

Boletín Oficial

DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES

MINISTERIO DE
JEFATURA DE GABINETE

BUENOS AIRES PROVINCIA

BA

SUPLEMENTO DE 48 PÁGINAS
Resoluciones

Resoluciones

Provincia de Buenos Aires
MINISTERIO DE INFRAESTRUCTURA
ORGANISMO DE CONTROL DE ENERGÍA ELÉCTRICA
Resolución N° 96/15

La Plata, 19 de marzo de 2015.

VISTO la Ley 11.769 (T.O. Decreto N° 1868/04), su Decreto Reglamentario N° 2479/04, el Contrato de Concesión suscripto, la Resolución N° 113/01 del ex Ministerio de Obras y Servicios Públicos de la Provincia de Buenos Aires, la Resolución MIVySP N° 21/04, lo actuado en el expediente N° 2429-5356/2015, y

CONSIDERANDO:

Que de acuerdo con lo establecido en la Ley 11.769 y su Decreto Reglamentario N° 2479/04, corresponde a este Organismo de Control administrar el Fondo Provincial de Compensaciones Tarifarias;

Que por Resolución N° 113/01 del ex Ministerio de Obras y Servicios Públicos de la Provincia de Buenos Aires, se fijaron los aportes y los criterios para determinar las compensaciones que, mensualmente, corresponden a cada distribuidor;

Que mediante la citada Resolución se resolvió, además, que a partir del mes de febrero de 2001 se compense a los distribuidores municipales los costos propios eficientes de abastecimiento (artículo 4 inciso a) y de distribución (artículo 4 inciso b) cuando éstos sean superiores a los respectivos costos reconocidos en las tarifas de referencia que apliquen;

Que los valores de costos de distribución aprobados por la citada Resolución tuvieron validez hasta el 31 de enero de 2007;

Que con la promulgación de la Resolución M.I.V.y S.P N° 15/08 se sustituye el anexo de la Resolución N° 288/06 estableciéndose nuevos valores mensuales para las compensaciones por costos de distribución correspondientes a las concesionarias receptoras del Fondo Provincial de Compensaciones Tarifarias a partir del mes de febrero 2008;

Que por Resolución MI N° 881/11 fueron sustituidos los Anexos I y II de la Resolución N° 139/11, estableciéndose nuevos valores mensuales para las compensaciones por cos-

tos de distribución y compensación adicional fija por dimensión de mercado respectivamente, correspondientes a los concesionarios receptores del Fondo Provincial de Compensaciones Tarifarias instruyéndose, asimismo, a este Organismo, a liquidarlos a partir de junio de 2011;

Que, la Resolución del Ministerio de Infraestructura N° 535/12, sustituye los anexos de las Resoluciones N° 252/12 y N° 881/11, estableciendo nuevos valores mensuales para las compensaciones por costos propios de Distribución correspondientes a los concesionarios receptores del Fondo Provincial de Compensaciones Tarifarias a partir del mes de julio de 2012 inclusive, e incorpora a la liquidación del Fondo Provincial Compensador Tarifario los valores mensuales de compensación adicional fija por aplicación del Decreto N° 626/12 a partir del mes de septiembre de 2012, inclusive;

Que, según lo indicado en los considerandos precedentes se incorporan con la liquidación del Fondo Compensador del mes de febrero de 2015, los nuevos valores indicados, unificándose por razones de procedimiento los Anexos I y III de la Resolución MI N° 535/12;

Que la variación de los costos operativos y bienes de capital conllevan la necesidad de actualización periódica de los Modelos Económicos Financieros y su traslado a los cuadros tarifarios;

Que, además, la dinámica en el crecimiento de la demanda, el retraso en las inversiones en redes y la necesidad de expansión del sistema eléctrico de distribución hace necesario un mecanismo que garantice la generación y aprovechamiento de los recursos a los efectos de su implementación en tiempo y forma que permitan inversiones en correspondencia con las condiciones de calidad y suministro establecidos en los contratos de concesión y mejoren los índices actuales;

Que en tal sentido resultó pertinente establecer un monto fijo en la facturación destinado a la ejecución de obras de infraestructura en distribución y el mantenimiento correctivo de las instalaciones de las Concesionarias, con el fin de alentar la realización de inversiones en dicho sistema de beneficio de los usuarios destinatarios de la planificación y desarrollo del sector energético provincial y para asegurar las metas de expansión y mejora del servicio;

Que en virtud de lo expuesto la Autoridad de Aplicación dictó la Resolución N° 206/13 tendiente a alcanzar el objetivo prefijado en los párrafos precedentes;

Que el recurso monetario que surge a partir de la aplicación de la Resolución mencionada ut supra, por corresponderse con montos fijos por categorías tarifarias de usuarios, impacta en forma disímil entre las concesionarias municipales en función de la estructura de mercados y el número de usuarios que abastece;

Que, además, establece que OCEBA deberá instrumentar a través del Fondo Provincial de Compensaciones Tarifarias el mecanismo necesario para instituir las diferencias y mitigarlas hasta donde sea posible;

Que en esta inteligencia, el Organismo de Control estableció el mecanismo precitado cuyo resultado fue el desarrollo del Anexo de la presente, con los montos necesarios para compensar las diferencias surgidas por las variaciones en las estructuras de mercados que abastecen los Distribuidores con Concesión Municipal;

Que la Resolución N° 39/14 de la Secretaría de Servicios Públicos ajustó los valores de la tabla que integra la Resolución MI N° 206/13 provocando el mismo efecto por la diferencia entre la estructura de mercado y cantidad de usuarios, razón por la cual se mantiene el mismo mecanismo para compensar las diferencias;

Que en tal sentido, la Resolución SSP N° 39/14, consideró necesario incrementar la Alícuota del Fondo Provincial de Compensaciones Tarifarias del 6% al 8% para las Tarifas T1, T2 y T4 y del 3% al 5% para las tarifas T3;

Que los montos mensualizados formarán parte de la liquidación del Fondo Provincial de Compensaciones Tarifarias que se unifican por razones de procedimiento y se detallan en el anexo de pago con el título "Resolución 206/13 + Resolución 039/14";

Que este Organismo de Control, a través de las Resoluciones OCEBA N° 008/98 y N° 349/01 estableció los plazos para ingresar los aportes, el contenido y los términos para suministrar la información pertinente;

Que corresponde el reconocimiento a las Cooperativas Eléctricas abastecidas por EDELAP S.A. del ajuste de costos de abastecimiento, según lo establecido en el Decreto PEN N° 802/05 Cláusula 4, y de acuerdo con lo oportunamente aprobado por este Directorio (Expte. 2429-3615/2007), contra la presentación de la factura de compra de energía de cada Distribuidor;

Que en cumplimiento del convenio de Operación y Mantenimiento de la L.M.T. 33 KV Tres Arroyos-Belloq-Claromecó firmado entre la Provincia de Buenos Aires (a través del Ministerio de Infraestructura) y la Cooperativa Eléctrica de Tres Arroyos (con alcance a las Cooperativas de Belloq, Claromecó y la localidad de Reta), corresponde distribuir entre ellas, la cantidad de \$ 280.078 correspondiente al quinto año de los costos mencionados, pagadero en doce cuotas iguales y consecutivas a partir de la liquidación del Fondo Provincial de Compensaciones Tarifarias del mes de setiembre/08 (Expte. N° 2429-5749/04);

Que las modificaciones motivadas por la Resolución MI N° 1068/11 (según el Anexo 2 de la Resolución SE N° 1301/11), relacionadas con la eliminación de subsidios tarifarios, han generado una apertura en la información del mercado de cada Distribuidor;

Que corresponde proceder a la distribución del Fondo Provincial de Compensaciones Tarifarias por la facturación emitida por los distribuidores con vencimiento en el mes de febrero de 2015 de acuerdo al detalle, consignado en el Anexo, de la presente Resolución;

Que resulta oportuno señalar que en este período el Organismo de Control conjuntamente con la Universidad Tecnológica Nacional, se encuentra adaptando el sistema informático utilizado para el cálculo del Fondo Provincial de Compensaciones Tarifarias, como consecuencia de las modificaciones introducidas por la Secretaría de Energía de la Nación que han llevado a la Provincia a crear conceptos como el Incremento Costo Mayorista, las Resoluciones MI N° 206/13 y SSP N° 039/14, a los efectos de poder acompañar a las entidades cooperativas en las problemáticas surgidas por aumentos de costos;

Que, dada la importancia de la información que deben remitir las entidades cooperativas detallada en las declaraciones juradas solicitadas por la Resolución N° 544/04 y los datos de compras de energía (Promedio Trimestral de Potencias) para el cálculo del Fondo Provincial de Compensaciones Tarifarias, es que el incumplimiento en el deber de información perjudica tanto a la entidad que se encuentra en falta como al resto de las prestadoras que han cumplimentado con dicho recaudo;

Que la presente se dicta en ejercicio de las facultades conferidas por el artículo 62 inciso k) de la Ley 11.769 y su Decreto Reglamentario N° 2479/04;

Por ello,

EL DIRECTORIO DEL ORGANISMO DE CONTROL DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES, RESUELVE:

ARTÍCULO 1°. Aprobar el pago de la compensación por costos de abastecimiento, distribución y compensación adicional fija por dimensión de mercado, de acuerdo con lo dispuesto por la Resolución MI N° 535/12, las compensaciones por aplicación de la Resolución MI N° 206/13 y Resolución SSP N° 39/14 y proceder a la distribución del Fondo Provincial de Compensaciones Tarifarias correspondiente a la facturación emitida con vencimiento en el mes de febrero de 2015, de acuerdo al detalle previsto en el Anexo, que forma parte integrante de la presente.

ARTÍCULO 2°. Registrar. Publicar. Dar al Boletín Oficial y al SINBA. Girar a la Gerencia de Administración y Personal para efectivizar el pago. Cumplido, archivar.

Acta N° 848.

Jorge Alberto Arce, Presidente; **Roberto Mario Mouilleron**, Director; **Marcela Noemí Manfredini**, Directora.

ANEXO
PAGOS

PERCEPCION FONDO COMPENSADOR - MES		COMPENSACION:			RESOLUCION 206/13 + RESOLUCION 039/2014	AJUSTES	PERIDOS ANTERIORES	TOTAL
2- 2015 (Pago Total)	C ABASTECIMIENTO	C.DISTRIBUCION	M.REDUCIDO					
A001	ALTAMIRANO	5532,6	15254	13698	19534	2.885,32	0,00	56.903,92
A003	AZUL	3403,35	0	0	14196	40.000,00	0,00	57.599,35
A004	GENERAL BALCARCE	7261,77	58512	0	40339	0,00	123.064,00	229.176,77
A005	BARKER	4865,12	43643	0	39939	0,00	0,00	88.447,12
A006	BRANDSEN	137677,87	61965	0	67962	44.042,31	0,00	311.647,18
A007	CASTELLI	87.731,15	48.046,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135.777,15
A008	CLAROMECO	2845,43	7369	0	40515	16.851,36	0,00	67.580,79
A010	CRETAL (TANDIL-AZUL)	125693,82	110043	0	170192	0,00	0,00	405.928,82
A011	DE LA GARMA	38.401,33	15.635,00	0,00	24.468,00	0,00	0,00	78.504,33
A012	DIONISIA	135751,71	19586	0	104207	0,00	0,00	259.544,71
A013	EGAÑA	16629,5	30539	31079	51321	0,00	0,00	129.568,50
A014	GENERAL MADARIAGA	10609,77	18634	0	5027	0,00	0,00	34.270,77
A015	GENERAL PIRAN	36.140,85	16.153,00	0,00	16.653,00	0,00	0,00	68.946,85
A016	J. N. FERNANDEZ	2767,13	34252	0	41396	0,00	0,00	78.415,13
A017	JEPPENER	32.090,81	49.363,00	0,00	31.651,00	8.080,82	0,00	121.185,63
A018	JUAREZ	165049,22	10840	0	4661	0,00	0,00	180.550,22
A019	LA DULCE	21714,12	21529	0	29873	0,00	0,00	73.116,12
A020	LAGUNA DE LOS PADRES	86242,8	63409	0	77037	0,00	0,00	226.688,80
A021	LAS FLORES	15455,91	29115	0	7430	0,00	0,00	52.000,91
A022	LEZAMA	76471	31984	0	66072	0,00	0,00	174.527,00
A023	MAIPU	85162,7	12005	0	5169	0,00	0,00	102.336,70
A024	ARBOLITO MAR CHIQUITA	95.673,49	7.515,00	0,00	117.699,00	0,00	0,00	220.887,49
A025	MAR DE AJO	15789,17	0	0	183680	0,00	0,00	199.469,17
A026	MAR DEL PLATA	134385,37	0	0	40167	0,00	0,00	174.552,37
A027	MAR DEL SUD	11.107,31	25.346,00	0,00	45.701,00	0,00	0,00	82.154,31
A028	MECHONGUE	17310,57	35163	0	30191	0,00	0,00	82.664,57
A029	OLAVARRIA	51274,06	0	0	0	0,00	0,00	51.274,06
A030	ORENSE	1739,18	19325	0	23303	16.617,96	0,00	60.985,14
A031	PINAMAR	27149,24	0	0	313882	0,00	0,00	341.031,24
A032	PIPINAS	49453,66	56004	0	112519	8.101,56	0,00	226.078,22
A033	PUEBLO CAMET	94594,23	65207	0	68068	0,00	0,00	227.869,23
A034	PUNTA INDIO	14732,1	30756	0	88450	14.073,48	0,00	148.011,58
A035	RANCHOS	130.635,90	45.039,00	0,00	13.472,00	0,00	0,00	189.146,90
A036	SAN BERNARDO	0	0	0	222494	0,00	0,00	222.494,00
A037	SAN CAYETANO	100994,12	88306	0	98408	0,00	0,00	287.708,12
A038	SAN FRANCISCO DE BELLOCQ	714,87	24729	0	19273	7.235,34	0,00	51.952,21
A039	SAN MANUEL	77051,31	42796	0	64452	0,00	0,00	184.299,31
A041	TRES ARROYOS (CELTA)	29529,16	0	0	6403	5.975,00	0,00	41.907,16
A043	VILLA GESELL	20180,71	0	0	289200	0,00	0,00	309.380,71
A045	COPETONAS	4594	15731	0	9875	0,00	0,00	30.200,00

N001	ZONA SUR 25 DE MAYO	17529,76	59118	0	56193	0,00	0,00	132.840,76
N002	AGOTE - JULIO LEVIN	73.588,02	3.128,00	0,00	65.867,00	0,00	0,00	142.583,02
N003	AGUSTIN ROCA	16806,59	58733	0	39085	0,00	0,00	114.624,59
N004	AGUSTINA	8727,27	40527	0	28055	0,00	0,00	77.309,27
N005	AMEGHINO	86094,05	34012	0	78372	0,00	0,00	198.478,05
N006	ARENAZA	52440,07	26631	0	55380	0,00	0,00	134.451,07
N007	ARROYO DULCE	28617,35	23240	0	33826	0,00	0,00	85.683,35
N008	BAIGORRITA	24618,88	13073	0	26301	0,00	0,00	63.992,88
N009	BANDERALO	17429,1	28196	0	39315	0,00	0,00	84.940,10
N010	BAYAUCA - BERMUDEZ	12347,47	25704	0	25787	0,00	0,00	63.838,47
N011	BOLIVAR	338734,73	0	0	12626	0,00	0,00	351.360,73
N012	BRAGADO	62733,82	80924	0	99951	0,00	0,00	243.608,82
N013	CAÑADA SECA	13309,67	21942	0	24965	0,00	0,00	60.216,67
N14	ZONA NORTE DE CARLOS CASARES	18.752,51	25.209,00	0,00	37.387,00	0,00	0,00	81.348,51
N015	CARLOS TEJEDOR	62295,23	22276	0	76693	0,00	0,00	161.264,23
N016	CARMEN DE ARECO	189563,4	0	0	6972	0,00	0,00	196.535,40
N017	COLON	0	0	0	4603	0,00	0,00	4.603,00
N018	COLONIA SERE	9551,11	29526	0	22123	0,00	0,00	61.200,11
N019	NAVARRO	203914,74	0	0	14490	0,00	0,00	218.404,74
N020	CORONEL GRANADA	27988,49	47365	0	62081	0,00	0,00	137.434,49
N021	CORONEL MOM	11688,99	37749	0	33380	0,00	0,00	82.817,99
N022	CORONEL SEGUI	3256,29	16259	15040	19972	0,00	0,00	54.527,29
N023	CUCULLU	28599,27	54934	0	52391	0,00	0,00	135.924,27
N024	CURARU	10351,58	33041	0	26027	0,00	0,00	69.419,58
N025	CHACABUCO	79140,89	0	0	16033	0,00	0,00	95.173,89
N026	CHARLONE	26731,66	5993	0	28193	0,00	0,00	60.917,66
N27	DAIREAUX	29.762,25	37.213,00	0,00	53.960,00	0,00	0,00	120.935,25
	TOTAL	3.428.979,60	1.878.586,00	59.817,00	3.644.907,00	163.863,15	123.064,00	9.299.216,75

PERCEPCION FONDO COMPENSADOR - MES

2- 2015 (Pago Total)	C ABASTECIMIENTO	COMPENSACION: C.DISTRIBUCION	M.REDUCIDO	RESOLUCION 206/13 + RESOLUCION 039/2014	AJUSTES	PERIDOS ANTERIORES	TOTAL	
N028	DUDIGNAC	27.563,24	4861	0	24600	0,00	0,00	57.024,24
N029	EL CHINGOLO	7911,86	33280	0	33285	20.000,00	0,00	94.476,86
N030	EL DORADO	29296,66	62864	0	66326	0,00	0,00	158.486,66
N031	EL SOCORRO	17.615,11	35.419,00	0,00	27.687,00	0,00	0,00	80.721,11
N032	EL TRIUNFO	13096,32	26596	0	26391	0,00	0,00	66.083,32
N033	EMILIO BUNGE	42471,81	46070	0	54793	0,00	0,00	143.334,81
N034	FACUNDO QUIROGA	30864,3	14806	0	27577	0,00	0,00	73.247,30
N035	FERRE	26544,15	26672	0	36579	0,00	0,00	89.795,15
N037	FORTIN TIBURCIO	6528,15	10353	9428	14114	0,00	0,00	40.423,15
N038	FRANCISCO AYERZA	5549,22	10210	9814	13320	0,00	0,00	38.893,22
N039	FRANKLIN	28.420,69	29657	0	71850	0,00	0,00	129.927,69
N040	FRENCH	26197,51	9229	0	31744	0,00	0,00	67.170,51
N041	GAHAN	11268,74	18152	0	16734	0,00	0,00	46.154,74
N042	GERMANIA	22581,4	18510	0	30818	0,00	0,00	71.909,40
N043	GOBERNADOR UGARTE	10147,37	15821	6424	18286	0,00	0,00	50.678,37
N044	GONZALEZ MORENO	11256,72	15357	0	23441	0,00	0,00	50.054,72
N045	GOROSTIAGA	6.929,07	5.610,00	11.977,00	17.797,00	0,00	0,00	42.313,07
N047	GENERAL ROJO	22975,03	23817	0	22600	0,00	0,00	69.392,03
N048	GENERAL VIAMONTE	152416,97	0	0	73200	0,00	0,00	225.616,97
N049	GUERRICO	20.078,16	24.361,00	0,00	25.097,00	0,00	0,00	69.536,16
N050	INES INDART	10246,24	22472	0	16015	0,00	0,00	48.733,24
N051	IRIARTE	12393,53	19084	0	19594	0,00	0,00	51.071,53
N052	LA AGRARIA	3717,5	31903	33727	35440	0,00	0,00	104.787,50
N053	LA ANGELITA	8786,31	24573	8818	25774	0,00	0,00	67.951,31
N054	LA EMILIA	14430,93	23362	0	17209	0,00	0,00	55.001,93
N055	LA LUISA	8974	37346	10259	29988	0,00	0,00	86.567,00
N056	LA NIÑA	8.962,24	16.730,00	0,00	16.211,00	0,00	0,00	41.903,24
N058	LA PRADERA	2.340,19	4.235,00	9.640,00	28.450,00	30.000,00	0,00	74.665,19
N059	LA VIOLETA	16753,21	32875	0	27315	0,00	0,00	76.943,21
N060	LAPLACETTE	6699,68	16208	14652	19458	0,00	0,00	57.017,68
N061	LAS TOSCAS	7763,57	24003	10130	24720	0,00	0,00	66.616,57
N062	LUJANENSE	0	0	0	4123	0,00	0,00	4.123,00
N063	MANUEL OCAMPO	19752,65	22255	0	27380	0,00	0,00	69.387,65
N064	MARIANO ALFONZO	17761,61	23148	0	29595	0,00	0,00	70.504,61
N065	MARIANO BENITEZ	2248,94	6339	7860	11032	0,00	0,00	27.479,94
N066	MARIANO MORENO	260,86	0	0	8818	0,00	0,00	9.078,86
N067	MARTINEZ DE HOZ	15242,47	22653	0	26646	0,00	0,00	64.541,47
N068	MONTE	0	0	0	25915	0,00	0,00	25.915,00
N069	MOQUEHUA	24519,62	0	0	18762	0,00	0,00	43.281,62
N070	MORSE	14103,78	28804	0	21897	0,00	0,00	64.804,78
N071	NORBERTO DE LA RIESTRA	65659,04	32554	0	60007	0,00	0,00	158.220,04
N072	OLASCOAGA	1791,59	6589	9558	9534	0,00	0,00	27.472,59
N073	PARADA ROBLES	174030,08	0	0	161719	0,00	0,00	335.749,08
N074	PASTEUR	23.828,48	31.374,00	0,00	25.271,00	0,00	0,00	80.473,48
N075	PEARSON	3.086,18	7.287,00	7.534,00	15.158,00	10.000,00	0,00	43.065,18
N076	PEDERNALES	19858,95	22858	0	24724	0,00	0,00	67.440,95
N077	PEHUAJO	19.684,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19.684,78
N078	PERGAMINO	2830,2	0	0	2504	0,00	0,00	5.334,20
N079	PIEDRITAS	30572,89	32694	0	48346	0,00	0,00	111.612,89
N080	PINZON	7556,98	18784	6069	22143	0,00	0,00	54.552,98
N081	PIROVANO	14413,64	21671	0	25575	0,00	0,00	61.659,64
N082	PLA	5.669,01	13.521,00	9.689,00	16.468,00	0,00	0,00	45.347,01
N083	PRODUCTORES FORESTALES	23435,28	35839	31952	104671	0,00	0,00	195.897,28

N084	QUENUMA	8816,75	22892	0	21198	0,00	0,00	52.906,75
N085	RAMALLO	14670,84	0	0	2664	0,00	0,00	17.334,84
N086	RANCAGUA	11001,38	28537	0	26666	0,00	0,00	66.204,38
N087	RIVADAVIA	134292,14	0	0	98030	0,00	0,00	232.322,14
N088	ROBERTS	34710,06	9829	0	21312	0,00	0,00	65.851,06
N089	ROJAS	19188,81	0	0	8915	0,00	0,00	28.103,81
N090	ROOSEVELT	4998,41	21899	14648	19527	0,00	0,00	61.072,41
N091	SALADILLO	2234,78	0	0	21228	0,00	0,00	23.462,78
N093	SALTO	0	0	0	6893	0,00	0,00	6.893,00
N094	SAN ANTONIO DE ARECO	1192,35	0	0	11436	0,00	0,00	12.628,35
N095	SAN EMILIO	4287,71	11140	6694	11691	0,00	0,00	33.812,71
N096	SAN PEDRO	880,13	0	0	17016	0,00	0,00	17.896,13
N097	SAN SEBASTIAN	17224,73	40559	0	31245	0,00	0,00	89.028,73
N098	SANSINENA	6.285,51	14.270,00	8.934,00	19.505,00	0,00	0,00	48.994,51
N099	SANTA ELEODORA	9283,18	28027	0	26283	0,00	0,00	63.593,18
N100	SANTA REGINA	9624,08	18710	6293	20743	0,00	0,00	55.370,08
	TOTAL	4.814.757,37	3.085.255,00	293.917,00	5.615.960,00	223.863,15	123.064,00	14.156.816,52

PERCEPCION FONDO COMPENSADOR - MES

2- 2015 (Pago Total)		C ABASTECIMIENTO	COMPENSACION: C.DISTRIBUCION	M.REDUCIDO	RESOLUCION 206/13 + RESOLUCION 039/2014	AJUSTES	PERIDOS ANTERIORES	TOTAL
N101	SOLIS Y AZCUENAGA	11846,14	35214	10606	41727	0,00	0,00	99.393,14
N102	SUIPACHA Y ALMEYRA	18626,51	53335	0	45779	0,00	0,00	117.740,51
N103	TIMOTE	5600,69	15281	9877	19384	0,00	0,00	50.142,69
N104	TODD	18928,14	21535	0	23446	0,00	0,00	63.909,14
N105	TRENQUE LAUQUEN	745,88	0	0	19579	0,00	0,00	20.324,88
N106	TRES ALGARROBOS	44917,11	12216	0	47258	0,00	0,00	104.391,11
N107	URDAMPILLETA	25174,71	0	0	18002	0,00	0,00	43.176,71
N108	URQUIZA	23955,7	15029	0	35342	0,00	0,00	74.326,70
N109	VILLA LIA	0	18462	0	26501	0,00	0,00	44.963,00
N110	VILLA RUIZ	7555	11872	8248	16955	0,00	0,00	44.630,00
N111	VILLA SABOYA	14498,95	12720	10235	30766	0,00	0,00	68.219,95
N112	VILLA SAUZE	5486,17	9072	8264	20396	0,00	0,00	43.218,17
N113	VIÑA	10.698,64	14.675,00	5.913,00	19.322,00	0,00	0,00	50.608,64
N115	ZAVALIA	10396,25	27075	10363	28398	0,00	0,00	76.232,25
N118	ANTONIO CARBONI	133871,19	165029	0	205444	0,00	0,00	504.344,19
N119	FORTIN OLAVARRIA	16779,47	24299	0	25731	0,00	0,00	66.809,47
N120	ESCOBAR NORTE	109115,62	63320	0	189989	34.729,27	0,00	397.153,89
S001	17 DE AGOSTO	4882,74	26724	12709	22907	0,00	0,00	67.222,74
S002	ADOLFO ALSINA	13905,13	118146	0	72714	0,00	0,00	204.765,13
S003	ALGARROBO	10.888,04	25.044,00	0,00	21.626,00	0,00	0,00	57.558,04
S004	AZOPARDO	3.522,01	23.647,00	15.570,00	23.089,00	0,00	0,00	65.828,01
S005	BAHIA SAN BLAS	13.748,66	35.548,00	0,00	30.961,00	0,00	0,00	80.257,66
S006	BORDENAVE	5650,63	25235	0	18999	0,00	0,00	49.884,63
S007	CABILDO	50711,6	38983	0	77085	0,00	0,00	166.779,60
S008	COLONIA LA MERCED	6926,69	39723	16325	34351	0,00	0,00	97.325,69
S009	CORONEL DORREGO	424,1	7661	0	59480	0,00	0,00	67.565,10
S010	CORONEL PRINGLES	7180,12	0	0	23797	0,00	0,00	30.977,12
S011	CHASICO	7203,71	35381	11636	28002	0,00	0,00	82.222,71
S012	DARREGUEIRA	52408,1	12856	0	41093	0,00	0,00	106.357,10
S013	DUFAUR	5019,65	29626	14981	26042	0,00	0,00	75.668,65
S014	ESPARTILLAR	13947,34	22468	0	25064	0,00	0,00	61.479,34
S015	FELIPE SOLA	6133,72	18832	9266	48898	0,00	0,00	83.129,72
S016	GOYENA	474,94	32677	0	36214	0,00	0,00	69.365,94
S017	GENERAL LAMADRID	7.519,97	4840	6570	13611	0,00	0,00	32.540,97
S018	HILARIO ASCASUBI	18912,83	20269	0	16718	0,00	0,00	55.899,83
S019	HUANGUELEN	50915,81	8367	0	43533	0,00	0,00	102.815,81
S020	INDIO RICO	7005,89	12487	4991	11698	0,00	0,00	36.181,89
S021	J GUIASOLA	11.621,47	11.275,00	4.595,00	16.771,00	0,00	0,00	44.262,47
S022	JUAN PRADERE	6.704,85	3.039,00	7.152,00	5.823,00	0,00	0,00	22.718,85
S023	LA COLINA	12697,94	31109	0	27436	0,00	0,00	71.242,94
S024	LAS MARTINETAS	4325,95	5655	7749	13651	0,00	0,00	31.380,95
S025	MAYOR BURATOVICH	45386,18	39869	0	60152	0,00	0,00	145.407,18
S026	COLONIA LOS ALFALFARES	12053,29	53611	0	38781	0,00	0,00	104.445,29
S027	MONTE HERMOSO	6608,12	0	0	33786	144.034,94	0,00	184.429,06
S028	ORIENTE	14263,55	24832	0	26048	0,00	0,00	65.143,55
S029	PEDRO LURO	1677,95	16000	0	26811	0,00	0,00	44.488,95
S030	PIGUE	1948,12	0	0	125415	0,00	0,00	127.363,12
S031	PUAN	72544,68	12377	0	31826	0,00	0,00	116.747,68
S032	PUNTA ALTA	0	0	0	2635	0,00	0,00	2.635,00
S033	RIVERA	44683,47	18966	0	26526	0,00	0,00	90.175,47
S034	SALDUNGARAY	19371,66	49779	0	38193	0,00	0,00	107.343,66
S035	SAN GERMAN	2131,1	5800	8779	8923	0,00	0,00	25.633,10
S036	SAN JORGE	20,1	3537	7529	8581	0,00	0,00	19.667,10
S037	SAN JOSE	28414,26	20675	0	22085	0,00	0,00	71.174,26
S038	SAN MIGUEL ARCANGEL	66638,33	18022	0	12804	0,00	0,00	97.464,33
S039	SIERRA DE LA VENTANA	42631,81	0	0	43182	0,00	0,00	85.813,81
S040	STROEDER	3673,01	23372	29928	30291	0,00	0,00	87.264,01
S041	TORNQUIST	80143,59	63465	0	93717	0,00	0,00	237.325,59
S042	VILLA IRIS	14742,58	17105	0	26593	0,00	0,00	58.440,58
S043	VILLA MAZA	35141,43	23587	0	42803	0,00	0,00	101.531,43
	TOTAL	6.087.758,66	4.564.978,00	515.203,00	7.868.694,00	402.627,36	123.064,00	19.562.325,02

**Provincia de Buenos Aires
MINISTERIO DE INFRAESTRUCTURA
ORGANISMO DE CONTROL DE ENERGÍA ELÉCTRICA
Resolución N° 98/15**

La Plata, 19 de marzo de 2015.

VISTO los artículos 40 y 62 inciso j) de la Ley N° 11.769 (T.O. Decreto N° 1.868/04), su Decreto Reglamentario N° 2.479/04, el Contrato de Concesión suscripto, la Resolución N° 113/01 del ex Ministerio de Obras y Servicios Públicos de la Provincia de Buenos Aires, Resolución N° 1.169/08 y N° 1.301/11, de la Secretaría de Energía, la Resolución M.I. N° 243/12 y la Resolución de la Secretaría de Servicios Públicos de la Provincia de Buenos Aires N° 09/14, lo actuado en el Expediente N° 2429-5353/2015, y

CONSIDERANDO:

Que por Resolución N° 113/01 del ex Ministerio de Obras y Servicios Públicos, se establecieron como criterios de caracterización de tipologías de mercados, los índices de ruralidad y escala de los Distribuidores Municipales que prestan el servicio público de electricidad en los Partidos que integran las Áreas definidas en el artículo 3°, Anexo II de la citada Resolución;

Que de acuerdo a lo definido en la mencionada Resolución se compensará mediante la distribución del Fondo Provincial de Compensaciones Tarifarias, a aquellos distribuidores municipales integrantes de grupos y subgrupos de mercados homogéneos, la diferencia observada entre sus costos propios eficientes y los reconocidos en las tarifas de referencia aplicadas;

Que la Secretaría de Energía de la Nación a través de la Resolución N° 1.169/08 ha determinado precios estacionales de energía y parámetros del Mercado Eléctrico Mayorista a partir del 1° de octubre de 2008 con una mayor apertura de precios y un incremento gradual de los mismos a mayor consumo, que a la fecha mantiene su vigencia;

Que la Secretaría de Energía de la Nación a través de la Resolución N° 1.301/11 ha determinado precios estacionales de energía y parámetros sin subsidio del Mercado Eléctrico Mayorista a partir del 1° de diciembre de 2011, que a la fecha mantiene su vigencia;

Que el Ministerio de Infraestructura sancionó los cuadros tarifarios en la provincia de Buenos Aires mediante la Resolución N° 243/2012 que modifica las tarifas de las Distribuidoras Provinciales, EDEA S.A., EDEN S.A. y EDES S.A. con vigencia a partir del 1° de julio de 2012;

Que la Secretaría de Servicios Públicos de la Provincia de Buenos Aires sancionó el cuadro tarifario en la provincia de Buenos Aires mediante la Resolución N° 09/2014 que modifica las tarifas de la Distribuidora Provincial EDELAP S.A. con vigencia a partir del 31 de mayo de 2014;

Que los cálculos indicados precedentemente se realizaron según los parámetros estacionales en los términos de las Resoluciones S.E. N° 1.169/08 y N° 1.301/11, Resoluciones M.I. N° 243/12, Secretaría de Servicios Públicos N° 09/14 y el Subanexo B, Parte III, Coeficientes de Transición de los Cuadros Tarifarios;

Que al definirse los costos de distribución según lo indicado precedentemente, corresponde calcular los costos de abastecimiento con subsidio y sin subsidio para el período febrero de 2015 – abril de 2015 de todos los distribuidores municipales que a la fecha presentaron la información pertinente;

Que determinada cantidad de distribuidores municipales han elevado a este Organismo la información necesaria para calcular los costos de abastecimiento de los períodos aludidos en el párrafo precedente, en un todo de acuerdo a lo dispuesto a tal efecto en la Resolución N° 113/01 del Ministerio de Obras y Servicios Públicos;

Que la presente se dicta en ejercicio de lo dispuesto en los artículos 40 y 62 inciso j) de la Ley 11.769 y su Decreto Reglamentario N° 2.479/04;

Por ello,

EL DIRECTORIO DEL ORGANISMO DE CONTROL DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES, RESUELVE:

ARTÍCULO 1°. Aprobar el cálculo de los costos de abastecimiento subsidiados de los Distribuidores Municipales que han aportado la información pertinente para su evaluación por este Organismo para el período febrero de 2015 – abril de 2015 Grupo I, de acuerdo al detalle y a la nómina que como Anexos I y III, respectivamente, integran la presente.

ARTÍCULO 2°. Aprobar el cálculo de los costos de abastecimiento sin subsidio de los Distribuidores Municipales que han aportado la información pertinente para su evaluación por este Organismo para el período noviembre de 2014 – enero de 2015 Grupo I, de acuerdo al detalle que como Anexo II integra la presente.

ARTÍCULO 3°. Para el caso de los Distribuidores Municipales que no han presentado en este Organismo los datos pertinentes o lo han hecho sin aportar los antecedentes para su tratamiento, que se agregan como Anexo IV, dichos costos serán calculados y aprobados una vez cumplida esta instancia.

ARTÍCULO 4°. Registrar. Publicar. Dar al Boletín Oficial y al SINBA. Cumplido, archivar.

ACTA N° 848

Fdo.: **Jorge Alberto Arce**, Presidente; **Roberto Mario Moulleron**, Director; **Marcela Noemí Manfredini**, Directora.

ANEXO I Costos Abastecimientos Municipales Con Subsidio Febrero - Abril de 2015

Item	A001	A003	A004	A005	A006	A008	A010	A012	A013	A014	A016	A018	A019	A020	A021	A022	A023	A025	A026
T1R																			
CFT1R	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1R	0,1873	0,0693	0,0738	0,0792	0,1846	0,0745	0,1324	0,1469	0,1485	0,0739	0,0741	0,1465	0,1485	0,1413	0,0747	0,1390	0,1373	0,0732	0,1777
CV2T1R	0,1796	0,0680	0,0724	0,0775	0,1770	0,0735	0,1278	0,1413	0,1429	0,0726	0,0727	0,1409	0,1427	0,1362	0,0731	0,1339	0,1323	0,0719	0,1707
CV3T1R	0,1784	0,0696	0,0740	0,0793	0,1760	0,0762	0,1285	0,1415	0,1431	0,0745	0,0744	0,1410	0,1428	0,1368	0,0746	0,1343	0,1327	0,0737	0,1710
CV4T1R	0,1755	0,0704	0,0748	0,0801	0,1733	0,0779	0,1276	0,1400	0,1416	0,0754	0,0752	0,1395	0,1412	0,1357	0,0752	0,1332	0,1316	0,0746	0,1691
CV5T1R	0,2106	0,1032	0,1077	0,1129	0,2083	0,1107	0,1611	0,1735	0,1751	0,1082	0,1080	0,1730	0,1747	0,1692	0,1081	0,1667	0,1650	0,1074	0,2032
CV6T1R	0,2445	0,1350	0,1394	0,1447	0,2422	0,1425	0,1935	0,2059	0,2075	0,1400	0,1398	0,2055	0,2071	0,2016	0,1398	0,1991	0,1973	0,1392	0,2361
CV7T1R	0,3146	0,2007	0,2051	0,2104	0,3122	0,2082	0,2606	0,2729	0,2745	0,2056	0,2054	0,2725	0,2741	0,2687	0,2055	0,2661	0,2641	0,2049	0,3042
T1RE																			
CFT1RE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1RE	0,1716	0,0638	0,0680	0,0725	0,1690	0,0680	0,1206	0,1338	0,1352	0,0680	0,0682	0,1335	0,1353	0,1286	0,0686	0,1267	0,1251	0,0674	0,1611
CV2T1RE	0,2066	0,0967	0,1008	0,1053	0,2040	0,1009	0,1541	0,1673	0,1687	0,1008	0,1010	0,1670	0,1688	0,1621	0,1014	0,1602	0,1586	0,1002	0,1952
CV3T1RE	0,2406	0,1284	0,1326	0,1371	0,2379	0,1326	0,1865	0,1997	0,2011	0,1326	0,1328	0,1994	0,2012	0,1945	0,1332	0,1926	0,1909	0,1320	0,2281
CV4T1RE	0,3106	0,1941	0,1982	0,2027	0,3079	0,1983	0,2536	0,2667	0,2682	0,1982	0,1985	0,2664	0,2682	0,2615	0,1989	0,2596	0,2577	0,1977	0,2962
T1GBC																			
CFT1GBC	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CVT1GBC	0,2581	0,1230	0,1252	0,1357	0,2553	0,1257	0,1998	0,2165	0,2186	0,1257	0,1256	0,2160	0,2182	0,2106	0,1296	0,2066	0,2046	0,1248	0,2535
T1GAC																			
CFT1GAC	26,65	6,93	7,37	8,39	26,12	7,30	17,53	20,28	20,52	7,26	7,39	20,24	20,63	19,06	7,88	18,81	18,55	7,19	25,57
CV1T1GAC	0,2460	0,1255	0,1251	0,1375	0,2437	0,1258	0,1950	0,2092	0,2112	0,1260	0,1256	0,2086	0,2104	0,2046	0,1314	0,2000	0,1983	0,1250	0,2420
CV2T1GAC	0,2560	0,1354	0,1350	0,1473	0,2537	0,1357	0,2050	0,2192	0,2212	0,1358	0,1354	0,2187	0,2205	0,2146	0,1413	0,2101	0,2083	0,1349	0,2522
T1GE																			
CFT1GE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1GE	0,2310	0,1073	0,1119	0,1176	0,2280	0,1120	0,1753	0,1911	0,1928	0,1119	0,1122	0,1907	0,1929	0,1848	0,1130	0,1825	0,1807	0,1112	0,2243
CV2T1GE	0,2410	0,1172	0,1218	0,1275	0,2381	0,1218	0,1854	0,2012	0,2029	0,1218	0,1220	0,2008	0,2029	0,1949	0,1228	0,1926	0,1907	0,1211	0,2345
T1AP																			
CFT1AP	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1AP	0,1398	0,0678	0,0721	0,0742	0,1382	0,0722	0,1092	0,1182	0,1193	0,0723	0,0722	0,1179	0,1191	0,1149	0,0710	0,1129	0,1122	0,0718	0,1377
T2																			
CFT2BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT2BT	19,31	5,32	5,65	6,58	18,97	5,66	13,23	15,15	15,36	5,65	5,68	15,11	15,37	14,39	6,06	14,11	13,90	5,57	19,07
CPFPT2BT	8,28	2,28	2,42	2,82	8,13	2,43	5,67	6,49	6,58	2,42	2,44	6,48	6,59	6,17	2,60	6,05	5,96	2,39	8,17
CVPT2BT	0,0928	0,0763	0,0782	0,0763	0,0925	0,0782	0,0796	0,0796	0,0796	0,0782	0,0782	0,0796	0,0796	0,0796	0,0760	0,0796	0,0794	0,0782	0,0810
CVFPT2BT	0,0790	0,0688	0,0706	0,0688	0,0788	0,0706	0,0720	0,0720	0,0720	0,0706	0,0706	0,0720	0,0720	0,0720	0,0684	0,0719	0,0718	0,0706	0,0731
CFT2MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT2MT	18,49	5,09	5,41	6,30	18,16	5,42	12,67	14,51	14,71	5,41	5,44	14,47	14,72	13,78	5,80	13,51	13,31	5,33	18,26
CPFPT2MT	7,92	2,18	2,32	2,70	7,78	2,32	5,43	6,22	6,30	2,32	2,33	6,20	6,31	5,91	2,49	5,79	5,71	2,28	7,82
CVPT2MT	0,0908	0,0747	0,0765	0,0747	0,0905	0,0765	0,0780	0,0780	0,0780	0,0765	0,0765	0,0780	0,0780	0,0780	0,0744	0,0780	0,0778	0,0765	0,0793
CVFPT2MT	0,0773	0,0674	0,0691	0,0674	0,0771	0,0691	0,0704	0,0704	0,0704	0,0691	0,0691	0,0704	0,0704	0,0704	0,0670	0,0704	0,0703	0,0691	0,0715
CFT3BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT3BT	19,31	6,08	5,65	7,34	18,97	5,66	13,23	15,15	15,36	5,65	5,68	15,11	15,37	14,39	6,82	14,88	13,90	5,57	19,07
CPFPT3BT	8,28	2,61	2,42	3,15	8,13	2,43	5,67	6,49	6,58	2,42	2,44	6,48	6,59	6,17	2,92	6,38	5,96	2,39	8,17

T3UFe50y300

Cargos Variables

CVPT3BT	0,0928	0,0763	0,0782	0,0763	0,0925	0,0782	0,0796	0,0796	0,0796	0,0782	0,0782	0,0796	0,0796	0,0796	0,0760	0,0796	0,0794	0,0782	0,0810
CVRT3BT	0,0803	0,0692	0,0710	0,0692	0,0801	0,0710	0,0723	0,0723	0,0723	0,0710	0,0710	0,0723	0,0723	0,0723	0,0688	0,0723	0,0721	0,0710	0,0735
CVVT3BT	0,0730	0,0670	0,0688	0,0669	0,0729	0,0688	0,0702	0,0702	0,0702	0,0688	0,0688	0,0702	0,0702	0,0702	0,0666	0,0702	0,0700	0,0688	0,0712
T3UF>300																			
CVPT3BT	0,1261	0,1076	0,1095	0,1076	0,1258	0,1095	0,1115	0,1115	0,1115	0,1095	0,1095	0,1115	0,1115	0,1115	0,1073	0,1115	0,1113	0,1095	0,1115
CVRT3BT	0,1136	0,1005	0,1023	0,1005	0,1134	0,1023	0,1042	0,1042	0,1042	0,1023	0,1023	0,1042	0,1042	0,1042	0,1001	0,1042	0,1040	0,1023	0,1042
CVVT3BT	0,1063	0,0983	0,1001	0,0982	0,1062	0,1001	0,1021	0,1021	0,1021	0,1001	0,1001	0,1021	0,1021	0,1021	0,0979	0,1021	0,1018	0,1001	0,1021
T3S > 50																			

CFT3MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT3MT	18,49	5,82	5,41	7,03	18,16	5,42	12,67	14,51	14,71	5,41	5,44	14,47	14,72	13,78	6,53	14,25	13,31	5,33	18,26
CPFPT3MT	7,92	2,50	2,32	3,01	7,78	2,32	5,43	6,22	6,30	2,32	2,33	6,20	6,31	5,91	2,80	6,11	5,71	2,28	7,82

T3UFe50y300

Cargos Variables

CVPT3MT	0,0908	0,0747	0,0765	0,0747	0,0905	0,0765	0,0780	0,0780	0,0780	0,0765	0,0765	0,0780	0,0780	0,0780	0,0744	0,0780	0,0778	0,0765	0,0793
CVRT3MT	0,0786	0,0678	0,0695	0,0678	0,0784	0,0695	0,0708	0,0708	0,0708	0,0695	0,0695	0,0708	0,0708	0,0708	0,0674	0,0708	0,0707	0,0695	0,0720
CVVT3MT	0,0714	0,0656	0,0674	0,0655	0,0714	0,0674	0,0687	0,0687	0,0687	0,0674	0,0674	0,0687	0,0687	0,0687	0,0652	0,0687	0,0685	0,0674	0,0697
T3UF>300																			
CVPT3MT	0,1235	0,1053	0,1072	0,1053	0,1231	0,1072	0,1092	0,1092	0,1092	0,1072	0,1072	0,1092	0,1092	0,1092	0,1050	0,1092	0,1089	0,1072	0,1092
CVRT3MT	0,1113	0,0984	0,1001	0,0984	0,1110	0,1001	0,1021	0,1021	0,1021	0,1001	0,1001	0,1021	0,1021	0,1021	0,0980	0,1021	0,1018	0,1001	0,1021
CVVT3MT	0,1041	0,0962	0,0980	0,0961	0,1040	0,0980	0,0999	0,0999	0,0999	0,0980	0,0980	0,0999	0,0999	0,0999	0,0958	0,0999	0,0996	0,0980	0,0999
T4																			

CFT4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T4	0,2115	0,0739	0,0786	0,0853	0,2082	0,0787	0,1484	0,1659	0,1678	0,0786	0,0789	0,1655	0,1679	0,1589	0,0803	0,1564	0,1544	0,0779	0,2020
CV2T4	0,2441	0,1045	0,1092	0,1160	0,2408	0,1093	0,1796	0,1971	0,1990	0,1092	0,1095	0,1967	0,1991	0,1901	0,1109	0,1876	0,1855	0,1085	0,2337
CV3T4	0,2758	0,1341	0,1388	0,1455	0,2724	0,1389	0,2098	0,2273	0,2292	0,1388	0,1391	0,2269	0,2293	0,2204	0,1405	0,2178	0,2157	0,1381	0,2644
CV4T4	0,3411	0,1953	0,2001	0,2068	0,3377	0,2001	0,2723	0,2898	0,2917	0,2001	0,2003	0,2894	0,2918	0,2828	0,2018	0,2803	0,2780	0,1993	0,3279

T5S > 50

CFT5BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT5BT	17,81	1,79	1,48	3,09	16,59	1,48	9,24	10,60	10,61	1,48	1,48	10,57	10,70	10,06	2,56	10,62	9,36	1,47	10,67
CPFPT5BT	7,63	0,77	0,63	1,32	7,11	0,63	3,96	4,54	4,55	0,63	0,64	4,53	4,59	4,31	1,10	4,55	4,01	0,63	4,57

T5UFe50y300

Cargos Variables

CVPT5BT	0,0096	0,0031	0,0032	0,0031	0,0095	0,0032	0,0047	0,0047	0,0047	0,0032	0,0032	0,0047	0,0047	0,0047	0,0031	0,0047	0,0045	0,0032	0,0061
CVRT5BT	0,0083	0,0028	0,0029	0,0028	0,0082	0,0029	0,0043	0,0043	0,0043	0,0029	0,0029	0,0043	0,0043	0,0043	0,0028	0,0043	0,0041	0,0029	0,0055
CVVT5BT	0,0075	0,0027	0,0028	0,0027	0,0074	0,0028	0,0043	0,0043	0,0043	0,0028	0,0028	0,0043	0,0043	0,0043	0,0027	0,0043	0,0041	0,0028	0,0053
T5UF>300																			
CVPT5BT	0,0131	0,0044	0,0045	0,0044	0,0130	0,0045	0,0066	0,0066	0,0066	0,0045	0,0045	0,0066	0,0066	0,0066	0,0044	0,0066	0,0063	0,0045	0,0066
CVRT5BT	0,0118	0,0041	0,0042	0,0041	0,0117	0,0042	0,0062	0,0062	0,0062	0,0042	0,0042	0,0062	0,0062	0,0062	0,0041	0,0062	0,0059	0,0042	0,0062
CVVT5BT	0,0110	0,0040	0,0041	0,0040	0,0109	0,0041	0,0062	0,0062	0,0062	0,0041	0,0041	0,0062	0,0062	0,0062	0,0040	0,0062	0,0059	0,0041	0,0062
T5																			

CFT5MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT5MT	16,99	1,53	1,24	2,77	15,79	1,24	8,68	9,96	9,96	1,24	1,24	9,93	10,05	9,45	2,27	9,99	8,77	1,24	9,86
CPFPT5MT	7,28	0,66	0,53	1,19	6,77	0,53	3,72	4,27	4,27	0,53	0,53	4,25	4,31	4,05	0,97	4,28	3,76	0,53	4,23

T5UFe50y300

Cargos Variables

CVPT5MT	0,0077	0,0015	0,0015	0,0015	0,0075	0,0015	0,0031	0,0031	0,0031	0,0015	0,0015	0,0031	0,0031	0,0031	0,0015	0,0031	0,0029	0,0015	0,0044
CVRT5MT	0,0066	0,0014	0,0014	0,0014	0,0065	0,0014	0,0028	0,0028	0,0028	0,0014	0,0014	0,0028	0,0028	0,0028	0,0014	0,0028	0,0026	0,0014	0,0040
CVVT5MT	0,0060	0,0013	0,0014	0,0013	0,0059	0,0014	0,0028	0,0028	0,0028	0,0014	0,0014	0,0028	0,0028	0,0028	0,0013	0,0028	0,0026	0,0014	0,0038
T5UF>300																			
CVPT5MT	0,0105	0,0021	0,0022	0,0021	0,0103	0,0022	0,0043	0,0043	0,0043	0,0022	0,0022	0,0043	0,0043	0,0043	0,0021	0,0043	0,0040	0,0022	0,0043
CVRT5MT	0,0095	0,0020	0,0020	0,0020	0,0093	0,0020	0,0041	0,0041	0,0041	0,0020	0,0020	0,0041	0,0041	0,0041	0,0020	0,0041	0,0038	0,0020	0,0041
CVVT5MT	0,0088	0,0019	0,0020	0,0019	0,0087	0,0020	0,0040	0,0040	0,0040	0,0020	0,0020	0,0040	0,0040	0,0040	0,0019	0,0040	0,0037	0,0020	0,0040
T6																			

CFT6BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT6BT	17,81	1,72	1,48	3,01	16,59	1,48	9,24	10,60	10,61	1,48	1,48	10,57	10,70	10,06	2,49	10,55	9,36	1,47	10,67
CPFPT6BT	7,63	0,74	0,63	1,29	7,11	0,63	3,96	4,54	4,55	0,63	0,64	4,53	4,59	4,31	1,07	4,52	4,01	0,63	4,57
CVPT6BT	0,0096	0,0031	0,0032	0,0031	0,0095	0,0032	0,0047	0,0047	0,0047	0,0032	0,0032	0,0047	0,0047	0,0047	0,0031	0,0047	0,0045	0,0032	0,0061
CVRT6BT	0,0082	0,0028	0,0029	0,0028	0,0081	0,0029	0,0043	0,0043	0,0043	0,0029	0,0029	0,0043	0,0043	0,0043	0,0028	0,0043	0,0041	0,0029	0,0054
CVVT6BT	0,0075	0,0027	0,0028	0,0027	0,0074	0,0028	0,0043	0,0043	0,0043	0,0028	0,0028	0,0043	0,0043	0,0043	0,0027	0,0043	0,0041	0,0028	0,0053
CFT6MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT6MT	16,99	1,49	1,24	2,73	15,79	1,24	8,68	9,96	9,96	1,24	1,24	9,93	10,05	9,45	2,24	9,95	8,77	1,24	9,86
CPFPT6MT	7,28	0,64	0,53	1,17	6,77	0,53	3,72	4,27	4,27	0,53	0,53	4,25	4,31	4,05	0,96	4,26	3,76	0,53	4,23
CVPT6MT	0,0077	0,0015	0,0015	0,0015	0,0075	0,0015	0,0031	0,0031	0,0031	0,0015	0,0015	0,0031	0,0031	0,0031	0,0015	0,0031	0,0029	0,0015	0,0044
CVRT6MT	0,0065	0,0013	0,0014	0,0013	0,0064	0,0014	0,0028	0,0028	0,0028	0,0014	0,0014	0,0028	0,0028	0,0028	0,0013	0,0028	0,0026	0,0014	0,0039

ANEXO I Costos Abastecimientos Municipales Con Subsidio Febrero - Abril de 2015

Item	A028	A029	A030	A031	A032	A033	A034	A036	A037	A038	A039	A040	A041	A042	A043	A045	N001	N002	N003
T1R																			

T1GBC																			
CFT1GBC	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CVT1GBC	0,2126	0,1256	0,1259	0,1246	0,2665	0,2180	0,2605	0,1210	0,2159	0,1285	0,2149	0,1251	0,1262	0,1222	0,1255	0,2032	0,2158	0,2070	0,2174
T1GAC																			
CFT1GAC	19,87	7,30	7,40	7,16	28,29	20,48	27,15	6,77	20,20	7,85	19,86	7,30	7,41	6,57	6,56	18,87	20,32	18,42	20,41
CV1T1GAC	0,2055	0,1278	0,1259	0,1249	0,2526	0,2105	0,2479	0,1234	0,2086	0,1281	0,2081	0,1274	0,1284	0,1252	0,1289	0,1965	0,2147	0,2082	0,2165
CV2T1GAC	0,2155	0,1377	0,1358	0,1348	0,2626	0,2206	0,2579	0,1333	0,2187	0,1380	0,2181	0,1372	0,1383	0,1351	0,1388	0,2066	0,2248	0,2182	0,2265
T1GE																			
CFT1GE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1GE	0,1881	0,1097	0,1124	0,1111	0,2395	0,1924	0,2335	0,1058	0,1906	0,1149	0,1891	0,1092	0,1101	0,1065	0,1093	0,1797	0,1933	0,1838	0,1944
CV2T1GE	0,1981	0,1195	0,1222	0,1209	0,2495	0,2024	0,2435	0,1156	0,2006	0,1247	0,1992	0,1191	0,1200	0,1164	0,1191	0,1897	0,2034	0,1939	0,2044
T1AP																			
CFT1AP	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1AP	0,1163	0,0693	0,0724	0,0717	0,1444	0,1190	0,1411	0,0664	0,1179	0,0738	0,1172	0,0686	0,0694	0,0681	0,0710	0,1103	0,1177	0,1127	0,1184
T2																			
CFT2BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT2BT	14,78	5,60	5,71	5,55	20,37	15,31	19,62	5,21	15,09	6,01	14,92	5,60	5,69	5,06	5,06	14,04	15,20	14,04	15,32
CPFPT2BT	6,34	2,40	2,45	2,38	8,73	6,56	8,41	2,23	6,47	2,58	6,39	2,40	2,44	2,17	2,17	6,02	6,51	6,02	6,57
CVPT2BT	0,0796	0,0762	0,0782	0,0782	0,0923	0,0796	0,0928	0,0757	0,0796	0,0782	0,0796	0,0759	0,0761	0,0776	0,0802	0,0762	0,0814	0,0814	0,0814
CVFPT2BT	0,0720	0,0689	0,0706	0,0706	0,0787	0,0720	0,0790	0,0682	0,0720	0,0706	0,0720	0,0684	0,0686	0,0701	0,0727	0,0700	0,0738	0,0738	0,0738
CFT2MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT2MT	14,16	5,36	5,46	5,31	19,51	14,66	18,78	4,99	14,45	5,76	14,28	5,37	5,45	4,85	4,85	13,45	14,55	13,44	14,67
CPFPT2MT	6,07	2,30	2,34	2,28	8,36	6,28	8,05	2,14	6,19	2,47	6,12	2,30	2,33	2,08	2,08	5,76	6,24	5,76	6,29
CVPT2MT	0,0780	0,0746	0,0765	0,0765	0,0904	0,0780	0,0908	0,0741	0,0780	0,0765	0,0780	0,0743	0,0745	0,0759	0,0785	0,0746	0,0798	0,0798	0,0798
CVFPT2MT	0,0704	0,0675	0,0691	0,0691	0,0771	0,0704	0,0773	0,0668	0,0704	0,0691	0,0704	0,0670	0,0672	0,0686	0,0711	0,0685	0,0723	0,0723	0,0723
CFT3BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT3BT	14,78	6,37	5,71	5,55	20,37	15,31	19,62	5,98	15,09	6,01	14,92	6,38	6,46	5,84	5,83	14,04	15,20	14,04	15,32
CPFPT3BT	6,34	2,73	2,45	2,38	8,73	6,56	8,41	2,56	6,47	2,58	6,39	2,73	2,77	2,50	2,50	6,02	6,51	6,02	6,57
T3UFe50y300																			
Cargos Variables																			
CVPT3BT	0,0796	0,0762	0,0782	0,0782	0,0923	0,0796	0,0928	0,0757	0,0796	0,0782	0,0796	0,0759	0,0761	0,0776	0,0802	0,0762	0,0814	0,0814	0,0814
CVRT3BT	0,0723	0,0693	0,0710	0,0710	0,0800	0,0723	0,0803	0,0686	0,0723	0,0710	0,0723	0,0688	0,0690	0,0705	0,0731	0,0704	0,0742	0,0742	0,0742
CVVT3BT	0,0702	0,0671	0,0688	0,0688	0,0729	0,0702	0,0730	0,0664	0,0702	0,0688	0,0702	0,0665	0,0668	0,0683	0,0708	0,0682	0,0719	0,0719	0,0719
T3UF>300																			
CVPT3BT	0,1115	0,1074	0,1095	0,1095	0,1256	0,1115	0,1261	0,1070	0,1115	0,1095	0,1115	0,1072	0,1074	0,1088	0,1114	0,1075	0,1133	0,1133	0,1133
CVRT3BT	0,1042	0,1006	0,1023	0,1023	0,1133	0,1042	0,1136	0,0999	0,1042	0,1023	0,1042	0,1001	0,1003	0,1017	0,1043	0,1023	0,1061	0,1061	0,1061
CVVT3BT	0,1021	0,0984	0,1001	0,1001	0,1062	0,1021	0,1063	0,0977	0,1021	0,1001	0,1021	0,0978	0,0981	0,0996	0,1021	0,1001	0,1038	0,1038	0,1038
T3S > 50																			
CFT3MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT3MT	14,16	6,10	5,46	5,31	19,51	14,66	18,78	5,72	14,45	5,76	14,28	6,11	6,19	5,59	5,58	13,45	14,55	13,44	14,67
CPFPT3MT	6,07	2,61	2,34	2,28	8,36	6,28	8,05	2,45	6,19	2,47	6,12	2,62	2,65	2,40	2,39	5,76	6,24	5,76	6,29
T3UFe50y300																			
Cargos Variables																			
CVPT3MT	0,0780	0,0746	0,0765	0,0765	0,0904	0,0780	0,0908	0,0741	0,0780	0,0765	0,0780	0,0743	0,0745	0,0759	0,0785	0,0746	0,0798	0,0798	0,0798
CVRT3MT	0,0708	0,0679	0,0695	0,0695	0,0783	0,0708	0,0786	0,0672	0,0708	0,0695	0,0708	0,0674	0,0676	0,0690	0,0715	0,0689	0,0727	0,0727	0,0727
CVVT3MT	0,0687	0,0657	0,0674	0,0674	0,0713	0,0687	0,0714	0,0650	0,0687	0,0674	0,0687	0,0651	0,0654	0,0668	0,0693	0,0667	0,0705	0,0705	0,0705
T3UF>300																			
CVPT3MT	0,1092	0,1051	0,1072	0,1072	0,1230	0,1092	0,1235	0,1047	0,1092	0,1072	0,1092	0,1049	0,1051	0,1065	0,1091	0,1052	0,1110	0,1110	0,1110
CVRT3MT	0,1021	0,0985	0,1001	0,1001	0,1109	0,1021	0,1113	0,0978	0,1021	0,1001	0,1021	0,0980	0,0982	0,0996	0,1022	0,1001	0,1039	0,1039	0,1039
CVVT3MT	0,0999	0,0963	0,0980	0,0980	0,1040	0,0999	0,1041	0,0956	0,0999	0,0980	0,0999	0,0957	0,0960	0,0975	0,0999	0,0980	0,1017	0,1017	0,1017
T4																			
CFT4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T4	0,1625	0,0766	0,0791	0,0777	0,2209	0,1673	0,2143	0,0724	0,1653	0,0819	0,1637	0,0761	0,0770	0,0728	0,0753	0,1538	0,1681	0,1575	0,1693
CV2T4	0,1937	0,1072	0,1097	0,1083	0,2535	0,1985	0,2470	0,1030	0,1966	0,1126	0,1949	0,1067	0,1077	0,1034	0,1059	0,1849	0,1993	0,1887	0,2005
CV3T4	0,2239	0,1368	0,1393	0,1379	0,2851	0,2287	0,2786	0,1326	0,2268	0,1421	0,2251	0,1363	0,1372	0,1330	0,1355	0,2150	0,2294	0,2189	0,2306
CV4T4	0,2864	0,1980	0,2006	0,1992	0,3503	0,2912	0,3439	0,1938	0,2892	0,2034	0,2876	0,1975	0,1985	0,1942	0,1968	0,2772	0,2918	0,2813	0,2930
T5S > 50																			
CFT5BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT5BT	10,27	2,05	1,49	1,47	18,58	10,71	18,12	1,72	10,56	1,51	10,42	2,05	2,18	1,54	1,61	9,06	10,33	9,49	10,46
CPFPT5BT	4,40	0,88	0,64	0,63	7,96	4,59	7,76	0,74	4,52	0,65	4,47	0,88	0,93	0,66	0,69	3,88	4,43	4,07	4,48
T5UFe50y300																			
Cargos Variables																			
CVPT5BT	0,0047	0,0031	0,0032	0,0032	0,0094	0,0047	0,0096	0,0031	0,0047	0,0032	0,0047	0,0031	0,0031	0,0032	0,0033	0,0045	0,0047	0,0047	0,0047
CVRT5BT	0,0043	0,0028	0,0029	0,0029	0,0082	0,0043	0,0083	0,0028	0,0043	0,0029	0,0043	0,0028	0,0028	0,0029	0,0030	0,0042	0,0043	0,0043	0,0043
CVVT5BT	0,0043	0,0027	0,0028	0,0028	0,0074	0,0043	0,0075	0,0027	0,0043	0,0028	0,0043	0,0027	0,0027	0,0028	0,0029	0,0041	0,0042	0,0042	0,0042
T5UF>300																			
CVPT5BT	0,0066	0,0044	0,0045	0,0045	0,0129	0,0066	0,0131	0,0044	0,0066	0,0045	0,0066	0,0044	0,0044	0,0044	0,0045	0,0064	0,0066	0,0066	0,0066
CVRT5BT	0,0062	0,0041	0,0042	0,0042	0,0116	0,0062	0,0118	0,0041	0,0062	0,0042	0,0062	0,0041	0,0041	0,0041					

CFT6BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT6BT	10,27	1,98	1,49	1,47	18,58	10,71	18,12	1,65	10,56	1,51	10,42	1,98	2,10	1,47	1,54	9,06	10,33	9,49	10,46
CPFPT6BT	4,40	0,85	0,64	0,63	7,96	4,59	7,76	0,71	4,52	0,65	4,47	0,85	0,90	0,63	0,66	3,88	4,43	4,07	4,48
CVPT6BT	0,0047	0,0031	0,0032	0,0032	0,0094	0,0047	0,0096	0,0031	0,0047	0,0032	0,0047	0,0031	0,0031	0,0032	0,0033	0,0045	0,0047	0,0047	0,0047
CVFPT6BT	0,0043	0,0028	0,0029	0,0029	0,0080	0,0043	0,0082	0,0028	0,0043	0,0029	0,0043	0,0028	0,0028	0,0028	0,0029	0,0041	0,0043	0,0043	0,0043
CFT6MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT6MT	9,64	1,74	1,24	1,24	17,72	10,06	17,28	1,43	9,91	1,26	9,79	1,74	1,86	1,25	1,32	8,47	9,68	8,89	9,81
CPFPT6MT	4,13	0,75	0,53	0,53	7,59	4,31	7,41	0,61	4,25	0,54	4,19	0,74	0,80	0,54	0,57	3,63	4,15	3,81	4,21
CVPT6MT	0,0031	0,0015	0,0015	0,0015	0,0075	0,0031	0,0077	0,0015	0,0031	0,0015	0,0031	0,0015	0,0015	0,0015	0,0016	0,0029	0,0031	0,0031	0,0031
CVFPT6MT	0,0028	0,0014	0,0014	0,0014	0,0064	0,0028	0,0065	0,0013	0,0028	0,0014	0,0028	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0027	0,0028	0,0028	0,0028

ANEXO I Costos Abastecimientos Municipales Con Subsidio Febrero - Abril de 2015

Item	N004	N005	N006	N007	N008	N009	N010	N011	N012	N013	N015	N016	N017	N018	N019	N020	N021	N022	N023
T1R																			
CFT1R	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1R	0,1442	0,1429	0,1454	0,1468	0,1476	0,1483	0,1462	0,1468	0,1365	0,1293	0,1413	0,1423	0,0672	0,1463	0,1378	0,1466	0,1442	0,1538	0,1389
CV2T1R	0,1389	0,1377	0,1401	0,1414	0,1420	0,1428	0,1407	0,1413	0,1319	0,1251	0,1362	0,1372	0,0663	0,1408	0,1331	0,1412	0,1390	0,1480	0,1341
CV3T1R	0,1395	0,1382	0,1407	0,1417	0,1423	0,1430	0,1411	0,1416	0,1329	0,1265	0,1367	0,1377	0,0683	0,1411	0,1341	0,1415	0,1396	0,1482	0,1350
CV4T1R	0,1384	0,1372	0,1397	0,1404	0,1409	0,1417	0,1398	0,1403	0,1322	0,1262	0,1357	0,1366	0,0694	0,1398	0,1334	0,1403	0,1386	0,1468	0,1343
CV5T1R	0,1718	0,1706	0,1731	0,1738	0,1743	0,1751	0,1733	0,1737	0,1656	0,1596	0,1691	0,1700	0,1022	0,1732	0,1668	0,1737	0,1720	0,1802	0,1677
CV6T1R	0,2041	0,2029	0,2054	0,2061	0,2066	0,2074	0,2055	0,2060	0,1979	0,1919	0,2014	0,2023	0,1339	0,2055	0,1991	0,2060	0,2043	0,2125	0,2000
CV7T1R	0,2709	0,2697	0,2722	0,2729	0,2734	0,2742	0,2724	0,2728	0,2648	0,2587	0,2682	0,2691	0,1994	0,2723	0,2659	0,2728	0,2711	0,2793	0,2668
T1RE																			
CFT1RE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1RE	0,1346	0,1334	0,1356	0,1370	0,1377	0,1384	0,1364	0,1370	0,1275	0,1208	0,1319	0,1329	0,0638	0,1365	0,1287	0,1368	0,1346	0,1434	0,1296
CV2T1RE	0,1680	0,1668	0,1691	0,1704	0,1712	0,1718	0,1698	0,1704	0,1609	0,1542	0,1654	0,1663	0,0966	0,1699	0,1621	0,1702	0,1680	0,1768	0,1631
CV3T1RE	0,2003	0,1991	0,2013	0,2027	0,2034	0,2041	0,2021	0,2027	0,1932	0,1865	0,1976	0,1986	0,1283	0,2022	0,1944	0,2025	0,2003	0,2091	0,1953
CV4T1RE	0,2671	0,2659	0,2682	0,2696	0,2703	0,2709	0,2689	0,2696	0,2600	0,2534	0,2645	0,2654	0,1938	0,2691	0,2612	0,2694	0,2672	0,2760	0,2622
T1GBC																			
CFT1GBC	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1GBC	0,2141	0,2124	0,2157	0,2168	0,2176	0,2186	0,2161	0,2168	0,2056	0,1974	0,2104	0,2117	0,1203	0,2160	0,2072	0,2167	0,2143	0,2254	0,2084
T1GAC																			
CFT1GAC	20,01	19,80	20,17	20,60	20,78	20,88	20,46	20,61	18,45	17,02	19,54	19,72	6,10	20,52	18,67	20,53	19,99	21,82	18,88
CV1T1GAC	0,2133	0,2117	0,2150	0,2153	0,2158	0,2169	0,2147	0,2152	0,2063	0,1994	0,2098	0,2109	0,1277	0,2145	0,2078	0,2153	0,2136	0,2232	0,2088
CV2T1GAC	0,2233	0,2217	0,2250	0,2254	0,2258	0,2269	0,2248	0,2252	0,2164	0,2095	0,2198	0,2210	0,1375	0,2245	0,2179	0,2253	0,2236	0,2333	0,2188
T1GE																			
CFT1GE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1GE	0,1916	0,1902	0,1929	0,1946	0,1954	0,1962	0,1938	0,1946	0,1832	0,1752	0,1885	0,1896	0,1065	0,1939	0,1846	0,1943	0,1917	0,2022	0,1857
CV2T1GE	0,2017	0,2002	0,2029	0,2046	0,2055	0,2063	0,2039	0,2046	0,1932	0,1852	0,1985	0,1996	0,1163	0,2040	0,1946	0,2044	0,2017	0,2123	0,1958
T1AP																			
CFT1AP	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1AP	0,1168	0,1160	0,1176	0,1183	0,1188	0,1193	0,1179	0,1183	0,1121	0,1077	0,1149	0,1156	0,0675	0,1180	0,1130	0,1182	0,1169	0,1228	0,1136
T2																			
CFT2BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT2BT	14,99	14,82	15,15	15,35	15,45	15,55	15,26	15,35	13,96	12,99	14,61	14,74	4,77	15,27	14,13	15,32	15,00	16,28	14,27
CPFPT2BT	6,42	6,35	6,49	6,58	6,62	6,66	6,54	6,58	5,98	5,57	6,26	6,32	2,05	6,55	6,06	6,56	6,43	6,98	6,12
CVPT2BT	0,0814	0,0814	0,0814	0,0814	0,0814	0,0814	0,0814	0,0814	0,0814	0,0814	0,0814	0,0814	0,0799	0,0814	0,0814	0,0814	0,0814	0,0814	0,0814
CVFPT2BT	0,0738	0,0738	0,0738	0,0738	0,0738	0,0738	0,0738	0,0738	0,0738	0,0738	0,0738	0,0738	0,0724	0,0738	0,0738	0,0738	0,0738	0,0738	0,0738
CFT2MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT2MT	14,35	14,19	14,50	14,69	14,79	14,89	14,61	14,69	13,36	12,43	13,99	14,11	4,57	14,62	13,53	14,67	14,36	15,59	13,66
CPFPT2MT	6,15	6,08	6,21	6,30	6,34	6,38	6,26	6,30	5,73	5,33	5,99	6,05	1,96	6,27	5,80	6,29	6,15	6,68	5,86
CVPT2MT	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0782	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798
CVFPT2MT	0,0723	0,0723	0,0723	0,0723	0,0723	0,0723	0,0723	0,0723	0,0723	0,0723	0,0723	0,0723	0,0709	0,0723	0,0723	0,0723	0,0723	0,0723	0,0723
CFT3BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT3BT	14,99	14,82	15,15	15,35	15,45	15,55	15,26	15,35	13,96	12,99	14,61	14,74	5,51	15,27	14,13	15,32	15,00	16,28	14,27
CPFPT3BT	6,42	6,35	6,49	6,58	6,62	6,66	6,54	6,58	5,98	5,57	6,26	6,32	2,36	6,55	6,06	6,56	6,43	6,98	6,12
T3UFe50y300																			
Cargos Variables																			
CVPT3BT	0,0814	0,0814	0,0814	0,0814	0,0814	0,0814	0,0814	0,0814	0,0814	0,0814	0,0814	0,0814	0,0799	0,0814	0,0814	0,0814	0,0814	0,0814	0,0814
CVRT3BT	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	0,0728	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742
CVVT3BT	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0705	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719
T3UF>300																			
CVPT3BT	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1111	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133
CVRT3BT	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1040	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061
CVVT3BT	0,1038	0,1038	0,1038	0,1038	0,1038	0,1038	0,1038	0,1038	0,1038	0,1038	0,1038	0,1038	0,1017	0,1038	0,1038	0,1038	0,1038	0,1038	0,1038
T3S > 50				</															

CVVT3BT	0,0719	0,0671	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719
T3UF>300																			
CVPT3BT	0,1133	0,1076	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133
CVRT3BT	0,1061	0,1005	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061
CVVT3BT	0,1038	0,0983	0,1038	0,1038	0,1038	0,1038	0,1038	0,1038	0,1038	0,1038	0,1038	0,1038	0,1038	0,1038	0,1038	0,1038	0,1038	0,1038	0,1038
T3S > 50																			
CFT3MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT3MT	14,96	7,43	14,09	14,62	12,27	15,59	14,87	14,22	14,24	12,81	14,97	14,14	13,53	14,67	13,61	14,88	14,67	13,99	14,38
CPFPT3MT	6,41	3,18	6,04	6,27	5,26	6,68	6,37	6,10	6,10	5,49	6,41	6,06	5,80	6,29	5,83	6,38	6,29	6,00	6,16
T3UFe50y300																			
Cargos Variables																			
CVPT3MT	0,0798	0,0749	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798
CVRT3MT	0,0727	0,0678	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727
CVVT3MT	0,0705	0,0657	0,0705	0,0705	0,0705	0,0705	0,0705	0,0705	0,0705	0,0705	0,0705	0,0705	0,0705	0,0705	0,0705	0,0705	0,0705	0,0705	0,0705
T3UF>300																			
CVPT3MT	0,1110	0,1055	0,1110	0,1110	0,1110	0,1110	0,1110	0,1110	0,1110	0,1110	0,1110	0,1110	0,1110	0,1110	0,1110	0,1110	0,1110	0,1110	0,1110
CVRT3MT	0,1039	0,0984	0,1039	0,1039	0,1039	0,1039	0,1039	0,1039	0,1039	0,1039	0,1039	0,1039	0,1039	0,1039	0,1039	0,1039	0,1039	0,1039	0,1039
CVVT3MT	0,1017	0,0963	0,1017	0,1017	0,1017	0,1017	0,1017	0,1017	0,1017	0,1017	0,1017	0,1017	0,1017	0,1017	0,1017	0,1017	0,1017	0,1017	0,1017
T4																			
CFT4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T4	0,1720	0,0895	0,1637	0,1688	0,1464	0,1780	0,1712	0,1650	0,1652	0,1515	0,1720	0,1642	0,1584	0,1692	0,1592	0,1712	0,1693	0,1628	0,1665
CV2T4	0,2032	0,1201	0,1949	0,2000	0,1776	0,2092	0,2024	0,1962	0,1964	0,1828	0,2032	0,1954	0,1896	0,2004	0,1904	0,2024	0,2005	0,1940	0,1977
CV3T4	0,2333	0,1496	0,2251	0,2301	0,2077	0,2393	0,2325	0,2263	0,2265	0,2129	0,2334	0,2255	0,2197	0,2305	0,2205	0,2326	0,2306	0,2241	0,2278
CV4T4	0,2957	0,2108	0,2875	0,2925	0,2701	0,3017	0,2949	0,2887	0,2889	0,2753	0,2958	0,2880	0,2821	0,2929	0,2829	0,2950	0,2930	0,2865	0,2902
T5S > 50																			
CFT5BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT5BT	10,61	3,37	10,09	10,47	8,66	10,82	10,62	10,21	10,20	9,18	10,52	10,04	9,52	10,49	9,70	10,63	10,42	10,03	10,29
CPFPT5BT	4,55	1,44	4,32	4,49	3,71	4,64	4,55	4,37	4,37	3,93	4,51	4,30	4,08	4,50	4,16	4,56	4,47	4,30	4,41
T5UFe50y300																			
Cargos Variables																			
CVPT5BT	0,0047	0,0030	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047
CVRT5BT	0,0043	0,0027	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043
CVVT5BT	0,0042	0,0027	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042
T5UF>300																			
CVPT5BT	0,0066	0,0042	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066
CVRT5BT	0,0062	0,0040	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062
CVVT5BT	0,0061	0,0039	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061
T5																			
CFT5MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT5MT	9,95	3,04	9,46	9,82	8,11	10,13	9,96	9,57	9,57	8,61	9,85	9,41	8,92	9,84	9,09	9,97	9,77	9,41	9,65
CPFPT5MT	4,26	1,30	4,06	4,21	3,48	4,34	4,27	4,10	4,10	3,69	4,22	4,03	3,82	4,22	3,90	4,27	4,19	4,03	4,14
T5UFe50y300																			
Cargos Variables																			
CVPT5MT	0,0031	0,0015	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031
CVRT5MT	0,0028	0,0013	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028
CVVT5MT	0,0028	0,0013	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028
T5UF>300																			
CVPT5MT	0,0043	0,0021	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043
CVRT5MT	0,0040	0,0019	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040
CVVT5MT	0,0040	0,0019	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040
T6																			
CFT6BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT6BT	10,61	3,32	10,09	10,47	8,66	10,82	10,62	10,21	10,20	9,18	10,52	10,04	9,52	10,49	9,70	10,63	10,42	10,03	10,29
CPFPT6BT	4,55	1,42	4,32	4,49	3,71	4,64	4,55	4,37	4,37	3,93	4,51	4,30	4,08	4,50	4,16	4,56	4,47	4,30	4,41
CVPT6BT	0,0047	0,0030	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047
CVFPT6BT	0,0043	0,0027	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043
CFT6MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT6MT	9,95	3,02	9,46	9,82	8,11	10,13	9,96	9,57	9,57	8,61	9,85	9,41	8,92	9,84	9,09	9,97	9,77	9,41	9,65
CPFPT6MT	4,26	1,30	4,06	4,21	3,48	4,34	4,27	4,10	4,10	3,69	4,22	4,03	3,82	4,22	3,90	4,27	4,19	4,03	4,14
CVPT6MT	0,0031	0,0015	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031
CVFPT6MT	0,0028	0,0013	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028
ANEXO I Costos Abastecimientos Municipales Con Subsidio Febrero - Abril de 2015																			
Item	N048	N050	N051	N052	N053	N054	N055	N059	N060	N061	N062	N063	N064	N065	N066	N067	N068	N069	N070
T1R																			
CFT1R	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1R	0,1473	0,1477	0,1434	0,1528	0,1226	0,1408	0,1390	0,1484	0,1428	0,1477	0,0653	0,1462	0,1474	0,1094	0,0680	0,1480	0,0615	0,1456	0,1460
CV2T1R	0,1418	0,1422	0,1382	0,1469	0,1192	0,1358	0,1341	0,1429	0,1374	0,1422	0,0639	0,1408	0,1420	0,1068	0,0668	0,1425	0,0605	0,1402	0,1406
CV3T1R	0,1420	0,1427	0,1389	0,1471	0,1212	0,1365	0,1349	0,1433	0,1374	0,1425									

T1GAC																			
CFT1GAC	20,69	20,67	19,78	21,67	15,45	19,35	18,96	20,80	20,05	20,77	6,89	20,43	20,61	12,85	6,83	20,82	5,83	20,35	20,40
CV1T1GAC	0,2157	0,2168	0,2130	0,2217	0,1950	0,2100	0,2084	0,2176	0,2094	0,2161	0,1236	0,2151	0,2167	0,1823	0,1282	0,2165	0,1203	0,2142	0,2148
CV2T1GAC	0,2257	0,2269	0,2231	0,2317	0,2051	0,2200	0,2185	0,2277	0,2195	0,2262	0,1334	0,2252	0,2267	0,1924	0,1381	0,2265	0,1301	0,2242	0,2248
T1GE																			
CFT1GE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1GE	0,1950	0,1955	0,1907	0,2010	0,1678	0,1879	0,1858	0,1963	0,1901	0,1955	0,1051	0,1939	0,1952	0,1532	0,1078	0,1958	0,1006	0,1932	0,1936
CV2T1GE	0,2051	0,2055	0,2007	0,2111	0,1778	0,1979	0,1959	0,2063	0,2002	0,2056	0,1149	0,2039	0,2052	0,1632	0,1176	0,2059	0,1104	0,2033	0,2037
T1AP																			
CFT1AP	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1AP	0,1186	0,1190	0,1164	0,1221	0,1039	0,1147	0,1136	0,1194	0,1156	0,1189	0,0639	0,1180	0,1188	0,0958	0,0668	0,1191	0,0622	0,1176	0,1179
T2																			
CFT2BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT2BT	15,41	15,46	14,88	16,14	12,08	14,53	14,29	15,56	14,81	15,47	5,28	15,26	15,42	10,30	5,33	15,50	4,53	15,18	15,24
CPFFT2BT	6,60	6,63	6,38	6,92	5,18	6,23	6,12	6,67	6,35	6,63	2,26	6,54	6,61	4,42	2,28	6,64	1,94	6,51	6,53
CVPT2BT	0,0814	0,0814	0,0814	0,0814	0,0814	0,0814	0,0814	0,0814	0,0814	0,0814	0,0746	0,0814	0,0814	0,0814	0,0767	0,0814	0,0762	0,0814	0,0814
CVFPT2BT	0,0738	0,0738	0,0738	0,0738	0,0738	0,0738	0,0738	0,0738	0,0738	0,0738	0,0671	0,0738	0,0738	0,0738	0,0693	0,0738	0,0687	0,0738	0,0738
CFT2MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT2MT	14,75	14,80	14,24	15,45	11,57	13,91	13,68	14,89	14,18	14,81	5,05	14,62	14,77	9,87	5,10	14,84	4,34	14,54	14,59
CPFFT2MT	6,32	6,34	6,10	6,62	4,96	5,96	5,86	6,38	6,08	6,35	2,16	6,26	6,33	4,23	2,19	6,36	1,86	6,23	6,25
CVPT2MT	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0730	0,0798	0,0798	0,0798	0,0752	0,0798	0,0747	0,0798	0,0798
CVFPT2MT	0,0723	0,0723	0,0723	0,0723	0,0723	0,0723	0,0723	0,0723	0,0723	0,0723	0,0657	0,0723	0,0723	0,0723	0,0679	0,0723	0,0672	0,0723	0,0723
CFT3BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT3BT	15,41	15,46	14,88	16,14	12,08	14,53	14,29	15,56	14,81	15,47	6,01	15,26	15,42	10,30	6,07	15,50	5,28	15,18	15,24
CPFFT3BT	6,60	6,63	6,38	6,92	5,18	6,23	6,12	6,67	6,35	6,63	2,58	6,54	6,61	4,42	2,60	6,64	2,26	6,51	6,53
T3UFe50y300																			
Cargos Variables																			
CVPT3BT	0,0814	0,0814	0,0814	0,0814	0,0814	0,0814	0,0814	0,0814	0,0814	0,0814	0,0745	0,0814	0,0814	0,0814	0,0767	0,0814	0,0762	0,0814	0,0814
CVRT3BT	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	0,0675	0,0742	0,0742	0,0742	0,0697	0,0742	0,0690	0,0742	0,0742
CVVT3BT	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0653	0,0719	0,0719	0,0719	0,0675	0,0719	0,0668	0,0719	0,0719
T3UF>300																			
CVPT3BT	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1058	0,1133	0,1133	0,1133	0,1080	0,1133	0,1074	0,1133	0,1133
CVRT3BT	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,0987	0,1061	0,1061	0,1061	0,1009	0,1061	0,1003	0,1061	0,1061
CVVT3BT	0,1038	0,1038	0,1038	0,1038	0,1038	0,1038	0,1038	0,1038	0,1038	0,1038	0,0965	0,1038	0,1038	0,1038	0,0987	0,1038	0,0981	0,1038	0,1038
T3S > 50																			
CFT3MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT3MT	14,75	14,80	14,24	15,45	11,57	13,91	13,68	14,89	14,18	14,81	5,76	14,62	14,77	9,87	5,82	14,84	5,05	14,54	14,59
CPFFT3MT	6,32	6,34	6,10	6,62	4,96	5,96	5,86	6,38	6,08	6,35	2,47	6,26	6,33	4,23	2,49	6,36	2,16	6,23	6,25
T3UFe50y300																			
Cargos Variables																			
CVPT3MT	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0730	0,0798	0,0798	0,0798	0,0752	0,0798	0,0747	0,0798	0,0798
CVRT3MT	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0661	0,0727	0,0727	0,0727	0,0682	0,0727	0,0676	0,0727	0,0727
CVVT3MT	0,0705	0,0705	0,0705	0,0705	0,0705	0,0705	0,0705	0,0705	0,0705	0,0705	0,0640	0,0705	0,0705	0,0705	0,0661	0,0705	0,0655	0,0705	0,0705
T3UF>300																			
CVPT3MT	0,1110	0,1110	0,1110	0,1110	0,1110	0,1110	0,1110	0,1110	0,1110	0,1110	0,1036	0,1110	0,1110	0,1110	0,1058	0,1110	0,1053	0,1110	0,1110
CVRT3MT	0,1039	0,1039	0,1039	0,1039	0,1039	0,1039	0,1039	0,1039	0,1039	0,1039	0,0967	0,1039	0,1039	0,1039	0,0988	0,1039	0,0982	0,1039	0,1039
CVVT3MT	0,1017	0,1017	0,1017	0,1017	0,1017	0,1017	0,1017	0,1017	0,1017	0,1017	0,0946	0,1017	0,1017	0,1017	0,0967	0,1017	0,0961	0,1017	0,1017
T4																			
CFT4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T4	0,1700	0,1705	0,1652	0,1767	0,1397	0,1620	0,1598	0,1714	0,1646	0,1705	0,0718	0,1687	0,1701	0,1235	0,0744	0,1709	0,0666	0,1680	0,1684
CV2T4	0,2012	0,2017	0,1964	0,2079	0,1709	0,1932	0,1910	0,2026	0,1958	0,2018	0,1024	0,1999	0,2014	0,1547	0,1050	0,2021	0,0972	0,1992	0,1996
CV3T4	0,2313	0,2318	0,2265	0,2380	0,2010	0,2234	0,2211	0,2327	0,2259	0,2319	0,1320	0,2300	0,2315	0,1848	0,1346	0,2322	0,1268	0,2293	0,2298
CV4T4	0,2938	0,2942	0,2889	0,3004	0,2634	0,2858	0,2835	0,2951	0,2883	0,2943	0,1932	0,2925	0,2939	0,2472	0,1958	0,2946	0,1880	0,2917	0,2922
T5S > 50																			
CFT5BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT5BT	10,60	10,51	10,13	10,80	8,19	9,83	9,70	10,61	10,06	10,44	1,74	10,45	10,52	6,89	1,81	10,58	1,15	10,40	10,39
CPFFT5BT	4,54	4,50	4,34	4,63	3,51	4,21	4,16	4,55	4,31	4,47	0,75	4,48	4,51	2,95	0,78	4,54	0,49	4,46	4,45
T5UFe50y300																			
Cargos Variables																			
CVPT5BT	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0029	0,0047	0,0047	0,0047	0,0030	0,0047	0,0030	0,0047	0,0047
CVRT5BT	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0027	0,0043	0,0043	0,0043	0,0028	0,0043	0,0027	0,0043	0,0043
CVVT5BT	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0026	0,0042	0,0042	0,0042	0,0027	0,0042	0,0026	0,0042	0,0042
T5UF>300																			
CVPT5BT	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0042	0,0066	0,0066	0,0066	0,0043	0,0066	0,0042	0,0066	0,0066
CVRT5BT	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0039	0,0062	0,0062	0,0062	0,0040	0,0062	0,0040	0,0062	0,0062
CVVT5BT	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0038	0,0061	0,0061	0,0061	0,0039	0,0061	0,0039	0,0061	0,0061
T5																			
CFT5MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT5MT	9,95	9,85	9,49	10,11	7,68	9,22	9,09	9,95	9,43	9,78	1,49	9,81	9,87	6,45	1,55	9,92	0,92	9,75	9,74
CPFFT5MT	4,26	4,22	4,07	4,33	3,29	3,95	3,90	4,26	4,04	4,19	0,64	4,20	4,23	2,76	0,67	4,25	0,40	4,18	4,18
T5UFe50y300																			
Cargos Variables																			
CVPT5MT	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0014	0,0031	0,0031	0,0031	0,0015	0,0031	0,0015	0,0031	0,0031
CVRT5MT	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0013	0,0028	0,0028	0,0028	0,0013	0,0028	0,0013	0,0028	0,0028
CVVT5MT	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0013	0,0028	0,0028	0,0028	0,0013	0,0028	0,0013	0,0028	0,0028
T5UF>300																			
CVPT5MT																			

CVVT3BT	0,0719	0,0658	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0667	0,0719	0,0719	0,0719	0,0706	0,0719	0,0719	0,0719	0,0659	0,0719
T3UF>300																			
CVPT3BT	0,1133	0,1063	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1133	0,1073	0,1133	0,1133	0,1133	0,1112	0,1133	0,1133	0,1133	0,1064	0,1133
CVRT3BT	0,1061	0,0992	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1061	0,1002	0,1061	0,1061	0,1061	0,1041	0,1061	0,1061	0,1061	0,0993	0,1061
CVVT3BT	0,1038	0,0970	0,1038	0,1038	0,1038	0,1038	0,1038	0,1038	0,1038	0,0980	0,1038	0,1038	0,1038	0,1018	0,1038	0,1038	0,1038	0,0971	0,1038
T3S > 50																			
CFT3MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT3MT	15,36	5,89	13,18	13,56	14,34	11,79	14,22	12,81	13,51	5,59	14,34	14,63	12,97	4,57	14,49	15,09	15,25	5,82	14,76
CPFPT3MT	6,58	2,53	5,65	5,81	6,15	5,05	6,10	5,49	5,79	2,40	6,14	6,27	5,56	1,96	6,21	6,47	6,54	2,49	6,33
T3UFe50y300																			
Cargos Variables																			
CVPT3MT	0,0798	0,0735	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0746	0,0798	0,0798	0,0798	0,0783	0,0798	0,0798	0,0798	0,0736	0,0798
CVRT3MT	0,0727	0,0666	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0675	0,0727	0,0727	0,0727	0,0714	0,0727	0,0727	0,0727	0,0667	0,0727
CVVT3MT	0,0705	0,0645	0,0705	0,0705	0,0705	0,0705	0,0705	0,0705	0,0705	0,0654	0,0705	0,0705	0,0705	0,0692	0,0705	0,0705	0,0705	0,0646	0,0705
T3UF>300																			
CVPT3MT	0,1110	0,1041	0,1110	0,1110	0,1110	0,1110	0,1110	0,1110	0,1110	0,1052	0,1110	0,1110	0,1110	0,1089	0,1110	0,1110	0,1110	0,1042	0,1110
CVRT3MT	0,1039	0,0972	0,1039	0,1039	0,1039	0,1039	0,1039	0,1039	0,1039	0,0981	0,1039	0,1039	0,1039	0,1020	0,1039	0,1039	0,1039	0,0973	0,1039
CVVT3MT	0,1017	0,0951	0,1017	0,1017	0,1017	0,1017	0,1017	0,1017	0,1017	0,0960	0,1017	0,1017	0,1017	0,0998	0,1017	0,1017	0,1017	0,0952	0,1017
T4																			
CFT4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T4	0,1758	0,0736	0,1550	0,1587	0,1661	0,1418	0,1650	0,1515	0,1582	0,0717	0,1661	0,1688	0,1530	0,0725	0,1676	0,1732	0,1748	0,0730	0,1701
CV2T4	0,2070	0,1042	0,1862	0,1899	0,1973	0,1730	0,1962	0,1827	0,1894	0,1023	0,1973	0,2001	0,1842	0,1031	0,1988	0,2044	0,2060	0,1036	0,2013
CV3T4	0,2371	0,1337	0,2163	0,2200	0,2275	0,2031	0,2263	0,2128	0,2195	0,1319	0,2274	0,2302	0,2144	0,1326	0,2289	0,2345	0,2361	0,1332	0,2314
CV4T4	0,2995	0,1949	0,2788	0,2824	0,2899	0,2655	0,2887	0,2752	0,2820	0,1931	0,2898	0,2926	0,2768	0,1938	0,2913	0,2970	0,2985	0,1944	0,2938
T5S > 50																			
CFT5BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT5BT	10,68	1,90	9,39	9,63	10,16	8,37	10,16	9,11	9,61	1,58	10,29	10,47	9,29	1,89	10,23	10,67	10,65	1,76	10,49
CPFPT5BT	4,58	0,81	4,02	4,13	4,36	3,59	4,35	3,91	4,12	0,68	4,41	4,49	3,98	0,81	4,38	4,57	4,56	0,75	4,50
T5UFe50y300																			
Cargos Variables																			
CVPT5BT	0,0047	0,0030	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0030	0,0047	0,0047	0,0047	0,0032	0,0047	0,0047	0,0047	0,0030	0,0047
CVRT5BT	0,0043	0,0027	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0027	0,0043	0,0043	0,0043	0,0029	0,0043	0,0043	0,0043	0,0027	0,0043
CVVT5BT	0,0042	0,0026	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0026	0,0042	0,0042	0,0042	0,0028	0,0042	0,0042	0,0042	0,0026	0,0042
T5UF>300																			
CVPT5BT	0,0066	0,0042	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0042	0,0066	0,0066	0,0066	0,0044	0,0066	0,0066	0,0066	0,0042	0,0066
CVRT5BT	0,0062	0,0039	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0040	0,0062	0,0062	0,0062	0,0041	0,0062	0,0062	0,0062	0,0039	0,0062
CVVT5BT	0,0061	0,0038	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0039	0,0061	0,0061	0,0061	0,0040	0,0061	0,0061	0,0061	0,0038	0,0061
T5																			
CFT5MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT5MT	9,99	1,63	8,81	9,03	9,53	7,85	9,53	8,54	9,01	1,33	9,65	9,82	8,71	1,69	9,58	10,00	9,97	1,50	9,83
CPFPT5MT	4,28	0,70	3,77	3,87	4,08	3,36	4,08	3,66	3,86	0,57	4,14	4,21	3,73	0,72	4,11	4,29	4,27	0,64	4,21
T5UFe50y300																			
Cargos Variables																			
CVPT5MT	0,0031	0,0014	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0015	0,0031	0,0031	0,0031	0,0015	0,0031	0,0031	0,0031	0,0014	0,0031
CVRT5MT	0,0028	0,0013	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0013	0,0028	0,0028	0,0028	0,0014	0,0028	0,0028	0,0028	0,0013	0,0028
CVVT5MT	0,0028	0,0013	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0013	0,0028	0,0028	0,0028	0,0014	0,0028	0,0028	0,0028	0,0013	0,0028
T5UF>300																			
CVPT5MT	0,0043	0,0020	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0021	0,0043	0,0043	0,0043	0,0021	0,0043	0,0043	0,0043	0,0020	0,0043
CVRT5MT	0,0040	0,0019	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0019	0,0040	0,0040	0,0040	0,0020	0,0040	0,0040	0,0040	0,0019	0,0040
CVVT5MT	0,0040	0,0019	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0019	0,0040	0,0040	0,0040	0,0020	0,0040	0,0040	0,0040	0,0019	0,0040
T6																			
CFT6BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT6BT	10,68	1,85	9,39	9,63	10,16	8,37	10,16	9,11	9,61	1,53	10,29	10,47	9,29	1,89	10,23	10,67	10,65	1,71	10,49
CPFPT6BT	4,58	0,79	4,02	4,13	4,36	3,59	4,35	3,91	4,12	0,66	4,41	4,49	3,98	0,81	4,38	4,57	4,56	0,73	4,50
CVPT6BT	0,0047	0,0030	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0030	0,0047	0,0047	0,0047	0,0032	0,0047	0,0047	0,0047	0,0030	0,0047
CVRT6BT	0,0043	0,0027	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0027	0,0043	0,0043	0,0043	0,0029	0,0043	0,0043	0,0043	0,0027	0,0043
CVVT6BT	0,0042	0,0026	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0026	0,0042	0,0042	0,0042	0,0028	0,0042	0,0042	0,0042	0,0026	0,0042
T6UF>300																			
CVPT6MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CVRT6MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CVVT6MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CFT6MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT6MT	9,99	1,62	8,81	9,03	9,53	7,85	9,53	8,54	9,01	1,32	9,65	9,82	8,71	1,69	9,58	10,00	9,97	1,48	9,83
CPFPT6MT	4,28	0,69	3,77	3,87	4,08	3,36	4,08	3,66	3,86	0,56	4,14	4,21	3,73	0,72	4,11	4,29	4,27	0,64	4,21
CVPT6MT	0,0031	0,0014	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0015	0,0031	0,0031	0,0031	0,0015	0,0031	0,0031	0,0031	0,0014	0,0031
CVRT6MT	0,0028	0,0013	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0013	0,0028	0,0028	0,0028	0,0014	0,0028	0,0028	0,0028	0,0013	0,0028
CVVT6MT	0,0028	0,0013	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0013	0,0028	0,0028	0,0028	0,0014					

T1GAC																			
CFT1GAC	20,73	20,61	14,33	17,83	16,91	18,34	16,98	19,18	6,95	7,02	18,28	18,06	18,39	18,16	17,64	7,74	17,62	17,35	17,76
CV1T1GAC	0,2174	0,2137	0,1973	0,1892	0,1867	0,1918	0,1856	0,1966	0,1232	0,1289	0,1920	0,1904	0,1926	0,1907	0,1882	0,1298	0,1867	0,1876	0,1881
CV2T1GAC	0,2274	0,2238	0,2069	0,1992	0,1967	0,2018	0,1956	0,2066	0,1330	0,1386	0,2020	0,2004	0,2026	0,2007	0,1982	0,1396	0,1967	0,1976	0,1982
T1GE																			
CFT1GE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1GE	0,1959	0,1939	0,1685	0,1745	0,1702	0,1774	0,1699	0,1824	0,1072	0,1104	0,1773	0,1758	0,1780	0,1763	0,1734	0,1124	0,1726	0,1721	0,1737
CV2T1GE	0,2059	0,2040	0,1781	0,1845	0,1803	0,1874	0,1800	0,1925	0,1170	0,1201	0,1873	0,1858	0,1880	0,1863	0,1834	0,1222	0,1826	0,1822	0,1838
T1AP																			
CFT1AP	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1AP	0,1192	0,1178	0,0943	0,1056	0,1035	0,1073	0,1032	0,1102	0,0664	0,0693	0,1073	0,1064	0,1077	0,1066	0,1050	0,0699	0,1044	0,1044	0,1052
T2																			
CFT2BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT2BT	15,51	15,27	11,16	13,43	12,91	13,79	12,87	14,40	5,36	5,69	13,77	13,59	13,85	13,64	13,29	6,00	13,20	13,14	13,34
CPFFT2BT	6,65	6,55	4,78	5,75	5,53	5,91	5,52	6,17	2,30	2,44	5,90	5,82	5,94	5,85	5,70	2,57	5,66	5,63	5,72
CVPT2BT	0,0814	0,0814	0,0968	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0759	0,0753	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0748	0,0761	0,0761	0,0761
CVFPT2BT	0,0738	0,0738	0,0753	0,0699	0,0699	0,0699	0,0699	0,0699	0,0684	0,0690	0,0699	0,0699	0,0699	0,0699	0,0699	0,0687	0,0699	0,0699	0,0699
CFT2MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
GPPT2MT	14,85	14,62	10,68	12,86	12,36	13,20	12,33	13,79	5,14	5,44	13,18	13,01	13,26	13,06	12,73	5,74	12,63	12,58	12,77
CPFFT2MT	6,37	6,27	4,58	5,51	5,30	5,66	5,28	5,91	2,20	2,33	5,65	5,58	5,68	5,60	5,45	2,46	5,41	5,39	5,47
CVPT2MT	0,0798	0,0798	0,0949	0,0746	0,0746	0,0746	0,0746	0,0746	0,0744	0,0737	0,0746	0,0746	0,0746	0,0746	0,0746	0,0732	0,0746	0,0746	0,0746
CVFPT2MT	0,0723	0,0723	0,0737	0,0685	0,0685	0,0685	0,0685	0,0685	0,0670	0,0676	0,0685	0,0685	0,0685	0,0685	0,0685	0,0673	0,0685	0,0685	0,0685
CFT3BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT3BT	15,51	15,27	11,16	13,43	12,91	13,79	12,87	14,40	6,10	6,43	13,77	13,59	13,85	13,64	13,29	6,00	13,20	13,14	13,34
CPFFT3BT	6,65	6,55	4,78	5,75	5,53	5,91	5,52	6,17	2,62	2,76	5,90	5,82	5,94	5,85	5,70	2,57	5,66	5,63	5,72
T3UFe50y300																			
Cargos Variables																			
CVPT3BT	0,0814	0,0814	0,0968	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0759	0,0753	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0748	0,0761	0,0761	0,0761
CVRT3BT	0,0742	0,0742	0,0760	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0688	0,0693	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0690	0,0703	0,0703	0,0703
CVVT3BT	0,0719	0,0719	0,0718	0,0681	0,0681	0,0681	0,0681	0,0681	0,0666	0,0674	0,0681	0,0681	0,0681	0,0681	0,0681	0,0668	0,0681	0,0681	0,0681
T3UF>300																			
CVPT3BT	0,1133	0,1133	0,1301	0,1073	0,1073	0,1073	0,1073	0,1073	0,1071	0,1058	0,1073	0,1073	0,1073	0,1073	0,1073	0,1054	0,1073	0,1073	0,1073
CVRT3BT	0,1061	0,1061	0,1156	0,1021	0,1021	0,1021	0,1021	0,1021	0,1001	0,1004	0,1021	0,1021	0,1021	0,1021	0,1021	0,1003	0,1021	0,1021	0,1021
CVVT3BT	0,1038	0,1038	0,1062	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0979	0,0985	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0981	0,0999	0,0999	0,0999
T3S > 50																			
CFT3MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT3MT	14,85	14,62	10,68	12,86	12,36	13,20	12,33	13,79	5,84	6,16	13,18	13,01	13,26	13,06	12,73	5,74	12,63	12,58	12,77
CPFFT3MT	6,37	6,27	4,58	5,51	5,30	5,66	5,28	5,91	2,50	2,64	5,65	5,58	5,68	5,60	5,45	2,46	5,41	5,39	5,47
T3UFe50y300																			
Cargos Variables																			
CVPT3MT	0,0798	0,0798	0,0949	0,0746	0,0746	0,0746	0,0746	0,0746	0,0743	0,0737	0,0746	0,0746	0,0746	0,0746	0,0746	0,0732	0,0746	0,0746	0,0746
CVRT3MT	0,0727	0,0727	0,0745	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0674	0,0679	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0676	0,0688	0,0688	0,0688
CVVT3MT	0,0705	0,0705	0,0704	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0653	0,0660	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0655	0,0667	0,0667	0,0667
T3UF>300																			
CVPT3MT	0,1110	0,1110	0,1275	0,1052	0,1052	0,1052	0,1052	0,1052	0,1049	0,1036	0,1052	0,1052	0,1052	0,1052	0,1052	0,1032	0,1052	0,1052	0,1052
CVRT3MT	0,1039	0,1039	0,1132	0,1001	0,1001	0,1001	0,1001	0,1001	0,0980	0,0983	0,1001	0,1001	0,1001	0,1001	0,1001	0,0982	0,1001	0,1001	0,1001
CVVT3MT	0,1017	0,1017	0,1041	0,0979	0,0979	0,0979	0,0979	0,0979	0,0959	0,0965	0,0979	0,0979	0,0979	0,0979	0,0979	0,0961	0,0979	0,0979	0,0979
T4																			
CFT4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T4	0,1710	0,1688	0,1368	0,1481	0,1434	0,1514	0,1431	0,1570	0,0741	0,0778	0,1513	0,1496	0,1520	0,1501	0,1469	0,0799	0,1460	0,1456	0,1473
CV2T4	0,2022	0,2000	0,1698	0,1793	0,1746	0,1825	0,1742	0,1881	0,1047	0,1081	0,1824	0,1808	0,1832	0,1813	0,1781	0,1104	0,1772	0,1767	0,1785
CV3T4	0,2323	0,2301	0,2014	0,2094	0,2047	0,2126	0,2043	0,2182	0,1343	0,1374	0,2125	0,2109	0,2133	0,2113	0,2081	0,1399	0,2073	0,2068	0,2086
CV4T4	0,2947	0,2925	0,2667	0,2716	0,2669	0,2749	0,2666	0,2805	0,1956	0,1980	0,2748	0,2731	0,2755	0,2736	0,2704	0,2010	0,2695	0,2691	0,2708
T5S > 50																			
CFT5BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT5BT	10,59	10,42	8,86	8,40	8,16	8,76	8,23	8,86	1,84	2,15	8,73	8,75	8,66	8,77	8,38	2,00	8,36	8,43	8,59
CPFFT5BT	4,54	4,47	3,80	3,60	3,50	3,76	3,53	3,80	0,79	0,92	3,74	3,75	3,71	3,76	3,59	0,86	3,58	3,61	3,68
T5UFe50y300																			
Cargos Variables																			
CVPT5BT	0,0047	0,0047	0,0100	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0030	0,0030	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0030	0,0044	0,0044	0,0044
CVRT5BT	0,0043	0,0043	0,0083	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0027	0,0027	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0027	0,0041	0,0041	0,0041
CVVT5BT	0,0042	0,0042	0,0075	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0026	0,0027	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0026	0,0040	0,0040	0,0040
T5UF>300																			
CVPT5BT	0,0066	0,0066	0,0136	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0042	0,0042	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0042	0,0062	0,0062	0,0062
CVRT5BT	0,0062	0,0062	0,0120	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0040	0,0040	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0040	0,0059	0,0059	0,0059
CVVT5BT	0,0061	0,0061	0,0110	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0039	0,0039	0,0058	0,0058	0,00						

CPFFT6BT	4,54	4,47	3,80	3,60	3,50	3,76	3,53	3,80	0,77	0,90	3,74	3,75	3,71	3,76	3,59	0,86	3,58	3,61	3,68
CVPT6BT	0,0047	0,0047	0,0101	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0030	0,0030	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0030	0,0044	0,0044	0,0044
CVFPT6BT	0,0043	0,0043	0,0081	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0027	0,0027	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0027	0,0041	0,0041	0,0041
CFT6MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT6MT	9,93	9,77	8,38	7,83	7,62	8,18	7,68	8,25	1,56	1,86	8,14	8,18	8,07	8,19	7,82	1,75	7,80	7,87	8,03
CPFFT6MT	4,26	4,19	3,59	3,36	3,26	3,50	3,29	3,54	0,67	0,80	3,49	3,50	3,46	3,51	3,35	0,75	3,34	3,37	3,44
CVPT6MT	0,0031	0,0031	0,0081	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0015	0,0014	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0014	0,0029	0,0029	0,0029
CVFPT6MT	0,0028	0,0028	0,0066	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0013	0,0013	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0013	0,0026	0,0026	0,0026

ANEXO I Costos Abastecimientos Municipales Con Subsidio Febrero - Abril de 2015

Item	S020	S023	S024	S025	S026	S027	S028	S029	S030	S031	S032	S033	S034	S035	S036	S037	S038	S039	S040
T1R																			
CFT1R	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1R	0,1302	0,1301	0,1269	0,1289	0,1297	0,0693	0,1280	0,0707	0,0695	0,1180	0,0645	0,1447	0,1305	0,1363	0,1313	0,1267	0,7955	0,1261	0,1349
CV2T1R	0,1252	0,1252	0,1219	0,1240	0,1249	0,0689	0,1232	0,0693	0,0683	0,1137	0,0633	0,1394	0,1255	0,1310	0,1262	0,1220	0,7407	0,1215	0,1298
CV3T1R	0,1254	0,1253	0,1215	0,1242	0,1252	0,0727	0,1234	0,0708	0,0702	0,1138	0,0648	0,1399	0,1257	0,1310	0,1263	0,1222	0,7027	0,1218	0,1301
CV4T1R	0,1241	0,1241	0,1199	0,1230	0,1241	0,0749	0,1222	0,0715	0,0711	0,1127	0,0656	0,1388	0,1244	0,1296	0,1249	0,1211	0,6633	0,1208	0,1288
CV5T1R	0,1572	0,1572	0,1531	0,1562	0,1573	0,1074	0,1554	0,1040	0,1039	0,1458	0,0978	0,1723	0,1575	0,1627	0,1580	0,1543	0,6967	0,1539	0,1620
CV6T1R	0,1893	0,1893	0,1851	0,1882	0,1893	0,1389	0,1874	0,1354	0,1355	0,1779	0,1290	0,2045	0,1896	0,1948	0,1901	0,1863	0,7290	0,1860	0,1940
CV7T1R	0,2556	0,2556	0,2515	0,2546	0,2557	0,2039	0,2538	0,2005	0,2009	0,2442	0,1934	0,2714	0,2559	0,2611	0,2564	0,2527	0,7958	0,2523	0,2604
T1RE																			
CFT1RE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1RE	0,1215	0,1214	0,1185	0,1202	0,1209	0,0651	0,1195	0,0668	0,0656	0,1103	0,0611	0,1350	0,1217	0,1270	0,1225	0,1182	0,7363	0,1177	0,1258
CV2T1RE	0,1546	0,1545	0,1517	0,1534	0,1541	0,0976	0,1526	0,0993	0,0984	0,1435	0,0933	0,1684	0,1549	0,1602	0,1556	0,1514	0,7697	0,1509	0,1589
CV3T1RE	0,1867	0,1866	0,1837	0,1854	0,1861	0,1291	0,1847	0,1307	0,1300	0,1755	0,1244	0,2007	0,1869	0,1922	0,1877	0,1834	0,8020	0,1829	0,1910
CV4T1RE	0,2530	0,2529	0,2501	0,2518	0,2525	0,1941	0,2510	0,1957	0,1954	0,2419	0,1889	0,2676	0,2533	0,2586	0,2540	0,2498	0,8689	0,2493	0,2573
T1GBC																			
CFT1GBC	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CVT1GBC	0,1954	0,1953	0,1902	0,1939	0,1953	0,1275	0,1929	0,1244	0,1232	0,1798	0,1157	0,2131	0,1958	0,2027	0,1965	0,1914	0,9318	0,1909	0,2016
T1GAC																			
CFT1GAC	18,26	18,22	18,02	17,97	18,01	5,89	17,84	7,48	7,13	16,23	6,52	19,93	18,29	19,34	18,51	17,58	153,06	17,44	18,95
CV1T1GAC	0,1907	0,1908	0,1850	0,1896	0,1911	0,1353	0,1886	0,1281	0,1270	0,1758	0,1193	0,2080	0,1912	0,1973	0,1916	0,1874	0,7936	0,1870	0,1967
CV2T1GAC	0,2007	0,2008	0,1951	0,1996	0,2012	0,1451	0,1986	0,1379	0,1369	0,1858	0,1290	0,2181	0,2012	0,2073	0,2016	0,1974	0,8037	0,1970	0,2067
T1GE																			
CFT1GE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1GE	0,1766	0,1765	0,1731	0,1752	0,1760	0,1087	0,1742	0,1108	0,1094	0,1633	0,1037	0,1922	0,1769	0,1833	0,1778	0,1728	0,9110	0,1721	0,1818
CV2T1GE	0,1866	0,1865	0,1831	0,1852	0,1860	0,1185	0,1842	0,1206	0,1192	0,1733	0,1134	0,2022	0,1869	0,1933	0,1879	0,1828	0,9210	0,1822	0,1918
T1AP																			
CFT1AP	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1AP	0,1068	0,1067	0,1043	0,1060	0,1066	0,0695	0,1054	0,0689	0,0679	0,0985	0,0643	0,1180	0,1070	0,1107	0,1074	0,1046	0,5119	0,1043	0,1100
T2																			
CFT2BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT2BT	13,69	13,67	13,26	13,51	13,61	5,56	13,40	5,80	5,68	12,07	5,02	15,06	13,73	14,50	13,84	13,22	102,69	13,14	14,32
CPFFT2BT	5,87	5,86	5,68	5,79	5,83	2,38	5,74	2,48	2,43	5,17	2,15	6,45	5,88	6,22	5,93	5,66	44,01	5,63	6,14
CVPT2BT	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0747	0,0761	0,0748	0,0754	0,0761	0,0738	0,0814	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0814	0,0761	0,0761
CVFPT2BT	0,0699	0,0699	0,0699	0,0699	0,0699	0,0685	0,0699	0,0687	0,0681	0,0699	0,0679	0,0738	0,0699	0,0699	0,0699	0,0699	0,0738	0,0699	0,0699
CFT2MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
GPPT2MT	13,11	13,09	12,70	12,93	13,03	5,32	12,83	5,55	5,44	11,55	4,81	14,42	13,14	13,89	13,25	12,66	98,32	12,58	13,71
CPFFT2MT	5,62	5,61	5,44	5,54	5,59	2,28	5,50	2,38	2,33	4,95	2,06	6,18	5,63	5,95	5,68	5,42	42,14	5,39	5,87
CVPT2MT	0,0746	0,0746	0,0746	0,0746	0,0746	0,0731	0,0746	0,0732	0,0738	0,0746	0,0723	0,0798	0,0746	0,0746	0,0746	0,0746	0,0798	0,0746	0,0746
CVFPT2MT	0,0685	0,0685	0,0685	0,0685	0,0685	0,0671	0,0685	0,0673	0,0667	0,0685	0,0666	0,0723	0,0685	0,0685	0,0685	0,0685	0,0723	0,0685	0,0685
CFT3BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT3BT	13,69	13,67	13,26	13,51	13,61	6,31	13,40	5,80	6,43	12,81	5,76	15,06	13,73	14,50	13,84	13,22	102,69	13,14	14,32
CPFFT3BT	5,87	5,86	5,68	5,79	5,83	2,70	5,74	2,48	2,75	5,49	2,47	6,45	5,88	6,22	5,93	5,66	44,01	5,63	6,14
T3UFe50y300																			
Cargos Variables																			
CVPT3BT	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0747	0,0761	0,0748	0,0754	0,0761	0,0738	0,0814	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0814	0,0761	0,0761
CVRT3BT	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0689	0,0703	0,0690	0,0685	0,0703	0,0683	0,0742	0,0703	0,0703	0,0703	0,0703	0,0742	0,0703	0,0703
CVVT3BT	0,0681	0,0681	0,0681	0,0681	0,0681	0,0667	0,0681	0,0668	0,0663	0,0681	0,0662	0,0719	0,0681	0,0681	0,0681	0,0681	0,0719	0,0681	0,0681
T3UF>300																			
CVPT3BT	0,1073	0,1073	0,1073	0															

CFT5BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT5BT	8,67	8,67	8,40	8,65	8,66	2,02	8,56	1,99	2,13	8,52	1,51	10,33	8,72	8,78	8,55	8,49	32,16	8,46	8,89
CPFPT5BT	3,72	3,72	3,60	3,71	3,71	0,87	3,67	0,85	0,91	3,65	0,65	4,43	3,74	3,76	3,67	3,64	13,78	3,63	3,81
T5UFe50y300																			
Cargos Variables																			
CVPT5BT	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0030	0,0044	0,0030	0,0030	0,0044	0,0029	0,0047	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0047	0,0044	0,0044
CVRT5BT	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0027	0,0041	0,0027	0,0027	0,0041	0,0027	0,0043	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0043	0,0041	0,0041
CVVT5BT	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0026	0,0040	0,0026	0,0026	0,0040	0,0026	0,0042	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0042	0,0040	0,0040
T5UF>300																			
CVPT5BT	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0042	0,0062	0,0042	0,0042	0,0063	0,0041	0,0066	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0066	0,0062	0,0062
CVRT5BT	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0040	0,0059	0,0040	0,0039	0,0059	0,0039	0,0062	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0062	0,0059	0,0059
CVVT5BT	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0039	0,0058	0,0039	0,0039	0,0059	0,0038	0,0061	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0061	0,0058	0,0058
T5																			
CFT5MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT5MT	8,09	8,09	7,83	8,08	8,08	1,75	7,99	1,74	1,86	7,98	1,26	9,69	8,13	8,17	7,97	7,93	27,79	7,90	8,29
CPFPT5MT	3,47	3,47	3,36	3,46	3,46	0,75	3,42	0,75	0,80	3,42	0,54	4,15	3,48	3,50	3,41	3,40	11,91	3,39	3,55
T5UFe50y300																			
Cargos Variables																			
CVPT5MT	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0014	0,0029	0,0014	0,0014	0,0029	0,0014	0,0031	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0031	0,0029	0,0029
CVRT5MT	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0013	0,0026	0,0013	0,0013	0,0026	0,0013	0,0028	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0028	0,0026	0,0026
CVVT5MT	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0013	0,0026	0,0013	0,0013	0,0026	0,0013	0,0028	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0028	0,0026	0,0026
T5UF>300																			
CVPT5MT	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0020	0,0041	0,0020	0,0020	0,0040	0,0020	0,0043	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0043	0,0041	0,0041
CVRT5MT	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0019	0,0039	0,0019	0,0019	0,0039	0,0019	0,0040	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0040	0,0039	0,0039
CVVT5MT	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0019	0,0038	0,0019	0,0019	0,0038	0,0018	0,0040	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0040	0,0038	0,0038
T6																			
CFT6BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT6BT	8,67	8,67	8,40	8,65	8,66	1,97	8,56	1,99	2,08	8,48	1,46	10,33	8,72	8,78	8,55	8,49	32,16	8,46	8,89
CPFPT6BT	3,72	3,72	3,60	3,71	3,71	0,85	3,67	0,85	0,89	3,63	0,63	4,43	3,74	3,76	3,67	3,64	13,78	3,63	3,81
CVPT6BT	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0030	0,0044	0,0030	0,0030	0,0044	0,0029	0,0047	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0047	0,0044	0,0044
CVFPT6BT	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0027	0,0041	0,0027	0,0027	0,0041	0,0027	0,0043	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0043	0,0041	0,0041
CFT6MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT6MT	8,09	8,09	7,83	8,08	8,08	1,74	7,99	1,74	1,84	7,96	1,25	9,69	8,13	8,17	7,97	7,93	27,79	7,90	8,29
CPFPT6MT	3,47	3,47	3,36	3,46	3,46	0,74	3,42	0,75	0,79	3,41	0,54	4,15	3,48	3,50	3,41	3,40	11,91	3,39	3,55
CVPT6MT	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0014	0,0029	0,0014	0,0014	0,0029	0,0014	0,0031	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0031	0,0029	0,0029
CVFPT6MT	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0013	0,0026	0,0013	0,0013	0,0026	0,0013	0,0028	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0028	0,0026	0,0026

ANEXO I Costos Abastecimientos Municipales Con Subsidio Febrero - Abril de 2015

Item	S041	S042	S043
T1R			
CFT1R	0,00	0,00	0,00
CV1T1R	0,1238	0,1288	0,1399
CV2T1R	0,1194	0,1240	0,1350
CV3T1R	0,1201	0,1241	0,1359
CV4T1R	0,1193	0,1229	0,1350
CV5T1R	0,1524	0,1560	0,1685
CV6T1R	0,1844	0,1881	0,2007
CV7T1R	0,2508	0,2544	0,2676
T1RE			
CFT1RE	0,00	0,00	0,00
CV1T1RE	0,1156	0,1202	0,1306
CV2T1RE	0,1487	0,1534	0,1640
CV3T1RE	0,1808	0,1854	0,1963
CV4T1RE	0,2471	0,2518	0,2631
T1GBC			
CFT1GBC	0,00	0,00	0,00
CVT1GBC	0,1887	0,1938	0,2078
T1GAC			
CFT1GAC	16,87	18,02	18,94
CV1T1GAC	0,1856	0,1893	0,2038
CV2T1GAC	0,1956	0,1993	0,2139
T1GE			
CFT1GE	0,00	0,00	0,00
CV1T1GE	0,1696	0,1752	0,1869
CV2T1GE	0,1796	0,1852	0,1969
T1AP			
CFT1AP	0,00	0,00	0,00
CV1T1AP	0,1030	0,1059	0,1152
T2			
CFT2BT	0,00	0,00	0,00
CPPT2BT	12,83	13,51	14,41
CPFPT2BT	5,50	5,79	6,18
CVPT2BT	0,0761	0,0761	0,0814
CVFPT2BT	0,0699	0,0699	0,0738
CFT2MT	0,00	0,00	0,00
CPPT2MT	12,28	12,93	13,80
CPFPT2MT	5,26	5,54	5,91
CVPT2MT	0,0746	0,0746	0,0798
CVFPT2MT	0,0685	0,0685	0,0723
CFT3BT	0,00	0,00	0,00
CPPT3BT	12,83	13,51	14,41
CPFPT3BT	5,50	5,79	6,18
T3UFe50y300			
Cargos Variables			

CVPT3BT	0,0761	0,0761	0,0814
CVRT3BT	0,0703	0,0703	0,0742
CVVT3BT	0,0681	0,0681	0,0719
T3UF>300			
CVPT3BT	0,1073	0,1073	0,1133
CVRT3BT	0,1021	0,1021	0,1061
CVVT3BT	0,0999	0,0999	0,1038
T3S > 50			
CFT3MT	0,00	0,00	0,00
CPPT3MT	12,28	12,93	13,80
CPFPT3MT	5,26	5,54	5,91
T3UFe50y300			
Cargos Variables			
CVPT3MT	0,0746	0,0746	0,0798
CVRT3MT	0,0688	0,0688	0,0727
CVVT3MT	0,0667	0,0667	0,0705
T3UF>300			
CVPT3MT	0,1052	0,1052	0,1110
CVRT3MT	0,1001	0,1001	0,1039
CVVT3MT	0,0979	0,0979	0,1017
T4			
CFT4	0,00	0,00	0,00
CV1T4	0,1427	0,1489	0,1610
CV2T4	0,1738	0,1800	0,1922
CV3T4	0,2039	0,2101	0,2223
CV4T4	0,2662	0,2724	0,2848
T5S > 50			
CFT5BT	0,00	0,00	0,00
CPPT5BT	8,24	8,64	9,86
CPFPT5BT	3,53	3,70	4,23
T5UFe50y300			
Cargos Variables			
CVPT5BT	0,0044	0,0044	0,0047
CVRT5BT	0,0041	0,0041	0,0043
CVVT5BT	0,0040	0,0040	0,0042
T5UF>300			
CVPT5BT	0,0062	0,0062	0,0066
CVRT5BT	0,0059	0,0059	0,0062
CVVT5BT	0,0058	0,0058	0,0061
T5			
CFT5MT	0,00	0,00	0,00
CPPT5MT	7,70	8,07	9,25
CPFPT5MT	3,30	3,46	3,96
T5UFe50y300			

Cargos Variables				CFT6BT	0,00	0,00	0,00
CVPT5MT	0,0029	0,0029	0,0031	CPPT6BT	8,24	8,64	9,86
CVRT5MT	0,0026	0,0026	0,0028	CPFPT6BT	3,53	3,70	4,23
CVVT5MT	0,0026	0,0026	0,0028	CVPT6BT	0,0044	0,0044	0,0047
T5UF>300				CVFPT6BT	0,0041	0,0041	0,0043
CVPT5MT	0,0041	0,0041	0,0043	CFT6MT	0,00	0,00	0,00
CVRT5MT	0,0039	0,0039	0,0040	CPPT6MT	7,70	8,07	9,25
CVVT5MT	0,0038	0,0038	0,0040	CPFPT6MT	3,30	3,46	3,96
T6				CVPT6MT	0,0029	0,0029	0,0031
				CVFPT6MT	0,0026	0,0026	0,0028

ANEXO II Costos Abastecimientos Municipales Sin Subsidio Febrero - Abril de 2015

Item	A001	A003	A004	A005	A006	A008	A010	A012	A013	A014	A016	A018	A019	A020	A021	A022	A023	A025	A026
T1R																			
CFT1R	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1R	0,5281	0,3814	0,3901	0,4010	0,5250	0,3908	0,4552	0,4698	0,4714	0,3903	0,3904	0,4694	0,4714	0,4641	0,3965	0,4080	0,4593	0,3895	0,5057
CV2T1R	0,5204	0,3801	0,3887	0,3993	0,5175	0,3898	0,4506	0,4642	0,4657	0,3889	0,3890	0,4638	0,4656	0,4590	0,3949	0,4029	0,4543	0,3882	0,4987
CV3T1R	0,5192	0,3816	0,3903	0,4011	0,5164	0,3925	0,4513	0,4643	0,4659	0,3907	0,3906	0,4639	0,4656	0,4596	0,3964	0,4032	0,4546	0,3900	0,4989
CV4T1R	0,5164	0,3824	0,3911	0,4019	0,5138	0,3942	0,4504	0,4628	0,4644	0,3916	0,3914	0,4624	0,4640	0,4585	0,3970	0,4021	0,4535	0,3908	0,4970
CV5T1R	0,5164	0,3826	0,3913	0,4021	0,5138	0,3944	0,4504	0,4628	0,4644	0,3918	0,3916	0,4624	0,4640	0,4585	0,3971	0,4023	0,4535	0,3910	0,4970
CV6T1R	0,5164	0,3826	0,3913	0,4021	0,5138	0,3944	0,4504	0,4628	0,4644	0,3918	0,3916	0,4624	0,4640	0,4585	0,3971	0,4023	0,4535	0,3910	0,4970
CV7T1R	0,5164	0,3826	0,3913	0,4021	0,5138	0,3944	0,4504	0,4628	0,4644	0,3918	0,3916	0,4624	0,4640	0,4585	0,3971	0,4023	0,4535	0,3910	0,4970
T1RE																			
CFT1RE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1RE	0,5124	0,3759	0,3843	0,3942	0,5094	0,3843	0,4434	0,4567	0,4581	0,3843	0,3845	0,4563	0,4581	0,4514	0,3904	0,3956	0,4471	0,3836	0,4891
CV2T1RE	0,5124	0,3761	0,3845	0,3945	0,5094	0,3845	0,4434	0,4567	0,4581	0,3845	0,3847	0,4563	0,4581	0,4514	0,3905	0,3958	0,4471	0,3838	0,4891
CV3T1RE	0,5124	0,3761	0,3845	0,3945	0,5094	0,3845	0,4434	0,4567	0,4581	0,3845	0,3847	0,4563	0,4581	0,4514	0,3905	0,3958	0,4471	0,3838	0,4891
CV4T1RE	0,5124	0,3761	0,3845	0,3945	0,5094	0,3845	0,4434	0,4567	0,4581	0,3845	0,3847	0,4563	0,4581	0,4514	0,3905	0,3958	0,4471	0,3838	0,4891
T1GBC																			
CFT1GBC	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CVT1GBC	0,5633	0,4014	0,4080	0,4239	0,5600	0,4085	0,4885	0,5053	0,5074	0,4086	0,4084	0,5047	0,5069	0,4993	0,4179	0,4415	0,4926	0,4075	0,5467
T1GAC																			
CFT1GAC	26,65	6,96	7,43	8,43	26,13	7,36	17,59	20,35	20,59	7,32	7,45	20,31	20,70	19,11	7,91	18,87	18,62	7,23	25,64
CV1T1GAC	0,5512	0,4039	0,4079	0,4256	0,5484	0,4086	0,4836	0,4979	0,4999	0,4088	0,4084	0,4973	0,4991	0,4932	0,4197	0,4348	0,4862	0,4077	0,5352
CV2T1GAC	0,5512	0,4039	0,4079	0,4256	0,5484	0,4086	0,4836	0,4979	0,4999	0,4088	0,4084	0,4973	0,4991	0,4932	0,4197	0,4348	0,4862	0,4077	0,5352
T1GE																			
CFT1GE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1GE	0,5361	0,3858	0,3948	0,4058	0,5328	0,3948	0,4640	0,4799	0,4816	0,3948	0,3950	0,4795	0,4816	0,4735	0,4013	0,4174	0,4686	0,3940	0,5175
CV2T1GE	0,5361	0,3858	0,3948	0,4058	0,5328	0,3948	0,4640	0,4799	0,4816	0,3948	0,3950	0,4795	0,4816	0,4735	0,4013	0,4174	0,4686	0,3940	0,5175
T1AP																			
CFT1AP	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1AP	0,4707	0,3702	0,3788	0,3865	0,4687	0,3790	0,4223	0,4313	0,4323	0,3790	0,3790	0,4310	0,4322	0,4279	0,3832	0,3720	0,4244	0,3785	0,4558
T2																			
CFT2BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT2BT	19,31	5,34	5,69	6,60	18,98	5,70	13,27	15,20	15,41	5,69	5,72	15,15	15,42	14,43	6,08	14,15	13,95	5,60	19,12
CPFPT2BT	8,28	2,29	2,44	2,83	8,13	2,44	5,69	6,51	6,60	2,44	2,45	6,49	6,61	6,18	2,61	6,06	5,98	2,40	8,19
CVPT2BT	0,3701	0,3311	0,3369	0,3403	0,3694	0,3369	0,3437	0,3437	0,3437	0,3369	0,3369	0,3437	0,3437	0,3437	0,3400	0,2924	0,3428	0,3369	0,3492
CVFPT2BT	0,3578	0,3246	0,3304	0,3338	0,3572	0,3304	0,3371	0,3371	0,3371	0,3304	0,3304	0,3371	0,3371	0,3371	0,3335	0,2859	0,3362	0,3304	0,3424
CFT2MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT2MT	18,49	5,12	5,45	6,32	18,17	5,46	12,71	14,55	14,75	5,45	5,48	14,51	14,76	13,82	5,82	13,55	13,36	5,36	18,30
CPFPT2MT	7,92	2,19	2,33	2,71	7,79	2,34	5,45	6,24	6,32	2,33	2,35	6,22	6,33	5,92	2,50	5,81	5,72	2,30	7,84
CVPT2MT	0,3623	0,3241	0,3298	0,3332	0,3616	0,3298	0,3365	0,3365	0,3365	0,3298	0,3298	0,3365	0,3365	0,3365	0,3329	0,2863	0,3356	0,3298	0,3419
CVFPT2MT	0,3503	0,3178	0,3235	0,3268	0,3498	0,3235	0,3301	0,3301	0,3301	0,3235	0,3235	0,3301	0,3301	0,3301	0,3265	0,2799	0,3292	0,3235	0,3352
CFT3BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT3BT	19,31	6,12	5,69	7,37	18,98	5,70	13,27	15,20	15,41	5,69	5,72	15,15	15,42	14,43	6,86	14,92	13,95	5,60	19,12
CPFPT3BT	8,28	2,62	2,44	3,16	8,13	2,44	5,69	6,51	6,60	2,44	2,45	6,49	6,61	6,18	2,94	6,40	5,98	2,40	8,19
T3UFe50y300																			
Cargos Variables																			
CVPT3BT	0,3701	0,3311	0,3369	0,3404	0,3694	0,3369	0,3437	0,3437	0,3437	0,3369	0,3369	0,3437	0,3437	0,3437	0,3400	0,2924	0,3428	0,3369	0,3492
CVRT3BT	0,3596	0,3254	0,3313	0,3347	0,3591	0,3313	0,3380	0,3380	0,3380	0,3313	0,3313	0,3380	0,3380	0,3380	0,3344	0,2867	0,3371	0,3313	0,3432
CVVT3BT	0,3493	0,3207	0,3265	0,3300	0,3489	0,3265	0,3331	0,3331	0,3331	0,3265	0,3265	0,3331	0,3331	0,3331	0,3297	0,2818	0,3322	0,3265	0,3384
T3UF>300																			
CVPT3BT	0,3701	0,3311	0,3369	0,3404	0,3694	0,3369	0,3437	0,3437	0,3437	0,3369	0,3369	0,3437	0,3437	0,3437	0,3400	0,2924	0,3428	0,3369	0,3437
CVRT3BT	0,3596	0,3254	0,3313	0,3347	0,3591	0,3313	0,3380	0,3380	0,3380	0,3313	0,3313	0,3380	0,3380	0,3380	0,3344	0,2867	0,3371	0,3313	0,3380
CVVT3BT	0,3493	0,3207	0,3265	0,3300	0,3489	0,3265	0,3331	0,3331	0,3331	0,3265	0,3265	0,3331	0,3331	0,3331	0,3297	0,2818	0,3322	0,3265	0,3331
T3S > 50																			
CFT3MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT3MT	18,49	5,86	5,45	7,06	18,17	5,46	12,71	14,55	14,75	5,45	5,48	14,51	14,76	13,82	6,56	14,29	13,36	5,36	18,30
CPFPT3MT	7,92	2,51	2,33	3,03	7,79	2,34	5,45	6,24	6,32	2,33	2,35	6,22	6,33	5,92	2,81	6,12	5,72	2,30	7,84
T3UFe50y300																			
Cargos Variables																			
CVPT3MT	0,3623	0,3241	0,3298	0,3332	0,3616	0,3298	0,3365	0,3365	0,3365	0,3298	0,3298	0,3365	0,3365	0,3365	0,3329	0,2863	0,3356	0,3298	0,3419
CVRT3MT	0,3522	0,3187	0,3244	0,3278	0,3516	0,3244	0,3310	0,3310	0,3310	0,3244	0,3244	0,3310	0,3310	0,3310	0,3275	0,28			

CV3T4	0,5281	0,3640	0,3728	0,3846	0,5245	0,3729	0,4483	0,4659	0,4678	0,3728	0,3731	0,4655	0,4679	0,4589	0,3795	0,4064	0,4536	0,3720	0,5067
CV4T4	0,5281	0,3640	0,3728	0,3846	0,5245	0,3729	0,4483	0,4659	0,4678	0,3728	0,3731	0,4655	0,4679	0,4589	0,3795	0,4064	0,4536	0,3720	0,5067
T5S > 50																			
CFT5BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT5BT	17,81	1,79	1,48	3,09	16,60	1,48	9,25	10,61	10,62	1,48	1,49	10,58	10,71	10,07	2,57	10,63	9,37	1,48	10,68
CPFPT5BT	7,63	0,77	0,64	1,32	7,11	0,64	3,97	4,55	4,55	0,64	0,64	4,53	4,59	4,32	1,10	4,56	4,02	0,63	4,58
T5UFe50y300																			
Cargos Variables																			
CVPT5BT	0,0389	0,0135	0,0137	0,0139	0,0385	0,0137	0,0206	0,0206	0,0206	0,0137	0,0137	0,0206	0,0206	0,0206	0,0138	0,0185	0,0197	0,0137	0,0261
CVRT5BT	0,0378	0,0132	0,0135	0,0136	0,0373	0,0135	0,0203	0,0203	0,0203	0,0135	0,0135	0,0203	0,0203	0,0203	0,0136	0,0182	0,0194	0,0135	0,0255
CVVT5BT	0,0368	0,0131	0,0133	0,0135	0,0363	0,0133	0,0200	0,0200	0,0200	0,0133	0,0133	0,0200	0,0200	0,0200	0,0135	0,0179	0,0191	0,0133	0,0253
T5UF>300																			
CVPT5BT	0,0390	0,0135	0,0137	0,0139	0,0385	0,0137	0,0206	0,0206	0,0206	0,0137	0,0137	0,0206	0,0206	0,0206	0,0138	0,0185	0,0197	0,0137	0,0206
CVRT5BT	0,0378	0,0132	0,0135	0,0136	0,0373	0,0135	0,0203	0,0203	0,0203	0,0135	0,0135	0,0203	0,0203	0,0203	0,0136	0,0182	0,0194	0,0135	0,0203
CVVT5BT	0,0368	0,0131	0,0133	0,0135	0,0363	0,0133	0,0200	0,0200	0,0200	0,0133	0,0133	0,0200	0,0200	0,0200	0,0135	0,0179	0,0191	0,0133	0,0200
T5																			
CFT5MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT5MT	16,99	1,53	1,24	2,78	15,79	1,24	8,69	9,96	9,97	1,24	1,24	9,94	10,06	9,46	2,28	10,00	8,78	1,24	9,87
CPFPT5MT	7,28	0,66	0,53	1,19	6,77	0,53	3,72	4,27	4,27	0,53	0,53	4,26	4,31	4,05	0,98	4,29	3,76	0,53	4,23
T5UFe50y300																			
Cargos Variables																			
CVPT5MT	0,0312	0,0065	0,0066	0,0067	0,0307	0,0066	0,0134	0,0134	0,0134	0,0066	0,0066	0,0134	0,0134	0,0134	0,0067	0,0124	0,0124	0,0066	0,0188
CVRT5MT	0,0303	0,0065	0,0066	0,0067	0,0299	0,0066	0,0133	0,0133	0,0133	0,0066	0,0066	0,0133	0,0133	0,0133	0,0067	0,0123	0,0124	0,0066	0,0184
CVVT5MT	0,0294	0,0063	0,0064	0,0065	0,0290	0,0064	0,0130	0,0130	0,0130	0,0064	0,0064	0,0130	0,0130	0,0130	0,0065	0,0120	0,0121	0,0064	0,0182
T5UF>300																			
CVPT5MT	0,0312	0,0065	0,0066	0,0067	0,0307	0,0066	0,0134	0,0134	0,0134	0,0066	0,0066	0,0134	0,0134	0,0134	0,0067	0,0124	0,0124	0,0066	0,0134
CVRT5MT	0,0304	0,0065	0,0066	0,0067	0,0299	0,0066	0,0133	0,0133	0,0133	0,0066	0,0066	0,0133	0,0133	0,0133	0,0067	0,0123	0,0124	0,0066	0,0133
CVVT5MT	0,0294	0,0063	0,0064	0,0065	0,0290	0,0064	0,0130	0,0130	0,0130	0,0064	0,0064	0,0130	0,0130	0,0130	0,0065	0,0120	0,0121	0,0064	0,0130
T6																			
CFT6BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT6BT	17,81	1,72	1,48	3,02	16,60	1,48	9,25	10,61	10,62	1,48	1,49	10,58	10,71	10,07	2,50	10,56	9,37	1,48	10,68
CPFPT6BT	7,63	0,74	0,64	1,29	7,11	0,64	3,97	4,55	4,55	0,64	0,64	4,53	4,59	4,32	1,07	4,53	4,02	0,63	4,58
CVPT6BT	0,0389	0,0135	0,0137	0,0138	0,0385	0,0137	0,0206	0,0206	0,0206	0,0137	0,0137	0,0206	0,0206	0,0206	0,0138	0,0185	0,0196	0,0137	0,0261
CVFPT6BT	0,0376	0,0132	0,0134	0,0136	0,0371	0,0134	0,0203	0,0203	0,0203	0,0134	0,0134	0,0203	0,0203	0,0203	0,0135	0,0182	0,0193	0,0134	0,0255
CFT6MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT6MT	16,99	1,50	1,24	2,74	15,79	1,24	8,69	9,96	9,97	1,24	1,24	9,94	10,06	9,46	2,24	9,96	8,78	1,24	9,87
CPFPT6MT	7,28	0,64	0,53	1,17	6,77	0,53	3,72	4,27	4,27	0,53	0,53	4,26	4,31	4,05	0,96	4,27	3,76	0,53	4,23
CVPT6MT	0,0312	0,0065	0,0066	0,0067	0,0307	0,0066	0,0134	0,0134	0,0134	0,0066	0,0066	0,0134	0,0134	0,0134	0,0067	0,0124	0,0125	0,0066	0,0188
CVFPT6MT	0,0301	0,0064	0,0065	0,0066	0,0297	0,0065	0,0132	0,0132	0,0132	0,0065	0,0065	0,0132	0,0132	0,0132	0,0066	0,0122	0,0123	0,0065	0,0183

ANEXO II Costos Abastecimientos Municipales Sin Subsidio Febrero - Abril de 2015

Item	A028	A029	A030	A031	A032	A033	A034	A036	A037	A038	A039	A040	A041	A042	A043	A045	N001	N002	N003
T1R																			
CFT1R	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1R	0,4668	0,3932	0,3911	0,3895	0,5351	0,4710	0,5304	0,3326	0,4693	0,3928	0,4681	0,3921	0,3899	0,3810	0,3945	0,4484	0,4599	0,4513	0,4608
CV2T1R	0,4613	0,3917	0,3901	0,3881	0,5267	0,4653	0,5225	0,3313	0,4637	0,3911	0,4626	0,3906	0,3884	0,3799	0,3934	0,4431	0,4545	0,4467	0,4555
CV3T1R	0,4613	0,3932	0,3927	0,3899	0,5250	0,4654	0,5211	0,3327	0,4638	0,3924	0,4630	0,3922	0,3899	0,3816	0,3953	0,4431	0,4550	0,4479	0,4561
CV4T1R	0,4598	0,3939	0,3943	0,3908	0,5217	0,4639	0,5181	0,3333	0,4624	0,3928	0,4617	0,3928	0,3905	0,3825	0,3964	0,4416	0,4538	0,4474	0,4550
CV5T1R	0,4598	0,3941	0,3945	0,3910	0,5217	0,4639	0,5181	0,3335	0,4624	0,3931	0,4617	0,3930	0,3907	0,3826	0,3965	0,4416	0,4538	0,4474	0,4550
CV6T1R	0,4598	0,3941	0,3945	0,3910	0,5217	0,4639	0,5181	0,3335	0,4624	0,3931	0,4617	0,3930	0,3907	0,3826	0,3965	0,4416	0,4538	0,4474	0,4550
CV7T1R	0,4598	0,3941	0,3945	0,3910	0,5217	0,4639	0,5181	0,3335	0,4624	0,3931	0,4617	0,3930	0,3907	0,3826	0,3965	0,4416	0,4538	0,4474	0,4550
T1RE																			
CFT1RE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1RE	0,4541	0,3874	0,3846	0,3836	0,5188	0,4577	0,5145	0,3273	0,4562	0,3868	0,4550	0,3864	0,3840	0,3756	0,3890	0,4364	0,4501	0,4422	0,4510
CV2T1RE	0,4541	0,3876	0,3849	0,3838	0,5188	0,4577	0,5145	0,3275	0,4562	0,3870	0,4550	0,3866	0,3842	0,3758	0,3891	0,4364	0,4501	0,4422	0,4510
CV3T1RE	0,4541	0,3876	0,3849	0,3838	0,5188	0,4577	0,5145	0,3275	0,4562	0,3870	0,4550	0,3866	0,3842	0,3758	0,3891	0,4364	0,4501	0,4422	0,4510
CV4T1RE	0,4541	0,3876	0,3849	0,3838	0,5188	0,4577	0,5145	0,3275	0,4562	0,3870	0,4550	0,3866	0,3842	0,3758	0,3891	0,4364	0,4501	0,4422	0,4510
T1GBC																			
CFT1GBC	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CVT1GBC	0,5013	0,4138	0,4087	0,4075	0,5711	0,5067	0,5657	0,3523	0,5047	0,4113	0,5036	0,4126	0,4105	0,4009	0,4148	0,4831	0,4958	0,4870	0,4973
T1GAC																			
CFT1GAC	19,93	7,35	7,46	7,22	28,30	20,55	27,15	6,81	20,27	7,91	19,93	7,34	7,46	6,60	6,60	18,91	20,36	18,47	20,45
CV1T1GAC	0,4941	0,4160	0,4087	0,4077	0,5572	0,4992	0,5530	0,3547	0,4973	0,4109	0,4968	0,4148	0,4127	0,4039	0,4182	0,4764	0,4946	0,4881	0,4964
CV2T1GAC	0,4941	0,4160	0,4087	0,4077	0,5572	0,4992	0,5530	0,3547	0,4973	0,4109	0,4968	0,4148	0,4127	0,4039	0,4182	0,4764	0,4946	0,4881	0,4964
T1GE																			
CFT1GE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1GE	0,4768	0,3979	0,3952	0,3939	0,5441	0,4811	0,5387	0,3370	0,4794	0,3977	0,4779	0,3967	0,3945	0,3852	0,3986	0,4596	0,4733	0,4638	0,4

CPPT3BT	14,82	6,40	5,74	5,59	20,38	15,36	19,62	6,01	15,14	6,05	14,96	6,41	6,49	5,87	5,86	14,07	15,23	14,07	15,35
CPFFT3BT	6,35	2,74	2,46	2,40	8,73	6,58	8,41	2,58	6,49	2,59	6,41	2,75	2,78	2,51	2,51	6,03	6,53	6,03	6,58
T3UFe50y300																			
Cargos Variables																			
CVPT3BT	0,3437	0,3397	0,3369	0,3369	0,3691	0,3437	0,3701	0,2855	0,3437	0,3369	0,3437	0,3392	0,3364	0,3325	0,3452	0,3268	0,3377	0,3377	0,3377
CVRT3BT	0,3380	0,3348	0,3313	0,3313	0,3589	0,3380	0,3596	0,2799	0,3380	0,3313	0,3380	0,3335	0,3307	0,3269	0,3396	0,3284	0,3319	0,3319	0,3319
CVVT3BT	0,3331	0,3301	0,3265	0,3265	0,3487	0,3331	0,3493	0,2751	0,3331	0,3265	0,3331	0,3288	0,3260	0,3222	0,3349	0,3247	0,3271	0,3271	0,3271
T3UF>300																			
CVPT3BT	0,3437	0,3397	0,3369	0,3369	0,3691	0,3437	0,3701	0,2855	0,3437	0,3369	0,3437	0,3392	0,3364	0,3325	0,3452	0,3268	0,3377	0,3377	0,3377
CVRT3BT	0,3380	0,3348	0,3313	0,3313	0,3588	0,3380	0,3596	0,2799	0,3380	0,3313	0,3380	0,3335	0,3307	0,3269	0,3396	0,3284	0,3319	0,3319	0,3319
CVVT3BT	0,3331	0,3301	0,3265	0,3265	0,3487	0,3331	0,3493	0,2751	0,3331	0,3265	0,3331	0,3288	0,3260	0,3222	0,3349	0,3247	0,3271	0,3271	0,3271
T3S > 50																			
CFT3MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT3MT	14,19	6,13	5,50	5,35	19,51	14,70	18,78	5,76	14,50	5,80	14,33	6,14	6,22	5,62	5,61	13,48	14,58	13,47	14,70
CPFFT3MT	6,08	2,63	2,36	2,29	8,36	6,30	8,05	2,47	6,21	2,48	6,14	2,63	2,66	2,41	2,40	5,78	6,25	5,77	6,30
T3UFe50y300																			
Cargos Variables																			
CVPT3MT	0,3365	0,3326	0,3298	0,3298	0,3614	0,3365	0,3623	0,2795	0,3365	0,3298	0,3365	0,3321	0,3293	0,3255	0,3379	0,3199	0,3309	0,3309	0,3309
CVRT3MT	0,3310	0,3279	0,3244	0,3244	0,3514	0,3310	0,3522	0,2741	0,3310	0,3244	0,3310	0,3266	0,3239	0,3201	0,3326	0,3216	0,3251	0,3251	0,3251
CVVT3MT	0,3261	0,3231	0,3196	0,3196	0,3413	0,3261	0,3419	0,2693	0,3261	0,3196	0,3261	0,3219	0,3191	0,3154	0,3278	0,3178	0,3205	0,3205	0,3205
T3UF>300																			
CVPT3MT	0,3365	0,3326	0,3298	0,3298	0,3614	0,3365	0,3623	0,2795	0,3365	0,3298	0,3365	0,3321	0,3293	0,3255	0,3379	0,3199	0,3309	0,3309	0,3309
CVRT3MT	0,3310	0,3279	0,3244	0,3244	0,3514	0,3310	0,3522	0,2741	0,3310	0,3244	0,3310	0,3266	0,3239	0,3201	0,3326	0,3216	0,3251	0,3251	0,3251
CVVT3MT	0,3261	0,3231	0,3196	0,3196	0,3413	0,3261	0,3419	0,2693	0,3261	0,3196	0,3261	0,3219	0,3191	0,3154	0,3278	0,3178	0,3205	0,3205	0,3205
T4																			
CFT4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T4	0,4625	0,3754	0,3730	0,3716	0,5371	0,4673	0,5310	0,3182	0,4653	0,3759	0,4637	0,3743	0,3724	0,3629	0,3753	0,4454	0,4605	0,4499	0,4616
CV2T4	0,4625	0,3757	0,3733	0,3719	0,5371	0,4673	0,5310	0,3185	0,4653	0,3761	0,4637	0,3746	0,3726	0,3631	0,3755	0,4454	0,4605	0,4499	0,4616
CV3T4	0,4625	0,3757	0,3733	0,3719	0,5371	0,4673	0,5310	0,3185	0,4653	0,3761	0,4637	0,3746	0,3726	0,3631	0,3755	0,4454	0,4605	0,4499	0,4616
CV4T4	0,4625	0,3757	0,3733	0,3719	0,5371	0,4673	0,5310	0,3185	0,4653	0,3761	0,4637	0,3746	0,3726	0,3631	0,3755	0,4454	0,4605	0,4499	0,4616
T5S > 50																			
CFT5BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT5BT	10,28	2,05	1,49	1,47	18,59	10,72	18,12	1,72	10,57	1,52	10,43	2,05	2,18	1,54	1,61	9,07	10,33	9,49	10,47
CPFFT5BT	4,41	0,88	0,64	0,63	7,97	4,59	7,76	0,74	4,53	0,65	4,47	0,88	0,93	0,66	0,69	3,89	4,43	4,07	4,49
T5UFe50y300																			
Cargos Variables																			
CVPT5BT	0,0206	0,0138	0,0137	0,0137	0,0383	0,0206	0,0389	0,0116	0,0206	0,0137	0,0206	0,0138	0,0137	0,0135	0,0141	0,0194	0,0197	0,0197	0,0197
CVRT5BT	0,0203	0,0136	0,0135	0,0135	0,0372	0,0203	0,0378	0,0114	0,0203	0,0135	0,0203	0,0135	0,0134	0,0133	0,0138	0,0194	0,0193	0,0193	0,0193
CVVT5BT	0,0200	0,0135	0,0133	0,0133	0,0362	0,0200	0,0368	0,0112	0,0200	0,0133	0,0200	0,0134	0,0133	0,0132	0,0137	0,0193	0,0191	0,0191	0,0191
T5UF>300																			
CVPT5BT	0,0206	0,0138	0,0137	0,0137	0,0383	0,0206	0,0390	0,0116	0,0206	0,0137	0,0206	0,0138	0,0137	0,0135	0,0141	0,0194	0,0197	0,0197	0,0197
CVRT5BT	0,0203	0,0136	0,0135	0,0135	0,0372	0,0203	0,0378	0,0114	0,0203	0,0135	0,0203	0,0135	0,0134	0,0133	0,0138	0,0194	0,0193	0,0193	0,0193
CVVT5BT	0,0200	0,0135	0,0133	0,0133	0,0362	0,0200	0,0368	0,0112	0,0200	0,0133	0,0200	0,0134	0,0133	0,0132	0,0137	0,0193	0,0191	0,0191	0,0191
T5																			
CFT5MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT5MT	9,65	1,78	1,25	1,24	17,72	10,07	17,28	1,47	9,92	1,26	9,79	1,78	1,90	1,29	1,36	8,47	9,68	8,89	9,81
CPFFT5MT	4,14	0,76	0,53	0,53	7,59	4,31	7,41	0,63	4,25	0,54	4,20	0,76	0,82	0,55	0,58	3,63	4,15	3,81	4,21
T5UFe50y300																			
Cargos Variables																			
CVPT5MT	0,0134	0,0067	0,0066	0,0066	0,0305	0,0134	0,0312	0,0056	0,0134	0,0066	0,0134	0,0067	0,0066	0,0065	0,0068	0,0125	0,0129	0,0129	0,0129
CVRT5MT	0,0133	0,0067	0,0066	0,0066	0,0297	0,0133	0,0303	0,0056	0,0133	0,0066	0,0133	0,0066	0,0066	0,0065	0,0068	0,0126	0,0125	0,0125	0,0125
CVVT5MT	0,0130	0,0065	0,0064	0,0064	0,0288	0,0130	0,0294	0,0054	0,0130	0,0064	0,0130	0,0065	0,0064	0,0064	0,0066	0,0124	0,0125	0,0125	0,0125
T5UF>300																			
CVPT5MT	0,0134	0,0067	0,0066	0,0066	0,0305	0,0134	0,0312	0,0056	0,0134	0,0066	0,0134	0,0067	0,0066	0,0065	0,0068	0,0125	0,0129	0,0129	0,0129
CVRT5MT	0,0133	0,0067	0,0066	0,0066	0,0297	0,0133	0,0304	0,0056	0,0133	0,0066	0,0133	0,0066	0,0066	0,0065	0,0068	0,0126	0,0125	0,0125	0,0125
CVVT5MT	0,0130	0,0065	0,0064	0,0064	0,0288	0,0130	0,0294	0,0054	0,0130	0,0064	0,0130	0,0065	0,0064	0,0064	0,0066	0,0124	0,0125	0,0125	0,0125
T6																			
CFT6BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT6BT	10,28	1,98	1,49	1,47	18,59	10,72	18,12	1,65	10,57	1,52	10,43	1,98	2,11	1,47	1,54	9,07	10,33	9,49	10,47
CPFFT6BT	4,41	0,85	0,64	0,63	7,97	4,59	7,76	0,71	4,53	0,65	4,47	0,85	0,90	0,63	0,66	3,89	4,43	4,07	4,49
CVPT6BT	0,0206	0,0138	0,0137	0,0137	0,0383	0,0206	0,0389	0,0116	0,0206	0,0137	0,0206	0,0138	0,0137	0,0135	0,0140	0,0194	0,0198	0,0198	0,0198
CVRT6BT	0,0203	0,0136	0,0134	0,0134	0,0370	0,0203	0,0376	0,0113	0,0203	0,0134	0,0203	0,0135	0,0134	0,0132	0,0138	0,0194	0,0193	0,0193	0,0193
CVVT6BT	0,0200	0,0135	0,0133	0,0133	0,0362	0,0200	0,0368	0,0112	0,0200	0,0133	0,0200	0,0134	0,0133	0,0132	0,0137	0,0193	0,0191	0,0191	0,0191
CFT6MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT6MT	9,65	1,74	1,25	1,24	17,72	10,07	17,28	1,43	9,92	1,26	9,79	1,74	1,86	1,25	1,32	8,47	9,68	8,89	9,81
CPFFT6MT	4,14	0,75	0,53	0,53	7,59	4,31	7,41	0,61	4,25	0,54	4,20	0,75	0,80	0,54	0,57	3,63	4,15	3,81	4,21
CVPT6MT	0,0134	0,0067	0,0066	0,0066	0,0305	0,0134	0,0312	0,0056	0,0134	0,0066	0,0134	0,0067	0,0066	0,0065	0,0068	0,0125	0,0129	0,0129	0,0129
CVRT6MT	0,0133	0,0067	0,0066	0,0066	0,0297	0,0133	0,0304	0,0056	0,0133	0,0066	0,								

CFT6BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT6BT	10,16	10,19	10,41	10,51	10,57	10,61	10,37	10,57	9,51	8,86	10,05	10,15	1,19	10,36	9,72	10,50	10,25	10,80	9,79
GPFFT6BT	4,36	4,37	4,46	4,51	4,53	4,55	4,45	4,53	4,07	3,80	4,31	4,35	0,51	4,44	4,17	4,50	4,39	4,63	4,19
CVPT6BT	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0113	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198
CVFPT6BT	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0110	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193
CFT6MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT6MT	9,53	9,56	9,77	9,86	9,92	9,95	9,72	9,92	8,91	8,31	9,42	9,52	0,99	9,71	9,12	9,85	9,61	10,11	9,18
GPFFT6MT	4,08	4,10	4,19	4,23	4,25	4,26	4,17	4,25	3,82	3,56	4,04	4,08	0,42	4,16	3,91	4,22	4,12	4,33	3,93
CVPT6MT	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0055	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129
CVFPT6MT	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0053	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125

ANEXO II Costos Abastecimientos Municipales Sin Subsidio Febrero - Abril de 2015

Item	N024	N025	N026	N028	N029	N030	N032	N033	N034	N035	N037	N038	N039	N040	N041	N042	N043	N044	N047
T1R																			
CFT1R	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1R	0,4630	0,3987	0,4563	0,4604	0,4421	0,4679	0,4623	0,4573	0,4575	0,4463	0,4630	0,4567	0,4519	0,4608	0,4526	0,4624	0,4608	0,4555	0,4585
CV2T1R	0,4574	0,3967	0,4513	0,4550	0,4382	0,4619	0,4567	0,4522	0,4523	0,4420	0,4574	0,4515	0,4471	0,4554	0,4479	0,4568	0,4553	0,4504	0,4533
CV3T1R	0,4577	0,3981	0,4520	0,4553	0,4399	0,4619	0,4569	0,4528	0,4530	0,4434	0,4577	0,4521	0,4481	0,4558	0,4489	0,4571	0,4557	0,4510	0,4538
CV4T1R	0,4563	0,3985	0,4510	0,4541	0,4398	0,4602	0,4554	0,4518	0,4520	0,4430	0,4564	0,4510	0,4474	0,4546	0,4482	0,4557	0,4544	0,4500	0,4527
CV5T1R	0,4563	0,3987	0,4510	0,4541	0,4398	0,4602	0,4554	0,4518	0,4520	0,4430	0,4564	0,4510	0,4474	0,4546	0,4482	0,4557	0,4544	0,4500	0,4527
CV6T1R	0,4563	0,3987	0,4510	0,4541	0,4398	0,4602	0,4554	0,4518	0,4520	0,4430	0,4564	0,4510	0,4474	0,4546	0,4482	0,4557	0,4544	0,4500	0,4527
CV7T1R	0,4563	0,3987	0,4510	0,4541	0,4398	0,4602	0,4554	0,4518	0,4520	0,4430	0,4564	0,4510	0,4474	0,4546	0,4482	0,4557	0,4544	0,4500	0,4527
T1RE																			
CFT1RE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1RE	0,4530	0,3941	0,4468	0,4506	0,4337	0,4575	0,4524	0,4477	0,4479	0,4376	0,4530	0,4472	0,4427	0,4509	0,4434	0,4525	0,4510	0,4461	0,4489
CV2T1RE	0,4530	0,3943	0,4468	0,4506	0,4337	0,4575	0,4524	0,4477	0,4479	0,4376	0,4530	0,4472	0,4427	0,4509	0,4434	0,4525	0,4510	0,4461	0,4489
CV3T1RE	0,4530	0,3943	0,4468	0,4506	0,4337	0,4575	0,4524	0,4477	0,4479	0,4376	0,4530	0,4472	0,4427	0,4509	0,4434	0,4525	0,4510	0,4461	0,4489
CV4T1RE	0,4530	0,3943	0,4468	0,4506	0,4337	0,4575	0,4524	0,4477	0,4479	0,4376	0,4530	0,4472	0,4427	0,4509	0,4434	0,4525	0,4510	0,4461	0,4489
T1GBC																			
CFT1GBC	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CVT1GBC	0,4993	0,4211	0,4920	0,4963	0,4766	0,5047	0,4982	0,4931	0,4934	0,4810	0,4993	0,4921	0,4870	0,4969	0,4881	0,4985	0,4967	0,4907	0,4944
T1GAC																			
CFT1GAC	21,01	9,19	19,61	20,51	16,64	22,01	20,96	19,82	19,83	17,55	21,00	19,76	18,72	20,52	18,80	20,92	20,59	19,53	20,08
CV1T1GAC	0,4975	0,4258	0,4917	0,4949	0,4794	0,5019	0,4962	0,4925	0,4929	0,4828	0,4976	0,4914	0,4876	0,4957	0,4888	0,4966	0,4952	0,4902	0,4935
CV2T1GAC	0,4975	0,4258	0,4917	0,4949	0,4794	0,5019	0,4962	0,4925	0,4929	0,4828	0,4976	0,4914	0,4876	0,4957	0,4888	0,4966	0,4952	0,4902	0,4935
T1GE																			
CFT1GE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1GE	0,4768	0,4062	0,4694	0,4739	0,4537	0,4822	0,4760	0,4705	0,4707	0,4583	0,4768	0,4698	0,4645	0,4743	0,4653	0,4761	0,4743	0,4684	0,4718
CV2T1GE	0,4768	0,4062	0,4694	0,4739	0,4537	0,4822	0,4760	0,4705	0,4707	0,4583	0,4768	0,4698	0,4645	0,4743	0,4653	0,4761	0,4743	0,4684	0,4718
T1AP																			
CFT1AP	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1AP	0,4241	0,3832	0,4200	0,4224	0,4115	0,4270	0,4235	0,4206	0,4208	0,4140	0,4241	0,4202	0,4173	0,4227	0,4178	0,4236	0,4227	0,4194	0,4213
T2																			
CFT2BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT2BT	15,65	7,03	14,75	15,30	12,84	16,31	15,56	14,88	14,91	13,40	15,65	14,80	14,15	15,35	14,25	15,57	15,35	14,64	15,05
CPFFT2BT	6,71	3,01	6,32	6,56	5,50	6,99	6,67	6,38	6,39	5,74	6,71	6,34	6,06	6,58	6,11	6,67	6,58	6,27	6,45
CVPT2BT	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378
CVFPT2BT	0,3311	0,3313	0,3311	0,3311	0,3311	0,3311	0,3311	0,3311	0,3311	0,3311	0,3311	0,3311	0,3311	0,3311	0,3311	0,3311	0,3311	0,3311	0,3311
CFT2MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT2MT	14,99	6,73	14,12	14,65	12,29	15,62	14,90	14,25	14,27	12,83	14,99	14,17	13,55	14,69	13,64	14,91	14,70	14,01	14,41
CPFFT2MT	6,42	2,89	6,05	6,28	5,27	6,69	6,39	6,11	6,12	5,50	6,42	6,07	5,81	6,30	5,85	6,39	6,30	6,01	6,17
CVPT2MT	0,3309	0,3309	0,3309	0,3309	0,3309	0,3309	0,3309	0,3309	0,3309	0,3309	0,3309	0,3309	0,3309	0,3309	0,3309	0,3309	0,3309	0,3309	0,3309
CVFPT2MT	0,3243	0,3243	0,3243	0,3243	0,3243	0,3243	0,3243	0,3243	0,3243	0,3243	0,3243	0,3243	0,3243	0,3243	0,3243	0,3243	0,3243	0,3243	0,3243
CFT3BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT3BT	15,65	7,79	14,75	15,30	12,84	16,31	15,56	14,88	14,91	13,40	15,65	14,80	14,15	15,35	14,25	15,57	15,35	14,64	15,05
CPFFT3BT	6,71	3,34	6,32	6,56	5,50	6,99	6,67	6,38	6,39	5,74	6,71	6,34	6,06	6,58	6,11	6,67	6,58	6,27	6,45
T3UFe50y300																			
Cargos Variables																			
CVPT3BT	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377
CVRT3BT	0,3319	0,3321	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319
CVVT3BT	0,3271	0,3274	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271
T3UF>300																			
CVPT3BT	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377
CVRT3BT	0,3319	0,3321	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319
CVVT3BT	0,3271	0,3274	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271
T3S > 50			</																

CFT5BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT5BT	10,61	3,37	10,09	10,47	8,66	10,82	10,62	10,21	10,21	9,18	10,52	10,04	9,53	10,49	9,70	10,64	10,43	10,03	10,29
CPFFT5BT	4,55	1,44	4,32	4,49	3,71	4,64	4,55	4,37	4,37	3,93	4,51	4,30	4,08	4,50	4,16	4,56	4,47	4,30	4,41
T5UFe50y300																			
Cargos Variables																			
CVPT5BT	0,0197	0,0133	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197
CVRT5BT	0,0193	0,0131	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193
CVVT5BT	0,0191	0,0130	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191
T5UF>300																			
CVPT5BT	0,0197	0,0133	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197
CVRT5BT	0,0193	0,0131	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193
CVVT5BT	0,0191	0,0130	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191
T5																			
CFT5MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT5MT	9,95	3,04	9,46	9,82	8,11	10,13	9,96	9,57	9,57	8,61	9,86	9,41	8,92	9,84	9,10	9,97	9,77	9,41	9,65
CPFFT5MT	4,26	1,30	4,06	4,21	3,48	4,34	4,27	4,10	4,10	3,69	4,22	4,03	3,82	4,22	3,90	4,27	4,19	4,03	4,14
T5UFe50y300																			
Cargos Variables																			
CVPT5MT	0,0129	0,0065	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129
CVRT5MT	0,0125	0,0064	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125
CVVT5MT	0,0125	0,0063	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125
T5UF>300																			
CVPT5MT	0,0129	0,0065	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129
CVRT5MT	0,0125	0,0064	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125
CVVT5MT	0,0125	0,0063	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125
T6																			
CFT6BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT6BT	10,61	3,32	10,09	10,47	8,66	10,82	10,62	10,21	10,21	9,18	10,52	10,04	9,53	10,49	9,70	10,64	10,43	10,03	10,29
CPFFT6BT	4,55	1,42	4,32	4,49	3,71	4,64	4,55	4,37	4,37	3,93	4,51	4,30	4,08	4,50	4,16	4,56	4,47	4,30	4,41
CVPT6BT	0,0198	0,0134	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198
CVFT6BT	0,0193	0,0131	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193
CFT6MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT6MT	9,95	3,02	9,46	9,82	8,11	10,13	9,96	9,57	9,57	8,61	9,86	9,41	8,92	9,84	9,10	9,97	9,77	9,41	9,65
CPFFT6MT	4,26	1,30	4,06	4,21	3,48	4,34	4,27	4,10	4,10	3,69	4,22	4,03	3,82	4,22	3,90	4,27	4,19	4,03	4,14
CVPT6MT	0,0129	0,0065	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129
CVFT6MT	0,0125	0,0064	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125

ANEXO II Costos Abastecimientos Municipales Sin Subsidio Febrero - Abril de 2015

Item	N048	N050	N051	N052	N053	N054	N055	N059	N060	N061	N062	N063	N064	N065	N066	N067	N068	N069	N070
T1R																			
CFT1R	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1R	0,4614	0,4618	0,4575	0,4669	0,4367	0,4549	0,4531	0,4625	0,4569	0,4618	0,3775	0,4604	0,4615	0,4235	0,3825	0,4621	0,3737	0,4597	0,4601
CV2T1R	0,4559	0,4563	0,4524	0,4611	0,4332	0,4498	0,4482	0,4570	0,4515	0,4563	0,3762	0,4550	0,4561	0,4209	0,3813	0,4566	0,3728	0,4543	0,4547
CV3T1R	0,4561	0,4568	0,4530	0,4612	0,4353	0,4505	0,4490	0,4574	0,4515	0,4566	0,3775	0,4554	0,4566	0,4236	0,3830	0,4568	0,3745	0,4547	0,4551
CV4T1R	0,4548	0,4555	0,4521	0,4597	0,4356	0,4496	0,4482	0,4562	0,4501	0,4552	0,3781	0,4541	0,4553	0,4246	0,3839	0,4554	0,3754	0,4534	0,4539
CV5T1R	0,4548	0,4555	0,4521	0,4597	0,4356	0,4496	0,4482	0,4562	0,4501	0,4552	0,3782	0,4541	0,4553	0,4246	0,3840	0,4554	0,3756	0,4534	0,4539
CV6T1R	0,4548	0,4555	0,4521	0,4597	0,4356	0,4496	0,4482	0,4562	0,4501	0,4552	0,3782	0,4541	0,4553	0,4246	0,3840	0,4554	0,3756	0,4534	0,4539
CV7T1R	0,4548	0,4555	0,4521	0,4597	0,4356	0,4496	0,4482	0,4562	0,4501	0,4552	0,3782	0,4541	0,4553	0,4246	0,3840	0,4554	0,3756	0,4534	0,4539
T1RE																			
CFT1RE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1RE	0,4515	0,4519	0,4479	0,4566	0,4287	0,4455	0,4438	0,4526	0,4474	0,4519	0,3740	0,4506	0,4516	0,4165	0,3788	0,4522	0,3706	0,4499	0,4504
CV2T1RE	0,4515	0,4519	0,4479	0,4566	0,4287	0,4455	0,4438	0,4526	0,4474	0,4519	0,3741	0,4506	0,4516	0,4165	0,3790	0,4522	0,3708	0,4499	0,4504
CV3T1RE	0,4515	0,4519	0,4479	0,4566	0,4287	0,4455	0,4438	0,4526	0,4474	0,4519	0,3741	0,4506	0,4516	0,4165	0,3790	0,4522	0,3708	0,4499	0,4504
CV4T1RE	0,4515	0,4519	0,4479	0,4566	0,4287	0,4455	0,4438	0,4526	0,4474	0,4519	0,3741	0,4506	0,4516	0,4165	0,3790	0,4522	0,3708	0,4499	0,4504
T1GBC																			
CFT1GBC	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CVT1GBC	0,4973	0,4981	0,4934	0,5039	0,4708	0,4901	0,4882	0,4990	0,4911	0,4978	0,3968	0,4963	0,4979	0,4558	0,4027	0,4981	0,3923	0,4954	0,4960
T1GAC																			
CFT1GAC	20,74	20,72	19,82	21,71	15,49	19,38	19,01	20,85	20,09	20,82	6,92	20,47	20,65	12,88	6,88	20,87	5,87	20,39	20,45
CV1T1GAC	0,4956	0,4968	0,4929	0,5016	0,4749	0,4898	0,4883	0,4976	0,4893	0,4961	0,4023	0,4951	0,4966	0,4622	0,4092	0,4964	0,3991	0,4940	0,4947
CV2T1GAC	0,4956	0,4968	0,4929	0,5016	0,4749	0,4898	0,4883	0,4976	0,4893	0,4961	0,4023	0,4951	0,4966	0,4622	0,4092	0,4964	0,3991	0,4940	0,4947
T1GE																			
CFT1GE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1GE	0,4750	0,4754	0,4707	0,4810	0,4477	0,4678	0,4658	0,4762	0,4701	0,4755	0,3838	0,4738	0,4751	0,4331	0,3888	0,4758	0,3795	0,4731	0,4736
CV2T1GE	0,4750	0,4754	0,4707	0,4810	0,4477	0,4678	0,4658	0,4762	0,4701	0,4755	0,3838	0,4738	0,4751	0,4331	0,3888	0,4758	0,3795	0,4731	0,4736
T1AP																			
CFT1AP	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1AP	0,4230	0,4234	0,4208	0,4265	0,4083	0,4191	0,4180	0,4238	0,4200	0,4233	0,3666	0,4224	0,4232	0,4002	0,3716	0,4235	0,3650	0,4220	0,4223
T2																			
CFT2BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
GPPT2BT	15,44	15,49	14,91	16,17	12,10	14,56	14,32	15,59	14,84	15,50	5,30	15,29	15,45	10,33	5,36	15,53	4,55	15,21	15,26
CPFFT2BT	6,62	6,64	6,39	6,93	5,19	6,24	6,14	6,68	6,36	6,64	2,27	6,55	6,62	4,43	2,30	6,66	1,95	6,52	6,54
CVPT2BT	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3300	0,3378	0,3378	0,3378	0,3341	0,3378	0,3317	0,3378	0

CVVT3BT	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3195	0,3271	0,3271	0,3271	0,3238	0,3271	0,3212	0,3271	0,3271
T3UF>300																				
CVPT3BT	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3299	0,3377	0,3377	0,3377	0,3341	0,3377	0,3316	0,3377	0,3377
CVRT3BT	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3243	0,3319	0,3319	0,3319	0,3286	0,3319	0,3260	0,3319	0,3319
CVVT3BT	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3195	0,3271	0,3271	0,3271	0,3238	0,3271	0,3212	0,3271	0,3271
T3S > 50																				
CFT3MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT3MT	14,78	14,83	14,27	15,48	11,59	13,94	13,71	14,92	14,21	14,84	5,79	14,64	14,79	9,89	5,84	14,87	5,08	14,56	14,62	
CPFPT3MT	6,33	6,36	6,12	6,63	4,97	5,97	5,87	6,40	6,09	6,36	2,48	6,28	6,34	4,24	2,50	6,37	2,18	6,24	6,26	
T3UFe50y300																				
Cargos Variables																				
CVPT3MT	0,3309	0,3309	0,3309	0,3309	0,3309	0,3309	0,3309	0,3309	0,3309	0,3309	0,3309	0,3232	0,3309	0,3309	0,3309	0,3273	0,3309	0,3249	0,3309	0,3309
CVRT3MT	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3177	0,3251	0,3251	0,3251	0,3219	0,3251	0,3193	0,3251	0,3251
CVVT3MT	0,3205	0,3205	0,3205	0,3205	0,3205	0,3205	0,3205	0,3205	0,3205	0,3205	0,3205	0,3131	0,3205	0,3205	0,3205	0,3172	0,3205	0,3147	0,3205	0,3205
T3UF>300																				
CVPT3MT	0,3309	0,3309	0,3309	0,3309	0,3309	0,3309	0,3309	0,3309	0,3309	0,3309	0,3309	0,3232	0,3309	0,3309	0,3309	0,3273	0,3309	0,3249	0,3309	0,3309
CVRT3MT	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3177	0,3251	0,3251	0,3251	0,3219	0,3251	0,3193	0,3251	0,3251
CVVT3MT	0,3205	0,3205	0,3205	0,3205	0,3205	0,3205	0,3205	0,3205	0,3205	0,3205	0,3205	0,3131	0,3205	0,3205	0,3205	0,3172	0,3205	0,3147	0,3205	0,3205
T4																				
CFT4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T4	0,4624	0,4629	0,4575	0,4691	0,4320	0,4543	0,4522	0,4637	0,4569	0,4629	0,3625	0,4611	0,4625	0,4158	0,3672	0,4633	0,3573	0,4603	0,4608	
CV2T4	0,4624	0,4629	0,4575	0,4691	0,4320	0,4543	0,4522	0,4637	0,4569	0,4629	0,3627	0,4611	0,4625	0,4158	0,3674	0,4633	0,3576	0,4603	0,4608	
CV3T4	0,4624	0,4629	0,4575	0,4691	0,4320	0,4543	0,4522	0,4637	0,4569	0,4629	0,3627	0,4611	0,4625	0,4158	0,3674	0,4633	0,3576	0,4603	0,4608	
CV4T4	0,4624	0,4629	0,4575	0,4691	0,4320	0,4543	0,4522	0,4637	0,4569	0,4629	0,3627	0,4611	0,4625	0,4158	0,3674	0,4633	0,3576	0,4603	0,4608	
T5S > 50																				
CFT5BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT5BT	10,61	10,51	10,13	10,80	8,19	9,83	9,70	10,61	10,06	10,44	1,74	10,46	10,52	6,89	1,81	10,59	1,15	10,40	10,39	
CPFPT5BT	4,55	4,50	4,34	4,63	3,51	4,21	4,16	4,55	4,31	4,48	0,75	4,48	4,51	2,95	0,78	4,54	0,49	4,46	4,45	
T5UFe50y300																				
Cargos Variables																				
CVPT5BT	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0130	0,0197	0,0197	0,0197	0,0132	0,0197	0,0131	0,0197	0,0197
CVRT5BT	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0128	0,0193	0,0193	0,0193	0,0130	0,0193	0,0129	0,0193	0,0193
CVVT5BT	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0126	0,0191	0,0191	0,0191	0,0128	0,0191	0,0127	0,0191	0,0191
T5UF>300																				
CVPT5BT	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0130	0,0197	0,0197	0,0197	0,0132	0,0197	0,0131	0,0197	0,0197
CVRT5BT	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0128	0,0193	0,0193	0,0193	0,0130	0,0193	0,0129	0,0193	0,0193
CVVT5BT	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0126	0,0191	0,0191	0,0191	0,0128	0,0191	0,0127	0,0191	0,0191
T5																				
CFT5MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT5MT	9,95	9,85	9,49	10,11	7,68	9,22	9,09	9,95	9,43	9,78	1,49	9,81	9,87	6,45	1,56	9,93	0,93	9,75	9,75	
CPFPT5MT	4,26	4,22	4,07	4,33	3,29	3,95	3,90	4,26	4,04	4,19	0,64	4,20	4,23	2,76	0,67	4,25	0,40	4,18	4,18	
T5UFe50y300																				
Cargos Variables																				
CVPT5MT	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0063	0,0129	0,0129	0,0129	0,0064	0,0129	0,0064	0,0129	0,0129
CVRT5MT	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0062	0,0125	0,0125	0,0125	0,0063	0,0125	0,0062	0,0125	0,0125
CVVT5MT	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0062	0,0125	0,0125	0,0125	0,0062	0,0125	0,0062	0,0125	0,0125
T5UF>300																				
CVPT5MT	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0063	0,0129	0,0129	0,0129	0,0064	0,0129	0,0064	0,0129	0,0129
CVRT5MT	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0062	0,0125	0,0125	0,0125	0,0063	0,0125	0,0062	0,0125	0,0125
CVVT5MT	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0062	0,0125	0,0125	0,0125	0,0062	0,0125	0,0062	0,0125	0,0125
T6																				
CFT6BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT6BT	10,61	10,51	10,13	10,80	8,19	9,83	9,70	10,61	10,06	10,44	1,70	10,46	10,52	6,89	1,77	10,59	1,10	10,40	10,39	
CPFPT6BT	4,55	4,50	4,34	4,63	3,51	4,21	4,16	4,55	4,31	4,48	0,73	4,48	4,51	2,95	0,76	4,54	0,47	4,46	4,45	
CVPT6BT	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0131	0,0198	0,0198	0,0198	0,0132	0,0198	0,0132	0,0198	0,0198
CVFT6BT	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0128	0,0193	0,0193	0,0193	0,0130	0,0193	0,0129	0,0193	0,0193
CFT6MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT6MT	9,95	9,85	9,49	10,11	7,68	9,22	9,09	9,95	9,43	9,78	1,47	9,81	9,87	6,45	1,54	9,93	0,91	9,75	9,75	
CPFPT6MT	4,26	4,22	4,07	4,33	3,29	3,95	3,90	4,26	4,04	4,19	0,63	4,20	4,23	2,76	0,66	4,25	0,39	4,18	4,18	
CVPT6MT	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0063	0,0129	0,0129	0,0129	0,0064	0,0129	0,0064	0,0129	0,0129
CVFT6MT	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0062	0,0125	0,0125	0,0125	0,0063	0,0125	0,0062	0,0125	0,0125

ANEXO II Costos Abastecimientos Municipales Sin Subsidio Febrero - Abril de 2015

Item	N071	N072	N073	N076	N078	N079	N080	N081	N083	N084	N085	N086	N087	N088	N089	N090	N091	N093	N094
T1R																			
CFT1R	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1R	0,4603	0,4657	0,4581	0,4600	0,3845	0,4015	0,4567	0,4603											

CVFPT6BT	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0131	0,0175	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0110	0,0193	0,0175	0,0193	0,0129	0,0193	0,0133	0,0129	0,0132
CFT6MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT6MT	9,81	9,72	9,66	9,77	1,60	9,17	9,36	9,77	9,88	9,98	2,30	9,42	9,57	9,74	2,14	10,00	1,88	1,36	1,97
CPFPT6MT	4,21	4,16	4,14	4,19	0,69	3,93	4,01	4,19	4,24	4,28	0,98	4,04	4,10	4,17	0,92	4,29	0,81	0,58	0,84
CVPT6MT	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0064	0,0120	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0055	0,0129	0,0120	0,0129	0,0063	0,0129	0,0066	0,0063	0,0065
CVFPT6MT	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0063	0,0117	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0053	0,0125	0,0117	0,0125	0,0062	0,0125	0,0064	0,0062	0,0064

ANEXO II Costos Abastecimientos Municipales Sin Subsidio Febrero - Abril de 2015

Item	N095	N096	N097	N099	N100	N101	N102	N103	N104	N105	N106	N107	N108	N109	N110	N111	N112	N114	N115
T1R																			
CFT1R	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1R	0,4662	0,3854	0,4491	0,4522	0,4582	0,4383	0,4573	0,4463	0,4518	0,3849	0,4582	0,4604	0,4476	0,3752	0,4593	0,4640	0,4653	0,3810	0,4615
CV2T1R	0,4604	0,3841	0,4446	0,4475	0,4530	0,4344	0,4521	0,4419	0,4471	0,3838	0,4529	0,4550	0,4432	0,3745	0,4540	0,4584	0,4594	0,3798	0,4561
CV3T1R	0,4607	0,3855	0,4456	0,4486	0,4535	0,4358	0,4527	0,4430	0,4480	0,3855	0,4533	0,4552	0,4445	0,3768	0,4544	0,4587	0,4593	0,3813	0,4565
CV4T1R	0,4593	0,3862	0,4450	0,4480	0,4524	0,4356	0,4516	0,4425	0,4474	0,3864	0,4522	0,4539	0,4442	0,3782	0,4531	0,4573	0,4576	0,3821	0,4553
CV5T1R	0,4593	0,3863	0,4450	0,4480	0,4524	0,4356	0,4516	0,4425	0,4474	0,3866	0,4522	0,4539	0,4442	0,3785	0,4531	0,4573	0,4576	0,3822	0,4553
CV6T1R	0,4593	0,3863	0,4450	0,4480	0,4524	0,4356	0,4516	0,4425	0,4474	0,3866	0,4522	0,4539	0,4442	0,3785	0,4531	0,4573	0,4576	0,3822	0,4553
CV7T1R	0,4593	0,3863	0,4450	0,4480	0,4524	0,4356	0,4516	0,4425	0,4474	0,3866	0,4522	0,4539	0,4442	0,3785	0,4531	0,4573	0,4576	0,3822	0,4553
T1RE																			
CFT1RE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1RE	0,4559	0,3817	0,4402	0,4430	0,4486	0,4303	0,4477	0,4375	0,4426	0,3814	0,4486	0,4507	0,4388	0,3718	0,4496	0,4539	0,4551	0,3774	0,4516
CV2T1RE	0,4559	0,3819	0,4402	0,4430	0,4486	0,4303	0,4477	0,4375	0,4426	0,3815	0,4486	0,4507	0,4388	0,3720	0,4496	0,4539	0,4551	0,3776	0,4516
CV3T1RE	0,4559	0,3819	0,4402	0,4430	0,4486	0,4303	0,4477	0,4375	0,4426	0,3815	0,4486	0,4507	0,4388	0,3720	0,4496	0,4539	0,4551	0,3776	0,4516
CV4T1RE	0,4559	0,3819	0,4402	0,4430	0,4486	0,4303	0,4477	0,4375	0,4426	0,3815	0,4486	0,4507	0,4388	0,3720	0,4496	0,4539	0,4551	0,3776	0,4516
T1GBC																			
CFT1GBC	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CVT1GBC	0,5033	0,4053	0,4838	0,4878	0,4939	0,4711	0,4929	0,4805	0,4870	0,4049	0,4937	0,4960	0,4826	0,3964	0,4950	0,5006	0,5012	0,4009	0,4979
T1GAC																			
CFT1GAC	21,52	7,04	18,20	18,68	20,06	16,19	19,84	17,65	18,67	6,53	20,09	20,58	17,79	6,02	20,32	21,17	21,60	6,91	20,62
CV1T1GAC	0,5013	0,4112	0,4848	0,4886	0,4930	0,4735	0,4922	0,4818	0,4876	0,4116	0,4926	0,4944	0,4842	0,4052	0,4937	0,4988	0,4985	0,4070	0,4967
CV2T1GAC	0,5013	0,4112	0,4848	0,4886	0,4930	0,4735	0,4922	0,4818	0,4876	0,4116	0,4926	0,4944	0,4842	0,4052	0,4937	0,4988	0,4985	0,4070	0,4967
T1GE																			
CFT1GE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1GE	0,4802	0,3918	0,4615	0,4648	0,4715	0,4496	0,4704	0,4583	0,4643	0,3910	0,4714	0,4740	0,4597	0,3811	0,4727	0,4779	0,4793	0,3874	0,4751
CV2T1GE	0,4802	0,3918	0,4615	0,4648	0,4715	0,4496	0,4704	0,4583	0,4643	0,3910	0,4714	0,4740	0,4597	0,3811	0,4727	0,4779	0,4793	0,3874	0,4751
T1AP																			
CFT1AP	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1AP	0,4261	0,3741	0,4156	0,4176	0,4211	0,4089	0,4205	0,4138	0,4173	0,3746	0,4211	0,4224	0,4148	0,3666	0,4218	0,4247	0,4253	0,3700	0,4232
T2																			
CFT2BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT2BT	16,07	5,44	13,79	14,19	15,01	12,34	14,88	13,40	14,14	5,13	15,00	15,31	13,58	4,80	15,16	15,79	15,96	5,36	15,44
CPFPT2BT	6,89	2,33	5,91	6,08	6,43	5,29	6,38	5,74	6,06	2,20	6,43	6,56	5,82	2,06	6,50	6,77	6,84	2,30	6,62
CVPT2BT	0,3378	0,3364	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3378	0,3381	0,3378	0,3378	0,3378	0,3312	0,3378	0,3378	0,3378	0,3328	0,3378
CVFPT2BT	0,3311	0,3300	0,3311	0,3311	0,3311	0,3311	0,3311	0,3311	0,3311	0,3317	0,3311	0,3311	0,3311	0,3248	0,3311	0,3311	0,3311	0,3264	0,3311
CFT2MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT2MT	15,39	5,21	13,20	13,59	14,37	11,81	14,24	12,83	13,54	4,91	14,37	14,66	13,00	4,60	14,52	15,12	15,28	5,13	14,79
CPFPT2MT	6,59	2,23	5,66	5,82	6,16	5,06	6,10	5,50	5,80	2,10	6,16	6,28	5,57	1,97	6,22	6,48	6,55	2,20	6,34
CVPT2MT	0,3309	0,3295	0,3309	0,3309	0,3309	0,3309	0,3309	0,3309	0,3309	0,3312	0,3309	0,3309	0,3309	0,3245	0,3309	0,3309	0,3309	0,3260	0,3309
CVFPT2MT	0,3243	0,3232	0,3243	0,3243	0,3243	0,3243	0,3243	0,3243	0,3243	0,3249	0,3243	0,3243	0,3243	0,3181	0,3243	0,3243	0,3243	0,3197	0,3243
CFT3BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT3BT	16,07	6,19	13,79	14,19	15,01	12,34	14,88	13,40	14,14	5,87	15,00	15,31	13,58	4,80	15,16	15,79	15,96	6,10	15,44
CPFPT3BT	6,89	2,65	5,91	6,08	6,43	5,29	6,38	5,74	6,06	2,52	6,43	6,56	5,82	2,06	6,50	6,77	6,84	2,62	6,62
T3UFe50y300																			
Cargos Variables																			
CVPT3BT	0,3377	0,3364	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3380	0,3377	0,3377	0,3377	0,3312	0,3377	0,3377	0,3377	0,3327	0,3377
CVRT3BT	0,3319	0,3308	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3325	0,3319	0,3319	0,3319	0,3256	0,3319	0,3319	0,3319	0,3272	0,3319
CVVT3BT	0,3271	0,3260	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3278	0,3271	0,3271	0,3271	0,3208	0,3271	0,3271	0,3271	0,3225	0,3271
T3UF>300																			
CVPT3BT	0,3377	0,3364	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3377	0,3380	0,3377	0,3377	0,3377	0,3312	0,3377	0,3377	0,3377	0,3327	0,3377
CVRT3BT	0,3319	0,3308	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3325	0,3319	0,3319	0,3319	0,3256	0,3319	0,3319	0,3319	0,3272	0,3319
CVVT3BT	0,3271	0,3260	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3271	0,3278	0,3271	0,3271	0,3271	0,3208	0,3271	0,3271	0,3271	0,3225	0,3271
T3S > 50																			
CFT3MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT3MT	15,39	5,92	13,20	13,59	14,37	11,81	14,24	12,83	13,54	5,62	14,37	14,66	13,00	4,60	14,52	15,12	15,28	5,84	14,79
CPFPT3MT	6,59	2,54																	

CVPT3BT	0,3377	0,3377	0,3696	0,3264	0,3264	0,3264	0,3264	0,3264	0,3340	0,3292	0,3264	0,3264	0,3264	0,3264	0,3264	0,3202	0,3264	0,3264	0,3264
CVRT3BT	0,3319	0,3319	0,3592	0,3281	0,3281	0,3281	0,3281	0,3281	0,3306	0,3302	0,3281	0,3281	0,3281	0,3281	0,3281	0,3218	0,3281	0,3281	0,3281
CVVT3BT	0,3271	0,3271	0,3488	0,3242	0,3242	0,3242	0,3242	0,3242	0,3258	0,3263	0,3242	0,3242	0,3242	0,3242	0,3242	0,3181	0,3242	0,3242	0,3242
T3S > 50																			
CFT3MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT3MT	14,88	14,64	10,66	12,88	12,38	13,23	12,35	13,81	5,87	6,19	13,21	13,04	13,29	13,09	12,76	5,77	12,66	12,61	12,80
CPFFT3MT	6,38	6,28	4,57	5,52	5,31	5,67	5,29	5,92	2,52	2,65	5,66	5,59	5,70	5,61	5,47	2,47	5,43	5,41	5,49
T3UFe50y300																			
Cargos Variables																			
CVPT3MT	0,3309	0,3309	0,3621	0,3197	0,3197	0,3197	0,3197	0,3197	0,3272	0,3225	0,3197	0,3197	0,3197	0,3197	0,3197	0,3136	0,3197	0,3197	0,3197
CVRT3MT	0,3251	0,3251	0,3519	0,3214	0,3214	0,3214	0,3214	0,3214	0,3238	0,3234	0,3214	0,3214	0,3214	0,3214	0,3214	0,3153	0,3214	0,3214	0,3214
CVVT3MT	0,3205	0,3205	0,3417	0,3176	0,3176	0,3176	0,3176	0,3176	0,3191	0,3196	0,3176	0,3176	0,3176	0,3176	0,3176	0,3115	0,3176	0,3176	0,3176
T3UF>300																			
CVPT3MT	0,3309	0,3309	0,3621	0,3197	0,3197	0,3197	0,3197	0,3197	0,3272	0,3225	0,3197	0,3197	0,3197	0,3197	0,3197	0,3136	0,3197	0,3197	0,3197
CVRT3MT	0,3251	0,3251	0,3519	0,3214	0,3214	0,3214	0,3214	0,3214	0,3238	0,3234	0,3214	0,3214	0,3214	0,3214	0,3214	0,3153	0,3214	0,3214	0,3214
CVVT3MT	0,3205	0,3205	0,3417	0,3176	0,3176	0,3176	0,3176	0,3176	0,3191	0,3196	0,3176	0,3176	0,3176	0,3176	0,3176	0,3115	0,3176	0,3176	0,3176
T4																			
CFT4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T4	0,4633	0,4611	0,4534	0,4399	0,4351	0,4431	0,4348	0,4487	0,3694	0,3714	0,4430	0,4414	0,4437	0,4418	0,4386	0,3659	0,4377	0,4373	0,4390
CV2T4	0,4633	0,4611	0,4534	0,4399	0,4351	0,4431	0,4348	0,4487	0,3696	0,3716	0,4430	0,4414	0,4437	0,4418	0,4386	0,3662	0,4377	0,4373	0,4390
CV3T4	0,4633	0,4611	0,4534	0,4399	0,4351	0,4431	0,4348	0,4487	0,3696	0,3716	0,4430	0,4414	0,4437	0,4418	0,4386	0,3662	0,4377	0,4373	0,4390
CV4T4	0,4633	0,4611	0,4534	0,4399	0,4351	0,4431	0,4348	0,4487	0,3696	0,3716	0,4430	0,4414	0,4437	0,4418	0,4386	0,3662	0,4377	0,4373	0,4390
T5S > 50																			
CFT5BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT5BT	10,60	10,42	8,86	8,41	8,17	8,77	8,24	8,87	1,84	2,15	8,74	8,76	8,67	8,78	8,39	2,00	8,37	8,44	8,60
CPFFT5BT	4,54	4,47	3,80	3,61	3,50	3,76	3,53	3,80	0,79	0,92	3,74	3,76	3,72	3,76	3,60	0,86	3,59	3,62	3,69
T5UFe50y300																			
Cargos Variables																			
CVPT5BT	0,0197	0,0197	0,0385	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0132	0,0130	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0127	0,0190	0,0190	0,0190
CVRT5BT	0,0193	0,0193	0,0374	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0131	0,0131	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0127	0,0191	0,0191	0,0191
CVVT5BT	0,0191	0,0191	0,0363	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0129	0,0129	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0126	0,0188	0,0188	0,0188
T5UF>300																			
CVPT5BT	0,0197	0,0197	0,0385	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0132	0,0130	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0127	0,0190	0,0190	0,0190
CVRT5BT	0,0193	0,0193	0,0374	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0131	0,0131	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0127	0,0191	0,0191	0,0191
CVVT5BT	0,0191	0,0191	0,0363	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0129	0,0129	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0126	0,0188	0,0188	0,0188
T5																			
CFT5MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT5MT	9,93	9,77	8,38	7,84	7,62	8,18	7,69	8,26	1,58	1,88	8,15	8,18	8,08	8,20	7,82	1,75	7,81	7,88	8,03
CPFFT5MT	4,26	4,19	3,59	3,36	3,27	3,51	3,30	3,54	0,68	0,81	3,49	3,51	3,46	3,51	3,35	0,75	3,35	3,38	3,44
T5UFe50y300																			
Cargos Variables																			
CVPT5MT	0,0129	0,0129	0,0310	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0064	0,0063	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0061	0,0123	0,0123	0,0123
CVRT5MT	0,0125	0,0125	0,0300	0,0124	0,0124	0,0124	0,0124	0,0124	0,0063	0,0063	0,0124	0,0124	0,0124	0,0124	0,0124	0,0062	0,0124	0,0124	0,0124
CVVT5MT	0,0125	0,0125	0,0292	0,0122	0,0122	0,0122	0,0122	0,0122	0,0062	0,0062	0,0122	0,0122	0,0122	0,0122	0,0122	0,0060	0,0122	0,0122	0,0122
T5UF>300																			
CVPT5MT	0,0129	0,0129	0,0310	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0064	0,0063	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0061	0,0123	0,0123	0,0123
CVRT5MT	0,0125	0,0125	0,0300	0,0124	0,0124	0,0124	0,0124	0,0124	0,0063	0,0063	0,0124	0,0124	0,0124	0,0124	0,0124	0,0062	0,0124	0,0124	0,0124
CVVT5MT	0,0125	0,0125	0,0292	0,0122	0,0122	0,0122	0,0122	0,0122	0,0062	0,0062	0,0122	0,0122	0,0122	0,0122	0,0122	0,0060	0,0122	0,0122	0,0122
T6																			
CFT6BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT6BT	10,60	10,42	8,86	8,41	8,17	8,77	8,24	8,87	1,79	2,11	8,74	8,76	8,67	8,78	8,39	2,00	8,37	8,44	8,60
CPFFT6BT	4,54	4,47	3,80	3,61	3,50	3,76	3,53	3,80	0,77	0,90	3,74	3,76	3,72	3,76	3,60	0,86	3,59	3,62	3,69
CVPT6BT	0,0198	0,0198	0,0385	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0132	0,0130	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0127	0,0190	0,0190	0,0190
CVRT6BT	0,0193	0,0193	0,0372	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0131	0,0131	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0127	0,0191	0,0191	0,0191
CVVT6BT	0,0191	0,0191	0,0363	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0129	0,0129	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0126	0,0188	0,0188	0,0188
T6UF>300																			
CVPT6MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT6MT	9,93	9,77	8,38	7,84	7,62	8,18	7,69	8,26	1,58	1,88	8,15	8,18	8,08	8,20	7,82	1,75	7,81	7,88	8,03
CPFFT6MT	4,26	4,19	3,59	3,36	3,27	3,51	3,30	3,54	0,67	0,80	3,49	3,51	3,46	3,51	3,35	0,75	3,35	3,38	3,44
CVPT6MT	0,0129	0,0129	0,0310	0,0124	0,0124	0,0124	0,0124	0,0124	0,0064	0,0063	0,0124	0,0124	0,0124	0,0124	0,0124	0,0061	0,0124	0,0124	0,0124
CVRT6MT	0,0125	0,0125	0,0292	0,0124	0,0124	0,0124	0,0124	0,0124	0,0064	0,0063	0,0124	0,0124	0,0124	0,0124	0,0124	0,0062	0,0124	0,0124	0,0124
CVVT6MT	0,0125	0,0125	0,0292	0,0124	0,0124	0,0124	0,0124	0,0124	0,0064	0,0063	0,0124	0,0124	0,0124	0,0124	0,0124	0,0062	0,0124	0,0124	0,0124

ANEXO II Costos Abastecimientos Municipales Sin Subsidio Febrero - Abril de 2015

Item	S020	S023	S024	S025	S026	S027	S028	S029	S030	S031	S032	S033	S034	S035	S036	S037	S038	S039	S040
T1R																			
CFT1R	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1R	0,4418	0,4417	0,4386	0,4405	0,4413	0,3256	0,4397	0,3763	0,3842	0,3804	0,3731	0,4587	0,4421	0,4479	0,4429	0,4383	1,1096	0,4378	0,4466
CV2T1R	0,4369	0,4368	0,4335	0,4356	0,4365	0,3252	0,4348	0,3748	0,3829	0,3760	0,3719								

CFT1GE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1GE	0,4558	0,4557	0,4523	0,4543	0,4552	0,3332	0,4534	0,3845	0,3919	0,3932	0,3808	0,4720	0,4561	0,4625	0,4570	0,4519	1,1909	0,4513	0,4609
CV2T1GE	0,4558	0,4557	0,4523	0,4543	0,4552	0,3332	0,4534	0,3845	0,3919	0,3932	0,3808	0,4720	0,4561	0,4625	0,4570	0,4519	1,1909	0,4513	0,4609
T1AP																			
CFT1AP	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T1AP	0,4092	0,4091	0,4067	0,4083	0,4090	0,3168	0,4078	0,3654	0,3731	0,3516	0,3638	0,4224	0,4094	0,4130	0,4098	0,4070	0,8163	0,4067	0,4123
T2																			
CFT2BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT2BT	13,72	13,70	13,29	13,53	13,64	5,59	13,43	5,83	5,71	12,10	5,04	15,08	13,76	14,53	13,87	13,25	102,72	13,17	14,35
CPFPT2BT	5,88	5,87	5,70	5,80	5,85	2,40	5,75	2,50	2,45	5,18	2,16	6,46	5,90	6,23	5,94	5,68	44,02	5,65	6,15
CVPT2BT	0,3264	0,3264	0,3264	0,3264	0,3264	0,2730	0,3264	0,3202	0,3295	0,2794	0,3222	0,3378	0,3264	0,3264	0,3264	0,3264	0,3378	0,3264	0,3264
CVFPT2BT	0,3274	0,3274	0,3274	0,3274	0,3274	0,2741	0,3274	0,3212	0,3289	0,2805	0,3239	0,3311	0,3274	0,3274	0,3274	0,3274	0,3311	0,3274	0,3274
CFT2MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT2MT	13,13	13,12	12,73	12,96	13,06	5,35	12,86	5,58	5,47	11,58	4,83	14,44	13,17	13,91	13,28	12,68	98,35	12,61	13,74
CPFPT2MT	5,63	5,62	5,45	5,55	5,60	2,29	5,51	2,39	2,34	4,96	2,07	6,19	5,64	5,96	5,69	5,44	42,15	5,41	5,89
CVPT2MT	0,3198	0,3198	0,3198	0,3198	0,3198	0,2674	0,3198	0,3136	0,3227	0,2736	0,3156	0,3309	0,3198	0,3198	0,3198	0,3198	0,3309	0,3198	0,3198
CVFPT2MT	0,3208	0,3208	0,3208	0,3208	0,3208	0,2685	0,3208	0,3147	0,3222	0,2748	0,3173	0,3244	0,3208	0,3208	0,3208	0,3208	0,3244	0,3208	0,3208
CFT3BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT3BT	13,72	13,70	13,29	13,53	13,64	6,34	13,43	5,83	6,46	12,84	5,79	15,08	13,76	14,53	13,87	13,25	102,72	13,17	14,35
CPFPT3BT	5,88	5,87	5,70	5,80	5,85	2,72	5,75	2,50	2,77	5,50	2,48	6,46	5,90	6,23	5,94	5,68	44,02	5,65	6,15
T3UFe50y300																			
Cargos Variables																			
CVPT3BT	0,3264	0,3264	0,3264	0,3264	0,3264	0,2730	0,3264	0,3202	0,3294	0,2794	0,3222	0,3378	0,3264	0,3264	0,3264	0,3264	0,3378	0,3264	0,3264
CVRT3BT	0,3281	0,3281	0,3281	0,3281	0,3281	0,2748	0,3281	0,3218	0,3296	0,2811	0,3245	0,3319	0,3281	0,3281	0,3281	0,3281	0,3319	0,3281	0,3281
CVVT3BT	0,3242	0,3242	0,3242	0,3242	0,3242	0,2710	0,3242	0,3181	0,3252	0,2773	0,3208	0,3271	0,3242	0,3242	0,3242	0,3242	0,3271	0,3242	0,3242
T3UF>300																			
CVPT3BT	0,3264	0,3264	0,3264	0,3264	0,3264	0,2730	0,3264	0,3202	0,3294	0,2794	0,3222	0,3378	0,3264	0,3264	0,3264	0,3264	0,3378	0,3264	0,3264
CVRT3BT	0,3281	0,3281	0,3281	0,3281	0,3281	0,2748	0,3281	0,3218	0,3296	0,2811	0,3245	0,3319	0,3281	0,3281	0,3281	0,3281	0,3319	0,3281	0,3281
CVVT3BT	0,3242	0,3242	0,3242	0,3242	0,3242	0,2710	0,3242	0,3181	0,3252	0,2773	0,3208	0,3271	0,3242	0,3242	0,3242	0,3242	0,3271	0,3242	0,3242
T3S > 50																			
CFT3MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT3MT	13,13	13,12	12,73	12,96	13,06	6,07	12,86	5,58	6,18	12,30	5,54	14,44	13,17	13,91	13,28	12,68	98,35	12,61	13,74
CPFPT3MT	5,63	5,62	5,45	5,55	5,60	2,60	5,51	2,39	2,65	5,27	2,38	6,19	5,64	5,96	5,69	5,44	42,15	5,41	5,89
T3UFe50y300																			
Cargos Variables																			
CVPT3MT	0,3197	0,3197	0,3197	0,3197	0,3197	0,2674	0,3197	0,3136	0,3227	0,2736	0,3156	0,3309	0,3197	0,3197	0,3197	0,3197	0,3309	0,3197	0,3197
CVRT3MT	0,3214	0,3214	0,3214	0,3214	0,3214	0,2692	0,3214	0,3153	0,3229	0,2754	0,3179	0,3251	0,3214	0,3214	0,3214	0,3214	0,3251	0,3214	0,3214
CVVT3MT	0,3176	0,3176	0,3176	0,3176	0,3176	0,2655	0,3176	0,3115	0,3185	0,2716	0,3142	0,3204	0,3176	0,3176	0,3176	0,3176	0,3204	0,3176	0,3176
T3UF>300																			
CVPT3MT	0,3197	0,3197	0,3197	0,3197	0,3197	0,2674	0,3197	0,3136	0,3227	0,2736	0,3156	0,3309	0,3197	0,3197	0,3197	0,3197	0,3309	0,3197	0,3197
CVRT3MT	0,3214	0,3214	0,3214	0,3214	0,3214	0,2692	0,3214	0,3153	0,3229	0,2754	0,3179	0,3251	0,3214	0,3214	0,3214	0,3214	0,3251	0,3214	0,3214
CVVT3MT	0,3176	0,3176	0,3176	0,3176	0,3176	0,2655	0,3176	0,3115	0,3185	0,2716	0,3142	0,3204	0,3176	0,3176	0,3176	0,3176	0,3204	0,3176	0,3176
T4																			
CFT4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CV1T4	0,4422	0,4421	0,4384	0,4405	0,4416	0,3159	0,4396	0,3641	0,3709	0,3814	0,3596	0,4594	0,4426	0,4497	0,4436	0,4380	1,2586	0,4373	0,4480
CV2T4	0,4422	0,4421	0,4384	0,4405	0,4416	0,3161	0,4396	0,3644	0,3711	0,3816	0,3599	0,4594	0,4426	0,4497	0,4436	0,4380	1,2586	0,4373	0,4480
CV3T4	0,4422	0,4421	0,4384	0,4405	0,4416	0,3161	0,4396	0,3644	0,3711	0,3816	0,3599	0,4594	0,4426	0,4497	0,4436	0,4380	1,2586	0,4373	0,4480
CV4T4	0,4422	0,4421	0,4384	0,4405	0,4416	0,3161	0,4396	0,3644	0,3711	0,3816	0,3599	0,4594	0,4426	0,4497	0,4436	0,4380	1,2586	0,4373	0,4480
T5S > 50																			
CFT5BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT5BT	8,68	8,68	8,41	8,66	8,67	2,02	8,57	1,99	2,13	8,53	1,51	10,34	8,72	8,79	8,56	8,50	32,16	8,47	8,90
CPFPT5BT	3,72	3,72	3,60	3,71	3,72	0,87	3,67	0,85	0,91	3,66	0,65	4,43	3,74	3,77	3,67	3,64	13,78	3,63	3,82
T5UFe50y300																			
Cargos Variables																			
CVPT5BT	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0108	0,0190	0,0127	0,0130	0,0172	0,0128	0,0198	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0198	0,0190	0,0190
CVRT5BT	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0109	0,0191	0,0127	0,0130	0,0172	0,0128	0,0193	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0193	0,0191	0,0191
CVVT5BT	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0107	0,0188	0,0126	0,0129	0,0170	0,0127	0,0191	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0191	0,0188	0,0188
T5UF>300																			
CVPT5BT	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0108	0,0190	0,0127	0,0130	0,0172	0,0128	0,0198	0,0190	0,0190	0,0190	0,0190	0,0198	0,0190	0,0190
CVRT5BT	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0109	0,0191	0,0127	0,0130	0,0172	0,0128	0,0193	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0193	0,0191	0,0191
CVVT5BT	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0107	0,0188	0,0126	0,0129	0,0170	0,0127	0,0191	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0191	0,0188	0,0188
T5																			
CFT5MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CPPT5MT	8,10	8,10	7,84	8,09	8,09	1,75	8,00	1,74	1,86	7,99	1,26	9,69	8,14	8,18	7,97	7,94	27,79	7,91	8,29
CPFPT5MT	3,47	3,47	3,36	3,47	3,47	0,75	3,43	0,75	0,80	3,42	0,54	4,15	3,49	3,50	3,42	3,40	11,91	3,39	3,55
T5UFe50y300																			
Cargos Variables																			
CVPT5MT	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0052	0,0123	0,0061	0,0063	0,0114	0,0062	0,0129	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123			

ANEXO II Costos Abastecimientos Municipales Sin Subsidio Febrero - Abril de 2015

Item	S041	S042	S043
T1R			
CFT1R	0,00	0,00	0,00
CV1T1R	0,4354	0,4405	0,4540
CV2T1R	0,4310	0,4356	0,4491
CV3T1R	0,4316	0,4357	0,4499
CV4T1R	0,4308	0,4345	0,4491
CV5T1R	0,4308	0,4345	0,4491
CV6T1R	0,4308	0,4345	0,4491
CV7T1R	0,4308	0,4345	0,4491
T1RE			
CFT1RE	0,00	0,00	0,00
CV1T1RE	0,4271	0,4319	0,4447
CV2T1RE	0,4271	0,4319	0,4447
CV3T1RE	0,4271	0,4319	0,4447
CV4T1RE	0,4271	0,4319	0,4447
T1GBC			
CFT1GBC	0,00	0,00	0,00
CV1T1GBC	0,4678	0,4729	0,4878
T1GAC			
CFT1GAC	16,90	18,06	18,99
CV1T1GAC	0,4647	0,4684	0,4837
CV2T1GAC	0,4647	0,4684	0,4837
T1GE			
CFT1GE	0,00	0,00	0,00
CV1T1GE	0,4487	0,4543	0,4668
CV2T1GE	0,4487	0,4543	0,4668
T1AP			
CFT1AP	0,00	0,00	0,00
CV1T1AP	0,4054	0,4083	0,4195
T2			
CFT2BT	0,00	0,00	0,00
CPPT2BT	12,85	13,54	14,44
CPFPT2BT	5,51	5,80	6,19
CVPT2BT	0,3264	0,3264	0,3378
CVFPT2BT	0,3274	0,3274	0,3311
CFT2MT	0,00	0,00	0,00
CPPT2MT	12,30	12,96	13,83
CPFPT2MT	5,27	5,56	5,93
CVPT2MT	0,3198	0,3198	0,3309
CVFPT2MT	0,3208	0,3208	0,3244
CFT3BT	0,00	0,00	0,00
CPPT3BT	12,85	13,54	14,44
CPFPT3BT	5,51	5,80	6,19
T3UF50y300			
Cargos Variables			
CVPT3BT	0,3264	0,3264	0,3378
CVRT3BT	0,3281	0,3281	0,3319
CVVT3BT	0,3242	0,3242	0,3271
T3UF>300			
CVPT3BT	0,3264	0,3264	0,3378
CVRT3BT	0,3281	0,3281	0,3319
CVVT3BT	0,3242	0,3242	0,3271
T3S > 50			
CFT3MT	0,00	0,00	0,00
CPPT3MT	12,30	12,96	13,83
CPFPT3MT	5,27	5,56	5,93
T3UF50y300			
Cargos Variables			
CVPT3MT	0,3197	0,3197	0,3309
CVRT3MT	0,3214	0,3214	0,3251
CVVT3MT	0,3176	0,3176	0,3204
T3UF>300			
CVPT3MT	0,3197	0,3197	0,3309
CVRT3MT	0,3214	0,3214	0,3251
CVVT3MT	0,3176	0,3176	0,3204
T4			
CFT4	0,00	0,00	0,00
CV1T4	0,4343	0,4406	0,4536
CV2T4	0,4343	0,4406	0,4536
CV3T4	0,4343	0,4406	0,4536
CV4T4	0,4343	0,4406	0,4536
T5S > 50			
CFT5BT	0,00	0,00	0,00
CPPT5BT	8,25	8,65	9,87
CPFPT5BT	3,54	3,71	4,23
T5UF50y300			
Cargos Variables			
CVPT5BT	0,0190	0,0190	0,0198
CVRT5BT	0,0191	0,0191	0,0193
CVVT5BT	0,0188	0,0188	0,0191
T5UF>300			
CVPT5BT	0,0190	0,0190	0,0198
CVRT5BT	0,0191	0,0191	0,0193

CVVT5BT	0,0188	0,0188	0,0191
T5			
CFT5MT	0,00	0,00	0,00
CPPT5MT	7,71	8,07	9,25
CPFPT5MT	3,30	3,46	3,97
T5UF50y300			
Cargos Variables			
CVPT5MT	0,0123	0,0123	0,0129
CVRT5MT	0,0124	0,0124	0,0125
CVVT5MT	0,0122	0,0122	0,0124
T5UF>300			
CVPT5MT	0,0123	0,0123	0,0129
CVRT5MT	0,0124	0,0124	0,0125
CVVT5MT	0,0122	0,0122	0,0124
T6			
CFT6BT	0,00	0,00	0,00
CPPT6BT	8,25	8,65	9,87
CPFPT6BT	3,54	3,71	4,23
CVPT6BT	0,0190	0,0190	0,0198
CVFPT6BT	0,0191	0,0191	0,0193
CFT6MT	0,00	0,00	0,00
CPPT6MT	7,71	8,07	9,25
CPFPT6MT	3,30	3,46	3,97
CVPT6MT	0,0124	0,0124	0,0129
CVFPT6MT	0,0124	0,0124	0,0126

ANEXO III

ÁREA ATLÁNTICA

A 1	ALTAMIRANO
A 3	AZUL
A 4	GENERAL BALCARCE
A 5	BARKER
A 6	BRANDSEN
A 8	CLAROMECÓ
A 10	TANDIL - AZUL
A 12	DIONISIA
A 13	EGAÑA
A 14	G.MADARIAGA
A 16	J. N. FERNÁNDEZ
A 18	JUÁREZ
A 19	LA DULCE
A 20	LAG. LOS PADRES
A 21	LAS FLORES
A 22	LEZAMA
A 23	MAIPÚ
A 25	MAR DE AJÓ
A 26	MAR DEL PLATA
A 28	MECHONGUÉ
A 29	OLAVARRÍA
A 30	ORENSE
A 31	PINAMAR
A 32	PIPINAS
A 33	PUEBLO CAMET
A 34	PUNTA INDIO
A 36	SAN BERNARDO
A 37	SAN CAYETANO
A 38	BELLOCQ
A 39	SAN MANUEL
A 40	NECOCHEA
A 41	TRES ARROYOS
A 42	USINA DE TANDIL
A 43	VILLA GESELL
A 45	COPETONAS

ÁREA NORTE

N 1	Z.S.25 DE MAYO
N 2	AGOTE
N 3	AGUSTÍN ROCA
N 4	AGUSTINA
N 5	AMEGHINO
N 6	ARENAZA
N 7	ARROYO DULCE
N 8	BAIGORRITA
N 9	BANDERALO
N 10	BAYAUCA - BERMÚDEZ
N 11	BOLÍVAR
N 12	BRAGADO
N 13	CAÑADA SECA
N 15	C. TEJEDOR
N 16	C.DE ARECO
N 17	COLÓN
N 18	COLONIA SERE
N 19	NAVARRO
N 20	GRANADA
N 21	CORONEL MOM .

N	22	CORONEL SEGUI
N	23	CUCULLU
N	24	CURARU
N	25	CHACABUCO
N	26	CHARLONE
N	28	DUDIGNAC
N	29	"EL CHINGOLO"
N	30	EL DORADO
N	32	EL TRIUNFO
N	33	EMILIO V. BUNGE
N	34	QUIROGA
N	35	FERRE
N	37	FORTÍN TIBURCIO
N	38	FCO. AYERZA
N	39	FRANKLIN
N	40	FRENCH
N	41	GAHAN
N	42	GERMANIA
N	43	UGARTE
N	44	G.MORENO
N	47	GENERAL ROJO
N	48	GRAL. VIAMONTE
N	50	INÉS INDART
N	51	IRIARTE
N	52	LA AGRARIA
N	53	LA ANGELITA.
N	54	"LA EMILIA"
N	58	"LA PRADERA"
N	59	LA VIOLETA
N	60	LAPLACETTE
N	61	LAS TOSCAS
N	62	LUJANENSE
N	63	MANUEL OCAMPO
N	64	M.H.ALFONZO
N	65	MARIANO BENÍTEZ
N	66	M.MORENO
N	67	MARTÍNEZ DE HOZ
N	68	MONTE
N	69	MOQUEHUA
N	70	MORSE
N	71	N.DE LA RIESTRA
N	72	OLASCOAGA
N	73	PARADA ROBLES
N	76	PEDERNALES
N	78	PERGAMINO
N	79	PIEDRITAS
N	80	PINZÓN
N	81	PIROVANO
N	83	P. FORESTALES
N	84	QUENUMA
N	85	RAMALLO
N	86	RANCAGUA
N	87	RIVADAVIA
N	88	ROBERTS
N	89	ROJAS
N	90	ROOSEVELT
N	91	SALADILLO
N	93	SALTO
N	94	SAN A.DE ARECO
N	95	SAN EMILIO
N	96	SAN PEDRO
N	97	SAN SEBASTIÁN
N	99	SANTA ELEODORA
N	100	SANTA REGINA
N	101	S.Y AZCUENAGA
N	102	SUIPACHA-ALMEYRA
N	103	TIMOTE
N	104	TODD
N	105	T. LAUQUEN
N	106	TRES ALGARROBOS
N	107	URDAMPILLETA
N	108	URQUIZA -C.E.R.L.U.-
N	109	VILLA LIA
N	110	VILLA RUIZ
N	111	VILLA SABOYA
N	112	VILLA SAUZE
N	114	ZÁRATE
N	115	ZAVALIA
N	118	ANTONIO CARBONI
N	119	FORTÍN OLAVARRÍA
N	120	ESCOBAR NORTE

ÁREA SUR

S	1	17 DE AGOSTO
S	2	ADOLFO ALSINA
S	6	BORDENAVE
S	7	CABILDO
S	8	COLONIA LA MERCED

S	9	CNEL. DORREGO
S	10	CORONEL PRINGLES
S	11	CHASICÓ
S	12	DARREGUEIRA
S	13	DUFAUR
S	14	ESPARTILLAR
S	15	FELIPE SOLÁ
S	16	GOYENA
S	17	LAMADRID
S	18	HILARIO ASCASUBI
S	19	HUANGUELÉN
S	20	INDIO RICO
S	23	LA COLINA
S	24	"LAS MARTINETAS"
S	25	BURATOVICH
S	26	C.LOS ALFALFARES
S	27	MONTE HERMOSO
S	28	ORIENTE
S	29	PEDRO LURO
S	30	PIGUE
S	31	PUÁN
S	32	PUNTA ALTA
S	33	RIVERA
S	34	SALDUNGARAY
S	35	SAN GERMÁN
S	36	SAN JORGE
S	37	"SAN JOSÉ"
S	38	S.M.ARCÁNGEL
S	39	S.DE LA VENTANA
S	40	STROEDER
S	41	TORNQUIST
S	42	VILLA IRIS
S	43	VILLA MAZA

ANEXO IV

ÁREA ATLÁNTICA

A	7	CASTELLI
A	11	DE LA GARMA
A	15	GENERAL PIRAN
A	17	JEPPENER
A	24	MAR CHIQUITA
A	27	MAR DEL SUD
A	35	RANCHOS

ÁREA NORTE

N	14	ZONA NORTE DE CARLOS CASARES
N	27	DAIREAUX
N	31	EL SOCORRO
N	45	GOROSTIAGA
N	49	GUERRICO
N	55	LA LUISA
N	56	LA NIÑA
N	74	PASTEUR
N	75	PEARSON
N	77	PEHUAJÓ
N	82	PLA
N	98	SANSINENA
N	113	VIÑA

ÁREA SUR

S	3	ALGARROBO
S	4	AZOPARDO
S	5	BAHÍA SAN BLAS
S	21	JOSÉ A. GUIASOLA
S	22	JUAN A. PRADERE

C.C. 3.855

**Provincia de Buenos Aires
MINISTERIO DE INFRAESTRUCTURA
ORGANISMO DE CONTROL DE ENERGÍA ELÉCTRICA
Resolución N° 120/15**

La Plata, 15 de abril de 2015.

VISTO la Ley 11.769 (T.O. Decreto N° 1868/04), su Decreto Reglamentario N° 2479/04, el Contrato de Concesión suscripto, la Resolución N° 113/01 del ex Ministerio de Obras y Servicios Públicos de la Provincia de Buenos Aires, la Resolución MIVySP N° 21/04, lo actuado en el expediente N° 2429-5406/2015, y

CONSIDERANDO:

Que de acuerdo con lo establecido en la Ley 11.769 y su Decreto Reglamentario N° 2479/04, corresponde a este Organismo de Control administrar el Fondo Provincial de Compensaciones Tarifarias;

Que por Resolución N° 113/01 del ex Ministerio de Obras y Servicios Públicos de la Provincia de Buenos Aires, se fijaron los aportes y los criterios para determinar las compensaciones que, mensualmente, corresponden a cada distribuidor;

Que mediante la citada Resolución se resolvió, además, que a partir del mes de febrero de 2001 se compense a los distribuidores municipales los costos propios eficientes de abastecimiento (artículo 4 inciso a) y de distribución (artículo 4 inciso b) cuando éstos sean superiores a los respectivos costos reconocidos en las tarifas de referencia que apliquen;

Que los valores de costos de distribución aprobados por la citada Resolución tuvieron validez hasta el 31 de enero de 2007;

Que con la promulgación de la Resolución M.I.V. y S.P N° 15/08 se sustituye el anexo de la Resolución N° 288/06 estableciéndose nuevos valores mensuales para las compensaciones por costos de distribución correspondientes a las concesionarias receptoras del Fondo Provincial de Compensaciones Tarifarias a partir del mes de febrero 2008;

Que por Resolución MI N° 881/11 fueron sustituidos los Anexos I y II de la Resolución N° 139/11, estableciéndose nuevos valores mensuales para las compensaciones por costos de distribución y compensación adicional fija por dimensión de mercado respectivamente, correspondientes a los concesionarios receptores del Fondo Provincial de Compensaciones Tarifarias instruyéndose, asimismo, a este Organismo a liquidarlos a partir de junio de 2011;

Que, la Resolución del Ministerio de Infraestructura N° 535/12, sustituye los anexos de las Resoluciones N° 252/12 y N° 881/11, estableciendo nuevos valores mensuales para las compensaciones por costos propios de Distribución correspondientes a los concesionarios receptores del Fondo Provincial de Compensaciones Tarifarias a partir del mes de julio de 2012 inclusive e incorpora a la liquidación del Fondo Provincial Compensador Tarifario los valores mensuales de compensación adicional fija por aplicación del Decreto N° 626/12 a partir del mes de septiembre de 2012, inclusive;

Que, según lo indicado en los considerandos precedentes se incorporan con la liquidación del Fondo Compensador del mes de marzo/15, los nuevos valores indicados, unificándose por razones de procedimiento los Anexos I y III de la Resolución MI N° 535/12;

Que la variación de los costos operativos y bienes de capital conllevan la necesidad de actualización periódica de los Modelos Económicos Financieros y su traslado a los cuadros tarifarios;

Que, además, la dinámica en el crecimiento de la demanda, el retraso en las inversiones en redes y la necesidad de expansión del sistema eléctrico de distribución hace necesario un mecanismo que garantice la generación y aprovechamiento de los recursos a los efectos de su implementación en tiempo y forma que permitan inversiones en correspondencia con las condiciones de calidad y suministro establecidos en los contratos de concesión y mejoren los índices actuales;

Que en tal sentido resultó pertinente establecer un monto fijo en la facturación destinado a la ejecución de obras de infraestructura en distribución y el mantenimiento correctivo de las instalaciones de las Concesionarias, con el fin de alentar la realización de inversiones en dicho sistema de beneficio de los usuarios destinatarios de la planificación y desarrollo del sector energético provincial y para asegurar las metas de expansión y mejora del servicio;

Que en virtud de lo expuesto la Autoridad de Aplicación dictó la Resolución N° 206/13 tendiente a alcanzar el objetivo prefijado en los párrafos precedentes;

Que el recurso monetario que surge a partir de la aplicación de la Resolución mencionada ut supra, por corresponderse con montos fijos por categorías tarifarias de usuarios, impacta en forma disímil entre las concesionarias municipales en función de la estructura de mercados y el número de usuarios que abastece;

Que, además, establece que OCEBA deberá instrumentar a través del Fondo Provincial de Compensaciones Tarifarias el mecanismo necesario para instituir las diferencias y mitigarlas hasta donde sea posible;

Que en esta inteligencia, el Organismo de Control estableció el mecanismo precitado cuyo resultado fue el desarrollo del Anexo de la presente con los montos necesarios para compensar las diferencias surgidas por las variaciones en las estructuras de mercados que abastecen los Distribuidores con Concesión Municipal;

Que la Resolución N° 39/14 de la Secretaría de Servicios Públicos ajustó los valores de la tabla que integra la Resolución MI N° 206/13 provocando el mismo efecto por la diferencia entre la estructura de mercado y cantidad de usuarios, razón por la cual se mantiene el mismo mecanismo para compensar las diferencias;

Que, asimismo, la Resolución SSP N° 39/14, consideró necesario incrementar la Alícuota del Fondo Provincial de Compensaciones Tarifarias del 6% al 8% para las Tarifas T1, T2 y T4 y del 3% al 5% para las tarifas T3;

Que los montos mensualizados formarán parte de la liquidación del Fondo Provincial de Compensaciones Tarifarias que se unifican por razones de procedimiento y se detallan en el anexo de pago con el título "Resolución 206/13 + Resolución 039/14";

Que este Organismo de Control, a través de las Resoluciones OCEBA N° 008/98 y N° 349/01 estableció los plazos para ingresar los aportes, el contenido y los términos para suministrar la información pertinente;

Que corresponde el reconocimiento a las Cooperativas Eléctricas abastecidas por EDELAP S.A. del ajuste de costos de abastecimiento, según lo establecido en el Decreto PEN N° 802/05 Cláusula 4, y de acuerdo con lo oportunamente aprobado por este Directorio (Expte. 2429-3615/2007), contra la presentación de la factura de compra de energía de cada Distribuidor;

Que en cumplimiento del convenio de Operación y Mantenimiento de la L.M.T. 33 KV Tres Arroyos-Belloq-Claromecó firmado entre la Provincia de Buenos Aires (a través del Ministerio de Infraestructura) y la Cooperativa Eléctrica de Tres Arroyos (con alcance a las Cooperativas de Belloq, Claromecó y la localidad de Reta), corresponde distribuir entre ellas, la cantidad de \$ 280.078 correspondiente al quinto año de los costos mencionados, pagadero en doce cuotas iguales y consecutivas a partir de la liquidación del Fondo Provincial de Compensaciones Tarifarias del mes de setiembre/08 (Expte. N° 2429-5749/04);

Que las modificaciones motivadas por la Resolución MI N° 1068/11 (según el Anexo 2 de la Resolución SE N° 1301/11), relacionadas con la eliminación de subsidios tarifarios, han generado una apertura en la información del mercado de cada Distribuidor;

Que corresponde proceder a la distribución del Fondo Provincial de Compensaciones Tarifarias por la facturación emitida por los distribuidores con vencimiento en el mes de marzo de 2015 de acuerdo al detalle, consignado en el Anexo, de la presente Resolución;

Que resulta oportuno señalar que en este período el Organismo de Control conjuntamente con la Universidad Tecnológica Nacional, se encuentra adaptando el sistema informático utilizado para el cálculo del Fondo Provincial de Compensaciones Tarifarias, como consecuencia de las modificaciones introducidas por la Secretaría de Energía de la Nación que han llevado a la Provincia a crear conceptos como el Incremento Costo Mayorista, las Resoluciones MI N° 206/13 y SSP N° 039/14, a los efectos de poder acompañar a las entidades cooperativas en las problemáticas surgidas por aumentos de costos;

Que, dada la importancia de la información que deben remitir las entidades cooperativas detallada en las declaraciones juradas solicitadas por la Resolución N° 544/04 y los datos de compras de energía (Promedio Trimestral de Potencias) para el cálculo del Fondo Provincial de Compensaciones Tarifarias, es que el incumplimiento con el deber de información perjudica tanto a la entidad que se encuentra en falta como al resto de las prestadoras que han cumplimentado con dicho recaudo;

Que la presente se dicta en ejercicio de las facultades conferidas por el artículo 62 inciso k) de la Ley 11.769 y su Decreto Reglamentario N° 2479/04;

Por ello,

EL DIRECTORIO DEL ORGANISMO DE CONTROL DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES, RESUELVE:

ARTÍCULO 1°. Aprobar el pago de la compensación por costos de abastecimiento, distribución y compensación adicional fija por dimensión de mercado, de acuerdo con lo dispuesto por la Resolución MI N° 535/12, las compensaciones por aplicación de la Resolución MI N° 206/13 y Resolución SSP N° 39/14 y proceder a la distribución del Fondo Provincial de Compensaciones Tarifarias correspondiente a la facturación emitida con vencimiento en el mes de marzo de 2015, de acuerdo al detalle previsto en el Anexo, que forma parte integrante de la presente.

ARTÍCULO 2°. Registrar. Publicar. Dar al Boletín Oficial y al SINBA. Girar a la Gerencia de Administración y Personal para efectivizar el pago. Cumplido, archivar.

Acta N° 850

Fdo.: **Dr. Jorge Alberto Arce** Presidente; **Sr. Roberto Mario Mouillon** Director; **Sra. Marcela Noemí Manfredini** Directora.

ANEXO PAGOS

PERCEPCIÓN FONDO COMPENSADOR - MES 3- 2015 (Pago Total)		C ABASTECIMIENTO	COMPENSACIÓN: C.DISTRIBUCIÓN	M.REDUCIDO	RESOLUCIÓN 206/13 + RESOLUCION 039/2014	AJUSTES	TOTAL
A001	ALTAMIRANO	5532,6	15254	13698	19534	2885,32	56.903,92
A003	AZUL	3403,35	0	0	14196	40.000,00	57.599,35
A004	GENERAL BALCARCE	7261,77	58512	0	40339	0	106.112,77
A005	BARKER	4865,12	43643	0	39939	0	88.447,12
A006	BRANDSEN	137677,87	61965	0	67962	44042,31	311.647,18
A007	CASTELLI	87.731,15	48.046,00	0,00	0,00	0	135.777,15
A008	CLAROMECO	2845,43	7369	0	40515	16851,36	67.580,79
A010	CRETAL (TANDIL-AZUL)	125693,82	110043	0	170192	0	405.928,82
A011	DE LA GARMA	38.401,33	15.635,00	0,00	24.468,00	0	78.504,33
A012	DIONISIA	135751,71	19586	0	104207	0	259.544,71
A013	EGAÑA	16629,5	30539	31079	51321	0	129.568,50
A014	GENERAL MADARIAGA	10609,77	18634	0	5027	0	34.270,77
A015	GENERAL PIRAN	36.140,85	16.153,00	0,00	16.653,00	20.000,00	88.946,85
A016	J. N. FERNANDEZ	2767,13	34252	0	41396	0	78.415,13
A017	JEPPENER	32.090,81	49.363,00	0,00	31.651,00	8.080,82	121.185,63
A018	JUAREZ	165049,22	10840	0	4661	0	180.550,22

A019	LA DULCE	21714,12	21529	0	29873	0	73.116,12
A020	LAGUNA DE LOS PADRES	86242,8	63409	0	77037	0	226.688,80
A021	LAS FLORES	15455,91	29115	0	7430	0	52.000,91
A022	LEZAMA	76471	31984	0	66072	0	174.527,00
A023	MAIPU	85162,7	12005	0	5169	0	102.336,70
A024	ARBOLITO MAR CHIQUITA	95.673,49	7.515,00	0,00	117.699,00	0	220.887,49
A025	MAR DE AJO	15789,17	0	0	183680	0	199.469,17
A026	MAR DEL PLATA	134385,37	0	0	40167	0	174.552,37
A027	MAR DEL SUD	11.107,31	25.346,00	0,00	45.701,00	0	82.154,31
A028	MECHONGUE	17310,57	35163	0	30191	0	82.664,57
A029	OLAVARRIA	51274,06	0	0	0	0	51.274,06
A030	ORENSE	1739,18	19325	0	23303	16617,96	60.985,14
A031	PINAMAR	27149,24	0	0	313882	0	341.031,24
A032	PIPINAS	49453,66	56004	0	112519	8101,56	226.078,22
A033	PUEBLO CAMET	94594,23	65207	0	68068	0	227.869,23
A034	PUNTA INDIO	14732,1	30756	0	88450	14073,48	148.011,58
A035	RANCHOS	130.635,90	45.039,00	0,00	13.472,00	0	189.146,90
A036	SAN BERNARDO	0	0	0	222494	0	222.494,00
A037	SAN CAYETANO	100994,12	88306	0	98408	0	287.708,12
A038	SAN FRANCISCO DE BELLOCQ	714,87	24729	0	19273	7235,34	51.952,21
A039	SAN MANUEL	77051,31	42796	0	64452	0	184.299,31
A041	TRES ARROYOS (CELTA)	29529,16	0	0	6403	5975	41.907,16
A043	VILLA GESELL	20180,71	0	0	289200	0	309.380,71
A045	COPETONAS	4594	15731	0	9875	0	30.200,00
N001	ZONA SUR 25 DE MAYO	17529,76	59118	0	56193	0	132.840,76
N002	AGOTE - JULIO LEVIN	73.588,02	3.128,00	0,00	65.867,00	0	142.583,02
N003	AGUSTIN ROCA	16806,59	58733	0	39085	0	114.624,59
N004	AGUSTINA	8727,27	40527	0	28055	0	77.309,27
N005	AMEGHINO	86094,05	34012	0	78372	0	198.478,05
N006	ARENAZA	52440,07	26631	0	55380	0	134.451,07
N007	ARROYO DULCE	28617,35	23240	0	33826	0	85.683,35
N008	BAIGORRITA	24618,88	13073	0	26301	0	63.992,88
N009	BANDERALO	17429,1	28196	0	39315	0	84.940,10
N010	BAYAUCA - BERMUDEZ	12347,47	25704	0	25787	0	63.838,47
N011	BOLIVAR	338734,73	0	0	12626	0	351.360,73
N012	BRAGADO	62733,82	80924	0	99951	0	243.608,82
N013	CAÑADA SECA	13309,67	21942	0	24965	0	60.216,67
N14	ZONA NORTE DE CARLOS CASARES	18.752,51	25.209,00	0,00	37.387,00	0	81.348,51
N015	CARLOS TEJEDOR	62295,23	22276	0	76693	0	161.264,23
N016	CARMEN DE ARECO	189563,4	0	0	6972	0	196.535,40
N017	COLON	0	0	0	4603	0	4.603,00
N018	COLONIA SERE	9551,11	29526	0	22123	0	61.200,11
N019	NAVARRO	203914,74	0	0	14490	0	218.404,74
N020	CORONEL GRANADA	27988,49	47365	0	62081	0	137.434,49
N021	CORONEL MOM	11688,99	37749	0	33380	0	82.817,99
N022	CORONEL SEGUI	3256,29	16259	15040	19972	0	54.527,29
N023	CUCULLU	28599,27	54934	0	52391	0	135.924,27
N024	CURARU	10351,58	33041	0	26027	0	69.419,58
N025	CHACABUCO	79140,89	0	0	16033	0	95.173,89
N026	CHARLONE	26731,66	5993	0	28193	0	60.917,66
N27	DAIREAUX	29.762,25	37.213,00	0,00	53.960,00	0	120.935,25
TOTAL	3.428.979,60	1.878.586,00	59.817,00	3.644.907,00	183.863,15	9.196.152,75	

PERCEPCIÓN FONDO COMPENSADOR - MES

	3- 2015 (Pago Total)	C ABASTECIMIENTO	COMPENSACIÓN: C.DISTRIBUCIÓN	M.REDUCIDO	RESOLUCIÓN 206/13 + RESOLUCION 039/2014	AJUSTES	TOTAL
N028	DUDIGNAC	27.563,24	4861	0	24600	0	57.024,24
N029	EL CHINGOLO	7911,86	33280	0	33285	20.000,00	94.476,86
N030	EL DORADO	29296,66	62864	0	66326	0	158.486,66
N031	EL SOCORRO	17.615,11	35.419,00	0,00	27.687,00	0	80.721,11
N032	EL TRIUNFO	13096,32	26596	0	26391	0	66.083,32
N033	EMILIO BUNGE	42471,81	46070	0	54793	0	143.334,81
N034	FACUNDO QUIROGA	30864,3	14806	0	27577	0	73.247,30
N035	FERRE	26544,15	26672	0	36579	0	89.795,15
N037	FORTIN TIBURCIO	6528,15	10353	9428	14114	0	40.423,15
N038	FRANCISCO AYERZA	8693,28	10210	9814	13320	3144,06	45.181,34
N039	FRANKLIN	28.420,69	29657	0	71850	0	129.927,69
N040	FRENCH	26197,51	9229	0	31744	0	67.170,51
N041	GAHAN	11268,74	18152	0	16734	0	46.154,74
N042	GERMANIA	22581,4	18510	0	30818	0	71.909,40
N043	GOBERNADOR UGARTE	10147,37	15821	6424	18286	0	50.678,37
N044	GONZALEZ MORENO	11256,72	15357	0	23441	0	50.054,72
N045	GOROSTIAGA	6.929,07	5.610,00	11.977,00	17.797,00	0	42.313,07
N047	GENERAL ROJO	22975,03	23817	0	22600	0	69.392,03
N048	GENERAL VIAMONTE	152416,97	0	0	73200	0	225.616,97
N049	GUERRICO	20.078,16	24.361,00	0,00	25.097,00	0	69.536,16
N050	INES INDART	10246,24	22472	0	16015	0	48.733,24
N051	IRIARTE	12393,53	19084	0	19594	0	51.071,53
N052	LA AGRARIA	3717,5	31903	33727	35440	0	104.787,50
N053	LA ANGELITA	8786,31	24573	8818	25774	0	67.951,31
N054	LA EMILIA	14430,93	23362	0	17209	0	55.001,93
N055	LA LUISA	8974	37346	10259	29988	0	86.567,00
N056	LA NIÑA	8.962,24	16.730,00	0,00	16.211,00	0	41.903,24
N058	LA PRADERA	2.340,19	4.235,00	9.640,00	28.450,00	30.000,00	74.665,19
N059	LA VIOLETA	16753,21	32875	0	27315	0	76.943,21
N060	LAPLACETTE	6699,68	16208	14652	19458	0	57.017,68

N061	LAS TOSCAS	7763,57	24003	10130	24720	0	66.616,57
N062	LUJANENSE	0	0	0	4123	0	4.123,00
N063	MANUEL OCAMPO	19752,65	22255	0	27380	0	69.387,65
N064	MARIANO ALFONZO	17761,61	23148	0	29595	0	70.504,61
N065	MARIANO BENITEZ	2248,94	6339	7860	11032	0	27.479,94
N066	MARIANO MORENO	260,86	0	0	8818	0	9.078,86
N067	MARTINEZ DE HOZ	15242,47	22653	0	26646	0	64.541,47
N068	MONTE	0	0	0	25915	0	25.915,00
N069	MOQUEHUA	24519,62	0	0	18762	0	43.281,62
N070	MORSE	14103,78	28804	0	21897	0	64.804,78
N071	NORBERTO DE LA RIESTRA	65659,04	32554	0	60007	0	158.220,04
N072	OLASCOAGA	1791,59	6589	9558	9534	0	27.472,59
N073	PARADA ROBLES	174030,08	0	0	161719	0	335.749,08
N074	PASTEUR	23.828,48	31.374,00	0,00	25.271,00	0	80.473,48
N075	PEARSON	3.086,18	7.287,00	7.534,00	15.158,00	10.000,00	43.065,18
N076	PEDERNALES	19858,95	22858	0	24724	0	67.440,95
N077	PEHUAJO	19.684,78	0	0	0,00	0	19.684,78
N078	PERGAMINO	2830,2	0	0	2504	0	5.334,20
N079	PIEDRITAS	30572,89	32694	0	48346	0	111.612,89
N080	PINZON	7556,98	18784	6069	22143	0	54.552,98
N081	PIROVANO	14413,64	21671	0	25575	0	61.659,64
N082	PLA	5.669,01	13.521,00	9.689,00	16.468,00	0	45.347,01
N083	PRODUCTORES FORESTALES	23435,28	35839	31952	104671	0	195.897,28
N084	QUENUMA	8816,75	22892	0	21198	0	52.906,75
N085	RAMALLO	14670,84	0	0	2664	0	17.334,84
N086	RANCAGUA	11001,38	28537	0	26666	0	66.204,38
N087	RIVADAVIA	134292,14	0	0	98030	0	232.322,14
N088	ROBERTS	34710,06	9829	0	21312	0	65.851,06
N089	ROJAS	19188,81	0	0	8915	0	28.103,81
N090	ROOSEVELT	4998,41	21899	14648	19527	0	61.072,41
N091	SALADILLO	2234,78	0	0	21228	0	23.462,78
N093	SALTO	0	0	0	6893	0	6.893,00
N094	SAN ANTONIO DE ARECO	1192,35	0	0	11436	0	12.628,35
N095	SAN EMILIO	4287,71	11140	6694	11691	0	33.812,71
N096	SAN PEDRO	880,13	0	0	17016	0	17.896,13
N097	SAN SEBASTIAN	17224,73	40559	0	31245	0	89.028,73
N098	SANSINENA	6.285,51	14.270,00	8.934,00	19.505,00	0	48.994,51
N099	SANTA ELEODORA	9283,18	28027	0	26283	0	63.593,18
N100	SANTA REGINA	9624,08	18710	6293	20743	0	55.370,08
TOTAL	4.817.901,43	3.085.255,00	293.917,00	5.615.960,00	247.007,21	14.060.040,64	

**PERCEPCIÓN FONDO COMPENSADOR -
MES****3- 2015 (Pago Total)**

C ABASTECIMIENTO

COMPENSACIÓN:

C.DISTRIBUCIÓN

M.REDUCIDO

RESOLUCIÓN 206/13
+ RESOLUCION 039/2014

AJUSTES

TOTAL

N101	SOLIS Y AZCUENAGA	11846,14	35214	10606	41727	0	99.393,14
N102	SUIPACHA Y ALMEYRA	18626,51	53335	0	45779	0	117.740,51
N103	TIMOTE	5600,69	15281	9877	19384	0	50.142,69
N104	TODD	18928,14	21535	0	23446	0	63.909,14
N105	TRENQUE LAUQUEN	745,88	0	0	19579	0	20.324,88
N106	TRES ALGARROBOS	44917,11	12216	0	47258	0	104.391,11
N107	URDAMPILLETA	25174,71	0	0	18002	0	43.176,71
N108	URQUIZA	23955,7	15029	0	35342	0	74.326,70
N109	VILLA LIA	0	18462	0	26501	0	44.963,00
N110	VILLA RUIZ	7555	11872	8248	16955	0	44.630,00
N111	VILLA SABOYA	14498,95	12720	10235	30766	0	68.219,95
N112	VILLA SAUZE	5486,17	9072	8264	20396	0	43.218,17
N113	VIÑA	10.698,64	14.675,00	5.913,00	19.322,00	0	50.608,64
N115	ZAVALIA	10396,25	27075	10363	28398	0	76.232,25
N118	ANTONIO CARBONI	133871,19	165029	0	205444	0	504.344,19
N119	FORTIN OLAVARRIA	16779,47	24299	0	25731	0	66.809,47
N120	ESCOBAR NORTE	109115,62	63320	0	189989	34729,27	397.153,89
S001	17 DE AGOSTO	4882,74	26724	12709	22907	0	67.222,74
S002	ADOLFO ALSINA	13905,13	118146	0	72714	0	204.765,13
S003	ALGARROBO	10.888,04	25.044,00	0,00	21.626,00	0	57.558,04
S004	AZOPARDO	3.522,01	23.647,00	15.570,00	23.089,00	0	65.828,01
S005	BAHIA SAN BLAS	13.748,66	35.548,00	0,00	30.961,00	0	80.257,66
S006	BORDENAVE	5650,63	25235	0	18999	0	49.884,63
S007	CABILDO	50711,6	38983	0	77085	0	166.779,60
S008	COLONIA LA MERCED	6926,69	39723	16325	34351	0	97.325,69
S009	CORONEL DORREGO	424,1	7661	0	59480	0	67.565,10
S010	CORONEL PRINGLES	7180,12	0	0	23797	0	30.977,12
S011	CHASICO	7203,71	35381	11636	28002	0	82.222,71
S012	DARREGUEIRA	52408,1	12856	0	41093	0	106.357,10
S013	DUFAUR	5019,65	29626	14981	26042	0	75.668,65
S014	ESPARTILLAR	13947,34	22468	0	25064	0	61.479,34
S015	FELIPE SOLA	6133,72	18832	9266	48898	0	83.129,72
S016	GOYENA	474,94	32677	0	36214	0	69.365,94
S017	GENERAL LAMADRID	7.519,97	4840	6570	13611	0	32.540,97
S018	HILARIO ASCASUBI	18912,83	20269	0	16718	0	55.899,83
S019	HUANGUELEN	50915,81	8367	0	43533	0	102.815,81
S020	INDIO RICO	7005,89	12487	4991	11698	0	36.181,89
S021	J GUIASOLA	11.621,47	11.275,00	4.595,00	16.771,00	0	44.262,47
S022	JUAN PRADERE	6.704,85	3.039,00	7.152,00	5.823,00	0	22.718,85
S023	LA COLINA	12697,94	31109	0	27436	0	71.242,94
S024	LAS MARTINETAS	4325,95	5655	7749	13651	0	31.380,95
S025	MAYOR BURATOVICH	45386,18	39869	0	60152	0	145.407,18

S026	COLONIA LOS ALFALFARES	12053,29	53611	0	38781	0	104.445,29
S027	MONTE HERMOSO	6608,12	0	0	33786	144034,94	184.429,06
S028	ORIENTE	14263,55	24832	0	26048	0	65.143,55
S029	PEDRO LURO	1677,95	16000	0	26811	0	44.488,95
S030	PIGUE	1948,12	0	0	125415	0	127.363,12
S031	PUAN	72544,68	12377	0	31826	0	116.747,68
S032	PUNTA ALTA	0	0	0	2635	0	2.635,00
S033	RIVERA	44683,47	18966	0	26526	0	90.175,47
S034	SALDUNGARAY	19371,66	49779	0	38193	0	107.343,66
S035	SAN GERMAN	2131,1	5800	8779	8923	0	25.633,10
S036	SAN JORGE	20,1	3537	7529	8581	0	19.667,10
S037	SAN JOSE	28414,26	20675	0	22085	0	71.174,26
S038	SAN MIGUEL ARCANGEL	66638,33	18022	0	12804	0	97.464,33
S039	SIERRA DE LA VENTANA	42631,81	0	0	43182	0	85.813,81
S040	STROEDER	3673,01	23372	29928	30291	0	87.264,01
S041	TORNQUIST	80143,59	63465	0	93717	0	237.325,59
S042	VILLA IRIS	14742,58	17105	0	26593	0	58.440,58
S043	VILLA MAZA	35141,43	23587	0	42803	0	101.531,43
TOTAL	6.090.902,72	4.564.978,00	515.203,00	7.868.694,00	425.771,42	19.465.549,14	

C.C. 4.644

**Provincia de Buenos Aires
MINISTERIO DE INFRAESTRUCTURA
ORGANISMO DE CONTROL DE ENERGÍA ELÉCTRICA
Resolución N° 121/15**

La Plata, 15 de abril de 2015.

VISTO el Marco Regulatorio de la Actividad Eléctrica de la Provincia de Buenos Aires, conformado por la Ley 11769 (T.O. Decreto N° 1.868/04) y su Decreto Reglamentario N° 2479/04, lo dispuesto por los Decretos Nacionales N° 1795/92 y N° 1853/11, los Decretos provinciales N° 2479/04 y N° 1745/11, la Resolución del Ministerio de Infraestructura de la Provincia N° 243/12, los Contratos de Concesión suscriptos, lo actuado en el expediente N° 2429-5407/2015, y

CONSIDERANDO:

Que mediante Nota N° 8752/11 la Secretaría de Energía estableció que todo aumento de tarifa a los usuarios finales de los Agentes Distribuidores, respecto de los valores correspondientes al mes de noviembre de 2011, fuera considerado parte integrante del costo mayorista de compra del Distribuidor, disponiendo consecuentemente, que CAMMESA requiera a los Prestadores del Servicio Público de Distribución de Energía Eléctrica que informen sobre los aumentos de tarifas autorizados y los montos de mayores ingresos obtenidos en función de dichos aumentos, de manera tal de proceder a descontarle del subsidio exactamente el mismo porcentaje de aumento tarifario;

Que a través de la Resolución del Ministerio de Infraestructura N° 243/12, se aprobaron los cuadros tarifarios a aplicar, a partir del 1° de julio de 2012, por las Empresas EDEA S.A., EDEN S.A. y EDES S.A. y las concesionarias municipales;

Que por medio de la Resolución indicada en el considerando precedente, la Autoridad de Aplicación instruyó a OCEBA para que determine la metodología aplicable para la inclusión por los Distribuidores Provinciales y Municipales del concepto "Reajuste de Subsidio del Estado Nacional sobre el costo mayorista de compra del Distribuidor";

Que en consonancia con el procedimiento informado por la Secretaría de Energía y en virtud del ajuste tarifario aprobado por el Ministerio de Infraestructura, los Distribuidores agentes del MEM recibieron de CAMMESA un cargo denominado "Reajuste de Subsidio del Estado Nacional sobre el costo mayorista de compra del Distribuidor" similar al incremento de recaudación producido por la aplicación del nuevo cuadro tarifario;

Que, por su parte, los Distribuidores no agentes del MEM recibieron el referido cargo, en la factura habitual por suministro de parte de los Distribuidores que los abastecen;

Que, en este caso, el recupero del reajuste se efectúa sobre la base de la energía facturada por los Distribuidores y los cargos contenidos en la información (Tablas) definidas para las ÁREAS ATLÁNTICA/NORTE/SUR de conformidad a la metodología aprobada por Resolución OCEBA N° 283/12;

Que, sobre la base de todo lo expuesto, resulta necesaria la aplicación del procedimiento establecido en la Resolución OCEBA N° 283/12 que permite a los Distribuidores Agentes y, a través de éstos, a los no Agentes recuperar, mensualmente, con cargo a los usuarios, el concepto liquidado por CAMMESA;

Que, el procedimiento previsto en el Anexo I de la Resolución OCEBA N° 283/12 contiene la metodología para el traslado del "Reajuste de Subsidio del Estado Nacional sobre el costo mayorista de compra del Distribuidor", y se encuentra alineado con las pautas tarifarias emanadas del Gobierno Nacional y no colisiona con los principios tarifarios contemplados por el Marco Regulatorio de la Actividad Eléctrica Provincial;

Que dado que por aplicación del Anexo I de la Resolución OCEBA N° 283/12 surgen diferencias entre la facturación del distribuidor y lo que este debe cancelar a CAMMESA o en su caso al abastecedor, deben integrarse o compensarse, según el caso, a través del Fondo Provincial de Compensaciones Tarifarias, de acuerdo a la metodología descripta;

Que corresponde proceder a la distribución de los montos depositados, por el facturado emitido en el mes de febrero de 2015, a través del Fondo Provincial de Compensaciones Tarifarias de acuerdo al detalle, consignado en el Anexo, que integra la presente Resolución;

Que la presente se dicta en ejercicio de las facultades conferidas por el artículo 62 inciso k) de la Ley 11.769 y su Decreto Reglamentario N° 2479/04;

Por ello,

EL DIRECTORIO DEL ORGANISMO DE CONTROL DE ENERGÍA ELÉCTRICA
DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES, RESUELVE:

ARTÍCULO 1°. Aprobar el pago de compensaciones, de acuerdo a lo previsto en el Anexo I de la Resolución OCEBA N° 283/12, a los Distribuidores que en el mes febrero

de 2015 abonaron en concepto de "Reajuste de subsidio del Estado Nacional sobre el costo mayorista de compra del Distribuidor" liquidado por CAMMESA, un monto superior al facturado a sus usuarios finales en concepto de Incremento de Costo Mayorista (ICM).

ARTÍCULO 2°. Aprobar la nómina de distribuidores y los importes que deberán percibir en concepto de compensación, sobre la base de DDJJ de los propios distribuidores, documento de transacciones económicas mensuales de CAMMESA y cálculos propios de OCEBA, de acuerdo al detalle que se agrega como Anexo de la presente Resolución.

ARTÍCULO 3°. Registrar. Publicar. Dar al Boletín Oficial y al SINBA. Girar a la Gerencia de Administración y Personal para efectivizar el pago. Cumplido, archivar.

ACTA N° 850

Fdo.: **Dr. Jorge Alberto Arce** Presidente; **Sr. Roberto Mario Mouillon** Director; **Sra. Marcela Noemí Manfredini** Directora.

ANEXO

PAGOS FEBRERO 2015

PERCEPCIÓN INCREMENTO COSTO MAYORISTA

A029	OLAVARRIA	60.036
A035	RANCHOS	29.654
A036	SAN BERNARDO	14.810
A043	VILLA GESELL	178.142
N017	COLON	20.348
N062	LUJANENSE	225.727
N066	MARIANO MORENO	92.506
N068	MONTE	19.449
N078	PERGAMINO	79.048
N079	PIEDRITAS	1.656
N085	RAMALLO	14.965
N089	ROJAS	39.807
N091	SALADILLO	63.145
N117	EDEN	254.660
S030	PIGUE	4.739
		1.098.692

C.C. 4.645

**Provincia de Buenos Aires
MINISTERIO DE INFRAESTRUCTURA
ORGANISMO DE CONTROL DE ENERGÍA ELÉCTRICA
Resolución N° 128/15**

La Plata, 23 de abril de 2015.

VISTO: el Marco Regulatorio de la Actividad Eléctrica de la Provincia de Buenos Aires, conformado por la Ley 11.769 (T.O. Decreto N° 1.868/04), su Decreto Reglamentario N° 2.479/04, el contrato de concesión suscripto, lo actuado en el Expediente N° 2429-5447/2015, y

CONSIDERANDO:

Que por las actuaciones indicadas en el Visto, tramita un requerimiento informativo de sustancial importancia, a cumplimentar por las Distribuidoras con Concesión Provincial y Municipal, sujetas a la jurisdicción regulatoria que impone la Ley N° 11.769, relacionado con los costos laborales que inciden sobre el funcionamiento de cada uno de los prestadores;

Que conforme a la dinámica propia y natural de las instituciones regulatorias, que precisan de una permanente actualización informativa, en todas aquellas cuestiones que incidan sobre la continuidad, calidad, seguridad y costos del servicio, se impone en este momento la necesidad de que todas las Distribuidoras sujetas a la Ley N° 11.769, informen detalladamente, en tiempo y forma y de acuerdo a lo solicitado en la Planilla respectiva, que obra como Anexo de la presente, todos los datos en ella requeridos;

Que por otra parte, el mismo sistema de procedimiento establecido en el Subanexo D, "Normas de Calidad del Servicio Público y Sanciones", artículo 5.5 "Sanciones por apartamientos a los límites admisibles" apartados 5.5.1 "Calidad del Producto Técnico" y 5.5.2 "Calidad de Servicio Técnico", del Contrato de Concesión Municipal, para fijar el importe no desconoce el "Principio de la Legalidad de las Penas", porque la fórmula de cuantificación de la sanción estaría previamente considerada por la ley material y en definitiva su determinación no quedaría al arbitrio de ninguna autoridad, sino de una técnica cuya aplicación arroja la cifra final (conforme argumentos del texto "Las Penas Pecuniarias", autor Edgar Saavedra R. Editorial Temis, Bogotá, 1984);

Que la Autoridad de Aplicación, por Resolución N° 061/09, dispuso implementar un Régimen de calidad diferencial que impone, entre otras medidas, la obligación de presentar planes de inversión orientados a mejorar la calidad de servicio técnico a cargo de los distribuidores de energía eléctrica;

Que por su parte, este Organismo mediante Resolución OCEBA N° 0085/09, definió los criterios y alcances de los planes de inversión de los distribuidores de energía eléctrica bajo jurisdicción de la Provincia de Buenos Aires con concesión provincial y municipal;

Que, consecuentemente, se encuentra a cargo de OCEBA la aprobación, seguimiento, inspección y auditorías de las obras que se realicen en cumplimiento del Régimen de calidad vigente;

Que, con relación a lo solicitado por la Gerencia Control de Concesiones, respecto al inicio de un proceso sumarial a fin de evaluar el incumplimiento, prima facie detectado, tal lo establecido en el Subanexo D del Contrato de Concesión Municipal, se considera correspondiente citar, previo a ello, a la Distribuidora a una audiencia a los efectos de que se expida al respecto;

Que la presente se dicta en ejercicio de las facultades conferidas por el artículo 62 de la Ley 11769 y su Decreto Reglamentario N° 2.479/04;

Por ello,

EL DIRECTORIO DEL ORGANISMO DE CONTROL DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES, RESUELVE:

ARTÍCULO 1°. Aprobar el cálculo de penalización correspondiente a la COOPERATIVA DE ELECTRICIDAD, SERVICIOS Y OBRAS PÚBLICAS DE SAN BERNARDO LIMITADA por el apartamiento de los límites admisibles de Calidad de Servicio Técnico, para el vigésimo cuarto período de control, comprendido entre el 1° de junio y el 30 de noviembre de 2014, debiendo el monto resultante ser acreditado a los usuarios afectados.

ARTÍCULO 2°. Ordenar que a través de la Gerencia de Procesos Regulatorios, se proceda a la anotación de la presente penalización en el Registro de Sanciones.

ARTÍCULO 3°. Instruir a la Gerencia de Control de Concesiones a los efectos de dar cumplimiento a las pautas establecidas en el Régimen de Calidad Diferencial organizadas a través de la Resolución N° 061/09 del Ministerio de Infraestructura y Resolución OCEBA N° 0085/09.

ARTÍCULO 4°. Ordenar a la Gerencia Procesos Regulatorios que cite a la Distribuidora a una audiencia, a los efectos del tratamiento de los incumplimientos detectados, prima facie, por la Gerencia Control de Concesiones de normas contempladas en el Subanexo D, del Contrato de Concesión Municipal.

ARTÍCULO 5°. Registrar. Publicar. Dar al Boletín Oficial y al SINBA. Notificar a la COOPERATIVA DE ELECTRICIDAD, SERVICIOS Y OBRAS PÚBLICAS DE SAN BERNARDO LIMITADA. Cumplido, archivar.

Acta N° 851.

Jorge Alberto Arce, Presidente; **Roberto Mario Moulleron**, Director; **Marcela Noemí Manfredini**, Directora.

C.C. 5.225

Provincia de Buenos Aires
MINISTERIO DE INFRAESTRUCTURA
ORGANISMO DE CONTROL DE ENERGÍA ELÉCTRICA
Resolución N° 123/15

La Plata, 23 de abril de 2015.

VISTO el Marco Regulatorio de la Actividad Eléctrica de la Provincia de Buenos Aires, conformado por la Ley 11.769 (T. O. Decreto N° 1868/04), su Decreto Reglamentario N° 2479/04, el Contrato de Concesión suscripto, lo actuado en el expediente N° 2429-4702/2014, y

CONSIDERANDO:

Que la EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍANORTE SOCIEDAD ANÓNIMA (EDEN S.A.) realizó una presentación ante este Organismo de Control solicitando que se encuadren como fuerza mayor las interrupciones del suministro de energía eléctrica ocasionadas como consecuencia del fenómeno meteorológico extraordinario, ocurrido en el Partido de General Arenales, el día 5 de abril de 2014 y que las mismas no sean motivo de las penalidades previstas en el Contrato de Concesión;

Que la Distribuidora expresó que: "...El fenómeno convectivo que afectó, durante las primeras horas del 5 de abril de 2014 el Partido de General Arenales se clasificó como tormenta severa con dos núcleos que desarrollaron sobre General Arenales, alrededor de las 07:00 hs., los siguientes rasgos: Un tornado proveniente del sector Norte hacia la Estación General Arenales que, después de trazar en su trayectoria un rulo alrededor del predio urbano, se dispó sobre la zona rural contigua y al norte de las vías del ferrocarril hacia la Estación Fortín Tiburcio. Intensas corrientes descendentes que configuraron un amplio frente de ráfagas que irrumpió sobre la ciudad desde Sudoeste unos minutos después del tornado. El tornado produjo a nivel del suelo daños que corresponden al rango de intensidad F1 (Escala Fujita). La velocidad de las ráfagas máximas se estima entre 140 y 160 km/h. En las corrientes descendentes, en cambio, la velocidad de las ráfagas máximas se estima entre 130 y 140 km/h..." (fs. 10/13);

Que la Distribuidora presentó como prueba documental: Informe de la Doctora María Luisa Altinger de Schwarzkopf (fs. 1 a 8 y 17 a 52), Planilla de interrupciones (f. 9), Nota de la Distribuidora (fs 10/13 y 15), Informe del Servicio Meteorológico Nacional (f. 16);

Que la Gerencia Control de Concesiones, a través del Área Control de Calidad Técnica, receptó la prueba acompañada por la Concesionaria e informó que: "...Los hechos denunciados por la Distribuidora en estas actuaciones, corresponden a un corte sobre instalaciones externas de tipo aérea. Como consecuencia del hecho producido, debemos indicar que el Servicio Meteorológico Nacional a fs., 16, concuerda con las conclusiones expuestas en el punto 4 (fs. 21/22), por la Dra. María Luisa Altinger de Schwarzkopf, que en sus conclusiones, indica que la velocidad de las ráfagas máximas se estima superior a 140 km/h sobre la región afectada, por lo tanto se debería encuadrar dicha situación como Fuerza Mayor." (f. 53);

Que al intervenir la Gerencia de Procesos Regulatorios, consideró que la invocación de un hecho eximente de responsabilidad debe ser acreditado en forma contundente. En este sentido se expidió respecto a la procedencia de la prueba ofrecida, que dadas las particularidades del caso en análisis, la misma acreditó la existencia del hecho, tal como lo describiera la Distribuidora (f. 56);

Que además consideró poner de resalto que si bien el encuadre de un hecho como caso fortuito o fuerza mayor debe interpretarse en forma restrictiva, no es menos cierto que las características del fenómeno atmosférico y la consecuente seguridad que debe brindarse a los usuarios en estos casos, resultan suficientes para eximir de responsabilidad a la Distribuidora en cuestión frente a las interrupciones del suministro que nos ocupan;

Que finalmente, en forma excepcional y sólo por las circunstancias del presente caso, se estima que correspondería hacer lugar a la petición de la Concesionaria ordenando en consecuencia, la no inclusión de las citadas interrupciones a los efectos del cálculo para el cómputo de los indicadores (conforme artículo. 3.1 de Subanexo D del Contrato de Concesión);

Que la presente se dicta en el ejercicio de las facultades conferidas por artículo 62 de la Ley 11769 y el Decreto Reglamentario N° 2479/04;

Por ello,

EL DIRECTORIO DEL ORGANISMO DE CONTROL DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES, RESUELVE:

ARTÍCULO 1°. Hacer lugar al pedido de encuadramiento en la causal de caso fortuito o fuerza mayor solicitado por la EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍANORTE SOCIEDAD ANÓNIMA (EDEN S.A.), respecto de las interrupciones del servicio de energía eléctrica acaecidas como consecuencia del fenómeno meteorológico extraordinario, ocurrido en el Partido de General Arenales, el día 5 de abril de 2014.

ARTÍCULO 2°. Ordenar que los citados cortes no sean incluidos por la EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍANORTE SOCIEDAD ANÓNIMA (EDEN S.A.) a los efectos del cálculo para el cómputo de los indicadores para su correspondiente penalización, de acuerdo a los términos del Subanexo D, Normas de Calidad del Servicio Público y Sanciones, del Contrato de Concesión Provincial.

ARTÍCULO 3°. Registrar. Publicar. Dar al Boletín Oficial y al SINBA. Notificar a la EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍANORTE SOCIEDAD ANÓNIMA (EDEN S.A.). Cumplido, archivar.

Acta N° 851

Jorge Alberto Arce, Presidente; **Roberto Mario Moulleron**, Director; **Marcela Noemí Manfredini**, Directora.

C.C. 5.226

Provincia de Buenos Aires
MINISTERIO DE INFRAESTRUCTURA
ORGANISMO DE CONTROL DE ENERGÍA ELÉCTRICA
Resolución N° 124/15

La Plata, 23 de abril de 2015.

VISTO el Marco Regulatorio de la Actividad Eléctrica de la Provincia de Buenos Aires, conformado por la Ley 11.769 (T. O. Decreto N° 1868/04), su Decreto Reglamentario N° 2479/04, el Contrato de Concesión suscripto, lo actuado en el expediente N° 2429-4752/2014, y

CONSIDERANDO:

Que la EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍANORTE SOCIEDAD ANÓNIMA (EDEN S.A.), se presentó ante este Organismo de Control solicitando que se encuadren como fuerza mayor las interrupciones del suministro de energía eléctrica ocasionadas como consecuencia del accionar de terceros el día 6 de mayo de 2014 (fs 1/4);

Que a tal efecto expresó la Distribuidora que: "...con fecha 06/05/2014 siendo las 10.30 hs el jefe de distribución de EDEN Sucursal Alberti tomó conocimiento por un llamado del Sr. Omar R. García (cliente de la Distribuidora), que autores desconocidos habían sustraído un transformador monofásico unipolar de 7,6/0231 KV, Marca Mirón, número de serie 34349 de 10 KVA y un medidor monofásico marca Galileo, Número de Serie 585669 de 5/40 amper, el cual se encontraba en el domicilio del Sr. García, ubicado en el camino a Ruta 46 Km 7, generador que brindaba energía exclusivamente a su campo...";

Que la Distribuidora Provincial presentó como prueba documental: Informe relatando las circunstancias de los hechos, (fs. 1/ 2); Denuncia Policial con la Intervención de la Comisaría de Alberti (f. 3); Planilla de detalle de la contingencia generada con su correspondiente código de Identificación en el sistema de gestión (f. 4);

Que, la Gerencia Control de Concesiones recepta la prueba acompañada por la Distribuidora e informa que: "...la causa que originó la interrupción obedeció a que autores desconocidos habían sustraído un transformador monofásico unipolar de 7,6/0231 kV y un medidor monofásico, perteneciente al único usuario, Sr. García, ubicado en el camino a ruta 46 km. 7 " (f. 6).

Que asimismo, informó: "...si bien el hecho bajo análisis podría no configurar el supuesto de caso fortuito o fuerza mayor, se giran las presentes actuaciones a efectos de analizar la eventual procedencia de lo peticionado por la Distribuidora en cuanto a la eximición de penalización de la interrupción...en lo que respecta al cálculo de penalización global por Calidad de Servicio Técnico para el 26° Semestre de Control de la Etapa de Régimen...";

Que llamada a intervenir la Gerencia de Procesos Regulatorios estimó que el Organismo de Control, desde su creación, ha establecido un grado de exigibilidad estricta respecto del caso fortuito o fuerza mayor, donde se encuentra involucrada de manera sistémica toda la cuestión vinculada a la calidad, eficiencia y seguridad del servicio público de electricidad, como así también la capacidad de organización empresarial de las Distribuidoras para hacer frente a los riesgos derivados de la actividad y su capacidad preventiva para adelantarse a determinados acontecimientos dañosos propios de la actividad eléctrica (f. 9);

Que ante ello, para el Organismo de Control las causales de caso fortuito o fuerza mayor son las consagradas universalmente por la doctrina y la jurisprudencia y se relacionan con eventos de grandes impactos o catástrofes, tales como guerra, revolución, hecho del príncipe, terremotos, tornados, inundaciones, huracanes, accidente nuclear, etcétera;

Que sabido es, que el encuadre de un hecho como caso fortuito o fuerza mayor debe interpretarse en forma restrictiva y debe reunir los requisitos de exterioridad, imprevisibilidad, extraordinariedad, anormalidad, inevitabilidad, irresistibilidad e insuperabilidad;

Que esto es así ya que el principio general en nuestro ordenamiento jurídico es el de la responsabilidad de los actos, con lo cual la exclusión de la misma sólo reviste carácter excepcional;

Que cabe decir entonces que el caso fortuito o fuerza mayor debe ser interpretado restrictivamente y que la Distribuidora tiene una responsabilidad objetiva de cumplimiento obligatorio frente a la continuidad del servicio, la cual no debe perjudicar el interés del usuario;

Que, en el presente caso, no debe perderse de vista que a partir del hecho ocurrido se ha producido un perjuicio a un usuario del servicio público de electricidad que presta la Distribuidora, quién sufrió la interrupción del suministro y frente al que ésta debe responder;

Que la responsabilidad de la Distribuidora es objetiva respecto a su obligación de suministrar energía eléctrica al usuario;

Que desde un análisis estrictamente jurídico, no se identifican las aludidas "causas ajenas" con el caso fortuito. Si el hecho es ajeno se configura "el hecho de otro", por el cual sí se debe responder;

Que la situación planteada no reúne los requisitos de exterioridad, imprevisibilidad, extraordinariedad, anormalidad, inevitabilidad, irresistibilidad e insuperabilidad que deben estar presentes para que un hecho pueda configurarse como caso fortuito o fuerza mayor;

Que cabe recordar que el Contrato de Concesión establece entre otras obligaciones, las siguientes: (I) Prestar el servicio público de energía eléctrica conforme a los niveles de calidad detallados en el Subanexo D del Contrato de Concesión (artículo 28 inc. a) y (II) Adoptar las medidas necesarias para asegurar la provisión y disponibilidad del suministro (artículo 28 inc. g), originando su incumplimiento la aplicación de sanciones (artículo 39);

Que a mayor abundamiento, el Contrato de Concesión, en el Subanexo D: Normas de Calidad del Servicio Público y Sanciones, Punto 3.2: "Calidad de Servicio Técnico en la Etapa de Régimen", establece que para el cálculo de los indicadores "...se computarán la totalidad de las interrupciones que afecten a los clientes...", sin distinguir cual haya sido el origen o causa de la interrupción, como sí se distinguió para la Etapa de Transición (Punto 3.1, Subanexo D del Contrato de Concesión);

Que consecuentemente, debe desestimarse la petición de la Empresa Distribuidora, ordenando la inclusión de la citada interrupción a los efectos del cálculo para el cómputo de los indicadores (Conf. artículo 3.2, Subanexo D, del Contrato de Concesión);

Que la presente se dicta en el ejercicio de las facultades conferidas por artículo 62 de la Ley 11769 y el Decreto Reglamentario N° 2479/04;

Por ello,

EL DIRECTORIO DEL ORGANISMO DE CONTROL DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES, RESUELVE:

ARTÍCULO 1°. Rechazar la solicitud de encuadramiento en la causal de fuerza mayor, presentada por la EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA NORTE SOCIEDAD ANÓNIMA (EDEN S. A.), respecto de las interrupciones del servicio de energía eléctrica, ocurridas en el evento acaecido en la localidad de Alberti, el día 6 de mayo de 2014, registrada en el Protocolo de Cálculo de Contingencias con el número M084181;

ARTÍCULO 2°. Ordenar que los citados cortes sean incluidos por la EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA NORTE SOCIEDAD ANÓNIMA (EDEN S. A.), a los efectos del cálculo para el cómputo de los indicadores para su correspondiente penalización, de acuerdo a los términos del Subanexo D, Normas de Calidad del Servicio Público y Sanciones, del Contrato de Concesión Provincial.

ARTÍCULO 3°. Registrar. Publicar. Dar al Boletín Oficial y al SINBA. Notificar a la EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA NORTE SOCIEDAD ANÓNIMA (EDEN S. A.). Pasar a conocimiento de la Gerencia Control de Concesiones. Cumplido, archivar.

Acta N° 851.

Jorge Alberto Arce, Presidente; **Roberto Mario Moulleron**, Director; **Marcela Noemí Manfredini**, Directora.

C.C. 5.227

Provincia de Buenos Aires
MINISTERIO DE INFRAESTRUCTURA
ORGANISMO DE CONTROL DE ENERGÍA ELÉCTRICA
Resolución N° 125/15

La Plata, 23 de abril de 2015.

VISTO el Marco Regulatorio de la Actividad Eléctrica de la Provincia de Buenos Aires, conformado por la Ley N° 11769 (T.O. Decreto N° 1.868/04), su Decreto Reglamentario N° 2.479/04, el contrato de concesión suscripto, lo actuado en el expediente N° 2429-4994/14, y

CONSIDERANDO:

Que por las actuaciones indicadas en el Visto, tramita un reclamo, ante este Organismo de Control, de la usuaria Mirta Susana Tarragona, titular del suministro NIS N° 3314175-01 y NIS N° 3314176-01, de titularidad de Ismael Tarragona, ubicados en el inmueble de calle 75 N° 779 de la ciudad de La Plata, con motivo de los daños en artefactos eléctricos denunciados oportunamente por deficiencias en la prestación del servicio eléctrico y por la pérdida de alimentos y medicamentos producido por cortes prolongados del suministro, los días 14 de noviembre de 2013, del 16 al 18 de diciembre de 2013 y del 24 al 25 de diciembre de 2013 (fs 1/13 y 17/38);

Que la usuaria aclaró que las deficiencias dieron inicio el día 14 de noviembre de 2013, fecha en que comenzaron a explotar los artefactos eléctricos y las lamparitas ubicadas en el domicilio antes descripto, produciendo humo y olor a quemado, en artefactos ubicados tanto en la planta baja como en la planta alta;

Que originariamente, el inmueble contenía un solo medidor a nombre de su padre, hoy fallecido, situación ésta que motivó que efectuara el cambio de medidor a su nombre y acompañó el certificado de defunción;

Que manifestó que, con el correr de los años, la casa se agrandó, construyéndose losa y más habitaciones que ocupa todo su grupo familiar;

Que agregó que solicitó otro medidor para la planta alta del inmueble que la Distribuidora instaló, ignorando como realizó su conexión;

Que también señaló que un profesional de la materia le informó que los dos medidores estaban alimentados por dos cables, uno positivo y uno negativo, que al cortarse el negativo por deterioro del mismo en la parte superior de la bajada del cable de la Distribuidora, entró energía en la vivienda a 380 voltios de positivo, lo que provocó los daños denunciados;

Que por ello, responsabilizó a EDELAP S.A. por no haber mantenido el cableado en condiciones;

Que también señaló que por el evento suscitado efectuó varios reclamos los cuales describe y adjuntó copia de la documental presentada y respuesta obtenida de la Distribuidora, como así también copia del peritaje realizado por ésta última;

Que finalmente mencionó que recurrió en reclamo ante la Defensoría ciudadana, quien le solicitó a EDELAP S.A. una solución definitiva al evento sufrido;

Que al no obtener respuesta satisfactoria, requirió la intervención de OCEBA y adjuntó los presupuestos por los daños materiales sufridos, reclamando asimismo por la pérdida de los alimentos y medicamentos contenidos en su refrigerador, con motivo de los cortes prolongados e intempestivos;

Que, lo informado y documentación agregada dio origen al Legajo AU 3189;

Que de la respuesta denegatoria brindada por EDELAP S.A. a la usuaria, la Gerencia de Procesos Regulatorios advirtió que la misma se aparta ostensiblemente de las previsiones contenidas en el Estatuto del Consumidor, cuerpo normativa de carácter constitucional, legal, reglamentario y jurisprudencial de orden público, que tutela el derecho de los usuarios del servicio público de electricidad de la Provincia de Buenos Aires;

Que dicha Gerencia también cuestionó la terminología utilizada por la Distribuidora en su respuesta denegatoria, por desnaturalizar el lenguaje jurídico del derecho consumerista, como así también la identidad de quien suscribe la citada respuesta;

Que finalmente observó el contenido de la comunicación brindada por la Distribuidora a la usuaria, señalando que no es autosuficiente y que se traduce en una escueta emisión de generalidades sin sustento probatorio alguno y advirtió que, en su último párrafo, EDELAP S.A. expresa que se encuentra a su disposición el peritaje con errónea invocación de la Resolución OCEBA N° 1020/04, por cuanto la misma exige su entrega efectiva en el acto de la denegatoria (arts. 42 de la Constitución Nacional, 4 y 40 de la Ley 24240, 67 de la Ley 11769 y Resolución OCEBA N° 1020/04);

Que, por último, destacó que la Distribuidora esbozó argumentos técnicos en instancias tardías de respuesta, que carece de sustento procedimental y que representa un esfuerzo de naturaleza dilatoria y carente de los requisitos legales y técnicos acordes al factor de atribución de la responsabilidad que rige y de la necesidad de demostrar que la causa le ha sido ajena con elementos probatorios que despejen el estado de duda que favorece al usuario (Arts. 3, 25, 37 de la Ley N° 24240 y 72 de la Ley N° 13133);

Que, en cuanto a lo aducido por la Distribuidora respecto de la verificación in situ de los aparatos dañados y posterior denuncia de subdistribución, estimó que debió ser transparentada al momento del acto de verificación frente al usuario, a fin de darle la oportunidad de que ejerza su derecho de defensa, aclaraciones y dudas como parte del debido proceso del cual es titular, cumpliendo de esta forma con el principio de bilateralidad, garantía de defensa y cumplimiento de la citada Resolución OCEBA N° 1020/04;

Que, por otra parte, la usuaria manifestó ante la audiencia convocada por OCEBA, que la Distribuidora nunca le informó de manera cierta, detallada y veraz sobre la carga y el tipo de potencia que resulta adecuado para el tipo de consumo que se realiza en la vivienda, que abonó debidamente todas las facturas que le fueron remitidas y, que en todo caso, EDELAP S.A. estaba en condiciones de advertir si correspondía que modifiquen el encasillamiento tarifario, la potencia o las instalaciones eléctricas en cuestión (f. 55);

Que también puntualizó que las unidades funcionales que componen la vivienda poseen dos suministros individuales y que el técnico de la Distribuidora que realizó la inspección en el inmueble, le expresó que las instalaciones estaban en perfectas condiciones, destacando que la revisión la realizó en Planta Alta y parte de la Planta Baja, negándose a inspeccionar la última parte de la vivienda;

Que, en otro orden declaró que luego de la contingencia que motivó las actuaciones, EDELAP S.A. incurrió en indebidas dilaciones generando una situación que afectaba de forma grave la seguridad en la vía pública, dado que quedaron expuestas instalaciones eléctricas provisionales colocadas en el lugar en reemplazo de las que habían sido dañadas con motivo de sobretensión verificada, y que pasaron varios días hasta que se normalizó la acometida;

Que en el presente caso, quedó acreditado que la Distribuidora incumplió con el Deber de información (Arts. 42 de la Constitución Nacional, 4 de la Ley N° 24240, 67 inciso c) y Anexo de Resolución OCEBA N° 1020/04);

Que, asimismo, infringió el deber de trato equitativo y digno (Arts. 42 de la Constitución Nacional, 8 bis de la Ley N° 24240);

Que también incumplió el deber de compensar a la usuaria los daños en artefactos eléctricos (Arts. 40 Ley N° 24240, 67 inciso f) y 27 del Contrato de Concesión);

Que, por último, incumplió con su deber de compensar los daños producidos por los cortes intempestivos y prolongados denunciados (Arts. 40 Ley N° 24240, 67 inciso f) y 27 del Contrato de Concesión);

Que, finalmente, incumplió el deber de probar, conforme a los términos impuestos por el factor de atribución objetiva (Arts. 40 Ley N° 24240, Jurisprudencia SCBA causa B 65.182);

Que tampoco cumplió con el deber de respetar el principio de duda a favor del usuario (Arts. 3, 25 y 37 de la Ley N° 24240, 72 de la Ley N° 13133);

Que se presentó la Distribuidora, manifestando que no fueron consideradas las cuestiones propuestas, la prueba introducida y los fundamentos desarrollados por EDELAP S.A. (fs 64/66);

Que en cuanto a la documental, estimó que el Organismo realizó un rechazo genérico, que no mencionó las fotos tomadas en el domicilio ni el estado y el material de la acometida al momento de la inspección;

Que agregó que es justamente el desarrollo de la vivienda lo que certifica, además de los consumos registrados en ambos puntos de suministro, la demanda por encima de lo declarado y contratado ante la Distribuidora;

Que también destacó que la reclamante, ha ido ampliando la potencia instalada en su domicilio, sin haber denunciado dicha contingencia, lo que provocó el deterioro de la acometida con la consiguiente sobre exigencia del cable de la acometida del neutro;

Que resaltó el resultado de la verificación realizada por personal de EDELAP S.A. y volvió a cuestionar los suministros asociados a su acometida y el cable que funciona como neutro, considerando que debe soportar la demanda del inmueble y resaltó que el caño de entrada de los conductores de la acometida de pocos milímetros limitaban la sección de los cables de la misma, con la consiguiente limitación de la potencia a contratar;

Que, por último, relató que se comprobó que los equipos eléctricos denunciados como dañados, fueron sometidos a una sobretensión de larga duración por la exigencia del cable de la acometida del neutro y que, además, dichos equipos, tenían varios años en uso, razón por la cual la aislación propia de los mismos era baja o directamente nula;

Que concluyó destacando que los daños denunciados no tienen origen en fallas atribuibles al producto técnico suministrado;

Que ingresando en el análisis de lo actuado, cabe destacar que las contingencias tuvieron lugar a partir del 14 de noviembre de 2013, fecha en que la usuaria efectuó siete reclamos cuyos números los identifica en su nota de foja 29 y a través de la cual le solicitaba a EDELAP S.A. acudir en forma inmediata para solucionar el problema, nota que recién fue contestada el 20 de noviembre próximo con el argumento de que en los días posteriores, personal de la Distribuidora acudiría al domicilio;

Que tal como lo expresara la señora Tarragona, en su nota dirigida al Gerente de la Distribuidora, cuya copia corre agregada a foja 23, ante la falta de respuesta, debió acudir a las oficinas de la empresa para reclamar la verificación de las instalaciones del inmueble y solicitó el pase de los cables de la acometida, por haberse fundido en el caño que reemplazó, producto de haber ingresado alta tensión;

Que del 16 al 18 de diciembre de 2013, la usuaria reclamó a la Distribuidora por un corte prolongado e intempestivo sufrido en su domicilio, situación ésta que se reiteró los días 24 y 25 de diciembre de 2013;

Que el peritaje en el inmueble de la usuaria, efectuado por personal de la Distribuidora, se realizó recién el día 10 de enero de 2014, el cual fue rechazado por este Organismo de Control, mediante Nota N° 4193/14, cuya copia corre agregada a foja 47, por no reunir las formalidades legales pertinentes (fotocopia de fotografías que no se pueden visualizar, entre otras cuestiones);

Que, además se advierte, debió ser efectuado por un experto ajeno a la Distribuidora a los fines de garantizar su imparcialidad;

Que de ello se infiere que la Distribuidora no cumplió con los deberes de información adecuada y veraz y trato equitativo y digno, tampoco probó los términos que exige el factor de atribución que rige la materia y no despejó el estado de duda que favorece al usuario;

Que por otro lado, es de destacar que el inmueble originariamente contenía un solo medidor y que luego, a pedido de la usuaria, se colocó otro medidor por el personal de la Distribuidora, quien en aquella oportunidad, debió señalar todas las irregularidades que manifiesta EDELAP S.A. en su presentación, pretendiendo así eximirse de responsabilidad;

Que además procura esgrimir, como causal de exoneración de su responsabilidad, una situación que no demuestra y que incluso tiene otro tratamiento por el Contrato de Concesión, como es la causal de suministro a terceros (Art. 2 inciso h) del Subanexo E del Reglamento de Suministro y Conexión);

Que el usuario forma parte de una relación de consumo en los términos del artículo 42 de la Constitución Nacional, Artículo 1 de la Ley N° 24.240, 67 de la Ley N° 11769 y 1 del Subanexo E del Reglamento de Suministro y Conexión del Contrato de Concesión, implicando ello que tiene acordado una tutela especial en los términos del derecho consumerista, con toda la carga de obligaciones que ello implica para los proveedores, los cuales no se pueden sustraer de emplearlas, por revestir toda la normativa aplicable el carácter de orden público (Art. 65 Ley N° 24240);

Que con lo narrado, ha quedado acreditado que la presente controversia tuvo sustanciación oficial ante este Organismo de Control, respetándose adecuadamente la bilateralidad del procedimiento;

Que el marco normativo aplicable para resolver la presente controversia parte del Artículo 3 inciso a) de la Ley N° 11769, que establece como primer objetivo de la política provincial en materia de electricidad: "Proteger los derechos de los usuarios de conformidad con las disposiciones constitucionales y normativas vigentes";

Que el mencionado artículo reconoce, como no podría ser de otra manera, la jerarquía constitucional del ordenamiento jurídico positivo, que en materia de los derechos de los usuarios, parte del artículo 42 de la Constitución Nacional, y 38 de la Constitución Provincial, posteriormente por la Ley Nacional de Defensa de los Consumidores y Usuarios N° 24240 y por el Código Provincial de Implementación de los Derechos de los Consumidores y usuarios, Ley N° 13133, (ver Dante Rusconi, Manual de Derechos del

Consumidor, Edit. Abeledo Perrot, pág. 130), todo lo cual constituye un sistema normativo al cual se integra y subordina el marco regulatorio eléctrico provincial (Ley N° 11769, Decreto Reglamentario y Contrato de Concesión);

Que al respecto, el artículo 3 de la Ley N° 24240, establece en el último párrafo el "principio de integración normativa", al expresar: "...Las relaciones de consumo se rigen por el régimen establecido en esta ley y sus reglamentaciones sin perjuicio de que el proveedor, por la actividad que desarrolle, esté alcanzado asimismo por otra normativa específica...";

Que, asimismo, el artículo 25 de la Ley N° 24240, determina aún más dicho principio de integración, al establecer en su tercer párrafo: "...Los servicios públicos domiciliarios con legislación específica y cuya actuación sea controlada por los organismos que ella contempla serán regidos por esas normas y por la presente ley...", eliminándose el viejo concepto de supletoriedad y conformando un microsistema jurídico de orden público (Lorenzetti Ricardo Luis –Teoría de la Decisión Judicial –Edit. Rubinzal Culzoni– pág. 38);

Que en el caso rige el factor de responsabilidad objetiva, conforme al artículo 40 de la Ley N° 24240 y artículo 1113, segundo párrafo del Código Civil, implicando ello que el usuario debe acreditar el nexo causal y la Distribuidora probar la culpa de la víctima o de un tercero por quien no deba responder;

Que con respecto a los principios imperantes en la materia, rige el de duda a favor del usuario, conforme a los artículos 3 y 25 de la Ley N° 24240 y 72, segundo párrafo de la Ley N° 13133 que expresa: "...En caso de duda, se estará siempre a la interpretación más favorable al consumidor...";

Que, por último, dentro del campo de los principios aplicables y conforme al artículo 65 de la Ley N° 24240, rige el de orden público, por lo cual no pueden ser dejados de lado y son de estricta aplicación;

Que al respecto señala Dante Rusconi en Manual de Derecho del Consumidor (Ed. Abeledo Perrot), Capítulo IV, página 115/131, que: "...existen dos postulados fundamentales que guían toda la estructura de nuestra materia: ellos son el principio in dubio pro consumidor y el principio de orden público...";

Que, con el informe emitido por el servicio oficial de electrónica "Da Tos TV Service" surge que el daño fue producido por sobretensión (f 2);

Que el OCEBA ha fijado posición al respecto en innumerables Resoluciones y de conformidad con lo dictaminado técnicamente por la Gerencia de Control de Concesiones, en cuanto a que en el servicio público de electricidad, se pueden producir en el sistema fenómenos transitorios electromagnéticos que desembocan, muchas veces, en alteraciones de la tensión, de corta duración (decenas de milisegundos en muchos casos), y producen arcos disruptivos capaces de ocasionar daños permanentes para las instalaciones o artefactos eléctricos conectados;

Que no se advierte de las actuaciones que la Distribuidora haya cumplido con tal obligación, tal como lo preceptúa el artículo 4 de la Ley N° 24.240, esto es "...información de manera cierta y objetiva sobre las características del servicio que presta, que sea detallada y no de carácter general de modo que no queden dudas al usuario y debe ser ajustada a la realidad es decir veraz. También debe ser eficaz y suficiente, pues los consumidores en su mayoría carecen de los conocimientos necesarios para poder juzgar, sus características intrínsecas, sus cualidades o defectos, conocer los riesgos de uso o consumo y las medidas a adoptar para evitarlos..." (Juan M. Farina "Defensa del Consumidor y del usuario" pág.158, 159, 176/177, 4° Edic. actualizada y ampliada, Editorial ASTREA);

Que una empresa que presta servicio al usuario despliega una conducta susceptible de lesionar sus derechos constitucionales (el derecho a recibir información adecuada y veraz; a la libertad de elección y a condiciones de trato equitativo y digno; al respeto de los términos pactados en la contratación o bien el acceso a un rescate integral en caso de incumplimiento, a la protección de sus intereses económicos, a la defensa de la competencia contra toda forma de distorsión de los mercados, al control de los monopolios naturales y legales, al de la calidad y eficiencia de los servicios públicos y a la constitución de asociaciones de consumidores de usuarios, entre otros);

Que la Constitución Nacional, en su reforma de 1994, incorporó en el Artículo 42 los derechos de los consumidores. Es allí donde se define al conjunto de los consumidores y usuarios de bienes y servicios, tanto públicos como privados, como un grupo merecedor de derechos con relación al consumo;

Que enumera derechos para los consumidores e impone condiciones del lado de la oferta para la provisión de bienes;

Que el artículo 67 de la Ley N° 11769, reconoce a favor de los usuarios del servicio público de electricidad, radicados en el ámbito de la Provincia de Buenos Aires, derechos mínimos tales como, entre otros, "...f) ser compensados por los daños producidos a personas y/o bienes de su propiedad, causados por deficiencias en el servicio, imputables a quien realiza la prestación...";

Que por su parte el Artículo 68 de dicha norma prevé el procedimiento para el caso de controversia entre los agentes de la actividad eléctrica y/o usuarios de la actividad eléctrica en el ámbito de Provincia de Buenos Aires, que deberá ser sometida previa y obligatoriamente para su resolución al Organismo de Control "...Los usuarios deberán efectuar en todos los casos reclamo previo ante el agente prestador. Contra la resolución denegatoria o silencio el usuario podrá optar entre recursos ante el Organismo de Control o la Justicia... Los usuarios y terceros interesados tendrán el derecho de solicitar la intervención del Organismo de Control en toda materia vinculada con la actuación de los agentes de la actividad eléctrica, sometiéndose en este caso a la jurisdicción del mismo...";

Que la presentación de EDELAP S.A. carece de la prueba requerida por el artículo 40 de la Ley N° 24.240 y el artículo 1113, segundo párrafo, del Código Civil, demostrativo de la culpa del usuario o de un tercero por quien no deba responder, dada la condición de cosa riesgosa de la electricidad;

Que sobre la vigencia operativa de la responsabilidad objetiva, en el campo de servicio público de electricidad, y conforme a la normativa legal vigente establecida en el artículo 1113, segundo párrafo del Código Civil y Artículo 40 de la Ley N° 24.240 se ha expedido la Suprema Corte de Justicia de la Provincia de Buenos Aires, en el caso "Usina Popular y Municipal de Tandil SEM c/Provincia de Buenos Aires (OCEBA) s/Demanda contenciosa administrativa", causa B-65.182, por la cual se avala todo el procedimiento seguido por el Organismo de Control en la resolución de estos casos y de conformidad al factor de atribución mencionado;

Que la usuaria prueba el nexo causal, con los números de NIS y la vinculación a la red eléctrica del inmueble donde se encuentran colocados y consecuente daño a los artefactos eléctricos denunciados, como así también la pérdida de mercadería y medicamentos, fácilmente determinable en la inspección "in situ", que debe hacer el prestador frente a la denuncia recibida y como parte de la sustanciación de la primera instancia a su cargo;

Que la extemporánea e insuficiente prueba aportada por EDELAP S.A. no la exime de responsabilidad;

Que tampoco cumplió con la primera instancia a su cargo brindando una información adecuada y veraz, ni probó la culpa del usuario o de un tercero por quien no deba responder;

Que de ello se infiere que la orfandad probatoria de la Distribuidora en tal sentido, establece un estado de duda que favorece la postura de la usuaria al momento de denunciar los daños ocasionados por los cortes de energía intempestivos y prolongados e irregularidades en la tensión;

Que como consecuencia lógica, al quebrantarse la cadena de frío por los cortes de suministro, ha producido la pérdida de la mercadería perecedera y de los medicamentos contenidos en el refrigerador;

Que los cortes eléctricos prolongados pueden potencialmente impactar de manera negativa y diversa en los principales integrantes de la demanda eléctrica, como lo fue en el presente caso para la reclamante;

Que, en definitiva, el sistema preventivo y tuitivo que conforma el Estatuto del Consumidor, tiende a preservar al usuario no solo de sus intereses económicos, sino también se preocupa de su salud, seguridad y de que se le brinde un trato digno, conforme al artículo 42 de la Constitución Nacional, 38 de la Constitución Provincial y el OCEBA, como Organismo de Control la exigencia de proteger el derecho de los usuarios;

Que conforme a lo precedentemente expuesto, no cabe duda que la Distribuidora es responsable de los daños ocasionados y denunciados por la usuaria Mirta Susana Tarragona;

Que a través del análisis empírico de los miles de casos sometidos a Resolución del OCEBA, se ha podido comprobar, en materia de daños en instalaciones y/o artefactos eléctricos como así también en materia de cortes intempestivos y prolongados, la implementación por parte de las Distribuidoras, de políticas empresariales restrictivas y alejadas de las metas legales de orden público debidamente promulgadas;

Que tal modalidad empresarial, conspira contra el desarrollo de una política de implementación voluntaria del cumplimiento legal, produciéndose graves apartamiento por su reiteración y efectos sobre los derechos de incidencia colectiva en juego, por lo que el OCEBA debe convertirse en un riguroso controlador de tales conductas;

Que, por último, en atención al resultado que arroja el tratamiento de las cuestiones precedentes, corresponde que la Distribuidora compense el valor de reposición de los artefactos eléctricos dañados y denunciados, conforme a los presupuestos oportunamente acompañados y cuyo monto deberá ser actualizado hasta el momento del efectivo pago;

Que, asimismo, corresponde que la Distribuidora compense a la usuaria, en forma inmediata, el valor de reposición de los bienes afectados, que en cuanto a mercaderías perecederas, que perdieron la cadena de frío por los cortes intempestivos y prolongados, se estima, teniendo en cuenta la capacidad de la heladera, la fecha de los cortes, su reiteración y el grupo familiar afectado, en la suma de Pesos Dos mil (\$ 2.000) al que deberá adosarse el valor en plaza del medicamento afectado por la cadena de frío;

Que la presente se dicta en el ejercicio de las facultades conferidas por el aludido artículo 62 de la Ley 11769 y su Decreto Reglamentario N° 2479/04;

Por ello;

EL DIRECTORIO DEL ORGANISMO DE CONTROL DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES, RESUELVE:

ARTÍCULO 1°. Ordenar a la EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA LA PLATA SOCIEDAD ANÓNIMA (EDELAP S.A.) compensar en el plazo de treinta (30) días, los artefactos eléctricos dañados y denunciados por la usuaria Mirta Susana TARRAGONA, con relación a los suministros N° 3314175-01 y N° 3314176-01, ubicados en el inmueble de la calle 75 N° 779, Barrio Villa Elvira, La Plata, como consecuencia de la sobretensión de energía eléctrica, ocurrida el 14 de noviembre de 2013, con más los intereses correspondientes hasta la fecha del efectivo pago.

ARTÍCULO 2°. Ordenar a la EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA LA PLATA SOCIEDAD ANÓNIMA (EDELAP S.A.) compensar a la usuaria Mirta Susana TARRAGONA, con relación a los suministros N° 3314175-01 y N° 3314176-01, ubicados en el inmueble de la calle 75 N° 779, Barrio Villa Elvira, La Plata, la suma de Pesos Dos mil (\$ 2.000) en concepto del valor de la mercadería perdida y la suma correspondiente al valor de plaza del medicamento afectado por los cortes intempestivos y prolongados de energía eléctrica, los días 16 al 18 de diciembre de 2013 y del 24 al 25 de diciembre de 2013.

ARTÍCULO 3°. Establecer que la EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA LA PLATA SOCIEDAD ANÓNIMA (EDELAP S.A.) deberá acreditar, dentro del plazo de cinco (5) días contados a partir de su ejecución, el cumplimiento de lo ordenado en los Artículos Primero y Segundo del presente, remitiendo a tal efecto a este Organismo de Control las pertinentes constancias, que incluirán la expresa conformidad de la usuaria damnificada.

ARTÍCULO 4°. Instruir a la EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA LA PLATA SOCIEDAD ANÓNIMA (EDELAP S.A.) que, dado el carácter ejecutorio de los actos administrativos que dicta este Organismo de Control y sin perjuicio de los recursos que contra ellos pudieran interponerse, deberá dar estricto cumplimiento, en tiempo y forma a lo ordenado en los Artículos Primero y Segundo del presente.

ARTÍCULO 5°. Instar a la EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA LA PLATA SOCIEDAD ANÓNIMA (EDELAP S.A.) a cumplir adecuadamente con las exigencias constitucionales, legales y reglamentarias de orden público que tutelan el derecho de los usuarios del servicio público de electricidad, cumpliendo con los principios de calidad, eficiencia, información y procedimientos eficaces, bajo apercibimiento de sanción ante la reiteración de los incumplimientos.

ARTÍCULO 6°. Instruir a la Gerencia de Procesos Regulatorios para que en caso de incumplimiento de lo establecido en los Artículos precedentes, eleve al Directorio el cierre del sumario con la sanción económica correspondiente para su tratamiento.

ARTÍCULO 7°. Registrar. Publicar. Dar al Boletín Oficial y al SINBA. Notificar a la EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA LA PLATA SOCIEDAD ANÓNIMA (EDELAP S.A.) y a la usuaria Mirta Susana TARRAGONA. Pasar a conocimiento de la Gerencia de Procesos Regulatorios. Cumplido, archivar.

Acta N° 851.

Jorge Alberto Arce, Presidente; Roberto Mario Moulleron, Director; Marcela Noemí Manfredini, Directora.

C.C. 5.228

**Provincia de Buenos Aires
MINISTERIO DE INFRAESTRUCTURA
ORGANISMO DE CONTROL DE ENERGÍA ELÉCTRICA
Resolución N° 126/15**

La Plata, 23 de abril de 2015.

VISTO el Marco Regulatorio de la Actividad Eléctrica de la Provincia de Buenos Aires, conformado por la Ley 11769 (T.O. Decreto N° 1.868/04), su Decreto Reglamentario N° 2479/04, el Contrato de Concesión suscripto, lo actuado en el Expediente N° 2429-5257/2015, y

CONSIDERANDO:

Que las actuaciones indicadas en el Visto, se relacionan con una solicitud de intervención de la señora Marta Susana SENNA a este Organismo de Control, por la demora en la resolución del suministro de obra solicitado oportunamente a la EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA NORTE SOCIEDAD ANÓNIMA (EDEN S.A.) para alimentar a las unidades funcionales ubicadas en el inmueble de la calle Dellepiane N° 960 de la ciudad de Campana, requiriendo se revea el valor facturado (f. 1);

Que la reclamante efectuó un relato de la secuencia de los hechos que originaron la demora en resolver la cuestión y así comentó, que con fecha 16 de abril de 2014 solicitó a la Distribuidora por nota el medidor de obra y la readecuación de la red de distribución de baja tensión, que se emplaza frente al referido inmueble;

Que agregó que, en esa oportunidad le comunicaron que el valor del cargo por habilitación de suministros correspondía a la suma de Pesos veinticinco mil seiscientos ocho con 24/100 (\$ 25.608,24), conforme lo reglado por el Decreto N° 3543;

Que no obstante los reiterados reclamos realizados ante EDEN S.A., no se obtenían resultados concretos;

Que ello requería la asistencia de un inspector de la Distribuidora a la mencionada obra;

Que en virtud de lo expuesto la señora Senna manifestó, que con fecha 24 de septiembre de 2014 efectuó el reclamo ante la Dirección de Información al Consumidor de la Municipalidad de Campana, quien citó a ambas partes a una conciliación, en cuya audiencia celebrada el día 24 de octubre de 2014 EDEN S.A. se comprometió en resolver la situación;

Que también expresó que volvió a concurrir a las oficinas de la Distribuidora, el día 26 de octubre de 2014, oportunidad en que se le hace entrega de una nota conteniendo el valor del cargo por habilitación del suministro de obra, en la suma de Pesos cincuenta y cinco mil cuatrocientos ochenta y tres con 74/100 (\$ 55.483,74) más impuestos, dando como resultado el valor total de Pesos setenta y un mil quinientos setenta y cuatro con 03/100 (\$ 71.574,03), valor éste emergente de la aplicación del Decreto N° 3543/06 y de la Resolución N° 39/14 de la Secretaría de Servicios Públicos que dispuso el ajuste del monto de dicho cargo;

Que destacó que la demora en la resolución por parte de EDEN S.A., le produjo pérdida de tiempo en la construcción del edificio y serios perjuicios económicos, dado que la suma que le correspondía abonar se incrementó en un 117%;

Que, por las razones expuestas, solicitó la intervención de OCEBA, para que se reduzca el monto pretendido por la Distribuidora;

Que con su presentación, adjuntó nota de pedido de suministro de obra a EDEN S.A., factura de pago de \$ 71.574,03, fechada el 31 de octubre de 2014, reclamo ante laOMIC Campana, nota de EDEN S.A. comunicando el monto que deberá abonar y cálculo del importe por las unidades funcionales y extracto del registro de EDEN S.A. de formación del expediente (fs 2/6);

Que a f. 9, tomó intervención la Gerencia de Control de Concesiones manifestando que "...debido a la dilación incurrida por la Distribuidora en la gestión comercial, el monto del Cargo por Habilitación de Suministros Conjuntos, es modificado por la Resolución N° 39 emitida por la Secretaría de Servicios Públicos en fecha 14/10/2014, ascendiendo a un total de \$ 71.574,03 (incluyendo impuestos) que corresponde a \$/UF 4.267,98 + imp...";

Que concluyó destacando que "...en atención del requerimiento de la requirente, ésta sufrió un perjuicio económico considerable, dado que no solo el cargo mencionado se incrementó un 300%, sino que el inicio de la construcción del edificio de departamentos fue postergado por falta de suministro de obra...";

Que remitido el expediente a la Gerencia de Procesos Regulatorios, ésta dio traslado de la presentación a la Distribuidora, mediante Nota N° 785/15 (f. 11);

Que en respuesta, EDEN S.A. manifestó que el pedido de suministro para el inmueble ubicado en calle Dellepiane 960 en fecha 22/08/2014 generó el expediente y el inicio del proyecto de obra que menciona;

Que, aplicado el Decreto 3543 para las 13 unidades funcionales dio la suma de \$ 4.268,98 cada uno, resultando un total de \$ 55.483,74 sin impuestos, los cuales menciona que fueron abonados el día 21/11/2014;

Que agregó que al momento de inspeccionarse las instalaciones del edificio se detectó una conexión directa con la que se construyó el inmueble, que se labró el acta por la irregularidad y se retiró la conexión, se emitió la factura y se abonó con fecha 27 de febrero de 2015;

Que también indicó que el día 3 de marzo de 2015 se llevó a cabo una nueva inspección, hallándose una nueva conexión directa a una de las viviendas, circunstancia esta que generó la elaboración del acta correspondiente y se normalizó;

Que, por último, señaló que se efectuaron nuevas inspecciones en las instalaciones los días 4, 12 y 16 de marzo, las que fueron desaprobadas por falta de cableado a la barra;

Que finalmente expresó que, el cliente normalizó la instalación y con fecha 18 de marzo de 2015 se le instaló el medidor de obra, que identifica ser trifásico, marca Siap N° 136962 y da por cumplido con el Decreto N° 3543, quedando a la espera de las solicitudes de suministro eléctrico de las unidades funcionales;

Que analizados los antecedentes del expediente se advierte en primer lugar, que existe contradicción respecto de la fecha en que se solicita el suministro de obra, dado que la señora Senna manifestó que lo fue el día 16 de abril de 2014 y acompaña nota de petición, que corre agregada a foja 2, con el sello de recepción y fechador por parte de EDEN S.A., mientras que la Distribuidora al contestar el traslado que le fuera conferido, obrante a fojas 12/13, expresa que dicha petición se efectuó en fecha 22 de agosto de 2014, sin adjuntar prueba que así lo acredite;

Que conforme al extracto de Alta de Expediente de EDEN S.A., adjunto a foja 5 vuelta, se infiere que, la fecha a la que alude la Distribuidora como pedido de solicitud de suministro por parte de la reclamante, es la correspondiente a la formación del expediente de solicitud de suministro, identificado con el N° 11322014080013;

Que conforme a ello, para resolver la cuestión planteada, en cuanto al momento en que se petitionó el suministro de obra para el inmueble en cuestión, ha de prevalecer la documentación presentada por la requirente que data el 16 de abril de 2014 y que contiene el sello de entrada de EDEN S.A.;

Que conforme al Artículo 3° del Decreto N° 3543/06 en su parte pertinente expresa "...el solicitante deberá abonar, al momento de gestionar la solicitud de suministro de obra, el monto resultante de multiplicar el Cargo establecido en el artículo anterior por el número total de Unidades Funcionales (viviendas y/o locales u oficinas) alcanzadas por dicho proyecto...";

Que por su parte, el Artículo 1° de la Resolución N° 39 del 14 de octubre de 2014, establece "...Disponer el ajuste de los montos determinados por los artículos 1° y 2° de la Resolución MI N° 206/13 y por el artículo 1° de la Resolución SSP N° 5/14, a aplicar a partir de la publicación de la presente, cuyos valores se detallan en el Anexo I adjunto, el cual forma parte integrante de la presente...";

Que conforme a ello se infiere que, el monto que corresponde utilizar para las unidades funcionales del inmueble de la calle Dellepiane 960 de la ciudad de Campana, por aplicación del Decreto N° 3543/06, en concepto de cargo por habilitación de suministros conjuntos, debe circunscribirse al monto que correspondía abonar al momento de la petición del suministro de obra por parte de la señora Marta Susana Senna, que lo fue el día 16 de abril de 2014;

Que, en consecuencia, la Distribuidora deberá cancelar el cargo por habilitación de suministros conjuntos, emitido mediante factura N° 0032-00001560 correspondiente al Edificio de la calle Dellepiane 960 de la ciudad de Campana y efectuar un nuevo cálculo, conforme a los valores vigentes al 16 de abril de 2014; procediendo a la devolución a la requirente, de las sumas abonadas en más, con más los intereses correspondientes y conforme a lo establecido en el artículo 9, Subanexo E, del Contrato de Concesión Provincial;

Que la presente se dicta en ejercicio de las facultades conferidas por el artículo 62 de la Ley 11769 y su Decreto Reglamentario N° 2479/04;

Por ello,

EL DIRECTORIO DEL ORGANISMO DE CONTROL DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES, RESUELVE:

ARTÍCULO 1°. Ordenar a la EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA NORTE SOCIEDAD ANÓNIMA (EDEN S.A.) que cancele el cargo por habilitación de suministros conjuntos, emitido mediante factura N° 0032-00001560, a la señora Marta Susana SENNA, con relación al edificio de la calle Dellepiane 960 de la ciudad de Campana y efectuar un nuevo cálculo conforme a los valores vigentes al 16 de abril de 2014; procediendo a la devolución a la requirente, de las sumas abonadas en más, con más los intereses correspondientes y conforme a lo establecido en el artículo 9, Subanexo E, del Contrato de Concesión Provincial.

ARTÍCULO 2°. Registrar. Publicar. Dar al Boletín Oficial y al SINBA. Notificar a la EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA NORTE SOCIEDAD ANÓNIMA (EDEN S.A.) y a la señora Marta Susana SENNA. Pasar a conocimiento de la Gerencia de Control de Concesiones y de la Gerencia de Procesos Regulatorios. Cumplido, archivar.

Acta N° 851.

Jorge Alberto Arce, Presidente; **Roberto Mario Moulleron**, Director; **Marcela Noemí Manfredini**, Directora.

C.C. 5.229

Provincia de Buenos Aires
MINISTERIO DE INFRAESTRUCTURA
ORGANISMO DE CONTROL DE ENERGÍA ELÉCTRICA
Resolución N° 127/15

La Plata, 23 de abril de 2015.

VISTO el Marco Regulatorio de la Actividad Eléctrica de la Provincia de Buenos Aires, conformado por la Ley 11769 (T.O. Decreto N° 1.868/04) y su Decreto Reglamentario N° 2479/04, el Contrato de Concesión suscripto, lo actuado en el expediente N° 2429-5278/2015, y

CONSIDERANDO:

Que las presentes actuaciones tratan sobre la presentación efectuada por la ASOCIACIÓN MUTUAL "EVA PERON", a través del señor Néstor Eliseo E. Hermida en su

carácter de apoderado, relacionada con la solicitud de suministro de energía eléctrica realizada a la EMPRESA DISTRIBUIDORA LA PLATA SOCIEDAD ANÓNIMA (EDELAP S.A.) para abastecer al "Barrio Eva Perón" de la localidad de Magdalena (fs 1/2);

Que en su presentación, el representante de la Asociación manifestó que se trata de la obra denominada "Barrio Eva Perón 96 viviendas de Magdalena 1° Etapa de 32 viviendas" cuyos beneficiarios son familias desprovistas de tierra y vivienda propia (Expte. IVBA N° 2416 12816/98);

Que asimismo expresó que el Ejecutivo Provincial y la Asociación Mutual Eva Perón han puesto sus esfuerzos con el deseo de que, trabajando mancomunadamente con la gente, puedan alcanzar el logro definitivo del proyecto, que cuenta con la participación y dirección general del Instituto de la Vivienda de la Provincia de Buenos Aires;

Que además, aclaró que este emprendimiento de 96 viviendas es continuación del Barrio Eva Perón de 84 viviendas ya terminadas y habitadas, por las que EDELAP S.A. les cobró a cada usuario el derecho de conexión y el medidor de energía correspondiente, habiendo realizado extensiones de las redes en algunas cuadras por su cuenta y cargo;

Que finalmente, habiendo resultado infructuosas las gestiones ante la Distribuidora, solicitó a este Organismo de Control que arbitre las actuaciones administrativas necesarias a efectos de contemplar esta obra dentro del marco de contribución por obra en la construcción de barrios de interés social;

Que la Gerencia de Procesos Regulatorios, expresó que el Organismo se ha expedido ya en reiteradas oportunidades a través de sus Resoluciones, en casos análogos al presente, lo que configura un precedente regulatorio que debe ser seguido en cada uno de los casos que se le presenten a la Distribuidora, tal lo dictaminado en el Expediente N° 2429-3971/2007 caratulado "ASOCIACIÓN MUTUAL TRABAJADORES DE LA INDUSTRIA DEL PESCADO C/ EDES S.A. S/ CONTRIBUCIÓN POR OBRA BARRIO OCHENTA Y DOS VIVIENDAS" (fs 17/18);

Que cabe mencionar también, entre otras, las Resoluciones OCEBA N° 39/2011 y N° 43/2011, dictadas en los Expedientes N° 2429-8856/2010 y N° 2429-8430/2010, respectivamente;

Que en las citadas Resoluciones se resolvió que es obligación de la Distribuidora realizar, a su costo, las obras necesarias para proveer de energía eléctrica al barrio;

Que tal determinación fue tomada por el Organismo en base a fundamentos y motivaciones, razonadas y justas, que fueron expresadas en las resoluciones mencionadas;

Que en el caso que nos ocupa, deviene pertinente hacer hincapié en la naturaleza del emprendimiento urbanístico, ya que no estamos en presencia de una actividad comercial y especulativa, sino que es el Estado, a través de una entidad intermedia - ASOCIACIÓN MUTUAL "EVA PERÓN"-, la que actúa como ejecutora o promotora del barrio de interés social;

Que bajo esta perspectiva, dicho emprendimiento no constituye una actividad lucrativa, sino una función estatal destinada al bien común como lo es la instalación de barrios tendientes a garantizar la vivienda digna o erradicación de la pobreza;

Que a su vez, ello implica que cuando el Estado Nacional, Provincial o Municipal deba habilitar, total o parcialmente, áreas destinadas a núcleos urbanos mediante el loteo de tierras, exigirán previamente que se hayan completado las obras de infraestructura eléctrica necesarias para garantizar el servicio público;

Que a mayor abundamiento, la promoción de barrios sociales por parte del Estado Nacional, Provincial o Municipal, en definitiva incrementa la cantidad de usuarios del servicio público de electricidad implicando ello el razonable e inmediato retorno de las inversiones y regularización, en muchos casos, de las pérdidas no técnicas del Distribuidor;

Que asimismo, la Gerencia de Mercados del Organismo, en el expediente administrativo N° 2429-3133/01 determinó, en ocasión de analizar las diferentes variantes de aplicación del ARTÍCULO 12 del Subanexo E, Reglamento de Suministro y Conexión, que en los barrios de interés social existe compatibilidad entre el consumo de energía, la tarifa aplicada y el recupero de la inversión que efectúe la Distribuidora;

Que estas consideraciones hacen que se diferencien las exigencias legales de este emprendimiento de los que llevan a cabo inversores privados, en los cuales se aplica la Ley 8912, ya que de la lectura de esta Ley se desprende que su finalidad fue corregir el afán desmedido de lucro por parte de emprendedores inescrupulosos que incorporaban al mercado inmobiliario parcelas sin ningún tipo de servicio público, por lo cual se ordenaron y regularon los loteos;

Que esta no es la situación del barrio en cuestión, atento que el mismo tiene como característica fundamental ser de interés social y hallarse previsto y protegido tanto por lo dispuesto en el Artículo 14 bis de la Constitución Nacional, como por lo previsto en el Decreto N° 3543/06 y el Marco Regulatorio Eléctrico, plexo normativo que en definitiva recepta la inveterada política Provincial en materia de asistir permanentemente a las necesidades de vivienda de la población;

Que a mayor abundamiento, esta cuestión está contemplada taxativamente en el Decreto del Poder Ejecutivo Provincial N° 3543/06 donde en su Artículo 4° exime del pago del cargo establecido en el Artículo 1° a los proyectos destinados a Planes de Vivienda Sociales impulsados por el Estado Nacional y/o Provincial, razón por la cual será la Concesionaria Provincial la que deberá asumir íntegramente los costos necesarios para las obras de tendido eléctrico domiciliario y alumbrado público en el barrio aludido;

Que el citado Decreto se encuentra plenamente vigente y resulta de cumplimiento obligatorio para EDELAP S.A., habida cuenta que forma parte del Marco Regulatorio Eléctrico Provincial;

Que cabe agregar que la Distribuidora debe estar al tanto de los precedentes dictados por este Organismo de Control, expuestos en los considerandos precedentes, y actuar conforme a ellos en todos los casos análogos que le sean presentados;

Que la presente se dicta en ejercicio de las facultades conferidas por el artículo 62 de la ley 11769 (T.O. Decreto N° 1.868/04) y su Decreto Reglamentario N° 2479/04;

Por ello,

EL DIRECTORIO DEL ORGANISMO DE CONTROL DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES, RESUELVE:

ARTÍCULO 1°. Determinar que es obligación de la EMPRESA DISTRIBUIDORA LA PLATA SOCIEDAD ANÓNIMA (EDELAP S.A.) realizar, a su costo, las obras de infraestructura que resulten necesarias para proveer de energía eléctrica a las viviendas construidas y/o a construirse en el "Barrio Eva Perón", de la localidad de Magdalena.

ARTÍCULO 2°. Instruir a la EMPRESA DISTRIBUIDORA LA PLATA SOCIEDAD ANÓNIMA (EDELAP S.A.) que, dado el carácter ejecutorio de los actos administrativos que dicta este Organismo de Control y sin perjuicio de los recursos que contra ellos pudieran interponerse, deberá dar estricto cumplimiento, en tiempo y forma a lo ordenado en el Artículo Primero de la presente.

ARTÍCULO 3°. Instruir a la Gerencia de Procesos Regulatorios para que, en caso de constatare el incumplimiento de lo ordenado en la presente Resolución, proceda a formular el pertinente Acto de Imputación

ARTÍCULO 4°. Registrar. Publicar. Dar al Boletín Oficial y al SINBA. Notificar a la ASOCIACION MUTUAL EVA PERON y a la EMPRESA DISTRIBUIDORA LA PLATA SOCIEDAD ANÓNIMA (EDELAP S.A.). Cumplido, archivar.

Acta N° 851.

Jorge Alberto Arce, Presidente; **Roberto Mario Mouillon**, Director; **Marcela Noemí Manfredini**, Directora.

C.C. 5.230

Provincia de Buenos Aires
MINISTERIO DE INFRAESTRUCTURA
ORGANISMO DE CONTROL DE ENERGÍA ELÉCTRICA
Resolución N° 132/15

La Plata, 6 de mayo de 2015.

VISTO el Marco Regulatorio de la Actividad Eléctrica de la Provincia de Buenos Aires, conformado por la Ley 11.769 (T.O. Decreto N° 1.868/04), su Decreto Reglamentario N° 2.479/04, el Contrato de Concesión suscripto, lo actuado en el Expediente N° 2.429-4568/2014, y

CONSIDERANDO:

Que las actuaciones indicadas en el Visto, se relacionan con una solicitud de intervención efectuada por vecinos de la zona rural de General Rivas, Partido de Suipacha, identificada catastralmente como Circunscripción VI, Sección Rural, Parcela 286 correspondiente a la señora Evangelina MEJIAS, Parcela 260 "a": de propiedad del señor Julio MEJIAS y Parcela 284 del señor Mariano RAMALLO, quienes solicitan suministro de energía eléctrica en la tarifa T4;

Que los peticionantes resaltaron que, en el mes de diciembre de 2013, fue autorizado el tendido eléctrico a favor de la Cooperativa Limitada de Consumo Popular de Electricidad y Telefonía de Franklin hasta el campo de la familia Burnes, razón por la cual requieren la extensión de dicha red para proveerlos de energía (fs 2 y 8);

Que los mencionados inmuebles se encuentran ubicados en el área de concesión de la EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA NORTE SOCIEDAD ANÓNIMA (EDEN S.A.);

Que, en su oportunidad, los interesados formalizaron la solicitud del servicio ante la citada Cooperativa, la que confeccionó el presupuesto de la obra a realizar e informó el costo aproximado de la misma y que accedería a celebrar un contrato de suministro con EDEN S.A., para el caso de que esta última preste conformidad en ceder dichos futuros usuarios (fs 13/16);

Que EDEN S.A. informó que los referidos inmuebles se encuentran emplazados en el área de concesión de esa Distribuidora, no siendo razonable que sean abastecidos por la COOPERATIVA LIMITADA DE CONSUMO POPULAR DE ELECTRICIDAD Y TELEFONÍA DE FRANKLIN, razón por la cual no presta conformidad para ceder a los futuros usuarios (f. 19);

Que, asimismo, la citada Distribuidora detalló los costos aproximados de la obra de cada una de los requirentes y aclaró que dichos valores se encuentran sujetos a posibles variaciones originados por incrementos o decrementos de costos de materiales y mano de obra que puedan representar en el futuro (f. 24);

Que con motivo de la gran diferencia del presupuesto de costo de obra suministrado por la Cooperativa Eléctrica de Franklin y la Distribuidora EDEN S.A., OCEBA convocó a ambas partes a una audiencia (f. 31);

Que en aquella oportunidad EDEN S.A. adjuntó proyecto de obra dividido en tramos, de cuyo análisis este Organismo de Control advirtió que el tramo 1 contempla la reconversión de una línea unifilar existente, razón por la cual se le hace saber que conforme al Decreto N° 244/06, dicho tramo se encuentra a su exclusivo cargo y se le otorga un plazo de cinco días para elaborar y remita el nuevo presupuesto;

Que en respuesta EDEN S.A. manifestó que luego de analizar la documentación, el reemplazo de la línea existente de su propiedad, identificada en el plano que oportunamente acompañó a la audiencia antes mencionada, como tramo 1, tiene fundamento técnico ya que la línea unipolar con retorno por tierra, actualmente se encuentra colmada en su capacidad de transferencia de potencia (max. 10 A), que actualmente alimenta a 6 centros de transformación monofásicos de 10 kVA cada uno, razón por la cual dicha línea no tiene capacidad para conectar los suministros requeridos (f. 32);

Que agregó que el proyecto confeccionado por el personal técnico de EDEN S.A. es el único técnicamente viable para abastecer a los nuevos suministros y que el reemplazo de la línea de 7,6 kV. existente por una bifásica, responde a un problema de falta de capacidad en virtud de la potencia requerida por los solicitantes y no a una necesidad de adecuación de la Distribuidora;

Que también destacó que, en relación a que EDEN S.A. debe hacerse cargo de los costos asociados a la reconversión del tramo 1-2 queda desvirtuada, por cuanto la misma debe realizarse no por iniciativa, voluntad o decisión de la Distribuidora, sino por razones de índole netamente técnicas que así lo exigen;

Que concluye proponiendo a los requirentes que, utilizando el proyecto constructivo proporcionado por EDEN S.A. soliciten presupuesto de la obra a la Cooperativa de Franklin como a cualquier otro contratista habilitado, a los efectos de ejecutar la obra al menor costo posible, transfiriéndola posteriormente a la Empresa Distribuidora de Energía Norte Sociedad Anónima (EDEN S.A.);

Que la Gerencia de Control de Concesión, a través del Área Control de Calidad Técnica notificó a EDEN S.A. que, conforme a la audiencia realizada el día 6 de noviembre de 2014 y lo plasmado en la respectiva Acta, la reconversión del tramo de línea unipolar a bifásica es a exclusivo cargo de esa Distribuidora (f. 51);

Que, en cuanto a la construcción del resto de la infraestructura eléctrica, le indicó que su costo deberá ser absorbido por los futuros usuarios en concepto de contribución por obra, la que se ejecutará con la participación de un contratista independiente;

Que finalmente y con relación a esto último, solicitó a EDEN S.A. a que en un plazo de tres (3) días hábiles, le indique el costo del referido proyecto que se trasladará a los requirentes y demás gestiones y propiciar la relación con el contratista a los fines de facilitar la ejecución de la obra;

Que en respuesta EDEN S.A., en relación al planteo sobre la porción de obra correspondiente al tramo de línea a reconvertir de unipolar a bifásica, reitera los mismos argumentos que expusiera en su nota anterior, en el sentido que la línea unipolar con retorno por tierra, actualmente se encuentra colmada en su capacidad de transferir potencia y su recalibración a línea bifásica responde a una necesidad específica de conexión de los nuevos requirentes y no a una necesidad de adecuación de la Distribuidora (fs 52/53);

Que en lo que respecta a los costos que se trasladarán a los futuros usuarios, la valoración efectuada en su oportunidad debe ser actualizada conforme a los costos del mercado;

Que, por lo demás, indicó que se cursó invitación a los contratistas habilitados para brindarles el detalle de la obra y se entregará a los requirentes del servicio eléctrico el listado de los contratistas habilitados, de los materiales de obra, especificaciones técnicas de los materiales, equipos y detalles constructivos para la obra en cuestión, aclarando que el costo de contratación de mano de obra y compra de materiales se acuerda entre las partes (futuros usuarios y proveedores);

Que por último destacó que, para formalizar la concreción de la obra bajo la modalidad de obra ejecutada por cliente, se hace necesario realizar la firma de un convenio de obra donde se establecen las consideraciones técnicas, operativas, comerciales y contractuales entre la Distribuidora y clientes para la ejecución de la obra;

Que a f. 58, volvió a tomar intervención la Gerencia técnica resaltando que el proyecto realizado por EDEN S.A., involucra la reconversión de un tramo existente de línea de media tensión monofásica a bifásica, la construcción de otro tramo bifásico continuando con la anterior hasta los puntos de suministro y los correspondientes centros de transformación;

Que, asimismo, sostiene que esa Gerencia Técnica ya ha dictaminado que el tramo a reconvertir es de exclusivo cargo de la Distribuidora, en tanto que el costo del resto de la instalación a construir sea afrontado por los solicitantes, en concepto de contribución por obra;

Que dicho dictamen fue sustentado en el Artículo 28 inciso e) del Contrato de Concesión Provincial que establece que la reconversión de instalaciones existentes de 7,6 kV a 13,2 kV es obligación de la Concesionaria;

Que también indicó que si bien los planes de reconversión fueron suspendidos mediante la Resolución OCEBA N° 001/02, esta normativa determina que tales reconversiones serían ejecutadas en la medida que las necesidades particulares lo requieran;

Que concluyó estimando que EDEN S.A. debe cumplimentar con lo dictaminado por esa Gerencia técnica;

Que conforme a lo prescripto en el artículo 28 inciso e) del Contrato de Concesión Provincial, las Concesionarias Provinciales tienen la obligación de reconvertir los sistemas existentes en las tensiones de 3 x 220V; 6,6 kV; 7,6kV y en corriente continua por suministros a las tensiones de 3 x 380/220V; 13,2 kV; 33kV y 132 kV;

Que también establece que los gastos de la nueva conexión, modificación o sustitución del equipamiento eléctrico realizados como consecuencia del cambio de una tensión a otra, por iniciativa de la Concesionaria, deberán ser soportados íntegramente por la misma;

Que la Resolución OCEBA N° 015/99, de fecha 20 de enero de 1999, estableció que la reconversión de los sistemas antes señalados debían ser concluidos antes del 2 de junio de 2007, ante la necesidad de establecer un plazo cierto y definitivo para su materialización, antes de efectuarse el primer recálculo de los costos propios de distribución;

Que las circunstancias socio económicas que atravesó el país en los años posteriores, imposibilitaron la concreción efectiva de la reconversión establecida en el artículo 28 inciso e) del Contrato de Concesión y motivó el dictado de la Resolución OCEBA N° 001/02 por parte de este Organismo;

Que dicha Resolución estableció que la reconversión de las instalaciones indicadas en la Resolución OCEBA N° 015/99, se vayan ejecutando en la medida que OCEBA lo determine oportuno;

Que también señaló que la realización de dichas tareas, ante el crecimiento esperado de la demanda al momento de la privatización de los servicios, permitiría prevenir y evitar las consecuencias negativas que acarrearía a la población rural, la imposibilidad de suministrarles energía por falta de capacidad de las líneas de transmisión;

Que asimismo destacó que estando el servicio público de electricidad directamente vinculado con el desarrollo socioeconómico del Estado y teniendo los caracteres de continuidad, regularidad, obligatoriedad y uniformidad se debe tener presente la conveniencia de realizar las obras bajo criterios de racional necesidad y eficiencia;

Que por su parte, el Ministerio de Infraestructura, Vivienda y Servicios Públicos dictó con fecha 8 de febrero de 2006, el Decreto N° 244 modificando los Contratos de Concesión Municipal y Provincial, adecuando el contenido del artículo 31 inciso c) del Contrato de Concesión Municipal al contenido del artículo 28 inciso e) del Contrato de Concesión Provincial, incorporando de esta forma la distribución rural mediante líneas monofásicas en tensión 7,62 kV y la posibilidad de que suministren energía eléctrica en cualquier otra tensión diferente a la indicada;

Que, asimismo, expresó en los Considerandos que los costos de la reconversión de las instalaciones existentes al 02/06/97 deben ser soportados por las Concesionarias Provinciales y las realizadas con posterioridad a dicha fecha o las que se efectúen en el futuro derivadas de requerimientos energéticos de los usuarios, deberán ser soportados por los requirentes en la proporción que a cada uno de ellos les corresponda;

Que del análisis de las actuaciones surge que el tramo de línea monofásica existente que EDEN S.A. manifiesta tener colmada la capacidad de transferir es preexistente al inicio de la actividad de la Distribuidora y por la cual se hallaba obligada a su reconversión, conforme a la Resolución OCEBA N° 015/99 y su ejecución en la medida que OCEBA lo determine oportuno en virtud de las necesidades particulares que así lo requieren, conforme a la Resolución OCEBA N° 001/02;

Que, en consecuencia, el tramo a reconvertir es de exclusivo cargo de la Distribuidora y el resto de la instalación a construir estaría a cargo de los requirentes, en concepto de contribución por obra;

Que por ello la Distribuidora deberá elaborar, en el plazo de diez (10) días el presupuesto de la obra a ejecutar en relación al tramo a reconvertir, como así también los costos correspondientes a la infraestructura eléctrica a construir, en concepto de contribución por obra, de cada uno de los usuarios requirentes, remitiendo dicha información al expediente;

Que la presente se dicta en ejercicio de las facultades conferidas por el artículo 62 de la Ley 11769 y su Decreto Reglamentario N° 2479/04;

Por ello,

EL DIRECTORIO DEL ORGANISMO DE CONTROL DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES, RESUELVE:

ARTÍCULO 1°. Determinar que la obra a construir con relación a la reconversión del tramo de línea monofásica existente a bifásica, en zona rural de General Rivas, en la que se emplazarán los futuros suministros solicitados por los requirentes: señora Evangelina Mejías (parcela 286), señores Julio Mejías (parcela 260 "a") y Mariano Ramallo (parcela 284), nomenclatura catastral: Partido de Suipacha, Circunscripción VI, Sección Rural, Parcelas: 286, 260 "a" y 284, será a cargo de la EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA NORTE SOCIEDAD ANÓNIMA (EDEN S.A.).

ARTÍCULO 2°. Ordenar a la EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA NORTE SOCIEDAD ANÓNIMA (EDEN S.A.) a que en un plazo de diez (10) días elabore y remita a las actuaciones, cada uno de los presupuestos correspondientes al costo del tramo a reconvertir y al de contribución por obra de cada uno de los requirentes: señora Evangelina Mejías (parcela 286) y señores Julio Mejías (parcela 260 "a") y Mariano Ramallo (parcela 284).

ARTÍCULO 3°. Registrar. Publicar. Dar al Boletín Oficial y al SINBA. Notificar a la EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA NORTE SOCIEDAD ANÓNIMA (EDEN S.A.), a la señora Evangelina MEJÍAS y señores Julio MEJÍAS y Mariano RAMALLO. Cumplido, archivar.

Acta N° 852.

Jorge Alberto Arce, Presidente; **Roberto Mario Moulleron**, Director; **Marcela Noemí Manfredini**, Directora.

C.C. 5.609

Provincia de Buenos Aires
MINISTERIO DE INFRAESTRUCTURA
ORGANISMO DE CONTROL DE ENERGÍA ELÉCTRICA
Resolución N° 133/15

La Plata, 6 de mayo de 2015.

VISTO el Marco Regulatorio de la Actividad Eléctrica de la Provincia de Buenos Aires, conformado por la Ley 11769 (T.O. Decreto N° 1.868/04), su Decreto Reglamentario N° 2.479/04, la Resolución OCEBA N° 088/98 el Contrato de Concesión suscripto, lo actuado en el expediente N° 2429-5212/2015, y

CONSIDERANDO:

Que por el Expediente indicado en el Visto, tramita la instrucción de un sumario administrativo incoado a la COOPERATIVA DE ELECTRICIDAD, SERVICIOS PÚBLICOS, CONSUMO, CRÉDITO Y VIVIENDA DE SIERRA DE LA VENTANA LIMITADA, por incumplimientos relativos al relevamiento, entrega y procesamiento de la información correspondiente a la Etapa de Control de Calidad Específico iniciada el 1° de junio de 2014, conforme a lo establecido en la Resolución OCEBA N° 125/13;

Que conforme a lo informado por la Gerencia de Control de Concesiones, la Distribuidora tampoco ha cumplido con la Etapa previa, es decir con el Cronograma de Cumplimientos de Pautas establecidas en el Anexo II de la mencionada Resolución (f. 6);

Que la Distribuidora no subió a la página web la tabla de Clientes, tampoco la tabla de Centros de Transformación y menos aún la tabla de Cadena Eléctrica;

Que al no recibir este Organismo la mencionada información, no ha podido realizar los sorteos de los puntos de medición y, por ende, ha quedado interrumpido el comienzo de la campaña de Calidad de producto que la Distribuidora debería haber iniciado el día 1° de junio de 2014;

Que conforme a ello, la Gerencia de Control de Concesiones solicitó a la Distribuidora mediante Nota N° 2990/14, fechada el 13 de agosto de 2014, regularizar esta situación en el término de diez (10) días, caso contrario correspondería el inicio de acciones sumariales;

Que si bien la Cooperativa pidió prórroga a este Organismo con fecha 24 de abril de 2014 y otra en fecha 4 de septiembre de 2014, hasta el momento, no ha completado los requerimientos de la Resolución OCEBA N° 125/13;

Que en virtud de lo expuesto y ante la falta de regularización de dicha situación, la Gerencia de Procesos Regulatorios, habiendo transcurrido un periodo completo de control (1 de junio de 2014 al 30 de noviembre de 2014) frente al incumplimiento de los requerimientos de la Resolución OCEBA N° 125/13, formuló cargos a la Cooperativa (f. 7);

Que en tal sentido, se imputó a la Cooperativa por incumplimiento en cuanto a la preparación y acceso a los documentos y a la información, por no remitir la información correspondiente a la Etapa de Control de Calidad Específico, iniciada el 1° de junio de 2014 y de acuerdo a lo establecido en la Resolución OCEBA N° 125/13, en infracción a lo establecido en los Artículos 31 inciso u), x) e y) y 42 del Contrato de Concesión Municipal y puntos 6.3 y 6.7, Subanexo D, del referido Contrato;

Que también se le imputó por no medir los parámetros de calidad de producto ni registrar las interrupciones conforme a los formatos establecidos en la Resolución OCEBA N° 251/11, impidiendo que OCEBA pueda realizar los sorteos de los puntos de medición de Calidad de Producto, en infracción a lo establecido en los puntos 5.6.1, 6.3 y 6.7, Subanexo D, del Contrato de Concesión Municipal;

Que notificada de dichas imputaciones, la Cooperativa presentó su descargo, alegando que no remitió la información debida por haber tenido inconvenientes con su base de datos por la implementación de un nuevo sistema informático (fs. 8/9);

Que conforme a ello, la COOPERATIVA DE ELECTRICIDAD, SERVICIOS PÚBLICOS, CONSUMO, CRÉDITO Y VIVIENDA DE SIERRA DE LA VENTANA LIMITADA, ha incumplido con establecido en la Resolución OCEBA N° 125/13 respecto del envío de la información correspondiente a la Etapa de Control de Calidad Específico, iniciada el 1° de junio de 2014, en infracción a lo establecido en los Artículos 31 inciso u), x) e y) y 42 del Contrato de Concesión Municipal, incurriendo en una conducta reprochable, conforme lo prescripto en los puntos 6.3 y 6.7, Subanexo D, del aludido Contrato;

Que de acuerdo al punto 6.3 del referido Subanexo y Contrato "...Por incumplimiento de lo establecido en el Contrato de Concesión, referido a las obligaciones de EL DISTRIBUIDOR... en cuanto a la prestación del servicio, el Organismo de Control aplicará una sanción...6.7...en cuanto a la preparación y acceso a los documentos y a la información y en particular...no brindar la información debida o requerida por el Organismo de Control a efectos de realizar las auditorías a cargo del mismo...";

Que la Ley N° 11.769 establece atribuciones al Ente Regulador, entre las que se menciona la de "...Requerir de los agentes de la actividad eléctrica y de los usuarios, la documentación e información necesarios para verificar el cumplimiento de esta Ley, su reglamentación y los contratos de concesión y licencias técnicas correspondientes, realizando las inspecciones que al efecto resulten necesarias, con adecuado resguardo de la confidencialidad de la información que pueda corresponder..." (Artículo 62 inc. r);

Que correlativamente, el Contrato de Concesión Municipal establece entre las obligaciones de la Concessionaria la de "...Poner a disposición del ORGANISMO DE CONTROL, todos los documentos e información necesaria, o que éste le requiera, para verificar el cumplimiento del CONTRATO, la Ley Provincial N° 11.769 y toda norma aplicable, sometiéndose a los requerimientos que a tal efecto el mismo realice..." (Artículo 31 inc. u);

Que la Distribuidora ha quebrantado dicha obligación y por lo tanto resulta responsable de tal conducta, merecedora de una sanción;

Que en atención al resultado que arroja el tratamiento de las cuestiones precedentes, resulta adecuada la imposición de una multa, conforme lo establecen los puntos 5.6.1, 6.3 y 6.7, Subanexo "D" del Contrato de Concesión;

Que por todo lo expuesto, queda acreditada la gravedad de los incumplimientos, por lo que corresponde analizar lo relativo al quantum de la multa a aplicar;

Que en ese sentido, es dable expresar que la multa constituye un elemento basilar del sistema regulatorio imperante, sin lo cual resulta de cumplimiento imposible el ejercicio de la competencia para encausar los desvíos e incumplimientos, como así también, enviar las señales adecuadas a los agentes del sector para que cumplan debidamente con las exigencias legales establecidas;

Que, en relación directa a este cometido se encuentran los objetivos de la política de la Provincia de Buenos Aires en materia de electricidad, establecidos en el artículo 3° de la Ley N° 11.769, en un todo de acuerdo con los principios de raigambre constitucional de calidad y eficiencia en los servicios públicos;

Que el Marco Regulatorio Eléctrico ordena la aplicación de sanciones en casos como el que nos ocupa, teniendo como norte lo expresado precedentemente, para lo cual el Organismo debe valerse de lo prescripto por los artículos 62 inc. x) y 70 de la Ley N° 11.769, los cuales cuentan con la operatividad que le acuerda el Contrato de Concesión en el Apartado 5: "Sanciones", específicamente los Puntos 5.6.1: "Calidad del Producto Técnico" y el Apartado 6: "Otras Obligaciones del Distribuidor", específicamente los Puntos 6.3: "Prestación del Servicio" y 6.7: "Preparación y Acceso a los Documentos y la información", conjuntamente con lo normado en el Punto 5.2: "Carácter de las Sanciones" donde se faculta al Organismo para establecer multas de carácter complementario;

Que por lo tanto y teniendo en cuenta los altos valores jurídicos que se desean proteger, de carácter ius fundamental y de orden público, y de conformidad a la normativa establecida, corresponde la aplicación de una multa de Pesos Cincuenta Mil (\$ 50.000);

Que sin perjuicio de todo lo expuesto, para el caso de que por el presente procedimiento administrativo, como así también de la multa impuesta a través del mismo, no se logre el objetivo perseguido consistente en lograr el ajuste de la conducta de la Distribuidora a los preceptos regulatorios, este Organismo podrá proceder a elevar las actuaciones a la Autoridad de Aplicación para que, conforme a las prescripciones del Contrato de Concesión, dé inicio al procedimiento de caducidad de misma;

Que el monto de la multa, deberá ser depositado en el Banco de la Provincia de Buenos Aires, Casa Matriz, Cuenta N° 2000-1656/6 "OCEBA VARIOS", situación que deberá ser verificada por la Gerencia de Administración y Personal de este Organismo de Control;

Que asimismo, se debe dejar establecido que la multa impuesta deberá ser de cumplimiento efectivo, no pudiendo ser contabilizada bajo lo dispuesto por el Decreto N° 2088/02 -como es el caso de las multas relativas a la Calidad de Servicio Técnico- dadas las razones de orden público imperantes, el derecho de los usuarios, como así también su ausencia dentro de las previsiones del Régimen de Calidad Diferencial establecido por las Resoluciones de la Autoridad de Aplicación N° 61/09 y N° 89/10;

Que la presente se dicta en ejercicio de las facultades conferidas por el Artículo 62 inciso "n" de la Ley 11.769 (Texto Ordenado Decreto N° 1868/04) y su Decreto Reglamentario N° 2479/04;

Por ello,

EL DIRECTORIO DEL ORGANISMO DE CONTROL DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES, RESUELVE:

ARTÍCULO 1°. Sancionar a la COOPERATIVA DE ELECTRICIDAD, SERVICIOS PÚBLICOS, CONSUMO, CRÉDITO Y VIVIENDA DE SIERRA DE LA VENTANA LIMITADA con una multa de Pesos Cincuenta Mil (\$ 50.000) por incumplimiento en cuanto a la preparación y acceso a los documentos y a la información, por no remitir la información correspondiente a la Etapa de Control de Calidad Específico, iniciada el 1° de junio de 2014 y de acuerdo a lo establecido en la Resolución OCEBA N° 125/13, en infracción a lo establecido en los Artículos 31 inciso u), x) e y) y 42 del Contrato de Concesión Municipal y puntos 6.3 y 6.7, Subanexo D, del referido Contrato.

ARTÍCULO 2°. Ordenar el depósito de las sumas fijadas en el Artículo 1° de la presente, en el Banco de la Provincia de Buenos Aires, Casa Matriz, Cuenta N° 2000-1656/6 "OCEBA VARIOS".

ARTÍCULO 3°. Determinar que la multa impuesta deberá ser de cumplimiento efectivo, no pudiendo ser contabilizada bajo lo dispuesto por el Decreto N° 2088/02 -como es el caso de las multas relativas a la Calidad de Servicio Técnico- dadas las razones de orden público imperantes, el derecho de los usuarios, como así también su ausencia dentro de las previsiones del Régimen de Calidad Diferencial establecido por las Resoluciones de la Autoridad de Aplicación N° 61/09 y N° 89/10.

ARTÍCULO 4°. Establecer que de mediar incumplimiento por parte de COOPERATIVA DE ELECTRICIDAD, SERVICIOS PÚBLICOS, CONSUMO, CRÉDITO Y VIVIENDA DE SIERRA DE LA VENTANA LIMITADA a lo dispuesto en la presente Resolución, OCEBA podrá elevar las actuaciones a la Autoridad de Aplicación para que la misma dé inicio al procedimiento de caducidad de la concesión.

ARTÍCULO 5°. Disponer que, por medio de la Gerencia de Procesos Regulatorios, se proceda a la anotación de la multa en el Registro de Sanciones previsto por el artículo 70 de la Ley 11769 (T.O. Decreto N° 1.868/04) y su Decreto Reglamentario N° 2.479/04.

ARTÍCULO 6°. Registrar. Publicar. Dar al Boletín Oficial y al SINBA. Notificar a la COOPERATIVA DE ELECTRICIDAD, SERVICIOS PÚBLICOS, CONSUMO, CRÉDITO Y VIVIENDA DE SIERRA DE LA VENTANA LIMITADA. Pasar a conocimiento de la Gerencia de Control de Concesiones y Gerencia de Administración y Personal. Cumplido, archivar.

Acta N° 852

Jorge Alberto Arce, Presidente; **Roberto Mario Moulleron**, Director; **Marcela Noemí Manfredini**, Directora.

C.C. 5.610

Provincia de Buenos Aires
MINISTERIO DE INFRAESTRUCTURA
ORGANISMO DE CONTROL DE ENERGÍA ELÉCTRICA
Resolución N° 134/15

La Plata, 6 de mayo de 2015.

VISTO el Marco Regulatorio de la Actividad Eléctrica de la Provincia de Buenos Aires, conformado por la Ley 11769 (T.O. Decreto 1.868/04), su Decreto Reglamentario N° 2.479/04, lo actuado en el Expediente N° 2429-5.129/2014, y

CONSIDERANDO:

Que la Ley 11.769 establece en su artículo 64 que los agentes de la actividad eléctrica, abonarán anualmente por adelantado al Organismo de Control, una Tasa de Fiscalización y Control;

Que el referido Organismo, de acuerdo con lo establecido por el artículo 6 del Decreto Reglamentario N° 2.479/04, es el Organismo de Control de Energía Eléctrica de la Provincia de Buenos Aires (OCEBA);

Que para cada ejercicio resulta necesario aprobar el cálculo de la Tasa en función del Presupuesto fijado para el Organismo y de los montos de facturación informados por cada uno de los obligados al pago;

Que, asimismo, es necesario aprobar el aporte de la Tasa para cada ejercicio de cada uno de los agentes obligados al pago;

Que por los artículos primero y segundo de la Resolución OCEBA N° 0229/14, se aprobó un Primer y Segundo Anticipo de la Tasa de Fiscalización y Control para el ejercicio 2015, en forma singular para cada uno de los prestadores, aplicando idéntica metodología que en ejercicios anteriores (fs. 16/22);

Que en virtud de que a esta fecha no se cuenta con la información definitiva del facturado del ejercicio 2014, la Gerencia de Administración y Personal recomienda que este Directorio determine un Tercer y un Cuarto Anticipo de la Tasa de Fiscalización y Control 2015, en forma singular para cada uno de los prestadores, a cuenta de su determinación final (f. 32);

Que, a su vez, corresponde determinar las fechas límite para el pago de la Tasa a este Organismo, como así también establecer las penalidades para aquellos agentes que no cumplieren con su obligación en tiempo y forma;

Que la presente se dicta en ejercicio de las facultades conferidas por la Ley 11.769 (T.O. Decreto N° 1.868/04) y lo establecido por los Decretos N° 2.479/04 y N° 2.256/97; Por ello,

EL DIRECTORIO DEL ORGANISMO DE CONTROL DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES, RESUELVE:

ARTÍCULO 1°. Aprobar un Tercer y un Cuarto Anticipo de la Tasa de Fiscalización y Control, correspondiente al Ejercicio 2015.

ARTÍCULO 2°. Aprobar el importe de los anticipos aludidos en el artículo anterior a cuenta de la Tasa de Fiscalización y Control del Ejercicio 2015, determinados en forma singular para cada uno de los agentes, según los montos que se indican en el detalle que, como Anexo único, forma parte integrante de la presente, el que quedará sujeto a la determinación final que se establezca para cada uno de ellos.

ARTÍCULO 3°. Establecer que cada agente obligado deberá ingresar el importe de los anticipos de la Tasa de Fiscalización y Control determinados por este acto en las siguientes fechas: hasta el 26 de junio de 2015 el Tercer Anticipo y hasta el 26 de agosto de 2015 el Cuarto Anticipo.

ARTÍCULO 4°. Establecer que el ingreso del importe de los anticipos de la Tasa de Fiscalización y Control determinados por este acto, se efectúe en cualquier Sucursal del Banco de la Provincia de Buenos Aires mediante interdepósito o transferencia a la cuenta 2000-1654/2 "OCEBA - Tasa de Fiscalización y Control".

ARTÍCULO 5°. Determinar que el agente que incumpliere con la obligación de ingresar la Tasa de Fiscalización y Control en tiempo y forma, será pasible de las penalidades previstas en la Ley 11.769 y su Decreto Reglamentario N° 2.479/04, la Ley de Procedimiento Administrativo de la Provincia de Buenos Aires (Decreto Ley 7.647/71) y la parte pertinente del artículo 5° de la Resolución OCEBA N° 12/98.

ARTÍCULO 6°. Registrar. Publicar. Dar al Boletín Oficial y al SINBA. Notificar a cada una de las prestadoras obligadas al pago. Comunicar a la Gerencia de Administración y Personal. Cumplido, archivar.

Acta N° 852

Jorge Alberto Arce, Presidente; **Roberto Mario Moulleron**, Director; **Marcela Noemí Manfredini**, Directora.

Anexo
TASA DE FISCALIZACIÓN Y CONTROL 2015
3er. y 4to. ANTICIPO

CODIGO	COOPERATIVA	TOTAL TASA 2014	3er.	4to.
			ANTICIPO TASA 2015 23% Vto. 26/06/2015	ANTICIPO TASA 2015 23% Vto. 26/08/2015
A 1	ALTAMIRANO	4.127	949	949
A 3	AZUL	546.597	125.717	125.717
A 4	GENERAL BALCARCE	401.446	92.333	92.333
A 5	BARKER	26.182	6.022	6.022
A 6	BRANDSEN	84.408	19.414	19.414
A 7	CASTELLI	73.822	16.979	16.979
A 8	CLAROMECO	44.217	10.170	10.170
A 10	TANDIL - AZUL	141.031	32.437	32.437
A 11	DE LA GARMA	25.264	5.811	5.811
A 12	DIONISIA	95.612	21.991	21.991
A 13	EGAÑA	14.448	3.323	3.323
A 14	GENERAL J. MADARIAGA (C.O.E.M.A.)	144.999	33.350	33.350
A 15	GENERAL PIRAN	30.849	7.095	7.095
A 16	J. N. FERNANDEZ	30.122	6.928	6.928
A 17	JEPPENER	15.373	3.536	3.536
A 18	JUAREZ	132.559	30.489	30.489
A 19	LA DULCE	25.179	5.791	5.791
A 20	LAGUNA DE LOS PADRES	64.458	14.825	14.825
A 21	LAS FLORES	172.480	39.670	39.670
A 22	LEZAMA	81.527	18.751	18.751
A 23	MAIPU	80.663	18.552	18.552
A 24	ARBOLITO -MAR CHIQUITA .	98.939	22.756	22.756
A 25	MAR DE AJO (C.L.Y.F.E.M.A.)	383.071	88.106	88.106
A 26	MAR DEL PLATA	81.816	18.818	18.818
A 27	MAR DEL SUD	11.145	2.563	2.563
A 28	MECHONGUE	14.171	3.259	3.259
A 29	OLAVARRIA	1.073.291	246.857	246.857
A 30	ORENSE	22.472	5.169	5.169
A 31	PINAMAR	469.323	107.944	107.944
A 32	PIPINAS	22.574	5.192	5.192
A 33	PUEBLO CAMET	79.671	18.324	18.324
A 34	PUNTA INDIOS	14.905	3.428	3.428
A 35	RANCHOS	118.291	27.207	27.207
A 36	SAN BERNARDO	223.620	51.433	51.433
A 37	SAN CAYETANO	96.025	22.086	22.086
A 38	SAN FRANCISCO DE BELLOCQ	9.788	2.251	2.251
A 39	SAN MANUEL	54.283	12.485	12.485
A 40	NECOCHEA "SEBASTIAN DE MARIA"	705.118	162.177	162.177
A 41	CELTA,TRES ARROYOS	524.284	120.585	120.585
A 42	USINA DE TANDIL	1.099.751	252.943	252.943
A 43	VILLA GESELL	563.998	129.720	129.720
A 44	EDEA	8.241.190	1.895.474	1.895.474
A 45	COPETONAS	6.898	1.587	1.587
N 1	ZONA SUR 25 DE MAYO	20.704	4.762	4.762
N 2	JULIO LEVIN DE AGOTE	92.188	21.203	21.203
N 3	AGUSTIN ROCA	15.358	3.532	3.532
N 4	AGUSTINA	8.535	1.963	1.963
N 5	AMEGHINO	75.429	17.349	17.349
N 6	ARENAZA	59.454	13.674	13.674
N 7	ARROYO DULCE	26.330	6.056	6.056
N 8	BAIGORRITA	21.029	4.837	4.837
N 9	BANDERALO	14.813	3.407	3.407
N 10	BAYAUCA - BERMUDEZ	12.873	2.961	2.961
N 11	BOLIVAR	279.477	64.280	64.280
N 12	BRAGADO	65.829	15.141	15.141
N 13	CAÑADA SECA	15.314	3.522	3.522
N 14	ZONA NORTE DE CARLOS CASARES	39.027	8.976	8.976
N 15	C. TEJEDOR	43.641	10.037	10.037
N 16	CARMEN DE ARECO - CELCA	200.416	46.096	46.096
N 17	COLON	256.356	58.962	58.962
N 18	COLONIA SERE	8.877	2.042	2.042
N 19	COPEPNA (NAVARRO)	201.680	46.386	46.386
N 20	CNEL. GRANADA	25.945	5.967	5.967
N 21	CORONEL MOM	16.646	3.829	3.829
N 22	CORONEL SEGUI	4.412	1.015	1.015
N 23	CUCULLU	27.015	6.213	6.213
N 24	CURARU	9.021	2.075	2.075
N 25	CHACABUCO	477.967	109.932	109.932
N 26	CHARLONE	27.398	6.302	6.302

N 27	DAIREAUX	23.162	5.327	5.327
N 28	DUDIGNAC	21.314	4.902	4.902
N 29	"EL CHINGOLO"	9.801	2.254	2.254
N 30	EL DORADO	23.025	5.296	5.296
N 31	"EL SOCORRO"	17.466	4.017	4.017
N 32	EL TRIUNFO	15.716	3.615	3.615
N 33	EMILIO V. BUNGE	35.310	8.121	8.121
N 34	"FACUNDO QUIROGA"	26.763	6.155	6.155
N 35	FERRE	32.218	7.410	7.410
N 37	FORTIN TIBURCIO	5.195	1.195	1.195
N 38	FRANCISCO AYERZA	6.394	1.471	1.471
N 39	FRANKLIN	7.798	1.794	1.794
N 40	FRENCH	18.538	4.264	4.264
N 41	GAHAN	14.333	3.297	3.297
N 42	GERMANIA	19.496	4.484	4.484
N 43	GOBERNADOR UGARTE	9.440	2.171	2.171
N 44	GONZALEZ MORENO	16.182	3.722	3.722
N 45	GOROSTIAGA	5.503	1.266	1.266
N 47	GENERAL ROJO	18.855	4.337	4.337
N 48	GRAL. VIAMONTE	98.162	22.577	22.577
N 49	GUERRICO	29.459	6.776	6.776
N 50	INES INDART	9.100	2.093	2.093
N 51	IRIARTE	9.900	2.277	2.277
N 52	LA AGRARIA	5.175	1.190	1.190
N 53	LA ANGELITA	10.262	2.360	2.360
N 54	"LA EMILIA"	19.887	4.574	4.574
N 55	LA LUISA	8.053	1.852	1.852
N 56	LA NIÑA	8.418	1.936	1.936
N 58	"LA PRADERA"	1.864	429	429
N 59	LA VIOLETA	15.706	3.612	3.612
N 60	LAPLACETTE	5.205	1.197	1.197
N 61	LAS TOSCAS	7.431	1.709	1.709
N 62	LUJANENSE	1.406.238	323.435	323.435
N 63	MANUEL OCAMPO	21.143	4.863	4.863
N 64	MARIANO H.ALFONZO	15.714	3.614	3.614
N 65	MARIANO BENITEZ	4.781	1.100	1.100
N 66	"MARIANO MORENO"	372.291	85.627	85.627
N 67	MARTINEZ DE HOZ	11.827	2.720	2.720
N 68	MONTE	285.506	65.666	65.666
N 69	MOQUEHUA	22.835	5.252	5.252
N 70	MORSE	12.847	2.955	2.955
N 71	NORBERTO DE LA RIESTRA	52.263	12.020	12.020
N 72	OLASCOAGA	2.173	500	500
N 73	PARADA ROBLES-A.DE LA CRUZ	162.259	37.320	37.320
N 74	PASTEUR	19.997	4.599	4.599
N 75	PEARSON	2.842	654	654
N 76	PEDERNALES	19.716	4.535	4.535
N 77	PEHUAJO	343.778	79.069	79.069
N 78	PERGAMINO	968.728	222.807	222.807
N 79	PIEDRITAS	32.680	7.516	7.516
N 80	PINZON	6.961	1.601	1.601
N 81	PIROVANO	14.148	3.254	3.254
N 82	PLA	5.810	1.336	1.336
N 83	PRODUCTORES FORESTALES	14.189	3.263	3.263
N 84	QUENUMA	9.526	2.191	2.191
N 85	RAMALLO	185.363	42.634	42.634
N 86	RANCAGUA	12.292	2.827	2.827
N 87	RIVADAVIA	140.554	32.327	32.327
N 88	ROBERTS	27.438	6.311	6.311
N 89	ROJAS	276.006	63.481	63.481
N 90	ROOSEVELT	4.607	1.060	1.060
N 91	SALADILLO	304.996	70.149	70.149
N 93	SALTO	322.449	74.163	74.163
N 94	SAN A.DE ARECO	269.041	61.879	61.879
N 95	SAN EMILIO	3.584	824	824
N 96	SAN PEDRO	671.405	154.423	154.423
N 97	SAN SEBASTIAN	17.145	3.943	3.943
N 98	SANSINENA	5.200	1.196	1.196
N 99	SANTA ELEODORA	9.271	2.132	2.132
N 100	SANTA REGINA	9.180	2.111	2.111
N 101	SOLIS Y AZCUENAGA CETASA	14.336	3.297	3.297
N 102	SUIPACHA- J.J. ALMEYRA	20.451	4.704	4.704
N 103	TIMOTE	6.244	1.436	1.436
N 104	TODD	13.620	3.133	3.133
N 105	T.LAUQUEN	674.087	155.040	155.040
N 106	TRES ALGARROBOS	38.595	8.877	8.877
N 107	URDAMPILLETA	19.893	4.575	4.575
N 108	URQUIZA -C.E.R.L.U.-	32.859	7.558	7.558
N 109	VILLA LIA	30.314	6.972	6.972
N 110	VILLA RUIZ	5.378	1.237	1.237
N 111	VILLA SABOYA	11.534	2.653	2.653
N 112	VILLA SAUZE	4.076	937	937
N 113	VIÑA	8.286	1.906	1.906
N 114	ZARATE	2.712.939	623.976	623.976
N 115	ZAVALLIA	12.130	2.790	2.790
N 117	EDEN	8.524.201	1.960.566	1.960.566
N 118	ANTONIO CARBONI	118.962	27.361	27.361
N 119	FORTIN OLAVARRIA	14.401	3.312	3.312

N 120	ESCOBAR NORTE	130.683	30.057	30.057
S 1	17 DE AGOSTO	5.242	1.206	1.206
S 2	ADOLFO ALSINA	16.150	3.715	3.715
S 3	ALGARROBO	17.375	3.996	3.996
S 4	AZOPARDO	3.885	894	894
S 5	BAHIA SAN BLAS	18.358	4.222	4.222
S 6	BORDENAVE	9.996	2.299	2.299
S 7	CABILDO	58.113	13.366	13.366
S 8	COLONIA LA MERCED	6.889	1.584	1.584
S 9	CNEL DORREGO	105.965	24.372	24.372
S 10	CORONEL PRINGLES	158.373	36.426	36.426
S 11	CHASICO	6.909	1.589	1.589
S 12	DARREGUEIRA	51.551	11.857	11.857
S 13	DUFAUR	5.124	1.179	1.179
S 14	ESPARTILLAR	20.001	4.600	4.600
S 15	FELIPE SOLA	6.924	1.593	1.593
S 16	GOYENA	12.829	2.951	2.951
S 17	GRAL. LA MADRID	8.268	1.902	1.902
S 18	HILARIO ASCASUBI	18.528	4.261	4.261
S 19	HUANGUELEN	59.845	13.764	13.764
S 20	INDIO RICO	6.764	1.556	1.556
S 21	JOSE A. GUIASOLA	8.181	1.882	1.882
S 22	JUAN A. PRADERE	3.296	758	758
S 23	LA COLINA	12.993	2.988	2.988
S 24	"LAS MARTINETAS"	4.748	1.092	1.092
S 25	MAYOR BURATOVICH	42.679	9.816	9.816
S 26	"COLONIA LOS ALFALFARES"	12.007	2.762	2.762
S 27	MONTE HERMOSO	136.418	31.376	31.376
S 28	ORIENTE	15.734	3.619	3.619
S 29	PEDRO LURO	83.784	19.270	19.270
S 30	PIGUE	145.707	33.513	33.513
S 31	PUAN	115.621	26.593	26.593
S 32	PUNTA ALTA	520.339	119.678	119.678
S 33	RIVERA	33.150	7.625	7.625
S 34	SALDUNGARAY	19.817	4.558	4.558
S 35	SAN GERMAN	2.440	561	561
S 36	SAN JORGE	3.312	762	762
S 37	"SAN JOSE"	39.880	9.172	9.172
S 38	SAN MIGUEL ARCANGEL	6.130	1.410	1.410
S 39	S.DE LA VENTANA	45.311	10.422	10.422
S 40	STROEDER	3.559	819	819
S 41	TORNQUIST	95.940	22.066	22.066
S 42	VILLA IRIS	14.585	3.355	3.355
S 43	VILLA MAZA	28.991	6.668	6.668
S 44	EDES	3.588.471	825.348	825.348
	EDELAP	5.265.981	1.211.176	1.211.176
	TOTAL ACUMULADO		11.053.061,00	11.053.061,00

C.C. 5.611

**Provincia de Buenos Aires
MINISTERIO DE INFRAESTRUCTURA
ORGANISMO DE CONTROL DE ENERGÍA ELÉCTRICA
Resolución N° N° 109**

La Plata, 1° de abril de 2015.

VISTO el Marco Regulatorio de la Actividad Eléctrica de la Provincia de Buenos Aires, conformado por la Ley N° 11.769 (T.O. Decreto N° 1.868/04), su Decreto Reglamentario N° 2.479/04, el Contrato de Concesión suscripto, lo actuado en el expediente N° 2429-2169/2012, y

CONSIDERANDO:

Que por las actuaciones indicadas en el Visto, tramita el reclamo de la señora María Rosa Cuestas Acosta, en representación de la firma "LAS HEMBRAS S.A.", sito en calle General Bartolomé Mitre N° 272 de la ciudad de Capitán Sarmiento, NIS N° 0-1151115-02, contra la EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA NORTE SOCIEDAD ANÓNIMA (EDEN S.A.), con motivo de un incendio de campo, provocado por un cable perteneciente e instalado por dicha Distribuidora para el suministro de energía eléctrica, en el establecimiento ubicado en Ramal Carmen de Areco 9977 - Frente Viriot - Camino a Carmen de Areco, ocasionando la pérdida de 292 rollos de pasto que se encontraban en el lugar, el día 30 de enero de 2012;

Que narra la reclamante que, con fecha 7 de febrero de 2012, envió carta documento a EDEN S.A. informando lo sucedido e intimando el resarcimiento por todos los daños y pérdidas sufridas por el hecho descripto, sin obtener ninguna respuesta hasta la fecha;

Que a fojas 1/3 adjuntó tres fotografías del siniestro, pudiéndose observar en ellas la labor de los bomberos, el incendio de un campo y una fracción de infraestructura eléctrica, poste, cruceta y cable cortado;

Que la denuncia-reclamo presentada por la representante de la empresa Las Hembras S.A., se encuentra amparada legalmente conforme lo dispuesto en el artículo 68, segundo y último párrafo, in fine, de la Ley N° 11.769; artículo 1°, último párrafo, in fine, de la Ley N° 24.240 y artículos 1 y 2 de la Ley N° 7.647;

Que la presentación de la firma Las Hembras S.A., de conformidad con la normativa constitucional, legal y reglamentaria de orden público vigente, habilita la intervención de OCEBA en dos sentidos convergentes de su ámbito de competencia, vinculados a la adecuada prestación del servicio público de electricidad en jurisdicción de la provincia de Buenos Aires;

Que, efectivamente, un ámbito de intervención apunta a la protección colectiva de los usuarios y de los habitantes en general (artículo 15, 62 de la Ley N° 11.769, 6.4, Subanexo D, del Contrato de Concesión), mientras que la otra se circunscribe al reclamo individual de un damnificado (artículos 67, 68 de la Ley N° 11.769 y 1, 25 y 40 de la Ley N° 24.240);

Que de tal modo, la presentación efectuada obra como denuncia, para que el Ente actúe a través de la competencia que le obliga a proteger la seguridad pública colectiva, de todos los habitantes, susceptible de ser afectada por la actividad eléctrica y su condición de cosa riesgosa;

Que al mismo tiempo, obra como reclamo individual de un particular afectado en sus intereses, que elige la vía del reclamo administrativo, sin perjuicio del reclamo judicial, tal como lo asegura la normativa vigente;

Que conforme a ello, el control en materia de seguridad pública a una empresa del servicio público de electricidad, se pueda dar de manera ex-ante, por ejemplo, a través de auditorías o, ex-post, por denuncia realizada por un ciudadano, usuario o tercero interesado, afectado o damnificado que desee poner en conocimiento la anomalía;

Que el presente caso se enmarca en esta segunda situación, donde se presenta un tercero interesado, alegando haber sido damnificado en bienes de su propiedad a consecuencia de un incendio que tuvo su origen en una línea eléctrica del servicio público de electricidad ubicada en su campo, abriendo los dos frentes de tutela, el interés colectivo a la seguridad pública y la consideración del daño individual hasta el límite de la competencia asignada, conforme al artículo 67, inc. f), de la Ley N° 11.769 y artículo 40 bis de la Ley N° 24.240;

Que con la presentación realizada por la firma Las Hembras S.A., se inicia el procedimiento administrativo de segunda instancia ante la autoridad administrativa competente;

Que este procedimiento tiende a dar plena posibilidad de un arreglo rápido de la controversia y se sustenta en las bases procedimentales establecidas por la Constitución y las leyes, en cuanto a procedimientos eficaces y al principio de celeridad, dando oportunidad a que la Distribuidora se allane a un reconocimiento voluntario o caso contrario, a través de un sumario, provea suficientes explicaciones de sus actos, especialmente en torno a la línea eléctrica en discusión, su operación, mantenimiento, características, franja de seguridad, frecuencia de inspecciones y recorridos, modalidades, informes internos, entre otras pruebas que la distribuidora debe presentar para aclarar la cuestión controvertida, revistiendo suma trascendencia la prueba que EDEN S.A. pudiera presentar sobre las medidas que un operador especializado toma para prevenir incendios;

Que este procedimiento se encuentra contenido en los artículos 45 de la Ley N° 24.240, 45 de la Ley N° 13.133, 7 y siguientes de la Ley N° 7.647, Resolución OCEBA N° 88/98 y punto 5.2, Subanexo D, del Contrato de Concesión;

Que en ese sentido, OCEBA intervino en el expediente, dando los traslados pertinentes y recepcionando en las actuaciones, todas las contestaciones de las partes;

Que agotadas las posibilidades de un acuerdo conciliatorio y existiendo entidad suficiente de conductas reprochables a la Distribuidora del servicio público de electricidad, se le realizó el pertinente acto de imputación;

Que el acto de imputación obrante a fojas 33/34, se halla motivado en la necesidad de que el distribuidor actúe conforme a la responsabilidad objetiva que rige en la materia, como así también a los "principios de colaboración", de la "carga probatoria dinámica" y de verdad material que guía todo procedimiento administrativo;

Que en el mismo se hace hincapié sobre la preocupación que causa en el Organismo la conducta de EDEN S.A., de no haber aportado constancias vinculadas al incendio del caso, así como su negativa a cumplir con lo requerido mediante el Acta de foja 30, consistente en presentar un informe sobre prevención y causas de los incendios en la actividad eléctrica y la constancia de haber habilitado un registro permanente de casos para construir un historial que permita evaluar mejor las situaciones a futuro;

Que en cuanto a las imputaciones realizadas, las mismas se formalizan en cinco puntos, a saber: una primera imputación lo fue por incumplimiento al deber de sustanciar la primera instancia acatando íntegramente las exigencias establecidas en el Estatuto del Consumidor en infracción a lo establecido por los artículos 68 y 67 inciso e) de la Ley N° 11.769, 3 y 25 de la Ley N° 24.240, 42 de la Constitución Nacional y 38 de la Constitución Provincial y punto 6.3, Subanexo D, del Contrato de Concesión (fs. 34/35);

Que seguidamente se imputó Incumplimiento al deber de información adecuada y veraz respecto a la reclamante LAS HEMBRAS S.A., en infracción a lo establecido por los artículos 4 de la Ley N° 24.240, 67 inc. c) de la Ley N° 11.769, 42 de la Constitución Nacional, 38 de la Constitución Provincial;

Que también se le imputó incumplimiento al deber de información para con OCEBA, en infracción a lo establecido por los artículos 62 inc. r) de la Ley N° 11.769, 28 inc. b) y 6.7, Subanexo D, del Contrato de Concesión Provincial suscripto, 42 de la Constitución Nacional, 38 de la Constitución Provincial y 6.3, Subanexo D, del Contrato de Concesión;

Que la cuarta imputación lo fue por la falta de compensación de los daños producidos a la reclamante, con motivo de las deficiencias en el servicio público de distribución eléctrica que le son imputables a la Distribuidora, en infracción a lo establecido por los artículos 67 inciso f) de la Ley N° 11.769, 27 del Contrato de Concesión suscripto, 5, 6, 40 y 40 bis de la Ley N° 24.240, 42 y 75 inciso 22 de la Constitución Nacional y 38 de la Constitución Provincial y 6.3, Subanexo D, del Contrato de Concesión suscripto;

Que por último se imputó la falta al deber de prestar un suministro eléctrico conforme las condiciones de calidad vigentes, en infracción a los artículos 35 de la Ley N° 11.769, 28 incisos a), f), g) y x) y 19 del Contrato de Concesión suscripto, y las condiciones de calidad especificadas en el artículo 3° inciso a), Subanexo E y en el Subanexo D -Puntos 1- Introducción y 3- del Contrato de Concesión Provincial, 6.3, Subanexo D del Contrato de Concesión suscripto;

Que, asimismo, tendiente a lograr una salida acordada entre las partes, en el punto 5° del acto de imputación se le hizo saber a EDEN S.A. que de compensar a la reclamante

y en la medida de que revierta su negativa a presentar el informe solicitado sobre prevención y causas de incendios por actividad eléctrica, dicha conducta sería evaluada como atenuante;

Que EDEN S.A. presentó su descargo, realizando primeramente un planteo de incompetencia, expresando que el caso traído a controversia es de derecho común y de competencia judicial por aplicación del artículo 109 de la Constitución Nacional (fs. 36/40);

Que, asimismo, en abono de su posición, citó jurisprudencia de la Corte Suprema de Justicia de la Nación en los casos, "Fernández Arias c. Poggio" y "Ángel Estrada c. Secretaría de Energía";

Que la Distribuidora también expresó en su descargo que, el reclamo de Las Hembras S.A., se refiere a los supuestos daños y perjuicios que habrían sido causados por un incendio que se atribuye a EDEN S.A., quedando encuadrada, en consecuencia, la reclamación que originara estas actuaciones dentro del derecho común, debiendo sustanciarse, en todo caso, en sede judicial, de acuerdo a nuestro sistema constitucional de asignación de competencias;

Que seguidamente efectuó su descargo propiamente dicho sobre cada uno de los cargos efectuados, comenzando por el primero referido al incumplimiento de sustanciar en primera instancia, expresando al respecto que es allí donde se determinó que no correspondía a la Distribuidora responder por los daños reclamados;

Que adujo que según la cronología de los hechos, el día 30/01/2012 se despacha en la sucursal el reclamo N° 1.223.935 donde se da cuenta al personal de Guardia de que el cliente Las Hembras S.A. (Ramal Carmen de Areco) denunciaba haber visto fuego en un campo de su propiedad, el cual no tiene suministro eléctrico;

Que señaló que una vez en el lugar, y al revisar los fusibles de la cabecera del mencionado radial rural, se observó un fusible quemado, y los de las otras dos fases normales;

Que el personal de EDEN S.A. procedió a realizar la apertura de los otros dos fusibles, y recorrió la línea para ver más adelante el estado de la misma, frente del campo del cliente reclamante;

Que en dicha recorrida el personal encuentra un gajo de una planta ubicada dentro de la propiedad, de gran tamaño, apoyado sobre la línea, lo que produjo el corte de uno de los conductores de fase de dicha línea, dándose aviso de inmediato a la empresa contratista, quien reparó el conductor cortado y normalizó el servicio;

Que, asimismo, declaró que el personal actuante en la línea posee a la fecha los distintos cursos y capacitaciones dictadas en el Centro de Capacitación de Chivilcoy;

Que concluyó este punto diciendo que por lo tanto, el incumplimiento imputado es inexistente, ya que recepción el reclamo, evaluó las circunstancias del caso y dentro de sus derechos, tiene la competencia para rechazarlo o aceptarlo;

Que con respecto a los cargos realizados en los puntos 2 y 3, relativo al incumplimiento al deber de información, señaló que tal imputación resulta infundada, ya que en todo momento se le brindó a los propietarios de Las Hembras S, A, la información adecuada relacionada con el evento;

Que realizó una cita de Doctrina que define el vicio de información como aquel que induce al consumidor a comportarse en forma perjudicial a su salud o a su seguridad, o bien aquél contenido en el mensaje que potencialmente genera una expectativa falsa sobre el desempeño del producto o del servicio, o abusa de la confianza, ofendiendo a aprovechándose de la inexperiencia o ingenuidad, nada de lo cual resulta en la especie;

Que afirmó que no se ha visto conculcado el deber de información previsto en el artículo 4 de la Ley N° 24.240, desde que se ha dado respuesta oportuna, detallada, adecuada y veraz a la reclamante;

Que respecto del Organismo, también resaltó que cumplió con el deber de información, aunque reconoce que fuera del tiempo establecido;

Que en cuanto a la falta de compensación del daño, expresó que no tiene porqué compensar un daño que no está comprobado y sin mediar pericia técnica que así lo indique, con citación de la contraria a los efectos de garantizar el debido proceso;

Que dijo que las pruebas presentadas por el reclamante no son suficientes para acreditar la existencia de daño alguno;

Que realizó citas jurisprudenciales en donde se establece que un daño no demostrado carece de existencia, expresando, asimismo, que es al actor al que incumbe la prueba de los hechos constitutivos del derecho que invoca en la demanda;

Que reiteró que no se puede acreditar fehacientemente la existencia de relación de causalidad alguna entre el supuesto daño invocado y alguna actividad de la Distribuidora y/o el presunto "riesgo y/o vicio" de sus instalaciones, sin mediar pericia técnica que así lo indique;

Que en cuanto al cargo del punto 5 donde se imputa a EDEN S.A. por no prestar el servicio conforme las condiciones de calidad vigentes, destacó que no ha mediado en el caso un corte prolongado e intempestivo, ni el reclamante atribuye a un evento así el supuesto daño sufrido;

Que reiteró que cabe recordar, una vez más, que no se ha acreditado que el daño encuentre su causa en una falla de una instalación de EDEN S.A. y que en el Subanexo D se establecen los parámetros de calidad de producto y de servicio, a efectos de penalizar únicamente toda interrupción que supere los límites tolerables y razonables de indisponibilidad del servicio, lo que no aconteció en el caso bajo análisis;

Que remarcó que la línea se reparó en forma inmediata y no se registró ningún otro reclamo por falta de electricidad relacionado con el evento;

Que opinó que no media incumplimiento derivado de las obligaciones contenidas en el Contrato de Concesión Provincial, referidas al mantenimiento y operación de las instalaciones;

Que aludió a que tampoco se encuentra acreditado –o afirmado siquiera– en las presentes actuaciones que hubiere mediado falta de inversiones y/o mantenimiento que afectaran los niveles mínimos de calidad;

Que en cuanto al punto 6.3, Subanexo D, señaló que el mismo hace referencia a la aplicación de sanciones por parte del Organismo de Control y de tal manera mal puede imputarse a la Distribuidora su incumplimiento;

Que la reclamante adjuntó tres fotografías del siniestro (v. fs. 1/3), pudiéndose observar en las mismas la labor de los bomberos (f. 1), el incendio de un campo (f. 2) y una fracción de infraestructura eléctrica, poste, cruceta y cable cortado (f. 3);

Que también presentó un CD (v. f. 17), donde puede observarse las imágenes y el audio de un programa de noticias de la localidad, donde presenta todos los casos de la actividad de los bomberos durante el fin de semana en cuestión;

Que allí, conforme a lo constatado, se da cuenta del incendio del campo de la firma Las Hembras S.A., objeto del presente reclamo, aludiéndose en el mismo a que el incendio se habría producido por un problema en la línea eléctrica;

Que adjuntó la constancia de la Asociación Cuerpo de Bomberos Voluntarios de Carmen de Areco, donde se da cuenta del incendio de un campo por Ruta Provincial N° 38;

Que la reclamante en su presentación de fojas 18/19, aludió a que EDEN S.A. no puede desconocer su responsabilidad y decir que habiendo un cable cortado, caído sobre un campo no genera “riesgo”, cuando saben perfectamente que su instalación en dicho tramo sobre el camino vecinal de Las Hembras S.A., incumple conductas de seguridad y medio ambiente vigentes en la República Argentina;

Que destacó que en la Carta Documento de fecha 7/02/12, remitida y recibida por EDEN S.A. el día 13/2/12, no sólo se le denunció el hecho, el lugar, la hora, sino también lo sucedido, se le puso a disposición las grabaciones de imágenes, fotografías, presupuestos y se constituyó domicilio, sin recibir nunca una respuesta;

Que la competencia de OCEBA está correctamente delimitada por la Ley, siendo el centro medular de la misma el control de la actividad eléctrica;

Que esto se desprende de la amplia enumeración que se realiza en el Marco Regulatorio Eléctrico sobre cada una de las mismas vinculadas al caso que nos ocupa, tales como las relacionadas con: la defensa del derecho de los usuarios, con especial predicamento en cuanto a atender sus reclamos, a la obligación de hacer cumplir la Ley y controlar el cumplimiento de las obligaciones establecidas, a intervenir necesariamente en las cuestiones relacionadas con la prestación del servicio y en la relación de los concesionarios con los usuarios, la obligación de velar por la seguridad pública, como así también investigar cualquier amenaza real o potencial a la misma, el deber de aplicar las sanciones previstas respetando el debido proceso legal y el de requerir toda la documentación necesaria, conforme se desprende de la lectura del artículo 62 incisos a), b), h), n), q) y, r) de la Ley N° 11.769 respectivamente;

Que por su parte el Capítulo XV, dedicado a enumerar los Derechos de los Usuarios del servicio público de electricidad, reconociéndoles entre otros el de ser informados en forma clara y precisa, de atender diligentemente los reclamos, reclamar ante OCEBA, ser compensados por los daños, conforme al artículo 67 incisos c), d), e) y f) de la Ley N° 11.769, respectivamente;

Que, asimismo, el artículo 68 regula sobre las controversias y en cuanto a los usuarios, establece como procedimiento a seguir, el de efectuar en todos los casos el reclamo previo ante el agente prestador y una vez sustanciado aquél y con respuesta denegatoria o sin respuesta, el mismo puede optar entre recursos ante OCEBA o la Justicia (Artículo 68, segunda parte Ley N° 11.769);

Que la última parte del artículo citado, expresa asimismo que “...los usuarios y terceros interesados tendrán el derecho de solicitar la intervención del Organismo de Control en toda materia vinculada con la actuación de los agentes de la actividad eléctrica, sometiéndose en este caso a la jurisdicción del mismo...”;

Que por otro lado, la competencia de OCEBA se ve fortalecida en numerosas disposiciones de la normativa constitucional, legal, contractual y reglamentaria de orden público que tutela el derecho de los usuarios del servicio público de electricidad, siendo ello ampliamente reconocido por la jurisprudencia y la doctrina;

Que en relación a la reiterada pretensión de EDEN S.A. de que OCEBA se declare incompetente por aplicación de la doctrina jurisprudencial establecida en los casos “Fernández Arias” y “Ángel Estrada”, de la C.S.J.N., nuevamente reiteraremos en este caso, que ambos fallos en ningún momento son transgredidos por OCEBA;

Que en ese sentido, es oportuno resaltar que la seguridad pública de una línea eléctrica, es materia regulada en el marco específico de la actividad, implicando una contradicción a los términos establecidos, que un tercero interesado no pueda requerir la intervención del Ente, tal como lo faculta la ley y un grave contrasentido a la propia competencia asignada, que la autoridad pública se declare incompetente en relación a la seguridad que la línea debe brindar;

Que OCEBA tiene claro que no se puede expedir en materia de lucro cesante y que sí lo puede hacer en materia compensatoria del daño directo, es decir en cuanto al valor de reposición de las cosas dañadas, siempre y cuando tal determinación se ajuste a los términos legales del artículo 67 inc. f) de la Ley N° 11.769, al artículo 40 bis de la Ley N° 24.240 y a las limitaciones establecidas en la jurisprudencia posterior al caso Ángel Estrada y que analizan el justo alcance del citado fallo (ver los plenarios: Causa N° 20.402/2008 “Edesur S.A. c/Resolución N° 361/2005 ENRE – RS N° 568/2008 – Expte. 157.932/02; Causa N° 22.179/2008 “Edesur S.A. c/Resolución N° 736/2008 SE Resolución N° 5.920/2005 ENRE – Expte. 219402/05);

Que como ya se ha expresado en el inicio, la presentación de la firma Las Hembras S.A., de conformidad con la normativa constitucional, legal y reglamentaria de orden público vigente, habilita la intervención de OCEBA en dos sentidos convergentes vinculados a la adecuada prestación del servicio público de electricidad en jurisdicción de la provincia de Buenos Aires;

Que, efectivamente, un ámbito de intervención apunta a la protección colectiva de los usuarios y de los habitantes en general (artículos 15, 62 de la Ley N° 11.769, 6.4 Subanexo D del Contrato de Concesión), mientras que la otra se circunscribe al reclamo individual de un damnificado (artículos 67, 68 de la Ley N° 11.769 y 1, 25 y 40 de la Ley N° 24.240);

Que cuando EDEN S.A. alega la aplicación del Artículo 109 de la Constitución Nacional y de la jurisprudencia establecida por la C.S.J.N. en los casos “Fernández Arias” y “Ángel Estrada”, como factores determinantes para limitar la competencia del OCEBA,

es necesario nuevamente rebatir este argumento, por su inconsistencia, dado que por el mismo se quiere excluir al Ente de su función natural de control, vinculada directamente con el funcionamiento de las líneas eléctricas destinadas a la prestación del servicio y de los cometidos legales asignados por ley frente a los reclamos que se puedan presentar por usuarios y terceros interesados;

Que cabe tener presente, que OCEBA es competente, porque cuando se cuestiona el mal funcionamiento de una línea y además se denuncia la producción de un incendio a través de la misma, aparecen en juego diversas normas constitucionales, legales, contractuales y reglamentarias aplicables al caso, que vinculan al Organismo de Control con la necesidad de su intervención (artículo 62 inc. h) de la Ley N° 11.769);

Que, efectivamente, se debe tener presente que el servicio público de electricidad es una materia regulada y precisamente, la regulación implica la firme lealtad a las normas dictadas, no solamente para la empresa prestadora, sino también para el Ente Público encargado de controlarlas y de hacerlas cumplir (artículo 62 inc. b) Ley N° 11.769);

Que EDEN S.A., con su argumentación, pretende dejar de lado la intervención de OCEBA en un caso donde la producción del daño vincula a la infraestructura física de prestación del servicio, siendo precisamente ahí donde nace el deber de intervenir por razones del control (artículo 62 inc. b, h, n, q, r de la Ley N° 11.769), debiendo sustanciar el sumario correspondiente con respeto del debido proceso (artículo 62 inc. q) Ley N° 11.769, 5.3 Subanexo D del Contrato de Concesión y Resolución OCEBA N° 88/98), para lo cual se realizó el acto de imputación y EDEN S.A. presentó el descargo correspondiente;

Que en el Expediente N° 2429-8330/10, en la Resolución OCEBA N° 0117/13, se expresó que “la Ley por su propia altura axiológica y su valor institucional no se rebaja a la categoría de caza incautos”, que es por ello que cuando la misma le acuerda a los usuarios y terceros interesados solicitar la jurisdicción de OCEBA para intervenir en sus reclamos, la misma no miente y es verdad que puede hacerlo, porque persigue objetivos propios del servicio público de electricidad y no confunde la actuación de un ente de control con las facultades propias de un juez civil y comercial, que indudablemente son otras;

Que la Constitución y la Ley vedan a OCEBA intervenir para fijar indemnizaciones del derecho común, especialmente por lucro cesante o costos directos difíciles de mensurar, no así intervenir por razones disciplinarias en el cumplimiento de las normas Constitucionales, legales y reglamentarias de orden público que rigen el servicio público de electricidad, tampoco vedan a la autoridad administrativa la aplicación de la figura del daño directo, hasta el monto allí establecido, por lo que lo argumentado por EDEN S.A. en relación a ese punto queda rebatido con lo expuesto;

Que la reforma de la Ley N° 24.240, realizada a través de la Ley N° 26.361, trajo aparejado dos efectos muy importantes en materia de servicios públicos, una referida al fin de la supletoriedad y la otra relativa a poner en consonancia los términos de la Ley con la Constitución Nacional en lo relativo a la llamada “Relación de Consumo”;

Que en el primer caso, el fin de la supletoriedad en materia de servicios públicos con legislación específica, se formaliza con la sanción de dos artículos, el 3 que establece el principio de integración normativa y el 25 que establece una concurrencia de competencias entre la autoridad de aplicación y la autoridad específica, guardando el derecho de opción del usuario para ocurrir a la autoridad que elija;

Que el fin de la supletoriedad, y la integración normativa allí establecida, dan lugar a la aparición de un microsistema jurídico, denominado “Estatuto del Consumidor”, que permite la aplicación directa de toda norma e interpretación más favorable al consumidor;

Que en cuanto a la relación de consumo, queda consagrada por el nuevo artículo 1°, ampliando el campo de protección;

Que de allí surge la protección de cuestiones que rebasan la relación contractual, entrando en la esfera de lo extracontractual, como en el presente caso, manifestando la norma que el término consumidor se extiende, “...a quien de cualquier manera está expuesto a una relación de consumo.”;

Que de tal modo que la relación de consumo se individualiza por el mero contacto social con el proveedor, no siendo necesaria la existencia o subsistencia de un vínculo contractual, atento que la figura se perfila, explica y adquiere significación cuando un individuo se sitúa delante de un profesional del mercado (proveedor), conforme el análisis de “Frustraggi y Hernández”, publicado en La Ley N° 196;

Que en el presente caso se da el hecho que vincula una línea eléctrica de EDEN S.A. con un campo aledaño a la misma y donde se denuncia un incendio provocado a consecuencia de la instalación del servicio público, implicando ello la aplicación de las normas consumeristas, porque establece una relación entre un proveedor en los términos del artículo 1° de la Ley N° 24.240 y un individuo en situación de subordinación estructural (conforme Inés D’Argenio, en El Servicio Público en el Marco del Derecho del Consumo, Manual del Derecho del Consumidor, D. Rusconi –Coordinador-, Capítulo IX);

Que el servicio público de electricidad configura una compleja actividad en constante expansión, que se caracteriza por su llegada masiva a un universo de usuarios, atomizados en áreas urbanas, suburbanas y rurales;

Que la infraestructura eléctrica de generación, transporte y distribución de electricidad forma parte del denominado ambiente artificial o construido (ver Falbo, citando a Hutchinson en Manual de Derecho Ambiental), rodeando al hombre físicamente y condicionándolo en su conducta, disponibilidad de acción, como así también creándole beneficios y amenazas de daños potenciales;

Que la energía eléctrica es una cosa riesgosa y así ha sido reconocida en el plano legal, doctrinal y jurisprudencial, situación que genera en el proveedor, la optimización del obrar prudente y preventivo, por las eventuales consecuencias dañosas para las personas, animales y cosas que del ejercicio de su negocio pudieran acaecer;

Que al reconocido artículo 1.113, 2° parte del Código Civil, que establece la responsabilidad objetiva del guardián de la cosa riesgosa, se añade ahora la previsión de la Ley N° 24.240, donde se hace explícito no sólo el daño resultante del vicio o riesgo de la cosa, sino también del originado a consecuencia de la prestación del servicio;

Que tal previsión legal configura un verdadero giro copernicano en cuanto a la manera de resolver estas situaciones, ya que nos pone frente de los contenidos de la teoría del riesgo creado y de la responsabilidad objetiva, en el marco del denominado derecho de daños, cuya finalidad primordial es la prevención;

Que la prevención, es decir, la implementación efectiva de todos aquellos métodos, procedimientos, conductas anticipadas necesarias para evitar el daño, precisa de la adopción de medidas de carácter racional y voluntaria para hacer lo necesario en torno a la aplicación concreta de medidas preventivas, tales como por ejemplo: la buena y eficiente organización interna de la Empresa Distribuidora, para controlar sus propias instalaciones y demostrar de manera efectiva el como lo hace;

Que también son necesarias las medidas disuasorias, entre las que se pueden mencionar: el sistema sancionatorio, el sistema de atribución de responsabilidad, las presunciones legales como medida para estimar resoluciones, como por ejemplo la interpretación de la duda, la carga probatoria dinámica y las demás obligaciones a cumplir en función de las exigencias del marco tuitivo de orden público, que protege a la parte débil de la relación de consumo;

Que en ese contexto la Distribuidora debe cumplir desde la disposición voluntaria y racional, en el marco de un contrato de colaboración, propio de la concesión administrativa de un servicio público, con todas las medidas de previsión para que el daño no suceda, debiendo obligadamente demostrar ese comportamiento a través de pruebas fehacientes que despejen toda duda al respecto;

Que a mayor abundamiento, las exigencias legales establecidas en la regulación de orden público vigente, le exigen inexorablemente adoptar un comportamiento preventivo y mostrar en todo momento una activa predisposición para aclarar, informar y otorgar la seguridad necesaria;

Que en esa gran dimensión de exigibilidad, no hay espacio para la conducta reticente, evasiva, de negativas fáciles y omisiones irresponsables, como se observa a lo largo de las actuaciones sustanciadas;

Que un informe de la "Guardia Civil-Policía Judicial" de España, da cuenta que según las estadísticas, entre un 75 y 80 por ciento de los incendios estructurales, son causados por la corriente eléctrica. Asimismo, informa que en España, se refleja una situación preocupante, con cifras alarmantes del orden de los 10.300 incendios anuales por esta causa;

Que con motivo de haber coincidido en tiempo y espacio aproximado, en el área de EDEN S.A., tres incendios de campos, los cuales fueron denunciados en los Expedientes N° 2429-1647/12, N° 2429-1332/12 y N° 2429-2169/12, este último es el que nos ocupa en este caso, OCEBA celebró una audiencia a la cual fue citada la Distribuidora para tratar la cuestión que indudablemente preocupa (v. f. 30);

Que la intención de la misma, fue transmitir la preocupación de OCEBA por estos casos, discutir las dificultades de su abordaje técnico y jurídico e internalizar la opinión y las posibles soluciones que pudiera ofrecer EDEN S.A. sobre lo acontecido, no solo por la nómina de los casos traídos, sino por su prevención a futuro;

Que en ese contexto y conforme al deber de información que pesa sobre los distribuidores, se le requirió a EDEN S.A. la presentación de un informe sobre prevención y causas de los incendios en la actividad eléctrica y la constancia de haber habilitado un registro permanente de casos para construir un historial que permita evaluar mejor las situaciones a futuro;

Que ante la sorpresa de OCEBA, EDEN S.A. respondió con un argumento por demás contrario al estándar de un buen distribuidor que ostenta la calificación técnica necesaria y por la cual le fuera otorgada una concesión. La respuesta dada fue: "...el personal técnico de EDEN S.A. en su mayoría ingenieros electricistas, no tienen la experticia ni experiencia que los habilite para realizar un informe de las características que se pretenden en el acta aquí en responde...";

Que tamaño respuesta contradice palmariamente los términos de la obligación de seguridad que pesa sobre todo proveedor de servicios públicos (Artículo 1198 del C.C. y 5 y 6 de la Ley N° 24.240);

Que, asimismo, pone en evidencia una falta que necesariamente EDEN S.A. debe reparar para la mejor garantía de la calidad y seguridad del servicio;

Que con la exclusiva utilización del buen sentido o de un simple razonamiento al efecto, cualquiera puede determinar o darse cuenta de la peligrosidad de la electricidad y su aptitud para producir calor y fuego, conforme a las leyes de la física, el movimiento continuo de los electrones a través de las líneas a determinadas tensiones, demandas, sobrecargas, cortocircuitos, entre otros fenómenos los cuales, en esos términos, son accesibles a inteligibilidad del común de la gente, pero que necesitan la profundidad del análisis técnico de la distribuidora eléctrica, para su mejor explicación y comprensión, como así también, para prevenir mejor y resguardar la seguridad pública;

Que por lo tanto, el sistema tuitivo consumerista, se aplica, se extiende y se halla en orden a la obligación de seguridad, conforme a los artículos 5, 6 y 40 de la Ley N° 24.240, 2, 5 y 6 de la Ley N° 13.133, 15 y 62 inc. r) de la Ley N° 11.769, 1113, segundo párrafo y 1.198 del Código Civil y 6.4, Subanexo D, del Contrato de Concesión, es dable advertir sin ningún tipo de dificultad que la seguridad de las instalaciones eléctricas, encargadas de prestar el servicio público de electricidad tienen predisposición a causar severos daños, entre ellas incendios, en la medida que no haya una actuación de la Distribuidora acorde a su responsabilidad, para lo cual tiene el deber de demostrarlo;

Que la seguridad pública en sí misma es un concepto genérico vinculado con diversas materias, que tiene por finalidad proteger la vida, la salud, la integridad corporal y la intangibilidad de los animales y cosas para que no sufran daños;

Que específicamente en materia del servicio público de distribución de energía eléctrica, la seguridad pública se vincula directamente con la necesidad de que la empresa eléctrica ostente un alto estándar de eficiencia operativa, con el despliegue de una organización de calidad, liderada por recursos humanos responsables y comprometidos con la trascendente función del servicio público, capaz de conformarse armoniosamente a las normas regulatorias en vigor y de superar todas las instancias de control por el Ente público competente;

Que esa eficiencia operativa de la empresa distribuidora, se expresa directamente en el manejo que hace de la infraestructura física instalada en la vía pública, compuesta por

subestaciones, transformadores, postes, líneas, medidores, etcétera, que sirven para hacer llegar a los hogares, industrias, comercios y demás demandantes del servicio, el fluido eléctrico indispensable para las actividades humanas;

Que de allí que la existencia de la infraestructura física y del fluido eléctrico que discurre por los cables instalados en la misma, implica una seria responsabilidad con la seguridad pública, por el carácter de cosas riesgosas reconocidas legalmente (v. artículo 2311 in fine, 1113 segundo párrafo in fine ambos del Código Civil y 5, 6. 40 de la Ley N° 24.240), y que demanda el cumplimiento de un marco regulatorio de carácter protectorio que es necesario demostrar cumplir;

Que en el presente caso se ha demostrado que EDEN S.A. no cumplió con los deberes propios de la primera instancia, que exigen una disposición especial para sustanciar un procedimiento de verificación íntegro como deber de la distribuidora y derecho del reclamante a contar con procedimientos eficaces que le puedan brindar una respuesta completa y debidamente fundada;

Que en esa primera instancia a su cargo también son operativos derechos de rai-gambre constitucional como el de información adecuada y veraz y trato equitativo y digno, que en ningún momento EDEN S.A. ha logrado demostrar su cumplimiento;

Que con relación a sus deberes para con el Organismo, basta la sola mención de la falta de predisposición para realizar un informe técnico demostrativo de la realidad y alcances de los incendios en el sector eléctrico;

Que al respecto cabe reiterar lo contestado a foja 31: "...el personal técnico de EDEN S.A., en su mayoría ingenieros electricistas, no tiene experticia ni experiencia que los habilite para realizar un informe de las características que se pretende en el acta aquí en responde...";

Que sobre el particular cabe expresar, que OCEBA bajo estrictos términos legales, no ejerce el control sobre los ingenieros de la distribuidora, sino que ejerce el control sobre un concesionario del servicio público de electricidad llamado EDEN S.A., el cual no cuenta con una dispensa para alegar falta de experticia y de experiencia en relación a los incendios en la actividad eléctrica, por lo que tal aseveración atenta contra el principio de verdad material que rige el procedimiento administrativo, contra el de calidad y eficiencia de los servicios públicos, vulnerando derechos esenciales de la persona humana y exponiendo colectivamente a los habitantes y usuarios al padecimiento de su confesada impericia;

Que todas las omisiones de EDEN S.A. detectadas en el presente sumario, son directamente proporcionales a la falta de cumplimiento de los derechos que ostenta el reclamante como así también el colectivo indeterminado, silencioso y tolerante que cotidianamente se ve expuesto a las falencias en el cumplimiento del marco tuitivo de orden público que resguarda sus derechos;

Que el análisis comprensivo y no atomístico de los elementos traídos al expediente por el reclamante, sumado a las omisiones de EDEN S.A. en desplegar una conducta activa informando y probando técnicamente sobre lo sucedido, las características de la línea, su operación y mantenimiento entre otras cuestiones, dan como acreditado el nexo causal, como así también las imputaciones realizadas;

Que por todo lo expuesto, corresponde seguir los precedentes producidos por OCEBA en materia de compensación económica frente a contingencias dañosas, ordenando compensar al tercero damnificado, declarando la responsabilidad de EDEN S.A. en el hecho y sancionando a la misma con apercibimiento, como señal regulatoria a futuro para que la Distribuidora cambie su actitud de confrontar con las exigencias impuestas por el marco normativo constitucional, legal y reglamentario de orden público vigente;

Que la presente se dicta en el ejercicio de las facultades conferidas por el aludido artículo 62 de la Ley 11.769 y su Decreto Reglamentario N° 2.479/04;

Por ello

EL DIRECTORIO DEL ORGANISMO DE CONTROL DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES, RESUELVE:

ARTÍCULO 1º. Ordenar a la EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA NORTE SOCIEDAD ANÓNIMA (EDEN S.A.) compensar al usuario LAS HEMBRAS S.A., titular del NIS N° 1151115-02, los daños producidos por el incendio del campo del citado establecimiento ubicado en Ramal Carmen de Areco 9977 – Frente Viriot – Camino a Carmen de Areco, con motivo de un cable perteneciente e instalado por la Distribuidora para el suministro de energía eléctrica, que provocó la pérdida de rollos de pastos, conforme al presupuesto presentado en las actuaciones y hasta el límite dispuesto en el artículo 40 bis de la Ley N° 24.240, con más los intereses correspondientes al momento del efectivo pago.

ARTÍCULO 2º. Establecer que la EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA NORTE SOCIEDAD ANÓNIMA (EDEN S.A.) deberá acreditar, dentro del plazo de cinco (5) días contados a partir de su ejecución y conforme a la ley, el cumplimiento de lo ordenado en el Artículo Primero, remitiendo a tal efecto a este Organismo de Control la pertinente constancia, que incluirá la expresa conformidad del usuario damnificado.

ARTÍCULO 3º. Instruir a la EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA NORTE SOCIEDAD ANÓNIMA (EDEN S.A.) que, dado el carácter ejecutorio de los actos administrativos que dicta el Organismo de Control y sin perjuicio de los recursos que contra ellos pudieran interponerse, deberá dar estricto cumplimiento, en tiempo y forma a lo ordenado en el Artículo Primero y en el Artículo Segundo de la presente.

ARTÍCULO 4º. Sancionar a la EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA NORTE SOCIEDAD ANÓNIMA (EDEN S.A.) con Apercibimiento y ordenar su registro conforme lo normado en el artículo 70 del Decreto Reglamentario de la Ley N° 11.769.

ARTÍCULO 5º. Registrar. Publicar. Dar al boletín Oficial y al SINBA. Notificar a la EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA NORTE SOCIEDAD ANÓNIMA (EDEN S.A.) y al usuario LAS HEMBRAS S.A. Cumplido, archivar.

Acta N° 849.

Jorge Alberto Arce, Presidente; **Roberto Mario Moulleron**, Director; **Marcela Noemí Manfredini**, Directora.

C.C. 4.265