



*Desarrollo de la Industria
Termosolar, una tecnología de
almacenamiento y de generación*

Antofagasta, Octubre 20, 2022

QUE ES ACSP



La Asociación de Concentración Solar de Potencia (ACSP), comenzó el 18 de Octubre del 2018.

El objetivo de nuestra Asociación es promover el desarrollo de la Concentración Solar de Potencia (CSP) y Concentración Solar Termica (CST), para una matriz energética flexible, limpia, sostenible y renovable continua para Chile.

Actualmente 25 socios forman parte de nuestra Asociación, que pertenecen a la cadena de valor de la industria, destacando; desarrolladores de proyectos, epcistas, institutos de investigación, proveedores de sales, vidrios, receptores solares, ingeniería, etc,

QUIENES SON PARTE DE ACSP



DISTINTOS TIPOS DE TECNOLOGÍAS CSP

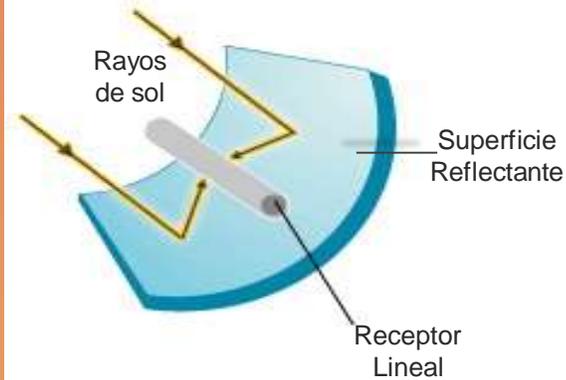
Tecnologías de Concentración Lineal

Tecnologías de Concentración Puntual

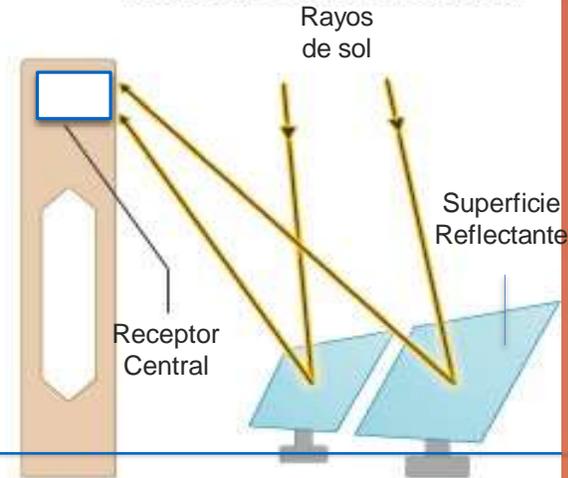
Cilindro Parabólico

- En operación comercial.
- Actualmente con la mayor capacidad instalada en el mundo.

Concentradores lineales



Concentradores puntuales

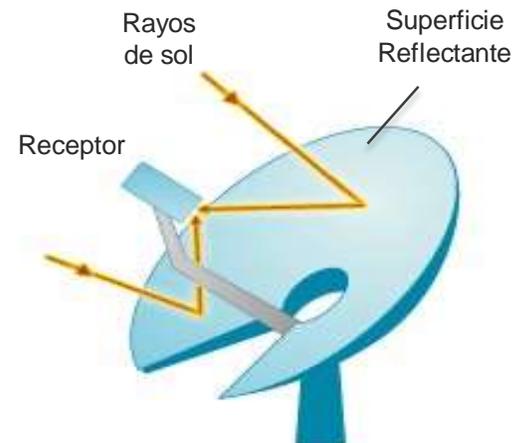
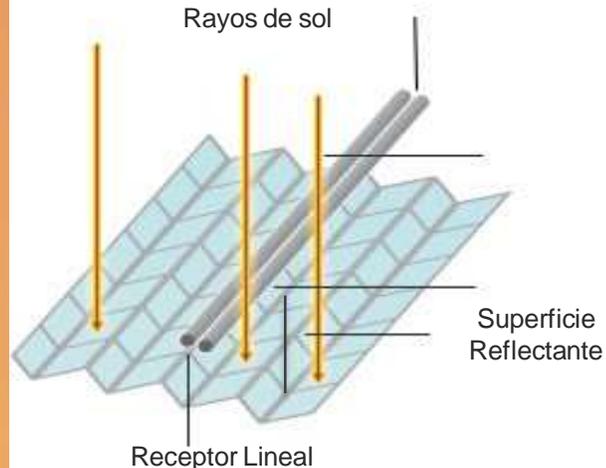


Torre

- En operación comercial.
- **Mayor tasa de crecimiento de capacidad instalada.**

Colectores Lineales Fresnel

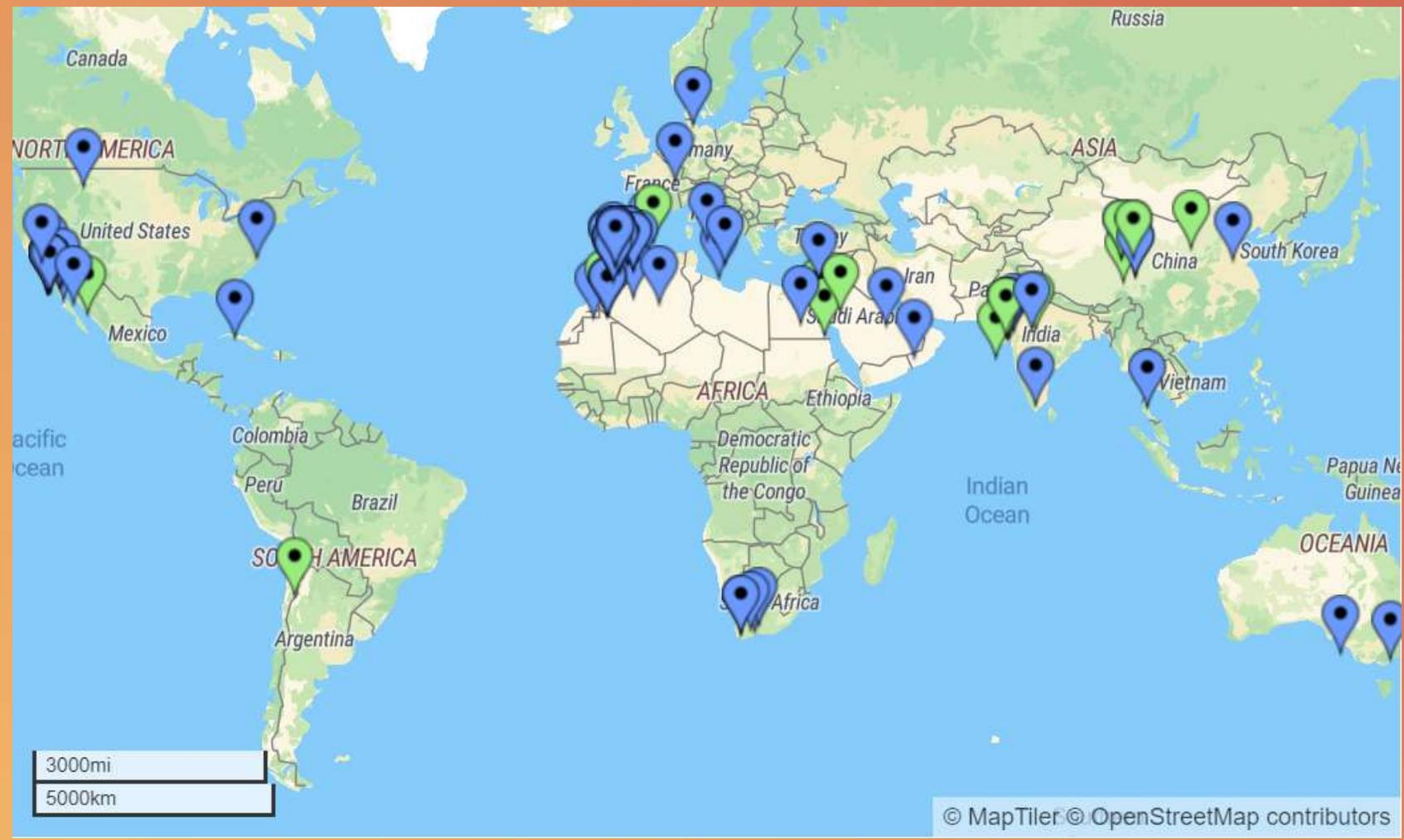
- En operación comercial.
- Existe escasa capacidad instalada.
- Sólo 1 proyecto en construcción.



Disco Stirling

- Tecnología aún en desarrollo.
- Actualmente existen sólo prototipos.

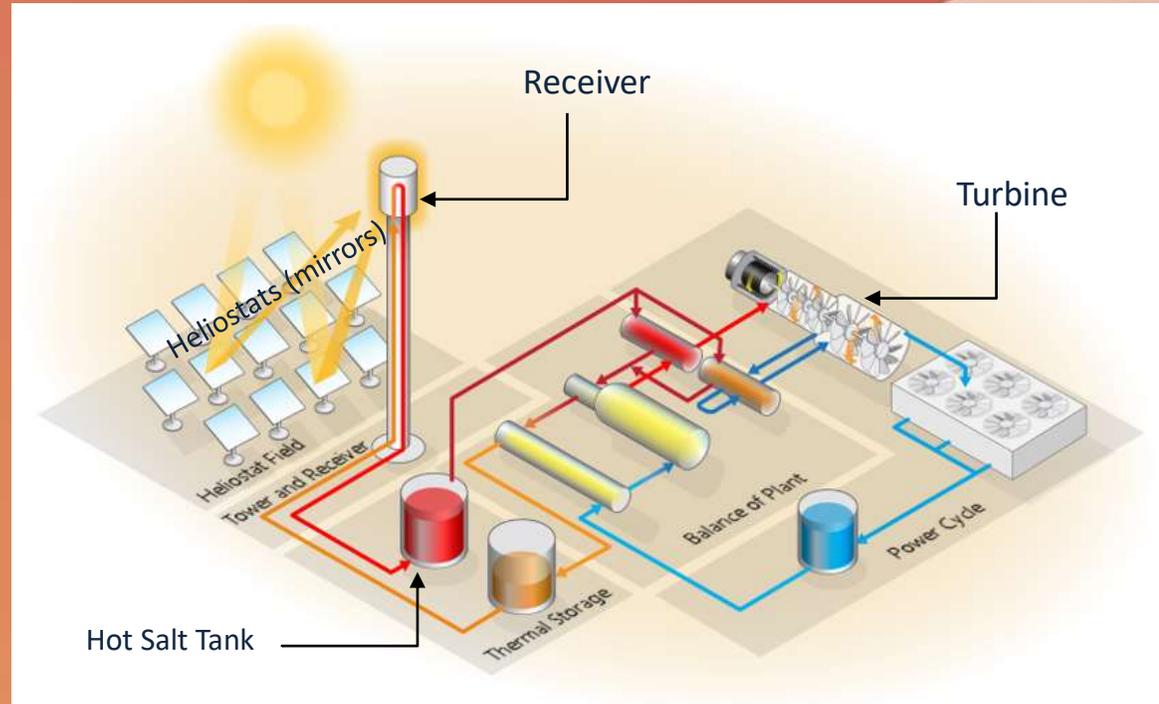
Mapa de proyectos de CSP en el Mundo



 Operational

 Under construction

CSP, una tecnología disponible 24/7

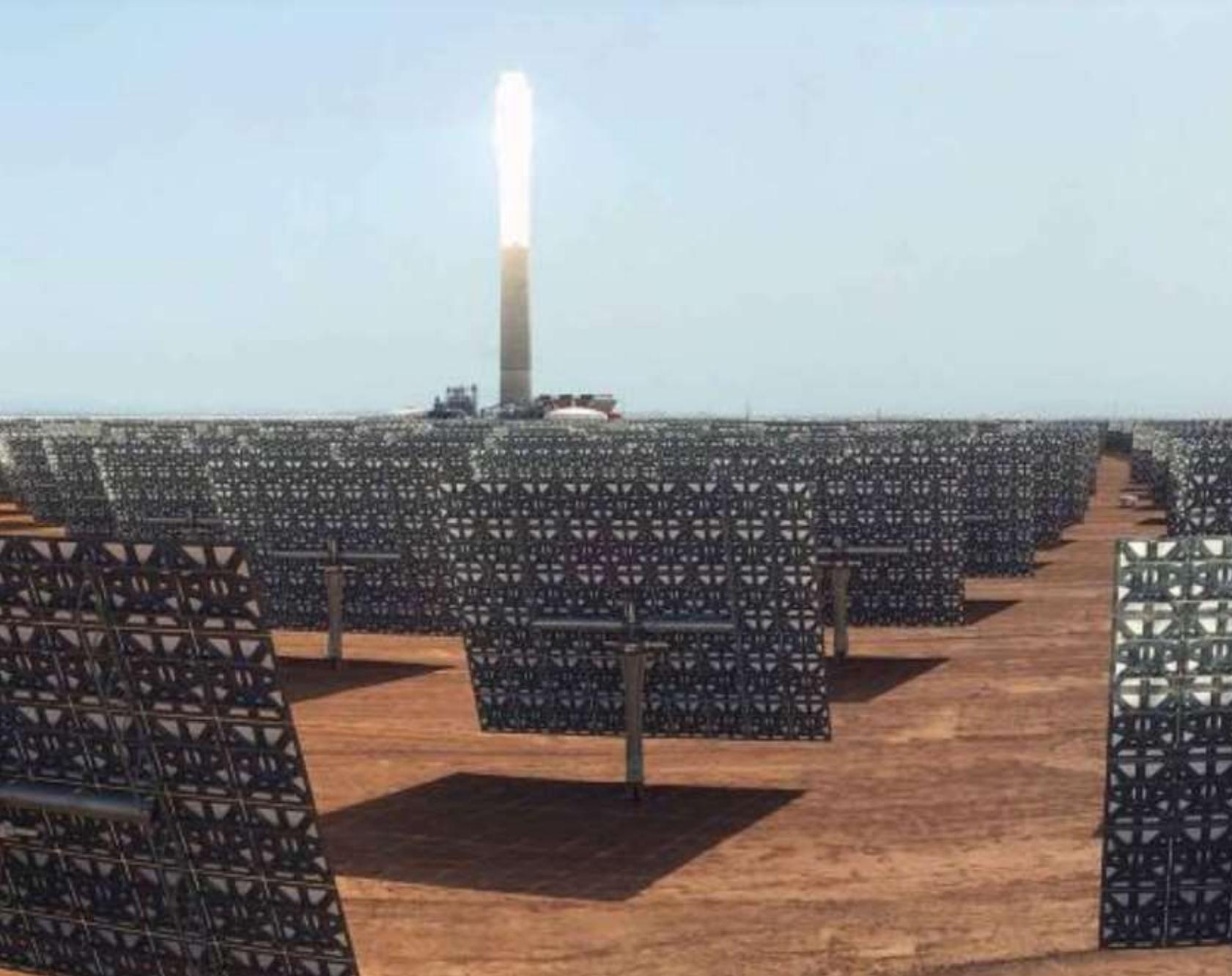


Source: System Advisor Model (SAM). National Renewable Energy Laboratory (NREL). Department of Energy. USA.

EN OPERACIÓN

NOOR III

- Ubicación: Marruecos
- Tecnología: Torre
- Capacidad: 150 MW
- Almacenaje: 7.5 horas



EN OPERACIÓN

SOLANA

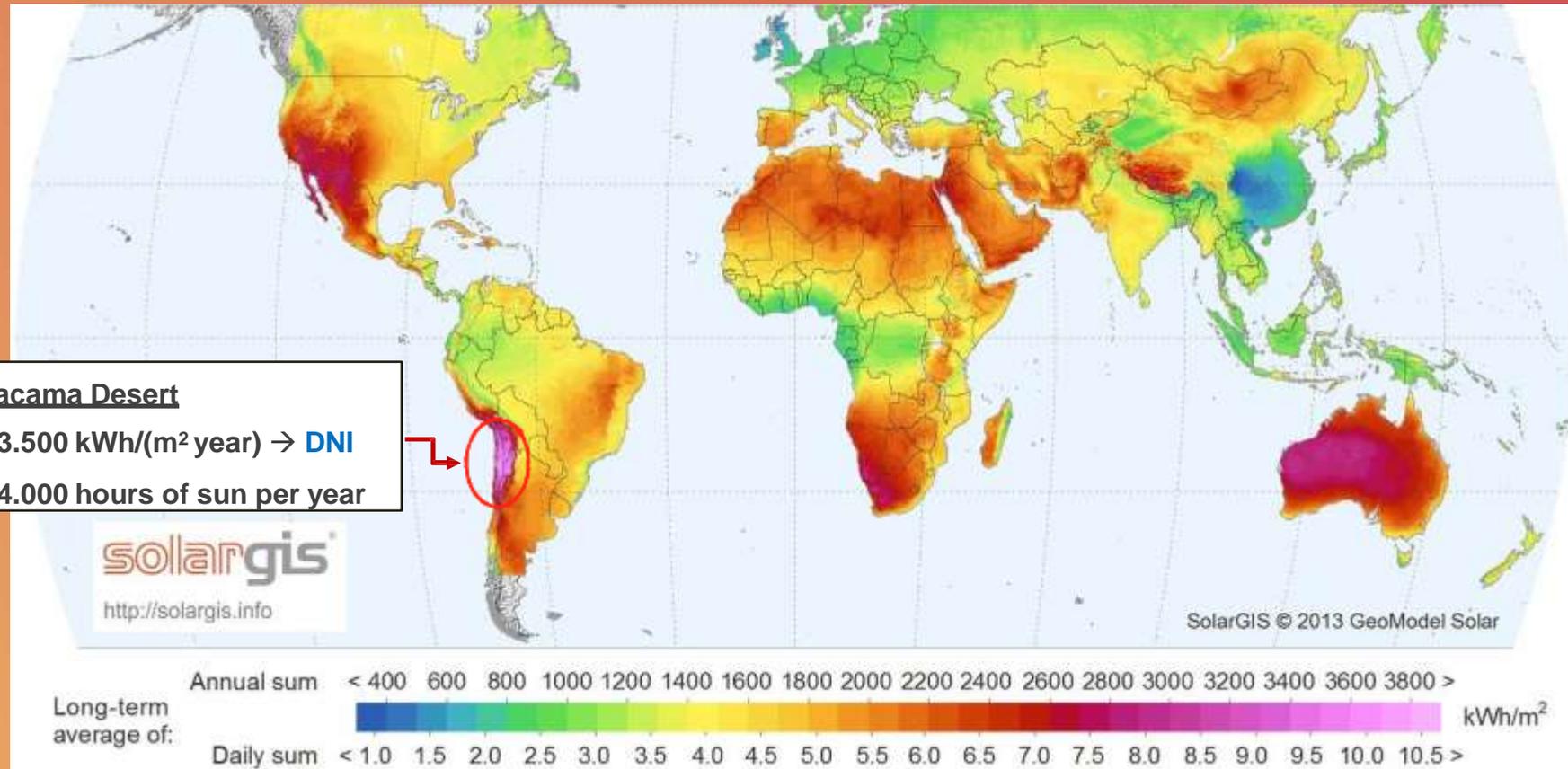
- Ubicación: Estados Unidos
- Tecnología: Cilindro Parabólico
- Capacidad: 280 MW
- Almacenaje: 6 horas



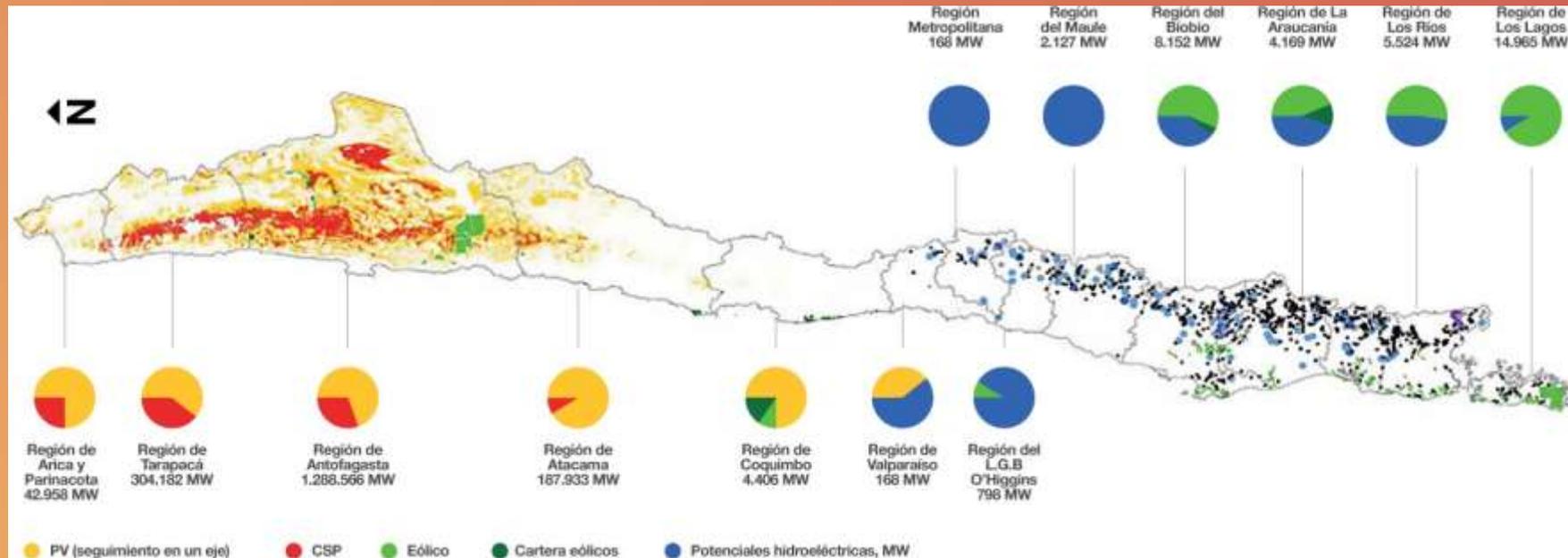
CHILE ES UN PAÍS PRIVILEGIADO

Direct Normal Irradiance Map (DNI)

- DNI, es la componente solar principal que utiliza la CSP.
- Chile tiene el DNI mas importante en el mundo ubicado en el Desierto de Atacama.
- En Chile el DNI es entre un 15% a 75% más alto que en otros lugares del mundo donde hay proyectos de CSP.



CHILE TIENE UN POTENCIAL EQUIVALENTE PARA ABASTECER 22 VECES TODA LA DEMANDA ELÉCTRICA NACIONAL UTILIZANDO NUESTRA IRRADICACIÓN SOLAR.



Potencial CSP en Chile: 550 GW

Cerro Dominador.

- Ubicación: María Elena, Antofagasta.
- Generación: 110 MW
- Almacenamiento: 17.5 horas).



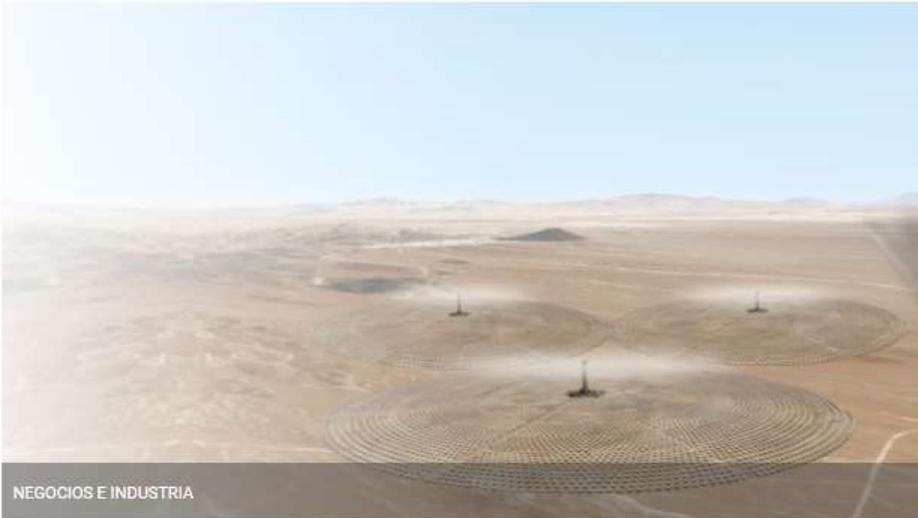
CERRO DOMINADOR - CHILE



Estás en: Inicio / Entradas / Negocios e Industria / ERNC: proyecto que optimiza Planta Solar Likana de Cerro Dominador consigue aprobación ambiental

ERNC: proyecto que optimiza Planta Solar Likana de Cerro Dominador consigue aprobación ambiental

La tramitación contempló el aumento de la capacidad de generación eléctrica del proyecto, de 450 a 690 MW, lo que la posicionaría como una de las plantas más relevantes del mundo.



NEGOCIOS E INDUSTRIA

Publicado el 19 de octubre del 2021

LIKANA SOLAR (NUEVO PROYECTO).

- *Ubicación: Calama, Antofagasta.*
- *Capacidad: 690 MW (3 towers).*
- *Almacenamiento: 12 hrs por planta.*



twitter.com/dfinanciero/status/1450549859443003404?x=24

Inicio
Explorar
Notificaciones
Mensajes
Guardados
Listas
Perfil
Más opciones

Tweet

Dueña de planta termosolar Cerro Dominador logra permiso ambiental para hacer crecer segunda iniciativa en Chile df.cl/noticias/empre...

DF Diario Financiero @DFinanciero Seguir
¿Te gusta nuestro contenido? Súmate a la comunidad #DFFull ow.ly/bt45Qz5eeE

Tendencias para ti

- Tendencia en Chile Cadem 6.270 Tweets
- Tendencia en Chile JC Rodríguez 2.739 Tweets
- Tendencia en Chile Monserrat 17,3 mil Tweets
- Tendencia en Chile pollo valdivia 3.617 Tweets
- Tendencia en Chile Mirna 1.721 Tweets

Cristian Sepulveda @Bad086fd66ee4b2

Agosto 2022

- 6.128 MW de CSP, en operación.
- 1.657 MW de CSP, en construcción.

Principales lugares con CSP en operación

- Chile → 110 MW
- España → 2.304 MW
- Estados Unidos → 1.740 MW
- China → 520 MW
- Sudafrica → 500 MW
- Marruecos → 530 MW
- Región de Mena (Medio Oriente y Norte Africa) → 310 MW

Principales lugares con CSP en construcción

- Región de Mena (Medio Oriente y Norte Africa) → 910 MW
- China → 514 MW

CSP A NIVEL MUNDIAL

🎉 ¡Se vienen casi 2850 MW en nuevos proyectos de #CSP en #China!
 Con eso pone a la industria al top de la matriz por estabilidad, flexibilidad y de base. Una muestra de que está tecnología es clave para los sistemas eléctricos en el mundo 🙌 Fuente: @CSPFocus y @IEA_SolarPACES

Project	Project Installation	COD
China Energy Investment 1000MW CSP+PV Project	100MW CSP + 900MW PV	Dec 31 2023
Huanghe Hydro Power 1000MW CSP+PV Project	100MW CSP + 900MW PV	Dec 31 2023
Three Gorges Energy Qingyu DC 1000MW CSP + PV Project	100MW CSP + 900MW PV	Dec 31 2023
Three Gorges Energy Golmud 1100MW CSP + PV Project	100MW CSP + 1000MW PV	Dec 31 2023
Akesai Huidong New Energy CSP + PV Pilot Project	110MW CSP + 640MW PV	Dec 31 2023
Dunhuang 700MW CSP+PV Project	100MW CSP + 600MW PV	Dec 31 2023
Yumen Xinao 700MW PV+CSP+Wind Project	100MW CSP + 400MW PV + 200MW Wind	Dec 31 2023
Three Gorges Henderson Energy Pulse Guazhou 700MW Project	100MW CSP + 200MW PV + 400MW Wind	Dec 31 2023
Tongyu 700MW PV+CSP+Wind Project (Jixi Base Lugu DC Unit 1)	100MW CSP + 100MW PV + 200MW Wind	Dec 31 2023
Daan 700MW PV+CSP+Wind Project (Jixi Base Lugu DC Unit 2)	100MW CSP + 100MW PV + 200MW Wind	Dec 31 2023
Huaneng Akesai 700MW PV+CSP Project	100MW CSP + 200MW PV + 400MW Wind	Dec 31 2023
Jinta Zhongguang Solar Energy CSP+PV Project	100MW CSP + 600MW PV	Dec 31 2023
Zhongkong Delingha 135MW CSP Project	135MW CSP	Sept 30 2023
Huadian Tibet 170MW PV+CSP Project	50MW CSP + 120MW PV	NA
Huaneng Gaotai 700MW PV+CSP Project	100MW CSP + 600MW PV	NA
Fukang Luneng 1GW Green Energy Project	100MW CSP + 900MW PV	Sept 20 2024
POWERCHINA Ruoqiang 100MW CSP + 900MW PV Project	100MW CSP + 900MW PV	July 30 2024
POWERCHINA Tuokexun 100MW CSP + 900MW PV Project	100MW CSP + 900MW PV	July 30 2024
SDIC Ruoqiang 100MW CSP + 900MW PV Project	100MW CSP + 900MW PV	July 30 2024
Energy China Hami 1.5GW Solar & Storage Project	150MW CSP + 1.35GW PV	July 30 2024
Xinhua Hydropower Bozhou 100MW CSP+900MW PV Project	100MW CSP + 900MW PV	July 30 2024
Xinhua Hydropower Jinghe 100MW CSP+900MW PV Project	100MW CSP + 900MW PV	July 30 2024
Energy China Shanshan 1GW CSP+PV Project	100MW CSP + 900MW PV	July 30 2024
SPIC Shanshan 1GW CSP+PV Project	100MW CSP + 900MW PV	July 30 2024
SPIC Hami 1GW CSP+PV Project	100MW CSP + 900MW PV	June 30 2023
Datang Shichengzi 1GW CSP+PV Demonstration Project	100MW CSP + 900MW PV	Sept 24 2024
CGN Delingha 2GW CSP+PV Projects	200MW CSP + 1800MW PV	NA
POWERCHINA Gonghe 1GW CSP + PV Project	100MW CSP + 900MW PV	Dec 31 2023

Catálogo de Perfiles Laborales

Encuentra aquí los Perfiles Laborales que necesitas para evaluar y certificar.

En este catálogo podrás acceder al Registro Nacional que contiene la información detallada de los perfiles laborales, con la descripción de los conocimientos, habilidades y actitudes relevantes para una determinada ocupación u oficio, que corresponden a las unidades en base a la cual se evalúa y certifica a un candidato.

Además, accederás a información relevante como código del perfil, fecha de vigencia, ámbito ocupacional, sectores productivos asociados. Todo ello está también disponible para ser descargado. (Más info)

Código Perfil	Nombre Perfil	Vigencia	Visualizar
P-3510-3131-010-V01	COORDINADOR(A) DE OPERACIONES DE MANTENIMIENTO EN CENTRAL TERMOSOLAR	31/12/2025	
P-3510-3131-011-V01	GESTOR(A) DE OPERACIONES Y MANTENIMIENTO EN PLANTA TERMOSOLAR	31/12/2025	
P-3510-3131-012-V01	MANTENEDOR(A) DE CAMPO SOLAR EN PLANTA TERMOSOLAR	31/12/2025	
P-3510-3113-004-V01	MANTENEDOR(A) ELÉCTRICO DE CENTRAL TERMOSOLAR	31/12/2025	
P-3510-3113-005-V01	MANTENEDOR(A) INSTRUMENTISTA DE CENTRAL TERMOSOLAR	31/12/2025	
P-3510-7412-005-V01	MANTENEDOR(A) MECÁNICO DE CENTRAL TERMOSOLAR	31/12/2025	
P-1050-8183-003-V01	OPERADOR(A) DE ENVASADORA TERMOFORMADORA	31/12/2023	
P-3510-2151-009-V01	OPERADOR(A) DE PLANTA TERMOSOLAR EN SALA DE CONTROL	31/12/2025	
P-3510-3131-013-V01	OPERADOR(A) EN TERRENO DE PLANTA TERMOSOLAR	31/12/2025	

Mostrando del 1 al 9 de 9 entradas

« Anterior 1 Siguiente »

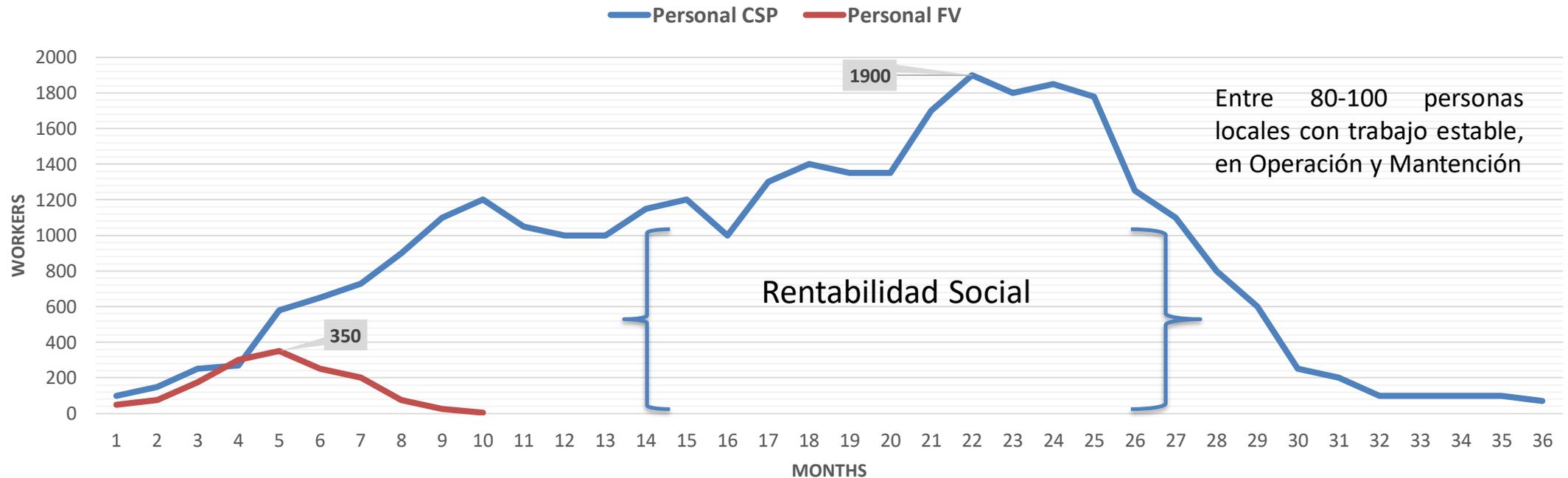
2022-2023 Perfiles de Competencia en Construcción de CSP

- 1) *Instalador de Heliostatos*
- 2) *Operador de línea de montaje de helióstatos*
- 3) *Instalador de Bombas y Válvulas de Tanques de Sales Fundidas.*

ENERGÍA RENOVABLE, UN APORTE A LA REACTIVACIÓN ECONÓMICA



Distribution of CSP Workers v/s PV 100 MW project



Fuente: Gap Survey and Roadmap, National Strategic Program in Solar Industry - Fundación Chile



Salir de pantalla completa (f)



Salir de pantalla completa (f)



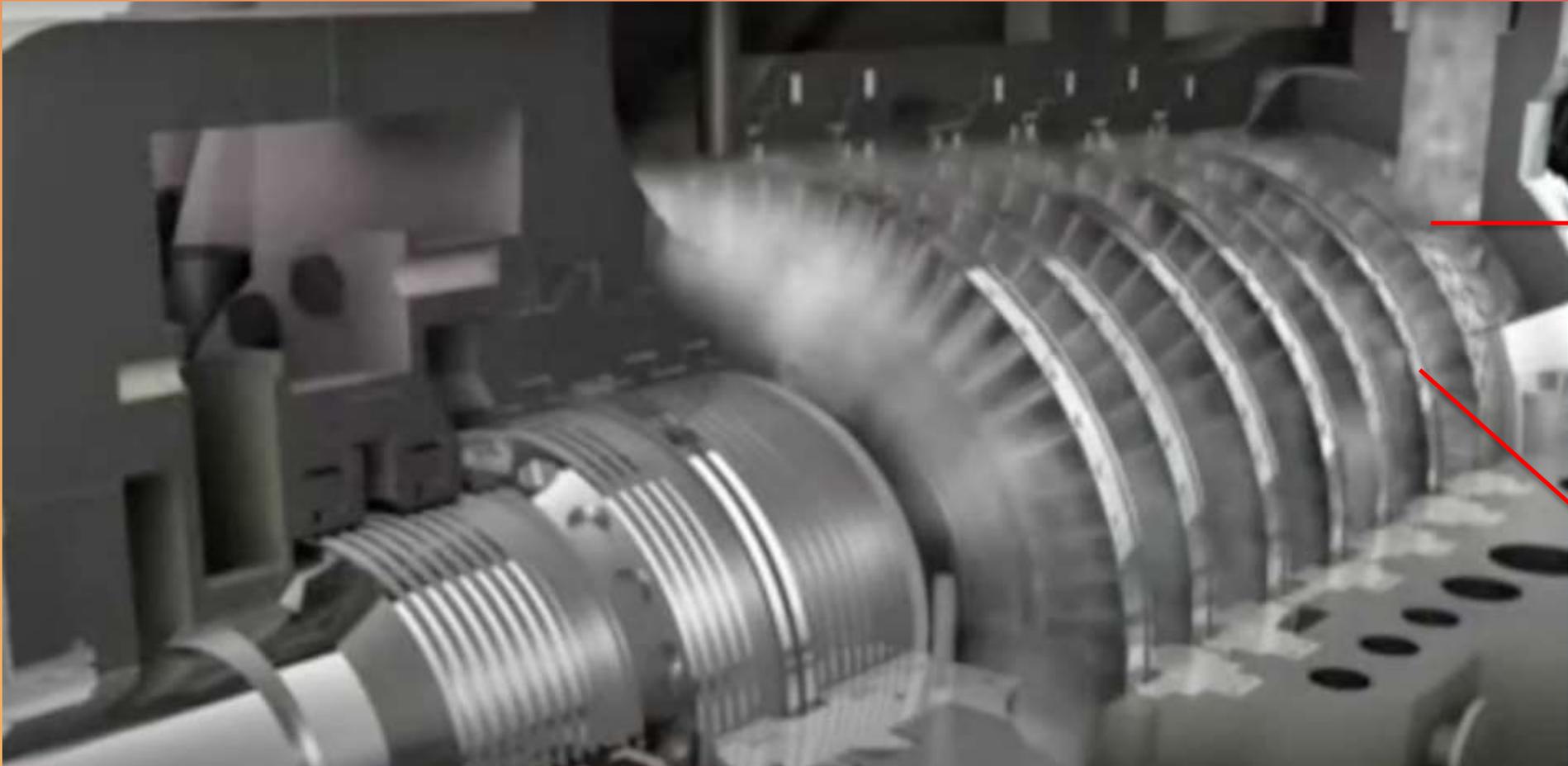


CSP TORRE

TURBINA A VAPOR



Proveedor local para mantenimiento





Proveedor local para mantenimiento

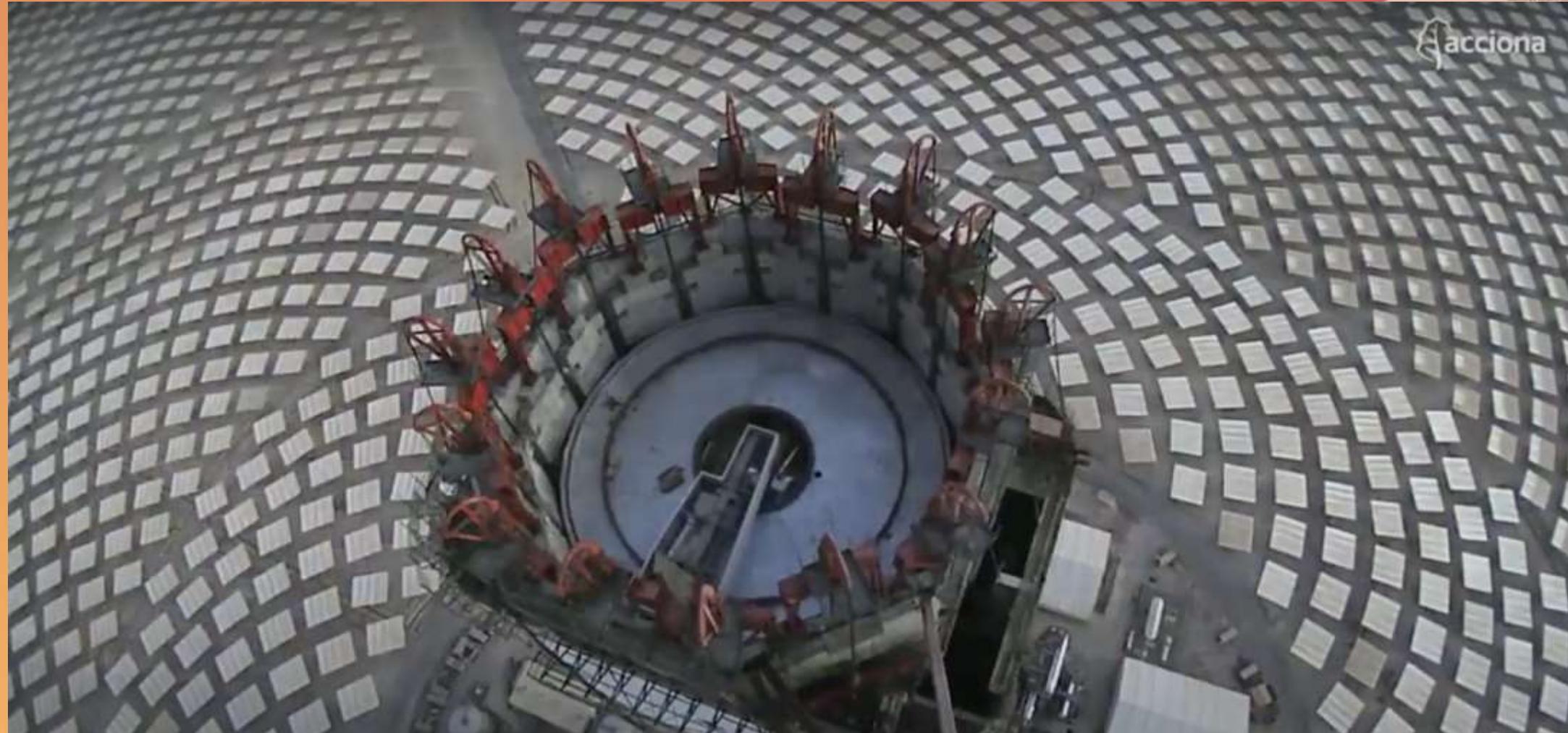




Proveedor local para mantenimiento



*Mano de obra calificada:
Instalador de Bombas y Válvulas de Tanques de Sales Fundidas.*



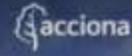
Proveedores locales para mantenimiento

ENERGÍA RENOVABLE, UN APOORTE A LA REACTIVACIÓN ECONÓMICA

CSP TORRE



PIONEER MANEUVER IN SOUTH AMERICA



CSP CILINDRO PARABÓLICO



renovetec
INGENIERIA



renovetec
INGENIERIA
Salir de pantalla completa (f)



Solar Collector Assembly





Depósito de Almacenamiento



Bombas



Sistema Depuración de Aceites



Llevar agua hasta cerca del punto de ebullición



Cambiar de fase el agua, líquido - vapor

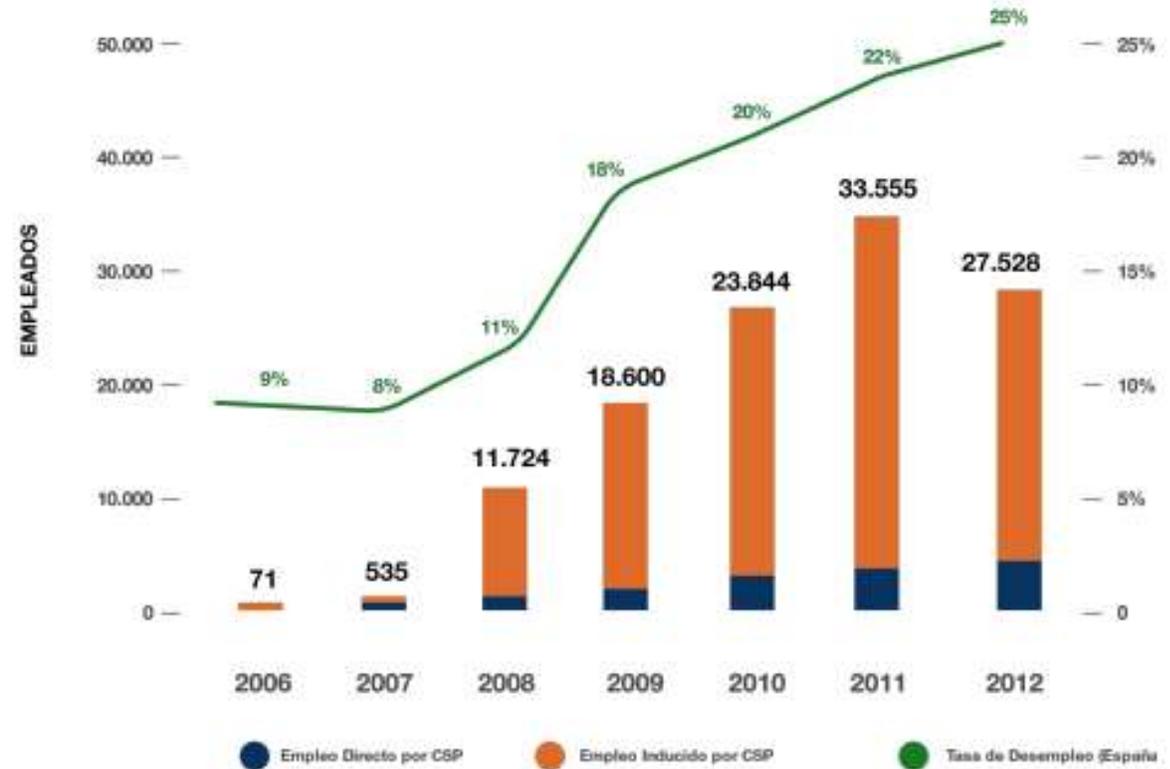


Aumento de la temperatura

ENERGÍA RENOVABLE, UN APOORTE A LA REACTIVACIÓN ECONÓMICA

Se generaron hasta durante época de alto desempleo **24.000 nuevos puestos directos anuales de trabajo en el sector CSP** (considerando operación, construcción y equipos).

Se produjo una **alta participación local de alrededor de 70%**, debido a la extensa experiencia con centrales termoeléctricas.



Fuente: GIZ

Cerro Dominador, Plan Espejo, 32% mujeres en la construcción.
Especialmente de María Elena

NOORIII (Sener) - Marruecos, 40% contenido local.

Componentes de Costo CSP	Proveedores Chilenos (%)	Proveedores Extranjeros (%)
Preparación de Terreno	100%	0%
Campo Heliostático	15%	85%
Almacenamiento Térmico	21%	79%
Sistema Generador de Vapor	30%	70%
Bloque de Potencia	34%	66%
Torre	77%	23%
Receptor	8%	92%

Fuente: Asociación de Concentración Solar de Potencia A.G. - ACSP.

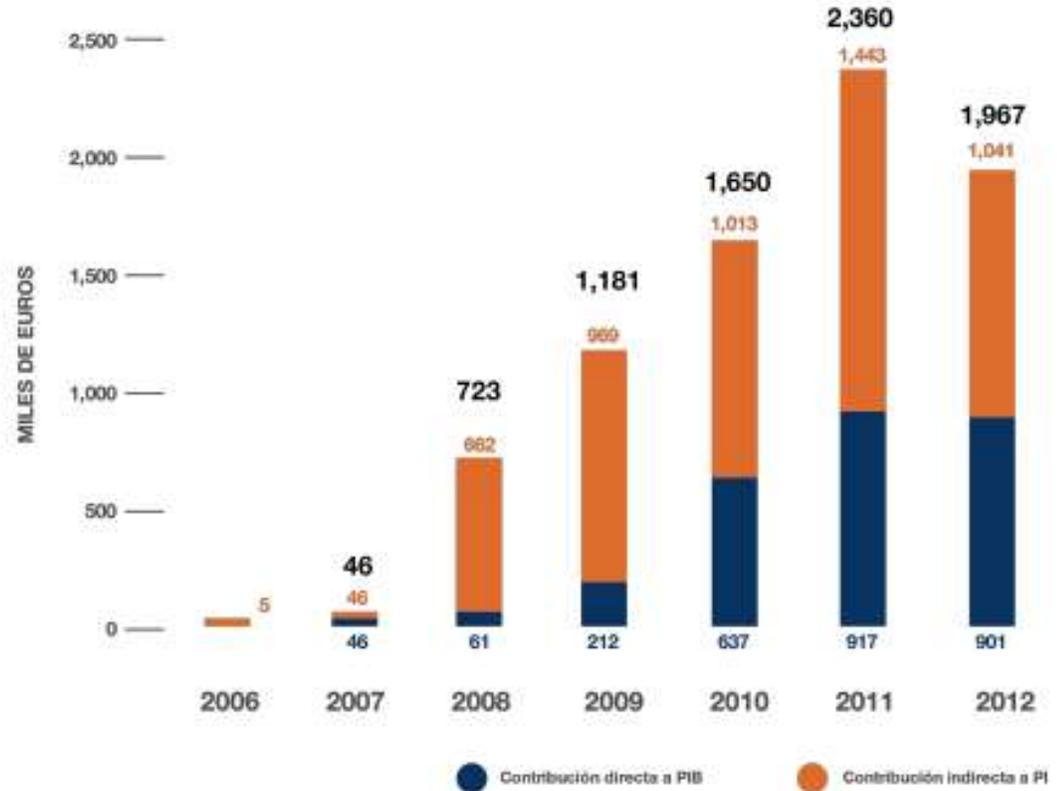
- ❖ *Costo total de la torre; incluye los costos del concreto, la estructura de acero, tuberías, bombas, mano de obra de construcción, el costo de la ingeniería, entre otros mas.*
- ❖ *77% se puede realizar con proveedores nacionales y el 23% con proveedores extranjeros. Para este efecto, se tiene en consideración a todos los tipos de proveedores, tales como; proveedores de equipos, proveedores de mano de obra, proveedores de servicios, etc.*
- ❖ *Se consideró el mismo criterio para el resto de los componentes de costo CSP.*

ENERGÍA RENOVABLE, UN APOORTE A LA REACTIVACIÓN ECONÓMICA

Impacto en PIB y potencialidad de creación de empleos.

Caso:

Hubo altas contribuciones por parte del sector CSP al PIB de España, incluso durante periodos de la crisis económica, llegando a **2.360 millones de euros el año 2011**.



Fuente: GIZ.

3 CONFIGURACIONES DE CSP - PELP (2023-2027)

Configuraciones de CSP (Calama)	Unidad	CSP1 (SM 1,7 - TES 6)	CSP2 (SM 2,0 - TES 9)	CSP3 (SM 2,5 - TES 13)
Altura Torre	m	155,0	175,9	183,5
Altura Receptor	m	14,2	15,8	17,5
Diámetro Receptor	m	12,5	13,6	14,6
# Helióstatos	-	4.542	5.278	6.745
Área Reflectante	m2	655.750	762.010	973.808
Capacidad Térmica TES	MWht	1.570	2.355	3.401
Volumen de Sales (HTF)	m3	7.304	10.955	15.824
Superficie Total Planta	Has	362	386	536
Potencia Térmica Receptor	MWt	445	523	654
Potencia Térmica Turbina	MWt	262	262	262
Costo de Inversión (**)	Millones USD	258,3	295,0	348,0
Costo de Inversión (**)	USD/kWe	2.323	2.653	3.129

(**) Considera costos del año 2021, para planta CSP instalada en Chile, incluyendo costos de EPC.

(**) Representa el "Overnight Cost", que es el costo de un proyecto sin considerar los intereses e impuestos incurridos durante la construcción.



3 CONFIGURACIONES DE CSP - PELP (2023-2027)

Configuraciones de CSP (Tocopilla)	Unidad	CSP1 (SM 1,7 - TES 6)	CSP2 (SM 2,0 - TES 9)	CSP3 (SM 2,5 - TES 13)
Altura Torre	m	162,6	173,2	186,8
Altura Receptor	m	14,9	15,9	17,7
Diámetro Receptor	m	12,5	13,7	14,8
# Helióstatos	-	4.663	5.495	6.992
Área Reflectante	m ²	673.220	793.340	1.009.469
Capacidad Térmica TES	MWht	1.570	2.355	3.401
Volumen de Sales (HTF)	m ³	7.304	10.955	15.824
Superficie Total Planta	Has	358	418	554
Potencia Térmica Receptor	MWt	445	523	654
Potencia Térmica Turbina	MWt	262	262	262
Costo de Inversión	Millones USD	262,7	298,6	353,6
Costo de Inversión	USD/kWe	2.362	2.685	3.180



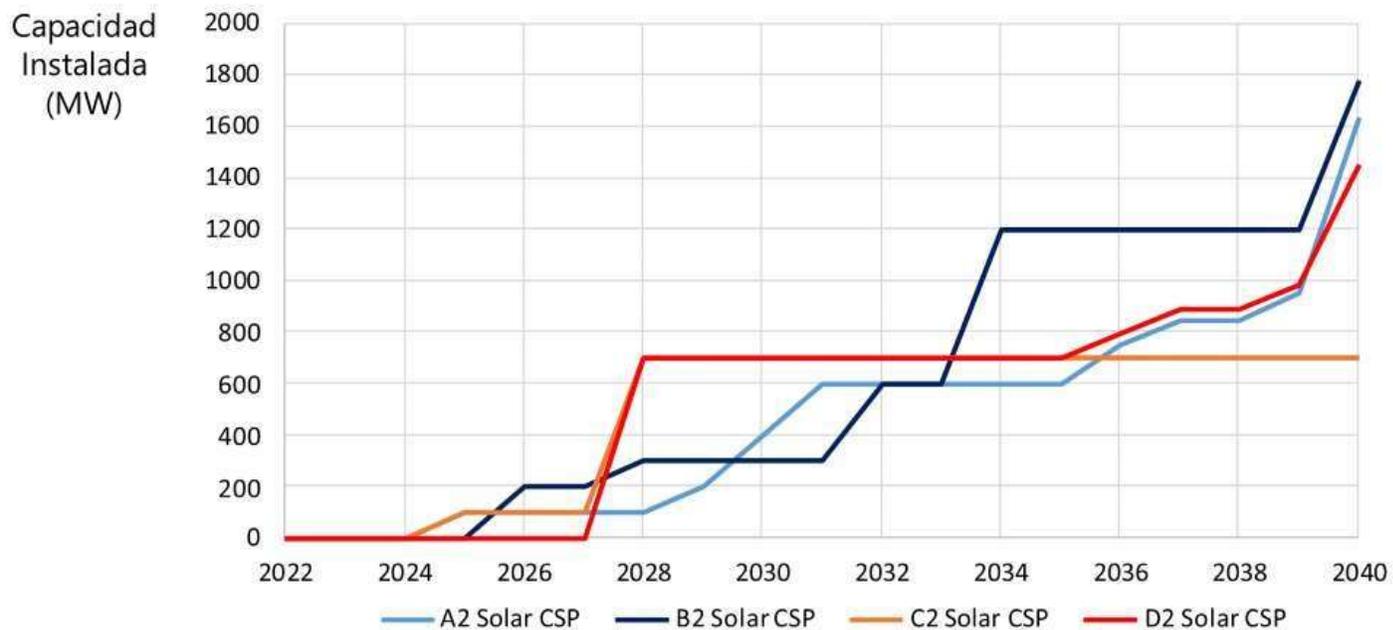
3 CONFIGURACIONES DE CSP - PELP (2023-2027)

Configuraciones de CSP (Tilttil)	Unidad	CSP1 (SM 1,7 - TES 6)	CSP2 (SM 2,0 - TES 9)	CSP3 (SM 2,5 - TES 13)
Altura Torre	m	161,2	177,0	187,5
Altura Receptor	m	14,9	16,8	17,2
Diámetro Receptor	m	12,8	13,5	15,8
# Helióstatos	-	4.829	5.659	7.227
Área Reflectante	m2	697.186	817.017	1.043.397
Capacidad Térmica TES	MWht	1.570	2.355	3.401
Volumen de Sales (HTF)	m3	7.304	10.955	15.824
Superficie Total Planta	Has	382	429	587
Potencia Térmica Receptor	MWt	445	523	654
Potencia Térmica Turbina	MWt	262	262	262
Costo de Inversión	Millones USD	266,0	303,2	359,2
Costo de Inversión	USD/kWe	2.392	2.727	3.230



Inversión Óptima Generación con Tecnología CSP - Comparación de Casos CSP

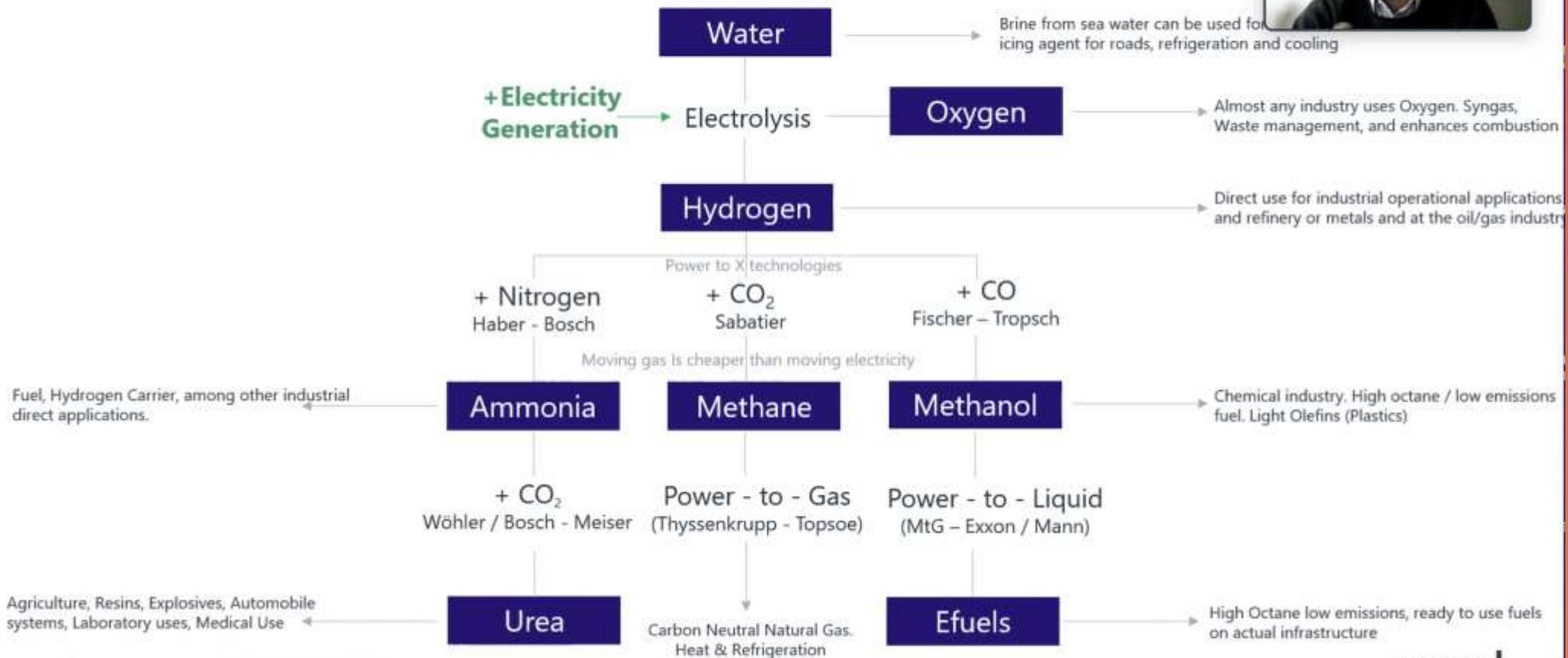
Comparación Casos - CSP



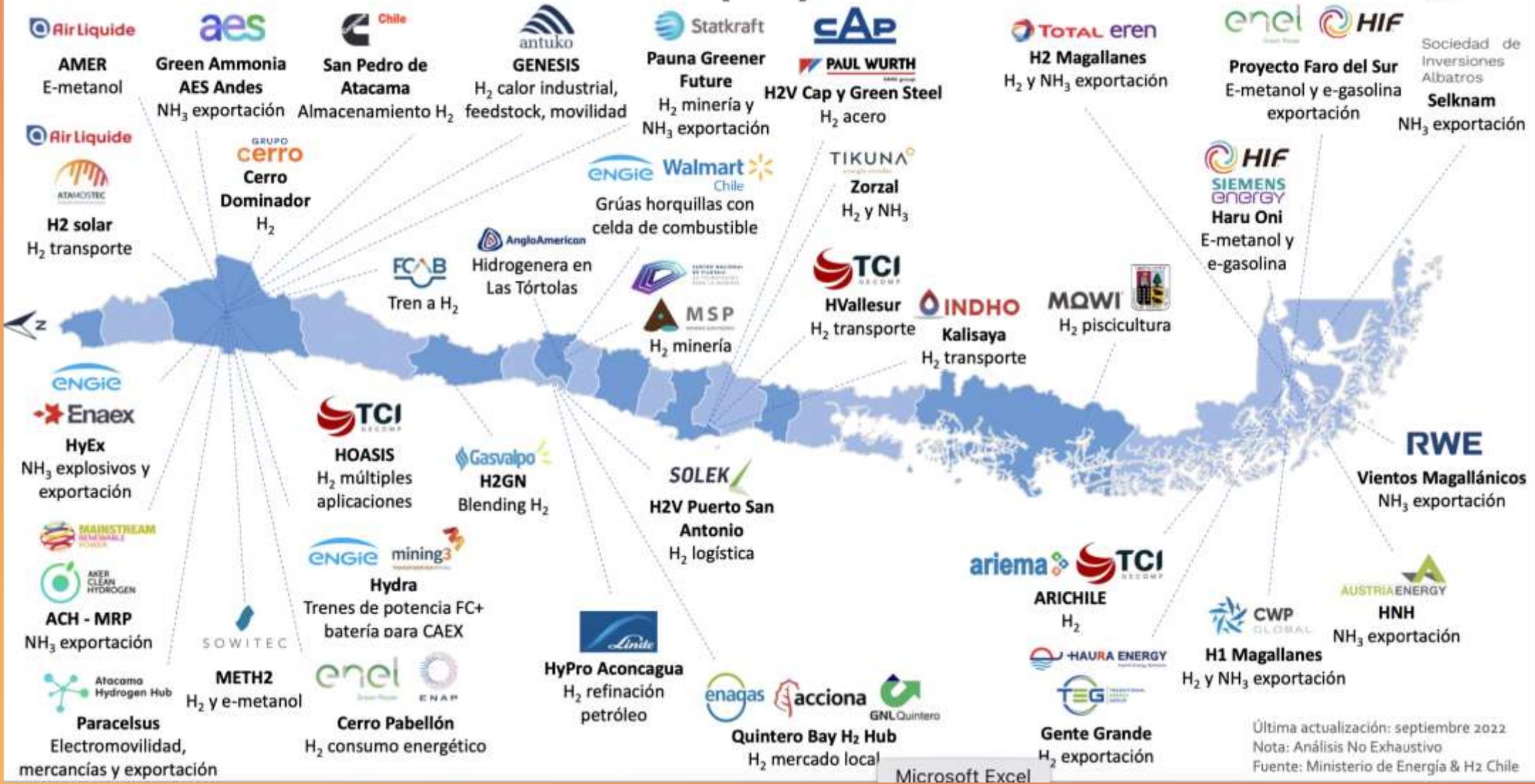
- Mayor inserción CSP en escenarios de descarbonización acelerada 2033.
- Limitación de inversiones en GNL aumenta inserción en CSP incluso con costos altos CSP.

According to the national electric coordinator, Chile will need at least 700mw of CSP operating on 2027 - 2028

Hydrogen & Synthetic Derivatives



Chile avanza en el desarrollo de proyectos



Última actualización: septiembre 2022
 Nota: Análisis No Exhaustivo
 Fuente: Ministerio de Energía & H2 Chile

Configuraciones de CSP (Calama)	Unidad	CSP1 (SM 1,7 - TES 6)	CSP2 (SM 2,0 - TES 9)	CSP3 (SM 2,5 - TES 13)
Altura Torre	m	155,0	175,9	183,5
Altura Receptor	m	14,2	15,8	17,5
Diámetro Receptor	m	12,5	13,6	14,6
# Helióstatos	-	4.542	5.278	6.745
Área Reflectante	m2	655.750	762.010	973.808
Capacidad Térmica TES	MWht	1.570	2.355	3.401
Volumen de Sales (HTF)	m3	7.304	10.955	15.824
Superficie Total Planta	Has	362	386	536
Potencia Térmica Receptor	MWt	445	523	654
Potencia Térmica Turbina	MWt	262	262	262
Costo de Inversión (**)	Millones USD	258,3	295,0	348,0
Costo de Inversión (**)	USD/kWe	2.323	2.653	3.129

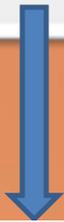
(**) Considera costos del año 2021, para planta CSP instalada en Chile, incluyendo costos de EPC.
 (**) Representa el "Overnight Cost", que es el costo de un proyecto sin considerar los intereses e impuestos incurridos durante la construcción.

UNIT COSTS 2022:

- Land preparation: +10%
- Heliostatic field: +0%
- Thermal storage: +15%
- Steam system: +15%
- Power block: +15%

NON-UNIT COSTS 2022:

- Fixed tower cost: +15%
- Receiver reference cost: +15%



Superficie: 288 Has
 Generación Eléctrica: 470 GWh/año



CSP & CST, Desalinización



SOMOS SOCIOS PROYECTOS PRENSA DOCUMENTOS EVENTOS CONTACTANOS ENGLISH

Noticias y Publicaciones



Desalación: una alternativa que toma cada vez más fuerza
agosto 30, 2022



Codelco decide adjudicar desaladora de US\$ 1.000 millones a Transelec y Marubeni
julio 11, 2022



Desalinización: las claves legales que se requieren para el despegue de la industria
julio 4, 2022



SOMOS SOCIOS PROYECTOS PRENSA DOCUMENTOS EVENTOS CONTACTANOS ENGLISH

SOCIOS







COLABORADORES




Inicio Opinión Hidrógeno Verde Corporativos Energías Sostenibles Alianzas Gestión Hídrica Conferencias Edición Últimas Publicaciones

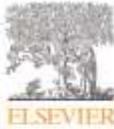
Minera Vizcachitas acuerda construcción de una planta desalinizadora para sus procesos y para agricultura de Putaendo

21/09/2022



Acuerdo con CMVH "es un ejemplo de minería sustentable que permite viabilizar un proyecto de inversión con beneficio para las comunidades locales, en un tema tan vital como es el agua para consumo humano y riego agrícola para beneficiarios de Indap de la comuna de Putaendo", destacó el gerente de Asuntos Corporativos de Desala, compañía que construirá la planta.

Contents lists available at ScienceDirect



Journal of Cleaner Production

journal homepage: www.elsevier.com/locate/jclepro

Assessing the synergy between a seawater pumping system for mining facilities and the cooling system of a CSP plant in Northern Chile

Jorge A. Gacitúa^a, Rodrigo Palma-Behnke^a, José M. Cardemil^{b,c}, María Teresa Cerda^c, Felipe Godoy^c, Frank Dinter^c

^a Energy Center, Department Electrical Engineering, U. de Chile, Santiago, Chile
^b Department of Mechanical and Metallurgical Engineering, Pontificia Universidad Católica de Chile, Santiago, Chile
^c Center for Solar Energy Technologies, Fraunhofer Chile Research, Santiago, Chile

ARTICLE INFO

Handling Editor: Yuzao Wang

Keywords:
 CSP
 Central receiver
 Electricity production
 Cooling system
 Mining processes
 Solar desalination
 SAM
 Chile

ABSTRACT

The Atacama Desert presents the highest Direct Normal Irradiance (DNI) levels on the planet and at the same time is one of its driest places on Earth. The region concentrates a large number of copper mining facilities and is currently considered as a hotspot for the deployment of solar technologies. The mining activity consumes large amounts of water in its processes, and for driving such processes several of the facilities consider seawater pumping systems. The present article describes a technical and economic evaluation of coupling the cooling system of a Concentrating Solar Power (CSP) plant and the seawater pipeline. The analysis considers a location in northern Chile and the operation of a CSP plant, which is assessed using a validated simulation tool. The base scenario considers evaporative cooling, which is compared to other cooling approaches such as: dry cooling, once through, and coupling a Multi Effect Distillation (MED) plant, where the last two consider a connection to the pumping pipeline. The energy production and the resulting economic benefit are evaluated for each cooling scenario. It is observed that the scenarios using seawater deliver more energy than the dry cooling scenario. The once-through and MED cases show the best economic performance in terms of the Net Present Value (NPV). The simulations carried out allowed to identify the synergistic performance between the mining pumping system and the operation of the CSP plant, enabling to exploit additional benefits from its integration.



Si la CSP puede generar energía limpia, almacenarla para despacho en la noche, porque no fomentar este tipo de energías 24/7



Las actuales regulaciones han postergado el avance de energías continuas, de base, flexibles, sostenibles, etc, mismas que pueden reemplazar fuentes contaminantes y generar energías renovable 24/7.

Agenda del Ministerio de Energía

- Colaboración público-privada.
- **Transición energética y descarbonización. La relevancia de generar las condiciones habilitantes para un proceso exitoso. Tenemos una meta clara hasta el 2030:**
Debemos aumentar nuestra capacidad instalada en ~25 GW para el 2030, con generación renovable y almacenamiento, reforzar el sistema de transmisión eléctrica con nuevas líneas (+4.000 km) y subestaciones como también desarrollar con claridad una renovada Estrategia Nacional de Hidrógeno Verde.
- Acercar y difundir la energía a las personas.
- Importancia de un enfoque territorial.
- Agenda pro-inversión.



De: no-reply@leylobby.gob.cl <no-reply@leylobby.gob.cl>
Fecha: viernes, 9 de septiembre de 2022, 6:54 p. m.
Para: Cristian Sepulveda <csepulveda@acsp.cl>
Asunto: Notificación de estado de Solicitud de Audiencia AU002AW1200241

Estimado(a),

Con motivo de la solicitud de audiencia (AU002AW1200241, Subsecretaría de Energía) presentada con fecha 08/09/2022, se cita a usted para el día 07/10/2022 a las 15:30 horas a presentarse en Alameda 1449, torre 2 piso 13 Ministerio.

Previo a la realización de la audiencia, se les requerirá a los asistentes la exhibición de sus cédulas de identidad o pasaporte en caso de ser extranjero.

En caso que no fuese posible la asistencia a la audiencia en el día y hora propuesto, se le solicita comunicarse, con a lo menos 24 horas de anticipación, con la recepción de la autoridad al teléfono 22-3656815.

Saludos,
Plataforma Ley del Lobby



Valparaíso, 29 de septiembre de 2022.

Por especial encargo de la señora Presidenta, Senadora señora Ma. Loreto Carvajal, tengo el honor de invitar a usted a la sesión que celebrará la **Comisión de Minería y Energía**, el **miércoles 5 de octubre de 2022, de 11:15 a 12:30 horas**, en la Sala N° 1 de Comisiones del Senado, en Valparaíso, para conocer la opinión de la Asociación de Concentración Solar de Potencia, respecto del proyecto de ley que promueve el almacenamiento de energía eléctrica y la electromovilidad (Boletín N° 14.731-08).

Dios guarde a Usted.


JULIO CÁMARA OYARZO
Secretario

AL SEÑOR
CRISTIÁN SEPÚLVEDA
GERENTE EJECUTIVO
ASOCIACIÓN DE CONCENTRACIÓN SOLAR DE POTENCIA
IQUIQUE

8. Proyección de los procesos de licitación de suministro

De acuerdo a lo establecido en el artículo 131° ter de la Ley, a continuación, se informa la proyección indicativa de los procesos de licitación de suministro que deberían efectuarse dentro de los próximos cuatro años, en concordancia con las necesidades de suministro determinadas en el numeral 5 de presente informe.

Año de Adjudicación	Inicio de Suministro	Volumen a Licitar (GWh/año)
2023	2027	1.700
2023	2028	3.500
2024	2029	1.000
2025	2030	1.000
2026	2031	1.400

Tabla 8.1: Proyección referencial de próximos procesos de licitación

Los montos de energía señalados en la tabla anterior corresponden a la componente base del bloque de suministro licitado, sin considerar la componente variable que se adicione para conformar el Bloque de Suministro total, en conformidad a lo señalado en el artículo 32 del Reglamento de Licitaciones.

Para el año 2023 se proyecta licitar las necesidades de suministro para el año 2027 y 2028, las cuales consideran la energía no adjudicada en el proceso licitatorio 2022/01 como también la actualización de la proyección de demanda de clientes regulados determinadas en el presente informe.

Cabe señalar que el detalle respecto del diseño particular de los bloques de suministro, las condiciones específicas del proceso, así como el volumen definitivo a licitar, corresponden a materias de bases de licitación y se establecerán en las mismas una vez se realicen los llamados a licitación respectivos.



*Desarrollo de la Industria
Termosolar, una tecnología de
almacenamiento y de generación*

Antofagasta, Octubre 20, 2022