

LISTADO DE VARIABLE Y UNIDADES DERIVADAS

NOMBRE DE LA TABLA	NOMBRE DE LA VARIABLE	DESCRIPCIÓN DE LA VARIABLE	TIPO DE VARIABLE	VALORES CATEGÓRICOS	MÉTODO DE CONSTRUCCIÓN
ArchivoCoberturaElectrica	Provincia	Nombre de la provincia	varchar(2)		Obtenido mediante catalogo DPA INEC vigente
	Cantón	Nombre del cantón.	varchar(2)		Obtenido mediante catalogo DPA INEC vigente
	Parroquia	Nombre de la parroquia.	varchar(2)		Obtenido mediante catalogo DPA INEC vigente
ArchivoLuminaria	Provincia	Provincia en la que se encuentran instaladas las luminarias	varchar(2)		Obtenido mediante catalogo DPA INEC vigente
	Potencia (W)	Potencia de la luminaria en vatios.	numeric(18,2)		Obtenido valor mediante el tipo de luminaria
	Pérdidas en Balastos (W)	Valor de pérdidas de energía en balastos al final del periodo declarado.	numeric(18,2)		(Pérdidas en Balastos/100)*Potencia
	Potencia Total (kW)	Es igual a la Potencia multiplicada por la Cantidad al final del periodo declarado.	numeric(18,2)		Potencia*(Cantidad Total Existente/1000)
	Pérdidas Totales en Balastos(kW)	Es la pérdida total en Balastos.	numeric(18,2)		Pérdidas en Balastos*(Cantidad Total Existente/1000)
	Potencia de Luminarias Instaladas en el Mes(kW)	Potencia de Luminarias Instaladas en el Mes (kW)	numeric(18,2)		Cantidad de Luminarias Instaladas en el Mes*(Potencia/1000)
	Potencia de Luminarias Retiradas en el Mes(kW)	Potencia de Luminarias Retiradas en el Mes (kW)	numeric(18,2)		Cantidad de Luminarias retiradas en el Mes* (Potencia/1000)
ArchivoAlimentadorPrimario	Descripción	Denominación del alimentador primario.	alfanumérica		Obtenido valor mediante Código de la Red
	Subestación	Nombre de la subestación.	texto		Obtenido valor mediante Código de la Red
	Transformador	Transformador asociado	alfanumérica		Obtenido valor mediante Código de la Red
	Voltaje (kV)	Nivel de voltaje del alimentador.	numeric(18,2)		Obtenido valor mediante Código de la Red
	Longitud Total (km)	Es la suma de las longitudes de los alimentadores	numeric(18,2)		Longitud Ramal Monofásico + Longitud Ramal Bifásico + Longitud Ramal Trifásico
	Total Transformadores (#)	Es la suma del # de transformadores.	int		#Transformadores Monofásicos+ #Transformadores Trifásicos
	Total Potencia (MVA)	Corresponde a la sumatoria de las potencias de los Transformadores Monofásicos y Trifásicos.	numeric(18,2)		Potencia Trasformadores Monofásicos + Potencia Trasformadores Trifásicos
	Pérdidas Redes MT Conductor %	Porcentaje de pérdidas de energía en conductores.	numeric(18,2)		Conductor(MWh)/Energía(MWh) *100
	Pérdidas Redes MT Cable %	Porcentaje de pérdidas de energía en cables.	numeric(18,2)		Cable(MWh)/Energía (MWh)*100
	Pérdidas Redes MT Total (MWh)	Corresponde a la sumatoria en MWh de las pérdidas en Conductores y Cables de las Redes MT.	numeric(18,2)		Conductor(MWh)+Cable(MWh)
	Pérdidas Redes MT Total %	Corresponde a la sumatoria porcentual de las pérdidas en Conductores y Cables de las Redes MT.	numeric(18,2)		(Total(MWh)/Energía(MWh)) * 100
	Pérdidas Transformadores Hierro (%)	Son las pérdidas porcentuales de energía en el núcleo.	numeric(18,2)		(Hierro(MWh)/Energía(MWh))*100
	Pérdidas Transformadores Cobre (%)	Son las pérdidas porcentuales de energía en el cobre	numeric(18,2)		(Cobre(MWh)/Energía(MWh))*100
	Pérdidas Transformadores Total (MWh)	Corresponde a la sumatoria en MWh de las pérdidas en el Hierro y en Cobre de los transformadores.	numeric(18,2)		Hierro(MWh)+Cobre(MWh)
Pérdidas Transformadores Total (%)	Corresponde a la sumatoria porcentual de las pérdidas en el Hierro y en Cobre de los transformadores.	int		Total(MWh)/Energía(MWh) * 100	
	Total(MWh)	Corresponde a la sumatoria de Perdida de redes y Perdidas de Trasformadores	numeric(18,2)		Pérdidas redes MT Total(MWh)+Perdidas Trasformadores Total(MWh)
	Total(%)	Es el total sobre la Energía	int		Total(MWh)/Energía(MWh)*100
ArchivoRedSecundaria	Total	Longitud total de redes de bajo voltaje.	numeric(18,2)		Monofásicos + Bifásicos + Trifásicos
ArchivoAcometida	Cantidad Total	Total de acometidas según la Instalación.	int		Cantidad monofásicas + cantidad bifásicas + cantidad trifásicas
	Longitud Total	Longitud total en km de acometidas	numeric(18,2)		Longitud Monofásicas + longitud bifásicas +longitud trifásicas
ArchivoEnergiaProducidaUnidad	Tipo de Unidad		texto	Térmica, MCI, Térmica Gas, Térmica Vapor, Térmica Gas Natural, Térmica Crudo.	Obtenido mediante catalogo Central /Unidad
	Tipo de Servicio		texto	Público/No Público	Obtenido mediante catalogo Central /Unidad
	Tipo de Energía		texto	Renovable/No Renovable	Obtenido mediante catalogo Central /Unidad
	Energía Neta	Expresado en MWh	numeric(18,2)		Es igual a la Energía Bruta menos el consumo Auxiliares de unidades

ArchivoBalanceProduccion	Energía Bruta	Expresado en MWh	numeric(18,2)		Es la energía total producida por la central y viene del valor reportado en el formulario TRA-180* (Energía Producida).
	Consumo Auxiliares de Unidades	Expresado en MWh	numeric(18,2)		Energía consumida por los auxiliares propios de las unidades de la central y viene del valor reportado en el formulario TRA-180* (Energía Producida).
	Energía Disponible	Expresado en MWh	numeric(18,2)		Es igual a la energía Bruta más la Energía Comprada al MEM más la Energía Comprada a E. Eléctricas menos el Consumo Auxiliares de Unidades y menos Consumos Otros Auxiliares
	Energía Generada No incorporada al MEM	Expresado en MWh	numeric(18,2)		Corresponde a la energía que no fue entregada al MEM, sistemas aislados o centrales que no son despachadas por el CENACE pero que producen energía.
	Energía entregada para Servicio Público	Expresado en MWh	numeric(18,2)		Es la diferencia entre la Energía Disponible y la Energía No entregada para Servicio Público.
ArchivoEnergiaVendida	Total Costo (USD)		numeric(18,2)		Es la suma de los Costos Fijos y los Costos Variables
	Total (USD)		numeric(18,2)		Total de la planilla en USD incluyendo todas y cada una de las opciones indicadas en los numerales anteriores.
ArchivoFacturacionClienteRegulado	Categoría	Por las características de consumo según el pliego tarifario se consideran tres categorías de tarifas: Residencial, General y Alumbrado Público.	texto		Obtenido mediante catalogo
	Nivel de Voltaje	El Pliego Tarifario por nivel de voltaje.	texto	Bajo, Medio, Alto Voltaje	Obtenido mediante catalogo
	Grupo de Consumo	De acuerdo al Pliego Tarifario	texto	Residencial, Comercial, Industrial, Alumbrado Público y Otros.	Obtenido mediante catalogo
	Tipo de Consumo	Indicar si el grupo de clientes corresponde a entidades públicas o privadas.	texto	Públicas y privado	Obtenido mediante catalogo
	Demanda	Determina si el tipo de tarifa aplicado incluye o no un cargo por demanda.	Texto		Obtenido mediante catalogo
	Precio Medio (USD Cent./ kWh)	Relación entre el valor total facturado en USD para el total de energía facturada en kWh, expresado en centavos de dólar.	numeric(18,2)		Depende del tipo de tarifa el calculo
	Total Impuestos (USD)	Total de Impuestos	numeric(18,2)		Valor Total en USD facturado por concepto de impuestos.
	Total Facturación (USD)	Total de Facturación	numeric(18,2)		Total Impuestos (USD) + Total Facturados (USD) + Total Facturado Por SAPG (USD)
	Total Recaudación (USD)	Total de Recaudación	numeric(18,2)		Total Recaudados (USD) + Recaudación Impuestos (USD) + Total Recaudados Subsidios (USD) + Total Recaudados Por SAPG (USD).
	Precio Medio Total (USD Cent./kWh)	Precio medio del kWh incluido impuestos y tasas.	numeric(18,2)		Precio medio del kWh incluido impuestos y tasas
Porcentaje Recaudación Total (%)	Porcentaje de recaudación total, incluidos todos los cobros, expresado en porcentaje	numeric(18,2)		Porcentaje de recaudación total, incluidos todos los cobros, expresado en porcentaje.	
ArchivoFacturacionClienteNoRegulado	Valor Total Peajes y Otros	Valor en USD resultante de la suma de los valores por peajes y otros	numeric(18,2)		Valor en USD resultante de la suma de los valores por peajes y otros
	Valor Total Impuestos (USD)	Valor total de impuestos	numeric(18,2)		Valor Total en USD Facturado por concepto de impuestos.
	Valor Total Planilla (USD)	Valor total de Planilla	numeric(18,2)		Valor Total de la planilla, incluido facturación de energía, potencia, peajes e impuestos.
	Precio Medio Total (USD Cent./kWh)	Precio Medio Total	numeric(18,2)		Es igual a los USD Totales facturados, incluyendo energía e impuestos, dividido para la Energía Facturada en kWh, multiplicado por cien.
	Valor Total Recaudado/pagado (USD)	Valor total recaudado	numeric(18,2)		Valor en USD recaudado/pagado en ese mes por venta/compra de energía y servicios e impuestos cobrados al Cliente No Regulado.
ArchivoEnergiaComprada	Total (USD)	Total de la planilla			Total de la planilla incluyendo todas y cada una de las opciones indicadas en los numerales anteriores.
	Recibida Extra Alta Tensión (MWh)	Energía de cliente con tarifa de extra de alta tensión	numeric(18,2)		Corresponde a la energía de clientes con tarifa de extra alta tensión que fueron registrados en el formulario TRA-130

ArchivoBalanceEnergiaEmpresa	Disponible en el Sistema (MWh)		numeric(18,2)		Es igual a la Energía Recibida del MEM más la recibida para terceros más la Comprada a E.E. Distribuidoras más la Comprada a Autoproductoras más la Generada No Incorporada al MEM. Valor indicado en MWh.
	Facturada a Clientes Regulados (MWh)	Energía facturada a clientes	numeric(18,2)		Energía facturada a clientes de acuerdo al pliego tarifario en MWh, que fueron registrados en el formulario TRA-130.
	Pérdidas Sistema(MWh)	Pérdidas totales de energía del sistema	numeric(18,2)		Pérdidas totales de energía del sistema expresada en MWh= Energía Disponible en el sistema de distribución - Facturada a Clientes No Regulados – Facturada a Clientes Regulados- Entregada a Terceros.
	Pérdidas Sistema (%)	Porcentaje de pérdidas totales de energía del sistema	numeric(18,2)		La pérdidas totales energía del sistema, dividido para la energía disponible
ArchivoPerdidas	Pérdidas Sistema (MWh)	Pérdidas del balance de energía	numeric(18,2)		Es igual al campo Pérdidas Sistema (MWh) de la hoja de Balance de Energía.
	Total Pérdidas Técnicas(MWh)	Total de Pérdidas técnicas	numeric(18,2)		Total de Pérdidas Técnicas de energía en MWh.
	Total Pérdidas No Técnicas (MWh)	Total de Pérdidas no técnicas	numeric(18,2)		Total de Pérdidas No Técnicas de energía en MWh.