



CONSTRUCCIÓN · OPERACIÓN · INTELIGENCIA DE DATOS

Construimos y operamos la infraestructura solar

Obra civil, montaje mecánico y eléctrico BT / MT, oficina técnica y plataformas de datos para plantas fotovoltaicas de utility scale, PMGD y autoconsumo industrial en Chile.

290 MW EJECUTADOS · DESDE 2018 · SANTIAGO — CHILE

QUIÉNES SOMOS

Constructor y operador de proyectos de energía renovable

DYJ-LTDA ejecuta la construcción de plantas fotovoltaicas de utility scale, PMGD y proyectos industriales de autoconsumo. Cubrimos el ciclo completo de obra: fundaciones, montaje de estructura, conexonado DC/BT, media tensión y comisionamiento.

Operamos como contratista directo o como socio de montaje para EPC y desarrolladores internacionales: Power China, Sungrow, Verano Energy, Langa, Hanwha y Sterling & Wilson.

290

MW ejecutados
en 11 proyectos FV

5

proyectos en ITO
e ingeniería eléctrica

8

años
de operación continua



Planta fotovoltaica y BESS de utility scale en construcción

Qué construimos

Seis frentes de trabajo ejecutables de forma independiente o integrados en un paquete BOS completo, con jefatura de obra y prevención de riesgos propias.



Obra civil y fundaciones

Movimiento de tierras, caminos internos, zanjas y hormigonado de fundaciones.



Estructura y seguidores

Hincado de perfiles, control topográfico, trackers y montaje de módulos.



Montaje eléctrico DC y BT

Tendido de string, combiner y disconnect box, canalizaciones y mallas de tierra.



Media tensión

Cable MT, mufas y terminaciones, celdas y centros de transformación.



Testeo y comisionamiento

Aislación, curvas I-V, termografía, energización y puesta en marcha.



Oficina técnica e ITO

Ingeniería de detalle, inspección técnica, control de BOQ y cierre documental.

Sistemas de almacenamiento en baterías (BESS)

Montaje y puesta en servicio de parques de baterías a escala utility, y dimensionamiento de BESS para autoconsumo industrial.

- ✓ Radiales, pedestales y canalizaciones de obra civil
- ✓ Posicionamiento, anclaje y nivelación de contenedores
- ✓ Conexión DC entre racks e inversores
- ✓ Media tensión, celdas y centros de transformación
- ✓ Comunicaciones, sistema de control y SCADA
- ✓ Pruebas, energización y puesta en servicio con el fabricante



OFICINA TÉCNICA

Ingeniería, ITO y control de obra

Soporte técnico al mandante en la supervisión de sus proyectos: seis obras ejecutadas en modalidad de inspección técnica.

- ✓ Ingeniería eléctrica de detalle y revisión de planos
- ✓ Inspección técnica de obra (ITO) en terreno
- ✓ Cuantificación de materiales y control de BOQ
- ✓ Revisión y liberación de protocolos de calidad
- ✓ Control de avance físico y curvas S
- ✓ Recepción, punch list y cierre documental



Gestión de calidad y seguridad

La productividad y la excelencia operacional se sustentan en tres pilares: personal capacitado, procedimientos documentados y evidencia registrada.



Prevención en terreno

Prevencionista dedicado, charla diaria de seguridad, análisis seguro de trabajo por tarea y verificación de EPP previa a la habilitación de cada frente.



Calidad con evidencia

Protocolo por actividad, liberación por lotes y registro fotográfico georreferenciado de cada hito de obra.



Equipos de trabajo propios

Personal estable y certificado en trabajo en altura, riesgo eléctrico y espacios confinados.



Del contrato a la puesta en servicio

Metodología estandarizada, aplicada de forma consistente en proyectos PMGD de 3 MW y en plantas de 85 MW.

01

Planificación

Revisión de ingeniería, plan de obra, curva de avance, dimensionamiento de recursos y matriz de riesgos.

02

Movilización

Instalación de faena, acopio y control de materiales, inducción del personal y validación topográfica.

03

Ejecución

Producción por frentes con control diario de avance, liberación por lotes y gestión de no conformidades.

04

Entrega

Testeo, comisionamiento, punch list, dossier as-built y acompañamiento en la puesta en marcha.

EXPERIENCIA

Construcción fotovoltaica

290 MW ejecutados en once proyectos, como contratista de construcción y socio estratégico de montaje para EPC y desarrolladores.

PROYECTO	AÑO	POTENCIA	CLIENTE	ALCANCE
PFV Dune	2025	100 MW	Power China	Obras preliminares y montaje mecánico
PFV Río Escondido	2020	85 MW	Sterling & Wilson	Montaje eléctrico BT y MT
PFV Valle Escondido	2021	61 MW	Sterling & Wilson	Montaje eléctrico BT y MT
PMGD Llanos	2020	10,2 MW	Inelsa	Obra civil y montaje eléctrico
PFV Larqui Solar	2024	10 MW	Verano Energy	Alcance total
PFV Bulnes Solar	2024	10 MW	Verano Energy	Alcance total
PFV Yungay	2023	9 MW	Sungrow	Alcance total
PMGD Lambert	2019	3,3 MW	Inelsa	Obra civil y montaje eléctrico
PMGD El Cóndor	2019	1,48 MW	Smart Green	BOS, obra civil y comisionado
C.D. Salcobrand	2019	370 kW	Inelsa — Cintac	Ingeniería, montaje y comisionado
Las Lomas	2018	100 kW	Inelsa — Soventix	Full BOS
TOTAL EJECUTADO				290,45 MW

EXPERIENCIA

Oficina técnica e inspección de obra

Soluciones integrales en ingeniería eléctrica de detalle e inspección técnica de obras para proyectos de autoconsumo industrial.

PROYECTO	AÑO	POTENCIA	CLIENTE	ALCANCE
Mega Frío	2019	370 kW	Inelsa — EBCO	ITO, ingeniería y comisionado
Nutrapharm	2019	300 kW	Inelsa — Cintac	ITO, ingeniería y comisionado
Núcleo Ochagavía	2019	170 kW	Inelsa — EBCO	ITO, ingeniería y comisionado
Mega Logística	2019	100 kW	Inelsa — EBCO	ITO, ingeniería y comisionado
Centro Vet	2019	100 kW	Inelsa — Cintac	ITO, ingeniería y comisionado

Tres formas de intervenir

Tres modalidades de intervención. Recomendamos iniciar por el proceso de mayor impacto económico y escalar progresivamente.



Plataformas a medida

Paneles web que consolidan datos de distintas fuentes y muestran, en una sola pantalla, lo que cada rol necesita decidir hoy. Escritorio y móvil.



Automatización de procesos

Automatización de tareas repetitivas: lectura de correos, descarga y clasificación de documentos, generación y distribución de informes.



Optimización y análisis

Modelos sobre sus propios datos para detectar bajo rendimiento, pérdidas evitables y oportunidades de ahorro en consumo y en compras.

Las soluciones se implementan sobre la infraestructura existente —nube, servidor propio o equipos de la oficina técnica— sin requerir cambios en las herramientas actuales.

Ocho módulos, una sola base de datos

Cada módulo opera de forma independiente o integrada: el dato se registra una vez y se utiliza en toda la plataforma.



DYJ Monitor

Generación, consumo, alarmas y diagnóstico de strings de todo el portafolio, en tiempo casi real.



DYJ Quality

No conformidades, desviaciones, protocolos y avance documental de la obra, con actualización automática.



DYJ Lab

Ingesta, clasificación y envío automático de informes de ensayo de laboratorio.



DYJ Engineering

Cuantificación desde planos, etiquetado normalizado y validación cruzada de ingeniería.



DYJ Stock

Inventario de bodega y de EPP, con entrega en obra mediante vale digital y código QR.



DYJ Cost

Cotización de proyectos, control de presupuesto y seguimiento de desviación de costos.



DYJ Sign

Documentos firmados descargados y archivados por proyecto de forma automática.



DYJ Flow

Automatizaciones a medida: correos, documentos, reportes y tareas programadas.

RESULTADOS

Impacto en la operación

El objetivo no es disponer de más reportes, sino que el equipo deje de elaborar información y comience a utilizarla.



Tiempo recuperado

Las horas destinadas a recopilar, copiar y formatear se redestinan al trabajo técnico que requiere criterio profesional.



Visibilidad permanente

El estado del proyecto está disponible en todo momento, sin depender de solicitudes ni de informes periódicos.



Desviaciones oportunas

Las desviaciones se identifican mientras aún son corregibles y no cuando ya afectan el costo final de la obra.



Trazabilidad para auditoría

Cada dato conserva su origen y cada proceso su registro de ejecución, lo que simplifica cualquier revisión.

Venta de energía sin inversión del cliente

El cliente cede techo o terreno y paga solo la energía que consume, a una tarifa bajo la de la red. DYJ-LTDA diseña, construye y opera; el financiamiento lo aporta el socio inversionista.



Cliente regulado · Net Billing

Hasta 300 kW bajo la Ley 21.118, con inyección de excedentes a la red de distribución. Comercial, industrial, agrícola, instituciones médicas y edificios.



Cliente libre · sobre 300 kW

Precio de energía negociado libremente y contrato de 10 a 20 años. Industria, minería mediana, salmonicultura, forestal y logística.



PMGD · hasta 9 MW

Inyección a la red de media tensión con opción de precio estabilizado, como complemento del autoconsumo del cliente.

Dos vías de implementación combinables: generación solar on-site y peak shaving con almacenamiento, para recortar además el cargo por demanda máxima.

MERCADO

Un mercado con nombre y potencia conectada

Chile tiene 2.612 clientes libres que concentran más del 60% de la demanda eléctrica nacional. Tras la rebaja del umbral de 500 a 300 kW, el catastro del Coordinador identifica 6.307 clientes regulados elegibles para migrar, con 4.568 MW conectados.

De ellos, 5.778 son comerciales, industriales, agrícolas e institucionales sobre 100 kW: 2.826 comerciales, 1.967 industriales y 454 agrícolas. La Región Metropolitana concentra 3.851, con 3.223 MW. Fuente: Coordinador, junio de 2026.

2.612

clientes libres

hoy en Chile

6.307

elegibles sobre 100 kW

hoy regulados

4.568

MW conectados

del universo elegible



Planta fotovoltaica conectada a la red de distribución

Las reglas que habilitan el modelo

El marco chileno ya permite operar el PPA en los dos regímenes. El riesgo relevante a vigilar está en el precio estabilizado del PMGD.



Ley 21.118 · Net Billing

Vigente desde 2018. Habilita el autoconsumo renovable de hasta 300 kW con inyección y compensación de excedentes en la red de distribución.



Res. Ex. N°58/2024 y N°13/2025

Rebajan el umbral de cliente libre de 500 kW a 300 kW desde febrero de 2025, con permanencia mínima de cuatro años en el régimen elegido.



DS 88/2020 · Régimen PMGD

Proyectos de hasta 9 MW conectados en media tensión, con opción de precio estabilizado. El mecanismo está bajo revisión regulatoria.

El Ministerio de Energía prevé iniciar en diciembre de 2026 el trámite legislativo de la reforma a la distribución: los PPA deben incluir cláusulas de cambio de ley.

EQUIPO

Quiénes están detrás

Tres socios que cubren la cadena completa del proyecto: la relación comercial, la ejecución en terreno y la calidad con automatización de procesos.



David Charry Pabón

Área comercial. Relación con mandantes EPC y desarrolladores, cotización de obra y negociación de contratos. · dcharry@dyj-ltda.cl



Jonathan Gómez

Área operacional. Planificación y ejecución de obra, jefatura de terreno y control de rendimientos y plazos. · jgomez@dyj-ltda.cl



Juan Pablo Gómez Neira

Calidad e inteligencia artificial. Seis años en FV y BESS, sobre 1,4 GW en 11 proyectos. ISO 9001 y calidad eléctrica BT/MT. · jpgomez@dyj-ltda.cl

Trayectoria conjunta en Estepa Solar I & II (632 MW), Las Salinas (210 MW), Andes IIB (180 MW), Río Escondido (170 MW) y Valle Escondido (140 MW), entre otros.



Construimos el próximo proyecto



GERENTE COMERCIAL

David Charry Pabón



CORREO

dcharry@dyj-ltda.cl



TELÉFONO

+56 9 4965 2771



UBICACIÓN

Santiago, Chile



290

MW ejecutados

16

Proyectos
ejecutados

8

Años de operación

Solicite una cotización de obra, una visita técnica a terreno o una demostración de las plataformas.