

Características	125	CUMPLE	
		SI	NO
	AMI		
Característica / Tipo de Medidor	BIFASICO TRIFILAR (NEUTRO INCORPORADO) El medidor debe ser de estado sólido, tipo "S" (socket), autocontenido, con 2 elementos y pantalla de cristal líquido.		
Tipo	ELECTRONICO		
Fases	3		
Hilo	3		
Conexión	TIPO SOCKET		
Clase de Precisión	MENOR O IGUAL A 0.5		
Tensión	120/240 V		
Tensión Límite	80% a 115% Vn		
Forma	125		
Corriente Nominal	15 A CLASE 100 30 A CLASE 200		
Corriente máxima	100 A CLASE 100 200 A CLASE 200		
Frecuencia	60 Hz +/- 5%		
Rango de Temperatura de operación	-40° C a 80° C		
Puente de tensión interno			
Capacidad de Desconexión/Conexión remota	El medidor dispondrá de un dispositivo de desconexión/reconexión el cual deberá tener una capacidad interruptiva de al menos la corriente de clase del medidor (100 A o 200 A), sin que presente arco eléctrico que pueda dañar al propio medidor o a los dispositivos adyacentes al mismo. Debe ser capaz de realizar un mínimo de 10,000 operaciones con carga durante su vida útil. El dispositivo de desconexión/reconexión debe estar ubicado en el interior del medidor.		
Medición	Energía activa Importación / Exportación (kWh). Energía reactiva Importación / Exportación (kVARh). Potencia activa Importación / Exportación (kW). Potencia reactiva Importación / Exportación (kVAR). Factor de potencia por fase. Demanda máxima mensual. medición multitarifa (TOU).		
Especificaciones Generales	1. Ser autoconfigurables. Funcionar independientemente del tipo de conexión. 2. Quedar encendido y registrar consumo en ausencia de una fase. 3. Programación remota del medidor (reset de demanda, lecturas programadas, sincronización de tiempo, con opción de bloqueo del puerto óptico y cambios de firmware), actualización de los mismos. 4. El reset de demanda máxima debe poder realizarse en forma manual y automática. 5. Con capacidad de programación en el perfil de carga de Energía Activa, Energía reactiva, factor de potencia y demanda. 6. Con capacidad de programación en el perfil de Instrumentación: Corrientes y Voltajes. 7. La función multihorario (TOU) debe permitir identificar al menos 4 periodos de operación, al menos 4 temporadas anuales y no menos de 15 feriados al año. 8. Medición bidireccional. 9. El medidor debe tener una fuente alterna de energía que le permita conservar la hora cuando exista interrupción del servicio eléctrico. La vida útil de la fuente no debe ser menor de 5 años, y el medidor debe tener la capacidad de seguir registrando energía cuando se pierda la fuente de energía que mantiene la hora del medidor. 10. El sistema debe permitir la modalidad Postpago o Prepago. 11. El fabricante debe entregar el certificado de calibración y garantía del medidor. 12. Interruptor Magnético dentro de la carcasa del medidor para visualizar el modo alterno y prueba. 13. Consulta de demanda instantánea de manera local y remota. 14. El medidor debe efectuar una prueba de autodiagnóstico de las funciones primarias y estar provisto de alarma indicadora de falla de alguno de sus componentes.		
Display	1. El Medidor debe tener pantalla de cristal líquido (LCD) con capacidad de mostrar en forma programada los diferentes valores registrados o datos grabados y siendo como mínimo: Energía Activa, Energía Reactiva, Demanda acumulada mes, Demanda Instantánea, Voltaje, Corriente, factor de potencia, indicador de tarifa horaria TOU, entre otros (programables), demanda del mes anterior, tensiones y corrientes con ángulos de fase, factor de potencia, indicador de tarifa TOU, fecha y hora (programables). 2. Modo de Operación pantalla programable: Modo Normal, Alterno y Prueba. 3. Debe mostrar en el modo alterno: el número de identificación (serie) del medidor, registro del número de veces que se modifica la programación, fecha última programación, número de veces y fecha del último reseteo de la demanda entre otros (programables) 4. Display de cristal Líquido (LCD) de alta resolución y contraste. Tamaño de los números mínimo 8 mm de alto x 4 mm de ancho, permitiendo visibilidad mínimo 5 pies y un ángulo de visualización mayor a 90°. 5. El medidor debe contar con mínimo 6 dígitos, uno de ellos para decimal (5+1), siendo este fácilmente identificable. Debe tener además mínimo 3 caracteres alfanuméricos para mostrar información de los tipos de variables. 6. Se debe entregar certificado del display contra radiaciones UV		
Comunicaciones	Permitir comunicación modular AMI - RF -PLC- TWACS-GPRS entre otros Debe ser protocolo abierto integrable al sistema MDM que EEH disponga		
Parametros Programables Minimios.	1. Tiempo de datos en pantalla. 2. Datos a mostrar en el display 3. Escala de registros. 4. Duración del Intervalo de Demanda. 5. Número de Subintervalos. 6. Tarifas de tiempo TOU		
Parametrización Equipos	EEH podrá enviar las plantillas de Programación del Medidor para que la parametrización de los equipos se programen desde fábrica sin costo alguno.		
Pérdidas Circuito de Tensión	Menor a 2W		
Constante de Lectura	mínimo 1000 imp/kWh mínimo 1000 imp/kVarh		
Ambiente	Tropical y Marino		
Cubierta	Polycarbonato		
Base	Polycarbonato, baquelita, aluminio al silicio		
Resistencia a la intemperie de la base y cubierta o tapa principal	Grado de protección >> IP 54 y Resistente a rayos UV		
Memoria de Almacenamiento	Memoria de almacenamiento de información igual o superior a 70 kbytes, con un mínimo de 8 canales (Forma 125) y con capacidad de recuperar los datos de los canales disponibles. Duración de Intervalo de Perfil de Carga programable: 5, 15, 30 y 60 minutos		
Seguridad	El medidor debe poder programarse por niveles de acceso al medidor, estableciendo perfiles con códigos de acceso a los cuales se les puede configurar las opciones que se puedan realizar por cada uno de los niveles. El mecanismo externo de reset demanda debe tener en mecanismo para instalar sello de seguridad.		
Detalles Constructivos	1. Los leds de impulsos deben estar ubicados en la parte frontal del medidor y ser de fácil acceso para la calibración 2. Número de medidor No adhesivo visual y en código de barras. 3. Características polycarbonato: Provenir de un material vírgen y no reciclado. Tener aditivos para protección UV. No permitir la propagación de la llama. El proveedor debe presentar un reporte de pruebas de intemperismo o radiación solar efectuadas a las cubiertas, ya sea con lámpara ultravioleta o lámpara de xenón, en el que se evalúe el cambio en la coloración por medio de los parámetros L*, a* y b* del método "CIELAB" de acuerdo a la referencia [8] del capítulo 13 de esta especificación. Las cubiertas deberán cumplir con los siguientes valores: DLS2 DAS2 DBS8 4. Garantizar que ante la exposición de factores externos tales como sol, condensación, humedad y agua, no cambie sus propiedades de transparencia.		
Normas de fabricación	• ANSI C12.1 – para medición de electricidad • ANSI C12.10 – para medidores de electricidad • ANSI C12.18 – Especificación de protocolo para Puerto Óptico Tipo 2 • ANSI C12.19 – Especificación de Protocolo para Tablas de Dispositivo Final de Industria de Servicio • ANSI C12.20 – para Medidores de Electricidad – Clases de Exactitud 0.2 y 0.5 • ANSI C12.21 – Especificación de Protocolo para Comunicaciones via Modem Telefonico		
Placa característica del medidor (Información mínima)	Nombre o marca del fabricante Número de serie del medidor que asigne EEH Frecuencia, tensión y corrientes nominales Valor máximo de corriente País y Año de fabricación Tipo o modelo Número de fases, hilos y elementos Constantes del medidor Clase de exactitud Clase del medidor Unidad de medida Diagrama de conexiones Código de barra del número de serie del medidor Nombre Empresa Comercializadora de Energía: ENEE Indicar tipo de comunicación Código del lote que asigne EEH Código de barras del lote Leyenda que indique: Medidor de estado sólido		