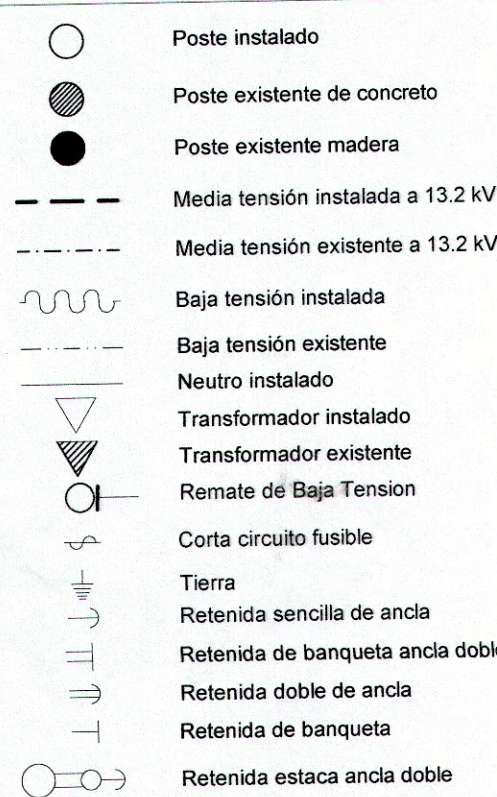
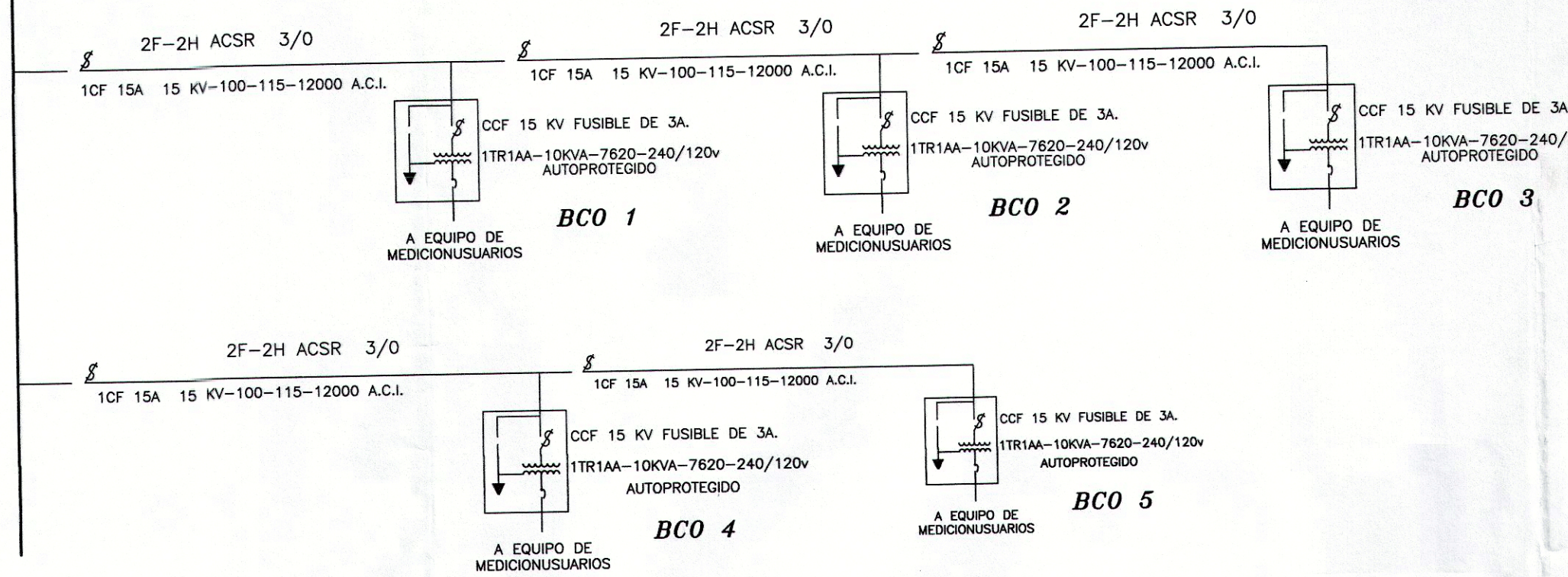


# SIMBOLOGIA



## DIAGRAMA UNIFILAR



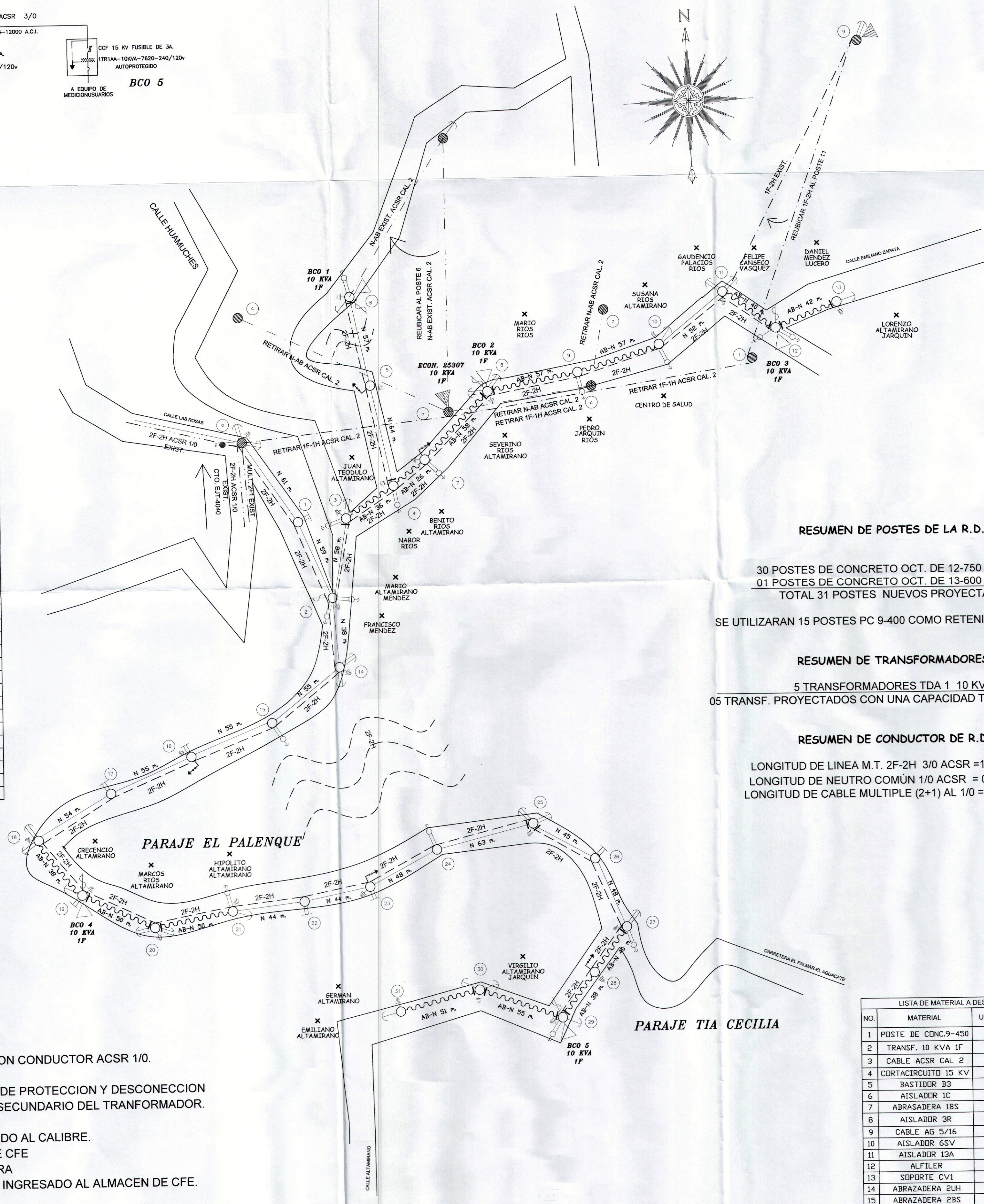
# VOLUMEN DE OBRA

## 31 POSTES DE RED.

BCO	CAPACIDAD (KVA)	CARGA POR LOTE (KVA)	USUARIOS EXISTENTES	USUARIOS NUEVOS	CARGA TOTAL (KVA)	FACTOR UTIL. (%)
1	10 KVA	0.6600	3	2	3.3000	33.00%
2	10 KVA	0.6600	4	6	6.6000	66.00%
3	10 KVA	0.6600	2	5	4.6200	46.20%
4	10 KVA	0.6600	1	4	3.3000	33.00%
5	10 KVA	0.6600	0	4	2.6400	26.40%

NO.	POSTES	BCO.	PRIMARIO	SECUNDARIO
1	12 750		VD2N	1D1 RBAD
2	12 750		VD2NVR2) 1CF1A	1R1/1P1 RDA
3	12 750		RD2NVR2	1R1/1R3 RDA/RVEAD
4	12 750		VD2NVR2	1D3/1R1 RVEAD
5	12 750		VS2N) 2 ALEA	1P1
6	12 750	1	RD2N) 1TR1AA 10KVA 1CF1A	1R1/1R3 READ/RSA
7	12 750		VD2N) 2 ALEA	1D3 READ
8	13 600	2	RD2N/RD2) 1TR1AA 10KVA 1CF1A	1R3/1R3 2RDA
9	12 750		VD2N	1D3 RBAD
10	12 750		VD2N	1R3/1R1 READ/RSA
11	12 750		RD2N/RD2	1R1/1R3 2RDA
12	12 750	3	VR2N) 1TR1AA 10KVA 1CF1A	1R3/1R3 RVEAD/REA
13	12 750		RD2N/RD2	1R3 RSA
14	12 750		RD2N/RD2	1R1/1R1 2RDA
15	12 750		VD2N	1D1 READ
16	12 750		VD2N) 2 ALEA	1D1 RBAD
17	12 750		VD2N	1D1 RBAD
18	12 750		RD2N/RD2	1R1/1R3 2RDA
19	12 750	4	VD2N) 1TR1AA 10KVA 1CF1A	1D3 RBAD/RSA
20	12 750		RD2N/RD2	1R3/1R3 2RDA
21	12 750		VD2N	1R3/1R1 READ/RSA
22	12 750		VD2N	1D1 RBAD
23	12 750		VD2N) 2 ALEA	1D1 RBAD
24	12 750		VD2N	1D1 READ
25	12 750		RD2N/RD2	1R1/1R1 2RDA
26	12 750		VD2N	1D1 RBAD
27	12 750		VR2N/RD2	1R1/1R3 RVEAD/RDA
28	12 750		VS2N) 2 ALEA	1P3
29	12 750	5	VR2N) 1TR1AA 10KVA 1CF1A	1R3/1R3 RVEAD/RSA
30	12 750			1R3/1R3 2RSA
31	12 750			1R3 RSA
a	EXIS	TENTE	RD2N/RD2 CONV. AD2N/RD2	1R1 RDA

NO.	ZONA	ESTE	NORTE
1	14	767408	1832226
2	14	767423	1832183
3	14	767437	1832231
4	14	767466	1832258
5	14	767447	1832317
6	14	767430	1832373
7	14	767486	1832277
8	14	767514	1832307
9	14	767563	1832323
10	14	767617	1832324
11	14	767670	1832367
12	14	767707	1832354
13	14	767733	1832368
14	14	767428	1832144
15	14	767384	1832119
16	14	767335	1832093
17	14	767291	1832056
18	14	767258	1832008
19	14	767301	1831980
20	14	767337	1831972
21	14	767365	1831993
22	14	767407	1832000
23	14	767453	1832011
24	14	767492	1832034
25	14	767545	1832061
26	14	767585	1832026
27	14	767607	1831985
28	14	767587	1831954
29	14	767570	1831931
30	14	767517	1831947
31	14	767462	1831936
a	14	767370	1832285
b	14	767501	1832294
c	14	767376	1832368
d	14	767565	1832312
e	14	767545	1832412
f	14	767694	1832353
g	14	767709	1832526
h	14	767818	1832599
i	14	767350	1831832
j	14	767114	1831964
k	14	767114	1831964



### RESUMEN DE POSTES DE LA R.D.

30 POSTES DE CONCRETO OCT. DE 12-750 DE RED  
01 POSTES DE CONCRETO OCT. DE 13-600 DE RED.  
TOTAL 31 POSTES NUEVOS PROYECTADOS

SE UTILIZARAN 15 POSTES PC 9-400 COMO RETENIDAS DE ESTACA

### RESUMEN DE TRANSFORMADORES

5 TRANSFORMADORES TDA 1. 10 KVA  
05 TRANSF. PROYECTADOS CON UNA CAPACIDAD TOTAL DE 50 KVA'S

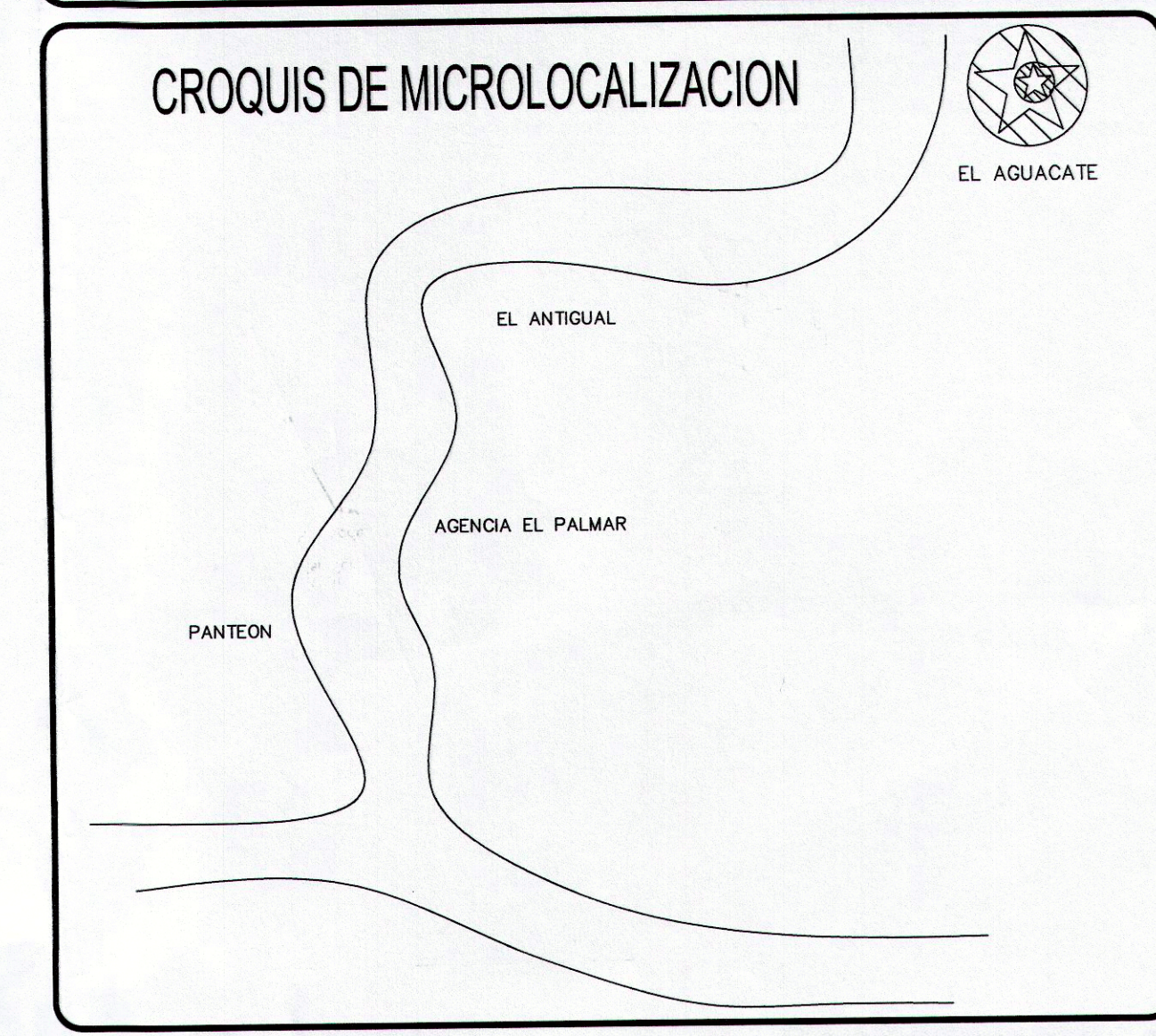
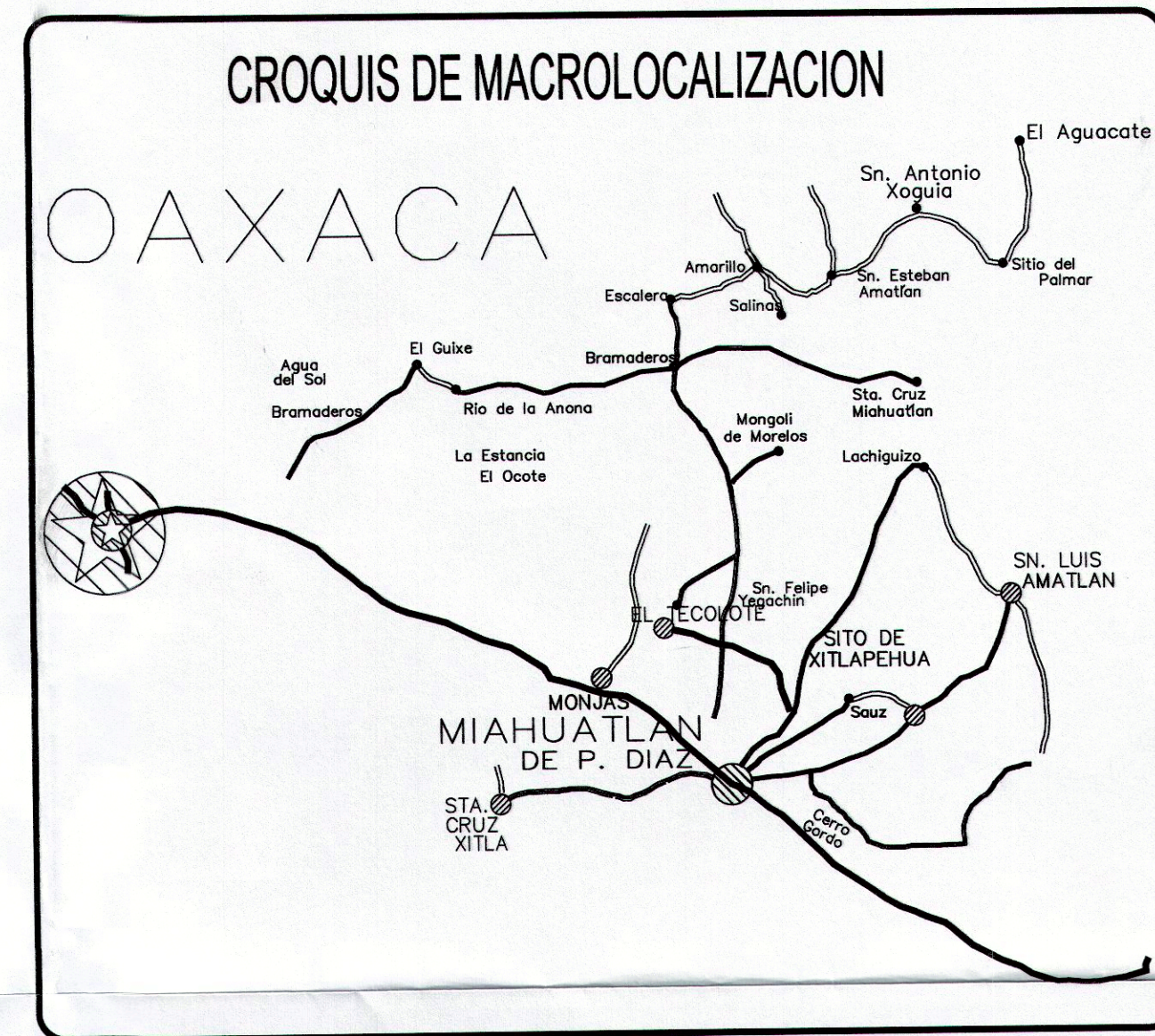
### RESUMEN DE CONDUCTOR DE R.D.

LONGITUD DE LINEA M.T. 2F-2H 3/0 ACSR =1+390 KMS.  
LONGITUD DE NEUTRO COMÚN 1/0 ACSR = 0+900 KMS.  
LONGITUD DE CABLE MULTIPLE (2+1) AL 1/0 = 0+638 KMS.

NO.	MATERIAL	UNIDAD	CANTIDAD
1	POSTE DE CONC.9-450	PZA	5
2	TRANSF. 10 KVA 1F	PZA	1
3	CABLE ACSR CAL 2	KG	40
4	CORTACIRCUITO 15 KV	PZA	1
5	BASTIDOR B3	PZA	5
6	AI SLADOR 1C	PZA	17
7	ABRASADERA 1BS	PZA	3
8	AI SLADOR 3R	PZA	7
9	CABLE AG 5/16	KGS	25
10	AI SLADOR 6SV	PZA	9
11	AI SLADOR 13A	PZA	1
12	ALFILER	PZA	1
13	SOPORTE CV1	PZA	2
14	ABRASADERA 2UH	PZA	2
15	ABRASADERA 2BS	PZA	12

## NOTAS:

- \* ESTA OBRA SE CONSTRUIRA EN M.T. A 2F-3H CON CONDUCTOR ACSR 3/0 Y EL NEUTRO COMUN CON CONDUCTOR ACSR 1/0.
- \* EN BAJA TENSION SE CONSTRUIRA CON CONDUCTOR MULTIPLE (2+1 CAL. 1/0).
- \* SE INSTALARAN TRANSFORMADORES DE 1 FASE DE 10 KVA. Y SE ADICIONARA CCF COMO MEDIO DE PROTECCION Y DESCONEXION
- \* A LOS TRANSFORMADORES SE LE INSTALARAN APARTARRAYOS DE BAJA TENSION DEL LADO DEL SECUNDARIO DEL TRANFORMADOR.
- \* A TODOS LOS TRANSFORMADORES SE LES INSTALARAN TIRA Y CAPUCHON PROFAUNA.
- \* EL LOS PUENTE DE MEDIA Y BAJA TENSION SE UTILIZARAN CONECTOR TENSION MINIMA DE ACUERDO AL CALIBRE.
- \* EL TRANSFORMADOR EXISTENTE EN EL POSTE "b" SERA RETIRADO E INGRESADO AL ALMACEN DE CFE
- \* SE RETIRAN LOS POSTES EXISTENTES "b, c, d, e, f" YA QUE ESTAN OBSOLETOS PARA LA NUEVA OBRA
- \* SE RETIRARAN LOS TRAMOS INTERPOSTALES a-b-c, b-d-e, d-f. EL MATERIAL A DESMANTELAR SERA INGRESADO AL ALMACEN DE CFE.
- \* EL MATERIAL DESMANTELADO SERA INGRESADO AL ALMACEN DE CFE.
- \* ESTA OBRA SE CONSTRUIRA DE ACUERDO A LOS LINEAMIENTOS MARCADOS POR C. F. E.



LA COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD DIVISION SURESTE CERTIFICA  
HABER REVISADO Y APROBADO EL PRESENTE PROYECTO DE  
ELECTRIFICACION AEREA CON VIGENCIA DE UN AÑO  
A PARTIR DEL DE DE 20

REVISO:  
ING. RIGOBERTO AVENDAÑO TADEO  
SUPERVISOR DE CONSTRUCCION

ING. ESMAN VASQUEZ CHINAS  
JEFE DE OFICINA DE ATENCION A SOLICITUDES  
Y APORTACIONES ZONA OAXACA

APROBO:  
ING. NORA VIANEY BALDERAS LEON  
JEFE DEPTO. DE PLANEACION

ESTA APROBACION NO ES AUTORIZACION PARA CONSTRUIR LA OBRA PODRA EJECUTARSE  
HASTA QUE HAYA SIDO AUTORIZADO EL CONVENIO DE OBRA CORRESPONDIENTE.

COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD

DIVISION SURESTE

ZONA OAXACA

PLANO DE PROYECTO DE RED AEREA

AMPLIACION DE LA RED DE DISTRIBUCION DE ENERGIA ELECTRICA EN  
CALLE ALTAMIRANO, EMILIANO ZAPATA, LAS ROSAS, LOS PINOS,  
CARRETERA EL PALMAR-AGUACATE, EN LA LOCALIDAD EL AGUACATE,  
MUNICIPIO DE SAN LUIS AMATLAN.

MPIO. SAN LUIS AMATLAN DTTO. MIAHUATLAN

MEDIA TENSION AEREA

PROYECTO:

DIBUJO:

E.F.L.

ESCALA: 1:2000

FECHA:

PLANO: UNICO