



ACERA

Asociación Chilena de Energías Renovables y Almacenamiento AG.

NEWS
LETTER

READ IT ALSO IN
ENGLISH
CLICK HERE



MAYO
2022

CONOCE EL PROYECTO

PV Salvador y Sistema de almacenamiento BESS

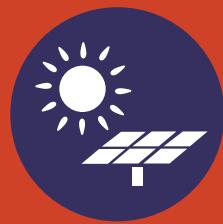
OPINIÓN

"La dirección correcta"

José Ignacio Escobar, Past President ACERA

ESTADÍSTICAS

Durante mayo de 2022 se declararon en construcción 33 proyectos PMGD/PMG equivalente a 218 MW



CONOCE

el proyecto

PV Salvador y Sistema de almacenamiento BESS

Tecnología: Solar Fotovoltaica y BESS

Potencia Instalada: 68 MW (PV) y 50 MW/5 horas de almacenamiento

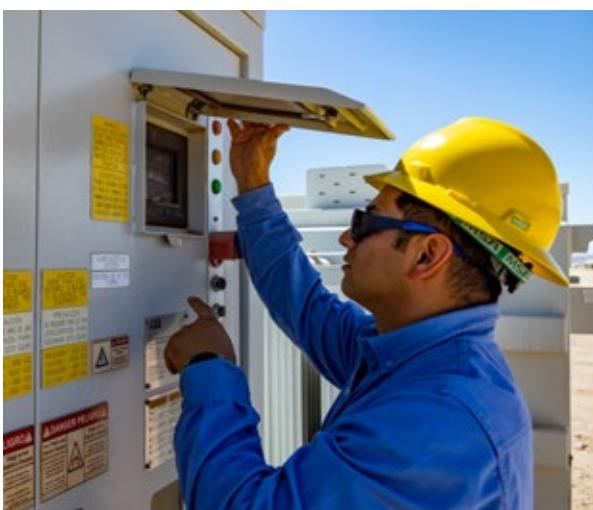
Región: Atacama

Empresa Socia de ACERA: Innergex Energía Renovable

El parque solar fotovoltaico Salvador está ubicado en la comuna de Diego de Almagro, en el desierto de Atacama. Cuenta con 162.280 módulos en una superficie de 122,37 hectáreas y tiene una potencia instalada 68 MW de corriente alterna. Produce en promedio 182,2 GWh/año, suficiente para abastecer a más de 70.000 hogares chilenos con energía limpia.

En junio, Innergex iniciará la construcción de su proyecto a escala comercial del sistema de almacenamiento de energía, mediante baterías del tipo denominado Battery Energy Storage System (BESS), con la solución Emerald de Mitsubishi Power, a través del cual se espera adicionar 250 MWh de capacidad de almacenamiento, y así entregar una mayor estabilidad y confiabilidad al sistema.

Este sistema nos permitirá almacenar cierta capacidad de electricidad durante un periodo de tiempo determinado, para posteriormente suministrarla de nuevo en la red en los momentos que existe una mayor demanda de electricidad o un déficit de oferta. Así, aportan mucha flexibilidad y firmeza al sistema, al complementar las intermitencias provocadas por la generación renovable de forma muy rápida y eficiente" comenta Alejandro Donoso, gerente de Asuntos Corporativos de Innergex.



ÍNDICE



04.
05.
07.
09.
10.
11.
12.
14.
16.

OPINIÓN

"La dirección correcta"
José Ignacio Escobar, Past President ACERA

NOTICIAS

- Comités Técnicos de ACERA conocen detalles de PdL de Estabilización de Tarifas
- Directora Ejecutiva de ACERA participa de eventos de la industria
- Innergex y Mitsubishi Power aportarán 425 MWh en baterías de almacenamiento en Sudamérica
- Coordinador Eléctrico realizó su Cuenta Pública

ESTADÍSTICAS

Durante mayo de 2022 se declararon en construcción 33 proyectos PMGD/PMG equivalente a 218 MW

NUEVOS SOCIOS

Best Energy
Cocesa Prysmian Group
Synertec

CONOCE A NUESTROS SOCIOS

UKA Chile
Uriel Renovables

COMITÉS TÉCNICOS

EVENTO DESTACADO ACERA

ACERA presenta Estudio Completo Trayectoria Cero Emisiones a sus socios y socias

CALENDARIO DE EVENTOS

READ IT ALSO IN ENGLISH

LA DIRECCIÓN CORRECTA



O
PI
NIÓN

José Ignacio Escobar

Past President ACERA

Con una mezcla de sentimientos, escribo mi última columna como Presidente de ACERA. Cumplio un ciclo que ha marcado mi vida para siempre, quizás los años más felices de mi vida donde me ha tocado conocer y compartir sueños con tanta gente admirable y comprometida con un país mejor. Donde demostramos que no hay desafío lo suficientemente complejo como para no ser superado; donde no hay sueño lo suficientemente loco como para no ser cumplido. Seis años como Vicepresidente y otros seis como Presidente, que me dejan el corazón cargado de emociones y de orgullo por el camino recorrido, y de optimismo por todo lo que aún falta por recorrer.

Desde el nacimiento de ACERA el año 2003, con la visión de un grupo de pioneros que habían desarrollado unas centrales hidroeléctricas de pasada, se comenzó a forjar la visión de un futuro sistema eléctrico sustentable. En esa época, había muchas voces que veían con inusitado escepticismo el despliegue masivo de las ERNC. Autoridades y expertos de la época vaticinaban que la incorporación de estas nuevas tecnologías implicaría grandes aumentos de los precios de la energía a clientes finales, y que con un porcentaje superior al 5% el sistema colapsaría por inestabilidad.

Desde ACERA, siempre tuvimos el convencimiento de que, más allá de las dificultades, no tenía sentido tener una matriz eléctrica que dependiera tan fuertemente de fuentes de energía provenientes del extranjero y mayoritariamente fósiles. Diversificar las fuentes y los actores parecía de sentido común, pero costaba muchísimo romper la inercia y el status quo.

El resto de la historia ustedes ya la conocen. Dicen por ahí que "si el camino es difícil, es porque vas en la dirección correcta". Y vaya que lo ha sido. Pero el tiempo nos ha dado la razón, y hoy, las energías renovables y el almacenamiento son las únicas tecnologías capaces de dar respuesta a los innumerables retos energéticos que el mundo nos plantea. Y la mirada del desarrollo sustentable, equilibrando lo económico, lo social y lo ambiental, es la única forma de convivencia entre los seres humanos con el resto de las especies y nuestro entorno. Una forma de mirar el mundo distinta, no convencional dirían algunos, pero tan necesaria en un mundo que sufre los golpes de la urgencia climática y de la polarización de nuestra sociedad.

Para lograr el cierre de las centrales termoeléctricas, sueño anhelado por todos, pero sin generar graves efectos a la suficiencia ni aumentar excesivamente los costos y la volatilidad de precios en el sistema, es fundamental que trabajemos en potenciar otras formas de energías renovables más allá de la fotovoltaica y la eólica, las tecnologías predominantes en esta década. Sin duda alguna, una nueva mirada a las tecnologías hidroeléctricas, a la concentración solar de potencia, la geotermia, la biomasa y los sistemas de almacenamiento en todas sus formas, por embalse, bombeo, baterías e hidrógeno por nombrar algunas, requieren un nuevo impulso y que sean remunerados adecuadamente según su aporte al sistema. Esto permitirá ir desplegando estas tecnologías, en la escala y plazos necesarios para apoyar a la descarbonización lo más aceleradamente posible. Es un desafío enorme que tenemos en los próximos años, pero factible.

Siento el más profundo orgullo de haber contribuido en el desarrollo de esta industria. A mayo de este año, ya tenemos más de 12GW de potencia renovable instalada. Más de quince veces lo que teníamos en 2010. Además, hace tiempo que ya dejamos atrás ese 10% de participación, superamos el 20% cinco años antes de la fecha fijada por ley y actualmente nos encontramos por sobre 35% de generación eléctrica renovable no convencional. Todo un hito a nivel mundial. Ahora apuntamos el 50% en los próximos años venideros y así encumbrarnos por sobre el 70% hacia el 2030.

Debemos tener conciencia que cada punto adicional de participación renovable será cada vez más complejo. El 100% renovable parece difícil, pero lo lograremos con las mismas ganas y perseverancia con que hemos ganado cada porcentaje extra de participación en la matriz.

La tarea sigue pendiente, la voluntad sigue más viva que nunca. Hagamos de Chile y su historia un capítulo que sea recordado como aquel donde fuimos una luz de esperanza en un mundo tan convulsionado y complejo, que crece, madura y se adapta a los nuevos tiempos con un músculo energético renovable, competitivo y respetuoso con la gente y su entorno.

Un afectuoso abrazo de gratitud a todas y todos quienes han apoyado a ACERA, a nuestro equipo ejecutivo, al Consejo y Directorio, y espero seguir siendo siempre un aporte y continuar el sello que he intentado dejar en esta industria que llevo grabada en mi corazón.



SUMAMOS ENERGÍA
PARA GENERAR
UN MEJOR FUTURO.

Desde hace 36 años, nos mantenemos conectados con nuestra misión: generar y comercializar energía eléctrica continua y segura para nuestros clientes, a precios competitivos para el mercado y de manera sostenible con nuestro entorno, pensando en un mejor futuro para todas y todos.

SUMEMOS ENERGÍA
Colbun.cl

Síguenos:
   



WÄRTSILÄ



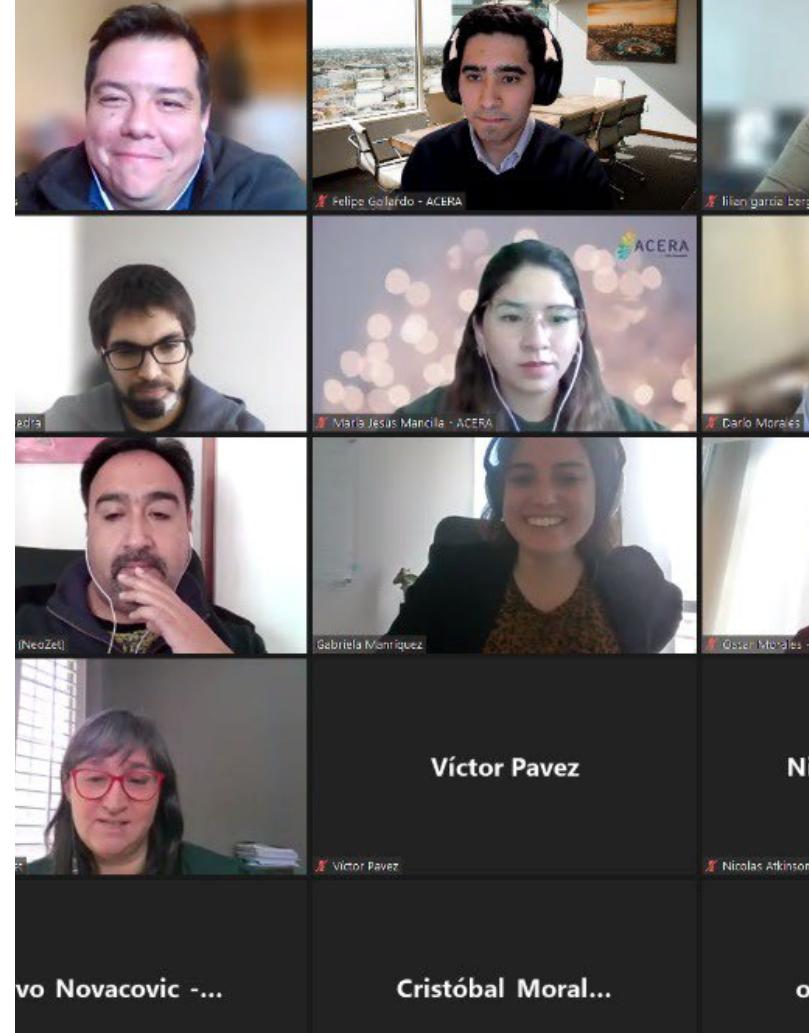
Wärtsilä Energy Storage & Optimisation supports the renewable energy transition by providing flexibility solutions and the advanced **GEMS** Digital Energy Platform, which connect energy assets to energy markets in technically and economically optimised manners.

Comités Técnicos de ACERA conocen detalles de PdL de Estabilización de Tarifas

Asesores del Ministerio de Energía presentaron a empresas socias de ACERA el Proyecto de Ley que crea un Fondo de Estabilización y Emergencia Energética, y establece un nuevo mecanismo de estabilización transitorio de precios de la electricidad para clientes sometidos a regulación de precios. Este proyecto fue presentado por el Presidente de la República, Gabriel Boric, a la Cámara de Diputados y Diputadas con fecha 16 de mayo de 2022.

Buscando que sus socios y socias estén permanentemente informados de los movimientos del sector, es que ACERA organizó una reunión con el Ministerio de Energía, a través de su **asesora técnica, Gabriela Manríquez**, para que el proyecto fuera presentado a las empresas del gremio y lo pudieran conocer en detalle. Es así como participaron de la instancia los integrantes de los comités Generación ERNC de Gran Escala, Generación Distribuida y Jurídico, además del equipo de Estudios de la Asociación y la Directora Ejecutiva, Ana Lía Rojas.

Junto a este mecanismo transitorio, el proyecto crea un Fondo de Estabilización y Emergencia Energética que se acumulará hasta alcanzar el límite equivalente en pesos a los US\$2.000 millones. Éste funcionará como un seguro para el sistema eléctrico y será administrado por el Coordinador Eléctrico Nacional.



Directora Ejecutiva de ACERA participa de eventos de la industria

ACERA es uno de los actores más importantes de la industria energética, y un referente a la hora de organizar un evento, es por eso que la asociación procura participar de un gran número de actividades que se organizan en el sector, ya sea representados por su director de estudios, directores y consejeros y, mayormente, su directora ejecutiva, Ana Lía Rojas.

Es así como durante mayo la ejecutiva participó de cuatro eventos relevantes: "**Seminario Cigré: El Sistema Eléctrico del Futuro**", siendo parte del panel "Oportunidades para H2 y Almacenamiento en el Sistema Eléctrico del Futuro (H2V, Almacenamiento, Renovables, Flexibilización de la Red)"; "**Proyecta Solar**" participando del panel "Una matriz energética sin fósiles"; "**Energyear**" en el panel "Carbono neutralidad. El objetivo de Chile"; y "**2º Conferencia Energías Renovables: Sostenibilidad para la Industria Energética**" realizando la presentación "Energías renovables y Almacenamiento en Chile: Trayectoria para un sistema eléctrico cero emisiones".

Fue en el evento organizado por Acesol, "Proyecta Solar", que la **directora ejecutiva de ACERA, Ana Lía Rojas**, destacó la importancia de lograr la carbono neutralidad. "La mayor de las barreras es alinear el discurso entre todos los agentes que empujan las acciones para llegar a la meta. Siempre está la tentación de hacer más diagnósticos, pero ya están hechos, necesitamos 22,5 GW en 8 años. ¿Cuál es el plan de corto plazo?".

De igual forma, en "Energyear", Ana Lía Rojas participó de un desayuno en conjunto con el ministro de Energía, Claudio Huepe, en el que destacó la participación de mujeres en el sector e invitó a que seguir incorporando aportes para una transición energética que incorpore todas las miradas, una transición justa, descentralización, vulnerabilidad y pobreza energética.



MAINSTREAM
RENEWABLE
POWER

Con energía
100% RENOVABLE
colaboramos con la desaceleración
del Cambio Climático

#ChaoCO2
#AhoraEsCuando



Innergex y Mitsubishi Power aportarán 425 MWh en baterías de almacenamiento en Sudamérica

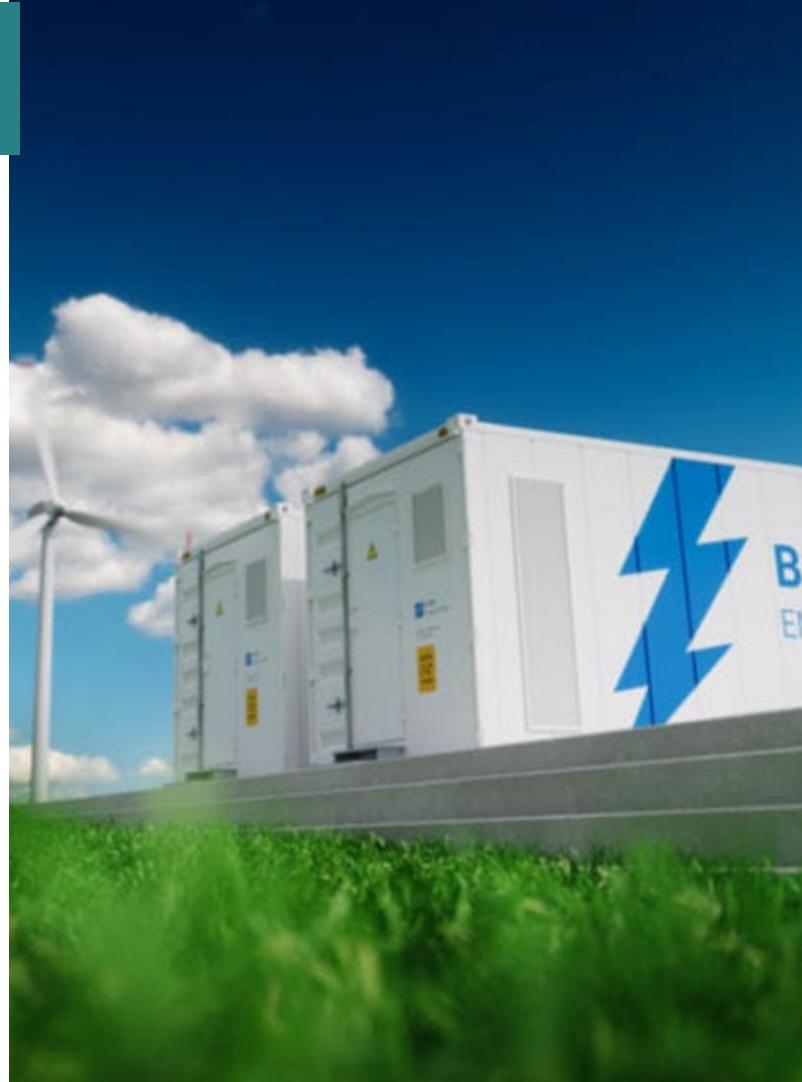
La empresa socia de ACERA, Innergex Renewable Energy, adjudicó a Mitsubishi Power un contrato para la instalación de dos proyectos a escala comercial del sistema de almacenamiento de energía en baterías ("BESS", por sus siglas en inglés) con su solución de almacenamiento "Emerald" en los parques solares fotovoltaicos, Salvador y San Andrés, en el desierto de Atacama en el norte de Chile, totalizando 425 MWh. Estos proyectos se destinarán a energía solar y transferirán la energía renovable a las horas de mayor demanda, almacenando energía durante el día y suministrándola en la noche.

Los proyectos BESS, con una duración de 5 horas, son los primeros proyectos de almacenamiento en parques solares en Chile, y los primeros de Mitsubishi Power en Sudamérica. Se espera que ambos proyectos entren en funcionamiento en 2023 y contribuyan a los objetivos nacionales de descarbonización de Chile de un 80% de electricidad limpia para 2030 y un 100% para 2050.

Los dos BESS en conjunto, representan una inversión de \$US 128.5 millones (166.6 millones \$CAN). Los proyectos se beneficiarán de los pagos por capacidad y, adicionalmente, venderán energía en el mercado comercial, permitiendo a las instalaciones atender las necesidades del mercado.

Chile reconoce la importancia del almacenamiento de energía en la Política energética 2050 y actualmente se encuentra desarrollando nuevas y más avanzadas regulaciones de capacidad que reconocerán, además, la valiosa contribución de los sistemas de almacenamiento de energía en baterías a la confiabilidad de la red y su compensación. Estos pagos por capacidad representan un importante componente del flujo de ingresos totales del sistema BESS.

Fuente: Innergex



Coordinador realizó su Cuenta Pública

Con la presencia del ministro de Energía, Claudio Huepe, el Coordinador Eléctrico Nacional realizó su Cuenta Pública 2022, en la que el presidente del organismo, Juan Carlos Olmedo, realizó un balance de la situación del sistema eléctrico del país, así como de los logros alcanzados por la entidad y los desafíos que se avizoran para este año.

El evento, que también se transmitió virtualmente, contó con la asistencia de los integrantes del Consejo Directivo y principales ejecutivos del organismo, además de representantes de asociaciones gremiales, entre las cuales se encontró ACERA, municipios, academia, empresas coordinadas, consultores, organismos públicos y delegaciones extranjeras.

Asimismo, el **presidente del Coordinador** dio a conocer el trabajo que está realizando el organismo, con miras a contar con una "Hoja de Ruta para una Transición Energética Acelerada", la cual se presentará a la opinión pública próximamente, y cuyo objetivo es analizar escenarios y definir acciones que permitan la salida de las centrales en base a combustibles fósiles, para alcanzar una participación de energías renovables del 100%, a partir del año 2030".

En el marco de la Cuenta Pública, también se dio a conocer el Reporte de Sostenibilidad 2021 del Coordinador, el cual se puede descargar en el sitio web: www.coordinador.cl

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

RWE

Viento fresco para electricidad limpia

RWE es uno de los principales actores de energía limpia a nivel global.



rwe.com

TU EMPRESA
PODRÍA
ESTAR
AQUÍ

Media página horizontal



Paula Bustos

paula.bustos@acera.cl

+569 92009825

**REVISA MÁS
ESTADÍSTICAS AQUÍ**

Mayo 2022

ESTADÍSTICAS

GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA SEN

7.079 GWh

Total de energía eléctrica generada

29,5%

Energía ERNC

14,7%

Hidráulica convencional

55,8%

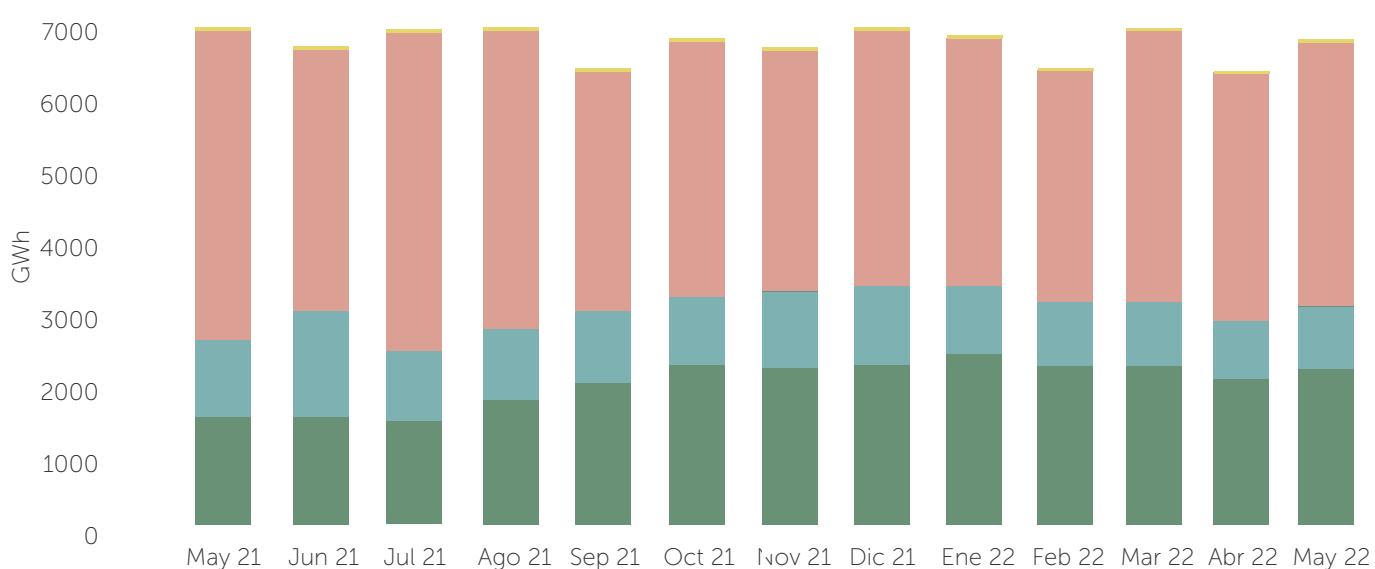
Termoelectricidad

La participación ERNC acumulada a mayo de 2022 corresponde al 32,8% del total de la energía generada en lo que va del año.

Tecnología	Energía GWh	Energía %	Variación mes anterior	Variación año anterior	2022 YTD
ERNC	2.088	29,5%	▲ 1,4%	▲ 41%	32,8%
Biogás	12	0,2%	6,3%	3,8%	0,2%
Biomasa	149	2,1%	-6,6%	-10,2%	2,1%
Eólica	762	10,8%	12,6%	52,1%	10,8%
Geotérmica	46	0,6%	16,6%	60,7%	0,6%
Mini Hidráulica Pasada	152	2,1%	12,1%	9,2%	2,0%
Solar Fotovoltaica	967	13,7%	-6,8%	52,5%	17,1%
Convencional	1.044	14,7%	▲ 32,9%	▲ 1,6%	15,4%
Hidráulica Pasada	351	5,0%	12,0%	-23,8%	7,1%
Hidráulica embalse	693	9,8%	46,8%	22,2%	8,3%
Térmica	3.947	55,8%	▲ 4,4%	▼ -9,6%	51,8%
Biogás Convencional	0	0,0%	100,0%	-77,8%	0,0%
Biomasa Convencional	7	0,1%	18,7%	-69,6%	0,2%
Carbón	2.142	30,3%	13,4%	-19,7%	28,3%
Cogeneración convencional	0	0,0%	0,0%	-100,0%	0,1%
Diésel	196	2,8%	-24,5%	194,2%	2,1%
Fuel Oil	8	0,1%	-5,0%	604,5%	0,1%
Gas Natural	1.592	22,5%	0,2%	3,5%	20,7%
PetCoke	3	0,0%	-90,4%	-92,3%	0,4%
Almacenamiento	0,22	0	▲ 5%	▼ -61%	0%
Bess	0,22	0%	5%	-61%	0%
Total SEN	7.079	100%	▲ 6,9%	▲ 3%	100%

GENERACIÓN DE ENERGÍA SEN

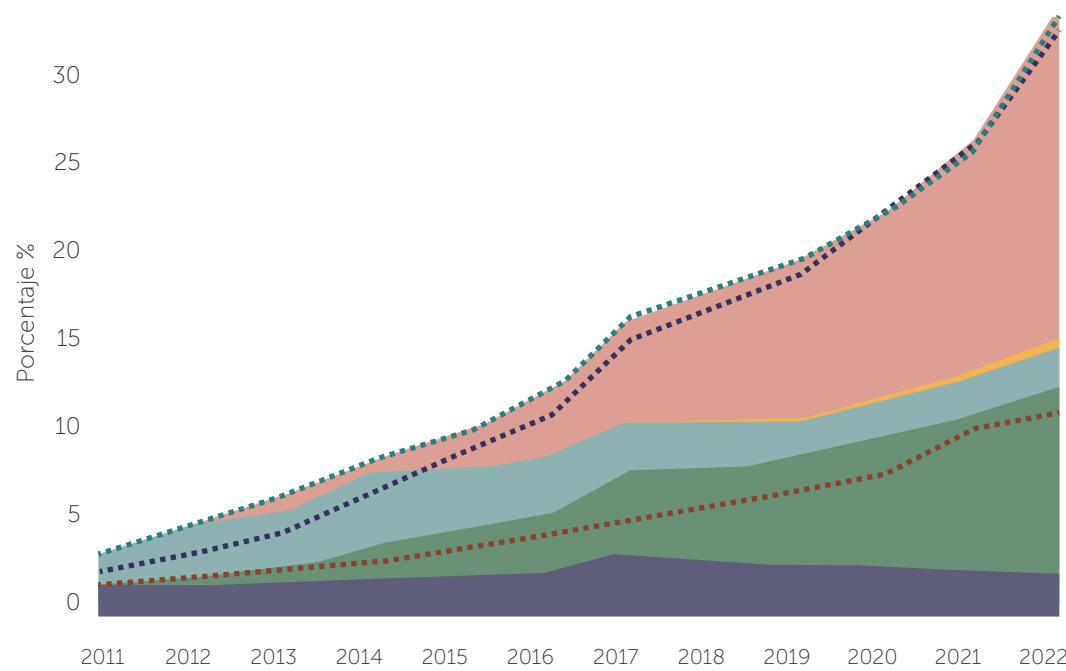
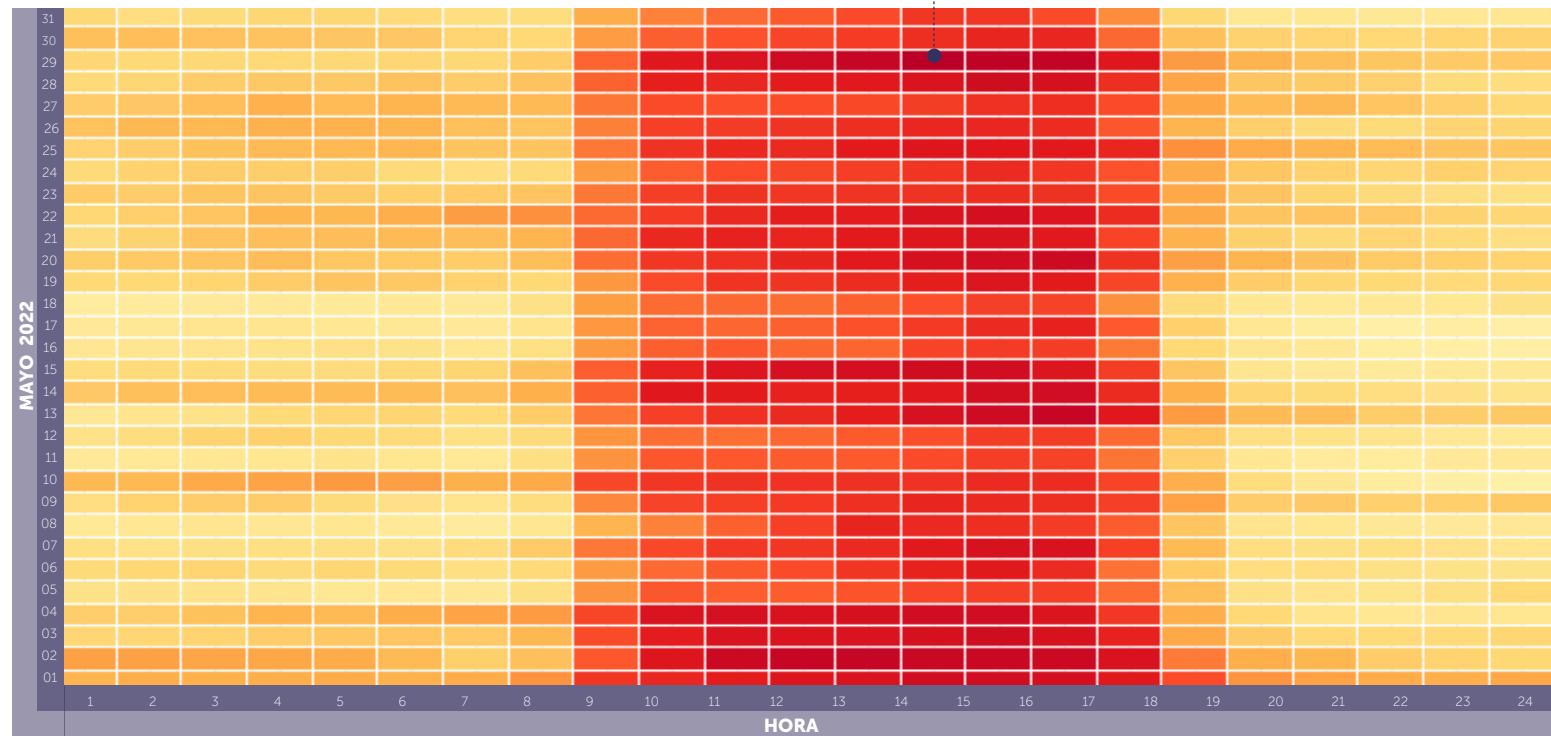
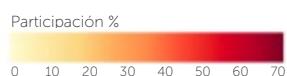
■ Térmica ■ Hidráulica Convencional ■ ERNC ■ Sistemas de Almacenamiento



PARTICIPACIÓN HORARIA ERNC

Durante mayo de 2022 la máxima participación horaria ERNC alcanzó un 61,7%, y se produjo a las 14.00 horas del 29 de mayo. El peak de ERNC se compuso de un 63% de energía solar y un 30% de energía eólica, entre otros.

**Peak de uso
61,7%**
de la energía producida fue ERNC



Fecha	Hora	Máxima participación horaria ERNC
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%
29-05-2022	14.00	61,7%

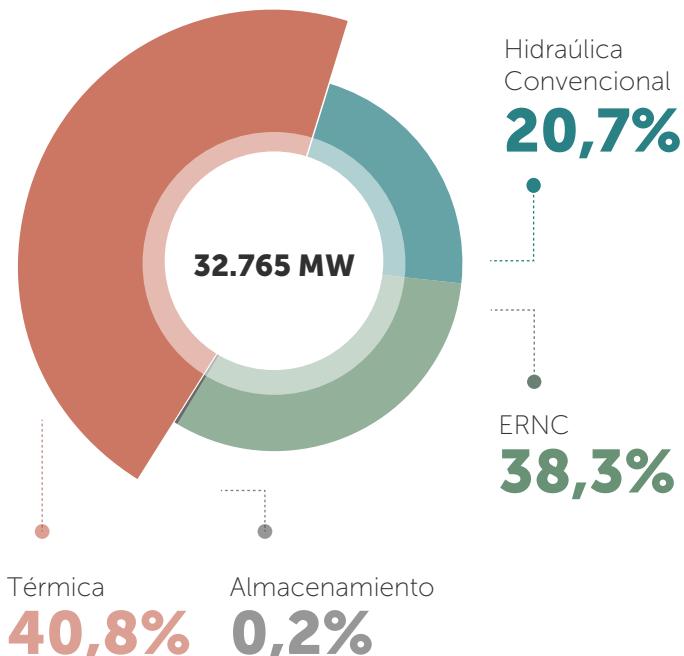
Obligación Reconocido Total ERNC

Solar fotovoltaica Eólica Bioenergía Mini Hidráulica de Pasada Geotérmica

CAPACIDAD INSTALADA

12.563 MW

El aumento de la capacidad instalada ERNC se debe al ingreso de nuevas centrales de tecnología solar fotovoltaica aumentando en un 1,5% la capacidad ERNC respecto al mes anterior.



ESTATUS PROYECTOS

ERNC SEGÚN AVANCE

Proyectos ERNC/
Almacenamiento en construcción**4.835 MW****80%**

Proyectos solares fotovoltaicos

Tecnología	Potencia Neta MW	Potencia Neta %	Variación mes anterior
ERNC	12.563	38,3%	▲ 1,5%
Biogás	60	0,2%	0,0%
Biomasa	601	1,8%	0,0%
Eólica	4.138	12,6%	0,0%
Geotérmica	73	0,2%	0,0%
Mini Hidráulica Pasada	646	2,0%	0,0%
Solar fotovoltaica	6.937	21,2%	2,8%
Termosolar	108	0,3%	0,0%
Hidráulica Convencional	6.780	20,7%	0%
Hidráulica embalse	3.393	10,4%	0,0%
Hidráulica Pasada	3.387	10,3%	0,0%
Térmica	13.358	40,8%	0%
Carbón	4.526	13,8%	0,0%
Cogeneración	18	0,1%	0,0%
Fuel Oil Nro. 6	142	0,4%	0,0%
Gas Natural	4.904	15,0%	0,0%
Petróleo Diesel	3.628	11,1%	0,1%
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	32.765	100%	▲ 0,6%

Considera proyectos En Pruebas y En operación comercial.

Tecnología	En Operación MW	En Pruebas MW	En Construcción MW	Aprobado MW	En calificación MW
ERNC	10.088	2.475	4.659	29.695	14.527
Biogás	58	2	-	14	-
Biomasa	435	166	3	487	30
Eólica	3.714	424	724	6.357	6.038
Geotérmica	40	33	-	70	-
Hidráulica de bombeo	-	-	-	300	-
Mini Hidráulica Pasada	609	37	45	273	55
Solar fotovoltaica	5.124	1.813	3.887	19.762	7.804
Termosolar	108	-	-	2.432	600
Almacenamiento	64	-	58	-	50
BESS	64	-	58	-	-
LAES	-	-	-	-	50
ERNC + Almacenamiento	-	-	115	557	1.156
Solar fotovoltaica + BESS	-	-	115	536	1.156
Eólica + BESS	-	-	-	20	-
ERNC + H2	-	-	3	-	-
Eólica + H2	-	-	3	-	-
Total General	10.152	2.475	4.835	30.252	15.733



Cocesa

A Brand of Prysmian Group


**BIENVENIDA
A LOS NUEVOS
SOCIOS**

CONOCE A NUESTROS **SOCIOS**



Simon Göbel

Gerente General
office.latam@uka-group.com



Simon es alemán, está casado, tiene una hija de dos años y vive en Chile desde mayo de 2021. Es Ingeniero Comercial (MBA) y Master en Economía. Dentro de sus pasatiempos se encuentran: pasar tiempo en familia, viajar, jugar fútbol y partidas de ajedrez.

Sobre su interés por la industria de la energía, comenta que es la industria del futuro que "permite combatir el cambio climático, contribuyendo a una matriz energética sustentable a costo competitivo, proporcionando energía accesible para todos y, a la vez, reduce la desigualdad y pobreza".

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

UKA planea contribuir significativamente a los esfuerzos de descarbonización y, por lo tanto, a un futuro en el que la energía sea generada de manera neutra en carbono, sostenible y económica para que las generaciones futuras también puedan vivir de manera segura y saludablemente. Las actividades de UKA abarcan todo el ciclo de vida de un proyecto ERNC, desde el desarrollo y la planificación, la estructuración comercial y financiera, la adquisición de proyectos o el co-desarrollo con socios locales, hasta la construcción y la futura operación o venta de los activos. UKA Chile pertenece a un consorcio de capital privado, eso nos da independencia financiera y nos permite tomar decisiones rápidas y orientadas en el avance de los proyectos que desarrollamos.

¿Cuáles son los productos o servicios que entrega su empresa y hacia qué tipo(s) de Energía Renovable?

UKA desarrolla, construye y opera parques eólicos y fotovoltaicos de gran escala, con y sin fuentes de almacenamiento. Los proyectos de UKA en Chile, que aún se encuentran en diferentes fases de desarrollo, buscan generar energía limpia que contribuya al abastecimiento de la demanda energética a nivel nacional. También colaborar en la estabilidad del Sistema Eléctrico Nacional mediante aporte en la potencia de suficiencia y servicios auxiliares, como el control de frecuencia, en el caso de sistemas de almacenamiento. Adicionalmente, también estamos trabajando en una etapa exploratoria en el desarrollo de Hidrógeno Verde, donde consideramos el suministro de energía con nuestros proyectos renovables.

Respecto a las novedades o cambios que ha experimentado UKA en el último tiempo, Simon destaca que abrieron su oficina en Chile a mediados del 2021. Sin embargo, UKA ha estado desarrollando proyectos en el mercado y trabajando en el crecimiento de su cartera de proyectos desde el año 2019. "Somos un equipo que está en crecimiento", asegura.

Dentro de los proyectos en los que se encuentran trabajando actualmente comenta que desarrollan una amplia cartera de proyectos eólicos y solares, con y sin sistemas de almacenamiento a lo largo de Chile. Dentro de las actividades actuales que ejercen se encuentran las tramitaciones ambientales correspondientes, la implementación de planes de relacionamiento comunitario, la medición del recurso eólico y solar y la realización de trámites relacionados a la interconexión de proyectos a la red nacional. "Nos enfocamos en proyectos de gran escala. Actualmente tenemos en cartera proyectos entre 80 MW a 400 MW de potencia, pero no tenemos un techo establecido. En una evaluación caso a caso también consideramos el desarrollo de proyectos más pequeños", agrega Simon.

¿Por qué recomendaría ser socio de ACERA?

Como empresa alemana que ingresa al mercado nacional, somos conscientes que debemos mantenernos actualizados sobre los cambios normativos y regulatorios que se producen en el sector eléctrico. Además de conocer la información, participamos en los Comités Técnicos para aportar con nuestro conocimiento adquirido en otros mercados a nivel mundial y contribuir en el desarrollo de proyectos renovables en el país. Nos parece idóneo hacerlo a través de un gremio, en especial ACERA, debido a su relevante participación en el mercado eléctrico nacional en los últimos años y a la cantidad de empresas renovables que agrupa. Por lo mismo, también es una buena instancia para que el equipo de UKA pueda ampliar su red de contactos.

CONOCE A NUESTROS **SOCIOS**



Sebastián Merino

Director de Desarrollo
smerino@urielinversiones.com



Sebastián es Ingeniero Civil Industrial con diez años de experiencia en la industria de la energía, en particular en empresas de generación de energía renovable. Está casado y tiene cuatro hijos. Dentro de sus pasatiempos se encuentran: practicar deportes al aire libre como running, pádel, fútbol y trekking, compartir con amigos y familia, y, comprometido con la sustentabilidad, crea huertos y hace compostaje en su hogar.

Sobre por qué decidió orientar su carrera en la industria de la energía, Sebastián comenta que durante los últimos años la industria ha crecido considerablemente, viviendo hoy un momento histórico. "A nivel global transitamos por cambios que han comprometido a todos los sectores y en el cual afortunadamente tengo una gran oportunidad desde el rol y la compañía que represento. Estamos viviendo la transición de la matriz energética a una más renovable, avances tecnológicos sustantivos en los proyectos de generación, la incorporación de almacenamiento de energía, la electromovilidad que penetra de forma acelerada, hasta el hidrógeno verde como vector energético en diferentes industrias", asegura.

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

Somos una empresa que estamos presentes en todo el ciclo de vida de los proyectos. Buscamos crecer de forma orgánica. Partimos desde la búsqueda de las localizaciones y conexión, pasando por la construcción, y realizando la operación y mantenimiento de las plantas que desarrollamos. Estamos convencidos que podemos agregar valor a los proyectos en todas sus etapas, buscando siempre ser un aporte al factor de cambio de un mundo más sustentable con iniciativas que están en armonía con el territorio.

Estamos en varios países y siempre buscamos vincularnos con colaboradores expertos y conocedores del mercado local, haciendo alianzas en beneficio del desarrollo. Tomamos decisiones de forma rápida, somos flexibles en las alianzas de colaboración que creamos localmente y tenemos experiencia en las distintas tecnologías renovables, con centrales hidroeléctricas de pasada y parques eólicos de más de 20 años, además de plantas fotovoltaicas y de generación de energía en base a biogás de relleno sanitario.

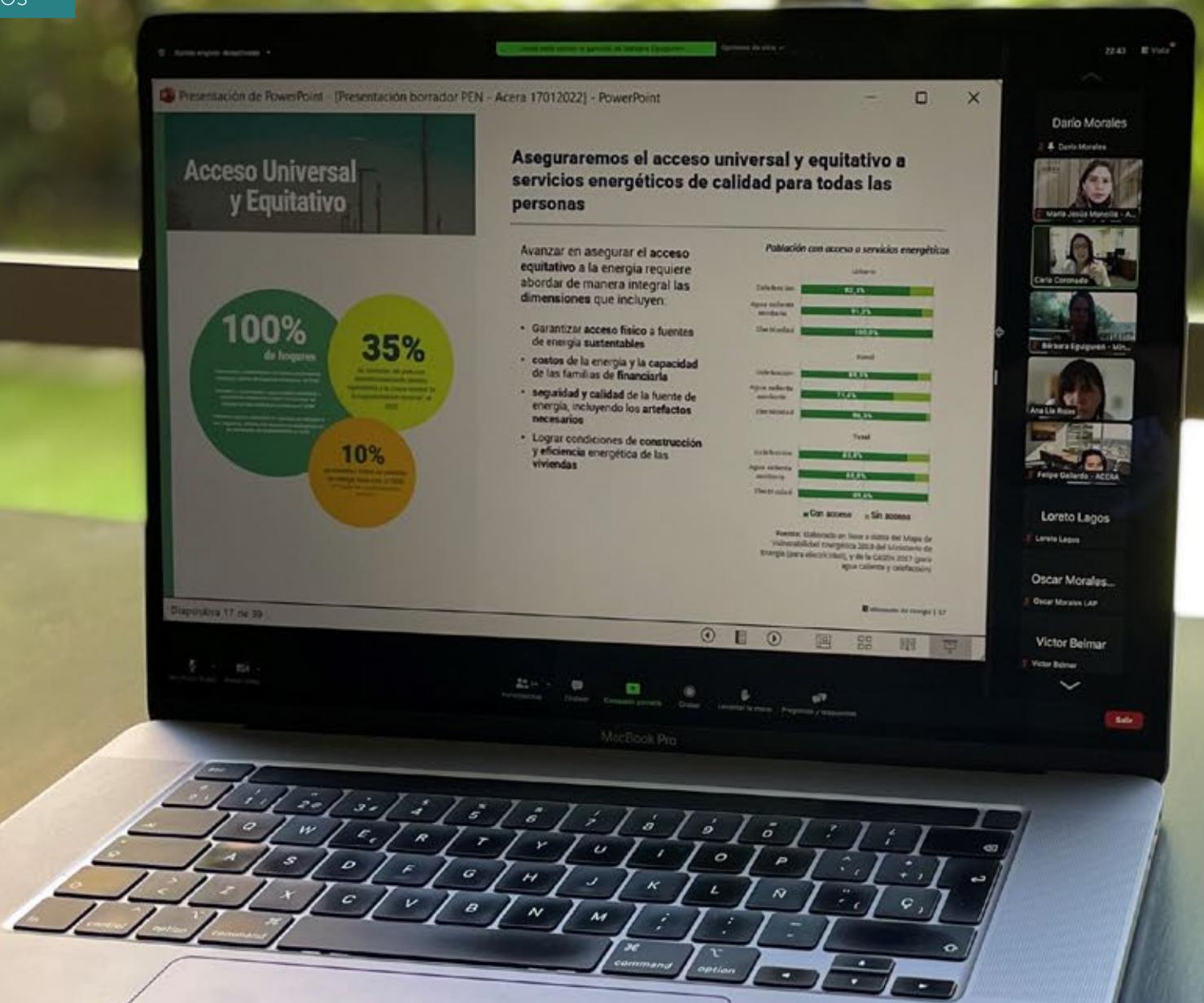
¿Cuáles son las novedades o cambios de su empresa en el último tiempo?

Recientemente hemos tenido muy buenas noticias. Concluimos la construcción de 145 MW eólicos en Polonia, los que han entrado en operación hace algunas semanas. Por el lado fotovoltaico, nos encontramos construyendo tres proyectos, uno en Paraguay, otro en Barbados y el último en Puerto Rico, los que se sumarán a nuestro portafolio de activos en operación. Además, hemos iniciado nuestra primera planta solar sobre la parte clausurada y sellada de un relleno sanitario, con las dificultades de terreno que esto conlleva. En temas de biogás, estamos operando 10 plantas en España y esperamos cerrar acuerdos para operar cinco más durante este año en ese país; hace unos meses iniciamos la internacionalización de proyectos de biogás, hoy tenemos 3 plantas esperando por conectarse al sistema eléctrico en México y avanzando con acuerdos en Colombia y Chile para también concretar este tipo de iniciativas.

Nos interesa estar a la vanguardia en innovación, desde hace un año nos encontramos produciendo hidrógeno verde a partir de reformado de biogás en nuestra planta piloto ubicada en el relleno sanitario de Sevilla, hoy estamos llevando este proyecto a su siguiente etapa de escalado. A su vez, continuamos explorando nuevas oportunidades en este ámbito, esperamos generar hidrógeno verde a partir de los desarrollos de grandes proyectos de energía renovables que estamos realizando en España y Finlandia.

¿Por qué recomendaría ser socio de ACERA?

Recomendaría ser socio de ACERA porque es la única asociación que reúne a todos los actores de la industria de energía renovable, como lo son desarrolladores, proveedores, inversionistas, consultores, entre otros. ACERA es una voz autorizada para llevar las inquietudes del sector a los estamentos públicos, ayudando a generar los espacios para conversar y debatir sobre nuevas políticas públicas, también permite interactuar con empresas que se encuentran en distintas etapas de los proyectos y estar informado de las novedades de la industria.



Últimas sesiones Formato Virtual

[COMITÉS ANTERIORES
REVISAR AQUÍ](#)

FECHA	COMITÉ	TEMA
17-05-2022	-GENERACIÓN DISTRIBUIDA -GENERACIÓN ERNC DE GRAN ESCALA -JURÍDICO	Análisis del nuevo Fondo de Estabilización de Tarifas.
09-05-2022	GENERACIÓN DISTRIBUIDA	Sesión N° 5 Comité Consultivo Especial Modificación NTCO PMGD.



ACERA presenta estudio completo Trayectoria Cero Emisiones en exclusivo para sus asociados

En evento de relanzamiento del Informe que fue lanzado en octubre de 2021, se analizaron los principales mensajes y desafíos pendientes para lograr las metas de desfossilización del sector de generación eléctrica.

[ver más](#)

El pasado miércoles 1 de junio, la Asociación de Energías Renovables y Almacenamiento (ACERA A.G.), realizó una nueva versión de su actividad interna un "Café con ACERA", para presentar de forma oficial y exclusiva el estudio a sus empresas socias, "Análisis y Propuesta de una Ruta de Referencia para Alcanzar Cero Emisiones en el Sector de Generación de Energía Eléctrica en Chile", con el propósito de conocer las distintas implicancias y trayectorias posibles para lograr una matriz cero emisiones en una fecha anterior al 2050.

ACERA encomendó este estudio con el objetivo de identificar los principales elementos habilitantes y condicionantes para que el cierre de las centrales termoeléctricas a carbón se materialice en un plazo que no afecte la seguridad del Sistema Eléctrico Nacional, determinando la mejor trayectoria para lograr esta transición, bajo el análisis de tres escenarios: 2025, 2030 y 2040.

"Este completo análisis propone al país y a sus autoridades, una ruta de referencia desde el punto de vista técnico, económico, ambiental y social, y que considere el cumplimiento de las normas técnicas de seguridad y calidad de servicio, y que también permita hacerse cargo de los desafíos impuestos por la NDC de Chile", comentó Dario Morales director de estudios de la Asociación.

Por su parte, su directora ejecutiva, Ana Lía Rojas, reiteró que los diagnósticos necesarios para que los escenarios de desfossilización ocurran, en tiempo y debida forma, ya estaban hechos. "Pero lo que no está elaborado es la asignación de responsabilidades y tareas de los agentes para que existan las condiciones habilitantes adecuadas, regulatorias, técnicas y sociales. De no hacerlo, no se alcanzarán a construir las tecnologías necesarias para llegar a la meta, como más plantas de concentración solar de potencia o geotermia", alertó Rojas.

El estudio fue liderado por SPEC en colaboración con especialistas del Instituto de Sistemas Complejos de Ingeniería (ISCI) de la Universidad de Chile, la Universidad Técnica Federico Santa María y el apoyo internacional de renombrados académicos del Imperial College London.





DE IZQUIERDA A DERECHA

Pie de Fotos Presentación Estudio a Socios

1. Ana Lía Rojas, directora ejecutiva de ACERA, presentando
2. Socios y Socias ACERA participando de la actividad
3. Matías Steinacker, ATCO
4. Socios y Socias ACERA participando de la actividad
5. Isabel Jofre, Geopas



05.



Junio 2022

CALENDARIO DE EVENTOS

13 al 15

Talento Mujer - Primer
Encuentro de Vincula-
ción Laboral Minería y
Energía

RedEG / Exponor

23 y 24

Lighting Up a Green
Future With All
Industries

Huawei

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



**May
2022**

MEET THE CENTRAL

PV Salvador and BESS storage system

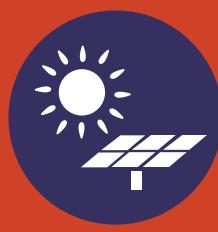
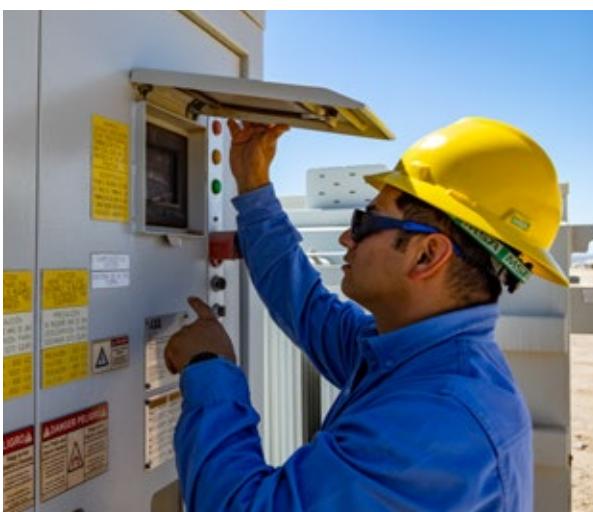
OPINION

"The right direction"

José Ignacio Escobar, Past President ACERA

STATISTICS

During May 2022, 33 PMGD/PMG projects equivalent to 218 MW were declared under construction



MEET
the central

PV Salvador and BESS storage system

Technology: Photovoltaic Solar and BESS

Installed Power: 68 MW (PV) and 50 MW/5 hours of storage

Region: Atacama

ACERA Partner Company: Innergex Renewable Energy

The Salvador photovoltaic solar park is located in the commune of Diego de Almagro, in the Atacama desert. It has 162,280 modules in an area of 122.37 hectares and has an installed capacity of 68 MW of alternating current. It produces an average of 182.2 GWh/year, enough to supply more than 70,000 chilean homes with clean energy.

In June, Innergex will begin construction of its commercial-scale energy storage system project, using batteries of the type called Battery Energy Storage System (BESS), with Mitsubishi Power's Emerald solution, through which it is expected to add 250 MWh of storage capacity, and thus provide greater stability and reliability to the system.

Alejandro Donoso, Manager of Corporate Affairs of Innergex indicated "this system will allow us to store a certain capacity of electricity for a certain period of time, to later supply it again in the network at times when there is a greater demand for electricity or a supply deficit. Thus, they provide a lot of flexibility and firmness to the system, by complementing the intermittence caused by renewable generation very quickly and efficiently".

IN DEX



04.

OPINION

"The right direction"

José Ignacio Escobar, Past President ACERA

05.

NEWS

- ACERA's Technical Committees know details of the Tariff Stabilization Draft Bill
- ACERA's Executive Director participates in industry events
- Innergex and Mitsubishi Power to provide 425 MWh of battery storage in South America
- Coordinator made his Public Account

07.

STATISTICS

During May 2022, 33 PMGD/PMG projects equivalent to 218 MW were declared under construction

09.

NEW MEMBERS

Best Energy
Cocesa Prysmian Group
Synertec

10.

MEET OUR MEMBERS

UKA Chile
Uriel Renovables

11.

TECHNICAL COMMITTEES

12.

ACERA OUTSTANDING EVENT

- ACERA presents complete Zero Emissions Trajectory study exclusively for its associates

14.

SCHEDULE OF EVENTS

THE RIGHT DIRECTION



O
PI
NION

José Ignacio Escobar

Past President ACERA

With a mixture of feelings, I write my last column as President of ACERA. I am completing a cycle that has marked my life forever, perhaps the happiest years of my life where I have had the opportunity to meet and share dreams with so many admirable people committed to a better country. Where we demonstrated that there is no challenge complex enough not to be overcome; where there is no dream crazy enough not to be fulfilled. Six years as Vice President and another six as President, which leave my heart full of emotions and pride for the road we have traveled, and optimism for all that is yet to come.

Since the birth of ACERA in 2003, with the vision of a group of pioneers who had developed run-of-river hydroelectric power plants, the vision of a future sustainable electricity system began to take shape. At that time, there were many voices that viewed the massive deployment of NCRE with unusual skepticism. Authorities and experts of the time predicted that the incorporation of these new technologies would imply large increases in energy prices for end customers, and that with a percentage higher than 5% the system would collapse due to instability.

At ACERA, we have always been convinced that, beyond the difficulties, it did not make sense to have an electricity matrix that depended so heavily on energy sources coming from abroad and mostly fossil fuels. Diversifying sources and actors seemed common sense, but it was very difficult to break the inertia and the status quo.

You already know the rest of the story. They say that "if the road is difficult, it is because you are going in the right direction". And indeed it has been. But time has proven us right, and today, renewable energies and storage are the only technologies capable of responding to the innumerable energy challenges the world is facing. And the vision of sustainable development, balancing economic, social and environmental aspects, is the only way for human beings to coexist with the rest of the species and our environment. A different way of looking at the world, unconventional some would say, but so necessary in a world that suffers the blows of the climatic urgency and the polarization of our society.

In order to achieve the closure of thermoelectric power plants, a dream desired by all, but without generating serious effects on sufficiency or excessively increasing costs and price volatility in the system, it is essential that we work on promoting other forms of renewable energies beyond photovoltaic and wind, the predominant technologies in this decade. Undoubtedly, a new look at hydroelectric technologies, concentrated solar power, geothermal energy, biomass and storage systems in all their forms, by reservoir, pumping, batteries and hydrogen to name a few, require a new impulse and that they are adequately remunerated according to their contribution to the system. This will allow these technologies to be deployed on the scale and in the timeframe necessary to support decarbonization as quickly as possible. This is a huge challenge we face in the coming years, but it is feasible.

I am very proud to have contributed to the development of this industry. As of May this year, we already have more than 12GW of renewable power installed. More than fifteen times what we had in 2010. In addition, we have long since left behind that 10% share, we exceeded 20% five years before the date set by law, and we are currently above 35% of non-conventional renewable electricity generation. This is a worldwide milestone. We are now aiming for 50% in the coming years and thus to surpass 70% by 2030.

We must be aware that each additional point of renewable participation will be increasingly complex. 100% renewable seems difficult, but we will achieve it with the same desire and perseverance with which we have gained each extra percentage of participation in the matrix.

The task is still pending, the will is more alive than ever. Let us make of Chile and its history a chapter that will be remembered as the one where we were a light of hope in a world so convulsed and complex, that grows, matures and adapts to the new times with a renewable energy muscle, competitive and respectful with people and their environment.

An affectionate embrace of gratitude to all those who have supported ACERA, our executive team, the Council and Board of Directors, and I hope to always continue being a contribution and continue the seal that I have tried to leave in this industry that I have engraved in my heart.



**WE SUM ENERGY
TO GENERATE A
BETTER FUTURE.**

For 36 years, we have been connected to our mission: generate and commercialize stable and safe electricity for our clients, at competitive prices for the market and in a sustainable way with the environment, thinking of a better future for everyone.

WE SUM ENERGY
Colbun.cl

Follow us:
   



WÄRTSILÄ



Wärtsilä Energy Storage & Optimisation supports the renewable energy transition by providing flexibility solutions and the advanced **GEMS** Digital Energy Platform, which connect energy assets to energy markets in technically and economically optimised manners.

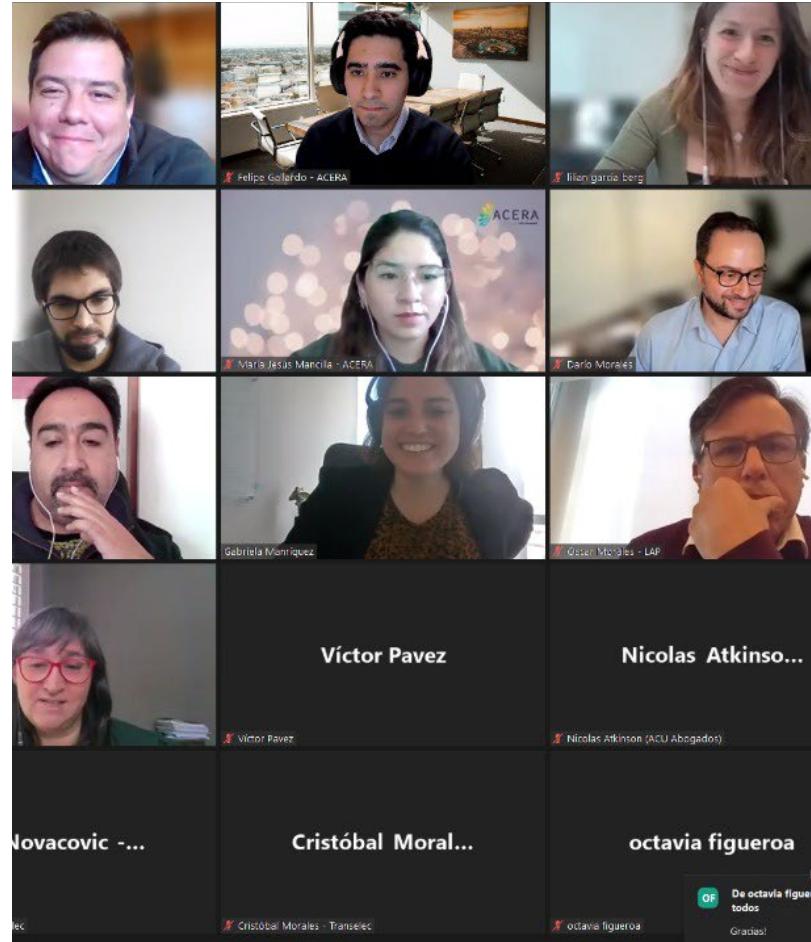
NEWS

ACERA's Technical Committees know details of the Tariff Stabilization Draft Bill

Advisors of the Ministry of Energy presented to ACERA's member companies the Bill that creates an Energy Stabilization and Emergency Fund and establishes a new transitional electricity price stabilization mechanism for customers subject to price regulation. This project was presented by the President of the Republic, Gabriel Boric, to the Chamber of Deputies on May 16, 2022.

Seeking that its members are permanently informed of the movements of the sector, ACERA organized a meeting with the Ministry of Energy, through its **technical advisor, Gabriela Manríquez**, so that the project was presented to the companies of the Association and they could know it in detail. Thus, the members of the Large Scale NCRE Generation, Distributed Generation and Legal committees participated in the meeting, as well as the Association's Studies team and the Executive Director, Ana Lía Rojas.

In addition to this transitory mechanism, the bill creates an Energy Stabilization and Emergency Fund that will accumulate until it reaches the equivalent limit in pesos of US\$2,000 million. This will function as insurance for the electricity system and will be administered by the National Electricity Coordinator.



ACERA's Executive Director participates in industry events

ACERA is one of the most important players in the energy industry, and a benchmark when it comes to organizing an event, which is why the association seeks to participate in many activities that are organized in the sector, either represented by its director of studies, directors and advisors and, mostly, its executive director, Ana Lía Rojas.

Thus, during May, the executive participated in four relevant events: "**Cigré Seminar: The Electrical System of the Future**", being part of the panel "Opportunities for H2 and Storage in the Electricity System of the Future (H2V, Storage, Renewables, Grid Flexibility)"; "**Proyecta Solar**" participating in the panel "A fossil-free energy matrix"; "**Eneryear**" in the panel "Carbon neutrality. Chile's objective"; and "**2nd Renewable Energies Conference: Sustainability for the Energy Industry**" making the presentation "Renewable Energies and Storage in Chile: Path to a Zero Emissions Electricity System".

It was at the event organized by Acesol, "Proyecta Solar", that **ACERA's executive** director, Ana Lía Rojas, highlighted the importance of achieving carbon neutrality. "The biggest barrier is to align the discourse among all the agents that push the actions to reach the goal. There is always the temptation to make more diagnostics, but they are already done, we need 22.5 GW in 8 years. What is the short-term plan?".

Similarly, in "Eneryear", Ana Lía Rojas participated in a breakfast with the Minister of Energy, Claudio Huepe, in which she highlighted the participation of women in the sector and invited to continue incorporating contributions for an energy transition that incorporates all views, a fair transition, decentralization, vulnerability and energy poverty.



MAINSTREAM
RENEWABLE
POWER

With
100% RENEWABLE
energy we contribute to
slow down Climate Change

#ChaoCO2
#AhoraEsCuando



Innergex and Mitsubishi Power to provide 425 MWh of battery storage in South America

ACERA's member company, Innergex Renewable Energy, awarded Mitsubishi Power a contract for the installation of two commercial-scale battery energy storage system ("BESS") projects with its "Emerald" storage solution at the Salvador and San Andres photovoltaic solar parks in the Atacama Desert in northern Chile, totaling 425 MWh. These projects will be dedicated to solar energy and will transfer renewable energy to peak demand hours, storing energy during the day and supplying it at night.

The 5-hour BESS projects are the first solar farm storage projects in Chile, and Mitsubishi Power's first in South America. Both projects are expected to come online in 2023 and contribute to Chile's national decarbonization goals of 80% clean electricity by 2030 and 100% by 2050. Los dos BESS en conjunto, representan una inversión de \$US 128.5 millones (166.6 millones \$CAN). Los proyectos se beneficiarán de los pagos por capacidad y, adicionalmente, venderán energía en el mercado comercial, permitiendo a las instalaciones atender las necesidades del mercado.

Chile recognizes the importance of energy storage in Energy Policy 2050 and is currently developing new and more advanced capacity regulations that will also recognize the valuable contribution of battery energy storage systems to grid reliability and compensation. These capacity payments represent an important component of the total revenue stream of the BESS system.

Source: Innergex



Coordinator made his Public Account

With the presence of the Minister of Energy, Claudio Huepe, the National Electric Coordinator held its Public Account 2022, in which the president of the agency, Juan Carlos Olmedo, made a balance of the situation of the country's electricity system, as well as the achievements reached by the entity and the challenges that are foreseen for this year.

The event, which was also transmitted virtually, was attended by the members of the Board of Directors and the main executives of the organization, as well as representatives of trade associations, including ACERA, municipalities, academia, coordinated companies, consultants, public agencies and foreign delegations.

Likewise, **the president of the Coordinator** announced the work being carried out by the organization, with a view to having a "Roadmap for an Accelerated Energy Transition", which will be presented to the public soon, and whose objective is to analyze scenarios and define actions that allow the exit of fossil fuel-based power plants, to achieve a 100% participation of renewable energies, starting in 2030.

In the framework of the Public Account, the Coordinator's Sustainability Report 2021 was also released, which can be downloaded from the website: www.coordinador.cl

Source: National Electric Coordinator

RWE

Fresh wind for clean electricity.

RWE is one of the
largest global players
in renewables.



rwe.com

**YOUR
COMPANY
COULD BE
HERE**

Half page vertical



Paula Bustos
paula.bustos@acera.cl
+569 92009825

CHECK MORE
STATISTICS HERE

STATISTICS

NATIONAL ELECTRICITY SYSTEM ELECTRIC POWER GENERATION

7.079 GWh

Total produced electric power

29,5%

NCRE Energy

14,7%

Conventional Hydroelectricity

55,8%

Thermoelectricity

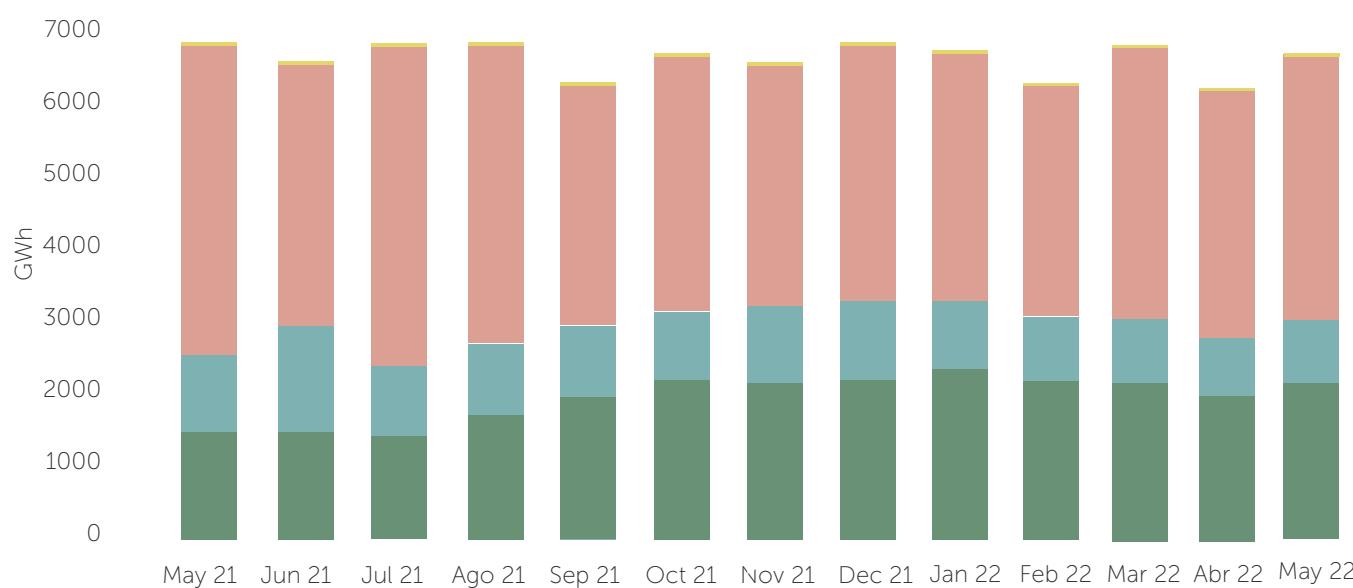
Accumulated NCRE's participation as of May 2022, accounts for 32,8% of the total energy generated during this year.

May 2022

Technology	Energy GWh	Net Power %	Prior month variation	Prior year variation	2021 YTD
NCRE	2.088	29,5%	▲ 1,4%	▲ 41%	32,8%
Biogas	12	0,2%	6,3%	3,8%	0,2%
Biomass	149	2,1%	-6,6%	-10,2%	2,1%
Wind	762	10,8%	12,6%	52,1%	10,8%
Geothermal	46	0,6%	16,6%	60,7%	0,6%
Run-of-river mini-hydro	152	2,1%	12,1%	9,2%	2,0%
Solar Photovoltaic	967	13,7%	-6,8%	52,5%	17,1%
Conventional Hydraulic	1.044	14,7%	▲ 32,9%	▲ 1,6%	15,4%
Dam Hydraulic	351	5,0%	12,0%	-23,8%	7,1%
Run-of-river Hydraulic	693	9,8%	46,8%	22,2%	8,3%
Thermal	3.947	55,8%	▲ 4,4%	▼ -9,6%	51,8%
Conventional Biogas	0	0,0%	100,0%	-77,8%	0,0%
Conventional Biomass	7	0,1%	18,7%	-69,6%	0,2%
Coal	2.142	30,3%	13,4%	-19,7%	28,3%
Conventional Cogeneration	0	0,0%	0,0%	-100,0%	0,1%
Diesel Oil	196	2,8%	-24,5%	194,2%	2,1%
Fuel Oil N°6	8	0,1%	-5,0%	604,5%	0,1%
Natural Gas	1.592	22,5%	0,2%	3,5%	20,7%
PetCoke	3	0,0%	-90,4%	-92,3%	0,4%
Overall	0,22	0	▲ 5%	▼ -61%	0%
Bess	0,22	0%	5%	-61%	0%
Total SEN	7.079	100%	▲ 6,9%	▲ 3%	100%

NATIONAL ELECTRICITY SYSTEM POWER GENERATION

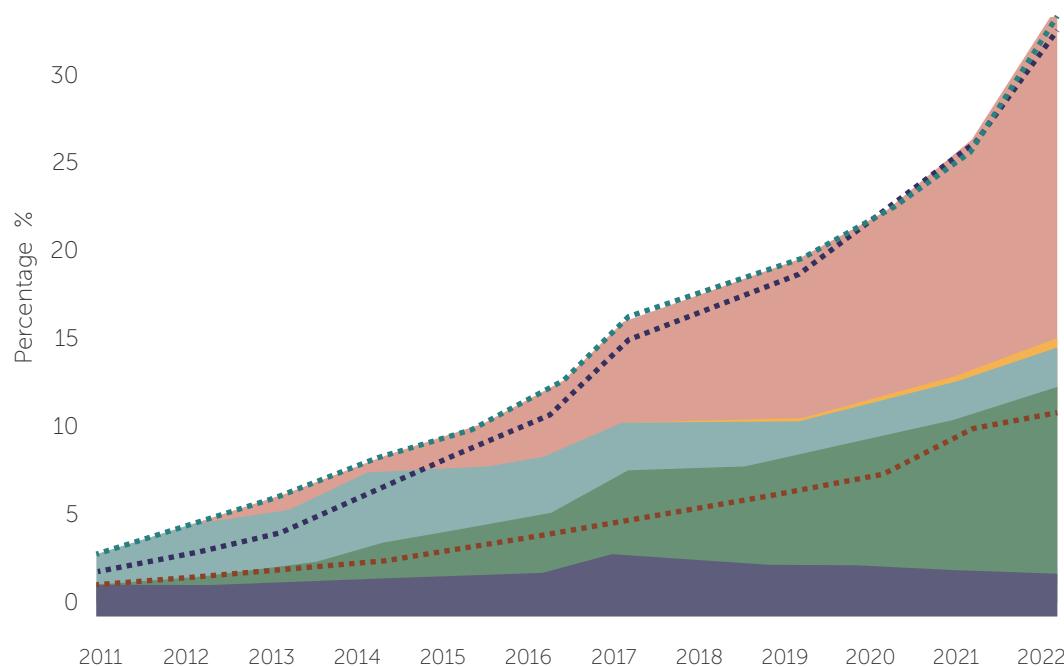
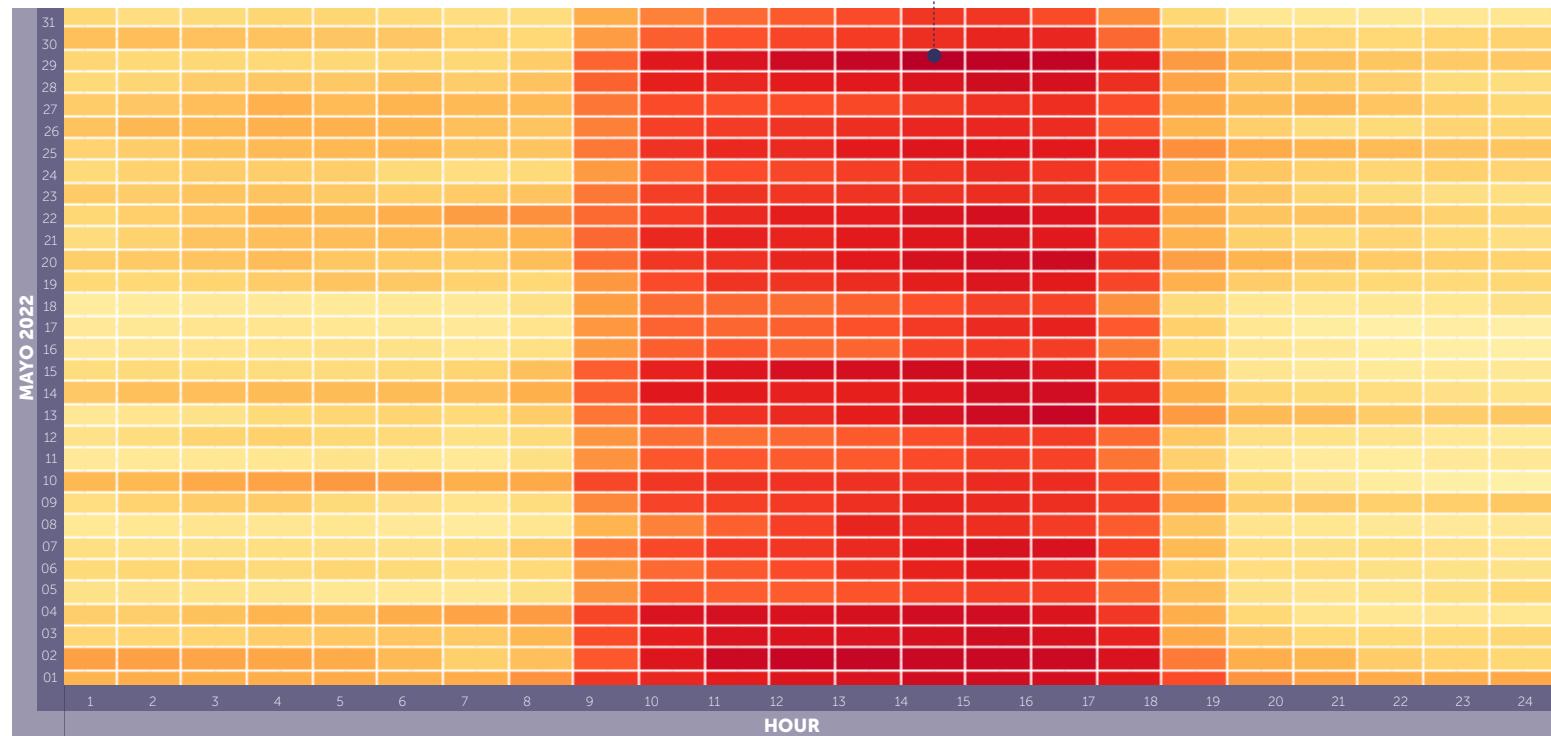
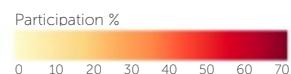
Thermal Conventional hydraulic NCRE Storage Systems



NCRE HOURLY PARTICIPATION

During May 2022, the maximum NCRE's hourly participation reached 61,7%, at 14:00 on May 29. NCRE's peak was composed of 63% solar energy and 30% wind energy, among others.

**Use peak
61,7%**
of produced energy
was NCRE



Date	Hour	Maximum NCRE hourly participation
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%
29-05-2022	14.00	61,7%

Mandatory NCRE

Acknowledged NCRE

Total NCRE

Solar Photovoltaic

Wind

Bioenergy

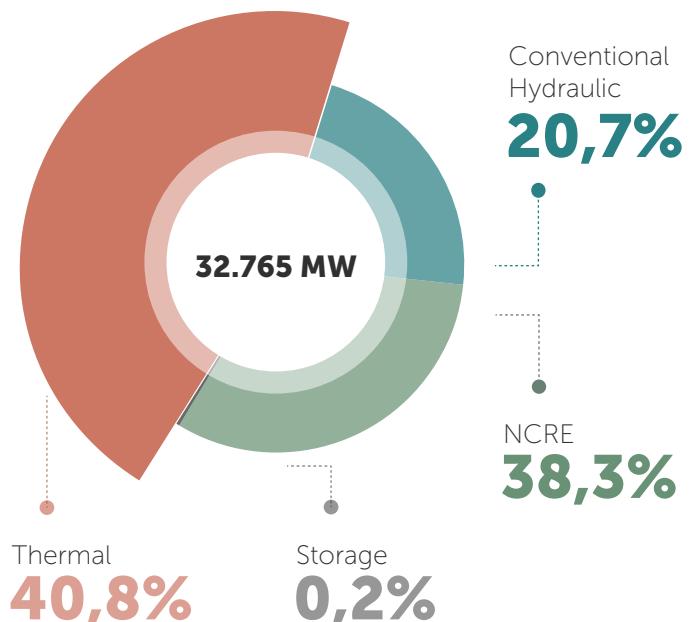
Run-of-river mini hydro

Geothermal

INSTALLED CAPACITY

12.563 MW

The increase in installed NCRE capacity is due to the entry of new solar photovoltaic technology power plants, increasing NCRE capacity by 1,5% with respect to the previous month.


**STATE OF NCRE PROJECTS
ACCORDING TO THEIR PROGRESS**

NCRE/ Storage
Projects in construction

4.835 MW

80%
Solar photovoltaic Projects

Technology	Net Power MW	Net Power %	Prior month variation
ERNC	12.563	38,3%	▲ 1,5%
Biogas	60	0,2%	0,0%
Biomass	601	1,8%	0,0%
Wind	4.138	12,6%	0,0%
Geothermal	73	0,2%	0,0%
Run-of-river mini-hydro	646	2,0%	0,0%
Solar Photovoltaic	6.937	21,2%	2,8%
Thermosolar	108	0,3%	0,0%
Conventional Hydraulic	6.780	20,7%	0%
Dam Hydraulic	3.393	10,4%	0,0%
Run-of-river Hydraulic	3.387	10,3%	0,0%
Thermal	13.358	41,2%	0%
Coal	4.526	13,8%	0,0%
Cogeneration	18	0,1%	0,0%
Fuel Oil No. 6	142	0,4%	0,0%
Natural Gas	4.904	15,0%	0,0%
Diesel Oil	3.628	11,1%	0,1%
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	32.765	100%	▲ 0,6%

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	10.088	2.475	4.659	29.695	14.527
Biogás	58	2	-	14	-
Biomass	435	166	3	487	30
Wind	3.714	424	724	6.357	6.038
Geothermal	40	33	-	70	-
Pump hydraulic	-	-	-	300	-
Run-of-river-mini-hydro	609	37	45	273	55
Solar Photovoltaic	5.124	1.813	3.887	19.762	7.804
Thermosolar	108	-	-	2.432	600
Storage	64	-	58	-	50
BESS	64	-	58	-	-
LAES	-	-	-	-	50
ERNC + Storage	-	-	115	557	1.156
Solar photovoltaic + BESS	-	-	115	536	1.156
Wind + BESS	-	-	-	20	-
ERNC + H2	-	-	3	-	-
Wind + H2	-	-	3	-	-
Overall Total	10.152	2.475	4.835	30.252	15.733



Cocesa

A Brand of Prysmian Group


**WELCOME TO
THE NEW
MEMBERS**

MEET OUR MEMBERS



Simon Göbel

General Manager
office.latam@uka-group.com



Simon is German, married, has a two year old daughter and has been living in Chile since May 2021. He has a degree in Business Administration (MBA) and a Master in Economics. His hobbies include spending time with his family, traveling, playing soccer and chess.

About his interest in the energy industry, he comments that it is the industry of the future that "allows combating climate change, contributing to a sustainable energy matrix at a competitive cost, providing accessible energy for all and, at the same time, reducing inequality and poverty".

What elements characterize and/or differentiate your company?

UKA plans to contribute significantly to decarbonization efforts and thus to a future in which energy is generated in a carbon neutral, sustainable and economic way so that future generations can also live safely and healthily. UKA's activities cover the entire life cycle of a NCIRE project, from development and planning, commercial and financial structuring, project procurement or co-development with local partners, to construction and the future operation or sale of the assets. UKA Chile belongs to a private equity consortium, which gives us financial independence and allows us to make quick and focused decisions on the progress of the projects we develop.

What are the products or services your company delivers and towards which type(s) of Renewable Energy?

UKA develops, builds and operates large-scale wind and photovoltaic farms, with and without storage sources. UKA's projects in Chile, which are still in different stages of development, seek to generate clean energy that contributes to the supply of energy demand at the national level. Also collaborate in the stability of the National Electric System by contributing to the sufficiency power and auxiliary services, such as frequency control, in the case of storage systems. Additionally, we are also working in an exploratory stage in the development of Green Hydrogen, where we consider the supply of energy with our renewable projects.

Regarding the novelties or changes that UKA has experienced in the last time, Simon highlights that they opened their office in Chile in mid 2021. However, UKA has been developing projects in the market and working on growing its project portfolio since 2019. "We are a team that is growing," he assures.

Within the projects they are currently working on, he comments that they are developing a broad portfolio of wind and solar projects, with and without storage systems throughout Chile. Among their current activities are the corresponding environmental procedures, the implementation of community relations plans, the measurement of wind and solar resources and the completion of procedures related to the interconnection of projects to the national grid. "We focus on large-scale projects. We currently have projects in the pipeline between 80 MW to 400 MW of power, but we do not have an established ceiling. In a case-by-case evaluation we also consider the development of smaller projects," adds Simon.

Why would you recommend becoming a member of ACERA?

As a German company entering the domestic market, we are aware that we must keep ourselves updated on the normative and regulatory changes that occur in the electricity sector. In addition to knowing the information, we participate in the Technical Committees to contribute with our knowledge acquired in other markets worldwide and contribute to the development of renewable projects in the country. We think it is ideal to do it through a trade association, especially ACERA, due to its relevant participation in the national electricity market in recent years and the number of renewable companies it groups. Therefore, it is also a good opportunity for the UKA team to expand its network of contacts.

MEET OUR MEMBERS



Sebastián Merino

Development Director
smerino@urielinversiones.com



Sebastián is a Civil Industrial Engineer with ten years of experience in the energy industry, particularly in renewable energy generation companies. He is married and has four children. Among his hobbies are practicing outdoor sports such as running, paddle tennis, soccer and trekking, sharing with friends and family, and committed to sustainability, creating gardens and composting at home.

On why he decided to focus his career on the energy industry, Sebastián says that in recent years the industry has grown considerably and is currently experiencing a historic moment. "Globally we are going through changes that have compromised all sectors and in which I fortunately have a great opportunity from the role and the company I represent. We are experiencing the transition of the energy matrix to a more renewable one, substantial technological advances in generation projects, the incorporation of energy storage, electromobility that is penetrating at an accelerated pace, even green hydrogen as an energy vector in different industries", he says.

What elements characterize and/or differentiate your company?

We are a company that is present throughout the life cycle of projects. We seek to grow organically. We start from the search for locations and connections, through the construction, operation and maintenance of the plants we develop. We are convinced that we can add value to the projects in all their stages, always seeking to be a contribution to the factor of change of a more sustainable world with initiatives that are in harmony with the territory.

We are in several countries and we always seek to link up with expert collaborators who are knowledgeable about the local market, forming alliances for the benefit of development. We make decisions quickly, we are flexible in the partnerships we create locally, and we have experience in different renewable technologies, with run-of-river hydroelectric plants and wind farms for more than 20 years, in addition to photovoltaic plants and power generation based on landfill biogas.

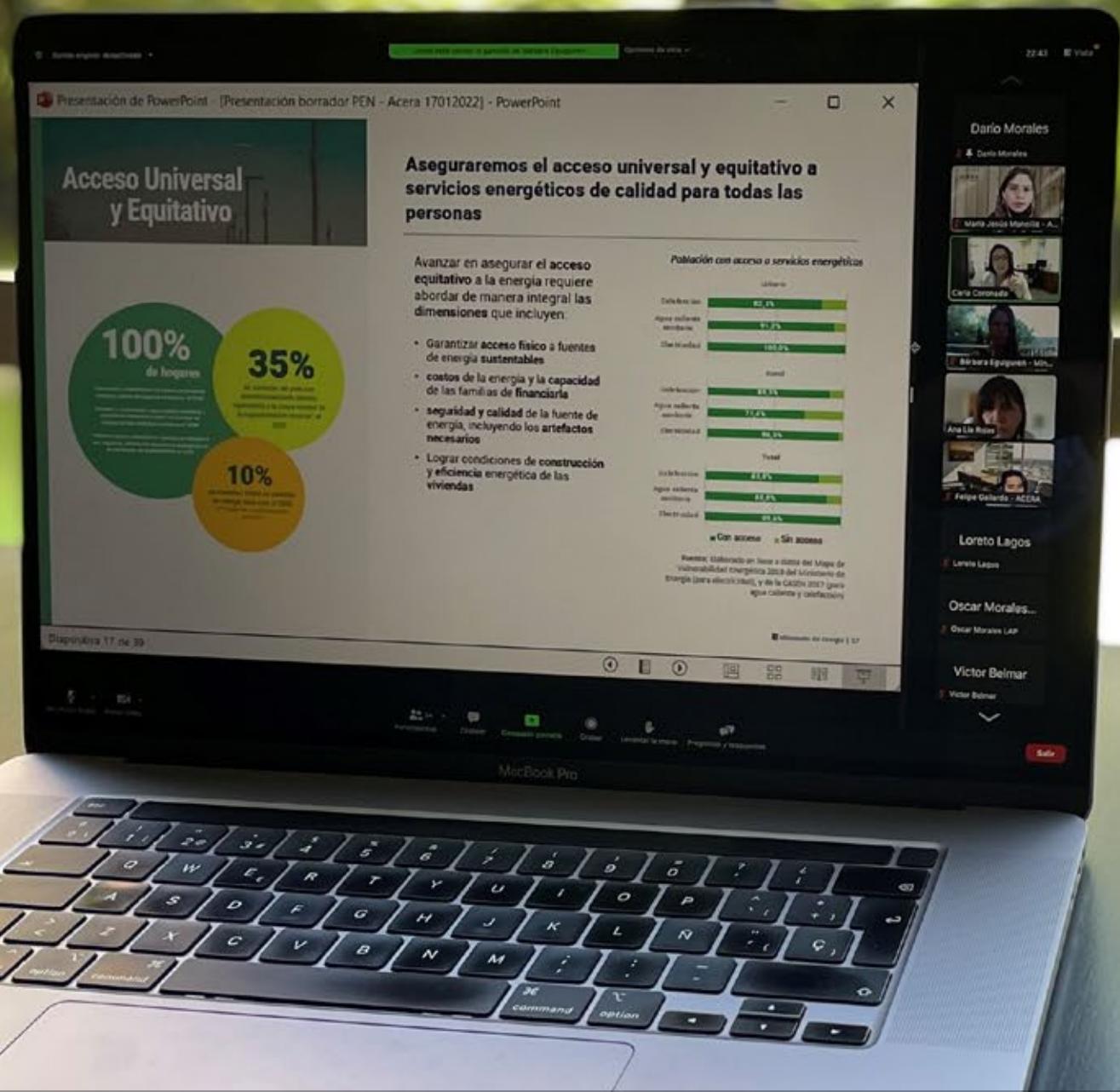
What are the latest news or changes in your company?

We have recently had very good news. We concluded the construction of 145 MW of wind power in Poland, which came into operation a few weeks ago. On the photovoltaic side, we are building three projects, one in Paraguay, another in Barbados and the last one in Puerto Rico, which will be added to our portfolio of assets in operation. In addition, we have started our first solar plant on the decommissioned and sealed part of a landfill, with the land difficulties that this entails. In terms of biogas, we are operating 10 plants in Spain and expect to close agreements to operate five more this year in that country; a few months ago we began the internationalization of biogas projects; today we have three plants waiting to be connected to the electricity system in Mexico and we are moving forward with agreements in Colombia and Chile to also carry out this type of initiative.

We are interested in being at the forefront of innovation. For the past year we have been producing green hydrogen from biogas reforming in our pilot plant located in the Seville landfill, and today we are taking this project to its next stage of scaling up. At the same time, we continue to explore new opportunities in this area, we expect to generate green hydrogen from the developments of large renewable energy projects we are carrying out in Spain and Finland.

Why would you recommend membership in ACERA?

I would recommend being a member of ACERA because it is the only association that brings together all the actors of the renewable energy industry, such as developers, suppliers, investors, consultants, among others. ACERA is an authorized voice to bring the concerns of the sector to public bodies, helping to generate spaces for discussion and debate on new public policies. It also allows you to interact with companies that are at different stages of the projects and be informed of developments in the industry.



Last sessions Virtual Format

**CHECK PRIOR
COMMITTEES HERE**

DATE	COMMITTEE	SUBJECT
05-17-2022	-DISTRIBUTED GENERATION -LARGE-SCALE NCIRE GENERATION -LEGAL	Analysis of the new Tariff Stabilization Fund.
05-09-2022	DISTRIBUTED GENERATION	Session N° 5 Special Consultative Committee Modification of NTCO PMGD.



ACERA presents complete Zero Emissions Trajectory study exclusively for its associates

In an event to relaunch the Report, which was launched in October 2021, the main messages and pending challenges to achieve the goals of de-fossilization of the electricity generation sector were analyzed.

[CHECK](#)

Last Wednesday, June 1, the Renewable Energy and Storage Association (ACERA A.G.), held a new version of its internal activity "Coffee with ACERA", to officially and exclusively present the study to its member companies, **"Analysis and Proposal of a Reference Route to Achieve Zero Emissions in the Electric Power Generation Sector in Chile"**, with the purpose of knowing the different implications and possible trajectories to achieve a zero emissions matrix by a date prior to 2050.

ACERA commissioned this study with the objective of identifying the main enabling and conditioning elements for the closure of coal-fired thermoelectric power plants to materialize in a term that does not affect the security of the National Electric System, determining the best trajectory to achieve this transition, under the analysis of three scenarios: 2025, 2030 and 2040.

"This complete analysis proposes to the country and its authorities a reference route from a technical, economic, environmental and social point of view, which considers compliance with technical safety and quality of service standards, and also allows taking on the challenges imposed by Chile's NDC", commented **Darío Morales, director of studies of the Association**.

For her part, its **executive director, Ana Lía Rojas**, reiterated that the necessary diagnoses for the de-fossilization scenarios to occur, in due time and form, had already been made. "But what has not been elaborated is the assignment of responsibilities and tasks of the agents so that the appropriate enabling, regulatory, technical and social conditions exist. If this is not done, the technologies needed to reach the goal, such as more concentrated solar power or geothermal plants, will not be built," warned Rojas.

The study was led by SPEC in collaboration with specialists from the Institute of Complex Engineering Systems (ISCI) of the University of Chile, the Federico Santa María Technical University and the international support of renowned academics from Imperial College London.





FROM LEFT TO RIGHT

Caption Presentation Study to Partners

1. Ana Lía Rojas, executive director of ACERA, presenting
2. ACERA members taking part in the activity
3. Matías Steinacker, ATCO
4. ACERA members taking part in the activity
5. Isabel Jofre, Geopas





May 2022

SCHEDULE OF EVENTS

13 to 15

Talented Woman - First
Mining and Energy Labor
Linkage Meeting

RedEG / Exponor

23 to 24

Lighting Up a Green
Future With All
Industries

Huawei

CHECK
EVENTS HERE



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



+562 2236 3348



informaciones@acera.cl



@ACERAAG



ACERA



@acera.ag



ACERA AG

