

CARGO POR USO DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN (CUST): 1999 - 2023

Componentes de los Requerimientos de Ingresos (RI)	2019	2020	Periodo abril - diciembre 2021	2022	2023 (14)
Costos de Operación y Mantenimiento (COM)	\$24,078,210.01	\$27,740,026.04	\$26,227,622.78	\$27,253,948.15	\$31,864,125.86
Anualidad del Valor Nuevo de Reemplazo (AVNR)	\$1,659,080.96	\$886,660.38	\$994,710.89	\$838,537.59	\$841,241.09
Valor Esperado de Compensación por Fallas (VECF)	\$29,820.39	\$42,558.65	\$21,972.27	\$13,812.84	\$37,729.28
Anualidad de las Inversiones del Plan de Expansión (AI)	\$27,742,657.52	\$27,742,657.52	\$28,463,751.78	\$28,463,751.78	\$31,142,680.38
(+) Monto reconsiderado					\$2,282,122.10
Menos					
(-) Descuento por remanente de ingresos en el año 2022	\$0.00	\$0.00	\$0.00	\$0.00	\$1,168,693.07
Ajuste de los RI por Ingresos Adicionales (AJRI)	\$1,944.22	\$478,121.16	-\$5,486,016.60	\$3,174,370.98	\$2,229,364.60
Monto a utilizar de los fondos remanentes del año 2020 (11)	\$0.00	\$0.00	\$732,408.66	\$322,266.13	\$0.00
Requerimiento de Ingresos Ajustado para el año 2021	\$0.00	\$0.00	\$59,320,122.42	\$0.00	\$0.00
Descuento del monto recaudado CUST periodo enero-marzo 2021, según ETESAL	\$0.00	\$0.00	\$15,265,854.78	\$0.00	\$0.00
Proyección de Ingresos Adicionales (10)	\$0.00	\$6,770,137.77	\$0.00	\$0.00	\$0.00
Requerimiento de Ingresos Ajustado para el periodo de Abril a Diciembre 2021	\$0.00	\$0.00	\$44,054,267.64	\$0.00	\$0.00
(-) Ingresos No Regulados (7)	\$1,600,000.00	\$1,853,005.24	\$1,141,543.24	\$0.00	\$0.00
Cálculo de los RI:					
RI = COM + AVNR + VECF + AI - AJRI	\$51,907,824.66	\$47,312,638.42	\$59,320,122.42	\$53,073,413.25	\$62,769,841.04
Energía Inyectada en la red de Transmisión en el año anterior (MWh)	6,553,567.06 MWh	6,639,441.81 MWh	(12) 4,619,683.80 MWh	6,691,297.61 MWh	7,088,694.73 MWh
Energía promedio mensual inyectada en la red de Transmisión en el año anterior (MWh)	546,130.59 MWh	553,286.82 MWh	384,973.65 MWh	557,608.13 MWh	590,724.56 MWh
CUST (\$/MWh)	\$7.920545/MWh	\$7.125996/MWh	(13) \$9.536208/MWh	(13) \$7.931707/MWh	(15) \$8.962235/MWh

(10) Ingresos Adicionales que se estima percibiría ETESAL en el año 2020.

(11) Descantar del fondo remanente no utilizado en el año 2020 para reducir la recaudación del RI 2021 a través del CUST

(12) Energía Inyectada 2020 (MWh), dato oficial de la UT - Abril a Diciembre 2021

(13) CUST Promedio Anual 2021: CUST enero-febrero 2021 = \$9.562890/MWh; CUST marzo 2021 = \$9.567890/MWh; CUST abril-diciembre 2021 = \$9.536208/MWh.

(14) CUST transitorio Vigente de Ene-Mar 23, \$8.532984/MWh; CUST Definitivo Vigente de Abr-Dic 23, \$8.962235/MWh (Incluye Monto Reconsiderado)

(15) CUST Transitorio = \$ 60,487,718.94 / 7,088,694.73 MWh = \$ 8.532984/MWh ; Diferencial = \$ 2,282,122 / 5,316,521.05 MWh = \$ 0.429251 / MWh ; CUST Definitivo = \$ 8.962235/MWh

Componentes de los Requerimientos de Ingresos (RI)	2014	2015	2016	2017	2018
Costos de Operación y Mantenimiento (COM)	\$20,323,918.83	\$23,689,199.69	\$23,746,169.30	\$21,393,621.63	\$24,078,210.01
Anualidad del Valor Nuevo de Reemplazo (AVNR)	\$858,475.39	\$850,850.01	\$1,689,971.46	\$1,607,864.47	\$1,659,080.96
Valor Esperado de Compensación por Fallas (VECF)	\$34,700.62	\$34,257.78	\$38,195.38	\$32,251.82	\$29,820.39
Anualidad de las Inversiones del Plan de Expansión (AI)	\$10,320,720.42	\$19,900,552.38	\$19,900,562.38	\$21,207,570.78	\$27,742,657.52
Menos					
Ajuste de los RI por Ingresos Adicionales (AJRI)	\$650,329.93	\$683,448.15	\$557,426.60	\$289,282.71	\$1,944.22
Descuento por cobro en exceso en el año 2002					
Otros descuentos (4)	\$11,419.13	\$0.00	\$0.00	\$0.00	
(-) Ingresos No Regulados (7)		\$948,187.10	\$948,187.10		\$1,600,000.00
Cálculo de los RI:					
RI = COM + AVNR + VECF + AI - AJRI	\$30,876,066.20	\$42,843,229.61	\$43,869,274.82	\$43,952,025.97	\$51,907,824.66
Energía Inyectada en la red de Transmisión en el año anterior (MWh)	6,185,958.51 MWh	6,381,557.65 MWh	6,486,024.61 MWh	6,547,125.26 MWh	6,553,567.06 MWh
CUST (\$/MWh)	\$4.991315/MWh (8)	\$6.713601/MWh	\$6.763661/MWh (9)	\$6.713179/MWh	\$7.920545/MWh

(8) CUST Promedio Anual 2015: CUST enero-abril 2015 = \$5.506639/MWh; CUST mayo-junio 2015 = \$7.197820/MWh; CUST julio-diciembre 2015 = \$7.356835/MWh.

(9) CUST Promedio Anual 2017: CUST enero-octubre 2017 = \$6.513547/MWh; CUST noviembre-diciembre 2017 = \$7.711341/MWh

Componentes de los Requerimientos de Ingresos (RI)	2009	2010	2011	2012 (3)	2013
Costos de Operación y Mantenimiento (COM)	\$16,730,819.30	\$18,479,631.70	\$17,838,747.01	\$20,488,939.80	\$22,427,171.68
Anualidad del Valor Nuevo de Reemplazo (AVNR)	\$1,256,403.44	\$1,197,177.91	\$563,180.85	\$737,163.88	\$764,402.34
Valor Esperado de Compensación por Fallas (VECF)	\$49,745.62	\$36,525.72	\$28,307.31	\$58,217.14	\$60,642.10
Anualidad de las Inversiones del Plan de Expansión (AI)	\$6,917,737.66	\$8,812,407.44	\$9,015,702.18	\$10,320,720.42	\$10,320,720.42
Menos					
Ajuste de los RI por Ingresos Adicionales (AJRI)	\$558,826.62	-\$767,080.58	\$877,356.62	\$865,918.46	\$253,217.49
Descuento por cobro en exceso en el año 2002	\$284,840.47				
Otros descuentos (4)				\$1,179,344.53	\$203,362.92
(-) Ingresos No Regulados (7)					
Cálculo de los RI:					
RI = COM + AVNR + VECF + AI - AJRI	\$24,111,038.93	\$29,292,823.35	\$26,568,580.73	\$29,559,778.25	\$33,116,356.13
Energía Inyectada en la red de Transmisión en el año anterior (MWh)	5,378,576.62 MWh	5,207,459.61 MWh	5,403,283.99 MWh	5,944,547.67 MWh	6,017,112.17 MWh
CUST (\$/MWh)	\$4.482792/MWh (2)	\$5.625166/MWh	\$4.917117/MWh (5)	\$4.972597/MWh (6)	\$5.503696/MWh

(3) Incluye reconsideración RI 2011 solicitada para RI 2012

(4) Este monto corresponde a Cargos por Congestión transferidos a ETESAL por la UT, de conformidad con lo estipulado en el Ac. No 253-E-2008

(5) CUST Promedio Anual 2012: CUST enero-febrero 2012 = \$4.935113/MWh; CUST Marzo-Diciembre = \$4.980081/MWh

(6) CUST Promedio Anual 2013: CUST enero-mayo 2013 = \$5.500690/MWh; CUST Junio-Diciembre = \$5.505843/MWh

(7) Este componente corresponde al fondo de Remanentes e Ingresos No Regulados obtenidos por ETESAL y descuentos del presupuesto aprobado.

Componentes de los Requerimientos de Ingresos (RI)	2004	2005	2006	2007	2008
Costos de Operación y Mantenimiento (COM)	\$15,359,789.24	\$16,343,121.87	\$16,417,324.51	\$13,856,750.17	\$14,596,222.41
Anualidad del Valor Nuevo de Reemplazo (AVNR)	\$1,223,392.91	\$1,448,086.27	\$1,437,508.46	\$1,437,041.09	\$1,290,633.08
Valor Esperado de Compensación por Fallas (VECF)	\$183,398.04	\$115,250.11	\$50,905.78	\$59,716.35	\$65,427.28
Anualidad de las Inversiones del Plan de Expansión (AI)	\$1,061,080.00	\$4,289,205.79	\$4,289,205.79	\$4,289,205.79	\$5,388,547.82
Menos					
Ajuste de los RI por Ingresos Adicionales (AJRI)	\$3,676,598.21	\$441,250.30	\$577,046.33	\$864,130.36	\$401,736.72
Descuento por cobro en exceso en el año 2002			\$713,273.02	\$1,248,273.27	\$284,840.48
Cálculo de los RI:					
RI = COM + AVNR + VECF + AI - AJRI	\$14,151,061.99	\$21,754,413.75	\$20,908,625.19	\$17,530,309.77	\$20,654,253.39
Energía Inyectada en la red de Transmisión en el año anterior (MWh)	4,504,528.88 MWh	4,619,206.26 MWh	4,782,574.85 MWh	5,037,379.90 MWh	5,191,300.33 MWh
CUST (\$/MWh)	\$3.141520/MWh	\$4.709557/MWh (1)	\$4.371834/MWh	\$3.480048/MWh	\$3.978628/MWh

(1) Promedio Anual 2006:

CUST Enero-Febrero 2006 = \$3.835422/MWh

CUST Marzo-Diciembre 2006 = \$4.479117/MWh

(2) Promedio Anual 2010:

CUST Enero-Febrero 2010 = \$4.653819/MWh

CUST Marzo 2010 = \$4.968844/MWh

CUST Abril - Mayo 2010 = \$5.165785/MWh

CUST Junio 2010 = \$5.825802/MWh

CUST Julio-Septiembre 2010 = \$5.942497/MWh

CUST a partir de Octubre 2010 = \$6.413548/MWh

Componentes de los Requerimientos de Ingresos (RI)	1999	2000	2001	2002	2003
- Costos de Operación y Mantenimiento (COM)	\$12,859,252.46	\$15,135,981.41	\$11,250,447.89	\$10,615,779.49	\$12,138,386.29
- Anualidad del Valor Nuevo de Reemplazo (AVNR)	\$1,857,975.66	\$980,672.32	\$1,118,960.57	\$1,118,960.54	\$1,245,686.01
- Valor Esperado de Compensación por Fallas (VECF)	\$3,154,354.29	\$2,516,340.57	\$2,550,882.86	\$213,628.43	\$1,373,199.99
Menos					
- Ingresos Adicionales (INEX)	\$0.00	\$1,485,485.71	\$1,567,789.89	\$1,556,849.23	\$2,675,056.39
Cálculo de los RI:					
RI = COM + AVNR + VECF - INEX	\$17,871,682.40	\$17,147,508.58	\$13,352,501.43	\$10,391,519.23	\$12,082,215.90
Potencia Máxima Declarada (MW)	797.80 MW	807.00 MW	628.40 MW	498.00 MW	538.00 MW
CUST (\$/MW)	\$22,401.08/MW	\$21,248.46/MW	\$21,248.41/MW	\$20,866.50/MW	\$22,457.65/MW

Nota: Hasta el año 2003 el cálculo del CUST se realizaba en función de la Potencia Máxima Declarada (MW); a partir del año 2005 dicho cálculo se realiza en función de la Energía Inyectada a la Red (MWh).