

ACTUALIDAD >

Viene el TICAR 2026: estrategia y gestión para la tecnología

[Leer más](#)

ENTREVISTAS >

Diego Díaz, de Macroconsult, sobre el sector hidrocarburos

[Leer más](#)

HISTORIAS >

Lo que no se vio de la final de La Ruta de la Electricidad

[Leer más](#)



INFORME >

## La transmisión eléctrica: el reto por superar

*El rápido crecimiento de la demanda de energía eléctrica convierte en prioridad acelerar el tendido de más líneas de transmisión eléctrica para atender a ciudadanos y empresas.*

**E**l sistema eléctrico nacional enfrenta un reto importante. Luego de que en los últimos años la ejecución de algunos proyectos haya demorado más de lo previsto, la transmisión eléctrica, uno de los eslabones clave de la cadena de suministro eléctrico, tiene un desafío mayúsculo.

“Es un riesgo que ya se materializó, no uno hipotético”, señala a **Desde Adentro**, Fernando Cáceres Freyre, director ejecutivo de Síntesis Instituto —una asociación que promueve la mejora de las políticas públicas en el Perú— sobre la posibilidad de enfrentar una crisis en la transmisión eléctrica.

La transmisión es la carretera que permite que la energía de las generadoras de electricidad llegue a las distribuidoras eléctricas que brindan el suministro a hogares y empresas.

Según el Ministerio de Energía y Minas, el Perú cuenta con más de 20,000 kilómetros de líneas de transmisión tendidas a nivel nacional, de las cuales, más de la mitad, unos 10,900 km, fueron incorporados en los últimos 18 años. Se trata de un alto ritmo de crecimiento, que, sin embargo, está quedando corto.

Cáceres indica que la congestión de líneas de alta tensión se multiplicó por ocho en un año. “En julio del 2026 la congestión fue de 66.2 horas frente a solo 7.88 horas en el mismo mes del 2025 (55.8 de esas



## “La congestión en las líneas de alta tensión se multiplicó por ocho en un año y ha generado una crisis en el norte del país”



horas de congestión provinieron del enlace Centro-Norte), según el Comité de Operación Económica del Sistema Interconectado Nacional de Energía - COES. Eso ya se reflejó en el alza tarifaria de agosto —3.71% para usuarios regulados y 5.49% para comerciales e industriales—, la cuarta del año”, indicó.

### CRISIS EN EL NORTE

Lo más grave ha sucedido en el norte del país. Allí, el enlace centro-norte tuvo que operar con capacidad limitada por seguridad entre abril y mayo, disparando el costo marginal de la energía de entre US\$ 28 y US\$ 30 por MWh en el centro a entre US\$ 87 y US\$ 89 por MWh en el norte.

“Eso generó un sobre costo de S/ 155 millones para distribuidoras estatales como Distriluz”, precisó Cáceres. Y el alza de los recibos de luz en Piura desde agosto para los usuarios residenciales y para las empresas de contratos libres.

El viceministro de Energía, Luis Santillán, indicó que, para enfrentar la situación en el norte, el Ministerio de Energía y Minas (MINEM) ha adoptado medidas de corto y mediano plazo.

### PROYECTO DEMORADO

Del enlace Centro-Norte depende buena parte de la solución, pero Cáceres advierte que es un proyecto planteado en el 2020, aunque recién adjudicado en el 2023; y que estaría en operación comercial entre el 2029 y 2030.

Su demora amplificó el riesgo. Y las razones detrás del retraso son las que más preocupan, pues pueden generar situaciones similares en otras zonas del país.

En el Plan de Transmisión 2027-2036, se indica que el crecimiento de la demanda de energía provocará congestiones en varias zonas del país hacia el año 2033, y la gran pregunta es si el país podrá sacar a licitación los proyectos a tiempo, teniendo en cuenta que está demorando hasta siete años en concretar una iniciativa.

### EJECUCIÓN

Actualmente, existen en el país 52 proyectos de transmisión eléctrica por más de US\$ 3,000 millones, según datos del MINEM, de los cuales, 33 se están ejecutando y otros 19 deben adjudicarse en los próximos meses (detalles en la infografía). ProInversión indicó a **Desde Adentro** que, el nuevo plan 2027-2036 —que se aprobará en diciembre próximo— incluirá 15 nuevos proyectos vinculantes a licitarse entre 2027 y 2028, necesarios para satisfacer la demanda futura y evitar que exista congestión en las líneas de transmisión. “Estos proyectos representan una inversión superior a US\$ 1,100 millones”, precisaron.

### RETOS POR SUPERAR

Para Cáceres, se necesita mejorar más la regulación para acelerar los proyectos. “Hay



ENGE

**Directora Ejecutiva:** Angela Grossheim / **Gerente del Sector Eléctrico:** Juan Carlos Novoa / **Gerente del Sector Minero:** Jacqueline Villanueva / **Gerente del Sector Hidrocarburos:** Raúl García / **Gerente del Sector Proveedores:** Katty Gonzales / **Gerente de Estudios Económicos y Sociales:** Carmen Mendoza / **Gerente de Comunicaciones:** Mariana Vega Jarque **Prensa:** Samuel Ramón / **Edición, producción y diseño:** PRECISO Comunicación Integral. / **Documento elaborado por la Sociedad Nacional de Minería, Petróleo y Energía.** Jirón Francisco Graña 671, Magdalena del Mar. **Teléfono:** (01) 215-9250. **www.snmpe.org.pe.** **Correo:** comunicaciones@snmpe.org.pe. **Contacto comercial:** ventas-rda@snmpe.org.pe. **Contacto editorial:** editorial-rda@snmpe.org.pe.



retrasos ‘de manual’ —permisos, servidumbres, Estudios de Impacto Ambiental, consulta previa, y la lentitud de las empresas estatales para ejecutar obras—, pero no son la fuente más crítica de retrasos. Lo determinante está en el diseño institucional del Estado: una norma del 2015 obliga a que todo proyecto de transmisión pase por un filtro de 17 puntos del Ministerio de Economía y Finanzas (MEF) antes de llegar a licitación”, indica Cáceres.

Pero el problema no es solo de las grandes líneas de transmisión, también incluye a la subtransmisión: el tramo final que conecta a los usuarios reales con la red troncal. “Ahí existe una brecha nacional considerable, y es un tramo que avanza sin ningún plan que lo priorice”, advierte.

Las nuevas autoridades tienen aquí un reto importante que, de no superarse, podría impactar negativamente en empresas y consumidores.

## Proyectos de Transmisión Eléctrica en PROINVERSIÓN

La cartera de proyectos de transmisión eléctrica de ProInversión se encuentra conformada por proyectos vinculantes del Plan de Transmisión 2025-2034.



### GRUPO 1:



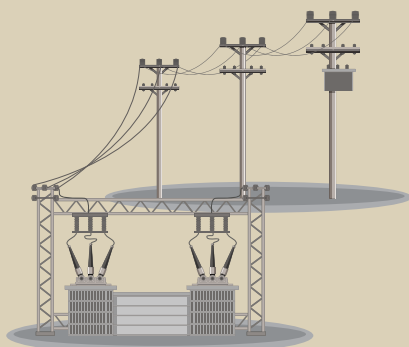
Se ejecutará con una inversión de US\$ 339 millones y beneficiará a 1.6 millones de personas de cuatro (4) regiones del país: **Ayacucho, Piura, Lambayeque y Junín**.



El privado se encargará del diseño, financiamiento, construcción, operación y mantenimiento de los Proyectos, por un plazo de 30 años.

**ENGIE**

El proyecto fue adjudicado el 30 junio de 2026 a la empresa **ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.A.**



### GRUPO 2:



Beneficiará a 1.6 millones de habitantes de 5 regiones: **Cusco, Puno, Madre de Dios, Ica y Lima**, con una inversión total de US\$ 525 millones.



La adjudicación está prevista para el IV Trimestre de 2026.



### GRUPO 3:



Los cuatro proyectos van a requerir una inversión aproximada de US\$ 140 millones, y beneficiará a 1.4 millones de personas de dos (2) regiones: **Piura y La Libertad**.



**Alcance:** el concesionario se encargará del diseño, financiamiento, construcción, operación y mantenimiento de los Proyectos.



La concesión será por 30 años; y la adjudicación está prevista para el IV Trimestre de 2026.



### GRUPO 4:



El Grupo 4 beneficiará a más de 550 mil habitantes de cinco regiones: **San Martín, Junín, Ucayali, Ica y Tacna**, con una inversión estimada de US\$ 145 millones.



La concesión será por un periodo de 30 años; la adjudicación está prevista para el I Trimestre de 2027.

[Leer informe completo](#)



## ACTUALIDAD >

# TICAR 2026: Tecnología e innovación para transformar las operaciones minero energéticas

*El próximo 5 de noviembre se realizará el XVII Foro Anual de Tecnología, Innovación, Ciberseguridad y Automatización, TICAR 2026, organizado por el Comité de Tecnología e Innovación de la Sociedad Nacional de Minería, Petróleo y Energía (SNMPE).*

La tecnología está adquiriendo un rol cada vez más estratégico en la gestión de las operaciones minero energéticas. Ya no se trata únicamente de incorporar nuevas herramientas, sino de decidir dónde invertir, integrar tecnología y operación, gestionar nuevos riesgos y aprovechar los datos para generar valor y fortalecer la continuidad del negocio.

Bajo esta mirada, el próximo 5 de noviembre se realizará el TICAR 2026, organizado por el Comité de Tecnología e Innovación de la SNMPE. El evento reunirá a ejecutivos, especialistas, representantes de empresas mineras, energéticas y tecnológicas para analizar los principales desafíos vinculados con la transformación digital y la gestión de operaciones críticas.

La jornada se iniciará con una conferencia magistral sobre la convergencia entre las tecnologías de información y de operaciones, a cargo de Jaime Rebolledo, director de Mining Services de NTT Data Chile.

Uno de los primeros desafíos que abordará TICAR será cómo asegurar que las inversiones tecnológicas respondan a prioridades concretas del negocio. Alonso Razzetto, Managing Partner de McKinsey, desarrollará los criterios de

priorización, gobierno y retorno esperado de estas inversiones. Otro de los temas centrales será la resiliencia energética y la continuidad operativa en infraestructura crítica, así como el análisis de la ciberseguridad y la inteligencia artificial en entornos operativos.

### CENTROS DE CONTROL

Durante la tarde, el foro pondrá el foco en la evolución hacia operaciones unificadas y modelos de gestión basados en datos, y el uso de la inteligencia artificial y las operaciones inteligentes. El evento concluirá con las palabras de Eduardo Rojas, presidente del Comité de Tecnología e Innovación de la SNMPE, y un cóctel de clausura.

[Leer más](#)



SNMPE

## AGENDA >

### ■ XVII FORO ANUAL TICAR

**Organiza:** SNMPE

**Fecha:** 5 de noviembre

**Hora:** 08:00 a 18:00

**Informes:** <https://tinyurl.com/422t7ytm>

### ■ XXI FORO ANUAL DE CONTABILIDAD Y AUDITORÍA

**Organiza:** SNMPE

**Fecha:** 19 de noviembre

**Hora:** 8:00 a 18:00

**Informes:** <https://tinyurl.com/y9jc7kca>



## ENTREVISTA >

# Diego Díaz: “Estamos ante prácticamente la última oportunidad de asegurar nuestra independencia energética”

*Diego Díaz Pastor, socio de Macroconsult y especialista en el sector energético, señala que —hoy más que nunca— el Perú debe incrementar sus reservas de gas y petróleo. Para ello, requiere generar más confianza entre los inversionistas, modernizar su legislación y superar la dicotomía entre la extracción de recursos y el cuidado del medio ambiente.*

### El Gobierno ha expuesto su plan para gestionar el país. ¿Cuál es su impresión respecto al sector de hidrocarburos?

Creo que ha habido algunas señales positivas. Es positivo que el Gobierno plantee flexibilizar los esquemas de negociación y ampliación de los contratos de licencia para asegurar que se invierta en exploración y renovar las reservas del país.

También se ha colocado el tema de la masificación del gas natural como prioritario en la agenda del país, y se anunció que se está evaluando el proyecto presentado para viabilizar el suministro a siete regiones del país.

Ahora, hay un tema que a mí personalmente me preocupa, que es el tema de la coyuntura global de los combustibles. Los precios del diésel están alcanzando niveles récord y creo que no será un tema transitorio, sino que el conflicto del Medio Oriente va a tener efectos permanentes.

### ¿Qué debería hacer el Perú ante ese escenario?

Es súper importante que el Gobierno vea formas de reducir la dependencia del Perú respecto al



MACROCONSULT

comercio global de combustibles —haciendo que las refinerías produzcan más— y acelerando la transición hacia el gas natural. Deberían tomarse medidas de corto plazo y de mediano plazo que apunten a esto, porque todas las señales indican que estamos entrando en un nuevo régimen global.

### ¿Cómo incrementar nuestra independencia energética?

Actualmente, nuestro grado de independencia está asociado al gas natural de Camisea, que nos permite tener una matriz energética diversificada, pero ello se pondrá en riesgo si es que no renovamos las reservas de gas y de petróleo.

### ¿Cuánto tiempo más de independencia nos otorga Camisea?

Hay evaluaciones que hemos hecho que apuntan a que, si no se reponen las reservas de gas y si no incrementamos la capacidad productiva de nuestros lotes, podría ser que tan pronto como en una década tendríamos que importar algo de gas natural, tal como le ha pasado a Colombia.



## ENTREVISTA >

### Diez años están “a la vuelta de la esquina”.

El día que el Perú necesite importar gas natural se abrirá otra etapa en nuestra historia energética, que esperemos no tengamos que ver si se toman las medidas adecuadas desde ahora.

### ¿Podemos no llegar a ese cambio?

Necesitamos explorar. Necesitamos establecer mecanismos que permitan que los contratos vigentes tengan incentivos para la exploración e inversiones para mantener los niveles de producción. No podemos esperar a que los contratos de licencia caduquen para recién empezar a explorar de nuevo.

### ¿Contamos con zonas dónde desarrollar nuevos yacimientos?

Tenemos gas natural en la reserva del Candamo. Sé que esa posibilidad genera mucho rechazo entre los defensores del medio ambiente, pero es un debate que el Perú debe tener. ¿Cuál es el costo-beneficio de sacrificar nuestra independencia energética para mantener una zona sin desarrollar, pero que ya está siendo afectada por la minería ilegal y por la tala ilegal? Creo que esa es una falsa dicotomía. Así como se desarrolló Camisea junto a una reserva natural, también podemos desarrollar las reservas del Candamo.

### ¿Es atractivo para las empresas explorar en Perú?

La exploración es un negocio riesgoso y hoy en el mundo hay jurisdicciones que quizá ofrecen condiciones más favorables para este tipo de actividad. Creo que la regulación peruana se ha quedado desactualizada si la comparamos con los marcos normativos que han desarrollado otros países en los últimos 10 o 15 años. Además, los reguladores también deben generar confianza.

Si queremos ampliar nuestras reservas de gas natural y seguir siendo autosuficientes, y yo creo que sí lo queremos, tenemos que preguntarnos: ¿qué hacer?, ¿qué mejorar? Recursos, ubicación, tenemos; pero falta el lado más institucional y regulatorio.

Con lo que está pasando en el mundo, tenemos una buena oportunidad de posicionarnos y de atraer a empresas de primer nivel, pero hay que hacer nuestra tarea.



**No podemos esperar a que los contratos de licencia caduquen para recién empezar a explorar de nuevo**



### ¿Podremos retomar el rumbo?

Esta es una buena oportunidad. Más allá de quién gobierna, estamos en un escenario en el que, por los periodos de vencimiento de los contratos de distribución, de transporte, de suministro; y por los plazos que toma desarrollar nuevos proyectos; este es el último Gobierno que tiene la posibilidad de hacer algo. Si este Ejecutivo no logra objetivos concretos, para el próximo Gobierno será muy tarde: haga lo que haga, no va a llegar, y dejaremos de tener un suministro propio capaz de atender la demanda local.

### ¿Cuál es la situación en el campo del petróleo?

Hoy, el Perú importa casi 60% de sus necesidades de diésel, 40% de sus necesidades de gasolina y el 30% de sus necesidades de GLP. ¿Qué necesitamos para disminuir las importaciones? Que nuestras refinerías operen a la mayor capacidad posible.

### ¿Cómo lograrlo?

Algo fundamental es actualizar la Ley Orgánica de Hidrocarburos para atraer exploración y aumentar la producción. Pero, por otro lado, hay un conjunto de problemas de infraestructura en ese sector que tienen que ser resueltos por el Estado. Por ejemplo, no tenemos suficientes terminales de almacenamiento descentralizados y, cada vez que hay un maremoto, entramos en crisis por el GLP. El Oleoducto Nor Peruano requiere de una intervención y buscar formas creativas de incrementar el uso de la Refinería de Talara. Sin embargo, nadie se está preguntando por qué no avanzamos en reducir esa brecha de infraestructura.

[Lee la entrevista completa](#)



## SOSTENIBILIDAD >

# Doce escolares de Lima y regiones son premiados en el concurso La Ruta de la Electricidad

*Ganadores de La Ruta de la Electricidad son estudiantes de primaria y secundaria de Lima, Amazonas, Lambayeque, La Libertad y Ucayali.*

La Sociedad Nacional de Minería, Petróleo y Energía (SNMPE) premió a 12 estudiantes de primaria y secundaria de las regiones de Lima, Amazonas, Lambayeque, La Libertad y Ucayali, quienes participaron en la tercera edición del concurso escolar La Ruta de la Electricidad.

Esta iniciativa educativa convocó a escolares de instituciones públicas y privadas de todo el país, quienes presentaron videos creativos en los que explicaron, de manera clara y sencilla, cómo se produce, transporta y distribuye la electricidad, así como su importancia para el desarrollo de las comunidades y las familias peruanas.

En esta edición, la SNMPE destacó que se recibieron más de 360 trabajos provenientes de 20 regiones, distribuidos en dos categorías: Niños, dirigida a estudiantes de 5° y 6° grado de primaria, y Jóvenes, para alumnos de 1° y 2° año de secundaria. Asimismo, la participación registrada a nivel nacional evidenció la creciente acogida del concurso, donde Arequipa concentró la mayor cantidad de trabajos presentados, con 118, seguida de Lima (107), y Piura (23).

Para desarrollar sus propuestas, los participantes utilizaron formatos digitales inspirados en plataformas como YouTube y TikTok, demostrando creatividad, ingenio y compromiso para comunicar el rol que cumple la industria eléctrica en el



SNMPE

desarrollo de las regiones y su aporte a la vida cotidiana de las familias peruanas.

“Con La Ruta de la Electricidad buscamos que los escolares conozcan, de una manera cercana y creativa, cómo funciona el sector eléctrico y comprendan el papel fundamental que cumple la energía en nuestra vida diaria y en el progreso del país. La activa participación de los escolares en esta tercera edición nos demuestra el interés de las nuevas generaciones por aprender, investigar y comunicar estos temas desde su propia perspectiva”, señaló Angela Grossheim, directora ejecutiva de la SNMPE.

[Leer más](#)

## NOMBRAMIENTOS >

- **Peggy Sztuden** asume como nueva gerente de Relaciones Institucionales de Repsol.
- **Sergio Cueva** es nombrado nuevo socio del área de minería Hernández & Cía.
- **Arturo Tuesta, Paola Saavedra y Ronald Vargas** son los nuevos socios del área tributaria de Pérez-Llorca, Miranda & Amado.



## HISTORIAS >

# Lo que no se vio de la final de “La Ruta de la Electricidad”

*El concurso escolar promovido por la Sociedad Nacional de Minería, Petróleo y Energía trajo anécdotas y también reflexiones por parte de los jurados que calificaron el talento de los estudiantes peruanos.*

Once niños jugando al mismo tiempo son capaces de sacar de sus cabales a cualquiera, incluso al más paciente profesor. Pero en el Comité de Operaciones Económicas del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional - COES se prepararon para que ello no ocurra.

Los ganadores del concurso escolar La Ruta de la Electricidad tuvieron todo un día de actividades inmersivas como parte del premio, que comenzaron en San Isidro: Era la primera vez que un grupo de escolares visitaba la sede del COES, institución encargada de articular la oferta y la demanda de energía eléctrica en el país, y todo parecía estar bajo control. Primero, los chicos miraron un video sobre cómo opera el Sistema Eléctrico Nacional y el rol del COES en el sector eléctrico, para después visitar en dos grupos la sala de control, desde donde se monitorea en tiempo real todas las incidencias de la red eléctrica nacional.

Las embajadoras del concurso, las jóvenes actrices, *influencers* y figuras infantiles peruanas Bianca Bazo y Alessia Murias, acompañaron al grupo durante toda la jornada, entraron también en la dinámica del grupo, y grabaron material para sus cuentas de Instagram y TikTok.

El mediodía fue el momento elegido para la ceremonia de premiación protocolar, ya en el auditorio principal de la SNMPE. Allí, los ganadores recibieron sus premios y reconocimientos. Y aunque no pudo viajar a Lima, Leonor Meléndez, de Chachapoyas, Amazonas, mandó un saludo y se coordinó todo para que se le envíe su premio y todo el *merchandising* que las empresas auspiciadoras —Luz del Sur, Pluz Energía, Celepsa, Statkraft, ENGIE Energía Perú, ISA Energía, Kallpa y Orygen— tenían para los chicos.

Tras el almuerzo, vino una tarde de juegos y esparcimiento, en Go Enjoy, de San Miguel. Allí, ellos visitaron el espacio de Pluz Energía, donde se convirtieron en “Guardianes de la energía”, aprendiendo más sobre el sector eléctrico y la responsabilidad que implica llevar electricidad de



SNMPE

**“[En la visita al COES] todo parecía estar bajo control, pero nadie se esperaba una ronda de preguntas tan incisiva por parte de los niños. 'Nunca me han preguntado eso', dijeron los especialistas”**

manera segura a casas, hospitales, negocios y otros espacios de la ciudad. Y allí desde los más altos a los más pequeños se divertieron por igual.

### JURADOS Y RETOS

Para los niños, uno de los momentos especiales del día, tras la premiación, fue departir con aquellos especialistas que calificaron sus trabajos. Precisamente, algunos jurados se dieron un tiempo para relatar sus impresiones del concurso y de la labor que les tocó cumplir.

Valia Barak, presidenta del Comité de Comunicaciones de Hidrocarburos en la SNMPE, comentó que ser parte del jurado de La Ruta de la Electricidad fue una experiencia “tan enriquecedora como inspiradora. Ver el entusiasmo, la creatividad y la capacidad de los estudiantes para transformar conceptos técnicos en ideas innovadoras nos llena de optimismo sobre el futuro”. También compartieron sus comentarios Federico Thielemann, director gerente de la Cámara Peruano-Alemana – AHK Perú, y Marco Loret de Mola, fundador y director de MatLab.

La tercera edición del concurso llegó a su fin, pero los retos siempre permanecen.

[Lee la historia completa](#)



## PIQUEO GREMIAL >

### Valor agregado para la fibra de alpaca

Junto a Agro Rural, **Minera Bateas** fortalece el valor agregado de la fibra de alpaca, desde el abastecimiento y procesamiento de la fibra hasta su transformación y comercialización. El programa intervino en el distrito de Caylloma trabajando con los socios de la Cooperativa Agraria de Hilados de Alpaca con capacitaciones e iniciativas vinculadas a la compra de fibra a productores de los anexos, el mantenimiento de maquinarias y la participación en ferias artesanales.

[Leer más](#)

### Capacitan a más de 150 lideresas de ollas comunes

**Solgas** culminó una nueva edición de “Mujeres con Energía” en Ventanilla, programa que capacitó a más de 150 lideresas de ollas comunes pertenecientes a 98 organizaciones en actividades productivas como talleres de repostería y salubridad; así como contenidos enfocados en finanzas, herramientas digitales, seguridad en la cocina y fortalecimiento de actividades productivas. El programa ha impactado a más de 1,900 lideresas a nivel nacional.

[Leer más](#)

### Ayuda para afectados por sismos en Junín

El voluntariado NUNA de los trabajadores de **Electrocentro** llegó a los distritos de Colca, Chacapampa y Huasicancha, en el valle del Canipaco (Junín), para brindar ayuda a las familias afectadas por los recientes sismos, priorizando a adultos mayores, albergues y ollas comunes. Durante la jornada se entregaron 175 cobertores para el frío, 11 cocinas, 11 juegos de ollas y dos tanques de agua de mil litros, adquiridos con la colaboración voluntaria de los trabajadores.

[Leer más](#)

### Educación *smart* en San Camilo

**Kallpa Generación** y la Gerencia Regional de Educación del Gobierno Regional de Arequipa equiparon ocho aulas de la I.E. Juan Velasco Alvarado con pantallas y accesorios *smart* que facilitarán un aprendizaje más ágil y participativo a 509 estudiantes de primaria y secundaria en San Camilo. Esta mejora permite a los docentes transformar las clases tradicionales en experiencias interactivas y facilita el acceso a recursos educativos digitales y contenidos audiovisuales.

[Leer más](#)



## PIQUEO GREMIAL >

### Productores de Sechura adoptan el ajonjolí

**FOSPIBAY**, el Programa Mundial de Alimentos, la Municipalidad de Vice y diferentes entidades vinculadas al sector agrario trabajan en conjunto para incorporar el ajonjolí como una alternativa productiva con mucho potencial de exportación. Actualmente, se cuenta con una superficie piloto de 8 hectáreas y se desarrollan talleres informativos sobre el manejo del ajonjolí a más de 45 agricultores.

[Leer más](#)

### Maquinaria agrícola para Qquello

**Minera Las Bambas** entregó un moderno tractor agrícola y un molino de martillo a la comunidad campesina de Qquello, en Tambobamba (Apurímac), para potenciar sus actividades agropecuarias. Germán Huilca, líder de la comunidad, dijo que los 130 comuneros miembros de la comunidad viven de la agricultura y la ganadería. "Con esta iniciativa ampliaremos la roturación de nuestros campos e incrementaremos la producción de leche y derivados", destacó.

[Leer más](#)

### Campaña médica en Coscore

**Southern Perú** realizó una campaña médica gratuita en el anexo de Coscore, perteneciente a la Comunidad Campesina Tumilaca, Pocata, Coscore y Tala, donde se brindó 127 atenciones médicas a más de 50 comuneros en las especialidades de oftalmología, medicina interna, gastroenterología, odontología, pediatría, ginecología y cardiología. La campaña contó con la participación del personal médico del Hospital de Cuajone de Southern Perú.

[Leer más](#)

### Resultados de *Employers For Youth*

Por cuarto año consecutivo, **Gold Fields** destacó por sus prácticas de atracción del talento joven en el estudio de *Employers For Youth* de FirstJob. Esta evaluación midió la percepción de más de 4,700 jóvenes profesionales de entre 18 y 35 años pertenecientes a 40 organizaciones del país, y ubicó a la empresa por encima de la media del mercado peruano y del promedio del Top 10 nacional.

[Leer más](#)