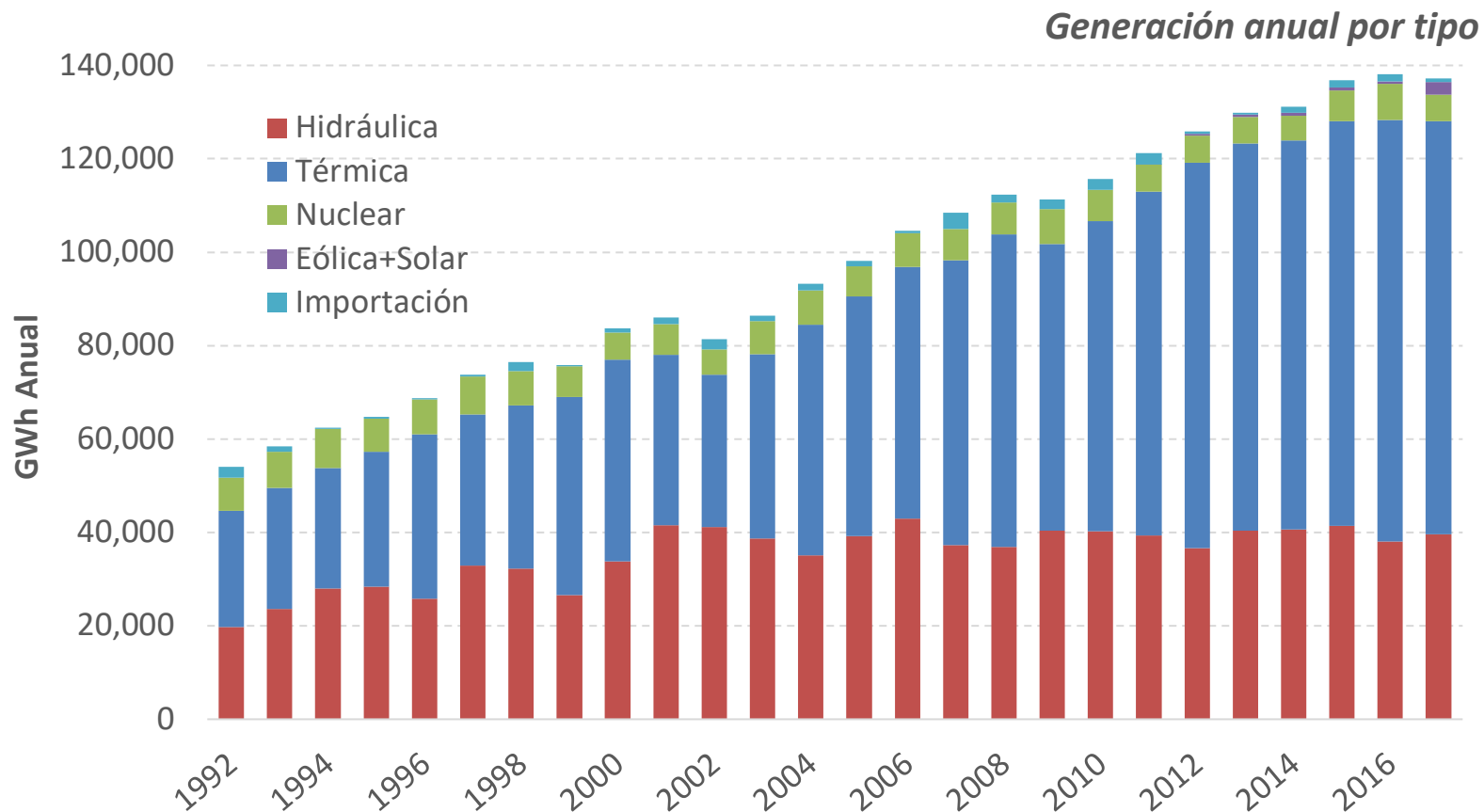




**EL MERCADO SOLAR
FOTOVOLTAICO EN ARGENTINA**



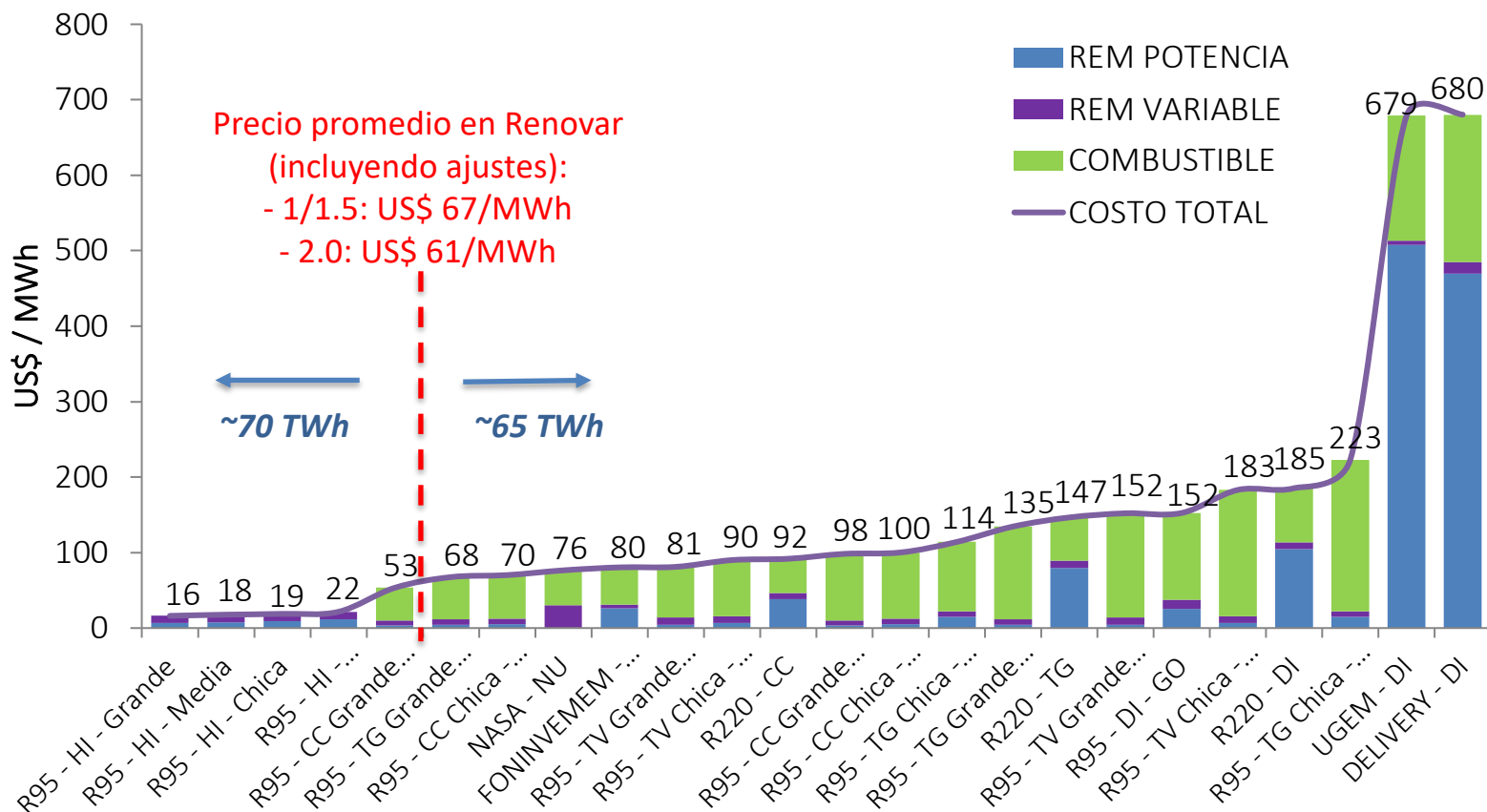
La generación de energía eléctrica en Argentina ha crecido puramente en base a fuentes térmicas



Fuente: CAMMESA

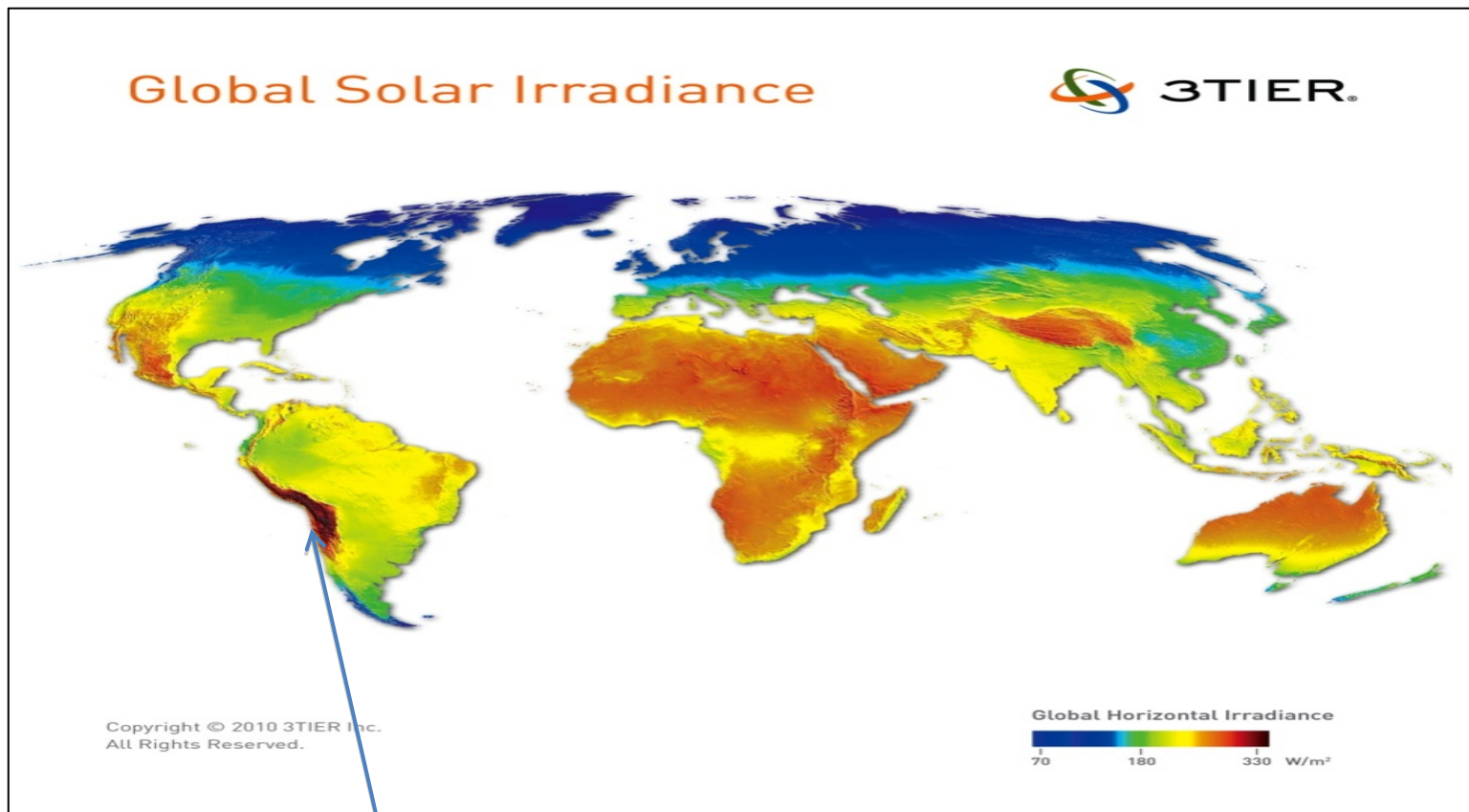
Pero las renovables han demostrado su capacidad de ofrecer precios competitivos

Costo de la electricidad en el MEM, por tipo de contrato y combustible – US\$/MWh - 2016



Fuente: Economía & Energía, basado en datos de MINEM y CAMMESA

Argentina cuenta con recursos naturales excepcionales para el desarrollo fotovoltaico



El Noroeste Argentino presenta uno de los mejores recursos a nivel global

Principales desafíos para el desarrollo sustentable del sector solar en Argentina

Capacidad de evacuación

- Sistema actual de transmisión limita el crecimiento (límite de exportación de NOA-Centro-Cuyo de 300MW)
- Permanece la incertidumbre respecto de la expansión de las líneas de transmisión y su posible cronograma

Proveedores/Contratistas

- Falta de proveedores serios con interés de invertir en el aprendizaje de las tareas relativas a la construcción de parques solares

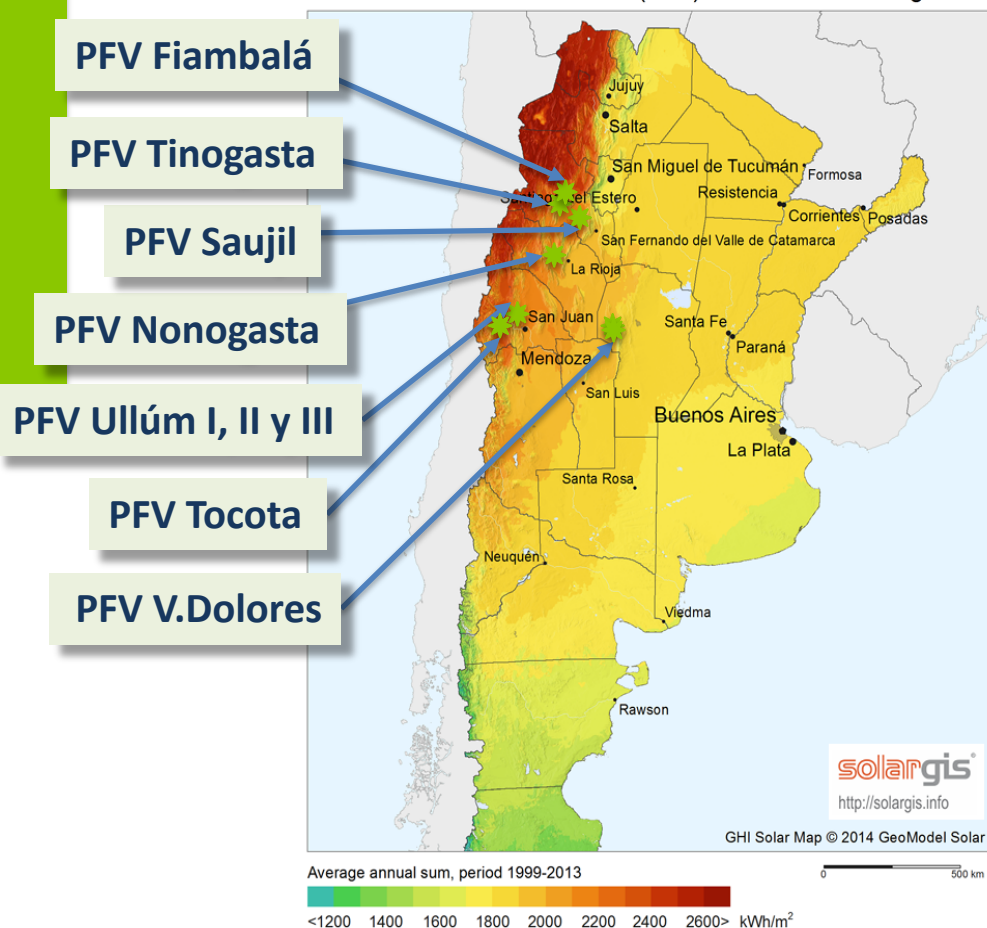
Financiamiento

- Persiste la dificultad de acceder a financiamiento eficiente en formato project finance
- Excepciones por parte de algunos bancos locales (financiamiento 360E proyectos Catamarca) y multilaterales (sponsors grandes)

Rentabilidad

- Nivel de competitividad en licitaciones RenovAr fuertemente influido por propuestas especulativas
- Precios de corte de ronda 2 difícilmente repetibles en el futuro cercano – probabilidad de proyectos incumplidos

360 Energy – Más de 300 MWac en proyectos adjudicados



Proyecto	MWac	Provincia	Ronda	COD Comprom	Precio PPA
Nonogasta	35	La Rioja	1.5	Nov-18	56,43
Saujil	22,5	Catamarca	1.5	Sep-18	51,93
Fiambala	11	Catamarca	1.5	Sep-18	53,73
Tinogasta	15	Catamarca	1.5	Sep-18	53,43
Ullum 1	25	San Juan	1.5	Nov-18	53,73
Ullum 2	25	San Juan	1.5	Nov-18	55,23
Ullum 3	32	San Juan	1.5	Dic-18	57,63
Tinogasta 2	6,96	Catamarca	2	Oct-18	41,70
Saujil 2	20	Catamarca	2	Abr-19	41,85
Nonogasta 2	20,04	La Rioja	2	Abr-19	40,44
V. Dolores	26,85	Córdoba	2	Ago-19	51,90
Tocota	72	San Juan	2	May-20	40,80
Nonogasta 4	1	La Rioja	2	Abr-19	44,40

Y 23 MWac de prioridad de acceso a capacidad de transporte para la venta de energía renovable a privados (MATER)

Proyectos en plena ejecución



- Planta solar 100% instalada
- Concluyendo remates finales e instalación del SCADA
- COD estimado para fines de junio/principios de julio, pendiente de terminación de ET 33/132



- Avance al 50% de montaje de trackers y tendido de cables de BT y MT
- A la espera de arribo de paneles frenados en Aduana, sujeto a reglamentación del Decreto 814/17
- COD estimado para agosto



- Terreno 100% desmontado y nivelado con obradores instalados
- Comenzando proximately con tareas de tendido de cables e hincado
- COD estimado para septiembre



- Proyectos vendidos a Genneia, manteniendo construcción por EPC y O&M por plazo mínimo de 2 años
- Terminando con desmonte y emparejado del terreno, próximo a recibir obradores
- CODs estimados para noviembre/diciembre



- Terminando compactación de zona de obrador para arribo de los mismos
- 100% de componentes principales comprados y en proceso de arribo
- COD estimado para septiembre/octubre

Sorpresas y hallazgos hasta la fecha

- ✗ Demoras en efectivización de la devolución anticipada de IVA (\$80 millones pendientes en el Proyecto Nonogasta) a pesar de contar con principio efectivo de ejecución desde el 10 de octubre de 2017
- ✗ Demoras en nacionalización de paneles por retrasos en reglamentación del Decreto 814/17
- ✗ Parada de obra de 15 días en Nonogasta por “ruidos” políticos locales: implicancia en rediseño de estación transformadora
- ✗ Dificultad para encontrar proveedor de EPC con amplio cubrimiento de riesgos
- ✗ Retrasos en implementación de estrategia financiera por falta de experiencia de la banca local y reciente volatilidad en los mercados internacionales
- ✗ Volatilidad en precio global de paneles e incumplimiento de entregas por parte de un proveedor internacional
- ✓ Excelente predisposición de funcionarios en distintos ámbitos del Gobierno para colaborar en la solución de las trabas burocráticas
- ✓ Reducción de costos y agilidad aduanera ingresando importaciones por puertos de Chile y cruzando la frontera por vía terrestre
- ✓ Mejora significativa de costos de CAPEX luego de haber internalizado tareas de EPC e integrado distintos aspectos de las obras de construcción y montaje

Contactos en 360 Energy

Alejandro Lew

CEO

alejandro.lew@360energy.com.ar

Maximiliano Ivanissevich

Responsable de Comunicaciones y Relaciones Institucionales

m.ivanissevich@360energy.com.ar

Tomás Cordoba

Gerente Financiero

Tomas.Cordoba@360energy.com.ar

Guillermina Vidal

Gerente de Planeamiento Estratégico

Guillermina.vidal@360energy.com.ar

Jorge Lew

Gerente Comercial

Jorge.lew@360energy.com.ar