

OPCIONES TARIFARIAS Y CONDICIONES DE APLICACIÓN DE TARIFAS A USUARIO FINAL



Opción Tarifaria	Sistema y Parametros de Medición	Cargos de Facturación
MT2	Medición de dos energías activas y dos potencias activas (2E2P). Energía :Punta y Fuera de Punta Potencia:Punta y Fuera de Punta Medición de energía de reactiva Modalidad de Facturación de potencia activa variable	a) Cargo fijo mensual b) Cargo por energía activa en horas punta. c) Cargo por energía activa en horas fuera de punta. d) Cargo por potencia activa de generación en horas punta. e) Cargo por potencia por uso de las redes de distribución en horas punta. f) Cargo por exceso de potencia activa por uso de las redes de distribución en horas fuera de punta. g) Cargo por energía reactiva
MT3	Medición de dos energías activas y una potencia activa (2E1P) Energía: Punta y Fuera de Punta Potencia: Máxima del mes Medición energía de reactiva Modalidad de facturación de potencia activa variable. Calificación de Potencia: P: Usuario presente en Punta. FP: Usuario presente fuera de punta.	a) Cargo fijo mensual. b) Cargo por energía activa en horas de punta. c) Cargo por energía activa en horas fuera de punta. d) Cargo por potencia activa de generación. e) Cargo por potencia activa por uso de las redes de distribución. f) Cargo por energía reactiva.
MT4	Medición de una energía activa y una potencia activa (1E 1P) Energía: Total del mes Potencia: Máxima del mes Medición de energía reactiva Modalidad de facturación de potencia activa variable. Calificación de Potencia: P: Usuario presente en Punta. FP: Usuario presente fuera de punta.	a) Cargo fijo mensual. b) Cargo por energía activa. c) Cargo por potencia activa de generación. d) Cargo por potencia activa por uso de las redes de distribución. e) Cargo por energía reactiva.
BT2	Medición de dos energía activas y dos potencias activas (2E2P) Energía: Punta y fuera de punta Potencia: Punta y fuert de punta Medición de energía reactiva Modalidad de facturación de potencia activa variable.	a) Cargo fijo mensual. b) Cargo por energía activa en horas punta. c) Cargo por energía activa en horas fuera de punta. d) Cargo por potencia activa de generación en horas de punta. e) Cargo por potencia activa por uso de las redes de distribución en horas de punta. f) Cargo por exceso de potencia activa por uso de las redes de distribución en horas fuera de punta. g) Cargo por energía reactiva.
BT3	Medición de dos energías activas y una potencia activa (2E1P) Energía: Punta y fuera de Punta Potencia: Máxima del Mes Medición de energía reactiva Modalidad de facturación de potencia activa variable Calificación de Potencia: P: Usuario presente en punta. FP: Usuario presente fuert de punta.	a) Cargo fijo mensual. b) Cargo por energía activa en horas de punta. c) Cargo por energía activa en horas fuera de punta. d) Cargo por potencia activa de generación. e) Cargo por potencia activa por uso de las redes de distribución f) Cargo por energía reactiva.
BT4	Medición de una energía activa y una potencia activa (1E1P) Energía: Total del mes Potencia: Máxima del mes Medición: de energía reactiva Modalidad de facturación de potencia activa variable Calificación de potencia: P: Usuario presente en Punta. FP: Usuario presente fuera de punta.	a) Cargo fijo mensual. b) Cargo por energía activa. c) Cargo por potencia activa en generación. d) Cargo por potencia activa por uso de las redes de distribución. e) Cargo por energía reactiva.
BT5A	Medición de dos energía activa (2E) Energía: Punta y fuert de Punta.	a) Cargo fijo mensual. b) Cargo por energía activa en horas de punta. c) Cargo por energía activa en horas fuera de punta. d) Cargo por exceso de potencia en horas fuert de punta. e) Cargo por exceso de potencia en horas de punta.
BT5B	Medición de una energía activa (1E) Energía total del mes	a) Cargo fijo mensual. b) Cargo por energía activa.



Electro Ucayali
ENERGÍA PARA EL DESARROLLO

RECIBO DE LUZ

Para consultas su número de cliente es: **321654**

MES FACTURADO Junio-2018

DETALLE FACTURACIÓN

CONCEPTO	IMPORTE S/
ALUMBRADO PUBLICO (Nivelado al 50.000)	7.50
CARGO FUO AJUSTADO	3.29
ENERGIA AJUSTADA	139.54
INTERESES COMPENSATORIOS	0.38
MANTENIMIENTO Y REPOSICION DE LA CONEXION	1.18
TOTAL	151.89

OTROS PAGOS

CONCEPTO	IMPORTE S/
INTERES MONITORIO	0.00
LEY 28149 ELECTRIFICACION RURAL	0.00
REDONDEO DEL MES	1.89
REDONDEO MES ANTERIOR	-0.01
TOTAL A PAGAR S/	***153.80

FECHA EMISIÓN 07 jun 2018

FECHA VENCIMIENTO 22 jun 2018

SON : CIENTO CINCUENTA Y TRES CON 80/100 SOLES

Proxima Facturación :

FECHA	F. Lectura	F. Factur.	F. Pago
30-jun-2018	7-jun-2018	20-jun-2018	

LINEA 100 Facturación con aplicación del Mecanismo de Compensación a la Tarifa Eléctrica Residencial (MATER); Ley N° 30468

CENTROS AUTORIZADOS NO AL MENSAJERO

ADO Junio-2018

321654

GOMEZ PAREJA VICTOR CLEMENTE

001 - 01 - CORONEL PORTILLO - GALLERIA

192-08-09-001238

199 - 231645987 201800100000939644



ATENCIÓN LAS 24 HORAS

FONOLUZ 350 6287

PARTES, INDICADORES Y COMPONENTES

NOMBRE Y DIRECCIÓN DEL CLIENTE

CÓDIGO DE RUTA

OPCIÓN TARIFARIA

Brinda a los usuarios finales, las señales económicas que permiten el uso eficiente de la electricidad. Según Resolución de Concejo Directivo OSINERGMIN N° 206-2013 - OS/CD

DATOS DEL MEDIDOR

Tarifa, tipo de conexión, serie del medidor y factor.

LECTURA

PRECIO UNITARIO DE LA ENERGÍA

DETALLES DEL CONSUMO

Aquí se indica las fechas en las que su medidor fue leído, de la diferencia entre su estado actual y anterior surge consumo de energía base expresada en kilowatios hora (kWh) D.S. N° 020-97-EM numeral 7.2 literal A.

GRÁFICA DE CONSUMO

Las barras representan la evolución de su consumo de electricidad de los 12 últimos meses.

FOSE

Fondo de Compensación Social Eléctrica de acuerdo a la Resolución de Concejo Directivo OSINERMIN N° 2123-2011-OS/CG.

FECHAS

Fechas de Emisión y Fecha de Vencimiento del recibo.



EMPRESA CONCESIONARIA DE ELECTRICIDAD DE UCAYALI SOCIEDAD ANÓNIMA
R.U. C. 2022229073

RECIBO N 199 - 231645987

DATOS DEL CLIENTE

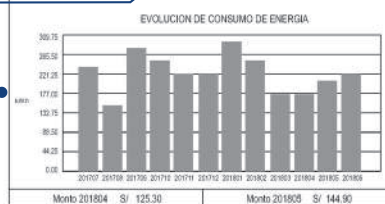
NOMBRE GOMEZ PAREJA VICTOR CLEMENTE
D.N.I. 42865731
DIRECCIÓN LAS MARGARITAS 8523
ENTREGA
DPTO/PROV UCAYALI - CORONEL PORT 1C-04 (D445)
ZONA 001 - 01 - 1 -> CALLERIA 0057 - RESIDENCIAL
RUTA 192-08-09-001238

DATOS TÉCNICOS

TARIFA BT5B **POTENCIA** 1.50 KW. **CONEXION** C11
ACOMETIDA AEREA **SISTEMA** MONOFASICO 2 Hilos
MEDIDOR 201710013076 **ELECTRONICO** 220 V - BT

DETALLE DEL CONSUMO

LECTURA ACTUAL: OK 317 31 May 2018
LECTURA ANTERIOR: VC 89 30 Abr 2018
FACTOR: 1.00 **CLIENTES:** 0
CONSUMO FACTURADO: 228.00 kWh
PRECIO UNIT. S/ /kWh: 0.6120 Afecto



Afecto a Recargo Ley 27510 FOSE, Monto S/ 6.53

FECHA EMISION
07 jun 2018

FECHA VENCIMIENTO
22 jun 2018

TOTAL A PAGAR S/
***153.80

SON : CIENTO CINCUENTA Y TRES CON 80/100 SOLES

MENSAJES

Proxima Facturacion :
Mes F. Lectura F. Factur. F. Pago
jul-2018 30-jun-2018 7-jul-2018 22-jul-2018



Facturación con aplicación del Mecanismo de Compensación de la Tarifa Eléctrica Residencial (MCTER); Ley N° 30468

PAGUE SÓLO EN CENTROS AUTORIZADOS NO AL MENSAJERO

MES FACTURADO Junio-2018
VENCIMIENTO 22 jun 2018
TOTAL S/ ***153.80

321654
GOMEZ PAREJA VICTOR CLEMENTE
001 - 01 - CORONEL PORTILLO - CALLERIA

199 - 231645987 201800100000939644



192-08-09-001238

Para consultas su número de cliente es:

321654

MES FACTURADO Junio-2018

DETALLE FACTURACIÓN

CONCEPTO	IMPORTE S/
ALUMBRADO PUBLICO (Alcualta AP: S/6.3000)	7.50
CARGO FIJO AJUSTADO	3.29
ENERGÍA AJUSTADA	139.54
INTERESES COMPENSATORIOS	0.38
MANTENIMIENTO Y REPOSICION DE LA CONEXION	1.18

SUBTOTAL 151.89
IGY 18% 0.00

OTROS PAGOS
INTERES MORATORIO 0.06
LEY 28749 ELECTRIFICACION RURAL 1.89
REDONDEO DEL MES -0.03
REDONDEO MES ANTERIOR -0.01

NÚMERO DE SUMINISTRO

ALUMBRADO PÚBLICO

El costo de este servicio será distribuido entre los clientes de acuerdo a su consumo Art. N° 184 del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas.

CARGO FIJO

Es el costo unitario de facturación independiente a su consumo y se afectará incluso si este es nulo. Comprende la lectura, el reparto, la cobranza, el procesamiento y emisión de recibos.

CARGO POR ENERGÍA

Es el monto correspondiente a su consumo mensual por la tarifa eléctrica correspondiente, fijada por la Comisión de Tarifas de Energía.

INTERESES COMPENSATORIOS

Se aplica a partir de la fecha de vencimiento del recibo hasta el noveno día calendario del vencimiento. Esto de acuerdo a la Tasa Activa de Moneda Nacional no capitalizable. Art. N° 176 del Reglamento Ley de Concesiones Eléctricas.

MANTENIMIENTO Y REPOSICIÓN

Este monto cubre el mantenimiento de la conexión o reposición por deterioro normal ocasionado por el transcurso del tiempo Art. N° 163 del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas.

INTERÉS MORATORIO

Se aplica si su recibo continúa impago hasta 9 días después de la fecha de vencimiento. De acuerdo al Art. N° 176 del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas.

LEY 28749 ELECTRIFICACIÓN RURAL

De acuerdo al literal (h) del Art. 7° de la ley N° 28749 Ley General de Electrificación Rural.

IMPORTE TORAL FACTURADO

CÓDIGOS DE BARRAS

Son leídos por el scanner o lector óptico láser. Aseguran que tu pago sea descargado rápidamente.