

**CUADRO N° 1**

*ENSA*

*INGRESO MAXIMO PERMITIDO = IMP*

En Miles De Balboas	JUL18 / JUN19	JUL19 / JUN20	JUL20 / JUN21	JUL21 / JUN22
ISPD	103,482.55	109,032.10	113,163.13	116,587.49
IMPCO	43,338.31	44,525.17	45,691.56	46,894.39
ALUMPU	3,573.92	3,967.90	4,298.68	4,700.78
IPPD	50,407.82	52,024.72	47,256.66	47,187.15
INVNE	5,394.67	-	-	-
<b>IMP</b>	<b>206,197.26</b>	<b>209,549.89</b>	<b>210,410.04</b>	<b>215,369.82</b>

<b>VALOR PRESENTE NETO - INGRESO MÁXIMO PERMITIDO</b>		
<b>VALORES REFERENCIADOS A JUNIO DE 2018</b>	<b>UNIDADES</b>	<b>JULIO/18-JUNIO/22</b>
DISTRIBUCIÓN	En miles de B/.	375,795.74
COMERCIALIZACIÓN	En miles de B/.	153,573.85
ALUMBRADO PÚBLICO	En miles de B/.	13,972.34
SUB-TOTAL	En miles de B/.	<b>543,341.93</b>
PÉRDIDAS ESTÁNDAR EN DISTRIBUCIÓN (1)	En miles de B/.	168,618.86
<b>TOTAL</b>	En miles de B/.	<b>711,960.80</b>

(1) Las pérdidas estándar de energía se han fijado conforme a las ecuaciones de eficiencia, no obstante, el monto (en B/.) es un valor de referencia. El mismo se revisa semestralmente, según varía el costo real de la energía.

**CUADRO N° 2**

**ENSA**

**INGRESO MAXIMO PERMITIDO POR DISTRIBUCION = IMPD**

<b>DISTRIBUCIÓN</b>	(En miles de Balboas)	<b>JUL18 / JUN19</b>	<b>JUL19 / JUN20</b>	<b>JUL20 / JUN21</b>	<b>JUL21 / JUN22</b>
Rentabilidad sobre Activos	BCDN * RR	33,980.69	36,418.67	37,780.89	38,568.81
Depreciación	BCD * DEP%	22,327.11	24,093.95	25,495.07	26,717.25
Operación y Mantenimiento	OM	29,145.77	29,989.06	30,841.33	31,725.85
Administración	ADM	18,028.97	18,530.43	19,045.84	19,575.58
	<b>IPSD</b>	<b>103,482.55</b>	<b>109,032.10</b>	<b>113,163.13</b>	<b>116,587.49</b>
Pérdidas (incluye PNT)	PD% * MWhD * CMM	49,904.75	51,478.29	46,812.40	46,756.66
Pérdidas carga EDEMET	PD% * MWhD * CMM	503.07	546.43	444.26	430.49
	<b>IPPD</b>	<b>50,407.82</b>	<b>52,024.72</b>	<b>47,256.66</b>	<b>47,187.15</b>
<b>IMPD</b>		<b>153,890.36</b>	<b>161,056.82</b>	<b>160,419.80</b>	<b>163,774.64</b>

**INGRESO MAXIMO PERMITIDO POR COMERCIALIZACION = IPCO**

<b>COMERCIALIZACIÓN</b>	(En miles de Balboas)	<b>JUL18 / JUN19</b>	<b>JUL19 / JUN20</b>	<b>JUL20 / JUN21</b>	<b>JUL21 / JUN22</b>
Rentabilidad sobre Activos	BCNC * RR	4,571.16	4,495.20	4,378.30	4,257.08
Depreciación	BCC * DEP%	3,541.76	3,672.75	3,787.83	3,906.15
Comercialización	COM	35,225.39	36,357.22	37,525.43	38,731.17
<b>IPCO</b>		<b>43,338.31</b>	<b>44,525.17</b>	<b>45,691.56</b>	<b>46,894.39</b>

**INGRESO MAXIMO PERMITIDO POR ALUMBRADO PUBLICO = ALUMPU**

<b>ALUMBRADO PÚBLICO</b>	(En miles de Balboas)	<b>JUL18 / JUN19</b>	<b>JUL19 / JUN20</b>	<b>JUL20 / JUN21</b>	<b>JUL21 / JUN22</b>
Rentabilidad sobre Activos	ACTN alum * RR	1,618.34	1,825.14	1,983.18	2,185.27
Depreciación	ACT alum * DEP%	1,206.83	1,370.71	1,516.84	1,692.71
Operación y Mantenimiento	OM alum	748.75	772.05	798.65	822.80
<b>ALUMPU</b>		<b>3,573.92</b>	<b>3,967.90</b>	<b>4,298.68</b>	<b>4,700.78</b>

**CUADRO N° 3**

ENSA

**PARAMETROS Y VALORES UTILIZADOS EN EL CÁLCULO DE LOS INGRESOS PERMITIDOS**

PARÁMETROS		UNIDADES	JUL18 / JUN19	JUL19 / JUN20	JUL20 / JUN21	JUL21 / JUN22	
Tasa de Rentabilidad	RR%	%	8.94	8.94	8.94	8.94	
Depreciación Activos Distribución	DEP%	%	3.50	3.50	3.50	3.50	
Depreciación Activos Comercialización	DEP%	%	4.75	4.75	4.75	4.75	
Depreciación Activos de AP	DEP%	%	4.55	4.55	4.55	4.55	
Operación y Mantenimiento de AP	OM alum	B/. /Luminaria	6.41	6.41	6.41	6.41	
IMPULSORES DE COSTOS	UNIDADES	BASE	JUL18 / JUN19	JUL19 / JUN20	JUL20 / JUN21	JUL21 / JUN22	
Demanda Máxima	MW	692	711	735	753	775	
Energía Ingresada al Sistema	MWh	4,240,579	4,357,735	4,507,955	4,620,382	4,753,366	
Energía Facturada (sin AP)	MWh	3,548,530	3,659,244	3,773,413	3,891,143	4,012,547	
Clientes	N° clientes	449,481	463,864	478,708	494,027	509,836	
Costo de la Energía en Mercado Mayorista (CMM)	B/. /MWh		141.85	141.87	125.11	121.18	
Cantidad de Luminarias		115,391	116,810	120,445	124,595	128,363	
COSTOS EFICIENTES		UNIDADES	JUL18 / JUN19	JUL19 / JUN20	JUL20 / JUN21	JUL21 / JUN22	
Administración	ADM	Miles de B/.	18,028.97	18,530.43	19,045.84	19,575.58	
Operación y Mantenimiento	OM	Miles de B/.	29,145.77	29,989.06	30,841.33	31,725.85	
Comercialización	COM	Miles de B/.	35,225.39	36,357.22	37,525.43	38,731.17	
Pérdidas	PD%	%	7.66	7.66	7.66	7.66	
Pérdidas carga EDEMET	PD%	%	1.5	1.5	1.5	1.5	
Pérdidas No Técnicas en Zonas Rojas	PD%	%	1.77	1.77	1.77	1.77	
ACTIVOS PERMITIDOS – BASE DE CAPITAL		UNIDADES	BASE	JUL18 / JUN19	JUL19 / JUN20	JUL20 / JUN21	JUL21 / JUN22
<b>Activos Brutos</b>							
Distribución	BCD	Miles de B/.	596,033	637,917.50	688,398.49	728,430.46	763,349.99
Comercialización	BCC	Miles de B/.	71,992	74,563.39	77,320.98	79,743.72	82,234.70
Alumbrado Público	ACT alum	Miles de B/.	23,283	26,523.68	30,125.59	33,337.20	37,202.43
<b>Activos Netos</b>							
Distribución	BCND	Miles de B/.	359,807	380,097.16	407,367.62	422,605.08	431,418.45
Comercialización	BCNC	Miles de B/.	52,041	51,131.52	50,281.85	48,974.31	47,618.30
Alumbrado Público	ACTN alum	Miles de B/.	15,995	18,102.28	20,415.42	22,183.25	24,443.70

CUADRO N° 4  
 ENSA  
 POBLACIONES A SER CONSIDERADAS PARA INVERSIONES – ELECTRIFICACIÓN RURAL

MINISTERIO DE LA PRESIDENCIA PROYECTOS RECONOCIDOS POR PROVINCIAS PROYECTOS DE EXTENSION DE LINEAS ENSA					
PROVINCIA	DISTRITO	CORREGIMIENTO	POBLADO	KM	VIVIENDAS
COLON	DONOSO	SAN JUAN DE TURBE	SAN JUAN DE TURBE	1.46	39
COLON	DONOSO	SAN JUAN DE TURBE	NAZARETH	5	36
COLON	DONOSO	SAN JUAN DE TURBE	SAN JOSE GENERAL	5	25
<b>TOTAL</b>				<b>1.460</b>	<b>39</b>
COMARCA GUNA YALA (*)	GUNA YALA	NARGANA	LINEA EL LLANO - CARTI	2	15
<b>TOTAL</b>				<b>2.000</b>	<b>15</b>
DARIÉN	CHEPIGANA	AGUA FRÍA	ALTO DE VISTA ALEGRE	0.4	13
DARIÉN	CHEPIGANA	CUCUNATÍ	SANTA ROSA	0.36	11
DARIÉN	CHEPIGANA	CUCUNATÍ	RÍO ROMAN	4.8	24
DARIÉN	CHEPIGANA	RÍO CONGO	RÍO VENADO ARRIBA	0.36	11
DARIÉN	CHEPIGANA	RÍO CONGO ARRIBA	RIO BONITO ARRIBA	3.29	13
DARIÉN	CHEPIGANA	RÍO CONGO ARRIBA	ARENAL 2	2.42	19
DARIÉN	CHEPIGANA	RÍO CONGO ARRIBA	ARENAL 3	2.43	14
DARIÉN	CHEPIGANA	RÍO IGLESIAS	AGUAS CALIENTES	3	45
DARIÉN	CHEPIGANA	RÍO IGLESIAS	RÍO QUINTIN (arreti)	1.43	7
DARIÉN	PINO GANA	METETÍ	ARUZA ARRIBA	2.1	44
DARIÉN	PINO GANA	YAVIZA	EL SALTO	0.15	1
<b>TOTAL</b>				<b>20.340</b>	<b>189</b>
PANAMÁ	CHEPO	TORTI	SAN JOSE	4	30
PANAMÁ	CHEPO	TORTI	LA ZUMBONA	4.92	36
PANAMÁ	PANAMÁ DIST	CHILIBRE	TRANQUILLA	3.4	23
PANAMÁ	PANAMÁ DIST	PACORA	DOS LAGOS	2.83	17
PANAMÁ	PANAMÁ DIST	SAN MARTÍN	LA CHAPA	2.91	26
PANAMÁ	PANAMÁ DIST	SAN MARTÍN	LA VEGA	1.395	5
<b>TOTAL</b>				<b>7.135</b>	<b>48</b>

\*) LINEA DEL CENTRO DE SALUD HASTA EL PUERTO DE DIBIN, INCLUYE EQUIPOS ESPECIALES DE LA LINEA