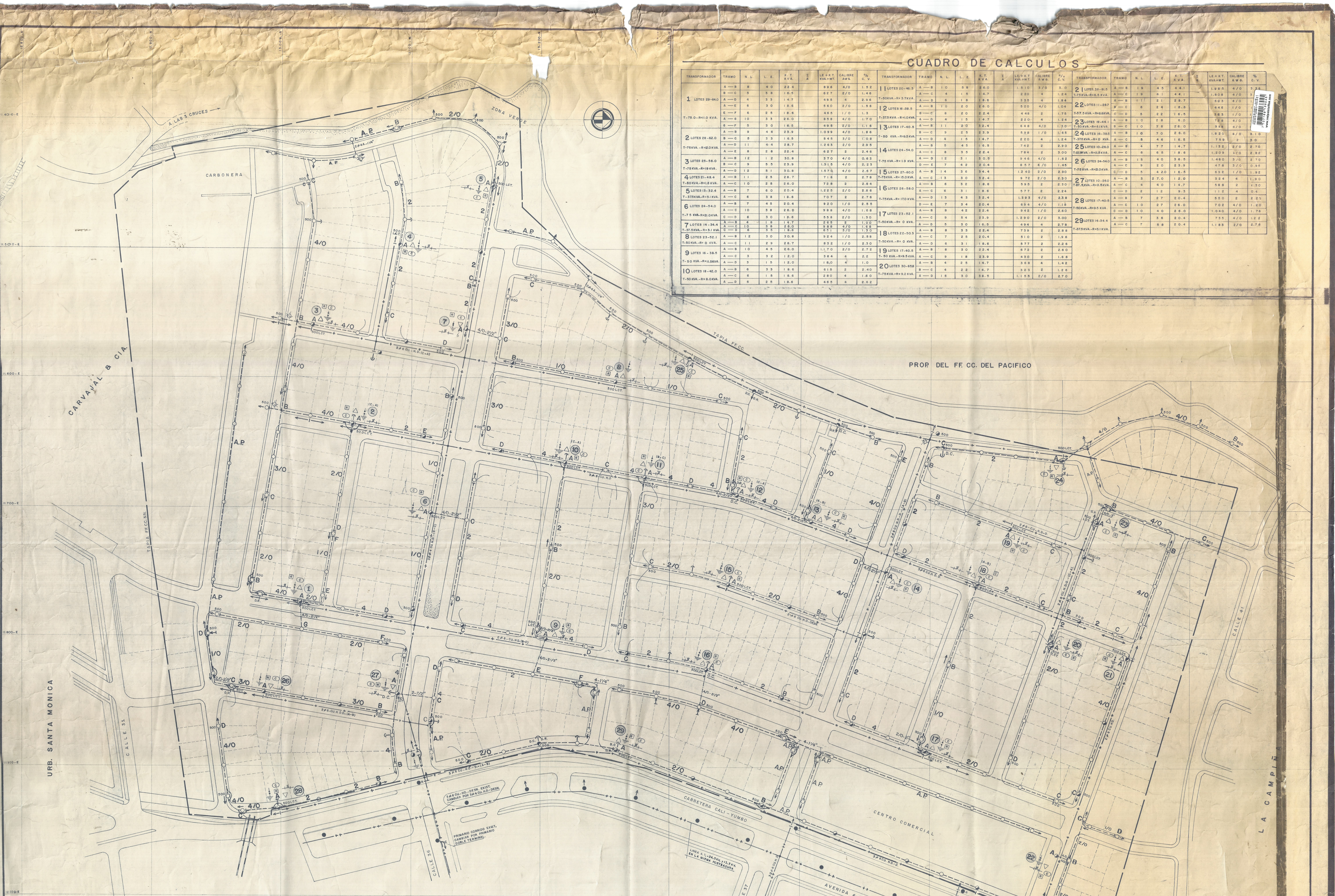


CUADRO DE CALCULOS

TRANSFORMADOR	TRAMO	N. L.	L. E.	K. T. KVA.	I A	LE.+K.T. KVA.+MT.	CALIBRE AWG.	% C. V.
1 LOTES 29-64.0 T-75.0-R=11.0 KVA.	A—B	8	40	22.4		896	4/0	1.52
	B—C	5	38	16.5		627	2/0	1.46
	A—D	4	33	14.7		485	4	2.96
	A—E	6	30	18.6		560	2/0	1.56
	E—F	6	25	18.6		465	1/0	1.3
	A—G	10	33	26.0		858	4/0	1.70
	G—F	5	30	16.5		495	2/0	1.16
2 LOTES 28-62.0 T-75KVA.-R=12.0KVA.	A—B	9	46	23.9		1.099	4/0	1.86
	B—C	5	33	16.5		545	3/0	1.08
	A—D	11	44	28.7		1.263	2/0	2.95
	A—E	8	28	22.4		627	2	2.46
3 LOTES 25-56.0 T-75KVA.-R=19 KVA.	A—B	12	12	30.8		370	4/0	0.63
	B—C	9	55	23.9		1.315	4/0	2.23
	A—D	12	51	30.8		1.570	4/0	2.67
4 LOTES 21-48.4 T-50KVA.-R=1.6 KVA.	A—B	11	25	28.7		718	2	2.78
	A—C	10	28	26.0		728	2	2.84
5 LOTES 13-32.4 T-37.5KVA.-R=5.1 KVA.	A—B	7	60	20.4		1.225	2/0	2.86
	A—C	6	38	18.6		707	2	2.76
6 LOTES 24-54.0 T-75 KVA.-R=21.0KVA.	A—B	7	45	20.4		920	1/0	2.55
	A—C	10	38	26.0		988	4/0	1.68
	C—D	6	30	18.6		558	2/0	1.30
7 LOTES 14-34.4 T-37.5KVA.-R=3.1 KVA.	A—B	4	18	14.7		265	2	1.00
	A—C	10	38	26.0		988	4/0	1.68
	C—D	6	35	18.6		651	3/0	1.30
8 LOTES 23-52.1 T-50KVA.-R= 0 KVA.	A—B	12	30	30.8		924	1/0	2.58
	A—C	11	29	28.7		832	1/0	2.30
9 LOTES 16-38.5 T-50 KVA.-R=11.5KVA.	A—B	10	45	26.0		1.170	2/0	2.72
	A—C	3	32	12.0		384	4	2.2
	A—D	3	15	12.0		18.0	4	1.0
10 LOTES 18-42.0 T-50 KVA.-R=8.0KVA.	A—B	6	33	18.6		61.5	2	2.40
	A—C	6	15	18.6		280	4	1.60
	A—D	6	25	18.6		465	4	2.62
11 LOTES 20-46.3 T-50KVA.-R= 3.7KVA.	A—B	10	58	26.0		1.510	3/0	3.0
	A—C	4	15	14.7		220	4	1.24
	A—D	6	18	18.6		335	4	1.84
12 LOTES 16-38.5 T-37.5 KVA.-R=1.0KVA.	A—B	10	20	26.0		520	4/0	1.04
	B—C	8	20	22.4		448	2	1.75
	A—D	4	15	14.7		220	4	1.24
13 LOTES 17-40.5 T-50 KVA.-R=9.5 KVA.	A—B	11	20	32.4		648	4/0	1.30
	B—C	9	25	23.9		598	1/0	1.65
	A—D	4	15	14.7		220	4	1.24
14 LOTES 24-54.0 T-75 KVA.-R= 1.9 KVA.	A—B	5	45	16.5		742	2	2.90
	A—C	8	35	22.4		784	2	3.00
	A—D	12	31	30.5		946	4/0	1.62
	D—E	7	42	20.4		857	4/0	1.45
15 LOTES 27-60.0 T-75KVA.-R= 15.0KVA.	A—B	14	36	34.4		1.240	2/0	2.90
	A—C	13	30	32.4		972	2/0	2.30
16 LOTES 26-58.0 T-75KVA.-R= 17.0 KVA.	A—B	6	32	18.6		595	2	2.30
	A—C	6	31	18.6		577	2	2.24
	A—D	13	43	32.4		1.393	4/0	2.38
	D—E	7	34	20.4		694	4/0	1.18
17 LOTES 23-52.1 T-50KVA.-R= 0 KVA.	A—B	8	42	22.4		942	1/0	2.60
	A—C	9	54	23.9		1.290	2/0	3.00
	A—D	5	30	16.5		494	4	2.78
18 LOTES 22-50.3 T-50KVA.-R= 0 KVA.	A—B	8	33	22.4		739	2	2.88
	A—C	7	25	20.4		510	2	1.96
	A—D	6	31	18.6		577	2	2.26
19 LOTES 17-40.5 T- 50 KVA.-R=9.5KVA.	A—B	8	30	22.4		672	2	2.60
	A—C	9	18	23.9		430	2	1.66
20 LOTES 30-65.8 T-75KVA.-R= 9.2 KVA.	A—B	4	25	14.7		368	4	1.42
	B—C	4	22	14.7		323	2	1.26
	A—D	16	30	38.5		1.155	2/0	2.70
21 LOTES 38-81.5 T-75KVA.-R=6.5 KVA.	A—B	19	45	44.1		1.985	4/0	3.36
	A—C	19	41	44.1		1.808	4/0	[illegible]
22 LOTES 11-28.7 T-37.5 KVA.-R=8.8KVA.	A—B	11	21	28.7		603	4/0	[illegible]
	B—C	6	24	18.6		446	1/0	[illegible]
	C—D	5	22	16.5		363	1/0	[illegible]
23 LOTES 19-44.1 T-50KVA.-R=6.1KVA.	A—B	10	28	6.0		728	4/0	[illegible]
	B—C	10	38	26.0		988	4/0	[illegible]
24 LOTES 16-38.5 T-37.5KVA.-R= 0 KVA.	A—B	10	70	26.0		1.820	4/0	3.10
	A—C	5	46	16.5		759	2	3.0
25 LOTES 10-26.0 T-37.5KVA.-R=11.5 KVA.	A—B	4	77	14.7		1.132	2/0	2.70
	A—C	6	65	18.6		1.209	2/0	2.82
26 LOTES 24-54.0 T-75 KVA.-R=21.0KVA.	A—B	15	40	36.5		1.460	3/0	2.70
	A—C	9	20	23.9		478	3/0	0.95
	C—D	5	42.0	16.5		692	1/0	1.92
27 LOTES 10-26.0 T-37.5KVA.-R=11.5KVA.	A—B	3	27.0	12.0		324	4	1.90
	A—C	4	40	14.7		588	2	2.30
	C—D	2	12	9.3		112	4	0.6
28 LOTES 17-40-5 T-50KVA.-R=9.5 KVA.	A—B	7	27	20.4		550	2	2.20
	A—C	10	27	26.0		702	4/0	1.20
	C—D	10	40	26.0		1.040	4/0	1.76
29 LOTES 14-34.4 T-37.5KVA.-R=3.1 KVA.	A—B	7	36	20.4		735	4/0	1.22
	A—C	7	58	20.4		1.183	2/0	2.76

ACETATO PLIEGO C-8 0.75 x 1
7 707189 138045
www.redpointoffice.com

SIMBOLOS

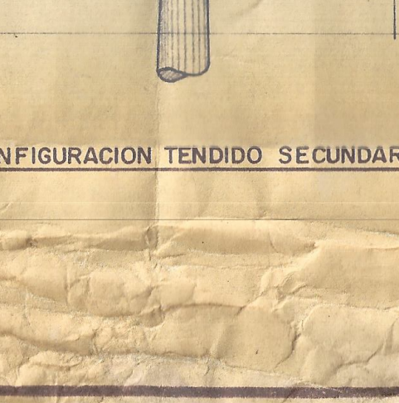
LINEA ALTA TENSION AEREA EXISTENTE
LINEA ALTA TENSION AEREA A RETIRAR
LINEA ALTA TENSION AEREA A COLOCAR
LINEA BAJA TENSION AEREA A COLOCAR
○ POSTE SECUNDARIO 26' CONCRETO A COLOCAR
◐ POSTE PRIMARIO 35' CONCRETO A COLOCAR
● POSTE PRIMARIO 35' CONCRETO EXISTENTE
RETENIDA PIE DE AMIGO
RETENIDA DIRECTA A TIERRA
RETENIDA CON RIEL
RETENIDA COMBINADA TIPO STUB
NO COLOCAR PANTALLA A.P

D.R. DOBLE RETENIDA
D.C. DOBLE CRUCETA
C UNIDAD A COLOCAR
ABERTURA DE LINEA CON PUENTE
PARARRAYOS 12 KV.
△ TRANSFORMADOR A COLOCAR
Ⓒ CELDA FOTOELECTRICA
R RELAY I POLO - 60 AMPS.-120 VOLTIOS, CONTACTOS NORMALMENTE ABIERTOS
R UNIDAD A RETIRAR
A.P. ALUMBRADO PUBLICO
LINEA A COLOCAR SUBTERRANEA

NOTA:— 1º – En las Avenidas con separador irán colocadas lámparas de mercurio de 250W-120V.
En las demás Calles irán colocadas lámparas de mercurio de 125W-120V, excepto en la avenida 6a. donde serán de 400W.-120V.
2º En los postes donde vaya tendido secundario, se colocarán pantallas para A. P.
3º Los Conductores en el secundario serán de aluminio.
4º La capacidad del conductor neutro en el tendido secundario, es el mismo que el de la fase.
5º Se utilizarán grilletes en los terminales secundarios de calibre 1/0 en adelante.

A
B C

PARA BALANCEAR LAS CARGAS EN EL PRIMARIO, LOS TRANSFORMADORES DEBERAN SER COLOCADOS EN LAS FASES QUE SE ESPECIFICAN EN LOS CIRCUITOS.



CONFIGURACION TENDIDO SECUNDARIO

FECHA	FIRMA	DESCRIPCION

REVISIONES

OBRA Nº
PROYECTO Nº
ESCALA: 1: 1.

URBANIZACION CHIPICHAPE

REDES ELECTRICAS EN ALTA Y B. T.

DIBUJO:
FECHA: GOST. - 69
REVISO:
APROBO:
DIBUJO No.