITRON	2019	ACE 6000		1	1	RES	X COM	IND	OFIC	ESP.	OTRO

ESTADO DE LA INSTALACION

EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M
Pararrayos				Cruceta				Bloque P.			
Fusibles				Bajantes				Cable Señal			
Cortacircuito				Trafo Distr.				Linea Tel.			
Seccionador				Poste				Modem			

CABLEADO SEÑAL

Alamb.		Cable	
Calibre		Dist.	

BLOQUE DE PRUEBA: SI | NO

TRANSFORMADOR DE DISTRIBUCION

MARCA	SERIE	V. Prim	V. Sec
KVA		Año Fab.	

FACTOR

Banco de condensadores: Si | No | KVAR

DATOS TRANSFORMADORES DE MEDIDA

CORRIENTE	MARCA	VA	SERIE	CL	REL.
R					
S					
T					

POTENCIAL	MARCA	VA	SERIE	CL	REL.
R					
S					
T					

CONEXIONES

ELEM.	2	3	CONFORME	NO CONFORME

MEDIDOR FECHA Y HORA				
DD	MM	AA	HH	MM
REAL FECHA Y HORA				
DD	MM	AA	HH	MM

RELACION DE SELLOS

SELLOS	ENCONTRADOS NUMERO	ENCONTRADOS ROTO	INSTALADOS NUMERO	INSTALADOS ROTO
MEDIDOR				
BLOQUE				
TC'S				
TP'S				
ARMARIO				
CELDA				

DATOS INSTANTANEOS

	VOLT.	CORR.	F.P	P (Kw)
R				
S				
T				
TOTAL:				
I Neutro			FRECUENCIA	

PRUEBA DE REGISTROS

ACTIVA	
LECT. INICIAL	
LECT. FINAL	
DIFERENCIA	
PATRON	
GIRO / N	I / F
SECUENCIA	RST / RTS

REACTIVA			
LECT. INICIAL			
LECT. FINAL			
DIFERENCIA			
PATRON			
G / N	I	F	
SECUENCIA	RST	RTS	

SOLICITUD DE ADECUACION DE LAS INSTALACIONES

Se solicita la adecuación de las instalaciones eléctricas para poder prestar el servicio en condiciones de mayor seguridad, por tanto se requiere aplicar correctivos en:

ACOMETIDA		BLOQUE DE PRUEBA		OTRA	
SECCIONADOR		GABINETE		CUAL:	
TOTALIZADOR		CABLEADO SEÑALES			
TRAFO POTENCIA		LINEA TELEFONICA			
TC 'S		MODEM			
TP 'S		ADECUACIONES LOCATIVAS			

DIAGRAMA FASORIAL

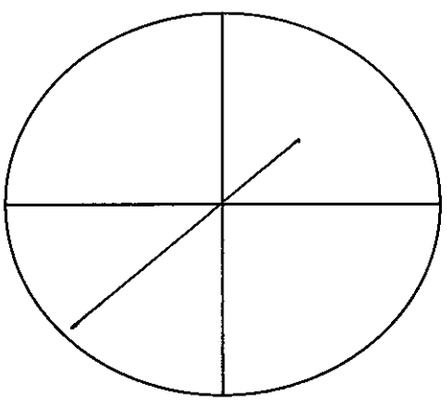
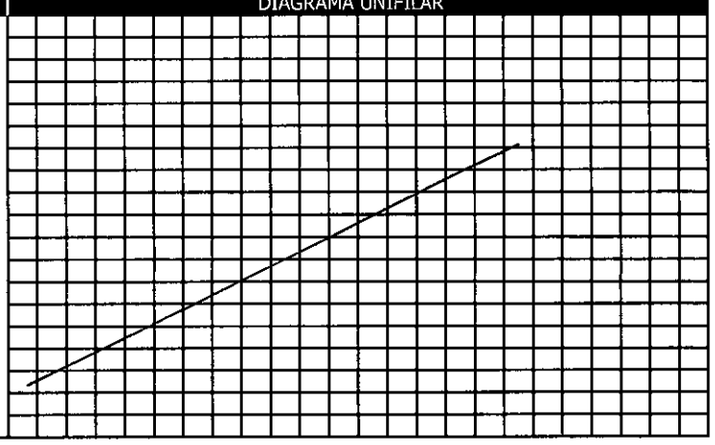


DIAGRAMA UNIFILAR



OBSERVACIONES: SE REALIZA VISITA TECNICA A USUARIO ALMACENES PARAISO CON NIU: 1200111493 USUARIO PRESENTA FALLA DE TELEMEDIDA. SE DESCARGAN DATOS POR MEDIO DE SONDA OPTICA PARA COMPLETAR MATRIZ DEL MES DE AGOSTO. SE TOMA GEOREFERENCIACION PARA ACTUALIZAR FORMATO DE REPORTE AL SUI. SE VERIFICA MODEM EL CUAL NO TIENE ANTENA. SE TOMA REGISTRO FOTOGRAFICO.

Cliente / Usuario		Empleado / Contratista		Operador de red / Comercializador	
Nombre:		Nombre:		Nombre:	JAIRO ALEXANDER TEATIN
C.C. No.		C.C. No.		C.C. No.	1.118 539 008
Firma:		Firma:		Firma:	JAIRO A TEATIN

TELMETERGY

ANEXO 4



TELMETERGY

ACTA DE REVISIÓN

CIUDAD	YOPAL	DPTO	CASANARE	FECHA	04	09	2024	ACTA No.	469

DATOS DEL CLIENTE

EMPRESA	DIRECCION	TELEFONO
GHL GRUPO HOTELES SCA	CLL 30 # 28-15 ALCARAVAN	

ENCARGADO	CARGO	O. RED	COMERCIALIZADOR
		ENERCA	ENERGIA DE PEREIRA

DATOS DEL MEDIDOR

MEDIDOR	FECHA CALIBRACION	MARCA	AÑO FABRICACIÓN	TIPO MEDIDOR	No. ELEMENTOS	kh (Wh/rev)	CLASE	TIPO DE CLIENTE					
								RES	COM	IND	OFIC	ESP.	OTRO
02931434		ELSTER	2022	A 1800	3	0.1	0.5s			X			

ESTADO DE LA INSTALACION

EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M
Pararrayos				Cruceta				Bloque P.			
Fusibles				Bajantes				Cable Señal			
Cortacircuito				Trafo Distr.				Linea Tel.			
Seccionador				Poste				Modem			

CABLEADO SEÑAL

Alamb.		Cable	
Calibre		Dist.	

BLOQUE DE PRUEBA: SI | NO

TRANSFORMADOR DE DISTRIBUCION

MARCA	SERIE	V. Prim	V. Sec
KVA		Año Fab.	
FACTOR		Banco de condensadores Si / No	KVAR

DATOS TRANSFORMADORES DE MEDIDA

		MARCA	VA	SERIE	CL	REL.
CORRIENTE	R					
	S					
	T					
POTENCIAL	R					
	S					
	T					

CONEXIONES

ELEM.	2	3	CONFORME	NO CONFORME

MEDIDOR FECHA Y HORA	DD	MM	AA	HH	MM
REAL FECHA Y HORA	DD	MM	AA	HH	MM

RELACION DE SELLOS

SELLOS	ENCONTRADOS NUMERO	ENCONTRADOS ROTO	INSTALADOS NUMERO	INSTALADOS ROTO
MEDIDOR				
BLOQUE				
TC 'S				
TP 'S				
ARMARIO				
CELDA				

DATOS INSTANTANEOS

	VOLT.	CORR.	F.P	P (Kw)
R				
S				
T				
TOTAL:				
I Neutro			FRECUENCIA	

PRUEBA DE REGISTROS

ACTIVA	
LECT. INICIAL	
LECT. FINAL	
DIFERENCIA	
PATRON	
GIRO	N
SECUENCIA	I: RST / F: RTS

REACTIVA	
LECT. INICIAL	
LECT. FINAL	
DIFERENCIA	
PATRON	
G	N
SECUENCIA	I: RST / F: RTS

SOLICITUD DE ADECUACION DE LAS INSTALACIONES

Se solicita la adecuación de las instalaciones eléctricas para poder prestar el servicio en condiciones de mayor seguridad, por tanto se requiere aplicar correctivos en:

ACOMETIDA		BLOQUE DE PRUEBA		OTRA	
SECCIONADOR		GABINETE		CUAL:	
TOTALIZADOR		CABLEADO SEÑALES			
TRAFO POTENCIA		LINEA TELEFONICA			
TC 'S		MODEM			
TP 'S		ADECUACIONES LOCATIVAS			

DIAGRAMA FASORIAL

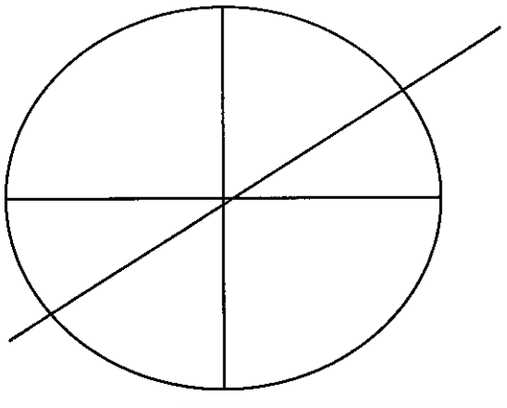
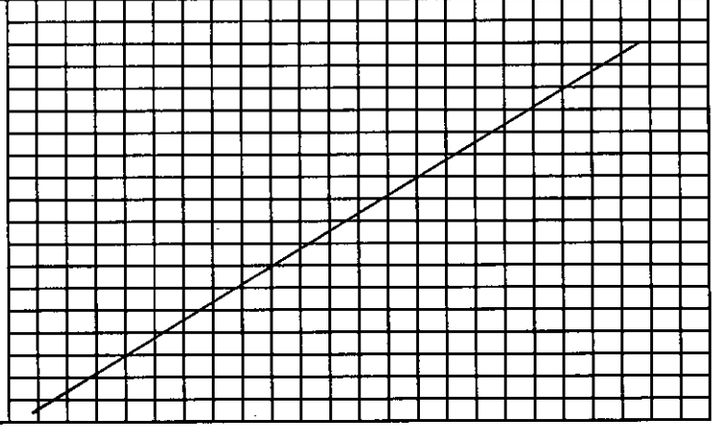


DIAGRAMA UNIFILAR



OBSERVACIONES: SE REALIZA VISITA TECNICA A USUARIO GHL GRUPO HOTELES SCA CON NIU: 9693664 11, VISITA A FRONTERA COMERCIAL POR FALLA DE TELEMEDIDA POR DAÑO DEL DR. SE RECUPERAN DATOS POR MEDIO DE SONDA OPTICA PARA COMPLETAR MATRIZ DEL MES DE AGOSTO, SE TOMA REGISTRO FOTOGRAFICO Y SE DEJA SERVICIO NORMAL

Cliente / Usuario		Empleado / Contratista		Operador de red / Comercializador	
Nombre:		Nombre:		Nombre:	JAIRO ALEXANDER TEATIN
C.C. No.		C.C. No.		C.C. No.	1.118 538 008
Firma:		Firma:		Firma:	JAIRO A TEATIN

TELMETERGY

ANEXO 5



TELMETERGY

ACTA DE REVISIÓN

CIUDAD	YOPAL	DPTO	CASANARE	FECHA	04	09	2024	ACTA No.	470

DATOS DEL CLIENTE

EMPRESA	DIRECCION	TELEFONO
GOBERNACION DE CASANARE	Cra 19 # 07-03	

ENCARGADO	CARGO	O. RED	COMERCIALIZADOR
		ENEL	ENEL

DATOS DEL MEDIDOR

MEDIDOR	FECHA CALIBRACION	MARCA	AÑO FABRICACIÓN	TIPO MEDIDOR	No. ELEMENTOS	kh (Wh/rev)	CLASE	TIPO DE CLIENTE					
								RES	COM	IND	OFIC	ESP.	OTRO
36002248		ACTARIS	2004	SL 7000	3	0.1	0.5						X

ESTADO DE LA INSTALACION

EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M
Pararrayos				Cruceta				Bloque P.			
Fusibles				Bajantes				Cable Señal			
Cortacircuito				Trafo Distr.				Linea Tel.			
Seccionador				Poste				Modem			

CABLEADO SEÑAL

Alamb.		Cable		
Calibre		Dist.		

BLOQUE DE PRUEBA: SI ____ NO ____

TRANSFORMADOR DE DISTRIBUCION

MARCA	SERIE	V. Prim	V. Sec
KVA		Año Fab.	

FACTOR ____

Banco de condensadores: Si ____ No ____ KVAR ____

DATOS TRANSFORMADORES DE MEDIDA

		MARCA	VA	SERIE	CL	REL.
CORRIENTE	R					
	S					
	T					

		MARCA	VA	SERIE	CL	REL.
POTENCIAL	R					
	S					
	T					

CONEXIONES

ELEM.	2	3	CONFORME	NO CONFORME

MEDIDOR FECHA Y HORA

DD	MM	AA	HH	MM

REAL FECHA Y HORA

DD	MM	AA	HH	MM

RELACION DE SELLOS

SELLOS	ENCONTRADOS NUMERO	ENCONTRADOS ROTO	INSTALADOS NUMERO	INSTALADOS ROTO
MEDIDOR	37491	AB		
	37494	AB		
BLOQUE	1177364	OK	1193996	OK
	1177363	OK	1193975	OK
TC'S				
TP'S				
ARMARIO				
CELDA				

DATOS INSTANTANEOS

	VOLT.	CORR.	F.P	P (Kw)
R				
S				
T				
TOTAL:				

I Neutro ____ FRECUENCIA ____

PRUEBA DE REGISTROS

ACTIVA		REACTIVA				
LECT. INICIAL		LECT. INICIAL				
LECT. FINAL		LECT. FINAL				
DIFERENCIA		DIFERENCIA				
PATRON		PATRON				
GIRO N	I F	G N	I F			
SECUENCIA	RST RTS	SECUENCIA	RST RTS			

SOLICITUD DE ADECUACION DE LAS INSTALACIONES

Se solicita la adecuación de las instalaciones eléctricas para poder prestar el servicio en condiciones de mayor seguridad, por tanto se requiere aplicar correctivos en:

ACOMETIDA		BLOQUE DE PRUEBA		OTRA	
SECCIONADOR		GABINETE		CUAL:	
TOTALIZADOR		CABLEADO SEÑALES			
TRAFO POTENCIA		LINEA TELEFONICA			
TC 'S		MODEM			
TP 'S		ADECUACIONES LOCATIVAS			

DIAGRAMA FASORIAL

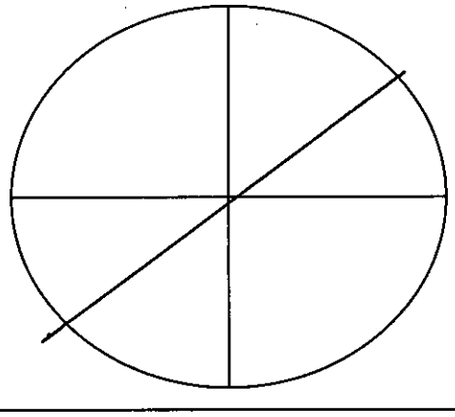
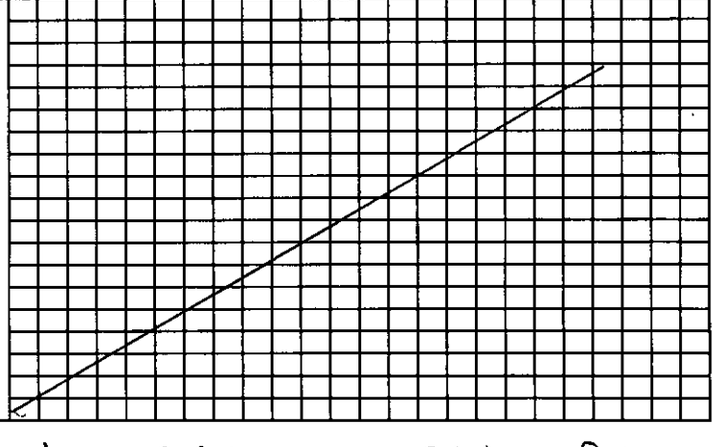


DIAGRAMA UNIFILAR



OBSERVACIONES: SE REALIZA VISITA TECNICA A USUARIO GOBERNACION DE CASANARE CONTRATO 470006867. CUADRILLA DE CONTRATO SE REALIZA PRUEBAS A EQUIPO DE MEDIDA CON REGISTRADOR CONFORME. SE INSTALA EQUIPO DE TELEMEDIDA MODEM CON N° DE SERIE 5014A92150388 IP: 172.33.18.25 Y PUERTO 2005, SE REALIZA PRUEBA DE TELEMEDIDA. DESDE EL SITIO MUY BIEN SE TOMA REGISTRO FOTOGRAFICO Y SE DEJA SERVICIO NORMAL

Cliente / Usuario	Empleado / Contratista	Operador de red / Comercializador
Nombre:	Nombre:	Nombre: JAIRO ALEXANDER TEATIN
C.C. No.	C.C. No.	C.C. No. 1.116.838.008
Firma:	Firma:	Firma: JAIRO A TEATIN

TELMETERGY

ANEXO 6



TELMETERGY | **ACTA REVISIÓN Y/O INSTALACIÓN MEDICIÓN DE ENERGÍA** | **Acta No.** 2351

CIUDAD: YOPAL | DPTO: CASANARE | CODIGO CONTRATO: | CÓDIGO SIC: FRT 10073 | NIU: 5850 67239

NOMBRE USUARIO	DIRECCIÓN	TELÉFONO USUARIO	TIPO DE USUARIO					NIVEL TENSIÓN DE LA MEDIDA
			RES	COM	IND	OFIC	OTRO	
ARROZ BARICHARA	KM 8 VIA YOPAL - AGUAZUL	3224786555						3&5

TRANSFORMADOR No.:	CAPACIDAD (kVA):	NODO TRANSFORMADOR No.:	NODO ACOMETIDA:

RAZÓN SOCIAL	SUBESTACIÓN	CIRCUITO
ARROZ BARICHARA S.A.S	13006	15748

En YOPAL a los 10 días del mes de SEPT del año 2024 a las 8:00 horas se hicieron presente los Sres.: DAIRO CASTRO y en representación de las empresas ENERCA y respectivamente, con el fin de realizar una revisión a los equipos que componen el sistema medida del inmueble. Se informa al suscriptor y/o usuario su derecho a solicitar la asesoría o participación de un técnico particular, al cual se le concede un término máximo de ..... Minutos, para hacerse presente en el sitio de la revisión. Cumplido este tiempo se procede a efectuar la revisión. El suscriptor hace uso de su derecho SI (..X..) NO(.....).
En las mediciones correspondientes a fronteras comerciales representadas por ENERCA, se procede de conformidad con las Resoluciones emitidas por la CREG, en particular lo establecido en el Reglamento de Comercialización (Res. CREG 156 de 2011) y Código de Medida (Res. CREG 038 de 2014) ó aquellas que las modifiquen o sustituyan.

MEDIDOR ENCONTRADO [X] **INSTALADO** [ ] | **PRINCIPAL** [X] | **RESPALDO** [ ]

MEDIDOR	SERIE	MARCA	TIPO DE MEDIDOR	No. DE ELEMENTOS	LECTURA	kh ó kd	CLASE	FECHA FABRICACIÓN	CORRIENTE MÁXIMA	TENSIÓN MÁXIMA
ACTIVA	83780145	ITRON	SL 7000			0.1	0.5s	2013	1(10)A	3X57.7/100 3X277/480
REACTIVA										

MEDIDOR ENCONTRADO [ ] **RETIRADO** [X] HASTA 900 | **PRINCIPAL** [ ] | **RESPALDO** [X]

MEDIDOR	SERIE	MARCA	TIPO DE MEDIDOR	No. DE ELEMENTOS	LECTURA	kh ó kd	CLASE	FECHA FABRICACIÓN	CORRIENTE MÁXIMA	TENSIÓN MÁXIMA
ACTIVA	84059311	ITRON	SL 7000			0.1	0.5s	2018	1(10)A	3X57.7/100 3X277/480
REACTIVA										

SELLOS - MEDIDOR ENCONTRADO [X] **INSTALADO** [ ] | **SELLOS MEDIDOR RETIRADO**

Ubicación		Instalado	Retirado	OR-RF-LAB	Ubicación		Instalado	Retirado	OR-RF-LAB
Cubierta Medidor	Activa	ES 193731	NA	LAB	Cubierta Medidor	Activa	ES 164120	NA	LAB
		ES 193732	NA	LAB			ES 164121	NA	LAB
	Reactiva		NA			Reactiva		NA	
			NA					NA	
Bornera Medidor	Activa	1193857	1193024	OR	Bornera Medidor	Activa	1193930		
		1193955	1193025	OR			1193963		
	Reactiva					Reactiva			
Bloque de Pruebas		1193958	1193026	OR	Bloque de Pruebas		1193945	1193029	OR
		1193969	1193027	OR			1193966	1193028	OR

VERIFICACIÓN TELEMEDIDA

Modem	Encontrado [X] Instalado [ ]	Retirado
MARCA	WILM	WILM
SERIE	1120810180606032	2303013200777B
TELEFONO o IP	172.33.70.54/2023	172.33.35.145/2023
IMEI		865235054218633

Desfase Del Reloj del Medidor Con Respecto a la Hora Oficial de Colombia (segundos):

CARACTERISTICAS DE LOS TRANSFORMADORES DE MEDIDA | PUNTO MEDICIÓN: | MÚLTIPLO MEDIDA: 900 | TELEMEDIDA EXITOSA SI [ ] NO [ ] NA [ ]

CARACTERÍSTICAS	TRAFOS DE CORRIENTES ENCONTRADO [ ] INSTALADOS [ ]			TRAFOS DE TENSIÓN ENCONTRADO [ ] INSTALADOS [ ]		
	TC1	TC2	TC3	TT1	TT2	TT3
No. CERTIFICADO DE CALIBRACIÓN						
LABORATORIO QUE LO EMITE						
AÑO DE FABRICACIÓN DEL EQUIPO						
MARCA						
TIPO						
MODELO						
RELACIONES (Todas)						
CARGABILIDAD						
CLASE						
RELACIÓN ACTUAL	15-5	15-5	15-5	34500/115	34500/115	34500/115
SERIE						
SELLOS INSTALADOS OR-RF						
SELLOS RETIRADOS OR-RF						

PRUEBAS	Ip	Is	RTC	Ip	Is	RTC	Ip	Is	RTC	Vp	Vs	RTT	Vp	Vs	RTT	Vp	Vs	RTT

CARACTERÍSTICAS	TRAFOS DE CORRIENTES RETIRADOS			TRAFOS DE TENSIÓN RETIRADOS		
	TC1	TC2	TC3	TT1	TT2	TT3
AÑO FABRICACIÓN DE EQUIPO						
MARCA						
TIPO						
MODELO						
RELACIONES (Todas)						
CARGABILIDAD						
CLASE						
RELACIÓN ACTUAL						
SERIE						
SELLOS RETIRADOS OR-RF						

PORCENTAJE ERROR MEDIDOR SERIE:

FASE	TENSION (V)	CORRIENTE (A)	FACTOR DE POT.	% ERROR ACTIVA	% ERROR REACTIVA
R					
S					
T					
TOTAL					

CÓDIGO DE MEDIDA	SI	NO	NA	REGLAMENTO DE COMERCIALIZACIÓN	SI	NO
¿INSTALACIÓN TIENE MEDIDOR DE RESPALDO?	X			¿SE ENCONTRÓ IRREGULARIDAD EN LA MEDIDA?		X
¿SE EFECTÚA SINCRONIZACIÓN DE TIEMPO?	X			¿ASISTIÓ EL COMERCIALIZADOR A LA VISITA?	X	
¿SE EFECTÚA REPROGRAMACIÓN DE MEDIDOR?	X			¿ASISTIÓ EL OPERADOR DE RED A LA VISITA?	X	
¿ SE EFECTUÓ ENTREGA HOJA DE VIDA?	X			¿SE EFECTUÓ SUSPENSIÓN O CORTE SERVICIO?		X
¿ EL SISTEMA TIENE ELEMENTOS EN FALLA?		X		¿SE EFECTUÓ RECONEXIÓN O REINSTALACION?		X
¿Cual(es)?				¿REGISTRA EL CONSUMO DE UN SOLO USUARIO'?	X	

ESTADO DE INSTALACIÓN ANTES Y DESPUÉS DE LA REVISIÓN

DIAGRAMA FASORIAL	CÓMO SE ENCONTRO LA INSTALACIÓN	CÓMO SE DEJO LA INSTALACIÓN	DIAGRAMA UNIFILAR
	SE REALIZA VISITA TECNICA A USUARIO NO REGULADO ARROZ BARICHARA CON FRT: 10073 CUADRILLA DE ENERCA REALIZA MEDICIONES A MEDIDOR ENCONTRADO Nº 83780145 ARROJANDO RESULTADOS CON FORMEL SE INSTALA MEDIDOR DE RESPALDO CON Nº DE CONTRATO DE CALIBRACION: 240325 - 248857.	COORDENADAS DS 765377, -72.46321	

OBSERVACIONES Y/O IRREGULARIDADES ENCONTRADAS

SE REALIZA PRUEBAS A GRUPO DE MEDIDA Y MEDIDORES PRESENTE(S) CON EQUIPO PATRON APROBANDO RESULTADO CONFORME. SE REALIZA ACTUALIZACION DE HORA A MEDIDOR DIRECTO Y RESPALDO. SE REALIZAN PRUEBAS DE TELEMEDIDA (EXITOSA). SE TOMA REGISTRO FOTOGRAFICO DE OBRA SERVICIO CONFORME

NOTA: PUERTA DE CELDA DE MEDIDA SE DEBE REALIZAR MANTENIMIENTO BISAGRA DESTEMPLADA

Firma en Constancia de Aceptación

USUARIO/TESTIGO	REPRESENTANTE DE LA FRONTERA	AGENTE OPERADOR DE RED
Nombre: Yosmar Aguilar Perez Alarcon	Nombre: JAIRO ALEXANDER TORRES	Nombre:
Firma:	Firma:	Firma:
C.C. No. 1114183096	C.C. No. 1.118528006 Cargo: TEC TELEMEDIDA	C.C. No. Cargo: TECNICO MC

Nota: En caso de detectarse una(s) irregularidad(es) esta acta y sus anexos constituyen plena prueba documental de lo encontrado en las instalaciones del suscriptor y/o usuario.

TELMETERGY

ANEXO 7



TELMETERGY

ACTA DE REVISIÓN

CIUDAD	YOPAL	DPTO	CASANARE	FECHA	11	09	2024	ACTA No.	471

DATOS DEL CLIENTE

EMPRESA	DIRECCION	TELEFONO
BANCO BOGOTA	CRA 20 N° 7-74	

ENCARGADO	CARGO	O. RED	COMERCIALIZADOR
		ENELAR	DATIA

DATOS DEL MEDIDOR

MEDIDOR	FECHA CALIBRACIÓN	MARCA	AÑO FABRICACIÓN	TIPO MEDIDOR	No. ELEMENTOS	kh (Wh/rev)	CLASE	TIPO DE CLIENTE					
								RES	COM	IND	OFIC	ESP.	OTRO
02895186		ELSTER	2020	A1800	3	01	0.5S		X				

ESTADO DE LA INSTALACION

EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M
Pararrayos				Cruceta				Bloque P.			
Fusibles				Bajantes				Cable Señal			
Cortacircuito				Trafo Distr.				Linea Tel.			
Seccionador				Poste				Modem			

CABLEADO SEÑAL

Alamb.		Cable	
Calibre		Dist.	

BLOQUE DE PRUEBA: SI ☐ NO ☐

TRANSFORMADOR DE DISTRIBUCION

MARCA	SERIE	V. Prim	V. Sec
KVA		Año Fab.	
FACTOR		Banco de condensadores	Si ☐ No ☐ KVAR

DATOS TRANSFORMADORES DE MEDIDA

		MARCA	VA	SERIE	CL	REL.
CORRIENTE	R					
	S					
	T					

		MARCA	VA	SERIE	CL	REL.
POTENCIAL	R					
	S					
	T					

CONEXIONES

ELEM.	2	3	CONFORME	NO CONFORME

MEDIDOR FECHA Y HORA

DD	MM	AA	HH	MM

REAL FECHA Y HORA

DD	MM	AA	HH	MM

RELACION DE SELLOS

SELLOS	ENCONTRADOS NUMERO	ENCONTRADOS ROTO	INSTALADOS NUMERO	INSTALADOS ROTO
MEDIDOR				
BLOQUE				
TC 'S				
TP 'S				
ARMARIO				
CELDA				

DATOS INSTANTANEOS

	VOLT.	CORR.	F.P	P (Kw)
R				
S				
T				
TOTAL:				
I Neutro			FRECUENCIA	

PRUEBA DE REGISTROS

ACTIVA				REACTIVA			
LECT. INICIAL				LECT. INICIAL			
LECT. FINAL				LECT. FINAL			
DIFERENCIA				DIFERENCIA			
PATRON				PATRON			
GIRO	N	I	F	G	N	I	F
SECUENCIA		RST	RTS	SECUENCIA		RST	RTS

SOLICITUD DE ADECUACION DE LAS INSTALACIONES

Se solicita la adecuación de las instalaciones eléctricas para poder prestar el servicio en condiciones de mayor seguridad, por tanto se requiere aplicar correctivos en:

ACOMETIDA	☐	BLOQUE DE PRUEBA	☐	OTRA	☐
SECCIONADOR	☐	GABINETE	☐	CUAL:	
TOTALIZADOR	☐	CABLEADO SEÑALES	☐		
TRAFO POTENCIA	☐	LINEA TELEFONICA	☐		
TC 'S	☐	MODEM	☐		
TP 'S	☐	ADECUACIONES LOCATIVAS	☐		

DIAGRAMA FASORIAL

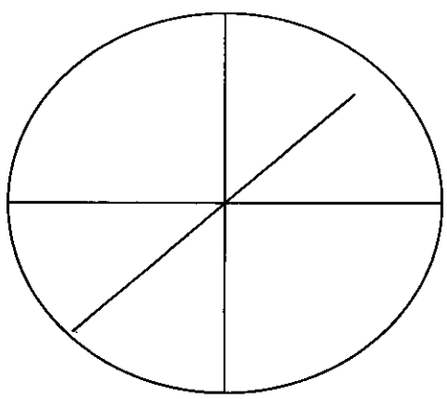
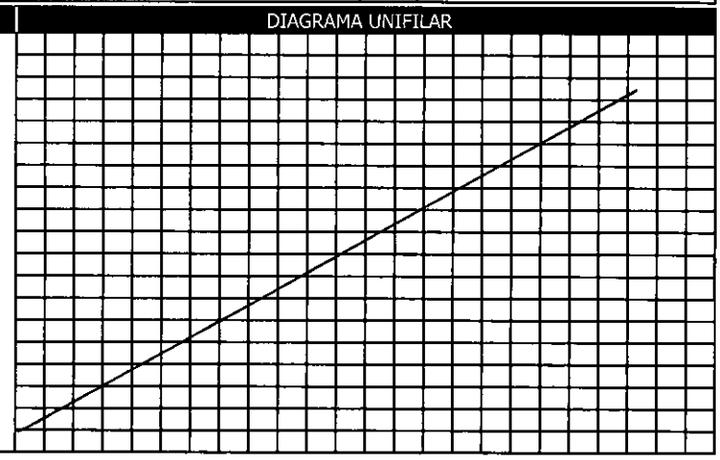


DIAGRAMA UNIFILAR



OBSERVACIONES: SE REALIZA VISITA TECNICA A FRONTERA COMERCIAL BANCO BOGOTA CON NIU: 1210253021 DE COMERCIALIZADOR DATIA. VISITA PARA TOMAR GEORREFERENCIACION Y POCOR ACTUALIZAR FORMATO DE REPORTE AL SUI. SE TOMA REGISTRO FOTOGRAFICO Y DE DEJA SERVICIO NORMAL

Cliente / Usuario		Empleado / Contratista		Operador de red / Comercializador	
Nombre:		Nombre:		Nombre:	JAIRO ALEXANDER TEATIN
C.C. No.		C.C. No.		C.C. No.	1.118 538 008
Firma:		Firma:		Firma:	JAIRO A TEATIN

TELMETERGY

ANEXO 8



TELMETERGY

ACTA DE REVISIÓN

CIUDAD	YOPAL	DPTO	CASANARE	FECHA	11	09	2024	ACTA No.	472

DATOS DEL CLIENTE

EMPRESA	DIRECCION	TELEFONO
DISTRIBUIDORA AVICOLA S.A	CLL 10N-21-83	

ENCARGADO	CARGO	O. RED	COMERCIALIZADOR
		CARPA	DATIA

DATOS DEL MEDIDOR

MEDIDOR	FECHA CALIBRACION	MARCA	AÑO FABRICACIÓN	TIPO MEDIDOR	No. ELEMENTOS	kh (Wh/rev)	CLASE	TIPO DE CLIENTE					
								RES	COM	IND	OFIC	ESP.	OTRO
59046364		LANDIS	2022	ZH6405	3	0.1	0.5S		X				

ESTADO DE LA INSTALACION

EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M
Pararrayos				Cruceta				Bloque P.			
Fusibles				Bajantes				Cable Señal			
Cortacircuito				Trafo Distr.				Linea Tel.			
Seccionador				Poste				Modem			

CABLEADO SEÑAL

Alamb.		Cable	
Calibre		Dist.	

BLOQUE DE PRUEBA: SI | NO

TRANSFORMADOR DE DISTRIBUCION

MARCA	SERIE	V. Prim	V. Sec
KVA		Año Fab.	
FACTOR		Banco de condensadores	
		Si	No	KVAR

DATOS TRANSFORMADORES DE MEDIDA

		MARCA	VA	SERIE	CL	REL.
CORRIENTE	R					
	S					
	T					
POTENCIAL	R					
	S					
	T					

CONEXIONES

ELEM.	2	3	CONFORME	NO CONFORME

MEDIDOR FECHA Y HORA

DD	MM	AA	HH	MM

REAL FECHA Y HORA

DD	MM	AA	HH	MM

RELACION DE SELLOS

SELLOS	ENCONTRADOS NUMERO	ENCONTRADOS ROTO	INSTALADOS NUMERO	INSTALADOS ROTO
MEDIDOR				
BLOQUE				
TC'S				
TP'S				
ARMARIO				
CELDA				

DATOS INSTANTANEOS

	VOLT.	CORR.	F.P	P (Kw)
R				
S				
T				
TOTAL:				
I Neutro			FRECUENCIA	

PRUEBA DE REGISTROS

ACTIVA		REACTIVA	
LECT. INICIAL		LECT. INICIAL	
LECT. FINAL		LECT. FINAL	
DIFERENCIA		DIFERENCIA	
PATRON		PATRON	
GIRO N	I F	G N	I F
SECUENCIA	RST RTS	SECUENCIA	RST RTS

SOLICITUD DE ADECUACION DE LAS INSTALACIONES

Se solicita la adecuación de las instalaciones eléctricas para poder prestar el servicio en condiciones de mayor seguridad, por tanto se requiere aplicar correctivos en:

ACOMETIDA		BLOQUE DE PRUEBA		OTRA	
SECCIONADOR		GABINETE		CUAL:	
TOTALIZADOR		CABLEADO SEÑALES			
TRAFO POTENCIA		LINEA TELEFONICA			
TC 'S		MODEM			
TP 'S		ADECUACIONES LOCATIVAS			

DIAGRAMA FASORIAL

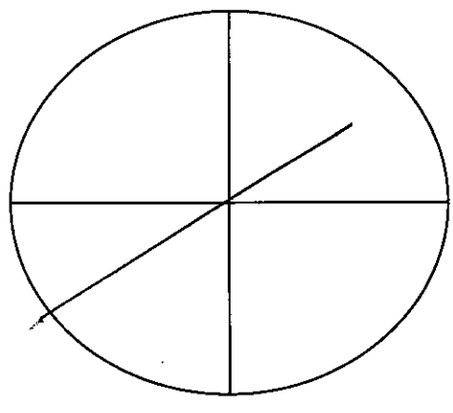


DIAGRAMA UNIFILAR

OBSERVACIONES: SE REALIZA VISITA TECNICA A FRONTERA COMERCIAL DISTRIBUIDORA AVICOLA S.A CON NIU: GS2446603 DE COMERCIALIZADOR DATIA LEYENDO EQUIPO Nº 59046364 VISITA PARA TOMAR GEORREFERENCIACION Y POSR ACTUALIZAR FORMATO DE REPORTE AL SUI. SE TOMA REGISTRO FOTOGRAFICO Y SE DEJA SERVICIO NORMAL

Cliente / Usuario	Empleado / Contratista	Operador de red / Comercializador
Nombre:	Nombre:	Nombre: JAIRO ALEXANDER TRATA
C.C. No.	C.C. No.	C.C. No. 1.118 538 008
Firma:	Firma:	Firma: JAIRO A TRATA

TELMETERGY

ANEXO 9



TELMETERGY

ACTA DE REVISIÓN

CIUDAD	YOPAL	DPTO	CASANARE	FECHA	11	09	2024	ACTA No.	473

DATOS DEL CLIENTE

EMPRESA	DIRECCION	TELEFONO
ALMACENES EXITO S.A	CRA 16 N° 09 ESQUINA	

ENCARGADO	CARGO	O. RED	COMERCIALIZADOR
		ENELAR	EMGESA

DATOS DEL MEDIDOR

MEDIDOR	FECHA CALIBRACION	MARCA	AÑO FABRICACIÓN	TIPO MEDIDOR	No. ELEMENTOS	kh (Wh/rev)	CLASE	TIPO DE CLIENTE					
								RES	COM	IND	OFIC	ESP.	OTRO
84330123		ITRON	2019	ACE 6000	3	0.1	0.2S		X				

ESTADO DE LA INSTALACION

EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M
Pararrayos				Cruceta				Bloque P.			
Fusibles				Bajantes				Cable Señal			
Cortacircuito				Trafo Distr.				Linea Tel.			
Seccionador				Poste				Modem			

CABLEADO SEÑAL

Alamb.		Cable	
Calibre		Dist.	

BLOQUE DE PRUEBA: SI | NO

TRANSFORMADOR DE DISTRIBUCION

MARCA	SERIE	V. Prim	V. Sec
KVA		Año Fab.	
FACTOR		Banco de condensadores: Si	No	KVAR

DATOS TRANSFORMADORES DE MEDIDA

CORRIENTE		MARCA	VA	SERIE	CL	REL.
	R					
	S					
	T					

POTENCIAL		MARCA	VA	SERIE	CL	REL.
	R					
	S					
	T					

CONEXIONES

ELEM.	2	3	CONFORME	NO CONFORME

MEDIDOR FECHA Y HORA				
DD	MM	AA	Hh	MM

REAL FECHA Y HORA				
DD	MM	AA	HH	MM

RELACION DE SELLOS

SELLOS	ENCONTRADOS NUMERO	ENCONTRADOS ROTO	INSTALADOS NUMERO	INSTALADOS ROTO
MEDIDOR				
BLOQUE				
TC'S				
TP'S				
ARMARIO				
CELDA				

DATOS INSTANTANEOS

	VOLT.	CORR.	F.P	P (Kw)
R				
S				
T				
TOTAL:				
I Neutro			FRECUENCIA	

PRUEBA DE REGISTROS

ACTIVA	
LECT. INICIAL	
LECT. FINAL	
DIFERENCIA	
PATRON	
GIRO	N
SECUENCIA	I: RST / F: RTS

REACTIVA				
LECT. INICIAL				
LECT. FINAL				
DIFERENCIA				
PATRON				
G	N	I	F	
SECUENCIA		RST	RTS	

SOLICITUD DE ADECUACION DE LAS INSTALACIONES

Se solicita la adecuación de las instalaciones eléctricas para poder prestar el servicio en condiciones de mayor seguridad, por tanto se requiere aplicar correctivos en:

ACOMETIDA		BLOQUE DE PRUEBA		OTRA	
SECCIONADOR		GABINETE		CUAL:	
TOTALIZADOR		CABLEADO SEÑALES			
TRAFO POTENCIA		LINEA TELEFONICA			
TC 'S		MODEM			
TP 'S		ADECUACIONES LOCATIVAS			

DIAGRAMA FASORIAL

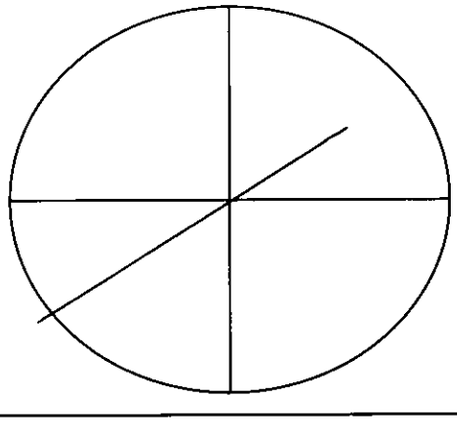
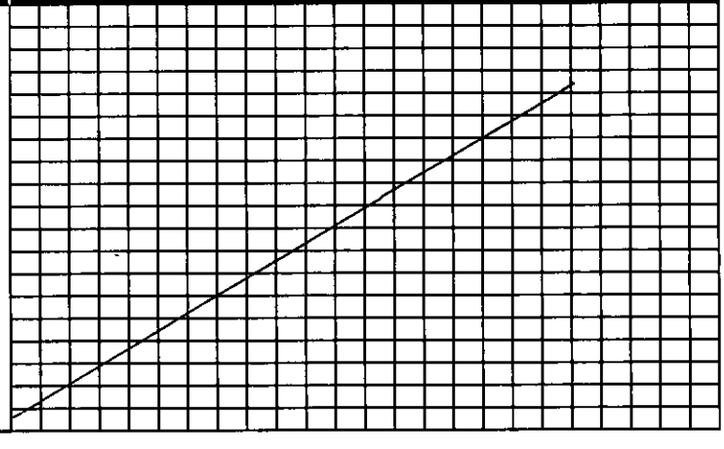


DIAGRAMA UNIFILAR



OBSERVACIONES: SE REALIZA VISITA TECNICA A FRONTERA COMERCIAL ALMACENES EXITO S.A CON NIU: 4740074222 USUARIO DE COMERCIALIZADOR EMGESA. MEDIDOR ENCONTRADO N° 84330123 VISITA PARA TOMA GEOREFERENCIACION Y POSIBLE ACTUALIZAR FORMATO DE REPORTE AL SUI. SE TOMA REGISTRO FOTOGRAFICO Y SE DEJA SERVICIO NORMAL

Cliente / Usuario		Empleado / Contratista		Operador de red / Comercializador	
Nombre:		Nombre:		Nombre:	JAIME ALEXANDER TRATA
C.C. No.		C.C. No.		C.C. No.	1.116 538 008
Firma:		Firma:		Firma:	JAIME A TRATA

TELMETERGY

ANEXO 10



TELMETERGY

ACTA DE REVISIÓN

CIUDAD	AGUAZUL	DPTO	CASANARE	FECHA	12	09	2024	ACTA No.	474

DATOS DEL CLIENTE

EMPRESA	DIRECCION	TELEFONO
SUBESTACION SAN JOSE DEL BUBUY 34.5 KV	KM 13 VIA AGUAZUL - MAN	
ENCARGADO	**CARGO**	**O. RED** / **COMERCIALIZADOR**
		ENERCA / ENERCA

DATOS DEL MEDIDOR

MEDIDOR	FECHA CALIBRACION	MARCA	AÑO FABRICACION	TIPO MEDIDOR	No. ELEMENTOS	kh (Wh/rev)	CLASE	TIPO DE CLIENTE					
								RES	COM	IND	OFIC	ESP.	OTRO
60718702		LANDIS	2023	7M4 403	3	0.1	0.5S			X			

ESTADO DE LA INSTALACION

EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M
Pararrayos				Cruceta				Bloque P.			
Fusibles				Bajantes				Cable Señal			
Cortacircuito				Trafo Distr.				Linea Tel.			
Seccionador				Poste				Modem			

CABLEADO SEÑAL

Alamb.		Cable	
Calibre		Dist.	

BLOQUE DE PRUEBA: SI ____ NO ____

TRANSFORMADOR DE DISTRIBUCION

MARCA	SERIE	V. Prim	V. Sec
KVA		Año Fab.	
FACTOR		Banco de condensadores Si ____ No ____	KVAR

DATOS TRANSFORMADORES DE MEDIDA

		MARCA	VA	SERIE	CL	REL.
CORRIENTE	R					
	S					
	T					
POTENCIAL	R					
	S					
	T					

CONEXIONES

ELEM.	2	3	CONFORME	NO CONFORME

MEDIDOR FECHA Y HORA

DD	MM	AA	HH	MM

REAL FECHA Y HORA

DD	MM	AA	HH	MM

RELACION DE SELLOS

		ENCONTRADOS NUMERO	ENCONTRADOS ROTO	INSTALADOS NUMERO	INSTALADOS ROTO
SELLOS	MEDIDOR	466127	NO		
		466128	NO		
	BLOQUE	1255451	OK-BP		
		1255452	OK-BP		
	TC'S	1193833	OK-TB		
		1193834	OK-TB		
	TP'S				
	ARMARIO				
	CELDA				

DATOS INSTANTANEOS

	VOLT.	CORR.	F.P	P (Kw)
R				
S				
T				
TOTAL:				
I Neutro			FRECUENCIA	

PRUEBA DE REGISTROS

ACTIVA					REACTIVA				
LECT. INICIAL					LECT. INICIAL				
LECT. FINAL					LECT. FINAL				
DIFERENCIA					DIFERENCIA				
PATRON					PATRON				
GIRO	N	I	F			G	N	I	F
SECUENCIA		RST	RTS		SECUENCIA			RST	RTS

SOLICITUD DE ADECUACION DE LAS INSTALACIONES

Se solicita la adecuación de las instalaciones eléctricas para poder prestar el servicio en condiciones de mayor seguridad, por tanto se requiere aplicar correctivos en:

ACOMETIDA		BLOQUE DE PRUEBA		OTRA	
SECCIONADOR		GABINETE		CUAL:	
TOTALIZADOR		CABLEADO SEÑALES			
TRAFO POTENCIA		LINEA TELEFONICA			
TC 'S		MODEM			
TP 'S		ADECUACIONES LOCATIVAS			

DIAGRAMA FASORIAL

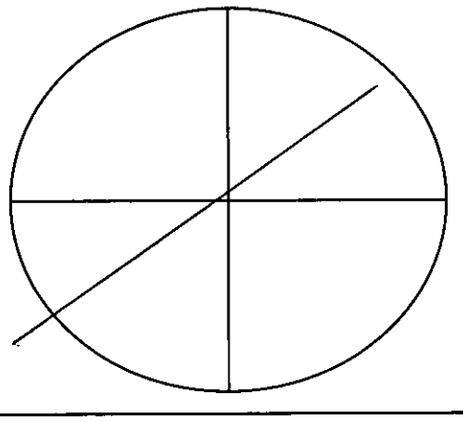
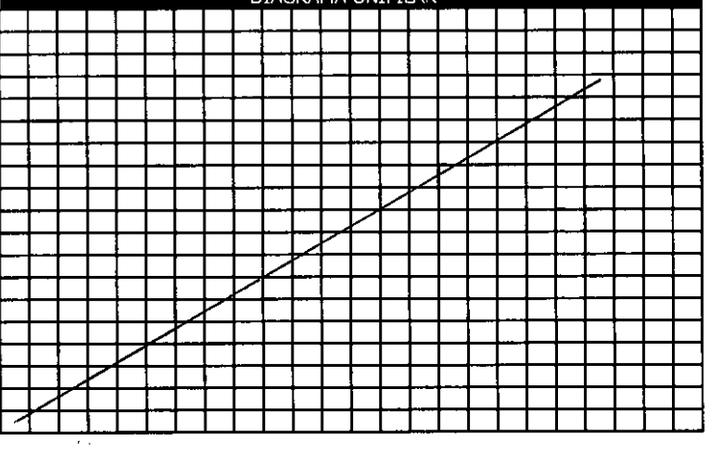


DIAGRAMA UNIFILAR



OBSERVACIONES: SE REALIZA VISITA TECNICA A FRONTERA DE DISTRIBUCION SUBESTACION SAN JOSE DEL BUBUY CON NIU: -14758 MEDIDOR DE RESPALDO Nº 60718702 SE ENCUENTRA SINCRONIZADO CON IP 172.33.6.200 EN MODEM DE RESPALDO CON Nº DE SERIE 1120 Y 10231012039. SE REALIZA PRUEBA DE TELEMEDIDA CON RESULTADOS CONFORMES. SE TOMA REGISTRO FOTOGRAFICO Y SE DEJA SERVICIO NORMAL

Cliente / Usuario		Empleado / Contratista		Operador de red / Comercializador	
Nombre:		Nombre:		Nombre:	JAIRO ALEXANDER TRATA
C.C. No.		C.C. No.		C.C. No.	1.118 538 008
Firma:		Firma:		Firma:	JAIRO A TRATA

TELMETERGY

ANEXO 11



TELMETERGY

ACTA DE REVISIÓN

CIUDAD	AGUAZUL	DPTO	CASANARE	FECHA	12	09	2024	ACTA No.	475

DATOS DEL CLIENTE

EMPRESA	DIRECCION	TELEFONO
COLOMBIA TELECOMUNICACIONES S.A E.S.P	CRA 15 # 10-58	

ENCARGADO	CARGO	O. RED	COMERCIALIZADOR
		ENEL	DATA

DATOS DEL MEDIDOR

MEDIDOR	FECHA CALIBRACION	MARCA	AÑO FABRICACIÓN	TIPO MEDIDOR	No. ELEMENTOS	kh (Wh/rev)	CLASE	TIPO DE CLIENTE					
60718498		LANDIS	2023	ZH4 405	3	0.1	0.5s	RES	COM	X IND	OFIC	ESP.	OTRO

ESTADO DE LA INSTALACION

EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M
Pararrayos				Cruceta				Bloque P.			
Fusibles				Bajantes				Cable Señal			
Cortacircuito				Trafo Distr.				Linea Tel.			
Seccionador				Poste				Modem			

CABLEADO SEÑAL

Alamb.		Cable	
Calibre		Dist.	

BLOQUE DE PRUEBA: SI | NO

TRANSFORMADOR DE DISTRIBUCION

MARCA	SERIE	V. Prim	V. Sec
KVA		Año Fab.	
FACTOR		Banco de condensadores: Si	No — KVAR

DATOS TRANSFORMADORES DE MEDIDA

		MARCA	VA	SERIE	CL	REL.
CORRIENTE	R					
	S					
	T					
POTENCIAL	R					
	S					
	T					

CONEXIONES

ELEM.	2	3	CONFORME	NO CONFORME

MEDIDOR FECHA Y HORA

DD	MM	AA	HH	MM

REAL FECHA Y HORA

DD	MM	AA	HH	MM

RELACION DE SELLOS

		ENCONTRADOS NUMERO	ENCONTRADOS ROTO	INSTALADOS NUMERO	INSTALADOS ROTO
SELLOS	MEDIDOR				
	BLOQUE				
	TC'S				
	TP'S				
	ARMARIO				
	CELDA				

DATOS INSTANTANEOS

	VOLT.	CORR.	F.P	P (Kw)
R				
S				
T				
TOTAL:				
I Neutro			FRECUENCIA	

PRUEBA DE REGISTROS

ACTIVA		REACTIVA	
LECT. INICIAL		LECT. INICIAL	
LECT. FINAL		LECT. FINAL	
DIFERENCIA		DIFERENCIA	
PATRON		PATRON	
GIRO N	I F	G N	I F
SECUENCIA	RST RTS	SECUENCIA	RST RTS

SOLICITUD DE ADECUACION DE LAS INSTALACIONES

Se solicita la adecuación de las instalaciones eléctricas para poder prestar el servicio en condiciones de mayor seguridad, por tanto se requiere aplicar correctivos en:

ACOMETIDA		BLOQUE DE PRUEBA		OTRA	
SECCIONADOR		GABINETE		CUAL:	
TOTALIZADOR		CABLEADO SEÑALES			
TRAFO POTENCIA		LINEA TELEFONICA			
TC 'S		MODEM			
TP 'S		ADECUACIONES LOCATIVAS			

DIAGRAMA FASORIAL

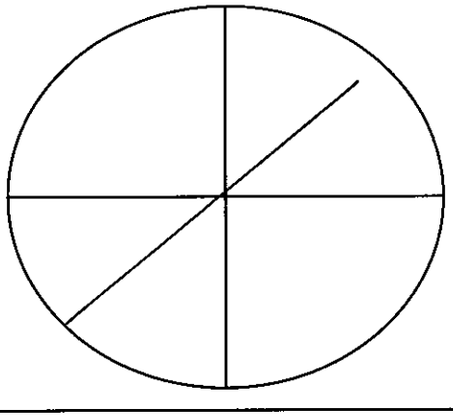


DIAGRAMA UNIFILAR

OBSERVACIONES: SE REALIZA VISITA TECNICA A FRONTERA COMERCIAL COLOMBIA TELECOMUNICACIONES CON NIU: 4366605374 USUARIO DE COMERCIALIZADOR DATA. VISITA SE REALIZA PARA TOMA GEOREFERENCIACION Y PODER ACTUALIZAR FORMATO DE REPORTE AL SUI. SE TOMA REGISTRO FOTOGRAFICO Y SE DEJA SERVICIO NORMAL

Cliente / Usuario		Empleado / Contratista		Operador de red / Comercializador	
Nombre:		Nombre:		Nombre:	JAIME ALEXANDER TRATA
C.C. No.		C.C. No.		C.C. No.	1.118 538 008
Firma:		Firma:		Firma:	JAIME A TRATA

TELMETERGY

ANEXO 12



TELMETERGY

ACTA DE REVISIÓN

CIUDAD	MAGI	DPTO	CASANARE	FECHA	12	09	2024	ACTA No.	476

DATOS DEL CLIENTE

EMPRESA	DIRECCION	TELEFONO
COLOMBIA TELECOMUNICACIONES S.A ESP	CLL 19 N° 03-37	
ENCARGADO	**CARGO**	**Q. RED** / **COMERCIALIZADOR**
		ENERCA / DATIA

DATOS DEL MEDIDOR

MEDIDOR	FECHA CALIBRACION	MARCA	AÑO FABRICACIÓN	TIPO MEDIDOR	No. ELEMENTOS	kh (Wh/rev)	CLASE	TIPO DE CLIENTE					
59046261		LANDIS	2022	ZH6 405	3	0.1	0.5s	RES	COM	IND	OFIC	ESP.	OTRO

ESTADO DE LA INSTALACION

EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M
Pararrayos				Cruceta				Bloque P.			
Fusibles				Bajantes				Cable Señal			
Cortacircuito				Trafo Distr.				Linea Tel.			
Seccionador				Poste				Modem			

CABLEADO SEÑAL

Alamb.		Cable	
Calibre		Dist.	

BLOQUE DE PRUEBA: SI | NO

TRANSFORMADOR DE DISTRIBUCION

MARCA	SERIE	V. Prim	V. Sec
KVA		Año Fab.	

FACTOR

Banco de condensadores: Si | No | KVAR

DATOS TRANSFORMADORES DE MEDIDA

		MARCA	VA	SERIE	CL	REL.
CORRIENTE	R					
	S					
	T					
POTENCIAL	R					
	S					
	T					

CONEXIONES

ELEM.	2	3	CONFORME	NO CONFORME

MEDIDOR FECHA Y HORA: DD | MM | AA | HH | MM

REAL FECHA Y HORA: DD | MM | AA | HH | MM

RELACION DE SELLOS

SELLOS	ENCONTRADOS NUMERO	ENCONTRADOS ROTO	INSTALADOS NUMERO	INSTALADOS ROTO
MEDIDOR				
BLOQUE				
TC'S				
TP'S				
ARMARIO				
CELDA				

DATOS INSTANTANEOS

	VOLT.	CORR.	F.P	P (Kw)
R				
S				
T				
TOTAL:				
I Neutro			FRECUENCIA	

PRUEBA DE REGISTROS

ACTIVA	
LECT. INICIAL	
LECT. FINAL	
DIFERENCIA	
PATRON	
GIRO / SECUENCIA	N / RST
	I / RST
	F / RTS

REACTIVA	
LECT. INICIAL	
LECT. FINAL	
DIFERENCIA	
PATRON	
G / SECUENCIA	N / RST
	I / RST
	F / RTS

SOLICITUD DE ADECUACION DE LAS INSTALACIONES

Se solicita la adecuación de las instalaciones eléctricas para poder prestar el servicio en condiciones de mayor seguridad, por tanto se requiere aplicar correctivos en:

ACOMETIDA		BLOQUE DE PRUEBA		OTRA	
SECCIONADOR		GABINETE		CUAL:	
TOTALIZADOR		CABLEADO SEÑALES			
TRAFO POTENCIA		LINEA TELEFONICA			
TC 'S		MODEM			
TP 'S		ADECUACIONES LOCATIVAS			

DIAGRAMA FASORIAL

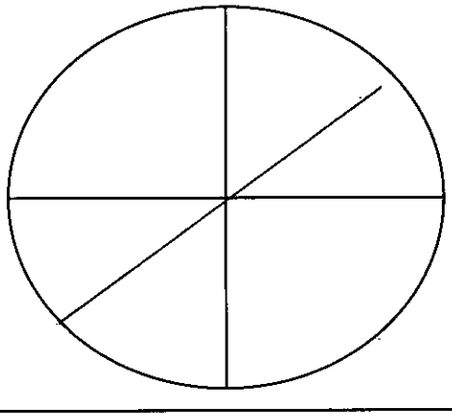
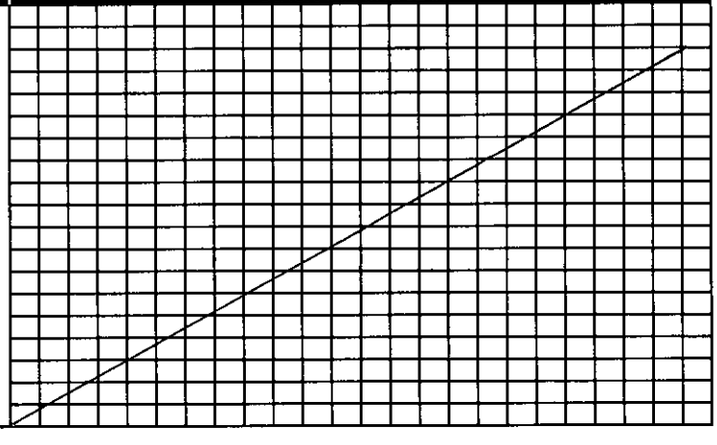


DIAGRAMA UNIFILAR



OBSERVACIONES: SE REALIZA VISITA TECNICA A FRONTERA COMERCIAL COLOMBIA TELECOMUNICACIONES MAGI CON NIU: 4367355592 USUARIO DE COMERCIALIZADOR DATIA. MEDIDOR ENCONTRADO 59046261. VISITA SE REALIZA PARA TOMAR GEORREFERENCIACION PARA PODER ACTUALIZAR FORMATO DE REPORTE AL SUI. SE TOMA REGISTRO FOTOGRAFICO Y SE DEJA SOLICITUD FORMAL

Cliente / Usuario		Empleado / Contratista		Operador de red / Comercializador	
Nombre:		Nombre:		Nombre:	JAIRO ALEXANDER TIATA
C.C. No.		C.C. No.		C.C. No.	1.118 838008
Firma:		Firma:		Firma:	JAIRO A TIATA

TELMETERGY

ANEXO 13



TELMETERGY

ACTA DE REVISIÓN

CIUDAD	AGUAZUL	DPTO	CASANARE	FECHA	12	09	2024	ACTA No.	477

DATOS DEL CLIENTE

EMPRESA	DIRECCION	TELEFONO
COMCEL CAS AGUAZUL	CR 17 N° 19-33	

ENCARGADO	CARGO	O. RED	COMERCIALIZADOR
		ENELCA	DATIA

DATOS DEL MEDIDOR

MEDIDOR	FECHA CALIBRACION	MARCA	AÑO FABRICACIÓN	TIPO MEDIDOR	No. ELEMENTOS	kh (Wh/rev)	CLASE	TIPO DE CLIENTE					
								RES	COM	IND	OFIC	ESP.	OTRO
63623047		ISKRA	2019	MT 124	—	1	1		X				

ESTADO DE LA INSTALACION

EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M
Pararrayos				Cruceta				Bloque P.			
Fusibles				Bajantes				Cable Señal			
Cortacircuito				Trafo Distr.				Linea Tel.			
Seccionador				Poste				Modem			

CABLEADO SEÑAL

Alamb.		Cable	
Calibre		Dist.	

BLOQUE DE PRUEBA: SI | NO

TRANSFORMADOR DE DISTRIBUCION

MARCA	SERIE	V. Prim	V. Sec
KVA		Año Fab.	
FACTOR		Banco de condensadores: Si	No	KVAR

DATOS TRANSFORMADORES DE MEDIDA

CORRIENTE	MARCA	VA	SERIE	CL	REL.
R					
S					
T					

POTENCIAL	MARCA	VA	SERIE	CL	REL.
R					
S					
T					

CONEXIONES

ELEM.	2	3	CONFORME	NO CONFORME

MEDIDOR FECHA Y HORA

DD	MM	AA	HH	MM

REAL FECHA Y HORA

DD	MM	AA	HH	MM

RELACION DE SELLOS

SELLOS	ENCONTRADOS NUMERO	ENCONTRADOS ROTO	INSTALADOS NUMERO	INSTALADOS ROTO
MEDIDOR				
BLOQUE				
TC'S				
TP'S				
ARMARIO				
CELDA				

DATOS INSTANTANEOS

	VOLT.	CORR.	F.P	P (Kw)
R				
S				
T				
TOTAL:				

I Neutro — FRECUENCIA

PRUEBA DE REGISTROS

ACTIVA	
LECT. INICIAL	
LECT. FINAL	
DIFERENCIA	
PATRON	
GIRO N	I F
SECUENCIA	RST RTS

REACTIVA	
LECT. INICIAL	
LECT. FINAL	
DIFERENCIA	
PATRON	
G N	I F
SECUENCIA	RST RTS

SOLICITUD DE ADECUACION DE LAS INSTALACIONES

Se solicita la adecuación de las instalaciones eléctricas para poder prestar el servicio en condiciones de mayor seguridad, por tanto se requiere aplicar correctivos en:

ACOMETIDA		BLOQUE DE PRUEBA		OTRA	
SECCIONADOR		GABINETE		CUAL:	
TOTALIZADOR		CABLEADO SEÑALES			
TRAFO POTENCIA		LINEA TELEFONICA			
TC 'S		MODEM			
TP 'S		ADECUACIONES LOCATIVAS			

DIAGRAMA FASORIAL

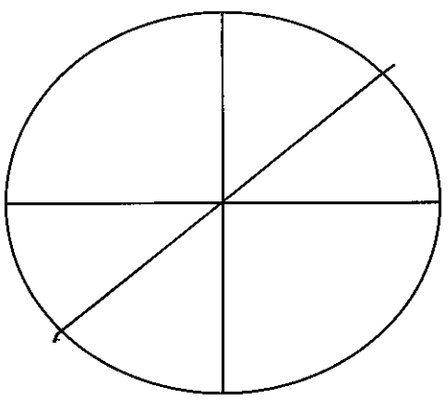
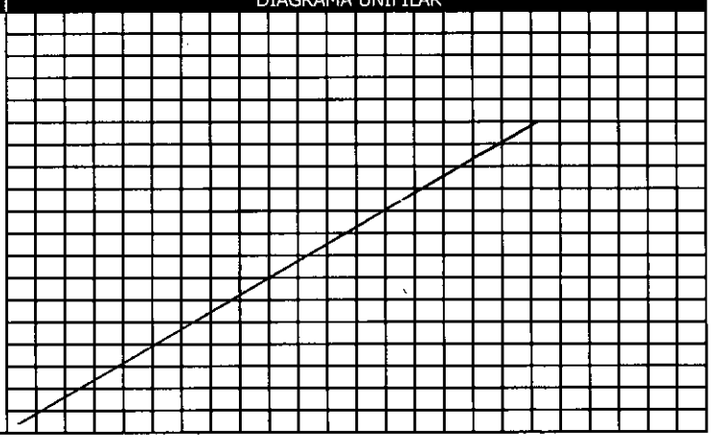


DIAGRAMA UNIFILAR



OBSERVACIONES: SE REALIZA VISITA TECNICA A FRONTERA COMERCIAL COMCEL CAS AGUAZUL CON NIU: 121025080 USUARIO DE COMERCIALIZADOR DATIA MEDIDOR ENCONTRADO N° 63623047 VISITA SE REALIZA PARA TOMAR GEOREFERENCIACION Y POSTE ACTUALIZAR FORMATO DE REPORTE AL SUI. SE TOMA REGISTRO FOTOGRAFICO Y SE DEJA SERVICIO NORMAL

Cliente / Usuario	Empleado / Contratista	Operador de red / Comercializador
Nombre:	Nombre:	Nombre: JAIRO ALEXANDER TEATIN
C.C. No.	C.C. No.	C.C. No. 1.118 538008
Firma:	Firma:	Firma: JAIRO A TEATIN

TELMETERGY

ANEXO 14



TELMETERGY

ACTA DE REVISIÓN

CIUDAD	AGUACHICA	DPTO	CESAR	FECHA	12	09	2024	ACTA No.	478

DATOS DEL CLIENTE

EMPRESA	DIRECCION	TELEFONO
COMUNICACIONES CELULARES S.A. COMCEL	CRA 16 N°12-24	

ENCARGADO	CARGO	O. RED	COMERCIALIZADOR
		AFINIA	UFINSA

DATOS DEL MEDIDOR

MEDIDOR	FECHA CALIBRACION	MARCA	AÑO FABRICACIÓN	TIPO MEDIDOR	No. ELEMENTOS	kh (Wh/rev)	CLASE	TIPO DE CLIENTE					
								RES	COM	IND	OFIC	ESP.	OTRO
85871151		ISKRA	2022	MT 174	-	1	1			X			

ESTADO DE LA INSTALACION

EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M
Pararrayos				Cruceta				Bloque P.			
Fusibles				Bajantes				Cable Señal			
Cortacircuito				Trafo Distr.				Linea Tel.			
Seccionador				Poste				Modem			

CABLEADO SEÑAL

Alamb.		Cable		
Calibre		Dist.		

BLOQUE DE PRUEBA: SI ____ NO ____

TRANSFORMADOR DE DISTRIBUCION

MARCA	SERIE	V. Prim	V. Sec
KVA		Año Fab.	
FACTOR		Banco de condensadores	Si ____ No ____ KVAR

DATOS TRANSFORMADORES DE MEDIDA

		MARCA	VA	SERIE	CL	REL.
CORRIENTE	R					
	S					
	T					

		MARCA	VA	SERIE	CL	REL.
POTENCIAL	R					
	S					
	T					

CONEXIONES

ELEM.	2	3	CONFORME	NO CONFORME

MEDIDOR FECHA Y HORA

DD	MM	AA	HH	MM

REAL FECHA Y HORA

DD	MM	AA	HH	MM

RELACION DE SELLOS

	ENCONTRADOS NUMERO	ENCONTRADOS ROTO	INSTALADOS NUMERO	INSTALADOS ROTO
SELLOS MEDIDOR				
SELLOS BLOQUE				
SELLOS TC'S				
SELLOS TP'S				
SELLOS ARMARIO				
SELLOS CELDA				

DATOS INSTANTANEOS

	VOLT.	CORR.	F.P	P (Kw)
R				
S				
T				
TOTAL:				
I Neutro			FRECUENCIA	

PRUEBA DE REGISTROS

ACTIVA		I	F
	LECT. INICIAL		
	LECT. FINAL		
	DIFERENCIA		
	PATRON		
GIRO N	SECUENCIA	RST	RTS

REACTIVA		I	F
	LECT. INICIAL		
	LECT. FINAL		
	DIFERENCIA		
	PATRON		
G N	SECUENCIA	RST	RTS

SOLICITUD DE ADECUACION DE LAS INSTALACIONES

Se solicita la adecuación de las instalaciones eléctricas para poder prestar el servicio en condiciones de mayor seguridad, por tanto se requiere aplicar correctivos en:

ACOMETIDA		BLOQUE DE PRUEBA		OTRA	
SECCIONADOR		GABINETE		CUAL:	
TOTALIZADOR		CABLEADO SEÑALES			
TRAFO POTENCIA		LINEA TELEFONICA			
TC 'S		MODEM			
TP 'S		ADECUACIONES LOCATIVAS			

DIAGRAMA FASORIAL

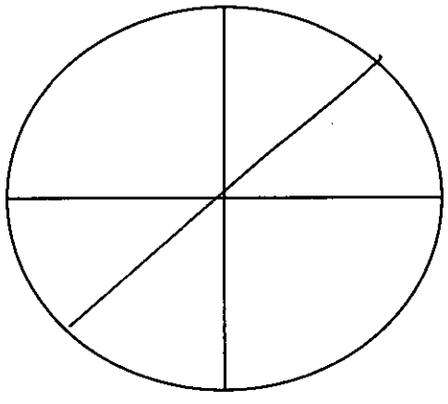


DIAGRAMA UNIFILAR

OBSERVACIONES: SE REALIZA VISITA A FRONTERA COMERCIAL COMUNICACIONES CELULARES SA COMCEL SA CON NIU: 5437280083 UBICADO DE COMERCIALIZADOR UFINSA. SE ENCUENTRA MEDIDOR N° 85871151 VISITA SE REALIZA PARA TOMAR GEOREFERENCIACION Y PODER ACTUALIZAR FORMATO DE REPORTE AL SUI. SE TOMA REGISTRO FOTOGRAFICO Y SE DEJA SERVICIO NORMAL

Cliente / Usuario		Empleado / Contratista		Operador de red / Comercializador	
Nombre:		Nombre:		Nombre:	JAIRO ALEXANDER TEATIN
C.C. No.		C.C. No.		C.C. No.	1.116 538 008
Firma:		Firma:		Firma:	JAIRO A TEATIN

TELMETERGY

ANEXO 15



TELMETERGY | **ACTA REVISIÓN Y/O INSTALACIÓN MEDICIÓN DE ENERGÍA** | **Acta No.** 2352

CIUDAD: MANI | DPTO: CASANARE | CÓDIGO CONTRATO: | CÓDIGO SIC: | NIU: -15322

NOMBRE USUARIO	DIRECCIÓN	TELÉFONO USUARIO	TIPO DE USUARIO					NIVEL TENSIÓN DE LA MEDIDA
			RES	COM	IND	OFIC	OTRO	
SUBESTACION MANI	SUBESTACION MANI	3213946864					X	34.5 KV

TRANSFORMADOR No.:	CAPACIDAD (kVA):	NODO TRANSFORMADOR No.:	NODO ACOMETIDA:

RAZÓN SOCIAL	SUBESTACIÓN	CIRCUITO
EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE	81835	15374

En MANI a los 12 días del mes de SEP del año 2024 a las 11:00 horas se hicieron presente los Sres. DAIRO CASTRO y JIMY GALINDO en representación de las empresas CONSORCIO GE y CONSORCIO 2022 respectivamente, con el fin de realizar una revisión a los equipos que componen el sistema medida del inmueble. Se informa al suscriptor y/o usuario su derecho a solicitar la asesoría o participación de un técnico particular, al cual se le concede un término máximo de ..... Minutos, para hacerse presente en el sitio de la revisión. Cumplido este tiempo se procede a efectuar la revisión. El suscriptor hace uso de su derecho SI (..X..) NO(.....)
En las mediciones correspondientes a fronteras comerciales representadas por ENELCA, se procede de conformidad con las Resoluciones emitidas por la CREG, en particular lo establecido en el Reglamento de Comercialización (Res. CREG 156 de 2011) y Código de Medida (Res. CREG 038 de 2014) ó aquellas que las modifiquen o sustituyan.

MEDIDOR ENCONTRADO ☐ **INSTALADO** ☐ | **PRINCIPAL** ☒ | **RESPALDO** ☐

MEDIDOR	SERIE	MARCA	TIPO DE MEDIDOR	No. DE ELEMENTOS	LECTURA	kh ó kd	CLASE	FECHA FABRICACIÓN	CORRIENTE MÁXIMA	TENSIÓN MÁXIMA
ACTIVA	59046199	LANDIS	ZMG 405	3		0.1	0.5s	2022	5(6)A	3X58/100 3X220/460
REACTIVA										

MEDIDOR ENCONTRADO ☐ **RETIRADO** ☐ | **PRINCIPAL** ☐ | **RESPALDO** ☐

MEDIDOR	SERIE	MARCA	TIPO DE MEDIDOR	No. DE ELEMENTOS	LECTURA	kh ó kd	CLASE	FECHA FABRICACIÓN	CORRIENTE MÁXIMA	TENSIÓN MÁXIMA
ACTIVA	59046200	LANDIS	ZMG 405	3		0.1	0.5s	2022	5(10)A	3X58/100 3X220/460
REACTIVA										

SELLOS - MEDIDOR ENCONTRADO ☐ **INSTALADO** ☐ | **SELLOS MEDIDOR RETIRADO**

Ubicación		Instalado	Retirado	OR-RF-LAB	Ubicación		Instalado	Retirado	OR-RF-LAB
Cubierta Medidor	Activa		NA		Cubierta Medidor	Activa		NA	
			NA					NA	
	Reactiva		NA			Reactiva		NA	
			NA					NA	
Bornera Medidor	Activa				Bornera Medidor	Activa			
	Reactiva					Reactiva			
Bloque de Pruebas					Bloque de Pruebas				

VERIFICACIÓN TELEMEDIDA

Modem	Encontrado ☐ Instalado ☐	Retirado
MARCA	WLINK	WLINK
SERIE	1120P10231012048S	1120P10231012048S
TELEFONO o IP	172.33.20.179	172.33.12.76/2024
IMEI		

Desfase Del Reloj del Medidor Con Respecto a la Hora Oficial de Colombia (segundos):

CARACTERISTICAS DE LOS TRANSFORMADORES DE MEDIDA | PUNTO MEDICIÓN: | MÚLTIPLO MEDIDA: | TELEMEDIDA EXITOSA SI ☐ NO ☐ NA ☐

CARACTERÍSTICAS	TRAFOS DE CORRIENTES ENCONTRADO ☐ INSTALADOS ☐			TRAFOS DE TENSIÓN ENCONTRADO ☐ INSTALADOS ☐		
	TC1	TC2	TC3	TT1	TT2	TT3
No. CERTIFICADO DE CALIBRACIÓN						
LABORATORIO QUE LO EMITE						
AÑO DE FABRICACIÓN DEL EQUIPO						
MARCA						
TIPO						
MODELO						
RELACIONES (Todas)						
CARGABILIDAD						
CLASE						
RELACIÓN ACTUAL						
SERIE						
SELLOS INSTALADOS / OR-RF						
SELLOS RETIRADOS / OR-RF						

PRUEBAS	Ip	Is	RTC	Ip	Is	RTC	Ip	Is	RTC	Vp	Vs	RTT	Vp	Vs	RTT	Vp	Vs	RTT

CARACTERÍSTICAS	TRAFOS DE CORRIENTES RETIRADOS			TRAFOS DE TENSIÓN RETIRADOS		
	TC1	TC2	TC3	TT1	TT2	TT3
AÑO FABRICACIÓN DE EQUIPO	—	—	—	—	—	—
MARCA	—	—	—	—	—	—
TIPO	—	—	—	—	—	—
MODELO	—	—	—	—	—	—
RELACIONES (Todas)	—	—	—	—	—	—
CARGABILIDAD	—	—	—	—	—	—
CLASE	—	—	—	—	—	—
RELACIÓN ACTUAL	—	—	—	—	—	—
SERIE	—	—	—	—	—	—
SELLOS RETIRADOS / OR-RF	—	—	—	—	—	—

PORCENTAJE ERROR MEDIDOR SERIE:

FASE	TENSION (V)	CORRIENTE (A)	FACTOR DE POT.	% ERROR ACTIVA	% ERROR REACTIVA
R	—	—	—	—	—
S	—	—	—	—	—
T	—	—	—	—	—
TOTAL	—	—	—	—	—

CÓDIGO DE MEDIDA	SI	NO	NA
¿INSTALACIÓN TIENE MEDIDOR DE RESPALDO?	☒	☐	☐
¿SE EFECTÚA SINCRONIZACIÓN DE TIEMPO?	☒	☐	☐
¿SE EFECTÚA REPROGRAMACIÓN DE MEDIDOR?	☒	☐	☐
¿ SE EFECTUÓ ENTREGA HOJA DE VIDA?	☒	☐	☐
¿ EL SISTEMA TIENE ELEMENTOS EN FALLA?	☐	☒	
¿Cual(es)?			

REGLAMENTO DE COMERCIALIZACIÓN	SI	NO
¿SE ENCONTRÓ IRREGULARIDAD EN LA MEDIDA?	☐	☒
¿ASISTIÓ EL COMERCIALIZADOR A LA VISITA?	☒	☐
¿ASISTIÓ EL OPERADOR DE RED A LA VISITA?	☒	☐
¿SE EFECTUÓ SUSPENSIÓN O CORTE SERVICIO?	☐	☒
¿SE EFECTUÓ RECONEXIÓN O REINSTALACION?	☒	☐
¿REGISTRA EL CONSUMO DE UN SOLO USUARIO'?	☒	☐

ESTADO DE INSTALACIÓN ANTES Y DESPUÉS DE LA REVISIÓN

DIAGRAMA FASORIAL	CÓMO SE ENCONTRO LA INSTALACIÓN	CÓMO SE DEJO LA INSTALACIÓN	DIAGRAMA UNIFILAR
	SE REALIZA ACOMPAÑAMIENTO A CONTRATISTA DE ENELCA GANANDO DE LA INSTALACION DE LA FRONTERA DE DISTRIBUCION SUBESTACION MANI CON ALIM.: -15322. CUADRILLA DEL CONSORCIO GE EN CUAL REALIZA CUMPLIMIENTO DE LOS TRANSFORMADORES DE MEDIDA Y MEDIDORES ELECTRONICOS CONTRATADOS CONFORME NO SE PUEDE REALIZAR PRUEBA A BANCO DE MEDIDA POR LLUVIA EN SECTOR.	COORDENADAS 4.82143, -72.28560	

OBSERVACIONES Y/O IRREGULARIDADES ENCONTRADAS

SE REALIZA PARAMETRIZACION DE MEDIDOR PRINCIPAL N° 59046199 Y MEDIDOR DE RESPALDO N° 59046200. SE CONFIGURA NORMA PRINCIPAL DE TELEMEDIDA DE LISTA SIM CON IP 172.33.20.179. Y NORMA DE RESPALDO CON IP 172.33.12.76 CON PUERTO 2024. SE REALIZA PRUEBA DE TELEMEDIDA EXITOSA. SE TOMA REGISTRO FOTOGRAFICO Y DE ACTA SOLUCION NORMAL

Firma en Constancia de Aceptación

	Nombre:	Firma:	C.C. No.	
USUARIO/TESTIGO	JIMY ANTONIO GALINDO		1033771734	
REPRESENTANTE DE LA FRONTERA	DAIRO ALEXANDER CASTRO		1.118.538.006	Cargo: TEC TELEMEDIDA
AGENTE OPERADOR DE RED	DAIRO ENRIQUE CASTRO CAMARGO		1118533349	Cargo: TECNICO

Nota: En caso de detectarse una(s) irregularidad(es) esta acta y sus anexos constituyen plena prueba documental de lo encontrado en las instalaciones del suscriptor y/o usuario.

TELMETERGY

ANEXO 16



TELMETERGY

ACTA DE REVISIÓN

CIUDAD	YOPAL	DPTO	CASANARE	FECHA	12	09	2024	ACTA No.	479

DATOS DEL CLIENTE

EMPRESA	DIRECCION	TELEFONO
GRANOS Y CEREALES DE COLOMBIA SAS	VDA EL CHARTE SECADORA	
ENCARGADO	**CARGO**	**O. RED** / **COMERCIALIZADOR**
		ENERCA / AIR-E

DATOS DEL MEDIDOR

MEDIDOR	FECHA CALIBRACION	MARCA	AÑO FABRICACIÓN	TIPO MEDIDOR	No. ELEMENTOS	kh (Wh/rev)	CLASE	TIPO DE CLIENTE					
59046955		LANDIS	2022	ZMG 405	3	0.1	0.5	RES	COM	X IND	OFIC	ESP.	OTRO

ESTADO DE LA INSTALACION

EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M
Pararrayos			/	Cruceta			/	Bloque P.			/
Fusibles			/	Bajantes			/	Cable Señal			/
Cortacircuito			/	Trafo Distr.			/	Linea Tel.			/
Seccionador	/			Poste	/			Modem	/		

CABLEADO SEÑAL

Alamb.		Cable	
Calibre		Dist.	

BLOQUE DE PRUEBA: SI / NO

TRANSFORMADOR DE DISTRIBUCION

MARCA	SERIE	V. Prim	V. Sec
KVA		**Año Fab.**	
FACTOR		Banco de condensadores: Si / No	KVAR

DATOS TRANSFORMADORES DE MEDIDA

		MARCA	VA	SERIE	CL	REL.
CORRIENTE	R					
	S					
	T					
POTENCIAL	R					
	S					
	T					

CONEXIONES

ELEM.	2	3	CONFORME	NO CONFORME

MEDIDOR FECHA Y HORA				
DD	MM	AA	HH	MM
REAL FECHA Y HORA				
DD	MM	AA	HH	MM

RELACION DE SELLOS

SELLOS	ENCONTRADOS NUMERO	ENCONTRADOS ROTO	INSTALADOS NUMERO	INSTALADOS ROTO
MEDIDOR				
BLOQUE				
TC'S				
TP'S				
ARMARIO				
CELDA				

DATOS INSTANTANEOS

	VOLT.	CORR.	F.P	P (Kw)
R				
S				
T				
TOTAL:				
I Neutro			FRECUENCIA	

PRUEBA DE REGISTROS

ACTIVA					REACTIVA				
LECT. INICIAL					LECT. INICIAL				
LECT. FINAL					LECT. FINAL				
DIFERENCIA					DIFERENCIA				
PATRON					PATRON				
GIRO	N	I	F			G	N	I	F
SECUENCIA		RST	RTS		SECUENCIA			RST	RTS

SOLICITUD DE ADECUACION DE LAS INSTALACIONES

Se solicita la adecuación de las instalaciones eléctricas para poder prestar el servicio en condiciones de mayor seguridad, por tanto se requiere aplicar correctivos en:

ACOMETIDA		BLOQUE DE PRUEBA		OTRA	
SECCIONADOR		GABINETE		CUAL:	
TOTALIZADOR		CABLEADO SEÑALES			
TRAFO POTENCIA		LINEA TELEFONICA			
TC 'S		MODEM			
TP 'S		ADECUACIONES LOCATIVAS			

DIAGRAMA FASORIAL

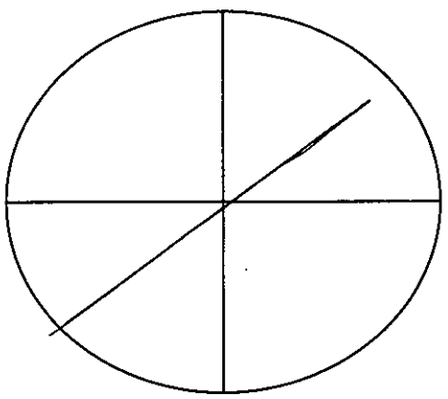
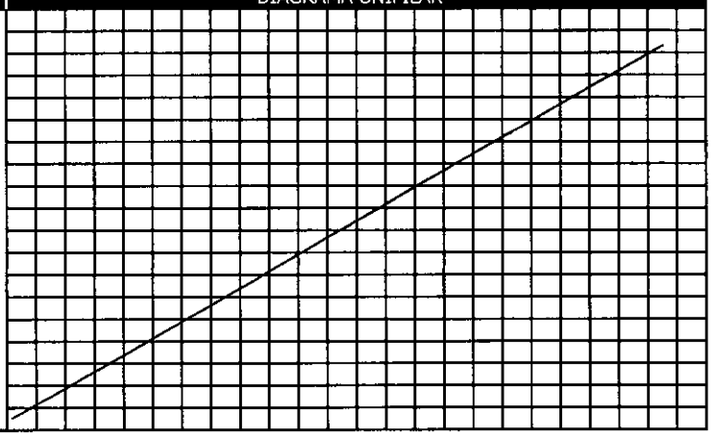


DIAGRAMA UNIFILAR



OBSERVACIONES: SE REALIZA VISITA TECNICA A FRONTERA COMERCIAL GRANOS Y CEREALES DE COLOMBIA SAS RUA NIU: 1210080418 USUARIO DE COMERCIALIZADOR AIR-E MEDIDOR ENCONTRADO N° 59046955 VISITA SE REALIZA PARA TOMAR GEOREFERENCIACION Y PODER ACTUALIZAR FORMATO DE REPORTE AL SUI. SE TOMA REGISTRO FOTOGRAFICO Y SE DEJA SERVICIO NORMAL

Cliente / Usuario	Empleado / Contratista	Operador de red / Comercializador
Nombre:	Nombre:	Nombre: JAIRO ALEXANDER TRATE
C.C. No.	C.C. No.	C.C. No. 1118 538 006
Firma:	Firma:	Firma: JAIRO A TRATE

TELMETERGY

ANEXO 17



TELMETERGY

ACTA DE REVISIÓN

CIUDAD	AGUACHICA	DPTO	CESAR	FECHA	12	09	2024	ACTA No.	480

DATOS DEL CLIENTE

EMPRESA	DIRECCION	TELEFONO
INVERSIONES AGUACHICA CESAR	CRA 19 N° 10-36	

ENCARGADO	CARGO	O. RED	COMERCIALIZADOR
		ELECA	UATI

DATOS DEL MEDIDOR

MEDIDOR	FECHA CALIBRACION	MARCA	AÑO FABRICACIÓN	TIPO MEDIDOR	No. ELEMENTOS	kh (Wh/rev)	CLASE	TIPO DE CLIENTE					
								RES	COM	IND	OFIC	ESP.	OTRO
83692560		ITRON	2017	ACE 6000	3	0.1	0.5S		X				

ESTADO DE LA INSTALACION

EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M
Pararrayos				Cruceta				Bloque P.			
Fusibles				Bajantes				Cable Señal			
Cortacircuito				Trafo Distr.				Linea Tel.			
Seccionador				Poste				Modem			

CABLEADO SEÑAL

Alamb.			Cable		
Calibre			Dist.		

BLOQUE DE PRUEBA: SI | NO

TRANSFORMADOR DE DISTRIBUCION

MARCA	SERIE	V. Prim	V. Sec
KVA		Año Fab.	
FACTOR		Banco de condensadores	Si / No / KVAR

DATOS TRANSFORMADORES DE MEDIDA

		MARCA	VA	SERIE	CL	REL.
CORRIENTE	R					
	S					
	T					
POTENCIAL	R					
	S					
	T					

CONEXIONES

ELEM.	2	3	CONFORME	NO CONFORME

MEDIDOR FECHA Y HORA				
DD	MM	AA	HH	MM

REAL FECHA Y HORA				
DD	MM	AA	HH	MM

RELACION DE SELLOS

		ENCONTRADOS		INSTALADOS	
		NUMERO	ROTO	NUMERO	ROTO
SELLOS	MEDIDOR				
	BLOQUE				
	TC'S				
	TP'S				
	ARMARIO				
	CELDA				

DATOS INSTANTANEOS

	VOLT.	CORR.	F.P	P (Kw)
R				
S				
T				
TOTAL:				
I Neutro			FRECUENCIA	

PRUEBA DE REGISTROS

ACTIVA					REACTIVA				
LECT. INICIAL					LECT. INICIAL				
LECT. FINAL					LECT. FINAL				
DIFERENCIA					DIFERENCIA				
PATRON					PATRON				
GIRO	N	I	F		G	N	I	F	
SECUENCIA		RST	RTS		SECUENCIA		RST	RTS	

SOLICITUD DE ADECUACION DE LAS INSTALACIONES

Se solicita la adecuación de las instalaciones eléctricas para poder prestar el servicio en condiciones de mayor seguridad, por tanto se requiere aplicar correctivos en:

ACOMETIDA		BLOQUE DE PRUEBA		OTRA	
SECCIONADOR		GABINETE		CUAL:	
TOTALIZADOR		CABLEADO SEÑALES			
TRAFO POTENCIA		LINEA TELEFONICA			
TC 'S		MODEM			
TP 'S		ADECUACIONES LOCATIVAS			

DIAGRAMA FASORIAL

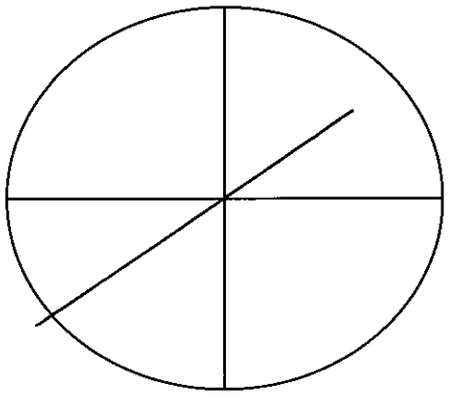


DIAGRAMA UNIFILAR

OBSERVACIONES: SE REALIZA VISITA TECNICA A FRONTERA COMERCIAL INVERSIONES AGUACHICA CASANARE SAS CON NIT: 1200302473 USUARIO DE COMERCIALIZACION UATI, VISITA SE REALIZA PARA TOMAR GEOREFERENCIACION Y PODER ACTUALIZAR FORMATO DE REPORTE AL SUI. SE TOMA REGISTRO FOTOGRAFICO Y SE DEJA SERVICIO NORMAL

Cliente / Usuario		Empleado / Contratista		Operador de red / Comercializador	
Nombre:		Nombre:		Nombre:	JAIRO ALEXANDER TEATI
C.C. No.		C.C. No.		C.C. No.	1.115 536 008
Firma:		Firma:		Firma:	JAIRO A TEATI

TELMETERGY

ANEXO 18



TELMETERGY

ACTA DE REVISIÓN

CIUDAD	AGUAZUL	DPTO	CASANARE	FECHA	12	09	2024	ACTA No.	481

DATOS DEL CLIENTE

EMPRESA	DIRECCION	TELEFONO
TERPEL AGUAZUL	VIA VIA MACANAL	
ENCARGADO	**CARGO**	**O. RED** / **COMERCIALIZADOR**
		ENELAR / VATIA

DATOS DEL MEDIDOR

MEDIDOR	FECHA CALIBRACION	MARCA	AÑO FABRICACIÓN	TIPO MEDIDOR	No. ELEMENTOS	kh (Wh/rev)	CLASE	TIPO DE CLIENTE					
59046365		LANDIS	2022	ZMG402	3	0.1	0.2	RES	COM	IND X	OFIC	ESP.	OTRO

ESTADO DE LA INSTALACION

EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M
Pararrayos				Cruceta				Bloque P.			
Fusibles				Bajantes				Cable Señal			
Cortacircuito				Trafo Distr.				Linea Tel.			
Seccionador				Poste				Modem			

CABLEADO SEÑAL: Alamb. ☐ Cable ☐ — Calibre — Dist.

BLOQUE DE PRUEBA: SI ☐ NO ☐

TRANSFORMADOR DE DISTRIBUCION

MARCA	SERIE	V. Prim	V. Sec
KVA		Año Fab.	
FACTOR		Banco de condensadores: Si ☐ No ☐ KVAR	

DATOS TRANSFORMADORES DE MEDIDA

		MARCA	VA	SERIE	CL	REL.
CORRIENTE	R					
	S					
	T					

		MARCA	VA	SERIE	CL	REL.
POTENCIAL	R					
	S					
	T					

CONEXIONES

ELEM.	2	3	CONFORME	NO CONFORME

MEDIDOR FECHA Y HORA: DD | MM | AA | HH | MM

REAL FECHA Y HORA: DD | MM | AA | HH | MM

RELACION DE SELLOS

SELLOS	ENCONTRADOS NUMERO	ENCONTRADOS ROTO	INSTALADOS NUMERO	INSTALADOS ROTO
MEDIDOR				
BLOQUE				
TC'S				
TP'S				
ARMARIO				
CELDA				

DATOS INSTANTANEOS

	VOLT.	CORR.	F.P	P (Kw)
R				
S				
T				
TOTAL:				
I Neutro			FRECUENCIA	

PRUEBA DE REGISTROS

ACTIVA	
LECT. INICIAL	
LECT. FINAL	
DIFERENCIA	
PATRON	
GIRO	N
SECUENCIA	RST

	I	F
	I	F
	RST	RST

REACTIVA			
LECT. INICIAL			
LECT. FINAL			
DIFERENCIA			
PATRON			
G	N	I	F
SECUENCIA		RST	RST

SOLICITUD DE ADECUACION DE LAS INSTALACIONES

Se solicita la adecuación de las instalaciones eléctricas para poder prestar el servicio en condiciones de mayor seguridad, por tanto se requiere aplicar correctivos en:

ACOMETIDA	☐	BLOQUE DE PRUEBA	☐	OTRA	☐
SECCIONADOR	☐	GABINETE	☐	CUAL:	
TOTALIZADOR	☐	CABLEADO SEÑALES	☐		
TRAFO POTENCIA	☐	LINEA TELEFONICA	☐		
TC 'S	☐	MODEM	☐		
TP 'S	☐	ADECUACIONES LOCATIVAS	☐		

DIAGRAMA FASORIAL

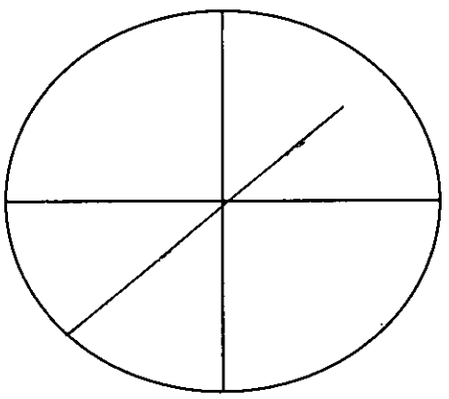
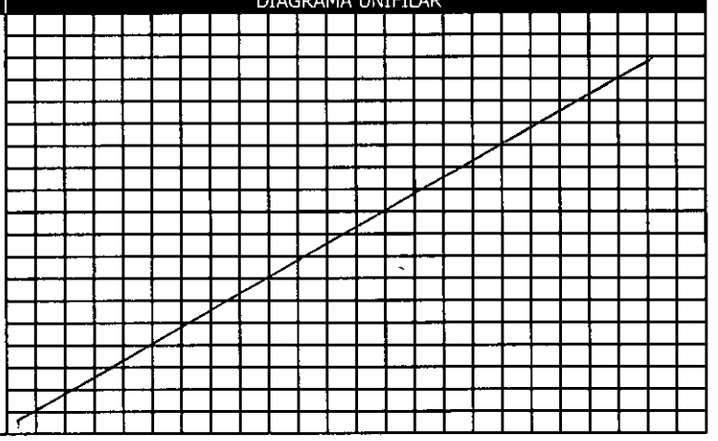


DIAGRAMA UNIFILAR



OBSERVACIONES: SE REALIZA VISITA TECNICA A FRONTERA COMERCIAL TERPEL AGUAZUL CON NIC 6524994139 USUARIO DE COMERCIALIZADOR VATIA. VISITA SE REALIZA PARA TOMAR GEOREFERENCIACION Y DOCK ACTUALIZAR FORMATO DE REPORTE AL SUI. SE TOMA REGISTRO FOTOGRAFICO Y SE DEJA SERVICIO NORMAL

Cliente / Usuario	Empleado / Contratista	Operador de red / Comercializador
Nombre:	Nombre:	Nombre: JAIRO ALEXANDER TRATH
C.C. No.	C.C. No.	C.C. No. 1.116 538 008
Firma:	Firma:	Firma: JAIRO A TRATH

TELMETERGY

ANEXO 19



TELMETERGY

ACTA DE REVISIÓN

CIUDAD	YOPAL	DPTO	CASANARE	FECHA	13	09	2024	ACTA No.	482

DATOS DEL CLIENTE

EMPRESA	DIRECCION	TELEFONO
COMUNICACIONES CELULAR S.A COMCEL	CLL 32 # 18-73	

ENCARGADO	CARGO	O. RED	COMERCIALIZADOR
		ENELAR	UATA

DATOS DEL MEDIDOR

MEDIDOR	FECHA CALIBRACION	MARCA	AÑO FABRICACION	TIPO MEDIDOR	No. ELEMENTOS	kh (Wh/rev)	CLASE	TIPO DE CLIENTE					
								RES	COM	IND	OFIC	ESP.	OTRO
63623030		ISKRA		MT 134	—	1	1			X			

ESTADO DE LA INSTALACION

EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M
Pararrayos				Cruceta				Bloque P.			
Fusibles				Bajantes				Cable Señal			
Cortacircuito				Trafo Distr.				Linea Tel.			
Seccionador				Poste				Modem			

CABLEADO SEÑAL

Alamb.		Cable	
Calibre		Dist.	

BLOQUE DE PRUEBA: SI | NO

TRANSFORMADOR DE DISTRIBUCION

MARCA	SERIE	V. Prim	V. Sec
KVA		Año Fab.	
FACTOR		Banco de condensadores: Si	No	KVAR

DATOS TRANSFORMADORES DE MEDIDA

		MARCA	VA	SERIE	CL	REL.
CORRIENTE	R					
	S					
	T					
POTENCIAL	R					
	S					
	T					

CONEXIONES

ELEM.	2	3	CONFORME	NO CONFORME

MEDIDOR FECHA Y HORA

DD	MM	AA	HH	MM

REAL FECHA Y HORA

DD	MM	AA	HH	MM

RELACION DE SELLOS

SELLOS	ENCONTRADOS NUMERO	ENCONTRADOS ROTO	INSTALADOS NUMERO	INSTALADOS ROTO
MEDIDOR				
BLOQUE				
TC'S				
TP'S				
ARMARIO				
CELDA				

DATOS INSTANTANEOS

	VOLT.	CORR.	F.P	P (Kw)
R				
S				
T				
TOTAL:				
I Neutro			FRECUENCIA	

PRUEBA DE REGISTROS

ACTIVA		REACTIVA	
LECT. INICIAL		LECT. INICIAL	
LECT. FINAL		LECT. FINAL	
DIFERENCIA		DIFERENCIA	
PATRON		PATRON	
GIRO N	I F	G N	I F
SECUENCIA	RST RTS	SECUENCIA	RST RTS

SOLICITUD DE ADECUACION DE LAS INSTALACIONES

Se solicita la adecuación de las instalaciones eléctricas para poder prestar el servicio en condiciones de mayor seguridad, por tanto se requiere aplicar correctivos en:

ACOMETIDA		BLOQUE DE PRUEBA		OTRA	
SECCIONADOR		GABINETE		CUAL:	
TOTALIZADOR		CABLEADO SEÑALES			
TRAFO POTENCIA		LINEA TELEFONICA			
TC 'S		MODEM			
TP 'S		ADECUACIONES LOCATIVAS			

DIAGRAMA FASORIAL

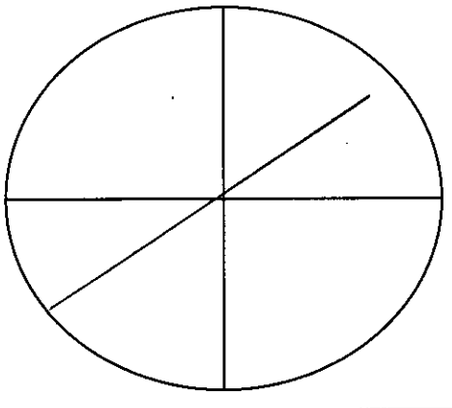


DIAGRAMA UNIFILAR

OBSERVACIONES: SE REALIZA VISITA TECNICA A PROYECTO COMERCIAL COMUNICACIONES CELULAR SA COMCEL SA Ced NIT: 5491312798 USUARIO DE COMERCIALIZADOR UATA MEDIDOR ENCONTRADO 63623030 VISITA SE REALIZA PARA TOMAR GEOREFERENCIACION Y PODER ACTUALIZAR FORMATO DE REPORTE AL SUI SE TOMA REGISTRO FOTOGRAFICO Y SE DEJA SERVICIO NORMAL

Cliente / Usuario		Empleado / Contratista		Operador de red / Comercializador	
Nombre:		Nombre:		Nombre:	JAIME A TELLEZ
C.C. No.		C.C. No.		C.C. No.	1.118.536.008
Firma:		Firma:		Firma:	JAIME A TELLEZ

TELMETERGY

ANEXO 20



TELMETERGY

ACTA DE REVISIÓN

CIUDAD	YOPAL	DPTO	CASANARE	FECHA	13	09	2024	ACTA No.	483

DATOS DEL CLIENTE

EMPRESA	DIRECCION	TELEFONO
CAMARA DE COMERCIO DE CASANARE	CLL 15 No 18-71	

ENCARGADO	CARGO	O. RED	COMERCIALIZADOR
		ENERCA	DATIA

DATOS DEL MEDIDOR

MEDIDOR	FECHA CALIBRACION	MARCA	AÑO FABRICACIÓN	TIPO MEDIDOR	No. ELEMENTOS	kh (Wh/rev)	CLASE	TIPO DE CLIENTE					
								RES	COM	IND	OFIC	ESP.	OTRO
59006137		ITRON	2015	ACE 6000	3	0.1	0.2S						X

ESTADO DE LA INSTALACION

EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M
Pararrayos				Cruceta				Bloque P.			
Fusibles				Bajantes				Cable Señal			
Cortacircuito				Trafo Distr.				Linea Tel.			
Seccionador				Poste				Modem			

CABLEADO SEÑAL

Alamb.		Cable	
Calibre		Dist.	

BLOQUE DE PRUEBA: SI ____ NO ____

TRANSFORMADOR DE DISTRIBUCION

MARCA	SERIE	V. Prim	V. Sec
KVA		Año Fab.	
FACTOR		Banco de condensadores	Si ____ No ____ KVAR

DATOS TRANSFORMADORES DE MEDIDA

		MARCA	VA	SERIE	CL	REL.
CORRIENTE	R					
	S					
	T					
POTENCIAL	R					
	S					
	T					

CONEXIONES

ELEM.	2	3	CONFORME	NO CONFORME

MEDIDOR FECHA Y HORA

DD	MM	AA	HH	MM

REAL FECHA Y HORA

DD	MM	AA	HH	MM

RELACION DE SELLOS

		ENCONTRADOS NUMERO	ENCONTRADOS ROTO	INSTALADOS NUMERO	INSTALADOS ROTO
SELLOS	MEDIDOR				
	BLOQUE				
	TC'S				
	TP'S				
	ARMARIO				
	CELDA				

DATOS INSTANTANEOS

	VOLT.	CORR.	F.P	P (Kw)
R				
S				
T				
TOTAL:				
I Neutro			FRECUENCIA	

PRUEBA DE REGISTROS

ACTIVA		REACTIVA	
LECT. INICIAL		LECT. INICIAL	
LECT. FINAL		LECT. FINAL	
DIFERENCIA		DIFERENCIA	
PATRON		PATRON	
GIRO N	I F	G N	I F
SECUENCIA	RST RTS	SECUENCIA	RST RTS

SOLICITUD DE ADECUACION DE LAS INSTALACIONES

Se solicita la adecuación de las instalaciones eléctricas para poder prestar el servicio en condiciones de mayor seguridad, por tanto se requiere aplicar correctivos en:

ACOMETIDA		BLOQUE DE PRUEBA		OTRA	
SECCIONADOR		GABINETE		CUAL:	
TOTALIZADOR		CABLEADO SEÑALES			
TRAFO POTENCIA		LINEA TELEFONICA			
TC 'S		MODEM			
TP 'S		ADECUACIONES LOCATIVAS			

DIAGRAMA FASORIAL

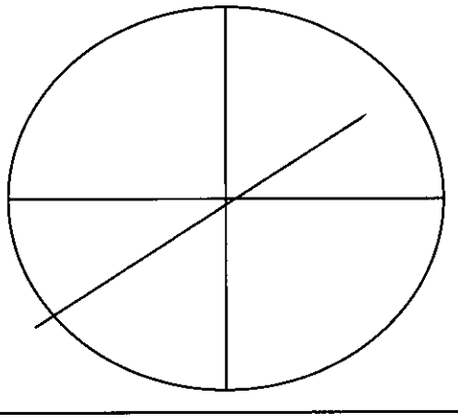
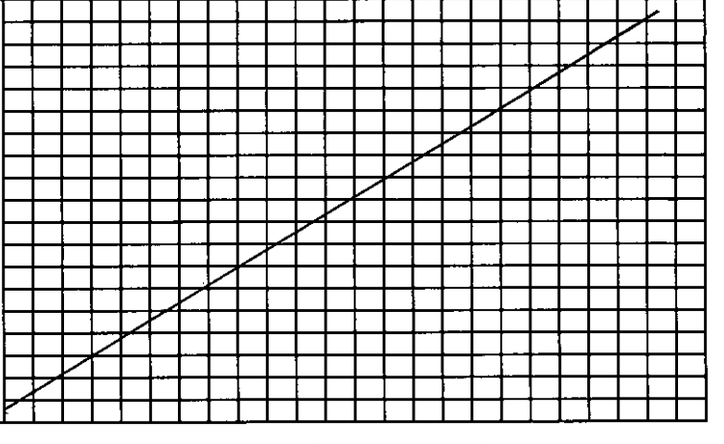


DIAGRAMA UNIFILAR



OBSERVACIONES: SE REALIZA VISITA TECNICA A FRONTERA COMERCIAL CAMARA DE COMERCIO DE CASANARE CON NIU: 676009400 USUARIO DE COMERCIAL. ZONA DATIA MEDIDOR ENCONTRADO Nº 59006137 VISITA SE REALIZA PARA TOMAR GEOREFERENCIACION Y PODER ACTUALIZAR FORMATO DE REPORTE AL SUI, SE TOMA REGISTRO FOTOGRAFICO Y SE DEJA SERVICIO NORMAL

Cliente / Usuario		Empleado / Contratista		Operador de red / Comercializador	
Nombre:		Nombre:		Nombre:	JAIME ALEXANDER TRATA
C.C. No.		C.C. No.		C.C. No.	1.118 538 008
Firma:		Firma:		Firma:	JAIME A TRATA

TELMETERGY

ANEXO 21



TELMETERGY

ACTA DE REVISIÓN

CIUDAD	IPIALES	DPTO	NARIÑO	FECHA	13	09	2024	ACTA No.	484

DATOS DEL CLIENTE

EMPRESA	DIRECCION	TELEFONO
COMUNICACIONES CELULAR SA COMCEL	CL 86D # 45B-09	
ENCARGADO	**CARGO**	**O. RED** / **COMERCIALIZADOR**
		ENELCA / DATIA

DATOS DEL MEDIDOR

MEDIDOR	FECHA CALIBRACION	MARCA	AÑO FABRICACIÓN	TIPO MEDIDOR	No. ELEMENTOS	kh (Wh/rev)	CLASE	TIPO DE CLIENTE					
								RES	COM	IND	OFIC	ESP.	OTRO
22121328		LANDIS+GYR		P1000-D	——	0.312	1			X			

ESTADO DE LA INSTALACION

EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M
Pararrayos				Cruceta				Bloque P.			
Fusibles				Bajantes				Cable Señal			
Cortacircuito				Trafo Distr.				Linea Tel.			
Seccionador				Poste				Modem			

CABLEADO SEÑAL

Alamb.		Cable	
Calibre		Dist.	

BLOQUE DE PRUEBA: SI ____ NO ____

TRANSFORMADOR DE DISTRIBUCION

MARCA	SERIE	V. Prim	V. Sec
KVA		Año Fab.	
FACTOR		Banco de condensadores: Si ____ No ____	KVAR

DATOS TRANSFORMADORES DE MEDIDA

		MARCA	VA	SERIE	CL	REL.
CORRIENTE	R					
	S					
	T					

		MARCA	VA	SERIE	CL	REL.
POTENCIAL	R					
	S					
	T					

CONEXIONES

ELEM.	2	3	CONFORME	NO CONFORME

MEDIDOR FECHA Y HORA

DD	MM	AA	HH	MM

REAL FECHA Y HORA

DD	MM	AA	HH	MM

RELACION DE SELLOS

SELLOS	ENCONTRADOS NUMERO	ENCONTRADOS ROTO	INSTALADOS NUMERO	INSTALADOS ROTO
MEDIDOR				
BLOQUE				
TC 'S				
TP 'S				
ARMARIO				
CELDA				

DATOS INSTANTANEOS

	VOLT.	CORR.	F.P	P (Kw)
R				
S				
T				
TOTAL:				
I Neutro			FRECUENCIA	

PRUEBA DE REGISTROS

ACTIVA		REACTIVA	
LECT. INICIAL		LECT. INICIAL	
LECT. FINAL		LECT. FINAL	
DIFERENCIA		DIFERENCIA	
PATRON		PATRON	
GIRO N	I F	G N	I F
SECUENCIA	RST RTS	SECUENCIA	RST RTS

SOLICITUD DE ADECUACION DE LAS INSTALACIONES

Se solicita la adecuación de las instalaciones eléctricas para poder prestar el servicio en condiciones de mayor seguridad, por tanto se requiere aplicar correctivos en:

ACOMETIDA		BLOQUE DE PRUEBA		OTRA	
SECCIONADOR		GABINETE		CUAL:	
TOTALIZADOR		CABLEADO SEÑALES			
TRAFO POTENCIA		LINEA TELEFONICA			
TC 'S		MODEM			
TP 'S		ADECUACIONES LOCATIVAS			

DIAGRAMA FASORIAL

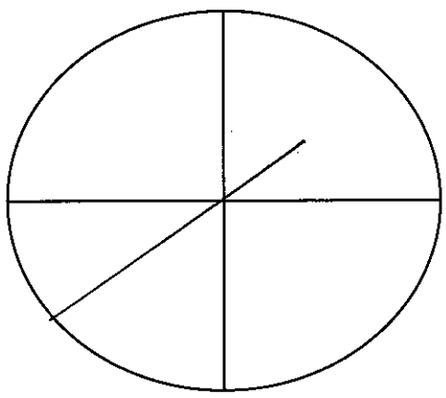
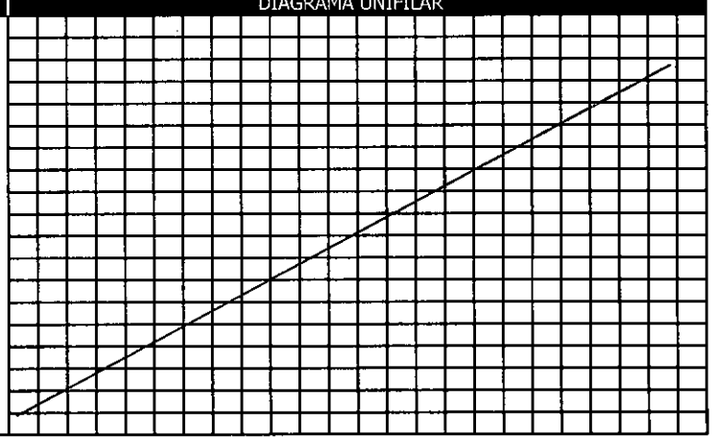


DIAGRAMA UNIFILAR



OBSERVACIONES: SE REALIZA VISITA TECNICA A FRONTERA COMERCIAL COMUNICACIONES CELULAR SA COMCEL YOPAL EL DIAGNOSTICO CON NIU: 1210586512 USUARIO DE COMERCIALIZADOR DATIA MEDIDOR ENCONTRADO Nº 22121328 VISITA SE REALIZA PARA TOMAR GEOREFERENCIACION Y PORQUE ACTUALIZAR FORMATO DE REPORTE A1 SUI. SE TOMA REGISTRO FOTOGRAFICO Y SE DEJA SERVICIO NORMAL

Cliente / Usuario	Empleado / Contratista	Operador de red / Comercializador
Nombre:	Nombre:	Nombre: JAIRO ALEXANDER TRATA
C.C. No.	C.C. No.	C.C. No. 1.118 538 008
Firma:	Firma:	Firma: JAIRO A TRATA

TELMETERGY

ANEXO 22



TELMETERGY

ACTA DE REVISIÓN

CIUDAD	YOPAL	DPTO	CASANARE	FECHA	13	09	2024	ACTA No.	483

DATOS DEL CLIENTE

EMPRESA	DIRECCION	TELEFONO
COMUNICACION CELULAR SA COMCEL	CL 28 # 30-38	
ENCARGADO	**CARGO**	**Q. RED** / **COMERCIALIZADOR**
		ENEL / DATIL

DATOS DEL MEDIDOR

MEDIDOR	FECHA CALIBRACION	MARCA	AÑO FABRICACIÓN	TIPO MEDIDOR	No. ELEMENTOS	kh (Wh/rev)	CLASE	TIPO DE CLIENTE					
								RES	COM	IND	OFIC	ESP.	OTRO
63622984		ISKRA		MT 174	—		1						X

ESTADO DE LA INSTALACION

EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M
Pararrayos				Cruceta				Bloque P.			
Fusibles				Bajantes				Cable Señal			
Cortacircuito				Trafo Distr.				Linea Tel.			
Seccionador				Poste				Modem			

CABLEADO SEÑAL

Alamb.		Cable	
Calibre		Dist.	

BLOQUE DE PRUEBA: SI | NO

TRANSFORMADOR DE DISTRIBUCION

MARCA	SERIE	V. Prim	V. Sec
KVA		Año Fab.	

FACTOR | Banco de condensadores: Si | No | KVAR

DATOS TRANSFORMADORES DE MEDIDA

		MARCA	VA	SERIE	CL	REL.			MARCA	VA	SERIE	CL	REL.
CORRIENTE	R						POTENCIAL	R					
	S							S					
	T							T					

CONEXIONES

ELEM.	2	3	CONFORME	NO CONFORME

MEDIDOR FECHA Y HORA

DD	MM	AA	HH	MM

REAL FECHA Y HORA

DD	MM	AA	HH	MM

RELACION DE SELLOS

SELLOS	ENCONTRADOS NUMERO	ENCONTRADOS ROTO	INSTALADOS NUMERO	INSTALADOS ROTO
MEDIDOR				
BLOQUE				
TC'S				
TP'S				
ARMARIO				
CELDA				

DATOS INSTANTANEOS

	VOLT.	CORR.	F.P	P (Kw)
R				
S				
T				
TOTAL:				
I Neutro		FRECUENCIA		

PRUEBA DE REGISTROS

ACTIVA		REACTIVA	
LECT. INICIAL		LECT. INICIAL	
LECT. FINAL		LECT. FINAL	
DIFERENCIA		DIFERENCIA	
PATRON		PATRON	
GIRO N		G N	
SECUENCIA	RST	SECUENCIA	RST
I F	RTS	I F	RTS

SOLICITUD DE ADECUACION DE LAS INSTALACIONES

Se solicita la adecuación de las instalaciones eléctricas para poder prestar el servicio en condiciones de mayor seguridad, por tanto se requiere aplicar correctivos en:

ACOMETIDA		BLOQUE DE PRUEBA		OTRA	
SECCIONADOR		GABINETE		CUAL:	
TOTALIZADOR		CABLEADO SEÑALES			
TRAFO POTENCIA		LINEA TELEFONICA			
TC 'S		MODEM			
TP 'S		ADECUACIONES LOCATIVAS			

DIAGRAMA FASORIAL

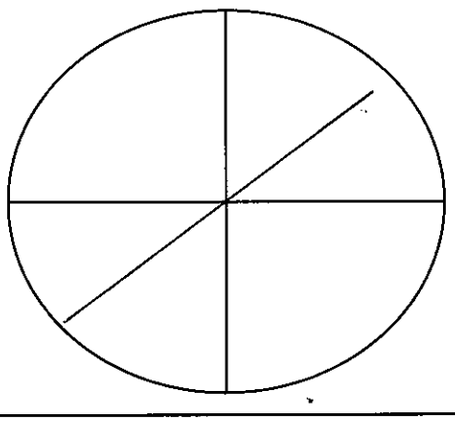
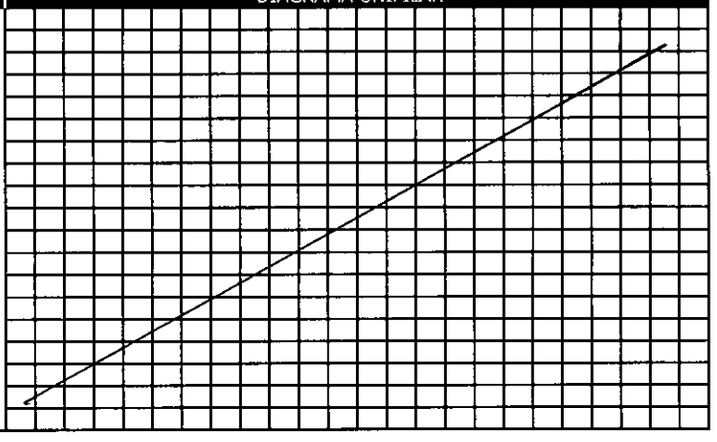


DIAGRAMA UNIFILAR



OBSERVACIONES: SE REALIZA VISITA TECNICA A FRONTERA COMERCIAL COMUNICACION CELULAR SA COMCEL YOPAL EL CUAL 2 CON DIU: 7221419005 USUARIO DE OTRO COMERCIALIZADOR MEDIDOR ENCONTRADO N° 63622984 VISITA SE REALIZA PARA TOMAR GEOREFERENCIACION Y PODER ACTUALIZAR FORMATO DE REPORTE AL SUI. SE TOMA REGISTRO FOTOGRAFICO Y SE DEJA SELLADO YOPAL

Cliente / Usuario	Empleado / Contratista	Operador de red / Comercializador
Nombre:	Nombre:	Nombre: DAIRO ALEXANDER TRATE
C.C. No.	C.C. No.	C.C. No. 1.116 538 008
Firma:	Firma:	Firma: DAIRO A TRATE

TELMETERGY

ANEXO 23



TELMETERGY

ACTA DE REVISIÓN

CIUDAD	YOPAL	DPTO	CASANARE	FECHA	13	09	2024	ACTA No.	486

DATOS DEL CLIENTE

EMPRESA	DIRECCION	TELEFONO
ROBA COLOMBIA TIENDA 01	CLL 30 Nº 20-40	

ENCARGADO	CARGO	O. RED	COMERCIALIZADOR
		EDEPCA	DATA

DATOS DEL MEDIDOR

MEDIDOR	FECHA CALIBRACION	MARCA	AÑO FABRICACIÓN	TIPO MEDIDOR	No. ELEMENTOS	kh (Wh/rev)	CLASE	TIPO DE CLIENTE					
								RES	COM	IND	OFIC	ESP.	OTRO
75442885		ISKRA	2020	MT 174	—	1	1						X

ESTADO DE LA INSTALACION

EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M
Pararrayos				Cruceta				Bloque P.			
Fusibles				Bajantes				Cable Señal			
Cortacircuito				Trafo Distr.				Linea Tel.			
Seccionador				Poste				Modem			

CABLEADO SEÑAL

Alamb.		Cable	
Calibre		Dist.	

BLOQUE DE PRUEBA: SI ____ NO ____

TRANSFORMADOR DE DISTRIBUCION

MARCA	SERIE	V. Prim	V. Sec
KVA		Año Fab.	
FACTOR		Banco de condensadores Si ____ No ____	KVAR

DATOS TRANSFORMADORES DE MEDIDA

		MARCA	VA	SERIE	CL	REL.
CORRIENTE	R					
	S					
	T					

		MARCA	VA	SERIE	CL	REL.
POTENCIAL	R					
	S					
	T					

CONEXIONES

ELEM.	2	3	CONFORME	NO CONFORME

MEDIDOR FECHA Y HORA

DD	MM	AA	HH	MM

REAL FECHA Y HORA

DD	MM	AA	HH	MM

RELACION DE SELLOS

		ENCONTRADOS NUMERO	ENCONTRADOS ROTO	INSTALADOS NUMERO	INSTALADOS ROTO
SELLOS	MEDIDOR				
	BLOQUE				
	TC'S				
	TP'S				
	ARMARIO				
	CELDA				

DATOS INSTANTANEOS

	VOLT.	CORR.	F.P	P (Kw)
R				
S				
T				
TOTAL:				
I Neutro			FRECUENCIA	

PRUEBA DE REGISTROS

ACTIVA		REACTIVA	
LECT. INICIAL		LECT. INICIAL	
LECT. FINAL		LECT. FINAL	
DIFERENCIA		DIFERENCIA	
PATRON		PATRON	
GIRO N	I F	G N	I F
SECUENCIA	RST RTS	SECUENCIA	RST RTS

SOLICITUD DE ADECUACION DE LAS INSTALACIONES

Se solicita la adecuación de las instalaciones eléctricas para poder prestar el servicio en condiciones de mayor seguridad, por tanto se requiere aplicar correctivos en:

ACOMETIDA		BLOQUE DE PRUEBA		OTRA	
SECCIONADOR		GABINETE		CUAL:	
TOTALIZADOR		CABLEADO SEÑALES			
TRAFO POTENCIA		LINEA TELEFONICA			
TC 'S		MODEM			
TP 'S		ADECUACIONES LOCATIVAS			

DIAGRAMA FASORIAL

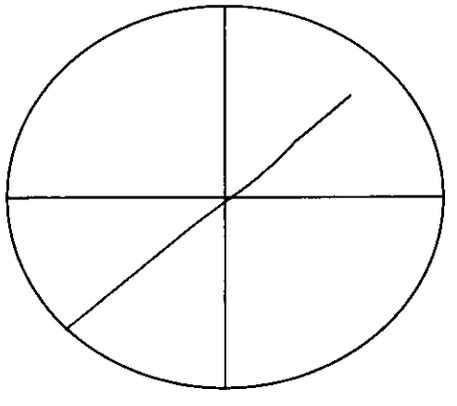
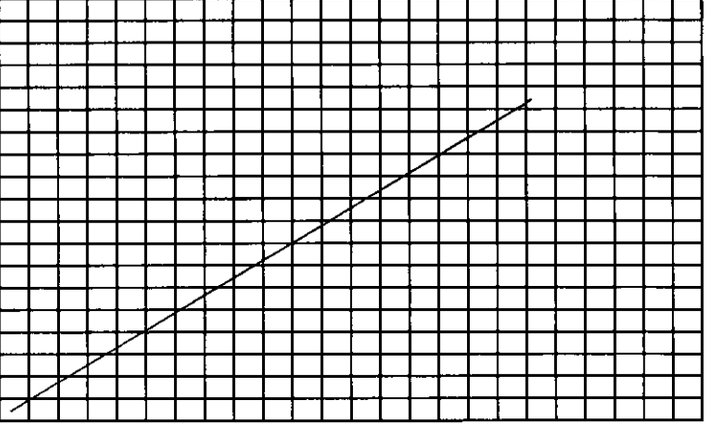


DIAGRAMA UNIFILAR



OBSERVACIONES: SE REALIZA VISITA TECNICA A FRONTERA CONFORMADA ROBA COLOMBIA SAS TIENDA 01 CON NIU: 1210027598 USUARIO DE COMERCIALIZADOR DATA. MEDIDOR ENCONTRADO Nº 75442885 VISITA SE REALIZA PARA TOMA GEOREFERENCIACION Y POSE ACTUALIZAR FORMATO DE REPORTE AL SUI. SE TOMA REGISTRO FOTOGRAFICO Y SE DEJA SELLADO NORMAL

Cliente / Usuario	Empleado / Contratista	Operador de red / Comercializador
Nombre:	Nombre:	Nombre: JAIME ALEXANDER TRATO
C.C. No.	C.C. No.	C.C. No. 1.48538006
Firma:	Firma:	Firma: JAIME A TRATO

ANEXO 24



TELMETERGY — ACTA REVISIÓN Y/O INSTALACIÓN MEDICIÓN DE ENERGÍA

Acta No. 2353

CIUDAD	DPTO.	CÓDIGO CONTRATO	CÓDIGO SIC	NIU
YOPAL	CASANARE			1210233304

NOMBRE USUARIO	DIRECCIÓN	TELÉFONO USUARIO	TIPO DE USUARIO (RES / COM / IND / OFIC / OTRO)	NIVEL TENSIÓN DE LA MEDIDA
GLADYS TELLO	VDA SIRIRIANA VRB CASIII	3107614295		

TRANSFORMADOR No.	CAPACIDAD (kVA)	NODO TRANSFORMADOR No.	NODO ACOMETIDA

RAZÓN SOCIAL	SUBESTACIÓN	CIRCUITO
GLADYS FRANCISCA TELLO DE AVELLA	71909	15352

En YOPAL a los 7 días del mes de SEP del año 2021 a las 8:00 horas se hicieron presente los Sres. DAIRO CASTRO y ____ en representación de las empresas GACP SA y ____ respectivamente, con el fin de realizar una revisión a los equipos que componen el sistema medida del inmueble. Se informa al suscriptor y/o usuario su derecho a solicitar la asesoría o participación de un técnico particular, al cual se le concede un término máximo de ..... Mínutos, para hacerse presente en el sitio de la revisión. Cumplido este tiempo se procede a efectuar la revisión. El suscriptor hace uso de su derecho SI (X) NO( )
En las mediciones correspondientes a fronteras comerciales representadas por GACP, se procede de conformidad con las Resoluciones emitidas por la CREG, en particular lo establecido en el Reglamento de Comercialización (Res. CREG 156 de 2011) y Código de Medida (Res. CREG 038 de 2014) ó aquellas que las modifiquen o sustituyan.

MEDIDOR ENCONTRADO [X] **INSTALADO** [ ] — **PRINCIPAL** [X] — **RESPALDO** [ ]

MEDIDOR	SERIE	MARCA	TIPO DE MEDIDOR	No. DE ELEMENTOS	LECTURA	kh ó kd	CLASE	FECHA FABRICACIÓN	CORRIENTE MÁXIMA	TENSIÓN MÁXIMA
ACTIVA	83139102	ISKRA	MT174			1	1	2021	5(120)A	3X120/208
REACTIVA										

MEDIDOR ENCONTRADO [ ] **RETIRADO** [ ] — **PRINCIPAL** [ ] — **RESPALDO** [ ]

MEDIDOR	SERIE	MARCA	TIPO DE MEDIDOR	No. DE ELEMENTOS	LECTURA	kh ó kd	CLASE	FECHA FABRICACIÓN	CORRIENTE MÁXIMA	TENSIÓN MÁXIMA
ACTIVA	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
REACTIVA	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

SELLOS - MEDIDOR ENCONTRADO [ ] **INSTALADO** [ ] — **SELLOS MEDIDOR RETIRADO** — **VERIFICACIÓN TELEMEDIDA**

Ubicación		Instalado	Retirado	OR-RF-LAB
Cubierta Medidor	Activa	02352589	NA	LAB
		02352190	NA	LAB
	Reactiva		NA	
			NA	
Bornera Medidor	Activa		1162662	OR
			1162663	OR
	Reactiva			
Bloque de Pruebas				

Ubicación		Instalado	Retirado	OR-RF-LAB
Cubierta Medidor	Activa	—	NA	—
		—	NA	—
	Reactiva	—	NA	—
		—	NA	—
Bornera Medidor	Activa	—	—	—
		—	—	—
	Reactiva	—	—	—
		—	—	—
Bloque de Pruebas		—	—	—

Modem	Encontrado [X] Instalado [ ]	Retirado
MARCA	WIWA	
SERIE	2000002109000097	
TELEFONO o IP		
IMEI		

Desfase Del Reloj del Medidor Con Respecto a la Hora Oficial de Colombia (segundos): ____

CARACTERISTICAS DE LOS TRANSFORMADORES DE MEDIDA — PUNTO MEDICIÓN: — MÚLTIPLO MEDIDA: — TELEMEDIDA EXITOSA SI [ ] NO [ ] NA [ ]

TRAFOS DE CORRIENTES ENCONTRADO [ ] INSTALADOS [ ] — TRAFOS DE TENSIÓN ENCONTRADO [ ] INSTALADOS [ ]

CARACTERÍSTICAS	TC1	TC2	TC3	TT1	TT2	TT3
No. CERTIFICADO DE CALIBRACIÓN	—	—	—	—	—	—
LABORATORIO QUE LO EMITE	—	—	—	—	—	—
AÑO DE FABRICACIÓN DEL EQUIPO	—	—	—	—	—	—
MARCA	—	—	—	—	—	—
TIPO	—	—	—	—	—	—
MODELO	—	—	—	—	—	—
RELACIONES (Todas)	—	—	—	—	—	—
CARGABILIDAD	—	—	—	—	—	—
CLASE	—	—	—	—	—	—
RELACIÓN ACTUAL	—	—	—	—	—	—
SERIE	—	—	—	—	—	—
SELLOS INSTALADOS OR-RF	—	—	—	—	—	—
SELLOS RETIRADOS OR-RF						

PRUEBAS	Ip	Is	RTC	Ip	Is	RTC	Ip	Is	RTC	Vp	Vs	RTT	Vp	Vs	RTT	Vp	Vs	RTT

TRAFOS DE CORRIENTES RETIRADOS — TRAFOS DE TENSIÓN RETIRADOS

CARACTERÍSTICAS	TC1	TC2	TC3	TT1	TT2	TT3
AÑO FABRICACIÓN DE EQUIPO	—	—	—	—	—	—
MARCA	—	—	—	—	—	—
TIPO	—	—	—	—	—	—
MODELO	—	—	—	—	—	—
RELACIONES (Todas)	—	—	—	—	—	—
CARGABILIDAD	—	—	—	—	—	—
CLASE	—	—	—	—	—	—
RELACIÓN ACTUAL	—	—	—	—	—	—
SERIE	—	—	—	—	—	—
SELLOS RETIRADOS OR-RF	—	—	—	—	—	—

PORCENTAJE ERROR MEDIDOR SERIE:

FASE	TENSION (V)	CORRIENTE (A)	FACTOR DE POT.	% ERROR ACTIVA	% ERROR REACTIVA
R	—	—	—	—	—
S	—	—	—	—	—
T	—	—	—	—	—
TOTAL	—	—	—	—	—

CÓDIGO DE MEDIDA	SI	NO	NA
¿INSTALACIÓN TIENE MEDIDOR DE RESPALDO?	[ ]	[ ]	[X]
¿SE EFECTÚA SINCRONIZACIÓN DE TIEMPO?	[ ]	[X]	[ ]
¿SE EFECTÚA REPROGRAMACIÓN DE MEDIDOR?	[ ]	[X]	[ ]
¿ SE EFECTUÓ ENTREGA HOJA DE VIDA?	[ ]	[ ]	[ ]
¿ EL SISTEMA TIENE ELEMENTOS EN FALLA?	[ ]	[ ]	
¿Cual(es)?			

REGLAMENTO DE COMERCIALIZACIÓN	SI	NO
¿SE ENCONTRÓ IRREGULARIDAD EN LA MEDIDA?	[ ]	[ ]
¿ASISTIÓ EL COMERCIALIZADOR A LA VISITA?	[X]	[ ]
¿ASISTIÓ EL OPERADOR DE RED A LA VISITA?	[X]	[ ]
¿SE EFECTUÓ SUSPENSIÓN O CORTE SERVICIO?	[ ]	[X]
¿SE EFECTUÓ RECONEXIÓN O REINSTALACION?	[ ]	[X]
¿REGISTRA EL CONSUMO DE UN SOLO USUARIO'?	[X]	[ ]

ESTADO DE INSTALACIÓN ANTES Y DESPUÉS DE LA REVISIÓN

DIAGRAMA FASORIAL	CÓMO SE ENCONTRO LA INSTALACIÓN	CÓMO SE DEJO LA INSTALACIÓN	DIAGRAMA UNIFILAR
		COORDENADAS 5.350291, -72.345160	

OBSERVACIONES Y/O IRREGULARIDADES ENCONTRADAS

SE REALIZA VISITA TECNICA A USUARIO AGPE GLADYS FRANCISCA TELLO DE AVELLA CON NIU: 1210233304. VISITA PROGRAMADA PARA VERIFICAR FUNCIONAMIENTO DE EQUIPO DE MEDICION EN IMPORTADOR Y EXPORTADOR. MEDIDOR ENCONTRADO N° 83139102. CUADRILLA DE PERDIDAS REALIZA PRUEBAS CON EQUIPO PATRON ARROJANDO RESULTADOS CONFORME. NO SE PUEDE REALIZAR PRUEBA DE TELEMEDIDA MODEM NO TIENEN USO MEDIDOR SE RECONOCE DATOS POR MEDIO DE SONDA OPTICA. SE TOMA REGISTRO FOTOGRAFICO Y SE DEJA SERVICIO NORMAL

Firma en Constancia de Aceptación		
Nombre:	Nombre: JAIRO ALONSO TEATIN	Nombre: Dairo Eugenio Castro Gamarra
Firma:	Firma: JAIRO A TEATIN	Firma:
C.C. No.	C.C. No. 1.118.538.008 Cargo: TEC TELEMEDIDA	C.C. No. Cargo: TECNICO HC
USUARIO/TESTIGO	REPRESENTANTE DE LA FRONTERA	AGENTE OPERADOR DE RED

Nota: En caso de detectarse una(s) irregularidad(es) esta acta y sus anexos constituyen plena prueba documental de lo encontrado en las instalaciones del suscriptor y/o usuario.

TELMETERGY

ANEXO 25



TELMETERGY

ACTA DE REVISIÓN

CIUDAD	TAURAMENA	DPTO	CASANARE	FECHA	24	09	2024	ACTA No.	

DATOS DEL CLIENTE

EMPRESA	DIRECCION	TELEFONO
M Y M MONTAJES Y MANTENIMIENTO	VRD ACEITE ALTO	3183348225

ENCARGADO	CARGO	O. RED	COMERCIALIZADOR
CRISTIAN MORENO	LAB ELECTRICISTA	ENELCA	ENELCA

DATOS DEL MEDIDOR

MEDIDOR	FECHA CALIBRACION	MARCA	AÑO FABRICACIÓN	TIPO MEDIDOR	No. ELEMENTOS	kh (Wh/rev)	CLASE	TIPO DE CLIENTE					
								RES	COM	IND	OFIC	ESP.	OTRO
60715753		LANDIS	2023	ZMY 405	3	0.1	0.5S		X				

ESTADO DE LA INSTALACION

EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M	EQUIPO	B	R	M
Pararrayos				Cruceta				Bloque P.			
Fusibles				Bajantes				Cable Señal			
Cortacircuito				Trafo Distr.				Linea Tel.			
Seccionador				Poste				Modem			

CABLEADO SEÑAL

Alamb.		Cable	
Calibre		Dist.	

BLOQUE DE PRUEBA: SI | NO

TRANSFORMADOR DE DISTRIBUCION

MARCA	SERIE	V. Prim	V. Sec
KVA		Año Fab.	
FACTOR		Banco de condensadores	Si / No / KVAR

DATOS TRANSFORMADORES DE MEDIDA

CORRIENTE	MARCA	VA	SERIE	CL	REL.
R					
S					
T					

POTENCIAL	MARCA	VA	SERIE	CL	REL.
R					
S					
T					

CONEXIONES

ELEM.	2	3	CONFORME	NO CONFORME

MEDIDOR FECHA Y HORA

DD	MM	AA	HH	MM

REAL FECHA Y HORA

DD	MM	AA	HH	MM

RELACION DE SELLOS

SELLOS	ENCONTRADOS NUMERO	ENCONTRADOS ROTO	INSTALADOS NUMERO	INSTALADOS ROTO
MEDIDOR				
BLOQUE	1190171	NO		
	1190142	NO		
TC'S	1190164	NO		
	1190161	NO		
TP'S				
ARMARIO				
CELDA				

DATOS INSTANTANEOS

	VOLT.	CORR.	F.P	P (Kw)
R				
S				
T				
TOTAL:				

I Neutro: FRECUENCIA

PRUEBA DE REGISTROS

ACTIVA		I	F
LECT. INICIAL			
LECT. FINAL			
DIFERENCIA			
PATRON			
GIRO N			
SECUENCIA		RST	RTS

REACTIVA		I	F
LECT. INICIAL			
LECT. FINAL			
DIFERENCIA			
PATRON			
G N			
SECUENCIA		RST	RTS

SOLICITUD DE ADECUACION DE LAS INSTALACIONES

Se solicita la adecuación de las instalaciones eléctricas para poder prestar el servicio en condiciones de mayor seguridad, por tanto se requiere aplicar correctivos en:

ACOMETIDA		BLOQUE DE PRUEBA		OTRA	
SECCIONADOR		GABINETE		CUAL:	
TOTALIZADOR		CABLEADO SEÑALES			
TRAFO POTENCIA		LINEA TELEFONICA			
TC 'S		MODEM			
TP 'S		ADECUACIONES LOCATIVAS			

DIAGRAMA FASORIAL

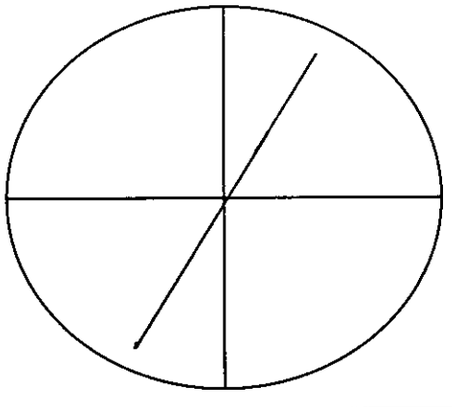
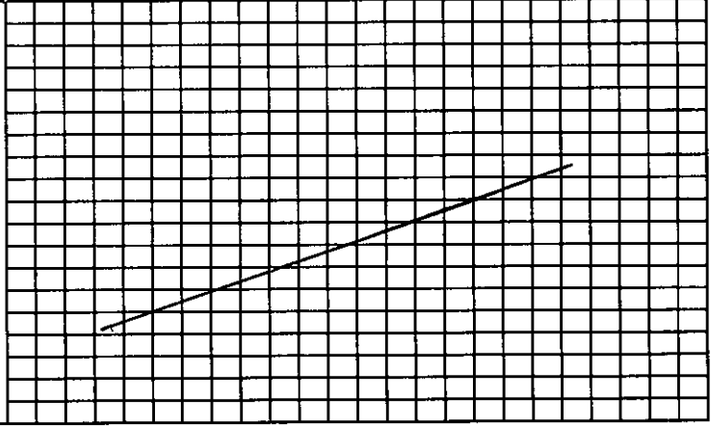


DIAGRAMA UNIFILAR



OBSERVACIONES: SE REALIZA VISITA TECNICA A UNAPID M Y M MONTAJES Y MANTENIMIENTO CON NIT: 306264145. PARA REALIZAR PARAMETRIZACION DE EQUIPO DE MEDIDA EN SITIO. PROPONIENDO RADICADO 20240109867. SE PROGRAMA MEDIDOR N° 60715753. SE TOMA REGISTRO FOTOGRAFICO Y SE DEJA SERVICIO NORMAL

Cliente / Usuario	Empleado / Contratista	Operador de red / Comercializador
Nombre: Cristian Moreno	Nombre:	Nombre: JAIRO ALEXANDER TRATE
C.C. No. 1126917619	C.C. No.	C.C. No. 1.46538008
Firma:	Firma:	Firma: JAIRO A TRATE

TELMETERGY

ANEXO 26



TELMETERGY — ACTA REVISIÓN Y/O INSTALACIÓN MEDICIÓN DE ENERGÍA

Acta No. 2376

CIUDAD	DPTO	CODIGO CONTRATO	CÓDIGO SIC	NIU
YOPAL	CASANARE			4507709163

NOMBRE USUARIO	DIRECCIÓN	TELÉFONO USUARIO	TIPO DE USUARIO	NIVEL TENSIÓN DE LA MEDIDA
CONSTRUVARIOS S.A.S	CLL 24 Nº 10-100		RES / COM / IND X / OFIC / OTRO	13200

TRANSFORMADOR No.:	CAPACIDAD (kVA):	NODO TRANSFORMADOR No.:	NODO ACOMETIDA:
	150	21809	

RAZÓN SOCIAL	SUBESTACIÓN	CIRCUITO
COMERCIALIZADORA CONSTRUVARIOS S.A.S	21809	15852

En YOPAL a los 30 días del mes de SEP del año 2024 a las 8:00 horas se hicieron presente los Sres. DAIRO CASTRO y ..... en representación de las empresas CONSORCIO GE y ..... respectivamente, con el fin de realizar una revisión a los equipos que componen el sistema medida del inmueble. Se informa al suscriptor y/o usuario su derecho a solicitar la asesoría o participación de un técnico particular, al cual se le concede un término máximo de ..... Mínutos, para hacerse presente en el sitio de la revisión. Cumplido este tiempo se procede a efectuar la revisión. El suscriptor hace uso de su derecho SI (X....) NO(.....).
En las mediciones correspondientes a fronteras comerciales representadas por ENERCA ....., se procede de conformidad con las Resoluciones emitidas por la CREG, en particular lo establecido en el Reglamento de Comercialización (Res. CREG 156 de 2011) y Código de Medida (Res. CREG 038 de 2014) ó aquellas que las modifiquen o sustituyan.

MEDIDOR ENCONTRADO X **INSTALADO** ☐ — **PRINCIPAL** X — **RESPALDO** ☐

MEDIDOR	SERIE	MARCA	TIPO DE MEDIDOR	No. DE ELEMENTOS	LECTURA	kh ó kd	CLASE	FECHA FABRICACIÓN	CORRIENTE MÁXIMA	TENSIÓN MÁXIMA
ACTIVA	50019779	ACTARIS	ACE 6000	3		0.1	0.5s	2009	1(10)A	3x57.7/100 3x240/415
REACTIVA										

MEDIDOR ENCONTRADO ☐ **RETIRADO** ☐ INSTALADO — **PRINCIPAL** X — **RESPALDO** ☐

MEDIDOR	SERIE	MARCA	TIPO DE MEDIDOR	No. DE ELEMENTOS	LECTURA	kh ó kd	CLASE	FECHA FABRICACIÓN	CORRIENTE MÁXIMA	TENSIÓN MÁXIMA
ACTIVA	23123531	MICROSTAR	P2000-T	3		0.1	0.5s	2023	3X 1(10)A	3x57.7/100 3x277/480
REACTIVA										

SELLOS - MEDIDOR ENCONTRADO X **INSTALADO** ☐ — **SELLOS MEDIDOR RETIRADO** — **VERIFICACIÓN TELEMEDIDA**

Ubicación		Instalado	Retirado	OR-RF-LAB
Cubierta Medidor	Activa	50266930	NA	LAB
		50266929	NA	LAB
	Reactiva		NA	
			NA	
Bornera Medidor	Activa		1187918	OR
			1187919	OR
	Reactiva			
Bloque de Pruebas			1187920	OR

Ubicación		Instalado	Retirado	OR-RF-LAB
Cubierta Medidor	Activa	EJ 1165721	NA	LAB
			NA	
	Reactiva		NA	
			NA	
Bornera Medidor	Activa	1187670		OR
		1187671		OR
	Reactiva			
Bloque de Pruebas		1187672		OR

Modem	Encontrado ☐ Instalado X	Retirado
MARCA	WIOM	
SERIE	230317K3200226	
TELEFONO o IP		
IMEI		

Desfase Del Reloj del Medidor Con Respecto a la Hora Oficial de Colombia (segundos): ____

CARACTERISTICAS DE LOS TRANSFORMADORES DE MEDIDA — PUNTO MEDICIÓN: — MÚLTIPLO MEDIDA: — TELEMEDIDA EXITOSA SI ☐ NO ☐ NA ☐

CARACTERÍSTICAS	TRAFOS DE CORRIENTES ENCONTRADO ☐ INSTALADOS ☐ TC1	TC2	TC3	TRAFOS DE TENSIÓN ENCONTRADO ☐ INSTALADOS ☐ TT1	TT2	TT3
No. CERTIFICADO DE CALIBRACIÓN						
LABORATORIO QUE LO EMITE						
AÑO DE FABRICACIÓN DEL EQUIPO						
MARCA						
TIPO						
MODELO						
RELACIONES (Todas)						
CARGABILIDAD						
CLASE						
RELACIÓN ACTUAL						
SERIE						
SELLOS INSTALADOS — OR-RF						
SELLOS RETIRADOS — OR-RF						

PRUEBAS	Ip	Is	RTC	Ip	Is	RTC	Ip	Is	RTC	Vp	Vs	RTT	Vp	Vs	RTT	Vp	Vs	RTT

CARACTERÍSTICAS	TRAFOS DE CORRIENTES RETIRADOS TC1	TC2	TC3	TRAFOS DE TENSIÓN RETIRADOS TT1	TT2	TT3
AÑO FABRICACIÓN DE EQUIPO						
MARCA						
TIPO						
MODELO						
RELACIONES (Todas)						
CARGABILIDAD						
CLASE						
RELACIÓN ACTUAL						
SERIE						
SELLOS RETIRADOS — OR-RF						

PORCENTAJE ERROR MEDIDOR SERIE:

FASE	TENSION (V)	CORRIENTE (A)	FACTOR DE POT.	% ERROR ACTIVA	% ERROR REACTIVA
R					
S					
T					
TOTAL					

CÓDIGO DE MEDIDA	SI	NO	NA
¿INSTALACIÓN TIENE MEDIDOR DE RESPALDO?	☐	☐	X
¿SE EFECTÚA SINCRONIZACIÓN DE TIEMPO?	X	☐	☐
¿SE EFECTÚA REPROGRAMACIÓN DE MEDIDOR?	X	☐	☐
¿ SE EFECTUÓ ENTREGA HOJA DE VIDA?	X	☐	☐
¿ EL SISTEMA TIENE ELEMENTOS EN FALLA?	☐	X	
¿Cual(es)?			

REGLAMENTO DE COMERCIALIZACIÓN	SI	NO
¿SE ENCONTRÓ IRREGULARIDAD EN LA MEDIDA?	☐	☐
¿ASISTIÓ EL COMERCIALIZADOR A LA VISITA?	X	☐
¿ASISTIÓ EL OPERADOR DE RED A LA VISITA?	X	☐
¿SE EFECTUÓ SUSPENSIÓN O CORTE SERVICIO?	☐	☐
¿SE EFECTUÓ RECONEXIÓN O REINSTALACION?	☐	☐
¿REGISTRA EL CONSUMO DE UN SOLO USUARIO'?	☐	☐

ESTADO DE INSTALACIÓN ANTES Y DESPUÉS DE LA REVISIÓN

DIAGRAMA FASORIAL	CÓMO SE ENCONTRO LA INSTALACIÓN	CÓMO SE DEJO LA INSTALACIÓN	DIAGRAMA UNIFILAR
		COORDENADAS 5.29494, -72.40036	

SE REALIZA VISITA TECNICA A USUARIO COMERCIALIZADORA (CONSTRUVARIOS) S.A.S CON NIU: 4507709164 CON CUADRILLA DEL CONSORCIO GE. SE REALIZAN PRUEBAS A MEDIDOR ENCONTRADO Nº 50014719 CON RESULTADO CONFORME, SE ENCONTRO SISTEMA SOLAR FOTOVOLTAICO (LIMITADO CON EXPORTACION A CERO) SE VERIFICAN LOS PARAMETROS APROBADO POR PLANEAMIENTO DEL SISTEMA GE SOLICITUD DE REGISTRO EN CONECT 2264. SE INSTALAN 13 SANCIONES

OBSERVACIONES Y/O IRREGULARIDADES ENCONTRADAS

MARCA TRIASOLAR CON UNA POTENCIA DE 665 KW PARA UN TOTAL DE POTENCIA DE DC 48.345 KW NO SE ANUNCIA LA EXPORTACION A LA RED SISTEMA (UNIFILAR) CON EXPORTACION A (0) CUADRILLA INSTALA MEDIDOR Nº 23123531 SE REALIZAN PRUEBAS A MEDIDOR INSTALADO APROBANDO REQUITADO CONFORME. NO SE PUEDE INSTALAR MODEM SE RECOMIENDA INSTALAR CON PUNTO DE CONEXION A 110V PARA ENERGIZAR EL MODEM. SE TOMA REGISTRO FOTOGRAFICO Y SE DEJA SERVICIO NORMAL

ACTA DE VERIFICACION Nº 3002444

Firma en Constancia de Aceptación

USUARIO/TESTIGO	REPRESENTANTE DE LA FRONTERA	AGENTE OPERADOR DE RED
Nombre: MARIO ALEXANDER	Nombre: JAIRO ALEXANDER TORRES	Nombre: DAIRO ENRIQUE CASTRO C.
Firma:	Firma:	Firma:
C.C. No. 1022978868	C.C. No. 1.116.538.000 Cargo: EC TELEMEDIDA	C.C. No. 1118533197 Cargo: TECNICO

Nota: En caso de detectarse una(s) irregularidad(es) esta acta y sus anexos constituyen plena prueba documental de lo encontrado en las instalaciones del suscriptor y/o usuario.

TELMETERGY

ANEXO 27



TELMETERGY — ACTA REVISIÓN Y/O INSTALACIÓN MEDICIÓN DE ENERGÍA

Acta No. 2377

CIUDAD: YOPAL | DPTO: CASANARE | CODIGO CONTRATO: | CÓDIGO SIC: | NIU: 6059596701

NOMBRE USUARIO	DIRECCIÓN	TELÉFONO USUARIO	TIPO DE USUARIO					NIVEL TENSIÓN DE LA MEDIDA
			RES	COM	IND	OFIC	OTRO	
ARENAS ROMERO	BRR PRADOS DE BELLA VISTA		X					

TRANSFORMADOR No.:	CAPACIDAD (kVA):	NODO TRANSFORMADOR No.:	NODO ACOMETIDA:

RAZÓN SOCIAL	SUBESTACIÓN	CIRCUITO
ARENAS ROMERO ASOCIADOS Y CIA EN C	70450	15436

En YOPAL a los 30 días del mes de SEP del año 2024 a las 14:00 horas se hicieron presente los Sres DAIRO CASTRO y ..... en representación de las empresas CONSUMO GE y ..... respectivamente, con el fin de realizar una revisión a los equipos que componen el sistema medida del inmueble. Se informa al suscriptor y/o usuario su derecho a solicitar la asesoría o participación de un técnico particular, al cual se le concede un término máximo de ..... Mínutos, para hacerse presente en el sitio de la revisión. Cumplido este tiempo se procede a efectuar la revisión. El suscriptor hace uso de su derecho SI (X...) NO(.....).
En las mediciones correspondientes a fronteras comerciales representadas por ENERCA ....., se procede de conformidad con las Resoluciones emitidas por la CREG, en particular lo establecido en el Reglamento de Comercialización (Res. CREG 156 de 2011) y Código de Medida (Res. CREG 038 de 2014) ó aquellas que las modifiquen o sustituyan.

MEDIDOR ENCONTRADO ☐ INSTALADO ☒ — **PRINCIPAL ☒** — **RESPALDO ☐**

MEDIDOR	SERIE	MARCA	TIPO DE MEDIDOR	No. DE ELEMENTOS	LECTURA	kh ó kd	CLASE	FECHA FABRICACIÓN	CORRIENTE MÁXIMA	TENSIÓN MÁXIMA
ACTIVA	23021165	MICROSTAR	P2000-D			0.3	1	2023	3x5(100)A	3x65/112 3x127/480
REACTIVA										

MEDIDOR ENCONTRADO ☒ RETIRADO ☐ — **PRINCIPAL ☒** — **RESPALDO ☐**

MEDIDOR	SERIE	MARCA	TIPO DE MEDIDOR	No. DE ELEMENTOS	LECTURA	kh ó kd	CLASE	FECHA FABRICACIÓN	CORRIENTE MÁXIMA	TENSIÓN MÁXIMA
ACTIVA	13666278	PAFAL	C8		23840		2	2006	20/60 A	3x120/208
REACTIVA										

SELLOS - MEDIDOR ENCONTRADO ☐ INSTALADO ☒ — **SELLOS MEDIDOR RETIRADO** ENCONTRADO — **VERIFICACIÓN TELEMEDIDA**

Ubicación		Instalado	Retirado	OR-RF-LAB
Cubierta Medidor	Activa	417595	NA	LAB
		417594	NA	LAB
	Reactiva		NA	
			NA	
Bornera Medidor	Activa	11676944		OR
		11676945		OR
	Reactiva			
Bloque de Pruebas				

Ubicación		Instalado	Retirado	OR-RF-LAB
Cubierta Medidor	Activa	546797	NA	LAB
			NA	
	Reactiva		NA	
			NA	
Bornera Medidor	Activa			
	Reactiva			
Bloque de Pruebas				

Modem	Encontrado ☐ Instalado ☒	Retirado
MARCA	CWINN	
SERIE	230303R3200659	
TELEFONO o IP	172.33.70.201/2024	
IMEI		

Desfase Del Reloj del Medidor Con Respecto a la Hora Oficial de Colombia (segundos): _____

CARACTERISTICAS DE LOS TRANSFORMADORES DE MEDIDA — PUNTO MEDICIÓN: — MÚLTIPLO MEDIDA: — TELEMEDIDA EXITOSA SI ☐ NO ☐ NA ☐

CARACTERÍSTICAS	TRAFOS DE CORRIENTES ENCONTRADO ☐ INSTALADOS ☐ TC1	TC2	TC3	TRAFOS DE TENSIÓN ENCONTRADO ☐ INSTALADOS ☐ TT1	TT2	TT3
No. CERTIFICADO DE CALIBRACIÓN						
LABORATORIO QUE LO EMITE						
AÑO DE FABRICACIÓN DEL EQUIPO						
MARCA						
TIPO						
MODELO						
RELACIONES (Todas)						
CARGABILIDAD						
CLASE						
RELACIÓN ACTUAL						
SERIE						
SELLOS INSTALADOS — OR-RF						
SELLOS RETIRADOS — OR-RF						

PRUEBAS	Ip	Is	RTC	Ip	Is	RTC	Ip	Is	RTC	Vp	Vs	RTT	Vp	Vs	RTT	Vp	Vs	RTT

CARACTERÍSTICAS	TRAFOS DE CORRIENTES RETIRADOS TC1	TC2	TC3	TRAFOS DE TENSIÓN RETIRADOS TT1	TT2	TT3
AÑO FABRICACIÓN DE EQUIPO						
MARCA						
TIPO						
MODELO						
RELACIONES (Todas)						
CARGABILIDAD						
CLASE						
RELACIÓN ACTUAL						
SERIE						
SELLOS RETIRADOS — OR-RF						

PORCENTAJE ERROR MEDIDOR SERIE:

FASE	TENSION (V)	CORRIENTE (A)	FACTOR DE POT.	% ERROR ACTIVA	% ERROR REACTIVA
R					
S					
T					
TOTAL					

CÓDIGO DE MEDIDA	SI	NO	NA	REGLAMENTO DE COMERCIALIZACIÓN	SI	NO
¿INSTALACIÓN TIENE MEDIDOR DE RESPALDO?	☐	☐	☒	¿SE ENCONTRÓ IRREGULARIDAD EN LA MEDIDA?	☐	☒
¿SE EFECTÚA SINCRONIZACIÓN DE TIEMPO?	☒	☐	☐	¿ASISTIÓ EL COMERCIALIZADOR A LA VISITA?	☒	☐
¿SE EFECTÚA REPROGRAMACIÓN DE MEDIDOR?	☒	☐	☐	¿ASISTIÓ EL OPERADOR DE RED A LA VISITA?	☒	☐
¿ SE EFECTUÓ ENTREGA HOJA DE VIDA?	☒	☐	☐	¿SE EFECTUÓ SUSPENSIÓN O CORTE SERVICIO?	☒	☐
¿ EL SISTEMA TIENE ELEMENTOS EN FALLA?	☐	☒		¿SE EFECTUÓ RECONEXIÓN O REINSTALACION?	☒	☐
¿Cual(es)?				¿REGISTRA EL CONSUMO DE UN SOLO USUARIO'?	☒	☐

ESTADO DE INSTALACIÓN ANTES Y DESPUÉS DE LA REVISIÓN

DIAGRAMA FASORIAL	CÓMO SE ENCONTRO LA INSTALACIÓN	CÓMO SE DEJO LA INSTALACIÓN	DIAGRAMA UNIFILAR

COORDENADAS 5.32442, -72.42116

SE REALIZA VISITA TECNICA A USUARIO ARENAS ROMERO (CON NIU: 6059596701 CON CUADRILLA DEL CONSORCIO GE SE REALIZAN PRUEBAS A MEDIDOR ENCONTRADO CON No 13666278 CON PRECINTO CONFORME, SE ENCONTRO SISTEMA SOLAR FOTOVOLTAICO INSTALADO CON EXPORTACION A RED SE APLICAN LOS PARAMETROS APROBADOS POR PLANEACION DEL SISTEMA DEL SISTEMA EN SOLICITUD DE REGISTRO GD CONNECT 2966

OBSERVACIONES Y/O IRREGULARIDADES ENCONTRADAS

SE INSTALAN 10 PANELES MARCA TRINASOLAR CON UNA POTENCIA DE 665 W PARA UN TOTAL DE POTENCIA EN DC 6.65 KW SE AUTORIZA CONEXION A LA RED CUENTA CON CERTIFICADO RETIE EXPEDIDO No RYR-56431 CUADRILLA INSTALA MEDIDOR No. 23021165 SE REALIZAN PRUEBAS A MEDIDOR INSTALADO APROBANDO PRECINTADO CONFORME, SE REALIZA PRUEBA DE TELEMEDIDA EXITOSA SE TOMA REGISTRO FOTOGRAFICO Y SE DEJA SERVICIO NORMAL NOTA SE INSTALA MODEM PROPIEDAD DE ENERCA

Firma en Constancia de Aceptación

USUARIO/TESTIGO	REPRESENTANTE DE LA FRONTERA	AGENTE OPERADOR DE RED
Nombre: Mario Arenas	Nombre: JAIRO ALEXANDER TRATIA	Nombre: Jairo Fernando Castro C.
Firma:	Firma:	Firma:
C.C. No. 1070776606	C.C. No. 1.46.536.008 Cargo: TEC TELEMEDIDA	C.C. No. 1.053.329 Cargo: TECNICO

Nota: En caso de detectarse una(s) irregularidad(es) esta acta y sus anexos constituyen plena prueba documental de lo encontrado en las instalaciones del suscriptor y/o usuario.

TELMETERGY

ANEXO 28





www.enerca.com.co

ENERCA S.A E.S.P. | TRANSACCIONES COMERCIALES
EMPRESA DE ENERGÍA DE CASANARE

INFORME TELMETERGY

ANÁLISIS DE FLUJOS DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE LAS FRONTERAS COMERCIALES CON REPORTE AL ASIC Y AUTOGENERADORES CONECTADOS AL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN LOCAL DEL MERCADO DE CASANARE

#ENERGÍA LLANERA
La Energía de nuestra Región

AGENDA

1. Fronteras comerciales de otros comercializadores
   - 1.1 Comercializadores que usan el SDL en Casanare
   - 1.2 Demanda y participación de cada agente respecto a la demanda real de Casanare
   - 1.3 Fronteras con demanda superior a 100MWh y su participación respecto a la demanda de OC
   - 1.4 Novedades y cambios de comercializador
2. Autogeneradores conectados al SDL
   - 2.1 Cantidad y capacidad por niveles de tensión
   - 2.2 AGPE's registrados con reporte al ASIC y su exportación de energía eléctrica al sistema
   - 2.3 AGPE's sin reporte al ASIC y su exportación de energía eléctrica al sistema
   - 2.4 Novedades de AGPE's y conexión a la red

AGENDA

3 Demanda de energía eléctrica en Casanare

3.1 Fronteras comerciales con entradas de energía y salidas de energía

3.2 Energía demandada, entradas menos salidas

3.3 Demanda del mes de julio 2023 y 2024

3.4 Entradas y salidas de energía eléctrica mes de julio 2023 y 2024

3.5 Demanda de OC con respecto a la demanda real mes de julio 2023 y 2024

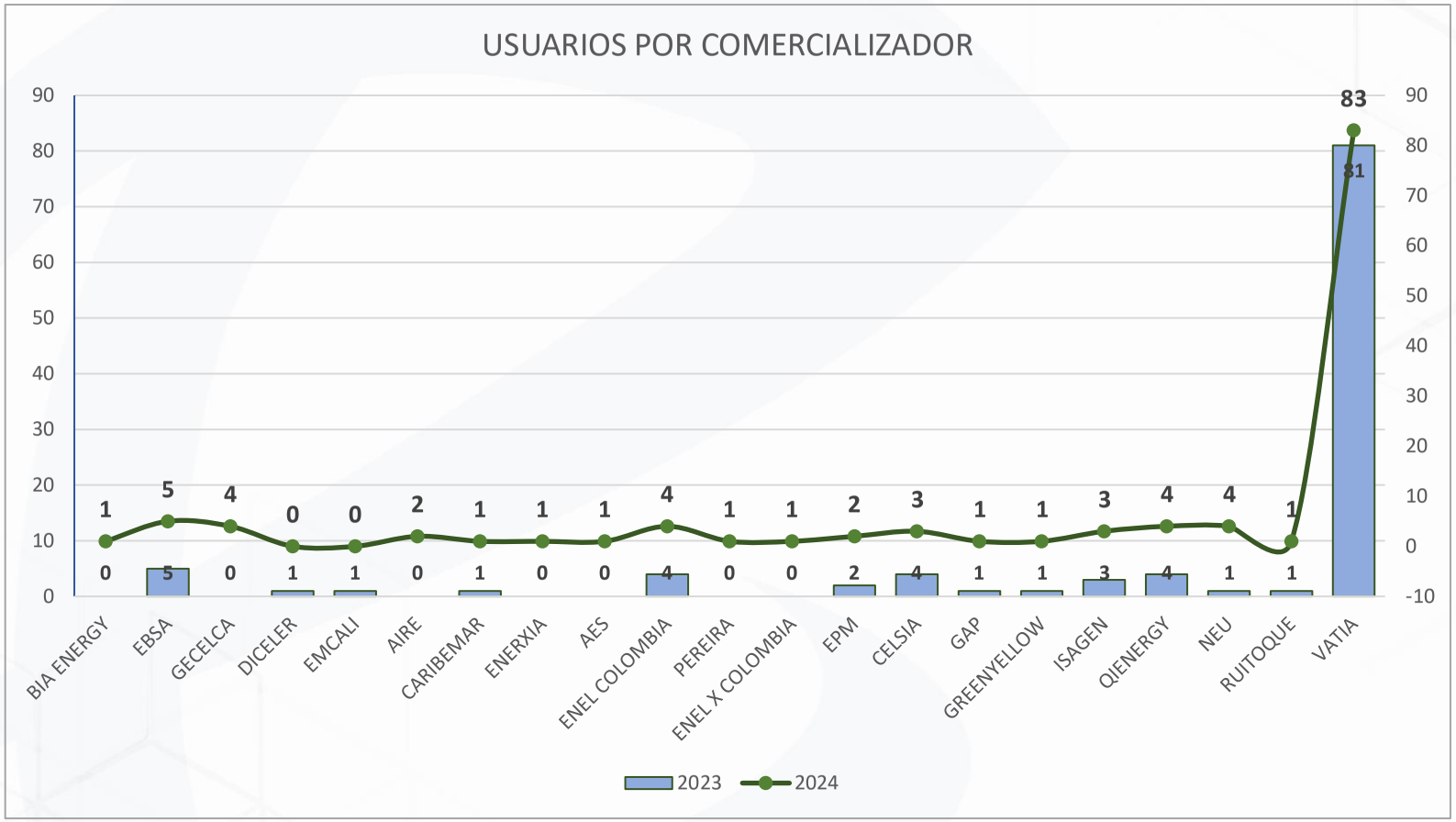
3.6 Demanda diaria horaria Julio 2024

3.7 Variación de energías en fronteras comerciales con reporte al ASIC

1 Fronteras comerciales de otros comercializadores

1.1 Comercializadores que usan el SDL en Casanare

Cantidad de comercializadores en julio 2023	•13 agentes •N/A Bia Energy •N/A Gecelca •N/A Air-e •N/A Enerxia •N/A AES •N/A Pereira •N/A Enel X
Cantidad de comercializadores en julio 2024	•19 agentes •N/A Diceler •N/A Emcali
Cantidad de fronteras en julio 2023	•111 usuarios
Cantidad de fronteras en julio 2024	•123 usuarios



Variación (10.81% en incremento) de usuarios hacia otros comercializadores

1 Fronteras comerciales de otros comercializadores

1.2 Demanda y participación de cada agente respecto a la demanda real de Casanare

AGENTE	CONSUMO [kWh]	% Participación
ISAGEN	3,224,985	6.156%
VATIA	1,258,929	2.403%
CELSIA	1,100,642	2.101%
GAP ENERGY	713,853	1.363%
AIR-E	617,869	1.179%
GECELCA	377,496	0.721%
ENEL COLOMBIA	324,970	0.620%
EPM	145,360	0.277%
EBSA	144,674	0.276%
QI ENERGY	88,830	0.170%
ENEL X	61,368	0.117%
RUITOQUE	56,056	0.107%
CARIBEMAR	43,355	0.083%
PEREIRA	43,068	0.082%
ENERXIA	38,190	0.073%
NEU ENERGY	27,701	0.053%
GREENYELLOW	16,788	0.032%
AES	11,971	0.023%
BIA ENERGY	885	0.002%

Demanda Julio 2024 → 8,296,989kWh

% de Participación con respecto a la demanda real → 15.839%

1 Fronteras comerciales de otros comercializadores

1.3 Fronteras con demanda superior a 100MWh y su participación respecto a la demanda de OC

Código SIC	Frontera	Consumo Julio	% Participación	Representante de Frontera
Frt06489	DIANA CORPORACION S.A.S. - YOP	1,729,980	20.85%	ISAGEN
Frt28491	ORGANIZACION ROA FLORHUILA S.A	779,431	9.39%	ISAGEN
Frt11261	ORGANIZACIÓN ROA FLORHUILA S.A	715,574	8.62%	ISAGEN
Frt26376	AGROINDUSTRIAL MOLINO SONORA A	713,853	8.60%	GAP ENERGY
Frt28127	GRANOS Y CEREALES DE COLOMBIA	534,523	6.44%	AIR-E
Frt43710	FEDERACION NACIONAL DE ARROCER	468,620	5.65%	CELSIA
Frt28128	ARROCERA LA ESMERALDA SAS	403,723	4.87%	CELSIA
Frt32997	MOLINOS EL YOPAL SAS. - PATIME	278,927	3.36%	VATIA
Frt02918	ECOPETROL ARAGUANEY	258,125	3.11%	GECELCA
Frt28820	BASER16 - EJERCITO NACIONAL	228,298	2.75%	CELSIA
Frt22579	JUMBO YOPAL	134,379	1.62%	ENEL COLOMBIA
Frt06869	REFORESTADORA DE LA COSTA	120,852	1.46%	EBSA

1 Fronteras comerciales de otros comercializadores

1.4 Novedades y cambios de comercializador

Cambios de comercializador

- 01/01/2024 - Usuario de Cesia, Fedearroz aguazul cae a mercado regulado de ENERCA [Frt03972]
- 18/01/2024 – Cambia Ecopetrol Araguaney de Comercializador de EMCALI a GECELCA [Frt02918]
- 25/04/2024 – Cambia usuario comercial PASH con comercializador Neu Energy [Frt56319]
- 25/04/2024 – Cambia usuario comercial PASH con comercializador Neu Energy [Frt56318]
- 25/07/2024 – Cambio de usuario comercial CAIMED con comercializador Bia Energy [Frt59501]

Nuevos comercializadores

- En el mes de julio entra un nuevo comercializador al mercado de SDL [BIA ENERGY]

Próximos cambios de comercializador

- 01/08/2024 – Cambia usuario comercial Surtimayorista Villanueva con comercializador Transacciones Energéticas S.A. E.S.P [Frt59882]
- 01/08/2024 – Cambia usuario comercial EPIDOC con comercializador Bia Energy [Frt59541]
- 15/08/2024 – Cambia usuario comercial Industria Nacional de Gaseosas con comercializador Bia Energy [Frt60236]
- 22/08/2024 – Cambia usuario comercial CAIMED con comercializador Bia Energy [Frt60140]

Próximos comercializadores nuevos en mercado

- En el mes de agosto ingresa un nuevo comercializador al mercado de SDL [TRANSACCIONES ENERGÉTICAS del Grupo Éxito]

2 Autogeneradores conectados al SDL

2.1 Cantidad y capacidad por niveles de tensión

Cantidad total

NT	CI [kW]
1	31
2	6
3	3
TOTAL	**40**

Cantidad Registrados XM

NT	CI [kW]
1	3
2	1
3	3
TOTAL	**7**

Cantidad No Registrados XM

NT	CI [kW]
1	28
2	5
TOTAL	**33**

Capacidad total

NT	CI [kW]
1	702.25
2	1094
3	2191
TOTAL	**3987.25**

Capacidad Registrados XM

NT	CI [kW]
1	136
2	272
3	2191
TOTAL	**2599**

Capacidad No Registrados XM

NT	CI [kW]
1	566.25
2	822
TOTAL	**1388.25**

2 Autogeneradores conectados al SDL

2.2 AGPE's registrados con reporte al ASIC y su exportación de energía eléctrica al sistema

CODIGO SIC	CODIGO PROPIO	NIVEL DE TENSION	REPRESENTANTE	EXPORTACIÓN
Frt54445	AGPE SENA REGIONAL CASANARE	1	VATIA	3,181
Frt54659	AGPE BANCO DE BOGOTA - OFICINA	1	VATIA	461
Frt54752	AGPE BANCO DE BOGOTA - OFICINA	1	VATIA	275
Frt54444	AGPE ALMACENES PARAISO 8 YOPAL	2	VATIA	5,123
Frt54969	FEDEARROZ PORE	3	ENERCA	18,504
Frt56524	AGPE MOLINOS EL YOPAL SAS PATI	3	VATIA	2,538
Frt53802	AGPE AGROINDUSTRIAL MOLINO SON	3	ENERCA	2,438

2.3 AGPE's sin reporte al ASIC y su exportación de energía eléctrica al sistema

NIU	NOMBRE	REPRESENTANTE	EXPORTACIÓN
N/A	29 AGPE propios	ENERCA S.A. E.S.P.	42,974
121050621	SUPERTIENDAS OLIMPICA YOPAL V1	AIR-E S.A. E.S.P.	661
599101333	CELCIUS LTDA V2	EBSA S.A. E.S.P.	0
435985722	GRUPO AEREO DEL CASANARE	EPM S.A. E.S.P.	234

2 Autogeneradores conectados al SDL

2.4 Novedades de AGPE's y conexión a la red

Nuevos AGPEs

- 05/08/2024 – Conexión de AGPE Supermio Capacidad 111kW a nivel de tensión 1
- 12/08/2024 – Conexión de AGPE Supermio Capacidad 65kW a nivel de tensión 1

4 Flujos de energía por FC y NT

FRONTERAS CON ENTRADAS DE ENERGÍA

• Frt00029 San Antonio Yopal 1 • Frt00030 San Antonio Yopal 2 • Frt28508 Termomechero 4 • Frt28509 Termomechero 5 • Frt28510 Termomechero 6 • Frt28640 Chivor Aguaclara • Frt38124 Termoyopal 2 • Frt40399 Termoyopal 1 • Frt50058 Santa Rosalía Vichada	NIVEL 4	• Frt10311 San Antonio Yopal 1 • Frt10312 San Antonio Yopal 2 • Frt28527 Termomechero 4 Aux • Frt28528 Termomechero 5 Aux • Frt28529 Termomechero 6 Aux • Frt28641 Chivor Aguaclara • Frt38502 Consumo propio Termoyopal 2 • Frt40404 Consumo propio Termoyopal 1 • Frt44596 Toquilla Boyacá • Frt50057 Santa Rosalía Vichada
• Frt10309 Chita Boyacá • Frt10310 San Luis Boyacá • Frt53802 AGPE Sonora • Frt54969 AGPE Fedearroz • Frt56524 AGPE Molino Patimena • AGPE's sin reporte al ASIC	NIVEL 3	• Frt10430 El Morro Labranza grande • Frt10434 San Luis Boyacá
• Frt10313 Chameza • Frt11527 Puerto Colombia • Frt54444 AGPE Almacenes Paraiso La 24 • AGPE's sin reporte al ASIC	NIVEL 2	• Frt10423 Pajarito Boyacá
• Frt54445 AGPE Sena Talleres • Frt54659 AGPE Banco Bogota Of Yopal • Frt54752 AGPE Banco Bogotá Of Aguazul • AGPE's sin reporte al ASIC	NIVEL 1	

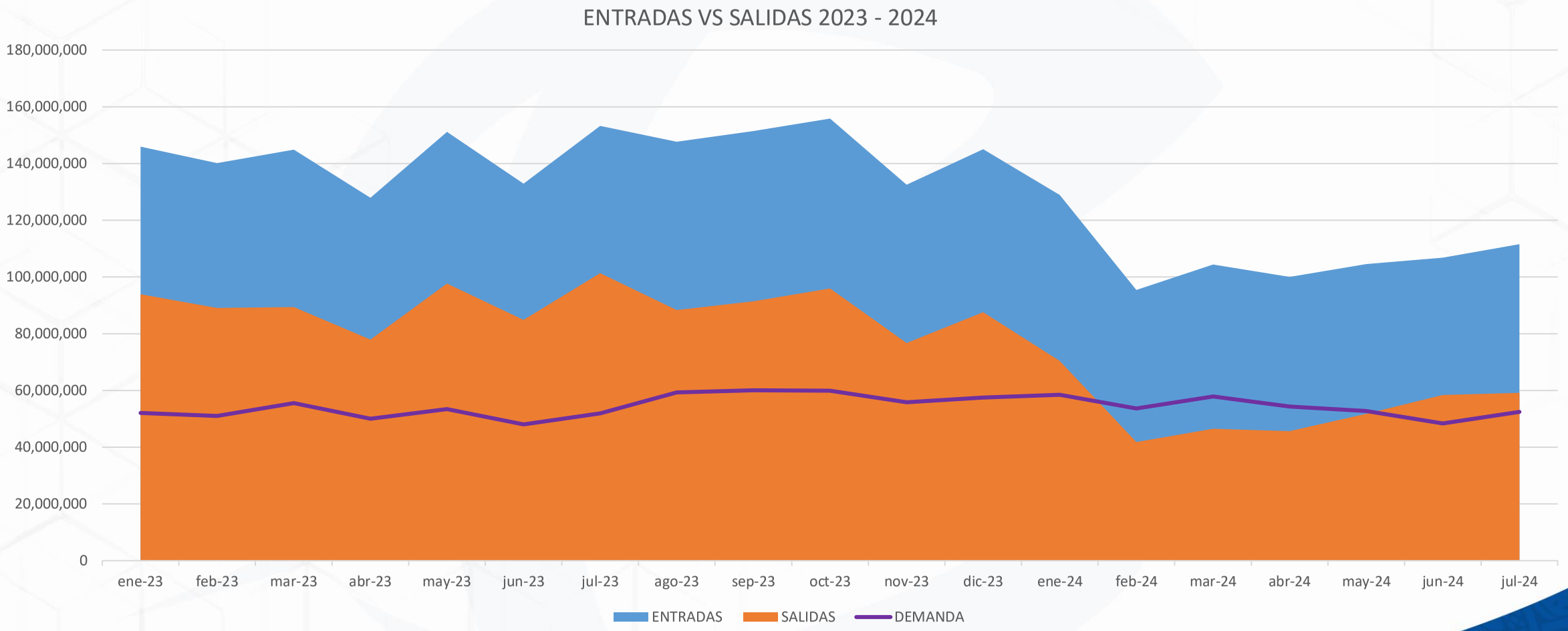
FRONTERAS CON SALIDAS DE ENERGÍA

#ENERGÍA LLANERA

4

Demanda de ENERCA con flujos de energía

ENERCA S.A E.S.P. TRANSACCIONES COMERCIALES EMPRESA DE ENERGÍA DE CASANARE



#ENERGÍA LLANERA

4 Flujos de energía por NT Julio 2023 - 2024

ENERCA S.A.E.S.P. TRANSACCIONES COMERCIALES EMPRESA DE ENERGÍA DE CASANARE

ENTRADAS	JULIO 2023	SALIDAS
• 0 kWh San Antonio Yopal 1 • 4,031 kWh San Antonio Yopal 2 • 14,316,716 kWh Termomechero 4 • 14,317,265 kWh Termomechero 5 • 14,346,175 kWh Termomechero 6 • 418,549 kWh Chivor Aguaclara • 54,752,132 kWh Termoyopal 2 • 54,680,449 kWh Termoyopal 1 • 0 kWh Santa Rosalía Vichada	152,835,319 kWh NIVEL 4 101,069,386 kWh	• 44,249,316 kWh San Antonio Yopal 1 • 43,449,502 kWh San Antonio Yopal 2 • 30 kWh Termomechero 4 Aux • 740 kWh Termomechero 5 Aux • 50 kWh Termomechero 6 Aux • 12,394,658 kWh Chivor Aguaclara • 0 kWh Consumo Termoyopal 2 • 0 kWh Consumo Termoyopal 1 • 427,099 kWh Toquilla Boyacá • 547,991 kWh Santa Rosalía Vichada
• 103,767 kWh Chita Boyacá • 208,843 kWh San Luis Boyacá • 0 kWh AGPE Sonora • 0 kWh AGPE Fedearroz • 0 kWh AGPE Molino Patimena • 17,020 kWh Sin reporte al ASIC	329,630 kWh NIVEL 3 158,810 kWh	• 158,810 kWh El Morro Labranza • 0 kWh San Luis Boyacá
• 0 kWh Chameza • 14,544 kWh Puerto Colombia • 0 kWh AGPE Almacenes • 15,110 kWh Sin reporte al ASIC	29,654 kWh NIVEL 2 122,852 kWh	• 122,852 kWh Pajarito Boyacá
• 0 kWh AGPE Sena Talleres • 0 kWh AGPE Banco Bog Yop • 0 kWh AGPE Banco Bog Agu • 33,856 kWh Sin reporte al ASIC	33,856 kWh NIVEL 1	

ENTRADAS	JULIO 2024	SALIDAS
• 0 kWh San Antonio Yopal 1 • 0 kWh San Antonio Yopal 2 • 14,433,502 kWh Termomechero 4 • 14,567,556 kWh Termomechero 5 • 14,350,454 kWh Termomechero 6 • 1,669,313 kWh Chivor Aguaclara • 33,064,715 kWh Termoyopal 2 • 33,060,009 kWh Termoyopal 1 • 0 kWh Santa Rosalía Vichada	111,145,549 kWh NIVEL 4 58,857,408 kWh	• 27,679,216 kWh San Antonio Yopal 1 • 27,145,097 kWh San Antonio Yopal 2 • 0 kWh Termomechero 4 Aux • 0 kWh Termomechero 5 Aux • 0 kWh Termomechero 6 Aux • 2,830,518 kWh Chivor Aguaclara • 0 kWh Consumo Termoyopal 2 • 0 kWh Consumo Termoyopal 1 • 659,797 kWh Toquilla Boyacá • 542,780 kWh Santa Rosalía Vichada
• 115,064 kWh Chita Boyacá • 198,973 kWh San Luis Boyacá • 2,438 kWh AGPE Sonora • 18,504 kWh AGPE Fedearroz • 2,538 kWh AGPE Molino Patimena • 0 kWh Sin reporte al ASIC	337,517 kWh NIVEL 3 161,524 kWh	• 161,524 kWh El Morro Labranza • 0 kWh San Luis Boyacá
• 10,962 kWh Chameza • 13,535 kWh Puerto Colombia • 5,123 kWh AGPE Almacenes • 15,694 kWh Sin reporte al ASIC	45,314 kWh NIVEL 2 113,289 kWh	• 113,289 kWh Pajarito Boyacá
• 3,181 kWh AGPE Sena Talleres • 461 kWh AGPE Banco Bog Yop • 275 kWh AGPE Banco Bog Agu • 28,409 kWh Sin reporte al ASIC	32,325 kWh NIVEL 1	

#ENERGÍA LLANERA

4 Demanda ENERCA

Como Distribuidor y su variación 2023 - 2024



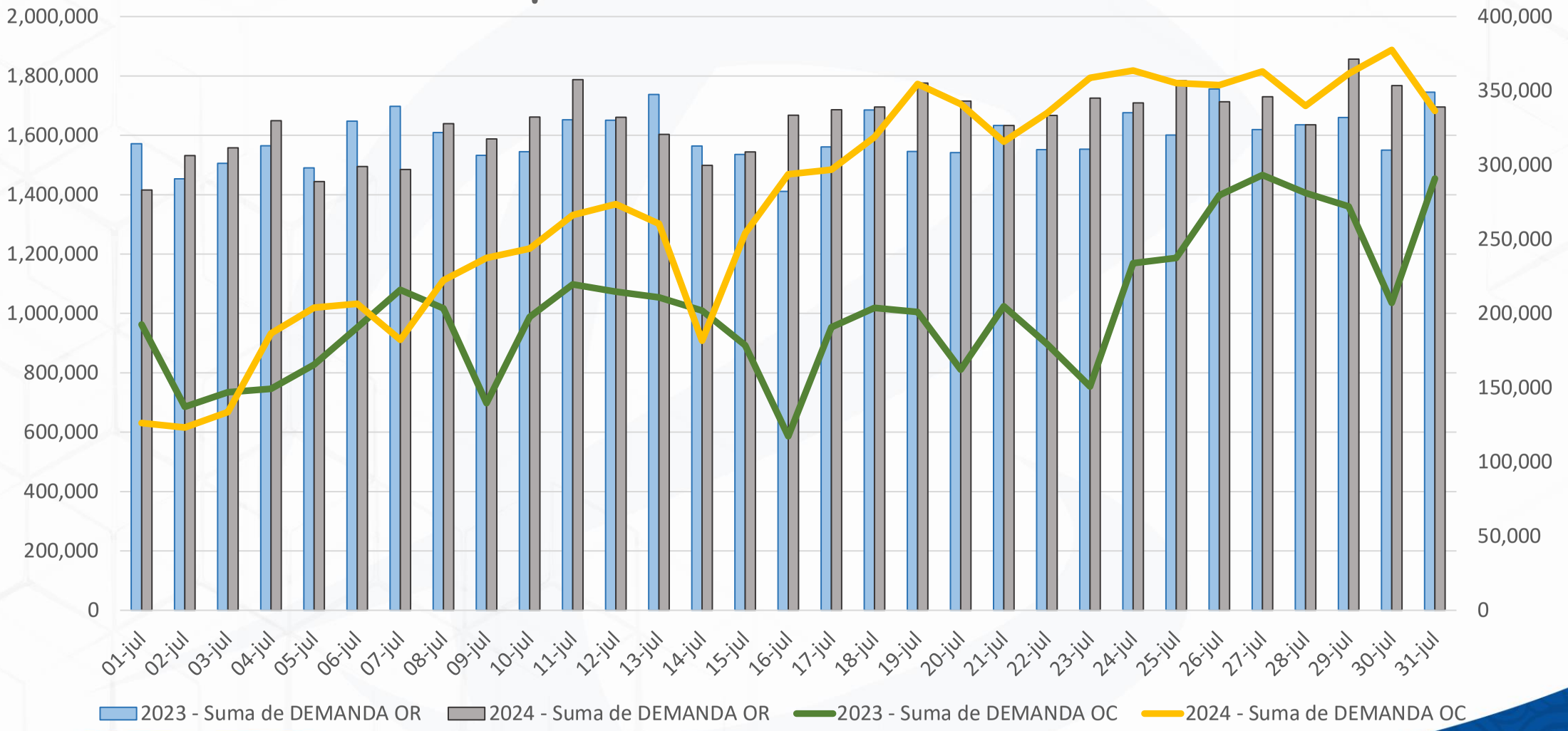
	1	2	3	4	5	6	7
2023	48,083,598	47,430,527	51,982,790	47,796,757	51,384,251	46,136,833	49,484,261
2024	57,147,282	53,035,623	57,320,572	53,557,011	51,712,256	47,012,593	51,020,121
VARIACIÓN	18.85%	11.82%	10.27%	12.05%	0.64%	1.90%	3.10%

#ENERGÍA LLANERA

4

Demanda ENERCA

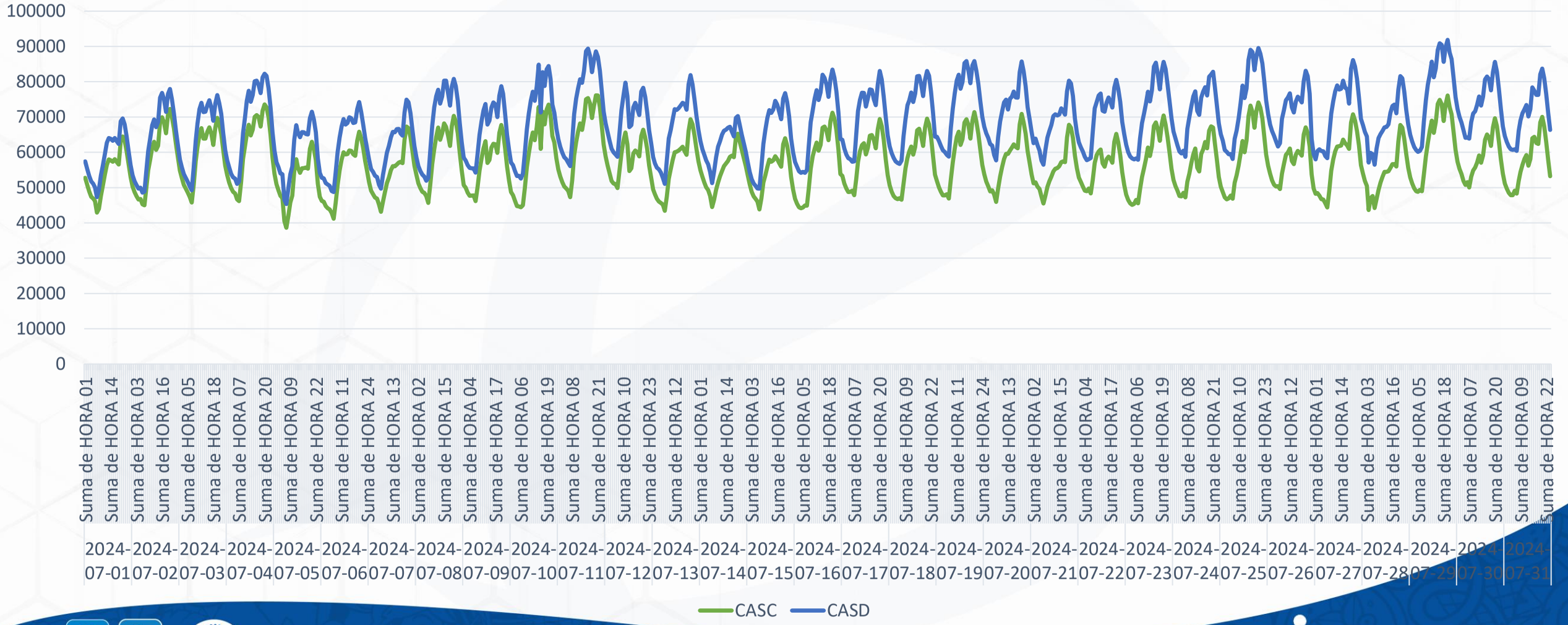
Comportamiento Julio 2023 - 2024



ENERCA S.A E.S.P. TRANSACCIONES COMERCIALES EMPRESA DE ENERGÍA DE CASANARE

4 Demanda ENERCA

Demanda Horaria Diaría



Gracias...

TRANSACCIONES
COMERCIALES
EMPRESA DE ENERGÍA DE CASANARE

TELMETERGY

ANEXO 29



ENERCA S.A E.S.P.

TRD	530	07

Tipo de Reunión			Comité Tarifario de Energía		
Objetivo: Determinar después de la aplicación de las fórmulas regulatorias el valor del Cu a aplicar para el mes de Septiembre de 2024					
Proceso:	Transacciones Comerciales y Otros Servicios		de Energía	**ACTA No.**	011
Logística					
Fecha:	14 Septiembre 2024	**Hora:**	08:00 a.m.	**Duración Estimada:**	1 hora
Ciudad:	Yopal	**Lugar de Reunión:**	Oficina Transacciones Comerciales		

Agenda de la reunión

1. Dar a conocer el cálculo del Cu por parte del área de Transacciones Comerciales, después de la aplicación de la formula regulatoria
2. Conclusiones y/o recomendaciones

Requerimientos de la reunión

Traer los siguientes materiales: Calculo en Excel de la aplicación de la formula.	**Preparación requerida:** Calculo en base de datos de Excel del Cu

Participantes

Nombre	Cargo	Proceso/Entidad	Asistió
Wilson Alirio Rodriguez	Gerente General Suplente	ENERCA S.A ESP	SI
Daniel Contreras	Asesor	TELMETERGY LTDA	SI
Lorena Martinez Luna	Gerente Comercial	ENERCA S.A ESP	SI
Ximena Andrea Ortiz	Directora Transacciones Comerciales	ENERCA S.A ESP	SI

Desarrollo de la Reunión

Siendo las 8:00 a.m. del día 14 de Septiembre de 2024; se entregó las tarifas aplicar para el mes de Septiembre a la Gerente Comercial en el formato FT-OC-06 con el fin de que se validación y análisis de la misma y posterior socialización a la Gerencia General.

Para el cálculo de la Tarifa, se reunieron el asesor de tarifa por parte de la empresa TELMETERGY LTDA y la directora de Transacciones Comerciales, para lo cual se dejan las memorias de cálculo dentro de la carpeta de red del proceso de Transacciones Comerciales en la ruta: \\enerca.local\Gerencia_Comercial\Operaciones_Comerciales\3. ACTIVIDADES DEL PROCESO\1. CALCULO DE TARIFAS\ENERGIA\2. CALCULO DE TARIFAS REGULADOS\TARIFAS 2024\9.Septiembre\Asesor.

La reunión con el asesor se realizó de manera virtual, a la hora acordada por el proceso de Transacciones Comerciales.

A continuación, se presenta el resumen del análisis realizado al comportamiento de cada uno de los componentes del CU de acuerdo al comportamiento efectuado para el mes de Septiembre y las liquidaciones de XM:

Cabe resaltar que, desde el mes de diciembre de 2022, se está utilizando para la indexación de contratos IPP provisional publicado por el DANE, cuya información es la que se encuentra disponible para el respectivo calculo tarifario.

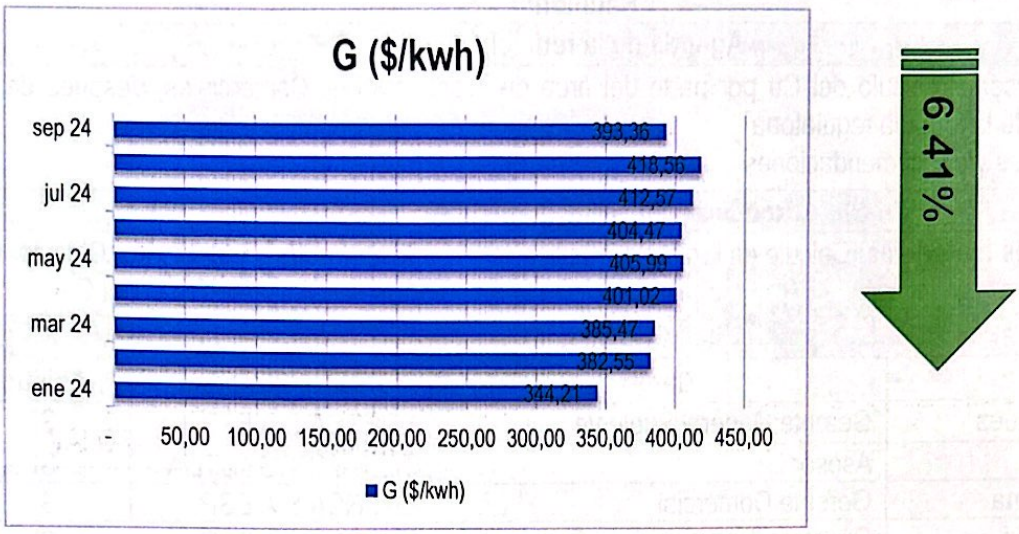
Scanned with CamScanner

1. COMPONENTE GENERACIÓN

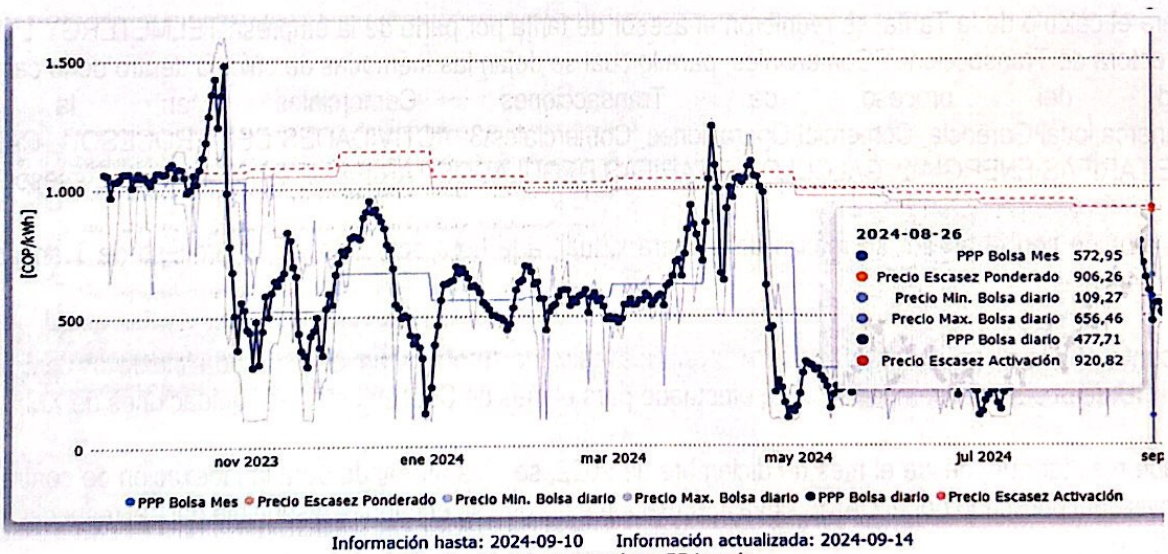
VALOR	NOMBRE
393.3578	Transacciones Comerciales
393.3578	Telmetegy LTDA

El valor del componente de Generación calculado fue de: **393.3578,** no se presentaron diferencias durante el desarrollo del comité tarifario con el Asesor, ni con el cálculo en el Software Tarifario.

De acuerdo a lo anteriormente expuesto el componente de Generación presentó una disminución significativa con respecto al mes anterior equivalente a 25.20 $/kWh,



Dentro de las razones de la variación para el mes de Agosto se tiene que ENERCA presentó una exposición a bolsa del 16.62%; por lo que a precio de Bolsa se realizaron compras en bolsa de 8.300.305 KWh a un precio promedio de 617.11 $/KWh, generando un aumento de 85.43% respecto al precio promedio del mes anterior, que fue de 333.50 COP/kWh.

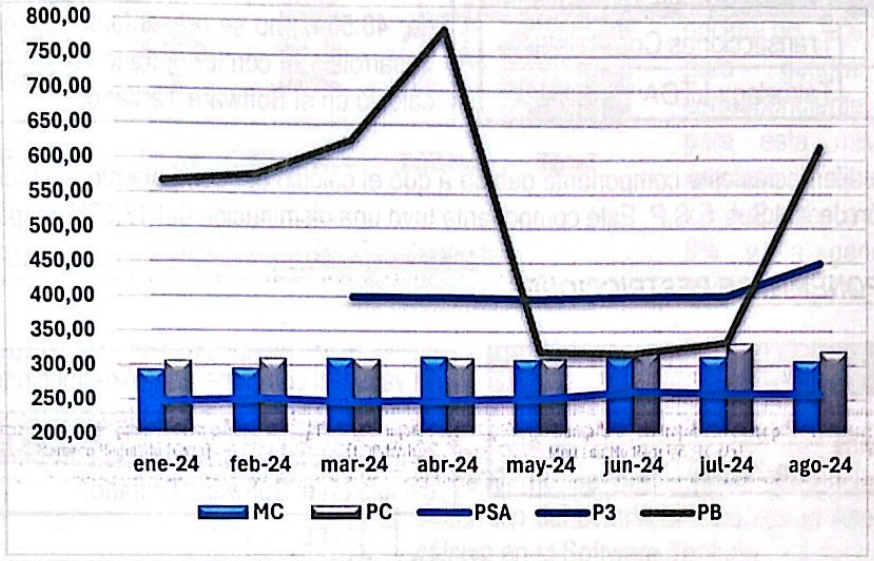


Información hasta: 2024-09-10 Información actualizada: 2024-09-14
Grafica No. 1 Comportamiento PB horario

Scanned with CamScanner

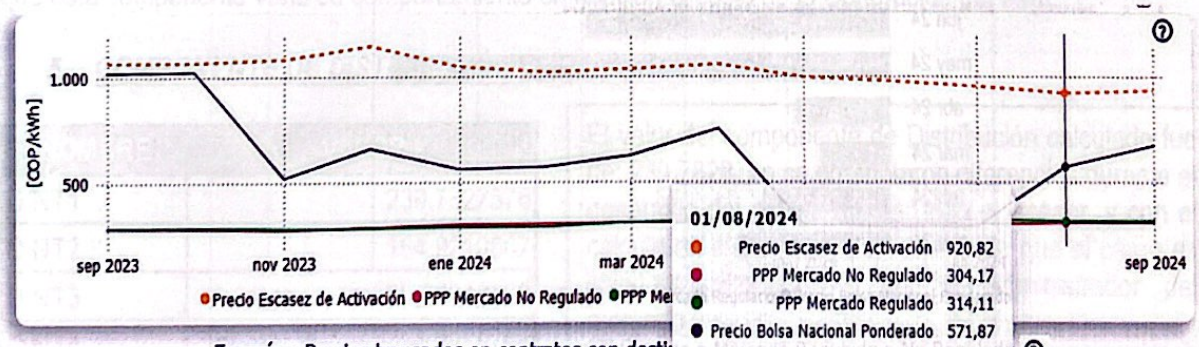
Teniendo en cuenta que ENERCA S.A. ESP, adquirió mediante convocatoria directa dos contratos con los agentes Generadores EPM y Nitro con base a la resolución CREG 101 036 de 2024, con el fin de mitigar la exposición de bolsa, el precio promedio para estos contratos en el mes de Agosto de 2024 fue de 448.4655 COP/kWh. Es importante resaltar que el contrato de EPM no se despachó al 100% para este mes, dado la restricción de generación que presenta.

Por otra parte, el precio de los contratos, para este mes estuvo en 320,31, el cual es mayor a la media nacional de contratos que se presentó en 306,25 tal como se muestra en la gráfica No.2:



Grafica No. 2 variación entre el Mc y precios de contratos

Desde el mes de Junio de 2024, inicio el despacho del tercer contrato del comercializador SPROD lo que implica que ENERCA S.A ESP, disminuyera su exposición a la bolsa y adicionalmente el PC tuviera un incremento significativo y este por encima de la media nacional – Mc.



Energía y Precios transados en contratos con destin

Mes	Energía transada en contratos con destino a Mercado Regulado [GWh]	PPP Mercado Regulado [COP/kWh]	Energía transada en contratos con destino a Mercado No Regulado [GWh]	PPP Mercado No Regulado [COP/kWh]
01/04/2024	3.672,89	314,15	4.619,30	306,64
01/05/2024	3.936,72	310,24	4.771,57	294,68
01/06/2024	3.909,90	315,16	4.799,80	300,87
01/07/2024	4.198,59	319,59	4.999,19	298,03
01/08/2024	4.110,12	314,11	4.989,36	304,17
01/09/2024	1.060,05	315,89	1.316,85	305,72

Scanned with CamScanner

De acuerdo a lo publicado por XM S.A ESP, el precio de los contratos para el mes de Agosto de 2024 estuvieron en 314.11 $/KWh y de acuerdo al PC que presento ENERCA S.A ESP para el mismo mes estuvo por encima en 6$/KWh, sin embargo de no tener esta energía comprada en bilaterales se hubiera tenido que adquirir mediante la bolsa de energía la cual estuvo en 600.49 $/KWh.

2. COMPONENTE DE TRANSMISIÓN

VALOR	NOMBRE
48.5517	Transacciones Comerciales
48.5517	Telmetegy LTDA

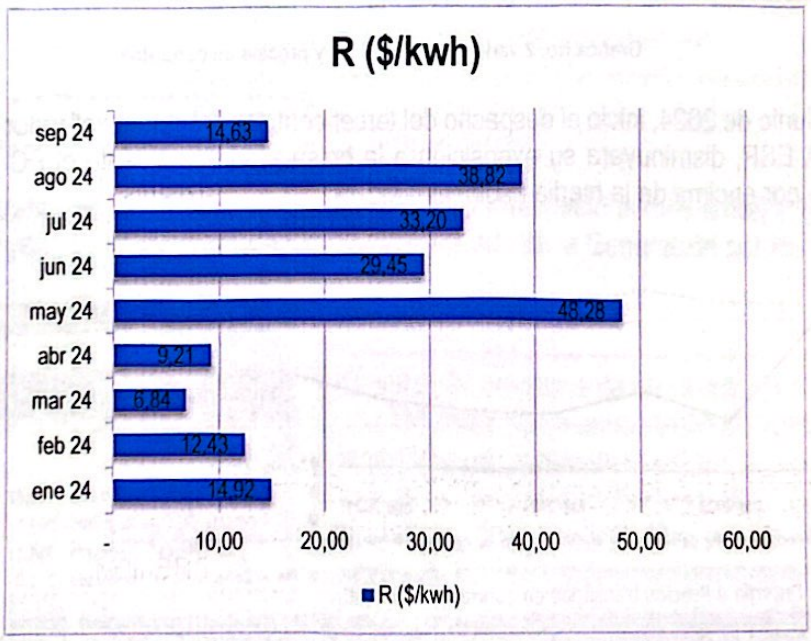
El valor del componente de Transmisión calculado fue de: **48.5517,** no se presentaron diferencias durante el desarrollo del comité tarifario con el Asesor, ni con el cálculo en el Software Tarifario.

No se tuvieron diferencias este componente debido a que el cálculo del componente esta tomado directamente de la liquidación de XM S.A. E.S.P. Este componente tuvo una disminución del 17.69% respecto al mes anterior

3. COMPONENTE DE RESTRICCIONES

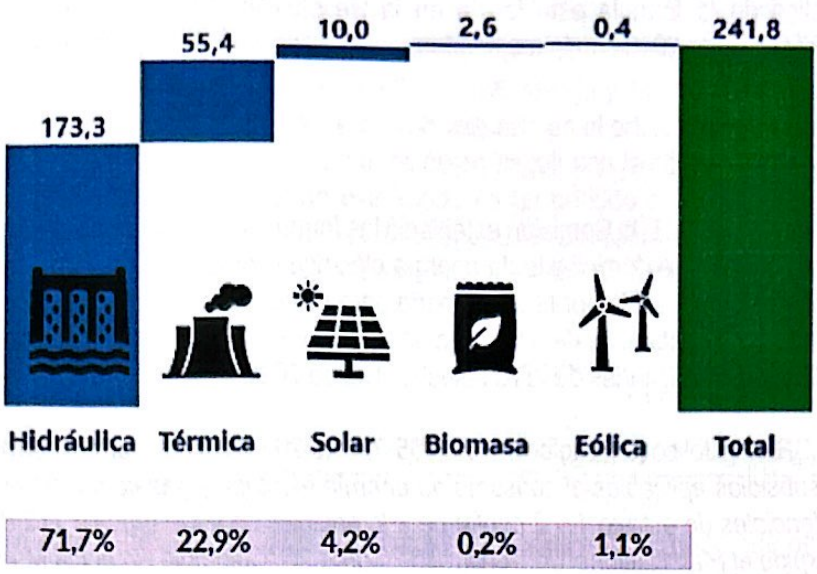
VALOR	NOMBRE
14.6267	Transacciones Comerciales
14.6267	Telmetegy LTDA

El valor del componente de Restricciones calculado fue de: **14.6267,** no se presentaron diferencias durante el desarrollo del comité tarifario con el Asesor, ni con el cálculo en el Software Tarifario.



Respecto al mes anterior se presentó una disminución del 165.41% representado en 24.19 $/KWh con respecto al mes anterior

Scanned with CamScanner



Este componente es liquidado en su totalidad al usuario, ahora bien, la variación que se presentó es debido a que el precio de bolsa ha venido disminuyendo y por el fenómeno de la niña que actualmente se está presentando en el país, permite que los embalses se encuentran por encima del 79% de su producción para generar la energía correspondiente, sin embargo, para esta misma fecha con respecto al mes anterior el nivel de los embalses a disminuido en un 8% y la generación termina aumento en 7%.

4. COMPONENTE DE PÉRDIDAS

NOMBRE	VALOR
Pr NT1	91.85184199
Pr NT2	36.60314316
Pr NT3	31.39278972
Pr NT4	26.83250733

El valor del componente de Pérdidas calculado fue de: **91.8518,** no se presentaron diferencias durante el desarrollo del comité tarifario con el Asesor, ni con el cálculo en el Software Tarifario.

Para este mes, este componente tuvo una disminución de 5.80% respecto al mes anterior, teniendo en cuenta que esta componente varia su comportamiento en relación al costo de la Generación por Kwh.

5. COMPONENTE DE DISTRIBUCIÓN

NOMBRE	VALOR
D NT1	239.7827576
D NT2	164.9210607
D NT3	70.94010898
D NT4	34.2255754

El valor del componente de Distribución calculado fue de: **239.7828,** no se presentaron diferencias durante el desarrollo del comité tarifario con el Asesor, y con el cálculo en el Software Tarifario, dado que el cargo es liquidado directamente por el Administrador del mercado

Respecto a este componente el Asesor de Regulación de la Empresa, no presentó comentarios al respecto.

6. COMPONENTE DE COMERCIALIZACIÓN

El valor del componente de Comercialización calculado fue de: **86.3456**

Scanned with CamScanner

La variable CFS, fue calculada aplicando la fórmula establecida en la Resolución CREG 180 de 2014 y modificados mediante resolución CREG 019 de 2018 con la mejor información disponible de la validación de los subsidios realizados por el MME.

- ***SUBSIDIOS Y CONTRIBUCIONES***

Mediante la Resolución 03 del 14 de enero de 2021, la Comisión estableció las fórmulas, variables y disposiciones aplicables por los prestadores del servicio público domiciliario de energía eléctrica y los prestadores del servicio público domiciliario de distribución de gas combustible por red de tubería para calcular los subsidios al consumo de los usuarios residenciales de estrato 1 y 2 hasta el 31 de diciembre de 2021, integrando en esta resolución las fórmulas de la Resolución 198 de 2019 y las transitorias de la Resolución 104 de 2020.

Para el día 04 de Enero de 2024, la CREG publicó la Resolución No. 105 006 de 2023 "*Por la cual se prorrogan las fórmulas para el cálculo de los subsidios aplicables al consumo de energía eléctrica y gas combustible por red de tubería de los usuarios residenciales de estrato 1 y 2 conforme a lo establecido en el artículo 272 de la Ley 2294 de 2023 y por la cual se expide el Plan Nacional de Desarrollo 2022-2026 "Colombia Potencia Mundial de la Vida*"; por lo tanto, en su **ARTÍCULO 1.** Prorrogar la vigencia de las fórmulas de la Resolución 03 de 2021 ampliada a su vez por la Resolución CREG 214 de 2021 y por la Resolución CREG 105 005 de 2022. ***Prorrogar hasta el 30 de Junio de 2027*** la vigencia de las fórmulas, variables y disposiciones que se establecen en la Resolución CREG 03 del 14 de Enero de 2021, para que los prestadores del servicio público domiciliario de energía eléctrica y los prestadores del servicio público domiciliario de distribución de gas combustible por red de tubería calculen los subsidios al consumo de los usuarios residenciales de estrato 1 y 2.

Por lo tanto, los subsidios y tarifas calculadas son:

TARIFAS RESIDENCIALES								
			ESTRATO 1		ESTRATO 2		ESTRATO 3	
PROPIEDAD ACTIVOS	NIVEL MEDIDA	CU $/KWh	% SUBSIDIO	TARIFA $/KWh	% SUBSIDIO	TARIFA $/KWh	% SUBSIDIO	TARIFA $/KWh
ENERCA	I - II	901.6111	57.0471%	387.2685	46.3088%	484.0856	15.0000%	766.3694
TERCEROS	I - II	827.5671	56.8142%	357.3914	46.0178%	446.7392	15.0000%	703.4320

Nota: El subsidio es aplicado hasta el consumo de subsistencia

TARIFAS RESIDENCIALES							
			ESTRATO 4	ESTRATO 5		ESTRATO 6	
PROPIEDAD ACTIVOS	NIVEL MEDIDA	CU $/KWh	TARIFA $/KWh	% CONTRIBUCION	TARIFA $/KWh	% CONTRIBUCION	TARIFA $/KWh
ENERCA	I - II	901.6111	901.6111	20.00%	1081.9333	20.00%	1081.9333
TERCEROS	I - II	827.5671	827.5671	20.00%	993.0805	20.00%	993.0805

TARIFAS NO RESIDENCIALES							
			COMERCIAL / INDUSTRIAL		ACUEDUCTOS.ESP		OFICIAL
PROPIEDAD ACTIVOS	NIVEL MEDIDA	CU $/KWh	CONTRIBUCION 20%	TARIFA $/KWh	CONTRIBUCION 10%	TARIFA $/KWh	TARIFA $/KWh
ENERCA	I - II	901.6111	180.3222	1081.9333	90.1611	991.7722	901.6111
TERCEROS	I - II	827.5671	165.5134	993.0805	82.7567	910.3238	827.5671
	II	744.4060	148.8812	893.2872	74.4406	818.8466	744.4060
	III	645.2147	129.0429	774.2577	64.5215	709.7362	645.2147
	IV	603.9399	120.7880	724.7279	60.3940	664.3339	603.9399

Scanned with CamScanner

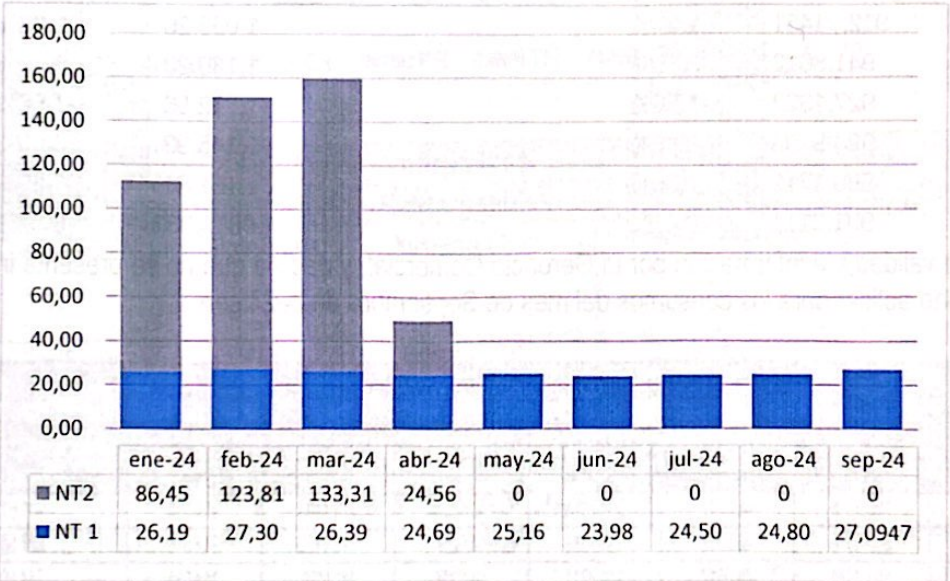
➢ ***APLICACIÓN DE OPCIÓN TARIFARIA***

De acuerdo a lo indicado en la Resolución CREG 101 028 de 2023, "*Por la cual se modifica la Resolución CREG 119 de 2007 con fundamento en el artículo 126 de la Ley 142 de 1994*", ENERCA bajo comunicación escrita a la CREG se acogió por mutuo acuerdo a lo indicado en el artículo 6 de la Resolución CREG 101 028 de 2023 y la Circular CREG 094 de 2023, con el fin de no seguir con la aplicación de la Opción Tarifaria a partir del mes de Enero de 2024 y recuperar de este modo en un periodo de tiempo determinado de 120 meses aplicando la variable COT (Costo asociado con la recuperación del saldo de la opción tarifaria para cada Nivel de Tensión); la misma modifica el componente de comercialización de la siguiente manera:

$$Cv_{n,m,i,j} = C^{*}_{i,j,m} + \frac{CER_{i,m} + CCD_{i,m-1} + CG_{i,m-1}}{V_{i,m-1}} + CvR_{n,i,j,m}$$

$$CvR_{n,i,j,m} = \frac{(1-\beta) \times Cf_{m,j} \times UR_{i,j,m-2} + CGCU_{i,j,m-1} + PUI_{j,m}}{VR_{i,j,m-2}} + COT_{n,j,m}$$

Para el mes de Julio de 2024, se calculó COT para el NT1, dado que de acuerdo a las proyecciones el saldo recuperado para los niveles de tensión 2 y 3 re terminarían de recuperar con las ventas facturadas durante el periodo de Agosto de 2024.



	ene-24	feb-24	mar-24	abr-24	may-24	jun-24	jul-24	ago-24	sep-24
NT2	86,45	123,81	133,31	24,56	0	0	0	0	0
NT 1	26,19	27,30	26,39	24,69	25,16	23,98	24,50	24,80	27,0947

Grafica No. 4. Comportamiento COT mensualmente

A continuación, se presenta la variación desde el mes de Diciembre de 2023 hasta la tarifa del mes de Julio de 2024; meses en los que ENERCA S.A ESP empieza a recuperar los saldos acumulados de acuerdo a lo estipulado en la Resolución CREG 101 028 de 2023.

Scanned with CamScanner

Mes	Estrato 1	Variación	Estrato 2	Variación	Estrato 3	Variación
dic-23	347.8945		434.8681		739.2759	
ene-24	349.4933	0.46%	436.8665	0.46%	716.7917	-3.04%
feb-24	352.9095	0.98%	441.1369	0.98%	749.9326	4.62%
mar-24	360.3294	2.10%	450.4118	2.10%	765.7000	2.10%
abr-24	365.0858	1.32%	456.3573	1.32%	775.8073	1.32%
may-24	376.7445	3.19%	470.9306	3.19%	800.582	3.19%
jun-24	378.3328	0.42%	472.916	0.42%	788.0624	-1.56%
jul-24	381.9762	0.96%	477.4703	0.96%	811.6995	3.00%
ago-24	387.2685	1.39%	484.0856	1.39%	822.9455	1.39%
sep-24	387.2685	0.00%	484.0856	0.00%	766.3694	-6.87%

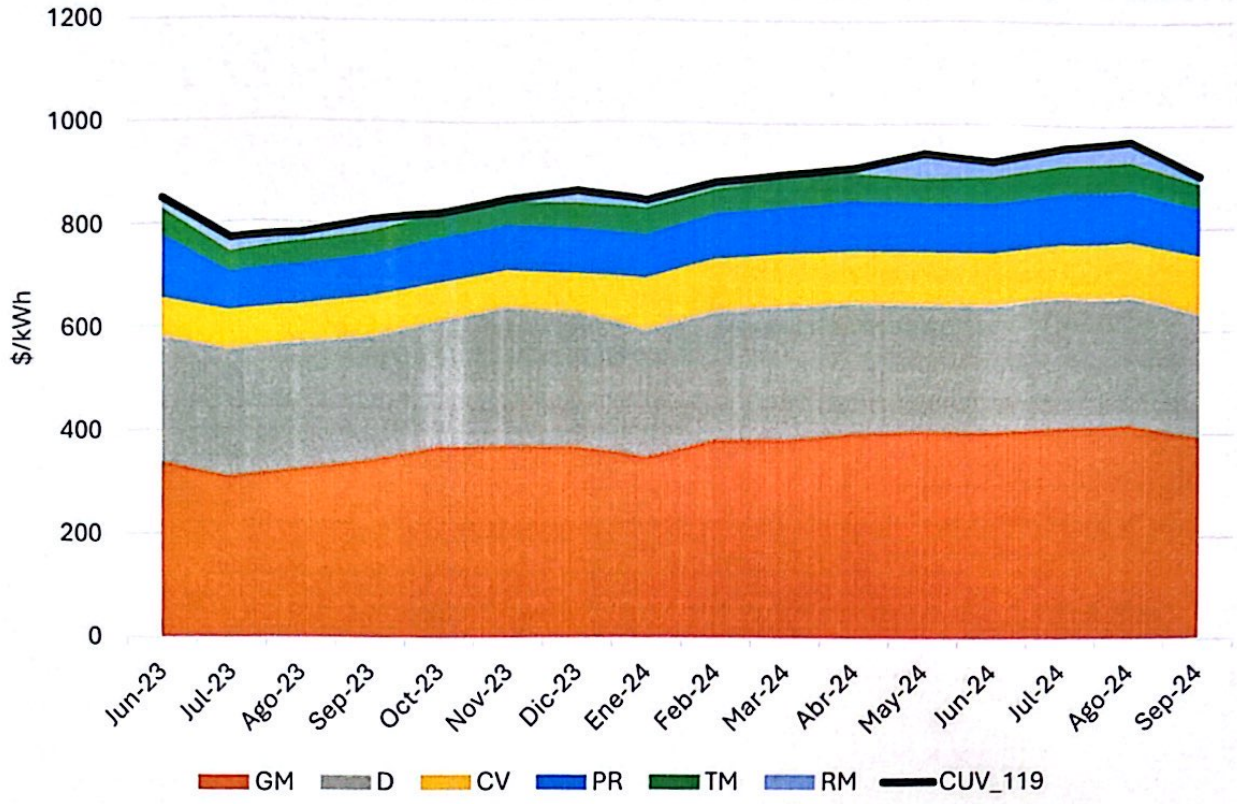
Estrato 4	Variación	Estrato 5,6, Industrial y Comercial	Variación
869.7363		1,043.68	
843.2844	-3.04%	1,011.94	-3.04%
882.2737	4.62%	1,058.73	4.62%
900.82354	2.10%	1,080.99	2.10%
912.71451	1.32%	1,095.26	1.32%
941.8612	3.19%	1,130.23	3.19%
927.1322	-1.56%	1,112.56	-1.56%
954.9406	3.00%	1,145.93	3.00%
968.1712	1.39%	1,161.81	1.39%
901.6111	-6.87%	1081.9333	-6.87%

Después de validada la información por la Gerencia Comercial, y dado a que no se presenta inconvenientes el Costo Unitario aplicar para los consumos del mes de Septiembre de 2024 son:

COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO (Cu)								
NIVEL MEDIDA	G	T	D	R	C	PR	Cu	COT
	$/KWh	$/KWh	$/KWh	$/KWh	$/KWh	$/KWh	$/KWh	$/KWh
I-II ENERCA	393.3578	48.5517	239.7828	14.6267	113.4403	91.8518	901.6111	27.0947
I-II TERCEROS	393.3578	48.5517	165.7388	14.6267	113.4403	91.8518	827.5671	27.095
II	393.3578	48.5517	164.9211	14.6267	86.3456	36.6031	744.4060	0.00
III	393.3578	48.5517	70.9401	14.6267	86.3456	31.3928	645.2147	0.00
IV	393.3578	48.5517	34.2256	14.6267	86.3456	26.8325	603.9399	0.00
Costo Base de Comercialización	Cfmj	10,805.5825	Cargo de Comercialización					
CARGO VARIABLE	Cvmij	86.3456						
TARIFA A.P.	799.6547	Vigilado por la Superintendencia de Servicios Publicos Domiciliarios						

A continuación, se presenta la variación de cada uno de los componentes que integran el costo unitario de acuerdo a lo estipulado en la Resolución CREG 119 de 2007:

Scanned with CamScanner



Compromisos			
Actividades	**Responsables**	**Fecha**	**¿Cumplió?**
Envió de tarifa a periódico Nuevo Siglo para publicación	Ximena Ortiz	15 Septiembre 2024	SI
Publicación de la Tarifa en la página Web y la Intranet	Ximena Ortiz	20 Septiembre 2024	SI

Asistentes	
Nombre	**Firma**
WILSON ALIRIO RODRIGUEZ GARCIA	
LORENA MARTINEZ LUNA	
DANIEL CONTRERAS	
XIMENA ANDREA ORTIZ MARIÑO	

Scanned with CamScanner

ENERCA S.A E.S.P.

REPUBLICA DE COLOMBIA
EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE S.A. ESP
INFORMA A SUS TERCEROS DEL SISTEMA
DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DE CASANARE

De acuerdo con las resoluciones 051/2016, 119/07, 173/11, 189/2014, 180/2014, 191/2014, 121/2015, 140/2017, 104/2020, 003/2021,501 025 de 2022, 101 028 de 2023, % de AOM reconocido a partir del 01 de Mayo de 2022 3.74%; expedidas por la Comisión de Regulación de Energía y Gas CREG, que permiten establecer los costos de la prestación del servicio a TERCEROS regulados,

Informamos las tarifas del Servicio de Energia Electrica para el mes Septiembre de 2024

TARIFAS RESIDENCIALES								
			ESTRATO 1		ESTRATO 2		ESTRATO 3	
PROPIEDAD ACTIVOS	NIVEL MEDIDA	CU $/KWh	% SUBSIDIO	TARIFA $/KWh	% SUBSIDIO	TARIFA $/KWh	% SUBSIDIO	TARIFA $/KWh
ENERCA	I - II	901.6111	57.0471%	387.2685	46.3088%	484.0856	15.0000%	766,3694
TERCEROS	I - II	827.5671	56.8142%	357.3914	46.0178%	446.7392	15.0000%	703.4320

Nota: El subsidio es aplicado hasta el consumo de subsistencia

TARIFAS RESIDENCIALES							
			ESTRATO 4	ESTRATO 5		ESTRATO 6	
PROPIEDAD ACTIVOS	NIVEL MEDIDA	CU $/KWh	TARIFA $/KWh	% CONTRIBUCION	TARIFA $/KWh	% CONTRIBUCION	TARIFA $/KWh
ENERCA	I - II	901.6111	901.6111	20.00%	1081.9333	20.00%	1081.9333
TERCEROS	I - II	827.5671	827.5671	20.00%	993.0805	20.00%	993.0805

TARIFAS NO RESIDENCIALES							
			COMERCIAL / INDUSTRIAL		ACUEDUCTOS.ESP		OFICIAL
PROPIEDAD ACTIVOS	NIVEL MEDIDA	CU $/KWh	CONTRIBUCION 20%	TARIFA $/KWh	CONTRIBUCION 10%	TARIFA $/KWh	TARIFA $/KWh
ENERCA	I - II	901.6111	180.3222	1081.9333	90.1611	991.7722	901.6111
TERCEROS	I - II	827.5671	165.5134	993.0805	82.7567	910.3238	827.5671
	II	744.4060	148.8812	893.2872	74.4406	818.8466	744.4060
	III	645.2147	129.0429	774.2576	64.5215	709.7362	645.2147
	IV	603.9399	120.7880	724.7279	60.3940	664.3339	603.9399

COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO (Cu)								
NIVEL MEDIDA	G	T	D	R	C	PR	Cu Calculado	COT
	$/KWh	$/KWh	$/KWh	$/KWh	$/KWh	$/KWh	$/KWh	$/KWh
I-II ENERCA	393.3578	48.5517	239.7828	14.6267	113.4403	91.8518	901.6111	27.0947
I-II TERCEROS	393.3578	48.5517	165.7388	14.6267	113.4403	91.8518	827.5671	27.0947
II	393.3578	48.5517	164.9211	14.6267	86.3456	36.6031	744.4060	0.0000
III	393.3578	48.5517	70.9401	14.6267	86.3456	31.3928	645.2147	0.0000
IV	393.3578	48.5517	34.2256	14.6267	86.3456	26.8325	603.9399	0.0000
Costo Base de Comercialización	Cfm,j	10805.5825	Cargo de Comercialización					
CARGO VARIABLE	Cvrmij	86.3456						
TARIFA A.P.	799.6547	Vigilado por la Superintendencia de Servicios Publicos Domiciliarios						

ENERCA S.A ESP, se ha acogido al mutuo acuerdo, en cumplimiento al articulo 6 de la Resolución CREG 101 028 de 2023 y la Circular CREG 094 de 2023.

Si tiene alguna duda llámar al 018000910182 ó en www.enerca.com.co

LORENA MARTINEZ LUNA
GERENTE COMERCIAL

WILSON ALIRIO RODRIGUEZ GARCIA
GERENTE GENERAL SUPLENTE

XIMENA ANDREA ORTIZ MARIÑO
REPRESENTANTE COMITE TARIFARIO

icontec ISO 55001 AM-2000572
icontec ISO 9001 SC-CER407934
IQNET CERTIFIED MANAGEMENT SYSTEM
Vigilado Superservicios

Scanned with CamScanner