

CLIMA + ENERGÍA

INFORME TRIMESTRAL DE TELUS ENERGY · 3T-2026 · AGOSTO · DATOS AL 29-AGO

CLIMA+ENERGÍA

COBERTURAS CLIMÁTICAS PARA
EMPRESAS DE ENERGÍA

Una alianza de Gestión de Riesgos Sostenibles · C | R
Abogados · TELUS Energy

HITO DEL TRIMESTRE

Un modelo paramétrico climático con aceptación en el mercado internacional

Dentro del marco del asocio **Clima + Energía**, Telus Energy desarrolló un modelo para la suscripción de **productos paramétricos climáticos** cuyo índice es un proxy del **precio de bolsa** en Colombia — un índice ya aceptado por el mercado internacional de productos climáticos. El mismo modelo permite, además, la construcción de **pronósticos**, que hacen parte del ecosistema que ofrece Telus Energy. Cotice en minutos, sin registro: telusenergy.co/coberturas.

\$1.033,8 /kWh

Precio de bolsa (29-ago)
Sostenido por encima
de los \$1.000

79,4 %

**Embalse del SIN
(31-ago)**
Cierra agosto estable,
sin ceder aún

74,5 %

**Aportes vs. media
(ago, cierre)**
Cuarto mes seguido bajo
la media histórica

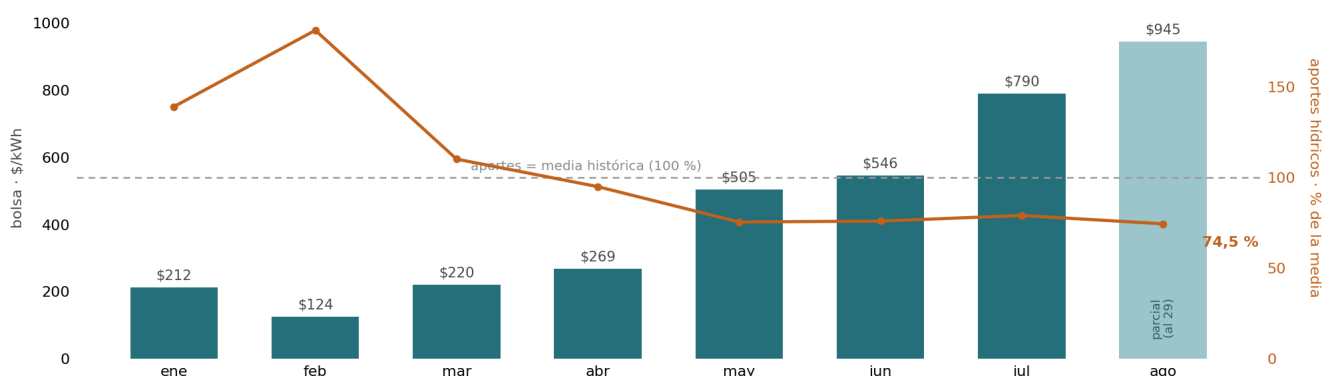
+3,6 °C

**Pico ENSO proyectado
(nov-dic)**
Mediana de 14 modelos ·
récord previo +2,75 °C

\$357 /kWh

**Contratos regulado
2026 (mediana)**
SICEP — aún ~1/3 del
precio de bolsa actual

Valide estos indicadores en vivo — actualización diaria: telusenergy.co/indicadores



El año en dos series: precio de bolsa mensual 2026 (barras, COP/kWh corrientes; agosto parcial al día 29) contra aportes hídricos mensuales como porcentaje de la media histórica (línea, eje derecho; agosto con cierre de mes) · fuente: XM vía telusenergy.co/indicadores. Segunda edición de este informe trimestral: en el 2T los aportes aún estaban por encima del 75 % y la bolsa promediaba \$505.

La lectura en una línea: **la bolsa ya triplicó el promedio de comienzos de año, los aportes empezaron a disminuir antes del pico de El Niño, y los contratos del mercado regulado todavía se firman a una fracción del precio de corto plazo.** Ese desfase — y lo que viene — es el tema de esta edición.

LA DEMANDA

Agosto rompió la serie histórica — y ni un sismo de 7,4 la frenó

Esta página actualiza la edición del 3T-2026 con la serie diaria de XM al **29 de agosto**. El mensaje del trimestre se refuerza: la demanda no es la variable que va a corregir el balance 2026-27 — va en máximos, acelerando, y acaba de demostrar que ni un choque mayor la mueve más de un día.

250,6 GWh/día

Demanda ago-2026 (al 29)
+7,4 % interanual · máximo mensual de la serie 2000-2026

271,3 GWh

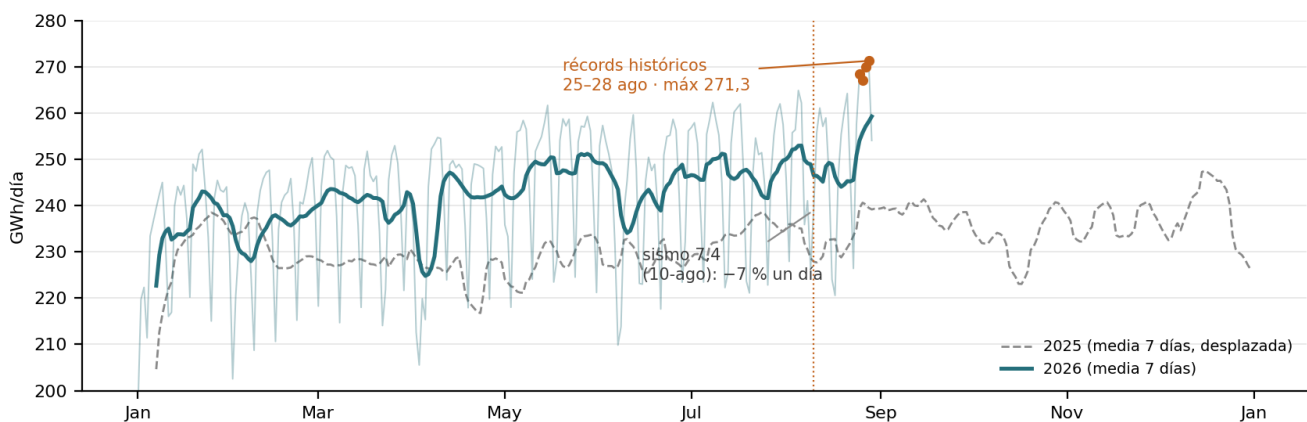
Récord diario histórico
Viernes 28-ago · los 4 días más altos de la serie: 25 al 28-ago

248,2 GWh/día

Julio (cierre)
+5,5 % interanual — el récord que agosto acaba de superar

-7 % un día

Efecto del sismo (10-ago)
Recuperación al día hábil siguiente · semana completa: -2,1 %



Demanda comercial diaria 2026 (GWh/día) frente a 2025. Los días 28 y 29 de agosto usan generación como proxy por liquidación parcial (razón demanda/generación de los últimos 90 días completos: 1,00). Fuente: XM, serie diaria 2000-2026.

La prueba del sismo. El terremoto de magnitud 7,4 del 10 de agosto — con su enorme costo humano y material — produjo en la demanda eléctrica un efecto de apenas un día: **-7 %** frente a un lunes hábil comparable, con recuperación al día siguiente y una semana completa solo **2,1 %** por debajo de los días hábiles previos. Dos semanas después, el sistema marcaba los cuatro registros diarios más altos de su historia.

La lectura para el balance. Los choques de actividad son de días, no de trimestres. Para modificar el déficit proyectado 2026-27, la demanda tendría que caer de forma sostenida durante un semestre, en magnitudes que ningún evento reciente — ni la pandemia, ni el sismo — se ha acercado a producir. Las señales de precio, embalse y aportes de la portada están actualizadas al cierre de agosto, y la perspectiva de la sección 02 usa la corrida de Prokus del 29 de agosto.

El dato técnico que casi nadie está contando

Las anomalías del sismo se midieron contra la mediana del mismo día de la semana en ventanas de ± 4 semanas — no contra promedios simples, que mezclan festivos y fines de semana y exageran cualquier caída. Datos públicos y auditables.

EXPLÓRELO USTED MISMO

La serie de demanda y el resto de señales se actualizan a diario en telusenergy.co/indicadores — gratis, sin registro. ¿Su reto es específico? Cuéntenos: **Tell-us**.

EL FENÓMENO

El Niño: lo verificamos, y va en serio

Los titulares hablan de “El Niño más fuerte de la historia”. Hicimos la tarea de verificarlo — y el punto de partida es entender la trampa de medición: **el océano se calienta en tendencia**, de modo que cualquier anomalía medida contra una climatología fija termina pareciendo récord aunque no lo sea. Por eso pasamos los anuncios por dos filtros. Primero, la **climatología de época**: cada evento se mide contra los 30 años de su propia era, lo que remueve la tendencia de fondo. Segundo, la prueba máxima: el **RONI** — el índice que NOAA adoptó como oficial en febrero de 2026 — resta la anomalía media de todo el trópico y elimina el calentamiento global por construcción. Con ambos filtros, **el récord se sostiene**: la mediana de 14 modelos proyecta un pico de +3,6 °C en Niño 3.4 para noviembre-diciembre, unos 0,8 °C por encima del máximo jamás observado (2015-16), con 81 % de probabilidad de evento “muy fuerte” en octubre-diciembre y 97 % de persistencia hasta la primavera de 2027 (CPC/NOAA).



Anomalía Niño 3.4 con climatología centrada de época (convención ONI) · histórico NOAA/CPC ERSSTv5 y proyección híbrida del Predictor ENSO de Telus Energy (análogos + ensamble multi-modelo IRI/CPC-C3S-WMO, corrida ago-2026). La banda P10-P90 se ensancha tras el pico: la dispersión histórica entre eventos se multiplica por 2,5 doce meses después del máximo.

El pico, con todo y récord, es el capítulo más anunciado de esta historia — y el mercado ya lo está cotizando. **Lo que el mercado no está mirando es la salida del evento**, y ahí viven los tres riesgos que de verdad importan: **(1) El Niño que no se va** — un decaimiento lento que mantenga el Pacífico cálido durante la recarga de embalses de abril-mayo de 2027; **(2) La Niña profunda de 2028**, que castigaría a quien contrate 2028 a precios de El Niño; y **(3) la falsa precisión** — ningún modelo ha sido verificado nunca en un evento de esta magnitud: las bandas deben ensancharse, no cerrarse.

El dato técnico que casi nadie está contando

NOAA cambió dos veces las reglas de medición este año: en febrero el ONI fue reemplazado por el **RONI** (“muy fuerte” hoy significa $\text{RONI} \geq 2,0$ °C, no anomalía cruda) y el 3 de agosto el índice migró de **ERSSTv5 a ERSSTv6**. Los medios están mezclando anomalías crudas (+2,3 °C semanal), RONI (+0,98 °C a junio) y picos proyectados (+3,6 °C) como si fueran lo mismo. **Toda comparación histórica debe declarar índice y versión de datos** — las de este informe lo hacen, y el sello de datos del ecosistema lo registra en cada corrida.

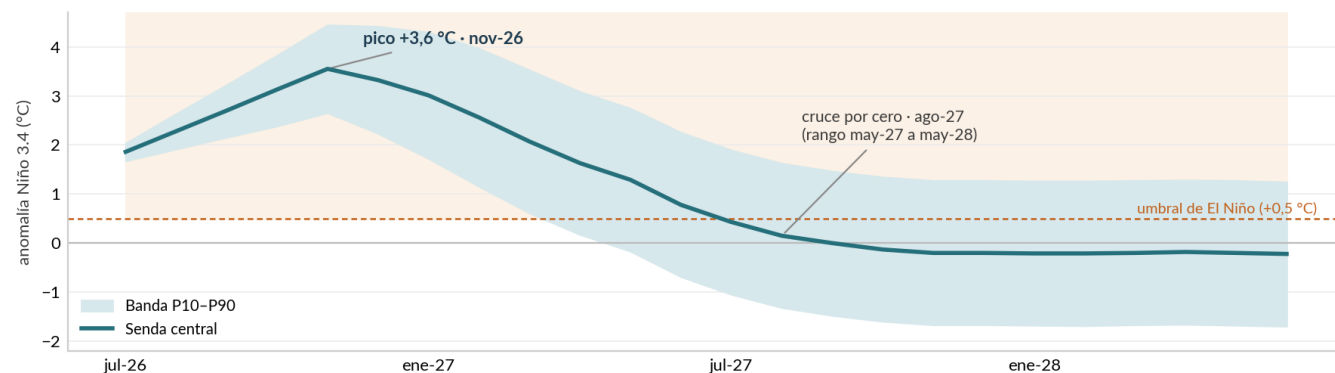
EXPLÓRELO USTED MISMO

El **Predictor ENSO** — telusenergy.co/nino34 — opera en modo híbrido con el escenario de estrés de +3,6 °C incorporado. La **Prospectiva ENSO 2026-2028** actualizada está en telusenergy.co/boletines.

EL FENÓMENO · CUÁNTO DURA

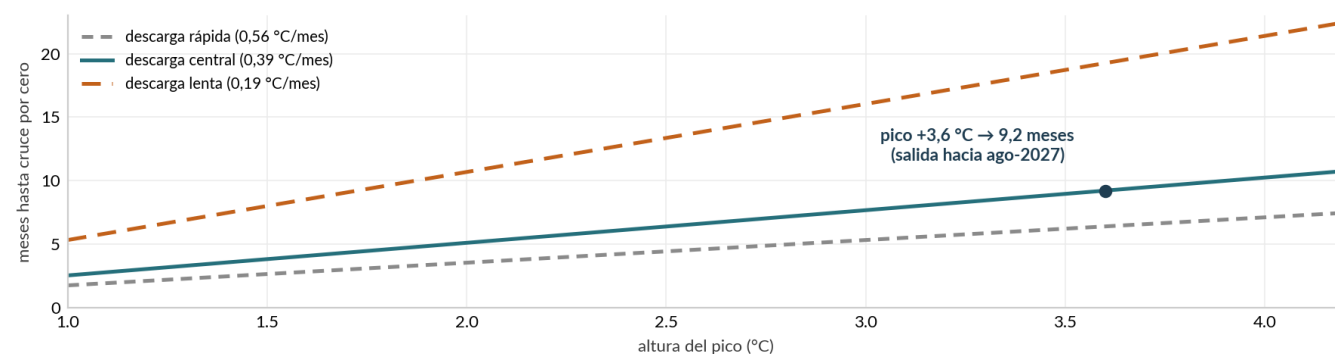
Un evento intenso y, sobre todo, largo

La anomalía del Niño 3.4 va en **+1,44 °C** (jun-2026), con pico proyectado de **+3,6 °C** hacia noviembre de 2026 y **cruce por cero en agosto de 2027** (rango may-2027 a may-2028).



Senda proyectada de la anomalía Niño 3.4 con sus bandas de incertidumbre (P10-P90). El sombreado marca la región por encima del umbral de El Niño (+0,5 °C). Corte 2026-06 · ERSSTv5 · actualización en vivo: telusenergy.co/nino34.

La duración importa tanto como la intensidad. El océano libera el calor acumulado a un ritmo acotado — del orden de **0,39 °C por mes** en la senda central — que no depende de lo alto que haya llegado el pico. La altura fija **cuánto** hay que descargar; la tasa, **a qué velocidad**. Un evento más intenso, por tanto, no solo pega más fuerte: tarda proporcionalmente más en terminar.



Meses hasta el cruce por cero según la altura del pico, para las tres tasas de descarga observadas (P10 0,19 · central 0,39 · P90 0,56 °C/mes).

Con el pico en +3,6 °C, la salida toma del orden de **9,2 meses**. La consecuencia para la planeación: el primer semestre de 2027 transcurre completo en condiciones anómalas — el riesgo no se apaga en marzo con el fin de la ventana de déficit, y la hidrología entra al segundo semestre sin haber recuperado, con los embalses partiendo de niveles bajos. En la cola lenta, la salida se corre hasta mediados de 2028; y el escenario de "no terminación" (caso 1957-58) va fuera de la banda, como escenario etiquetado.

El dato técnico que casi nadie está contando

La anomalía actual (+1,47 °C en climatología de época) ya supera el umbral del sobre histórico de análogos (+1,08 °C; máximo observado +2,67 °C); por encima de ese punto la proyección es **extrapolación** y se mezcla con el plume dinámico. Se declara, no se disimula. Y para comparar con eventos históricos usamos el **RONI** (hoy +0,98 °C), que descuenta el calentamiento de fondo del océano.

EXPLÓRELO USTED MISMO

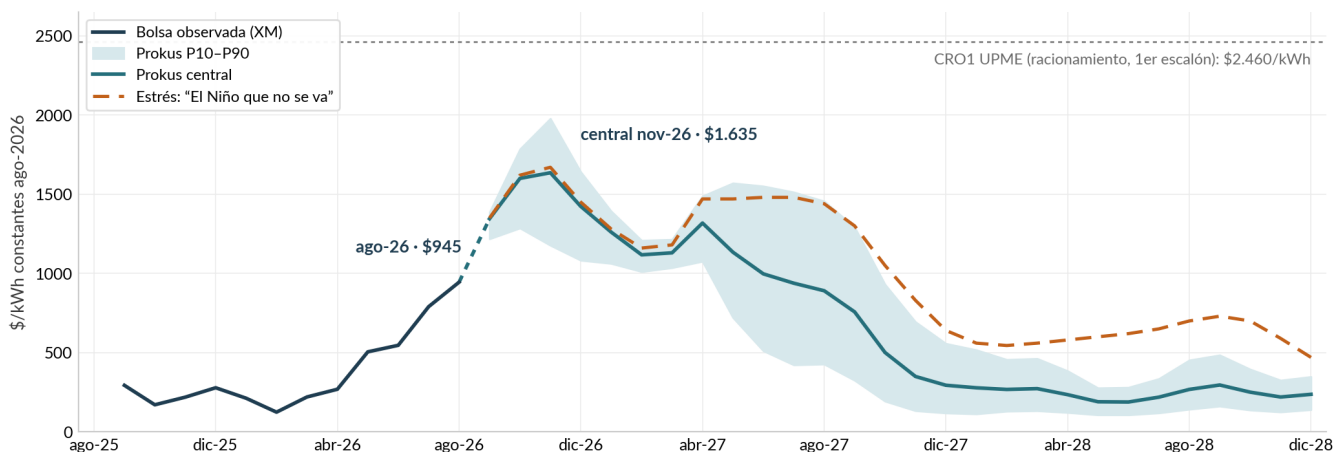
El **Predictor ENSO** — telusenergy.co/nino34 — opera en modo híbrido con el escenario de estrés de +3,6 °C incorporado, gratis y sin registro.

SEÑALES DE PRECIOS

Lo que la bolsa ya dice y lo que Prokus ve venir

Julio promedió **\$790/kWh**. Agosto cerró en **\$945** — con los últimos días por encima de los \$1.000 y tocando **\$1.034** el día 29, con el embalse en 79,4 %. Es decir: **este nivel de precios es expectativa, no escasez**. El mercado está poniéndole precio a El Niño antes de que llegue el agua que falta.

¿Y hacia adelante? La corrida vigente de **Prokus**, nuestra prospectiva de precio de bolsa, ubica el escenario central de octubre-noviembre en torno a **\$1.600-1.635/kWh** constantes de agosto de 2026, con CERE incluido (las bandas del modelo se calculan en USD/MWh sin CERE y aquí se convierten a TRM de **\$3.203** más el CERE de **\$65,2/kWh**), con un P90 cercano a **\$1.978/kWh**.



Precio de bolsa observada (XM, promedio mensual; agosto con cierre al día 29 — [válido en telusenergy.co/indicadores](https://telusenergy.co/indicadores)) y bandas de Prokus en \$/kWh constantes de ago-2026 con CERE incluido · corrida del 29-ago-2026 (TRM \$3.203 · CERE \$65,2). Línea discontinua naranja: escenario de estrés de "El Niño que no se va" (corrida oficial del 9-ago; se conserva como referencia). Línea gris: primer escalón del costo de racionamiento UPME vigente (jul-2026).

El dato que obliga a mirar dos veces: el P90 de noviembre (**\$1.978**) queda a un **20 %** del **primer escalón del costo de racionamiento de la UPME (CRO1: \$2.460/kWh)**. Cuando el mercado cotiza a un paso del costo económico de racionar, ya no está valorando solo agua: está valorando la probabilidad de que falte. Los escalones siguientes (CRO2 \$4.460, CRO3 \$7.821, CRO4 \$15.488) dimensionan lo que costaría cada kWh no atendido si el riesgo se materializa.

Tras el pico, la banda no se cierra: **se ensancha** — la dispersión histórica entre eventos se multiplica por 2,5 después del máximo, y el modelo lo refleja. Por eso el servidor corre además dos escenarios de estrés: la cola lenta de "no terminación" (caso 1957-58) y la recarga fallida de abril-mayo 2027, que sostienen precios altos durante todo 2027.

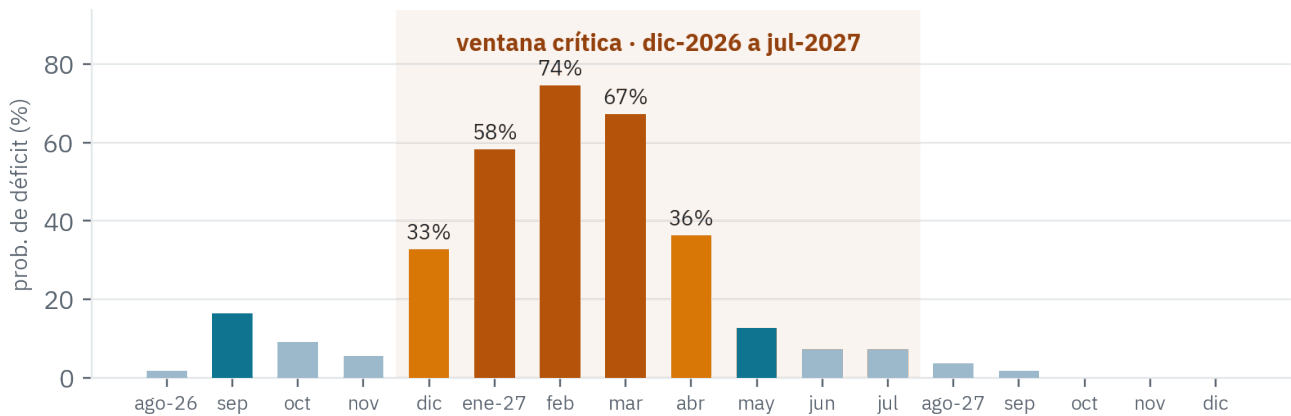
EXPLÓRELO USTED MISMO

Prokus — telusenergy.co/prokus — entrega bandas P10-P90 hasta 5 años con señal horaria, en autoservicio y con un mes gratis. Para entender el mecanismo de formación del precio, el **Simulador de Precio de Bolsa** de la Escuela de la Energía — telusenergy.co/escuela.

BALANCES DE ENERGÍA Y POTENCIA

¿Hay riesgo de racionamiento? Lo que dicen los números

La pregunta que todos evitan responder con números. Nosotros la corrimos: el módulo de riesgo de Prokus cruza las bandas de precio con los balances de energía y potencia del sistema, mes a mes.



Probabilidad mensual de algún déficit de energía · módulo de riesgo de Prokus, corrida del 9-ago-2026, sobre los escenarios hidrológicos de la banda P10–P90.

Entre agosto y noviembre de 2026 los márgenes de potencia se mantienen holgados (>30 %): **el pico de El Niño, por sí solo, no compromete el suministro**. La ventana crítica llega después, cuando los embalses ya han sido agotados: **diciembre de 2026 a julio de 2027, con el peor momento entre febrero y abril**. En el 5 % de hidrologías más secas el balance de energía se vuelve negativo (hasta -20 % en marzo) y la probabilidad de algún déficit supera el 60-70 % en febrero-marzo. La magnitud esperada en esos meses extremos: **700-800 GWh/mes, cerca del 10 % de la demanda** — en la práctica, ahorro obligatorio o racionamientos programados de semanas, no un apagón general.

Cuánto costaría: valorado a los primeros escalones del costo de racionamiento de la UPME (CRO1 \$2.460 – CRO2 \$4.460 por kWh), un mes extremo de déficit representaría **entre \$1,8 y \$3,3 billones de pesos** de costo económico para el país. Es la aritmética que justifica actuar ahora, cuando cubrirse aún cuesta una fracción de eso. Y ojo con la segunda vuelta: si la recarga de abril-mayo de 2027 falla (el escenario de “El Niño que no se va”), el riesgo se extiende al segundo semestre de 2027, cuando los titulares ya se hayan ido.

QUÉ RECOMENDAMOS A LOS NEGOCIOS

- **Gestionar coberturas, idealmente multianuales** o al menos hasta diciembre de 2027 — no hasta el pico. Una cobertura que vence en marzo de 2027 deja descubierto justo el trimestre donde vive el riesgo. Con dos colas vivas y opuestas (El Niño que no se va / La Niña de 2028), el instrumento correcto es un **collar**: techo frente a El Niño, piso frente a La Niña.
- **Revisar hoy la exposición a bolsa** de su contrato y de su comercializador, antes de que se traslade a la factura.

Y A LOS HOGARES

- **El ahorro vale más que nunca:** cada kWh no consumido en el trimestre crítico se paga al precio más caro del sistema. Eficiencia y gestión de horarios primero.
- **Dimensionar antes de decidir:** saber cuánto y cuándo consume es el primer paso para bajar la factura o evaluar paneles solares.

EXPLÓRELO USTED MISMO

El **semáforo de contratación** de Prokus extiende su horizonte hasta diciembre de 2027; el **Dimensionador de consumo** — telusenergy.co/dimensionador — le dice dónde está parado; y el módulo **Potencia vs. Energía** de la Escuela explica por qué el racionamiento es un problema de energía, no de máquinas.

CONTRATACIÓN 2027 - 2028

Poca energía en oferta, cara — y comercializadores cada vez más expuestos

El ejercicio actualizado de Radar G — publicado esta semana en la web — suma por primera vez las tres fuentes de compra del regulado: **convocatorias SICEP, subastas CLPE y los bilaterales pre-SICEP** (identificados agente por agente como las compras en contrato reportadas a XM que no están en SICEP ni CLPE, con precio implícito de \$468/kWh en pesos de 2026). La foto completa: la cobertura contractual del sistema **cae de 94 % en 2026 a 84 % en 2027 y 78 % en 2028** — uno de cada cinco kWh de 2028 aún no tiene contrato. Y lo nuevo que se adjudica es **poco y caro**: las convocatorias de 2026 apenas aseguran ~1.960 GWh para entrega en 2027 (a \$369/kWh) y ~2.270 GWh para 2028 (a \$373/kWh) — del orden del 3 % de la demanda de cada año, a los precios más altos en la historia del regulado — mientras las añadas viejas y baratas (2020-2024: \$266-278/kWh) se van venciendo justo cuando más se necesitan.

El mapa de exposición a bolsa se reordena entre 2027 y 2028

	ENTREGA 2027	ENTREGA 2028
ALTA >50 % de la demanda en bolsa	Emp. Cartago, DICEL, DISPAC, NEU	Emp. Cartago, DICEL, ▲ BIA, DISPAC, ▲ Vatia ▲ E. Bajo Putumayo, ▲ CEO, NEU
MEDIA 20-50 % en bolsa	Enertotal, ENELAR, Vatia, Air-e/Afinia*, EMCALI, Enel (Bogotá), ESSA, EEP, Tenergéticas, Enerca, QI Energy, BIA, CENS	Enertotal†, Air-e/Afinia*†, ENELAR, EEP, ESSA, EMCALI, Tenergéticas, ▲ Celsia, Enel (Bogotá), QI Energy, Enerca, ▲ E-Caquetá, ▲ CETSA, ▲ EBSA
BAJA <20 % en bolsa	Celsia, EBSA, EPM, E. Bajo Putumayo, E-Huila, E. Putumayo, EDEQ, CEO Sin exposición: CHEC, EMSA, Cedenar, E-Caquetá, CETSA, Ruitoque, Enerbit, Energuaviare	▼ CENS, EDEQ, CHEC, EPM, E-Huila, E. Putumayo Sin exposición: EMSA, Cedenar, Ruitoque, Enerbit, Energuaviare

Niveles de exposición a bolsa — porción de la demanda regulada esperada que se liquidaría a precio de bolsa, entrega 2027 y 2028 · ejercicio Radar G del 10-ago-2026, comercializadores con demanda ≥ 50 GWh/año: convocatorias SICEP (ventanas reales por contrato), subastas CLPE y bilaterales pre-SICEP; demanda XM proyectada con crecimiento histórico. Dentro de cada nivel, orden de mayor a menor exposición. ▲ / ▼ cambia de nivel frente a 2027 · † en el umbral de alta exposición. *Air-e/Afinia: no incluye compras en mecanismo bilateral.

Quién está expuesto: en 2027 la **alta exposición** — más de la mitad de la demanda comprada en bolsa — se concentra en comercializadores pequeños. El grueso del mercado, con Vatia, Air-e/Afinia, EMCALI, Enel (Bogotá) y ESSA a la cabeza, opera en **exposición media**, mientras Celsia, EBSA y EPM cierran en el grupo de **baja exposición**. En 2028 el mapa se deteriora: **el grupo de alta exposición se duplica** — suben Vatia, BIA, E. Bajo Putumayo y CEO, con Enertotal y Air-e/Afinia al borde del umbral — y Celsia y EBSA abandonan la baja exposición. Air-e/Afinia — sin contar sus compras en mecanismo bilateral, que no hacen parte de este ejercicio — es además el mercado con mayor peso de la G en la tarifa (α 0,76). Entre los grandes, solo EPM y CHEC llegan a 2028 con baja exposición. **Todo lo no contratado se comprará en bolsa** — a los precios del capítulo anterior — y esa exposición se traslada directo a la componente G de cada mercado.

Y hay un efecto que casi nadie tiene en el radar: el ajuste AJ de la fórmula tarifaria (Res. CREG 119/2007). La componente G se liquida con estimaciones y se corrige meses después: las compras llegan a la factura con rezago y las diferencias acumuladas se siguen cobrando vía AJ mucho después de causadas. El resultado: **el shock de precios dura más en la tarifa que en la bolsa** — aunque los embalses se recuperen y el spot ceda, las facturas seguirán pagando El Niño varios meses más. Quien mide su exposición solo por el precio de bolsa del día subestima la duración del golpe.

EXPLÓRELO USTED MISMO

Radar G — telusenergy.co/radarg — proyecta la componente G y la exposición a bolsa de cada comercializador, mercado por mercado: **“la componente G, antes de que llegue la factura”**. Vista libre sin registro.

COMUNIDADES ENERGÉTICAS

El momento de generar localmente

Paradoja de El Niño: **el mismo fenómeno que encarece la energía multiplica el valor de generarla localmente**. Cada peso que sube la bolsa — y la componente G que arrastra — mejora el negocio de una comunidad energética: los excedentes valen más, el ahorro frente a la tarifa plena crece y los proyectos que en 2025 estaban al margen hoy cierran con holgura.

El marco regulatorio está completo — la **Res. CREG 101 072/2025** integró las comunidades al sistema (excedentes repartidos por acuerdo entre miembros; hasta 1 MW con renovables, liquidación como créditos de energía) y la **Res. CREG 101 099/2026** habilitó la autogeneración remota — aunque el programa **Colombia Solar** entró en zona de incertidumbre (ver radar). Tres decisiones definen el resultado: constituirse bien, dimensionar bien y — la que casi nadie mira — **elegir bien el comercializador que la representa**: la norma exige uno solo, y la diferencia entre el mejor y el peor de un mismo mercado puede valer millones de pesos al año.

EXPLÓRELO USTED MISMO — EL EMBUDO COMPLETO ES GRATUITO

Vigía CE — telusenergy.co/vigia — vigila la norma con alertas automáticas; Radar CE — telusenergy.co/radace — compara los comercializadores de su mercado y le dice cuánto vale elegir bien; y el módulo de **Comunidades Energéticas de la Escuela** — telusenergy.co/escuela — lo forma en una tarde, con simulador de reparto incluido.

RADAR REGULATORIO

Lo que se movió en las últimas semanas

Subasta de energías limpias · 30-jul

El Gobierno cerró la subasta que deja **cerca de 7 GW** de nuevos proyectos renovables comprometidos. Excelente noticia estructural — pero esa energía no llega antes del verano de 2027: **no cambia la aritmética de esta crisis, sí la de la próxima**.

Estrategia nacional de hidrógeno · 5-ago

MinMinas definió la hoja de ruta del sector hasta 2030 — señal de largo plazo para la industria y los territorios.

Autogeneración remota y PMR · Res. CREG 101 099/2026

Generar en un sitio y consumir en otro ya es posible dentro del SIN. Cambia el mapa de opciones para industria y comercio.

Colombia Solar, en zona de incertidumbre · jul-ago

El programa de paneles para estratos 1-3 (Res. MME 40159/2026) sufrió un doble revés en el cambio de gobierno: el equipo de empalme del gobierno entrante pidió **aplazar su ejecución y ampliación**, y la Procuraduría **suspendió al director del Fenoge** (3-ago) en medio del proceso de compra de paneles por más de \$164.000 millones. Seguimos el hilo en Vigía.

Estas noticias no las buscamos: **nos llegaron solas**. Vigía las detectó en las fuentes oficiales (CREG, MinMinas, UPME) con su barrido diario automático y las envió por correo a los suscriptores. Suscribirse es gratis y toma un minuto: telusenergy.co/vigia.

Un ecosistema donde cada capa alimenta la siguiente

Todo lo que leyó en esta edición sale del mismo lugar. Datos públicos y auditables (XM · UPME · NOAA), 25 años de operación real en el mercado, y herramientas que puede probar hoy mismo — varias, sin pagar un peso.

01 CLIMA Predictor ENSO · escenarios probabilísticos de largo plazo	02 MERCADO Coberturas climáticas · primera cerrada vía Clima + Energía	03 PROSPECTIVA Prokus · bandas P10–P90 hasta 5 años, señal horaria	04 RIESGO Radar G y Radar CE · la G y la exposición a bolsa, por comercializador	05 DECISIÓN Política comercial & coberturas · su decisión, con método
---	--	--	--	---

El Niño más fuerte jamás observado no es una razón para el pánico. Es una razón para decidir con método. Empiece por donde quiera: telusenergy.co.

CONTACTO

Alejandro Uribe

Consultor en energía · trading · coberturas climáticas
auribe@telusenergy.co
+57 310 3730397

EN LÍNEA

www.telusenergy.co
Indicadores diarios: /indicadores
Boletines: /boletines
Colombia

¿QUÉ OPINA DE ESTA EDICIÓN?

Cuéntenos su reto. Respondemos todos los mensajes de nuestros lectores.

Fuentes de esta edición: XM (precio de bolsa, embalses, aportes, demanda — feed del 8-ago-2026) · NOAA/CPC, ENSO Diagnostic Discussion (3-ago-2026) · WMO (31-jul-2026) · ejercicio de compras del regulado Radar G del 10-ago-2026 (SICEP con ventanas reales + subastas CLPE + bilaterales pre-SICEP) · UPME, Costo Incremental Operativo de Racionamiento (datos.gov.co, vigencia jul-2026) · corrida oficial Prokus del 9-ago-2026 · Vigía (barrido CREG/MME/UPME) · prensa nacional sobre Colombia Solar (jul-ago 2026).

Las proyecciones de este informe son escenarios probabilísticos con fines informativos; no constituyen asesoría financiera ni garantía de resultados. Las bandas de Prokus se calculan en USD/MWh constantes sin CERE; las cifras en \$/kWh de esta edición son constantes de agosto de 2026 e incluyen CERE (TRM \$3.157, CERE \$65/kWh). Toda comparación histórica del ENSO declara índice y versión de datos.

© 2026 Telus Energy · Clima + Energía · Informe trimestral · 3T-2026