

MEMORANDUM
ENRG/CRC N°64/2018

FECHA: 19/02/2018
REMITIDO POR: Centro Regional Centro
DIRIGIDO A: Secretaria de Directorio
CON COPIA A: -
EN RESPUESTA A: -
REFERENCIA: Audiencia Pública N° 93 – Presentación de Informes.

Por medio del presente se remiten los informes presentados en el día de la fecha por Distribuidora de Gas del Centro S.A. y Distribuidora de Gas Cuyana S.A. en el marco de la Audiencia Pública de la referencia.

Atentamente,



Masín Carlos Jerónimo



ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS MESA DE ENTRADAS	
ENTRO 3052	DOCUMENTACIÓN SUJETA A REVISIÓN
FECHA: 20 FEB. 2018	

ENARGAS ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS CENTRO REGIONAL CENTRO
19 FEB. 2018
RECIBIDO
SUBITO A VERIFICACION NO IMPLICA COMPROMISO SOBRE TEXTO NI CONTENIDO.

Nota GAL N° 1235/18

Córdoba, 19 de febrero de 2018.

Señor Vicepresidente
ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS
Ing. Daniel Alberto Perrone
S _____ / _____ D

**Ref.: Resolución ENARGAS 248/2018 –
Expte. 33.436 – Audiencia Pública de
fecha 21/02/2018 – Informe de
Distribuidora de Gas del Centro S.A.**


De mi mayor consideración:

Tengo el agrado de dirigirme a Ud. en nombre y representación de Distribuidora de Gas del Centro S.A. (ECOGAS), en relación al asunto de referencia y en cumplimiento de lo dispuesto en los arts. 4 y 5 del Anexo, de la Resolución ENARGAS N° 4089/2016, que instrumenta el Procedimiento de Audiencia Pública.

En tal sentido, y habiendo suscripto el formulario de inscripción correspondientes, acompañamos con la presente el informe "METODOLOGÍA DE ADECUACIÓN SEMESTRAL DE LA TARIFA", donde se desarrolla nuestro análisis, posición y argumentos sobre el objeto de la Audiencia Pública convocada.

Dicho informe se realiza en un todo de acuerdo con lo previsto por el Decreto PEN N° 1172/03 y las Resoluciones ENARGAS N° 4089/16 y 248/18; y con la información y datos disponibles a la fecha de realización de la presente, reservándose ECOGAS el derecho de ampliar y/o modificar los términos y alcances de la información remitida, los fundamentos expuestos y/o todo cuanto sea conducente a brindar un mejor cumplimiento al marco regulatorio, las resoluciones mencionadas y lo solicitado por esa Autoridad Regulatoria.

Sin otro particular, saludo a Ud. con distinguida consideración


César Gustavo Valdez
Gerente de Asuntos Legales
Distribuidora de Gas del Centro S.A.



**Distribuidora de Gas
del Centro S.A.**

**Distribuidora de Gas
Cuyana S.A.**

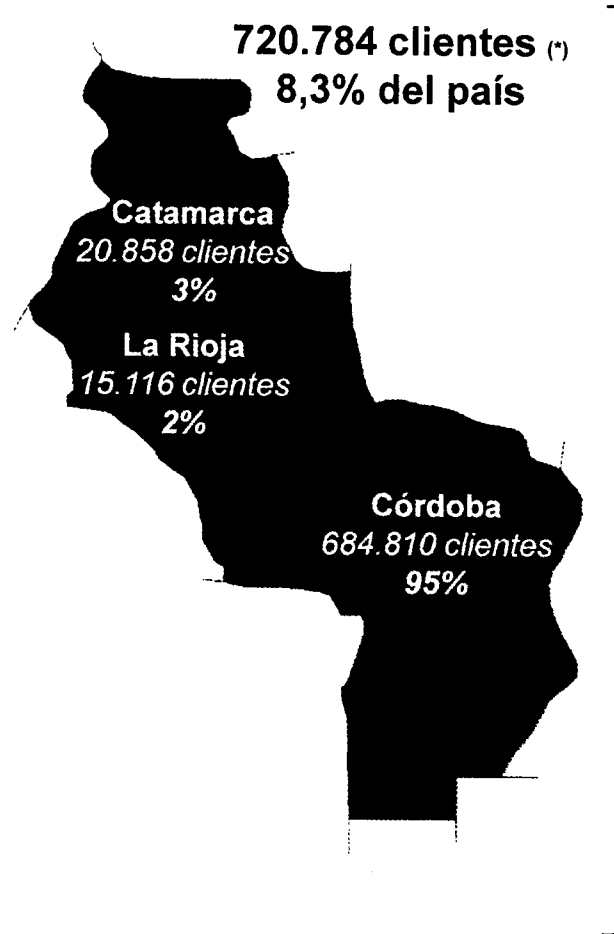
Audiencia Pública
21 de Febrero de 2018



Presentación

ECOGAS Centro

Principales magnitudes



CONEXIÓN AL GAS NATURAL

- 138 Localidades abastecidas
- 48% de viviendas con gas natural
- 28 Centros de atención comercial

INFRAESTRUCTURA

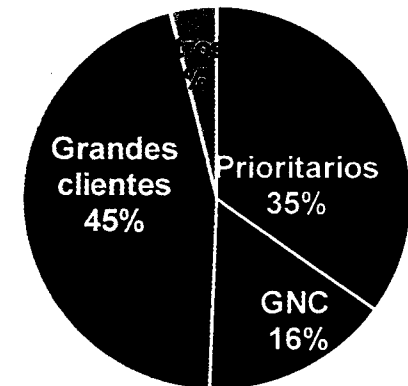
\$ 19.890 millones (valores de dic-17):

- 16.646 km Redes y gasoductos.
- 296 Plantas reguladoras.
- 290 Equipos rectificadores.
- 104 Odorizadores.
- 1 Planta compresora.
- 110 Vehículos.



GAS DISTRIBUIDO 2016

8,5% del país



(*) clientes a diciembre 2017

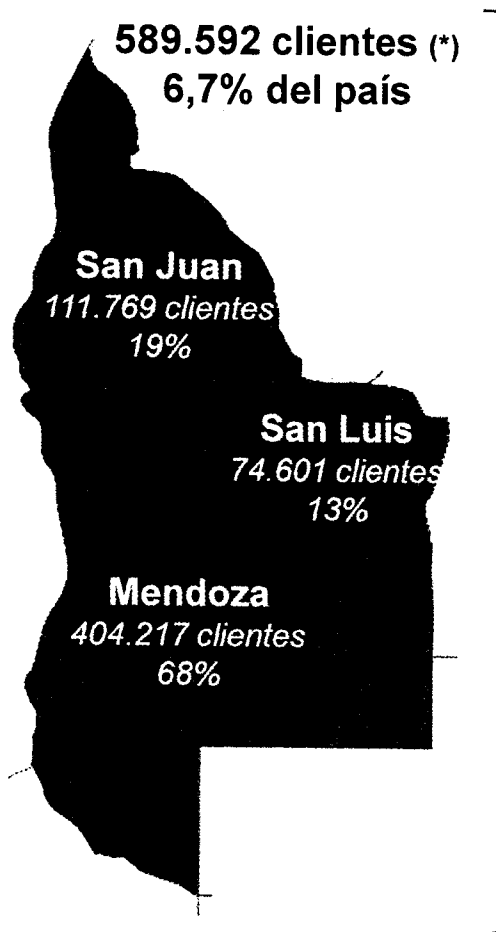


Presentación

ECOGAS Cuyana

Principales magnitudes

589.592 clientes (*)
6,7% del país



CONEXIÓN AL GAS NATURAL

- 147 Localidades abastecidas
- 63% de viviendas con gas natural
- 8 Centros de atención comercial

INFRAESTRUCTURA

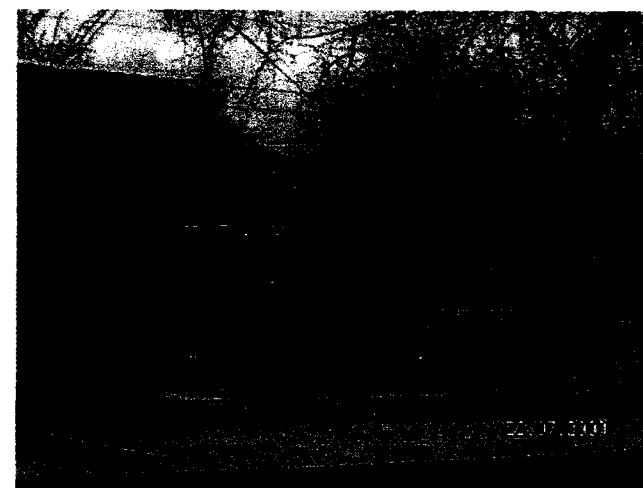
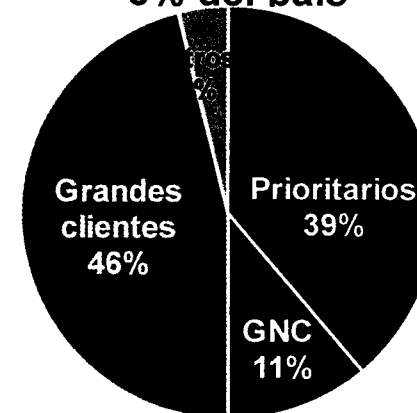
\$ 21.327 millones (valores de dic-17)

- 14.497 km Redes y gasoductos.
- 214 Plantas reguladoras.
- 307 Equipos rectificadores.
- 40 Odorizadores.
- 1 Planta compresora.
- 1 Planta GLP.
- 88 Vehículos.



GAS DISTRIBUIDO 2016

8% del país



(*) Clientes a diciembre 2017



Presentación
ECOGAS Centro

Aumentos a partir de Abril 2018

- Precios del Gas PIST
- Tarifa de Transporte
- Tarifa de Distribución



Presentación

ECOGAS Centro

Aumentos del Precio de Gas PIST

- El 31 de diciembre finalizó el periodo de prórroga de la Ley de Emergencia Pública, en cuyo marco el Estado Nacional intervino en la fijación de precios del Gas Natural.
- En este contexto las distribuidoras, los nuevos principales productores y ENARSA suscribieron con el MinEM las Bases y Condiciones para el abastecimiento del gas natural a las Distribuidoras por los próximos 2 años.
- Se fijaron volúmenes disponibles para cada distribuidora, los cuales no representan el total de necesidades de las mismas, por lo que deberán adquirir los volúmenes adicionales en el mercado *spot* a los precios que libremente se negocien.



Presentación ECOGAS Centro

Aumentos del Precio de Gas PIST

Precios en dólares contemplados en el sendero de precios considerados en la Res. MinEM 212/16 y presentado en Audiencias Públicas anteriores

Cuenca Norte (US\$/MBTU)

Categoría de Cliente	1/12/17 al	1/4/18 al	Variación %
	31/03/18	30/9/18	
R1 - R21 - R22 - R23	3,22	3,87	20,1%
R31 - R32 - R33	4,66	5,10	9,5%
R34	5,78	6,00	3,8%
SGP1 - SGP2	1,79	2,49	39,2%
SGP3	3,50	4,12	17,7%

Cuenca Neuquina (US\$/MBTU)

Categoría de Cliente	1/12/17 al	1/4/18 al	Variación %
	31/03/18	30/9/18	
R1 - R21 - R22 - R23	3,27	3,95	20,7%
R31 - R32 - R33	4,73	5,20	10,0%
R34	5,87	6,11	4,1%
SGP1 - SGP2	1,82	2,55	39,8%
SGP3	3,55	4,20	18,2%

GLP (US\$/MBTU)

Categoría de Cliente	1/12/17 al	1/4/18 al	Variación %
	31/03/18	30/9/18	
R - SGP1 - SGP2	2,22	3,16	42,3%
SGP3	4,23	5,12	21,0%

- Los precios en dólares se convierten en pesos al tipo de cambio esperado.



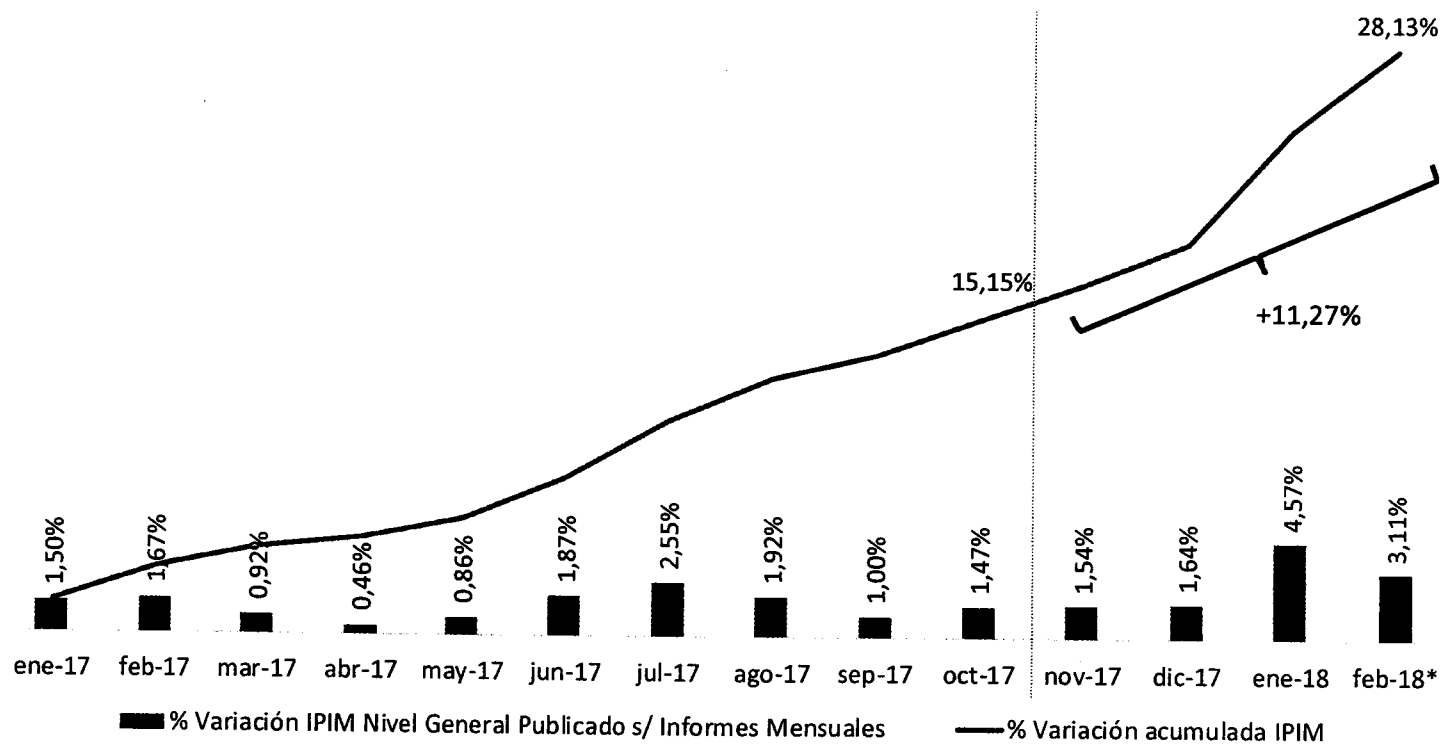
- Mecanismo no automático de ajuste semestral por IPIM.
- Tercer y último escalón de incremento de la RTI (30% del aumento total).
- Compensación económica por escalonamiento de los aumentos de la RTI.
- Impacto por recategorización de inversiones.



Presentación ECOGAS Centro

Mecanismo no automático de ajuste semestral

Evolución IPIM (Periodo Dic-16 / Feb-18)



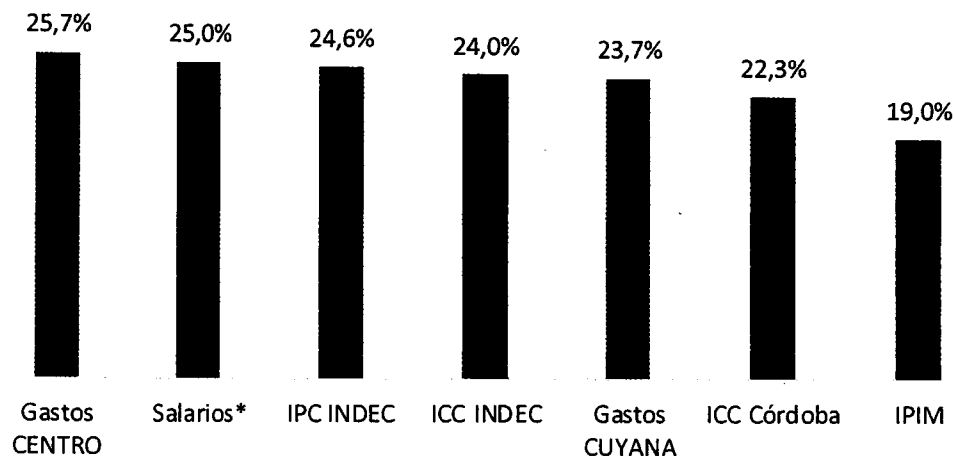
* Incluye una estimación para la inflación de febrero 2018, igual al promedio de la verificada entre diciembre 2017 y enero 2018. Al momento de aplicarse la variación de tarifa, deberán reemplazarse por su valor real.



Presentación ECOGAS

Variación Índices de Precios vs Variación de Costos de ECOGAS

Evolución de Principales Índices de Inflación
(dic-16/dic-17)



El gráfico muestra que el IPIM es el índice que más rezagado se encuentra respecto a otros indicadores que reflejan la evolución de precios de la economía, los cuales a su vez, miden mejor el impacto de la inflación en los costos de la distribuidora.

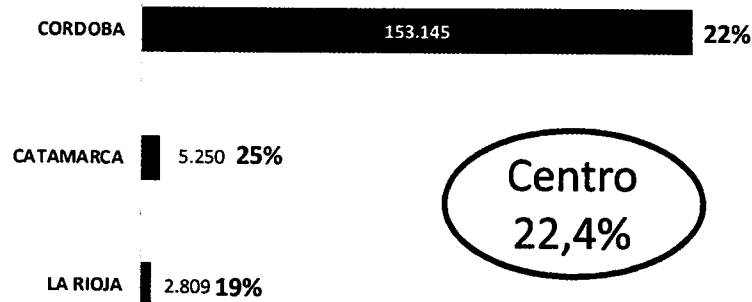
**Salarios privados registrados según INDEC, complementada con IPC en el mes de diciembre.*



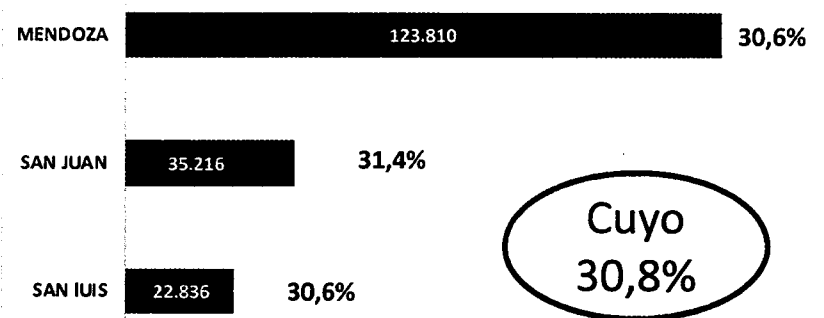
Presentación ECOGAS

Tarifa social residencial de gas

Cientes con Tarifa Social Centro



Cientes con Tarifa Social Cuyo



¿Cómo funciona?

- Sólo se subsidia el componente gas contenido en tarifa
- Existe un bloque de consumo que es gratuito para el usuario (se bonifica el 100% del componente gas).
- Existe un segundo bloque, igual al anterior, por el cual se bonifica el 75% del componente gas.
- Por el restante volumen consumido, el cliente debe abonar el 100% del componente gas.

Bloques según Res 474-17

Bloque gratuito por zona tarifaria (m3/mes)

Subzonas \ Periodos	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
CENTRO	15	16	20	27	55	84	95	75	46	29	21	18
CUYANA – San Juan y San Luis	19	20	24	34	65	96	110	90	59	36	25	21
CUYANA - Mendoza	28	31	37	50	98	144	165	135	88	54	38	32



Presentación ECOGAS

Incentivo por ahorro en el consumo e Impactos en Factura

¿En qué consiste?

- El incentivo al ahorro otorga una bonificación del 10% en el componente de gas contenido en la tarifa.
- Para acceder, los usuarios residenciales deben registrar un ahorro en su consumo igual o superior al 20% con respecto al mismo periodo del año 2015.
- Este beneficio es acumulable con el de Tarifa Social.

% de Facturas con Ahorro* (2017)

Centro	Cuyo
26,1%	27,5%

**según nuevo umbral del 20% definido
por Res MinEM 474/17*





- El Plan de Inversiones Obligatorias incluye obras (Ce \$ 614M y Cu \$ 555M) asociadas al otorgamiento de la asistencia prevista en la Resolución 312 del Ministerio de Energía y Minería. A la fecha, dicha asistencia no ha sido otorgada.
- Adicionalmente, el cúmulo de obras en desarrollo, tanto a través de las licenciatarias como de los gobiernos, hacen aconsejable realizar un escalonamiento de las obras.
- En virtud de ello, y teniendo en cuenta que estas obras se concentran mayoritariamente al final del quinquenio, se solicita su recategorización como inversiones complementarias, con la correspondiente reducción tarifaria producto del impacto en los gastos, demanda y amortizaciones: menor aumento de la RTI de 4% en Centro y 2% en Cuyana.
- En el caso en que se llegara a otorgar la referida asistencia, dichas inversiones volverán a ser clasificadas como obligatorias, reversando la reducción tarifaria.



Presentación

ECOGAS Centro

Recategorización de Inversiones

En millones de pesos

CENTRO	
Desarrollo de redes en 101 localidades del interior de Córdoba (parcial)	\$ 350,46
Desarrollo de redes en Zona Sur - Cdad de La Rioja	\$ 39,73
Potenciamiento PRI Yofre y Ferreyra, Córdoba	\$ 56,86
Ramal, ESMO y PRP Bell Ville	\$ 26,77
Ramal EMGASUD	\$ 22,47
Renovación de cañería de acero B° Nueva Córdoba, Centro y Alberdi - Ciudad de Córdoba	\$ 117,71
Total Inversiones Recategorizadas	\$ 613,99

CUYANA	
Ramal Paralelo Valle de Uco, Mendoza (parcial)	\$ 336,70
Ramal Paralelo Zanjitas, Mendoza (parcial)	\$ 81,63
Ramal Paralelo Mendoza Norte-Pantaniño	\$ 62,47
Ramal Paralelo Alimentación a Merlo, San Luis (parcial)	\$ 34,51
Ampliación de Capacidad Planta Propano Aire. Malargüe (parcial)	\$ 11,88
Ampliación de capacidad de PRF Vialidad. Guaymallén, Mendoza.	\$ 10,29
Nueva PRF Cieneguitas Las Heras, Mendoza	\$ 17,89
Total Inversiones Recategorizadas	\$ 555,37



Distribuidora de Gas del Centro S.A.
Inversiones Obligatorias Año I

En millones de pesos

Tipo de Inversión	Ejecutado a Ene-2018 (*)	Inversiones Obligatorias Año I	% Ejecutado
Mantenimiento	62,4	85,3	73,1%
Seguridad	51,7	56,6	91,5%
Expansión y potenciamiento	89,1	38,5	231,6%
Obras edilicias	29,2	23,5	124,5%
Sistemas y comunicaciones	24,0	23,8	100,7%
Equipos de medición	9,4	13,3	71,0%
Vehículos	6,1	6,2	97,4%
Total	272,0	247,2	110,0%

* Incluye saldos de anticipos pagados



Distribuidora de Gas Cuyana S.A.
Inversiones Obligatorias Año I

En millones de pesos

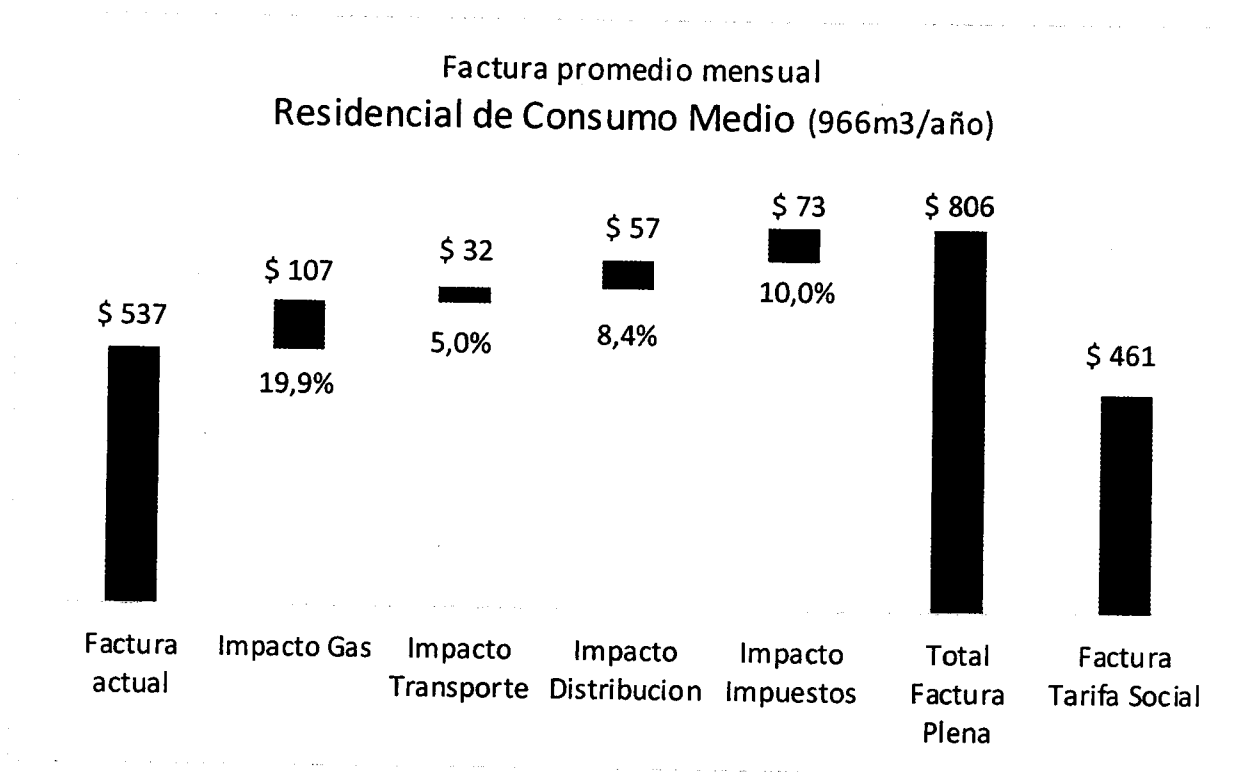
Tipo de Inversión	Ejecutado a Ene-2018 (*)	Inversiones Obligatorias Año I	% Ejecutado
Mantenimiento	35,7	43,8	81,4%
Seguridad	33,9	38,5	88,2%
Eliminar restricciones	70,3	128,6	54,7%
Expansión y potenciamiento	11,8	16,6	71,0%
Obras edilicias	1,6	4,5	35,4%
Sistemas y comunicaciones	26,2	26,2	100,1%
Equipos de medición	10,6	11,5	91,6%
Vehículos	10,9	8,6	126,8%
Total	200,9	278,2	72,2%

** Incluye saldos de anticipos pagados*



Presentación ECOGAS Centro

Impacto de los aumentos en la factura residencial promedio*



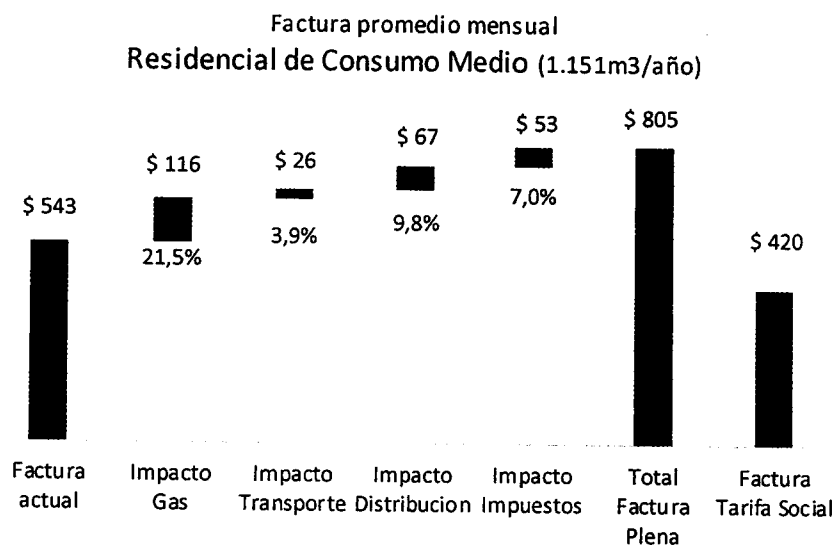
*Factura promedio mensual en base a un consumo anual promedio de 966m³ (categoría R2-3), correspondiente a una crónica térmica media. Incluye gas, transporte, distribución e impuestos.



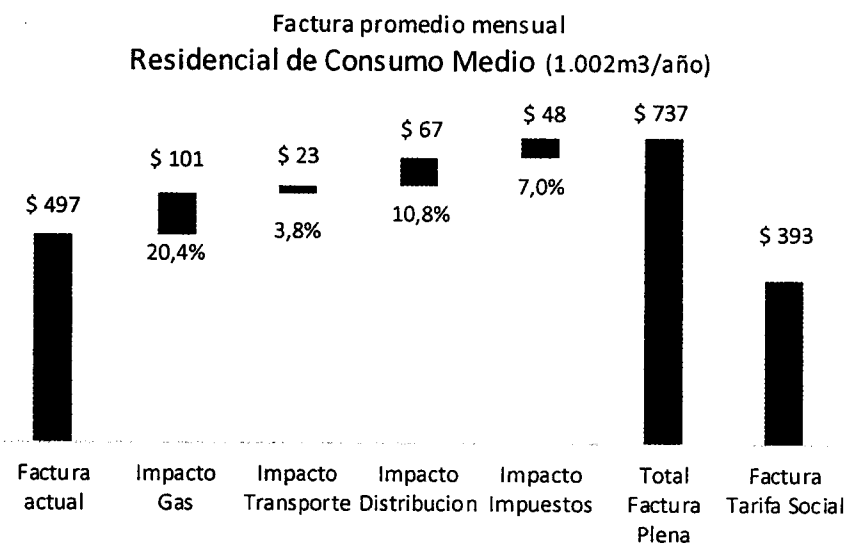
Presentación ECOGAS Cuyana

Impacto de los aumentos en la factura residencial promedio*

Mendoza (R2-2)



San Juan y San Luis (R2-3)



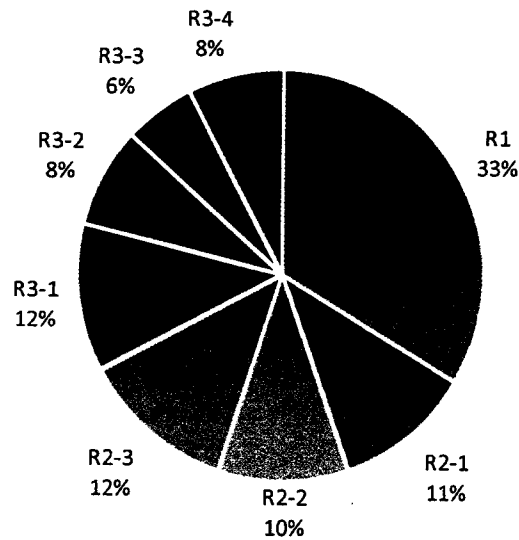
*Factura promedio mensual correspondiente a una crónica térmica media. Incluye gas, transporte, distribución e impuestos.



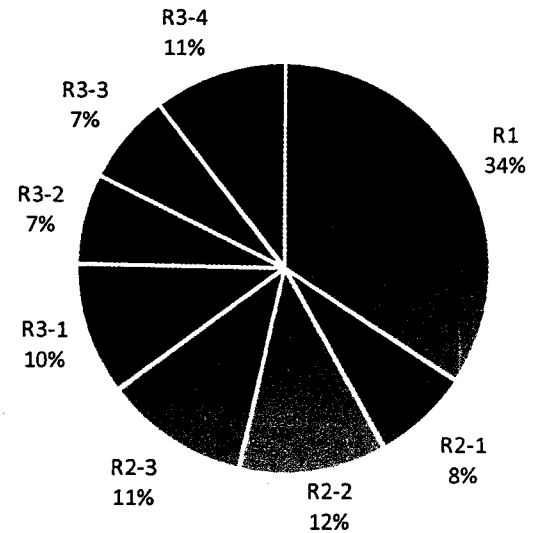
Presentación ECOGAS

Participación de Clientes Residenciales

CENTRO - Participación Residenciales en Clientes Dic-17



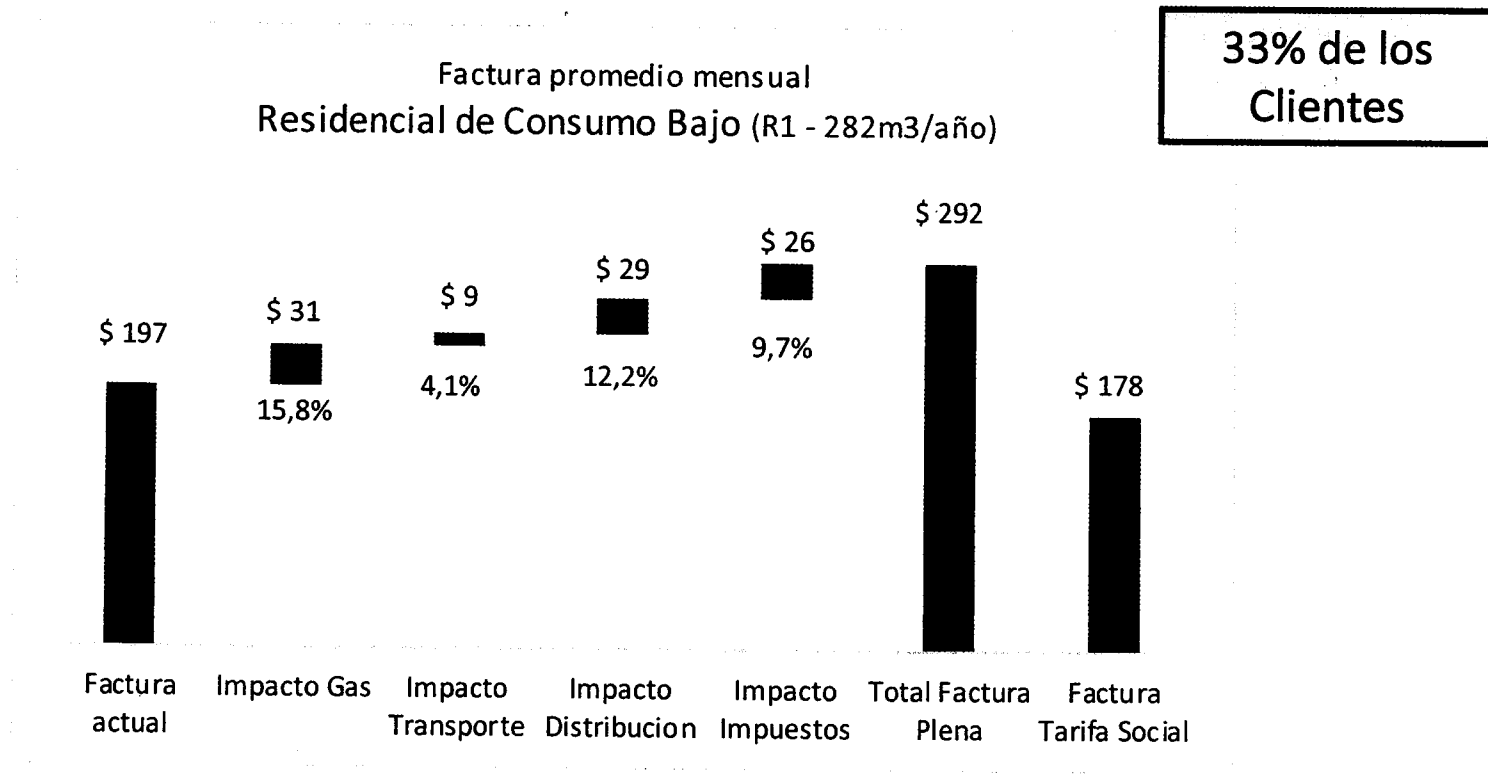
CUYANA - Participación Residenciales en Clientes Dic-17





Presentación ECOGAS Centro

Impacto de los aumentos en la factura residencial promedio*

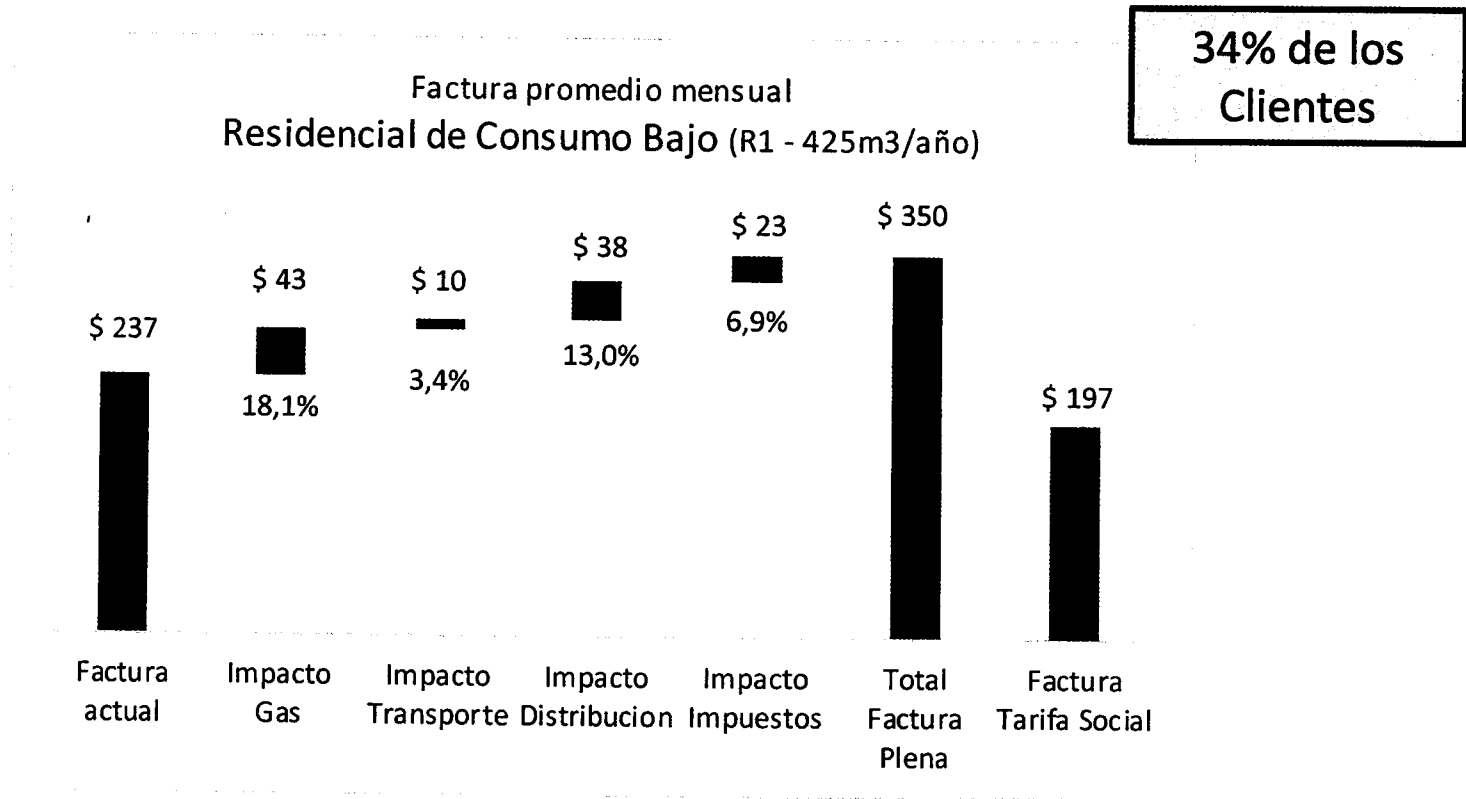


*Factura promedio mensual en base a un consumo anual promedio de 282m3 (Categoría R1), correspondiente a una crónica térmica media. Incluye gas, transporte, distribución e impuestos.



Presentación ECOGAS Cuyana

Impacto de los aumentos en la factura residencial promedio*



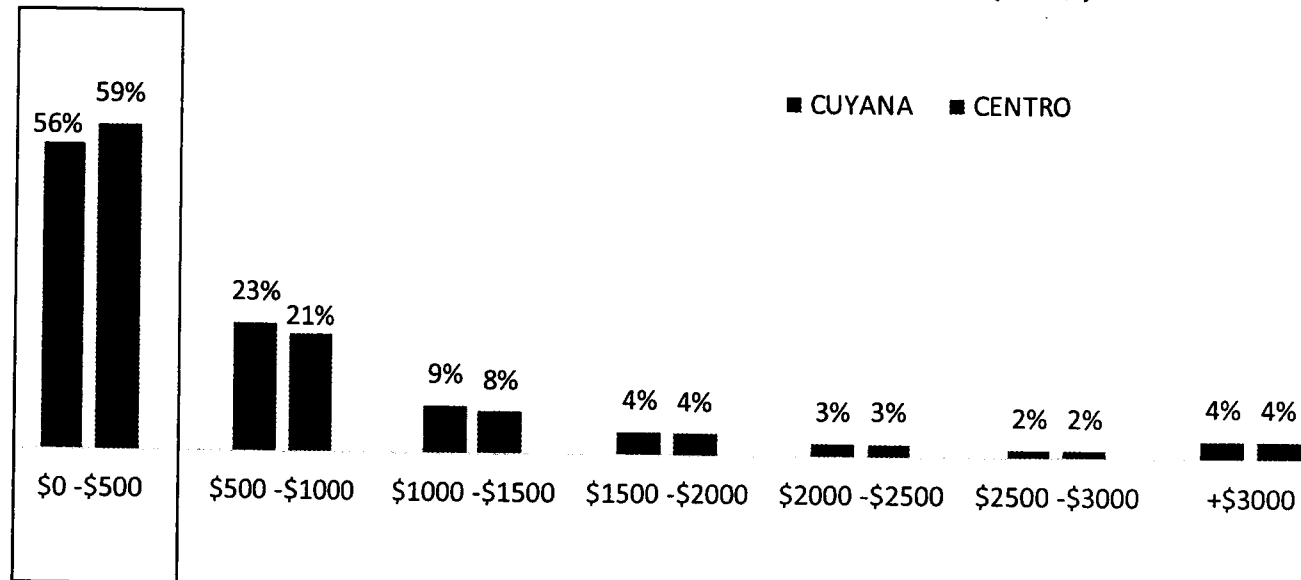
*Factura promedio mensual en base a un consumo anual promedio de 425m³ (Categoría R1), correspondiente a una crónica térmica media. Incluye gas, transporte, distribución e impuestos.



Presentación ECOGAS

Distribución de clientes según rangos de facturación mensuales

% de Clientes según rangos de facturación (en \$)*



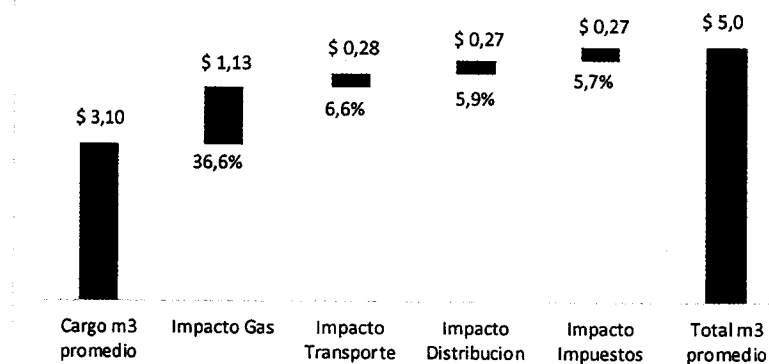
(*) considerando consumos del 2017 a las tarifas propuestas. Incluye tarifa social, bonificación por ahorro en el consumo y topes



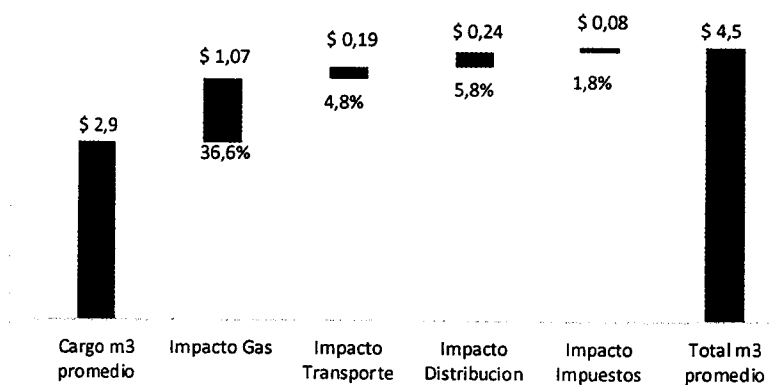
Presentación ECOGAS

Impacto de los aumentos en la tarifa final comercial promedio*

CENTRO (\$ por m3)



CUYANA (\$ por m3)



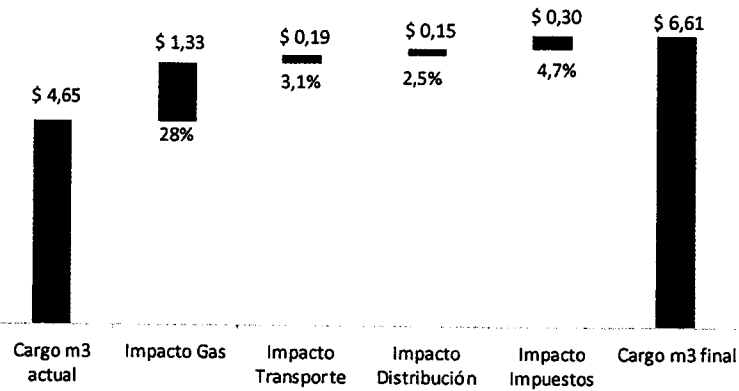
(*) Incluye gas, transporte, distribución e impuestos (excepto IVA)



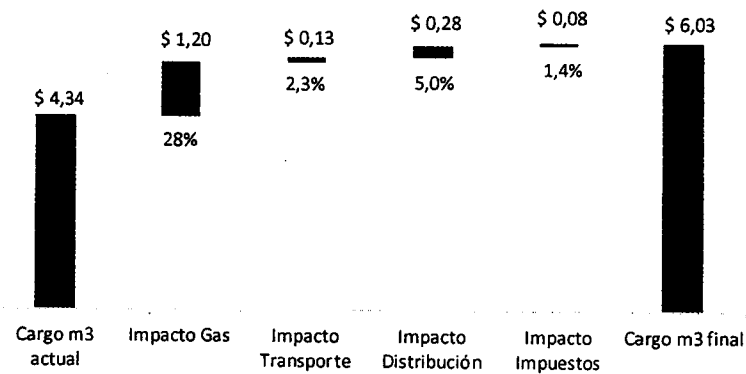
Presentación ECOGAS

Impacto de los aumentos en la tarifa final subdistribuidor promedio*

CENTRO (\$ por m3)



CUYANA (\$ por m3)



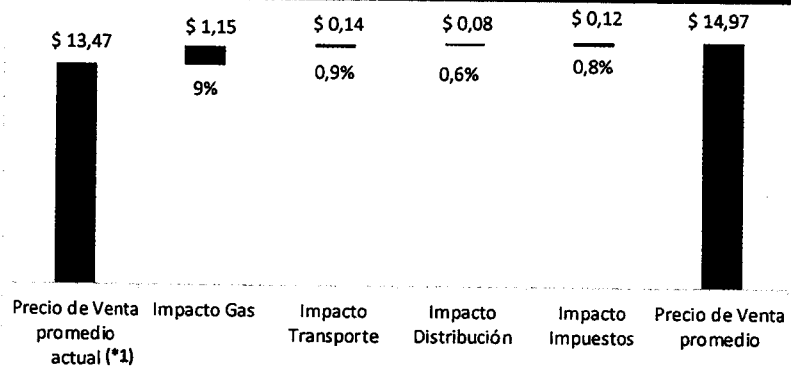
(*) Incluye gas, transporte, distribución e impuestos (excepto IVA)



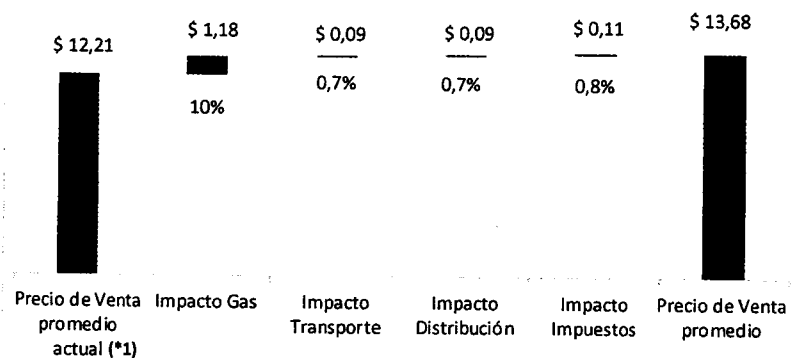
Presentación ECOGAS

Impacto de los aumentos en el precio de venta al público de GNC

CENTRO (\$ por m3)



CUYANA (\$ por m3)



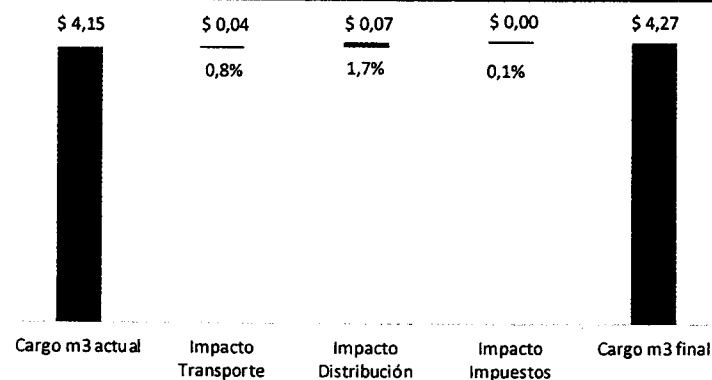
(*1) Precio de venta promedio de Córdoba y Mendoza respectivamente, para ene-18 (Fuente ENARGAS)



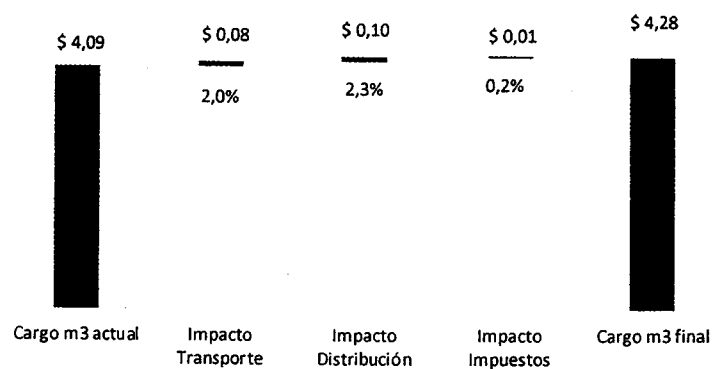
Presentación ECOGAS

Impacto de los aumentos en la tarifa final industria promedio*

CENTRO (\$ por m3)



CUYANA (\$ por m3)



(*) Incluye gas, transporte, distribución e impuestos (excepto IVA)



Presentación ECOGAS

Una propuesta alternativa Factura Previsible Anual

- Se propone determinar una factura constante durante todo el año, igual a la factura promedio resultante de considerar el consumo de cada cliente para un año de referencia.
- Se propone considerar como consumo de referencia para cada cliente el consumo promedio de los últimos 3 años, de forma de considerar una crónica térmica más cercana a una de temperatura media.
- Cada dos bimestres se ajustará con el consumo efectivamente realizado.
- El inicio se realiza en verano, para que el sistema se pueda autofinanciar.
- Se deberán ajustar los plazos de pago a productores y transportistas en función de este nuevo esquema.

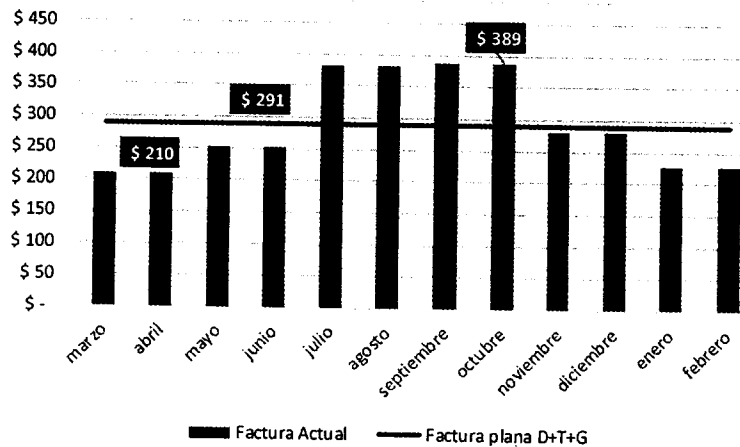


Presentación ECOGAS Centro

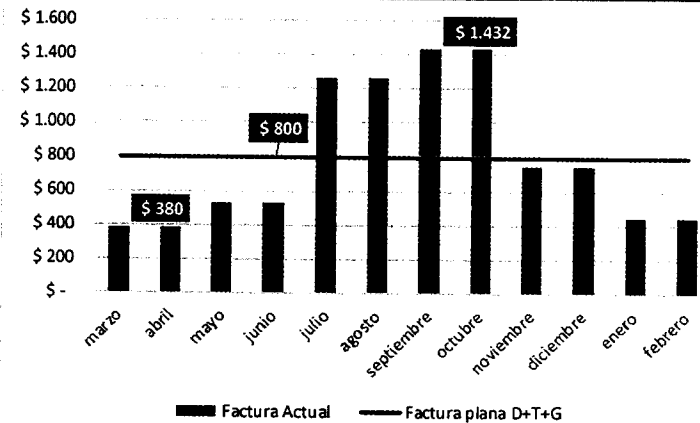
Una propuesta alternativa Factura Previsible Anual

Algunos ejemplos de facturación según el nivel de consumo:

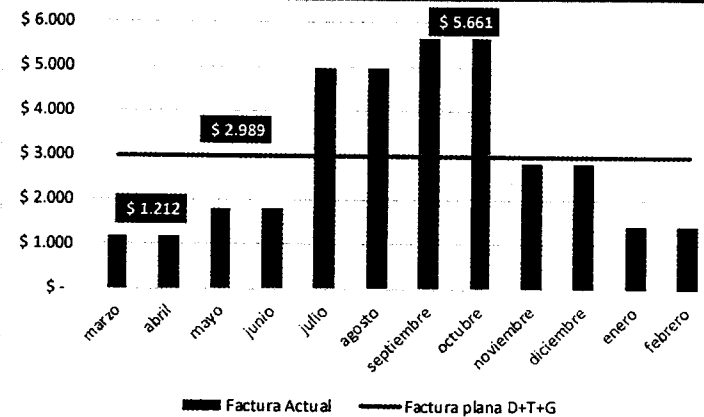
Cliente con Consumo Bajo (R1) 282m3/año



Cliente con Consumo Medio (R2-3) 966m3/año



Cliente con Consumo Alto (R3-4) 2.550m3/año



Corresponde a meses de vencimiento; valores mensuales en función del doble cupón de pago

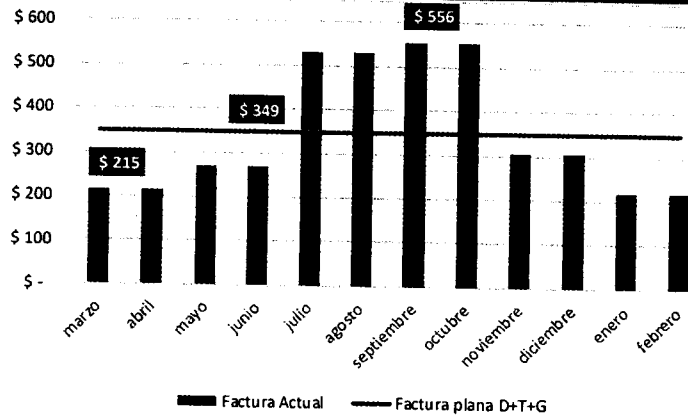


Presentación ECOGAS Cuyana

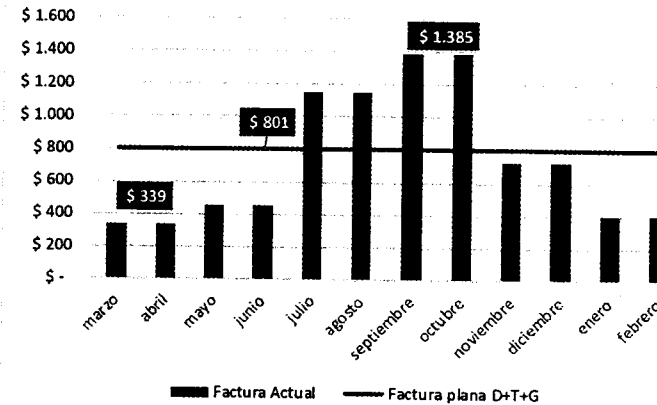
Una propuesta alternativa Factura Previsible Anual

Algunos ejemplos de facturación según el nivel de consumo (según categorización de clientes de Mendoza):

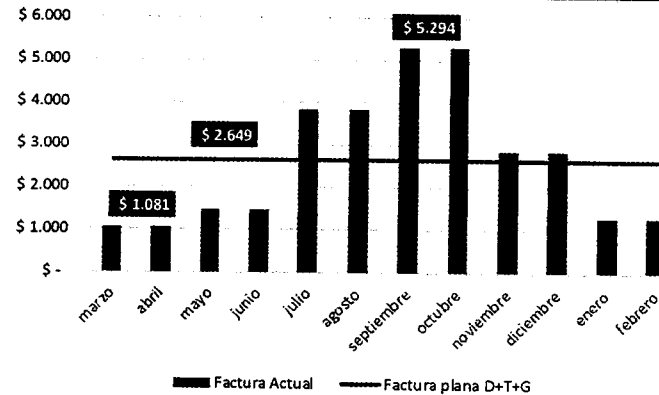
Cliente con Consumo Bajo (R1) 425m³/año



Cliente con Consumo Medio (R2-2) 1.151m³/año



Cliente con Consumo Alto (R3-4) 2.645m³/año



Corresponde a meses de vencimiento; valores mensuales en función del doble cupón de pago



ECOGAS

GRACIAS