	E2.FORMATO FACTIBILIDAD DEL SERVICIO	RGXX-PO1703 Versión X XX/XX/2023

I. INFORMACIÓN GENERAL

Fecha Solicitud Servicio	01/12/2023	Fecha Respuesta	06/12/2023	Fecha de Vencimiento	05/12/2024	Número Solicitud de Servicio	1500213401
Vigencia	12 meses						

INFORMACIÓN DEL PROPIETARIO

Dirección	Carrera 92 No. 146C - 49		
Departamento	BOGOTA D.C	Localidad / Municipio	SUBA
Barrio / Vereda	Altos De Chozica	Estrato	No aplica
Indicaciones de Acceso al Predio	Carrera 92 No. 146C - 49		

DETALLE SERVICIO SOLICITADO

Nombre Inicial del Proyecto	HABILITACION DE LA UNIDAD DE REACCION INMEDIATA -URI NORTE EN LA LOCALIDAD DE SUBA		
Servicio Solicitado	Servicio Nuevo		
Estado Actual de la Cuenta	No aplica	Carga Existente	0
Actividad Económica Asociada a la Solicitud	0 - ACTIVIDAD NO ESPECIFICA		

II. CONEXIÓN APROBADA

DETALLE CARGA APROBADA

Voltaje Aprobado	Nivel 2	Potencia Máxima Aprobada (kVA)	75
Carga Existente antes de la aprobada (kVA)	0	Tipo de Proyecto	Subestaciones

PUNTO DE CONEXIÓN

Nombre de Circuito BT	NA	No Circuito	NA
Nombre de Circuito MT	BOCHALEMA	No Circuito	TB23
Subestación de Potencia	TIBABUYES		
Transformador de Distribución	7416		
Distancia desde punto de conexión a la subestación de potencia	4018		
Número de Nodo o identificación del poste o apoyo donde se conectará	PFILEGIBLE_2		
Nivel de cortocircuito trifásico (kA)	3,176		
Nivel de cortocircuito monofásico (kA)	0,736		

Ubicación georreferenciada WGS 84 * — **Long** -74,08591 — **Lat** 4,74085 — **h** 2577 m

TIPO Y CLASE DE CARGA APROBADA

Tipo de Carga/Clase de carga	Monofásicas	Bifásicas	Trifásicas
Residenciales	0	0	0
Comerciales	0	0	0
Industriales	0	0	0
Oficiales	0	0	2
Provisional Obra	0	0	0
Transitorio	0	0	0
Total por clase de carga	**0**	**0**	**2**
Total general			**2**

III. Cronograma de entrada de cargas aprobado

NA

IV. Documentos técnicos requeridos según tipo de conexión

Marcar los que se requieren:

1	Planos de diseño y construcción desde el punto de conexión hasta la frontera comercial que incluyan, cortes, plantas, arquitectura, distancias de	X
2	Diseño de las subestaciones con sus respectivas protecciones, configuración de la conexión y cálculos de malla de puesta tierra.	X
3	Cálculo del dimensionamiento y regulación de tensión de los conductores de acuerdo con la carga solicitada.	X
4	Cálculo de la ocupación de ductos en caso de redes subterráneas	X
5	Cálculo de la cargabilidad de los transformadores de acuerdo con el cuadro de carga	X
6	Estudios de coordinación de protecciones si se requiere	X
7	Estudio de calidad de potencia. La conexión de un nuevo cliente no debe generar sobretensiones, interrupciones de segundos, variaciones de	
8	Estudios de campos electromagnéticos cuando aplique, de acuerdo con normas ambientales o cuando aplique de acuerdo con el RETIE.	
9	Estudios mecánicos de estructuras para subestaciones MT/MT o cuando sea necesario.	X
10	Dimensionamiento de equipos de medida, tales como transformadores de potencial y de corriente.	X
11	Diseño de armarios para el montaje y conexiones de medidores.	X
12	Diseño del sistema de medida indirecta, si la hay, demás recomendaciones del comercializador	X

V. Observaciones Operador de Red

REQUISITOS TÉCNICOS Y LEGALES QUE DEBE CUMPLIR PARA LA PRESTACIÓN DE SERVICIO

Enel Colombia S.A. E.S.P está en disponibilidad de suministrar el servicio de energía eléctrica al predio de la solicitud, para tal fin usted deberá cumplir con lo siguiente:

Presente un proyecto de Subestación (SERIE 3) en configuración Entrada-Salida, que contenga los requisitos técnicos y legales indicados en la Guía Para la Presentación de Proyectos de Conexión.

En caso de requerir instalar más de una subestación, debe presentar proyecto de redes de Media Tensión (SERIE 1) y por cada subestación a instalar un proyecto SERIE 3.

Para proyectos urbanísticos que contemplen predios transferidos al municipio con destino a zonas verdes, parques y equipamiento comunal público (zona de cesión tipo A) elija una de las siguientes opciones:
a.Incluir una subestación exclusiva de alumbrado público en el proyecto de redes de Media Tensión (Serie 1) y posteriormente presentar el proyecto Alumbrado Público con Subestación (Serie 6).
b.En caso de existir redes de Alumbrado Público cerca al predio, solicitar una nueva factibilidad donde se asignará condiciones de servicio para su proyecto de AP.

Solicite las curvas de protección y corrientes de cortocircuito en la Línea de Atención 5801000 o a través del correo electrónico servicioalcliente.empresarial@enel.com.

Punto de Conexión: Desde la red aérea de media tensión a proyectar por Enel ubicada cerca al predio en el CD7416 PFILEGIBLE_2 sobre la DIRECCION CARRERA 94 # 146A - 62, BOGOTÁ (4,74085, -74,08591) Centro de distribución referencia CD7416.

CONSIDERACIONES TÉCNICAS:
El predio queda con 2 cuenta(s) y una carga total de 75 kW.

IPPC

ESTIMADO CLIENTE, A CONTINUACIÓN LE INFORMAMOS LOS SIGUIENTES ASPECTOS QUE DEBE TENER EN CUENTA:

Trámites revisión y aprobación de proyectos de conexión:

PASO 1: Cargue su proyecto de conexión en una nube para transferencia de archivos.

PASO 2: Descargue el Formato de Solicitud de Proyectos de Conexión que encontrará en la Guía de presentación de proyectos de conexión y envíelo al correo electrónico servicioalcliente.empresarial@enel.com junto con el link de descarga de sus archivos y a vuelta de correo recibirá su número de solicitud. Tenga en cuenta que el asunto del correo electrónico debe ser: Radicación Proyecto de Conexión Factibilidad #(Número de factibilidad del proyecto) Proyecto (Nombredelproyecto).

PASO 3: Una vez cuente con el Proyecto de Conexión aprobado, realice la construcción de la obra a su cargo. Si algún factor no permite que la construcción se realice conforme al diseño aprobado, se debe solicitar modificación al proyecto de conexión. Tenga en cuenta que solo Enel Colombia S.A. E.S.P podrá intervenir las redes energizadas.

PASO 4: Una vez construida y certificada la obra solicite su conexión de acuerdo con la Guía Para Solicitudes de Conexión disponible en nuestra página web. Puede solicitar acompañamiento especializado durante su etapa constructiva comunicándose a la línea 5801000 (Solicítela como visita de control de obra).

Si está interesado en que Enel X realice cualquiera de los pasos por usted, solicítelo a través del correo servicioalcliente.empresarial@enel.com indicando el número de esta factibilidad.

	REPORTE DE LEVANTAMIENTO DE RED EXISTENTE	RG02-PO1703 Versión 2 14/03/2022

Fecha de ejecución:11-10-2023

N° Factibilidad (ECO): 1500383156

Empresa Colaboradora: OCA GLOBAL

N° Orden de trabajo (ECO):90123

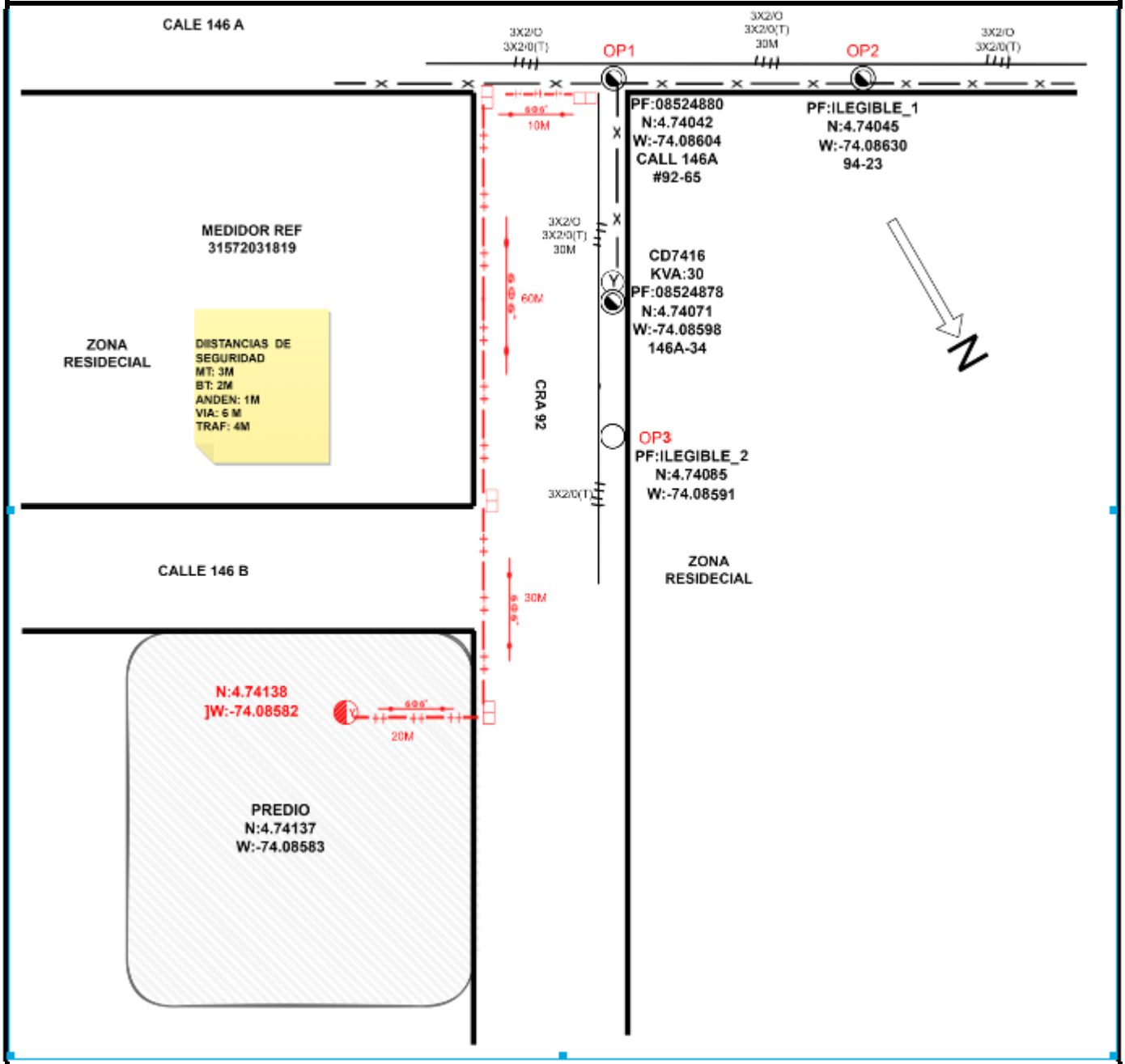
Responsable de ejecución: Yoany Lozada

N° Contrato: JA10137389

Direccion: Carrera 92 No. 146C - 49

Punto físico (principal) **PF 08524880 4.74042,- 74.08604**

Punto físico . (Opcional) **PF ILEGIBLE_1 4.74045-74.08630**



CODIGO DE COLORES: NARANJA=EXISTENTE ROJO=PROYECTADO VERDE = A RETIRAR AZUL =A CAMBIAR

OBSERVACIONES: CONVENCIONES

REDES (PROYECTADO / EXISTENTE)
- RED DE B. T. AÉREA
- RED DE B T SUBTERRANEA.
- RED DE M.T. AÉREA.
- RED DE M.T. SUBTERRANEA.
- LÍNEA DE DISTRIBUCIÓN 34.5 AÉREA
- LÍNEA DE DISTRIBUCIÓN 34.5 SUBTE

SUBESTACIONES
- MEDIDOR BICUERPO
- CAJA PARA MEDIDORES.(HASTA 4 CTS)
- ARMARIO DE MEDIDORES.
- CAJA CON EQUIPO DE MEDIDA EN B.T.
- CELDA DE MEDIDA EN M.T.
- CELDA DE MEDIDA EN M.T. INTEMPERIE
- TABLERO GENERAL DE ACOMETIDAS.
- SUBESTACIÓN CONVENCIONAL DE LOCAL.
- SUBESTACIÓN CONVENCIONAL DE SOTANO.
- SUBESTACION CAPSULADA.
- SUBESTACIÓN DE PEDESTAL.
- CENTRO DE TRANSFORMACIÓN TRIFÁSICO EN POSTE.
- CENTRO DE TRANS. MONOFÁSICO,BIFÁSICO EN POSTE.
- CENTRO DE TRANSFORMACIÓN SUBTERRÁNEO.

CAJAS DE INSPECCIÓN
- CAJA DE INSPECCIÓN SENC. PARA REDES DE B.T.Y M.T.(CS 275).
- CAJA DE INSPECCIÓN DOBLE PARA REDES DE B.T. Y M.T.(CS 276).
- CAJA DE INSPECCIÓN PARA ACOMETIDAS DE B.T. (CS274).
- CAJA DE INSPECCIÓN TIPO VEHICULAR(CS 280).
- ES CAJA PARA ALOJAR BARRAJES PREMOLDEADOS DE M.T (CS 281).
- CAJA DE INSPECCIÓN METÁLICA (CS 290)

POSTERIA
- POSTE DE CONCRETO 10 m 510 Kg.
- POSTE DE CONCRETO 12m.TIPO LINEA 510 Kg.
- POSTE DE CONCRETO 14m.TIPO LINEA 750 Kg.

REDES DE DUCTOS 8.04"

BARRAJES PREFORMADOS YYYYYY M.T ⊥⊥⊥⊥⊥⊥ B.T

Para todas la solicitudes

Se llamó al señor/la señora JORGE ENRIQUE AGUIRRE
al número de teléfono 3002081453 , en las horas de la MAÑANA Para todas las visitas (indicar si o no)
1. El cliente confirma la dirección SI . Dirección correcta del predio Carrera 92 No. 146C - 49
2. Predio en servicio directo NO . Medidor de referencia 31572031819 .
3. El cliente confirma que si estará presente en la visita del proyecto, se consulta con el cliente y se valida que no existen inconvenientes para validar las cuentas existentes en el predio.
4. Se valida con el cliente que NO se requiere permisos de ingreso, de igual manera el cliente manifiesta que realizará lagestión para poder ingresar mientras llegamos al predio de la solicitud.
5. Cuando se llegó al predio el cliente no se encontró presente en la visita, sin embargo se puede realizarel levantamiento de la información para la asignación del punto de conexión.

Para cuando no se mide transformador:
No se mide transformador por riesgo_____ se deja registro fotográfico
.Observaciones SEDAN CONDICIONES POR M.T

Resultado de la visita

X	Efectiva
	Anomalia SS
	Anomalia CS

a

Firma del cliente

Nombrea

C.C

Para servicio nuevo

El cliente solicita un servicio nuevo, para:

___cuentas monofásicas residenciales con _____kW de carga cada una,
_____cuentas monofásicas comerciales con_____kW de carga cada una,
_____cuentas monofásicas industriales con_____kW de carga cada una,
_____cuentas monofásicas oficiales con_____kW de carga cada una,

___cuentas bifásicas residenciales con_____kW de carga cada una,
____cuentas bifásicas comerciales con _____kW de carga cada una,
_____cuentas bifásicas industriales con_____kW de carga cada una,
_____cuentas bifásicas oficiales con _____kW de carga cada una,

_____cuentas trifásicas residenciales con___kW de carga cada una,
_____cuentas trifásicas comerciales con___kW de carga cada una,
_____cuentas trifásicas industriales con_____kW de carga cada una,
_2___cuentas trifásicas oficiales con___37.5____kW de carga cada una,

Para independización de cuentas

El cliente solicita la independización de:

____cuentas monofásicas residenciales con____kW de carga cada una,
_____cuentas monofásicas comerciales con kW de carga cada una,
_____cuentas monofásicas industriales con_____kW de carga cada una,
_____cuentas monofásicas oficiales con_____kW de carga cada una,

_____cuentas bifásicas residenciales con_____kW de carga cada una,
_____cuentas bifásicas comerciales con_____kW de carga cada una,
_____cuentas bifásicas industriales con_____kW de carga cada una,
_____cuentas bifásicas oficiales con_____kW de carga cada una,

___cuentas trifásicas residenciales con kW de carga cada una,
_____cuentas trifásicas comerciales con_____kW de carga cada una,
_____cuentas trifásicas industriales con _____kW de carga cada una,
_____cuentas trifásicas oficiales con_____kW de carga cada una,

Para residenciales en el predio.En el predio existen 0 cuentas. El predio queda con 2 cuentas, y una carga total de 75 kW.
Observaciones **cliente requiere 2 cuentas oficiales con una carga total de 75 kw .**

Para aumento de cargac

El cliente solicita aumento de carga de _____kW a_____kW, para la cuenta con número demedidor y/o número de cuenta_____,

El cliente solicita aumento de carga de____kW a____kW, para la cuenta con número de medidor y/o número de cuenta_____,

El cliente solicita aumento de carga de____kW a____kW, para la cuenta con número de medidor y/o número de cuenta_____,

Para disminución de carga

El cliente solicita disminución de carga de___kW a___kW, para la cuenta con número de medidor y/o número de cuenta_____,

El cliente solicita disminución de carga de____kW a____kW, para la cuenta con número de medidor y/o número de cuenta_____,

El cliente solicita disminución de carga de____kW a____kW, para la cuenta con número de medidor y/o número de cuenta_____,

Para provisional de obra

El cliente solicita _____provisional de obra con una carga de_____kW cada una.

Se asigna punto de conexión desde el ____con seccionamiento de referencia_____, teniendo en cuenta que la provisional según indica el cliente se instalará en el costadoque se asigna punto de conexión.

Para incorporación de cuentas

El cliente solicita la incorporación de las cuentas con número de medidor y/o número de cuenta:_____,
sobre la cuenta con número de medidor y/o número de cuenta:
_____

Para modernización

El cliente solicita la modernización de
_____
_____existente,
con CD_____, PF_____,_____kVA.

Para traslado de medidor – cambio de punto de conexión

El cliente solicita_____, el cliente indica que trasladará el medidor con número_____,
debido a

RADICACION PROYECTO ENEL

