

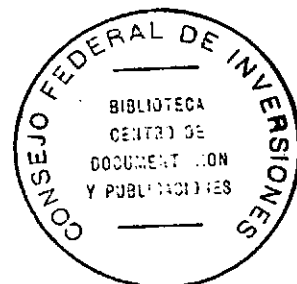
CATÁLOGO

9554

TECNOCONSULT

consultores
asociados

Madrid 510-tel. 23863-b. blanca



NOMINA DE USUARIOS

POR COOPERATIVA Y

ORDEN NUMERICO

CON LA POTENCIA ASIGNADA

①
H. 22213
T15
5 v. 3

1 I RALA

Nº DE ORDEN	TITULAR DE LA EXPLOTACION	SUP. Has.	POTENCIA	
			M	T
1	CROCCE Hermanos	168	5	
2	THAGON Cirilo	98	5	
3	OLAVIAGA J. Morea de	1589		10
4	MENDIZABAL S.C.A.	907		16
5	FORTI Próspero	52	5	
6	GONZALEZ Felipe	307	5	
7	KLJENAK Lorenzo	166	5	
8	BEVILACQUA Omar y Santiago	121	5	
9	PIRANI Victorio	103	5	
10	BEVILACQUA Rodolfo Enrique	113	5	
11	BERRA Héctor Hugo	99	5	
12	SAEZ DE ARREGUI Hermanos	234	5	
13	TELLERIA Ignacio, Sucesión	167	5	
14	LOPEZ Jesús y Ernesto	192		16
15	LAPADULA y BOCCIO	80	5	
16	SOTELO Juan Zoilo	100	5	
17	LISTOSELLA Carlos	100	5	
18	RATTO Hermanos	110	5	
19	STOPPINI María e hijos	124	5	
20	OLIVIERI Pablo Juan	106	5	
21	LEYS Miguel	158	5	
22	SANCHEZ Irma Nélida de	179	5	
23	COLOMBO Oscar y Osvaldo	175	5	
24	RAPETTI Angel Leonor	107	5	
25	MOLINERI Santiago	118	5	
26	TARULLO Roque	96	5	
27	BUDROVICH Juan Pablo	94	5	
28	LOPEZ Mercedes L. de	94	5	
29	LOPEZ Ernesto y Eloy	94	5	
30	COLONARI Domingo	97	5	
31	MEGLIO Horacio	97	5	

2 I RALA

Nº DE ORDEN	TITULAR DE LA EXPLOTACION	SUP. Has.	POTENCIA	
			M	T
32	VIDAL Enrique	128	5	
33	COSTAMAGNA José y Otros	117	5	
34	LONCAR Hermanos	245	5	
35	POROTTO Hugo Antonio y Horacio	172	5	
36	MEZA Crescencio	120	5	
37	QUIROGA Domingo e Isidro	97	5	
38	MINGUILLOT Rodolfo	103	5	
39	PRANDI Raúl Domingo	128	5	
40	BUTTI Juan Tomás	90	5	
41	VILLAR Enrique	111	5	
42	CHIECHIO Domingo	108	5	
43	LOPEZ Agapito	115	5	
44	MARABINI Angela	111	5	
45	FALCETONI Rodolfo	96	5	
46	GONZALEZ Daniel Jorge	98	5	
47	FRONTERA Rogelio y CERSOSIMO Antonio	109	5	
48	ROSSI Juan Bautista	114	5	
49	BOCCI José, Sucesión	172	5	
50	FERNANDEZ Alejandro	179	5	
51	FERRERO Mateo	98	5	
52	MASPOLI Hermanos	109	5	
53	BARBIERI Victorio A.	112	5	
54	DURETTI Mateo Victorio	114	5	
55	COLOMBO Cirilo	104	5	
56	CONDE Estrella y Pedro	91	5	
57	ALONSO Ubaldo Darío	107	5	
58	GARCIA José	118	5	
59	LAGOS Andrés Alberto	103	5	
60	SALINAS Migdonio	92	5	
61	NOGUEIRA Isaac	117	5	
62	BUDROVICH Jorge	114	5	

3 IRLA

N° DE ORDEN	TITULAR DE LA EXPLOTACION	SUP. Has.	POTENCIA	
			M	T
63	COT José	116	5	
64	SCIOLLA Bautista	81	5	
65	PEDEMONTÉ José Ricardo y Hugo Walter	89	5	
66	CASTELAO Antonio	109	5	
67	DURETTI Constantino y Emilio	101	5	
68	ROSSI Ildo	103	5	
69	ROSSI Ildo	100	5	
70	GARCIA Héctor y Oscar	111	5	
71	CONDE Miguel María	161	5	
72	SANCHEZ Andrés	191	10	
73	SOSA Victorino Ramón	103	5	
74	ALONSO José Abraham	103	5	
75	CORRO Julián Carlos, Samuel Rodolfo, Raúl David y Fernando Héctor	282	5	
76	ZLATAR José	108	5	
77	ROSSI Alberto	103	5	
78	CIGLIERI Juan José	204	5	
79	PEDERSOLI Aldo Luis Pío	85	5	
80	LANO Domingo Vicente	83	5	
81	LANO Pedro Carlos	87	5	
82	HELLBUSCH Guillermo Federico, Sucesión	120	5	
83	QUIROGA Pedro	119	5	
84	MUÑOZ Ana T. de	150	5	
85	COLOMBO Zenón, Sucesión	145	5	
86	VEGA Manuel	119	5	
87	FERRERO Florencio	120	5	
88	DARDANO César	93	5	
89	PEYRONE Pedro	90	5	
90	PRINCIPI Jobino Armando	103	5	
91	DE LA FUENTE María M. de	121	5	
92	GAMBRA Ignacio	104	5	
93	CASTAÑON Héctor Obdulio	104	5	

4 I R A L A

N° DE ORDEN	TITULAR DE LA EXPLOTACION	SUP. Has.	POTENCIA	
			M	T
94	OLIVIERI Francisco Julio	104	5	
95	JALIL José	117	5	
96	OLIVIERI Pablo Natalio	171	5	
97	DURETTI José	201	5	
98	HEFFLER Ricardo	193	5	
99	DURETTI Mateo Victorio	244	5	
100	MARTINEZ CAJAS Juan	127	5	
101	BENAZO Lorenzo	132	5	
102	OLIVIERI Ricardo	138	5	
103	COLAMEO Santina B. de	127	5	
104	BONZO Juan Carlos y Alejandro	108	5	
105	BUDROVICH Domingo	170	5	
106	RUBIO Salvador Enrique	129	5	
107	CERSOSIMO José y Domingo	119	5	
108	GRANDE Salvador, Sucesión	120	5	
109	COLOMBO Andrés	96	5	
110	COLOMBO Juan	90	5	
111	ARMANI Juan	193	5	
112	BONELLI Juan Segundo	230	5	
113	FESTA Pablo	98	5	
114	PORTA Vicente	115	5	
115	MUÑO Francisco	140	5	
116	FESTA Carlos	128	5	
117	LUPO Juan Domingo	100	5	
118	ROSSI Julio Francisco	104	5	
119	CERSOSIMO Francisco	103	5	
120	COCCO Antonio y Francisco	100	5	
121	PEREYRA Francisco, Hermanos.	107	5	
122	COCCO Lucio Julio	106	5	
123	COSMA Maximiliano y BERTO Miguel	104	5	
124	MOIRON Liberto José	122	5	

5 I R A L A

Nº DE ORDEN	TITULAR DE LA EXPLOTACION	SUP. Has.	POTENCIA	
			M	T
125	MINGUILLI Elvira L. de	104	5	
126	BALBI Ana A. de	116	5	
127	BENEITES Dolores de	228	5	
128	FARIAS Horacio y Raúl	228	5	

1 GRAL. O'BRIEN

N° DE ORDEN	TITULAR DE LA EXPLOTACION	SUP Has.	POTENCIA	
			M	T
129	O'KEFFE María Rosa	116	5	
130	GAYNOR Roberto Vicente	50	5	
131	GAYNOR Víctor Lino	50	5	
132	ALICE Ismael Pedro	66	5	
133	MENDIVE Juan	62	5	
134	BASILE Ernesto	130	5	
135	MOLEA Alberto	105	5	
136	RIVA Manuel	68	5	
137	BRACCO Lucía Pirloni de	280	5	
138	COPAYTICH Jorge	33	5	
139	BISSIO Fortunato L.	8	5	
140	HUARTE Ismael	48	5	
141	PURICELLI y Cía. S.A.	3	5	
142	UNCHALO, Sucesión	17	5	
143	CUEVAS Máximo	9	5	
144	GONZALEZ Julio César y José Luis	38	5	
145	GONZALEZ Julio César	27	5	
146	RODRIGUEZ Vicente	48	5	
147	MOLEA Héctor y Jorge	24	5	
148	CONDE Miguel y otros	24	5	
149	ARRIOLA José y otros	49	5	
150	ALVAREZ Luis	202	5	
151	BERUTTI Victorio y José	60	5	
152	LASALA Pascual y otros	5	5	
153	WALKER Julio	21	5	
154	GHIRARDI Ernesto	23	5	
155	COOPERATIVA Agrícola Ganadera Limitada de General O'Brien	5,9	5	
156	CUEVAS Máximo	16	5	
157	LASALA Pascual	19	5	
158	RUMI Ernesto Antonio	24	5	
159	SBURLATTI Santiago	98	5	

2 GRAL. O'BRIEN

Nº DE ORDEN	TITULAR DE LA EXPLOTACION	SUP. Has.	POTENCIA	
			M	T
160	MAZZOCHI Lucio Alfredo	16	5	
161	AGUILERA José Aníbal Antonio	34	5	
162	MOLINARI Carlos Leonardo	26	5	
163	RIOLFO Luis y otros	66	5	
164	CUEVAS Juan José	1,67	5	
165	ALIANO Guillermo José	10	5	
166	CONTE Pedro e Ivonne	58	5	
167	RIOLFO Luis y otros	26	5	
168	CITATE Pablo	35	5	
169	BARETTA Obispo Venancio	25	5	
170	TORROBA Muriel Liborio	689	5	
171	BENOZZI Emilio Sergio	84	5	
172	FLORIO Juan	137	5	
173	PALMEIRO José Antonio	20	5	
174	FLORIO Luján Pedro	19	5	
175	WALKER Julio	7	5	
176	SIO Hermanos	110	5	
177	CUEVAS Aquilino	28	5	
178	ALFONSO Manuel, Sucesión	110	5	
179	GAYNOR Víctor Lino	24	5	
180	LICIAGA Emma Brissi de, y otros	44	5	
181	CALAVIA Hermanos	5	5	
182	DOMINGUEZ Martín José	5	5	
183	PERSICO Luis	8	5	
184	TEJEDOR José	10	5	
185	LOPEZ José León	4	5	
186	GASCO Bartolomé	34	5	
187	GASCO Antonio	34	5	
188	NERI Santos	53	5	
189	CAMISA Salvador	233	5	
190	MENDIVE Juan	103	5	

3 GRAL. O'BRIEN

N° DE ORDEN	TITULAR DE LA EXPLOTACION	SUP. Has.	POTENCIA	
			M	T
191	SIO Hermanos	335	5	
192	RAZZARI Virgilio Pedro	125	5	
193	SIO Hermanos	50	5	
194	FESSI Santiago	86	5	
195	FERRARIS Victorio y Ricardo	35	5	
196	BERUTTI Victorio y José	43	5	
197	BERUTTI Guido	61	5	
198	RODRIGUEZ Ceferino, Sucesión	56	5	
199	GALLO Tomás Lindolfo	61	5	
200	D'ANGELO Roberto	28	5	
201	BOSSOLASCO María B. de	40	5	
202	"LAS PETAQUITAS" S.C.A.	200	5	
203	APADULA Carmen y José	125	5	
204	BRACCO Pedro	50	5	
205	MOLEA Pedro	153	5	
206	COSMA Pedro	50	5	
207	CROCE Abel	125	5	
208	BISSIO Victorio M.	53	5	
209	POGGI Juan Carlos	88	5	
209a	IRURZUN María E.C. de	82	5	
210	PLAZZO Gerardo	120	5	
211	RUMI Martín y REPPETTO Alice Elida	108	5	
212	CITATE Juan	72	5	
213	CLAVERIE Hermanos	340	5	
214	COSTA Oscar F., Sucesión	269	5	
215	URTAZUN E.J.	100	5	
216	CASTELAO Alberto y Enrique	145	5	
217	DI GIORGIO Vicente José	233	5	
218	BIANCO Miguel	49	5	
219	GASCO Pedro	16	5	
220	GASCO Juan José	25	5	

4 GRAL. O'BRIEN

Nº DE ORDEN	TITULAR DE LA EXPLOTACION	SUP. Has.	POTENCIA	
			M	T
221	RIPARI y QUADRINI	130	5	
222	"LA CHOZA" S.C.A.	1577	5	
223	MASI Hermanos	150	5	
224	LICIARDI y URTASUN	193	5	
225	FERRANDO y PEREYRA	282	5	
226	GUERRA Tomás	62	5	
227	LOMBARDO Damián Lorenzo	240	5	
228	EIBERG Hugo, Sucesión	1438	5	
229	POGGI José Carlos y otros	100	5	
230	MONACO Hermanos	99	5	
230a	MONACO Hnos. Antonio, Mario y Domingo	130	5	
231	ALESSANDRINI Octavio, Sucesión	100	5	
232	ARISTI Hermanos	185	5	
233	DECIMA Alberto Rosa	84	5	
234	FRATINI María F. de	44	5	
235	AGUER José, Sucesión	45	5	
236	ARISTI Hermanos	454	5	
236a	ARISTI Martín y otros	100	5	
237	RENULT María A.	200	5	
238	COSMA Angel	100	5	
239	CALAVIA Aquiles L.	70	5	
240	REPPETTO Elvira	46	5	
241	BARCUS Pedro Sebastián	62	5	
242	LAMONTE Félix, Sucesión	310	5	

1 WARNES

N° DE ORDEN	TITULAR DE LA EXPLOTACION	SUP. Has.	POTENCIA	
			M	T
243	IZARRIAGA Hermanos	100	5	
244	TORCASSO Pedro	59	5	
245	BRAILE Blás	118	5	
246	GONZALEZ Juan Carlos	15	5	
247	FERRARI Néstor	15	5	
248	MEIZOZO Fernando y Martina Candal de	60	5	
249	CORRAL Vicente	200	5	
250	TORCASSO Pascual L.	102	5	
251	KLING Andrés	100	5	
252	PUELLES María C. G. Llorente de	1304		10
253	"SAN RAFAEL DE O'BRIEN" S.C.A.	1080	5	
254	LARISSON Gastón	172		10
255	ADER S.A.	2699	5	
256	PUELLES Ricardo M.	1089	5	
257	FERRARI Roque Carlos	118	5	
258	FERRARI Arnoldo	95	5	
259	POMILLO Juan M.	30	5	
260	ARIATA Raúl Nelio	50	5	
261	FERRARI Juan y BALDAZZI María	110	5	
262	VECINO Francisco S.	65	5	
263	BILBAO Juan	50	5	
264	BENITO María Dolores de	240	5	
265	SALA Regina B. de	20	5	
266	PIETROBON Alfonso, Sucesión	73	5	
267	GOTTA María Teresa Linzuain de	34	5	
268	BARRERE Felipe, Sucesión	70	5	
269	GIRARDI María A. Camou de	112	5	
270	RODRIGUEZ Antonio Santos y otros	50	5	
271	CHIAPPE Rosa B. de é hijos	912	5	
272	MORAGLIO Juan Angel	56	5	
273	RODRIGUEZ José A.	18	5	

2 WARNES

Nº DE ORDEN	TITULAR DE LA EXPLOTACION	SUP. Has.	POTENCIA	
			M	T
274	FRANCINI Humberto	64	5	
275	MAIZA Domingo y SALAS Osvaldo	102	5	
276	SANGLAR Pedro	150	5	
277	CAPELLADES Hermanos	69	5	
278	CANESA Andrés	412	5	
279	GONZALEZ Justo	49	5	
280	PASARELLO Norberto R.	83	5	
281	CARRERA José Manuel	62	5	
282	BENITO y ESCAMER	98	5	
283	LASTRA Hermanos	50	5	
284	LLOPIS Carlos Juan	60	5	
285	BILBAO Sotero	53	5	
286	LANGONE Héctor Rafael	35	5	
287	CONTE Antonio Enrique	69	5	
288	LANGONE Rafael P.	35	5	
289	LANGONE Miguel Oscar	35	5	
290	DIEZ Félix Juan	50	5	
291	BLANCO José Alejandro	41	5	
292	BIONDINI Antonio	47	5	
293	BURGHETTI Delmira G. de	80	5	
294	BALBIANI Lía P. y BALBIANI de Morea Delia	1400	5	
295	SAENZ Juan, Sucesión	47	5	
296	CIRIGLIANO Alfredo y Ramón	96	5	
297	BENGOCHEA Raúl Oscar	85	5	
298	SERRA Angélica C. de y Otros	780	5	
299	FIDEL Carlos	159	5	
300	IBAÑEZ Hermanos	100	5	
301	FESCINA Mario y PORTINARO A.A.	52	5	
302	GONZALEZ Justo	30	5	
303	BASILIO Hugo Pascual	16	5	
304	MENDOZA José, Sucesión	3½	5	C

3 WARNES

N° DE ORDEN	TITULAR DE LA EXPLOTACION	SUP. Has.	POTENCIA	
			M	T
305	CADINO Alfonso	10 $\frac{1}{2}$	5 0	16
306	DUVILLE Pedro	18		
307	LASA Juan José	21		
308	BALDASSI Antonia é hijo	30		
309	GATTI Marino	78		
310	VOLA Irma de y otros	152		
311	SALLUCI Antonia y otra	106		
312	IZZO Roque, Sucesión	256		
313	ARESTI Omar Jesús	82		
314	SAVALIO Hermanos	60		
315	URRUTIA Inés L. de y Alfredo	119		
316	MAIZA Hermanos	10		
317	MACHELLO Enrique	46		
318	MACHELLO Humberto	22		
319	MONTES Francisca D. de y CALLEGARI María del Carmen Montes de	416		
320	ARESTI Roberto	138		
321	FESCINA Mario y PORTINARO A.A.	40	5	
322	CAMINOS Pedro Indalecio	82	5	
323	SCATALON Hugo Luis	45	5	
324	LOMONTE Ramón y otros	26	5	
325	BOTTA Pedro	53	5	
326	DI TORO Severino	71	5	
327	GOMEZ Manuel é hijo	35	5	
328	CAMINOS José Antonio	133	5	
329	CORTES Concepción A. de	62	5	
330	ARGUELLO Pío, Sucesión	25	5	
331	HUARTE José Albino	72	5	
332	BLANCO José	107	5	
333	MUGURUZA Rafael y MAZZOCHI Laura de	25	5	
334	MAZZOCHI Romualdo	64	5	

4 WARNES

N° DE ORDEN	TITULAR DE LA EXPLOTACION	SUP. Has.	POTENCIA	
			M	T
335	AZURMENDI y Cía.	37	5	
336	"PALMAS ALTAS" S.A.A.C.I.	695	5	
337	PEREZ MACIA Manuel	59	5	
338	COT Dominga M. de y otros	53	5	
339	BOSCH ARANA Eduardo, Sucesión	3200	5	
340	LADAGA Genaro	88	5	
341	BENDATI Juan	80	5	
342	POLAROLO Hermanos	101	5	
343	ALVAREZ TORAÑO Juan	175	5	
344	FREZZA Ofelia U. de	61	5	
345	KLEIN Federico Walter	373	5	
346	BENDATI Pedro Andrés	115	5	
347	FRACARO Remo	70	5	
348	RIBOLDI María L. Osterrieth	83	5	
349	FABARON Ignacia A. de é hijos	65	5	
350	BOLLINI Rubén José y BOLLINI de Arenaza María Julia	203	5	
351	CAZZASA Juan Andrés	100	5	
352	VIACAVAL Guillermo Nicolás	617	5	
353	GANZA Gaureano	275	5	
354	BRACCO Juan	100	5	
355	VIZIO Melchor Jorge Esteban	73	5	
356	BRUERA Juan	47	5	
357	PECORELLI Roberto y Salvador	30	5	
358	NEGRUZZI Segundo, Sucesión	10	5	
359	BASTOURRE Oscar	9	5	
360	MORENO Lorenzo	10	5	
361	ESTREMERÁ Vicente y otros	19	5	
362	NEGRUZZI Hipólito	10	5	
363	LOSSINO Luis Miguel	50	5	
364	MACIAS Adoración M. de	150	5	
365	"SANTA ANGELA" S.E.C.P.A.	505	5	

1 M. FERNANDEZ-LA LIMPIA

Nº DE ORDEN	TITULAR DE LA EXPLOTACION	SUP Has.	POTENCIA	
			M	T
366	GARCIA Aurelio	155	5	
367	FERNANDEZ LOPEZ Antonio	138	5	
368	CORDARA Víctor Cándido	138	5	
369	FERNANDEZ LOPEZ Antonio	122	5	
370	FERNANDEZ LALEM Marina de; PEÑA Julia Llorente de; GALO LLORENTE José y "AU RORA BONAERENSE" S.C.A.	2811	5	
371	RIVA Enrique Jorge	252	5	
372	SIGNORIO Francisco E.	176	5	
373	GARAYO Manuel Rodolfo	65	5	
373a	PEREZ ZABALA Manuel A.	175		10
374	MOLINA Héctor M.	174	5	
375	FERNANDEZ Gerardo	56	5	
376	GARASSI Angel Antonio	30	5	
377	CORDARA José Antonio	100	5	
378	CORDARA Carlos Alberto (hijo)	110	5	
379	DOMINIQUE Román J.	190	10	
380	CEPPA Domingo y hermanos	224	10	
381	SIRI Jorge	180	5	
382	MURIEL Felipe S.A. Agropecuaria	1600		16
383	ARISTI José Francisco y Aníbal	102	5	
384	FIGUERAS Manuel E.	200	5	
385	HUGO Ricardo	29	5	
386	MACARIO Rodolfo Omar	54	5	
387	ROQUES Amalia Francisca T. Ferrando de	136	5	
388	FALCONIER Adelina I. Ferrando de	136	5	
389	FINGER Guillermina M. Ferrando de	136	5	
390	BARNI Cayetano Pedro	174	5	
391	BARNI Antonio Ramón	70	5	
392	VERNETTI Celestino José	42	5	
393	VERNETTI Alberto	42	5	
394	PELONARI Hermanos	50	5	

2 M. FERNANDEZ-LA LIMPIA

Nº DE ORDEN	TITULAR DE LA EXPLOTACION	SUP. Has.	POTENCIA	
			M	T
395	GARASSI Vicente P.	50	5	
396	CHIARAVIGLIO Francisco Juan	65	5	
397	GIANANDREA Carlos	39	5	
398	FIGUERAS Manuel E.	80	5	
399	BARNI Cayetano Pedro	103	5	
400	BARNI Antonio Ramón	102	5	
401	BARNI Heriberto Pedro	19	5	
402	LIBANO Francisco y Saturnino B.	105	5	
403	QUARLERI Raúl y Leonardo	166	5	
404	BRACCO Amelio Héctor	104	5	
404a	ARISTI Francisco	70	5	
405	PELONARI Hermanos	110	5	
406	GIANANDREA Redenta G. de	50	5	
407	GIANANDREA Hermanos	86	5	
408	QUARLERI Pedro Aníbal	109	5	
409	QUARLERI Raúl y Leonardo	101	5	
410	IGLESIAS Francisco	70	5	
411	BALDUZZI Angel y hermanos	200	5	
412	QUARLERI Gregoria L. de	50	5	
413	QUARLERI Raúl y Leonardo	44	5	
414	VOLA Obdulio Ernesto	125	5	
415	LUMINA Onildo Natalio	86	5	
416	QUARLERI Bartolomé Pedro	81	5	
417	SIBILLA Esteban Guillermo	37	5	
418	SALGADO Manuel	50	5	
419	SALGADO Delfín	101	5	
420	GARCIA Eduardo Martín	728		10
421	STURBA Angel Pedro	42	5	
422	BELAMENDIA Hermanos	143	10	
423	DOGLIOLO Domingo D.	146	5	
424	DOGLIOLO Juan María	146	5	

3 M. FERNANDEZ-LA LIMPIA

Nº DE ORDEN	TITULAR DE LA EXPLOTACION	SUP. Has.	POTENCIA	
			M	T
425	LADAGA Domingo F.	82	5	
426	PASCOALOTTO Luis	20	5	
427	ORELLANO Agustín L.	13	5	
428	CUATROMO Agustín Luis	13	5	
429	ARISTI José Francisco y Aníbal	53	5	
430	FERNANDEZ Ismael	66	10	
431	GUALDONI Raúl	47	5	
432	QUARLERI José Esteban	107		16
433	QUARLERI Francisco	107	5	
434	SCARCELLI María M. de, Sucesión	50	5	
435	SUAREZ Eduardo	10	5	
436	SOCIEDAD COLFOR Responsabilidad Limitada	12 $\frac{1}{2}$	5	
437	SIERRA Manuel	20	5	
438	ARGUELLO José	10	5	
439	OLIVIERI José Nicolás	26	5	
440	ARISTI José Francisco y Aníbal	64	5	
441	BARRADO Manuel	5	5	
442	BARRADO Felipe	5	5	
443	QUARLERI Ismael	78	5	
444	VITTOLA Vicente Raúl	4,45	5	
445	SIBILLA María de Dellavalle	102	5	
446	RIVA Juan	597	5	
447	MALDONADO Nélida Cougi de	1890	5	
448	GIGENA Manuel	126	5	
449	ARISTI Juan José	377	5	
450	FERNANDEZ Hermanos	87	5	
451	DANA Horacio	31	5	
452	GASPARINI Ernesto	5	5	
453	GASPARINI Ernesto	30	5	
454	VIVAS Antonio	30	5	
455	PASCOALOTTO Pedro y DOMINGUEZ Adela de	200	5	

4 M. FERNANDEZ-LA LIMPIA

Nº DE ORDEN	TITULAR DE LA EXPLOTACION	SUP Has.	POTENCIA	
			M	T
456	QUARLERI Juan	398	5	
457	ROMANO Rubén Alberto	154	5	
458	BRAGA Filomena G. de	104	5	
459	COMEZ José F.	96	5	
460	CALLEGARI Pascual J.A.	205	5	
461	CHIESA Rodolfo y hermanos	39	5	
462	ETULAIN Angel	136	5	
463	ETULAIN Rodolfo	28	5	
464	IRADI Felipe Félix	421	5	
465	"EL MEDIODIA" S.C.A.	625	5	
466	DEBOLE Cayetano	63	5	
467	DEBOLE Carmen Ligó de	93	5	
468	MORALES José María	96	5	
469	CORBETA Jorge Raúl	50	5	
470	VACCAREZZA Mario C.A.	378	2x5	
471	PETRILLO Mario G.	25	5	
472	PETRILLO Luis	25	5	
473	PETRILLO Mario G. y Luis	74	5	
474	RAGGIO David Luis	40	5	
475	QUARLERI Celia Iradi de	209	5	
476	PASCOALOTTO Leonardo	40	5	
477	PASCOALOTTO Juan	42	5	
478	PASCOALOTTO Juan	87	5	
479	SIRI Francisco	72	5	
480	PASCOALOTTO Juan	36	5	
481	ALIANO Francisco	134	5	
482	LOPEZ Oscar Antonio	96	5	
483	LOPEZ Francisco (hijo)	53	5	
484	BARETTA Juan Carlos	20	5	
485	BRACCO Bernardo	65	5	
486	VOLA Ramón Ernesto	180	5	

5 M. FERNANDEZ - LA LIMPIA

Nº DE ORDEN	TITULAR DE LA EXPLOTACION	SUP Has.	POTENCIA	
			M	T
487	MARAZZO María Bracco de	52	5	
488	ARBLETCHÉ Lucio	54	5	
489	PEREZ y BARRERO Hermanos	108	5	
490	ALIANO Alberto Antonio	95	5	
491	ALIANO Gerónimo J.	90	5	
492	LEUNDA María Miguelena de é hijos	176	5	
493	LEUNDA María Miguelena de é hijos	100	5	
494	LEUNDA María Miguelena de é hijos	59	5	
495	MALFATTO Victorio M.	27	5	
496	BARRERO Raúl y Amador	32	5	
497	ETULAIN Carlos	83	5	
498	DENICOLAI Teresa de é hijos	55	5	
499	GOMEZ Lorenzo y Julio H.	30	5	
500	BIELSA Lorenzo, Sucesión	35	5	
501	LANCELOTTI José Luis, Sucesión	40	5	
502	BIELSA Carlos y Alicia Valente de	163	5	
503	BIELSA Hugo Joaquín	16	5	
504	CUATROMO Mateo	17	5	
505	SALINARDI Rolando	25	5	
506	BENITEZ María	154	5	
507	IRIART Heriberto y MACIAS Jorge A.	329		2x10
508	RAMUZZI Víctor Manuel	43	5	
509	SALERNO Elisa G. de	116	5	
510	ALIANO Román	177	5	
511	BRACCO Oscar Martín	154	5	
512	SANTOS Demetrio Ernesto	2	5	
513	TENORIO Hermanos	192	10	
514	SIGNORIO Francisco E.	253		10
515	BRUZZO Carlos Alberto	302	5	
516	GOITIA Gabriela María Inés Alisal de; BRIZUELA Martín Albino y ARISTI María Corina Brizuela de	250	5	

6 M. FERNANDEZ-LA LIMPIA

Nº DE ORDEN	TITULAR DE LA EXPLOTACION	SUP. Has.	POTENCIA	
			M	T
517	TENORIO Hermanos	250	10	
518	FINGER José L.	337	5	
519	KNUDSEN Tirso Harald	973	5	
520	SALERNO Elisa G. de y Rosa F.	224	5	
521	LASA Ignacio Rodolfo	111	5	
522	LATASA Pedro, Sucesión	111	5	
523	CATTORETTI Carlos	111	5	
524	FRACARO Hermanos	92	5	
525	BOS Acófilo	27	5	
526	TENORIO Hermanos	106	5	
527	POLLINI Pedro B. y Roberto E.	115	10	
528	ARRUIZ Hermanos	150	5	
529	LEUNDA María Miguelena de é hijos	53	5	
530	SCHMALTZ Guillermo D.	135	5	
531	VARANGOT Sara M.	168	5	
532	LLORENTE Marina Mouriño de	337	5	
533	FIGUERAS Manuel E.	844	5	
534	VACCAREZZA Mario C.A.	292	5	

1 OLASCOAGA

Nº DE ORDEN	TITULAR DE LA EXPLOTACION	SUP Has.	POTENCIA	
			M	T
535	GRAHN Johan Bertil	1250	10	
536	VARELA Manuel	110	10	
537	RODRIGUEZ Santiago	81	5	
538	VILLA María V. Vda. de é hijos	113	5	
539	ETCHART Elso Alberto	100	10	
540	LEONARDUZZI Nicolás Pedro	161	5	
541	BENGOCHEA Héctor E. y hermana	161	5	
542	VARELA Manuel	222	5	
543	IBARRA Ana María y Guillermo Ramón	1480	5	
544	LAFFAN Patricio M. y Cía.	205	5	
545	"LA MARUKENA" S.C.A.	320	5	
546	MASSARUTTI Bartolomé, Luis y Juan	73	5	
547	PEREZ Pedro Ignacio	21	5	
548	PEREZ Alfredo	76	5	
549	ECHECHIUQUIA Ignacio José	616	5	
550	GUAS Alberto, Sucesión	39	5	
551	BELLO Perfecto	125	5	
552	ECHECHIUQUIA Ramón	288	5	
553	LASA Miguel P.	125	5	
554	VIDELA TOLEDO de FRENCH Sara	160	5	
555	POLLINI Hermanos	62	5	
556	LEONARDUZZI Domingo V.	216	5	
557	PERACCA José M. é hijos	157	5	
558	MACIAS Fermina de Macías	191	5	
559	LABAQUI Fernando Víctor	267	5	
560	MUSSINI Juana M. de	55	5	
561	LABAQUI José M. é hijos	83	10	
562	MASSARUTTI Bartolomé	17	5	
563	GUAS Héctor	8	5	
564	PERAZZO Emilio	75	5	
565	AISPURU Manuel P.	101	5	

2 OLASCOAGA

Nº DE ORDEN	TITULAR DE LA EXPLOTACION	SUP. Has.	POTENCIA	
			M	T
566	GUIDI Ester M. de, Sucesión	120	10	
567	LABAQUI José M. é hijos	74	5	
568	GONZALEZ Manuel Antonio	30	5	
569	PASUT Américo	38½	10	
570	PASUT Elfides	38	5	
571	LABAQUI Roberto	87	5	
572	LASA Sotero	43	10	
573	VERGONA Angel	171	5	
574	PERALTA Luis y otros	25	5	
575	DAMIN Félix	25	5	
576	RIZZO Oliver Edgardo	72	5	
577	PERACCA Rodolfo	35	5	
578	POLLACK Ernesto	60	5	
579	PASUT Celestino	96	5	
580	PERALTA RAMOS de ALZAGA UNZUE Angela	1225		16
581	LATASA Jorge y Guillermo	196	10	
582	VIOTTI Félix e hijo	16	5	
583	COÑEQUIR Angela P. Pedalá de	7	5	
584	ETCHART Juan Benito	614	5	
585	MOLINA Aníbal Francisco	95	5	
586	IMIZCOZ Romualdo	24	5	
587	SIRI Esteban	150	5	
588	ROCCA César Argentino	208	5	
589	BONOLDI Rosa Bello de	196	5	
590	MINAUDO José, Sucesión	68	5	
591	CALDIROLI Hermanos	15	5	
592	TOMATIS Alfredo	142		16
593	YANNONE Alejandro, Sucesión	49	5	
594	TOMATIS Juan B.	160	5	
595	TOMATIS Ramón	285	5	
596	CATTORETTI José	109	5	

3 OLASCOAGA

N° DE ORDEN	TITULAR DE LA EXPLOTACION	SUP. Has.	POTENCIA	
			M	T
597	YANNONE Carlos	33	5	
598	TOMATIS Juan B.	13	5	
599	MINAUDO Pedro	42	5	
600	RUSSO Antonio	40	5	

1 COMODORO PY

Nº DE ORDEN	TITULAR DE LA EXPLOTACION	SUP Has.	POTENCIA	
			M	T
601	REBUFFI Lorenzo, Sucesión	109	5	10
602	REBUFFI Carlos	91	5	
603	GARCIA FERNANDEZ Francisco	157		
604	MAFFASSANTI José Ramón	52	5	
605	AIME GARCIA José	$\frac{1}{4}$	5	
606	MACIAS Avelino	102	5	
607	SQUETINO José Oscar	15	5	
608	ALBIZU Blás, Sucesión	792	5	
609	ALBIZU Juan Nicasio	416	5	
610	MACIAS Santiago Hermanos	695	5	
611	GARCIA Carlos	93	5	
612	RUMI Wilfredo	112	5	
613	BECCARIA Antonio	130	5	
614	ROBIANI Emiliana é hijos	355	5	
615	NIELL Miguel R.	102	5	
616	BECCARIA Juan	130	5	
617	DIAZ Benito	35	5	
618	GARCIA Francisco y Antonio	138	5	
619	ALBIZU Juana Azurmendi de y ARISTI Lucía Albizu de	736	5	
620	MACIAS Ceferino	150	5	10
621	SANTOS Damián	238	5	
622	"LAS CAÑAS" S.C.P.A.	374		
623	TEJEDOR Gonzalo	70	5	
624	TEJEDOR Germán	70	5	
625	LARREA Carlos Alfredo	545	5	
626	ARISTI Elena Bello de y ARISTI Reynaldo	90	5	
627	PIERONI Esteban Carlos	98	5	
628	LLANERAS Antonio	170	5	
629	RODRIGUEZ Esteban	1		63
630	PURICELLI V. y Cía. S.A.	3	5	

2 COMODORO PY

Nº DE ORDEN	TITULAR DE LA EXPLOTACION	SUP. Has.	POTENCIA	
			M	T
631	GONZALEZ Gregoria A. de	49	5	
632	HUCAL Gabriela A. de	42	5	
633	ARRIZABALAGA Telésforo	69	5	
634	PENELLA Pascual	115	5	
635	DOMINE Hermanos	165	5	
636	HERRERO Ceferina I. de	85	5	
637	MERONI Rodolfo C.	26	5	
638	ILICHETA Juan y José	46	5	
639	DEL RIO Andrés	104	5	
640	ALBIZU Juan Nicasio, Sucesión	611	5	
641	BARNI Bautista	443	5	
642	GIANANDREA, Sucesión	163	5	
643	ODONE José	108	5	
644	SAVIOTTI Eduardo Angel	50	5	
645	MERONI Ambrosio, Sucesión	99	5	
646	MOLINA Osvaldo Arnaldo	80	5	
647	BECCARIA Roberto	72	5	
648	MARTINEZ Pedro	5	5	
649	MARANZANO Hermanos	6	5	
650	MORITO Miguel	6 $\frac{1}{2}$	5	
651	RODRIGUEZ Victoriano	4	5	
652	ELLENA Delia I.	8	5	
653	COLAS Antonio	8	5	
654	CANEPA Hermanos	3	5	
655	DARQUIZAN José	8	5	
656	BASTINI Silvio	7	5	
657	MUÑOZ María Luisa y Graciana	4	5	
658	FERREIRA Domingo Rústico	15	5	
659	NIELL Miguel M.	25	5	
660	BESADA Rogelio	7	5	
661	BESADA Rogelio	7	5	

3 COMODORO PY

Nº DE ORDEN	TITULAR DE LA EXPLOTACION	SUP. Has.	POTENCIA	
			M	T
662	LUCAS Manuel y José	44	5	10
663	NIELL Gabriel D.	265	5	
664	ORIBE Elodia H. de, Sucesión	43	5	
665	PAPAVERO José	28	5	
666	HUARTE Bartolo	38	5	
667	PACHECO Sixto Daniel	43	5	
668	PISSINIS Hermanos	785		
669	PISSINIS José y María	636	5	
670	ODELLO Hermanos	350	5	
671	SAEZ Francisco, Sucesión	33	5	
672	BACRE Miguel, Sucesión	33	5	40
673	NIELL Gabriel D.	90	5	
674	RIVA Juan Carlos	27	5	
675	DEL RIO Andrés Estanislao	80	5	
676	CANEPA Juan Antonio	84	5	
677	VETLIER José María y Eduardo Eugenio	73	5	
678	SAVIOTTI Eduardo Angel	70	5	
679	RAZZARI Esteban	60	5	
680	MARCOS Julio	50	5	
681	ALBIZU Lucas	967	5	
682	BARNI Bautista	87	5	63
683	FORTINES AGRICOLA CANADERA S.R.L.	14734		
684	HERNANDEZ Víctor	88	5	
685	HERNANDEZ Víctor	50	5	
686	FERRERO José	16	5	
687	TEJERINA Primitivo	65	5	
688	MOLINA Osvaldo Arnaldo	70	5	
689	COOPERATIVA AGROPECUARIA BRAGADO Ltda.	2		

1 BAUDRIX

Nº DE ORDEN	TITULAR DE LA EXPLOTACION	SUP. Has.	POTENCIA	
			M	T
690	MOSCA Carlos Clementino	30	5	
691	RUDINO Pedro Carlos	38	5	
692	SALVADOR Liberato Ramón Nicolás	80	5	
693	MANSILLA Margarita Julia Solari de	2½	5	
694	TERPOLILLI Antonio, Sucesión	130	5	
695	IBARRA Juan B. é hijos S.R.L.	286	5	
696	TERPOLILLI Juan	49	5	
697	DE CARLO Raimundo	65	5	
698	TANCREDI Hermanos	317	5	
699	LOMBARDO Angel Toribio	73	5	
700	RODRIGUEZ Oscar Rubén	73	5	
701	CASARINI Enrique Domingo	65	5	
702	CASARINI Adolfo Demetrio	82	5	
703	CAMICHA Romualdo Juan	107	5	
704	MOSCA Carlos Clementino	100	5	
705	MOSCA Alberto Pedro	96	5	
706	PETEGOLI Esteban L.	72	5	
707	LOMBARDO Miguel A. y BRAGAGNOLO Antonio	168	5	
708	PETEGOLI Angel é hijos	234	5	
709	GIUSIO Humberto Ramón	28	5	
710	GIUSIO Juan Francisco	28	5	
711	GIUSIO Armando A.	28	5	
712	BISCOBY Mario Tomás	110	5	
713	CAMICHA Pedro Teodoro	44	5	
714	PELLEGRINO Luis	115	5	
715	DOMINGUEZ Agustín	62	5	
716	GUEL BENZU Francisco Silverio	119	5	
717	TENTI Cosme Damián	89	5	
718	ELIZONDO Ricardo S. y Mariana L.C. de	401	5	
719	CASARINI Hermanos	105	5	
720	MUSSINI Randolpho	176	5	

2 BAUDRIX

Nº DE ORDEN	TITULAR DE LA EXPLOTACION	SUP Has.	POTENCIA	
			M	T
721	BRUNO Juan	60	5	
722	DOMINGUEZ José	62	5	
723	DOMINGUEZ Antonio	62	5	
724	PISSINIS José y María	268	5	
725	ROLLERI Julio Domingo	406		10
726	GROSSI Elba Chiappe de	693	5	
727	DOMINGUEZ Enrique	17	5	
728	SAVIOTTI Luis y NIELL Lorenzo	164	5	
729	CAVIGLIA Carlos y Santiago	61	5	
730	MAZZINI Mario é hijos	97	5	
731	MANRIQUE Celia Ibarra de	218	5	
732	MACIAS Santiago Hermanos	74	5	
733	LEGNANI Andrés Raúl	210	5	
734	FERNANDEZ Rubén	214	5	
735	ALESSANDRINI Pascual	78	5	
736	BILLOTA Inés M. Bianchi de	141	5	
737	CHIAPPE Rosa B. de	586	5	
738	DEL RIO Andrés	40	5	
739	GAMBA Concepción S. Destro de	50	5	
740	BARNI Ricardo José	16	5	
741	CHIAPPE Carlos Alberto	134	5	
742	GRIMALDI Pilar S. de	71	5	
743	ALESSANDRINI Hermanos	85	5	
744	RIANO Luis Roberto	171	5	
745	IBARRA Aníbal Z.	242		10
746	GAZZOLA Antonio	224	5	
747	WILHELM y MAZZINI	72	5	
748	BLANCO Manuel	47	5	
749	ROZENZUAG Laura Ibarra de	430	5	
750	FURT Jorge	590	5	
751	CHIAPPE Carlos Alberto	638		10

3 BAUDRIX

Nº DE ORDEN	TITULAR DE LA EXPLOTACION	SUP. Has.	POTENCIA	
			M	T
752	FURT Mariano	1231	5	
753	DASSAIN GRUSS Hermanos	450	5	
754	CAPUTTO Antonio	13	5	
755	ZOIA Luis	30	5	
756	DEPAOLI Hermanos	91	5	
757	DELUCHIS Bartolomé	35	5	
758	PAGGE Juan	5	5	
759	PISTONE Horacio F.	75	5	
760	DELUCHIS Juan	30	5	
761	LAPEYRERE María Dolores Susana Lartigue de	1240		10
762	CHIAPPE Carlos Alberto	373	5	
763	MUSSINI Hermanos	218		10
764	FEDERIGHI y otros	45	5	
765	GAZZOLA Rodolfo	202	5	
766	WILHELM y MAZZINI	105	5	
767	GAZZOLA Rodolfo	30	5	
768	CABAÑA "SANTA SERGIA" S.A.	3971		16
769	GOTELLI Andrés Camilo	63	5	
770	BEN Guillermo Regino	115	5	
771	REGGIARDO Pedro	69	5	
772	KRAMMER Francisco	60	5	
773	RODRIGUEZ Rodolfo	131	5	
774	VILLETTO Pedro Juan	55	5	
775	RODRIGUEZ Ebelio Oscar	39	5	
776	CAUSONE Francisco y RAMIREZ Antonio	151	5	
777	BRUNERO Juan	76	5	
778	REGGIARDO Luis Lucio	334	5	
779	MARELLI José Carlos	56	5	
780	FARINATI Hermanos	224	5	
781	MACAGNO Luis	56	5	
782	ATTINO Juan Eduardo	52	5	

4 BAUDRIX

Nº DE ORDEN	TITULAR DE LA EXPLOTACION	SUP. Has.	POTENCIA	
			M	T
783	ANSELMO Alfredo S.	33	5	
784	ANSELMO Raúl, Sucesión	53	5	
785	LUCHEELLI Juan Mario	83	5	
786	LUCHEELLI Roberto F.	83	5	
787	CARLUCCIO Hermanos	131	5	
788	ANSELMO Roberto	65	5	
789	BRUNERO Atilio Roberto	1	5	
790	BANANTE Carlos A. y Luis A.	1373	10	
791	SARTINON José Fortunato y hermanos	124	5	
792	CRIADERO KLEIN S.A.	238	5	
793	REGGIARDO María L.P. de	42	5	
794	BORZI Lorenzo	55	5	
795	MOOS Luis Antonio	3½	5	
796	BORZI Nelson Lorenzo y Héctor Oscar	6	5	
797	BERSI Constante	125	5	
798	LOPEZ de ZUBIRIA Ismael	60	5	
799	DOGLIOLO José M.S.	93	5	
800	REGGIARDO Luis Lucio	50		10
801	PEDIONIGGI Juan	33	5	
802	PELLIZARI Hermanos	66	5	
803	GUALTRUZZI María M. de	70	5	
804	BARNI Juan	818	5	
805	COMPañIA GENERAL CANADERA	507	5	
806	ZUCCHERINI Eufrasia C. de	318	5	
807	ZUCCHERINI Adela Isabel	109	5	
808	ZUCCHERINI María Esther	109	5	
809	AZURMENDI José María Angel	161	10	
810	ROQUES José María, Sucesión	411		2 x 16
811	GARBARINI ISLAS Esteban Antonio	1250	10	
812	IMBELLONE Pedro A.	253	5	
813	ETCHEVERRY Domingo	225	5	

5 BAUDRIX

Nº DE ORDEN	TITULAR DE LA EXPLOTACION	SUP. Has.	POTENCIA	
			M	T
814	BARBERO Herminia E.G. de	88	5	
815	MOROSI Heriberto A.	510	5	
816	FERRO Hermanos	178	5	
817	LAFFAYE Ernesto S.	740		10
818	CAPPELLO Victorina L. de	100	5	
819	GOTELLI Santiago	101	5	
820	VAUDAGNA Juan	55	5	
821	SUPARO Hermanos	1360	5	

TECNOCONSULT

consultores
asociados

loma de Madrid 510-tel. 23863-blanca



COMPUTOS Y

PRESUPUESTOS ESTIMATIVOS

COMPUTO Y PRESUPUESTO ESTIMATIVO PARA LA
ELECTRIFICACION RURAL DE BRAGADO

Item	Cant.	Unidad	Descripción	Precio Unitario	Precio Total
1	21	Km.	Línea a 33 Kv en conductor de Al-Al de 50 mm ² - Soportes de H ^o A ^o C ^o - Vano máximo 150 mts. Conductor montado en suspensión, con varillas de armar. Hilo de guardia en los 2 Kms. previos y posteriores a las SS.EE.	15.000.—	315.000.—
2	34	"	Línea a 33 Kv y 13,2 Kv en doble terna. Terna superior a 33 Kv, con características idénticas al ítem 1. Terna inferior a 13,2 Kv en conductor de Al-Al de 35 mm ² - Vano máximo 75 mts. Conductor montado sobre aisladores a perno con varillas preformadas y collar F y G.	18.434.—	626.756.—
3	1		S.E. de rebaje 33/13,2-7,62 Kv - 2 transformadores de potencia tipo intemperie en baño de aceite de 300 KVA - Regulación $\pm 2,5\%$ $\pm 5\%$. Conexión Dy 11. Los elementos correspondientes a - 13,2 Kv protegidos por una cabina metálica. Equipo que incluye en 33 Kv: pararrayos, seccionadores e interruptor de potencia, Equipo de medición en 13,2 KV c/ amperímetro, voltímetro y wattímetro registrador.	73.030.—	73.030.—
4	2		Idem ítem anterior. Un transformador de potencia de 300 KVA	56.590.—	113.180.—

Item	Cant.	Unidad	Descripción	Precio Unitario	Precio Total
5	1		Celda de salida 33 Kv com- puesta por: 1 interruptor de potencia , 2 secciona- dores y protecciones con- tra descargas atmosféri- cas	12.750.--	12.750.--
6	220	Km.	Línea a 13,2 Kv con neu- tro - Conductor Al-Al - 3 x 35 + 1 x 25 mm2 - So- portes eucalipto creoso- tado - Vano máximo 90 m. Conductor montado sobre aisladores MN-3 a perno con varillas preformadas y collar F y G	6.540.--	1.438.800.--
7	80	"	Idem ídem 3x25 + 1x25 mm2	5.800.--	464.000.--
8	900	"	Idem ídem - 2 x 25 mm2	2.930.--	2.637.000.--
9	Global		Tendido de aproximadamen- te 40 Kms. de hilo neu- tro - Al-Al 25 mm2 - En - la línea Bragado - Como- doro Py - Olascoaga -		25.800.--
10	2		Celdas de salida y medi- ción para 13,2 Kv com- puesta por: reconecta- dores, voltímetro, amperí- metro, y watímetro regis- trador	18.370.--	36.740.--
11	16		Juego de 3 reconectores monofásicos en aceite, - desenganche hidraulico - con elementos accesorios	16.000.--	256.000.--
12	3		Puesto de seccionamiento con seccionador fusible tipo Kearney - 15 Kv	420.--	1.260.--
13	778		S.E. monofásica de reba- je 7,62/0,231 Kv - 5 KVA tipo monoposte - Trans- formador c/pararrayos y fusible incorporado. In- cluye cajón con medidor y termomagnético y salida en baja. Poste y acceso- rios de línea sin compu- tar	1.915.--	1.489.870.--

Item	Cant.	Unidad	Descripción	Precio Unitario	Precio Total
14	19		Idem-ídem 10 KVA	2.500.—	47.500.—
15	18		S.E. de rebaje trifásica 13,2/0,400 - 0,231 Kv - 10 KVA - Tipo monoposte. Incluye pararrayos, seccionador fusible Kearney cajón c/medidor y termomagnético y salida en <u>ba</u> ja tensión. Poste y <u>acce</u> sorios de línea sin <u>com</u> putar	4.750.—	85.500.—
16	10		Idem-ídem - 16 KVA -	5.295.—	52.950.—
17	1		Idem-ídem - 40 KVA -	6.775.—	6.775.—
18	2		Idem-ídem - 63 KVA -	7.820.—	15.640.—
19	1		S.E. de rebaje monofásica 7,62/0,231 Kv - 10 KVA tipo monoposte - Parar <u>ra</u> yos y fusible incorporado Cajón con medidor y termomagnético y salida en baja tensión - Poste y - accesorios sin computar (Araujo)	2.500.—	2.500.—
20	4		S.E. de rebaje trifásica 13,2/0,400 - 0,231 Kv - 10 KVA - Tipo monoposte. Incluye pararrayos, seccionador fusible Kear <u>ne</u> y, cajón con medidor - y termomagnético y <u>sali</u> da en baja tensión - <u>Pos</u> te y accesorios sin <u>com</u> putar (Baudrix - Ander <u>son</u> - Asamblea - Palante <u>lén</u>)	4.750.—	19.000.—
21	3		Idem-ídem - 50 KVA - (La Limpia - Irala - - Máximo Fernández)	7.790.—	23.370.—
22	2		S.E. de rebaje trifásica 13,2/0,400 - 0,231 Kv - 100 KVA - Tipo sobre <u>pla</u> taforma. Incluye parar <u>ra</u> yos, <u>se</u> ccionador fusible Kearney, cajón con <u>medi</u> dor y termomagnético y -		

Item	Cant.	Unidad	Descripción	Precio Unitario	Precio Total
			salida en baja tensión - Pórtico y accesorios sin computar	12.840.—	25.680.—
			SUBTOTAL		7.769.101.—
			Honorarios por proyecto y dirección técnica de - acuerdo a las tasas <u>míni</u> mas del arancel del Con- sejo Profesional de la - Ingeniería - Decreto - N° 6964 - Título VIII -		434.600.—
			TOTAL DEL PRESUPUESTO		8.203.701.—

RESUMEN DE PRESUPUESTO

ZONA I (Irala - O'Brien, etc.)	\$ 5.223.806.-
ZONA II (Olascoaga - Comodoro Py)	\$ 1.108.675.-
ZONA III (Bragado - Baudrix)	\$ 883.280.-
ZONA IV (25 de Mayo - Baudrix)	<u>\$ 553.340.-</u>
SUBTOTAL:	\$ 7.769.101.-

Honorarios por Proyecto y Dirección
Técnica de Obras, de acuerdo a la
tasa mínima del Arancel del Consejo
Profesional de la Ingeniería de la
Pcia. de Bs. As. - Decreto 6964 -
Título VIII -

\$ 434.600.-

TOTAL GENERAL DEL PRESUPUESTO:

\$ 8.203.701.-

COMPUTO Y PRESUPUESTO ESTIMATIVO PARA LA

ELECTRIFICACION RURAL DE BRAGADO

ZONA I

Item	Cant.	Unidad	Descripción	Precio Unitario	Precio Total
1	21	Km.	Línea a 33 Kv en conductor de Al-Al de 50 mm ² - Soportes de H°A°C° - Vano máximo 150 mts.. Conductor montado en suspensión, con varillas de armar. Hilo de guardia en los 2 Km. previos y posteriores a las SS. EE.	15.000.—	315.000.—
2	34	"	Línea a 33 Kv y 13,2 Kv en doble terna. Terna superior a 33 Kv, con características al ítem 1. Terna inferior a 13,2 Kv en conductor de Al-Al de 35 mm ² . Vano máximo 75 mts. Conductor montado sobre aisladores a perno con varillas preformadas y collar F y G	18.434.—	626.756.—
3	1		S.E. de rebaje 33/13,2 - 7,62 Kv - 2 transformadores de potencia tipo in-temperie en baño de aceite de 300 KVA. Regulación $\pm 2,5\%$ $\pm 5\%$. Conexión Dy 11. Los elementos correspondientes a 13,2 Kv protegidos por una cabina metálica. Equipo que incluye en 33 Kv: pararrayos - seccionadores e interruptor de potencia. Equipo de medición en 13,2 Kv c/amperímetro, voltímetro y watímetro registrador	73.030.—	73.030.—
4	2		Idem ítem anterior. Un transformador de potencia 300 KVA	56.590.—	113.180.—

Item	Cant.	Unidad	Descripción	Precio Unitario	Precio Total
5	1		Celda de salida a 33 Kv compuesta por: 1 interruptor de potencia, 2 seccionadores y protecciones contra descargas atmosféricas	12.750.—	12.750.—
6	117	Km.	Línea a 13,2 Kv con neutro. Conductor Al-Al - 3x35 + 1x25 mm ² - Soportes eucalipto creosotado. Vano máximo 90 mts. Conductor montado sobre aisladores MN 3 a perno con varillas preformadas y collar F G	6.540.—	765.180.—
7	52	"	Idem-ídem 3x25 + 1x25 - mm ² .	5.800.—	301.600.—
8	580	"	Idem-ídem 2 x 25 mm ²	2.930.—	1.699.400.—
9	2		Puesto de seccionamiento con seccionador fusible tipo Kearney	420.—	840.—
10	523		S.E. monofásica de rebaje 7,62/0,231 Kv - 5 KVA tipo monoposte - Transformador c/pararrayos y fusible incorporado. Incluye cajón con medidor y termomagnético y salida en baja. Poste y accesorios sin computar	1.915.—	1.001.545.—
11	10		Idem-ídem - 10 KVA -	2.500.—	25.000.—
12	8		S.E. de rebaje trifásica 13,2/0,400 - 0,231 Kv 10 KVA - Tipo monoposte Incluye pararrayos, seccionador fusible Kearney, cajón con medidor y termomagnético y salida en baja. Poste y accesorios de línea sin computar	4.750.—	38.000.—
13	5		Idem-ídem - 16 KVA -	5.295.—	26.475.—
14	3		S.E. de rebaje trifási-		

Item	Cant.	Unidad	Descripción	Precio Unitario	Precio Total
15	2		ca 13,2/0,400 - 0,231 Kv 50 KVA - Tipo monoposte Incluye pararrayos, seccionador fusible Kearney cajón con medidor y termomagnético y salida en baja tensión. Poste y <u>ac</u> cesorios de línea sin - computar (La Limpia - - Máximo Fernández e Irala)	7.790.--	23.370.--
16	11		S.E. de rebaje trifási-- ca 13,2/0,400 - 0,231 Kv 100 KVA - Tipo sobre <u>pla</u> taforma. Incluye pararra yos, seccionador fusible Kearney, cajón con medi dor y termomagnético y - salida en baja tensión. Pórtico y accesorios de línea sin computar	12.840.--	25.680.--
			Juegos compuestos por: - 3 reconectores monofá- sicos en aceite, desen-- ganche hidraulico y acce sorios	16.000.--	176.000.--
			<u>TOTAL ZONA I</u>		5.223.806.--

COMPUTO Y PRESUPUESTO ESTIMATIVO PARA LA

ELECTRIFICACION RURAL DE BRAGADO

ZONA II

Item	Cant.	Unidad	Descripción	Precio Unitario	Precio Total
1	28	Km.	Línea a 13,2 Kv con neutro. Conductor Al-Al - 3x35 + 1x25 mm ² - Soportes eucalipto creosotado Vano máximo 90 mts.. Conductor montado sobre aisladores MN 3 a perno con varillas preformadas y - collar F y G	6.540.--	183.120.--
2	10	"	Idem-ídem 3x25 + 1x25 - mm ²	5.800.--	58.000.--
3	166	"	Idem-ídem 2 x 25 mm ²	2.930.--	486.380.--
4	Global	-	Tendido de aproximadamente 40 Km. de hilo neutro Al-Al 25 mm ² , en la línea Bragado - Olascoaga Comodoro Py		25.800.--
5	3		Juegos compuestos por: - 3 reconectores monofásicos en aceite, desenganche hidráulico y accesorios	16.000.--	48.000.--
6	128		S.E. monofásica de rebaje 7,62/0,231 Kv - 5 KVA tipo monoposte - Transformador c/ pararrayos y fusible incorporado. Incluye cajón con medidor y - termomagnético y salida en baja tensión. Poste - y accesorios de línea - sin computar	1.915.--	245.120.--
7	6		Idem-ídem - 10 KVA -	2.500.--	15.000.--
8	3		S.E. trifásica de rebaje 13,2/0,400 - 0,231 Kv - 10 KVA - Tipo monoposte. Incluye Pararrayos, seccionador fusible, tipo - Kearney, cajón con medi-		

Item	Cant.	Unidad	Descripción	Precio Unitario	Precio Total
			dor y termomagnético y - salida en baja tensión. Poste y accesorios de lí nea sin computar	4.750.—	14.250.—
9	2		Idem-ídem - 16 KVA -	5.295.—	10.590.—
10	1		Idem-ídem - 40 KVA -	6.775.—	6.775.—
11	2		Idem-ídem - 63 KVA -	7.820.—	15.640.—
			<u>TOTAL ZONA II</u>		1.108.675.—

COMPUTO Y PRESUPUESTO ESTIMATIVO PARA LA

ELECTRIFICACION RURAL DE BRAGADO

ZONA III

Item	Cant.	Unidad	Descripción	Precio Unitario	Precio Total
1	45	Km.	Línea a 13,2 Kv con neutro. Conductor Al-Al - 3x35 + 1x25 mm ² - Soportes eucalipto creosotado Vano máximo 90 mts.. Conductor montado sobre aisladores MN 3 a perno con varillas preformadas y - collar F y G	6.540.—	294.300.—
2	9	"	Idem-ídem 3x25 + 1x25 - mm ²	5.800.—	52.200.—
3	90	"	Idem-ídem 2 x 25 mm ²	2.930.—	263.700.—
4	1		Celdas de salida y medición para 13,2 Kv compuesta por: reconectadores, voltímetro, amperímetro y watímetro registrador	18.370.—	18.370.—
5	1		Juego compuesto por: 3 - reconectadores monofásicos en aceite, desenganche hidráulico, y accesorios	16.000.—	16.000.—
6	1		Puesto de seccionamiento con seccionador fusible tipo Kearney	420.—	420.—
7	103		S.E. de rebaje monofásica 7,62/0,231 Kv - 5 KVA tipo monoposte - Transformador c/pararrayos y fusible incorporado. Incluye cajón con medidor y termomagnético y salida en baja tensión. Poste y accesorios de línea sin computar	1.915.—	197.245.—
8	1		Idem-ídem - 10 KVA -	2.500.—	2.500.—
9	5		S.E. de rebaje trifásica 13,2/0,400 - 0,231 Kv - 10 KVA - Tipo monoposte.		

Item	Cant.	Unidad	Descripción	Precio Unitario	Precio Total
			Incluye pararrayos, seccionador y termomagnético y salida en baja tensión. Poste y accesorios de línea sin computar	4.750.—	23.750.—
10	1		Idem-ídem - 16 KVA -	5.295.—	5.295.—
11	2		S.E. de rebaje trifásica 13,2/0,400 - 0,231 Kv - 10 KVA - Tipo monoposte. Incluye pararrayos, seccionador fusible tipo - Kearney, cajón con medidor y termomagnético y salida en baja tensión. Poste y accesorios de <u>lí</u> nea sin computar. (Palan telén - Asamblea)	4.750.—	9.500.—
			<u>TOTAL ZONA III</u>		883.280.—

COMPUTO Y PRESUPUESTO ESTIMATIVO PARA LA

ELECTRIFICACION RURAL DE BRAGADO

ZONA IV

Item	Cant.	Unidad	Descripción	Precio Unitario	Precio Total
1	30	Km.	Línea a 13,2 Kv con neutro. Conductor Al-Al - 3x35 + 1x25 mm ² - Soportes eucalipto creosotado Vano máximo 90 mts.. Conductor montado sobre aisladores MN 3 a perno con varillas preformadas y collar F y G	6.540.—	196.200.—
2	9	"	Idem-ídem 3x25 + 1x25 - mm ²	5.800.—	52.200.—
3	64	"	Idem-ídem 2 x 25 mm ²	2.930.—	187.520.—
4	1		Celda de salida y medición para 13,2 Kv compuesta por reconectadores, voltímetro, amperímetro y watímetro registrador	18.370.—	18.370.—
5	1		Juego compuesto por: 3 - reconectadores monofásicos en aceite, desenganche hidráulico y accesorios	16.000.—	16.000.—
6	24		S.E. monofásica de rebaje 7,62/0,231 Kv - 5 KVA tipo monoposte. Transformador c/pararrayos y fusible incorporado. Incluye cajón c/medidor y termomagnético y salida en baja tensión. Poste y accesorios de línea sin computar	1.915.—	45.960.—
7	2		Idem-ídem - 10 KVA -	2.500.—	5.000.—
8	2		S.E. trifásica de rebaje 13,2/0,400 - 0,231 Kv tipo monoposte. Incluye pararrayos, seccionador fusible Kearney, cajón c/medidor y termomagnético		

Item	Cant.	Unidad	Descripción	Precio Unitario	Precio Total
			y salida en baja tensión. Poste y accesorios sin - computar	4.750.—	9.500.—
9	2		Idem-ídem - 16 KVA -	5.295.—	10.590.—
10	1		S.E. de rebaje monofásica 7,62/0,231 - 10 KVA - tipo monoposte. Pararrayos y fusible incorporado. Cajón con medidor y termomagnético y salida en baja tensión. Poste y accesorios sin computar (Araujo)	2.500.—	2.500.—
11	2		S.E. de rebaje trifásica 13,2/0,400 - 0,231 Kv - tipo monoposte. Incluye pararrayos, seccionador fusible Kearney, cajón - con medidor y termomagnético y salida en baja - tensión. Poste y accesorios de línea sin computar (Baudrix - Anderson)	4.750.—	9.500.—
			<u>TOTAL ZONA IV</u>		553.340.—

TECNOCONSULT

consultores
asociados

l.amadrid 510-tel.23863-b.blanco

INDICADORES GENERALES

TECNICOS Y ECONOMICOS DEL ESTUDIO

INDICES GENERALES DEL ESTUDIO

- Número de usuarios rurales: 826
- Número de usuarios urbanos beneficiados: aproximadamente 1.100
- Localidades beneficiadas (interconectadas): 12
- Superficie electrificada: 150.859 Has.
- Promedio por usuario rural: 183 Has.
- Porcentaje de propietarios: 100%
- Cooperativas existentes abarcadas: 7 eléctricas
- Zona que cubre: El partido de Bragado completo y parcialmente los partidos de Alberti y 25 de Mayo, de la -
Provincia de Buenos Aires.-
- Superficie mayor: 14.734 Has. - Usuario N° 683 - Comodoro Py -
- Superficie menor: 1/4 Ha. - Usuario N° 605 - Comodoro Py -
- Alimentación de energía al sistema: DEBA - SS.EE. Bragado actual
Bragado futura - 25 de Mayo,
en 13,2 y 33 Kv.-
- Demanda total inicial: 827 KVA - al 5° año: 1.312 KVA
- Demanda rural inicial: 375 KVA - al 5° año: 727 KVA
- Promedio por usuario rural inicial: 450 w/u - al 5° año: 880 w/u
- Total de kilómetros de línea a 13,2 Kv: 1.234 Kms.
- Monofásicas a 7,62 Kv: 900 Kms.
- Trifásicas a 13,2 Kv: 334 Kms.
- Total de kilómetros de línea a 33 Kv: 55 Kms.
- Gran total de líneas: 1.298 Kms.
- Promedio por usuario rural: 1,56 Kms/usuario
- Promedio de usuarios por kilómetro: 0,6 usuarios/km. de línea
- Número de S.E. proyectadas: 824 para 826 usuarios
- Compartidas: 1 S.E. de 5 KVA entre 3 usuarios en Warnes únicamente
- Potencia mínima a instalar: 5 KVA monofásicos
- Presupuesto General de las Obras: m\$n. 820.370.100.--
- Costo promedio por usuario rural: m\$n. 868.900.-- para 5 KVA
- Costo para Irala - Sector Urbano - m\$n. 2.941.200.--

- Para un usuario rural con 5 KVA: m\$n. 868.900.--

Con financiación por parte del Banco de la Nación Argentina -
70% del monto de las obras: Plazo 15 años - 6% anual sobre sal-
dos.-

<u>Financiado</u>	<u>No Financiado</u>
70% = m\$n. 608.230.--	30% = m\$n. 260.670.-- =
	= 100% m\$n. 868.900.-- =====

30 cuotas de m\$n. 31.312.-- semestrales, o sea m\$n. 5.218.-- por
mes durante 15 años.-

Con financiación por parte del Banco de la Provincia de Buenos -
Aires:

<u>Financiado</u>	<u>No Financiado</u>
70% = m\$n. 608.230.--	30% = m\$n. 260.670.--

Plazo estimado para el pago del préstamo: 3 años

No tiene período de gracia

Los intereses son sobre saldos y del 8% anual, hasta el 31-12-71

Los pagos son trimestrales, semestrales o anuales - Normalmente
trimestrales.-

- Inversiones en equipos, herramientas, etc.: m\$n. 20.000.000.--
- Organismo que tomará a su cargo el proceso, ejecución y explota-
ción de las obras: del tipo cooperativo, por fusión de las sie-
te (7) existentes, en la nueva a crearse, que podría denominarse:
Cooperativa Rural de Servicios Públicos de Bragado Limitada.-
- Plazo estimado para la ejecución de las obras: 1 año
- Cantidad de personal inicial: 20 personas
- Empleados por kilómetros de línea: 1 cada 65 Kms. de línea rural -
No se incluyen las redes urbanas.-



TECNOCONSULT

consultores
asociados

Madrid 510-tel.23863-b.blanca

ASPECTOS LEGALES

E INSTITUCIONALES

Aspectos Institucionales y Jurídicos:

Cada vez que se deben analizar o proyectar normas que regulan o promueven la actividad productiva, es preciso ubicarse, no sólo dentro del contexto socio-económico que condiciona a toda iniciativa de tal naturaleza, sino también analizar el marco institucional dentro del cual habrá de desenvolverse. La estructura jurídica encausa la actividad económica hacia los objetivos que persigue e intereses que protege, siendo por tal razón - a su vez - una condicionante que aporta las restricciones dentro de las cuales dicha actividad se manifiesta.-

En el presente caso, podrá observarse que las normas jurídicas que promueven la prestación del servicio eléctrico, condicionan las alternativas de elección del régimen legal en el que funcionará el - proyecto.-

Reseña histórica

Los Constituyentes de 1853-60 no previeron la importancia de la energía eléctrica para el progreso y bienestar de la Nación. Recién en 1858, el ingeniero francés Changy había hecho los primeros ensayos para construir lámparas incandescentes, constituidas por un filamento -- conductor encerrado en una ampolla de vidrio y mantenido a elevada temperatura a causa del pasaje de la corriente eléctrica, basándose en experiencias y demostraciones que Sir Humphrey Davy había realizado en el Instituto Real de Londres, en los primeros años del siglo y las mejoras en la estabilidad y duración de la iluminación del arco voltaico realizadas por el físico francés Foucault, en 1846.-

Sólo años más tarde, Tomás Alva Edison lograba plenamente concluir aquellas experiencias, constituyendo el gran acontecimiento de la Exposición Internacional de París de 1881.-

En nuestro país pasó más de un cuarto de siglo de la sanción de la Constitución Nacional, hasta que se instalaron los primeros servicios de iluminación eléctrica. En el año 1854 se concedió la primera autorización para la prestación del servicio público de alumbrado a gas para la ciudad de Buenos Aires; en ese mismo año fue conocido el sistema de iluminación por arco voltaico, pues en ocasión de celebrarse las fiestas patrias, el vecino Juan Etchepareborda reeditó el experimento de Davy, en la Plaza de la Victoria.-

En 1882 los pabellones de la Exposición Continental, realizada en la Plaza 11 de Septiembre, fueron iluminados por lámparas eléctricas y poco después la misma iluminación se efectuó, también como experimento, en la Confitería del Gas y en las calles Perú y Florida, desde Alsina hasta Corrientes. La comuna de Buenos Aires, posiblemente influenciada por la Compañía de Iluminación a Gas (concesionaria desde 1854), no accedió al pedido de concesión realizado por una firma norteamericana.-

Fue precisamente en la Provincia de Buenos Aires, donde se construyó la primer central eléctrica del país, en el año 1886, para la ciudad de La Plata, donde seis años más tarde se inauguraría también el primer servicio de tranvías eléctricos. Pese a tal circunstancia, los constituyentes provinciales de 1889 no dictaron normas sobre el particular, aún cuando la ley 2381 de la Provincia de Buenos Aires (año 1890) otorgaría al Departamento de Ingenieros, dependiente del Ministerio de Obras Públicas, facultades que le permitieron ejercer algunas de las funciones que la ley 4742 (año 1938) encargaría a la Dirección de Servicios de Electricidad.-

Es útil anotar también que en el año 1887, los señores Angel y Carlos Cúneo, instalaron en San Fernando un pequeño equipo con el que proveían de iluminación a algunas casas vecinas. Esta instalación, ampliada más tarde con el asesoramiento del Ingeniero Rufino Varela, extendió

sus líneas hasta Tigre y Martínez, constituyéndose a fines del siglo pasado, en la primera red de electrificación rural del país.-

La ausencia de una legislación provincial y nacional, permitió que se hiciera tradicional, en materia de servicio eléctrico, un criterio municipalista, que permitió a las comunas ejercer el control del mencionado servicio. En toda la Nación, esa situación habría de favorecer los planes de algunas empresas concesionarias, dependientes de grandes monopolios internacionales, a quienes resultaba conveniente la anarquía en materia de control y concesión. Las empresas CHADE y CIADE llegarían a un acuerdo con el grupo ANSEC, reservándose para sí la ciudad de Buenos Aires y su zona de influencia (hasta 100 kilómetros), Rosario y adyacencias (hasta 50 kilómetros) y Bahía Blanca, Pergamino y Corrientes; el resto del país fue siendo ganado por el grupo ANSEC, que en 1929 estaba constituido por las siguientes empresas:

Compañía de Electricidad de Los Andes (con servicios en Mendoza, San Juan y San Luis, mediante 18 concesiones para 19 localidades).-

Compañía de Electricidad del Norte Argentino (Tucumán, Salta y Jujuy, con 4 concesiones para 4 localidades).-

Compañía de Electricidad del Sud Argentino (Buenos Aires, sur de Santa Fe, La Pampa y Río Negro, con 57 concesiones para igual número de localidades).-

Compañía de Electricidad del Este Argentino (Entre Ríos y Chaco, 11 concesiones para 14 localidades).-

Compañía Central Argentina de Electricidad (Córdoba y norte de Santa Fe 41 concesiones para 53 localidades).-

Compañía General de Electricidad de Córdoba (4 localidades con una concesión).-

Compañía de Luz y Fuerza de Córdoba (12 localidades con una concesión).

Sociedad Anónima de Electricidad de Alta Gracia (concesión en esa localidad).-

La Compañía Sudamericana de Servicios Públicos S.A. - SUDAM - dependiente de otro grupo norteamericano, también operaba en el interior del país, con 57 centrales distribuidas en las provincias de Buenos Aires, Córdoba, Mendoza, San Luis, Santa Fe y Santiago del Estero.-

En la Provincia de Buenos Aires, las Municipalidades habían prestado por sí o por concesiones el servicio eléctrico, al punto que llegaron a funcionar 300 pequeñas usinas en el territorio provincial. Hacia 1930, las compañías de capital extranjero fueron adquiriendo gran parte de las usinas, que pasaron a manos de la Compañía Argentina de Electricidad, Compañía de Electricidad del Sud Argentino, Compañía Italo Argentina de Electricidad, Compañía Sudamericana de Servicios Públicos, Compañía Suizo Argentina, etcétera.-

Existían en todo el país, conjuntamente con los grupos monopolísticos, cooperativas y centrales populares independientes, que trataban de subsistir frente a las cada vez más poderosas fuerzas económicas -- del trust eléctrico. En el momento culminante de ese proceso, se reunió la Convención Provincial de 1934, que en el artículo 183, inciso 3º de la Constitución de Buenos Aires, confirió al régimen municipal la facultad de: "Constituir consorcios de municipalidades y cooperativas de vecinos a los fines de la creación de superusinas generadoras de energía eléctrica". Cuatro años más tarde, la ley provincial 4742 declaró servicio público al suministro de energía eléctrica, cuyo contralor estaría a cargo de la Provincia y las Municipalidades, conforme a sus respectivas jurisdicciones; la ley significó un golpe mortal para las cooperativas, por cuanto las incapacitaba para la prestación del servicio.--

La Cooperativa Eléctrica Bahiense demandó la inconstitucionalidad pero la Suprema Corte de la Provincia de Buenos Aires dió la doctrina jurídica que habría de favorecer a los monopolios: la ley 4742 --dijo-- "ha venido a excluir a las sociedades cooperativas de la prestación del servicio público de electricidad; nada hay en ello injustificado ni arbitrario, puesto que es de la esencia misma de tal servicio, como lo reconoce unánimemente la doctrina, su prestación obligatoria a todos los habitantes que lo soliciten dentro de las condiciones generales establecidas. Por consiguiente, si las cooperativas sólo pueden prestar el servicio exclusivamente a sus asociados, por establecerlo -- así la ley nacional que las rige, es indudable su incapacidad para ser titulares de una concesión de este género. Tal incapacidad deriva no precisamente de la ley impugnada, sino de su propia condición de existencia legal, que les impide satisfacer uno de los requisitos ineludibles de todo concesionario de servicio público: extender la prestación al público en general" (Jurisprudencia Argentina, tº 1943, I, p. 817)

El decreto 8173/44 (ratificado por Ley 5105) derogó la ley 4742. En la Legislatura provincial se denunció el "carácter impopular, de hondo sentido capitalista, protector de los trust y contraria a la -- emancipación económica del consumidor" de la ley que había puesto limitaciones a la acción de las cooperativas eléctricas, y su inconstitucionalidad, por ser violatoria del artículo 183, inciso 8º de la -- Constitución Provincial.--

En 1947 se dictó la ley provincial 5156, que estableció un régimen especial para el servicio público de electricidad, declarando de utilidad pública y sujetas a expropiación las instalaciones, inmuebles y bienes afectados a la producción, transporte y distribución de energía eléctrica. De conformidad a esa ley, se realizaron varias expropiaciones por las cuales algunas usinas (entre ellas la de Bragado) pasaron al dominio de la Provincia, y el Estado Provincial comenzó a tener un papel principalísimo como prestatario del servicio. La ley --

estableció prohibición a la Provincia y Municipalidades para otorgar - concesiones a empresas privadas o particulares, excluyendo a las cooperativas u organismos análogos de economía mixta, integrados por el poder público y los usuarios, o los consorcios formados por las municipalidades.-

La ley 5239, de electrificación de la Provincia de Buenos Aires, dictada ese mismo año, creó la Dirección de Electricidad y Mecánica - (a cambio de la Dirección de Servicios de Electricidad, ley 5156), que tuvo a su cargo la prestación del servicio eléctrico en diversos partidos, hasta la sanción del decreto-ley 21202/57, que instituyó la Dirección de Energía de la Provincia de Buenos Aires (DEBA).-

La Constitución Provincial dictada en 1949, constitucionalizó el sistema, dictando normas sobre servicios públicos análogas a las consagradas por el artículo 40 de la carta dictada por la Convención Nacional Constituyente de ese año. El artículo 34 de la Constitución Provincial decía: "Los servicios públicos pertenecen originariamente, según su naturaleza y características, a la Provincia o a las Municipalidades, y bajo ningún concepto podrán ser enajenados o concedidos para su explotación" ; las Municipalidades estaban facultadas conforme al - artículo 153, inciso 7° a "Formar consorcios y cooperativas con fines de interés público". Esta constitución fue derogada en el año 1956.-

Marco conceptual

La noción de "servicio público" es tan controvertida en la doctrina jurídica como la de "poder de policía". Atendiendo al carácter de es te informe, expondremos brevemente los principios de la doctrina tradicional, sin abrir juicio o tomar posición.-

El Dr. Rafael Bielsa ha expuesto la siguiente noción de servicio público: "Es toda acción o prestación realizada por la administración pública activa, directa o indirectamente, para la satisfacción concreta de necesidades colectivas y asegurada esa acción o prestación por el po der de policía".-

En razón de que trata de satisfacer una necesidad pública, el servicio público debe estar dotado, se afirma entonces, de derechos exorbi tantes del derecho común, es decir de un régimen de derecho público que asegure la generalidad, uniformidad, regularidad y continuidad del mismo.-

La continuidad, es el más importante de los cuatro caracteres que hacen al funcionamiento del servicio público, lo que no significa que la actividad sea ininterrumpida, sino que se satisfaga en el momento oportuno, de acuerdo a las necesidades de cada servicio.-

Generalidad, significa que todos los habitantes tienen derecho a usar del servicio.-

Uniformidad, se conjuga con el carácter anterior, y se entiende como el derecho de todos de usar el servicio en iguales condiciones en igualdad de circunstancias.-

Por último regularidad quiere decir que el servicio se presta con forme a reglas y condiciones preestablecidas.-

Una de las clasificaciones más importantes de los servicios públi cos es aquella que los divide en servicios "propios" e "impropios". Los primeros son aquellos que están a cargo del Estado y que éste pres ta directamente, por sí, o indirectamente a través de entidades autárquicas o de particulares.-

Servicios públicos "impropios" son aquellos que prestan los parti culares, conforme a reglamentaciones o normas generales emitidas por el Estado.-

En el caso de los servicios públicos propios, que el Estado presta directamente, la prestación aparece como el ejercicio de la actividad administrativa propiamente dicha. En los que el Estado los presta indirectamente, mediante una entidad autárquica, esta prestación apare ce como la expresión de la función del ente.-

Cuando el Estado presta indirectamente el servicio, por medio de particulares, suele lograrlo de distintos modos, locación, concesión, etcétera. En estos casos, el Estado transfiere a un particular, la po

-testad de prestar el servicio.-

Cuando el Estado concede a un particular la facultad de prestar un servicio público, delega un poder jurídico para su prestación, pero éste continúa caracterizándose como servicio público y la Administración Pública concedente mantiene siempre el poder de prestar el servicio directamente. Por lo tanto la concesión es siempre temporal y revocable. Si bien el concesionario ejerce una parte de la actividad de la Administración Pública, no lo hace en beneficio particular, sino exclusivamente en interés público.-

Cierto es que no corresponde a los límites de este estudio, entrar en el debate acerca de las distintas concepciones que enfrentan a la doctrina sobre los alcances, y aún la existencia misma del llamado "poder de policía" como institución jurídica moderna, pero sin que signifique aceptar una definición y a los efectos del alcance de este trabajo, entendemos por poder de policía, tal como lo ha interpretado la jurisprudencia nacional, no sólo la facultad del Estado de proteger la seguridad, moralidad y salubridad pública y de la economía pública en cuanto afecte a aquéllas, sino también aquélla que tiene por objeto la promoción del bienestar general, regulando a este fin los derechos individuales expresa o implícitamente reconocidos por la ley Fundamental

La Constitución Nacional atribuye al Congreso la facultad de "proveer lo conducente a la prosperidad del país, al adelanto y bienestar de las provincias y al progreso de la ilustración, dictando planes de instrucción general y universitaria y promoviendo la industria, la inmigración, la construcción de ferrocarriles y canales navegables, la colonización de tierras de propiedad nacional, la introducción y establecimiento de nuevas industrias, la importación de capitales extranjeros y la exploración de los ríos interiores, por leyes protectoras a estos fines y por concesiones temporales de privilegios y recompensas de estímulo". La policía de prosperidad que instituye este artículo, constituye una cláusula jurídica significativa, y al ser una noción cambiante y dinámica, que se ajusta a las circunstancias de cada etapa de la vida nacional, ha permitido cumplir con las políticas fijadas en cada una de ellas.-

El artículo 107 de la Constitución Nacional, a su vez, faculta a las Provincias a "promover su industria, la inmigración, la construcción de canales navegables, la colonización de tierras de propiedad provincial, la introducción y establecimiento de nuevas industrias, la importación de capitales extranjeros y la exploración de sus ríos, por leyes protectoras a estos fines y con recursos propios". Se está en presencia entonces, de funciones legislativas concurrentes entre el estado nacional y las provincias; en tanto y en cuanto no exista repugnancia entre la ley provincial con la de la Nación, las provincias mantienen en la materia, su poder de policía.-

Esta noción, esencialmente dinámica, de la policía de prosperidad legitima el empleo de todos los "recursos y técnicas" que resulten aptos para impulsar el desarrollo de la Nación y de las Provincias y lleva implícito el principio de la "ilimitación de medios", dentro del orden jurídico establecido (ver Corte Suprema de la Nación, Fallos T.247 p. 121).--

La concepción de "policía de prosperidad", legitima la actuación del Estado Nacional y de los Estados Provinciales, como propulsores - del desarrollo integral del país, conducente al bienestar general, permitiendo en cada caso particular, el uso de técnicas y medios que las circunstancias aconsejen.--

Respecto a los servicios públicos, el Estado ejerce el poder de - policía de prosperidad, pero también ejerce la policía de gestión del servicio. Esta policía de gestión tiene dos aspectos: uno de carácter técnico permanente, que se ejerce directamente respecto al concesionario, en los servicios públicos concedidos y otro de seguridad de las personas y de las cosas, que es ejercido contra todos los que dificultan o perturban la prestación del servicio. Esta policía de gestión - de los servicios públicos tiende a sostener los principios de generalidad, uniformidad, regularidad y continuidad, que hacen a la esencia de los mismos.--

La creación, organización y supresión de los servicios públicos, que no es más que el ejercicio del poder de policía en sentido lato, en principio corresponde a los Gobiernos locales, conforme lo dispone el artículo 104 de la Constitución Nacional, por el que las Provin---cias conservan todo el poder no delegado al Gobierno Federal. El artículo dice así: "Las provincias conservan todo el poder no delegado -- por esta Constitución al Gobierno federal, y el que expresamente se - hayan reservado por pactos especiales al tiempo de su incorporación".

Por excepción, la creación de un servicio público podrá corres--ponderle a la Nación, lo que deberá estar fundado en un precepto constitucional. Por ejemplo: Cuando un servicio público sea internacional o interprovincial (artículo 67, inciso 12° C.N.); Cuando la Nación - ejercitare las atribuciones conferidas por el artículo 67, inciso 16° o cuando ejerciere actividades que le fueron atribuidas directamente, como las del artículo 67, inciso 13° (servicio público de Correos).--

El ordenamiento constitucional ha impuesto el orden de prelación de las normas jurídicas, al establecer en el artículo 31 C.N. que: "Esta Constitución, las leyes de la Nación que en su consecuencia se dicten por el Congreso y los tratados con las potencias extranjeras, son ley suprema de la Nación; y las autoridades de cada Provincia es--tán obligadas a conformarse a ella, no obstante cualquiera disposi---ción en contrario que contengan las leyes o Constituciones Provincia--les". Es así como la ley nacional de energía N° 15.336, dictada en el

año 1960, ha reglamentado la jurisdicción federal en la materia declarando sus diferentes ámbitos:

Definió el servicio público de electricidad, como "la distribución regular y continua de energía eléctrica para atender las necesidades indispensables y generales de electricidad, de una colectividad o grupo social determinado, de acuerdo a las regulaciones pertinentes". (artículo 3°).-

Estableció como ámbito de aplicación de la ley, a "las actividades de la industria eléctrica destinadas a la generación, transformación y transmisión, o a la distribución de electricidad, en cuanto — las mismas correspondan a la jurisdicción nacional" (artículo 1°).-

Declaró de jurisdicción nacional a "la generación de energía eléctrica, cualquiera sea su fuente, su transformación y transmisión, cuando:

- a) Se vinculen a la defensa nacional.-
- b) Se destinen a servir el comercio de energía eléctrica entre la Capital Federal y una o más Provincias, o una Provincia con otra, o con el territorio de Tierra del Fuego, Antártida Argentina e Islas del Atlántico Sur.-
- c) Correspondan a un lugar sometido a la legislación exclusiva del Congreso Nacional.-
- d) Se trate de aprovechamientos hidroeléctricos o mareomotores que sea necesario interconectar entre sí o con otros de la misma o distinta fuente, para la racional o económica utilización de todos ellos.-
- e) En cualquier punto del país integren la Red Nacional de Interconexión.-
- f) Se vinculen con el comercio de energía eléctrica con una nación extranjera.-
- g) Se trate de centrales de generación de energía eléctrica mediante la utilización o transformación de energía nuclear o atómica".

Asimismo estableció que serán de jurisdicción nacional los servicios públicos de electricidad cuando una ley del Congreso evidenciara el interés general y la conveniencia de su unificación (artículo 6°).-

En el artículo 11°, estableció que en cuanto a los sistemas eléctricos provinciales, o sean las centrales, líneas y redes de jurisdicción provincial; y los servicios públicos de electricidad que sean de jurisdicción local, serán los gobiernos provinciales los que resolverán en todo lo referente al otorgamiento de las autorizaciones y concesiones y ejercerán las funciones de policía y demás atribuciones inherentes al poder jurisdiccional.-

Instituyó el Consejo Federal de la Energía Eléctrica, integrado -- por representantes del Gobierno Nacional y de las Provincias, con el -- carácter de órgano asesor y consultor del Poder Ejecutivo Nacional y -- de los Gobiernos provinciales. Creó también dos fondos eléctricos: el Fondo Nacional de la Energía Eléctrica, un 80% del cual se destina a -- obras energéticas y el 20% restante pasa a integrar el Fondo Especial de Desarrollo Eléctrico del Interior, creado por la misma ley, y cuyos recursos serán destinados a realizar aportes y préstamos a las Provin-- cias, para sus planes de electrificación y se podrán también realizar préstamos a Municipalidades, cooperativas y consorcios de usuarios de electricidad para obras de electrificación.--

La ley también reglamentó lo concerniente a concesiones, autoriza ciones, comercialización, transporte, distribución y tarifas de la --- energía eléctrica.--

La ley provincial 5156 ya mencionada (año 1947) había reglamenta-- do en la Provincia de Buenos Aires, el servicio público de energía --- eléctrica. En su artículo 1º declaró de utilidad pública y sujetos a -- expropiación las instalaciones, inmuebles y bienes en general afecta-- dos a la producción, transporte y/o distribución de energía eléctrica, destinados a servicio público. Asimismo prohibió a las Municipalidades otorgar nuevas concesiones, renovar o ampliar las vigentes a empresas privadas o particulares (artículo 2º), exceptuando de esta disposición en el artículo 3º, a las cooperativas eléctricas y organismos análogos de economía mixta, integrados exclusivamente por el poder público y los usuarios, o los consorcios formados por las Municipalidades.--

Reglamentó las condiciones de las concesiones del servicio públi-- co de electricidad por parte de las Municipalidades (artículos 6º a -- 11º); la construcción y explotación de usinas generadoras por las mis-- mas, los consorcios de municipalidades o entre éstas y la Provincia y la distribución por cooperativas o consorcios de usuarios (artículos -- 12º a 16º).--

Creó la Dirección de Servicios de Electricidad - más tarde Direc-- ción de Electricidad y Mecánica (DEMBA) por ley 5239 (año 1947) y ac-- tualmente Dirección de la Energía (DEBA) por Decreto Ley 21202 (año - 1957) - a quien atribuyó las funciones de estudiar y programar los ser vicios públicos de electricidad, de asesorar a las municipalidades, de controlar los servicios prestados por concesionarios y de intervenir -- necesariamente cuando se trate de instalaciones de generación o distri bución, que abarque más de un partido, y no estén destinadas al consu-- mo local, o sean de carácter inter-estadual. Asimismo le encomendó --- prestar los servicios que el Gobierno provincial le requiera.--

Por el Decreto-ley 21202/57 se otorgó autarquía a la Dirección y se establecieron nuevas normas de organización, atendiendo a la impor-- tancia de los servicios que prestaba.--

Se ampliaron las atribuciones de la ex-Dirección de Electricidad y Mecánica, de quien el ente autárquico, ahora llamado Dirección de la Energía, fue sucesor, autorizándolo a prestar directamente los servicios, a proyectar la electrificación racional de la Provincia, a -- promover la acción de las cooperativas de electricidad, a coordinar -- las prestaciones con la Nación, provincias y municipios y a asesorar a las Municipalidades.--

En el artículo 2º, inciso c) se le encomienda "proyectar.....la utilización de la energía eléctrica en las labores del campo". El decreto reglamentario N° 491/62, en su artículo 4º expresa: "A los fines de la utilización de la energía eléctrica de las labores del campo, D.E.B.A. propiciará, como así también ejecutará planes de electrificación rural".--

En el mismo artículo 2º, incisos g) y j) le atribuyó la facultad de "controlar toda fuente energética que tenga como fin generar energía eléctrica destinada a servicios públicos" e "Intervenir cuando se trate de instalaciones de generación, transformación, transporte o -- distribución de jurisdicción provincial".--

La Ley Orgánica de Municipalidades, conforme al artículo 181 de la Constitución de la Provincia, que establece que la administración de los servicios locales, estará a cargo de una municipalidad, reglamente en lo concerniente a servicios públicos y concesiones. Autoriza la prestación de servicios, directamente (artículo 131), por consorcios intermunicipales, y de una o más municipalidades con la Provincia, la Nación o los vecinos (artículo 43) o cooperativas (artículo 44). Por el artículo 52, subordina la prestación de una serie de servicios públicos locales a que su ejecución no esté a cargo de la Nación o la Provincia. Por el artículo 230 autoriza la prestación de -- servicios públicos por empresas privadas y en los artículos siguientes reglamente el contrato de concesión. Asimismo el artículo 232 establece que las concesiones no se otorgarán nunca con carácter de exclusividad y/o monopolio.--

De las citas legales precedentes podemos inferir que el Estado -- provincial ha delegado todo lo relativo a la prestación y policía del servicio público de electricidad en un ente autárquico institucional, la Dirección de Energía de la Provincia de Buenos Aires (D.E.B.A.) y en organismos descentralizados territoriales, los municipios, y a éstos en tanto y en cuanto, la prestación del servicio fuera de órbita estrictamente local y siempre bajo el control y asesoramiento del primero.--

LA PRESTACION DEL SERVICIO

Conforme a las disposiciones vigentes para la jurisdicción de la Provincia de Buenos Aires, la prestación del servicio eléctrico, puede realizarse por diversos sistemas:

1) Prestación por el Estado Provincial o Municipalidades

El artículo 2° de la ley 5156 estableció que la Provincia o las Municipalidades no otorgarían en concesión el servicio a empresas privadas o particulares, por lo que la regla general aplicable es la prestación directa por parte del Estado. La misma ley, en su artículo 16°, inciso g) determinó que la Dirección de Servicios de Electricidad intervendría necesariamente, cuando se trate de instalaciones de generación o distribución que abarque más de un partido, y no estén destinadas al consumo local o sean de carácter interstadual, y el inciso h) del mismo artículo le atribuyó la función de prestar los servicios que el Gobierno le encomiende. Esas funciones fueron atribuidas por Decreto-Ley 21202/57 a la Dirección de la Energía de la Provincia de Buenos Aires (DEBA), a quien se facultó a "Producir, transformar, transportar, distribuir, comprar y vender energía eléctrica." y a "Construir y explotar fábricas de energía eléctrica y demás instalaciones necesarias al objeto que señala el precedente apartado." (artículo 2°, incisos a) y b).-

También el artículo 12° de la ley 5156 fijó las condiciones en que las municipalidades podrían suministrar directamente energía eléctrica: "Las municipalidades podrán suministrar directamente energía eléctrica previo cumplimiento de las obligaciones siguientes:

- a) Creación de los recursos que deberán invertirse para establecer y prestar el servicio.-
- b) Nombramiento de un funcionario técnico especialista con diploma universitario o de instituto técnico superior, que será responsable de las obras e inversiones. A falta de él deberá requerir el asesoramiento de la Dirección de Servicios de Electricidad de la Provincia, que tendrá obligación de realizarlos gratuitamente, excepto los gastos, que serán a cargo de las Municipalidades.-
- c) En la ordenanza respectiva se determinarán las condiciones generales del servicio, su extensión y las tarifas máximas para cada modalidad o categoría de suministro. Las tarifas deberán calcularse de modo que cubra, por lo menos los gastos de explotación, conservación y renovación del sistema, las cargas financieras y la provisión de reservas.-

- d) La gestión administrativa y financiera estará a cargo de una Comisión de Vecinos, compuesta de siete miembros; dos elegidos entre los veinte mayores consumidores de energía eléctrica; dos que representen a la masa de usuarios y tres en representación de la Municipalidad, todos los cuales serán designados por el Departamento Ejecutivo con acuerdo del Concejo Deliberante y sólo podrán ser removidos por causas fundadas y probadas, con los votos de los dos tercios de los miembros presentes del Cuerpo, a cuyo efecto, éste será citado especialmente. Durarán tres años en sus funciones y les será aplicable lo dispuesto en el artículo 146 de la Ley Orgánica Municipal. Rige respecto de su gestión administrativa, lo establecido en el capítulo XVI de dicha ley; se prohíbe a las Municipalidades ingresar a rentas generales los fondos pertenecientes al servicio, los que deberán administrarse por cuenta especial y luego de cubiertos los gastos y cargas propias de servicio, reservarse un cincuenta por ciento en la disminución de tarifas y el cincuenta por ciento al fondo de reserva para futuras ampliaciones."

La Ley Orgánica de Municipalidades (Decreto-Ley 6769/58 y sus modificaciones) en su artículo 131, establece: "La ejecución directa de los servicios de la Municipalidad corresponde al Departamento Ejecutivo, quien administrará los establecimientos por medio de empleados a sueldo, comisiones de vecinos u organismos descentralizados. En los convenios con cooperativas o consorcios será obligatoria su participación en los órganos directivos."

2) Prestación por Consorcios

La Constitución Provincial de 1934 previó la formación de consorcios de municipalidades (artículo 183, inciso 8°). La ley 5156, estableció que estaban exceptuados de la prohibición del artículo 2°, los "organismos de economía mixta integrados exclusivamente - por el poder público o los consorcios constituidos por Municipalidades" (artículo 3°); a su vez, en el artículo 14 estableció que - "a los efectos de la prestación del servicio público de electricidad, las Municipalidades podrán formar sociedades mixtas, consorcios únicamente con las cooperativas y organismos análogos, integrados exclusivamente por usuarios", y el artículo 15 agrega: "En las mismas condiciones establecidas en el artículo anterior, la Provincia y las Municipalidades podrán constituir consorcios para la construcción y explotación de sistemas centrales de producción y transmisión de energía eléctrica, destinados a abastecer más de un partido."

La Ley Orgánica de Municipalidades (Decreto-Ley 6769/58) en el artículo 41, dispone que: "Corresponde al Concejo (Deliberante) autorizar consorcios", y el artículo 43, establece: "Para la prestación de servicios públicos y realización de obras públicas, podrán formarse consorcios intermunicipales y de una o más municipalidades con la Provincia, la Nación o los vecinos. En este último caso, la representación municipal en los órganos directivos, será del 51% y las utilidades líquidas de los ejercicios serán invertidas en el mejoramiento de la prestación de servicios."

3) Prestación por Cooperativas

También la Constitución de 1934, previó la formación de cooperativas de vecinos (artículo 183, inciso 8°). La ley 5156 estableció asimismo que estaban exceptuados de la prohibición del artículo 2° "las cooperativas eléctricas"; el artículo 13 dispuso: "Las Municipalidades podrán instalar usinas generadoras de energía eléctrica y convenir con sociedades cooperativas de vecinos, el transporte y distribución de aquélla. Podrán asimismo convenir con sociedades cooperativas de vecinos u organismos análogos, la prestación de servicios para las oficinas y dependencias de la localidad, en cuyo caso podrán imponer a dichas sociedades, la prestación de esos servicios en retribución total o parcial de la ocupación del dominio público o de otros servicios municipales, como prestación equivalente".-

La Ley Orgánica de Municipalidades (Decreto-Ley 6769/58) en el artículo 41, dispone que: "Corresponde al Concejo (Deliberante) autorizar cooperativas", y en el artículo 44 establece: "Las cooperativas deberán formarse con capital de la Municipalidad y aporte de los usuarios del servicio o de la explotación, a la cual se las destine"; el artículo 45: "Las utilidades que arrojen los ejercicios de las cooperativas y que correspondan a la Municipalidad, serán destinadas al acrecentamiento del capital accionario de la misma".-

El decreto 21202/57 en su artículo 2°, inciso d) dispuso que la Dirección de la Energía de la Provincia de Buenos Aires, tiene la atribución de: "Suscribir acciones de sociedades cooperativas, con el objeto de facilitar la financiación de obras de instalación y/o ampliación, para generar o distribuir energía eléctrica; la reglamentación establecerá el porcentaje que podrá suscribirse teniendo en cuenta el capital realizado de la entidad beneficiaria." El decreto reglamentario N° 491/62 fija ese porcentaje en el 100% del capital realizado.-

SOCIEDADES COOPERATIVAS

El movimiento cooperativo comenzó en Nueva Lanark, Escocia, con las tentativas de Robert Owen (1771-1858) en su fábrica de hilados de algodón; concibió allí la creación de "villas cooperativas", y en virtud del escaso eco de su iniciativa, se trasladó a los Estados Unidos de Norte América, donde fundó otra colonia cooperativa.-

En nuestro país, el Código de Comercio, sancionado para la Provincia de Buenos Aires en el año 1859, y para la Nación en 1862, redactado por los doctores Acevedo y Vélez Sársfield, no previó la organización de este tipo de sociedades, pese a que en Rochdale, desde 1844 se habían iniciado con éxito las actividades cooperarias en Inglaterra. La nueva modalidad legislativa fue incorporada en nuestro país, inspiradas en el proyecto del Dr. Lisandro Segovia, con las reformas al Código de Comercio del año 1889. Se legisló sobre el particular en los artículos 392 a 394, que pronto resultaron insuficientes para los requerimientos del movimiento cooperativo, desarrollado en la Argentina a partir del año 1875 con formas sociales inapropiadas, pero incluyendo entre los objetos de la sociedad, los beneficios recíprocos. Entre los años 1880 y 1900, el movimiento tuvo profusión, con la creación de numerosas cooperativas de consumo, créditos, seguros, etc. Tras diversos proyectos de reforma, en el año 1926 se dictó la ley 11.388, actualmente en vigencia, que en su artículo 2º, establece:

"Sólo podrán denominarse cooperativas las sociedades que además de ese título, reúnan los caracteres siguientes:

- 1) Acompañar su nombre social con la palabra "limitada".-
- 2) No poner límite estatutario al número de socios, ni al de las acciones, ni al capital social, ni a la duración de la sociedad.-
- 3) Las acciones serán nominativas e indivisibles y transferibles solamente con acuerdo del directorio, en las condiciones que determinen los estatutos. Todas las acciones, una vez integradas, serán del mismo valor.-
- 4) Cada socio no tendrá más que un voto, sea cual fuere el número de sus acciones.-
- 5) Expresarán, en sus estatutos, las condiciones de admisión, cese o exclusión de los socios. Los socios tienen derecho de salir de la sociedad en la época establecida en los estatutos y a falta de ésta, a fin de cada año social dando aviso con diez días de anticipación.-
- 6) Cuando los estatutos de la sociedad establezcan una cuota de entrada, no podrá elevarse a título de compensación por las reservas sociales.-

- 7) Los socios salientes por cualquier causa, no tendrán derecho individual alguno sobre las reservas sociales.-
- 8) En caso de liquidación de la sociedad, los fondos de reserva se entregarán al fisco nacional o provincial, según el domicilio real de la sociedad, para fines de educación económica del pueblo.-
- 9) No concederán ventaja ni privilegio alguno a los iniciadores, fundadores y directores; ni preferencia a parte alguna del capital.-
- 10) No podrán remunerar con comisión ni en otra forma a quien aporte nuevos socios o coloque acciones.-
- 11) No podrán tener por fin principal ni accesorio, la propaganda de ideas políticas, religiosas, de nacionalidades o regiones determinadas; ni imponer como condición de admisión la vinculación de los socios con organizaciones religiosas, partidos políticos o agrupaciones de nacionalidades o regionales.-
- 12) No podrán conceder créditos para el consumo.-
- 13) De los servicios de la sociedad, sólo podrán hacer uso los socios.-
- 14) El directorio, sin excluir socios, podrá ordenar en cualquier momento, el retiro del capital a los socios con mayor número de acciones. Si todos los socios tuvieran igual número de acciones, el retiro se hará a prorrata.-
- 15) Cuando efectúen préstamos en dinero a los socios no cobrarán a título de premio, prima o con otro nombre, suma alguna que reduzca la cantidad efectiva prestada a menos del monto nominal del préstamo, salvo el descuento por el pago de intereses, si así se hubiera establecido. El interés no podrá exceder más del 1% de la tasa efectiva cobrada por los Bancos oficiales en operaciones semejantes y no podrá ser aumentado durante la vigencia del préstamo. Los préstamos podrán ser cancelados en cualquier momento por el prestatario, sin recargo alguno de interés.-
- 16) De las utilidades realizadas y líquidas, podrá pagarse sobre el capital empleado en operaciones que no sean de crédito, un interés que no exceda del 1% al que cobra el Banco de la Nación en sus descuentos.-
- 17) De las utilidades realizadas y líquidas de cada ejercicio se destinará, por lo menos, el 5% al fondo de reserva y se distribuirá el 90% entre los socios:
 - a) En las cooperativas o secciones de consumo, en proporción al consumo hecho por cada socio;

- b) En las cooperativas de producción, en proporción al trabajo hecho por cada uno;
 - c) En las cooperativas o secciones de adquisición de elementos de trabajo y de transformación y venta de productos, en proporción al monto de las operaciones de cada socio con la sociedad;
 - d) En las cooperativas o secciones de crédito, en proporción al capital.-
- 18) Los balances y memorias del directorio serán anuales y sometidos con igual periodicidad a la asamblea que se celebrará -- dentro de los tres meses siguientes al cierre del ejercicio.
- 19) Las asambleas serán convocadas por lo menos con ocho días de anticipación, en la forma que cada sociedad establezca en -- sus estatutos, y se celebrará sea cual fuere el número de los socios concurrentes una hora después de la fijada en la convocatoria, si antes no se ha reunido ya, la mitad más uno de -- los socios.-
- 20) Los estatutos podrán prohibir el voto por poder o autorizarlo. Si autorizan el voto por poder, las representaciones deberán -- recaer en un asociado y éste no podrá representar más de dos -- socios.-
- 21) Cuando los socios pasen de diez mil, la asamblea general será sustituida por una asamblea de delegados elegidos en asambleas electorales de secciones o de distritos, en las condiciones -- que determinen los estatutos. Igual procedimiento pueden adoptar los estatutos para la representación de los socios que residan en localidades distantes del lugar de la asamblea general.-
- 22) Para el contralor de las cuentas sociales, la asamblea elegirá un síndico titular y otro suplente. Podrá elegir también, para el control de la marcha de la sociedad, un consejo de -- inspección formado por un número de socios doble del de los miembros del directorio y auxiliar de éste."

En el Anteproyecto de Ley General de Sociedades, preparado por encargo de la Secretaría de Estado de Justicia, no se proyectó ninguna reforma a la Ley Nacional de Cooperativas N° 11.388, salvo en lo que se -- refiere a las normas supletoriamente aplicables (Artículo 370 del Anteproyecto).- A su vez, en los considerandos del Anteproyecto, los integrantes de la Comisión Especial encargada de su redacción, manifestaron que la omisión de las sociedades cooperativas, obedece a que existe un

anteproyecto de nueva Ley preparado por el Ministerio de Bienestar Social, del que depende el Servicio Nacional de Cooperativas.-

Numerosos actos del Estado Nacional, los Estados Provinciales y las Municipalidades, demuestran que la actividad estatal propicia y -- protege el cooperativismo, estimulando la constitución y el funciona-- miento de este tipo de sociedades; la ley nacional 11.380 sobre présta mos especiales del Banco de la Nación Argentina y Banco Hipotecario Na-- cional, para disponer créditos a cooperativas; ley 14.384 que lo auto-- riza para vender a cooperativas, terrenos sobrantes del dominio priva-- do del Estado; ley 11.682 que exime el gravamen a los réditos, las uti lidades de sociedades cooperativas, etcétera.-

El Código Fiscal de la Provincia de Buenos Aires, exime a las so-- ciedades cooperativas con personería jurídica, de los impuestos inmobi liarios, a las actividades lucrativas, a las actividades lucrativas a-- gropecuarias, a los automotores, sellos, tasas de servicios y contribu-- ción de mejoras. El artículo 111, dispone: "Los productores agropecu-- rios que comercialicen su producción por intermedio de cooperativas, -- tributarán la mitad del gravamen a la actividad lucrativa agropecuaria siempre que suscriban e integren igual importe al tributado, en accio-- nes de la cooperativa interviniente". Las leyes 5277 y 7107 y el Decre to 9386/64, establecen normas especiales de crédito para el fomento de la actividad cooperativa y el Decreto-Ley 21.202 y su reglamento, de-- creto 491/62, ya mencionados, autorizan aportes de capital de D.E.B.A. a las cooperativas eléctricas.-

COOPERATIVAS ELECTRICAS

El sistema cooperativo ha tenido una gran difusión en nuestro país, en muy diversos campos de actividades y particularmente en el sector eléctrico. Para el año 1966, el movimiento cooperativo argentino estaba integrado por:

1.371	Agropecuarias
627	ELECTRICAS
589	Créditos
231	Consumo
231	Provisión
236	Trabajo
175	Vivienda y Urbanización
78	Seguros
63	Otras
<hr/>	
3.605	Cooperativas

Es decir que las eléctricas representaban el 17,3%, sólo superadas por las agropecuarias, que representaban el 38% del total, aunque las eléctricas las aventajaban en número de asociados, pues nucleaban a 619.108 contra 455.023 de las agropecuarias.-

En lo que hace específicamente al movimiento cooperativo eléctrico, la situación y dimensión al 31 de diciembre de 1968, era la siguiente, de acuerdo con la reseña que anualmente publica la Federación Argentina de Cooperativas de Electricidad Ltda., a la cual están adheridas la mayoría de las existentes

Total de cooperativas eléctricas:	753
Prestan servicio:	652
No prestan servicio:	101
Capital Suscripto:	m\$N 7.450.000.000.--
Capital Realizado:	m\$N 6.758.900.000.--
Asociados:	695.400
Consumidores:	573.000
Kw instalados:	508.700

Energía vendida en kwh:	866.900.000
Valor:	m\$ 12.045.900.000.--
Kw instalado por consumidor:	0,89
Kwh por año y por consumidor:	1.510
Total de personas ocupadas:	5.400

En lo que se refiere particularmente a suministros a usuarios rurales, las cooperativas eléctricas argentinas están desarrollando una muy intensa y eficaz acción, dado que en muchos casos, habiendo superado los inconvenientes de la prestación al sector urbano, están cumpliendo una nueva etapa en su amplio y progresista quehacer, al encarar decididamente la extensión del servicio a sus áreas rurales de influencia.--

Del mismo anuario antes citado, podemos ver que:

Cooperativas que prestan servicio rural:	169
Nº de usuarios rurales:	13.843
Kms. de línea de media y alta tensión:	6.512
Amplitud del área servida en Has.	1.812.419

No existiendo estadísticas referidas a la totalidad de usuarios rurales existentes en el país, atendidos por diversos prestatarios nacionales y provinciales, no resulta posible establecer una comparación de la importancia relativa, pero sin lugar a dudas se puede asegurar, que ya en este momento, el sistema cooperativo eléctrico está a la vanguardia en cuanto a la prestación al área rural, brecha que sin duda se ahondará con el tiempo, dada la diversidad de planes de electrificación rural, encarados por las mismas.--

La Provincia de Buenos Aires marcha al tope del país en cuanto al número de cooperativas eléctricas que en ella funcionan, que al 31 de Diciembre de 1968, eran de 200. Sobre un total de 248, de las cuales 48 aún no prestaban servicio. Le sigue en orden decreciente, la Provincia de Córdoba con 188 cooperativas, de las cuales 170 prestaban servicio y 18 aún no. En tercer lugar estaba la Provincia de Santa Fe, con un total de 126, de las cuales 111 prestaban servicio y 15 no. Es decir que entre las tres Provincias citadas, sumaban 562 cooperativas, lo que representa el 75% de la totalidad existentes en el país.--

La profusión de cooperativas eléctricas en la Provincia de Buenos Aires, provocó en su momento, la irritación de intereses ligados a las empresas monopolistas. Así llegó a dictarse la ley 4742 (sancionada en

1938) cuyo artículo 12 puso serias trabas para el desenvolvimiento de las cooperativas en esta actividad productiva, de la manera que ya se ha hecho referencia. Teóricamente, el problema está planteado en torno a la posibilidad o imposibilidad de ser concesionaria de servicios públicos, una sociedad comercial en la que sólo sus socios pueden ser beneficiarios del servicio, pero en la práctica el problema no es tal.

En efecto, la ley nacional 11.388, en su artículo 2º, inc. 13 dispone que de los servicios de una sociedad cooperativa "sólo podrán hacer uso los socios". Es evidente que no se trata de una condición indispensable la de que la actividad social se desarrolle entre los socios exclusivamente, sino preferentemente. El decreto nacional Nº 9425/58, que estableció que las sociedades cooperativas de consumo podrían vender a socios de otras cooperativas, evidencia que esa es la correcta interpretación. Por su parte, en igual sentido, el decreto nacional 89702/41, estableció que "Las sociedades cooperativas de servicios públicos que sean o lleguen a ser únicas concesionarias de los mismos en las localidades donde actúen, deberán prestarlos a las oficinas de las reparticiones públicas nacionales, provinciales o municipales, sin el requisito previo de que éstas suscriban acciones de ---aquéllas, y a las tarifas establecidas previamente y en cada caso por contrato".-

Cuando la cooperativa participa a terceros de sus servicios, puede llegar a beneficiarse en cuanto ello puede incidir en una reducción de gastos generales o un mayor giro de la empresa; Zavala Rodríguez entiende que, por un lado, "mientras esa actividad conserve un carácter secundario no altera la fisonomía de la cooperativa", y por el otro, "el inciso 13 no es un obstáculo (a la generalidad en la prestación del servicio) porque todo usuario puede ser socio, y la propia comuna puede serlo".-

El sistema cooperativo no sólo tiene un gran desarrollo en la Argentina, sino que en algunos países ha sido la forma institucional prácticamente exclusiva que posibilitó la concreción en plazos mínimos, de la electrificación rural de un país entero. Nos estamos refiriendo a los Estados Unidos de Norteamérica. Por la dimensión del movimiento cooperativo en general y en particular el dedicado a la electrificación rural, suministraremos algunas referencias sobre el mismo.-

Según el Anuario Estadístico de la Rural Electrification Administration -REA- último publicado con datos al 31-12-1967, sobre 993 prestatarios activos, 925 eran cooperativas que representaban el 93,2% del total, el resto o sea 68, que representaban el 6,8% se distribuían en compañías comerciales de electricidad de capital privado y empresas de electricidad estatales.-

Hasta el 31-12-67 existían en servicio 2.586.393 kms. de lí-

-neas rurales (1.607.154 millas) que distribuían energía a 5.851.396 - consumidores. El incremento de líneas durante el año, fue de 32.698 kilómetros (20.318 millas) y los consumidores aumentaron en 162.843. Es- to nos indica que en términos promedio, los sistemas rurales de los Estados Unidos poseen 2,2 usuarios por kilómetro de línea, pero en una - etapa del desarrollo de la electrificación rural que les permite esti- mar que han realizado casi el 100% de lo posible.-

Esto nos da una idea más o menos clara de la dimensión del mo- vimiento cooperativo eléctrico que ha realizado, si bien con gran ayu- da financiera del estado, la electrificación de las áreas rurales en - el país citado.-

En América Latina, Chile es otro país que ha utilizado con singular éxito la forma cooperativa para la realización de soluciones e- léctricas, tanto al ámbito urbano como al rural y cuenta con un impor- tante núcleo de prestatarios.-

Asimismo en Brasil, existen numerosas cooperativas para elec- trificación rural, principalmente en los Estados de Minas Gerais y San Pablo.-

Lo precedentemente expuesto evidencia con claridad el fundamen- tal papel que ha jugado y juega la forma cooperativa en la concreción de la electrificación de las áreas rurales.-

Por último es importante reproducir parcialmente el Informe Final con las Conclusiones y Recomendaciones a que arribó la Primera Conferencia Latinoamericana de Electrificación Rural, realizada en la ciu- dad de Buenos Aires entre el 16 y el 22 de noviembre de 1964 y que en lo referido a "Organización Institucional y Jurídica", estableció:

Planteamiento General:

Doctrinalmente y dejando a un lado los conceptos propios que cada país pueda tener en su legislación positiva, la electrificación rural, en cuanto propende a satisfacer una necesidad vital de un conglomerado de personas en el país o región, debe ser considerada como un servicio público en el sentido amplio de la palabra.-

En vista de la variedad de normas y sistemas aplicables en - los distintos países, se analizaron en especial algunos "tipos" de - organización institucional y jurídica de la electrificación latino-- americana. El estudio del tema llevó a la exposición de diversas so- luciones institucionales en los distintos países participantes, men- cionando las ventajas de cada sistema.-

Prevaleció la idea general de que, existiendo regímenes políticos y jurídicos diferentes, cada país debe abordar la solución ins- titucional del problema de la electrificación rural, con los mecanis- mos más adecuados al sistema y a las costumbres propios, sean empre- sas estatales, paraestatales, privadas o asociaciones cooperativas.-

Al analizar la labor que en la electrificación rural realizan el Estado (organismos públicos y semipúblicos) y los particulares, se discutieron los siguientes aspectos:

- a) Dictación de una legislación adecuada.--
- b) Control en la aplicación de la ley.--
- c) Construcción de nuevas fuentes de energía.--
- d) Asistencia técnica y financiera.--

Se señaló reiteradamente que las características propias de cada país deben determinar las modalidades distintivas de la organización institucional y jurídica. En particular, ejerce marcada influencia el régimen de gobierno (unitario o federal), así como el grado de autonomía de las municipalidades y otros organismos al nivel local.--

Las Cooperativas:

Entre todas las formas señaladas, la más adecuada a los fines de la electrificación rural, es el sistema cooperativo. Este puede adoptar formas jurídicas diferentes, ya sea a través de sociedades cooperativas, como en la Argentina y Chile, o a través de juntas estatales de electrificación, como en México.--

Ello obedece sobre todo a que el servicio rural, difícilmente puede ser abastecido partiendo de la idea del lucro. De ahí que la asociación cooperativa venga a ser una respuesta de los propios usuarios a la solución de un problema de servicio que no ha podido ser efectivamente prestado por otros medios.--

Para progresar, la solución cooperativa en el campo de la electrificación rural, requiere la adopción de diversas medidas, a saber:

- a) Dictación de una legislación cooperativa que fomente y facilite la organización de estas asociaciones y que reconozca sus principios programáticos fundamentales, que son de extraordinaria importancia para el desarrollo pleno de una comunidad democrática.--
- b) Asistencia técnica y financiera por parte de los organismos de fomento estatales y de las entidades paraestatales o de economía mixta de la misma finalidad.--
- c) Asistencia técnica y financiera de los organismos internacionales de fomento.--
- d) Evitar el control excesivo y las interferencias estatales que impidan la existencia de un cooperativismo libre.--

También hubo acuerdo en que la electrificación rural debe planificarse al nivel nacional. En consecuencia, las asociaciones cooperativas deben limitarse a la construcción de sus obras de distribución, dejando el cumplimiento de las obras básicas o de infraestructura a -- las entidades estatales, paraestatales o de economía mixta, que pueden adoptar formas jurídicas diversas según las características nacionales.

Las citadas conclusiones y recomendaciones han sido ratificadas en las dos conferencias que se realizaron posteriormente, o sea la Segunda en Chile, del 3 al 7 de abril de 1967 y la Tercera y última en México, entre el 21 y el 26 de abril de 1969.-

LA PRESTACION DEL SERVICIO ELECTRICO EN LA ZONA RURAL DE BRAGADO Y ADYACENCIAS

Una vez que el servicio eléctrico de Bragado fue provincializado, como consecuencia de la sanción de la ley 5156, la prestación del servicio eléctrico pasó a depender en forma directa y total de la DEBA.

El área de prestación está limitada a la zona urbana de la ciudad de Bragado, a través de una red primaria a 13,2 Kv que se abastece desde la S.E. Bragado, la cual es parte integrante del Sistema Norte Interconectado, propiedad de la DEBA.-

En lo que respecta a la zona rural del Partido de Bragado y algunas pequeñas zonas limítrofes correspondientes a 25 de Mayo y Alberti existen a la fecha 7 organismos cooperativos, creados fundamentalmente para afrontar la prestación del servicio eléctrico, aunque sus Estatutos preveen en general, extender los beneficios a los asociados a una gama amplia de requerimientos eventuales de las comunidades a las cuales pertenecen.-

Se relevaron los indicadores fundamentales de cada una de las 7 instituciones, en lo que hace a los aspectos jurídicos, institucionales técnicos y económicos, con el objeto de presentar un claro panorama individual y de conjunto de todas las instituciones. Esta información se resume en dos planillas: una de aspectos jurídico-institucionales y otra de técnico-económicos, y con mayor detalle asimismo, para cada cooperativa dentro de este mismo capítulo.-

Las Cooperativas existentes son:

1 - COOPERATIVA LIMITADA DE CONSUMO POPULAR DE ELECTRICIDAD Y SERVICIOS ANEXOS DE IRALA

Sede en la localidad de Irala y presta servicio desde el 14 de Septiembre de 1969, a través de un grupo electrógeno no facilitado en arriendo por la DEBA. La prestación se limita a la zona urbanizada.-

2 - COOPERATIVA ELECTRICA DE GENERAL O'BRIEN LIMITADA

Sede en Gral. O'Brien - Si bien la localidad cuenta con servicio eléctrico desde el año 1922, la cooperativa tomó a su cargo la prestación desde el 12 de Marzo de 1970 luego de construir totalmente a nuevo las redes de distribución. Por concesión está autorizada a prestar servicio solamente dentro de la zona urbana. Los grupos electrógenos son arrendados por la DEBA.-

3 - COOPERATIVA LIMITADA DE CONSUMO POPULAR DE ELECTRICIDAD Y SERVICIOS ANEXOS DE WARNES

Sede en Warnes - Presta servicio a la zona urbanizada a través de una concesión municipal desde el 1 de Abril - de 1970 y mediante grupos electrógenos arrendados por - la DEBA. Posee una red primaria y secundaria, recientemente construída.-

4 - COOPERATIVA LIMITADA DE CONSUMO POPULAR DE ELECTRICIDAD Y SERVICIOS ANEXOS DE LA LIMPIA Y MAXIMO FERNANDEZ

Sede en la ciudad de Bragado - No presta servicio y su - constitución, de acuerdo a las leyes vigentes, se encuentra en trámite.-

5 - COOPERATIVA ELECTRICA DE OLASCOAGA LIMITADA

Sede en Olascoaga - Presta servicio desde el 3 de Agosto de 1969, recibiendo la energía a través de una línea que desde la S.E. Bragado de la DEBA, también suministra a - Comodoro Py. Posee concesión para prestar servicio dentro de la zona urbana.-

6 - COOPERATIVA ELECTRICA DE COMODORO PY LIMITADA

Sede en Comodoro Py - Presta servicio desde Agosto de 1966 y a partir de Agosto de 1969, lo hace a través de la línea que comparte con Olascoaga, ya citada.-

7 - COOPERATIVA LIMITADA DE CONSUMO POPULAR DE ELECTRICIDAD Y SERVICIOS ANEXOS DE 25 DE MAYO-BRAGADO

Sede en Baudrix - No presta servicio y tiene en trámite su constitución, de acuerdo a las leyes vigentes. Es la única que excede el marco del Partido de Bragado.-

Todas las sociedades mencionadas, se han constituido dentro del - régimen de la Ley Nacional de Cooperativas 11.388 y con atención a la Ley Provincial 5742. Con excepción de las pertenecientes a La Limpia-Máximo Fernández y 25 de Mayo-Bragado, poseen personería jurídica. Asimismo las de O'Brien, Warnes y Olascoaga, han obtenido la correspondiente ordenanza-concesión municipal, para la prestación del servicio, limitada en todos los casos a las áreas urbanas, como ya se consignó.-

Por lo expresado en el presente capítulo y en los restantes de - este estudio, surge que la solución técnica y económica más factible,

consiste en la construcción de un sistema unificado para toda el área, que tome a su cargo la prestación en la zona rural del Partido y pequeñas zonas limítrofes y a las localidades o centros urbanos que dentro de la misma existen, con la sola excepción de la ciudad de Bragado y una zona o cordón circundante, que se delimita con claridad en el Plano General N° 2, que queda reservada para el Servicio Eléctrico Provincial de Bragado, aunque como lo ha realizado la DEBA en otros casos, es posible autorizar a una cooperativa a prestar servicio dentro de esa zona, a usuarios rurales que así lo soliciten, condicionado a que cuando la DEBA así lo decida, las obras comprendidas dentro de esa zona reservada, deben pasar a su propiedad, mediante compra a la cooperativa que realizó las inversiones.--

Este sistema eléctrico urbano-rural unificado, utilizaría energía adquirida en block a la DEBA, a través de la actual subestación - Bragado ya citada y de la nueva subestación a construir, próxima a la existente, como parte de la línea a 132 Kv, en construcción, entre Luján y Bragado. En esta subestación, la DEBA dispondría de tensiones: 132/66/33/13,2-7,62 Kv. Asimismo y por razones técnicas y económicas, una troncal rural se alimentaría de la actual subestación de la DEBA, en 25 de Mayo. En todos los casos, la energía sería medida en 13,2 Kv en cada punto principal de suministro, de la subestación que corresponda, de la DEBA.--

Esta proposición plantea, de inmediato, la alternativa acerca de la subsistencia o no, de las cooperativas independientes que hoy prestan servicio a las localidades del área y, en el evento, cuales serán los mecanismos de coordinación o la fórmula jurídica que pueda sustituir con el mayor grado de eficiencia, a las estructuras existentes.--

ALTERNATIVA I - Subsistencia de las cooperativas existentes en su forma actual

No creemos viable esta alternativa, porque técnicamente el servicio no puede ser prestado por empresas independientes sin coordinación entre sí, a no ser que DEBA se encargue de llevar la energía hasta cada una de las áreas de concesión, lo que significaría establecer un complejo mecanismo administrativo-contable, distorsionar los principios del sistema y encarecer notablemente los costos operativos.--

ALTERNATIVA II - Unificación de la prestación del servicio por el Estado, a través de DEBA o por consorcios con las Municipalidades de Bragado y 25 de Mayo

Esta alternativa significaría la supresión lisa y llana de las cooperativas existentes, mediante el retiro de las concesiones a aquellas que las tienen y la compra o expropiación

de sus bienes. Esta alternativa estaría en contradicción con la política legislativa vigente en la Provincia de - Buenos Aires, que fomenta la actividad de las coöperativas en la distribución y comercialización de la energía eléctrica.-

ALTERNATIVA III - Prestación del servicio por las cooperativas existentes, unificando su administración mediante fusión o federación

La existencia de cooperativas eléctricas en los núcleos - urbanos de la zona y la circunstancia de que cinco de ellas, dentro de los medios con que cuentan, se encuentren prestando servicios, demuestra la fortaleza del movimiento, el imprescindible espíritu de solidaridad existente y la capacidad técnica necesaria para afrontar la empresa - mayor, que significa la electrificación integral del área. Destacable es también, que de los 99 integrantes de los - Consejos de Administración de las cooperativas existentes -que prestan servicios urbanos- 44 serán usuarios también del sistema de electrificación rural.-

Por último, no debemos desechar, como inestimable elemento de juicio, la experiencia exitosa del sistema cooperativo para la electrificación rural, como ya hemos visto, y el importante desarrollo de las cooperativas eléctricas en el país.-

El régimen de la Ley Nacional 11.388 admite dos formas, que posibilitarían la construcción y explotación por una sociedad cooperativa, de un sistema unificado. Estas son:

- a) Federación de cooperativas
- b) Fusión de cooperativas

a) Federación de Cooperativas:

De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 4° de la ley N° - 11.388 "las sociedades cooperativas podrán asociarse entre sí por el voto de la mayoría de la asamblea ordinaria, para constituir - una cooperativa de cooperativa y hacer operaciones en común, según principios establecidos en esta ley".-

Dichas cooperativas de cooperativas, o sea cooperativas de - segundo grado, denominadas federaciones o asociaciones de cooperativas, se constituyen y funcionan de acuerdo con las normas establecidas en la ley N° 11.388 y decreto del 10 de Febrero de 1927, con la diferencia de que sus asociados son las cooperativas prima

-rias, representadas por delegados (titular y uno o más suplentes) que concurren representando a tantos votos como asociados cuentan sus respectivas cooperativas, con derecho a voto.-

En cuanto a la elección de dichos delegados, se realiza de acuerdo con las previsiones de los estatutos de sus respectivas sociedades: pueden representar a las instituciones miembros del consejo de administración o bien personas especialmente designadas al efecto. Es condición para la admisión de los delegados en la federación, que sean asociados de las cooperativas que representan. Estas últimas responden de la actuación de sus delegados, quienes duran en el cargo, por el período que han sido designados.

Los delegados constituyen la asamblea de la federación e intervienen en la elección del consejo de administración y de la sindicatura, organismo de los que llegan a formar parte, por elección.-

Dado el tipo especial de institución, no es de exigencia para su constitución lo dispuesto por el artículo 318, inciso 1º del Código de Comercio; es decir que las cooperativas asociadas pueden ser menos de diez.-

Las cooperativas estudiadas admiten esa posibilidad en sus estatutos, al establecer que pueden asociarse con otras entidades de su carácter, para formar una federación de cooperativas o adherirse a una federación ya existente.-

El aspecto fundamental de esta posibilidad, radica en que continuarían existiendo como hasta el presente, todas las cooperativas o al menos la mayoría de ellas. Si así sucediera, se debería realizar una cuidadosa delimitación de áreas de jurisdicción, como primer paso y luego estructurar un régimen muy claro y preciso, que previera toda la gama de situaciones posibles emergentes de la explotación de un sistema eléctrico interconectado; lograr establecer un acuerdo justo que congenie todos los intereses, si bien no deja de ser posible, no hay duda que significará una difícil tarea.-

Algunas experiencias similares, lamentablemente no han dado buenos resultados, por muy diversas razones.-

No recomendamos como solución a adoptar, elegir el camino de la formación de una federación de cooperativas, por no considerar lo una solución correcta para el caso en estudio.-

b) Fusión de Cooperativas:

Debe entenderse por fusión lato sensu a la reunión de dos o más sociedades con el objeto de realizar una actividad conjunta, que reemplace a la que efectuaban separadamente.-

Al fusionarse dos o más sociedades, éstas deben aportar sus - activos y pasivos, para dar origen a otra sociedad que se crea y - continuará las operaciones de las anteriores y aún de otras que -- puedan establecerse.-

EN TODOS LOS CASOS, LAS SOCIEDADES FUSIONADAS DEBEN DISOLVER-
SE, SIN LIQUIDACION.- Esto significa que no es de aplicación el - inciso 8° del artículo 2°, de la Ley Nacional de Cooperativas N° - 11.388, que prevee que: "En caso de liquidación de la sociedad, los fondos de reserva se entregarán al fisco nacional o provincial, según el domicilio real de la sociedad, para fines de educación económica del pueblo.-"

El artículo 3° de la Ley 11.388 establece que: "las sociedades cooperativas podrán ampliar su objeto y fusionarse con otra u otras de la misma naturaleza, por el voto de la mayoría de la asamblea ordinaria, siempre que el asunto figure en el orden del día. La am---pliación de su objeto o la fusión, serán registradas e inscriptas - en la forma establecida en los artículos 5° y 6° de esta Ley".-

El Código de Comercio no ha legislado sobre fusión de sociedades; la única disposición es la contenida en el artículo 354, inciso 3°, de la que surge el derecho de receso o retiro, para los asociados disidentes con la fusión.-

RECOMENDACION:

Por todo lo expuesto, RECOMENDAMOS como fórmula jurídica eficiente para la construcción y explotación del servicio eléctrico comprendido en este estudio, LA FUSION DE LAS COOPERATIVAS EXISTENTES, - CONSTITUYENDO UNA NUEVA Y UNICA COOPERATIVA.-

Para lograrlo, deberá procederse de la siguiente forma:

- a) Acuerdo previo entre todas las sociedades, sobre la nueva sociedad que ha de constituirse, objeto, valor de las acciones y demás condiciones constitutivas.-
Cada una de las sociedades debe realizar inventario y balance general, con cuenta de resultados a fin de establecer el valor de libros de las acciones.-
- b) Convocación simultánea a asamblea especial de todas las sociedades, a fin de tratar la fusión y aprobación del inventario, balance y cuenta de resultados. La resolución, por imperio de lo dispuesto en el artículo 3° de la ley N° 11.388 se adoptará por mayoría de votos, es decir, por la mitad más uno, salvo que los estatutos dispusieran otra proporción.-
Hacemos resaltar que el citado artículo de la ley N° 11.388 habla de "asamblea ordinaria", cuando en realidad debió decir simplemente "asamblea", común o especial, debiendo figurar la fusión en el orden del día, aclaración que no es necesaria, dado que todo punto resuelto fuera del orden del día se encuentra afectado de nulidad (artículo 349 del Código de Comercio).
Al convocar la asamblea, cada sociedad deberá remitir la comunicación de práctica a la Dirección Nacional de Cooperativas.-
- c) Realizadas las asambleas, cada sociedad, dentro de los quince días siguientes deberá remitir a la Dirección Nacional de Cooperativas:
 - 1) Copia autenticada del acta de la asamblea, con la resolución aprobada.-
 - 2) Copia del registro de asistencia a la asamblea.-
 - 3) Ejemplares del balance que se haya aprobado, con informe del síndico.-
- d) Constitución de la nueva sociedad. Simultáneamente con las presentaciones indicadas en el punto 3°, se formula a la Dirección Nacional de Cooperativas la solicitud de aprobación y personería jurídica de la nueva sociedad, supliendo la boleta de depósito con los inventarios y balances, certificados por Contador Público Nacional de la matrícula, acompañando la demás documentación corriente.-

Las sociedades continuarán por separado la prestación de los servicios a sus asociados, hasta la resolución administrativa.-

Si es favorable, al concederse la personería jurídica a la nueva sociedad, se cancelan las de las sociedades que se fusionan; se inscribe la nueva sociedad en el Registro Público de Comercio y se cancelan las inscripciones de las disueltas. Terminados los trámites, la nueva sociedad emite y entrega las acciones, en canje de las acciones de las sociedades fusionadas, en la proporción de los valores resultantes, de acuerdo con sus respectivos balances.-

Si el valor nominal de las acciones de la nueva sociedad fuera el mismo que las acciones de las sociedades que se fusionan y el valor de estas últimas según libros, llega por lo menos al valor nominal, no habrá inconveniente alguno en el canje: se entrega una acción de la nueva sociedad por cada acción de las sociedades anteriores que se devuelven.-

Si los valores son dispares o en alguna sociedad el valor según libros, es inferior al nominal, el canje se efectúa por la equivalencia y de resultar fracciones, los asociados deben abonarlas.-

En cuanto a los fondos de reserva, no es de aplicación lo dispuesto en el artículo 2º, inciso 8 de la ley N° 11.388 ya que las sociedades se disuelven pero no se liquidan; tales fondos se transfieren a la nueva sociedad, es decir, conjuntamente con los valores activos y pasivos de cada sociedad disuelta.-

De no autorizarse la fusión, no se concede personería jurídica a la nueva sociedad y no se retira la personería jurídica de las sociedades que debían fusionarse, las que continuarán operando independientemente, como si nada se hubiese convenido.-

COOPERATIVAS ELECTRICAS DEL PARTIDO DE BRAGADO

RESUMEN DE ASPECTOS LEGALES E INSTITUCIONALES

N°	Cooperativa	Fundación	Personería Jurídica	Servicio Nac. de Cooperativas		Registro Público de Comercio	Ordenanza Concesión			Cierre de Ejercicio	N° Ejercicios	Capital Suscripto m\$u.	Capital Realizado m\$u.
				Fecha	N°		Fecha	Zona	Años				
1	IRALA	14-9-68	21-7-70	---	--	---	---	---	--	30-9	-	4.160.000.--	Sin datos
2	O'BRIEN	8-10-66	30-10-68	--	6467	N° 613	28-4-70	Urbana	10	31-12	2	4.574.000.--	2.083.900.--
3	WARNES	10-11-68	30-4-69	28-7-69	6582	N° 615	3-7-70	Urbana	10	31-12	1	4.514.000.--	3.851.000.--
4	M.FERNANDEZ LA LIMPIA	2-6-69	---	---	--	---	---	---	--	S/D	-	1.300.000.--	1.290.000.--
5	OLASCOAGA	1-3-62	14-10-64	11-1-65	5612	N° 569	24-7-70	Urbana	10	31-1	5	1.135.000.--	1.004.000.--
6	CONODORO PY	24-1-60	17-11-60	---	4799	N° 90922	---	---	--	31-1	S/D	1.041.900.--	1.000.000.--
7	BAUDRIX	30-11-68	---	---	--	---	---	---	--	S/D	-	262.000.--	262.000.--

COOPERATIVAS ELECTRICAS DEL PARTIDO DE BRAGADO

RESUMEN DE ASPECTOS TECNICOS

N°	Cooperativa	Presta Servicio Desde	Horas/año	Energía de:	Usuarios			Futuros	Demanda Máxima KVA	Energía Vendida kWh/año	Tarifa m\$dn/kwh		Personal	Inmuebles	Potencia de Transformación Proyecto
					Dom.	I. y C.	Tot.				Dom.	Ind.			
1	IRALA	14-9-69	10	G.E. 40 KVA	40	10	50	50	20	24.000	37.-	39.-	3	-	1 x 50 KVA
2	O'BRIEN	12-3-70	19	G.E. 1x120 KVA 2x96 KVA	204	120	324	-	150	300.000	29,20		5	-	2 x 100 KVA
3	WARNES	1-4-70	14	G.E. 1x96 KVA 1x120 KVA	88	4	92	62	70	36.000	-		3	-	-
4	M. FERNANDEZ LA LIMPIA	---	-	---	--	--	--	150 100	30 20	---	---		-	-	1 x 50 KVA 1 x 50 KVA
5	OLASCOAGA	3-8-69	24	T 2x100 KVA T 1x50 KVA S.E. BRAGADO	40	5	45	30	80	120.000	25.-	22.-	1	-	-
6	CONJODORO PY	8-66	24	T 1x30 KVA T 1x50 KVA S.E. BRAGADO	81	39	120	-	20	156.000	25.-		2	-	-
7	BAUDRIX	---	--	---	--	--	--	15	5	---	---		-	-	1 x 10 KVA

T: Transformador
G.E: Grupo Electrógeno

① COOPERATIVA LIMITADA DE CONSUMO POPULAR DE ELECTRICIDAD Y SERVICIOS ANEXOS DE IRALA

ASPECTOS LEGALES E INSTITUCIONALES:

- Domicilio Legal

Irala - Partido de Bragado - Provincia de Buenos Aires -

- Teléfono

"Irala - Cabina Pública" - Vinculada a la red nacional de
ENTEL - La localidad no posee central telefónica -

- Personería Jurídica

Otorgada por Decreto N° 876 del Superior Gobierno de la
Pcia. de Buenos Aires, con fecha 21 de julio de 1970.-

- Servicio Nacional de Cooperativas

Inscripción a tramitar.-

- Registro Público de Comercio

Inscripción a tramitar.-

- Fecha de Fundación

14 de Septiembre de 1968.-

- Estatutos Sociales

En trámite de aprobación.-

Artículos destacables de los Estatutos:

Art. 5º: Son propósitos de la Cooperativa:

- a) Proveer energía eléctrica destinada al uso particular y público, comprendiendo tanto el servicio urbano como la electrificación rural. A tales efectos podrá adquirirla o generarla, introducirla, transformarla y distribuirla.-
- b) Prestar otros servicios, como el del hielo, cámaras frigoríficas, aguas corrientes, gas, teléfonos, construcción de obras de pavimentación, desagües y todos otros servicios u obras que promuevan el bienestar de los asociados y de la comunidad.-
- c) Proveer materiales, útiles y enseres para toda clase de instalaciones relacionadas con los servicios que preste la Cooperativa, como así artefactos y artículos de uso doméstico y otorgar facilidades a los asociados para posibilitarles su adquisición.-
- d) Promover y difundir los principios y la práctica del cooperativismo.-

Art. 9º: La Cooperativa podrá asociarse con otras entidades de su carácter, para formar una federación de cooperativas o adherirse a una federación ya existente, a condición de conservar su autonomía e independencia.-

Art. 17º: El capital social es ilimitado y representado por acciones indivisibles y nominativas de m\$n. 10.000 (Diez mil pesos moneda nacional) cada una, pagaderas al contado, o el diez por ciento (10%) en el momento de suscribirlas y el resto en cuotas mensuales, iguales y continuas, que fijará el Consejo de Administración.-

Art. 72º: La asamblea que disponga la disolución de la Cooperativa, deberá nombrar una Comisión Liquidadora compuesta por tres (3) miembros y el síndico, la que tendrá a su cargo las operaciones de liquidación, debiendo publicar durante tres (3) días en el Boletín Oficial y en un diario local principal, del domicilio social, un edicto anunciando la disolución de la sociedad. Dentro de los quince (15) días siguientes al de la fecha de dicha asamblea, indefectiblemente, se deberá también remitir copia fiel y autenticada del acta respectiva, a la Dirección Nacional de Cooperativas y a la Dirección de Cooperativas de la Provincia de Buenos Aires.

- Ordenanza Municipal para la prestación del servicio

A tramitar.-

- Jurisdicción para la prestación del servicio

A delimitar y tramitar.-

- Fecha de cierre anual de ejercicio

30 de Septiembre de cada año.-

- Ejercicios cerrados hasta Agosto de 1970

Ninguno.-

- Capital Suscripto

m\$n. 4.160.000.--

- Capital Realizado

Sin datos

CONSEJO DE ADMINISTRACION DE LA COOPERATIVA DE IRALA

Cargo	Apellido y Nombre	Profesión	Domicilio	Nacimiento	Edad	Mandato	Antigüedad	Nº Usuario
Presidente	LARISSON Gastón	Agricultor	Irala	13-12-1914	56	14-9-70	Fundador	254
Vice-Presidente	OLIVIERI Francisco J.	Agricultor	Irala	6-6-1919	51	14-9-70	Fundador	94
Secretario	ITHURBIDE Carlos A.	Agricultor	Irala	21-2-1940	30	14-9-70	Fundador	—
Pro-Secretario	ROSSI Ildo	Agricultor	Irala	7-1-1935	35	14-9-70	Fundador	68-69
Tesorero	FERRARI Ildo Obdulio	Comerciante	Irala	21-6-1934	36	14-9-71	12 meses	—
Pro-Tesorero	MASPOLI Domingo Roque	Agricultor	Irala	14-8-1921	49	14-9-70	Fundador	52
Vocal Titul. 1º	LOPEZ Emilio	Comerciante	Irala	2-5-1932	38	14-9-70	Fundador	—
Vocal Titul. 2º	ROSSI Francisco	Agricultor	Irala	23-6-1940	30	14-9-70	Fundador	118
Vocal Titul. 3º	POROTTO Hugo	Agricultor	Irala	11-9-1935	35	14-9-70	Fundador	35
Vocal Titul. 4º	GAZZOTTI Rubén A.	Comerciante	Irala	22-4-1926	44	14-9-71	12 meses	—
Vocal Supl. 1º	CIGLIERI Juan José	Agricultor	Irala	3-11-1902	68	14-9-70	Fundador	78
Vocal Supl. 2º	BARANELLA José Arturo	Agricultor	Irala	12-2-1928	42	14-9-71	12 meses	—
Vocal Supl. 3º	LOPEZ Eloy	Agricultor	Irala	20-6-1931	39	14-9-71	12 meses	29
Síndico Titular	SCIOLLA Bautista	Agricultor	Irala	7-11-1901	69	14-9-70	Fundador	64
Síndico Suplente	FERRERO Pedro Osvaldo	Comerciante	Irala	4-12-1935	35	14-9-71	12 meses	—

ASPECTOS TECNICOS Y ECONOMICOS:

- Iniciación del servicio

14 de Septiembre de 1969.-

- Horario de prestación

9 a 12 y 17 a 24 hs. diariamente - (10) Diez horas -

- Origen de la energía

Usina propia equipada con un grupo electrógeno accionado por un motor marca Deutz, de 55 H.P. y un generador de - 40 KVA - Equipo nuevo arrendado a DEBA - Trifásico - Corriente alternada -

- Demanda Máxima

Estimada en 20 KVA

- Energía vendida

Aproximadamente 2.000 kwh por mes, o sea 24.000 kwh por año.-

- Número de Usuarios

Residenciales	:	40
Comercios	:	<u>10</u>
Total	:	50

- Tarifa (Excluidos impuestos)

Residencial: m\$n. 37.-- por kwh
Comercio : m\$n. 39.-- por kwh

- Número de Usuarios posibles sin servicio: 50

- Usuarios importantes de posible incorporación

3 plantas de silos

- Población estimada del sector urbano

400 habitantes

- Número de viviendas estimadas del sector urbano

100 viviendas

- Antigüedad de la red de distribución

Nuevas - Menos de un año.-

- Stock de repuestos para usina

No poseen.-

- Stock de repuestos para líneas

No poseen.-

- Equipo para atención del servicio

Vehículo: No posee

Escalera: Sí

Herramientas menores: Sí

- Inmuebles propiedad de la Cooperativa

No posee.-

- Personal

Administrativos: 1

Usina y Redes : 2

Total : 3 personas rentadas

- Equipamiento proyectado

1 S.E. trifásica con 50 KVA

② COOPERATIVA ELECTRICA DE GRAL. O'BRIEN LIMITADA

ASPECTOS LEGALES E INSTITUCIONALES:

- Domicilio Legal

General O'Brien - Partido de Bragado - Provincia de Buenos Aires -

- Teléfono

O'Brien 43 y O'Brien 7

- Personería Jurídica

Otorgada por Decreto del Gobierno de la Provincia de Buenos Aires N° 12.369, de fecha 30 de Octubre de 1968.-

- Servicio Nacional de Cooperativas

Inscripta al Folio 9 del Libro de Actas N° 22 y Matrícula N° 6467.-

- Registro Público de Comercio

Inscripta bajo el N° 613.-

- Fecha de Fundación

8 de Octubre de 1966.-

- Estatutos Sociales

Artículos destacables:

Art. 5°: Son propósitos de la Cooperativa:

a) Proveer energía eléctrica con destino al servicio - particular y público, a cuyo efecto podrá adquirirla,

o generarla, introducirla, transportarla, transformarla y distribuirla.-

- b) Prestar otros servicios, como el de aguas corrientes, cloacas, teléfonos, gas, construcción de obras de pavimentación desagües, hielo, cámaras frigoríficas y todo otro servicio u obras que promuevan el bienestar de los asociados y de la comunidad.-
- c) Proveer materiales, útiles y enseres para toda clase de instalaciones relacionadas con los servicios que preste la Cooperativa, como así artefactos y artículos de uso hogareño, y otorgar facilidades para posibilitar su adquisición a los asociados.-
- d) Establecer el servicio de cuentas personales.-
- e) Otorgar a los asociados préstamos en efectivo y realizar - con ellos operaciones de crédito con fondos propios, con - sujeción a las disposiciones legales que reglamenten esta actividad y de acuerdo a la norma del Reglamento Interno, que confeccionado, se someterá a la aprobación de la asamblea y Dirección de Personas Jurídicas de la Provincia de Buenos Aires.-

Art. 9º: La Cooperativa podrá asociarse con otras entidades de su carácter, para formar una federación de Cooperativas o adherirse a una federación ya existente, a condición de - conservar su autonomía e independencia.-

Art. 17º: El capital social es ilimitado y representado por - acciones indivisibles, transferibles y nominativas de m\$n. 1.000.-- (Mil pesos moneda nacional) cada una, pagade-
ras al contado, o el diez por ciento (10%) en el momento de suscribirlas y el resto en cuotas mensuales, iguales y continuas - que fijará el Consejo de Administración.-

Art. 72º: La asamblea que disponga la disolución de la sociedad deberá nombrar una Comisión Liquidadora, compuesta de tres (3) miembros y el síndico, la que tendrá a su cargo las operaciones de liquidación, debiendo publicar durante tres (3) días en el Boletín Oficial y en un diario local principal, del domici-
lio social, un edicto anunciando la disolución de la sociedad. Dentro de los quince (15) días siguientes al de la fecha de dicha asamblea, indefectiblemente, se deberá también remitir copia fiel y autenticada del acta respectiva, a la Dirección Nacional de - Cooperativas y Dirección de Personas Jurídicas de la Provincia - de Buenos Aires.-

- Ordenanza Municipal para la prestación del servicio

Sancionada por el Gobernador de la Provincia de Buenos Aires, con fecha 28 de Abril de 1970 y registrada en - la Municipalidad de Bragado como Ordenanza N° 97 de 1970.-

- Jurisdicción para la prestación del servicio

Planta urbana de General O'Brien.-

- Años de la concesión y fecha de vencimiento

10 años - 28 de Abril de 1980.-

- Fecha de cierre anual de ejercicio

31 de Diciembre de cada año.-

- Número de ejercicios cerrados hasta Agosto de 1970

2 (Dos)

- Capital Suscripto

m\$N. 4.574.000.-- al 31 de Diciembre de 1969

- Capital Realizado

m\$N. 2.083.900.-- al 31 de Diciembre de 1969

- Capital a Realizar

m\$N. 2.490.100.-- al 31 de Diciembre de 1969

- Cantidad mínima de acciones a suscribir

Familias : 5 acciones de m\$N. 1.000.-- cada una

Comercios: 10 acciones de m\$N. 1.000.-- cada una

CONSEJO DE ADMINISTRACION DE LA COOPERATIVA ELECTRICA DE O'BRIEN Ltda.-

Cargo	Apellido y Nombre	Profesión	Domicilio	Edad	Mandato	Antigüedad	Usuario N°
Presidente	ARRIOLA Humberto Miguel	Empleado	Gral. O'Brien	47	1972	Fundador	—
Vice-Presidente	STELLA José Francisco	Comerciante	Gral. O'Brien	51	1972	Fundador	—
Secretario	GRANCELLA Oscar Santos	Empleado	Gral. O'Brien	39	1972	Fundador	—
Pro-Secretario	FERRARI Oscar Rubén	Empleado	Gral. O'Brien	31	1971	1 año	—
Tesorero	MARINO Ramón Lorenzo	Comerciante	Gral. O'Brien	45	1971	Fundador	—
Pro-Tesorero	DIFORTI Ignacio	Comerciante	Gral. O'Brien	44	1971	Fundador	—
Vocal Titular 1°	COPAYTICH Jorge	Comerciante	Gral. O'Brien	56	1971	Fundador	138
Vocal Titular 2°	GARCIA Luis Mario	Comerciante	Gral. O'Brien	34	1972	Actual	—
Vocal Titular 3°	ALVAREZ Luis	Comerciante	Gral. O'Brien	64	1971	Fundador	150
Vocal Titular 4°	DIFORTI Miguel E.	Industrial	Gral. O'Brien	43	1972	Actual	—
Vocal Suplente 1°	D'ANGELO Juan R.	Empleado	Gral. O'Brien	28	1972	Actual	—
Síndico Titular	SALA Amin H.	Industrial	Gral. O'Brien	48	1972	Fundador	—
Representante Municipal	ANDRADE Juan	Empleado	Gral. O'Brien	51	1971	Fundador	—

ASPECTOS TECNICOS Y ECONOMICOS:

- Iniciación del servicio en la localidad

Año 1922.-

- Iniciación de los servicios de la Cooperativa

12 de Marzo de 1970.-

- Horario de prestación

Continuado de 7 a 2 hs. (19 horas)

- Origen de la energía

Usina propia - Equipada con:

1 grupo electrógeno marca Berliet de 120 Kw

2 grupos electrógenos marca Berliet de 96 Kw

El estado general de los 3 grupos es regular.-

Los 3 grupos son arrendados por la DEBA a la Cooperativa. En consecuencia, el total de la potencia teórica instalada es de 312 Kw. De acuerdo con el estado de las máquinas la potencia real disponible es sensiblemente menor.-

La localidad no tiene red primaria y la distribución de la energía se realiza totalmente en baja tensión, desde la usina generadora.-

- Demanda Máxima

Ultimo registro del presente año: 120 Kw - Aproximadamente 140 a 150 KVA

- Energía Vendida

25.000 kwh por mes o sea 300.000 kwh por año.-

- Número de Usuarios

Residenciales : 204

Comercios : 100

Oficinas Públicas: 20

Total : 324

- Tarifa (Excluidos impuestos)

Para todos los servicios: m\$ñ. 29,20 el kwh.-

- Número de usuarios de posible incorporación

No es probable la incorporación de nuevos usuarios.-

- Población estimada del sector urbano

1.200 habitantes.-

- Número de viviendas estimadas del sector urbano

350 viviendas.-

- Antigüedad de las redes de distribución

Nuevas - Recientemente inauguradas.-

- Stock de repuestos para líneas

Sí posee.-

- Stock de repuestos para usina

Sí posee

- Inmuebles propiedad de la Cooperativa

No posee.-

- Equipo para la atención del servicio

Vehículo: No posee

Escalera: Sí

Herramientas menores: Sí

- Personal

Administrativos : 4

Usina y Redes : 1

Total : 5

- Equipamiento proyectado

De acuerdo con las características actuales del servicio y tomando en consideración que no se prevee la incorporación de nuevos usuarios, se ha definido el equipamiento para el suministro de energía a esta localidad, a partir del sistema interconectado con dos unidades transformadoras de 100 KVA cada una, o sea un total de 200 KVA instalados.-

En O'Brien se proyecta la construcción de una de las tres subestaciones de rebaje de 33/13,2 Kv, o sea que será una de las puntas de línea de 33 Kv, al igual que Warnes.-

③ COOPERATIVA LIMITADA DE CONSUMO POPULAR DE ELECTRICIDAD Y SERVICIOS ANEXOS DE WARNES

ASPECTOS LEGALES E INSTITUCIONALES:

- Domicilio Legal

Warnes - Partido de Bragado - Provincia de Buenos Aires -

- Teléfono

"Rural 2" de la ciudad de Bragado - La localidad no posee servicio telefónico -

- Personería Jurídica

Otorgada por Decreto del Superior Gobierno de la Provincia de Buenos Aires, el 30 de Abril de 1969, mediante Decreto N° 3511.-

- Servicio Nacional de Cooperativas

Inscripta desde el 28 de Julio de 1969, bajo Matrícula N° 6582.-

- Registro Público de Comercio

Inscripta desde el 27 de Noviembre de 1969, a Fojas 28 del Libro N° 2 - Legajo N° 9 y bajo el N° 615.-

- Fecha de Fundación

10 de Noviembre de 1968.-

- Estatutos Sociales

Artículos destacables:

Art. 5º: Son propósitos de la Cooperativa:

- a) Proveer energía eléctrica destinada al uso particular y público, comprendido tanto al servicio urbano como la electrificación rural. A tales efectos podrá adquirirla o generarla, introducirla, transformarla y distribuirla.-
- b) Prestar otros servicios como el del hielo, cámaras frigoríficas, aguas corrientes, gas, teléfonos, construcción de obras de pavimentación, desagües y todos otros servicios u obras que promuevan el bienestar de los asociados y de la comunidad.-
- c) Proveer materiales útiles y enseres para toda clase de instalaciones relacionadas con el servicio que preste la Cooperativa, como así artefactos y artículos de uso doméstico y otorgar facilidades a los asociados para posibilitarles su adquisición.-
- d) Promover y difundir los principios y la práctica del cooperativismo.-

Art. 9º: La Cooperativa podrá asociarse con otras entidades - de su carácter, para formar una federación de cooperativas o adherirse a una federación ya existente, a condición de conservar su autonomía e independencia.-

Art. 17º: El capital social es ilimitado y representado por - acciones indivisibles y nominativas de m\$n. 1.000.- (Mil pesos moneda nacional) cada una, pagaderas al contado, o el diez por ciento (10%) en el momento de suscribirlas y el - resto en cuotas mensuales, iguales y continuas, que fijará el Consejo de Administración.-

Art. 72º: La asamblea que disponga la disolución de la Cooperativa, deberá nombrar una Comisión Liquidadora, - compuesta por tres (3) miembros y el síndico, la que tendrá a su cargo las operaciones de liquidación, debiendo publicar durante tres (3) días en el Boletín Oficial y un diario local - principal, del domicilio social, un edicto anunciando la disolución de la sociedad. Dentro de los quince (15) días siguientes al de la fecha de dicha asamblea, indefectiblemente, se - deberá también remitir copia fiel y autenticada del acta respectiva, a la Dirección Nacional de Cooperativas y la Dirección de Personas Jurídicas de la Provincia de Buenos Aires.-

- Ordenanza Municipal para la prestación del servicio

Sancionada por el Gobernador de la Provincia de Buenos Aires, en fecha 3 de Julio de 1970 y registrada bajo N° de Ordenanza 102, por la Municipalidad de Bragado, con fecha 13 de Julio de 1970.-

- Jurisdicción para la prestación del servicio

Pueblo de Warnes del Partido de Bragado.-

- Plazo de la concesión

10 años - Vencimiento: 3 de Julio de 1980.-

- Fecha de cierre anual de ejercicio

31 de Diciembre de cada año.-

- Número de ejercicios cerrados hasta Agosto de 1970

1 (Uno)

- Capital Suscripto

m\$.n. 4.514.000.-- al 31 de Diciembre de 1969

- Capital Realizado

m\$.n. 3.851.000.-- al 31 de Diciembre de 1969

- Capital a Realizar

m\$.n. 663.000.-- al 31 de Diciembre de 1969

CONSEJO DE ADMINISTRACION DE LA COOPERATIVA DE WARNES

Cargo	Apellido y Nombre	Profesión	Domicilio	Edad	Mandato	Antigüedad	Usuario N°
Presidente	QUESADA Ricardo	Productor	Warnes	34	1971	Fundador	—
Vice-Presidente	ARESTI Roberto	Productor	Warnes	46	1972	Fundador	320
Secretario	IBAÑEZ Ernesto	Cont.Púb.Nac.	Warnes	46	1971	Fundador	300
Pro-Secretario	BIONDINI Roberto	Empleado	Warnes	48	1972	Fundador	—
Tesorero	REY Ventura M.	Comerciante	Warnes	53	1972	Fundador	—
Pro-Tesorero	BIONDINI José	Comerciante	Warnes	46	1971	Fundador	—
Vocal Titul. 1°	URRUTIA Alfredo	Empleado	La Plata	40	1972	Fundador	315
Vocal Titul. 2°	LIBANO Francisco	Productor	Warnes	54	1971	Fundador	402
Vocal Titul. 3°	HUARTE José A.	Productor	Warnes	46	1971	Fundador	331
Vocal Titul. 4°	MENDOZA Néstor	Carpintero	Warnes	33	1972	Fundador	304
Vocal Supl. 1°	MARTIN ITZE	Comerciante	Warnes	60	1971	Fundador	—
Vocal Supl. 2°	GONZALEZ Moisés	Peluquero	Warnes	40	1971	Fundador	—
Vocal Supl. 3°	CIRINO Tomás	Médico	Warnes	38	1971	Fundador	—
Síndico Titular	LEGA Iván	Comerciante	Warnes	63	1971	Fundador	—
Síndico Suplente	PORTINARO Avelino	Asesor Contable	Bragado	48	1971	Fundador	301 - 321

ASPECTOS TECNICOS Y ECONOMICOS:

- Iniciación del Servicio

1 de Abril de 1970.-

- Horario de prestación

7 a 12 y 15 a 24 hs. diariamente - (14 horas) -

- Origen de la energía

Usina propia - Equipada con:

1 Grupo electrógeno marca Berliet - Trifásico - Potencia: 96 Kw - Corriente alternada - Arrendado a DEBA.

1 Grupo electrógeno marca Berliet - Trifásico - Potencia: 60 Kw - Corriente alternada - Arrendado a DEBA.

Estado general de ambos grupos: Aceptable

- Demanda Máxima

Estimada en 70 KVA

- Energía Vendida

Estimada en 3.000 kwh mensuales, o sea 36.000 kwh anuales - No se llevan registros de la energía vendida.-

- Número de Usuarios

Residenciales : 88

Comercios e Industrias: 4

Total : 92

- Tarifa

No hay una tarifa establecida - Se solventan los gastos que se originan entre los usuarios.-

- Número de usuarios posibles sin servicio

60

- Usuarios importantes de posible incorporación

2 (Plantas silos)

- Población estimada del sector urbano

450 habitantes.-

- Número de viviendas estimadas del sector urbano

150 viviendas

- Antigüedad de la red de distribución

Habilitadas el 1 de Abril de 1969 - Posee red primaria a 13,2 Kv, con 1 S.E. elevadora y 2 S.E. reductoras - Proyecto ejecutado por la DEBA - Valor actual de las instalaciones de generación y distribución: m\$ n. 3.460.000.-- aproximadamente.-

- Stock de repuestos para la usina

Poseen repuestos básicos

- Stock de repuestos para líneas

Poseen.-

- Equipo para atención del servicio

Vehículo: No posee

Escaleras: Sí

Herramientas menores: Sí

- Inmuebles propiedad de la Cooperativa

No posee.-

- Personal

Administrativos: 1

Usina y redes: 2

Total : 3 personas rentadas

- Equipamiento proyectado

No se deberán realizar inversiones en subestaciones, porque la localidad dispone, en servicio, de una pequeña red primaria a 13,2 Kv, equipada con 1 S.E. elevadora en usina y 2 S.E. reductoras para el suministro en baja a los usuarios.-

Sólo se requerirá ejecutar una interconexión de líneas a 13,2 Kv, entre lo proyectado y lo existente.-

④ COOPERATIVA LIMITADA DE CONSUMO POPULAR
DE ELECTRICIDAD Y SERVICIOS ANEXOS
DE LA LIMPIA Y MAXIMO FERNANDEZ

ASPECTOS LEGALES E INSTITUCIONALES:

- Domicilio Legal

Bragado - Partido de Bragado - Provincia de Buenos Aires -

- Teléfono

2527 de la ciudad de Bragado.-

- Personería Jurídica

En trámite.-

- Servicio Nacional de Cooperativas

Inscripción a tramitar.-

- Registro Público de Comercio

Inscripción a tramitar.-

- Fecha de Fundación

2 de Junio de 1969.-

- Estatutos Sociales

En trámite de aprobación.-

Artículos destacables de los Estatutos:

Art. 5º: Son propósitos de la Cooperativa:

- a) Proveer energía eléctrica destinada al uso particular y público, comprendiendo tanto el servicio urbano como la electrificación rural. A tales efectos podrá adquirirla o generarla, introducirla, transformarla y distribuirla
- b) Prestar otros servicios, como el del hielo, cámaras frigoríficas, aguas corrientes, gas, teléfonos, construcción de obras de pavimentación, desagües y todos otros servicios u obras que promuevan el bienestar de los asociados y de la comunidad.-
- c) Proveer materiales, útiles y enseres para toda clase de instalaciones relacionadas con los servicios que preste la Cooperativa, como así artefactos y artículos de uso doméstico y otorgar facilidades a los asociados para posibilitarles su adquisición.-
- d) Promover y difundir los principios y la práctica del cooperativismo.-

Art. 9º: La Cooperativa podrá asociarse con otras entidades de su carácter, para formar una federación de cooperativas o adherirse a una federación ya existente, a condición de conservar su autonomía e independencia.-

Art. 17º: El capital social es ilimitado y representado por acciones indivisibles y nominativas de m\$n. 5.000.-- (Cinco mil pesos moneda nacional) cada una, pagaderas al contado, o el diez por ciento (10%) en el momento de suscribirlas y el resto en cuotas mensuales, iguales y continuas, que fijará el Consejo de Administración.-

Art. 72º: La asamblea que disponga la disolución de la Cooperativa, deberá nombrar una Comisión Liquidadora, compuesta por tres miembros y el síndico, la que tendrá a su cargo las operaciones de liquidación, debiendo publicar durante tres (3) días en el Boletín Oficial y en un diario local principal, del domicilio social, un edicto anunciando la disolución de la sociedad. Dentro de los quince (15) días siguientes al de la fecha de dicha asamblea, in defectiblemente, se deberá también remitir copia fiel y autenticada del acta respectiva a la Dirección Nacional de Cooperativas y a la Dirección de Cooperativas de la Provincia de Buenos Aires o a la Dirección de Personas Jurídicas de la Provincia de Buenos Aires.-

- Ordenanza Municipal para la prestación del servicio

A tramitar.-

- Jurisdicción para la prestación del servicio

A delimitar y tramitar.-

- Fecha de cierre anual de ejercicio

Sin información.-

- Ejercicios cerrados hasta Agosto de 1970

Ninguno.-

- Capital Suscripto

m\$n. 1.300.000.--

- Capital Realizado

m\$n. 1.290.000.--

CONSEJO DE ADMINISTRACION DE LA COOPERATIVA

LA LIMPIA Y MAXIMO FERNANDEZ

Cargo	Apellido y Nombre	Profesión	Domicilio	Nacimiento	Edad	Mandato	Antigüedad	Usuario N°
Presidente	VITTOLA Vicente Raúl	Comerciante	Bragado	28-7-1912	57	2-6-71	2 años	444
Vice-Presidente	GARCIA Eduardo Martín	Agricultor	Bragado	11-11-1908	62	2-6-70	1 año	420
Secretario	SUAREZ Eduardo Alberto	Hacendado	Bragado	19-4-1925	44	2-6-71	2 años	435
Pro-Secretario	GASPARINI Héctor R.	Carpintero	La Limpia	6-2-1941	29	2-6-70	1 año	—
Tesorero	VACCAREZZA Mario C.A.	Agricultor	C.M.Naón	23-11-1909	61	2-6-71	2 años	470-534
Pro-Tesorero	SIGNORIO Francisco	Agricultor	Bragado	11-11-1916	53	2-6-70	1 año	372
1° Vocal Titul.	SANCHEZ Marcelino	Comerciante	M.Fernández	3-4-1904	66	2-6-70	1 año	—
2° Vocal Titul.	DOGLIOLO Domingo	Agricultor	Bragado	22-12-1907	63	2-6-71	2 años	423
3° Vocal Titul.	TENORIO Isidro	Agricultor	Bragado	6-10-1920	50	2-6-71	2 años	526-513-517
4° Vocal Titul.	QUARLERI Raúl	Agricultor	Bragado	7-7-1920	50	2-6-70	1 año	403-409-413
1° Vocal Supl.	QUARLERI Ismael	Agricultor	Bragado	21-3-1921	49	2-6-70	1 año	443
2° Vocal Supl.	SALCADO Roberto	Agricultor	La Limpia	11-12-1945	25	2-6-70	1 año	—
3° Vocal Supl.	IGLESIAS Francisco	Agricultor	Bragado	21-1-1903	67	2-6-70	1 año	410
Síndico Titular	QUENARD Juan José	Agricultor	Mitre	13-3-1897	73	2-6-70	1 año	—
Síndico Suplente	LADAGA Francisco	Comerciante	Bragado	3-10-1905	65	2-6-70	1 año	—

ASPECTOS TECNICOS Y ECONOMICOS:

- No presta servicio.-

- Poblaciones que podrían disponer de energía:

1 - La Limpia

2 - Máximo Fernández

- Población estimada de La Limpia:

400 habitantes

- Población estimada de Máximo Fernández:

600 habitantes

- Número de posibles usuarios

1 - La Limpia : 100

2 - M. Fernández: 150

Total : 250

- Equipamiento proyectado

1 - La Limpia: 1 S.E. con 50 KVA - Trifásica -

2 - Máximo Fernández: 1 S.E. con 50 KVA - Trifásica -

⑤ COOPERATIVA ELECTRICA DE OLASCOAGA LIMITADA

ASPECTOS LEGALES E INSTITUCIONALES:

- Domicilio Legal

Olascoaga - Partido de Bragado - Provincia de Buenos Aires

- Teléfono

"Olascoaga - Oficina Pública" - Vinculada a la Red Nacional de ENTEL - La localidad no posee central telefónica.

- Personería Jurídica

Otorgada por Decreto del Gobierno de la Provincia de Buenos Aires N° 8551, de fecha 14 de Octubre de 1964.-

- Servicio Nacional de Cooperativas

Inscripta desde el 11 de Enero de 1965, al Folio 183 del Libro de Actas N° 19 y con Matrícula N° 5612.-

- Registro Público de Comercio

Inscripta desde el 30 de Junio de 1965 al Folio 12 del Libro 2°, bajo el N° 569 - Lejago N° 8 -

- Fecha de Fundación

1 de Marzo de 1962.-

- Estatutos Sociales

Artículos destacables:

Art. 2°: La Cooperativa tendrá por objeto:

a) Producir, suministrar, distribuir, adquirir, transformar, transportar e introducir energía eléctrica, desti

-nada al alumbrado público y particular, fuerza motriz, -
tracción y cualquier otra aplicación de la misma.-

- b) Proveer a pedido de los socios, de útiles, enseres y mate-
riales necesarios al uso y consumo de la energía.-
- c) Construir instalaciones para la explotación de industrias
derivadas de la aplicación y uso de la corriente eléctri-
ca, cuyos productos se proveerán y/o alquilarán a los so-
cios.-
- d) Propender al desarrollo de los principios cooperativistas
y de solidaridad social.-

Art. 4º: La Cooperativa podrá asociarse con otras cooperati-
-vas, para formar una federación de cooperativas o
adherirse a una federación ya existente, a condición de con-
servar su autonomía e independencia.-

Art. 9º: El capital social es ilimitado y constituido por -
acciones indivisibles, transferibles y nominativas
de m\$N. 500.-- (Quinientos pesos moneda nacional) pagaderas
al suscribirse o en cuotas mensuales a contar de la fecha de
suscripción, en la forma en que lo determine el Consejo de -
Administración. Las cuotas de acciones abonadas por los so-
cios a cuenta de acciones suscriptas, caducarán automática--
mente a favor de la sociedad después de noventa (90) días -
contados desde la fecha en que el deudor sea constituido en
mora. El socio afectado por la caducidad será excluido, sal-
vo el caso que tuviera otras acciones integradas o no alcan-
zadas por la caducidad. Los fondos que se obtengan por este
concepto, ingresarán al Fondo de Previsión y Quebrantos. La
transferencia de acciones, que requerirá la autorización -
previa del Consejo, no se permitirá cuando faltaren menos -
de sesenta (60) días para la celebración de la asamblea de
socios.-

Art. 45º: La asamblea que disponga la disolución de la so-
-ciedad, deberá nombrar una Comisión Liquidadora
compuesta de tres (3) miembros y el síndico, la que tendrá
a su cargo las operaciones de liquidación, debiendo publi--
car durante tres (3) días en el Boletín Oficial y en un dia-
rio local principal, del domicilio social, un edicto anun--
ciando la disolución de la sociedad. Dentro de los quince -
(15) días siguientes al de la fecha de dicha asamblea, inde-
fectiblemente, se deberá remitir copia fiel y autenticada -
del acta respectiva a la Dirección Nacional de Cooperativas
y Dirección de Personas Jurídicas de la Provincia de Buenos
Aires.-

- Ordenanza Municipal para la prestación del servicio

Aprobada por Decreto del Gobierno de la Provincia de Buenos Aires, N° 106 del 24 de Julio de 1970.-

- Jurisdicción para la prestación del servicio

Planta urbana del pueblo de Olascoaga.-

- Plazo de vigencia de la concesión

10 años

- Fecha de cierre anual de ejercicio

31 de Enero de cada año

- N° de ejercicios cerrados hasta Agosto de 1970

5 (Cinco)

- Capital Suscripto

m\$N. 1.135.000.-- al 31 de Enero de 1970

- Capital Realizado

m\$N. 1.004.000.-- al 31 de Enero de 1970

- Capital a Realizar

m\$N. 131.000.-- al 31 de Enero de 1970.-

CONSEJO DE ADMINISTRACION DE LA COOPERATIVA ELECTRICA DE OLASCOAGA LTDA.-

Cargo	Apellido y Nombre	Profesión	Domicilio	Nacimiento	Edad	Mandato	Antigüedad	Usuario N°
Presidente	PASUT Américo	Agricultor	Olascoaga	1914	56	1972	Fundador	569
Vice-Presidente	ALBICI Alfredo J.	Comerciante	Olascoaga	1911	59	1972	Fundador	—
Secretario	TABERNER Héctor	Empleado Público	Olascoaga	1933	37	1972	Fundador	—
Tesorero	LIZARRALDE Arnaldo	Empleado Comercio	Olascoaga	1921	49	1972	Fundador	—
Vocal Titular Primero	RIVA Alfredo Luis	Comerciante	Olascoaga	1944	26	1971	4 años	—
Vocal Titular Segundo	CASTELLARO Raúl	Empleado	Olascoaga	1919	51	1971	Fundador	—
Vocal Titular Tercero	TOMATIS Omar Adolfo	Agricultor	Olascoaga	1932	38	1972	2 años	—
Vocal Supl. 1°	IANNI Marcos	Empleado	Olascoaga	1918	52	1971	4 años	—
Vocal Supl. 2°	GUIDI Luis	Transportista	Olascoaga	1914	56	1971	Fundador	—
Vocal Supl. 3°	PORRO Domingo	Empleado	Olascoaga	1915	55	1971	Fundador	—
Vocal Supl. 4°	ELIZALDE Agustín	Empleado	Olascoaga	1928	42	1971	2 años	—
Vocal Supl. 5°	RIVA Luis	Comerciante	Olascoaga	1910	60	1971	Fundador	—
Síndico Titular	POLLINI Roberto	Agricultor	Olascoaga	1925	45	1971	Fundador	555
Síndico Suplente	ORLANDO Carlos	Empleado	Olascoaga	1914	56	1971	2 años	—

ASPECTOS TECNICOS Y ECONOMICOS:

- Iniciación del servicio

3 de Agosto de 1969.-

- Horario de prestación

24 horas por día.-

- Origen de la energía

Adquirida a DEBA, quien la suministra desde la S.E. - 66/13,2 Kv de Bragado y a través de una línea a 13,2 Kv que al mismo tiempo suministra la energía a la Cooperativa Eléctrica Ltda. de Comodoro Py. Esta línea Bragado - Olascoaga y Comodoro Py, en su trazado, se puede apreciar en los planos generales del estudio. Fue construida mediante un préstamo acordado por la D.N.E.E., dependiente de la Secretaría de Estado de Energía y - la contribución de la DEBA, dentro del rubro materiales.-

La deuda que ambas Cooperativas mantienen, con la DNEE alcanza a la suma de m\$n. 8.245.200.-- correspondiendo a la Cooperativa de Olascoaga el 45% de dicha suma, o sea m\$n. 3.710.340.-- y a la Cooperativa de Comodoro - Py, m\$n. 4.534.860.-- o sea el 55% restante. Estos porcentajes, a aportar por cada una de las Cooperativas - para el pago de la deuda, son un primer acuerdo, el -- cual debe ser ratificado para lograr carácter de definitivo.-

La medición de la energía consumida por la Cooperativa de Olascoaga, se realiza inmediatamente después de la derivación hacia la localidad y a través de un puesto de medición aéreo, tal como se puede apreciar en los planos generales de líneas, que integran el estudio. La línea está construida en un primer tramo, con conductor de aleación de aluminio de 50 mm² de sección, - luego se continúa en aleación de aluminio de 43,3 mm² de sección y hasta la derivación a Olascoaga. Las derivaciones hasta las dos localidades que abastece en la actualidad, están construidas en conductor de aleación de aluminio de 25 mm².-

La línea funciona a 13,2 Kv y es trifásica, sin neutro metálico. De acuerdo con las características del estu-

-dio elaborado, deberá adicionarse el neutro metálico.-

La subestación transformadora reductora 13,2/0,4-0,231 Kv, existente en servicio en Olascoaga, está equipada con 3 unidades transformadoras. Dos unidades de 100 KVA y una unidad de 50 KVA. En consecuencia, el total de la potencia - instalada en transformación, alcanza a 250 KVA. Esta po- tencia se considera suficiente y con amplio margen de re- serva.-

- Demanda Máxima

La demanda máxima actual de la localidad, por falta de da- tos precisos, se estima entre 80 y 100 KVA, por lo que no se considera necesario realizar nuevas instalaciones. Esta demanda está originada fundamentalmente, en dos usi- nas lácteas.-

- Energía Vendida

De acuerdo con las informaciones suministradas por la pro- pia Cooperativa, el consumo mensual es de aproximadamente 10.000 kwh o sea 120.000 kwh por año.-

- Número de Usuarios

Residenciales :	40
Oficinas Públicas:	3
Industrias :	<u>2</u>
Total :	45

- Tarifa (Excluidos impuestos)

Residencial :	m\$N. 25.-- por kwh
Industrial :	m\$N. 22.-- por kwh
Oficinas Públicas:	m\$N. 25.-- por kwh

- Número de posibles usuarios sin servicio

Aproximadamente 25 a 30

- Número de posibles usuarios importantes a incorporar

No existen en este momento.-

- Población estimada del sector urbano

500 habitantes

- Número de viviendas estimadas del sector urbano

75 viviendas.-

- Antigüedad de las redes de distribución

Nuevas - Aproximadamente 1 año.-

- Stock de repuestos para línea

Sí posee.-

- Equipo para la atención del servicio

Vehículo: No posee

Escaleras: Sí

Herramientas menores: Sí

- Inmuebles propiedad de la Cooperativa

No posee.-

- Personal

Administrativo: 1

Redes : -

Total : 1

- Equipamiento proyectado

No se prevee en el estudio, la incorporación de más equipamiento, por considerar que el actual es suficiente a las necesidades.-

⑥ COOPERATIVA ELECTRICA DE COMODORO PY LIMITADA

ASPECTOS LEGALES E INSTITUCIONALES:

- Domicilio Legal

Comodoro Py - Partido de Bragado - Provincia de Buenos Aires -

- Teléfono

"Comodoro Py 13" - El servicio telefónico en esta localidad es prestado a través de una Cooperativa telefónica. El mismo está vinculado a la red nacional de la ENTEL, por medio de una oficina y Cabina Pública, además de contar con una moderna Central para el servicio a los abonados urbanos.-

- Personería Jurídica

Otorgada por Decreto del Gobierno de la Provincia de Buenos Aires, N° 12.717 de fecha 17 de Noviembre de 1960.-

- Servicio Nacional de Cooperativas

Inscripta al Folio 306 del Libro de Actas N° 16 y con Matrícula N° 4.799.-

- Registro Público de Comercio

Inscripta bajo el N° 90.922.-

- Fecha de Fundación

24 de Enero de 1960.-

- Estatutos Sociales

Artículos destacables:

Art. 2º: La Cooperativa tendrá por objeto:

- a) Producir, administrar, distribuir, adquirir, transformar, transportar e introducir energía eléctrica destinada al alumbrado público y particular, fuerza motriz, tracción y cualquier otra aplicación de la misma.-
- b) Proveer a pedido de los mismos, de útiles, enseres y materiales necesarios al uso y consumo de la energía.-
- c) Construir instalaciones para la explotación de industrias derivadas de la aplicación y uso de la corriente eléctrica, cuyos productos se proveerán y/o alquilarán a los socios.-
- d) Propender al desarrollo de los principios cooperativistas y de solidaridad social.-

Art. 4º: La Cooperativa podrá asociarse con otras Cooperativas, para formar una federación de Cooperativas o adherirse a una federación ya existente, siempre que en la federación ya formada o a formarse, cada asociada conserve su autonomía e independencia.-

Art. 9º: El capital social es ilimitado y constituido por acciones indivisibles, transferibles y nominativas de m\$n. 500.-- (Quinientos pesos moneda nacional) pagaderas una al suscribirse, o en cuotas mensuales a contar de la fecha de suscripción, en la forma en que lo determine el Consejo de Administración. Los socios que no abonen las cuotas a que están obligados por acciones suscriptas, dentro de los noventa (90) días de serles notificada la mora, perderán a favor de la Cooperativa las cuotas pagadas, cuyo importe ingresará al Fondo de Previsión y Quebrantos. La transferencia de acciones, que requerirá la autorización previa del Consejo, no se permitirá cuando faltaren menos de sesenta (60) días para la celebración de la Asamblea de socios.-

Art. 43º: La sociedad no se disolverá mientras queden diez (10) socios dispuestos a continuarla, salvo en los casos previstos en el Código de Comercio. En caso de disolución de la sociedad, se procederá a la liquidación de acuerdo con lo que establece el Código de Comercio y la Ley once mil trescientos ochenta y ocho (11.388).-

- Ordenanza Municipal para la prestación del servicio

En trámite.-

- Jurisdicción para la prestación del servicio

En trámite.-

- Fecha de cierre anual de ejercicios

31 de Enero de cada año.-

- Capital Suscripto

m\$ n. 1.041.900.-- al 31 de Enero de 1970.-

- Capital Realizado

m\$ n. 1.000.000.-- al 31 de Enero de 1970.-

- Capital a Realizar

m\$ n. 41.900.-- al 31 de Enero de 1970.-

CONSEJO DE ADMINISTRACION DE LA COOPERATIVA ELECTRICA DE COMODORO PY LTDA.-

Cargo	Apellido y Nombre	Profesión	Domicilio	Nacimiento	Edad	Mandato	Antigüedad	Usuario N°
Presidente	FERREYRA Domingo Rústico	Agricultor	Comodoro Py	10-8-1911	59	31-1-71	Desde 1958	658
Vice-Presidente	RODRIGUEZ Esteban	Comerciante	Comodoro Py		57	31-1-71	Desde 1958	629
Secretario	TOMATIE Oscar	Empleado	Comodoro Py	17-10-1927	43	31-1-71	Desde 1958	—
Tesorero	RODRIGUEZ Luis	Comerciante	Comodoro Py		47	31-1-71	Desde 1958	—
Vocal Titular Primero	VERA Héctor	Empleado	Comodoro Py	14-4-1931	38	31-1-72	31-1-1970	—
Vocal Titular Segundo	PERAZZO Rodolfo	Comerciante	Comodoro Py		49	31-1-72	31-1-1970	—
Vocal Titular Tercero	BERNABE Aníbal	Comerciante	Comodoro Py		35	31-1-72	31-1-1970	—
Vocal Supl. 1°	VERA Héctor	Empleado	Comodoro Py		35	31-1-71	31-1-1970	—
Vocal Supl. 2°	PEREZ Oscar	Empleado	Comodoro Py		34	31-1-71	31-1-1970	—
Vocal Supl. 3°	DANTLAC Martín	Empleado	Comodoro Py		37	31-1-71	31-1-1970	—
Vocal Supl. 4°	CANEPA Alberto	Comerciante	Comodoro Py		51	31-1-71	31-1-1970	—
Síndico Titular	MALVINI Carlos A.	Comerciante	Comodoro Py		69	31-1-71	31-1-1970	—
Síndico Suplente	CEBRIAN Juan	Comerciante	Comodoro Py		38	31-1-71	31-1-1970	—

ASPECTOS TECNICOS Y ECONOMICOS:

- Iniciación del servicio

Agosto de 1966.-

- Horario de prestación

24 horas por día.-

- Origen de la energía

Desde Agosto de 1966, se comenzó a prestar servicio eléctrico a la localidad, y hasta Agosto de 1969, o sea durante 3 años, lo hizo mediante grupos electrógenos que le facilitó la DEBA en arriendo, los que oportunamente fueron devueltos, no disponiendo de otra fuente de suministro - que la actual. A partir del 2 de Agosto de 1969, la prestación se realiza a través de energía que le adquiere a - la DEBA, desde la S.E. 66/13,2 Kv en Bragado. Se transporta hasta Comodoro Py, mediante la misma línea que lleva - la energía hasta Olascoaga. Su trazado se puede apreciar en los planos generales de líneas y subestaciones del estudio.-

Desde la ruta que une Bragado con 9 de Julio, parte una - derivación hasta Comodoro Py, similar a la de Olascoaga, en conductor de aleación de aluminio de 25 mm² de sección. Tal como se expresa para Olascoaga, esta línea fue construída mediante un préstamo de la D.N.E.E. y la contribución - de DEBA en el rubro materiales.-

La deuda que mantienen ambas Cooperativas con la D.N.E.E. alcanza a la suma de m\$n. 8.245.200.-- Ambas Cooperati-- vas han acordado, en primera instancia y sujeto a ratifi-- cación, que el 45% del monto de la deuda o sea pesos moneda nacional 3.710.340.-- lo tome a su cargo Olascoaga y - el 55% restante, o sea m\$n. 4.534.860.-- Comodoro Py.-

La energía consumida por Comodoro Py surge como diferencia entre la indicación del puesto aéreo a la salida de Bragado y la indicación de un puesto similar en la derivación a Olascoaga.-

Las pérdidas de transmisión y transformación, producidas - después de la primera medición de la DEBA, son solventadas por ambas Cooperativas. El detalle de ubicación de estos - puestos de medición, así como las secciones y tramos de esta línea, pueden apreciarse en los planos generales de trata

-zado de líneas y subestaciones del presente estudio.-

La subestación transformadora reductora - 13,2/0,4-0,231 Kv existente en servicio en Comodoro Py, está equipada con dos unidades. Una de 30 KVA y otra de 50 KVA, que atienden sin restricciones las necesidades de la localidad.-

- Demanda Máxima

La demanda máxima actual de la localidad, de acuerdo con - estimaciones en base a los datos suministrados por la Cooperativa, es de 20 KVA, por lo que se dispone de una reserva de potencia apreciable para atender al normal crecimiento de la misma.-

- Energía Vendida

Las estimaciones de la Cooperativa indican que venden aproximadamente unos 13.000 kwh por mes o sea 156.000 kwh por año.-

- Número de Usuarios

Residenciales	:	81
Comercios	:	<u>39</u>
Total	:	120

- Tarifa (Excluidos impuestos)

m\$n. 25.--- por kwh para todos los suministros.-

- Número de Usuarios posibles a incorporar

Se consideran que son pocas las posibilidades de nuevos usuarios.-

- Número de posibles Usuarios importantes a incorporar

No existen en este momento.-

- Población estimada del sector urbano

500 habitantes.-

- Número de viviendas estimadas del sector urbano

120 viviendas.-

- Antigüedad de las redes de distribución

Aproximadamente 4 años.-

- Stock de repuestos para líneas

Sí posee.-

- Equipo para atención del servicio

Vehículo: No posee

Escalera: Sí

Herramientas menores: Sí

- Inmuebles propiedad de la Cooperativa

No posee.-

- Personal

Administrativos: -

Usina y Redes : 2

Total : 2

- Equipamiento proyectado

No se prevee la incorporación de más equipamiento, por -
considerar que el actual es suficiente a las presentes y
futuras necesidades inmediatas de la localidad.-

⑦ COOPERATIVA LIMITADA DE CONSUMO POPULAR DE
ELECTRICIDAD Y SERVICIOS ANEXOS
DE 25 DE MAYO - BRAGADO

ASPECTOS LEGALES E INSTITUCIONALES:

- Domicilio Legal

Baudrix - Partido de 25 de Mayo - Provincia de Buenos Aires

- Teléfono

2923 - Ciudad de Bragado -

- Personería Jurídica

En trámite.-

- Servicio Nacional de Cooperativas

Inscripción a tramitar.-

- Registro Público de Comercio

Inscripción a tramitar

- Fecha de Fundación:

30 de Noviembre de 1968.-

- Estatutos Sociales

En trámite de aprobación

Artículos destacables de los Estatutos:

Art. 5º: Son propósitos de la Cooperativa:

- a) Proveer energía eléctrica destinada al servicio particular y público, a cuyo efecto podrá adquirirla o generarla, introducir, transformarla y distribuirla.-
- b) Prestar otros servicios, como el del hielo, cámaras frigoríficas, aguas corrientes, gas, teléfonos, construcción de obras de pavimentación, desagües y todos otros servicios u obras que promuevan el bienestar de los asociados y de la comunidad.-
- c) Proveer materiales, útiles y enseres para toda clase de instalaciones relacionadas con los servicios que preste la Cooperativa, como así artefactos y artículos de uso doméstico y otorgar facilidades a los asociados para posibilitarles su adquisición.-
- d) Promover y difundir los principios y la práctica del cooperativismo.-

Art. 9º: La Cooperativa podrá asociarse con otras entidades de su carácter, para formar una federación de cooperativas o adherirse a una federación ya existente, a condición de conservar su autonomía e independencia.-

Art. 17º: El capital social es ilimitado y representado por acciones indivisibles y nominativas de m\$N 1.000.- (Mil pesos moneda nacional) cada una, pagaderas al contado, o el diez por ciento (10%) en el momento de suscribirlas y el resto en cuotas mensuales, iguales y continuas, que fijará el Consejo de Administración.-

Art. 72º: La Asamblea que disponga la disolución de la Cooperativa, deberá nombrar una Comisión Liquidadora compuesta de tres (3) miembros y el síndico, la que tendrá a su cargo las operaciones de liquidación, debiendo publicar durante tres (3) días en el Boletín Oficial y en un diario local principal, del domicilio social, un edicto anunciando la disolución de la sociedad. Dentro de los quince (15) días siguientes al de la fecha de dicha asamblea, indefectiblemente, se deberá remitir también copia fiel y autenticada del acta respectiva a la Dirección Nacional de Cooperativas y a la Dirección de Personas Jurídicas de la Provincia de Buenos Aires.-

- Ordenanza Municipal para la prestación del servicio

A tramitar.-

- Jurisdicción para la prestación del servicio

A delimitar y tramitar.-

- Fecha de cierre anual de ejercicio

Sin información.-

- Ejercicios cerrados hasta Agosto de 1970

Ninguno.-

- Capital Suscripto

m\$ n. 262.000.--

- Capital Realizado

m\$ n. 262.000.--

CONSEJO DE ADMINISTRACION DE LA COOPERATIVA DE

25 DE MAYO Y BRAGADO - BAUDRIX -

Cargo	Apellido y Nombre	Profesión	Domicilio	Antigüedad	Usuario N°
Presidente	ROQUES José M.	Ing. Agrónomo	Bragado	Fundador	810
Vice-Presidente	BANANTE Carlos	Productor	25 de Mayo	Fundador	790
Secretario	TANCREDI Mario A.	Agricultor	Bragado	Fundador	698
Pro-Secretario	ALESANDRINI Mario J.	Agricultor	Asamblea	Fundador	—
Tesorero	FALCONIER José E.A.	Ing. Agrónomo	Bragado	Fundador	—
Pro-Tesorero	REGGIARDO Luis L.	Productor	25 de Mayo	Fundador	800 - 778
Vocal Titular 1°	ROLLIERI Julio D.	Productor	Bragado	Fundador	725
Vocal Titular 2°	PELLIZARI Ernesto	Agricultor	Baudrix	Fundador	802
Vocal Titular 3°	BARNI Juan	Agricultor	Araujo	Fundador	804
Vocal Titular 4°	RIANO Luis A.	Agricultor	Bragado	Fundador	744
Vocal Suplente 1°	DOGLIOLO José M.	Agricultor	Bragado	Fundador	799
Vocal Suplente 2°	AZURUENDI José M.	Agricultor	Bragado	Fundador	809
Síndico Titular	GAZZOLA Rodolfo	Agricultor	Baudrix	Fundador	765 - 767
Síndico Suplente	BARNI Ricardo J.	Agricultor	Bragado	Fundador	740

ASPECTOS TECNICOS Y ECONOMICOS:

- No presta servicio.-

- Poblaciones que podrían disponer de energía

- 1 - Baudrix
- 2 - Asamblea
- 3 - Anderson
- 4 - Palantelén
- 5 - Araujo

- N° de posibles usuarios (estimado)

1 - Baudrix :	15
2 - Asamblea:	15
3 - Anderson:	15
4 - Palantelén:	15
5 - Araujo :	<u>10</u>
Total :	70

- N° de viviendas - Total para las 5 localidades que son muy similares entre sí: 70 viviendas

- Equipamiento proyectado

- 1 - Baudrix: 1 S.E. con 10 KVA - Trifásica -
- 2 - Asamblea: 1 S.E. con 10 KVA - Trifásica -
- 3 - Anderson: 1 S.E. con 10 KVA - Trifásica -
- 4 - Palantelén: 1 S.E. con 10 KVA - Trifásica -
- 5 - Araujo: 1 S.E. con 10 KVA - Monofásica -

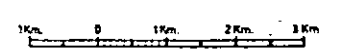


REFERENCIAS

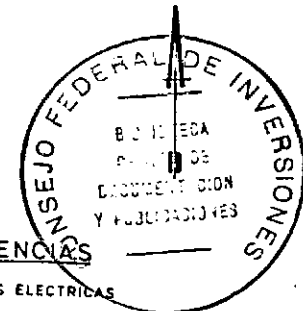
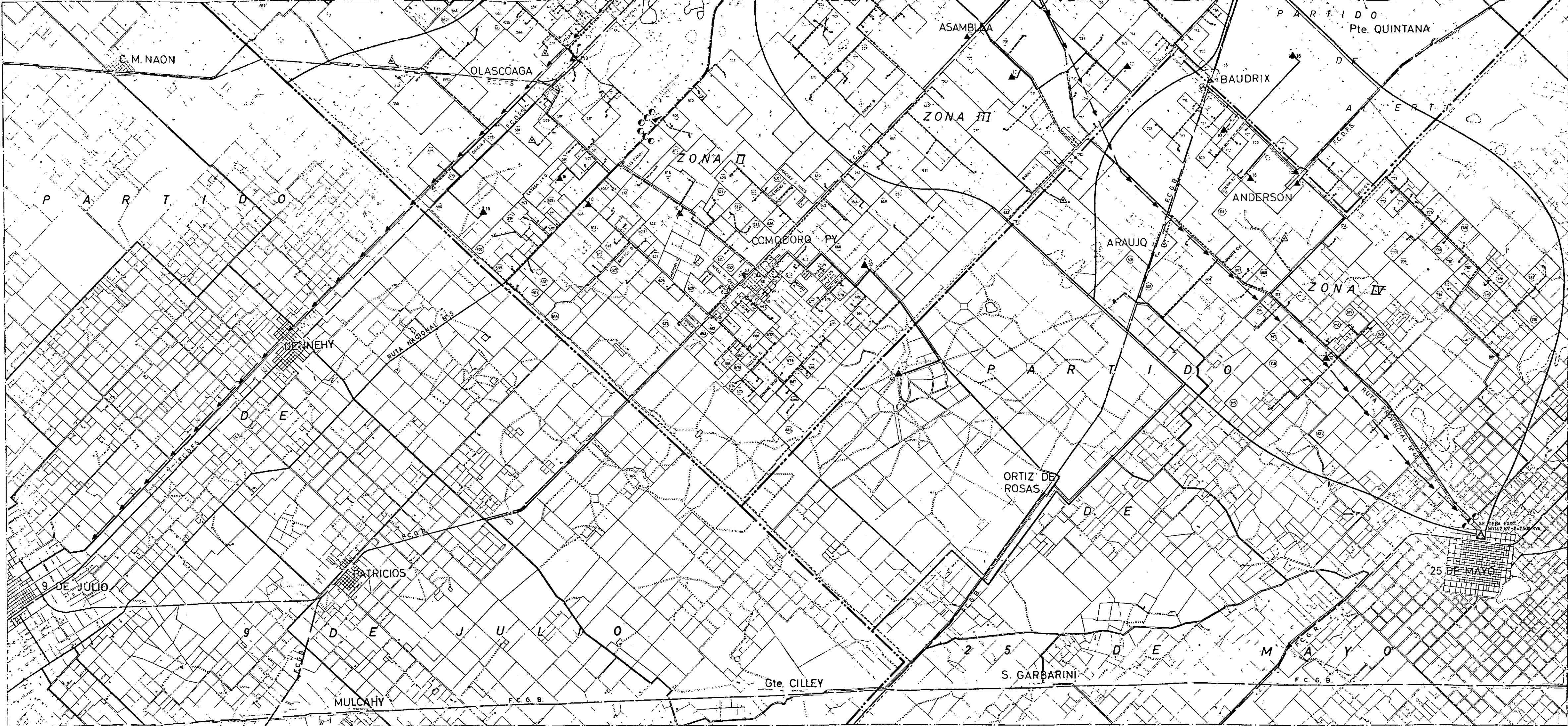
- LIMITE ZONAS ELECTRICAS
- - - L.M.T. 762 KV. MONOFASICA 2x25 mm²
- L.M.T. 132/762 KV TRIFASICA CON NEUTRO-3x35+1x25 mm²
- - - L.M.T. 13.2 KV TRIFASICA EXISTENTE
- L.D. TERNA 33 KV 3x50 mm²-13.2/762 KV-3x35+1x25 mm²
- - - L.A.T. 33 KV-3x50 mm²
- L.A.T. 66 KV EXISTENTE
- L.A.T. 132 KV LUJAN-BRAGADO
- S.E. 762/0.231 KV-5 KVA
- USUARIOS QUE POSEEN GRUPOS ELECTROGENOS
- △ S.E. 762/0.231 KV-10 KVA
- △ S.E. 13.2-762/0.400-0.231 KV TRIFASICA-16 KVA
- △ S.E. 33/13.2-762 KV
- △ S.E. 66/13.2 KV-POTENCIA 2x2500 KVA
- △ S.E. 132/66/33/13.2-762 KV
- - - LIMITE DE PARTIDO
- - - LIMITE DE PARTIDO SEGUN EL I.G.M.
- • • • • JURISDICCION DEBA
- ✕ SECCIONADOR LINEA-NORMALMENTE ABIERTO
- RECONECTADOR MONOFASICO EN ACEITE - 15 KV.

NOTA
LOS CONDUCTORES SON TODOS DE ALEACION DE ALUMINIO
LAS DERIVACIONES TRIF. A USUARIOS EN 3x25+1x25 mm²

ESCALA GRAFICA



C.F.I. ELECTRICACION RURAL BRAGADO	
LINEAS Y SUBESTACIONES RURALES	
FECHA: 1970	TECNOCONSULT
ESCALA: 1:5000	Consultores Asociados
PLANO N°	2



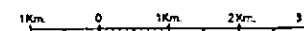
REFERENCIAS

- LIMITE ZONAS ELECTRICAS
- - - L.M.T. 762 KV MONOFASICA - 2x25 mm²
- L.M.T. 13.2/762 KV TRIFASICA C/NEUTRO - 3x35-1x25 mm²
- - - L.M.T. 13.2 KV TRIFASICA EXISTENTE
- → L.A.T. 66 KV EXISTENTE
- S.E. 762/0.231 KV-5 KVA
- USUARIOS QUE POSEEN GRUPOS ELECTROGENOS
- △ S.E. 762/0.231 KV-10 KVA
- ▲ S.E. 13.2-762/0.400-0.231 KV TRIFASICA-16 KVA
- - - LIMITE DE PARTIDO
- - - LIMITE DE PARTIDO SEGUN EL L.G.M.
- X SECCIONADOR LINEA-NORMALMENTE ABIERTO
- RECONECTOR MONOFASICO EN ACEITE - 15 KV.

NOTA

LOS CONDUCTORES SON TODOS DE ALEACION DE ALUMINIO
LAS DERIVACIONES TRIF. A USUARIOS EN 3x25-1x25 mm²

ESCALA GRAFICA



C.F.I.	ELECTRIFICACION RURAL BRAGADO		
LINEAS Y SUBESTACIONES RURALES			
FECHA 1976	TECNOCONSULT		PLANO N°
ESCALA 1:50.000	Consultores Asociados		3