



ACERA

Asociación Chilena de Energías Renovables y Almacenamiento AG.

NEWS
LETTER 

READ IT ALSO IN
ENGLISH

CLICK HERE

ABRIL
2022

CONOCE EL PROYECTO

Línea Lo Aguirre-Cerro Navia

EDITORIAL

"Acaso el mayor riesgo de todos"

ESTADÍSTICAS

Peak de generación horaria ERNC durante abril alcanzó el 61,6%



CONOCE

el proyecto

Línea Lo Aguirre-Cerro Navia

Innovación: Cuenta con el primer túnel de alta tensión en Chile

Región: Región Metropolitana

Empresa Socia de ACERA: Transelec S.A.

En servicio desde el 2018, la línea Lo Aguirre – Cerro Navia de 2x220 kV está emplazada en el sector norponiente de Santiago y se extiende por 16 kilómetros desde la comuna de Pudahuel hasta Cerro Navia. Su diseño es altamente innovador y sin precedentes en el país, ya que cuenta con el primer túnel de alta tensión en zona urbana del Sistema Eléctrico Nacional.

Este tramo subterráneo de 1,5 km fue construido con métodos manuales - mínimamente invasivos para la comunidad – y se reemplazaron las tradicionales torres reticuladas del sector, despejando el Parque Javiera Carrera de la comuna de Cerro Navia, oportunidad que Transelec tomó para convocar a los vecinos y desarrollar de manera participativa mejoras en una extensión de 2.500 m² de áreas verdes y un plan maestro para el futuro del sector.

La línea Lo Aguirre – Cerro Navia también tiene la particularidad de ser un corredor importante y clave para transportar energías renovables provenientes de la zona norte del país, aportando a la descarbonización de la matriz energética y el desarrollo energético a largo plazo.



ÍNDICE



04.

EDITORIAL

"Acaso el mayor riesgo de todos"

05.

NOTICIAS

- ACERA participa en mesa de seguridad eléctrica del Ministerio de Energía
- ACERA y Cámara Franco Chilena firman alianza de colaboración
- En forma presencial, se vive el primer "Café con ACERA" del 2022
- Enel presenta hoja de ruta para potenciar el proceso de transición energética con miras a 2030-2050

07.

ESTADÍSTICAS

Peak de generación horaria ERNC durante abril alcanzó el 61,6%

09.

NUEVOS SOCIOS

ACU Abogados

10.

CONOCE A NUESTROS SOCIOS

Innergex
SineTamer

12.

COMITÉS TÉCNICOS

13.

EVENTO DESTACADO ACERA

Con un llamado a una institucionalidad adecuada para la transición energética, se realizó el Encuentro ACERA 2022

15.

CALENDARIO DE EVENTOS

16.

READ IT ALSO IN ENGLISH

Acaso el mayor riesgo de todos

El Reporte de Riesgos Globales del 2022, publicado por el Foro Económico Mundial identificó 10 riesgos de largo plazo, donde cinco de éstos, están asociados al riesgo del deterioro medio ambiental.

Estos riesgos tienen una fuerte relación con la emisión de Gases de Efecto Invernadero (GEI) y la industria energética. Es por eso que Chile puede y debe considerar una transición energética más agresiva, ya que es uno de los países más expuestos al riesgo ambiental, particularmente en el contexto de la disponibilidad hídrica y la desertificación.

¿Cuál es la planificación-país para enfrentar una década de cambios económicos, sociales y ambientales? El enfoque de ACERA es que ésta es una tarea mancomunada, que exige una gobernanza e institucionalidad para la transición energética que hoy no existe, pero que no puede demorarse 10 ni 5 años en definirse ni implementarse. Los riesgos ambientales y el fortalecimiento de la gobernanza de la transición energética, deben ser considerados además para evitar la erosión de la cohesión social.

En el sector eléctrico ya contamos con los diagnósticos de transición energética para evitar los impactos y cambios asociados con la crisis climática, pero qué más nos falta entender hoy para poder enfrentar este desafío. Los resultados del reciente estudio de trayectoria cero emisiones del sector eléctrico realizado por ACERA en 2021, indicaron que para escenarios de retiro total de centrales a carbón al 2025 y al 2030, sin las condiciones habilitantes adecuadas, regulatorias, técnicas y sociales, no se alcanzarían a construir ciertas tecnologías necesarias para llegar a la meta, como más plantas de concentración solar de potencia o geotermia.

No nos hemos hecho cargo del riesgo de no contar con una institucionalidad adecuada para la transición energética. En qué parte del territorio y con qué acuerdo de instituciones y de la ciudadanía vamos a desplegar los 22,5 GW de renovables y almacenamiento al 2030 para hacer posible el retiro de carbón de la matriz; esta coordinación ya no será sólo una responsabilidad de los Ministerios de Energía o del Medio Ambiente, o de sus organismos relacionados, sino que es una visión de país equivalente a cuando en Chile se decidió la Política de Industrialización o la Ley General de Educación: es un acuerdo social que se basa en la ciencia y en lo económico, pero un acuerdo social al fin y al cabo.

Estamos conviviendo con una sequía que además del riesgo de abastecimiento hídrico también implica menores aportes de generación hidroeléctrica - en el año 2021, ésta disminuyó en un 21% - y a pesar de los mayores aportes y cifras alegres en el sector renovable, esa generación no está siendo sustituida por generación renovable ni almacenamiento, sino por más infraestructura diésel, lo que nos hace retroceder en las soluciones sin emisiones que decimos queremos incentivar.

Los 29.000 millones de dólares que requiere solamente el segmento de la generación para hacer frente al retiro del carbón al 2030, es equivalente a 11 puntos del PIB. La reforma tributaria de hace un par de años atrás, recaudó 1,6% del PIB, lejos del 3% proyectado. Estas cifras son importantes para poner en la palestra la magnitud del desafío, sobre todo cuando hoy está en discusión el rol del Estado en el desarrollo del sector energético, y el rol de la inversión privada en la tarea de la transición energética. No debemos distraernos en discusiones que no van a conducir a financiar este desafío. No hay tiempo para ello.

ACERA participa en mesa de seguridad eléctrica del Ministerio de Energía

En Chile la sequía se ha intensificado en los últimos años. Esta escasez hídrica también afecta al sistema eléctrico, limitando particularmente el funcionamiento de las centrales hidroeléctricas. A esto se suman los vaivenes internacionales que han aumentado el precio y la incertidumbre en cuanto al acceso a los combustibles, acrecentando la complejidad operativa del sector.

Con el fin de adoptar las medidas necesarias para asegurar un suministro eléctrico confiable de forma continua, el Ministerio de Energía convocó a un grupo de trabajo integrado por representantes de organismos públicos y privados del sector eléctrico y de la industria energética.

ACERA es uno de los gremios participantes, representada por su **directora ejecutiva, Ana Lía Rojas**, quien indicó que "la mesa debiera delinear soluciones para el 2022-2023, queremos relevar la importancia de la coherencia entre desfosilización de la matriz y las medidas de corto plazo, a la vez que gestionar soluciones para aumentar las transferencias en el sistema para rescatar la pérdida que significan los vertimientos, que hasta la fecha ya equivalen a todo lo registrado en 2021".

El trabajo se realizará a través de grupos específicos y tiene como objetivo entregar propuestas de acción a fines de mes para ser ejecutadas entre mayo y agosto de 2022, para continuar en septiembre con miras al 2023. Entre los participantes, además de ACERA, están la SEC, CNE, el Coordinador Eléctrico Nacional, ENAP, asociaciones gremiales y empresas relacionadas como COPEC, ENEX y ESMAX, entre otros.



ACERA y Cámara Franco Chilena firman alianza de colaboración

Uno de los objetivos de ACERA ha sido el trabajo colaborativo con diferentes instituciones que compartan la misión del gremio. Es en esa línea que ACERA cuenta con una categoría especial de colaboración creada para las Embajadas, Oficinas Comerciales Extranjeras y Cámaras de Comercio, de manera de compartir información actualizada y relevante en torno a las energías renovables y el almacenamiento de energía en Chile y el mundo.

Bajo esa figura es que nace la alianza con la Cámara de Comercio e Industria Franco-Chilena "CCI FC", una asociación gremial sin fines de lucro creada hace 137 años en Chile y que es una de las Cámaras binacionales más antigua del país. La CCI FC reúne una gran parte de la Comunidad Franco-Chilena con el objetivo de impulsar el desarrollo nacional e internacional de sus miembros.

Al respecto, **Marie-Aude de Saint Charles, General Manager de la CCI FC**, comentó que "estamos muy complacidos de celebrar este acuerdo de Partnership con ACERA. Como gremial empresarial, la Cámara Franco-Chilena reúne a varias empresas líderes en este sector, y gracias a esa nueva alianza vamos a seguir apoyando la Inversión Extranjera, en sinergias con ACERA, para una transición energética en Chile que sea sustentable e inclusiva. Esperamos que esta nueva alianza tenga mucho éxito".

Esta alianza estratégica, se suma a las ya realizadas con la Embajada Británica, la Cámara Chileno-Alemana de Comercio e Industria, la Cámara Chileno Argentina de Comercio y la Cámara Oficial Española de Comercio en Chile.

En forma presencial, se vive el primer “Café con ACERA” del 2022

Durante la pandemia, y con el objetivo de mantener el contacto con sus socios y socias, ACERA creó una instancia de conversación titulada “Café con ACERA”, la cual en primera instancia se desarrolló de forma virtual, pero que para fines de 2021 se comenzó a realizar de forma presencial con pequeños grupos.

Es así, como se vivió el primer “Café con ACERA” del año, liderado por la **directora ejecutiva del gremio renovable, Ana Lía Rojas**, quien se refirió a la situación del mercado energético que atraviesa el país. “La conversación se concentró en los desafíos de corto plazo que vemos en la industria, en el cual ACERA está empeñado en colaborar, en relación a la estrechez de suministro eléctrico, las condiciones para la descarbonización y asegurar la mantención de las certezas jurídicas y condiciones para la inversión que demanda el mundo renovable”.

La reunión también contó con la presencia del director de estudios de la asociación, Darío Morales, y la coordinadora de socios, Paula Bustos, además de la asistencia de representantes de DNV, B Ambiental, StratCarbon, Best Energy, Innergex, Goldwind, Splight, SMBC y BYE, todas empresas socias de ACERA.

Esta iniciativa se irá replicando a lo largo del año con diferentes grupos de socios y para abordar diversas temáticas de la industria, así como también conocer los temas más relevantes para los asociados y mantener el trabajo colaborativo que ha caracterizado a la organización.



Enel presenta hoja de ruta para potenciar el proceso de transición energética con miras a 2030-2050

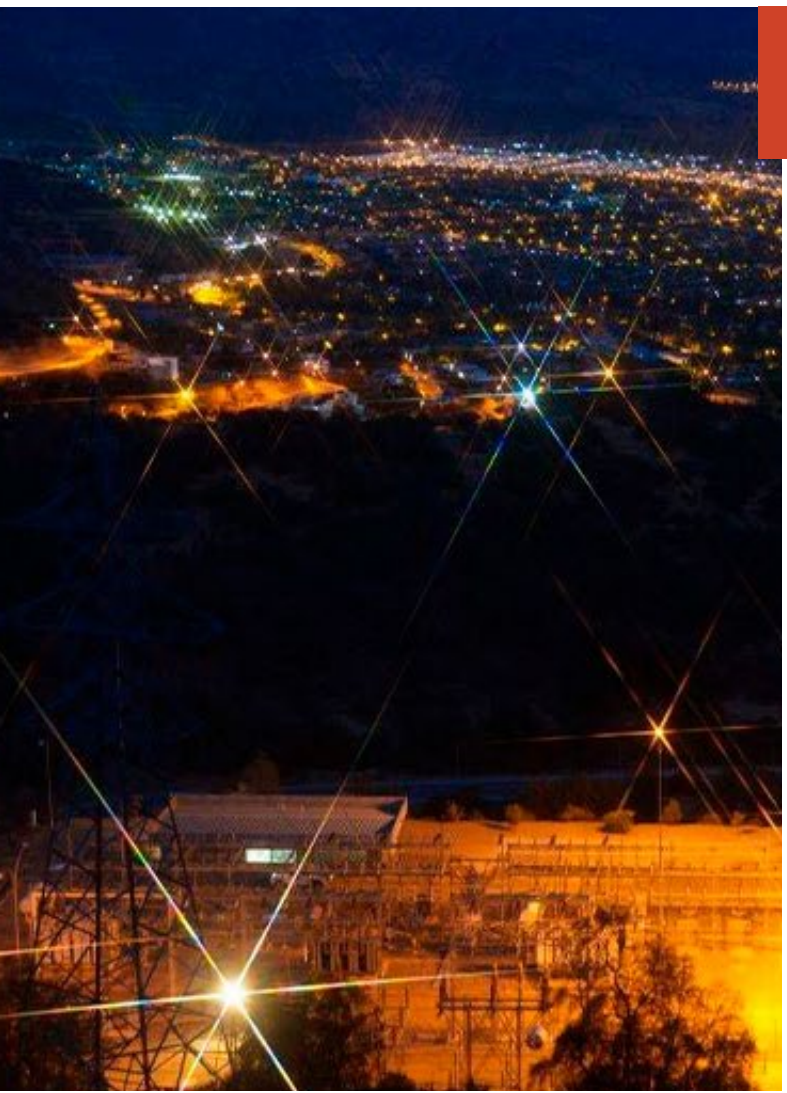
Con asesoría de la consultora energiE, la empresa socia de ACERA, Enel Chile, anunció el desarrollo de un estudio con visión de mediano (2030) y largo plazo (2050) que permita cuantificar tanto los costos como los beneficios económicos de acelerar la transición energética en Chile.

Se trata de una propuesta que contempla la realización de tres talleres y una serie de mesas de trabajo con participación de diferentes stakeholders, a fin de aportar al diálogo entre diversos actores para reducir las emisiones de GEI, mantener la calificación carbono negativo y hacer frente al cambio climático. El proyecto finalizará con la entrega de un informe a las autoridades que contiene los posibles escenarios de transición energética que resulten de la discusión, la cuantificación de costos y sus beneficios, además de un conjunto de recomendaciones de políticas públicas necesarias para impulsar la acción de todos los sectores.

El lanzamiento de la “Hoja de Ruta para la Transición Energética en Chile” contó con la participación de autoridades, gremios, empresas de múltiples sectores, ONGs, organismos multilaterales y la academia.

“Los proyectos de generación renovable, la transmisión y todos los elementos que permitan una mayor penetración de renovables y almacenamiento, deberán desplegarse en el territorio conviviendo armónicamente con las comunidades y la ciudadanía, y es necesario una institucionalidad que regule, oriente y zanje los acuerdos de dónde y con qué condiciones se deberán desarrollar, construir y operar las inversiones necesarias asociadas a la transición energética. Esta es la preocupación mayor que tenemos que plantearnos como sociedad y como sector y quisiera entender vuestra bajada de qué es lo que tenemos que hacer este año y los próximos tres para que se organice dicha planificación”, planteó **Ana Lía Rojas, directora ejecutiva de ACERA**, en su participación a través de las preguntas a los consultores.

Fuente: Enel Chile



[REVISA MÁS
ESTADÍSTICAS AQUÍ](#)

ESTA DÍAS TICAS

GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA SEN

6.625 GWh

Total de energía eléctrica generada

31,1%

Energía ERNC

11,9%

Hidráulica convencional

57,1%

Termoelectricidad

La participación ERNC acumulada a abril de 2022 corresponde al 33,6% del total de la energía generada en lo que va del año.

Abril 2022

Tecnología	Energía GWh	Energía %	Variación mes anterior	Variación año anterior	2022 YTD
ERNC	2.059	31,1%	▼ -11,1%	▲ 38,3%	33,6%
Biogás	12	0,2%	-7,3%	-2,3%	0,2%
Biomasa	159	2,4%	8,4%	2,0%	2,2%
Eólica	677	10,2%	-8,2%	49,1%	10,8%
Geotérmica	39	0,6%	-3,3%	44,5%	0,6%
Mini Hidráulica Pasada	135	2,0%	8,2%	22,3%	2,0%
Solar Fotovoltaica	1.037	15,7%	-17,3%	42,3%	18,0%
Convencional	785	11,9%	▼ -21%	▲ 1,7%	15,6%
Hidráulica Pasada	313	4,7%	-26,0%	-16,0%	7,7%
Hidráulica embalse	472	7,1%	-17,4%	18,2%	7,9%
Total Térmica	3.780	57,1%	▼ -0,7%	▼ -11,2%	50,8%
Biogás Convencional	0	0,0%	0,0%	-75,0%	0,0%
Biomasa Convencional	6	0,1%	-11,0%	-70,4%	0,2%
Carbón	1.889	28,5%	-12,5%	-24,6%	27,8%
Cogeneración convencional	0	0,0%	0,0%	-100,0%	0,2%
Diésel	260	3,9%	184,0%	227,9%	1,9%
Fuel Oil	8	0,1%	470,6%	5000,0%	0,0%
Gas Natural	1.588	24,0%	4,8%	-0,9%	20,2%
PetCoke	29	0,4%	-15,9%	45,5%	0,5%
Total Sistemas de Almacenamiento	0,21	0	▲ 31%	▼ -63%	0%
Bess	0,21	0%	31%	-63%	0%
Total SEN	6.625	100%	▼ -6,9%	▲ 1,7%	100%

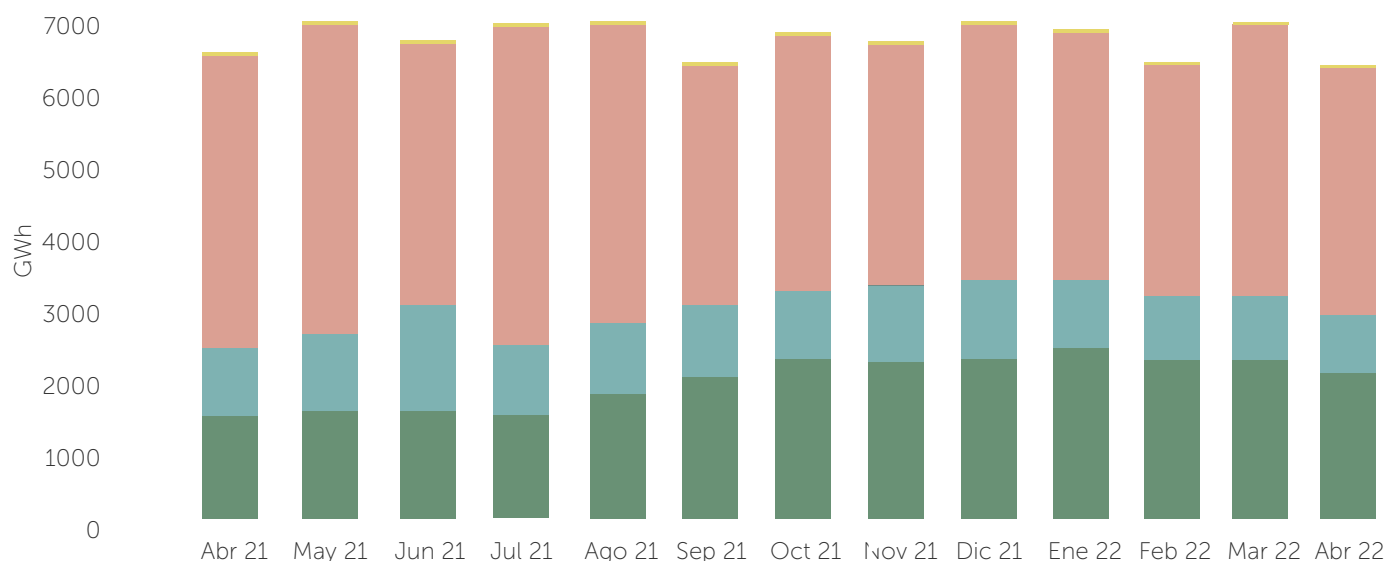
GENERACIÓN DE ENERGÍA SEN

Térmica

Hidráulica Convencional

ERNC

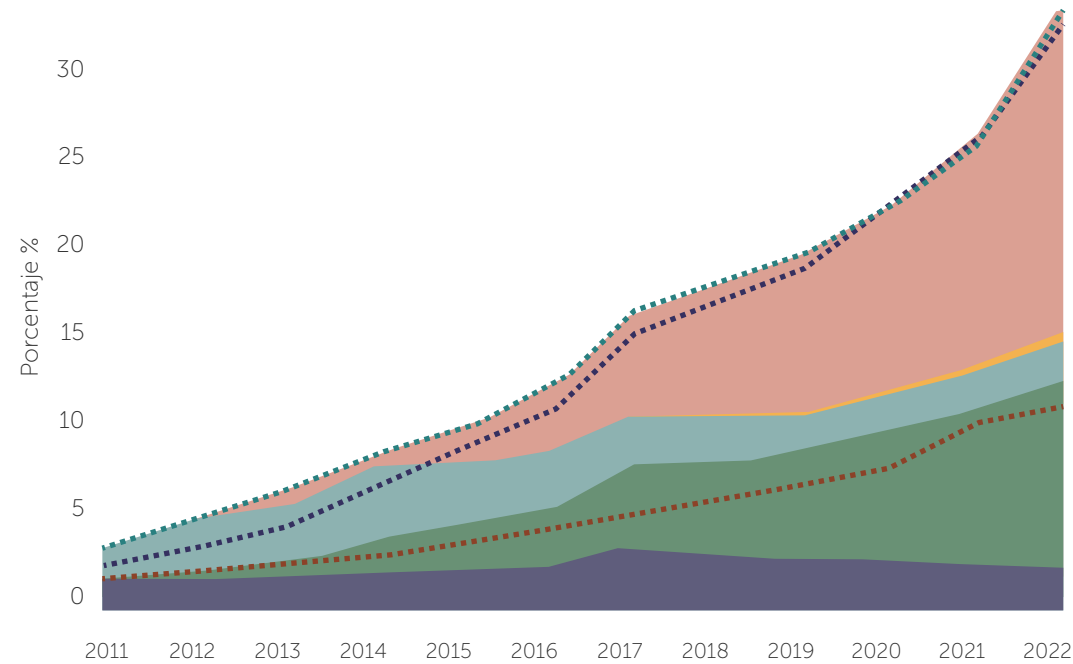
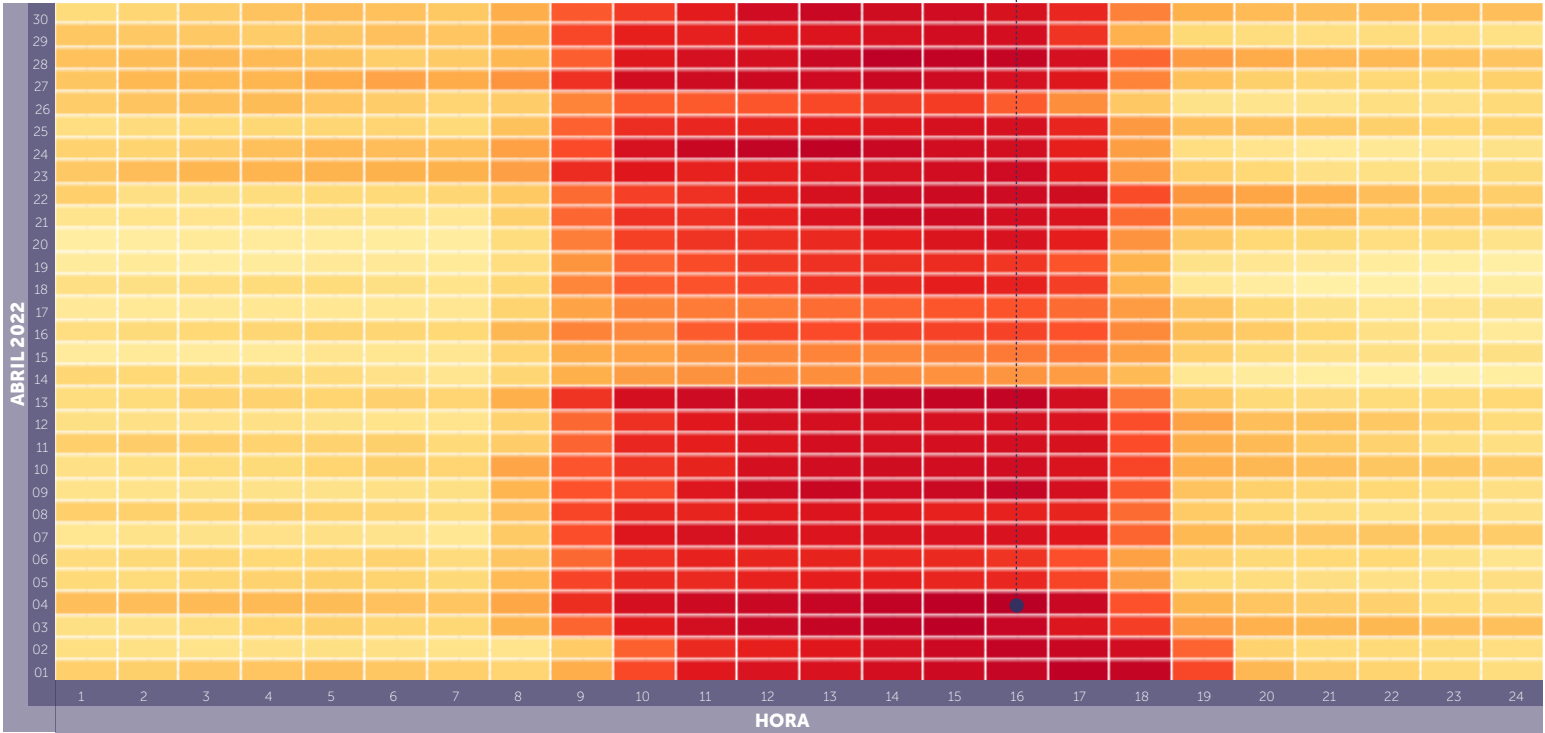
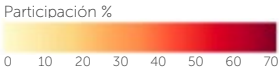
Sistemas de Almacenamiento



PARTICIPACIÓN HORARIA ERNC

Durante abril de 2022 la máxima participación horaria ERNC alcanzó un 61,6%, y se produjo a las 16.00 horas del 4 de abril. El peak de ERNC se compuso de un 69% de energía solar y un 24% de energía eólica, entre otros.

Peak de uso
61,6%
de la energía
producida fue ERNC



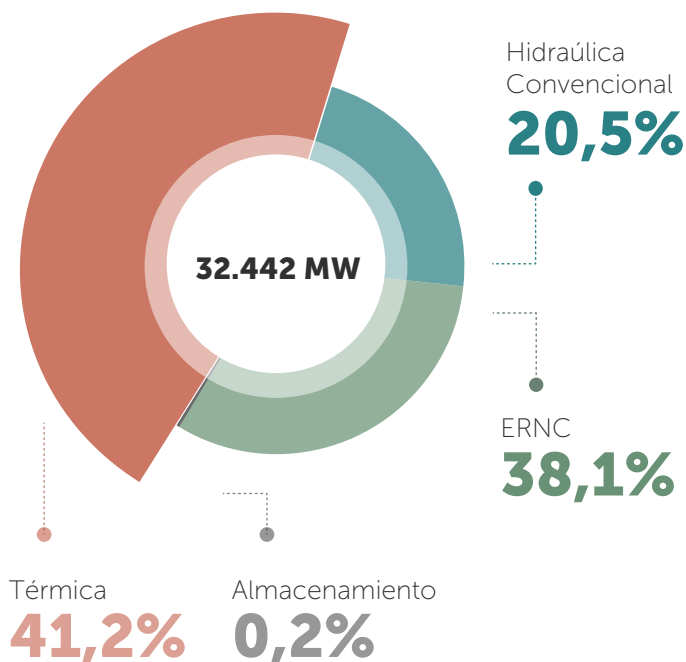
Fecha	Hora	Máxima participación horaria ERNC
10-04-2021	15.00	53,0%
09-05-2021	15.00	55,3%
27-06-2021	16.00	47,2%
16-07-2021	16.00	50,4%
28-08-2021	16.00	55,2%
20-09-2021	17.00	60,8%
16-10-2021	16.00	65,5%
28-11-2021	16.00	65,7%
04-12-2021	18.00	62,9%
02-01-2022	15.00	65,2%
04-02-2022	17.00	61,1%
24-03-2022	17.00	62,5%
04-04-2022	16.00	61,6%



CAPACIDAD INSTALADA

12.373 MW

El aumento de la capacidad instalada ERNC se debe al ingreso de nuevas centrales de tecnología solar fotovoltaica aumentando en un 0,3% la capacidad ERNC respecto al mes anterior.



ESTATUS PROYECTOS

ERNC SEGÚN AVANCE

Proyectos ERNC/
Almacenamiento en construcción

4.711MW

80%

Proyectos solares fotovoltaicos

Tecnología	Potencia Neta MW	Potencia Neta %	Variación mes anterior
ERNC	12.373	38,1%	▲ 0,3%
Biogás	60	0,2%	0,0%
Biomasa	601	1,9%	0,0%
Eólica	4.138	12,8%	-0,2% *
Geotérmica	73	0,2%	0,0%
Mini Hidráulica Pasada	646	2,0%	0,0%
Solar fotovoltaica	6.747	20,8%	0,8%
Termosolar	108	0,3%	0,0%
Hidráulica Convencional	6.650	20,5%	0%
Hidráulica embalse	3.393	10,5%	0,0%
Hidráulica Pasada	3.257	10,0%	0,0%
Térmica	13.355	41,2%	0%
Carbón	4.526	14,0%	0,0%
Cogeneración	18	0,1%	0,0%
Fuel Oil Nro. 6	142	0,4%	0,0%
Gas Natural	4.904	15,1%	0,0%
Petróleo Diesel	3.625	11,2%	0,0%
Propano	14	0,0%	0,0%
Petcoke	21	0,1%	0,0%
Carbón - ERE	106	0,3%	0,0%
Almacenamiento	64	0,2%	0,0%
Almacenamiento	64	0,2%	0,0%
Total General	32.442	100%	▲ 0,1%

*Variaciones se deben a proceso de rectificación de datos respecto a fuentes oficiales. Considera proyectos En Pruebas y En operación comercial.

Tecnología	En Operación MW	En Pruebas MW	En Construcción MW	Aprobado MW	En calificación MW
ERNC	10.053	2.320	4.540	30.466	16.159
Biogás	58	2	-	14	-
Biomasa	435	166	3	487	30
Eólica	3.714	424	712	6.381	5.843
Geotérmica	40	33	-	70	-
Hidráulica de bombeo	-	-	-	300	-
Mini Hidráulica Pasada	609	37	45	273	209
Solar fotovoltaica	5.089	1.658	3.781	20.510	9.477
Termosolar	108	-	-	2.432	600
Almacenamiento	64	-	171	34	359
BESS	64	-	171	34	309
LAES	-	-	-	-	50
Total General	10.117	2.320	4.711	30.500	16.518

ACU
ABOGADOS

BIENVENIDA A LOS NUEVOS SOCIOS

CONOCE A NUESTROS SOCIOS



Jaime Pino

Vicepresidente y Gerente General
jpino@ellaima.cl

Jaime es chileno, está casado y tiene tres hijos. Es Ingeniero Civil Industrial y dentro de sus pasatiempos se encuentra el deporte, tales como Ski, Mountain Bike, carreras en cerro con obstáculos y Surf. Comenta también que es piloto privado y que tiene gran fascinación por los autos antiguos.

¿Por qué decidió orientar su carrera a la industria de la energía?

Anteriormente estuve en otras industrias, como las de inversiones y transporte. Hace 12 años, aproximadamente, me interesó la de la energía, principalmente por su dinamismo. En ese entonces, comencé el desarrollo de proyectos hidroeléctricos de pasada, de pequeña y mediana escala con las cuales me vinculé a Energía Llama, empresa predecesora de Innergex Energía Renovable.

¿Qué elementos caracterizan y/o diferencian a su empresa?

Hace más de 30 años, Innergex ha basado su desarrollo en un modelo de negocios sostenible, donde las personas, el planeta y la prosperidad son la base de nuestro actuar. Generamos relaciones de largo plazo, basadas en la confianza con nuestras comunidades vecinas. Innergex es una empresa canadiense que tiene una capacidad instalada de alrededor de 3.900 MW, con presencia en Canadá, Estados Unidos, Francia y Chile. En Chile gestionamos un portafolio de activos de alta calidad. Se trata de una empresa altamente dinámica y flexible que, desde sus orígenes, se focalizó sólo en energías renovables, primero con centrales hidráulicas de paso y una central termo solar, y hace más de dos años en proyectos Solares PV y eólicos.

Jaime destaca que en Innergex son 100% energía renovable y que hoy poseen, desarrollan y operan plantas hidroeléctricas, eólicas, solares y de almacenamiento de energía. Además de entregar un valor agregado, asesorando y apoyando a sus clientes. "Nuestro modelo de negocios sostenible se basa en formar equipos altamente comprometidos y estamos convencidos de que las energías renovables, principalmente la hidroeléctrica de pasada, la solar, la eólica y el almacenamiento, son parte de la solución al cambio climático", agrega.

Respecto a las novedades o cambios que han surgido dentro de la empresa durante el último tiempo, Jaime destaca que han crecido en forma significativa en el último tiempo con el objeto de aumentar su participación de mercado, siempre con energías renovables, con una matriz diversificada en tecnología y ubicación de sus plantas. A principios del año pasado contaban con una capacidad instalada de 254 MW, y cuando completen la adquisición de Aela Energía, según cuenta, habrán consolidado 650 MW, convirtiéndose así en uno de los mayores generadores 100% renovables del país. "Esta línea de crecimiento está sustentada en el convencimiento de que la generación de energía de fuentes renovables liderará el camino hacia un mundo mejor", complementa.

Sobre los proyectos o temas en los que se encuentran trabajando actualmente, destaca que siguen interesados en adquisiciones de proyectos en operación que estén en línea con su estrategia de crecimiento y se encuentran impulsando proyectos de desarrollos renovables de su cartera. Es así, como recientemente han ingresado a evaluación ambiental el Proyecto Hidroeléctrico San Carlos, de 154,4 MW, una fuente de generación renovable y de energía de base que tanto se requiere en este último tiempo. Por otra parte, están viendo proyectos de storage con el objeto de contar con energía renovable en periodos de tiempo en donde no se puede contar con la energía solar o eólica.

¿Por qué recomendaría ser socio de ACERA?

Ser socio de ACERA representa una gran oportunidad para seguir trabajando de manera organizada y en red para el desarrollo de las energías renovables y del almacenamiento en Chile. Se trata de una asociación que reúne a una gran cantidad de empresas e incluso personas naturales de distintos rubros, lo que la transforma en una organización diversa y de calidad, dándole un espacio a todos quienes trabajamos en el sector energético. Además, como asociado activo, Innergex participa constantemente en los distintos comités técnicos que presenta la Asociación, en los que se discuten las principales materias que son y serán fundamentales para la transformación de nuestra matriz energética. Nosotros queremos seguir siendo protagonistas de este importante cambio que está experimentando nuestro país.

MEET OUR MEMBERS



John Salazar

Partner – Sales Manager
jsalazar@sinetamer.cl



John is Chilean, married and has two children. He has postgraduate degrees from the University of Chile and has 22 years of experience in international consulting, regional management as a specialist in power quality and harmonic mitigation and is an active member of the IEEE in the United States. He says that his hobbies include sports, especially jogging and cycling.

Why did you decide to focus your career in Power Quality?

Given the growing increase in automation, the incorporation of robotics, variable frequency drives, soft partitions, servo motors, inverters, UPS, PLC, LED lighting in Industry 4.0 industry, and due to the criticality of the same, is that we set out to assist with our High Technology Solutions to our customers who every day are faced with unexplained shutdowns, damage to electronic cards, microprocessor misconfigurations and premature aging of rectifiers and others, eliminating downtime, avoiding the loss of profits caused by transient surges, harmonic components, bad power factor, among others.

All our extensive experience in the national and international market allows us to offer turnkey projects with a global approach of integral solutions to our wide portfolio of clients. And, by the way, leaving all of them satisfied.

What elements characterize and/or differentiate your company?

Being representatives for the region since 2001 of cutting-edge technology and 4th generation to eliminate unproductive time in industry 4.0. A wide stock available in all our business lines, in addition to being specialists in Power Quality with training in the United States, Canada, Sweden and China.

John highlights that SineTamer provides solutions for all types of renewable energies with 4th generation Transient Suppressors, Harmonic Filters (Passive and Active), Static Reactive Power Generators (without capacitors), Early Lightning Dissipators, Active Lightning Arresters, Grounding Equalizers, Power Quality Analysis and Audits, Development of Transient Surge Protection System Projects, Harmonic Mitigation Projects and Power Factor Compensation Projects.

Regarding the novelties or changes in the company during the last time, John says that they have tried to adapt to the new profile of professionals in the modern industry, with permanent training on issues related to power quality, efficient use of social networks, showing the broad portfolio of solutions available. "Day by day we incorporate the latest technology available to our valued customers who entrust the protection of their facilities to SineTamer," he adds.

He says that some of the projects they are currently working on include institutions or companies such as: Integramédica, Collahuasi, Enel, Cencosud, Costanera Center, Minera Escondida, Codelco, Entel, among others.

Why would you recommend being a member of ACERA?

Because it is a tremendous organization that disseminates and educates in a clear way the importance of Non-Conventional Renewable Energies and offers its members a valuable exchange of information to enhance the business lines of each of its members, through various efforts that develop throughout the year with their collaborators.



Últimas sesiones Formato Virtual

**COMITÉS ANTERIORES
REVISAR AQUÍ**

FECHA

COMITÉ

TEMA

12-04-2022

GENERACIÓN DISTRIBUIDA

Revisión antecedentes 4° Sesión CCE Modificación NTCO PMGD.



Con un llamado a una institucionalidad adecuada para la transición energética, se realizó el Encuentro ACERA 2022

El evento, contó con la participación del ministro de Energía, Claudio Huepe, y la ministra del Medio Ambiente, Maisa Rojas, además de una charla magistral de Mark Jacobson, experto en energía y cambio climático de la Universidad de Stanford.

En la instancia, se inauguró también la Exposición Educativa "Energía para el Cambio", recorrido y acercamiento sobre las energías renovables y su relación en la mitigación de emisiones.

[ver más](#)

Bajo el lema "**Ahora es Cuando**", un llamado a la acción ante la urgencia climática que vivimos, ACERA realizó su Encuentro Anual 2022, volviendo también a los encuentros presenciales, esta vez en el Centro Cultural Gabriela Mistral, GAM, con la asistencia de unas 200 personas del sector público, privado, academia, sociedad civil; y con la transmisión simultánea en modalidad streaming en diversas plataformas digitales, abriendo por primera vez este encuentro que tiene una temática de interés para toda la ciudadanía.

En su discurso de apertura, la **directora ejecutiva de ACERA, Ana Lía Rojas**, comenzó enfatizando los retrocesos en los compromisos climáticos actuales y los principales riesgos globales, la mayoría asociados a factores medio ambientales, que están amenazando gravemente nuestro proceso de transición energética "¿Qué está planificando Chile en este contexto, para enfrentar una década de cambios económicos, sociales y ambientales? El enfoque de ACERA es que ésta es una tarea mancomunada, que exige una gobernanza e institucionalidad para la transición energética que hoy no existe, por eso, ahora es cuando", recalcó.

Posteriormente se dio paso a un interesante panel de conversación con la participación de la ministra del **Medio Ambiente, Maisa Rojas**, el **ministro de Energía, Claudio Huepe** (conectado de forma telemática), la misma Ana Lía Rojas, y la conducción y moderación de la periodista Paloma Ávila, centrándose en los ejes y trabajo colaborativo necesario para lograr objetivos como la descarbonización y lograr emisiones netas cero. Luego el **past president de ACERA, José Ignacio Escobar**, fue el encargado de concluir el primer bloque del evento, para concluir la jornada con una conferencia de **Mark Jacobson**, **experto en energía y cambio climático de la Universidad de Stanford**.

El Encuentro ACERA 2022, permitió instalar una **exposición educativa itinerante** creada especialmente para este evento, denominada "**Energía para el cambio**", con el propósito de acercar el mundo de las energías renovables y su importancia para enfrentar el cambio climático a toda la ciudadanía, a través de un recorrido gráfico, audiovisual, interactivo y también con realidad aumentada, que estuvo en exposición en la plaza central del GAM.





DE IZQUIERDA A DERECHA

Pie de Fotos Encuentro Anual de las Energías Renovables y Almacenamiento 2022

1. Paloma Ávila, periodista conductora del evento
2. José Ignacio Escobar, presidente de ACERA
3. Ana Lía Rojas, directora ejecutiva de ACERA
4. Mark Jacobson, académico de la Universidad de Stanford, experto en energía y cambio climático.
5. Pablo Caerols, director ACERA; Jean-Christophe Puech, director ACERA; José Ignacio Escobar, past presidente ACERA; Maisa Rojas, ministra del Medio Ambiente; Maximiliano Proaño, subsecretario del Medio Ambiente; Ana Lía Rojas, directora ejecutiva de ACERA; Manuel Tagle, director de ACERA
6. y 7. Recorrido por Exposición Educativa "Energía para el cambio"





Mayo 2022

CALENDARIO DE EVENTOS

04

**Encuentro Anual de las
Energías Renovables
2022 "Ahora es Cuando"**

ACERA

10 al 12

**Ronda de Negocios
UE-Chile**

LCBA

11 al 13

**V Encuentro y Feria de
Recursos Renovables y
Distribuidos LATAM**

WEC Colombia / SER
Colombia / FISE

17 al 18

**Tutorial "El sistema
Eléctrico del Futuro"**

Cigré

19

**Proyecto SolarProyecto
Solar**

Acesol

**EVENTOS DEL AÑO
REVISAR AQUÍ**





Av. Providencia 1760,
Of. 601, Providencia,
Santiago



+562 2236 3348



informaciones@acera.cl



@ACERAAG



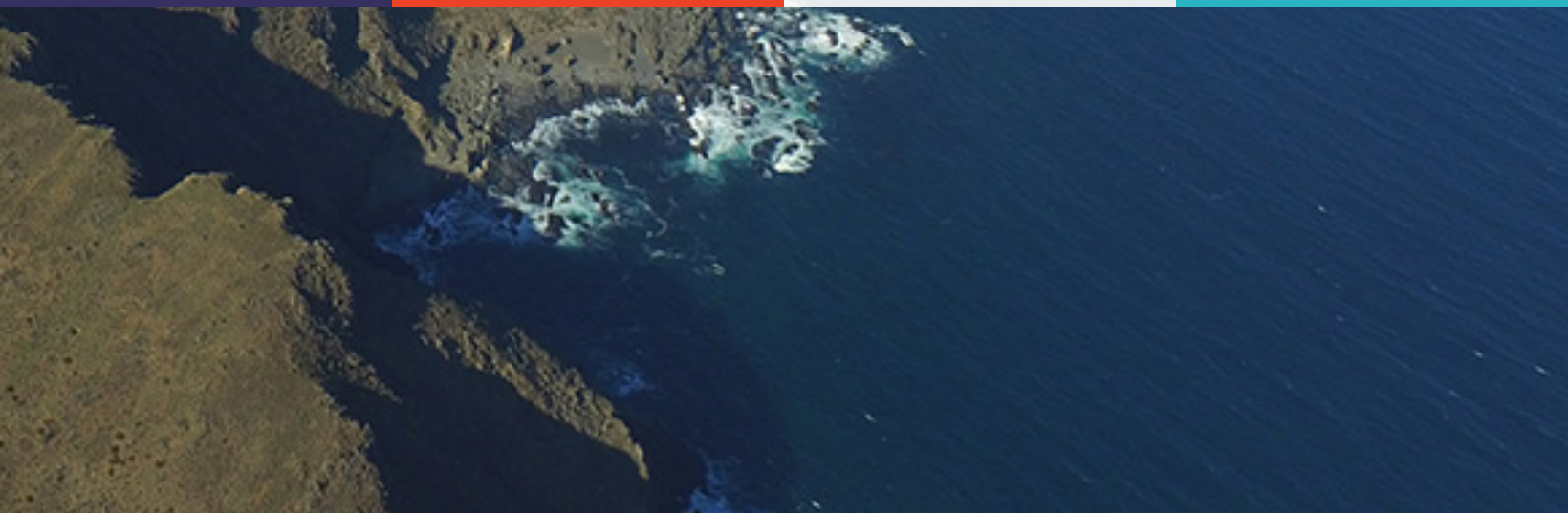
ACERA



@acera.ag



ACERA AG





ACERA

Asociación Chilena de Energías Renovables y Almacenamiento AG.

NEWS
LETTER 

April
2022

MEET THE CENTRAL

Lo Aguirre-Cerro Navia Line of Transelec S.A.

EDITORIAL

"Perhaps the greatest risk of all"

STATISTICS

Peak of NCRE's hourly generation during April reached 61.6%



MEET
the central

Línea **Lo Aguirre-Cerro Navia**

Innovation: It has the first high-voltage tunnel in Chile

Region: Metropolitan Region

ACERA Member Company: Transelec S.A.

In service since 2018, the 2x220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia line is located in the northwestern sector of Santiago and extends for 16 kilometers from the commune of Pudahuel to Cerro Navia. Its design is highly innovative and unprecedented in the country, as it has the first high voltage tunnel in an urban area of the National Electric System.

This 1.5 km subway section was built using manual methods - minimally invasive for the community - and the traditional reticulated towers of the sector were replaced, clearing the Javiera Carrera Park of the Cerro Navia commune, an opportunity that Transelec took to convene the neighbors and develop in a participatory manner improvements in an extension of 2,500 m² of green areas and a master plan for the future of the sector.

The Lo Aguirre - Cerro Navia line also has the particularity of being an important and key corridor for transporting renewable energies from the north of the country, contributing to the decarbonization of the energy matrix and long-term energy development.



INDEX



04.

EDITORIAL

"Perhaps the greatest risk of all"

05.

NEWS

- ACERA participates in electrical safety roundtable of the Ministry of Energy
- ACERA and French-Chilean Chamber of Commerce sign collaboration Alliance
- The first "Coffee with ACERA" of 2022 is held in person
- Enel presents roadmap to enhance the energy transition process for 2030-2050

07.

STATISTICS

Peak of NCRE's hourly generation during April reached 61.6%

09.

NEW MEMBERS

ACU Abogados

10.

MEET OUR MEMBERS

Innergex
SineTamer

12.

TECHNICAL COMMITTEES

13.

ACERA OUTSTANDING EVENT

- The 2022 ACERA meeting was held with a call for an adequate institutional framework for the energy transition

15.

SCHEDULE OF EVENTS

Perhaps the greatest risk of all

The Global Risks Report 2022, published by the World Economic Forum, identified 10 long-term risks, five of which are associated with the risk of environmental deterioration.

These risks are strongly related to the emission of Greenhouse Gases (GHG) and the energy industry. That is why Chile can and should consider a more aggressive energy transition, since it is one of the countries most exposed to environmental risk, particularly in the context of water availability and desertification.

What is the country-planning to face a decade of economic, social and environmental changes? ACERA's approach is that this is a joint task that requires a governance and institutional framework for the energy transition that does not exist today, but that cannot take 10 or 5 years to be defined and implemented. Environmental risks and the strengthening of the governance of the energy transition must also be considered in order to avoid the erosion of social cohesion.

In the electricity sector we already have the diagnoses to avoid the impacts and changes associated with the climate crisis, but what else do we still need to understand today in order to face this challenge? The results of the recent study of zero emissions trajectory of the electricity sector conducted by ACERA in 2021, indicated that for scenarios of total withdrawal of coal-fired power plants by 2025 and 2030, without the appropriate regulatory, technical and social enabling conditions, certain technologies necessary to reach the goal, such as more concentrated solar power plants or geothermal energy, would not be built.

We have not taken into account the risk of not having an adequate institutional framework for the energy transition. In what part of the territory and with what agreement of institutions and citizens we are going to deploy the 22.5 GW of renewables and storage by 2030 to make possible the withdrawal of coal from the matrix? This coordination will no longer be solely the responsibility of the Ministries of Energy or Environment, or their related agencies. Rather, it is a country vision equivalent to when Chile decided the Industrialization Policy or the General Education Law: it is a social agreement based on science and economics, but a social agreement at the end of the day.

We are living with a drought that in addition to the risk of water supply implies lower contributions of hydroelectric generation - in the year 2021, this decreased by 21% - and despite the greater contributions and happy figures in the renewable sector, that generation is not being replaced by renewable generation or storage, but by more diesel infrastructure, which makes us go backwards in the emission-free solutions that we say we want to encourage.

The US\$29 billion required by the generation segment alone to face the coal phase-out by 2030 is equivalent to 11 points of GDP. The tax reform of a couple of years ago raised 1.6% of GDP, far from the projected 3%. These figures are important to highlight the magnitude of the challenge, especially when the role of the State in the development of the energy sector and the role of private investment in the energy transition are currently under discussion. We should not get distracted in discussions that will not lead to financing this challenge. There is no time for that.

ACERA participates in electrical safety roundtable of the Ministry of Energy

In Chile, drought has intensified in recent years. This water shortage also affects the electricity system, particularly limiting the operation of hydroelectric power plants. In addition, international fluctuations have increased the price and uncertainty regarding access to fuels, increasing the operational complexity of the sector.

In order to adopt the necessary measures to ensure a reliable electricity supply on a continuous basis, the Ministry of Energy convened a working group composed of representatives of public and private organizations from the electricity sector and the energy industry.

ACERA is one of the participating associations, represented by its **executive director, Ana Lía Rojas**, who indicated that "the working group should outline solutions for 2022-2023, we want to highlight the importance of coherence between the de-stabilization of the matrix and short-term measures, as well as to manage solutions to increase transfers in the system to rescue the loss that dumping means, which to date is already equivalent to everything registered in 2021".

The work will be carried out through specific groups and aims to deliver proposals for action by the end of the month to be implemented between May and August 2022, and then continue in September with a view to 2023. Among the participants, in addition to ACERA, are the SEC, CNE, the National Electric Coordinator, ENAP, trade associations and related companies such as COPEC, ENEX and ESMAX, among others.



ACERA and French-Chilean Chamber of Commerce sign collaboration Alliance

One of ACERA's objectives has been to work collaboratively with different institutions that share the guild's mission. It is in this line that ACERA has a special category of collaboration created for Embassies, Foreign Commercial Offices and Chambers of Commerce, in order to share updated and relevant information on renewable energy and energy storage in Chile and the world.

Under this figure is born the alliance with the French-Chilean Chamber of Commerce and Industry "CCI FC", a non-profit trade association created 137 years ago in Chile and one of the oldest binational Chambers in the country. The CCI FC brings together a large part of the French-Chilean community with the objective of promoting the national and international development of its members.

In this regard, **Marie-Aude de Saint Charles, General Manager of the CCI FC**, commented that "we are very pleased to celebrate this Partnership agreement with ACERA. As a business association, the French-Chilean Chamber brings together several leading companies in this sector, and thanks to this new alliance we will continue to support Foreign Investment, in synergy with ACERA, for an energy transition in Chile that is sustainable and inclusive. We hope that this new alliance will be very successful".

This strategic alliance is in addition to those already made with the British Embassy, the Chilean-German Chamber of Commerce and Industry, the Chilean-Argentine Chamber of Commerce and the Official Spanish Chamber of Commerce in Chile.

The first "Coffee with ACERA" of 2022 is held in person

During the pandemic, and with the objective of maintaining contact with its members, ACERA created an instance of conversation entitled "Coffee with ACERA", which in the first instance was developed virtually, but by the end of 2021 began to be held in person with small groups.

This is how the first **"Coffee with ACERA"** of the year was experienced, led by the **executive director of the renewable energy association, Ana Lía Rojas**, who referred to the situation of the energy market that the country is going through. "The conversation focused on the short-term challenges we see in the industry, in which ACERA is committed to collaborate, in relation to the tightness of electricity supply, the conditions for decarbonization and ensuring the maintenance of legal certainties and conditions for investment demanded by the renewable world".

The meeting was also attended by the director of studies of the association, Dario Morales, and the coordinator of partners, Paula Bustos, in addition to the attendance of representatives of DNV, B Ambiental, StratCarbon, Best Energy, Innergex, Goldwind, Splight, SMBC and BYE, all ACERA partner companies.

This initiative will be replicated throughout the year with different groups of members and to address various industry topics, as well as to learn about the most relevant issues for members and maintain the collaborative work that has characterized the organization.



Enel presents roadmap to enhance the energy transition process for 2030-2050

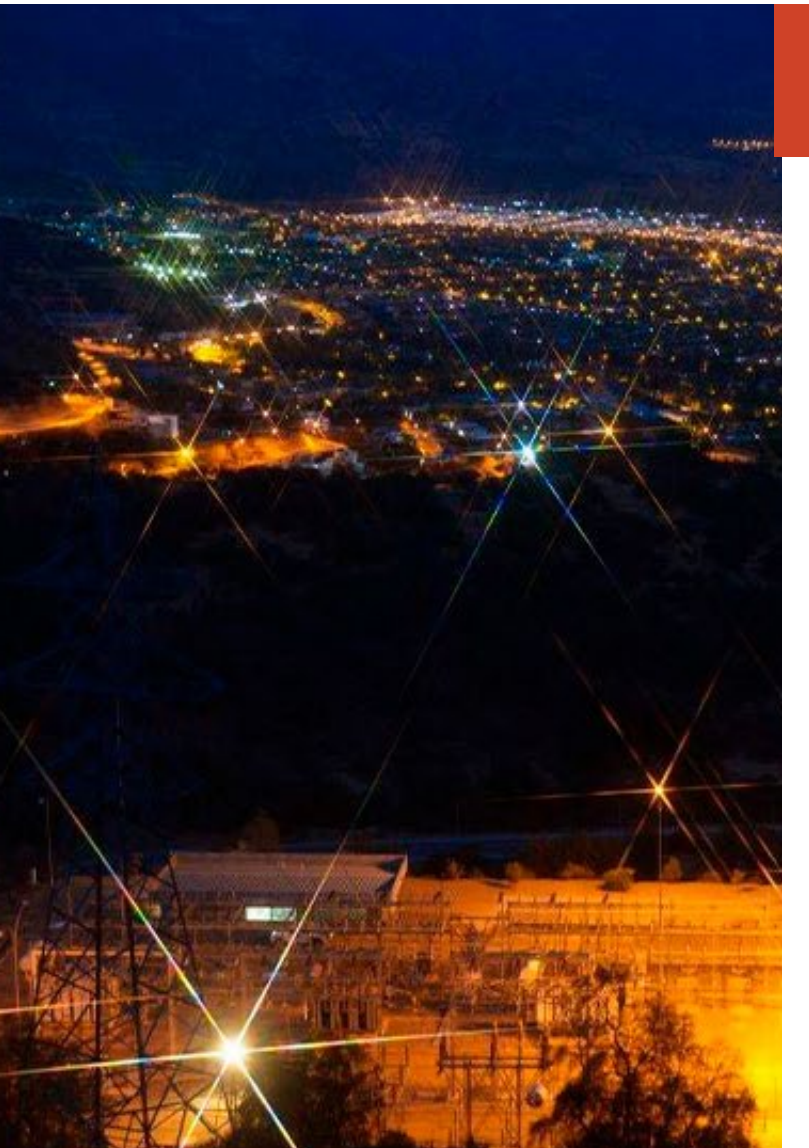
With advice from the consulting firm energiE, ACERA's member company, Enel Chile, announced the development of a study with a medium (2030) and long-term (2050) vision to quantify both the costs and economic benefits of accelerating the energy transition in Chile.

This is a proposal that includes three workshops and a series of working groups with the participation of different stakeholders, in order to contribute to the dialogue between different actors to reduce GHG emissions, maintain the negative carbon rating and address climate change. The project will end with the delivery of a report to the authorities containing the possible energy transition scenarios resulting from the discussion, the quantification of costs and their benefits, as well as a set of public policy recommendations necessary to promote action by all sectors.

The launch of the "Roadmap for the Energy Transition in Chile" was attended by authorities, unions, companies from multiple sectors, NGOs, multilateral organizations and academia.

"Renewable generation projects, transmission and all the elements that allow a greater penetration of renewables and storage, must be deployed in the territory coexisting harmoniously with the communities and citizens, and it is necessary an institutional framework that regulates, guides and settles the agreements as to where and under what conditions the necessary investments associated with the energy transition must be developed, built and operated. This is the major concern that we have to raise as a society and as a sector and I would like to listen to your opinion on what we have to do this year and the next three years to organize such planning", said **Ana Lía Rojas, executive director of ACERA**, in her participation through the questions to the consultants.

Source: Enel Chile



[CHECK MORE
STATISTICS HERE](#)

April 2022

STA TIS TICS

NATIONAL ELECTRICITY SYSTEM ELECTRIC POWER GENERATION

6.625 GWh

Total produced electric power

31,1%

NCRE Energy

11,9%

Conventional Hydroelectricity

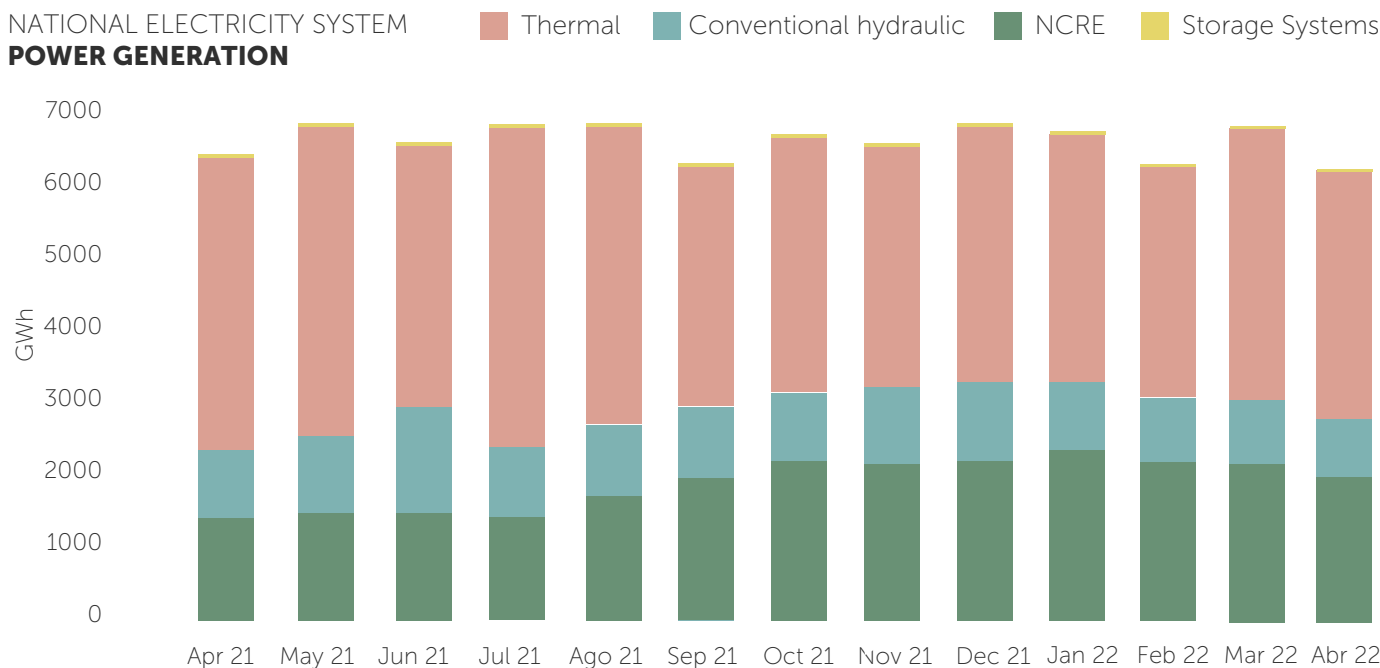
57,1%

Thermoelectricity

Accumulated NCRE's participation as of April 2022, accounts for 33,6% of the total energy generated during this year.

Technology	Energy GWh	Net Power %	Prior month variation	Prior year variation	2021 YTD
NCRE	2.059	31,1%	▼ -11,1%	▲ 38,3%	33,6%
Biogas	12	0,2%	-7,3%	-2,3%	0,2%
Biomass	159	2,4%	8,4%	2,0%	2,2%
Wind	677	10,2%	-8,2%	49,1%	10,8%
Geothermal	39	0,6%	-3,3%	44,5%	0,6%
Run-of-river mini-hydro	135	2,0%	8,2%	22,3%	2,0%
Solar Photovoltaic	1.037	15,7%	-17,3%	42,3%	18,0%
Conventional Hydraulic	785	11,9%	▼ -21%	▲ 1,7%	15,6%
Dam Hydraulic	313	4,7%	-26,0%	-16,0%	7,7%
Run-of-river Hydraulic	472	7,1%	-17,4%	18,2%	7,9%
Thermal	3.780	57,1%	▼ -0,7%	▼ -11,2%	50,8%
Conventional Biogas	0	0,0%	0,0%	-75,0%	0,0%
Conventional Biomass	6	0,1%	-11,0%	-70,4%	0,2%
Coal	1.889	28,5%	-12,5%	-24,6%	27,8%
Conventional Cogeneration	0	0,0%	0,0%	-100,0%	0,2%
Diesel Oil	260	3,9%	184,0%	227,9%	1,9%
Fuel Oil N°6	8	0,1%	470,6%	5000,0%	0,0%
Natural Gas	1.588	24,0%	4,8%	-0,9%	20,2%
PetCoke	29	0,4%	-15,9%	45,5%	0,5%
Overall	0,21	0	▲ 31%	▼ -63%	0%
Bess	0,21	0%	31%	-63%	0%
Total SEN	6.625	100%	▼ -6,9%	▲ 1,7%	100%

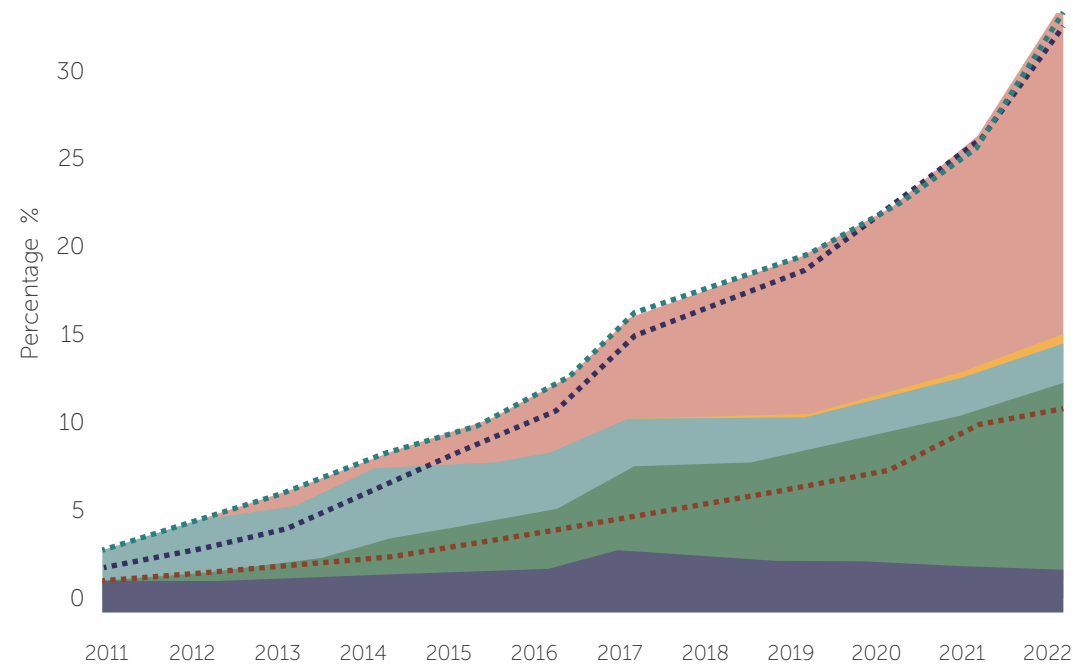
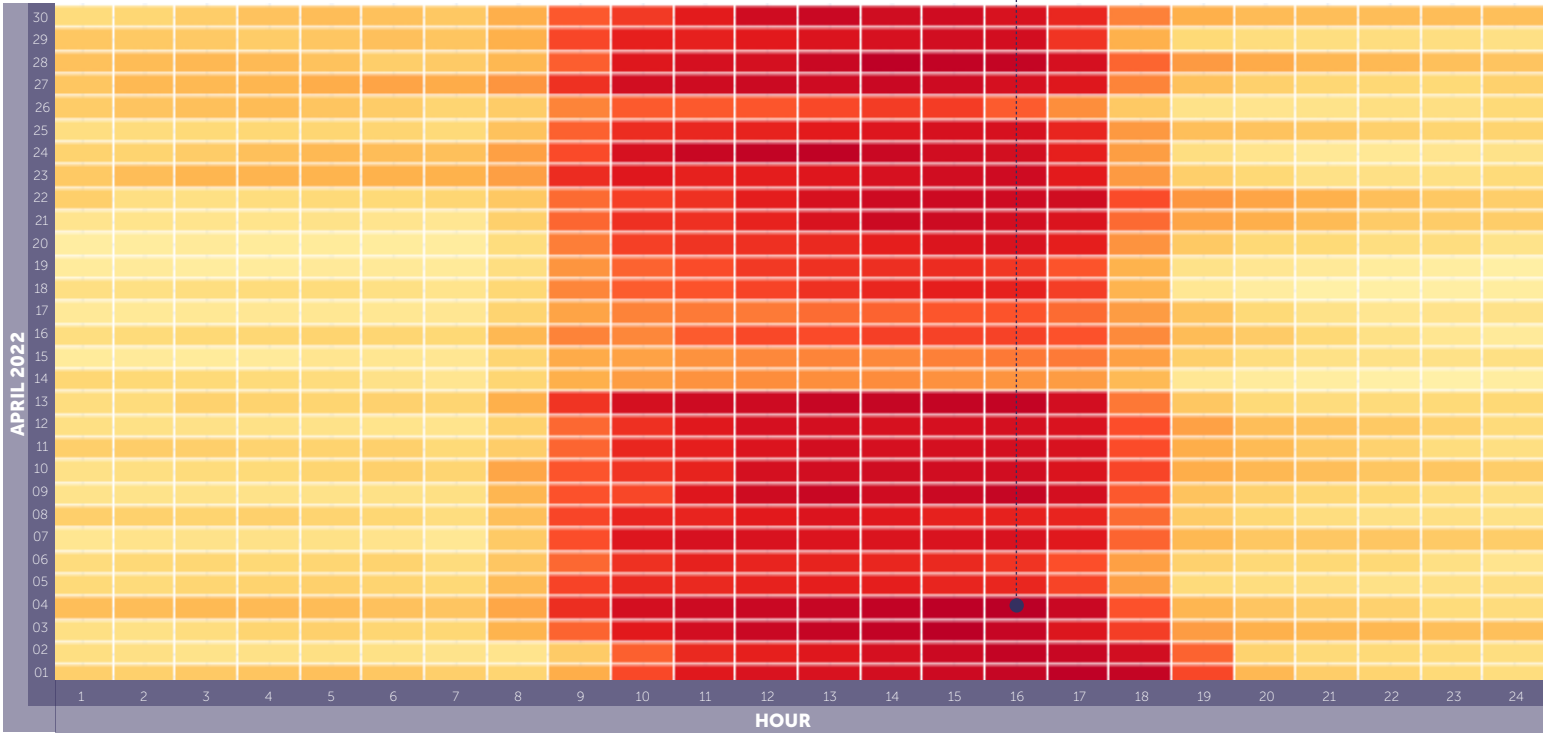
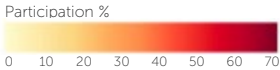
NATIONAL ELECTRICITY SYSTEM POWER GENERATION



NCRE **HOURLY PARTICIPATION**

During April 2022, the maximum NCRE’s hourly participation reached 61,6%, at 16:00 on April 4. NCRE’s peak was composed of 69% solar energy and 24% wind energy, among others.

Use peak
61,6%
of produced energy
was NCRE



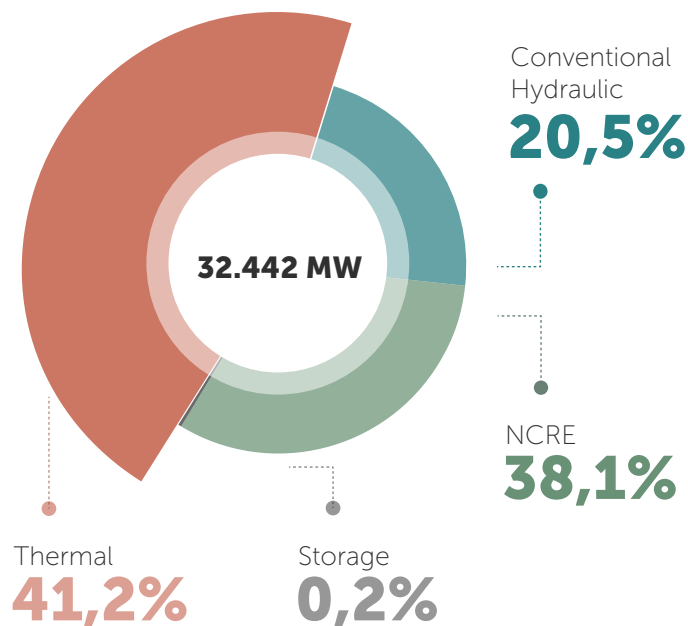
Date	Hour	Maximum NCRE hourly participation
10-04-2021	15.00	53,0%
09-05-2021	15.00	55,3%
27-06-2021	16.00	47,2%
16-07-2021	16.00	50,4%
28-08-2021	16.00	55,2%
20-09-2021	17.00	60,8%
16-10-2021	16.00	65,5%
28-11-2021	16.00	65,7%
04-12-2021	18.00	62,9%
02-01-2022	15.00	65,2%
04-02-2022	17.00	61,1%
24-03-2022	17.00	62,5%
04-04-2022	16.00	61,6%

-  Mandatory NCRE
-  Acknowledged NCRE
-  Total NCRE
-  Solar Photovoltaic
-  Wind
-  Bioenergy
-  Run-of-river mini hydro
-  Geothermal

INSTALLED CAPACITY

12.373 MW

The increase in installed NCRE capacity is due to the entry of new solar photovoltaic technology power plants, increasing NCRE capacity by 0,3% with respect to the previous month.


STATE OF NCRE PROJECTS
 ACCORDING TO THEIR PROGRESS

 NCRE/ Storage
 Projects in construction
4.711MW**80%**

Solar photovoltaic Projects

Technology	Net Power MW	Net Power %	Prior month variation
ERNC	12.373	38,1%	▲ 0,3%
Biogas	60	0,2%	0,0%
Biomass	601	1,9%	0,0%
Wind	4.138	12,8%	-0,2% *
Geothermal	73	0,2%	0,0%
Run-of-river mini-hydro	646	2,0%	0,0%
Solar Photovoltaic	6.747	20,8%	0,8%
Thermosolar	108	0,3%	0,0%
Conventional Hydraulic	6.650	20,5%	0%
Dam Hydraulic	3.393	10,5%	0,0%
Run-of-river Hydraulic	3.257	10,0%	0,0%
Thermal	13.355	41,2%	0%
Coal	4.526	14,0%	0,0%
Cogeneration	18	0,1%	0,0%
Fuel Oil No. 6	142	0,4%	0,0%
Natural Gas	4.904	15,1%	0,0%
Diesel Oil	3.625	11,2%	0,0%
Propane	14	0,0%	0,0%
Petcoke	21	0,1%	0,0%
Coal - ERE	106	0,3%	0,0%
Storage	64	0,2%	0,0%
Battery Storage System	64	0,2%	0,0%
Overall Total	32.442	100%	▲ 0,1%

*Variations are due to the data rectification process with respect to oficial sources.
 It considers projects in tests and in commercial operation.

Technology	In Operation MW	In Test MW	In Construction MW	Approved MW	In Qualification MW
ERNC	10.053	2.320	4.540	30.466	16.159
Biogás	58	2	-	14	-
Biomass	435	166	3	487	30
Wind	3.714	424	712	6.381	5.843
Geothermal	40	33	-	70	-
Pump hydraulic	-	-	-	300	-
Run-of-river mini h-hydro	609	37	45	273	209
Solar Photovoltaic	5.089	1.658	3.781	20.510	9.477
Thermosolar	108	-	-	2.432	600
Storage	64	-	171	34	359
BESS	64	-	171	34	309
LAES	-	-	-	-	50
Overall Total	10.117	2.320	4.711	30.500	16.518

ACU
 A B O G A D O S

**WELCOME TO
 THE NEW
 MEMBERS**

MEET OUR MEMBERS



**Jaime
Pino**

Vice President and General Manager
jpino@ellaima.cl

INNERGEX

Jaime is Chilean, married and has three children. He is an Industrial Civil Engineer and his hobbies include sports, such as skiing, mountain biking, obstacle courses and surfing. He is also a private pilot and has a great fascination for old cars.

Why did you decide to focus your career on the energy industry?

Previously, I was in other industries, such as investments and transportation. Approximately 12 years ago, I became interested in the energy industry, mainly because of its dynamism. At that time, I started developing run-of-river hydroelectric projects, of small and medium scale, with which I joined Energía Llama, predecessor company of Innergex Energía Renovable.

What elements characterize and/or differentiate your company

For more than 30 years, Innergex has based its development on a sustainable business model, where people, planet and prosperity are the basis of our actions. We build long-term relationships based on trust with our neighboring communities. Innergex is a Canadian company with an installed capacity of around 3,900 MW, with a presence in Canada, the United States, France and Chile. In Chile we manage a portfolio of high quality assets. It is a highly dynamic and flexible company that, from its origins, focused only on renewable energies, first with run-of-river hydroelectric power plants and a solar thermal power plant, and more than two years ago in solar PV and wind projects.

Jaime emphasizes that Innergex is 100% renewable energy and that today they own, develop and operate hydroelectric, wind, solar and energy storage plants, in addition to delivering added value, advising and supporting its customers. "Our sustainable business model is based on forming highly committed teams and we are convinced that renewable energies, mainly run-of-river hydro, solar, wind and storage, are part of the solution to climate change," he adds.

Concerning the novelties or changes within the company in recent times, Jaime points out that they have grown significantly in order to increase their market share, always with renewable energies, with a diversified matrix in technology and location of their plants. At the beginning of last year they had an installed capacity of 254 MW, and when they complete the acquisition of Aela Energía, he says, they will have consolidated 650 MW, thus becoming one of the largest 100% renewable generators in the country. "This line of growth is based on the conviction that the generation of energy from renewable sources will lead the way to a better world", he adds.

Regarding the projects or issues on which they are currently working, he emphasizes that they are still interested in acquiring projects in operation that are in line with their growth strategy and are promoting renewable development projects in their portfolio. Thus, they have recently submitted the 154.4 MW San Carlos Hydroelectric Project for environmental evaluation, a source of renewable generation and base energy that is so much needed in recent times. On the other hand, they are looking at storage projects in order to have renewable energy in periods of time when solar or wind energy is not available.

Why would you recommend ACERA membership?

Being a member of ACERA represents a great opportunity to continue working in an organized and networked way for the development of renewable energy and storage in Chile. It is an association that brings together a large number of companies and even individuals from different fields, which makes it a diverse and quality organization, giving a space to all those who work in the energy sector. Furthermore, as an active member, Innergex constantly participates in the different technical committees presented by the Association, in which the main issues that are and will be fundamental for the transformation of our energy matrix are discussed. We want to continue being protagonists of this important change that our country is experiencing.

CONOCE A NUESTROS SOCIOS



John Salazar

Socio - Gerente de Ventas
jsalazar@sinetamer.cl



John es chileno, está casado y tiene dos hijos. Cuenta con postgrados en la Universidad de Chile y tiene 22 años de experiencia en consultorías internacionales, gerencias regionales como especialista en calidad de energía y mitigación de armónicos y es miembro activo de la IEEE en Estados Unidos. Cuenta que dentro de sus pasatiempos se encuentra realizar deporte, especialmente, trotar y andar en bicicleta.

¿Por qué decidió orientar su carrera en Calidad de Energía?

Visto el creciente incremento de la automatización, la incorporación de la robótica, los variadores de frecuencia, partidores suaves, servomotores, inversores, UPS, PLC, iluminación LED en la industria 4.0 y, debido a la criticidad de la misma, es que nos propusimos asistir con nuestras Soluciones de Alta Tecnología a nuestros clientes que día a día se enfrentan a paradas inexplicables, daños en tarjetas electrónicas, desconfiguraciones de microprocesadores y envejecimiento prematuro de rectificadores y otros, eliminando el tiempo improductivo, evitando el lucro cesante que ocasionan las sobretensiones transitorias, los componentes armónicos, el mal factor de potencia, entre otros.

Toda nuestra amplia trayectoria en el mercado nacional e internacional nos permite ofrecer proyectos llave en mano con un enfoque global de soluciones integrales a nuestra amplia cartera de clientes. Por cierto, dejando a todos satisfechos.

¿Qué elementos caracterizan y/o diferencian a su empresa?

Ser representantes para la región desde el año 2001 de tecnología de punta y 4ta generación para eliminar el tiempo improductivo en la industria 4.0. Un amplio stock disponible en todas nuestras líneas de negocios, además de ser especialistas en Calidad de Energía con formación en Estados Unidos, Canadá, Suecia y China.

John destaca que desde SineTamer brindan soluciones para todos los tipos de energías renovables con Supresores de Transientes de 4ta generación, Filtros de Armónicos (Pasivos y Activos), Generadores Estáticos de Potencia Reactiva (sin condensadores), Disipadores Tempranos de Rayos, Pararrayos Activos, Ecuilibradores de Puestas a Tierra, Análisis y Auditorías de Calidad de Energía, Desarrollo de Proyectos de Sistemas de Protección Integral Contra Sobretensiones Transitorias, de Proyectos en la Mitigación de Armónicos y de Proyectos para Compensación del Factor de Potencia.

Respecto a las novedades o cambios de la empresa durante el último tiempo, John cuenta que han tratado de adaptarse al nuevo perfil de profesionales en la industria moderna, con capacitaciones permanentes en temas relacionados a la calidad de energía, uso eficiente de las redes sociales, mostrando el amplio portafolio de soluciones que disponen. "Día a día incorporamos la más reciente tecnología disponible a nuestros valiosos clientes que confían la protección de sus instalaciones a SineTamer", agrega.

Cuenta que algunos de los proyectos en los que se encuentran trabajando actualmente incluyen instituciones o empresas como: Integramédica, Collahuasi, Enel, Cencosud, Costanera Center, Minera Escondida, Codelco, Entel, entre otros.

¿Por qué recomendaría ser socio de ACERA?

Porque es una tremenda organización que difunde y educa de forma clara la importancia de las Energías Renovables No Convencionales y ofrece a sus miembros un valioso intercambio de información para repotenciar las líneas de negocios de cada uno de sus socios, por medio de distintas gestiones que desarrollan durante todo el año con sus colaboradores.



Last sessions

Virtual Format

CHECK PRIOR COMMITTEES HERE



DATE	COMMITTEE	SUBJECT
04-12-2022	DISTRIBUTED GENERATION	Review of background 4th Session CCE Modification NTCO PMGD.



The 2022 ACERA Meeting was held with a call for an adequate institutional framework for the energy transition

The event was attended by the Minister of Energy, Claudio Huepe, and the Minister of the Environment, Maisa Rojas, as well as a keynote speech by Mark Jacobson, an expert in energy and climate change from Stanford University.

The event also inaugurated the Educational Exhibition "Energy for Change", a tour and approach to renewable energies and their relationship with emissions mitigation.

CHECK 

Under the slogan "**Now is When**", a call to action in the face of the climate urgency we are living, ACERA held its Annual Meeting 2022, also returning to face-to-face meetings, this time at the Gabriela Mistral Cultural Center, GAM, with the attendance of about 200 people from the public and private sectors, academia, civil society; and with simultaneous transmission in streaming mode on various digital platforms, opening for the first time this meeting that has a theme of interest to all citizens.

In her opening speech, the **executive director of ACERA, Ana Lía Rojas**, began by emphasizing the setbacks in the current climate commitments and the main global risks, most associated with environmental factors, which are seriously threatening our energy transition process: "What is Chile planning in this context, to face a decade of economic, social and environmental changes? ACERA's approach is that this is a joint task, which requires a governance and institutional framework for the energy transition that does not exist today, so now is the time", she stressed.

This was followed by an interesting panel discussion with the participation of the **Minister of the Environment, Maisa Rojas, the Minister of Energy, Claudio Huepe** (connected telematically), Ana Lía Rojas herself, and the moderation of journalist Paloma Ávila, focusing on the axes and collaborative work necessary to achieve goals such as decarbonization and achieve net zero emissions. Then the **past president of ACERA, José Ignacio Escobar**, was in charge of concluding the first block of the event, to end the day with a lecture by **Mark Jacobson, an expert in energy and climate change at Stanford University**.

The ACERA 2022 Meeting allowed the installation of a **traveling educational exhibition** created especially for this event, called "**Energy for Change**", with the purpose of bringing the world of renewable energy and its importance in addressing climate change to all citizens, through a graphic, audiovisual, interactive and augmented reality tour, which was on display in the central square of the GAM.





FROM LEFT TO RIGHT

Caption Annual Meeting of Renewable Energies and Storage 2022

1. Paloma Ávila, journalist hosting the event
2. José Ignacio Escobar, past president of ACERA
3. Ana Lía Rojas, executive director of ACERA
4. Mark Jacobson, Stanford University academic, expert on energy and climate change
5. Pablo Caerols, ACERA director; Jean-Christophe Puech, ACERA director; José Ignacio Escobar, ACERA past president; Maisa Rojas, minister of Environment; Maximiliano Proaño, under secretary of Environment; Ana Lía Rojas, executive director of ACERA; Manuel Tagle, ACERA director
6. y 7. Tour of the Educational Exhibition "Energy for Change"





May 2022

SCHEDULE OF EVENTS

04

**Renewable Energy 2022
Annual Meeting "Now is
the Time"**

ACERA

10 to 12

EU-Chile Business Round

LCBA

11 to 13

**V LATAM Renewable and
Distributed Resources
Meeting and Trade Fair**

WEC Colombia / SER
Colombia / FISE

17 to 18

**Tutorial "The Electrical
System of the Future"**

Cigré

19

Proyecta Solar

Acesol

**CHECK
EVENTS HERE**





Av. Providencia 1760,
Of. 601, Providencia,
Santiago



+562 2236 3348



informaciones@acera.cl



@ACERAAG



ACERA



@acera.ag



ACERA AG

