



redengas

energía que mejora tu vida

AUDIENCIA PÚBLICA 103 - 4 DE ENERO DE 2023

-
- **1.- LA EMPRESA**
 - **2.- INVERSIONES DESARROLLADAS**
 - **3.- ANTECEDENTES DEL CUADRO TARIFARIO VIGENTE**
 - **4.- SOBRE ESTIMACION DE LA DEMANDA**
 - **5.- AJUSTE DE CUADRO TARIFARIO CONFORME A LA NORMATIVA VIGENTE**
 - **6.- ANÁLISIS DEL IMPACTO TARIFARIO POR CATEGORÍA DE USUARIO**
 - **7.- TRATAMIENTO SOBRE SUBZONAS TARIFARIAS ÚNICAS POR PROVINCIA EN LA NOVENA REGIÓN – RÉGIMEN DE TRANSICIÓN DECRETO N° 1020/20 (FORMOSA, CHACO, CORRIENTES, ENTRE RÍOS, MISIONES)**

■ 1.- LA EMPRESA

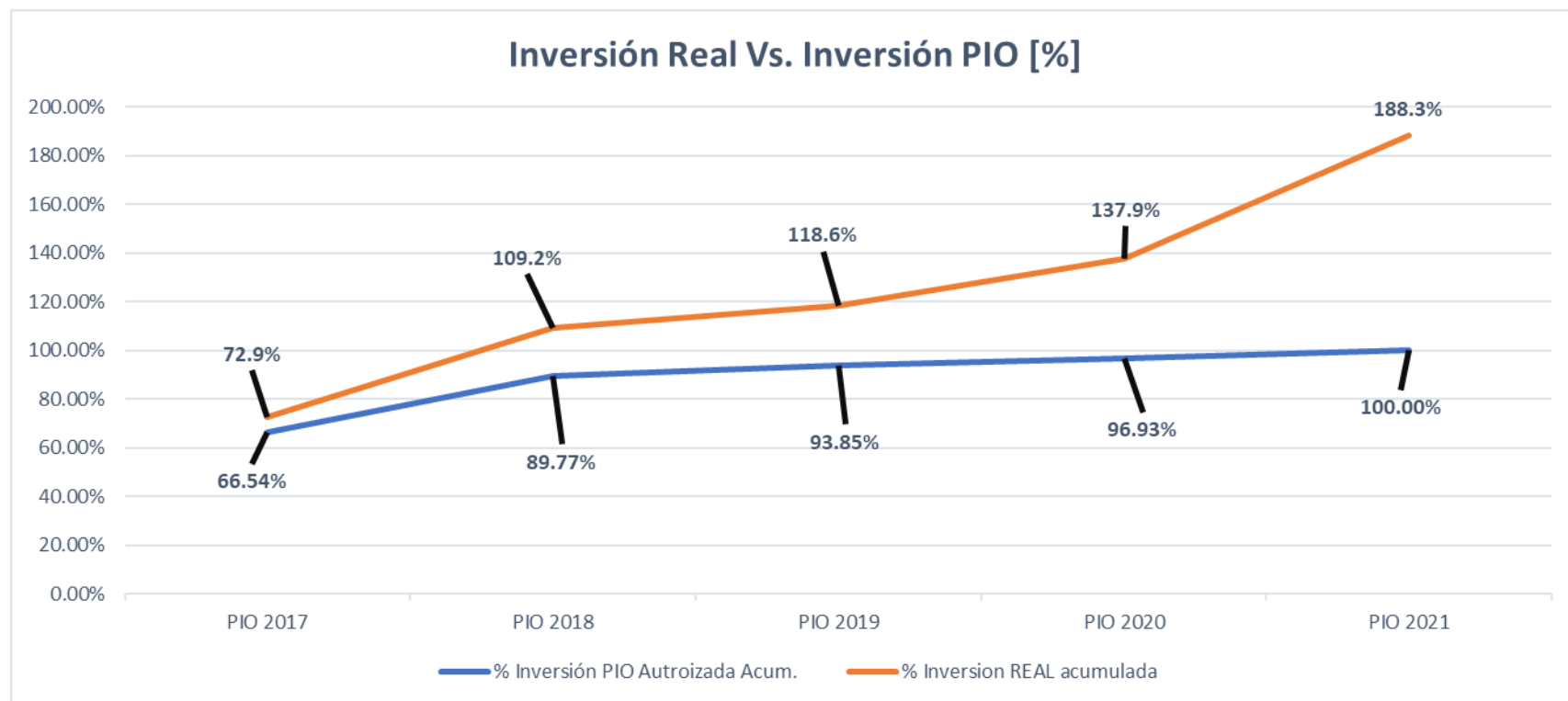
- INICIO ACTIVIDADES 19-12-1990
- INICIO ACTIVIDAD REGULADA 23-2-1994 - RES. Nº 8/94 – 3606/2015
- USUARIOS CONECTADOS AL 31/12/2022: 61.230
- CRECIMIENTO DESDE 1997: 205 %

■ 2.- INVERSIONES DESARROLLADAS

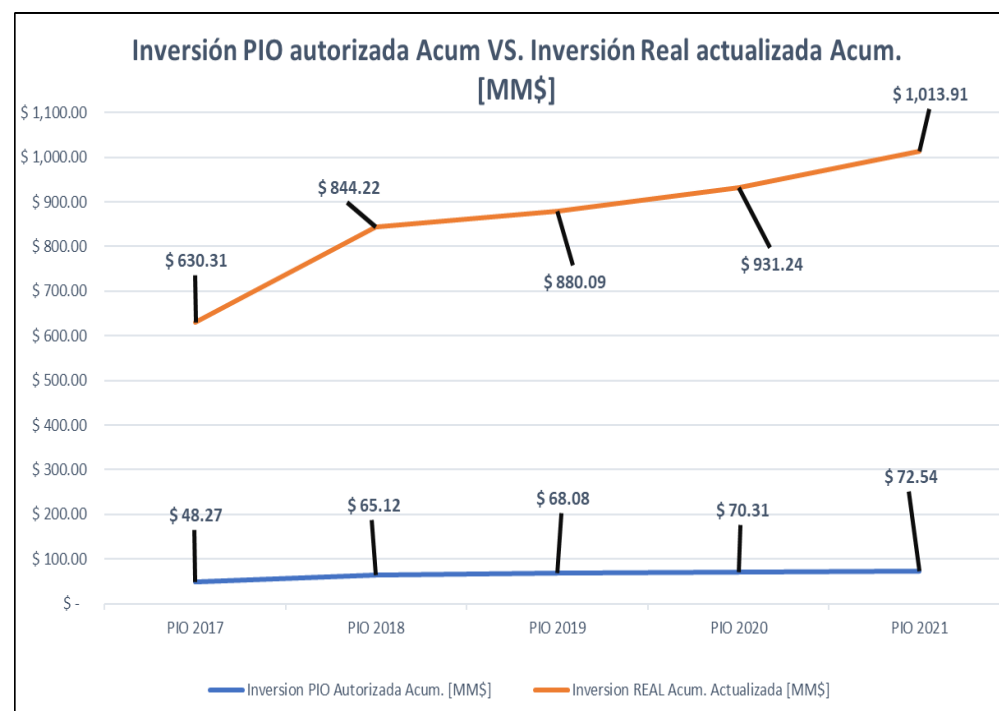
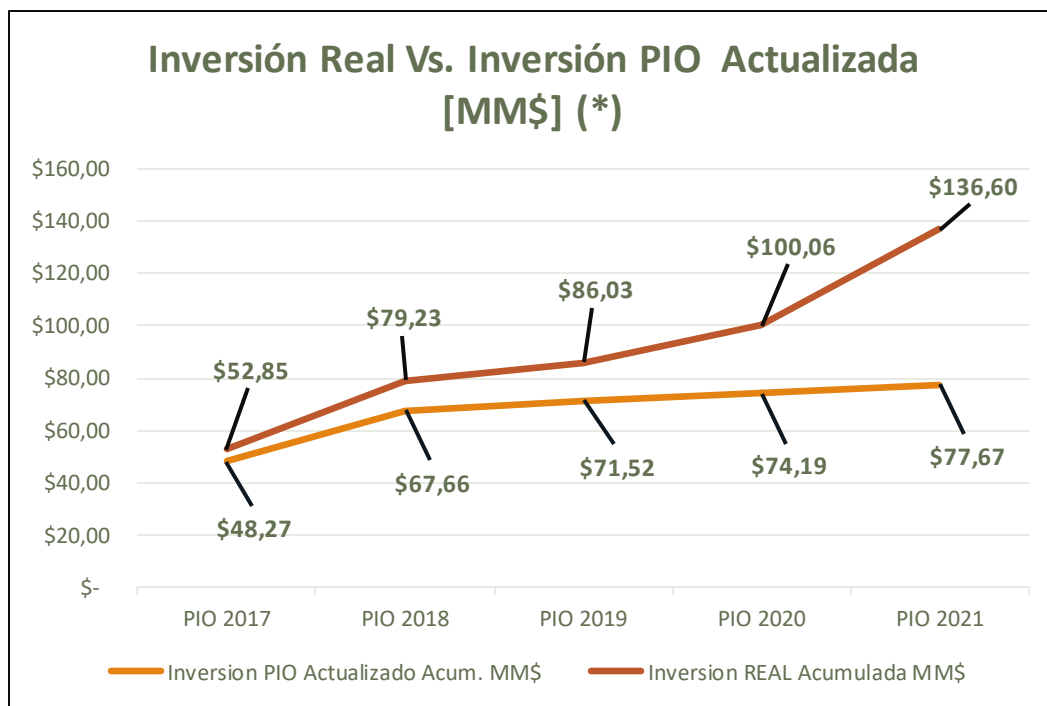
- PLAN DE INVERSIONES AUTORIZADO: \$ 72,54 MM
- INVERSIONES EN MONEDA CONSTANTE AL 31/12/2022: \$ 1.003,91 MM
- CUMPLIMIENTO PLAN DE INVERSION OBLIGATORIO: 188.3% (*)

(*) INVERSIÓN REAL SOBRE PIO

■ 2.- INVERSIONES DESARROLLADAS



2.- INVERSIONES DESARROLLADAS



(*)Actualización s/índices autorizados por ENARGAS

■ 2.- INVERSIONES DESARROLLADAS

● OBRAS

- - NUEVO PUNTO DE ALIMENTACION AL SISTEMA DE ALTA PRESIÓN (GASODUCTO DE ALIMENTACIÓN Y NUEVA ESTACIÓN REDUCTORA DE PRESIÓN)
- - INCREMENTO DE LA PRESIÓN DE OPERACIÓN DEL SISTEMA DE ALTA PRESIÓN
- - INCREMENTO CAPACIDAD RAMAL DE ALIMENTACIÓN A ERP PLAZA ARAMBURU
- - NUEVA ERP PLAZA ARAMBURU
- - AMPLIACIONES DE LA RED DE DISTRIBUCIÓN DOMICILIARIA (MAS DE 40 KM DE CAÑERÍA INSTALADA)

■ 2.- INVERSIONES DESARROLLADAS

● MEDIDORES

- - 6122 MEDIDORES DE DIFERENTES MODELOS Y CAPACIDADES

INFORMÁTICA

- - SOFTWARE (LICENCIAS WINDOWS, OFFICE, AUTOCAD, FORTINET, VEEAM, VMWARE, ETC.) Y HARDWARE (SERVIDORES, UPS, PUESTOS DE TRABAJO, IMPRESORAS, ETC.)

VEHÍCULOS

- - RENOVACIÓN DE LA TOTALIDAD DE LA FLOTA DE VEHÍCULOS DE LA EMPRESA.

■ 3.- ANTECEDENTES DEL CUADRO TARIFARIO VIGENTE

- 32 AÑOS DE SERVICIO – 18 AÑOS BAJO LEYES QUE CONGELARON TARIFAS
- EXCLUSION DE RESOLUCIONES SE N° 263/15 Y MINEM N° 312/2016
- RES. ENARGAS 4364/2017
 - PLAN DE INVERSIONES AUTORIZADO: \$ 72,54 MM
 - REQUERIMIENTO DE INGRESOS AUTORIZADO: \$ 498,91 MM

■ 3.- ANTECEDENTES DEL CUADRO TARIFARIO VIGENTE

■ FACTORES QUE HAN CONTRIBUIDO AL DETERIORO DE LA ECUACION ECONOMICO FINANCIERA

- Diversos errores en el cálculo de la tarifa: sobre estimación de la demanda, sobre estimación de la cantidad de usuarios, asignación de usuarios a las categorías más altas y sobre todo, sobre estimación de la demanda de gas.
- Cuadro tarifario aprobado por la Res. 4364/17, fue oportunamente impugnado por REDENGAS por errores e inconsistencias, las cuales fueron parcialmente subsanadas mediante Resoluciones N° 283/2018, 680/2019 y 681/2019, encontrándose en trámite el Recurso de Apelación ante la Secretaría de Energía de la Nación.
- La promulgación a través de la Resoluciones N° 521/2019 y 751/2019, ambas de la Secretaría de Energía y de la LEY DE SOLIDARIDAD SOCIAL Y REACTIVACIÓN PRODUCTIVA EN EL MARCO DE LA EMERGENCIA PÚBLICA N° 27541 dejó de aplicarse el procedimiento de adecuación, situación que ha derivado en una sensible pérdida de la sustentabilidad económica-financiera necesaria para lograr una adecuada prestación y la calidad del servicio.

■ **3.- ANTECEDENTES DEL CUADRO TARIFARIO VIGENTE**

Mantener el equilibrio económico financiero del contrato es una obligación que gravita sobre el Estado Nacional, por cuanto este es, en definitiva, el responsable de garantizar la calidad y eficiencia del servicio público de distribución de gas natural y si se produce la ruptura de ese equilibrio se pone en peligro su correcta y continua prestación

4.- SOBRE ESTIMACION DE LA DEMANDA

COMPARATIVA DEMANDA ESTIMADA EN RTI vs DEMANDA REAL															
Tipo Servicio	Año 2017			Año 2018			Año 2019			Año 2020			Año 2021		
	RTI	Real	RTI vs Real	RTI	Real	RTI vs Real	RTI	Real	RTI vs Real	RTI	Real	RTI vs Real	RTI	Real	RTI vs Real
R	49,892,332	44,137,110	-11.5%	48,627,510	42,865,829	-11.8%	45,552,392	40,276,724	-11.6%	51,142,401	42,947,930	-16.0%	52,758,739	40,961,449	-22.4%
SGP	9,076,995	8,772,074	-3.4%	8,745,074	8,575,020	-1.9%	8,706,364	8,376,874	-3.8%	8,746,289	6,959,602	-20.4%	8,778,416	8,432,104	-3.9%
GNC	19,223,779	17,452,273	-9.2%	19,742,982	15,824,056	-19.8%	19,802,934	15,894,113	-19.7%	20,015,742	12,118,280	-39.5%	19,954,896	13,786,632	-30.9%
SGG	11,484,451	8,527,141	-25.8%	11,795,051	7,687,016	-34.8%	11,830,757	7,955,744	-32.8%	11,957,816	8,202,882	-31.4%	11,921,067	8,890,254	-25.4%
Subtotal	89,677,557	78,888,598	-12.0%	88,910,617	74,951,920	-15.7%	85,892,447	72,503,454	-15.6%	91,862,248	70,228,693	-23.5%	93,413,118	72,070,440	-22.8%
TOTAL	89,677,557	78,888,598	-12.0%	88,910,617	74,951,920	-15.7%	85,892,447	72,503,454	-15.6%	91,862,248	70,228,693	-23.5%	93,413,118	72,070,440	-22.8%

5.- AJUSTE DE CUADRO TARIFARIO CONFORME A LA NORMATIVA VIGENTE

- Ley N° 24.076
- Decreto 1738/92
- Ley N° 27.541
- DECDNU-2020-1020-APN-PTE-Revisión Tarifaria Integral
- Resolución 2021-518-APN-DIRECTORIO-ENARGAS
- Res. ENARGAS N° 8/1994
- Res. ENARGAS N° 4364/2017

5.- CUADRO TARIFARIO AJUSTADO USUARIOS “R”

Categoria	CARGO FIJO	CARGO M3
R1	313.454346	32.019067
R21	331.284998	32.019067
R22	378.785119	32.747315
R23	428.282508	32.771059
R31	558.017821	33.437035
R32	647.171051	33.437035
R33	866.985822	34.591011
R34	1401.905235	34.591011

5.- CUADRO TARIFARIO AJUSTADO

Categoria	CARGO FIJO	CARGO M3		
		0 a 1000 m3	1001 a 9000 m3	más de 9000 m3
P 1 / P 2	318.911060	34.964330	34.289736	33.589247
P 3 (1)	11583.824594	37.713897	36.556124	35.361492

5.- CUADRO TARIFARIO AJUSTADO

CATEGORIA		CARGO FIJO	CARGO M3 DÍA	CARGO POR M3 DE CONSUMO
GNC	Interrumpible	5138.794531		1.926510
	Firme	5138.794531	37.903186	0.680395

■ 6.- ANALISIS DE TARIFAS FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES

CATEGORÍA	Cargo Fijo	CARGO POR M3 CONSUMO			TOTAL.
		G	T	D	
R1	286%			320%	53.04%
R21	286%			320%	37.32%
R22	286%			320%	42.89%
R23	286%			320%	39.47%
R31	286%			320%	46.23%
R32	286%			320%	46.31%
R33	286%			320%	57.71%
R34	286%			320%	58.06%

■ 6.- ANALISIS DE TARIFAS FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES

CATEGORÍA	COSTO DIARIO POR CATEGORÍA DE USUARIO				
	GAS (Incluye GR)	Transporte	Distribución (Incluye CF)	Impuestos	Total
R1	\$ 25.12	\$ 3.27	\$ 24.69	\$ 14.33	\$ 67.4
R21	\$ 46.17	\$ 6.02	\$ 29.83	\$ 22.15	\$ 104
R22	\$ 53.17	\$ 6.93	\$ 40.15	\$ 27.07	\$ 127
R23	\$ 71.99	\$ 9.38	\$ 49.26	\$ 35.27	\$ 166
R31	\$ 86.07	\$ 11.22	\$ 70.65	\$ 45.34	\$ 213
R32	\$ 99.41	\$ 12.96	\$ 81.77	\$ 52.42	\$ 247
R33	\$ 114.09	\$ 14.87	\$ 122.04	\$ 67.77	\$ 319
R34	\$ 181.43	\$ 23.64	\$ 195.55	\$ 108.17	\$ 509

■ Promedio mensual (Incluye G+Gr + Margen de distribución y Cargo Fijo + impuestos)

■ 6.- ANALISIS DE TARIFAS FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES

CATEGORÍA	AUMENTO		
	DIARIO	MENSUAL	ANUAL
R1	\$ 18.65	\$ 560	\$ 6,715
R21	\$ 22.60	\$ 678	\$ 8,136
R22	\$ 30.51	\$ 915	\$ 10,984
R23	\$ 37.48	\$ 1,124	\$ 13,492
R31	\$ 53.84	\$ 1,615	\$ 19,381
R32	\$ 62.31	\$ 1,869	\$ 22,430
R33	\$ 93.12	\$ 2,794	\$ 33,525
R34	\$ 149.20	\$ 4,476	\$ 53,711

-
- **7.-TRATAMIENTO SOBRE SUBZONAS TARIFARIAS ÚNICAS POR PROVINCIA EN LA NOVENA REGIÓN – RÉGIMEN DE TRANSICIÓN DECRETO N° 1020/20 (FORMOSA, CHACO, CORRIENTES, ENTRE RÍOS, MISIONES)**
 - RESOL-2022-523-APN-DIRECTORIO#ENARGAS, Art. 1° - Inciso 4) “Tratamiento sobre Subzonas Tarifarias Únicas por Provincia en la Novena Región – Régimen de Transición Decreto N° 1020/20 (Formosa, Chaco, Corrientes, Entre Ríos, Misiones)”
 - Los cuadros tarifarios propuestos, no contemplan la actualización de la Subzona Tarifaria de la Provincia de Entre Ríos - “Novena Región”.

MUCHAS GRACIAS