



Señores
SUPERINTENDENCIA DEL MERCADO DE VALORES
BOLSA DE VALORES DE LIMA
Lima.-

ASUNTO: REMITE INFORMACIÓN COMPLEMENTARIA
(EXPEDIENTE N° 2020024065)

GF-HI-011-2020

Lima 17 de julio de 2020

De nuestra consideración:

De conformidad con lo dispuesto en el artículo 28 del Texto Único Ordenado de la Ley del Mercado de Valores, aprobada por el Decreto Supremo N° 093-2002-EF y el Reglamento de Hechos de Importancia e Información Reservada, mediante la presente les remitimos información complementaria relacionada con los puntos de agenda tratados en la Junta Obligatoria Anual de Accionistas No Presencial de ENGIE Energía Perú S.A. que se llevó a cabo el día de hoy 17 de julio de 2020.

Cabe indicar que los acuerdos adoptados en la junta han sido comunicados a la Superintendencia del Mercado de Valores, como hecho de importancia, bajo el Expediente N° 2020024065.

Sin otro particular, quedamos de ustedes.

Atentamente,

Alberto Salinas
Representante Bursátil

Anexo: Adjuntamos la información complementaria.



Junta Obligatoria Anual de Accionistas No Presencial

ENGIE Energía Perú

17 de julio, 2020

RESTRINGIDO

INTERNO

CONFIDENCIAL



AGENDA DEL DÍA

- 1. Gestión Social 2019**
- 2. Aplicación de utilidades**
- 3. Determinación de la Fecha de Registro y Fecha de Entrega de dividendos**
- 4. Designación de Auditores**
- 5. Distribución de utilidades a trabajadores**
- 6. Personas autorizadas para suscripción de documentos**

NUESTROS COMPORTAMIENTOS EN NUESTRO NEGOCIO



ENGIE EN CIFRAS

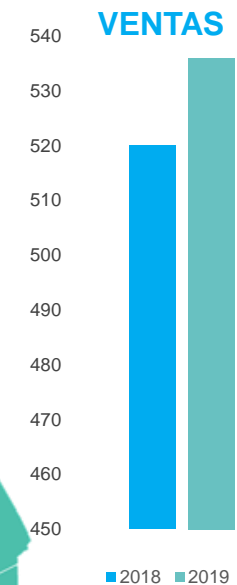


22
Años de operación
en el Perú



MUSD 2,300
Inversión entre
1997 - 2019

RESULTADOS FINANCIEROS



UTILIDAD NETA:
USD
104MM



503
Personas

OPERACIONES

8 CENTRALES
de generación

2,496MW
de capacidad instalada

1,552GWH
Producción de energía
renovable



50%
De nuestros
Vicepresidentes
son hombres

50%
De nuestros
Vicepresidentes
son mujeres

GESTIÓN COMERCIAL

41
nuevos contratos

1,857MW
Potencia contratada
en hora punta

+80 CLIENTES
Satisfechos

GESTIÓN SOCIAL Y AMBIENTAL

+38,000
beneficiados con nuestros proyectos
sociales

77,707M³
de agua reciclada, destinada al riego
de áreas verdes

413 TONELADAS
de residuos generados y gestionados



Reconocimientos 2019

PREMIO AL DESARROLLO SOSTENIBLE

Primer puesto con el Proyecto Agroemprendimientos
Sociedad Nacional de Minería, Petróleo y Energía

INDICE DE BUEN GOBIERNO CORPORATIVO

Bolsa de Valores de Lima

RANKING MERCO

Primero empresa del sector energía en atraer y retener el talento
Primera empresa del sector energía con mejor reputación
Merco y KPMG

PREMIO “PRIMERO LOS CLIENTES”

Segundo puesto con las iniciativas ENGIE Green Experience y Engienet
Indecopi

ENGIE MANTIENE RESULTADOS SOLIDOS



Nuestro negocio

- La generación total de energía (SEIN) creció 4.2% en el 2019 en comparación con el 2018. A diciembre, EEP mantuvo una posición de liderazgo en el sector, representando el 19.8% de la capacidad total.
- El numero de clientes suministrados, entre libres y empresas distribuidoras en el 2019 se incrementó en 13.8% (de 80 a 91) comparado con el 2018.
- Durante el 2019 se suscribieron 41 nuevos contratos por un total de 403.6MW y 43 adendas a los contratos vigentes por un total de 85.7MW.

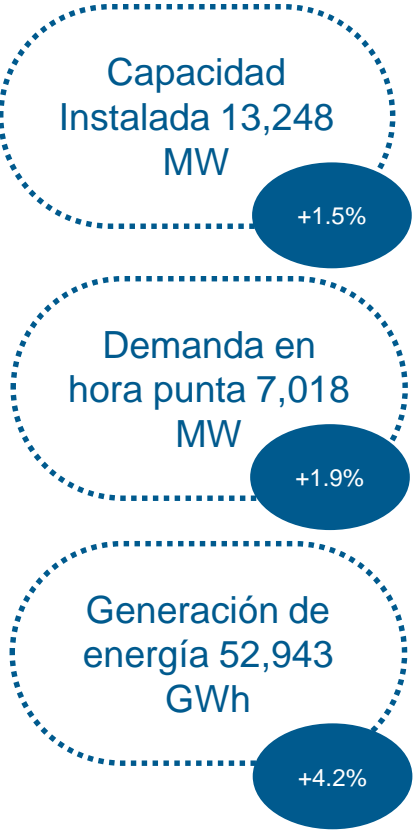


Disciplina Financiera

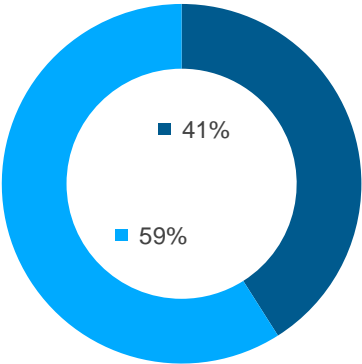
- El anuncio del **cierre de Ilo21 para 2022** implicó una **provisión (no recurrente y no monetaria)** por deterioro de los activos de **25.7MUSD**, que es la principal variación de nuestros resultados.
- **El EBITDA del 2019** totalizó **251MUSD** (-10% vs 2018) mientras el **Resultado Neto** totalizó **104MUSD** (-4% vs 2018). Sin considerar los **eventos no recurrentes**, **el EBITDA fue 270MUSD (+3% vs 2018)** y el **resultado neto fue de 119MUSD (+27% vs 2018)**.
- A diciembre 2019, la deuda totalizó **612MUSD**, reduciéndose en 16% respecto al 2018.
- **Deuda neta / EBITDA (12m): 2.1x** @ Dic/2019.
- Se renegoció el préstamo de 100MUSD con Scotiabank de 3.3% a 2.7%.

MERCADO EN CIFRAS

Mercado



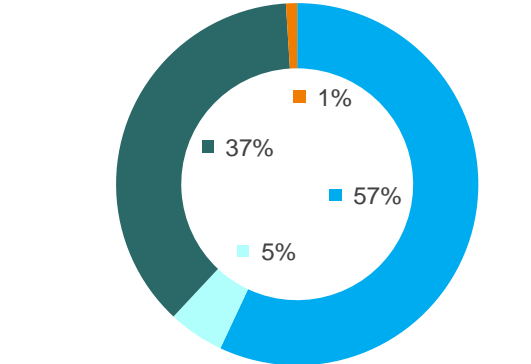
Clientes



■ Regulated Clients ■ Free Clients

- Clientes regulados: empresas de distribución, siendo las más grandes Enel Distribución y Luz del Sur
- Los mayores clientes libres son compañías mineras e industriales
- Clientes con un consumo superior a 0.2MW pueden ser clientes libres

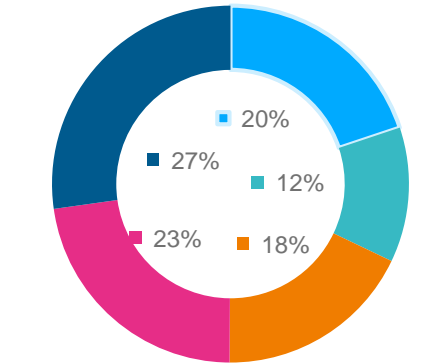
Generación



■ Hydro ■ Natural Gas ■ Non Conven. Renew. ■ Coal & diesel

- Generación con Gas Natural se concentra en el distrito de Chilca (60km de Lima)
- Plantas diésel son despachadas en caso de emergencia, congestión de transmisión o interrupciones en el suministro de gas natural

Market share



■ ENGIE ■ Enel Generación ■ Government ■ Inkia Energy ■ Others

- Participación de Mercado en función a la potencia
- Otros incluye: Fenix Power, Statkraft, Termochilca, entre otros

RESULTADOS 2019

Los resultados del 2019 presentaron un fuerte crecimiento en comparación con el 2018 si no consideramos los eventos no recurrentes: +27% en términos de Resultado Neto

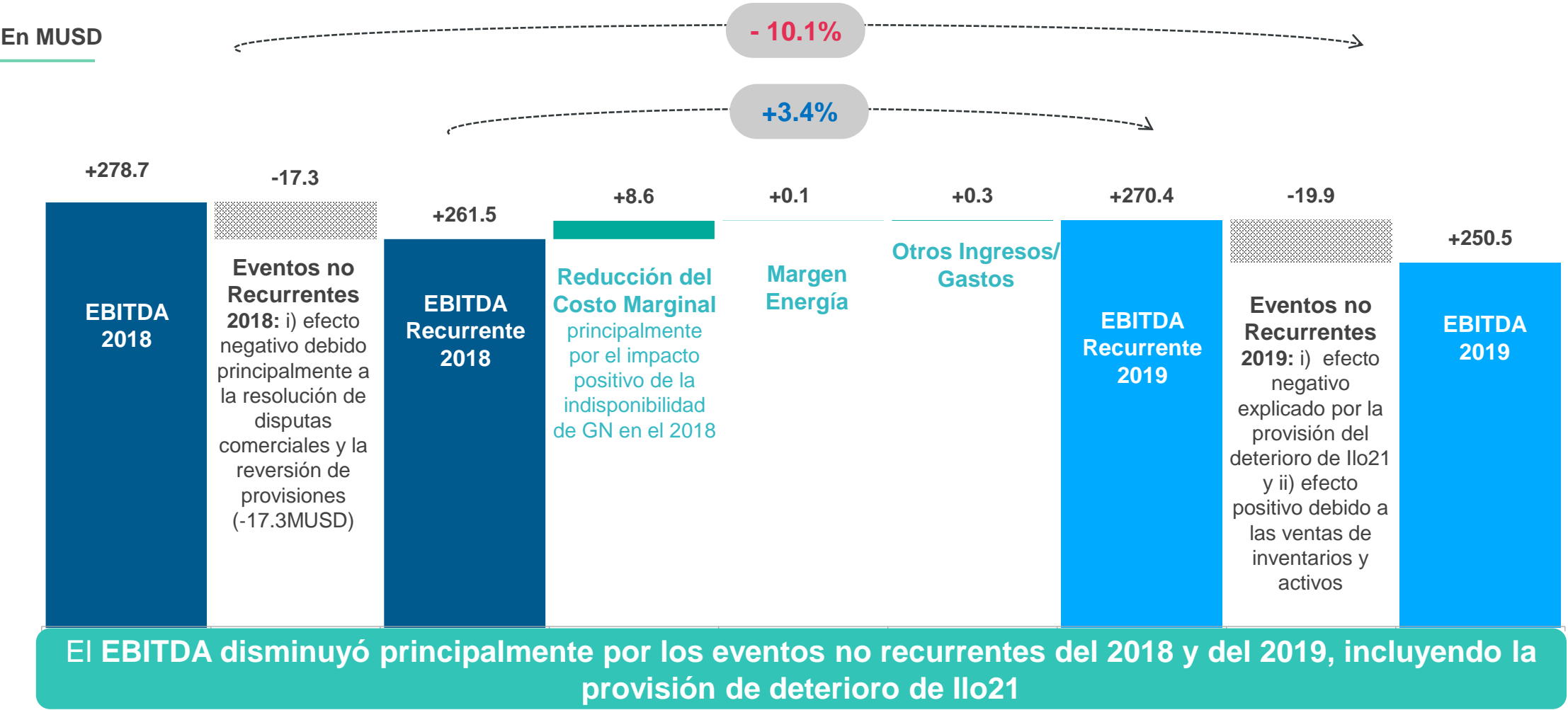
(MUSD)	FY 2019	FY 2018*	Δ FY
Ingresos	536.4	520.9	3.0%
EBITDA	250.5	278.7	-10.1%
Resultado Neto	104.2	108.3	-3.7%
EBITDA Recurrente**	270.4	261.5	3.4%
Resultado Neto Recurrente**	119.1	93.5	27.4%
Deuda Financiera	612.4	730.6	-16.2%
Deuda Total***	629.6	751.8	-16.3%
Deuda Neta Total	537.7	677.2	-20.6%
Deuda Neta Total / EBITDA	2.1x	2.4x	-11.7%

* Reexpresión por aplicación de las IFRS

** No incluye multas comerciales ni deterioro de activos

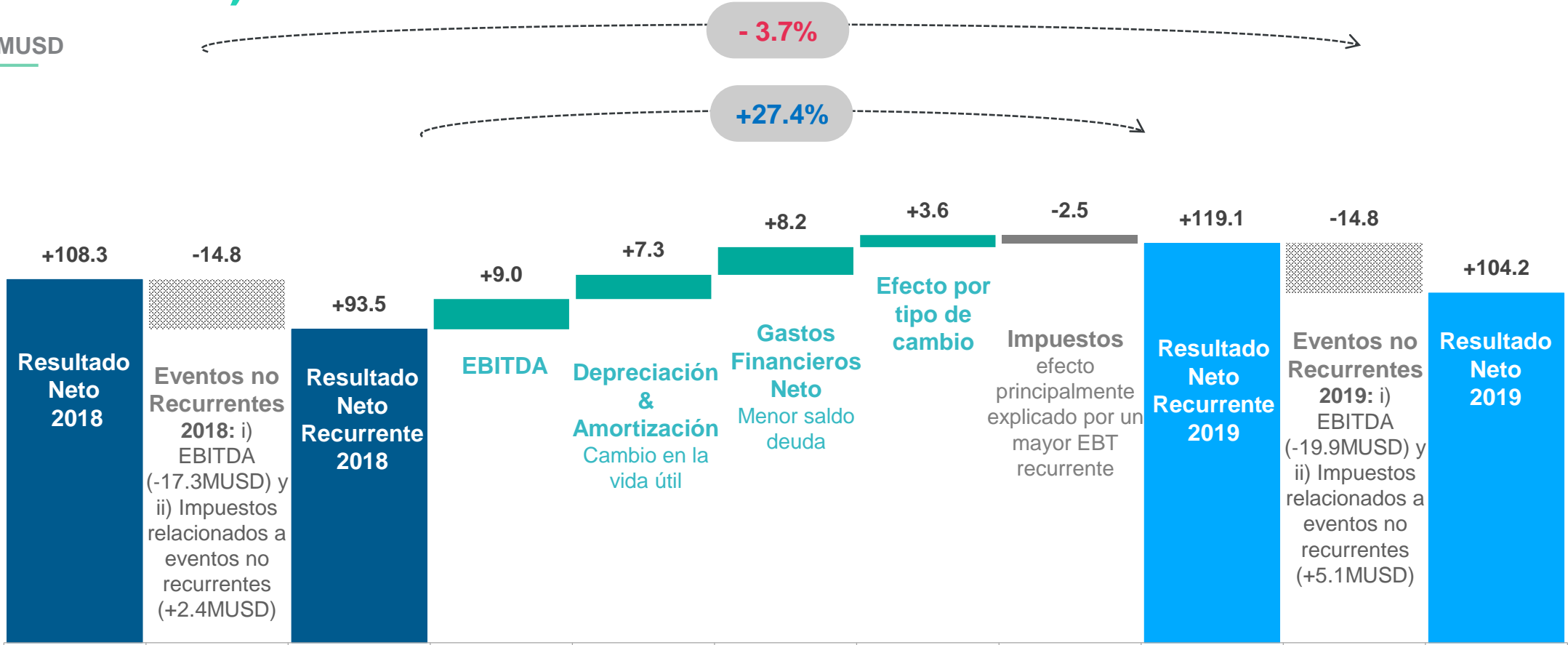
*** Deuda Total = Deuda Financiera + IFRS16

EBITDA 2019 vs. 2018: -28.2MUSD (+9.0MUSD recurrente)



RESULTADO NETO 2019 vs. 2018: -4.1MUSD (+25.6MUSD recurrente)

En MUSD



Resultado Neto con un fuerte incremento en comparación con el 2018 si no consideramos los eventos no recurrentes

EVENTOS NO RECURRENTE 2019

1. Venta de inventarios y activos

2. Deterioro de inventarios y activos de Ilo21

Total eventos no recurrentes

EBITDA 2019	Resultado Neto 2019
+5.8MUSD	+3.3MUSD
-25.7MUSD	-18.1MUSD
-19.9MUSD	-14.8MUSD

Como resultado de estos eventos no recurrentes, el EBITDA recurrente alcanzó 270.4MUSD y el resultado neto recurrente alcanzó 119.1MUSD

ESTRATEGIA COMERCIAL

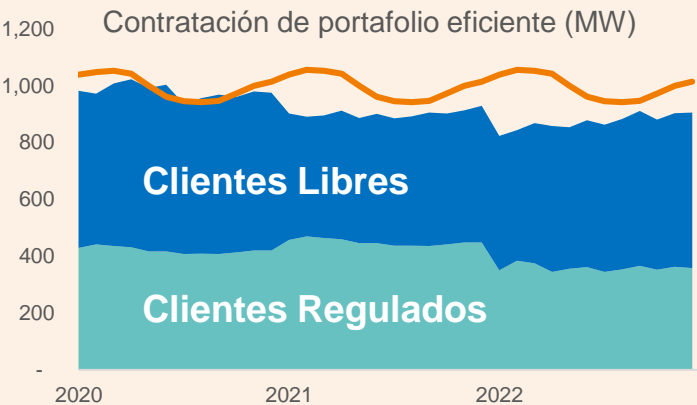
Seguimos enfocados en mantener nuestro portafolio eficiente contratado



Nuestro
portafolio &
contratos

- + 380 MW¹ nuevos contratos en 2017
- + 57 MW¹ nuevos contratos en 2018
- + 489.3 MW¹ nuevos contratos en 2019

Numero de clientes creció de 80 (2018) a 91 (2019) **+14%**



El Mercado

- POTENCIAL DE CRECIMIENTO**
- FUERTE COMPETENCIA**
- LENTO CRECIMIENTO DE LA DEMANDA**
- INCERTIDUMBRE REGULATORIA**

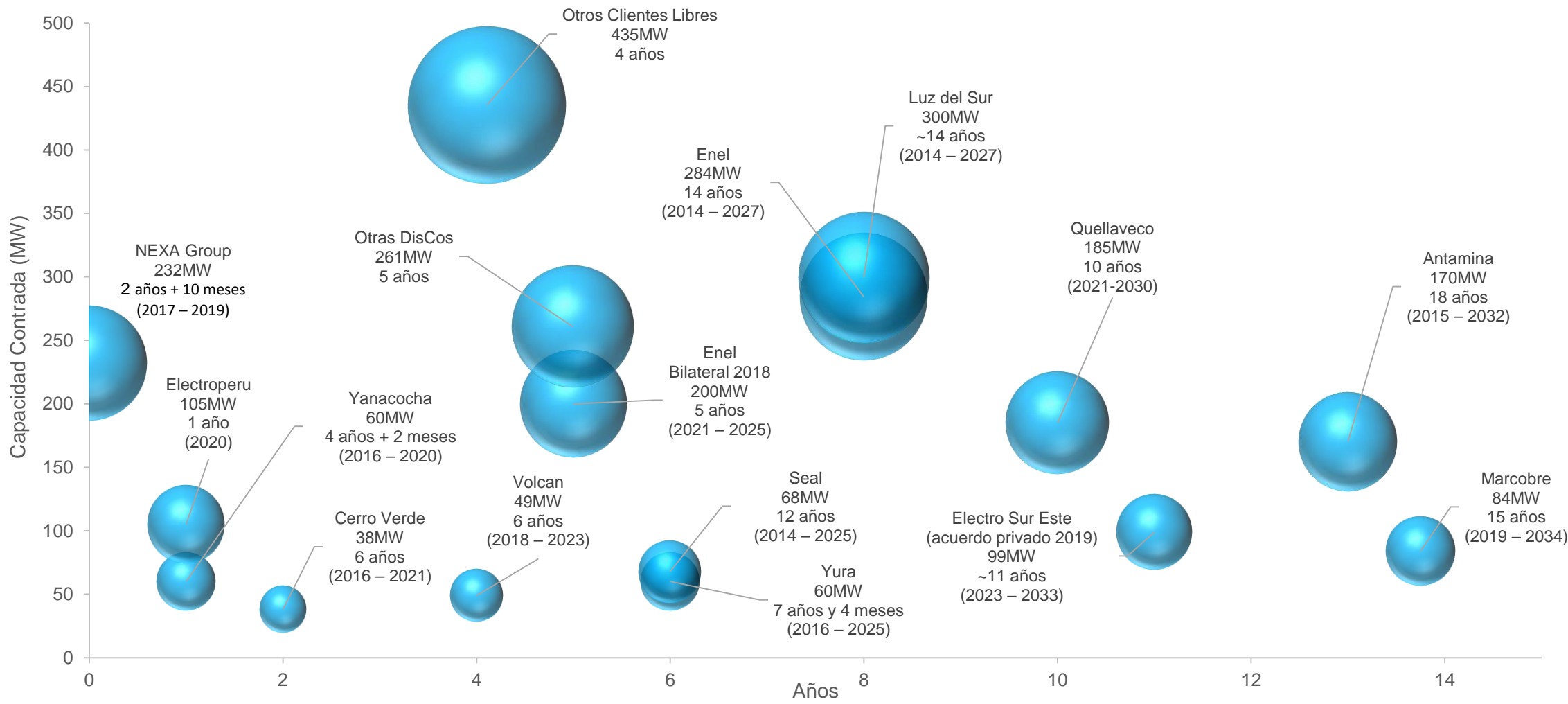


Principales
pilares
comerciales

1. Valor → calidad y nuevos servicios
2. Plan de relacionamiento con clientes y nuevos proyectos
3. Reorganización interna para responder rápidamente al mercado
4. Continua comunicación con autoridades, el mercado y los medios

1- Incluye nuevos contratos y expansiones existentes

CLIENTES: PRINCIPALES CONTRATOS (>30MW)



NUESTROS ACTIVOS

Complejo Chilca (Lima)



ChilcaUno

- (2006-2012)
- 852MW – Gas natural

ChilcaDos

- (2016)
- 111MW – Gas natural

Central Hidroeléctrica Yuncán (Pasco)



Yuncán

- (2005)
- 134MW - Hidro

Central Solar Intipampa (Moquegua)



Intipampa

- (2018)
- 40MW - Solar

Complejo Ilo (Moquegua)



Ilo41

- (2016, Nodo)
- 610MW - Dual Fuel

Ilo31

- (2013, Reserva fría)
- 500MW - Dual Fuel

Ilo21

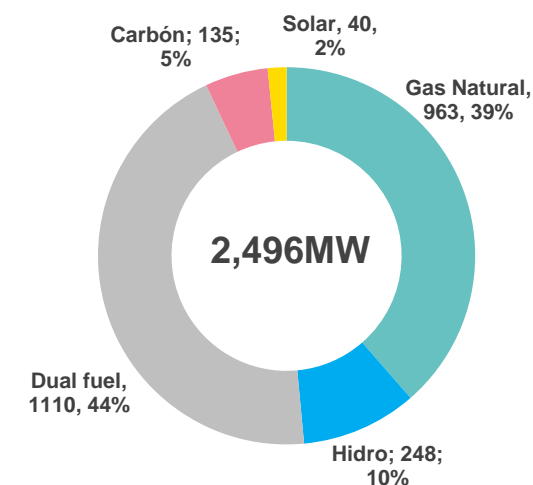
- (2000)
- 135MW - Carbón

Central Hidroeléctrica Quitaracsa (Ancash)



Quitaracsa

- (2015)
- 114MW - Hidro



CIERRE C.T. ILO21

Una historia que se termina

- 20 años de operación, se construyó para abastecer a SPCC en el 2000.
- Fue la primera central que construimos en el país (después de la compra de Ilo1) y ha sido un back up en el sistema cuando han habido problemas de congestión en el Sur.
- A partir del 2017, por la entrada de nuevas centrales, Ilo21 redujo su despacho a pocas horas de operación al año.
- Recibe ingresos por potencia en ciertos meses (dependiendo de la demanda y margen de reserva – actualmente en 36.7%)
- Alineados a la estrategia de descarbonización del Grupo, en el 2019, ENGIE comunicó el cierre total de la C.T. Ilo21 para el 2022, lo que implicó una provisión (no recurrente y no monetaria) por deterioro de los activos de 25.7MUSD.
- Mediante Carta del 6 de febrero del 2020, el Comité de Operación Económica del Sistema Interconectado Nacional (COES) aprobó la autorización de “conclusión de operación comercial” de la C.T. Ilo21 a partir del 31 de diciembre del 2022.



FUTUROS PROYECTOS DE ENERGÍA RENOVABLE

Central eólica Punta Lomitas Ica

Potencia máxima: 260 MW
Inversión: 300 MUSD*



- Mayo 2019: Estudio de Pre-operatividad aprobado
- Junio 2019: EIA presentado
- Agosto 2019: 2do taller y audiencia pública
- 3Q 2020: Aprobación del EIA (*)
- 1Q 2021: Inicio de construcción (*)
- 4Q 2022: Operación comercial (COD) (*)

(*) Tentativo, sujeto a obtención de permisos y aprobaciones



Central solar Hanaqpampa Moquegua

Potencia máxima: 300 MW
Inversión: 280 MUSD*



- Agosto 2019: Concesión Temporal
- Abril 2019: Presentación instrumento ambiental

(*) Tentativo



RECONOCIMIENTOS 2019

Gobierno Corporativo

En julio, por segundo año consecutivo, ENGIE Energía Perú ha sido reconocido por la Bolsa de Valores de Lima y es nuevamente un miembro del Índice de Buen Gobierno Corporativo (IBGC)



Desarrollo Sostenible

Frente a un total de 53 proyectos presentados por diversas empresas mineras, de hidrocarburos y eléctricas, ENGIE Energía Perú obtuvo el primer lugar en la categoría Gestión Social del Premio "Desarrollo Sostenible 2019".



Premio "Primero, los clientes"

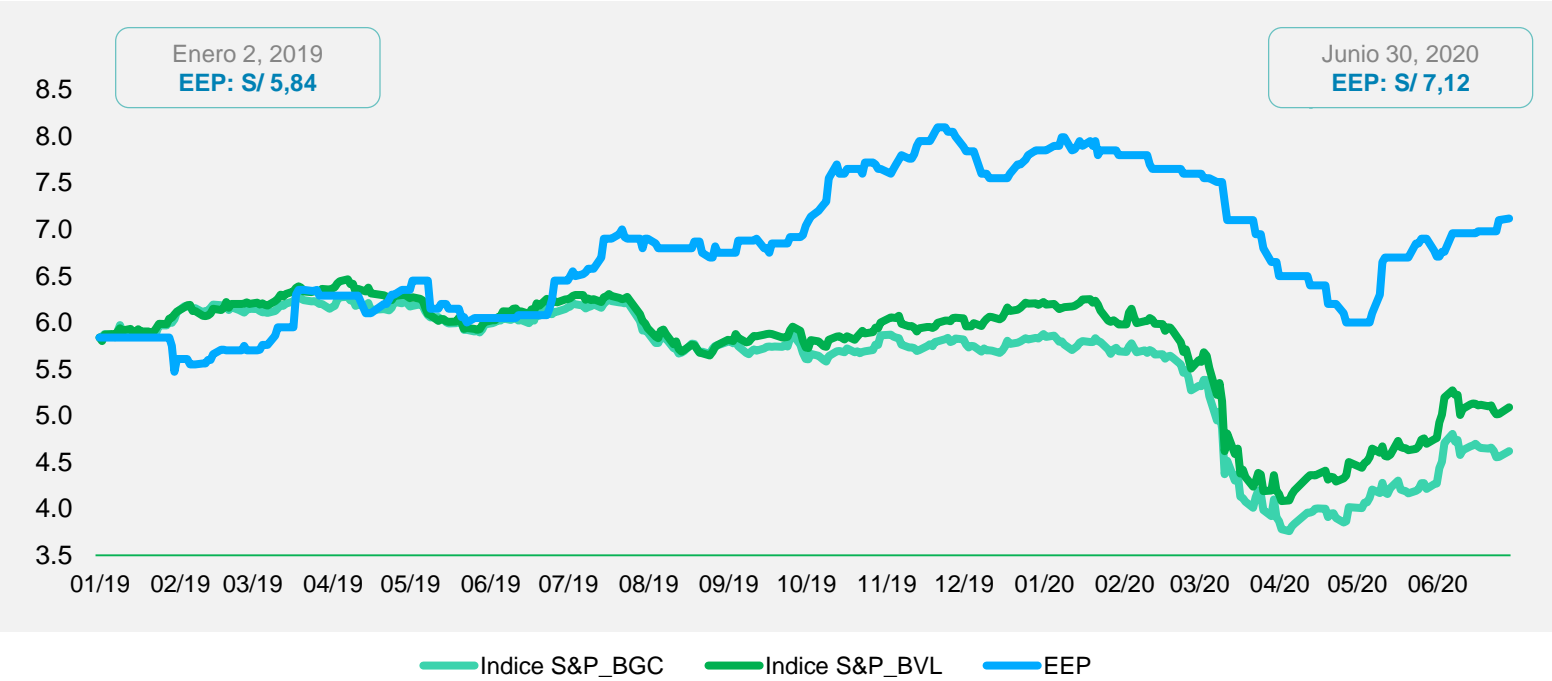
El Indecopi organiza desde el año 2014 el concurso para identificar empresas que hayan implementado prácticas en atención de clientes. ENGIE obtuvo el segundo lugar en la categoría "Consumo responsable" con las iniciativas "ENGIE Green Experience" y "Engie Net".



Ranking Merco

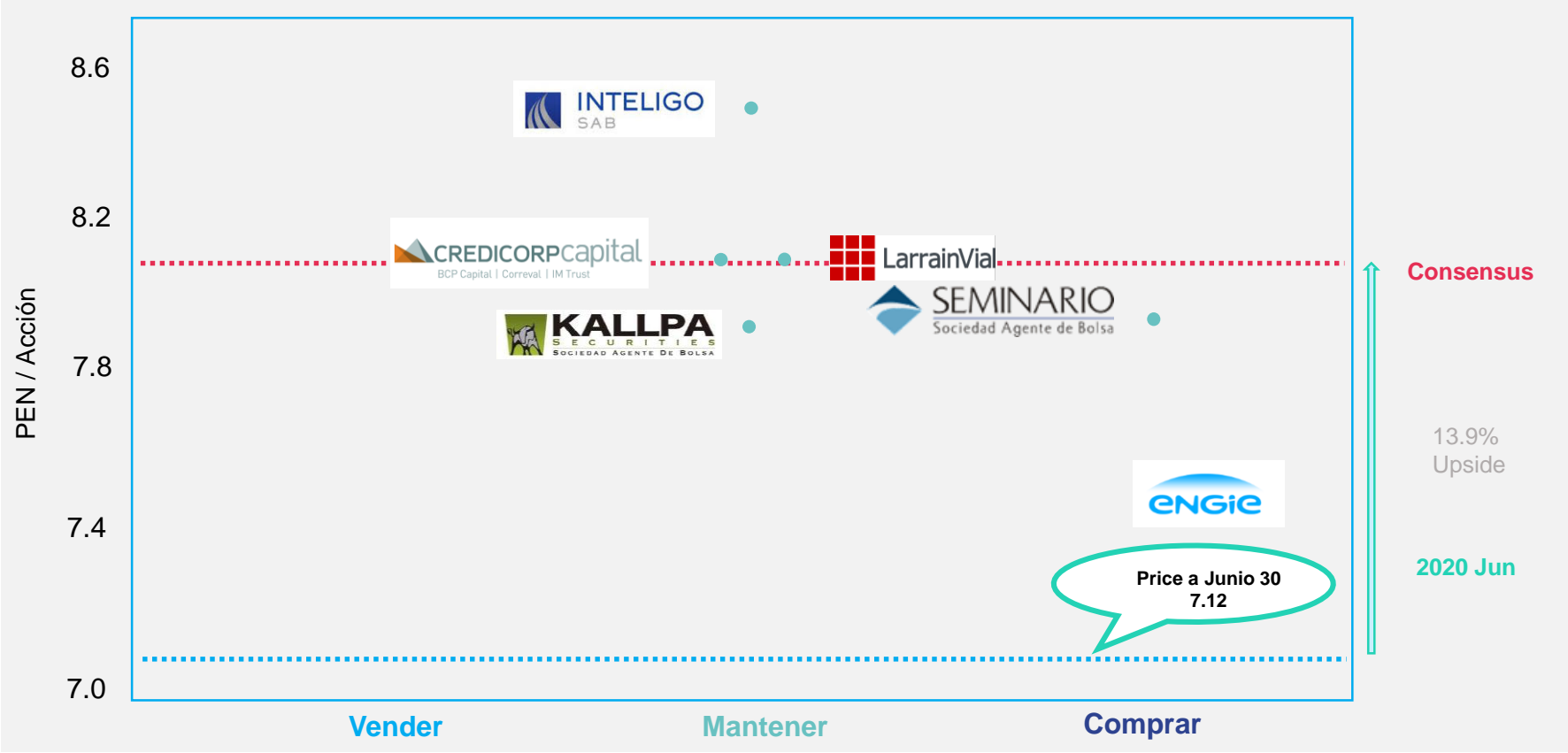
Merco es un monitor empresarial de reputación corporativa y hemos sido reconocidos como la primera empresa del sector energía en atraer y retener el talento, y con la mejor reputación Merco y KPMG.

EVOLUCION DEL PRECIO DE LA ACCION



DATOS DEL MERCADO FINANCIERO – JUNIO 2020	
Number of shares issued	601,307,011
Share price (PEN) – 30/06/2020	7.12
VWAP (3m) – (PEN)	6.69
52 week – high – (PEN)	8.10
52 week – low – (PEN)	6.00
Market Cap (MUSD)	1,212
Enterprise Value (EV) (MUSD)	1,629
EV / EBITDA	7.3x
Price to Book Value (P/B)	1.0x
Price / Earnings ratio (P/E)	13.7x
Daily avg. trading volume (Msh)	0.16
EV: Market Cap + Net Debt P/B: Market Cap / Book Value of Equity	

COBERTURA DE ANALISTAS



	Credicorp	Larrain	Kallpa	Inteligo	Seminario	Consensus
Precio Objetivo	8.10	8.10	7.85	8.47	8.03	8.11
Recomendación	Mantener	Mantener	Mantener	Mantener	Comprar	
Fecha	Mayo 2020	Enero 2020	Junio 2020	Mayo 2020	Mayo 2020	

CONCLUSIONES CLAVE

Creación de valor para nuestros grupos de interés



PORTAFOLIO EFICIENTE



NUEVOS PROYECTOS



DIVERSIFICACION DE ACTIVOS



SOLUCIONES PARA CLIENTES



LIDERES EN LA TRANSICION
ENERGETICA



EXTENSION DEL PORTAFOLIO
DE LOS PPAs



NUEVOS PPAs CON EMPRESAS
DISTRUBUIDORAS



ESTRUCTURA DE CAPITAL &
DISCIPLINA FINANCIERA

AGENDA DEL DÍA

1. Gestión Social 2019

2. Aplicación de utilidades

3. Determinación de la Fecha de Registro y Fecha de Entrega de dividendos

4. Designación de Auditores

5. Distribución de utilidades a trabajadores

6. Personas autorizadas para suscripción de documentos

Propuesta de Dividendos

Concepto	(USD)
Utilidad neta al 31 de diciembre 2019	104,247,301.45
Dividendo mínimo bruto (30%)	31,274,190.44
Dividendo propuesto (A)	(63%) 65,675,799.91
Pago a cuenta (H1 2019) (B)	19,706,120.88
Dividendo total a pagar (A – B)	45,969,679.03
N° de acciones en circulación	601,370,011
Dólares por acción a pagar	0.076441588688
Precio acción S/ / US\$ – 31/12/2019	S/ 7.85 / US\$ 2.37
Yield total 2019	4.6%

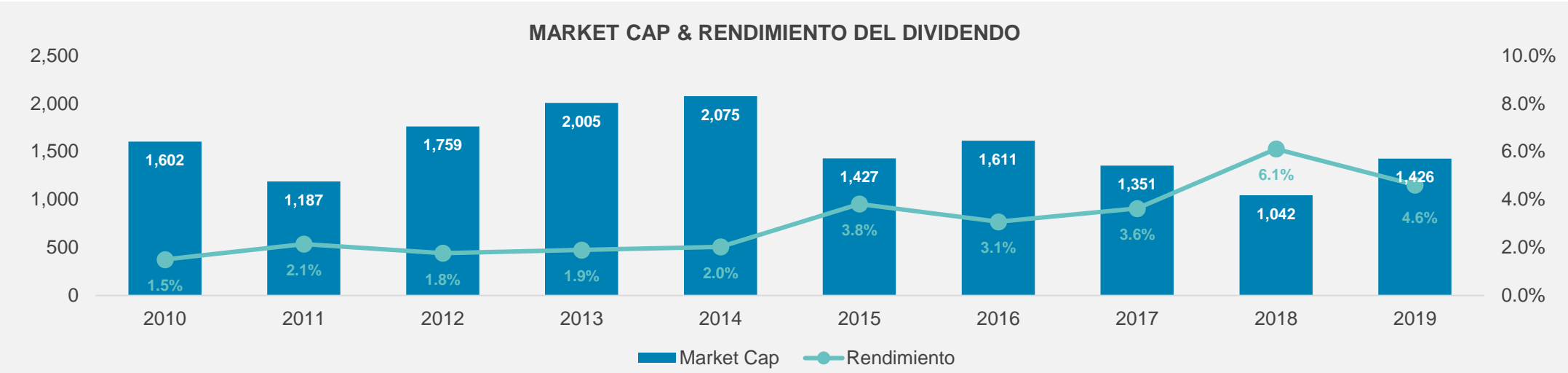
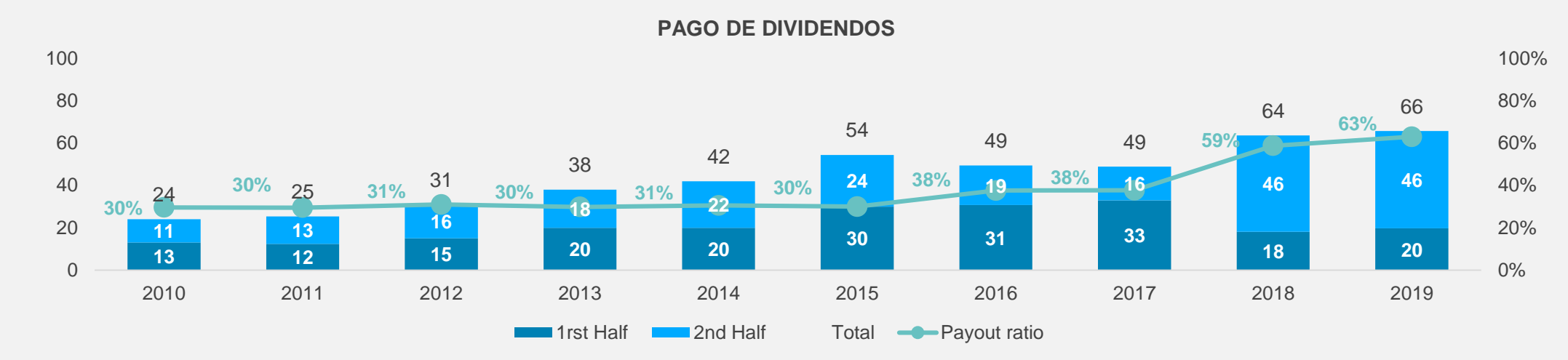
De acuerdo con la “Política de Dividendos” vigente, aprobada en Junta General de Accionistas del 1 de octubre del 2015, el monto de dividendos a distribuir es por lo menos el **30% de las utilidades anuales disponibles**.

En línea con los mensajes dados por la gerencia, se propone un nivel de distribución de dividendos a **63.0% de las utilidades anuales disponibles**, con lo cual los dividendos correspondientes al ejercicio 2019 serán 65.7 MUSD

Fecha de Registro: 10 de agosto 2020

Fecha de Entrega: 20 de agosto 2020

RETORNO DEL ACCIONISTA



AGENDA DEL DÍA

1. Gestión Social 2019
2. Aplicación de utilidades
3. Determinación de la Fecha de Registro y Fecha de Entrega de dividendos
4. Designación de Auditores
5. Distribución de utilidades a trabajadores
6. Personas autorizadas para suscripción de documentos

DESIGNACION DE AUDITORES EXTERNOS PARA EL EJERCICIO 2020

- En el 2018, se propuso el cambio de la sociedad auditora (Deloitte Touche Tohmatsu) que ejercía en años anteriores y para ello se aprobó la propuesta de Paredes, Burga & Asociados Sociedad Civil de Responsabilidad Limitada, firma miembro de EY.
- Considerando el cambio de la sociedad auditora para el ejercicio 2018 y al conocimiento adquirido del negocio, practicas contables y control interno de la compañía:

El Directorio propone mantener la designación de la firma Paredes, Burga & Asociados S.C. de R.L., firma miembro de EY, como sociedad auditora externa para el ejercicio 2020

AGENDA DEL DÍA

1. Gestión Social 2019
2. Aplicación de utilidades
3. Determinación de la Fecha de Registro y Fecha de Entrega de dividendos
4. Designación de Auditores
5. Distribución de utilidades a trabajadores
6. Personas autorizadas para suscripción de documentos

ANTECEDENTES

Fase **de expansión de EEP, entre 2010 y 2019 (1.65BUSD)**, en nuevos proyectos, en función al crecimiento de la demanda y posición de mercado

Adicionalmente esta fase de expansión permitió lograr en **2019 un EBITDA de aprox. 250MUSD**

Deuda

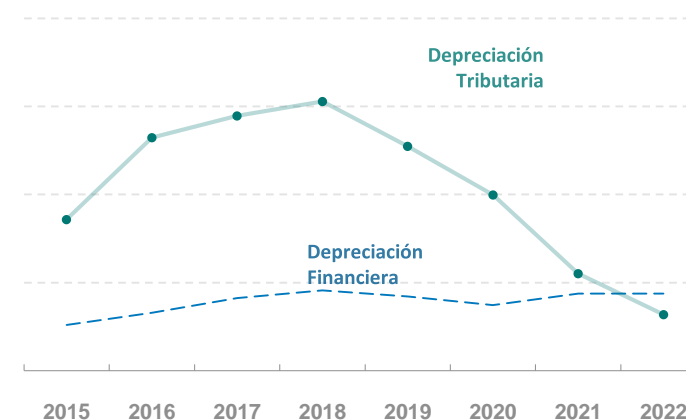
- El nivel de deuda alcanzó aprox. **1BUSD** en 2016
- Límite: Deuda/EBITDA < 3.5x

Dividendos

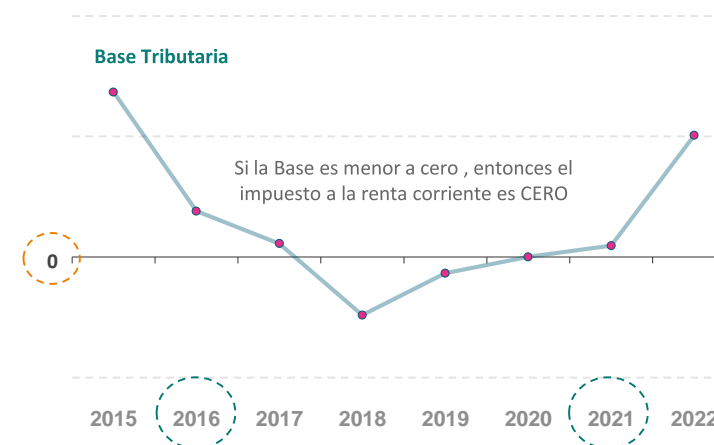
- El *payout* de dividendos se redujo a un mínimo de 30% durante la fase de expansión

La mayoría de los proyectos obtuvieron un beneficio de aplicación de **depreciación acelerada para fines tributarios** (mediante Leasing y ley que promueve inversiones en renovables).

Depreciación tributaria vs depreciación financiera



Base tributaria para el cálculo del impuesto



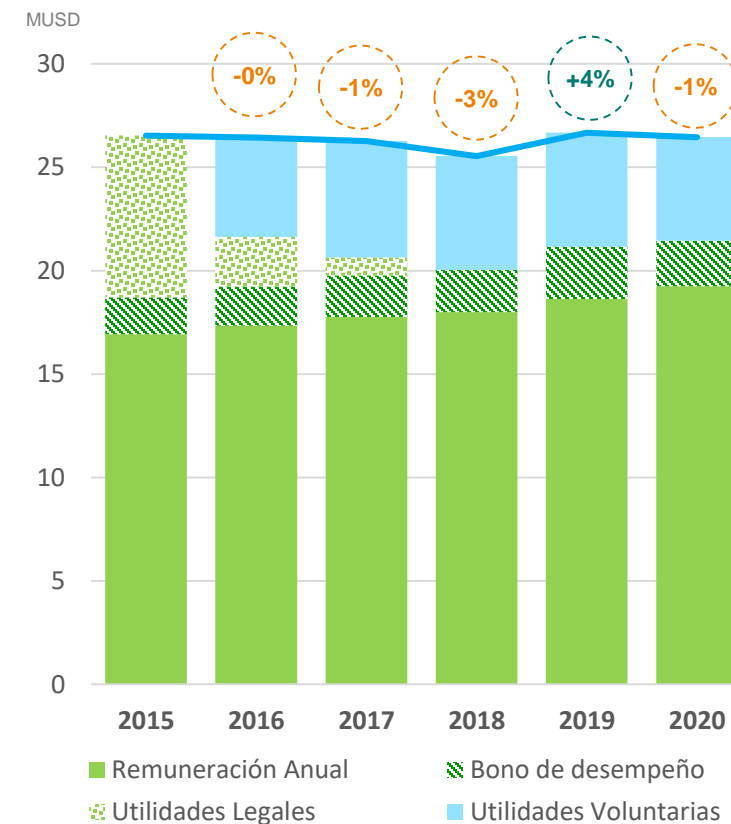
PROPUESTA

Participación **de utilidades voluntarias** con la finalidad de no impactar los ingresos totales de los colaboradores en comparación con el mercado.

Para el año **2019**, se consideró un monto de **hasta 6 MUSD**, de acuerdo a lo aprobado en la Junta del 2019. La Gerencia General **definió 5.5 MUSD** en función a los resultados del año.

Para el año **2020**, se propone un monto máximo de **hasta 5.0 MUSD**, cuyas condiciones serán definidas por la Gerencia y en función al resultado financiero de la empresa.

Evolución del ingreso de los colaboradores con Propuesta
(dotación y tipo de cambio congelado)



NOTA: incluye costos de personal capitalizados

AGENDA DEL DÍA

1. Gestión Social 2019
2. Aplicación de utilidades
3. Determinación de la Fecha de Registro y Fecha de Entrega de dividendos
4. Designación de Auditores
5. Distribución de utilidades a trabajadores
6. Personas autorizadas para suscripción de documentos

INFORMACION O CONSULTAS

Ticker: ENGIEC1



+51 1 616 79 79



investorrelations.eep@engie.com



Av. República de Panamá 3490,
Lima 27, Perú



www.engie-energia.pe
(sección de inversionistas)*

* Encontrarás: Estados Financieros, Presentación de resultados trimestrales, Presentación Corporativa, Memoria Anual, Balance de energía, Composición del Directorio

INVESTOR ALERTS

Suscríbete y recibe información
relevante de ENGIE.

Inscríbete en: [http:// www.engie-energia.pe](http://www.engie-energia.pe)



engie.com