

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA ANH N° 3835/2013
La Paz, 17 de Diciembre de 2013

VISTOS Y CONSIDERANDO

Que ante la emergencia de los problemas de abastecimiento de Gas Natural en el sector occidental del país en el área de influencia del Gasoducto al Altiplano (GAA), originados por la creciente demanda del citado hidrocarburo frente a la capacidad que ofrecía dicho gasoducto, a través de lo dispuesto por los artículos segundo y tercero de la Resolución Ministerial N° 001/2005 de 5 de octubre de 2005, se creó la Comisión Interinstitucional de Coordinación para el Suministro de Gas Natural para los Departamentos de Cochabamba, Oruro y La Paz (**COMISION**) con el objeto de coordinar, efectuar el seguimiento y apoyo en la tarea de encontrar las mejores soluciones para equilibrar la oferta y demanda de Gas Natural sin que ello signifique ejercer atribuciones y competencias propias de la autoridad pública correspondiente ni las que los actores de la cadena tengan individualmente.

Que en este marco, el día viernes 29 de noviembre de 2013 en las oficinas de la ANH de la ciudad de La Paz se llevó a cabo la Octava Reunión de la Gestión 2013 de la Comisión Interinstitucional de Coordinación para el Suministro de Gas Natural para los Departamentos de Cochabamba, Oruro y La Paz, donde se acordó que en fecha 16 de diciembre de 2013 efectuar una reunión extraordinaria de la Comisión del GAA para realizar la presentación de la Proyección de la Demanda de Gas Natural para las gestiones 2016 al 2020 por parte de la subcomisión.

Que en fecha 16 de diciembre de 2013, se llevó a cabo la reunión extraordinaria de la Comisión del GAA con el objeto de realizar la presentación de la Proyección de la Demanda de Gas Natural para las gestiones 2016 al 2020, por parte de la subcomisión.

Que en la referida reunión extraordinaria de la Comisión, asistieron las siguientes instituciones:

- YPFB Transporte S.A. (YPFB Transporte)
- YPFB Refinación S.A. (YPFB Refinación)
- YPFB Andina S.A. (YPFB Andina)
- Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB)
- Ministerio de Hidrocarburos (MHE)
- Empresa Nacional de Electricidad (ENDE)
- Empresa Eléctrica Valle Hermoso S.A. (VH)
- Comité Nacional de Despacho de Carga (CNDC)
- Compañía Boliviana de Energía Eléctrica S.A. (COBEE)
- Cámara Nacional de Industrias (CNI)
- Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH)
- Representante de la Autoridad Fiscalización y Control Social de Electricidad
- Representante de la empresa COBOCE
- Representante de la empresa SOBOCE
- Representante del Banco Central de Bolivia

Que en la reunión y luego de la presentación efectuada por el representante de la subcomisión, se determinó aprobar la Planilla de la Proyección de la Demanda de



Gas Natural para las Gestiones 2016 al 2020 conforme al acta de reunión y las Planillas de la Proyección de la Demanda.

Que sin embargo, en vista que para realizar la proyección de la demanda anteriormente citada, se tuvieron que realizar ajustes en las Proyecciones 2014 y 2015, previamente aprobadas mediante Resolución Administrativa ANH N° 2407/2012, se acordó actualizar la Proyección de la Demanda para las gestiones 2014 y 2015 a partir del mes de febrero de 2014, actualizando los datos proyectados en la referida resolución.

Que sobre el particular, el Informe DDT 0523/2013 de 17 de diciembre de 2013 de la Dirección de Ductos y Transportes en sus conclusiones señala que: "Una vez efectuada la reunión extraordinaria de la Comisión Interinstitucional de Coordinación para el Suministro de Gas Natural para los Departamentos de Cochabamba, Oruro y La Paz, se determinó aprobar la Planilla de la Proyección de la Demanda de Gas Natural para las Gestiones 2016 al 2020 y actualizar la Proyección de la Demanda para las gestiones 2014 y 2015 a partir del mes de febrero de 2014. En este sentido, se recomienda oficializar por parte de la ANH la aprobación de la Proyección de la Demanda de Gas Natural del Sistema GAA a partir del mes de febrero de 2014 a diciembre de 2020."

CONSIDERANDO

Que conforme lo establece el inciso K) del artículo 10 de la Ley N° 1600 del Sistema de Regulación Sectorial, la ANH se encuentra facultada para realizar los actos que sean necesarios para el cumplimiento de sus responsabilidades.

Que en virtud a lo dispuesto en el artículo 138 del Decreto Supremo No. 29894 de 7 de febrero de 2009, que determinó la Estructura Organizativa del Órgano Ejecutivo del Estado Plurinacional, se emitieron las Resoluciones Administrativas SSDH No. 0474/2009 de 6 de mayo de 2009 y ANH No. 0475/2009 de 7 de mayo de 2009, mediante las cuales se adecuó el cambio de nombre de la Superintendencia de Hidrocarburos por el de Agencia Nacional de Hidrocarburos.

POR TANTO

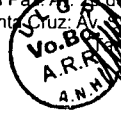
El Director Ejecutivo Interino de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (Ex Superintendencia de Hidrocarburos del Sistema de Regulación Sectorial), en uso de las facultades conferidas por Ley,

RESUELVE:

PRIMERO.- Aprobar la "Planilla de la Proyección de la Demanda de Gas Natural para las gestiones 2016 al 2020, conforme al anexo 1 de la presente Resolución Administrativa.


SEGUNDO.- Actualizar la Proyección de la Demanda de Gas Natural desde el 01 de febrero de 2014 hasta el 31 de diciembre de 2015, aprobada mediante Resolución Administrativa ANH N° 2407/2012, conforme al anexo 2 de la presente Resolución Administrativa.

TERCERO.- Los demás términos y alcances de la Resolución Administrativa ANH N° 2407/2012, que no sean contrarios a la presente Resolución, permanecen vigentes.




Notifíquese por cédula a la Autoridad de Fiscalización y Control Social, al Comité Nacional de Despacho de Carga, a la Empresa Petrolera YPFB Andina S.A., a YPFB Transporte - Transporte de Hidrocarburos S.A., a Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos, a la Empresa Eléctrica Valle Hermoso S.A., a la Compañía Boliviana de Energía Eléctrica S.A., a la Cámara Nacional de Industrias, a las empresas SOBOCE, COBOCE, a YPFB Refinación S.A., a ENDE, a Ende Andina S.A.M, y al Ministerio de Hidrocarburos y Energía de conformidad con lo previsto por el inciso b) del artículo 13 del Reglamento de la Ley de Procedimiento Administrativo para el Sistema de Regulación Sectorial – SIRESE aprobado por Decreto Supremo N° 27172 de 15 de septiembre de 2003.

Es Conforme:



Ing. Gary Medrano Villamor. MBA.
DIRECTOR EJECUTIVO a.i.
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS



Alberto Rios Rodriguez
ABOGADO
UNIDAD LEGAL DE ANALISIS Y GESTION REGULATORIA
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS



ANEXO 1

PLANILLA DE LA PROYECCIÓN DE LA DEMANDA DE GAS NATURAL GESTIONES 2016 AL 2020

CONSUMOS EN MIMPCD

	2016											
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
COCHABAMBA												
Redes (Residencial - Comercial)	3,69	3,95	3,68	3,86	3,71	3,83	3,87	3,81	4,00	3,90	4,08	3,93
Gas Natural Vehicular	23,65	24,40	22,31	23,98	22,36	23,69	23,17	22,64	23,80	22,63	23,81	23,15
Industrial	14,38	15,41	14,45	14,97	14,52	15,04	14,59	14,62	15,15	14,69	15,22	14,76
Coboce	10,20	10,20	10,20	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90
Valle Hermoso	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Ende - VH	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Refinería Gualberto Villarroel	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46
TOTAL COCHABAMBA	91,38	93,42	90,10	98,16	95,95	97,91	96,98	96,43	98,31	96,58	98,47	97,20
ORURO												
Redes (Residencial - Comercial)	1,48	1,59	1,49	1,55	1,51	1,56	1,52	1,52	1,58	1,53	1,59	1,54
Gas Natural Vehicular	2,49	2,64	2,46	2,54	2,46	2,54	2,46	2,46	2,54	2,46	2,54	2,46
Industrial	3,78	4,04	3,78	3,90	3,78	3,90	3,78	3,78	3,90	3,78	3,90	3,78
ECEBOL - Caracollo												
CEBEM	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Vinto	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79
TOTAL ORURO	15,24	15,76	15,22	15,48	15,23	15,49	15,24	15,24	15,51	15,25	15,52	15,26
LA PAZ												
Redes (Residencial - Comercial)	6,10	6,61	6,27	6,58	6,45	6,76	6,63	6,72	7,04	6,90	7,22	7,08
Gas Natural Vehicular	16,77	18,42	17,37	17,89	17,72	18,46	17,80	18,20	18,95	18,28	19,30	18,81
Industrial	15,56	16,76	15,81	16,47	16,06	16,73	16,32	16,44	17,12	16,70	17,38	16,95
Soboce	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50
Cobee	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40
Ende - El Alto	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
TOTAL LA PAZ	71,32	74,69	72,35	73,83	73,13	74,84	73,65	74,26	76,01	74,78	76,80	75,74
TOTAL DEMANDA SISTEMA	177,94	183,87	177,67	187,48	184,31	188,25	185,87	185,94	189,83	186,61	190,79	188,20
TOTAL PAROTANI - SENKATA	86,56	90,45	87,57	89,31	88,36	90,34	88,89	89,51	91,52	90,03	92,32	91,00

	2016											
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
CAPACIDAD DE TRANSPORTE A HUAYNACOTA												
Estación Río Grande + Percheles	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0
Aporte GCC	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0
Aporte GTC *												
INYECCIÓN A HUAYNACOTA	195,0	195,0	195,0	195,0	195,0	195,0	195,0	195,0	195,0	195,0	195,0	195,0
Gas Combustible	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
SUB TOTAL CONSUMO PROPIO	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
CAPACIDAD DE TRANSPORTE GAA												
CAPACIDAD GAA (HUAYNACOTA - ORURO)	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3
GAA IV - ETAPA III	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
GAA V**		40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9
SUB TOTAL TRANSPORTE PRT-SKT	89,1	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0
Gas Combustible	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
CAPACIDAD DE TRANSPORTE PRT-SKT	88,3	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2

DISPONIBILIDAD EN PRT-SKT	88,3	93,3	101,6	93,5	95,8	93,8	94,7	95,3	93,4	95,1	93,2	94,5
DMDA PROMEDIO PRT-SKT	86,56	90,45	87,57	89,31	88,36	90,34	88,89	89,51	91,52	90,03	92,32	91,00
BALANCE EN SENKATA	1,7	7,8	14,0	4,2	7,4	3,5	5,8	5,8	1,9	5,1	0,9	3,5

Proyecto en visualización, considera solo aportes de acuerdo a proyección de demanda
Proyecto en etapa de definición

D.D.T.
REVISADO
O.
A.N.H.

D.D.T.
REVISADO
J.P.A.
A.N.H.

D.D.T.
REVISADO
M.G.B.
A.N.H.

D.D.T.
REVISADO
M.A.N.A.

**PLANILLA DE LA PROYECCIÓN DE LA DEMANDA DE GAS NATURAL
GESTIONES 2016 AL 2020**

CONSUMOS EN MMPCD

	2017											
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
COCHABAMBA												
Redes (Residencial - Comercial)	4,46	4,94	4,44	4,66	4,47	4,60	4,67	4,59	4,83	4,70	4,92	4,73
Gas Natural Vehicular	24,76	26,46	23,36	25,10	23,41	24,80	24,25	23,70	24,92	23,69	24,93	24,23
Industrial	14,98	16,63	15,06	15,60	15,13	15,67	15,20	15,24	15,79	15,31	15,86	15,39
Coboce	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90
Valle Hermoso	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Ende - VH	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Refinería Gualberto Villarroel	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46
TOTAL COCHABAMBA	99,56	103,38	98,21	100,71	98,37	100,43	99,49	98,89	100,89	99,06	101,07	99,71
ORURO												
Redes (Residencial - Comercial)	1,56	1,73	1,57	1,63	1,58	1,64	1,59	1,60	1,66	1,61	1,67	1,62
Gas Natural Vehicular	2,89	3,17	2,85	2,95	2,85	2,94	2,85	2,85	2,94	2,85	2,94	2,85
Industrial	3,93	4,36	3,93	4,07	3,93	4,07	3,93	3,93	4,07	3,93	4,07	3,93
ECEBOL - Caracollo												
CEBEM	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Vinto	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
TOTAL ORURO	16,08	16,96	16,06	16,34	16,06	16,35	16,07	16,08	16,37	16,09	16,38	16,10
LA PAZ												
Redes (Residencial - Comercial)	6,43	7,23	6,62	6,94	6,81	7,14	7,00	7,09	7,43	7,28	7,62	7,47
Gas Natural Vehicular	18,73	21,30	19,40	19,98	19,78	20,61	19,88	20,32	21,16	20,42	21,55	21,01
Industrial	16,21	18,09	16,48	17,16	16,74	17,43	17,00	17,14	17,84	17,40	18,12	17,66
Soboce	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50
Cobee	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40
Ende - El Alto	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
TOTAL LA PAZ	74,27	79,52	75,39	76,98	76,23	78,08	76,78	77,45	79,34	78,00	80,19	79,04
TOTAL DEMANDA SISTEMA	189,91	199,87	189,66	194,03	190,67	194,86	192,35	192,42	196,59	193,15	197,63	194,86
TOTAL PAROTANI - SENKATA	90,35	96,49	91,45	93,32	92,30	94,43	92,86	93,53	95,70	94,09	96,56	95,15

	2017											
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
CAPACIDAD DE TRANSPORTE A HUAYNACOTA												
Estación Río Grande + Percheles	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0
Aporte GCC	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0
Aporte GTC *	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
INYECCIÓN A HUAYNACOTA	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0
Gas Combustible	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
SUB TOTAL CONSUMO PROPIO	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
CAPACIDAD DE TRANSPORTE GAA												
CAPACIDAD GAA (HUAYNACOTA - ORURO)	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3
GAA IV - ETAPA III	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
GAA V**	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9
SUB TOTAL TRANSPORTE PRT-SKT	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0
Gas Combustible	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
(CAPACIDAD) DE TRANSPORTE PRT-SKT	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2

DISPONIBILIDAD EN PRT-SKT	102,1	98,3	103,5	101,0	103,3	101,3	102,2	102,8	100,8	102,6	100,6	102,0
DMDA PROMEDIO PRT-SKT	90,35	96,49	91,45	93,32	92,30	94,43	92,86	93,53	95,70	94,09	96,56	95,15
BALANCE EN SENKATA	11,8	1,8	12,0	7,7	11,0	6,8	9,4	9,3	5,1	8,5	4,1	6,8

Proyecto en visualización, considera sólo aportes de acuerdo a proyección de demanda
Proyecto en etapa de definición



PLANILLA DE LA PROYECCIÓN DE LA DEMANDA DE GAS NATURAL
GESTIONES 2016 AL 2020

CONSUMOS EN MMPCD

	2018											
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
COCHABAMBA												
Redes (Residencial - Comercial)	4,83	5,35	4,81	5,05	4,85	4,99	5,06	4,97	5,23	5,09	5,33	5,13
Gas Natural Vehicular	25,97	27,75	24,50	26,33	24,55	26,01	25,44	24,86	26,14	24,85	26,15	25,42
Industrial	15,66	17,38	15,73	16,30	15,81	16,38	15,89	15,93	16,50	16,00	16,58	16,08
Coboce	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90
Valle Hermoso	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Ende - VH	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Refinería Gualberto Villarroel	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46
TOTAL COCHABAMBA	101,82	105,84	100,40	103,03	100,57	102,74	101,75	101,12	103,23	101,50	103,41	101,99
ORURO												
Redes (Residencial - Comercial)	1,61	1,79	1,62	1,68	1,63	1,69	1,64	1,65	1,71	1,66	1,72	1,67
Gas Natural Vehicular	3,30	3,62	3,26	3,37	3,26	3,36	3,26	3,26	3,36	3,26	3,36	3,26
Industrial	4,11	4,55	4,11	4,25	4,11	4,25	4,11	4,11	4,25	4,11	4,25	4,11
ECEBOL - Caracollo	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
CEBEM	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Vinto	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
TOTAL ORURO	19,52	20,47	19,50	19,80	19,50	19,81	19,51	19,52	19,82	19,53	19,83	19,54
LA PAZ												
Redes (Residencial - Comercial)	6,72	7,55	6,92	7,25	7,12	7,46	7,31	7,41	7,76	7,61	7,97	7,81
Gas Natural Vehicular	20,78	23,63	21,52	22,16	21,95	22,87	22,06	22,55	23,48	22,65	23,91	23,31
Industrial	16,94	18,91	17,22	17,93	17,49	18,22	17,77	17,91	18,65	18,18	18,93	18,46
Soboce	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50
Cobee	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40
Ende - El Alto	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
TOTAL LA PAZ	77,34	82,99	78,56	80,25	79,46	81,44	80,04	80,77	82,79	81,95	83,70	82,47
TOTAL DEMANDA SISTEMA	198,68	209,30	198,45	203,08	199,53	203,98	201,30	201,40	205,84	202,18	206,95	204,00
TOTAL PAROTANI - SENKATA	96,86	103,46	98,05	100,05	98,96	101,25	99,55	100,28	102,61	100,87	103,54	102,01

	2018											
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
CAPACIDAD DE TRANSPORTE A HUAYNACOTA												
Estación Río Grande + Percheles	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0
Aporte GCC	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0
Aporte GTC *	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
INYECCIÓN A HUAYNACOTA	215,0	215,0	215,0	215,0	215,0	215,0	215,0	215,0	215,0	215,0	215,0	215,0
Gas Combustible	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
SUB TOTAL CONSUMO PROPIO	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
CAPACIDAD DE TRANSPORTE GAA												
CAPACIDAD GAA (HUAYNACOTA - ORURO)	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3
GAA IV - ETAPA III	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
GAA V**	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9
SUB TOTAL TRANSPORTE Prt-Skt	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0
Gas Combustible	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
(CAPACIDAD DE TRANSPORTE Prt-Skt)	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2

DISPONIBILIDAD EN PRt-SKT	109,9	105,9	111,3	108,7	111,1	109,0	110,0	110,6	108,5	110,4	108,3	109,7
DMDA PROMEDIO PRt-SKT	96,86	103,46	98,05	100,05	98,96	101,25	99,55	100,28	102,61	100,87	103,54	102,01
BALANCE EN SENKATA	13,0	2,4	13,2	8,6	12,2	7,7	10,4	10,3	5,9	9,5	4,7	7,7

Proyecto en visualización, considera solo aportes de acuerdo a proyección de demanda

Proyecto en etapa de definición

D.D.T.
REVISADO
J.F.A.
A.N.H.

D.T.
N.T.V.
REVISADO
A.N.H.

D.D.T.
REVISADO
O.F.A.
A.N.H.

D.D.
REVISADO
M.G.B.
A.N.H.

D.T.
REVISADO
A.N.H.

**PLANILLA DE LA PROYECCIÓN DE LA DEMANDA DE GAS NATURAL
GESTIONES 2016 AL 2020**

CONSUMOS EN MIMPCO

	2019												
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
COCHABAMBA													
Redes (Residencial - Comercial)	5,23	5,79	5,20	5,46	5,25	5,40	5,47	5,38	5,66	5,51	5,77	5,55	
Gas Natural Vehicular	27,22	29,09	25,68	27,60	25,73	27,26	26,66	26,06	27,39	26,04	27,40	26,64	
Industrial	16,36	18,16	16,44	17,03	16,52	17,11	16,60	16,64	17,24	16,72	17,32	16,80	
Coboce	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	
Valle Hermoso	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	
Ende - VH	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	
Refinería Gualberto Villarroel	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	
TOTAL COCHABAMBA	104,16	108,39	102,68	105,44	102,86	105,13	104,17	103,44	105,65	103,63	105,85	104,35	
ORURO													
Redes (Residencial - Comercial)	1,66	1,85	1,67	1,74	1,68	1,75	1,70	1,70	1,76	1,71	1,78	1,72	
Gas Natural Vehicular	3,43	3,77	3,39	3,50	3,39	3,50	3,39	3,39	3,50	3,39	3,50	3,39	
Industrial	4,30	4,76	4,30	4,44	4,30	4,44	4,30	4,30	4,44	4,30	4,44	4,30	
ECEBOL - Caracollo	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	
CEBEM	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	
Vinto	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	
TOTAL ORURO	23,09	24,07	23,06	23,38	23,07	23,39	23,08	23,08	23,40	23,10	23,41	23,11	
LA PAZ													
Redes (Residencial - Comercial)	7,01	7,87	7,21	7,56	7,42	7,77	7,63	7,73	8,09	7,93	8,31	8,14	
Gas Natural Vehicular	22,88	26,02	23,69	24,40	24,17	25,18	24,29	24,83	25,83	24,94	26,32	25,66	
Industrial	17,70	19,76	17,99	18,74	18,28	19,04	18,57	18,71	19,49	19,00	19,78	19,29	
Soboce	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	
Cobee	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	
Ende - El Alto	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	
TOTAL LA PAZ	80,49	86,56	81,80	83,60	82,77	84,89	83,38	84,17	86,33	84,78	87,31	85,99	
TOTAL DEMANDA SISTEMA	207,74	219,02	207,54	212,43	208,69	213,41	210,56	210,69	215,39	211,51	216,57	213,45	
TOTAL PAROTANI - SENKATA	103,58	110,63	104,86	106,98	105,83	108,27	106,46	107,25	109,73	107,87	110,73	109,10	

	2019											
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
CAPACIDAD DE TRANSPORTE A HUAYNACOTA												
Estación Río Grande + Percheles	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0
Aporte GCC	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0
Aporte GTC *	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
INYECCIÓN A HUAYNACOTA	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0
Gas Combustible	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
SUB TOTAL CONSUMO PROPIO	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
CAPACIDAD DE TRANSPORTE GAA												
CAPACIDAD GAA (HUAYNACOTA - ORURO)	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3
GAA IV - ETAPA III	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
GAA V**	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9
SUB TOTAL TRANSPORTE PRT-SKT	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0
Gas Combustible	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
CAPACIDAD DE TRANSPORTE PRT-SKT	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2
DISPONIBILIDAD EN PRT-SKT	117,5	113,3	119,0	116,3	118,0	116,6	117,6	118,3	116,0	118,1	115,9	117,3
DMDA PROMEDIO PRT-SKT	103,58	110,63	104,86	106,98	105,83	108,27	106,46	107,25	109,73	107,87	110,73	109,10
BALANCE EN SENKATA	14,0	2,7	14,2	9,3	13,0	8,3	11,1	11,0	6,3	10,2	5,1	8,2

* Proyecto en visualización, considera solo aportes de acuerdo a proyección de demanda

** Proyecto en etapa de definición

D.D.T.
REVISADO
F.A.
A.N.H.

D.T.
N.T.V.
REVISADO
A.N.A.

D.D.T.
REVISADO
O.F.
A.N.H.

D.D.T.
REVISADO
M.G.B.
A.N.H.

D.T.
N.T.V.
REVISADO
A.N.A.

PLANILLA DE LA PROYECCIÓN DE LA DEMANDA DE GAS NATURAL

GESTIONES 2016 AL 2020

CONSUMOS EN MIMPCD

	2020											
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
COCHABAMBA												
Redes (Residencial - Comercial)	5,53	5,92	5,51	5,78	5,56	5,72	5,80	5,70	6,00	5,84	6,11	5,88
Gas Natural Vehicular	28,58	29,49	26,96	28,98	27,02	28,63	28,00	27,36	28,76	27,35	28,77	27,97
Industrial	17,14	18,37	17,23	17,85	17,31	17,93	17,40	17,44	18,06	17,52	18,15	17,61
Coboce	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90
Valle Hermoso	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Ende - VH	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Refinería Gualberto Villarroel	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46
TOTAL COCHABAMBA	105,62	109,14	105,06	107,97	105,25	107,64	106,55	105,86	108,19	106,06	108,39	106,82
ORURO												
Redes (Residencial - Comercial)	1,74	1,87	1,75	1,82	1,76	1,83	1,78	1,78	1,85	1,79	1,86	1,80
Gas Natural Vehicular	3,58	3,80	3,54	3,65	3,53	3,65	3,53	3,53	3,65	3,53	3,65	3,53
Industrial	4,50	4,81	4,50	4,65	4,50	4,65	4,50	4,50	4,65	4,50	4,65	4,50
ECEBOL - Caracollo	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
CEBEM	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Vinto	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
TOTAL ORURO	25,02	25,68	24,99	25,32	25,00	25,33	25,01	25,01	25,95	25,03	25,96	25,04
LA PAZ												
Redes (Residencial - Comercial)	7,28	7,89	7,49	7,85	7,70	8,07	7,92	8,02	8,40	8,24	8,62	8,45
Gas Natural Vehicular	25,09	27,56	25,99	26,77	26,51	27,61	26,64	27,23	28,36	27,36	28,87	28,15
Industrial	18,55	19,99	18,85	19,64	19,16	19,95	19,46	19,61	20,42	19,91	20,73	20,21
Soboce	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50
Cobee	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40
Ende - El Alto	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
TOTAL LA PAZ	83,82	88,34	85,23	87,15	86,26	88,53	86,91	87,76	90,00	88,41	91,12	89,71
TOTAL DEMANDA SISTEMA	215,45	223,16	215,28	220,44	216,51	221,51	218,47	218,64	223,61	219,50	224,88	221,57
TOTAL PAROTANI - SENKATA	108,84	114,02	110,22	112,47	111,26	113,86	111,92	112,78	115,43	113,43	116,48	114,75

	2020											
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
CAPACIDAD DE TRANSPORTE A HUAYNACOTA												
Estación Río Grande + Percheles	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0
Aporte GCC	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0
Aporte GTC*	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
INYECCIÓN A HUAYNACOTA	235,0	235,0	235,0	235,0	235,0	235,0	235,0	235,0	235,0	235,0	235,0	235,0
Gas Combustible	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
SUB TOTAL CONSUMO PROPIO	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
CAPACIDAD DE TRANSPORTE GAA												
CAPACIDAD GAA (HUAYNACOTA - ORURO)	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3
GAA IV - ETAPA III	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
GAA V**	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9
SUB TOTAL TRANSPORTE PRT-SKT	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0
Gas Combustible	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
CAPACIDAD DE TRANSPORTE PRT-SKT	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2	129,2
DISPONIBILIDAD EN PRT-SKT	125,1	122,6	126,6	123,7	126,4	124,1	125,1	125,8	123,5	125,6	123,3	124,9
DMDA PROMEDIO PRT-SKT	108,84	114,02	110,22	112,47	111,26	113,86	111,92	112,78	115,43	113,43	116,48	114,75
BALANCE EN SENKATA	16,2	8,5	16,4	11,3	15,2	10,2	13,2	13,1	8,1	12,2	6,8	10,1

* Proyecto en visualización, considera solo aportes de acuerdo a proyección de demanda

** Proyecto en etapa de definición

D.T.
REVISADO
J.F.A.
A.N.H.

D.T.
REVISADO
O.A.
A.N.H.

D.T.
M.T.V.
REVISADO
A.N.H.

D.T.
REVISADO
M.G.B.
A.N.H.

D.T.
REVISADO
A.N.H.

ANEXO 2

PLANILLA DE LA PROYECCIÓN DE LA DEMANDA DE GAS NATURAL FEBRERO 2014 A DICIEMBRE 2015

CONSUMOS EN MMPCD

	2014											
	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
COCHABAMBA												
Redes (Residencial - Comercial)	2,74	2,47	2,59	2,49	2,57	2,59	2,55	2,68	2,61	2,73	2,63	
Gas Natural Vehicular	22,84	20,16	21,67	20,20	21,40	20,94	20,46	21,51	20,45	21,51	20,92	
Industrial	14,50	13,13	13,60	13,19	13,67	13,26	13,29	13,77	13,36	13,83	13,42	
Coboce	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	
Valle Hermoso	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	
Ende - VH	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	
Refinería Gualberto Villarroel	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	
TOTAL COCHABAMBA	65,08	60,76	62,85	60,89	62,64	64,88	64,40	65,06	64,51	66,18	65,07	
ORURO												
Redes (Residencial - Comercial)	1,40	1,26	1,31	1,27	1,32	1,28	1,29	1,34	1,30	1,35	1,31	
Gas Natural Vehicular	1,87	1,69	1,74	1,68	1,74	1,68	1,68	1,74	1,68	1,74	1,68	
Industrial	3,80	3,43	3,55	3,43	3,55	3,43	3,43	3,55	3,43	3,55	3,43	
ECEBOL - Caracollo												
CEBEM												
Vinto	3,78	3,78	4,19	4,19	4,19	4,50	4,50	4,50	4,92	4,92	4,92	
TOTAL ORURO	10,85	10,16	10,79	10,58	10,80	10,90	10,90	11,12	11,33	11,55	11,34	
LA PAZ												
Redes (Residencial - Comercial)	5,80	5,32	5,57	5,47	5,73	5,62	5,69	5,96	5,85	6,12	6,00	
Gas Natural Vehicular	13,11	11,94	12,30	12,18	12,69	12,24	12,51	13,03	12,57	13,27	12,93	
Industrial	15,64	14,24	14,84	14,47	15,07	14,70	14,81	15,43	15,04	15,66	15,27	
Soboce	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	11,49	11,49	11,49	11,49	11,49	11,49	
Cobee	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	
Ende - El Alto	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	
TOTAL LA PAZ	61,68	58,62	59,83	59,24	60,61	60,45	60,91	62,31	61,35	62,94	62,09	
TOTAL DEMANDA SISTEMA	157,61	149,54	153,47	150,71	154,04	156,23	156,22	159,49	157,19	160,67	158,50	
TOTAL PAROTANI - SENKATA	72,53	68,78	70,62	69,82	71,41	71,35	71,81	73,43	72,68	74,49	73,43	

	2014											
	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
CAPACIDAD DE TRANSPORTE A HUAYNACOTA												
Estación Río Grande + Percheles	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	
Aporte GCC	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	
Aporte GTC*												
INYECCIÓN A HUAYNACOTA	195,0	195,0	195,0	195,0	195,0	195,0	195,0	195,0	195,0	195,0	195,0	
Gas Combustible	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	
SUB TOTAL CONSUMO PROPIO	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	
CAPACIDAD DE TRANSPORTE GAA												
CAPACIDAD GAA (HUAYNACOTA - ORURO)	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	
GAA IV - ETAPA III									12,8	12,8	12,8	
GAA V**												
SUB TOTAL TRANSPORTE PRT-SKT	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	89,1	89,1	89,1	
Gas Combustible	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	
CAPACIDAD DE TRANSPORTE PRT-SKT	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	88,3	88,3	88,3	
DISPONIBILIDAD EN PRT-SKT	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	88,3	88,3	88,3	
DMDA PROMEDIO PRT-SKT	72,53	68,78	70,62	69,82	71,41	71,35	71,81	73,43	72,68	74,49	73,43	
BALANCE EN SENKATA	2,9	6,7	4,8	5,6	4,1	4,1	3,6	2,0	15,6	13,8	14,8	

* Proyecto en visualización, considera solo aportes de acuerdo a proyección de demanda

** Proyecto en etapa de definición

D.D.T.
REVISADO
J.F.M.
A.N.H.

D.T.
N.T.V.
REVISADO
A.N.H.

D.D.T.
REVISADO
O.F.
A.N.H.

D.D.T.
REVISADO
M.G.B.
A.N.H.

B.R.
REVISADO
M.G.B.
A.N.H.

**PLANILLA DE LA PROYECCIÓN DE LA DEMANDA DE GAS NATURAL
FEBRERO 2014 A DICIEMBRE 2015**

CONSUMOS EN MMPCD

	2015											
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
COCHABAMBA												
Redes (Residencial - Comercial)	3,06	3,39	3,05	3,20	3,08	3,17	3,20	3,16	3,32	3,23	3,38	3,26
Gas Natural Vehicular	22,45	23,99	21,18	22,76	21,22	22,48	21,99	21,49	22,59	21,48	22,60	21,97
Industrial	13,72	15,23	13,79	14,28	13,85	14,35	13,92	13,96	14,46	14,02	14,53	14,09
Coboce	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20
Valle Hermoso	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Ende - VH	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Refinería Gualberto Villarroel	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,96	11,46	11,46	11,46
TOTAL COCHABAMBA	88,28	91,67	87,07	89,30	87,21	89,07	88,18	87,66	89,53	88,39	90,18	88,98
ORURO												
Redes (Residencial - Comercial)	1,37	1,52	1,38	1,43	1,39	1,44	1,40	1,41	1,46	1,42	1,47	1,43
Gas Natural Vehicular	2,09	2,29	2,07	2,13	2,06	2,13	2,06	2,06	2,13	2,06	2,13	2,06
Industrial	3,60	3,99	3,60	3,72	3,60	3,72	3,60	3,60	3,72	3,60	3,72	3,60
ECEBOL - Caracollo												
CEBEM												
Vinto	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32
TOTAL ORURO	12,38	13,13	12,37	12,61	12,38	12,62	12,38	12,39	12,63	12,40	12,64	12,41
LA PAZ												
Redes (Residencial - Comercial)	5,63	6,33	5,80	6,07	5,96	6,24	6,13	6,21	6,50	6,37	6,67	6,54
Gas Natural Vehicular	14,00	15,93	14,50	14,94	14,79	15,41	14,87	15,20	15,83	15,27	16,11	15,71
Industrial	14,78	16,50	15,02	15,65	15,26	15,90	15,50	15,62	16,27	15,86	16,52	16,10
Soboce	11,49	11,49	11,49	11,49	11,49	11,49	11,49	11,49	11,49	11,49	11,49	11,49
Cobee	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40
Ende - El Alto	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
TOTAL LA PAZ	62,30	66,64	63,21	64,55	63,91	65,44	64,30	64,92	66,40	65,39	67,19	66,24
TOTAL DEMANDA SISTEMA	162,97	171,44	162,65	166,45	163,50	167,12	164,94	164,97	168,64	166,18	169,99	167,63
TOTAL PAROTANI - SENKATA	74,69	79,77	75,58	77,16	76,28	78,06	76,77	77,31	79,11	77,79	79,83	78,65

	2015											
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
CAPACIDAD DE TRANSPORTE A HUAYNACOTA												
Estación Río Grande + Percheles	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0
Aporte GCC	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0
Aporte GTC*												
INYECCIÓN A HUAYNACOTA	195,0	195,0	195,0	195,0	195,0	195,0	195,0	195,0	195,0	195,0	195,0	195,0
Gas Combustible	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
SUB TOTAL CONSUMO PROPIO	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
CAPACIDAD DE TRANSPORTE GAA												
CAPACIDAD GAA (HUAYNACOTA - ORURO)	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3
GAA IV - ETAPA III	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
GAA V**												
SUB TOTAL TRANSPORTE PRT-SKT	89,1	89,1	89,1	89,1	89,1	89,1	89,1	89,1	89,1	89,1	89,1	89,1
Gas Combustible	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
CAPACIDAD DE TRANSPORTE PRT-SKT	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3

DISPONIBILIDAD EN PRT-SKT	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3
DMDA PROMEDIO PRT-SKT	74,69	79,77	75,58	77,16	76,28	78,06	76,77	77,31	79,11	77,79	79,83	78,65
BALANCE EN SENKATA	13,6	8,5	12,7	11,1	12,0	10,2	11,5	11,0	9,1	10,5	8,4	9,6

Proyecto en visualización, considere solo aportes de acuerdo a proyección de demanda
** Proyecto en etapa de definición

D.D.T.
REVISADO
A.W.H.

D.D.T.
REVISADO
O.F.B.
A.N.H.

D.T.
N.T.V.
REVISADO
A.W.H.

D.D.T.
REVISADO
M.G.B.
A.N.H.

D.D.T.
REVISADO
A.W.H.