

ADENDA N° 4

DOCUMENTOS DE LICITACIÓN

Para la Contratación del Suministro de Sólo Energía

LPI N° ETESA 03-10



**Mediante esta Adenda No. 4 a los
Documentos de Licitación
Se realizan las modificaciones siguientes:**

Sección II. Datos de la Licitación (DDL)

Donde dice:

A. Disposiciones Generales	
IAP 2.1	EL GESTOR realiza el presente Acto de Concurrencia a nombre de: EDECHI y ENSA.

Debe decir:

A. Disposiciones Generales	
IAP 2.1	EL GESTOR realiza el presente Acto de Concurrencia a nombre de: EDECHI, ENSA y EDEMET.

Donde dice:

IAP 2.2

EL GESTOR realiza el presente Acto de Concurrencia a nombre de:

– Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A (EDECHI):

PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN PARA LA SOLICITUD DE ENERGÍA EN POTENCIA EQUIVALENTE - EDECHI												
AÑOS	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
1	86.87%	87.46%	86.96%	83.69%	77.82%	84.97%	79.01%	71.32%	71.76%	71.50%	69.91%	69.89%
2	80.70%	82.02%	82.81%	81.48%	76.18%	81.78%	81.41%	74.75%	75.19%	74.97%	73.73%	73.73%
3	80.29%	82.55%	82.41%	81.33%	76.39%	81.59%	81.20%	74.95%	75.36%	75.15%	74.02%	74.03%
4	80.33%	79.80%	82.22%	81.32%	77.05%	81.54%	81.19%	75.51%	75.65%	75.45%	74.43%	74.45%
5	80.01%	79.60%	81.99%	81.19%	77.24%	81.41%	81.11%	75.61%	75.81%	75.63%	74.71%	74.74%
6	78.71%	78.38%	80.82%	80.79%	77.98%	80.69%	80.69%	76.36%	76.50%	76.44%	76.02%	76.19%
7	78.86%	78.81%	80.70%	80.74%	77.99%	80.58%	80.59%	76.32%	76.45%	76.40%	76.04%	76.20%
8	79.24%	78.92%	80.24%	79.89%	77.92%	79.93%	79.87%	77.00%	77.10%	77.04%	76.54%	76.69%
9	79.19%	78.86%	80.19%	79.93%	77.92%	79.92%	79.87%	77.04%	77.10%	77.04%	76.59%	76.74%
10	79.03%	78.80%	80.05%	79.99%	78.02%	79.89%	79.88%	77.06%	77.11%	77.05%	76.69%	76.83%

– Empresa Elektra Noreste, S.A.(ENSA):

PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN PARA LA SOLICITUD DE ENERGÍA EN POTENCIA EQUIVALENTE - ENSA												
AÑOS	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
1	13.13%	12.54%	13.04%	16.31%	22.18%	15.03%	20.99%	28.68%	28.24%	28.50%	30.09%	30.11%
2	19.30%	17.98%	17.19%	18.52%	23.82%	18.22%	18.59%	25.25%	24.81%	25.03%	26.27%	26.27%
3	19.71%	17.45%	17.59%	18.67%	23.61%	18.41%	18.80%	25.05%	24.64%	24.85%	25.98%	25.97%
4	19.67%	20.20%	17.78%	18.68%	22.95%	18.46%	18.81%	24.49%	24.35%	24.55%	25.57%	25.55%
5	19.99%	20.40%	18.01%	18.81%	22.76%	18.59%	18.89%	24.39%	24.19%	24.37%	25.29%	25.26%
6	21.29%	21.62%	19.18%	19.21%	22.02%	19.31%	19.31%	23.64%	23.50%	23.56%	23.98%	23.81%

7	21.14%	21.19%	19.30%	19.26%	22.01%	19.42%	19.41%	23.68%	23.55%	23.60%	23.96%	23.80%
8	20.76%	21.08%	19.76%	20.11%	22.08%	20.07%	20.13%	23.00%	22.90%	22.96%	23.46%	23.31%
9	20.81%	21.14%	19.81%	20.07%	22.08%	20.08%	20.13%	22.96%	22.90%	22.96%	23.41%	23.26%
10	20.97%	21.20%	19.95%	20.01%	21.98%	20.11%	20.12%	22.94%	22.89%	22.95%	23.31%	23.17%

Debe decir:

IAP 2.2

EL GESTOR realiza el presente Acto de Concurrencia a nombre de:

– Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A (EDECHI):

PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN PARA LA SOLICITUD DE ENERGÍA EN POTENCIA EQUIVALENTE - EDECHI												
AÑOS	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
2014	0%	0%	0%	0%	0%	0%	37%	36%	36%	34%	35%	36%
2015	36%	35%	36%	36%	36%	35%	37%	36%	36%	34%	35%	36%
2016	36%	35%	36%	36%	36%	35%	37%	36%	36%	34%	35%	36%
2017	36%	35%	36%	36%	36%	35%	37%	36%	36%	34%	35%	36%
2018	36%	35%	36%	36%	36%	35%	37%	36%	36%	34%	35%	36%
2019	36%	35%	36%	36%	36%	35%	37%	36%	36%	34%	35%	36%
2020	36%	35%	36%	36%	36%	35%	37%	36%	36%	34%	35%	36%
2021	36%	35%	36%	36%	36%	36%	37%	36%	36%	34%	35%	36%
2022	36%	35%	36%	36%	36%	35%	37%	36%	36%	34%	35%	36%
2023	36%	35%	36%	36%	36%	35%	37%	36%	36%	34%	35%	36%
2024	36%	35%	36%	36%	36%	35%						

– Empresa Elektra Noreste, S.A.(ENSA):

PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN PARA LA SOLICITUD DE ENERGÍA EN POTENCIA EQUIVALENTE - ENSA												
AÑOS	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
2014	0%	0%	0%	0%	0%	0%	11%	12%	11%	12%	12%	12%
2015	12%	12%	12%	12%	12%	12%	11%	12%	11%	12%	12%	12%
2016	12%	12%	12%	12%	12%	12%	11%	12%	11%	12%	12%	12%
2017	12%	12%	12%	12%	12%	12%	11%	12%	11%	12%	12%	12%
2018	12%	12%	12%	12%	12%	12%	11%	12%	11%	12%	12%	12%
2019	12%	12%	12%	12%	12%	12%	11%	12%	11%	12%	12%	12%
2020	12%	12%	12%	12%	12%	12%	11%	12%	11%	12%	12%	12%
2021	12%	12%	12%	12%	12%	12%	11%	12%	11%	12%	12%	12%
2022	12%	12%	12%	12%	12%	12%	11%	12%	11%	12%	12%	12%
2023	12%	12%	12%	12%	12%	12%	11%	12%	11%	12%	12%	12%
2024	12%	12%	12%	12%	12%	12%						

– Empresa de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S.A. (EDEMET):

PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN PARA LA SOLICITUD DE ENERGÍA EN POTENCIA EQUIVALENTE - EDEMET												
AÑOS	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
2014	0%	0%	0%	0%	0%	0%	52%	52%	53%	54%	53%	52%
2015	52%	53%	52%	52%	52%	53%	52%	52%	53%	54%	53%	52%
2016	52%	53%	52%	52%	52%	53%	52%	52%	53%	54%	53%	52%
2017	52%	53%	52%	52%	52%	53%	52%	52%	53%	54%	53%	52%
2018	52%	53%	52%	52%	52%	53%	52%	52%	53%	54%	53%	52%
2019	52%	53%	52%	52%	52%	53%	52%	52%	53%	54%	53%	52%
2020	52%	53%	52%	52%	52%	53%	52%	52%	53%	54%	53%	52%
2021	52%	53%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	53%	54%	53%	52%
2022	52%	53%	52%	52%	52%	53%	52%	52%	53%	54%	53%	52%
2023	52%	53%	52%	52%	52%	53%	52%	52%	53%	54%	53%	52%
2024	52%	53%	52%	52%	52%	53%						

En donde dice:

IAP 9.1	Para efectos de aclaraciones de las ofertas solamente, la dirección de EL GESTOR es: Atención: Denis E. Corro C. o Dayana Fernández Dirección: Vía Ricardo J. Alfaro, Edificio Sun Tower, Piso 3. Ciudad: Panamá País: Panamá Teléfono: (507) 501-3948 Dirección de correo electrónico: Dcorrodfernandez@etesa.com.pa
----------------	--

Debe decir:

IAP 9.1	Para efectos de aclaraciones de las ofertas solamente, la dirección de EL GESTOR es: Atención: Denis Corro o <u>José Barrios</u> Dirección: Vía Ricardo J. Alfaro, Edificio Sun Tower, piso 3. Ciudad: Panamá Fax: (507) 501-3506 / (507) 501-3527 Dirección de correo electrónico: <u>comprasenergia2@etesa.com.pa</u>
----------------	---

Donde dice:

E. Evaluación y Comparación de las Ofertas	
IAP 38.4	La solicitud de energía es a monto variable. Si la solicitud de energía es a monto variable, aplica lo siguiente: Los Proponentes deberán presentar ofertas con montos de potencia equivalente variables dentro del rango aceptable de variación del monto de la oferta, es decir, la relación entre la diferencia de los montos máximos y mínimos ofertados anuales, respecto al monto máximo anual debe estar dentro de 0% y 50%. Los Proponentes deberán cotizar para una duración fija La solicitud de energía no es por más de un renglón. Si la solicitud de potencia y/o energía es por más de un renglón aplica lo siguiente: Los Proponentes <i>[indique "podrán"]</i> cotizar precios separados por uno o más renglones.

Debe decir:

E. Evaluación y Comparación de las Ofertas	
IAP 38.4	La solicitud de energía es a monto variable. Si la solicitud de energía es a monto variable, aplica lo siguiente: Los Proponentes deberán presentar ofertas con montos de potencia equivalente variables dentro del rango aceptable de variación del monto de la oferta, es decir, la relación entre la diferencia de los montos máximos y mínimos ofertados anuales, respecto al monto máximo anual debe estar dentro de 0% y 100% Los Proponentes deberán cotizar para una duración fija La solicitud de energía no es por más de un renglón. Si la solicitud de potencia y/o energía es por más de un renglón aplica lo siguiente: Los Proponentes <i>[indique "podrán"]</i> cotizar precios separados por uno o más renglones.

Donde dice:

F. Condiciones Especiales

IAP 42.1

Los Proponentes deberán ofertar sólo energía en función de una Potencia Equivalente.

La Potencia Equivalente solicitada se expresará en el Cuadro I siguiente:

Cuadro I : Potencia Solicitada en el Largo Plazo

POTENCIA EQUIVALENTE SOLICITADA PARA EDECHI Y ENSA												
AÑOS	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
1	11.19	13.15	15.00	18.48	15.62	16.12	18.59	14.11	13.93	14.01	15.57	15.20
2	12.29	13.94	15.92	18.87	16.08	16.77	18.02	13.70	13.61	13.66	14.98	14.67
3	12.50	12.67	15.91	18.76	16.14	16.81	17.92	13.85	13.76	13.81	15.04	14.76
4	12.78	13.00	15.86	18.53	16.31	16.73	17.75	14.01	13.79	13.84	14.98	14.73
5	12.89	13.15	15.86	18.32	16.27	16.70	17.64	14.01	13.86	13.90	14.96	14.73
6	13.48	13.55	15.81	17.55	16.00	16.45	17.13	14.20	14.12	14.17	14.89	14.84
7	13.40	13.63	15.45	17.33	15.79	16.24	16.88	14.03	13.96	14.00	14.68	14.64
8	13.92	13.94	15.27	16.52	15.59	15.78	16.25	14.39	14.32	14.35	14.83	14.80
9	13.98	13.97	15.29	16.53	15.54	15.78	16.24	14.40	14.31	14.34	14.80	14.78
10	14.02	14.06	15.29	16.54	15.52	15.79	16.23	14.38	14.30	14.32	14.77	14.75

¹Medido desde el inicio de suministro indicado en el IAP.54.1

Debe decir:

F. Condiciones Especiales												
IAP 42.1	Los Proponentes deberán ofertar sólo energía en función de una Potencia Equivalente.											
	La Potencia Equivalente solicitada se expresará en el Cuadro I siguiente:											
	Cuadro I : Potencia Solicitada en el Largo Plazo											
	POTENCIA EQUIVALENTE SOLICITADA PARA EDECHI, ENSA Y EDEMET (MW)											
	AÑOS	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV
2014	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	38.64	42.30	45.68	45.32	45.78	36.10
2015	24.52	19.11	16.57	18.16	30.63	38.68	39.02	42.71	46.12	45.76	46.23	36.45
2016	24.51	18.45	16.57	18.15	30.62	38.68	39.01	42.71	46.12	45.76	46.22	36.45
2017	24.51	19.10	16.57	18.15	30.62	38.67	39.01	42.70	46.11	45.75	46.21	36.44
2018	24.51	19.10	16.57	18.15	30.62	38.67	39.00	42.70	46.11	45.74	46.21	36.44
2019	24.50	19.10	16.57	18.15	30.61	38.66	39.00	42.69	46.10	45.74	46.20	36.43
2020	24.36	18.34	16.47	18.03	30.41	38.41	38.74	42.41	45.80	45.44	45.90	36.19

2021	24.36	18.99	16.47	18.03	30.41	39.02	38.74	42.41	45.80	45.44	45.90	36.19
2022	24.36	18.99	16.47	18.03	30.41	38.40	38.74	42.40	45.79	45.43	45.89	36.19
2023	24.36	18.91	16.47	18.03	30.41	38.40	38.74	42.40	45.79	45.43	45.89	36.19
2024	24.36	18.91	16.47	18.03	30.41	38.40						

¹Medido desde el inicio de suministro indicado en el IAP.54.1

Donde dice:

IAP 42.4	La fecha de Inicio del Suministro es: 01 de enero de 2014.
-----------------	--

Debe decir:

IAP 42.4	La fecha de Inicio del Suministro es: <u>01 de julio de 2014</u>
-----------------	--

Donde dice:

IAP 45.1(v)	La tasa de descuento a aplicar será de 12%, y el año base será enero de 2011.
--------------------	---

Debe decir:

IAP 45.1(v)	La tasa de descuento a aplicar será de 12%, y el año base será <u>octubre</u> de 2011.
--------------------	--

Donde dice:

G. Adjudicación del Contrato	
IAP 54.1	La duración máxima de los contratos será de diez (10) años. La fecha tope para el inicio del suministro será el 01 de enero de 2014. La fecha tope de finalización del suministro será el 31 de diciembre de 2023.

Debe decir:

G. Adjudicación del Contrato	
IAP 54.1	La duración máxima de los contratos será de diez (10) años. La fecha tope para el inicio del suministro será el <u>01 de julio de 2014</u>. La fecha tope de finalización del suministro será el <u>30 de junio de 2024</u>.

Donde dice:

PRONÓSTICOS DE POTENCIA Y ENERGÍA

PRONÓSTICO MENSUAL DE DEMANDA MÁXIMA ESTIMADA CON PÉRDIDAS DE TRANSMISIÓN (kW) (DMG-RC) (EDECHI/ENSA)

Años	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
2014	572,734.13	583,554.77	597,644.40	638,003.07	642,626.62	614,270.06	629,629.25	620,911.21	617,155.34	619,078.62	643,380.78	639,162.59
2015	600,561.35	611,403.50	627,158.29	667,908.95	672,680.93	643,030.08	659,224.63	649,781.68	646,006.52	648,006.19	673,426.59	669,055.38
2016	619,722.72	608,742.54	647,123.46	689,374.66	694,447.60	663,840.04	680,280.04	670,673.19	666,783.57	668,832.24	695,046.62	690,578.58
2017	642,683.65	649,497.13	670,465.41	714,241.07	720,594.34	687,927.35	704,883.22	695,428.99	690,889.19	692,997.06	720,137.78	715,553.64
2018	665,699.65	672,938.69	694,714.57	739,785.63	746,661.78	712,845.75	730,330.05	720,267.03	715,773.83	717,940.61	746,032.79	741,332.30
2019	689,073.45	695,981.27	719,392.13	765,702.41	773,410.79	738,344.35	756,363.26	745,620.40	741,115.92	743,519.80	772,371.26	768,156.87
2020	701,599.95	709,556.94	731,353.22	784,673.42	792,446.66	756,544.01	774,926.29	763,865.77	759,264.76	761,705.67	791,246.87	786,954.31
2021	726,684.83	733,596.02	757,504.89	812,383.16	820,657.51	783,164.22	802,497.82	790,778.26	785,848.45	788,352.39	818,909.89	814,492.99
2022	752,630.93	759,580.93	784,216.92	841,076.78	849,128.83	810,729.26	830,647.22	818,637.43	813,373.71	815,942.83	847,552.45	843,006.94
2023	779,189.85	786,914.89	811,521.86	870,789.26	878,985.74	839,272.70	859,795.55	847,294.77	841,873.91	844,510.45	877,209.26	872,530.71

PRONÓSTICO MENSUAL DE ENERGÍA ESTIMADA MÁS PÉRDIDAS DE DISTRIBUCION (kWh) (EDECHI/ENSA)

Años	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
2014	314,588,274	281,272,181	328,631,025	324,159,158	327,515,140	314,696,099	325,513,637	325,277,949	315,620,596	330,269,102	308,861,642	329,358,453
2015	326,215,675	291,454,932	341,050,304	336,415,218	339,842,782	326,583,125	337,865,456	337,439,102	327,507,020	342,696,393	320,473,382	341,763,572
2016	336,621,457	300,554,746	351,905,853	347,227,221	350,845,908	337,151,044	348,656,845	348,288,868	338,040,904	353,710,544	330,761,839	352,758,891
2017	349,098,870	309,651,400	364,596,290	359,750,509	364,085,146	349,385,836	361,266,645	361,150,284	350,256,934	366,482,950	342,694,485	365,508,953
2018	361,598,652	320,826,806	377,783,879	372,616,113	377,260,908	362,040,401	374,308,600	374,044,376	362,872,805	379,673,953	355,016,544	378,677,351
2019	374,295,634	331,816,934	391,206,317	385,669,829	390,798,872	374,987,196	387,650,847	387,213,209	375,724,602	393,210,846	367,554,619	392,401,688
2020	388,071,369	344,440,078	404,963,588	399,248,106	404,493,898	388,140,332	401,206,772	400,723,591	388,841,903	406,926,072	380,366,707	406,093,225
2021	401,956,523	356,115,927	419,449,237	413,348,131	418,912,754	401,796,703	415,481,223	414,846,237	402,456,357	421,161,245	393,664,098	420,303,927
2022	416,318,067	368,727,457	434,242,146	427,948,864	433,436,166	415,937,689	430,055,108	429,465,780	416,553,213	435,900,834	407,432,612	435,018,196
2023	431,013,281	381,990,147	449,360,347	443,068,104	448,682,056	430,580,507	445,146,168	444,499,846	431,149,578	451,162,729	421,688,957	450,253,893

Nota:

Los valores detallados en los Cuadros de Pronostico de Demanda Máxima de Generación Mensual y Energía, se utilizarán únicamente como base para la evaluación de las Ofertas Económicas de los Proponentes bajo las mismas condiciones.

Debe decir:

**PRONÓSTICO MENSUAL DE DEMANDA MÁXIMA ESTIMADA CON PÉRDIDAS DE TRANSMISIÓN (MW) (DMG-RC)
(EDEMET/EDECHI/ENSA)**

Años	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
2014	1255,74	1270,10	1332,34	1388,26	1374,95	1319,11	1319,21	1308,78	1333,17	1315,42	1277,35	1328,71
2015	1297,64	1309,20	1380,47	1462,14	1450,17	1388,53	1389,35	1375,44	1402,56	1384,15	1342,66	1398,43
2016	1347,55	1323,66	1436,34	1520,80	1508,23	1443,95	1445,97	1427,35	1458,23	1438,18	1394,43	1452,23
2017	1399,81	1391,81	1494,75	1581,30	1567,73	1499,34	1502,50	1480,45	1513,68	1493,52	1449,83	1509,00
2018	1455,40	1448,85	1555,97	1645,75	1631,68	1558,75	1563,35	1539,86	1574,21	1551,15	1506,63	1569,81
2019	1518,45	1511,35	1624,63	1717,49	1702,41	1625,28	1631,26	1605,66	1641,39	1617,68	1571,85	1636,17
2020	1574,82	1527,27	1687,78	1782,77	1768,01	1684,81	1692,41	1663,68	1702,31	1678,04	1630,62	1696,00
2021	1654,10	1647,34	1771,48	1871,59	1853,49	1771,30	1776,89	1744,41	1786,07	1760,67	1711,17	1782,35
2022	1726,70	1733,50	1847,69	1952,23	1933,88	1848,03	1853,77	1820,98	1862,35	1835,94	1784,10	1858,13
2023	1790,39	1774,65	1914,28	2023,34	2002,80	1915,53	1923,76	1884,89	1928,58	1901,50	1847,66	1924,63
2024	1860,56	1812,18	1988,38	2101,64	2079,71	1987,78	2000,40	1956,69	2001,79	1973,82	1917,96	1998,15

**PRONÓSTICO MENSUAL DE ENERGÍA ESTIMADA MÁS PÉRDIDAS DE DISTRIBUCION (GWH)
(EDEMET/EDECHI/ENSA)**

Años	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
2014	648,38	591,87	698,08	679,71	697,51	658,17	666,16	646,23	649,98	666,45	607,40	677,09
2015	674,68	614,26	728,24	708,85	728,41	686,01	694,70	672,53	677,09	694,35	632,20	705,61
2016	700,56	642,94	757,59	737,18	757,48	713,29	722,91	697,87	703,84	721,32	656,50	732,67
2017	727,57	652,99	788,19	766,30	787,18	740,49	751,01	723,69	730,39	748,79	682,35	761,06
2018	756,34	679,64	820,32	797,35	819,15	769,69	781,29	752,60	759,42	777,54	708,95	791,54
2019	789,17	708,98	856,58	832,16	854,74	802,60	815,30	784,83	791,88	810,90	739,68	825,06
2020	823,10	746,01	894,88	869,41	893,45	837,41	851,38	818,54	826,62	846,61	772,34	860,83
2021	864,71	777,36	939,45	912,94	936,89	877,71	894,08	858,50	867,54	888,48	810,69	904,84
2022	902,65	817,73	979,85	952,26	977,53	918,64	932,78	896,18	904,60	926,45	845,23	943,32
2023	935,53	848,19	1014,75	986,50	1011,97	951,77	967,57	927,28	936,31	959,05	874,93	976,60
2024	971,90	884,64	1053,76	1024,36	1050,56	987,40	1005,82	962,34	971,54	995,16	907,94	1013,57

Nota:

Los valores detallados en los Cuadros de Pronóstico de Demanda Máxima de Generación Mensual y Energía, se utilizarán únicamente como base para la evaluación de las Ofertas Económicas de los Proponentes bajo las mismas condiciones.