

**REPÚBLICA DE PANAMÁ**  
**AUTORIDAD NACIONAL DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS**

**REGISTRO DE EMPRESAS PRESTADORAS DEL SERVICIO DE ELECTRICIDAD**  
**DATOS ESTADÍSTICOS DEL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN**

**Formulario E-120D / 1 de 30**

1. Nombre de la empresa: \_\_\_\_\_
2. Nombre del Representante Legal: \_\_\_\_\_
3.     Teléfono: \_\_\_\_\_  
       Fax: \_\_\_\_\_  
       Correo electrónico: \_\_\_\_\_

La empresa deberá completar la información indicada en los cuadros de este formulario y adicionalmente deberá suministrar:

- a. Un mapa que muestre la ubicación regional de las instalaciones.
- b. Copia de contratos o convenios vigentes con otros prestadores para la compra venta de energía.

Formulario E-120D / 2 de 30

NOMBRE DE LA EMPRESA: \_\_\_\_\_

**LÍNEAS DE DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA  
(KILÓMETROS)**

AÑO: \_\_\_\_\_

LÍNEAS AÉREAS DE DISTRIBUCIÓN	TRIFÁSICOS kms	MONOFÁSICOS kms
115 kV		
44 kV		
34.5 kV		
13.2 kV		
12 kV		
4.16 kV - 6.9 kV		
2.4 kV		
0 - 600 V		
<b>SUBTOTAL AÉREAS</b>		

LÍNEAS SUBTERRÁNEAS DE DISTRIBUCIÓN	TRIFÁSICOS kms	BIFÁSICOS kms	MONOFÁSICOS kms
115 kV			
44 kV			
34.5 kV			
13.8 kV			
12 kV			
4.16 kV - 6.9 kV			
2.4 kV			
0 - 600 V			
<b>SUBTOTAL SUBTERRÁNEAS</b>			
<b>TOTAL</b>			

Nota: Se debe incluir transiciones subterráneas en pasos vehiculares, peatonales y otros







NOMBRE DE LA EMPRESA: \_\_\_\_\_

**CLIENTES POR CLASE DE SERVICIO**  
(Clientes activos al final de cada mes)

AÑO: \_\_\_\_\_

MES	RESIDENCIAL	COMERCIAL	INDUSTRIAL	GOBIERNO	USO DE LA EMPRESA	OTROS	TOTAL
ENERO							
FEBRERO							
MARZO							
ABRIL							
MAYO							
JUNIO							
JULIO							
AGOSTO							
SEPTIEMBRE							
OCTUBRE							
NOVIEMBRE							
DICIEMBRE							
<b>PROMEDIO ANUAL</b>							



Formulario E-120D / 8 de 30

NOMBRE DE LA EMPRESA: \_\_\_\_\_

**CONSUMO PROMEDIO POR CLASE DE SERVICIO**  
**MWh**

AÑO: \_\_\_\_\_

MES	RESIDENCIAL	COMERCIAL	INDUSTRIAL	GOBIERNO	ALUMBRADO PÚBLICO	USO DE LA EMPRESA	OTROS
ENERO							
FEBRERO							
MARZO							
ABRIL							
MAYO							
JUNIO							
JULIO							
AGOSTO							
SEPTIEMBRE							
OCTUBRE							
NOVIEMBRE							
DICIEMBRE							



Formulario E-120D / 9 de 30

NOMBRE DE LA EMPRESA: \_\_\_\_\_

**CONSUMO PROMEDIO POR TARIFA  
MWh**

AÑO: \_\_\_\_\_

MES	BTS	BTD	BTH	MTD	MTH	ATD	ATH
ENERO							
FEBRERO							
MARZO							
ABRIL							
MAYO							
JUNIO							
JULIO							
AGOSTO							
SEPTIEMBRE							
OCTUBRE							
NOVIEMBRE							
DICIEMBRE							

NOMBRE DE LA EMPRESA: \_\_\_\_\_

**INGRESOS FACTURADOS POR CLASE DE SERVICIO  
(EN BALBOAS)**

AÑO: \_\_\_\_\_

MES	RESIDENCIAL	COMERCIAL	INDUSTRIAL	GOBIERNO	OTROS *	TOTAL
ENERO						
FEBRERO						
MARZO						
ABRIL						
MAYO						
JUNIO						
JULIO						
AGOSTO						
SEPTIEMBRE						
OCTUBRE						
NOVIEMBRE						
DICIEMBRE						
<b>TOTAL</b>						

\* Ingresos por actividades no reguladas: alquiler de postes y otros.



Formulario E-120D / 12 de 30

NOMBRE DE LA EMPRESA: \_\_\_\_\_

**PRECIO PROMEDIO CORRIENTE POR CLASE DE SERVICIO  
(CENTAVOS DE BALBOA POR kWh)**

AÑO: \_\_\_\_\_

MES	RESIDENCIAL	COMERCIAL	INDUSTRIAL	GOBIERNO	ALUMBRADO PÚBLICO	USO DE LA EMPRESA
ENERO						
FEBRERO						
MARZO						
ABRIL						
MAYO						
JUNIO						
JULIO						
AGOSTO						
SEPTIEMBRE						
OCTUBRE						
NOVIEMBRE						
DICIEMBRE						
<b>PROMEDIO ANUAL</b>						

NOMBRE DE LA EMPRESA: \_\_\_\_\_

**PRECIO PROMEDIO CORRIENTE POR TARIFA  
(CENTAVOS DE BALBOA POR kWh)**

AÑO: \_\_\_\_\_

MES	BTS	BTD	BTH	MTD	MTH	ATD	ATH
ENERO							
FEBRERO							
MARZO							
ABRIL							
MAYO							
JUNIO							
JULIO							
AGOSTO							
SEPTIEMBRE							
OCTUBRE							
NOVIEMBRE							
DICIEMBRE							
<b>PROMEDIO ANUAL</b>							

**NOMBRE DE LA EMPRESA:** \_\_\_\_\_

**DETALLE PARA DETERMINAR EL INGRESO NETO  
SUJETO A TASA DE REGULACIÓN  
EN BALBOAS**

**AÑO:** \_\_\_\_\_

INGRESO POR VENTA DE ENERGIA Y PEAJE:	
CLIENTES SUJETOS A TARIFAS REGULADAS	
GRANDES CLIENTES	
MERCADO OCASIONAL	
VENTAS DE EXPORTACION	
USO, CONEXIÓN Y OPERACIÓN INTEGRADA DE TRANSMISIÓN (ETESA)	
CREDITO RECONOCIDO POR LA EMPRESA DE TRANSMISIÓN	
INGRESO POR PEAJE (distribuidoras, generadoras o autogeneradoras)	
<b>SUB TOTAL VENTAS, PEAJE Y CRÉDITOS</b>	

OTROS INGRESOS:

SERVICIOS AUXILIARES Y OTRAS TRANSACCIONES	
OTROS	
<b>SUB TOTAL OTROS INGRESOS</b>	

<b>TOTAL INGRESO BRUTO</b>	
----------------------------	--

**MENOS:**

COSTOS POR COMPRAS DE POTENCIA Y ENERGÍA LOCAL	
COSTOS POR COMPRAS DE POTENCIA Y ENERGÍA POR IMPORTACIÓN	
<b>SUBTOTAL COSTOS POR COMPRAS</b>	

<b>COSTOS POR PEAJE DE DISTRIBUCIÓN</b>	
---	--

<b>COSTOS DE TRANSMISIÓN</b>	
------------------------------	--

<b>INGRESO NETO SUJETO AL PAGO DE LA TASA DE REGULACION</b>	
---	--

Nota: Considere los renglones pertinentes a su actividad

NOMBRE DE LA EMPRESA: \_\_\_\_\_

**DETALLE DE INGRESOS PARA EL CÁLCULO DE LA TASA DE REGULACIÓN  
EN BALBOAS**

AÑO: \_\_\_\_\_

EMPRESA	VENTAS A CLIENTES SUJETOS A TARIFAS REGULADAS	VENTAS A GRANDES CLIENTES	VENTAS DE EXPOR- TACIÓN	VENTAS EN EL MERCADO OCASIONAL (LOCALES)	OTROS INGRESOS SERVICIOS AUXILIARES	INGRESOS POR PEAJE	OTROS INGRESOS	TOTAL
<b>TOTAL</b>								

NOTA: TODAS LAS CIFRAS DEBEN ESTAR DEBIDAMENTE BALANCEADAS  
Y CONCILIADAS CON LOS IMPORTES PRESENTADOS EN LOS ESTADOS FINANCIEROS AUDITADOS.

NOMBRE DE LA EMPRESA: \_\_\_\_\_

**DETALLE DE COSTOS PARA EL CÁLCULO DE LA TASA DE REGULACIÓN  
EN BALBOAS**

AÑO: \_\_\_\_\_

EMPRESA	COMPRAS POTENCIA, ENERGÍA Y OTROS COSTOS ASOCIADOS AL MERCADO MAYORISTA (LOCALES)	COMPRAS DE POTENCIA Y ENERGÍA (IMPORTACIÓN)	COSTOS POR PEAJE DE DISTRIBUCIÓN	COSTO DE TRANSMISIÓN	TOTAL
<b>TOTAL</b>					

NOTA: TODAS LAS CIFRAS DEBEN ESTAR DEBIDAMENTE BALANCEADAS  
Y CONCILIADAS CON LOS IMPORTES PRESENTADOS EN LOS ESTADOS FINANCIEROS AUDITADOS.



NOMBRE DE LA EMPRESA: \_\_\_\_\_

**CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA SEGÚN RANGO DE CONSUMO  
POR CLASE DE SERVICIO**

AÑO: \_\_\_\_\_

RANGO DE CONSUMO	CLIENTES PROMEDIO ANUAL			VENTAS ANUALES (MWh)			INGRESOS ANUALES (EN BALBOAS)		
	CANTIDAD	PORCENTAJE (%)	PORCENTAJE ACUMULADO (%)	CANTIDAD	PORCENTAJE (%)	PORCENTAJE ACUMULADO (%)	CANTIDAD	PORCENTAJE (%)	PORCENTAJE ACUMULADO (%)

**RESIDENCIAL**

0 - 10									
11 - 50									
51 - 100									
101 - 150									
151 - 200									
201 - 220									
221 - 300									
301 - 500									
501 - 700									
701 - 900									
901-1,000									
1,001 Y MAS									
<b>TOTAL</b>									

**COMERCIAL**

0 - 100									
101 - 500									
501-1,000									
1,001-1,500									
1,501-2,000									
2,001-2,500									
2,501-3,000									
3,001-5,000									
5.001-10,000									
10,001 Y MÁS									
<b>TOTAL</b>									





**BTH**

0 - 100									
101 - 500									
501-1,000									
1,001-1,500									
1,501-2,000									
2,001-2,500									
2,501-3,000									
3,001-5,000									
5.001-10,000									
10,001 Y MÁS									
<b>TOTAL</b>									

**MTD**

0 - 1,000									
1,001 - 5,000									
5,001 - 10,000									
10,001 - 20,000									
20,001 - 50,000									
50,001 - 100,000									
100,001-200,000									
200,001 Y MÁS									
<b>TOTAL</b>									

**MTH**

0 - 1,000									
1,001 - 5,000									
5,001 - 10,000									
10,001 - 20,000									
20,001 - 50,000									
50,001 - 100,000									
100,001-200,000									
200,001 Y MÁS									
<b>TOTAL</b>									



NOMBRE DE LA EMPRESA: \_\_\_\_\_

**TOTAL DE INTERRUPCIONES DEL SERVICIO ELÉCTRICO EN LA ZONA DE CONCESIÓN**

AÑO: \_\_\_\_\_

MES	PROGRAMADAS 1/			OBLIGADAS 2/			IMPREVISTAS 3/		
	NÚMERO DE INTERRUP- CIONES	CANTIDAD DE CLIENTES AFECTADOS	DURACIÓN TOTAL EN HORAS	NÚMERO DE INTERRUP- CIONES	CANTIDAD DE CLIENTES AFECTADOS	DURACIÓN TOTAL EN HORAS	NÚMERO DE INTERRUP- CIONES	CANTIDAD DE CLIENTES AFECTADOS	DURACIÓN TOTAL EN HORAS
ENERO									
FEBRERO									
MARZO									
ABRIL									
MAYO									
JUNIO									
JULIO									
AGOSTO									
SEPTIEMBRE									
OCTUBRE									
NOVIEMBRE									
DICIEMBRE									
<b>TOTAL</b>									

De acuerdo a lo establecido en la Resolución JD-01650 de 27 de octubre de 1999, se definen:

1/ Interrupción programada: Aquella que es planeada con la mayor anticipación posible por el agente del mercado para realizar mantenimientos preventivos.

2/ Interrupción obligada: Aquella que se da con menor anticipación que la interrupción programada para realizar mantenimientos correctivos.

3/ Interrupción imprevista: Aquella que no es producto de una interrupción ni programada ni obligada.

NOMBRE DE LA EMPRESA: \_\_\_\_\_

**TOTAL DE INTERRUPCIONES DEL SERVICIO ELÉCTRICO EN LAS ÁREAS URBANAS**

AÑO: \_\_\_\_\_

MES	PROGRAMADAS			OBLIGADAS			IMPREVISTAS		
	NÚMERO DE INTERRUPCIONES	CANTIDAD DE CLIENTES AFECTADOS	DURACIÓN TOTAL EN HORAS	NÚMERO DE INTERRUPCIONES	CANTIDAD DE CLIENTES AFECTADOS	DURACIÓN TOTAL EN HORAS	NÚMERO DE INTERRUPCIONES	CANTIDAD DE CLIENTES AFECTADOS	DURACIÓN TOTAL EN HORAS
ENERO									
FEBRERO									
MARZO									
ABRIL									
MAYO									
JUNIO									
JULIO									
AGOSTO									
SEPTIEMBRE									
OCTUBRE									
NOVIEMBRE									
DICIEMBRE									
<b>TOTAL</b>									

De acuerdo a lo establecido en la Resolución JD-01650 de 27 de octubre de 1999, se definen:

- 1/ Interrupción programada: Aquella que es planeada con anticipación por el agente del mercado para realizar mantenimientos preventivos.
- 2/ Interrupción obligada: Aquella que se da con menor anticipación que la interrupción programada para realizar mantenimientos correctivos.
- 3/ Interrupción imprevista: Aquella que no es producto de una interrupción ni programada ni obligada.

Formulario E-120D / 21 de 30

NOMBRE DE LA EMPRESA: \_\_\_\_\_

**TOTAL DE INTERRUPCIONES DEL SERVICIO ELÉCTRICO EN LAS ÁREAS RURALES**

AÑO: \_\_\_\_\_

MES	PROGRAMADAS			OBLIGADAS			IMPREVISTAS		
	NÚMERO DE INTERRUPCIONES	CANTIDAD DE CLIENTES AFECTADOS	DURACIÓN TOTAL EN HORAS	NÚMERO DE INTERRUPCIONES	CANTIDAD DE CLIENTES AFECTADOS	DURACIÓN TOTAL EN HORAS	NÚMERO DE INTERRUPCIONES	CANTIDAD DE CLIENTES AFECTADOS	DURACIÓN TOTAL EN HORAS
ENERO									
FEBRERO									
MARZO									
ABRIL									
MAYO									
JUNIO									
JULIO									
AGOSTO									
SEPTIEMBRE									
OCTUBRE									
NOVIEMBRE									
DICIEMBRE									
<b>TOTAL</b>									

De acuerdo a lo establecido en la Resolución JD-01650 de 27 de octubre de 1999, se definen:

- 1/ Interrupción programada: Aquella que es planeada con anticipación por el agente del mercado para realizar mantenimientos preventivos.
- 2/ Interrupción obligada: Aquella que se da con menor anticipación que la interrupción programada para realizar mantenimientos correctivos.
- 3/ Interrupción imprevista: Aquella que no es producto de una interrupción ni programada ni obligada.



Formulario E-120D / 22 de 30

NOMBRE DE LA EMPRESA: \_\_\_\_\_

**DEMANDA MÁXIMA ANUAL Y HORAS DE SERVICIO DIARIO  
DE LOS SISTEMAS AISLADOS**

AÑO: \_\_\_\_\_

PLANTA	DEMANDA MÁXIMA EN kW	HORAS DE SERVICIO DIARIO	OBSERVACIONES
Contadora			
Otoque			
Taboga			
Chepillo			
San Miguel			
La Palma			
Garachiné			
Jaqué			
Boca de Cupé			
Santa Fé			
Tucutí			
Río Azucar			
Narganá			
Isla Colón			
Chiriquí Grande			

NOMBRE DE LA EMPRESA: \_\_\_\_\_

**CAPACIDAD DE TRANSFORMACIÓN DE LAS SUBESTACIONES DE LA EMPRESA  
QUE FORMAN PARTE DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL**

AÑO: \_\_\_\_\_

SUBESTACIÓN	TRANSFORMADOR No.	CAPACIDAD (MVA)			TIPO	VOLTAJES (KV)		
		OA	FA	FOA		ALTA	BAJA	TERCIARIO
<b>TOTAL</b>								





**Formulario E-120D / 26 de 30**

**NOMBRE DE LA EMPRESA:** \_\_\_\_\_

**CANTIDAD DE EMPLEADOS DE LA EMPRESA**

**AÑO:** \_\_\_\_\_

AL 31 DE ENERO	
AL 28 DE FEBRERO	
AL 31 DE MARZO	
AL 30 DE ABRIL	
AL 31 DE MAYO	
AL 30 DE JUNIO	
AL 31 DE JULIO	
AL 31 DE AGOSTO	
AL 30 DE SEPTIEMBRE	
AL 31 DE OCTUBRE	
AL 30 DE NOVIEMBRE	
AL 31 DE DICIEMBRE	
<b>PROMEDIO ANUAL</b>	

Formulario E-120D / 27 de 30

NOMBRE DE LA EMPRESA: \_\_\_\_\_

**COMPRA Y VENTA DE ENERGÍA ENTRE EMPRESAS Y PEAJE DE TRANSMISIÓN  
(EN BALBOAS)**

AÑO: \_\_\_\_\_

<b>EMPRESA DE GENERACIÓN</b>	<b>COMPRAS</b>	<b>VENTAS</b>	<b>PEAJE PAGADO A ETESA</b>	<b>OTROS</b>
FORTUNA				
AES PANAMA				
BAHÍA LAS MINAS				
PETROTERMINAL				
PETROELÉCTRICA				
COPESA				
ARKAPAL				
PAN AM				
HIDRO PANAMAÁ				
ACP				
EDEMET				
ELEKTRA				
EDECHI				
<b>TOTAL</b>				

**Formulario E-120D / 28 de 30**

**NOMBRE DE LA EMPRESA :** \_\_\_\_\_

**CAPACIDAD Y GENERACIÓN PROPIA DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS**

**AÑO:** \_\_\_\_\_

**CAPACIDAD**

PLANTA	TIPO *	COMBUSTIBLE UTILIZADO	CAPACIDAD INSTALADA (MW)	CAPACIDAD FIRME (MW)	EFICIENCIA PROMEDIO (%)	AÑO DE INSTALACIÓN
<b>TOTAL</b>						

**GENERACIÓN**

PLANTA	TIPO *	GENERACIÓN BRUTA (GWh)	SERVICIOS AUXILIARES	GENERACIÓN NETA (GWh)
<b>TOTAL</b>				

\* H - hidroeléctrica  
T - térmica





