

The background of the entire image is a dark, blue-tinted photograph of a wind farm. Several wind turbines are visible, their blades and towers silhouetted against a lighter, hazy sky. The turbines are arranged in a line, receding into the distance.

ADN
el
vances
negocio

LATIN AMERICA POWER

Mayo 2023

ACTUALIZACIÓN DE MERCADO

HSSE





EIA SAN JUAN II.

- Ingreso al SEA 23 de mayo 2023.
- Ampliación de la capacidad de generación del Parque Eólico San Juan de Chañaral de Aceituno en 64,8 MW, planificado el ingreso del estudio al SEIA para finales del mes de mayo del 2023.
- Contempla 9 nuevos aerogeneradores, cuya potencia nominal será de 7,2 MW totalizando 65 aerogeneradores.



MUNICIPIO DE FREIRINA Y FUNDACIÓN HUELLA LOCAL FIRMAN CONVENIO DE COLABORACIÓN .

Alianza publico privada que busca el desarrollo de proyectos en beneficio de las comunidades.



HUELLA DE CARBONO

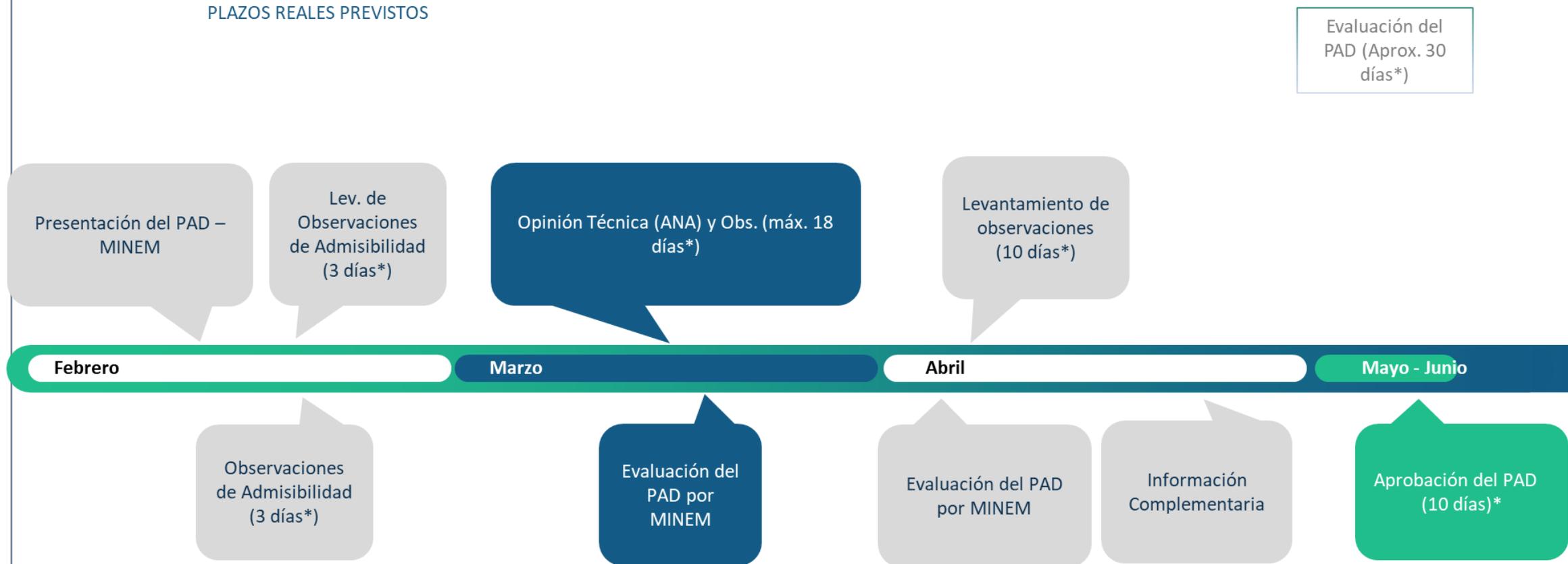
- La próxima semana contaremos con los resultados de la medición.



MUNICIPIO DE FREIRINA Y FUNDACIÓN HUELLA LOCAL FIRMAN CONVENIO DE COLABORACIÓN .

PLANES AMBIENTAL DETALLADO EGE – JUNIN 2023

PLAZOS REALES PREVISTOS





AUDITORÍA INTERNA.

• Chile.

- ✓ Parque eólico San Juan, 17 de mayo.
- ✓ Parque eólico Totoral, 18 de mayo.
- ✓ Central Hidroeléctrica CMA, 23 de mayo.
- ✓ Casa Matriz, 31 de mayo.



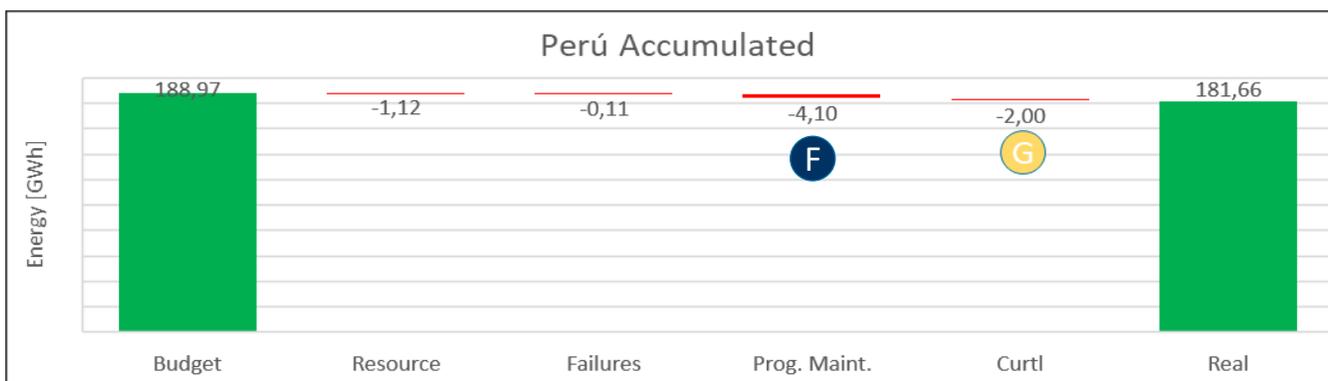
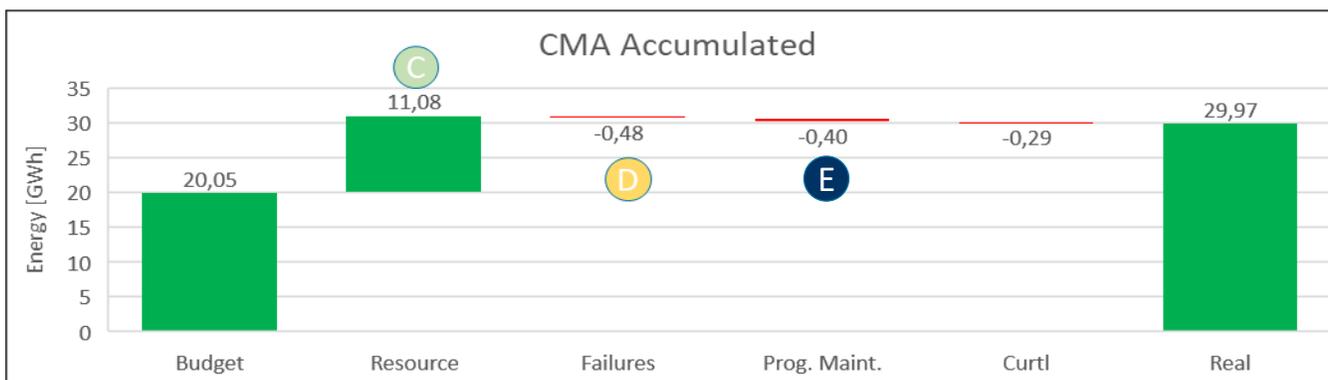
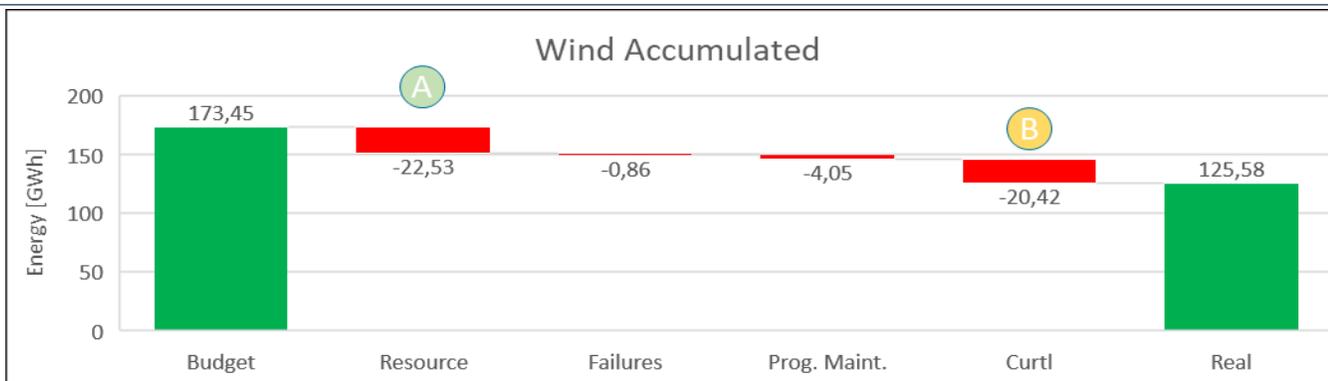
• Perú Planificación.

- ✓ Oficina Lima, 12 de junio.
- ✓ Gerencia de Operaciones, 13 de junio.
- ✓ Central Hidroeléctrica Santa Cruz, 13 de junio.
- ✓ Central Hidroeléctrica Huasahuasi, 14 de junio.



AUDITORÍA INTERNA OPERACIONES DE CHILE

Operaciones y Mantenimientos



A Efecto de falta de recurso eólico durante el mes de abril.

B Efecto de las restricciones de transmisión en la zona norte del Sistema Eléctrico Nacional.

C Efecto de la mayor disponibilidad de caudal durante abril, respecto de la comparación con presupuesto.

D Falla en línea de 110kV Cunco – Melipeuco debido a condiciones climáticas. Falla externa

E Efecto del mantenimiento mayor en unidad CAR1, S/E Carén y Línea de 23 kV

Perú Accumulated

F Indisponibilidad producida por embancamiento de bocatoma Santa Cruz intake.

G Efecto externo de indisponibilidad de línea de Electrocentro sobre Runatullo.



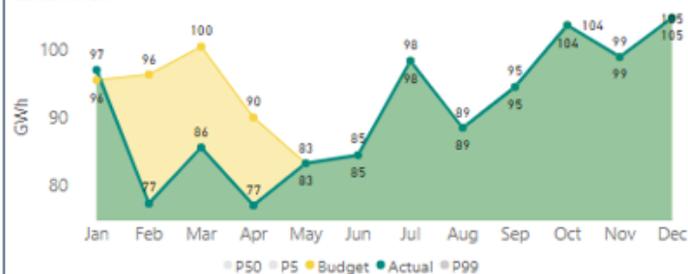
- **SJU:** Mejora de espacios comunes
- **TOT:** Inspección de palas con drone
- **CMA :** Mantenimiento mayor de unidad 1 de Carilafquén, S/E Carén Bajo y línea de 23 kV.
- **SC:** Limpieza de acumulación de solidos en B/T Santa Cruz.
- **RU:** Reparación de plataforma de concreto en bocatoma principal.
- **HH:** Limpieza de rocas en cámara de carga de Huasahuasi 1.

Finanzas

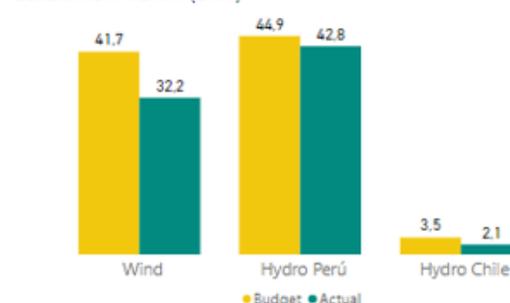


EBITDA [MM]	Revenues [MM]	Revenues Contr [MM]	Generation [GWh]	MgC Inj [\$/MWh]	MgC W/D [\$/MWh]	Oversupply	Compliance RER	Performance	Availability	Capacity Factor	Corrected Cap. Factor
1.27 Budget: 2,06 (-0,79 -38,44 %)	10,25 Budget: 9,78 (+0,48 +4,87 %)	10,12 Budget: 9,38 (+0,75 +7,95 %)	77,12 Budget: 90,06 (-12,94 -14,37 %)	113,80 Budget: 110,78 (+3,02 +2,73 %)	131,2 Budget: 129,1 (+2,10 +1,63 %)	28,1 % Budget: 31,5 % (-3,37 %)	42,55 Budget: 86,40 (-43,85)	91,8 % Budget: 97,0 % (-5,25 %)	93,5 % Budget: 97,0 % (-3,47 %)	31,2 % Budget: 36,5 % (-5,24 %)	33,5 % Budget: 36,5 % (-2,92 %)

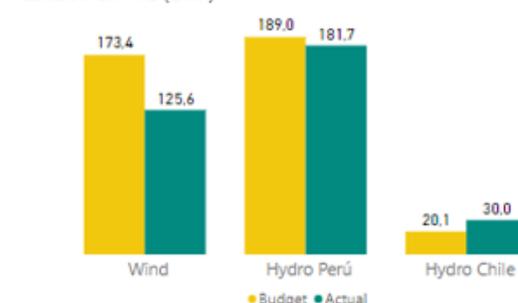
GENERATION



GENERATION MONTH (GWh)



GENERATION YTD (GWh)



EXCEEDANCE PROBABILITY

SPV	MONTH	YTD
CMA	P95	P45
JNI	P55	P60
SJU	P99	P>100
TOT	P>100	P>100

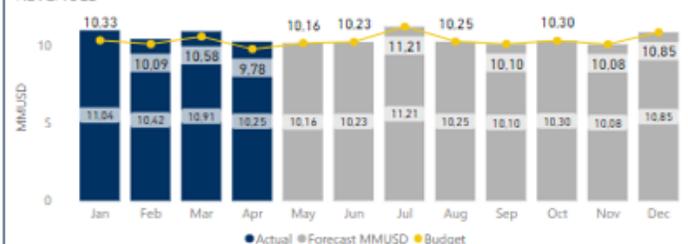
AVAILABILITY

SPV	MONTH	YTD
CMA	57,49 %	88,56 %
JNI	99,55 %	96,56 %
SJU	93,48 %	93,69 %
TOT	96,77 %	98,53 %

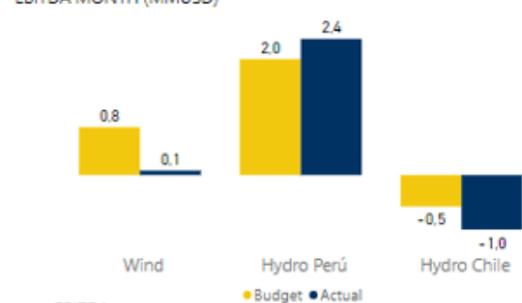
PERFORMANCE

SPV	MONTH	YTD
CMA	78,33 %	96,24 %
JNI	98,72 %	96,70 %
SJU	83,76 %	82,06 %
TOT	90,72 %	90,37 %

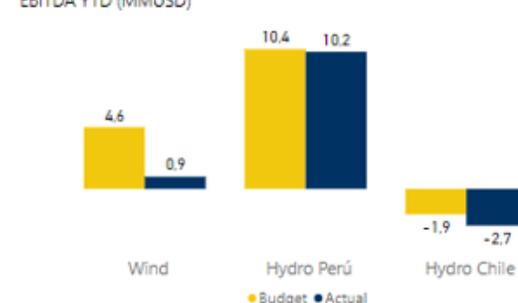
REVENUES



EBITDA MONTH (MMUSD)



EBITDA YTD (MMUSD)



ENERGY PURCHASE



EBITDA



EBITDA Y/E [MM]

41,41

Budget: 46,59 (-5,18 -11,12 %)

YTD KPI

EBITDA [MM]	Revenues [MM]	Revenues Contr [MM]	Generation [GWh]	MgC Inj [\$/MWh]	MgC W/D [\$/MWh]	Oversupply	Compliance RER	Performance	Availability	Capacity Factor	Corrected Cap. Factor
6,97 Budget: 12,15 (-5,18 -42,65 %)	42,62 Budget: 40,78 (+1,84 +4,51 %)	41,51 Budget: 40,25 (+1,26 +3,13 %)	337,20 Budget: 382,47 (-45,27 -11,84 %)	104,23 Budget: 87,34 (+16,88 +19,33 %)	122,7 Budget: 112,6 (+10,10 +8,97 %)	28,2 % Budget: 37,2 % (-9,04 %)	307,28 Budget: 335,83 (-28,56)	91,2 % Budget: 97,0 % (-5,84 %)	95,0 % Budget: 97,0 % (-1,99 %)	34,1 % Budget: 38,7 % (-4,58 %)	36,6 % Budget: 38,7 % (-2,14 %)

CIERRE: QUÉ ESPERAMOS ESTE 2023

**SEGUIR
CONSOLIDÁDONOS COMO UN
ACTOR RELEVANTE EN EL
MERCADO DE LA ENERGÍA
RENOVABLE**

PARA ELLO NECESITAMOS...

El **compromiso** y **excelencia** de todos:

Hoy, más que nunca, necesitamos entregar lo mejor de cada uno.

Movilizarnos hacia la mejora continua de nuestros procesos.

Tener claridad en nuestros objetivos nos permitirá:

ser **eficiente** con los recursos y dirigir nuestra acciones hacia el cumplimiento de estos.

