

NOTAS ELECTRICAS

- 1-TODA LA INSTALACION SE REALIZARA DE ACUERDO CON LOS REGLAMENTOS Y REGULACIONES DEL CODEC Y ARESEP.
- 2-SE DEBERA SOLICITAR LA APROBACION DEL INGENIERO RESPONSABLE PARA LA EJECUCION DE CUALQUIER CAMBIO O ALTERACION DEL CONTENIDO DE LOS PLANOS
- 3-CADA UNO DE LOS CIRCUITOS INDICADOS EN PLANOS Y TABLEROS TENDRAN SUS HILNS DE NEUTRO Y TIERRA INDEPENDIENTES. NO SE DEBERA COMPARTIR HILNS ENTRE VARIOS CIRCUITOS
- 4-TODA LA INSTALACION SE REALIZARA CON TUBERIA TIPO CONDUIT EMT DE LOS DIAMETROS ESPECIFICADOS Y CONTINUA ENTRE CAJA Y CAJA CON CONECTORES ADECUADOS.
- 5-LOS EMPALMES DEBERAN EFECTUARSE DENTRO DE LAS CAJAS METALICAS Y CUBIERTOS CON BASTANTE AISLANTE.
- 6-LAS LAMPARAS SE CONECTARAN A SUS RESPECTIVAS CAJAS OCTOGONALES CON CABLE TS#14 DE DOBLE FORRO.
- 7-NINGUNA LAMPARA DEBERA DE UTILIZARSE COMO REGISTRO O PASO DE LINEAS
- 8-SE EMPLEARAN CONDUCTORES COLOR BLANCO PARA IDENTIFICAR EL NEUTRO, VERDE PARA LA TIERRA Y ROJO O NEGRO PARA LAS FASES.
- 9-DEBIDO A QUE EL DISEÑO PROPUESTO OBEDECE A UNA REMODELACION QUE EN OCACIONES EL LOCAL SUELE SER UNO O VARIOS RECINTOS EN CONJUNTO, QUE LA CARGA DE CADA UNO DE ELLOS PUEDE AUMENTAR O DISMINUIR A FUTURO, QUE HAY LOCALES SIN SERVICIO ELECTRICO, QUE HAY LOCALES DESOCUPADOS, QUE HAY LOCALES QUE TIENEN NUMERACION Y NO CORRESPONDE RESPECTIVAMENTE CON SU RECIBO DE CONSUMO ELECTRICO, EL CONSTRUCTOR DE LA OBRA DEBERA ASEGURARSE DE LA CARGA DEMANDADA DE CADA LOCAL PARA CONSTATAR EL CALIBRE DEL CABLE DE DISEÑO EN CAPACIDAD Y CAIDA DE VOLTAGE, ADEMAS DE PROPONER EL DISYUNTOR ADECUADO EN EL TABLERO DE DISTRIBUCION CORRESPONDIENTE EN LOS LOCALES DEFINITIVOS.
- 10-COMO CONSECUENCIA DE LA NOTA ANTERIOR, SE DARA UN SOLO SERVICIO A LOS LOCALES QUE POSEAN DOS O MAS MEDIDORES.
- 11-LA CAMARA SUBTERRANEA INDICADA, PODRA VARIAR SUS DIMENSIONES DEPENDIENDO DEL TAMAÑO DE LOS TRANSFORMADORES DE TAL MANERA QUE SE RESPETARA UNA DISTANCIA MINIMA DE 50cm DESDE CUALQUIER PUNTO DEL TRANSFORMADOR (INCLUYENDO SUS ACCESORIOS COMO Codos y PARARRAYOS, ETC) A LAS PAREDES LATERALES O ALTURA DE LA CAMARA, Y DISTANCIA ENTRE TRANSFORMADORES NO MENOR A 40cm
- 12-LOS TABLEROS PRINCIPALES Y DE DISTRIBUCION SE COLOCARAN EN LOS PUNTOS MARCADOS EN EL PLANO DONDE HAY PARED DE CONCRETO DONDE PUEDEN SER INSTALADOS.
- 13-SE RESPETARAN LAS SIGUIENTES ALTURAS:
CONTROL DE ILUMINACION DE 1.70m A 1.90m A CENTRO DE TABLERO A N.P.T
TABLEROS DE DISTRIBUCION DE 1.70m A 1.90m A CENTRO DE TABLERO A N.P.T
LAMPARAS FLOURESCENTES A ALTURA DE CIELO
LAMPARAS DE MERCURIO A 5.0m
- 14-LA MALLA DE TIERRA DE LA CAMARA, DEBE ESTAR INTERCONECTADA A LA BARRA DE TIERRAS DEL TABLERO PRINCIPAL. DE ESTE A LOS TABLEROS DE DISTRIBUCION DE ESTE AL CONDUCTOR DE TIERRA EN CONDULETA DE CADA LOCAL.
- 15-EL DUEÑO DE CADA LOCAL DEBE ACONDICIONAR SU ESTABLECIMIENTO CON LAS NORMAS DE NOTA 1, PARA QUE EL CONTRATISTA DE ESTA OBRA CONECTE EL SERVICIO.
- 16-EL DUEÑO DE CADA LOCAL ADEMAS DE ACONDICIONAR SU ESTABLECIMIENTO CON LAS NORMAS DE NOTA 1, DEBE COLOCAR SU TABLERO DE CONTROL DE CARGA DE 1.70m A 1.90m A CENTRO DE TABLERO, EL MEDIDOR Y COLOCAR VARILLA DE TIERRA COOPERWELD. LA ESPH LE BRINDARA LAS INDICACIONES.
- 17-TODAS LAS ALIMENTACIONES DE LOS TABLEROS DE DISTRIBUCION QUE SALEN DEL TABLERO PRINCIPAL IRAN EN DUCTO 15x15cm DEBIDAMENTE TAPADO.
- 18-TODAS LAS ALIMENTACIONES DE LOS LOCALES IRAN PRINCIPALMENTE EN UN DUCTO TAPADO DE 15x15cm SEGUN PLANOS Y LA ALIMENTACION A LA CONDULETA DE CADA MEDIDOR CON SU RESPECTIVO TUBO EMT Y DEBIDAMENTE SUJETADO
- 19-SE CONSIDERA LA ALIMENTACION DEL SECTOR NORTE Y DEL SUR OESTE INDEPENDIENTES.

SIMBOLOGIA ELECTRICA

	LAMPARA MODELO 3000-1-100 MET-120v DE SYLVANIA H/CIELO
	LAMPARA INDUSTRIAL MODELO 2500-1-250 MET-240V DE SYLVANIA H/5.00 m
	AERODUCTO 15 X 15 cm
	ACOMETIDA EXISTENTE DE CADA LOCAL
	CABLE MONOPOLAR P/34.5 kv 3#1/0 EPR 133% (F) 1#1/0 AWG S/F (N) 2T 200 mm Ø PVC

PLANTA DE ACOMETIDAS A TABLEROS DE DISTRIBUCION EN AERODUCTO Y SEÑALAMIENTO DEL PUNTO DE ACOMETIDA A LOS LOCALES
ESCALA 1:200

APROBACION COMISION REVISORA DE PERMISOS DE CONSGTRUCCION

Modificaciones AGOSTO 2005

PROYECTO
REDISEÑO ELECTRICO DEL MERCADO MUNICIPAL DE HEREDIA

PROPIETARIO
MUNICIPALIDAD DE HEREDIA

PROVINCIA	CANTON	DISTRITO
HEREDIA	HEREDIA	PRIMERO

PROFESIONAL RESPONSABLE
ING. SERGIO GONZALEZ RODRIGUEZ

FIRMA: _____ No. REG: **IME-9140**

PROFESIONAL RESPONSABLE DIRECCION TECNICA
FIRMA: _____ No. REG: _____

Dibujó:
Johnny Calderón M.
Diseño y Diseño Digital
Teléfono: 241-2078
calderonjohnny@yahoo.com

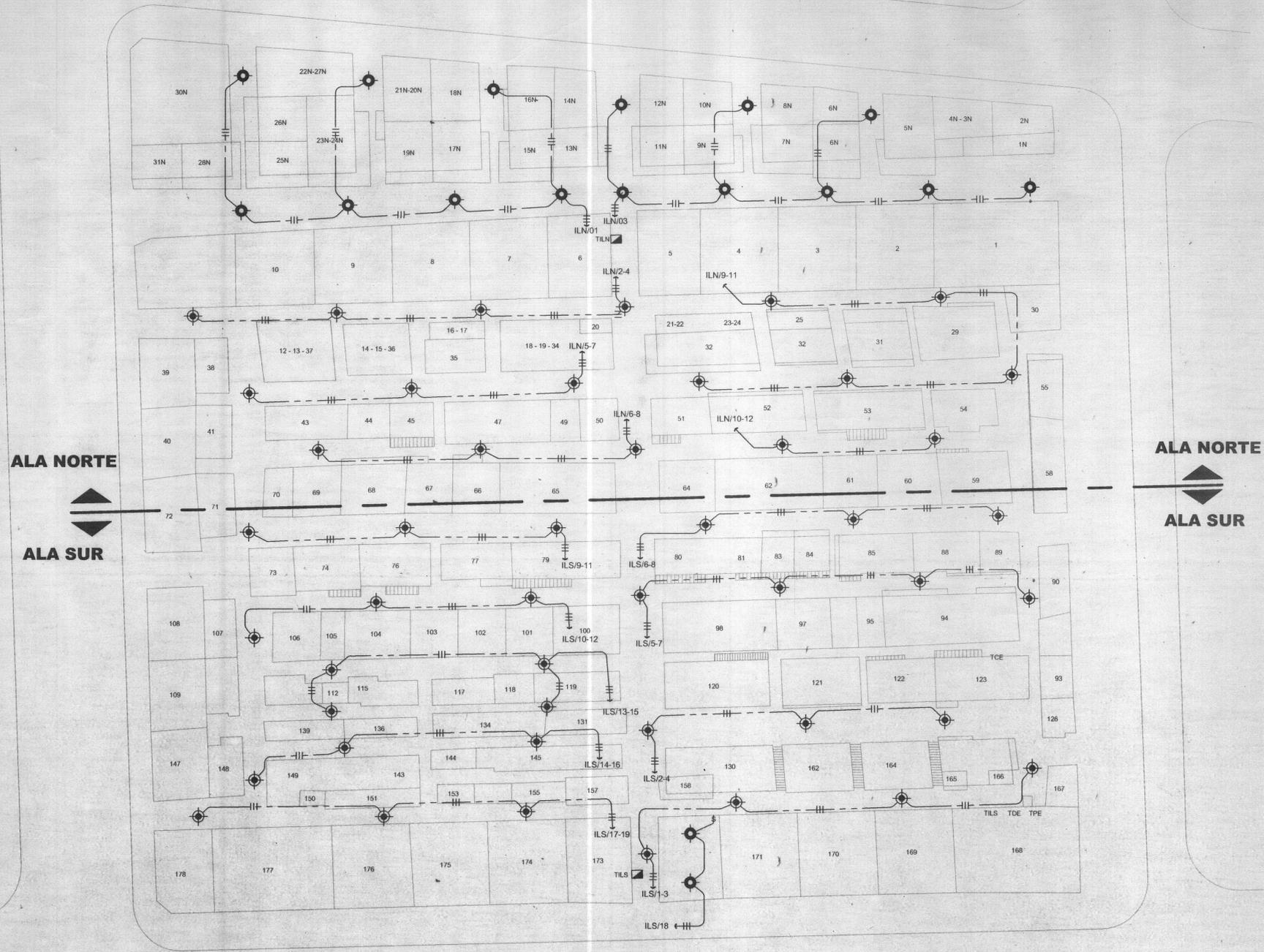
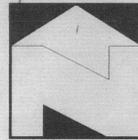
INFORMACION REGISTRO PUBLICO
PROPIETARIO **MUNICIPALIDAD DE HEREDIA**

No. CATASTRO **E283-84 #FINCA: 465524**

SITAS

CONTENIDO
PLANTA DE ACOMETIDAS A TABLEROS DE DISTRIBUCION EN AERODUCTO Y SEÑALAMIENTO DEL PUNTO DE ACOMETIDA A LOS LOCALES

ESCALA	FECHA	LAMINA
INDICADA	AGO. 03	1 5



ALA NORTE
 ALA SUR

ALA NORTE
 ALA SUR

PLANTA DE ILUMINACION GENERAL
 ESCALA 1:200

APROBACION COMISION REVISORA DE PERMISOS DE CONSTRUCCION

Modificaciones AGOSTO 2005

PROYECTO
REDISEÑO ELECTRICO DEL MERCADO MUNICIPAL DE HEREDIA

PROPIETARIO
MUNICIPALIDAD DE HEREDIA

PROVINCIA	CANTON	DISTRITO
HEREDIA	HEREDIA	PRIMERO

PROFESIONAL RESPONSABLE
ING. SERGIO GONZALEZ RODRIGUEZ

FIRMA: _____ No. REG: **IME-9140**

PROFESIONAL RESPONSABLE DIRECCION TECNICA

FIRMA: _____ No. REG: _____
 Dibujo: Johnny Calderón M.
 Diseño y Diseño Digital
 Telfax: 241-2078
 calderonjohnny@yahoo.com

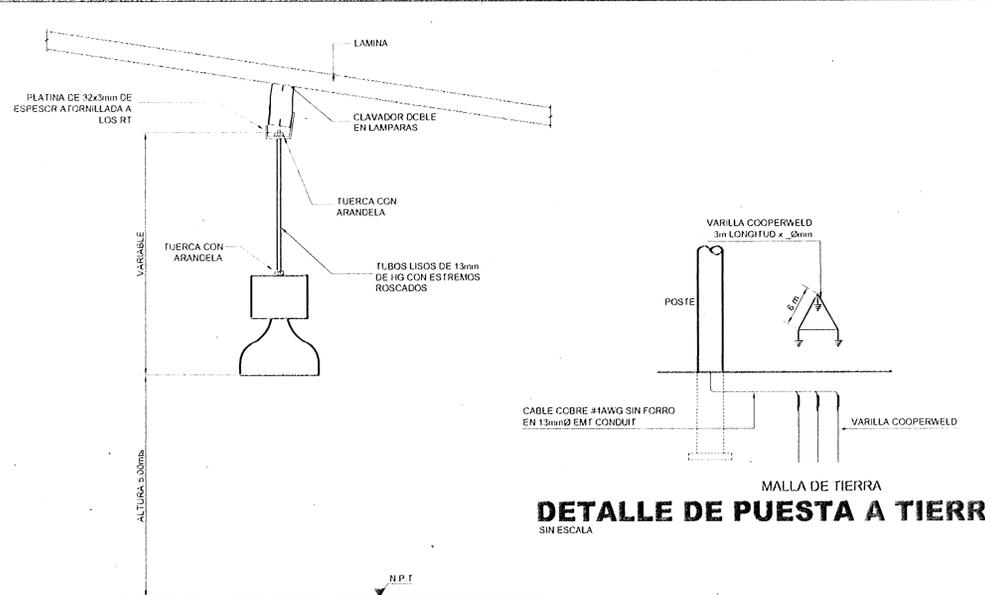
INFORMACION REGISTRO PUBLICO

PROPIETARIO **MUNICIPALIDAD DE HEREDIA**
 No. CATASTRO **E283-84 #FINCA: 465524**

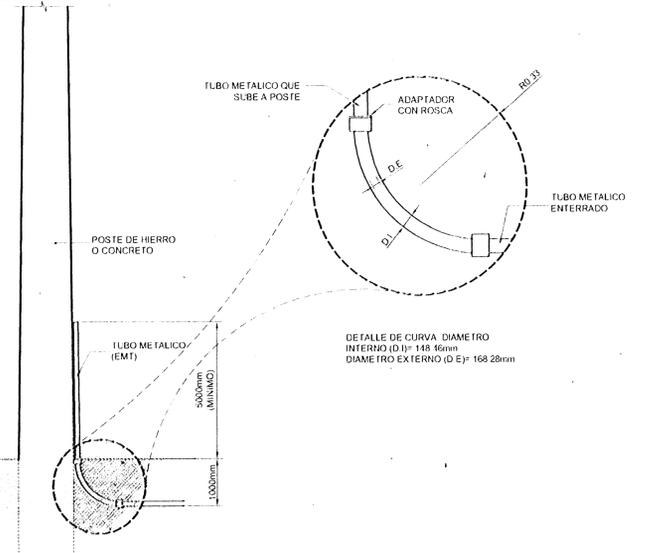
SITAS

CONTENIDO
PLANTA DE ILUMINACION GENERAL

ESCALA	FECHA	LAMINA
INDICADA	AGO. 03	2 / 5

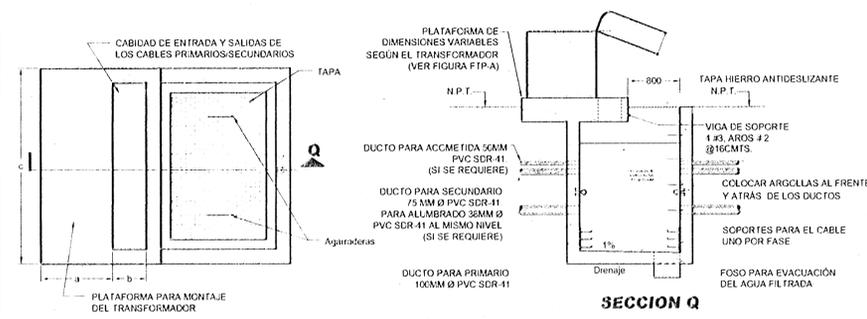


DETALLE DE PUESTA A TIERRA
SIN ESCALA



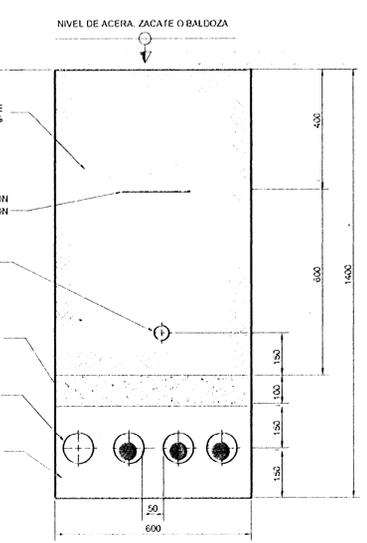
DETALLE DE CURVA PARA ACOMETIDA SUBTERRANEA
SIN ESCALA

DETALLE DE INSTALACION DE LAMPARA
ESCALA 1/1000



- NOTAS:**
- 1- Dimensiones en milímetros salvo otra indicación
 - 2- Cuando el nivel finalico es alto no se usa drenaje la caja de registro se debe impermeabilizar.
 - 3- Dimensiones internas de fosa para transformador trifasico:
Largo: 1700
Ancho: 1700
Profundidad: 1700
 - 4- Dimensiones internas de fosa para transformador monofasico:
Largo: 1500
Ancho: 1500
Profundidad: 1700
 - 5- Paredes de concreto armado 15cm de espesor fca: 210 kg/cm², con malla electrosoldada 5 3mm Ø @ 15cm ambos lados.
 - 6- La fosa deberá contar con su respectiva malla para tierra, resistencia máxima 10 ohms

DETALLE DE INSTALACION DE DUCTERIA
SIN ESCALA



Notas

1- DIMENSIONES EN MILIMETROS SALVO OTRA INDICACION

SECCION DE CANALIZACION PRIMARIA TRIFASICA

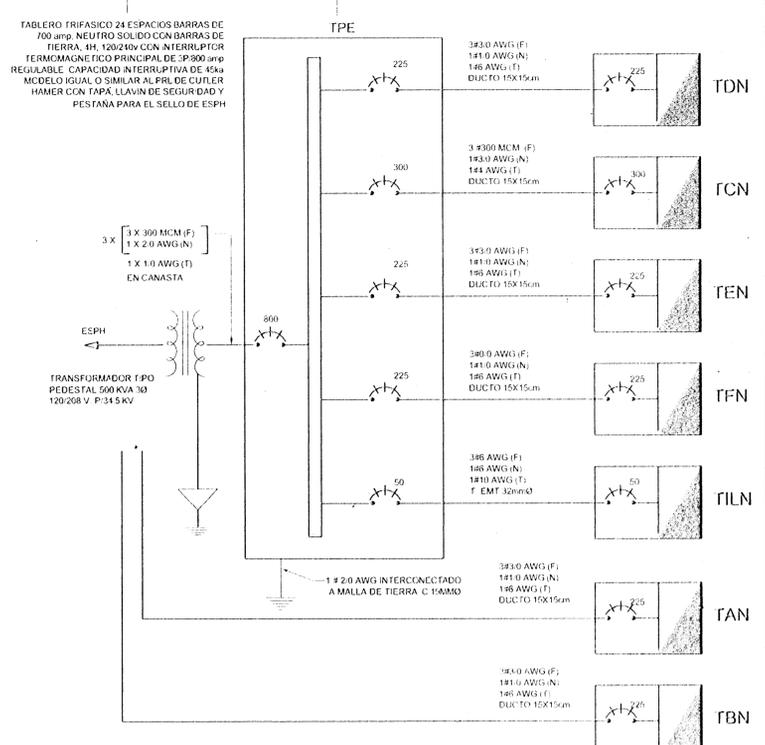


DIAGRAMA UNIFILAR PARA ACOMETIDA NORTE

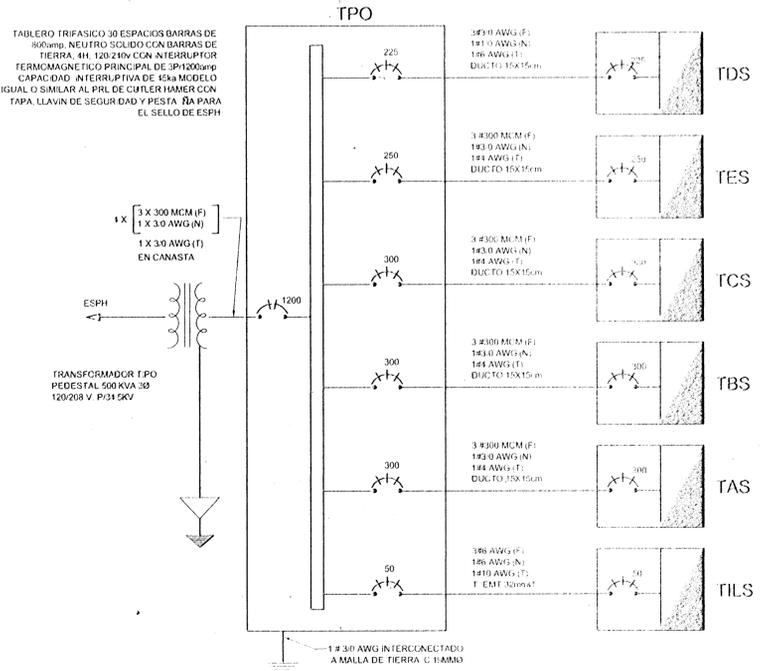
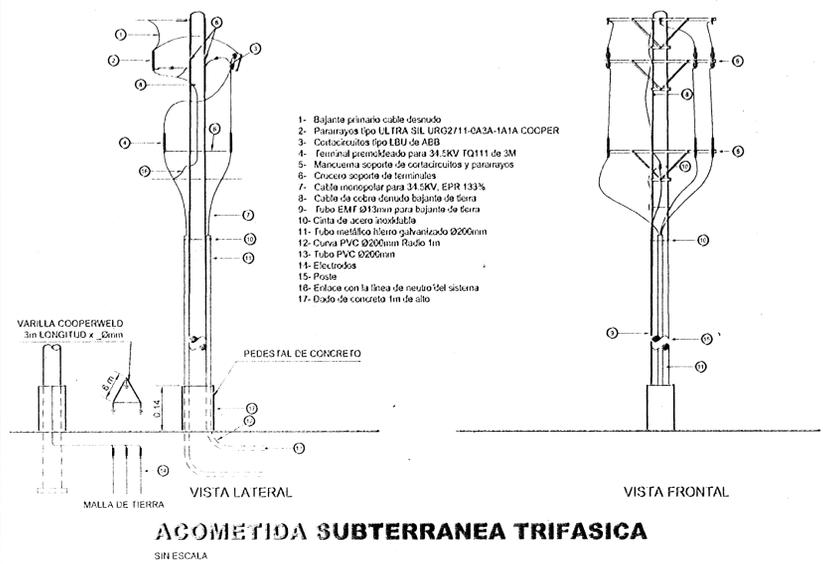


DIAGRAMA UNIFILAR PARA ACOMETIDA SUR

FOSA PARA TRANSFORMADOR TIPO PEDESTAL



ACOMETIDA SUBTERRANEA TRIFASICA
SIN ESCALA

APROBACION COMISION REVISORA DE PERMISOS DE CONSTRUCCION

Modificaciones AGO30 2005

PROYECTO
REDISEÑO ELECTRICO DEL MERCADO MUNICIPAL DE HEREDIA

PROPIETARIO
MUNICIPALIDAD DE HEREDIA

PROVINCIA	CANTON	DISTRITO
HEREDIA	HEREDIA	PRIMERO

PROFESIONAL RESPONSABLE
ING. SERGIO GONZALEZ RODRIGUEZ

FIRMA No. REG. **IME-9140**

PROFESIONAL RESPONSABLE DIRECCION TECNICA

FIRMA No. REG.

DISEÑO: Johnny Calderon M. Dibujo y Diseño Digital. Tel: 241-2078. cadcon@cherry.com

INFORMACION REGISTRO PUBLICO
PROPIETARIO: **MUNICIPALIDAD DE HEREDIA**

Nº. CATASTRO: **E283-04 #FINCA: 465624**

SIFAS

CONTENIDO
DETAJES ELECTRICOS DIAGRAMAS UNIFILARES

ESCALA	FECHA	LAMINA
INDICADA	AGO. 03	3

TABLERO: PRINCIPAL NORTE. MONTAJE SUPERFICIAL, BREAKER PRINCIPAL 300AMP, CAPACIDAD PRINCIPAL 65 KAIC, BARRAS 1000 AMP, ESPACIOS 30. Voltaje 208 / 120, Fases 3, Hilos 4. Incluye tabla de interruptores de atornillar y alimentacion inferior.

TABLERO: TAN. MONTAJE SUPERFICIAL, BREAKER PRINCIPAL 225AMP, CAPACIDAD PRINCIPAL 42 KAIC, BARRAS 225 AMP, ESPACIOS 30. Voltaje 208 / 120, Fases 3, Hilos 4. Incluye tabla de interruptores de atornillar y alimentacion inferior.

TABLERO: PRINCIPAL SUR. MONTAJE SUPERFICIAL, BREAKER PRINCIPAL 1000 AMP, CAPACIDAD PRINCIPAL 65 KAIC, BARRAS 1200 AMP, ESPACIOS 30. Voltaje 208 / 120, Fases 3, Hilos 4. Incluye tabla de interruptores de atornillar y alimentacion inferior.

TABLERO: TAS. MONTAJE SUPERFICIAL, BREAKER PRINCIPAL 300AMP, CAPACIDAD PRINCIPAL 42 KAIC, BARRAS 400 AMP, ESPACIOS 42. Voltaje 208 / 120, Fases 3, Hilos 4. Incluye tabla de interruptores de atornillar y alimentacion inferior.

APROBACION COMISION REVISORA DE PERMISOS DE CONSTRUCCION

Modificaciones AGOSTO 2005

PROYECTO REDISEÑO ELECTRICO DEL MERCADO MUNICIPAL DE HEREDIA

PROPIETARIO MUNICIPALIDAD DE HEREDIA

Table with columns: PROVINCIA, CANTON, DISTRITO. Values: HEREDIA, HEREDIA, PRIMERO.

PROFESIONAL RESPONSABLE ING. SERGIO GONZALEZ RODRIGUEZ

FIRMA No. REG: IME-9140

PROFESIONAL RESPONSABLE DIRECCION TECNICA

FIRMA No. REG: [Signature]

INFORMACION REGISTRO PUBLICO

PROPIETARIO MUNICIPALIDAD DE HEREDIA

No. CATASTRO E283-84 #FINCA: 465524

SIFAS

CONTENIDO

TABLEROS DE DISTRIBUCION ELECTRICA

Table with columns: ESCALA, FECHA, LAMINA. Values: INDICADA, AGO. 03, 4, 5.

TABLERO: TBN. MONTAJE SUPERFICIAL, BREAKER PRINCIPAL 225AMP, CAPACIDAD PRINCIPAL 42 KAIC, BARRAS 225 AMP, ESPACIOS 30. Voltaje 208 / 120, Fases 3, Hilos 4. Incluye tabla de interruptores de atornillar y alimentacion inferior.

TABLERO: TCN. MONTAJE SUPERFICIAL, BREAKER PRINCIPAL 300AMP, CAPACIDAD PRINCIPAL 42 KAIC, BARRAS 400 AMP, ESPACIOS 42. Voltaje 208 / 120, Fases 3, Hilos 4. Incluye tabla de interruptores de atornillar y alimentacion inferior.

TABLERO: TBS. MONTAJE SUPERFICIAL, BREAKER PRINCIPAL 300AMP, CAPACIDAD PRINCIPAL 42 KAIC, BARRAS 400 AMP, ESPACIOS 42. Voltaje 208 / 120, Fases 3, Hilos 4. Incluye tabla de interruptores de atornillar y alimentacion inferior.

TABLERO: TCS. MONTAJE SUPERFICIAL, BREAKER PRINCIPAL 300AMP, CAPACIDAD PRINCIPAL 42 KAIC, BARRAS 400 AMP, ESPACIOS 42. Voltaje 208 / 120, Fases 3, Hilos 4. Incluye tabla de interruptores de atornillar y alimentacion inferior.

TABLERO: TDN		Voltaje 208 / 120		Fases 3		Hilos 4																								
MONTAJE SUPERFICIAL		Barra de tierra		Cable por fase 3 # 30 THHN		Hilos 4																								
BREAKER PRINCIPAL 225AMP		Neutro solidado 100%		Cable de Neutro 1 # 1/0 THHN		Hilos 4																								
CAPACIDAD PRINCIPAL 25 KAIC		Barra principales de cobre		Cable de Tierra 1 # 6 THHN		Hilos 4																								
BARRAS 225 AMP				Canalización AERODUCTO DE 15x15CMS		Hilos 4																								
ESPACIOS 30				Regulación de voltaje 0.14%		Hilos 4																								
INTERRUPTORES DE ATORNILLAR		CABLE		% REG		BREAKER		Pos.		CARGA X FASE		ALIMENTACION INFERIOR		CARGA		DESCRIPCION		CIRC.												
CIRC.	DESCRIPCION	KVA	F	N	T	mm	(V)	Pos.	Barra	KVA	L1	L2	L3	Pos.	Barra	KVA	L1	L2	L3	DESCRIPCION	CIRC.									
1	LOCAL 1N-2N	4.00	8	8	10	32	0.0	2	10	2	50	0.0	32	10	8	4.00				LOCAL 1N-2N	2									
3	LOCAL 5N	4.00	8	8	10	32	0.0	2	10	3	50	0.0	32	10	8	4.00				LOCAL 5N	4									
5	LOCAL 7N	4.00	2	2	8	50	0.0	2	10	9	7.00	10	10	2	50	0.0	32	10	8	4.00	LOCAL 6N	4								
7	LOCAL 9N	4.00	8	8	10	32	0.0	2	10	13	4.00			7.00	10	2	50	0.0	32	10	8	4.00	LOCALES 8N	8						
9	LOCALES 11N	4.00	8	8	10	32	0.0	2	10	15	4.00			14	10	2	50	0.0	32	10	8	4.00	LOCALES 10N	8						
11		4.00	8	8	10	32	0.0	2	10	17	5.00			18	10	2	50	0.0	32	10	8	4.00	LOCAL 12N	10						
13		4.00								21				20	10	2	50	0.0	32	10	8	4.00								
15		4.00								23				22	10	2	50	0.0	32	10	8	4.00								
CARGAS POR FASE L1		17.00	KVA	141.56	Amps	Carga Estimada:		48.00	KVA	Factor de Uso:		100%	CARGAS POR FASE L2		15.00	KVA	124.91	Amps	Reservas:		2.40	KVA	Carga Total (KVA):		50.40	KVA	Carga Total (Amps):		139.90	
CARGAS POR FASE L3		18.00	KVA	133.23	Amps	Carga Total Estimada:		50.40	KVA	Carga Total (Amps):		139.90																		

TABLERO: TDS		Voltaje 208 / 120		Fases 3		Hilos 4																								
MONTAJE SUPERFICIAL		Barra de tierra		Cable por fase 3 # 30 THHN		Hilos 4																								
BREAKER PRINCIPAL 225AMP		Neutro solidado 100%		Cable de Neutro 1 # 1/0 THHN		Hilos 4																								
CAPACIDAD PRINCIPAL 42 KAIC		Barra principales de cobre		Cable de Tierra 1 # 6 THHN		Hilos 4																								
BARRAS 225 AMP				Canalización AERODUCTO DE 15x15CMS		Hilos 4																								
ESPACIOS 30				Regulación de voltaje 0.23%		Hilos 4																								
INTERRUPTORES DE ATORNILLAR		CABLE		% REG		BREAKER		Pos.		CARGA X FASE		ALIMENTACION INFERIOR		CARGA		DESCRIPCION		CIRC.												
CIRC.	DESCRIPCION	KVA	F	N	T	mm	(V)	Pos.	Barra	KVA	L1	L2	L3	Pos.	Barra	KVA	L1	L2	L3	DESCRIPCION	CIRC.									
1	LOCAL 92-93-124	4.00	8	8	10	32	0.0	2	10	3	4.50			2	10	2	50	0.0	32	10	8	4.00	LOCAL 125	2						
3	LOCAL 125	4.00	8	8	10	32	0.0	2	10	5	7.00			8	10	2	70	0.0	38	8	4	4	10.00	LOCALES 128-183-184	4					
5	LOCALES 128-181-182	10.00	2	2	8	50	0.0	2	10	9	8.00			12	10	2	70	0.0	38	8	4	4	10.00	LOCALES 130-160	8					
7	LOCALES 158-159	4.00	8	8	10	32	0.0	2	10	11	4.00			14	10	2	50	0.0	32	10	8	4.00	LOCAL 165	8						
9	LOCAL 166	4.00	8	8	10	32	0.0	2	10	13	4.00			18	10	2	50	0.0	32	10	8	4.00	LOCAL 167	10						
11	LOCAL 168	4.00	4	4	10	38	0.0	2	10	17	8.00			22	10	2	70	0.0	38	8	4	4	8.00	LOCAL 169	12					
13	LOCAL 170	4.00	8	8	10	32	0.0	2	10	19	5.00			24	10	2	70	0.0	38	8	4	4	8.00	LOCAL 171	14					
15		4.00								27				28	10	2	70	0.0	38	8	4	4	8.00		16					
CARGAS POR FASE L1		24.00	KVA	199.85	Amps	Carga Estimada:		76.00	KVA	Factor de Uso:		100%	CARGAS POR FASE L2		27.00	KVA	224.83	Amps	Reservas:		3.80	KVA	Carga Total (KVA):		79.80	KVA	Carga Total (Amps):		211.90	
CARGAS POR FASE L3		25.00	KVA	208.18	Amps	Carga Total Estimada:		79.80	KVA	Carga Total (Amps):		211.90																		

TABLERO: TEN		Voltaje 208 / 120		Fases 3		Hilos 4																								
MONTAJE SUPERFICIAL		Barra de tierra		Cable por fase 3 # 30 THHN		Hilos 4																								
BREAKER PRINCIPAL 225AMP		Neutro solidado 100%		Cable de Neutro 1 # 1/0 THHN		Hilos 4																								
CAPACIDAD PRINCIPAL 25 KAIC		Barra principales de cobre		Cable de Tierra 1 # 6 THHN		Hilos 4																								
BARRAS 225 AMP				Canalización AERODUCTO DE 15x15CMS		Hilos 4																								
ESPACIOS 30				Regulación de voltaje 0.14%		Hilos 4																								
INTERRUPTORES DE ATORNILLAR		CABLE		% REG		BREAKER		Pos.		CARGA X FASE		ALIMENTACION INFERIOR		CARGA		DESCRIPCION		CIRC.												
CIRC.	DESCRIPCION	KVA	F	N	T	mm	(V)	Pos.	Barra	KVA	L1	L2	L3	Pos.	Barra	KVA	L1	L2	L3	DESCRIPCION	CIRC.									
1	LOCAL 1N-2N	4.00	8	8	10	32	0.0	2	10	3	4.00			2	10	2	50	0.0	32	10	8	4.00	LOCAL 3N-4N	2						
3	LOCAL 5N	4.00	8	8	10	32	0.0	2	10	3	4.00			4	10	2	50	0.0	32	10	8	4.00	LOCAL 6N	4						
5	LOCAL 7N	4.00	2	2	8	50	0.0	2	10	9	7.00			10	10	2	50	0.0	32	10	8	4.00	LOCALES 8N	8						
7	LOCAL 9N	4.00	8	8	10	32	0.0	2	10	13	4.00			12	10	2	50	0.0	32	10	8	4.00	LOCALES 10N	8						
9	LOCALES 11N	4.00	8	8	10	32	0.0	2	10	15	4.00			18	10	2	50	0.0	32	10	8	4.00	LOCAL 12N	10						
11		4.00								17				14	10	2	50	0.0	32	10	8	4.00								
13		4.00								21				20	10	2	50	0.0	32	10	8	4.00								
15		4.00								23				22	10	2	50	0.0	32	10	8	4.00								
CARGAS POR FASE L1		17.00	KVA	141.56	Amps	Carga Estimada:		48.00	KVA	Factor de Uso:		100%	CARGAS POR FASE L2		15.00	KVA	124.91	Amps	Reservas:		2.40	KVA	Carga Total (KVA):		50.40	KVA	Carga Total (Amps):		139.90	
CARGAS POR FASE L3		18.00	KVA	133.23	Amps	Carga Total Estimada:		50.40	KVA	Carga Total (Amps):		139.90																		

TABLERO: TES		Voltaje 208 / 120		Fases 3		Hilos 4																								
MONTAJE SUPERFICIAL		Barra de tierra		Cable por fase 3 # 30 THHN		Hilos 4																								
BREAKER PRINCIPAL 225AMP		Neutro solidado 100%		Cable de Neutro 1 # 1/0 THHN		Hilos 4																								
CAPACIDAD PRINCIPAL 40 KAIC		Barra principales de cobre		Cable de Tierra 1 # 6 THHN		Hilos 4																								
BARRAS 225 AMP				Canalización AERODUCTO DE 15x15CMS		Hilos 4																								
ESPACIOS 30				Regulación de voltaje 0.23%		Hilos 4																								
INTERRUPTORES DE ATORNILLAR		CABLE		% REG		BREAKER		Pos.		CARGA X FASE		ALIMENTACION INFERIOR		CARGA		DESCRIPCION		CIRC.												
CIRC.	DESCRIPCION	KVA	F	N	T	mm	(V)	Pos.	Barra	KVA	L1	L2	L3	Pos.	Barra	KVA	L1	L2	L3	DESCRIPCION	CIRC.									
1	LOCALES 90-91-92	10.00	4	4	8	38	0.0	2	10	3	7.00			2	10	2	50	0.0	32	10	8	4.00	LOCAL 83	2						
3	LOCAL 84	8.00	4	4	8	38	0.0	2	10	5	8.00			4	10	2	70	0.0	38	8	4	4	4.00	LOCALES 85-88	4					
5	LOCALES 87-88	8.00	4	4	8	38	0.0	2	10	7	8.00			8	10	2	70	0.0	38	8	4	4	4.00	LOCAL 89	6					
7	LOCALES 90-91	10.00	2	2	8	50	0.0	2	10	9	10.00			12	10	2	70	0.0	38	8	4	4	10.00	LOCAL 94	8					
9	LOCAL 95	4.00	8	8	10	32	0.0	2	10	13	4.00			14	10	2	50	0.0	32	10	8	4.00	LOCALES 97-98-99	10						
11	LOCAL 120	4.00	4	4	8	50	0.0	2	10	15	5.00			18	10	2	50	0.0	32	10	8	4.00	LOCAL 121	12						
13	LOCAL 122	4.00	4	4	8	38	0.0	2	10	17	7.00			20	10	2	70	0.0	38	8	4	4	10.00	LOCAL 123	14					
15	LOCALES 96-97-98	8.00	2	2	8	50	0.0	2	10	19	3.00			22	10	2	70	0.0	38	8	4	4	8.00		16					
CARGAS POR FASE L1		38.00	KVA	291.45	Amps	Carga Estimada:		93.00	KVA	Factor de Uso:		100%	CARGAS POR FASE L2		34.00	KVA	283.12	Amps	Reservas:		4.65	KVA	Carga Total (KVA):		97.65	KVA	Carga Total (Amps):		271.95	
CARGAS POR FASE L3		24.00	KVA	199.85	Amps	Carga Total Estimada:		97.65	KVA	Carga Total (Amps):		271.95																		

TABLA A PROYECTOS CON TRANSFORMADOR TABLA RESUMEN DEL PROYECTO		TRANSFORMADOR E		TABLERO TPE		TAN		TBN		TRANSFORMADOR O		TABLERO TPO		TAN		TBN	
KVA	500									500							
% Z	5%									5%							
FASES	3									3							
CORRIENTE CORTO C.T.C. - KA	40	32.5	25.2	13.2						40	25	15.2	8.5				
KVA TOTALES	490	490	71	68						350	350	48	68				
KVA DEMANDADOS	300	300	71	68							71	68					
FACTOR DE DEMANDA	0.40	0.60	100%	100%						0.40							