

**INFORME DE SOLICITUD DE CONTRATO DE GESTION DE  
PANELES PARA LA INSTALACION, SUSTITUCION,  
REHABILITACION Y ASEGURAMIENTO DE PANELES PARA  
TODA EL AREA DE CONCESIÓN DE EDEESTE. ENERO 2024  
A DICIEMBRE 2028**

**OCTUBRE 2023**

**DIRECCIÓN DE GESTIÓN DE PÉRDIDAS**

**INFORME DE SOLICITUD DE CONTRATO DE GESTION DE PANELES, PARA LA INSTALACION, SUSTITUCION, REHABILITACION Y ASEGURAMIENTO DE PANELES PARA TODA EL AREA DE CONCESIÓN DE EDEESTE. ENERO 2024 A DICIEMBRE 2028.**

**Para** : **Manuel Mejía Naut**  
Gerente General Interino  
Empresa Distribuidora del Este, EDEESTE

**De** : **Franklin Rodriguez**  
Director Interino de Gestión de Pérdidas

**Vía** : **Camilo Suero**  
Director de Recursos

**Asunto** : **Informe Solicitud de Contrato de Gestión de Paneles, Para la Instalación, Sustitución, Rehabilitación y Aseguramiento de Paneles para toda el Área de Concesión de EDEESTE**

**Fecha** : Octubre del 2023

---

**Distinguido señor Bonilla:**

Luego de un cordial saludo, tenemos a bien presentarle un informe sobre las necesidades actuales para atender la Gestión y Control de la Energía de clientes con medidores concentrados en paneles de los cuales una cantidad considerable se encuentran conectados directamente a la red de baja tensión, otros en un estado de deterioro tal que requieren ser sustituidos, otros necesitan ser rehabilitados y otros requieren ser asegurados.

**J. ANTECEDENTES RELEVANTES**

La Zona de concesión de EDEESTE, presenta indicadores de pérdidas de energía por el orden de 3,365.1 GWh<sup>1</sup>, lo que representa un 53.54%% en los últimos 12 meses.

La empresa ha identificado hasta el momento 2,168 plazas comerciales y edificaciones con paneles conectados directamente a las redes de baja tensión (tríplex). Esta situación es causante de sobrecarga en los transformadores de distribución, lo que ha generado un gran número de sustituciones de estos transformadores que se queman, así como el deterioro de tríplex afectado por la alta demanda de estos paneles en las redes de baja tensión de donde se conectan.

<sup>1</sup> Indicadores por Circuito a septiembre 2023



Adicional a esto una importante cantidad de estos paneles están en estado de deterioro por lo cual requieren ser sustituidos, otros aún pueden recuperarse mediante procesos de rehabilitación, sustitución de partes en mal estado y otros tantos solo requieren que se les coloque dispositivos de aseguramiento para fines de control de accesos a fin de evitar las intervenciones desautorizadas y en consecuencia las pérdidas de energía.

## II. OBJETIVO.

Abordar o atender de manera integral las situaciones de los paneles en la zona de concesión de EDEESTE, es decir; normalizar la conexión de la media tensión hasta los suministros asociados, producir o ejecutar las soluciones correspondientes impactando de manera positiva las incidencias en las redes de distribución y mejorar la calidad del servicio que EDEESTE brinda a sus clientes.

## III. ALCANCE.

- Regularización de la conexión de los paneles a la red de media tensión, a través de transformadores exclusivos.
- Normalización de los suministros asociados a paneles, mediante la sustitución o rehabilitación del panel.
- Instalación de medidores mediante la eliminación de conexiones directas autorizadas DAM, normalización o sustitución de equipos defectuosos (sustitución de breaker principal y de carga, baquelitas, cable de alimentación interna), así como la eliminación de subregistros mediante las inspecciones y levantamiento de actas de irregularidades.
- Aseguramiento del panel mediante la colocación de pernos de seguridad.
- Instalar los totalizadores o micromedida a cada panel.

## IV. ESTIMACIÓN ECONÓMICA

Tal como se muestra en el cuadro siguiente estaríamos interviniendo unos **5,028** paneles distribuidos en las tres Regiones, con una cantidad aproximada de zócalos de **50,283**, los cuales a un costo promedio de unos **(RD\$ 9,943.7)** nueve mil novecientos cuarenta y tres pesos con 7 centavos de pesos, representa un presupuesto de unos quinientos millones de pesos dominicanos distribuidos entre las tres Regiones como se muestra en el cuadro **(RD\$ 500,000,000)**

Lote	Región	Zona	Paneles	Paneles Región	Zócalos Proyectoado	Zócalos Región	Importe RD\$	Presupuesto para Paneles por Lotes y Región RD\$
1	Occidental I	Independencia	241	854	2,412	8,535	23,985,240	84,870,848.71
		Luperón	499		4,987		49,584,871	
	Occidental II	Santo Domingo N	114		1,136		11,300,738	
		Monte Plata	0		0		0	
2	Oriental I	Las Américas	1,283	2,830	12,826	28,296	127,536,900	281,365,314
		Megacentro	1,143		11,434		113,699,262	
	Oriental II	Invivienda Norte	148		1,475		14,667,897	
		Invivienda Sur	221		2,213		22,001,845	
		Boca Chica	35		348		3,459,410	
3	Este I	San Pedro de Macoris	257	1,345	2,574	13,452	25,599,631	133,763,838
		El Seibo	86		858		8,533,210	
		Hato Mayor	227		2,273		22,601,476	
	Este II	La Romana	237		2,366		23,523,985	
		Higüey	538		5,381		53,505,535	
			<b>5,028</b>	<b>5,028</b>	<b>50,283</b>	<b>50,283</b>	<b>500,000,000</b>	<b>500,000,000</b>

## V. ENERGIA A RECUPERAR.

Con la ejecución de este proyecto estaríamos obteniendo una recuperación de energía de (950,284 KWh) o lo que es lo mismo aproximadamente (1 GWh) mensual en tres líneas de acción como se muestra en el cuadro, las cuales son las siguientes:

- Aumento de la facturación de los clientes medidos.
- Aumento en la facturación de los DAM.
- Y la normalización con medidor a un 60% de los clientes sin contrato.

Región	Oficinas	Cientes. Con med.	Cons. Promedio	Energía a Recuperar	DAM	Cons. Promedio2	Energía a Recuperar2	Usuarios	Energía a Recuperar3	Total
Occidental	1110-Independencia	1,232	301	22,214	8	247	428	294	53,011	75,653
	1120-Luperon	1,125	321	21,696	34	217	3,537	305	58,819	84,052
	1130-Sto. Dgo. Norte	0	0	0	0		0	0	0	0
	<b>Subtotal</b>	<b>2,357</b>	<b>622</b>	<b>43,910</b>	<b>42</b>	<b>464</b>	<b>3,965</b>	<b>599</b>	<b>111,830</b>	<b>159,705</b>
Oriental	1210-Las Américas	6,317	390	147,703	63	226	10,319	914	213,709	371,731
	1220-Megacentro	5,930	365	129,714	141	270	13,334	666	145,682	288,730
	1230-Invivienda	0	0	0	0		0	0	0	0
	1360-Boca Chica	0	0	0	0	264	0	0	0	0
	<b>Subtotal</b>	<b>12,247</b>	<b>754</b>	<b>277,417</b>	<b>204</b>	<b>760</b>	<b>23,653</b>	<b>1,580</b>	<b>359,392</b>	<b>660,462</b>
Este	1310-San Pedro	411	273	6,729	40	219	2,154	134	21,940	30,823
	1320-La Romana	527	235	7,431	74	224	808	204	28,766	37,005
	1330-Higüey	1,435	240	20,657	154	233	1,014	216	31,093	52,763
	1340-El Seibo	4	806	193	3	136	2,009	5	2,417	4,620
	1350-Hato Mayor	90	208	1,123	14		2,911	7	873	4,906
	<b>Subtotal</b>	<b>2,467</b>	<b>1,761</b>	<b>36,133</b>	<b>285</b>	<b>812</b>	<b>8,896</b>	<b>566</b>	<b>85,088</b>	<b>130,117</b>
<b>Total</b>	<b>17,071</b>	<b>261</b>	<b>357,459</b>	<b>531</b>	<b>226</b>	<b>36,514</b>	<b>2,745</b>	<b>556,310</b>	<b>950,284</b>	

**Leyenda:**

**DAM:** Directo a Medidos (Clientes)

**Huecos o Zócalos:** Es el espacio generalmente de forma circular dentro del o los paneles dispuestos para la instalación o colocación del o los medidores, mediante los cuales se registra la energía consumida por los clientes

**Usuarios:** Estos representan viviendas o personas que consumen energía de manera irregular y que no tienen compromiso comercial o contrato con la distribuidora (EDEESTE)

La energía a recuperar estaría ingresando mensualmente de manera escalonada a medida que se vayan interviniendo los paneles en los tres lotes y se lograría una recuperación acumulada de unos 88.98 GWh de energía al final de los cuatro años de vigencia del proyecto. Como se muestra en el cuadro siguiente.

**Nota.** es de vital importancia destacar que se deberá establecer un programa estricto de mantenimiento a fin asegurar que se mantenga la integridad de los trabajos realizados en los paneles intervenidos a medida que avanza el proyecto.

✓  
FR  
RES

②

ESQUEMA DE ENERGIA A RECUPERAR					
AÑO	MES	LOTE 1	LOTE 2	LOTE 3	TOTAL
		GWh	GWh	GWh	GWh
2024	Enero	0.00	0.00	0.00	0.000
	Febrero	0.01	0.06	0.01	0.079
	Marzo	0.03	0.11	0.02	0.158
	Abril	0.04	0.17	0.03	0.238
	Mayo	0.05	0.22	0.04	0.317
	Junio	0.07	0.28	0.05	0.396
	Julio	0.08	0.33	0.07	0.475
	Agosto	0.09	0.39	0.08	0.554
	Septiembre	0.11	0.44	0.09	0.634
	Octubre	0.12	0.50	0.10	0.713
	Noviembre	0.13	0.55	0.11	0.792
	Diciembre	0.15	0.61	0.12	0.871
<b>Subtotal 1</b>		<b>0.88</b>	<b>3.63</b>	<b>0.72</b>	<b>5.23</b>
2025	Enero	0.16	0.66	0.13	0.950
	Febrero	0.17	0.72	0.14	1.029
	Marzo	0.19	0.77	0.15	1.109
	Abril	0.20	0.83	0.17	1.199
	Mayo	0.21	0.88	0.17	1.267
	Junio	0.23	0.94	0.18	1.346
	Julio	0.24	0.99	0.20	1.425
	Agosto	0.25	1.05	0.21	1.505
	Septiembre	0.27	1.10	0.22	1.584
	Octubre	0.28	1.16	0.23	1.663
	Noviembre	0.29	1.21	0.24	1.742
	Diciembre	0.31	1.27	0.000	1.572
<b>Subtotal 2</b>		<b>2.79</b>	<b>11.56</b>	<b>2.04</b>	<b>16.39</b>
2026	Enero	0.32	1.32	0.25	1.890
	Febrero	0.33	1.38	0.26	1.969
	Marzo	0.35	1.43	0.27	2.048
	Abril	0.36	1.49	0.28	2.127
	Mayo	0.37	1.54	0.29	2.206
	Junio	0.39	1.60	0.30	2.286
	Julio	0.40	1.65	0.31	2.365
	Agosto	0.41	1.71	0.33	2.444
	Septiembre	0.43	1.76	0.34	2.523
	Octubre	0.44	1.82	0.35	2.602
	Noviembre	0.45	1.87	0.36	2.682
	Diciembre	0.47	1.93	0.37	2.761
<b>Subtotal 3</b>		<b>4.71</b>	<b>19.48</b>	<b>3.71</b>	<b>27.90</b>
2027	Enero	0.48	1.98	0.39	2.851
	Febrero	0.49	2.04	0.40	2.930
	Marzo	0.51	2.09	0.41	3.009
	Abril	0.52	2.15	0.42	3.088
	Mayo	0.53	2.20	0.43	3.168
	Junio	0.55	2.26	0.44	3.247
	Julio	0.56	2.31	0.46	3.326
	Agosto	0.57	2.37	0.47	3.405
	Septiembre	0.59	2.42	0.48	3.484
	Octubre	0.60	2.48	0.49	3.564
	Noviembre	0.61	2.53	0.50	3.643
	Diciembre	0.65	2.59	0.51	3.749
<b>Subtotal 4</b>		<b>6.65</b>	<b>27.41</b>	<b>5.40</b>	<b>39.46</b>
<b>TOTAL</b>		<b>15.04</b>	<b>62.08</b>	<b>11.86</b>	<b>88.98</b>

*Handwritten signature*  
R 50

*Handwritten mark*


## VI. CONCLUSIONES

Tomando en consideración los motivos y fundamentos previamente indicados, la Gerencia General de EDESTE tiene a bien proponer al presidente ejecutivo del Consejo Unificado de las Empresas Distribuidoras (CUED), en su calidad de supervisor de las operaciones de las empresas distribuidora de electricidad, gestionar los recursos indicados en este informe por un monto de: **QUINIENTOS MILLONES DE PESOS DOMINICANOS CON 00/100 (DOP\$ 500,000,000).**

Solicitado por:	
	
<b>Rodolfo Encarnación Peña</b>	<b>Franklyn Rodríguez</b>
Gerente técnico de operación de pérdidas	Director Interino de Gestión de Pérdidas

Revisado por:

<b>Camilo Suero</b>
Director de Recursos

Aprobado por:

<b>Manuel Mejía Naut</b>
Gerente General Interino Edeeste



REP

Q