

Informe N° 287-2020-GRT

**Gerencia de Regulación de Tarifas
División de Distribución Eléctrica**

**Análisis del Recurso de Reconsideración
Interpuesto por Electro Dunas contra
la Resolución Osinergmin
N° 061-2020-OS/CD**

Lima, Agosto de 2020

Contenido

1. Objetivo.....	1
2. Antecedentes.....	1
3. Recurso de Reconsideración.....	1
3.1 Petitorio de Electro Dunas	1
3.2 Sustento del Petitorio de Electro Dunas	1
3.2.1 Cálculo del Factor de Crecimiento Vegetativo (FCVV)	1
3.2.2 Determinación del Factor de Crecimiento Vegetativo (FCVV) del Sistema Paracas	2
3.3 Análisis del Osinergmin.....	3
3.3.1 Cálculo del Factor de Crecimiento Vegetativo (FCVV)	3
3.3.2 Determinación del Factor de Crecimiento Vegetativo (FCVV) del Sistema Paracas	3
4. Conclusiones.....	4

Análisis del Recurso de Reconsideración interpuesto por la Empresa Electro Dunas contra la Resolución Osinergrmin N° 061-2020-OS/CD

1. Objetivo

Analizar los aspectos técnicos del recurso de reconsideración interpuesto por la empresa Electro Dunas S.A.A., en adelante Electro Dunas, contra la Resolución Osinergrmin N° 061-2020-OS/CD (Resol. 061) que aprobó los Factores de Balance de Potencia Coincidente en Horas de Punta (FBP) a nivel empresa aplicable al VADMT y VADBT para el período comprendido entre el 14 de junio del 2020 y el 30 de abril del 2021.

2. Antecedentes

- El 29 de noviembre de 2015 se publicó la Resolución Osinergrmin N° 281-2015-OS/CD, la cual aprobó el Manual de Procedimientos, Formatos y Medios para el Cálculo del FBP (Resol. 281).
- El 12 de junio de 2020 se publicó la Resol. 061, la cual aprobó los factores de balance de potencia coincidente en horas de punta (FBP) a nivel de empresa aplicable al VADMT y VADBT de diversos sistemas de distribución eléctrica para el periodo 14 de junio de 2020 al 30 de abril de 2021.
- El 6 de julio de 2020, Electro Dunas interpuso recurso de reconsideración contra la Resol. 061, dentro del plazo de 15 días útiles.

3. Recurso de Reconsideración

3.1 Petitorio de Electro Dunas

Electro Dunas interpone recurso de reconsideración contra la Resolución Osinergrmin N° 061-2020-OS/CD, planteando a Osinergrmin lo siguiente:

- i) Solicita que se reconsidere cálculo del Factor de Crecimiento Vegetativo (FCVV) de los sistemas eléctricos Chíncha, Chíncha Baja Densidad, Pisco, Santa Margarita e Ica según lo indicado en su recurso y se recalcule el FBP de Electro Dunas.
- ii) Solicita que se reconsidere el cálculo del Factor de Crecimiento Vegetativo (FCVV) del sistema eléctrico Paracas según lo indicado en su recurso y se recalcule el FBP de Electro Dunas.

3.2 Sustento del Petitorio de Electro Dunas

3.2.1 Cálculo del Factor de Crecimiento Vegetativo (FCVV)

- La recurrente cita el primer párrafo del numeral 5.1.16 Análisis de la Sugerencia 8 de Luz del Sur del Informe 682-2015-GRT que forma parte de la Resol. 281, para sustentar que el FCVV busca remunerar adecuadamente al distribuidor, debido a que cuando se determina el VAD se emplea

la máxima demanda anual, y como la demanda mensual registrada es menor o igual a la demanda máxima anual, es necesario ajustar la demanda registrada mensual con el FCVV con la finalidad que el distribuidor pueda recaudar el 100% de sus costos mensualmente. De no incluirse este factor, los ingresos de distribución serán iguales a la sumatoria de las demandas registradas mensuales multiplicados por el VAD, lo cual resultaría menor a los costos que incurre el distribuidor los cuales son iguales a la demanda máxima anual multiplicado por 12 meses y multiplicado por el VAD.

- También cita el segundo y tercer párrafo del numeral 5.1.16 Análisis de la Sugerencia 8 de Luz del Sur del Informe 682-2015-GRT que forma parte de la Resolución 281, indicando que el FCVV se va afectar negativamente si la tasa de ingresos de nuevos clientes es mayor al crecimiento poblacional. Asimismo, especifica que el artículo 12 del Manual del FBP establece la relación entre el FCVV y el crecimiento del sistema eléctrico.
- La recurrente cita los numerales 12.3 y 12.4 de la Resolución 281 sobre las definiciones y fórmulas para el cálculo del crecimiento vegetativo y expansivo de un sistema eléctrico. Asimismo, indica que Osinergmin incumple los criterios señalados en los artículos 12, 13 y 14 de la Resolución 281, esto para los sistemas eléctricos Chicha, Chicha Baja Densidad, Pisco y Santa Margarita que tienen crecimiento vegetativo según numeral 12.3 de la Resolución 281, que por el contrario Osinergmin consideró estos sistemas con crecimiento expansivo, generando mayor cantidad de periodos con crecimiento vegetativo sin mayor argumentación, aun cuando la tasa mensual de crecimiento de clientes es negativa. En el caso del sistema eléctrico Ica conforme al numeral 12.4 muestra un crecimiento expansivo, Osinergmin generó mayor cantidad de periodos con crecimiento vegetativo sin ninguna argumentación, inclusive cuando la tasa mensual de crecimiento de clientes es negativa, vulnerando lo previsto en el artículo 15 de la Resolución 281. En el Manual del FBP sólo se considera una excepción en la determinación del número de cortes de periodos vegetativos, señalado en el numeral 13.3, situación que no se presenta en el FBP determinado por Osinergmin para los sistemas eléctricos de Electro Dunas, correspondiendo aplicar los artículos 12, 14 y 15.
- Como consecuencia de lo indicado por la recurrente, muestra en su recurso los cuadros de cálculo del FCVV y la división de periodos de lo considerado por Osinergmin y la propuesta con la respectiva explicación de la empresa para los sistemas eléctricos Chicha, Chicha Baja Densidad, Pisco, Santa Margarita e Ica, con sus respectivos valores de FCVV los cuales solicita rectificar.

3.2.2 Determinación del Factor de Crecimiento Vegetativo (FCVV) del Sistema Paracas

- Electro Dunas muestra en el cuadro de cálculo del FCVV del sistema eléctrico Paracas determinado por Osinergmin, la tasa anual de crecimiento de clientes es de 5,42%, menor a la tasa de crecimiento poblacional de 6,64%, por lo que conforme al numeral 12.3 del Manual del FBP le corresponde ser clasificado como un sistema eléctrico con crecimiento vegetativo, por el contrario, Osinergmin determinó el número de periodos de crecimiento vegetativo considerando la estacionalidad de la demanda, como se muestra en la página 12 del informe 165-2020-GRT, en la parte de situaciones particulares, criterio no previsto en el Manual del FBP.
- La recurrente indica que, utilizar las variaciones de ingreso de potencia a media tensión para cambiar lo previsto en la norma, no solo no tiene antecedentes, sino además de tratándose de un sistema estacional por el comportamiento de la demanda del sector pesquero de la localidad de Paracas, no significa que se haya producido un crecimiento o decrecimiento de la demanda.
- Asimismo, la empresa menciona las fijaciones del FBP de los años 2016, 2017 y 2018 con sus respectivos informes técnico acerca del cálculo del FCVV del sistema eléctrico Paracas, indicando que dicho cálculo se realizó conforme lo estipula el Manual del FBP.
- La recurrente solicita rectificar los cálculos del FCVV para el sistema eléctrico Paracas conforme a lo previsto en el Manual del FBP y se recalcule el FBP.

3.3 Análisis del Osinergmin

3.3.1 Cálculo del Factor de Crecimiento Vegetativo (FCVV)

El FBP es la relación de la máxima demanda del sistema eléctrico y la potencia teórica coincidente del sistema de distribución. La máxima demanda a nivel de media tensión del sistema de distribución eléctrica es el ingreso de potencia a media tensión menos el exceso de pérdidas de potencia, y el ingreso de potencia a media tensión es multiplicado por el FCVV, es decir que el ingreso de potencia a media tensión se incrementa por efecto del FCVV y por consiguiente se incrementa la máxima demanda, para finalmente reflejarse dicho incremento en el factor FBP.

La premisa básica que se considera en el cálculo del FCVV (factor de crecimiento vegetativo o expansivo) es el crecimiento del sistema eléctrico evaluado a través de las tasas de crecimiento de la población y los usuarios.

A fin de identificar el crecimiento del sistema eléctrico afecto por el FBP, se precisa que cuando un sistema tiene crecimiento vegetativo o expansivo, la combinación de ambos criterios referidos a la tasa de crecimiento de clientes y tasa de crecimiento poblacional muestra el comportamiento del crecimiento de un sistema eléctrico.

La verificación de la tasa de crecimiento mensual está en función de la tasa de crecimiento de los usuarios en razón que se requiere determinar el crecimiento de tipo vegetativo y expansivo del sistema eléctrico. Para dicho efecto se toma como referencia la tasa de crecimiento poblacional de la región donde opera del sistema eléctrico y se compara con la tasa de crecimiento de los usuarios, por lo cual el crecimiento vegetativo y la tasa de crecimiento poblacional se encuentra relacionadas.

El criterio seguido a efectos de determinar los periodos de crecimiento expansivo y vegetativo se realizó con la consideración de las tasas negativas presentadas en la evolución de clientes asumiéndose que en esta ocurrencia se produce un corte, tomando en cuenta que lo natural es observar que a tasas positivas de crecimiento poblacional corresponde un crecimiento positivo de clientes.

Tomando en cuenta el artículo 12 del Manual del FBP el cual señala que el crecimiento de un sistema eléctrico es vegetativo cuando la tasa anual de crecimiento de clientes no supera a la tasa de crecimiento poblacional, siguiendo lo mencionado, se ha verificado que los sistemas Chíncha, Chíncha Baja Densidad, Pisco, Santa Margarita e Ica tienen crecimiento vegetativo considerando que la tasa de crecimiento de clientes no supera a 2,81%, 2,42%, 3,05%, 3,08% y 3,02% respectivamente correspondiente a la tasa de crecimiento poblacional. Por lo indicado corresponde recalcular el factor FCVV de acuerdo a las consideraciones señaladas.

Por lo expuesto, esta parte del extremo del recurso resulta fundado.

3.3.2 Determinación del Factor de Crecimiento Vegetativo (FCVV) del Sistema Paracas

Sumado a las definiciones en el numeral 3.3.1 del presente informe referente a la determinación del FCVV, en el sistema eléctrico Paracas, se tiene comportamiento de las cargas definiéndolo como un sistema estacional al verificarse que durante los años previos ha venido mostrando un comportamiento diferenciado por las actividades de extracción de pescado y producción de harina de pescado evidenciado en las estadísticas del Ministerio de la Producción, que en los meses de

producción presenta valores de potencia superiores a 12 MW, lo que origina una subventa de potencia, debiéndose aplicar un valor que ajuste o equilibre este comportamiento.

El criterio seguido a efectos de determinar los periodos de crecimiento expansivo y vegetativo se realizó con la consideración de las tasas negativas presentadas en la evolución de clientes asumiéndose que en esta ocurrencia se produce un corte, tomando en cuenta que lo natural es observar que a tasas positivas de crecimiento poblacional corresponde un crecimiento positivo de clientes. Así mismo, siendo este sistema eléctrico de naturaleza estacional, se toma en cuenta en la evaluación los meses de mayor demanda.

Tomando en cuenta el artículo 12 del Manual del FBP el cual señala que el crecimiento de un sistema eléctrico es vegetativo cuando la tasa anual de crecimiento de clientes no supera a la tasa de crecimiento poblacional, siguiendo lo mencionado, se ha verificado que el sistema Paracas tiene crecimiento vegetativo considerando que la tasa de crecimiento de clientes no supera a 6,64% correspondiente a la tasa de crecimiento poblacional. Por lo indicado corresponde recalcular el factor FCVV de acuerdo a las consideraciones señaladas. En el Anexo adjunto se muestra el nuevo cálculo del FCVV con la determinación de los periodos acorde con la normativa vigente.

Por lo expuesto, esta parte del extremo del recurso resulta fundado en parte, puesto que existe una diferencia en el ingreso de potencia a media tensión (IPMT) del mes de julio de 2019 en su recurso, valor que se considera el adoptado por Osinergmin.

4. Conclusiones

1. Osinergmin luego del análisis y revisión del petitorio de Electro Dunas referente al cálculo del FCVV, recomienda al Consejo Directivo que declare fundado dicha solicitud propuestos en su recurso, de los sistemas eléctricos Chicha, Chincha Baja Densidad, Pisco, Santa Margarita e Ica en los valores de 1,0610; 1,2104; 1,0678; 1,4159; 1,0901, respectivamente.
2. Respecto al sistema eléctrico Paracas luego del análisis y revisión del petitorio el cálculo del FCVV del sistema Paracas es 2,0420.
3. Con los nuevos valores de FCVV de dichos sistemas eléctricos se recalcula el FBP de la empresa Electro Dunas en $FBPMT=0,9651$ y $FBPBT=1,1857$.

Lima, 11 de agosto de 2020



Luis Enrique Grajeda Puelles
Gerente de División de Distribución Eléctrica
Gerencia de Regulación de Tarifas

Anexo

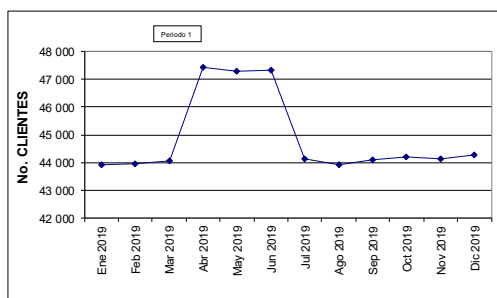
**FCVV de los sistemas eléctricos Chicha, Chincha Baja
Densidad, Pisco, Santa Margarita, Ica y Paracas**

FBP de Electro Dunas

Sistema Eléctrico Chinchá

SISTEMA ELECTRICO CHINCHA
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 2,81
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2018	43 811		
Ene 2019	43 913	0,23%	0,23%
Feb 2019	43 950	0,08%	0,32%
Mar 2019	44 082	0,30%	0,62%
Abr 2019	47 414	7,56%	7,56%
May 2019	47 300	-0,24%	-0,24%
Jun 2019	47 313	0,03%	0,03%
Jul 2019	44 125	-6,74%	-6,74%
Ago 2019	43 911	-0,48%	-0,48%
Sep 2019	44 091	0,41%	0,41%
Oct 2019	44 194	0,23%	0,64%
Nov 2019	44 156	-0,09%	-0,09%
Dic 2019	44 290	0,30%	0,30%
Variación Dic 2019 / Dic 2018			1,09%



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes < Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 1,09% < 2,81%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO

Sistema Eléctrico con Crecimiento Vegetativo
Año 2019

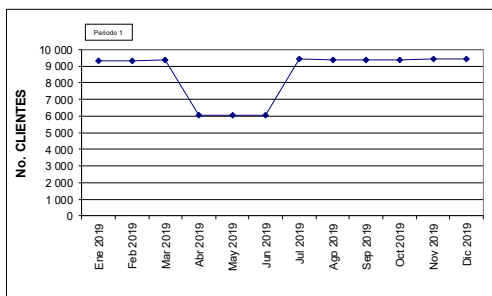
Mes	Sistema Chinchá IPMT (kW)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	25 083	1,0776
Febrero	27 029	1,0000
Marzo	26 946	1,0031
Abril	23 313	1,0000
Mayo	23 395	1,0891
Junio	24 051	1,0594
Julio	23 950	1,0639
Agosto	21 564	1,1816
Setiembre	22 707	1,1221
Octubre	23 726	1,0739
Noviembre	25 480	1,0000
Diciembre	24 014	1,0610

FCV	1,0610
-----	--------

Sistema Eléctrico Chinchá Baja Densidad

SISTEMA ELECTRICO CHINCHA BAJA DENSIDAD
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 2,42
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2018	9 273		
Ene 2019	9 313	0,43%	0,43%
Feb 2019	9 330	0,18%	0,61%
Mar 2019	9 345	0,16%	0,78%
Abr 2019	6 057	-35,18%	-35,18%
May 2019	6 035	-0,36%	-0,36%
Jun 2019	6 041	0,10%	0,10%
Jul 2019	9 407	55,72%	55,72%
Ago 2019	9 384	-0,24%	-0,24%
Sep 2019	9 362	-0,23%	-0,23%
Oct 2019	9 392	0,32%	0,32%
Nov 2019	9 399	0,07%	0,40%
Dic 2019	9 439	0,43%	0,82%
Variación Dic 2019 / Dic 2018			1,79%



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes < Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 1,79% < 2,42%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Vegetativo
Año 2019

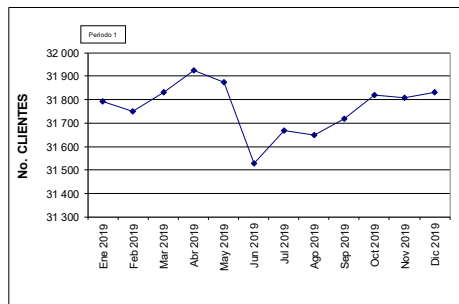
Mes	Sistema Chinchá Baja Densidad IPMT (kW)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	18 197	1,1994
Febrero	19 448	1,1222
Marzo	18 744	1,1644
Abril	18 332	1,1906
Mayo	21 825	1,0000
Junio	20 880	1,0452
Julio	17 496	1,0000
Agosto	15 337	1,5786
Setiembre	16 999	1,4243
Octubre	18 286	1,3241
Noviembre	24 212	1,0000
Diciembre	16 410	1,4754

FCV	1,2104
-----	--------

Sistema Eléctrico Pisco

SISTEMA ELECTRICO PISCO
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 3,05
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2018	31 630		
Ene 2019	31 792	0,51%	0,51%
Feb 2019	31 751	-0,13%	-0,13%
Mar 2019	31 833	0,26%	0,26%
Abr 2019	31 925	0,29%	0,55%
May 2019	31 876	-0,15%	-0,15%
Jun 2019	31 529	-1,09%	-1,24%
Jul 2019	31 667	0,44%	0,44%
Ago 2019	31 651	-0,05%	-0,05%
Sep 2019	31 718	0,21%	0,21%
Oct 2019	31 819	0,32%	0,53%
Nov 2019	31 809	-0,03%	-0,03%
Dic 2019	31 831	0,07%	0,07%
Variación Dic 2019 / Dic 2018			0,64%



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes < Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 0,64% < 3,05%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Vegetativo
Año 2019

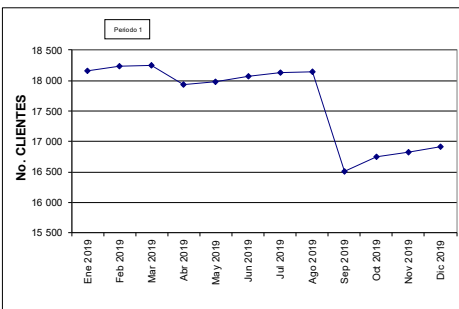
Mes	Sistema Pisco IPMT (kW)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	19 186	1,0047
Febrero	19 276	1,0000
Marzo	18 907	1,0196
Abril	18 218	1,0581
Mayo	17 522	1,1001
Junio	16 910	1,1399
Julio	17 441	1,1053
Agosto	16 757	1,1504
Setiembre	17 333	1,1121
Octubre	19 250	1,0013
Noviembre	17 984	1,0718
Diciembre	18 349	1,0505

FCV	1,0678
-----	--------

Sistema Eléctrico Santa Margarita

SISTEMA ELECTRICO SANTA MARGARITA
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 3,08
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2018	18 073		
Ene 2019	18 155	0,45%	0,45%
Feb 2019	18 233	0,43%	0,89%
Mar 2019	18 251	0,10%	0,98%
Abr 2019	17 940	-1,70%	-1,70%
May 2019	17 980	0,22%	0,22%
Jun 2019	18 064	0,47%	0,69%
Jul 2019	18 129	0,36%	1,05%
Ago 2019	18 143	0,08%	1,13%
Sep 2019	16 512	-8,99%	-8,99%
Oct 2019	16 750	1,44%	1,44%
Nov 2019	16 824	0,44%	1,89%
Dic 2019	16 907	0,49%	2,39%
Variación Dic 2019 / Dic 2018			-6,45%



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes < Tasa Anual de Crecimiento Poblacional -6,45% < 3,08%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Vegetativo
Año 2019

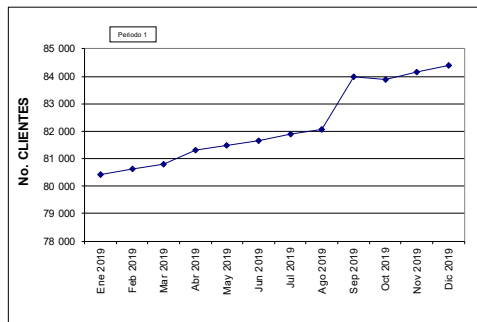
Mes	Sistema Santa Margarita IPMT (kW)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	20 326	1,0503
Febrero	15 643	1,3647
Marzo	15 668	1,3625
Abril	14 926	1,4303
Mayo	13 709	1,5572
Junio	12 304	1,7351
Julio	11 845	1,8024
Agosto	12 624	1,6910
Setiembre	14 328	1,4900
Octubre	16 438	1,2987
Noviembre	17 662	1,2087
Diciembre	21 348	1,0000

FCV	1,4159
-----	--------

Sistema Eléctrico Ica

SISTEMA ELECTRICO ICA
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 3,02
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2018	80 284		
Ene 2019	80 410	0,16%	0,16%
Feb 2019	80 638	0,28%	0,44%
Mar 2019	80 794	0,19%	0,64%
Abr 2019	81 314	0,64%	1,28%
May 2019	81 488	0,21%	1,50%
Jun 2019	81 656	0,21%	1,71%
Jul 2019	81 892	0,29%	2,00%
Ago 2019	82 056	0,20%	2,21%
Sep 2019	83 972	2,33%	2,33%
Oct 2019	83 867	-0,13%	-0,13%
Nov 2019	84 162	0,35%	0,35%
Dic 2019	84 385	0,26%	0,62%
Variación Dic 2019 / Dic 2018		5,11%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes > Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 5,11% > 3,02%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Expansivo
Año 2019

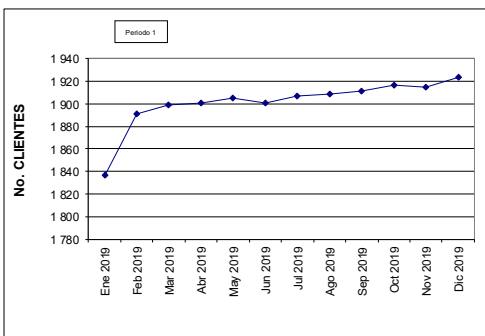
Mes	Sistema Ica IPMT (kW)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	49 594	1,0259
Febrero	49 407	1,0298
Marzo	50 878	1,0000
Abril	47 410	1,0732
Mayo	44 995	1,1308
Junio	42 198	1,2057
Julio	41 317	1,2314
Agosto	41 781	1,2177
Setiembre	44 542	1,0856
Octubre	45 687	1,0584
Noviembre	47 306	1,0222
Diciembre	48 356	1,0000

FCV	1,0901
-----	--------

Sistema Eléctrico Paracas

SISTEMA ELECTRICO PARACAS
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 6,64
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2018	1 825		
Ene 2019	1 837	0,66%	0,66%
Feb 2019	1 891	2,94%	3,62%
Mar 2019	1 899	0,42%	4,05%
Abr 2019	1 901	0,11%	4,16%
May 2019	1 905	0,21%	4,38%
Jun 2019	1 901	-0,21%	4,16%
Jul 2019	1 907	0,32%	4,49%
Ago 2019	1 909	0,10%	4,60%
Sep 2019	1 911	0,10%	4,71%
Oct 2019	1 917	0,31%	5,04%
Nov 2019	1 915	-0,10%	4,93%
Dic 2019	1 924	0,47%	5,42%
Variación Dic 2019 / Dic 2018		5,42%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes < Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 5,42% < 6,64%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Vegetativo
Año 2019

Mes	Sistema Paracas IPMT (kW)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	10 803	1,6939
Febrero	6 883	2,6584
Marzo	7 288	2,5110
Abril	16 995	1,0767
Mayo	17 708	1,0334
Junio	18 299	1,0000
Julio	6 046	3,0266
Agosto	5 935	3,0830
Setiembre	5 868	3,1183
Octubre	8 545	2,1416
Noviembre	12 698	1,4411
Diciembre	10 640	1,7199

FCV	2,0420
-----	--------

Metodología A			FBP		Demanda (kW)		Producto	
Empresa	Sistema Eléctrico	Sector	MT	BT	MT	BT	MT	BT
Electro Dunas	Ica	2	0,8731	0,9753	42 523	26 434	37 127	25 781
	Santa Margarita	2	1,0769	2,1172	15 082	3 659	16 242	7 746
	Tacama	2	1,0000	1,0000	1 892	509	1 892	509
	Chincha	2	0,8782	0,9578	21 678	12 579	19 038	12 048
	Chincha Baja Densidad	2	0,8821	2,0164	16 313	2 269	14 390	4 576
	Pisco	2	0,8969	1,0090	14 764	9 069	13 242	9 151
	Huaytará-Chocorvos	4	1,0000	1,0000	1 000	809	1 000	809
	Pisco Urbano Rural	3	1,0000	1,0000	1 454	1 043	1 454	1 043
	Paracas	2	1,6291	8,7896	8 618	908	14 039	7 985
	Nasca	2	1,0000	1,0000	5 799	4 103	5 799	4 103
	Nasca Rural	3	1,0000	1,0000	4 485	255	4 485	255
	Palpa	2	1,0000	1,0000	943	752	943	752
	Palpa Rural	4	1,0000	1,0000	2 532	1 293	2 532	1 293
	Puquio	3	1,0000	1,0000	764	668	764	668
	Puquio Rural	4	1,0000	1,0000	716	624	716	624
	Tambo Quemado	4	1,0000	1,0000	22	20	22	20
	Coracora	2	1,0000	1,0000	594	523	594	523
	Incuyo	4	1,0000	1,0000	87	79	87	79
	Pausa	3	1,0000	1,0000	213	191	213	191
	Chaviña	4	1,0000	1,0000	58	53	58	53
	Nasca Rural	SER	1,0000	1,0000	16	14	16	14
	Chincha Rural	SER	1,0000	1,0000	848	757	848	757

Metodología A		
Empresa	FBP Ponderado MT	FBP Ponderado MT
Electro Dunas	0,9651	1,1857

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 27 404,59
Sistema Eléctrico: Chincha Mes: Enero-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/01/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	14 793,65	27 404,59		1,0000	27 404,59
Total Ingreso a AT	14 793,65	27 404,59		1,0000	27 404,59
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	928,74	2 321,86		1,0000	2 321,86

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	13 864,91	25 082,74		1,0000	25 082,74
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	13 864,91	25 082,74	0,7430	1,0000	25 082,74
		FCVV=	1,0610	IPMT	26 612,79

Ingreso Real Mercado Regulado	13 864,91				26 612,79
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 073,98		0,7430	EDP	1 942,92
				MD	24 669,87
				DCMT	6 766,33
				PDCMT	155,19

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	12 790,93			PTCMT	28 220,47
				PTCBT	18 826,43

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 115,12	12 352,67			
MT1	2 708,02	5 694,55	0,9025		5 139,33
MT2	855,91	1 249,99	0,9025		1 128,12
MT3P	507,87	1 251,65		0,7146	894,43
MT3FP	784,43	3 090,45		0,4830	1 492,69
MT4P	78,30	225,09		0,7146	160,85
MT4FP	180,60	840,94		0,4830	406,17
				PTCBMT	9 221,59
Pérdidas Reconocidas en MT	162,90			PPRMT	518,04

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 801,05	966,37			
BT1	0,00		0,9084		0,00
BT2	0,00	0,00	0,9084		0,00
BT3P	121,52	326,72		0,7264	237,33
BT3FP	61,25	282,46		0,4697	132,67
BT4P	101,05	205,23		0,7264	149,08
BT4FP	31,32	151,96		0,4697	71,38
				PTCBBT	590,45
BT5A.A	19,64				32,81
BT5A.B	0,82				2,37
BT5B	5 967,06				14 241,20
BT5C					0,00
BT5D	28,20				67,31
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	470,18				1 306,06
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	15 649,75
Pérdidas Reconocidas en BT	711,86			PPRBT	2 240,64

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	9 812,05
PPMT	1,0187			PTCM	15 649,75
PESED	1,0491			PPR	2 758,68
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				

FBPVADMT	0,8742
FBPVADBT	0,9427

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 29 261,65
Sistema Eléctrico: Chincha Mes: Febrero-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/02/2019 00:00

Descripción	Energia Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	14 248,15	29 261,65		1,0000	29 261,65
Total Ingreso a AT	14248,15	29 261,65		1,0000	29 261,65
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	893,24	2 233,10		1,0000	2 233,10

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	13 354,91	27 028,55		1,0000	27 028,55
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	13 354,91	27 028,55	0,7353	1,0000	27 028,55
		FCVV=	1,0610	IPMT	28 677,29

Ingreso Real Mercado Regulado	13 354,91				28 677,29
Exceso (Defecto) de Pérdidas	799,62		0,7353	EDP	1 618,33
				MD	27 058,97
				DCMT	7 538,14
				PDCMT	159,60

Descripción	Energia Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	12 555,28			PTCMT	29 028,19
				PTCBT	19 345,40

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 676,70	12 623,86			
MT1	2 326,14	5 671,09	0,9025		5 118,16
MT2	773,93	1 397,36	0,9025		1 261,12
MT3P	633,76	1 658,02		0,7146	1 184,82
MT3FP	647,99	2 752,92		0,4830	1 329,66
MT4P	75,59	252,65		0,7146	180,54
MT4FP	219,30	891,82		0,4830	430,75
				PTCBMT	9 505,05
Pérdidas Reconocidas en MT	159,90			PPRMT	532,86

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 987,30	945,12			
BT1	0,00		0,9084		0,00
BT2	0,00	0,00	0,9084		0,00
BT3P	120,32	305,60		0,7264	221,99
BT3FP	54,19	258,14		0,4697	121,25
BT4P	108,70	240,28		0,7264	174,54
BT4FP	25,74	141,10		0,4697	66,27
				PTCBBT	584,05
BT5A.A	19,64				34,34
BT5A.B	0,82				2,14
BT5B	6 176,37				14 740,74
BT5C					0,00
BT5D	28,31				67,57
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	453,21				1 258,92
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	16 103,71
Pérdidas Reconocidas en BT	731,39			PPRBT	2 302,52

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	10 089,10
PPMT	1,0187			PTCM	16 103,71
PESED	1,0491			PPR	2 835,38
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	0,9322
				FBPVADBT	1,0008

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 29 247,94
Sistema Eléctrico: Chincha Mes: Marzo-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/03/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	15 696,51	29 247,94		1,0000	29 247,94
Total Ingreso a AT	15 696,51	29 247,94		1,0000	29 247,94
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	920,87	2 302,18		1,0000	2 302,18

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	14 775,63	26 945,76		1,0000	26 945,76
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	14 775,63	26 945,76	0,7370	1,0000	26 945,76
		FCVV=	1,0610	IPMT	28 589,45

Ingreso Real Mercado Regulado	14 775,63				28 589,45
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 502,52		0,7370	EDP	2 740,10
				MD	25 849,35
				DCMT	7 612,91
				PDCMT	167,01

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	13 273,11			PTCMT	29 702,52
				PTCBT	19 176,93

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 424,01	13 670,14			
MT1	2 858,30	6 481,29	0,9025		5 849,36
MT2	856,21	1 546,81	0,9025		1 395,99
MT3P	557,85	1 316,75		0,7146	940,95
MT3FP	826,97	3 158,81		0,4830	1 525,70
MT4P	84,15	245,89		0,7146	175,71
MT4FP	240,54	920,59		0,4830	444,65
				PTCBMT	10 332,37
Pérdidas Reconocidas en MT	169,04			PPRMT	545,24

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 952,36	964,54			
BT1	0,00		0,9084		0,00
BT2	0,00	0,00	0,9084		0,00
BT3P	118,13	267,95		0,7264	194,64
BT3FP	69,13	306,89		0,4697	144,15
BT4P	114,95	241,98		0,7264	175,77
BT4FP	29,80	147,72		0,4697	69,38
				PTCBBT	583,94
BT5A.A	19,64				37,35
BT5A.B	0,82				3,37
BT5B	6 145,73				14 667,62
BT5C					0,00
BT5D	28,83				68,80
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	425,33				1 181,47
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCB	15 958,62
Pérdidas Reconocidas en BT	727,69			PPRBT	2 282,34

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	10 916,31
PPMT	1,0187			PTCM	15 958,62
PESED	1,0491			PPR	2 827,58
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	0,8703
				FBPVADBT	0,9422

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 25 625,60
Sistema Eléctrico: Chincha Mes: Abril-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/04/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	13 565,54	25 625,60		1,0000	25 625,60
Total Ingreso a AT	13 565,54	25 625,60		1,0000	25 625,60
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	925,22	2 313,05		1,0000	2 313,05

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	12 640,32	23 312,55		1,0000	23 312,55
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	12 640,32	23 312,55	0,7531	1,0000	23 312,55
		FCVV=	1,0610	IPMT	24 734,62

Ingreso Real Mercado Regulado	12 640,32				24 734,62
Exceso (Defecto) de Pérdidas	155,39		0,7531	EDP	286,59
				MD	24 448,02
				DCMT	7 075,36
				PDCMT	149,64

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	12 484,92			PTCMT	28 873,10
				PTCBT	18 620,82

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 899,97	13 373,14			
MT1	2 627,22	6 034,99	0,9025		5 446,58
MT2	788,09	1 605,44	0,9025		1 448,91
MT3P	545,38	1 489,09		0,7146	1 064,10
MT3FP	661,16	3 062,77		0,4830	1 479,32
MT4P	64,37	236,69		0,7146	169,14
MT4FP	213,75	944,15		0,4830	456,03
				PTCBMT	10 064,08
Pérdidas Reconocidas en MT	159,00			PPRMT	530,02

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 722,67	996,33			
BT1	0,00		0,9084		0,00
BT2	0,00	0,00	0,9084		0,00
BT3P	110,35	286,95		0,7264	208,44
BT3FP	62,07	320,57		0,4697	150,57
BT4P	104,15	228,89		0,7264	166,26
BT4FP	30,75	159,94		0,4697	75,12
				PTCBBT	600,39
BT5A.A	19,64				33,80
BT5A.B	0,82				3,80
BT5B	5 941,69				14 180,64
BT5C					0,00
BT5D	34,67				82,74
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	418,54				1 162,60
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCB	15 463,57
Pérdidas Reconocidas en BT	703,27			PPRBT	2 215,04

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	10 664,47
PPMT	1,0187			PTCM	15 463,57
PESED	1,0491			PPR	2 745,05
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				

FBPVADMT	0,8467
FBPVADBT	0,9249

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 25 616,25
Sistema Eléctrico: Chincha Mes: Mayo-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/05/2019 00:00

Descripción	Energia Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	13 398,30	25 616,25		1,0000	25 616,25
Total Ingreso a AT	13 398,30	25 616,25		1,0000	25 616,25
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	888,54	2 221,35		1,0000	2 221,35

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	12 509,76	23 394,90		1,0000	23 394,90
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	12 509,76	23 394,90	0,7187	1,0000	23 394,90
		FCVV=	1,0610	IPMT	24 821,99

Ingreso Real Mercado Regulado	12 509,76				24 821,99
Exceso (Defecto) de Pérdidas	651,61		0,7187	EDP	1 218,60
				MD	23 603,38
				DCMT	6 576,38
				PDCMT	143,83

Descripción	Energia Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	11 858,14			PTCMT	27 948,72
				PTCBT	18 228,38

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 498,44	12 822,04			
MT1	2 440,20	5 467,83	0,9025		4 934,72
MT2	727,58	1 624,38	0,9025		1 466,00
MT3P	475,85	1 379,74		0,7146	985,96
MT3FP	615,53	3 164,03		0,4830	1 528,23
MT4P	60,73	233,72		0,7146	167,02
MT4FP	178,54	952,32		0,4830	459,97
				PTCBMT	9 541,90
Pérdidas Reconocidas en MT	151,02			PPRMT	513,05

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 525,97	1 057,65			
BT1	0,00		0,9084		0,00
BT2	5,34	11,68	0,9084		10,61
BT3P	99,52	260,87		0,7264	189,50
BT3FP	70,26	400,08		0,4697	187,92
BT4P	72,35	242,37		0,7264	176,06
BT4FP	23,83	142,65		0,4697	67,00
				PTCBBT	631,08
BT5A.A	19,64				29,20
BT5A.B	0,82				4,04
BT5B	5 735,09				13 687,57
BT5C					0,00
BT5D	33,30				79,48
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	465,82				1 293,94
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	15 094,23
Pérdidas Reconocidas en BT	682,72			PPRBT	2 168,46

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	10 172,99
PPMT	1,0187			PTCM	15 094,23
PESED	1,0491			PPR	2 681,51
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				

FBPVADMT	0,8445
FBPVADBT	0,9262

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 24 693,09
Sistema Eléctrico: Chincha Mes: Junio-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/06/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	12 535,03	24 693,09		1,0000	24 693,09
Total Ingreso a AT	12 535,03	24 693,09		1,0000	24 693,09
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	256,79	641,98		1,0000	641,98

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	12 278,24	24 051,12		1,0000	24 051,12
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	12 278,24	24 051,12	0,7090	1,0000	24 051,12
		FCVV=	1,0610	IPMT	25 518,24

Ingreso Real Mercado Regulado	12 278,24				25 518,24
Exceso (Defecto) de Pérdidas	718,21		0,7090	EDP	1 406,85
				MD	24 111,38
				DCMT	6 655,43
				PDCMT	143,12

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	11 560,04			PTCMT	27 782,31
				PTCBT	18 114,73

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 235,72	12 698,30			
MT1	2 322,14	5 434,16	0,9025		4 904,33
MT2	657,51	1 571,50	0,9025		1 418,28
MT3P	471,54	1 521,09		0,7146	1 086,97
MT3FP	566,43	2 983,80		0,4830	1 441,17
MT4P	72,54	283,57		0,7146	202,64
MT4FP	145,56	904,19		0,4830	436,72
				PTCBMT	9 490,11
Pérdidas Reconocidas en MT	147,23			PPRMT	509,99

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 497,20	1 042,78			
BT1	0,00		0,9084		0,00
BT2	4,63	11,00	0,9084		9,99
BT3P	93,25	273,24		0,7264	198,49
BT3FP	59,48	383,67		0,4697	180,21
BT4P	97,65	228,89		0,7264	166,26
BT4FP	23,22	145,98		0,4697	68,57
				PTCBBT	623,52
BT5A.A	19,64				26,76
BT5A.B	0,82				4,14
BT5B	5 711,82				13 632,03
BT5C					0,00
BT5D	29,79				71,09
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	456,90				1 269,18
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	15 003,19
Pérdidas Reconocidas en BT	679,89			PPRBT	2 155,49

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	10 113,63
PPMT	1,0187			PTCM	15 003,19
PESED	1,0491			PPR	2 665,49
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	0,8679
				FBPVADBT	0,9557

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 24 521,15
Sistema Eléctrico: Chincha Mes: Julio-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/07/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	12 623,23	24 521,15		1,0000	24 521,15
Total Ingreso a AT	12 623,23	24 521,15		1,0000	24 521,15
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	228,39	570,98		1,0000	570,98

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	12 394,84	23 950,17		1,0000	23 950,17
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	12 394,84	23 950,17	0,6956	1,0000	23 950,17
		FCVV=	1,0610	IPMT	25 411,13

Ingreso Real Mercado Regulado	12 394,84				25 411,13
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 264,35		0,6956	EDP	2 443,07
				MD	22 968,06
				DCMT	6 881,69
				PDCMT	156,22

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	11 130,48			PTCMT	26 008,69
				PTCBT	16 110,83

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 618,04	12 853,31			
MT1	2 562,88	5 911,06	0,9025		5 334,73
MT2	774,19	1 530,06	0,9025		1 380,88
MT3P	456,14	1 477,91		0,7146	1 056,12
MT3FP	606,14	2 852,14		0,4830	1 377,59
MT4P	56,04	190,79		0,7146	136,34
MT4FP	162,65	891,33		0,4830	430,51
				PTCBMT	9 716,17
Pérdidas Reconocidas en MT	141,75			PPRMT	477,43

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 767,26	999,35			
BT1	0,00		0,9084		0,00
BT2	4,79	11,36	0,9084		10,32
BT3P	100,99	312,49		0,7264	226,99
BT3FP	50,29	304,88		0,4697	143,20
BT4P	80,75	227,72		0,7264	165,41
BT4FP	23,56	142,91		0,4697	67,12
				PTCBBT	613,05
BT5A.A	19,64				28,75
BT5A.B	0,82				5,51
BT5B	5 057,25				12 069,82
BT5C					0,00
BT5D	28,00				66,83
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	401,16				1 114,34
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	13 285,24
Pérdidas Reconocidas en BT	603,42			PPRBT	1 916,79

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	10 329,22
PPMT	1,0187			PTCM	13 285,24
PESED	1,0491			PPR	2 394,23
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	0,8831
				FBPVADBT	0,9888

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 23 810,96
Sistema Eléctrico: Chincha Mes: Agosto-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/08/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	12 761,86	23 810,96		1,0000	23 810,96
Total Ingreso a AT	12 761,86	23 810,96		1,0000	23 810,96
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	898,88	2 247,20		1,0000	2 247,20

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	11 862,97	21 563,75		1,0000	21 563,75
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	11 862,97	21 563,75	0,7394	1,0000	21 563,75
		FCVV=	1,0610	IPMT	22 879,14

Ingreso Real Mercado Regulado	11 862,97				22 879,14
Exceso (Defecto) de Pérdidas	260,51		0,7394	EDP	473,54
				MD	22 405,60
				DCMT	6 913,69
				PDCMT	145,43

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	11 602,46			PTCMT	26 622,55
				PTCBT	16 908,52

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 773,13	12 548,91			
MT1	2 585,82	5 823,04	0,9025		5 255,29
MT2	875,35	1 387,95	0,9025		1 252,63
MT3P	533,70	1 690,11		0,7146	1 207,75
MT3FP	560,05	2 604,09		0,4830	1 257,78
MT4P	72,87	251,10		0,7146	179,44
MT4FP	145,33	792,62		0,4830	382,83
				PTCBMT	9 535,72
Pérdidas Reconocidas en MT	147,77			PPRMT	488,70

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 048,75	975,10			
BT1	0,00		0,9084		0,00
BT2	4,75	11,36	0,9084		10,32
BT3P	99,76	307,31		0,7264	223,23
BT3FP	48,65	300,03		0,4697	140,92
BT4P	59,47	160,14		0,7264	116,33
BT4FP	40,78	196,26		0,4697	92,18
				PTCBBT	582,98
BT5A.A	19,64				29,30
BT5A.B	0,82				4,91
BT5B	5 266,72				12 569,75
BT5C					0,00
BT5D	30,38				72,51
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	477,77				1 327,15
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	14 003,62
Pérdidas Reconocidas en BT	632,82			PPRBT	2 011,53

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	10 118,70
PPMT	1,0187			PTCM	14 003,62
PESED	1,0491			PPR	2 500,24
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	0,8416
				FBPVADBT	0,9076

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 24 933,96
Sistema Eléctrico: Chincha Mes: Setiembre-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/09/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	12 743,24	24 933,96		1,0000	24 933,96
Total Ingreso a AT	12 743,24	24 933,96		1,0000	24 933,96
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	890,89	2 227,23		1,0000	2 227,23

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	11 852,35	22 706,73		1,0000	22 706,73
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	11 852,35	22 706,73	0,7250	1,0000	22 706,73
		FCVV=	1,0610	IPMT	24 091,84

Ingreso Real Mercado Regulado	11 852,35				24 091,84
Exceso (Defecto) de Pérdidas	459,66		0,7250	EDP	880,61
				MD	23 211,23
				DCMT	6 995,55
				PDCMT	156,30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	11 392,69			PTCMT	25 629,97
				PTCBT	16 280,36

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 802,10	12 053,99			
MT1	2 552,43	5 690,24	0,9025		5 135,44
MT2	954,07	1 295,49	0,9025		1 169,18
MT3P	555,33	1 596,22		0,7146	1 140,66
MT3FP	524,06	2 500,36		0,4830	1 207,68
MT4P	71,75	240,54		0,7146	171,89
MT4FP	144,46	731,13		0,4830	353,14
				PTCBMT	9 177,99
Pérdidas Reconocidas en MT	145,09			PPRMT	470,48

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 835,00	936,81			
BT1	0,00		0,9084		0,00
BT2	4,70	11,63	0,9084		10,57
BT3P	94,61	252,81		0,7264	183,64
BT3FP	53,83	327,45		0,4697	153,80
BT4P	84,60	218,59		0,7264	158,78
BT4FP	19,45	126,33		0,4697	59,34
				PTCBBT	566,13
BT5A.A	19,64				29,35
BT5A.B	0,82				5,51
BT5B	5 067,97				12 095,40
BT5C					0,00
BT5D	28,57				68,19
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	460,80				1 280,01
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	13 478,46
Pérdidas Reconocidas en BT	610,50			PPRBT	1 936,92

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	9 744,12
PPMT	1,0187			PTCM	13 478,46
PESED	1,0491			PPR	2 407,40
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	0,9056
				FBPVADBT	0,9864

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 24 187,20
Sistema Eléctrico: Chincha Mes: Octubre-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/10/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	13 388,49	24 187,20		1,0000	24 187,20
Total Ingreso a AT	13 388,49	24 187,20		1,0000	24 187,20
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	184,47	461,17		1,0000	461,17

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	13 204,02	23 726,02		1,0000	23 726,02
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	13 204,02	23 726,02	0,7480	1,0000	23 726,02
		FCVV=	1,0610	IPMT	25 173,31

Ingreso Real Mercado Regulado	13 204,02				25 173,31
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 322,20		0,7480	EDP	2 375,84
				MD	22 797,48
				DCMT	6 555,08
				PDCMT	154,37

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	11 881,82			PTCMT	25 899,68
				PTCBT	16 579,68

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 136,65	12 033,69			
MT1	2 809,41	5 751,84	0,9025		5 191,04
MT2	953,26	1 310,05	0,9025		1 182,32
MT3P	544,29	1 435,53		0,7146	1 025,83
MT3FP	600,04	2 624,69		0,4830	1 267,72
MT4P	65,80	180,05		0,7146	128,66
MT4FP	163,85	731,53		0,4830	353,33
				PTCBMT	9 148,91
Pérdidas Reconocidas en MT	151,32			PPRMT	475,43

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 969,23	888,56			
BT1	0,00		0,9084		0,00
BT2	4,68	11,63	0,9084		10,57
BT3P	85,47	185,48		0,7264	134,73
BT3FP	63,92	363,60		0,4697	170,78
BT4P	92,79	221,62		0,7264	160,98
BT4FP	17,51	106,23		0,4697	49,90
				PTCBBT	526,96
BT5A.A	19,64				29,42
BT5A.B	0,82				5,80
BT5B	5 212,05				12 439,26
BT5C					0,00
BT5D	27,81				66,37
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	444,52				1 234,77
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	13 775,63
Pérdidas Reconocidas en BT	624,62			PPRBT	1 972,75

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	9 675,87
PPMT	1,0187			PTCM	13 775,63
PESED	1,0491			PPR	2 448,18
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	0,8802
				FBPVADBT	0,9703

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 26 016,67
Sistema Eléctrico: Chinchá Mes: Noviembre-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/11/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	13 251,18	26 016,67		1,0000	26 016,67
Total Ingreso a AT	13 251,18	26 016,67		1,0000	26 016,67
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	214,57	536,43		1,0000	536,43

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	13 036,61	25 480,25		1,0000	25 480,25
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	13 036,61	25 480,25	0,7106	1,0000	25 480,25
		FCVV=	1,0610	IPMT	27 034,54

Ingreso Real Mercado Regulado	13 036,61				27 034,54
Exceso (Defecto) de Pérdidas	821,08		0,7106	EDP	1 604,82
				MD	25 429,73
				DCMT	7 019,49
				PDCMT	170,62

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	12 215,53			PTCMT	27 225,35
				PTCBT	17 591,60

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 066,39	12 380,51			
MT1	2 829,33	5 981,31	0,9025		5 398,13
MT2	865,19	1 384,75	0,9025		1 249,74
MT3P	560,71	1 439,82		0,7146	1 028,89
MT3FP	591,32	2 662,33		0,4830	1 285,91
MT4P	70,27	231,41		0,7146	165,36
MT4FP	149,57	680,90		0,4830	328,88
				PTCBMT	9 456,90
Pérdidas Reconocidas en MT	155,57			PPRMT	499,77

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 331,12	927,24			
BT1	0,00		0,9084		0,00
BT2	4,72	11,32	0,9084		10,28
BT3P	87,29	192,03		0,7264	139,49
BT3FP	66,31	367,54		0,4697	172,63
BT4P	85,07	194,02		0,7264	140,94
BT4FP	28,68	162,33		0,4697	76,25
				PTCBBT	539,59
BT5A.A	19,64				28,47
BT5A.B	0,82				5,55
BT5B	5 522,29				13 179,70
BT5C					0,00
BT5D	30,18				72,03
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	486,11				1 350,32
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	14 636,06
Pérdidas Reconocidas en BT	662,45			PPRBT	2 093,04

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	9 906,49
PPMT	1,0187			PTCM	14 636,06
PESED	1,0491			PPR	2 592,80
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				

FBPVADMT	0,9340
FBPVADBT	1,0368

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 24 877,22
Sistema Eléctrico: Chincha Mes: Diciembre-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/12/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	13 820,76	24 877,22		1,0000	24 877,22
Total Ingreso a AT	13 820,76	24 877,22		1,0000	24 877,22
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	345,15	862,87		1,0000	862,87

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	13 475,61	24 014,35		1,0000	24 014,35
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	13 475,61	24 014,35	0,7542	1,0000	24 014,35
		FCVV=	1,0610	IPMT	25 479,23

Ingreso Real Mercado Regulado	13 475,61				25 479,23
Exceso (Defecto) de Pérdidas	927,34		0,7542	EDP	1 652,58
				MD	23 826,64
				DCMT	6 724,34
				PDCMT	146,79

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	12 548,26			PTCMT	27 763,63
				PTCBT	18 604,17

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 961,85	11 981,37			
MT1	2 634,26	5 354,71	0,9025		4 832,63
MT2	907,25	1 437,98	0,9025		1 297,78
MT3P	528,91	1 321,11		0,7146	944,06
MT3FP	679,30	2 934,93		0,4830	1 417,57
MT4P	70,22	210,81		0,7146	150,64
MT4FP	141,90	721,83		0,4830	348,64
				PTCBMT	8 991,33
Pérdidas Reconocidas en MT	159,81			PPRMT	509,65

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 723,22	988,94			
BT1	0,00		0,9084		0,00
BT2	5,43	11,32	0,9084		10,28
BT3P	96,88	198,05		0,7264	143,86
BT3FP	78,01	396,12		0,4697	186,06
BT4P	105,65	234,97		0,7264	170,68
BT4FP	23,80	148,48		0,4697	69,74
				PTCBBT	580,62
BT5A.A	19,64				28,05
BT5A.B	0,82				4,53
BT5B	5 903,00				14 088,30
BT5C					0,00
BT5D	33,61				80,20
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	456,38				1 267,73
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	15 468,80
Pérdidas Reconocidas en BT	703,39			PPRBT	2 213,23

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	9 571,95
PPMT	1,0187			PTCM	15 468,80
PESED	1,0491			PPR	2 722,88
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	0,8582
				FBPVADBT	0,9114

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 20 315,93
Sistema Eléctrico: Chíncha Baja Densidad Mes: Enero-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/01/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	13 502,73	20 315,93		1,0000	20 315,93
Total Ingreso a AT	13 502,73	20 315,93		1,0000	20 315,93
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	847,70	2 119,25		1,0000	2 119,25

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	12 655,03	18 196,69		1,0000	18 196,69
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	12 655,03	18 196,69	0,9348	1,0000	18 196,69
		FCVV=	1,2104	IPMT	22 025,27

Ingreso Real Mercado Regulado	12 655,03				22 025,27
Exceso (Defecto) de Pérdidas	285,92		0,9348	EDP	411,12
				MD	21 614,15
				DCMT	15 738,30
				PDCMT	256,09

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	12 369,11			PTCMT	26 763,64
				PTCBT	3 478,40

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	10 841,66	30 266,18			
MT1	7 753,00	17 568,35	0,9025		15 855,43
MT2	1 236,87	1 034,08	0,9025		933,25
MT3P	563,30	1 510,89		0,7146	1 079,68
MT3FP	987,00	9 254,88		0,4830	4 470,11
MT4P	168,41	369,55		0,7146	264,08
MT4FP	133,09	528,43		0,4830	255,23
				PTCBMT	22 857,80
Pérdidas Reconocidas en MT	157,53			PPRMT	491,29

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 240,46	55,82			
BT1	0,00	0,00	0,9084		0,00
BT2	4,37	14,96	0,9084		13,59
BT3P	0,00	0,00		0,7264	0,00
BT3FP	3,40	24,83		0,4697	11,66
BT4P	9,37	16,02		0,7264	11,64
BT4FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
				PTCBBT	36,89
BT5A.A	3,31				0,55
BT5A.B	0,00				0,00
BT5B	1 073,91				2 563,03
BT5C	0,00				0,00
BT5D	11,78				28,11
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	134,31				373,08
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	2 964,77
Pérdidas Reconocidas en BT	129,47			PPRBT	412,88

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	22 894,69
PPMT	1,0187			PTCM	2 964,77
PESED	1,0491			PPR	904,18
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				

FBPVADMT	0,8076
FBPVADBT	1,6156

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 21 656,49
Sistema Eléctrico: Chincha Baja Densidad Mes: Febrero-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/02/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	14 088,04	21 656,49		1,0000	21 656,49
Total Ingreso a AT	14088,04	21 656,49		1,0000	21 656,49
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	883,20	2 208,00		1,0000	2 208,00

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	13 204,84	19 448,48		1,0000	19 448,48
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	13 204,84	19 448,48	1,0104	1,0000	19 448,48
		FCVV=	1,2104	IPMT	23 540,44

Ingreso Real Mercado Regulado	13 204,84				23 540,44
Exceso (Defecto) de Pérdidas	202,14		1,0104	EDP	297,72
				MD	23 242,72
				DCMT	16 649,61
				PDCMT	261,16

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	13 002,70			PTCMT	27 099,15
				PTCBT	3 616,07

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	11 407,86	29 757,00			
MT1	8 894,29	16 939,64	0,9025		15 288,03
MT2	949,36	1 050,16	0,9025		947,77
MT3P	557,57	4 410,52		0,7146	3 151,76
MT3FP	724,61	6 400,72		0,4830	3 091,55
MT4P	205,47	480,07		0,7146	343,06
MT4FP	76,56	475,88		0,4830	229,85
				PTCBMT	23 052,01
Pérdidas Reconocidas en MT	165,60			PPRMT	497,45

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 294,19	52,19			
BT1	0,00	0,00	0,9084		0,00
BT2	4,12	11,27	0,9084		10,24
BT3P	0,00	0,00		0,7264	0,00
BT3FP	4,61	24,89		0,4697	11,69
BT4P	9,15	16,02		0,7264	11,64
BT4FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
				PTCBBT	33,57
BT5A.A	3,18				0,77
BT5A.B	0,00				0,00
BT5B	1 138,36				2 716,85
BT5C	0,00				0,00
BT5D	12,76				30,45
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	122,00				338,90
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	3 086,98
Pérdidas Reconocidas en BT	135,05			PPRBT	429,14

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	23 085,58
PPMT	1,0187			PTCM	3 086,98
PESED	1,0491			PPR	926,59
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	0,8577
				FBPVADBT	1,7511

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 20 883,14
Sistema Eléctrico: Chincha Baja Densidad Mes: Marzo-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/03/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	14 583,37	20 883,14		1,0000	20 883,14
Total Ingreso a AT	14 583,37	20 883,14		1,0000	20 883,14
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	855,57	2 138,92		1,0000	2 138,92

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	13 727,80	18 744,22		1,0000	18 744,22
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	13 727,80	18 744,22	0,9844	1,0000	18 744,22
		FCVV=	1,2104	IPMT	22 688,01

Ingreso Real Mercado Regulado	13 727,80				22 688,01
Exceso (Defecto) de Pérdidas	467,97		0,9844	EDP	638,97
				MD	22 049,03
				DCMT	15 907,08
				PDCMT	254,17

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	13 259,83			PTCMT	25 731,11
				PTCBT	3 460,62

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	11 719,55	29 331,36			
MT1	8 956,56	16 554,66	0,9025		14 940,58
MT2	1 054,92	1 032,57	0,9025		931,90
MT3P	468,93	1 054,66		0,7146	753,66
MT3FP	954,47	9 746,24		0,4830	4 707,43
MT4P	152,61	313,16		0,7146	223,78
MT4FP	132,07	630,07		0,4830	304,32
				PTCBMT	21 861,68
Pérdidas Reconocidas en MT	168,87			PPRMT	472,34

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 241,80	53,69			
BT1	0,00	0,00	0,9084		0,00
BT2	5,00	11,45	0,9084		10,40
BT3P	0,00	0,00		0,7264	0,00
BT3FP	4,97	26,22		0,4697	12,31
BT4P	10,35	16,02		0,7264	11,64
BT4FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
				PTCBBT	34,36
BT5A.A	3,73				0,67
BT5A.B	0,00				0,00
BT5B	1 090,96				2 603,72
BT5C	0,00				0,00
BT5D	11,73				27,98
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	115,05				319,59
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	2 951,97
Pérdidas Reconocidas en BT	129,61			PPRBT	410,77

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	21 896,03
PPMT	1,0187			PTCM	2 951,97
PESED	1,0491			PPR	883,11
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	0,8569
				FBPVADBT	1,7014

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 20 459,60
Sistema Eléctrico: Chincha Baja Densidad Mes: Abril-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/04/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	12 480,61	20 459,60		1,0000	20 459,60
Total Ingreso a AT	12 480,61	20 459,60		1,0000	20 459,60
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	851,22	2 128,06		1,0000	2 128,06

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	11 629,38	18 331,54		1,0000	18 331,54
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	11 629,38	18 331,54	0,8811	1,0000	18 331,54
		FCVV=	1,2104	IPMT	22 188,50

Ingreso Real Mercado Regulado	11 629,38				22 188,50
Exceso (Defecto) de Pérdidas	59,71		0,8811	EDP	94,13
				MD	22 094,37
				DCMT	20 177,58
				PDCMT	285,38

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	11 569,67			PTCMT	29 183,66
				PTCBT	2 022,31

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	10 620,18	34 579,20			
MT1	7 983,70	21 940,73	0,9025		19 801,51
MT2	1 030,73	1 074,14	0,9025		969,41
MT3P	339,66	1 015,39		0,7146	725,59
MT3FP	1 011,99	9 668,27		0,4830	4 669,77
MT4P	128,42	307,01		0,7146	219,39
MT4FP	125,67	573,66		0,4830	277,08
				PTCBMT	26 662,76
Pérdidas Reconocidas en MT	147,35			PPRMT	535,72

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	726,54	27,47			
BT1	0,00	0,00	0,9084		0,00
BT2	4,01	11,45	0,9084		10,40
BT3P	0,00	0,00		0,7264	0,00
BT3FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
BT4P	10,53	16,02		0,7264	11,64
BT4FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
				PTCBBT	22,04
BT5A.A	3,67				0,64
BT5A.B	0,00				0,00
BT5B	613,97				1 465,31
BT5C	0,00				0,00
BT5D	11,00				26,25
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	83,37				231,59
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	1 723,80
Pérdidas Reconocidas en BT	75,60			PPRBT	239,35

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	26 684,80
PPMT	1,0187			PTCM	1 723,80
PESED	1,0491			PPR	775,07
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	0,7571
				FBPVADBT	0,8067

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 24 044,93
Sistema Eléctrico: Chincha Baja Densidad Mes: Mayo-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/05/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	13 388,61	24 044,93		1,0000	24 044,93
Total Ingreso a AT	13 388,61	24 044,93		1,0000	24 044,93
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	887,90	2 219,75		1,0000	2 219,75

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	12 500,71	21 825,18		1,0000	21 825,18
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	12 500,71	21 825,18	0,7698	1,0000	21 825,18
		FCVV=	1,2104	IPMT	26 417,20

Ingreso Real Mercado Regulado	12 500,71				26 417,20
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 364,54		0,7698	EDP	- 636,45
				MD	27 053,65
				DCMT	20 920,18
				PDCMT	385,19

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	12 865,25			PTCMT	27 057,96
				PTCBT	1 996,67

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	11 911,86	32 337,37			
MT1	8 932,25	19 560,01	0,9025		17 652,91
MT2	897,96	1 069,76	0,9025		965,46
MT3P	271,56	979,04		0,7146	699,62
MT3FP	1 544,33	9 839,89		0,4830	4 752,67
MT4P	166,00	437,64		0,7146	312,74
MT4FP	99,75	451,03		0,4830	217,85
				PTCBMT	24 601,24
Pérdidas Reconocidas en MT	163,85			PPRMT	496,70

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	715,16	27,53			
BT1	0,00	0,00	0,9084		0,00
BT2	3,43	11,45	0,9084		10,40
BT3P	0,00	0,00		0,7264	0,00
BT3FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
BT4P	11,23	16,08		0,7264	11,68
BT4FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
				PTCBBT	22,08
BT5A.A	3,64				0,95
BT5A.B	0,00				0,00
BT5B	589,10				1 405,96
BT5C	0,00				0,00
BT5D	11,50				27,45
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	96,25				267,36
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	1 701,73
Pérdidas Reconocidas en BT	74,38			PPRBT	236,21

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	24 623,33
PPMT	1,0187			PTCM	1 701,73
PESED	1,0491			PPR	732,91
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				

FBPVADMT	0,9998
FBPVADBT	2,8789

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 21 516,70
Sistema Eléctrico: Chincha Baja Densidad Mes: Junio-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/06/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	12 424,77	21 516,70		1,0000	21 516,70
Total Ingreso a AT	12 424,77	21 516,70		1,0000	21 516,70
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	254,53	636,33		1,0000	636,33

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	12 170,24	20 880,37		1,0000	20 880,37
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	12 170,24	20 880,37	0,8095	1,0000	20 880,37
		FCVV=	1,2104	IPMT	25 273,60

Ingreso Real Mercado Regulado	12 170,24				25 273,60
Exceso (Defecto) de Pérdidas	222,85		0,8095	EDP	382,35
				MD	24 891,25
				DCMT	18 432,19
				PDCMT	342,63

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	11 947,39			PTCMT	26 208,64
				PTCBT	1 877,06

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	11 048,69	30 991,72			
MT1	8 719,91	19 594,03	0,9025		17 683,62
MT2	761,66	1 042,29	0,9025		940,66
MT3P	252,10	720,01		0,7146	514,52
MT3FP	1 044,24	8 740,34		0,4830	4 221,58
MT4P	160,57	398,26		0,7146	284,59
MT4FP	110,20	496,79		0,4830	239,95
				PTCBMT	23 884,93
Pérdidas Reconocidas en MT	152,16			PPRMT	481,10

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	676,11	22,17			
BT1	0,00	0,00	0,9084		0,00
BT2	3,15	6,09	0,9084		5,53
BT3P	0,00	0,00		0,7264	0,00
BT3FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
BT4P	11,03	16,08		0,7264	11,68
BT4FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
				PTCBBT	17,21
BT5A.A	4,68				0,69
BT5A.B	0,00				0,00
BT5B	562,31				1 342,02
BT5C	0,00				0,00
BT5D	8,78				20,96
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	86,16				239,32
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	1 602,99
Pérdidas Reconocidas en BT	70,43			PPRBT	222,40

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	23 902,14
PPMT	1,0187			PTCM	1 602,99
PESED	1,0491			PPR	703,50
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				

FBPVADMT	0,9497
FBPVADBT	3,2585

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 18 052,95
Sistema Eléctrico: Chincha Baja Densidad Mes: Julio-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/07/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	12 321,71	18 052,95		1,0000	18 052,95
Total Ingreso a AT	12 321,71	18 052,95		1,0000	18 052,95
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	222,94	557,34		1,0000	557,34

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	12 098,78	17 495,61		1,0000	17 495,61
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	12 098,78	17 495,61	0,9295	1,0000	17 495,61
		FCVV=	1,2104	IPMT	21 176,68

Ingreso Real Mercado Regulado	12 098,78				21 176,68
Exceso (Defecto) de Pérdidas	352,88		0,9295	EDP	510,29
				MD	20 666,39
				DCMT	13 864,81
				PDCMT	248,34

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	11 745,89			PTCMT	23 697,28
				PTCBT	3 009,62

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	10 401,49	26 892,83			
MT1	8 309,40	15 580,84	0,9025		14 061,71
MT2	869,81	1 029,82	0,9025		929,42
MT3P	373,21	1 076,29		0,7146	769,11
MT3FP	568,12	8 255,90		0,4830	3 987,60
MT4P	186,48	437,07		0,7146	312,33
MT4FP	94,48	512,91		0,4830	247,74
				PTCBMT	20 307,90
Pérdidas Reconocidas en MT	149,59			PPRMT	435,00

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 081,83	64,16			
BT1	0,00	0,00	0,9084		0,00
BT2	3,24	6,24	0,9084		5,67
BT3P	0,00	0,00		0,7264	0,00
BT3FP	7,25	41,84		0,4697	19,65
BT4P	11,59	16,08		0,7264	11,68
BT4FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
				PTCBBT	37,00
BT5A.A	5,60				0,61
BT5A.B	0,00				0,00
BT5B	934,05				2 229,23
BT5C	0,00				0,00
BT5D	8,92				21,29
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	111,17				308,80
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCB	2 559,92
Pérdidas Reconocidas en BT	112,99			PPRBT	357,45

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	20 344,90
PPMT	1,0187			PTCM	2 559,92
PESED	1,0491			PPR	792,46
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	0,8721
				FBPVADBT	2,1774

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 17 531,15
Sistema Eléctrico: Chincha Baja Densidad Mes: Agosto-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/08/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	12 459,13	17 531,15		1,0000	17 531,15
Total Ingreso a AT	12 459,13	17 531,15		1,0000	17 531,15
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	877,56	2 193,90		1,0000	2 193,90

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	11 581,57	15 337,25		1,0000	15 337,25
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	11 581,57	15 337,25	1,0150	1,0000	15 337,25
		FCVV=	1,2104	IPMT	18 564,21

Ingreso Real Mercado Regulado	11 581,57				18 564,21
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 377,61		1,0150	EDP	- 500,07
				MD	19 064,27
				DCMT	14 450,62
				PDCMT	214,67

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	11 959,18			PTCMT	23 576,27
				PTCBT	3 178,18

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	10 548,57	26 143,89			
MT1	8 285,05	14 967,86	0,9025		13 508,50
MT2	1 066,66	993,69	0,9025		896,80
MT3P	354,29	2 688,10		0,7146	1 920,92
MT3FP	576,70	6 549,06		0,4830	3 163,20
MT4P	158,03	335,56		0,7146	239,79
MT4FP	107,86	609,62		0,4830	294,44
				PTCBMT	20 023,65
Pérdidas Reconocidas en MT	152,31			PPRMT	432,78

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 139,32	64,38			
BT1	0,00	0,00	0,9084		0,00
BT2	3,82	6,19	0,9084		5,62
BT3P	0,00	0,00		0,7264	0,00
BT3FP	6,97	41,84		0,4697	19,65
BT4P	11,49	16,35		0,7264	11,88
BT4FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
				PTCBBT	37,15
BT5A.A	5,63				0,76
BT5A.B	0,00				0,00
BT5B	968,88				2 312,37
BT5C	0,00				0,00
BT5D	9,68				23,11
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	132,85				369,02
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	2 705,26
Pérdidas Reconocidas en BT	118,97			PPRBT	377,43

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	20 060,80
PPMT	1,0187			PTCM	2 705,26
PESED	1,0491			PPR	810,21
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	0,8086
				FBPVADBT	1,3841

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 19 212,62
Sistema Eléctrico: Chincha Baja Densidad Mes: Setiembre-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/09/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	12 666,81	19 212,62		1,0000	19 212,62
Total Ingreso a AT	12 666,81	19 212,62		1,0000	19 212,62
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	885,55	2 213,87		1,0000	2 213,87

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	11 781,26	16 998,75		1,0000	16 998,75
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	11 781,26	16 998,75	0,9626	1,0000	16 998,75
		FCVV=	1,2104	IPMT	20 575,29

Ingreso Real Mercado Regulado	11 781,26				20 575,29
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 365,11		0,9626	EDP	- 526,81
				MD	21 102,09
				DCMT	15 199,71
				PDCMT	248,52

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	12 146,37			PTCMT	24 030,64
				PTCBT	3 013,53

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	10 798,61	27 097,70			
MT1	8 349,06	15 951,36	0,9025		14 396,10
MT2	1 158,31	959,16	0,9025		865,64
MT3P	296,50	1 556,66		0,7146	1 112,39
MT3FP	741,18	7 709,67		0,4830	3 723,77
MT4P	150,60	382,67		0,7146	273,46
MT4FP	102,96	538,19		0,4830	259,94
				PTCBMT	20 631,30
Pérdidas Reconocidas en MT	154,69			PPRMT	441,12

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 080,21	65,72			
BT1	0,00	0,00	0,9084		0,00
BT2	3,81	5,14	0,9084		4,67
BT3P	0,00	0,00		0,7264	0,00
BT3FP	8,46	44,23		0,4697	20,77
BT4P	11,11	16,35		0,7264	11,88
BT4FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
				PTCBBT	37,32
BT5A.A	5,00				0,99
BT5A.B	0,00				0,00
BT5B	911,88				2 176,32
BT5C	0,00				0,00
BT5D	8,16				19,48
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	131,78				366,05
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	2 562,85
Pérdidas Reconocidas en BT	112,86			PPRBT	358,05

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	20 668,62
PPMT	1,0187			PTCM	2 562,85
PESED	1,0491			PPR	799,17
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	0,8781
				FBPVADBT	1,8762

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 18 748,44
Sistema Eléctrico: Chincha Baja Densidad Mes: Octubre-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/10/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	13 426,53	18 748,44		1,0000	18 748,44
Total Ingreso a AT	13 426,53	18 748,44		1,0000	18 748,44
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	184,99	462,48		1,0000	462,48

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	13 241,54	18 285,96		1,0000	18 285,96
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	13 241,54	18 285,96	0,9733	1,0000	18 285,96
		FCVV=	1,2104	IPMT	22 133,32

Ingreso Real Mercado Regulado	13 241,54				22 133,32
Exceso (Defecto) de Pérdidas	9,22		0,9733	EDP	12,73
				MD	22 120,59
				DCMT	15 993,94
				PDCMT	259,85

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	13 232,32			PTCMT	25 283,09
				PTCBT	3 139,17

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	11 824,40	28 498,25			
MT1	9 076,07	17 419,18	0,9025		15 720,81
MT2	1 346,89	967,82	0,9025		873,46
MT3P	316,27	945,55		0,7146	675,69
MT3FP	909,64	8 456,03		0,4830	4 084,26
MT4P	54,24	174,61		0,7146	124,78
MT4FP	121,29	535,05		0,4830	258,43
				PTCBMT	21 737,43
Pérdidas Reconocidas en MT	168,52			PPRMT	464,11

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 122,17	85,06			
BT1	0,00	0,00	0,9084		0,00
BT2	4,37	4,34	0,9084		3,94
BT3P	0,00	0,00		0,7264	0,00
BT3FP	9,33	64,37		0,4697	30,23
BT4P	11,05	16,35		0,7264	11,88
BT4FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
				PTCBBT	46,05
BT5A.A	3,87				1,11
BT5A.B	0,00				0,00
BT5B	952,89				2 274,19
BT5C	0,00				0,00
BT5D	8,83				21,07
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	131,83				366,20
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	2 662,57
Pérdidas Reconocidas en BT	117,22			PPRBT	372,92

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	21 783,48
PPMT	1,0187			PTCM	2 662,57
PESED	1,0491			PPR	837,03
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	0,8749
				FBPVADBT	1,8689

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 24 720,79
Sistema Eléctrico: Chincha Baja Densidad Mes: Noviembre-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/11/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	12 567,68	24 720,79		1,0000	24 720,79
Total Ingreso a AT	12 567,68	24 720,79		1,0000	24 720,79
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	203,50	508,76		1,0000	508,76

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	12 364,18	24 212,04		1,0000	24 212,04
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	12 364,18	24 212,04	0,7093	1,0000	24 212,04
		FCVV=	1,2104	IPMT	29 306,25

Ingreso Real Mercado Regulado	12 364,18				29 306,25
Exceso (Defecto) de Pérdidas	224,45		0,7093	EDP	439,52
				MD	28 866,72
				DCMT	17 855,75
				PDCMT	413,15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	12 139,73			PTCMT	25 618,41
				PTCBT	3 161,14

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	10 727,63	28 316,10			
MT1	7 805,55	17 907,49	0,9025		16 161,51
MT2	1 304,99	1 077,61	0,9025		972,54
MT3P	609,70	1 602,20		0,7146	1 144,93
MT3FP	827,64	7 028,94		0,4830	3 394,98
MT4P	50,63	142,64		0,7146	101,93
MT4FP	129,12	557,23		0,4830	269,14
				PTCBMT	22 045,03
Pérdidas Reconocidas en MT	154,61			PPRMT	470,27

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 138,59	82,20			
BT1	0,00	0,00	0,9084		0,00
BT2	3,21	0,24	0,9084		0,22
BT3P	0,00	0,00		0,7264	0,00
BT3FP	10,24	65,61		0,4697	30,82
BT4P	9,68	16,35		0,7264	11,88
BT4FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
				PTCBBT	42,91
BT5A.A	4,67				1,01
BT5A.B	0,00				0,00
BT5B	1 017,44				2 428,26
BT5C	0,00				0,00
BT5D	9,67				23,07
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	83,69				232,47
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	2 684,80
Pérdidas Reconocidas en BT	118,90			PPRBT	375,40

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	22 087,94
PPMT	1,0187			PTCM	2 684,80
PESED	1,0491			PPR	845,67
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	1,1268
				FBPVADBT	3,3525

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 17 186,87
Sistema Eléctrico: Chincha Baja Densidad Mes: Diciembre-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/12/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	12 443,18	17 186,87		1,0000	17 186,87
Total Ingreso a AT	12 443,18	17 186,87		1,0000	17 186,87
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	310,75	776,86		1,0000	776,86

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	12 132,44	16 410,01		1,0000	16 410,01
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	12 132,44	16 410,01	0,9937	1,0000	16 410,01
		FCVV=	1,2104	IPMT	19 862,68

Ingreso Real Mercado Regulado	12 132,44				19 862,68
Exceso (Defecto) de Pérdidas	336,84		0,9937	EDP	455,60
				MD	19 407,08
				DCMT	13 896,64
				PDCMT	218,90

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	11 795,60			PTCMT	24 395,42
				PTCBT	3 468,65

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	10 268,33	26 681,90			
MT1	7 422,32	16 172,70	0,9025		14 595,86
MT2	1 247,28	1 140,38	0,9025		1 029,19
MT3P	588,80	1 473,14		0,7146	1 052,71
MT3FP	842,11	7 194,07		0,4830	3 474,74
MT4P	72,72	221,28		0,7146	158,13
MT4FP	95,11	480,33		0,4830	232,00
				PTCBMT	20 542,62
Pérdidas Reconocidas en MT	150,23			PPRMT	447,82

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 246,77	60,90			
BT1	0,00	0,00	0,9084		0,00
BT2	3,33	0,33	0,9084		0,30
BT3P	0,00	0,00		0,7264	0,00
BT3FP	5,90	44,23		0,4697	20,77
BT4P	9,31	16,35		0,7264	11,88
BT4FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
				PTCBBT	32,95
BT5A.A	5,46				0,74
BT5A.B	4,53				2,12
BT5B	1 082,40				2 583,29
BT5C	0,00				0,00
BT5D	9,22				22,01
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	126,62				351,72
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	2 959,88
Pérdidas Reconocidas en BT	130,27			PPRBT	412,15

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	20 575,57
PPMT	1,0187			PTCM	2 959,88
PESED	1,0491			PPR	859,97
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	0,7955
				FBPVADBT	1,5255

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 20 249,82
Sistema Eléctrico: Pisco Mes: Enero-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/01/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	10 179,50	20 249,82		1,0000	20 249,82
Total Ingreso a AT	10 179,50	20 249,82		1,0000	20 249,82
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	417,29	1 064,08		1,0000	1 064,08

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	9 762,21	19 185,74		1,0000	19 185,74
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	9 762,21	19 185,74	0,6839	1,0000	19 185,74
		FCVV=	1,0678	IPMT	20 486,53

Ingreso Real Mercado Regulado	9 762,21				20 486,53
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 084,94		0,6839	EDP	2 132,25
				MD	18 354,29
				DCMT	5 996,66
				PDCMT	125,46

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 677,27			PTCMT	20 277,86
				PTCBT	12 553,24

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 580,50	9 678,73			
MT1	2 279,91	5 587,03	0,9025		5 042,29
MT2	139,38	338,80	0,9025		305,77
MT3P	666,15	1 473,23		0,7146	1 052,77
MT3FP	199,25	1 050,54		0,4830	507,41
MT4P	107,69	349,39		0,7146	249,67
MT4FP	188,13	879,74		0,4830	424,91
				PTCBMT	7 582,83
Pérdidas Reconocidas en MT	110,51			PPRMT	372,24

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 513,39	347,96			
BT1	0,00	0,00	0,9084		0,00
BT2	8,89	46,56	0,9084		42,29
BT3P	54,17	106,79		0,7264	77,57
BT3FP	13,82	57,85		0,4697	27,17
BT4P	15,20	35,31		0,7264	25,65
BT4FP	27,91	101,44		0,4697	47,65
				PTCBBT	220,34
BT5A.A	0,84				1,58
BT5A.B	7,67				15,52
BT5B	4 055,42				9 678,81
BT5C	0,00				0,00
BT5D	10,53				25,14
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	318,96				885,99
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	10 607,04
Pérdidas Reconocidas en BT	472,87			PPRBT	1 495,42

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	7 803,17
PPMT	1,0187			PTCM	10 607,04
PESED	1,0491			PPR	1 867,65
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				

FBPVADMT	0,9051
FBPVADBT	0,9744

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 20 384,93
Sistema Eléctrico: Pisco Mes: Febrero-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/02/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	9 718,47	20 384,93		1,0000	20 384,93
Total Ingreso a AT	9718,47	20 384,93		1,0000	20 384,93
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	434,73	1 108,57		1,0000	1 108,57

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	9 283,74	19 276,36		1,0000	19 276,36
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	9 283,74	19 276,36	0,7167	1,0000	19 276,36
		FCVV=	1,0678	IPMT	20 583,30

Ingreso Real Mercado Regulado	9 283,74				20 583,30
Exceso (Defecto) de Pérdidas	569,06		0,7167	EDP	1 181,56
				MD	19 401,73
				DCMT	6 259,73
				PDCMT	124,05

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 714,68			PTCMT	20 897,34
				PTCBT	12 973,72

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 462,79	10 008,32			
MT1	2 232,68	5 689,74	0,9025		5 134,99
MT2	114,86	331,40	0,9025		299,09
MT3P	630,59	1 501,01		0,7146	1 072,62
MT3FP	188,97	1 211,58		0,4830	585,20
MT4P	91,66	305,02		0,7146	217,97
MT4FP	204,03	969,57		0,4830	468,30
				PTCBMT	7 778,16
Pérdidas Reconocidas en MT	110,99			PPRMT	383,61

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 653,38	369,90			
BT1	0,00	0,00	0,9084		0,00
BT2	6,94	45,51	0,9084		41,34
BT3P	44,37	98,36		0,7264	71,45
BT3FP	17,61	79,21		0,4697	37,21
BT4P	13,90	34,19		0,7264	24,84
BT4FP	27,24	112,63		0,4697	52,90
				PTCBBT	227,73
BT5A.A	0,79				1,46
BT5A.B	5,05				10,73
BT5B	4 217,57				10 065,79
BT5C	0,00				0,00
BT5D	10,92				26,05
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	308,99				858,30
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	10 962,33
Pérdidas Reconocidas en BT	487,53			PPRBT	1 545,50

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	8 005,89
PPMT	1,0187			PTCM	10 962,33
PESED	1,0491			PPR	1 929,11
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	0,9284
				FBPVADBT	1,0034

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 20 008,04
Sistema Eléctrico: Pisco Mes: Marzo-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/03/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	10 225,66	20 008,04		1,0000	20 008,04
Total Ingreso a AT	10 225,66	20 008,04		1,0000	20 008,04
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	431,89	1 101,33		1,0000	1 101,33

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	9 793,76	18 906,71		1,0000	18 906,71
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	9 793,76	18 906,71	0,6962	1,0000	18 906,71
		FCVV=	1,0678	IPMT	20 188,59

Ingreso Real Mercado Regulado	9 793,76				20 188,59
Exceso (Defecto) de Pérdidas	939,20		0,6962	EDP	1 813,11
				MD	18 375,48
				DCMT	5 588,49
				PDCMT	125,40

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 854,56			PTCMT	20 704,51
				PTCBT	12 745,95

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 688,32	9 961,23			
MT1	2 478,53	5 916,63	0,9025		5 339,76
MT2	146,71	324,81	0,9025		293,14
MT3P	564,56	1 352,92		0,7146	966,80
MT3FP	201,64	1 076,74		0,4830	520,07
MT4P	98,29	300,41		0,7146	214,67
MT4FP	198,59	989,72		0,4830	478,04
				PTCBMT	7 812,47
Pérdidas Reconocidas en MT	112,77			PPRMT	380,07

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 574,16	378,60			
BT1	0,00	0,00	0,9084		0,00
BT2	8,09	46,19	0,9084		41,96
BT3P	46,50	99,99		0,7264	72,63
BT3FP	16,26	79,77		0,4697	37,47
BT4P	8,34	18,81		0,7264	13,66
BT4FP	34,68	133,85		0,4697	62,87
				PTCBBT	228,59
BT5A.A	0,86				1,52
BT5A.B	5,91				13,28
BT5B	4 134,90				9 868,49
BT5C	0,00				0,00
BT5D	9,19				21,93
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	309,43				859,54
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	10 764,76
Pérdidas Reconocidas en BT	479,32			PPRBT	1 518,63

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	8 041,06
PPMT	1,0187			PTCM	10 764,76
PESED	1,0491			PPR	1 898,69
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	0,8875
				FBPVADBT	0,9934

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 19 301,35
Sistema Eléctrico: Pisco Mes: Abril-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/04/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	9 658,97	19 301,35		1,0000	19 301,35
Total Ingreso a AT	9 658,97	19 301,35		1,0000	19 301,35
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	424,65	1 082,86		1,0000	1 082,86

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	9 234,32	18 218,49		1,0000	18 218,49
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	9 234,32	18 218,49	0,7040	1,0000	18 218,49
		FCVV=	1,0678	IPMT	19 453,71

Ingreso Real Mercado Regulado	9 234,32				19 453,71
Exceso (Defecto) de Pérdidas	921,55		0,7040	EDP	1 818,14
				MD	17 635,56
				DCMT	5 345,88
				PDCMT	121,00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 312,76			PTCMT	19 589,14
				PTCBT	11 866,43

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 505,26	9 743,85			
MT1	2 364,30	5 681,92	0,9025		5 127,93
MT2	144,84	308,58	0,9025		278,49
MT3P	520,49	1 292,87		0,7146	923,88
MT3FP	211,60	1 158,61		0,4830	559,61
MT4P	77,60	268,66		0,7146	191,98
MT4FP	186,44	1 033,21		0,4830	499,04
				PTCBMT	7 580,95
Pérdidas Reconocidas en MT	105,87			PPRMT	359,59

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 255,70	372,98			
BT1	0,00	0,00	0,9084		0,00
BT2	8,42	37,13	0,9084		33,73
BT3P	46,25	114,87		0,7264	83,44
BT3FP	10,11	64,82		0,4697	30,44
BT4P	7,88	18,81		0,7264	13,66
BT4FP	32,46	137,36		0,4697	64,52
				PTCBBT	225,79
BT5A.A	0,87				1,44
BT5A.B	6,17				12,15
BT5B	3 863,02				9 219,62
BT5C	0,00				0,00
BT5D	8,71				20,80
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	271,80				754,99
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	10 009,01
Pérdidas Reconocidas en BT	445,94			PPRBT	1 413,81

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	7 806,74
PPMT	1,0187			PTCM	10 009,01
PESED	1,0491			PPR	1 773,40
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	0,9003
				FBPVADBT	1,0255

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 18 472,18
Sistema Eléctrico: Pisco Mes: Mayo-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/05/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	9 526,25	18 472,18		1,0000	18 472,18
Total Ingreso a AT	9 526,25	18 472,18		1,0000	18 472,18
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	372,69	950,37		1,0000	950,37

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	9 153,56	17 521,81		1,0000	17 521,81
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	9 153,56	17 521,81	0,7022	1,0000	17 521,81
		FCVV=	1,0678	IPMT	18 709,79

Ingreso Real Mercado Regulado	9 153,56				18 709,79
Exceso (Defecto) de Pérdidas	972,37		0,7022	EDP	1 861,33
				MD	16 848,46
				DCMT	5 223,83
				PDCMT	114,05

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 181,18			PTCMT	19 368,96
				PTCBT	11 845,76

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 397,96	9 629,26			
MT1	2 374,31	5 565,26	0,9025		5 022,64
MT2	155,00	306,85	0,9025		276,93
MT3P	367,76	993,65		0,7146	710,06
MT3FP	251,52	1 453,10		0,4830	701,85
MT4P	54,56	175,68		0,7146	125,54
MT4FP	194,81	1 134,73		0,4830	548,08
				PTCBMT	7 385,10
Pérdidas Reconocidas en MT	104,19			PPRMT	355,55

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 235,25	365,22			
BT1	0,00	0,00	0,9084		0,00
BT2	9,00	26,70	0,9084		24,25
BT3P	42,30	101,64		0,7264	73,83
BT3FP	8,70	78,35		0,4697	36,80
BT4P	13,78	44,97		0,7264	32,67
BT4FP	22,06	113,55		0,4697	53,34
				PTCBBT	220,89
BT5A.A	0,96				1,63
BT5A.B	5,28				9,89
BT5B	3 816,73				9 109,14
BT5C	0,00				0,00
BT5D	9,03				21,55
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	307,41				853,91
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	9 996,13
Pérdidas Reconocidas en BT	443,77			PPRBT	1 411,29

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	7 605,99
PPMT	1,0187			PTCM	9 996,13
PESED	1,0491			PPR	1 766,84
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	0,8699
				FBPVADBT	0,9717

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 17 796,06
Sistema Eléctrico: Pisco Mes: Junio-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/06/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	9 007,05	17 796,06		1,0000	17 796,06
Total Ingreso a AT	9 007,05	17 796,06		1,0000	17 796,06
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	347,52	886,19		1,0000	886,19

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	8 659,53	16 909,88		1,0000	16 909,88
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	8 659,53	16 909,88	0,7112	1,0000	16 909,88
		FCVV=	1,0678	IPMT	18 056,37

Ingreso Real Mercado Regulado	8 659,53				18 056,37
Exceso (Defecto) de Pérdidas	878,54		0,7112	EDP	1 715,57
				MD	16 340,79
				DCMT	4 838,22
				PDCMT	106,79

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 780,98			PTCMT	18 820,00
				PTCBT	11 518,13

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 145,04	9 405,28			
MT1	2 230,69	5 325,15	0,9025		4 805,95
MT2	133,05	311,49	0,9025		281,12
MT3P	265,21	806,48		0,7146	576,31
MT3FP	290,69	1 669,27		0,4830	806,26
MT4P	79,29	318,37		0,7146	227,50
MT4FP	146,11	974,52		0,4830	470,69
				PTCBMT	7 167,84
Pérdidas Reconocidas en MT	99,10			PPRMT	345,47

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 106,65	363,90			
BT1	0,00	0,00	0,9084		0,00
BT2	8,06	25,27	0,9084		22,96
BT3P	41,16	116,58		0,7264	84,68
BT3FP	5,12	63,48		0,4697	29,81
BT4P	12,62	44,97		0,7264	32,67
BT4FP	17,66	113,61		0,4697	53,36
				PTCBBT	223,48
BT5A.A	0,90				1,42
BT5A.B	4,10				8,02
BT5B	3 713,52				8 862,82
BT5C	0,00				0,00
BT5D	10,45				24,93
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	293,05				814,04
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	9 711,23
Pérdidas Reconocidas en BT	430,20			PPRBT	1 371,98

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	7 391,32
PPMT	1,0187			PTCM	9 711,23
PESED	1,0491			PPR	1 717,45
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	0,8683
				FBPVADBT	0,9894

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 17 993,39
Sistema Eléctrico: Pisco Mes: Julio-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/07/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	9 203,01	17 993,39		1,0000	17 993,39
Total Ingreso a AT	9 203,01	17 993,39		1,0000	17 993,39
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	216,77	552,75		1,0000	552,75

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	8 986,25	17 440,63		1,0000	17 440,63
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	8 986,25	17 440,63	0,6925	1,0000	17 440,63
		FCVV=	1,0678	IPMT	18 623,11

Ingreso Real Mercado Regulado	8 986,25				18 623,11
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 253,87		0,6925	EDP	2 433,53
				MD	16 189,58
				DCMT	5 134,49
				PDCMT	114,66

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 732,37			PTCMT	18 506,78
				PTCBT	10 922,11

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 331,47	9 679,57			
MT1	2 432,90	5 491,34	0,9025		4 955,94
MT2	108,08	311,32	0,9025		280,96
MT3P	328,56	1 062,84		0,7146	759,51
MT3FP	227,70	1 565,79		0,4830	756,27
MT4P	97,69	387,90		0,7146	277,20
MT4FP	136,53	860,38		0,4830	415,56
				PTCBMT	7 445,44
Pérdidas Reconocidas en MT	98,48			PPRMT	339,72

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 894,45	366,62			
BT1	0,00	0,00	0,9084		0,00
BT2	8,02	25,77	0,9084		23,41
BT3P	39,15	115,81		0,7264	84,12
BT3FP	5,09	62,32		0,4697	29,27
BT4P	12,45	44,54		0,7264	32,35
BT4FP	20,46	118,19		0,4697	55,51
				PTCBBT	224,67
BT5A.A	0,96				1,59
BT5A.B	4,52				9,37
BT5B	3 521,11				8 403,60
BT5C	0,00				0,00
BT5D	9,90				23,62
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	272,80				757,78
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	9 195,96
Pérdidas Reconocidas en BT	407,98			PPRBT	1 300,99

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	7 670,11
PPMT	1,0187			PTCM	9 195,96
PESED	1,0491			PPR	1 640,71
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	0,8748
				FBPVADBT	1,0017

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 17 887,00
Sistema Eléctrico: Pisco Mes: Agosto-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/08/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	9 092,18	17 887,00		1,0000	17 887,00
Total Ingreso a AT	9 092,18	17 887,00		1,0000	17 887,00
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	443,29	1 130,39		1,0000	1 130,39

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	8 648,89	16 756,61		1,0000	16 756,61
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	8 648,89	16 756,61	0,6937	1,0000	16 756,61
		FCVV=	1,0678	IPMT	17 892,71

Ingreso Real Mercado Regulado	8 648,89				17 892,71
Exceso (Defecto) de Pérdidas	772,92		0,6937	EDP	1 497,47
				MD	16 395,24
				DCMT	5 187,86
				PDCMT	109,82

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 875,97			PTCMT	19 067,49
				PTCBT	11 610,86

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 212,79	9 416,33			
MT1	2 365,08	5 404,17	0,9025		4 877,26
MT2	90,62	313,29	0,9025		282,74
MT3P	355,68	1 263,41		0,7146	902,83
MT3FP	172,16	1 236,71		0,4830	597,33
MT4P	91,08	347,94		0,7146	248,64
MT4FP	138,16	850,81		0,4830	410,94
				PTCBMT	7 319,75
Pérdidas Reconocidas en MT	100,31			PPRMT	350,02

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 130,20	359,57			
BT1	0,00	0,00	0,9084		0,00
BT2	8,46	26,39	0,9084		23,97
BT3P	37,86	108,88		0,7264	79,09
BT3FP	4,69	56,28		0,4697	26,43
BT4P	23,00	94,08		0,7264	68,34
BT4FP	10,08	73,94		0,4697	34,73
				PTCBBT	232,57
BT5A.A	1,07				1,63
BT5A.B	3,77				8,02
BT5B	3 704,95				8 842,35
BT5C	0,00				0,00
BT5D	10,49				25,02
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	325,84				905,10
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	9 782,13
Pérdidas Reconocidas en BT	432,67			PPRBT	1 383,03

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	7 552,31
PPMT	1,0187			PTCM	9 782,13
PESED	1,0491			PPR	1 733,05
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				

FBPVADMT	0,8599
FBPVADBT	0,9558

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 18 471,26
Sistema Eléctrico: Pisco Mes: Setiembre-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/09/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	9 081,76	18 471,26		1,0000	18 471,26
Total Ingreso a AT	9 081,76	18 471,26		1,0000	18 471,26
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	446,50	1 138,58		1,0000	1 138,58

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	8 635,25	17 332,68		1,0000	17 332,68
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	8 635,25	17 332,68	0,6920	1,0000	17 332,68
		FCVV=	1,0678	IPMT	18 507,83

Ingreso Real Mercado Regulado	8 635,25				18 507,83
Exceso (Defecto) de Pérdidas	950,29		0,6920	EDP	1 907,41
				MD	16 600,42
				DCMT	5 350,02
				PDCMT	117,05

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 684,97			PTCMT	18 509,17
				PTCBT	10 899,74

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 294,67	9 544,96			
MT1	2 428,63	5 593,57	0,9025		5 048,19
MT2	95,95	309,12	0,9025		278,98
MT3P	334,59	1 289,44		0,7146	921,44
MT3FP	213,94	1 192,55		0,4830	576,00
MT4P	99,41	365,75		0,7146	261,36
MT4FP	122,15	794,54		0,4830	383,76
				PTCBMT	7 469,74
Pérdidas Reconocidas en MT	97,87			PPRMT	339,77

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 885,36	337,44			
BT1	0,00	0,00	0,9084		0,00
BT2	8,12	26,58	0,9084		24,15
BT3P	40,16	101,53		0,7264	73,75
BT3FP	4,98	44,56		0,4697	20,93
BT4P	25,16	86,70		0,7264	62,98
BT4FP	8,91	78,08		0,4697	36,67
				PTCBBT	218,48
BT5A.A	0,97				1,45
BT5A.B	4,19				8,77
BT5B	3 475,95				8 295,83
BT5C	0,00				0,00
BT5D	9,17				21,88
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	307,73				854,81
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	9 182,74
Pérdidas Reconocidas en BT	407,06			PPRBT	1 298,44

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	7 688,21
PPMT	1,0187			PTCM	9 182,74
PESED	1,0491			PPR	1 638,21
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	0,8969
				FBPVADBT	1,0214

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 19 620,02
Sistema Eléctrico: Pisco Mes: Octubre-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/10/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	9 417,28	19 620,02		1,0000	19 620,02
Total Ingreso a AT	9 417,28	19 620,02		1,0000	19 620,02
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	144,92	369,55		1,0000	369,55

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	9 272,36	19 250,47		1,0000	19 250,47
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	9 272,36	19 250,47	0,6474	1,0000	19 250,47
		FCVV=	1,0678	IPMT	20 555,66

Ingreso Real Mercado Regulado	9 272,36				20 555,66
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 000,98		0,6474	EDP	2 078,15
				MD	18 477,51
				DCMT	5 406,65
				PDCMT	140,70

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 271,38			PTCMT	19 100,09
				PTCBT	11 362,56

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 677,45	9 650,43			
MT1	2 737,98	5 869,99	0,9025		5 297,67
MT2	114,41	332,26	0,9025		299,87
MT3P	326,78	1 226,53		0,7146	876,48
MT3FP	293,98	1 215,64		0,4830	587,16
MT4P	62,21	209,10		0,7146	149,42
MT4FP	142,09	796,90		0,4830	384,90
				PTCBMT	7 595,49
Pérdidas Reconocidas en MT	105,34			PPRMT	350,62

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 062,95	318,91			
BT1	0,00	0,00	0,9084		0,00
BT2	9,04	26,83	0,9084		24,37
BT3P	41,36	99,92		0,7264	72,58
BT3FP	5,54	34,48		0,4697	16,20
BT4P	25,95	77,75		0,7264	56,48
BT4FP	10,05	79,93		0,4697	37,54
				PTCBBT	207,17
BT5A.A	0,88				1,61
BT5A.B	4,74				9,34
BT5B	3 652,30				8 716,70
BT5C	0,00				0,00
BT5D	10,23				24,41
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	302,87				841,29
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	9 593,35
Pérdidas Reconocidas en BT	425,63			PPRBT	1 353,46

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	7 802,67
PPMT	1,0187			PTCM	9 593,35
PESED	1,0491			PPR	1 704,08
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	0,9674
				FBPVADBT	1,1380

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 18 767,41
Sistema Eléctrico: Pisco Mes: Noviembre-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/11/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	9 284,07	18 767,41		1,0000	18 767,41
Total Ingreso a AT	9 284,07	18 767,41		1,0000	18 767,41
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	307,06	783,00		1,0000	783,00

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	8 977,01	17 984,41		1,0000	17 984,41
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	8 977,01	17 984,41	0,6933	1,0000	17 984,41
		FCVV=	1,0678	IPMT	19 203,75

Ingreso Real Mercado Regulado	8 977,01				19 203,75
Exceso (Defecto) de Pérdidas	624,52		0,6933	EDP	1 251,14
				MD	17 952,60
				DCMT	5 619,27
				PDCMT	124,68

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 352,50			PTCMT	19 760,43
				PTCBT	11 921,75

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 531,22	9 748,10			
MT1	2 585,41	5 905,60	0,9025		5 329,81
MT2	125,39	339,32	0,9025		306,24
MT3P	378,31	1 383,95		0,7146	988,97
MT3FP	242,66	1 118,34		0,4830	540,16
MT4P	63,59	199,44		0,7146	142,52
MT4FP	135,86	801,45		0,4830	387,10
				PTCBMT	7 694,79
Pérdidas Reconocidas en MT	106,38			PPRMT	362,74

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 267,83	318,28			
BT1	0,00	0,00	0,9084		0,00
BT2	8,38	26,83	0,9084		24,37
BT3P	41,18	98,05		0,7264	71,22
BT3FP	6,69	37,84		0,4697	17,77
BT4P	12,95	35,89		0,7264	26,07
BT4FP	24,83	119,67		0,4697	56,21
				PTCBBT	195,65
BT5A.A	0,79				1,41
BT5A.B	4,87				9,58
BT5B	3 828,47				9 137,15
BT5C	0,00				0,00
BT5D	11,22				26,78
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	328,45				912,35
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	10 087,27
Pérdidas Reconocidas en BT	447,07			PPRBT	1 419,99

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	7 890,44
PPMT	1,0187			PTCM	10 087,27
PESED	1,0491			PPR	1 782,72
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	0,9085
				FBPVADBT	1,0241

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 19 087,61
Sistema Eléctrico: Pisco Mes: Diciembre-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/12/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	9 535,87	19 087,61		1,0000	19 087,61
Total Ingreso a AT	9 535,87	19 087,61		1,0000	19 087,61
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	289,48	738,18		1,0000	738,18

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	9 246,39	18 349,43		1,0000	18 349,43
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	9 246,39	18 349,43	0,6773	1,0000	18 349,43
		FCVV=	1,0678	IPMT	19 593,52

Ingreso Real Mercado Regulado	9 246,39				19 593,52
Exceso (Defecto) de Pérdidas	683,87		0,6773	EDP	1 357,14
				MD	18 236,39
				DCMT	5 653,42
				PDCMT	126,15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 562,52			PTCMT	20 369,26
				PTCBT	12 347,83

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 554,36	9 967,79			
MT1	2 528,83	6 113,65	0,9025		5 517,57
MT2	163,89	428,22	0,9025		386,47
MT3P	452,35	1 210,48		0,7146	865,01
MT3FP	221,80	1 279,04		0,4830	617,78
MT4P	44,20	151,46		0,7146	108,23
MT4FP	143,29	784,95		0,4830	379,13
				PTCBMT	7 874,18
Pérdidas Reconocidas en MT	109,05			PPRMT	373,91

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 434,58	339,32			
BT1	0,00	0,00	0,9084		0,00
BT2	8,76	27,73	0,9084		25,19
BT3P	42,10	87,08		0,7264	63,25
BT3FP	14,59	61,44		0,4697	28,86
BT4P	8,23	20,70		0,7264	15,03
BT4FP	30,50	142,39		0,4697	66,88
				PTCBBT	199,21
BT5A.A	0,78				1,39
BT5A.B	5,30				10,51
BT5B	4 008,82				9 567,60
BT5C	0,00				0,00
BT5D	11,88				28,34
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	303,63				843,42
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	10 451,26
Pérdidas Reconocidas en BT	464,53			PPRBT	1 470,70

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	8 073,39
PPMT	1,0187			PTCM	10 451,26
PESED	1,0491			PPR	1 844,61
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	0,8953
				FBPVADBT	1,0088

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 20 443,79
Sistema Eléctrico: Santa Margarita Mes: Enero-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/01/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	10 001,24	16 227,85		1,0000	16 227,85
Total Ingreso a AT	10 001,24	16 227,85		1,0000	16 227,85
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	58,89	117,77		1,0000	117,77

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	9 942,35	16 110,08		1,0000	16 110,08
Compra en MT	3 574,20	4 215,94		1,0000	4 215,94
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	13 516,55	20 326,01	0,8938	1,0000	20 326,01
		FCVV=	1,4159	IPMT	28 779,60

Ingreso Real Mercado Regulado	13 516,55				28 779,60
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 119,29		0,8938	EDP	1 683,17
				MD	27 096,43
				DCMT	13 258,96
				PDCMT	306,15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	12 397,26			PTCMT	21 680,21
				PTCBT	5 551,87

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	10 051,15	21 771,56			
MT1	4 322,90	8 964,73	0,9025		8 090,67
MT2	2 404,13	2 387,60	0,9025		2 154,81
MT3P	1 066,03	2 145,60		0,7146	1 533,25
MT3FP	1 929,25	7 425,48		0,4830	3 586,50
MT4P	132,60	247,77		0,7146	177,06
MT4FP	196,24	600,39		0,4830	289,99
				PTCBMT	15 832,27
Pérdidas Reconocidas en MT	157,89			PPRMT	397,98

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 980,81	39,88			
BT1	0,00		0,9084		0,00
BT2	2,56	0,00	0,9084		0,00
BT3P	1,82	7,60		0,7264	5,52
BT3FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
BT4P	15,72	32,28		0,7264	23,45
BT4FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
				PTCBBT	28,97
BT5A.A	0,00				0,00
BT5A.B	0,00				0,00
BT5B	1 748,21				4 172,35
BT5C					0,00
BT5D	6,77				16,16
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	205,73				571,46
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	4 759,97
Pérdidas Reconocidas en BT	207,41			PPRBT	661,02

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	15 861,24
PPMT	1,0187			PTCM	4 759,97
PESED	1,0491			PPR	1 059,00
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				

FBPVADMT	1,2498
FBPVADBT	2,4373

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 15 748,06
Sistema Eléctrico: Santa Margarita Mes: Febrero-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/02/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	7 740,96	11 504,83		1,0000	11 504,83
Total Ingreso a AT	7740,96	11 504,83		1,0000	11 504,83
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	52,42	104,84		1,0000	104,84

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	7 688,54	11 400,00		1,0000	11 400,00
Compra en MT	2 556,81	4 243,22		1,0000	4 243,22
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	10 245,35	15 643,22	0,9746	1,0000	15 643,22
		FCVV=	1,4159	IPMT	22 149,24

Ingreso Real Mercado Regulado	10 245,35				22 149,24
Exceso (Defecto) de Pérdidas	324,41		0,9746	EDP	495,33
				MD	21 653,90
				DCMT	10 433,49
				PDCMT	215,95

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	9 920,94			PTCMT	21 144,33
				PTCBT	5 735,90

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 533,35	21 298,59			
MT1	3 488,44	7 895,96	0,9025		7 126,10
MT2	1 507,91	2 461,92	0,9025		2 221,89
MT3P	783,48	1 876,77		0,7146	1 341,14
MT3FP	1 578,04	8 218,76		0,4830	3 969,66
MT4P	114,99	252,88		0,7146	180,71
MT4FP	60,48	592,30		0,4830	286,08
				PTCBMT	15 125,58
Pérdidas Reconocidas en MT	126,35			PPRMT	388,14

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 046,93	43,45			
BT1	0,00		0,9084		0,00
BT2	2,30	3,58	0,9084		3,25
BT3P	1,69	7,60		0,7264	5,52
BT3FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
BT4P	13,88	32,28		0,7264	23,45
BT4FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
				PTCBBT	32,21
BT5A.A	0,00				0,00
BT5A.B	0,00				0,00
BT5B	1 835,35				4 380,30
BT5C					0,00
BT5D	7,30				17,42
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	186,41				517,80
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCB	4 915,52
Pérdidas Reconocidas en BT	214,32			PPRBT	682,88

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	15 157,79
PPMT	1,0187			PTCM	4 915,52
PESED	1,0491			PPR	1 071,02
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	1,0241
				FBPVADBT	1,9185

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 15 775,16
Sistema Eléctrico: Santa Margarita Mes: Marzo-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/03/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	9 793,65	14 074,00		1,0000	14 074,00
Total Ingreso a AT	9 793,65	14 074,00		1,0000	14 074,00
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	53,47	106,93		1,0000	106,93

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	9 740,18	13 967,06		1,0000	13 967,06
Compra en MT	2 048,97	1 701,16		1,0000	1 701,16
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	11 789,15	15 668,22	1,0113	1,0000	15 668,22
		FCVV=	1,4159	IPMT	22 184,63

Ingreso Real Mercado Regulado	11 789,15				22 184,63
Exceso (Defecto) de Pérdidas	378,59		1,0113	EDP	503,16
				MD	21 681,47
				DCMT	9 496,41
				PDCMT	221,74

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	11 410,56			PTCMT	20 339,33
				PTCBT	5 439,21

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	9 118,05	20 654,20			
MT1	4 181,55	7 114,19	0,9025		6 420,55
MT2	1 856,61	2 501,93	0,9025		2 257,99
MT3P	1 179,56	2 460,35		0,7146	1 758,16
MT3FP	1 733,39	7 733,41		0,4830	3 735,24
MT4P	75,89	202,29		0,7146	144,56
MT4FP	91,05	642,03		0,4830	310,10
				PTCBMT	14 626,61
Pérdidas Reconocidas en MT	145,32			PPRMT	373,36

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 943,59	43,13			
BT1	0,00		0,9084		0,00
BT2	2,57	3,27	0,9084		2,97
BT3P	2,11	7,58		0,7264	5,51
BT3FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
BT4P	14,92	32,28		0,7264	23,45
BT4FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
				PTCBBT	31,92
BT5A.A	0,00				0,00
BT5A.B	0,00				0,00
BT5B	1 745,89				4 166,80
BT5C					0,00
BT5D	5,01				11,96
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	173,09				480,80
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	4 659,57
Pérdidas Reconocidas en BT	203,60			PPRBT	647,88

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	14 658,53
PPMT	1,0187			PTCM	4 659,57
PESED	1,0491			PPR	1 021,24
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	1,0660
				FBPVADBT	2,1995

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 15 034,29
Sistema Eléctrico: Santa Margarita Mes: Abril-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/04/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	9 629,03	13 053,53		1,0000	13 053,53
Total Ingreso a AT	9 629,03	13 053,53		1,0000	13 053,53
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	54,04	108,08		1,0000	108,08

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	9 574,99	12 945,45		1,0000	12 945,45
Compra en MT	1 736,74	1 980,76		1,0000	1 980,76
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	11 311,73	14 926,21	1,0526	1,0000	14 926,21
		FCVV=	1,4159	IPMT	21 134,02

Ingreso Real Mercado Regulado	11 311,73				21 134,02
Exceso (Defecto) de Pérdidas	147,56		1,0526	EDP	194,72
				MD	20 939,30
				DCMT	10 646,98
				PDCMT	208,47

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	11 164,17			PTCMT	20 160,74
				PTCBT	5 281,06

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 933,33	20 373,09			
MT1	4 026,29	7 057,49	0,9025		6 369,39
MT2	2 090,44	2 443,68	0,9025		2 205,42
MT3P	1 242,81	2 830,24		0,7146	2 022,49
MT3FP	1 326,07	7 201,32		0,4830	3 478,24
MT4P	200,26	540,21		0,7146	386,03
MT4FP	47,45	300,15		0,4830	144,97
				PTCBMT	14 606,54
Pérdidas Reconocidas en MT	142,18			PPRMT	370,09

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 890,61	42,98			
BT1	0,00		0,9084		0,00
BT2	2,44	3,31	0,9084		3,01
BT3P	2,08	7,39		0,7264	5,37
BT3FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
BT4P	14,02	32,28		0,7264	23,45
BT4FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
				PTCBBT	31,82
BT5A.A	0,00				0,00
BT5A.B	0,00				0,00
BT5B	1 725,74				4 118,71
BT5C					0,00
BT5D	4,93				11,76
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	141,41				392,80
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	4 523,27
Pérdidas Reconocidas en BT	198,05			PPRBT	629,03

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	14 638,36
PPMT	1,0187			PTCM	4 523,27
PESED	1,0491			PPR	999,12
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	1,0386
				FBPVADBT	1,9094

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 13 811,84
Sistema Eléctrico: Santa Margarita Mes: Mayo-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/05/2019 00:00

Descripción	Energia Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	8 349,91	11 946,54		1,0000	11 946,54
Total Ingreso a AT	8 349,91	11 946,54		1,0000	11 946,54
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	51,42	102,85		1,0000	102,85

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	8 298,49	11 843,70		1,0000	11 843,70
Compra en MT	1 540,62	1 865,30		1,0000	1 865,30
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	9 839,11	13 708,99	0,9647	1,0000	13 708,99
		FCVV=	1,4159	IPMT	19 410,57

Ingreso Real Mercado Regulado	9 839,11				19 410,57
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 43,87		0,9647	EDP	- 61,13
				MD	19 471,69
				DCMT	10 024,96
				PDCMT	205,46

Descripción	Energia Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	9 882,98			PTCMT	19 079,16
				PTCBT	4 758,74

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 883,99	19 927,97			
MT1	3 582,24	6 891,63	0,9025		6 219,70
MT2	1 969,88	2 306,55	0,9025		2 081,66
MT3P	920,63	1 918,58		0,7146	1 371,02
MT3FP	1 200,47	7 978,66		0,4830	3 853,69
MT4P	184,46	558,51		0,7146	399,11
MT4FP	26,33	274,04		0,4830	132,36
				PTCBMT	14 057,54
Pérdidas Reconocidas en MT	125,87			PPRMT	350,23

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 695,54	42,62			
BT1	0,00		0,9084		0,00
BT2	2,56	4,35	0,9084		3,95
BT3P	2,16	7,16		0,7264	5,20
BT3FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
BT4P	13,56	31,11		0,7264	22,60
BT4FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
				PTCBBT	31,75
BT5A.A	0,00				0,00
BT5A.B	0,00				0,00
BT5B	1 493,71				3 564,95
BT5C					0,00
BT5D	4,88				11,65
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	178,67				496,29
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	4 072,90
Pérdidas Reconocidas en BT	177,59			PPRBT	566,74

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	14 089,29
PPMT	1,0187			PTCM	4 072,90
PESED	1,0491			PPR	916,97
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	1,0206
				FBPVADBT	1,9420

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 12 370,92
Sistema Eléctrico: Santa Margarita Mes: Junio-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/06/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	7 129,40	10 237,10		1,0000	10 237,10
Total Ingreso a AT	7 129,40	10 237,10		1,0000	10 237,10
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	33,54	67,07		1,0000	67,07

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	7 095,86	10 170,03		1,0000	10 170,03
Compra en MT	1 631,25	2 133,82		1,0000	2 133,82
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	8 727,11	12 303,84	0,9851	1,0000	12 303,84
		FCVV=	1,4159	IPMT	17 421,01

Ingreso Real Mercado Regulado	8 727,11				17 421,01
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 79,96		0,9851	EDP	- 112,74
				MD	17 533,75
				DCMT	7 634,05
				PDCMT	175,37

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 807,07			PTCMT	19 154,86
				PTCBT	4 920,92

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 757,31	19 815,59			
MT1	3 213,87	7 602,78	0,9025		6 861,50
MT2	1 566,55	1 938,95	0,9025		1 749,91
MT3P	652,18	1 428,32		0,7146	1 020,68
MT3FP	1 115,80	8 052,43		0,4830	3 889,33
MT4P	89,41	294,31		0,7146	210,32
MT4FP	119,50	498,80		0,4830	240,92
				PTCBMT	13 972,65
Pérdidas Reconocidas en MT	112,16			PPRMT	351,62

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 753,92	40,29			
BT1	0,00		0,9084		0,00
BT2	2,44	4,35	0,9084		3,95
BT3P	2,14	7,57		0,7264	5,50
BT3FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
BT4P	11,66	28,38		0,7264	20,62
BT4FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
				PTCBBT	30,06
BT5A.A	0,00				0,00
BT5A.B	0,00				0,00
BT5B	1 559,92				3 722,97
BT5C					0,00
BT5D	5,57				13,29
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	172,19				478,30
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCBM	4 214,56
Pérdidas Reconocidas en BT	183,68			PPRBT	585,97

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	14 002,71
PPMT	1,0187			PTCM	4 214,56
PESED	1,0491			PPR	937,59
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	0,9154
				FBPVADBT	1,9761

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 11 925,95
Sistema Eléctrico: Santa Margarita Mes: Julio-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/07/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	7 258,32	9 616,50		1,0000	9 616,50
Total Ingreso a AT	7 258,32	9 616,50		1,0000	9 616,50
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	40,67	81,34		1,0000	81,34

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	7 217,65	9 535,16		1,0000	9 535,16
Compra en MT	1 618,58	2 309,45		1,0000	2 309,45
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	8 836,24	11 844,61	1,0027	1,0000	11 844,61
		FCVV=	1,4159	IPMT	16 770,78

Ingreso Real Mercado Regulado	8 836,24				16 770,78
Exceso (Defecto) de Pérdidas	504,76		1,0027	EDP	676,61
				MD	16 094,17
				DCMT	7 032,63
				PDCMT	156,77

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 331,47			PTCMT	17 151,75
				PTCBT	4 877,64

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 303,03	17 602,06			
MT1	2 754,01	5 976,45	0,9025		5 393,74
MT2	1 552,83	1 652,13	0,9025		1 491,05
MT3P	751,41	1 308,30		0,7146	934,91
MT3FP	1 001,68	7 883,34		0,4830	3 807,65
MT4P	89,37	189,17		0,7146	135,18
MT4FP	153,73	592,67		0,4830	286,26
				PTCBMT	12 048,80
Pérdidas Reconocidas en MT	106,11			PPRMT	314,85

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 740,11	39,05			
BT1	0,00		0,9084		0,00
BT2	2,56	4,35	0,9084		3,95
BT3P	2,23	7,57		0,7264	5,50
BT3FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
BT4P	12,13	27,14		0,7264	19,71
BT4FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
				PTCBBT	29,16
BT5A.A	0,00				0,00
BT5A.B	0,00				0,00
BT5B	1 550,01				3 699,31
BT5C					0,00
BT5D	5,68				13,56
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	167,51				465,29
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	4 178,16
Pérdidas Reconocidas en BT	182,22			PPRBT	580,79

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	12 077,95
PPMT	1,0187			PTCM	4 178,16
PESED	1,0491			PPR	895,64
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	0,9383
				FBPVADBT	1,8256

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 12 728,23
Sistema Eléctrico: Santa Margarita Mes: Agosto-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/08/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	7 900,80	11 447,17		1,0000	11 447,17
Total Ingreso a AT	7 900,80	11 447,17		1,0000	11 447,17
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	51,89	103,79		1,0000	103,79

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	7 848,90	11 343,39		1,0000	11 343,39
Compra en MT	1 525,66	1 281,05		1,0000	1 281,05
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	9 374,57	12 624,44	0,9981	1,0000	12 624,44
		FCVV=	1,4159	IPMT	17 874,94

Ingreso Real Mercado Regulado	9 374,57				17 874,94
Exceso (Defecto) de Pérdidas	557,37		0,9981	EDP	750,60
				MD	17 124,35
				DCMT	7 569,79
				PDCMT	170,18

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 817,19			PTCMT	17 805,62
				PTCBT	4 883,11

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 783,35	17 979,92			
MT1	2 803,80	6 875,12	0,9025		6 204,79
MT2	1 797,81	1 667,82	0,9025		1 505,21
MT3P	777,67	1 620,43		0,7146	1 157,96
MT3FP	1 150,76	7 021,19		0,4830	3 391,23
MT4P	87,10	181,08		0,7146	129,40
MT4FP	166,20	614,29		0,4830	296,70
				PTCBMT	12 685,29
Pérdidas Reconocidas en MT	112,29			PPRMT	326,85

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 739,40	38,48			
BT1	0,00		0,9084		0,00
BT2	2,83	4,08	0,9084		3,70
BT3P	2,20	7,57		0,7264	5,50
BT3FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
BT4P	13,54	26,84		0,7264	19,49
BT4FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
				PTCBBT	28,70
BT5A.A	0,00				0,00
BT5A.B	0,00				0,00
BT5B	1 520,15				3 628,05
BT5C					0,00
BT5D	5,51				13,16
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	195,16				542,10
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	4 183,31
Pérdidas Reconocidas en BT	182,16			PPRBT	581,47

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	12 713,99
PPMT	1,0187			PTCM	4 183,31
PESED	1,0491			PPR	908,32
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	0,9617
				FBPVADBT	1,9218

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 14 436,47
Sistema Eléctrico: Santa Margarita Mes: Setiembre-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/09/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	8 916,58	12 448,09		1,0000	12 448,09
Total Ingreso a AT	8 916,58	12 448,09		1,0000	12 448,09
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	54,37	108,75		1,0000	108,75

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	8 862,21	12 339,34		1,0000	12 339,34
Compra en MT	1 725,02	1 988,38		1,0000	1 988,38
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	10 587,23	14 327,72	1,0263	1,0000	14 327,72
		FCVV=	1,4159	IPMT	20 286,61

Ingreso Real Mercado Regulado	10 587,23				20 286,61
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 61,55		1,0263	EDP	- 83,30
				MD	20 369,91
				DCMT	10 892,03
				PDCMT	210,19

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	10 648,78			PTCMT	18 274,77
				PTCBT	4 689,60

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 674,61	17 928,00			
MT1	4 170,88	8 044,25	0,9025		7 259,93
MT2	2 114,34	1 411,13	0,9025		1 273,55
MT3P	1 308,11	2 524,79		0,7146	1 804,22
MT3FP	824,59	5 221,47		0,4830	2 521,97
MT4P	244,08	541,01		0,7146	386,60
MT4FP	12,60	185,35		0,4830	89,52
				PTCBMT	13 335,79
Pérdidas Reconocidas en MT	135,62			PPRMT	335,46

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 664,17	37,99			
BT1	0,00		0,9084		0,00
BT2	0,49	4,82	0,9084		4,37
BT3P	2,03	7,52		0,7264	5,47
BT3FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
BT4P	10,05	25,65		0,7264	18,63
BT4FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
				PTCBBT	28,47
BT5A.A	0,00				0,00
BT5A.B	0,00				0,00
BT5B	1 457,69				3 478,98
BT5C					0,00
BT5D	3,41				8,15
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	190,50				529,16
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	4 016,30
Pérdidas Reconocidas en BT	174,38			PPRBT	558,74

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	13 364,27
PPMT	1,0187			PTCM	4 016,30
PESED	1,0491			PPR	894,21
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	1,1146
				FBPVADBT	1,9762

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 16 550,79
Sistema Eléctrico: Santa Margarita Mes: Octubre-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/10/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	10 298,48	13 666,43		1,0000	13 666,43
Total Ingreso a AT	10 298,48	13 666,43		1,0000	13 666,43
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	56,47	112,93		1,0000	112,93

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	10 242,02	13 553,50		1,0000	13 553,50
Compra en MT	2 186,55	2 884,36		1,0000	2 884,36
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	12 428,56	16 437,86	1,0163	1,0000	16 437,86
		FCVV=	1,4159	IPMT	23 274,36

Ingreso Real Mercado Regulado	12 428,56				23 274,36
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 153,69		1,0163	EDP	- 203,27
				MD	23 477,63
				DCMT	11 828,82
				PDCMT	252,10

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	12 582,25			PTCMT	19 874,21
				PTCBT	4 664,34

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	10 592,62	20 000,51			
MT1	5 228,00	8 762,70	0,9025		7 908,34
MT2	2 102,24	1 676,90	0,9025		1 513,40
MT3P	1 797,98	3 648,27		0,7146	2 607,05
MT3FP	1 172,26	5 153,40		0,4830	2 489,09
MT4P	85,41	198,92		0,7146	142,15
MT4FP	206,73	560,33		0,4830	270,64
				PTCBMT	14 930,67
Pérdidas Reconocidas en MT	160,24			PPRMT	364,83

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 655,89	37,64			
BT1	0,00		0,9084		0,00
BT2	0,62	4,96	0,9084		4,51
BT3P	1,96	7,52		0,7264	5,47
BT3FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
BT4P	10,58	25,16		0,7264	18,27
BT4FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
				PTCBBT	28,25
BT5A.A	0,00				0,00
BT5A.B	0,00				0,00
BT5B	1 449,38				3 459,14
BT5C					0,00
BT5D	3,65				8,71
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	189,70				526,93
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	3 994,78
Pérdidas Reconocidas en BT	173,50			PPRBT	555,69

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	14 958,91
PPMT	1,0187			PTCM	3 994,78
PESED	1,0491			PPR	920,51
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	1,1813
				FBPVADBT	2,4434

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 17 961,32
Sistema Eléctrico: Santa Margarita Mes: Noviembre-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/11/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	10 900,30	14 591,45		1,0000	14 591,45
Total Ingreso a AT	10 900,30	14 591,45		1,0000	14 591,45
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	149,61	299,22		1,0000	299,22

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	10 750,69	14 292,23		1,0000	14 292,23
Compra en MT	2 465,86	3 369,87		1,0000	3 369,87
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	13 216,55	17 662,10	1,0393	1,0000	17 662,10
		FCVV=	1,4159	IPMT	25 007,77

Ingreso Real Mercado Regulado	13 216,55				25 007,77
Exceso (Defecto) de Pérdidas	476,04		1,0393	EDP	636,17
				MD	24 371,60
				DCMT	12 494,54
				PDCMT	257,07

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	12 740,50			PTCMT	20 320,31
				PTCBT	4 783,43

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	10 704,15	20 649,43			
MT1	5 037,77	8 834,14	0,9025		7 972,81
MT2	2 341,78	1 933,10	0,9025		1 744,62
MT3P	1 467,26	3 093,93		0,7146	2 210,92
MT3FP	1 553,89	6 016,44		0,4830	2 905,94
MT4P	90,53	192,52		0,7146	137,57
MT4FP	212,92	579,30		0,4830	279,80
				PTCBMT	15 251,67
Pérdidas Reconocidas en MT	162,26			PPRMT	373,01

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 696,36	41,63			
BT1	0,00		0,9084		0,00
BT2	0,73	5,57	0,9084		5,06
BT3P	1,77	7,52		0,7264	5,47
BT3FP	0,71	4,52		0,4697	2,12
BT4P	10,47	24,02		0,7264	17,44
BT4FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
				PTCBBT	30,09
BT5A.A	0,00				0,00
BT5A.B	0,00				0,00
BT5B	1 474,94				3 520,15
BT5C					0,00
BT5D	3,95				9,42
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	203,80				566,11
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	4 095,68
Pérdidas Reconocidas en BT	177,73			PPRBT	569,84

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	15 281,77
PPMT	1,0187			PTCM	4 095,68
PESED	1,0491			PPR	942,86
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	1,1994
				FBPVADBT	2,4292

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 21 452,11
Sistema Eléctrico: Santa Margarita Mes: Diciembre-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/12/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	12 360,49	16 643,47		1,0000	16 643,47
Total Ingreso a AT	12 360,49	16 643,47		1,0000	16 643,47
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	51,91	103,83		1,0000	103,83

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	12 308,58	16 539,64		1,0000	16 539,64
Compra en MT	3 235,71	4 808,64		1,0000	4 808,64
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	15 544,28	21 348,28	0,9787	1,0000	21 348,28
		FCVV=	1,4159	IPMT	30 227,04

Ingreso Real Mercado Regulado	15 544,28				30 227,04
Exceso (Defecto) de Pérdidas	863,43		0,9787	EDP	1 185,83
				MD	29 041,21
				DCMT	15 522,62
				PDCMT	320,00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	14 680,85			PTCMT	23 948,81
				PTCBT	5 438,78

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	12 352,91	24 345,01			
MT1	6 291,21	11 303,60	0,9025		10 201,50
MT2	2 222,58	2 153,63	0,9025		1 943,65
MT3P	1 490,85	3 135,72		0,7146	2 240,79
MT3FP	2 002,89	6 913,07		0,4830	3 339,01
MT4P	88,68	173,01		0,7146	123,63
MT4FP	256,69	665,97		0,4830	321,66
				PTCBMT	18 170,25
Pérdidas Reconocidas en MT	186,97			PPRMT	439,62

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 937,94	49,52			
BT1	0,00		0,9084		0,00
BT2	3,52	11,58	0,9084		10,51
BT3P	1,20	7,44		0,7264	5,41
BT3FP	1,43	4,87		0,4697	2,29
BT4P	11,36	25,64		0,7264	18,62
BT4FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
				PTCBBT	36,83
BT5A.A	0,00				0,00
BT5A.B	0,00				0,00
BT5B	1 734,70				4 140,09
BT5C					0,00
BT5D	4,55				10,86
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	181,17				503,26
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	4 654,21
Pérdidas Reconocidas en BT	203,04			PPRBT	647,90

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	18 207,08
PPMT	1,0187			PTCM	4 654,21
PESED	1,0491			PPR	1 087,52
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	1,2126
				FBPVADBT	2,4268

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 49 827,65
Sistema Eléctrico: Ica Mes: Enero-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/01/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	22 394,15	41 783,41		1,0000	41 783,41
Total Ingreso a AT	22 394,15	41 783,41		1,0000	41 783,41
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	116,94	233,87		1,0000	233,87

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	22 277,21	41 549,53		1,0000	41 549,53
Compra en MT	4 564,00	8 044,24		1,0000	8 044,24
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	26 841,21	49 593,78	0,7274	1,0000	49 593,78
		FCVV=	1,0901	IPMT	54 062,18

Ingreso Real Mercado Regulado	26 841,21				54 062,18
Exceso (Defecto) de Pérdidas	271,26		0,7274	EDP	501,21
				MD	53 560,97
				DCMT	14 335,33
				PDCMT	367,59

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	26 569,94			PTCMT	58 283,42
				PTCBT	36 915,07

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	11 438,84	29 799,93			
MT1	4 655,87	9 899,75	0,9025		8 934,53
MT2	1 338,71	1 599,32	0,9025		1 443,38
MT3P	2 597,66	5 876,53		0,7146	4 199,37
MT3FP	1 930,17	8 929,54		0,4830	4 312,97
MT4P	621,77	1 717,91		0,7146	1 227,62
MT4FP	294,67	1 776,88		0,4830	858,23
				PTCBMT	20 976,10
Pérdidas Reconocidas en MT	338,39			PPRMT	1 069,89

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 391,69	2 734,17			
BT1	0,00		0,9084		0,00
BT2	90,35	142,07	0,9084		129,05
BT3P	353,17	727,11		0,7264	528,17
BT3FP	234,57	1 158,57		0,4697	544,18
BT4P	139,04	362,87		0,7264	263,59
BT4FP	56,41	343,56		0,4697	161,37
				PTCBT	1 626,36
BT5A.A	8,47				8,44
BT5A.B	12,36				13,66
BT5B	11 481,29				27 401,65
BT5C					0,00
BT5D	67,46				160,99
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	948,56				2 634,89
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	30 219,63
Pérdidas Reconocidas en BT	1 401,02			PPRBT	4 391,44

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	22 602,46
PPMT	1,0187			PTCM	30 219,63
PESED	1,0491			PPR	5 461,33
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				

FBPVADMT	0,9190
FBPVADBT	1,0526

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 49 657,52
Sistema Eléctrico: Ica Mes: Febrero-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/02/2019 00:00

Descripción	Energia Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	20 462,87	41 694,56		1,0000	41 694,56
Total Ingreso a AT	20462,87	41 694,56		1,0000	41 694,56
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	125,11	250,21		1,0000	250,21

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	20 337,77	41 444,35		1,0000	41 444,35
Compra en MT	4 115,18	7 962,96		1,0000	7 962,96
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	24 452,95	49 407,31	0,7365	1,0000	49 407,31
		FCVV=	1,0901	IPMT	53 858,91

Ingreso Real Mercado Regulado	24 452,95				53 858,91
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 652,37		0,7365	EDP	- 1 318,11
				MD	55 177,02
				DCMT	14 434,31
				PDCMT	335,77

Descripción	Energia Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	25 105,31			PTCMT	59 478,00
				PTCBT	37 908,27

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	9 658,57	30 246,43			
MT1	3 879,93	9 801,01	0,9025		8 845,41
MT2	949,61	1 675,46	0,9025		1 512,10
MT3P	2 348,99	5 867,06		0,7146	4 192,60
MT3FP	1 608,97	9 249,22		0,4830	4 467,37
MT4P	611,51	1 690,71		0,7146	1 208,18
MT4FP	259,56	1 962,96		0,4830	948,11
				PTCBMT	21 173,79
Pérdidas Reconocidas en MT	319,73			PPRMT	1 091,82

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 694,16	2 832,68			
BT1	0,00		0,9084		0,00
BT2	86,57	151,02	0,9084		137,19
BT3P	325,05	718,43		0,7264	521,87
BT3FP	229,55	1 216,92		0,4697	571,59
BT4P	137,66	414,35		0,7264	300,99
BT4FP	57,57	331,96		0,4697	155,92
				PTCBBT	1 687,55
BT5A.A	6,20				6,64
BT5A.B	12,60				13,04
BT5B	11 870,45				28 330,42
BT5C					0,00
BT5D	65,74				156,90
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	902,76				2 507,67
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	31 014,66
Pérdidas Reconocidas en BT	1 432,85			PPRBT	4 510,18

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	22 861,34
PPMT	1,0187			PTCM	31 014,66
PESED	1,0491			PPR	5 602,00
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	0,9277
				FBPVADBT	1,0659

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 51 124,63
Sistema Eléctrico: Ica Mes: Marzo-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/03/2019 00:00

Descripción	Energia Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	22 721,36	43 149,10		1,0000	43 149,10
Total Ingreso a AT	22 721,36	43 149,10		1,0000	43 149,10
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	123,07	246,14		1,0000	246,14

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	22 598,29	42 902,96		1,0000	42 902,96
Compra en MT	4 537,23	7 975,53		1,0000	7 975,53
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	27 135,52	50 878,50	0,7169	1,0000	50 878,50
		FCVV=	1,0901	IPMT	55 462,65

Ingreso Real Mercado Regulado	27 135,52				55 462,65
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 380,16		0,7169	EDP	4 462,74
				MD	50 999,91
				DCMT	11 554,54
				PDCMT	307,05

Descripción	Energia Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	24 755,36			PTCMT	57 640,56
				PTCBT	37 803,04

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	9 263,72	28 375,95			
MT1	2 869,87	7 818,17	0,9025		7 055,90
MT2	1 069,16	1 704,09	0,9025		1 537,94
MT3P	2 434,74	5 906,22		0,7146	4 220,59
MT3FP	1 971,11	9 446,62		0,4830	4 562,72
MT4P	669,35	1 750,07		0,7146	1 250,60
MT4FP	249,48	1 750,78		0,4830	845,63
				PTCBMT	19 473,37
Pérdidas Reconocidas en MT	315,28			PPRMT	1 058,09

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 739,26	2 974,37			
BT1	0,00		0,9084		0,00
BT2	97,38	152,30	0,9084		138,35
BT3P	343,23	696,93		0,7264	506,25
BT3FP	272,94	1 369,28		0,4697	643,15
BT4P	116,82	297,02		0,7264	215,76
BT4FP	93,41	458,84		0,4697	215,52
				PTCBBT	1 719,02
BT5A.A	7,45				8,29
BT5A.B	12,33				11,95
BT5B	11 865,21				28 317,92
BT5C					0,00
BT5D	74,16				177,00
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	856,33				2 378,70
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	30 893,85
Pérdidas Reconocidas en BT	1 437,11			PPRBT	4 496,22

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	21 192,39
PPMT	1,0187			PTCM	30 893,85
PESED	1,0491			PPR	5 554,31
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	0,8848
				FBPVADBT	1,0353

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 47 654,82
Sistema Eléctrico: Ica Mes: Abril-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/04/2019 00:00

Descripción	Energia Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	21 517,43	39 557,61		1,0000	39 557,61
Total Ingreso a AT	21 517,43	39 557,61		1,0000	39 557,61
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	122,38	244,76		1,0000	244,76

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	21 395,05	39 312,85		1,0000	39 312,85
Compra en MT	4 221,78	8 097,21		1,0000	8 097,21
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	25 616,83	47 410,06	0,7505	1,0000	47 410,06
		FCVV=	1,0901	IPMT	51 681,70

Ingreso Real Mercado Regulado	25 616,83				51 681,70
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 316,30		0,7505	EDP	4 286,86
				MD	47 394,85
				DCMT	12 253,09
				PDCMT	273,79

Descripción	Energia Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	23 300,53			PTCMT	54 783,37
				PTCBT	36 184,55

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 611,53	27 097,58			
MT1	2 615,54	6 355,08	0,9025		5 735,46
MT2	972,36	1 690,55	0,9025		1 525,72
MT3P	2 361,11	6 053,84		0,7146	4 326,07
MT3FP	1 784,21	9 467,78		0,4830	4 572,94
MT4P	586,29	1 692,85		0,7146	1 209,71
MT4FP	292,01	1 837,48		0,4830	887,50
				PTCBMT	18 257,41
Pérdidas Reconocidas en MT	296,75			PPRMT	1 005,64

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 029,71	2 984,93			
BT1	0,00		0,9084		0,00
BT2	87,60	149,19	0,9084		135,53
BT3P	303,42	775,43		0,7264	563,27
BT3FP	229,35	1 303,23		0,4697	612,13
BT4P	99,67	307,28		0,7264	223,21
BT4FP	86,65	449,80		0,4697	211,27
				PTCBBT	1 745,40
BT5A.A	5,63				5,57
BT5A.B	10,86				9,71
BT5B	11 300,54				26 970,26
BT5C					0,00
BT5D	76,73				183,12
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	829,26				2 303,50
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCB	29 472,16
Pérdidas Reconocidas en BT	1 362,54			PPRBT	4 302,76

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	20 002,81
PPMT	1,0187			PTCM	29 472,16
PESED	1,0491			PPR	5 308,40
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	0,8651
				FBPVADBT	0,9636

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 45 246,94
Sistema Eléctrico: Ica Mes: Mayo-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/05/2019 00:00

Descripción	Energia Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	20 003,40	37 338,58		1,0000	37 338,58
Total Ingreso a AT	20 003,40	37 338,58		1,0000	37 338,58
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	125,80	251,61		1,0000	251,61

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	19 877,60	37 086,97		1,0000	37 086,97
Compra en MT	4 193,46	7 908,37		1,0000	7 908,37
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	24 071,06	44 995,34	0,7190	1,0000	44 995,34
		FCVV=	1,0901	IPMT	49 049,42

Ingreso Real Mercado Regulado	24 071,06				49 049,42
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 350,17		0,7190	EDP	2 523,83
				MD	46 525,59
				DCMT	12 026,46
				PDCMT	283,81

Descripción	Energia Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	22 720,89			PTCMT	55 525,79
				PTCBT	34 896,10

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 631,11	29 270,61			
MT1	2 975,26	8 736,90	0,9025		7 885,05
MT2	896,66	1 609,79	0,9025		1 452,84
MT3P	2 165,88	5 935,98		0,7146	4 241,85
MT3FP	1 776,09	9 420,65		0,4830	4 550,17
MT4P	539,54	1 718,86		0,7146	1 228,30
MT4FP	277,68	1 848,42		0,4830	892,79
				PTCBMT	20 251,00
Pérdidas Reconocidas en MT	289,37			PPRMT	1 019,27

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	12 494,03	3 072,88			
BT1	0,00		0,9084		0,00
BT2	83,38	149,67	0,9084		135,96
BT3P	337,86	860,79		0,7264	625,28
BT3FP	186,53	1 295,02		0,4697	608,27
BT4P	101,62	319,15		0,7264	231,83
BT4FP	73,66	448,25		0,4697	210,54
				PTCBBT	1 811,88
BT5A.A	2,43				4,66
BT5A.B	8,69				8,97
BT5B	10 709,87				25 560,55
BT5C					0,00
BT5D	75,97				181,31
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	914,01				2 538,93
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	28 294,42
Pérdidas Reconocidas en BT	1 306,38			PPRBT	4 149,22

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	22 062,89
PPMT	1,0187			PTCM	28 294,42
PESED	1,0491			PPR	5 168,49
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	0,8379
				FBPVADBT	0,9805

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 42 368,70
Sistema Eléctrico: Ica Mes: Junio-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/06/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	18 134,93	35 134,53		1,0000	35 134,53
Total Ingreso a AT	18 134,93	35 134,53		1,0000	35 134,53
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	85,45	170,89		1,0000	170,89

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	18 049,48	34 963,63		1,0000	34 963,63
Compra en MT	4 185,78	7 234,17		1,0000	7 234,17
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	22 235,26	42 197,80	0,7318	1,0000	42 197,80
		FCVV=	1,0901	IPMT	45 999,82

Ingreso Real Mercado Regulado	22 235,26				45 999,82
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 236,50		0,7318	EDP	2 346,61
				MD	43 653,21
				DCMT	11 194,62
				PDCMT	236,09

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	20 998,77			PTCMT	52 193,68
				PTCBT	34 560,52

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 151,26	25 582,06			
MT1	2 053,97	5 370,09	0,9025		4 846,51
MT2	968,06	1 794,84	0,9025		1 619,84
MT3P	2 127,56	6 563,71		0,7146	4 690,43
MT3FP	1 305,30	8 367,98		0,4830	4 041,73
MT4P	492,38	1 845,84		0,7146	1 319,03
MT4FP	203,99	1 639,60		0,4830	791,93
				PTCBMT	17 309,47
Pérdidas Reconocidas en MT	267,43			PPRMT	958,11

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	12 294,35	3 042,26			
BT1	0,00		0,9084		0,00
BT2	82,66	142,30	0,9084		129,26
BT3P	316,18	939,41		0,7264	682,39
BT3FP	139,50	1 193,30		0,4697	560,49
BT4P	69,59	223,50		0,7264	162,35
BT4FP	83,98	543,76		0,4697	255,40
				PTCBBT	1 789,89
BT5A.A	2,42				3,89
BT5A.B	8,21				9,31
BT5B	10 632,49				25 375,87
BT5C					0,00
BT5D	70,86				169,12
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	888,47				2 467,97
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	28 026,16
Pérdidas Reconocidas en BT	1 285,72			PPRBT	4 110,05

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	19 099,37
PPMT	1,0187			PTCM	28 026,16
PESED	1,0491			PPR	5 068,15
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	0,8364
				FBPVADBT	0,9323

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 41 521,26
Sistema Eléctrico: Ica Mes: Julio-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/07/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	18 240,18	33 808,61		1,0000	33 808,61
Total Ingreso a AT	18 240,18	33 808,61		1,0000	33 808,61
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	102,00	203,99		1,0000	203,99

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	18 138,18	33 604,62		1,0000	33 604,62
Compra en MT	4 021,64	7 712,65		1,0000	7 712,65
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	22 159,82	41 317,27	0,7209	1,0000	41 317,27
		FCVV=	1,0901	IPMT	45 039,96

Ingreso Real Mercado Regulado	22 159,82				45 039,96
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 601,62		0,7209	EDP	2 986,25
				MD	42 053,71
				DCMT	10 074,13
				PDCMT	238,67

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	20 558,19			PTCMT	50 408,84
				PTCBT	32 988,62

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 277,37	25 287,12			
MT1	2 244,04	5 763,09	0,9025		5 201,19
MT2	940,14	1 657,94	0,9025		1 496,29
MT3P	1 983,72	6 060,90		0,7146	4 331,12
MT3FP	1 382,57	8 283,99		0,4830	4 001,17
MT4P	479,93	1 597,30		0,7146	1 141,43
MT4FP	246,98	1 923,89		0,4830	929,24
				PTCBMT	17 100,44
Pérdidas Reconocidas en MT	261,82			PPRMT	925,34

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	11 786,23	2 954,29			
BT1	0,00		0,9084		0,00
BT2	88,63	135,91	0,9084		123,46
BT3P	329,33	884,52		0,7264	642,51
BT3FP	151,79	1 220,07		0,4697	573,07
BT4P	75,67	248,58		0,7264	180,57
BT4FP	76,20	465,21		0,4697	218,51
				PTCBBT	1 738,12
BT5A.A	2,45				4,12
BT5A.B	9,09				12,18
BT5B	10 156,64				24 240,20
BT5C					0,00
BT5D	64,55				154,06
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	831,87				2 310,75
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	26 721,31
Pérdidas Reconocidas en BT	1 232,77			PPRBT	3 923,63

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	18 838,56
PPMT	1,0187			PTCM	26 721,31
PESED	1,0491			PPR	4 848,97
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				

FBPVADMT	0,8343
FBPVADBT	0,9622

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 42 030,44
Sistema Eléctrico: Ica Mes: Agosto-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/08/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	18 464,71	33 928,78		1,0000	33 928,78
Total Ingreso a AT	18 464,71	33 928,78		1,0000	33 928,78
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	124,81	249,62		1,0000	249,62

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	18 339,90	33 679,15		1,0000	33 679,15
Compra en MT	4 206,91	8 101,66		1,0000	8 101,66
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	22 546,81	41 780,82	0,7253	1,0000	41 780,82
		FCVV=	1,0901	IPMT	45 545,27

Ingreso Real Mercado Regulado	22 546,81				45 545,27
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 495,56		0,7253	EDP	2 771,38
				MD	42 773,89
				DCMT	10 942,69
				PDCMT	241,41

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	21 051,25			PTCMT	50 714,26
				PTCBT	33 717,94

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 439,16	24 512,66			
MT1	2 297,22	5 651,28	0,9025		5 100,28
MT2	926,50	1 653,70	0,9025		1 492,47
MT3P	2 062,63	6 030,08		0,7146	4 309,09
MT3FP	1 444,74	7 730,08		0,4830	3 733,63
MT4P	501,57	1 656,74		0,7146	1 183,91
MT4FP	206,50	1 790,77		0,4830	864,94
				PTCBMT	16 684,32
Pérdidas Reconocidas en MT	268,10			PPRMT	930,95

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	12 080,75	2 862,57			
BT1	0,00		0,9084		0,00
BT2	91,35	128,35	0,9084		116,60
BT3P	329,23	846,79		0,7264	615,11
BT3FP	164,18	1 190,49		0,4697	559,17
BT4P	76,43	242,08		0,7264	175,84
BT4FP	76,24	454,86		0,4697	213,65
				PTCBBT	1 680,37
BT5A.A	2,12				4,05
BT5A.B	8,65				10,86
BT5B	10 371,38				24 752,69
BT5C					0,00
BT5D	72,17				172,24
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	889,00				2 469,45
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	27 409,28
Pérdidas Reconocidas en BT	1 263,24			PPRBT	4 009,34

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	18 364,69
PPMT	1,0187			PTCM	27 409,28
PESED	1,0491			PPR	4 940,29
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	0,8434
				FBPVADBT	0,9369

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 44 785,38
Sistema Eléctrico: Ica Mes: Setiembre-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/09/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	19 941,45	38 720,49		1,0000	38 720,49
Total Ingreso a AT	19 941,45	38 720,49		1,0000	38 720,49
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	121,85	243,70		1,0000	243,70

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	19 819,60	38 476,79		1,0000	38 476,79
Compra en MT	3 905,92	6 064,89		1,0000	6 064,89
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	23 725,52	44 541,68	0,7398	1,0000	44 541,68
		FCVV=	1,0901	IPMT	48 554,88

Ingreso Real Mercado Regulado	23 725,52				48 554,88
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 698,84		0,7398	EDP	3 189,37
				MD	45 365,52
				DCMT	11 532,44
				PDCMT	269,56

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	22 026,68			PTCMT	51 887,30
				PTCBT	33 892,74

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 297,83	25 543,46			
MT1	2 367,26	6 363,51	0,9025		5 743,07
MT2	1 160,09	1 679,85	0,9025		1 516,06
MT3P	2 514,63	6 833,77		0,7146	4 883,41
MT3FP	1 557,28	7 360,27		0,4830	3 555,01
MT4P	512,40	1 596,97		0,7146	1 141,19
MT4FP	186,18	1 709,09		0,4830	825,49
				PTCBMT	17 664,24
Pérdidas Reconocidas en MT	280,53			PPRMT	952,48

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	12 175,20	2 683,94			
BT1	0,00		0,9084		0,00
BT2	103,36	123,83	0,9084		112,48
BT3P	294,72	776,15		0,7264	563,79
BT3FP	192,52	1 120,11		0,4697	526,12
BT4P	87,63	264,11		0,7264	191,85
BT4FP	64,55	399,75		0,4697	187,76
				PTCBBT	1 582,00
BT5A.A	2,06				3,46
BT5A.B	8,55				9,72
BT5B	10 363,09				24 732,90
BT5C					0,00
BT5D	72,81				173,78
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	985,91				2 738,64
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	27 658,50
Pérdidas Reconocidas en BT	1 273,12			PPRBT	4 030,08

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	19 246,24
PPMT	1,0187			PTCM	27 658,50
PESED	1,0491			PPR	4 982,56
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	0,8743
				FBPVADBT	0,9903

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 45 912,76
Sistema Eléctrico: Ica Mes: Octubre-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/10/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	20 471,85	37 468,23		1,0000	37 468,23
Total Ingreso a AT	20 471,85	37 468,23		1,0000	37 468,23
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	112,91	225,81		1,0000	225,81

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	20 358,94	37 242,42		1,0000	37 242,42
Compra en MT	4 492,34	8 444,53		1,0000	8 444,53
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	24 851,28	45 686,94	0,7311	1,0000	45 686,94
		FCVV=	1,0901	IPMT	49 803,34

Ingreso Real Mercado Regulado	24 851,28				49 803,34
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 806,02		0,7311	EDP	3 320,22
				MD	46 483,12
				DCMT	13 661,26
				PDCMT	278,24

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	23 045,26			PTCMT	53 316,17
				PTCBT	35 326,45

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 680,59	25 531,85			
MT1	2 525,85	7 660,86	0,9025		6 913,93
MT2	1 122,35	1 232,70	0,9025		1 112,51
MT3P	2 188,75	5 419,88		0,7146	3 873,05
MT3FP	2 060,18	8 119,12		0,4830	3 921,53
MT4P	568,96	1 474,54		0,7146	1 053,71
MT4FP	214,50	1 624,75		0,4830	784,75
				PTCBMT	17 659,48
Pérdidas Reconocidas en MT	293,50			PPRMT	978,71

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	12 739,79	2 578,44			
BT1	0,00		0,9084		0,00
BT2	97,05	132,52	0,9084		120,38
BT3P	259,43	580,27		0,7264	421,51
BT3FP	220,10	1 225,96		0,4697	575,84
BT4P	70,10	177,43		0,7264	128,89
BT4FP	88,56	462,26		0,4697	217,12
				PTCBBT	1 463,73
BT5A.A	2,09				3,86
BT5A.B	9,59				10,71
BT5B	10 934,01				26 095,49
BT5C					0,00
BT5D	90,16				215,17
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	968,70				2 690,84
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	29 016,08
Pérdidas Reconocidas en BT	1 331,37			PPRBT	4 198,17

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	19 123,21
PPMT	1,0187			PTCM	29 016,08
PESED	1,0491			PPR	5 176,88
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				

FBPVADMT	0,8718
FBPVADBT	0,9212

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 47 877,55
Sistema Eléctrico: Ica Mes: Noviembre-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/11/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	20 709,59	38 747,91		1,0000	38 747,91
Total Ingreso a AT	20 709,59	38 747,91		1,0000	38 747,91
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	285,63	571,25		1,0000	571,25

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	20 423,96	38 176,66		1,0000	38 176,66
Compra en MT	4 808,72	9 129,64		1,0000	9 129,64
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	25 232,68	47 306,29	0,7408	1,0000	47 306,29
		FCVV=	1,0901	IPMT	51 568,59

Ingreso Real Mercado Regulado	25 232,68				51 568,59
Exceso (Defecto) de Pérdidas	323,41		0,7408	EDP	606,33
				MD	50 962,26
				DCMT	15 298,25
				PDCMT	321,16

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	24 909,27			PTCMT	55 672,41
				PTCBT	36 782,51

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	9 960,83	26 457,72			
MT1	3 861,80	8 686,98	0,9025		7 840,00
MT2	1 090,54	1 087,98	0,9025		981,91
MT3P	2 468,77	5 945,25		0,7146	4 248,47
MT3FP	1 860,39	8 106,72		0,4830	3 915,54
MT4P	457,84	1 237,21		0,7146	884,11
MT4FP	221,49	1 393,59		0,4830	673,10
				PTCBMT	18 543,14
Pérdidas Reconocidas en MT	317,24			PPRMT	1 021,96

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 247,17	2 619,57			
BT1	0,00		0,9084		0,00
BT2	95,18	153,60	0,9084		139,53
BT3P	272,75	621,16		0,7264	451,21
BT3FP	221,49	1 208,75		0,4697	567,75
BT4P	89,53	232,96		0,7264	169,22
BT4FP	69,81	403,10		0,4697	189,34
				PTCBBT	1 517,05
BT5A.A	1,96				3,52
BT5A.B	11,84				13,60
BT5B	11 344,27				27 074,63
BT5C					0,00
BT5D	100,36				239,53
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	1 039,99				2 888,85
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	30 220,15
Pérdidas Reconocidas en BT	1 384,03			PPRBT	4 370,12

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	20 060,18
PPMT	1,0187			PTCM	30 220,15
PESED	1,0491			PPR	5 392,08
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	0,9154
				FBPVADBT	0,9609

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 48 538,83
Sistema Eléctrico: Ica Mes: Diciembre-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/12/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	22 400,76	39 584,50		1,0000	39 584,50
Total Ingreso a AT	22 400,76	39 584,50		1,0000	39 584,50
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	91,37	182,73		1,0000	182,73

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	22 309,40	39 401,77		1,0000	39 401,77
Compra en MT	5 048,26	8 954,33		1,0000	8 954,33
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	27 357,66	48 356,10	0,7604	1,0000	48 356,10
		FCVV=	1,0901	IPMT	52 712,98

Ingreso Real Mercado Regulado	27 357,66				52 712,98
Exceso (Defecto) de Pérdidas	868,24		0,7604	EDP	1 534,67
				MD	51 178,32
				DCMT	16 065,33
				PDCMT	322,17

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	26 489,42			PTCMT	59 002,97
				PTCBT	38 573,39

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	10 758,72	28 521,07			
MT1	4 428,60	10 018,16	0,9025		9 041,39
MT2	1 173,66	1 217,17	0,9025		1 098,50
MT3P	2 489,33	5 644,69		0,7146	4 033,70
MT3FP	1 939,00	8 851,87		0,4830	4 275,45
MT4P	444,84	1 115,48		0,7146	797,12
MT4FP	283,30	1 673,69		0,4830	808,39
				PTCBMT	20 054,55
Pérdidas Reconocidas en MT	337,36			PPRMT	1 083,10

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 937,18	2 882,14			
BT1	0,00		0,9084		0,00
BT2	97,42	172,02	0,9084		156,26
BT3P	302,57	665,79		0,7264	483,63
BT3FP	262,20	1 383,99		0,4697	650,06
BT4P	80,81	184,10		0,7264	133,73
BT4FP	91,39	476,25		0,4697	223,69
				PTCBBT	1 647,37
BT5A.A	1,82				3,15
BT5A.B	14,92				19,54
BT5B	12 007,87				28 658,41
BT5C					0,00
BT5D	104,94				250,45
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	973,25				2 703,46
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCB	31 635,00
Pérdidas Reconocidas en BT	1 456,15			PPRBT	4 582,94

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	21 701,93
PPMT	1,0187			PTCM	31 635,00
PESED	1,0491			PPR	5 666,04
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	0,8674
				FBPVADBT	0,9019

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 11 329,94
Sistema Eléctrico: Paracas Mes: Enero-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/01/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	5 044,17	11 329,94		1,0000	11 329,94
Total Ingreso a AT	5 044,17	11 329,94		1,0000	11 329,94
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	206,78	527,28		1,0000	527,28

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	4 837,40	10 802,66		1,0000	10 802,66
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	4 837,40	10 802,66	0,6019	1,0000	10 802,66
		FCVV=	2,0420	IPMT	22 059,03

Ingreso Real Mercado Regulado	4 837,40				22 059,03
Exceso (Defecto) de Pérdidas	151,61		0,6019	EDP	338,58
				MD	21 720,45
				DCMT	9 648,91
				PDCMT	333,72

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	4 685,78			PTCMT	13 515,95
				PTCBT	1 478,34

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 025,58	14 618,74			
MT1	2 430,59	9 439,96	0,9025		8 519,56
MT2	153,08	335,41	0,9025		302,70
MT3P	899,78	2 234,00		0,7146	1 596,42
MT3FP	280,22	1 346,35		0,4830	650,29
MT4P	197,44	594,25		0,7146	424,65
MT4FP	64,48	668,77		0,4830	323,02
				PTCBMT	11 816,64
Pérdidas Reconocidas en MT	59,68			PPRMT	248,11

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	543,51	35,93			
BT1	0,00	0,00	0,9084		0,00
BT2	5,28	5,86	0,9084		5,32
BT3P	10,97	17,97		0,7264	13,05
BT3FP	4,24	12,10		0,4697	5,68
BT4P	0,00	0,00		0,7264	0,00
BT4FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
				PTCBBT	24,06
BT5A.A	4,03				1,38
BT5A.B	6,51				3,27
BT5B	453,42				1 082,15
BT5C	0,00				0,00
BT5D	0,00				0,00
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	59,05				164,03
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	1 250,83
Pérdidas Reconocidas en BT	57,01			PPRBT	176,32

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	11 840,69
PPMT	1,0187			PTCM	1 250,83
PESED	1,0491			PPR	424,43
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				

FBPVADMT	1,6070
FBPVADBT	7,9399

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 7 366,24
Sistema Eléctrico: Paracas Mes: Febrero-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/02/2019 00:00

Descripción	Energia Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	4 232,45	7 366,24		1,0000	7 366,24
Total Ingreso a AT	4232,45	7 366,24		1,0000	7 366,24
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	189,33	482,79		1,0000	482,79

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	4 043,12	6 883,45		1,0000	6 883,45
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	4 043,12	6 883,45	0,8741	1,0000	6 883,45
		FCVV=	2,0420	IPMT	14 056,00

Ingreso Real Mercado Regulado	4 043,12				14 056,00
Exceso (Defecto) de Pérdidas	44,48		0,8741	EDP	75,72
				MD	13 980,28
				DCMT	5 494,52
				PDCMT	163,03

Descripción	Energia Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	3 998,64			PTCMT	8 871,07
				PTCBT	1 607,28

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 295,96	9 402,09			
MT1	1 689,94	4 014,17	0,9025		3 622,79
MT2	145,05	348,87	0,9025		314,85
MT3P	958,99	2 437,64		0,7146	1 741,94
MT3FP	218,27	1 329,45		0,4830	642,13
MT4P	211,92	839,32		0,7146	599,78
MT4FP	71,78	432,64		0,4830	208,96
				PTCBMT	7 130,45
Pérdidas Reconocidas en MT	50,93			PPRMT	162,84

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	589,88	39,18			
BT1	0,00	0,00	0,9084		0,00
BT2	6,86	6,66	0,9084		6,05
BT3P	9,95	19,68		0,7264	14,30
BT3FP	5,70	12,84		0,4697	6,03
BT4P	0,00	0,00		0,7264	0,00
BT4FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
				PTCBBT	26,37
BT5A.A	3,23				1,00
BT5A.B	5,62				3,47
BT5B	501,65				1 197,24
BT5C	0,00				0,00
BT5D	0,00				0,00
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	56,88				158,00
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	1 359,71
Pérdidas Reconocidas en BT	61,88			PPRBT	191,69

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	7 156,82
PPMT	1,0187			PTCM	1 359,71
PESED	1,0491			PPR	354,54
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	1,5759
				FBPVADBT	5,1781

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 7 777,57
Sistema Eléctrico: Paracas Mes: Marzo-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/03/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	4 549,85	7 777,57		1,0000	7 777,57
Total Ingreso a AT	4 549,85	7 777,57		1,0000	7 777,57
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	192,17	490,03		1,0000	490,03

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	4 357,68	7 287,54		1,0000	7 287,54
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	4 357,68	7 287,54	0,8037	1,0000	7 287,54
		FCVV=	2,0420	IPMT	14 881,16

Ingreso Real Mercado Regulado	4 357,68				14 881,16
Exceso (Defecto) de Pérdidas	154,07		0,8037	EDP	257,67
				MD	14 623,49
				DCMT	5 451,03
				PDCMT	185,88

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	4 203,60			PTCMT	8 625,31
				PTCBT	1 402,82

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 573,01	9 633,90			
MT1	1 910,81	4 049,67	0,9025		3 654,83
MT2	154,95	375,09	0,9025		338,52
MT3P	862,65	2 001,09		0,7146	1 429,98
MT3FP	379,32	1 911,56		0,4830	923,28
MT4P	146,05	505,59		0,7146	361,29
MT4FP	119,23	790,91		0,4830	382,01
				PTCBMT	7 089,91
Pérdidas Reconocidas en MT	53,54			PPRMT	158,33

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	522,27	38,36			
BT1	0,00	0,00	0,9084		0,00
BT2	11,98	6,66	0,9084		6,05
BT3P	10,15	18,87		0,7264	13,70
BT3FP	4,20	12,84		0,4697	6,03
BT4P	0,00	0,00		0,7264	0,00
BT4FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
				PTCBBT	25,78
BT5A.A	4,21				1,20
BT5A.B	5,80				3,39
BT5B	435,78				1 040,06
BT5C	0,00				0,00
BT5D	0,00				0,00
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	50,16				139,33
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	1 183,98
Pérdidas Reconocidas en BT	54,79			PPRBT	167,31

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	7 115,69
PPMT	1,0187			PTCM	1 183,98
PESED	1,0491			PPR	325,64
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	1,6954
				FBPVADBT	6,4061

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 17 503,53
Sistema Eléctrico: Paracas Mes: Abril-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/04/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	4 535,80	17 503,53		1,0000	17 503,53
Total Ingreso a AT	4 535,80	17 503,53		1,0000	17 503,53
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	199,41	508,50		1,0000	508,50

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	4 336,38	16 995,02		1,0000	16 995,02
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	4 336,38	16 995,02	0,3544	1,0000	16 995,02
		FCVV=	2,0420	IPMT	34 703,84

Ingreso Real Mercado Regulado	4 336,38				34 703,84
Exceso (Defecto) de Pérdidas	109,88		0,3544	EDP	430,63
				MD	34 273,21
				DCMT	14 983,90
				PDCMT	687,28

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	4 226,51			PTCMT	18 070,56
				PTCBT	1 387,46

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 600,85	20 284,42			
MT1	2 136,09	14 659,71	0,9025		13 230,38
MT2	160,42	392,12	0,9025		353,89
MT3P	343,36	1 106,94		0,7146	791,02
MT3FP	752,61	2 818,72		0,4830	1 361,44
MT4P	9,36	38,28		0,7146	27,36
MT4FP	199,01	1 268,65		0,4830	612,76
				PTCBMT	16 376,85
Pérdidas Reconocidas en MT	53,83			PPRMT	331,72

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	517,54	45,99			
BT1	0,00	0,00	0,9084		0,00
BT2	15,29	11,45	0,9084		10,40
BT3P	9,60	20,06		0,7264	14,57
BT3FP	4,53	14,47		0,4697	6,80
BT4P	0,00	0,00		0,7264	0,00
BT4FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
				PTCBBT	31,77
BT5A.A	4,50				1,43
BT5A.B	5,65				3,47
BT5B	429,17				1 024,27
BT5C	0,00				0,00
BT5D	0,00				0,00
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	48,80				135,57
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	1 164,74
Pérdidas Reconocidas en BT	54,29			PPRBT	165,48

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	16 408,62
PPMT	1,0187			PTCM	1 164,74
PESED	1,0491			PPR	497,19
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	1,8966
				FBPVADBT	13,4072

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 18 349,35
Sistema Eléctrico: Paracas Mes: Mayo-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/05/2019 00:00

Descripción	Energia Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	6 425,15	18 349,35		1,0000	18 349,35
Total Ingreso a AT	6 425,15	18 349,35		1,0000	18 349,35
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	251,37	640,99		1,0000	640,99

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	6 173,78	17 708,36		1,0000	17 708,36
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	6 173,78	17 708,36	0,4686	1,0000	17 708,36
		FCVV=	2,0420	IPMT	36 160,46

Ingreso Real Mercado Regulado	6 173,78				36 160,46
Exceso (Defecto) de Pérdidas	156,34		0,4686	EDP	448,43
				MD	35 712,04
				DCMT	15 872,94
				PDCMT	655,82

Descripción	Energia Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 017,44			PTCMT	20 392,09
				PTCBT	1 369,24

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 379,74	22 450,76			
MT1	3 890,84	16 624,05	0,9025		15 003,21
MT2	152,50	397,97	0,9025		359,17
MT3P	926,31	2 633,11		0,7146	1 881,62
MT3FP	274,22	1 491,84		0,4830	720,56
MT4P	61,69	342,68		0,7146	244,88
MT4FP	74,18	961,10		0,4830	464,21
				PTCBMT	18 673,65
Pérdidas Reconocidas en MT	76,64			PPRMT	374,33

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	507,79	50,57			
BT1	0,00	0,00	0,9084		0,00
BT2	18,33	16,09	0,9084		14,62
BT3P	9,55	20,06		0,7264	14,57
BT3FP	2,95	14,41		0,4697	6,77
BT4P	0,00	0,00		0,7264	0,00
BT4FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
				PTCBBT	35,96
BT5A.A	2,46				1,05
BT5A.B	6,08				3,80
BT5B	412,12				983,59
BT5C	0,00				0,00
BT5D	0,00				0,00
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	56,31				156,41
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	1 144,84
Pérdidas Reconocidas en BT	53,27			PPRBT	163,30

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	18 709,61
PPMT	1,0187			PTCM	1 144,84
PESED	1,0491			PPR	537,64
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				

FBPVADMT	1,7513
FBPVADBT	14,0102

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 19 033,43
Sistema Eléctrico: Paracas Mes: Junio-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/06/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	7 465,33	19 033,43		1,0000	19 033,43
Total Ingreso a AT	7 465,33	19 033,43		1,0000	19 033,43
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	288,04	734,50		1,0000	734,50

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	7 177,29	18 298,93		1,0000	18 298,93
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	7 177,29	18 298,93	0,5448	1,0000	18 298,93
		FCVV=	2,0420	IPMT	37 366,41

Ingreso Real Mercado Regulado	7 177,29				37 366,41
Exceso (Defecto) de Pérdidas	271,39		0,5448	EDP	691,93
				MD	36 674,49
				DCMT	16 522,70
				PDCMT	634,98

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 905,90			PTCMT	19 663,73
				PTCBT	1 226,21

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 315,13	21 860,03			
MT1	4 773,89	16 431,51	0,9025		14 829,44
MT2	115,73	393,97	0,9025		355,56
MT3P	381,77	1 133,17		0,7146	809,76
MT3FP	782,24	2 609,24		0,4830	1 260,26
MT4P	220,32	949,68		0,7146	678,64
MT4FP	41,18	342,46		0,4830	165,41
				PTCBMT	18 099,07
Pérdidas Reconocidas en MT	87,95			PPRMT	360,96

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	455,08	50,33			
BT1	0,00	0,00	0,9084		0,00
BT2	18,92	15,93	0,9084		14,47
BT3P	9,15	20,06		0,7264	14,57
BT3FP	2,79	14,33		0,4697	6,73
BT4P	0,00	0,00		0,7264	0,00
BT4FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
				PTCBBT	35,78
BT5A.A	0,92				0,86
BT5A.B	5,39				2,89
BT5B	365,42				872,11
BT5C	0,00				0,00
BT5D	0,00				0,00
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	52,49				145,81
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	1 021,68
Pérdidas Reconocidas en BT	47,74			PPRBT	146,25

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	18 134,85
PPMT	1,0187			PTCM	1 021,68
PESED	1,0491			PPR	507,21
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	1,8651
				FBPVADBT	15,9164

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 6 291,37
Sistema Eléctrico: Paracas Mes: Julio-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/07/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	4 083,60	6 291,37		1,0000	6 291,37
Total Ingreso a AT	4 083,60	6 291,37		1,0000	6 291,37
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	96,18	245,27		1,0000	245,27

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	3 987,42	6 046,10		1,0000	6 046,10
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	3 987,42	6 046,10	0,8864	1,0000	6 046,10
		FCVV=	2,0420	IPMT	12 346,14

Ingreso Real Mercado Regulado	3 987,42				12 346,14
Exceso (Defecto) de Pérdidas	173,50		0,8864	EDP	263,07
				MD	12 083,06
				DCMT	4 636,48
				PDCMT	144,22

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	3 813,92			PTCMT	8 038,81
				PTCBT	1 262,34

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 248,19	9 553,41			
MT1	1 774,94	3 838,79	0,9025		3 464,51
MT2	128,75	377,59	0,9025		340,77
MT3P	227,68	973,52		0,7146	695,68
MT3FP	801,38	3 027,27		0,4830	1 462,17
MT4P	73,02	188,04		0,7146	134,38
MT4FP	242,42	1 148,19		0,4830	554,58
				PTCBMT	6 652,08
Pérdidas Reconocidas en MT	48,57			PPRMT	147,57

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	468,06	50,15			
BT1	0,00	0,00	0,9084		0,00
BT2	17,79	15,93	0,9084		14,47
BT3P	9,17	20,06		0,7264	14,57
BT3FP	2,99	14,16		0,4697	6,65
BT4P	0,00	0,00		0,7264	0,00
BT4FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
				PTCBBT	35,69
BT5A.A	1,42				0,91
BT5A.B	5,69				3,05
BT5B	378,99				904,50
BT5C	0,00				0,00
BT5D	0,00				0,00
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	52,01				144,46
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	1 052,92
Pérdidas Reconocidas en BT	49,10			PPRBT	150,55

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	6 687,78
PPMT	1,0187			PTCM	1 052,92
PESED	1,0491			PPR	298,12
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	1,5031
				FBPVADBT	5,7848

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 6 396,40
Sistema Eléctrico: Paracas Mes: Agosto-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/08/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	3 707,79	6 396,40		1,0000	6 396,40
Total Ingreso a AT	3 707,79	6 396,40		1,0000	6 396,40
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	180,77	460,97		1,0000	460,97

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	3 527,01	5 935,43		1,0000	5 935,43
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	3 527,01	5 935,43	0,7987	1,0000	5 935,43
		FCVV=	2,0420	IPMT	12 120,15

Ingreso Real Mercado Regulado	3 527,01				12 120,15
Exceso (Defecto) de Pérdidas	36,17		0,7987	EDP	60,88
				MD	12 059,27
				DCMT	4 715,93
				PDCMT	149,46

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	3 490,84			PTCMT	8 253,78
				PTCBT	1 384,70

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 881,25	9 434,36			
MT1	1 624,64	3 857,28	0,9025		3 481,20
MT2	114,14	354,44	0,9025		319,88
MT3P	281,20	1 095,83		0,7146	783,08
MT3FP	612,34	2 779,26		0,4830	1 342,38
MT4P	139,29	714,89		0,7146	510,86
MT4FP	109,65	632,66		0,4830	305,57
				PTCBMT	6 742,98
Pérdidas Reconocidas en MT	44,46			PPRMT	151,51

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	511,47	56,04			
BT1	0,00	0,00	0,9084		0,00
BT2	17,77	16,00	0,9084		14,53
BT3P	9,18	17,48		0,7264	12,70
BT3FP	4,03	22,56		0,4697	10,60
BT4P	0,00	0,00		0,7264	0,00
BT4FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
				PTCBBT	37,82
BT5A.A	1,33				0,80
BT5A.B	5,94				2,81
BT5B	413,78				987,55
BT5C	0,00				0,00
BT5D	0,00				0,00
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	59,45				165,15
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	1 156,31
Pérdidas Reconocidas en BT	53,65			PPRBT	165,15

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	6 780,80
PPMT	1,0187			PTCM	1 156,31
PESED	1,0491			PPR	316,66
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	1,4611
				FBPVADBT	5,1953

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 6 321,11
Sistema Eléctrico: Paracas Mes: Setiembre-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/09/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	3 611,55	6 321,11		1,0000	6 321,11
Total Ingreso a AT	3 611,55	6 321,11		1,0000	6 321,11
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	177,56	452,78		1,0000	452,78

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	3 433,99	5 868,33		1,0000	5 868,33
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	3 433,99	5 868,33	0,8127	1,0000	5 868,33
		FCVV=	2,0420	IPMT	11 983,13

Ingreso Real Mercado Regulado	3 433,99				11 983,13
Exceso (Defecto) de Pérdidas	87,09		0,8127	EDP	148,83
				MD	11 834,30
				DCMT	4 607,41
				PDCMT	147,34

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	3 346,89			PTCMT	7 658,99
				PTCBT	1 229,29

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 806,69	9 070,81			
MT1	1 545,64	3 669,64	0,9025		3 311,85
MT2	132,58	345,63	0,9025		311,93
MT3P	329,85	1 012,51		0,7146	723,54
MT3FP	572,68	2 705,57		0,4830	1 306,79
MT4P	10,09	49,97		0,7146	35,71
MT4FP	215,84	1 287,49		0,4830	621,86
				PTCBMT	6 311,68
Pérdidas Reconocidas en MT	42,63			PPRMT	140,59

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	450,34	69,08			
BT1	0,00	0,00	0,9084		0,00
BT2	15,56	26,15	0,9084		23,75
BT3P	13,37	30,58		0,7264	22,21
BT3FP	2,39	12,36		0,4697	5,80
BT4P	0,00	0,00		0,7264	0,00
BT4FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
				PTCBBT	51,77
BT5A.A	2,39				0,87
BT5A.B	4,96				2,96
BT5B	355,43				848,28
BT5C	0,00				0,00
BT5D	0,00				0,00
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	56,24				156,23
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	1 008,34
Pérdidas Reconocidas en BT	47,24			PPRBT	146,61

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	6 363,45
PPMT	1,0187			PTCM	1 008,34
PESED	1,0491			PPR	287,21
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				

FBPVADMT	1,5452
FBPVADBT	5,7591

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 8 734,72
Sistema Eléctrico: Paracas Mes: Octubre-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/10/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	4 845,25	8 734,72		1,0000	8 734,72
Total Ingreso a AT	4 845,25	8 734,72		1,0000	8 734,72
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	74,56	190,13		1,0000	190,13

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	4 770,69	8 544,58		1,0000	8 544,58
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	4 770,69	8 544,58	0,7504	1,0000	8 544,58
		FCVV=	2,0420	IPMT	17 448,04

Ingreso Real Mercado Regulado	4 770,69				17 448,04
Exceso (Defecto) de Pérdidas	300,58		0,7504	EDP	538,36
				MD	16 909,67
				DCMT	6 082,76
				PDCMT	229,45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	4 470,10			PTCMT	9 622,35
				PTCBT	1 325,85

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 880,67	10 653,26			
MT1	2 437,51	5 554,18	0,9025		5 012,64
MT2	146,99	379,68	0,9025		342,66
MT3P	727,96	1 940,77		0,7146	1 386,88
MT3FP	309,22	1 493,40		0,4830	721,31
MT4P	66,07	258,84		0,7146	184,96
MT4FP	192,92	1 026,40		0,4830	495,75
				PTCBMT	8 144,21
Pérdidas Reconocidas en MT	56,93			PPRMT	176,63

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	481,95	64,93			
BT1	0,00	0,00	0,9084		0,00
BT2	8,91	26,19	0,9084		23,79
BT3P	14,89	29,03		0,7264	21,08
BT3FP	3,47	9,72		0,4697	4,56
BT4P	0,00	0,00		0,7264	0,00
BT4FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
				PTCBBT	49,44
BT5A.A	1,59				0,93
BT5A.B	5,50				3,23
BT5B	392,42				936,56
BT5C	0,00				0,00
BT5D	0,00				0,00
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	55,16				153,22
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	1 093,94
Pérdidas Reconocidas en BT	50,56			PPRBT	158,13

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	8 193,64
PPMT	1,0187			PTCM	1 093,94
PESED	1,0491			PPR	334,76
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	1,7573
				FBPVADBT	7,9930

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 13 144,43
Sistema Eléctrico: Paracas Mes: Noviembre-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/11/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	5 295,16	13 144,43		1,0000	13 144,43
Total Ingreso a AT	5 295,16	13 144,43		1,0000	13 144,43
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	175,13	446,58		1,0000	446,58

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	5 120,03	12 697,85		1,0000	12 697,85
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	5 120,03	12 697,85	0,5600	1,0000	12 697,85
		FCVV=	2,0420	IPMT	25 929,00

Ingreso Real Mercado Regulado	5 120,03				25 929,00
Exceso (Defecto) de Pérdidas	135,37		0,5600	EDP	335,73
				MD	25 593,27
				DCMT	11 071,17
				PDCMT	414,90

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	4 984,65			PTCMT	17 459,17
				PTCBT	1 446,98

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 334,96	18 962,95			
MT1	3 399,32	14 999,59	0,9025		13 537,13
MT2	167,09	413,84	0,9025		373,49
MT3P	150,29	397,34		0,7146	283,94
MT3FP	430,79	1 836,56		0,4830	887,06
MT4P	1,33	5,18		0,7146	3,70
MT4FP	186,14	1 310,44		0,4830	632,94
				PTCBMT	15 718,26
Pérdidas Reconocidas en MT	63,48			PPRMT	320,49

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	530,55	65,95			
BT1	0,00	0,00	0,9084		0,00
BT2	14,37	26,43	0,9084		24,01
BT3P	14,78	30,73		0,7264	22,32
BT3FP	2,92	8,79		0,4697	4,13
BT4P	0,00	0,00		0,7264	0,00
BT4FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
				PTCBBT	50,46
BT5A.A	2,57				1,22
BT5A.B	5,37				2,75
BT5B	432,64				1 032,55
BT5C	0,00				0,00
BT5D	0,00				0,00
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	57,91				160,85
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	1 197,38
Pérdidas Reconocidas en BT	55,65			PPRBT	172,58

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	15 768,72
PPMT	1,0187			PTCM	1 197,38
PESED	1,0491			PPR	493,07
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				

FBPVADMT	1,4659
FBPVADBT	9,7494

FORMATO FBP 12-A

BALANCE MENSUAL DE ENERGIA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Dunas MD (kW): 11 060,62
Sistema Eléctrico: Paracas Mes: Diciembre-2019
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 1/12/2019 00:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0,00	0,00		-	0,00
Ventas en MAT	0,00			-	
Pérdidas en MAT	0,00	0,00		-	0,00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0,00	0,00		-	0,00
Compras en AT	5 437,03	11 060,62		1,0000	11 060,62
Total Ingreso a AT	5 437,03	11 060,62		1,0000	11 060,62
Ventas en AT	0,00	0,00		-	0,00
AT1	0,00			-	
AT2	0,00			-	
Pérdidas en AT	165,05	420,89		1,0000	420,89

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	5 271,98	10 639,74		1,0000	10 639,74
Compra en MT	0,00	0,00		-	0,00
Generación Propia	0,00	0,00		-	0,00
Total Ingreso a MT	5 271,98	10 639,74	0,6660	1,0000	10 639,74
		FCVV=	2,0420	IPMT	21 726,34

Ingreso Real Mercado Regulado	5 271,98				21 726,34
Exceso (Defecto) de Pérdidas	230,72		0,6660	EDP	465,64
				MD	21 260,70
				DCMT	9 217,72
				PDCMT	312,06

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	5 041,25			PTCMT	14 918,25
				PTCBT	1 441,81

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 394,92	16 216,41			
MT1	3 434,83	12 063,65	0,9025		10 887,44
MT2	161,22	425,86	0,9025		384,34
MT3P	196,54	536,08		0,7146	383,08
MT3FP	354,78	1 809,95		0,4830	874,21
MT4P	74,37	142,58		0,7146	101,89
MT4FP	173,17	1 238,28		0,4830	598,09
				PTCBMT	13 229,05
Pérdidas Reconocidas en MT	64,20			PPRMT	273,85

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	526,86	75,08			
BT1	0,00	0,00	0,9084		0,00
BT2	12,34	26,99	0,9084		24,52
BT3P	15,84	31,27		0,7264	22,71
BT3FP	3,84	16,82		0,4697	7,90
BT4P	0,00	0,00		0,7264	0,00
BT4FP	0,00	0,00		0,4697	0,00
				PTCBBT	55,13
BT5A.A	1,39				0,95
BT5A.B	5,47				3,00
BT5B	437,64				1 044,49
BT5C	0,00				0,00
BT5D	0,00				0,00
BT5E	0,00				0,00
BT5C-AP	50,33				139,82
BT6	0,00				0,00
BT7	0,00				0,00
				PTCM	1 188,25
Pérdidas Reconocidas en BT	55,27			PPRBT	171,96

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1,0129			PTCB	13 284,18
PPMT	1,0187			PTCM	1 188,25
PESED	1,0491			PPR	445,81
PPSED	1,0584				
PEBT	1,1049				
PPBT	1,1383				
PEBTCO	1,1041				
PPBTCO	1,1371				
				FBPVADMT	1,4251
				FBPVADBT	8,1362