

# Almacenamiento de Energía

## En el Sistema Eléctrico Nacional



## 1) Introducción y Contexto

## 2) Sistemas de Almacenamiento y Centrales con Almacenamiento por Bombeo

- Definiciones
- Modos de Operación
- Tratamiento de los Retiros

## 3) Integración para Arbitraje de Precios de Energía

- Participación en Balances de Transferencias
- Programación de la Operación: Retiros e Inyecciones
- Potencia de Suficiencia

## 4) Integración para Provisión de Servicios Complementarios

- Principios Generales
- Participación en Balances de Transferencias
- Prestación de Múltiples Servicios Complementarios

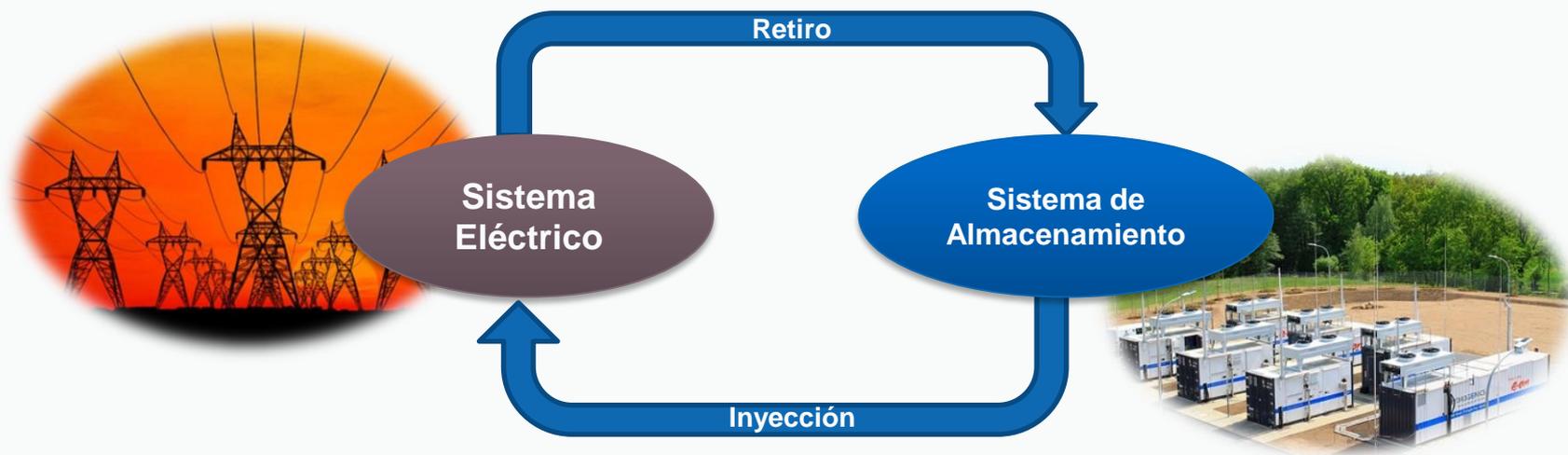


# 1. Introducción y Contexto



## Por primera vez la legislación define los Sistemas de Almacenamiento

- Equipamiento tecnológico capaz de **retirar** energía desde el sistema eléctrico, **transformarla** en otro tipo de energía y **almacenarla** con el objetivo de, mediante una transformación inversa, **inyectarla nuevamente** al sistema, contribuyendo con la seguridad, suficiencia o eficiencia económica del sistema, según lo determine el reglamento (Artículo 225°, LGSE).



# GENERACIÓN

# Contexto



**Centrales con  
Almacenamiento por  
Bombeo**



**Central Renovable  
con Capacidad de  
Almacenamiento**



**Central Renovable  
con Capacidad de  
Regulación**



**Sistema de  
Almacenamiento**



**SISTEMA ELÉCTRICO**



**TRANSMISIÓN**



**GENERACIÓN**

**Contexto**



**Centrales con Almacenamiento por Bombeo**



**Central Renovable con Capacidad de Almacenamiento**



**Central Renovable con Capacidad de Regulación**



**Sistema de Almacenamiento**



**SISTEMA ELÉCTRICO**

**TRANSMISIÓN**



**GENERACIÓN**

**Contexto**



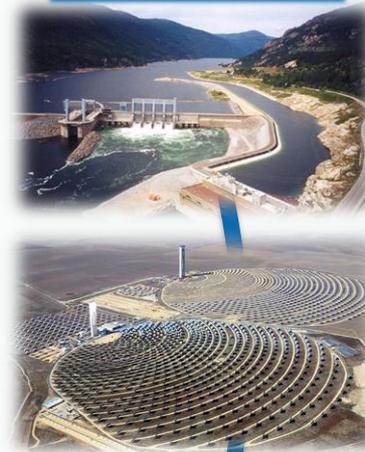
**Centrales con Almacenamiento por Bombeo**



**Central Renovable con Capacidad de Almacenamiento**



**Central Renovable con Capacidad de Regulación**



**Sistema de Almacenamiento**



**SISTEMA ELÉCTRICO**

**TRANSMISIÓN**



**GENERACIÓN**

**Contexto**



**Centrales con Almacenamiento por Bombeo**

**Central Renovable con Capacidad de Almacenamiento**

**Central Renovable con Capacidad de Regulación**

**Sistema de Almacenamiento**



**SISTEMA ELÉCTRICO**



**TRANSMISIÓN**



**GENERACIÓN**

**Contexto**

**Centrales con Almacenamiento por Bombeo**

**Central Renovable con Capacidad de Almacenamiento**

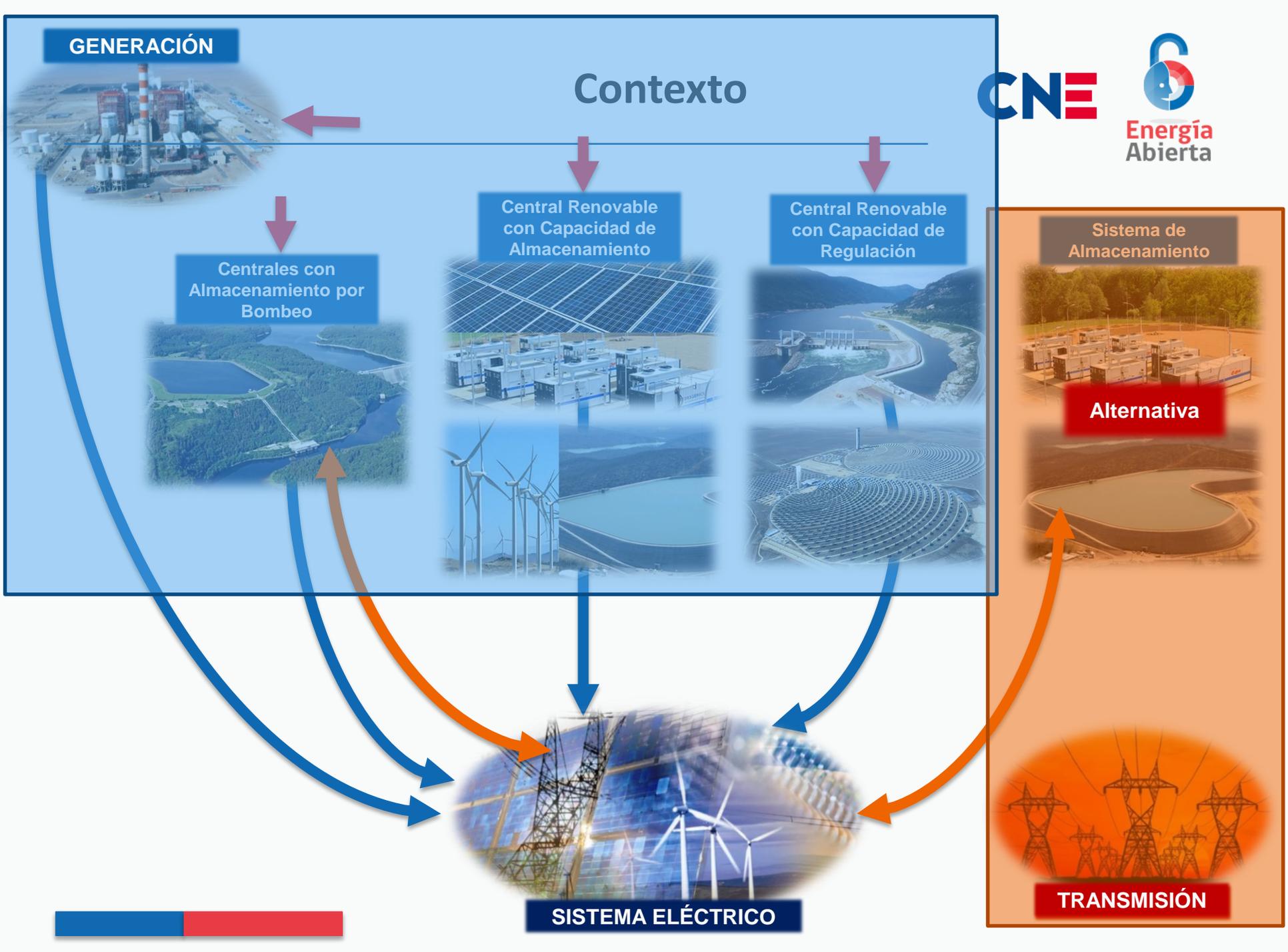
**Central Renovable con Capacidad de Regulación**

**Sistema de Almacenamiento**

**Alternativa**

**SISTEMA ELÉCTRICO**

**TRANSMISIÓN**



GENERACIÓN

SSCC

Contexto



Central Renovable con Capacidad de Almacenamiento

Central Renovable con Capacidad de Regulación

Centrales con Almacenamiento por Bombeo

SSCC

SSCC

SSCC

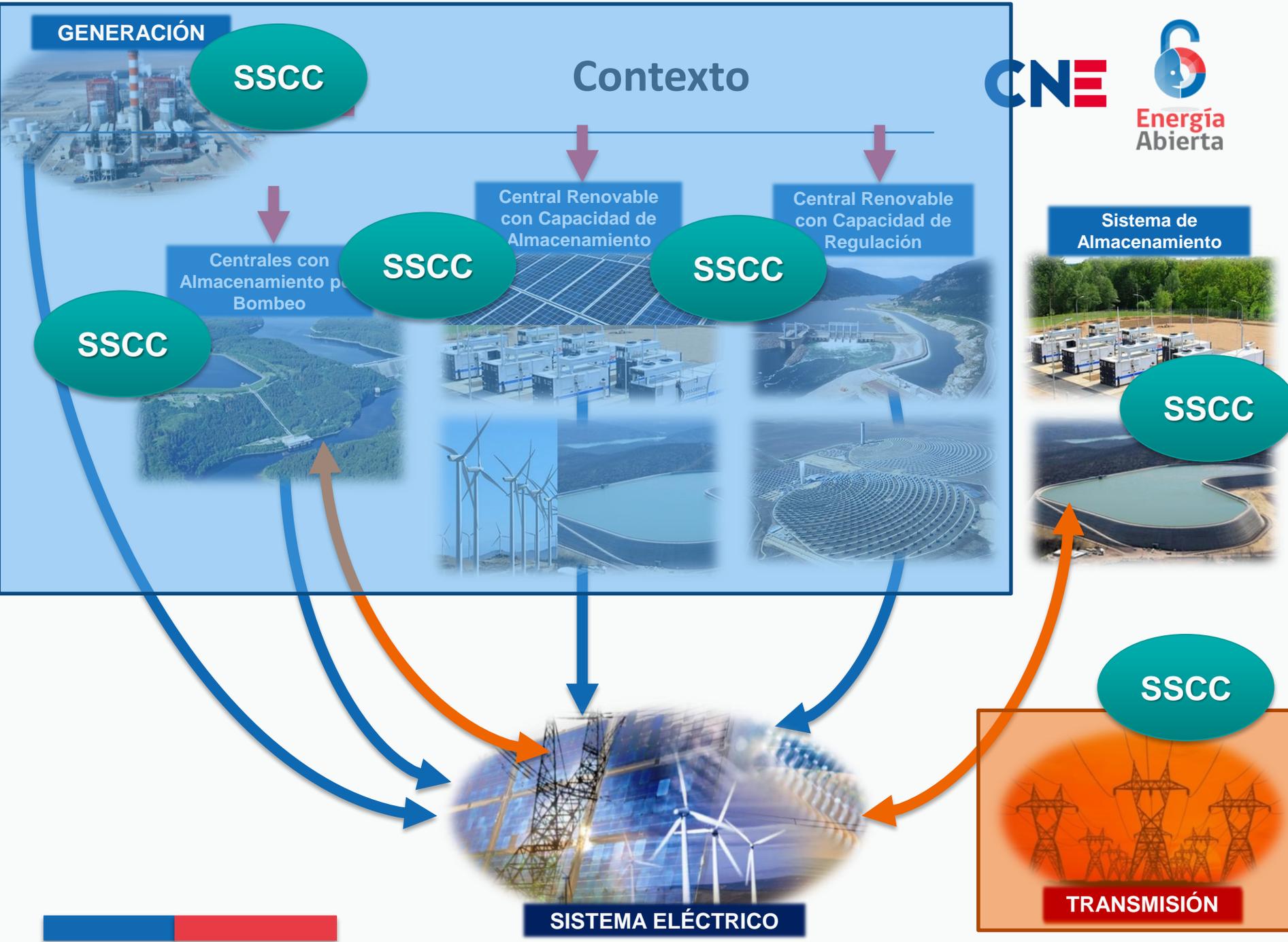
Sistema de Almacenamiento

SSCC

SSCC

SISTEMA ELÉCTRICO

TRANSMISIÓN



GENERACIÓN

Contexto



Centrales con Almacenamiento por Bombeo

Central Renovable con Capacidad de Almacenamiento

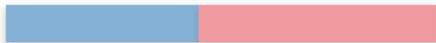
Central Renovable con Capacidad de Regulación

Sistema de Almacenamiento

Sistemas de Almacenamiento y centrales generadoras (con Almacenamiento por Bombeo, Renovables con Capacidad de Regulación y de Almacenamiento) que se interconecten al sistema eléctrico estarán sujetos a la coordinación de la operación del Coordinador. (Artículo 72°-2, LGSE)

SISTEMA ELÉCTRICO

TRANSMISIÓN



GENERACIÓN

Contexto



Centrales con Almacenamiento por Bombeo

Central Renovable con Capacidad de Almacenamiento

Central Renovable con Capacidad de Regulación

Sistema de Almacenamiento

El reglamento podrá establecer **exigencias distintas** para los Coordinados de acuerdo a su capacidad, tecnología, disponibilidad o impacto sistémico, entre otros criterios técnicos. (Artículo 72°-2, LGSE)

SISTEMA ELÉCTRICO

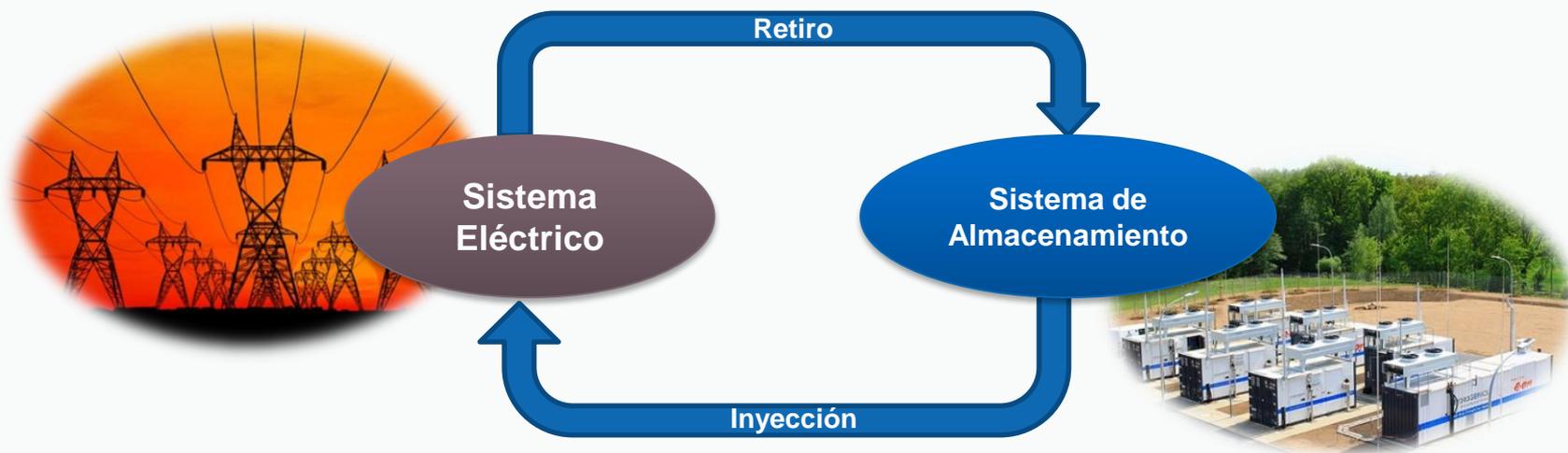
TRANSMISIÓN

## **2. Sistemas de Almacenamiento y Centrales con Almacenamiento por Bombeo**



# Definiciones: Sistema de Almacenamiento

- Equipamiento tecnológico capaz de retirar energía desde el sistema eléctrico, transformarla en otro tipo de energía y almacenarla con el objetivo de, mediante una transformación inversa, inyectarla nuevamente al sistema, contribuyendo con la seguridad, suficiencia o eficiencia económica del sistema, según lo determine el reglamento (Artículo 225°, LGSE).
- Los Sistemas de Almacenamiento **no podrán** tener energéticos **afluentes relevantes o permanentes** distintos del retiro de energía eléctrica que se realice desde el sistema eléctrico para el proceso de almacenamiento.



# Definiciones: Centrales de Bombeo sin Variabilidad Hidrológica

---

- Reguladas actualmente en el **DS N°128/2016**.
- **Sistemas de Almacenamiento** formados por **unidades hidráulicas** que operan con dos reservorios de acumulación de agua, localizados de manera tal que exista una diferencia de altura entre ellos para permitir el bombeo de agua para su almacenamiento y posterior uso en la **inyección** de electricidad al sistema.
- Una Central de Bombeo se considerará **sin variabilidad hidrológica** cuando:
  - El **reservorio inferior** tiene un volumen tal que mantiene la **disponibilidad** del recurso hídrico **sin limitar** la operación del sistema a potencia nominal.
  - El reservorio superior no tiene **extracciones** distintas a las asociadas a la inyección.
  - El reservorio superior presenta **afluentes menores** y de **baja probabilidad de ocurrencia** que representan un volumen total de acumulación **menor al nivel de pérdidas del proceso de almacenamiento**.

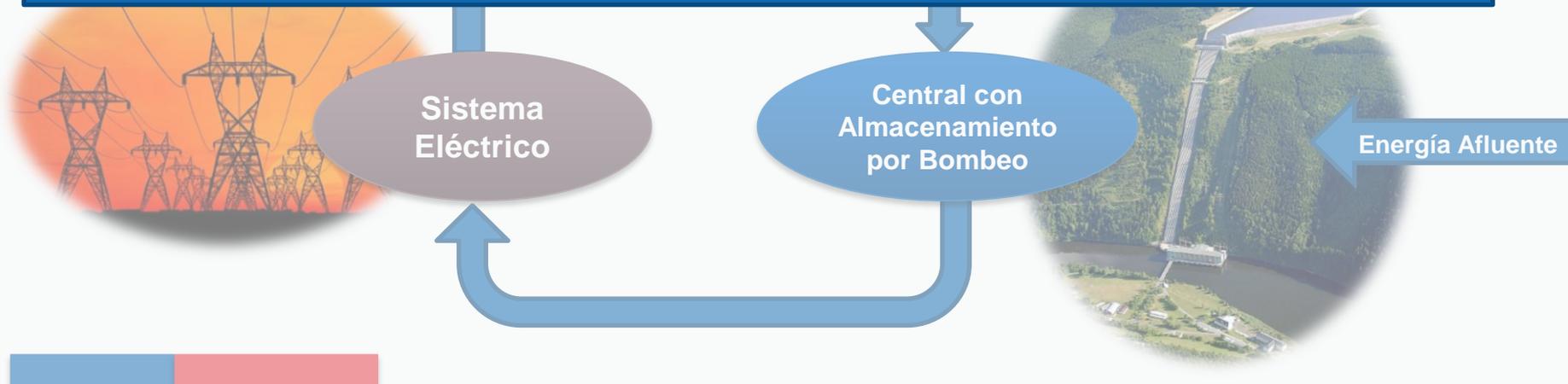


# Definiciones: Centrales con Almacenamiento por Bombeo

Central de Bombeo sin Variabilidad Hidrológica → Sistema de Almacenamiento

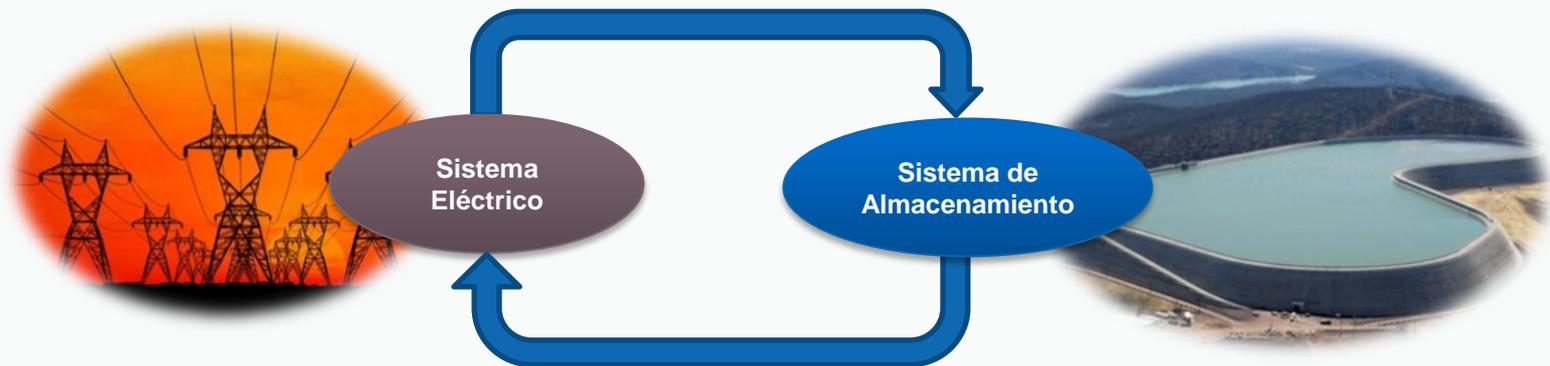
## Central con Almacenamiento por Bombeo

Central de generación eléctrica formada por unidades hidráulicas que operan con dos reservorios de acumulación de agua, localizados de manera tal que exista una diferencia de altura entre ellos para permitir el bombeo de agua para su almacenamiento y posterior uso en la inyección de electricidad al sistema y que cuenta con un caudal afluente permanente y relevante.

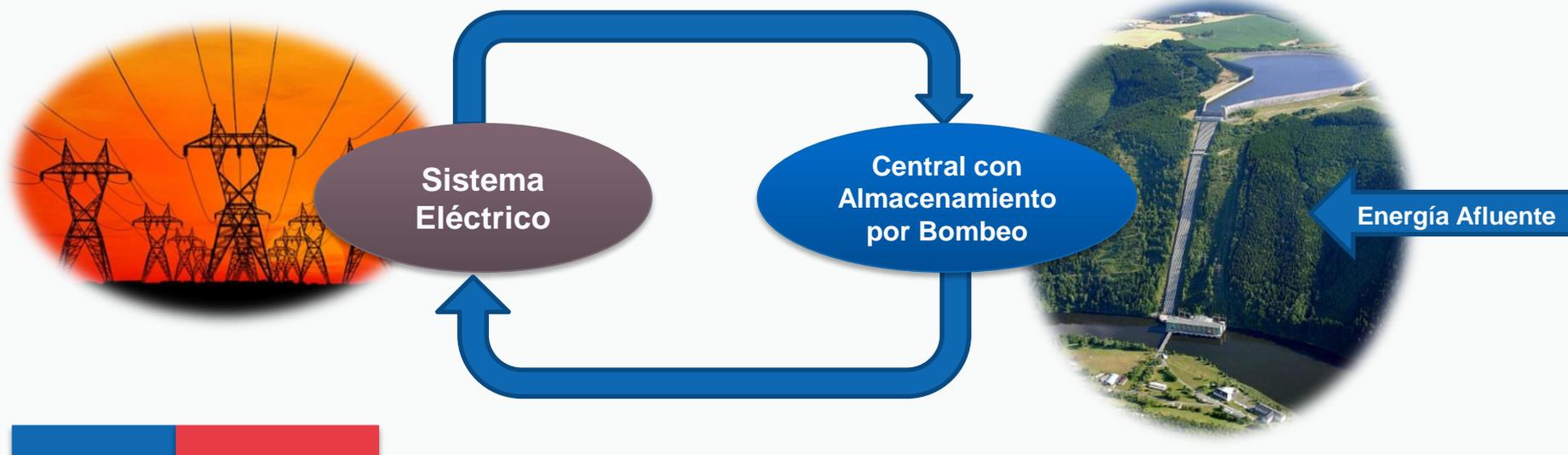


# Definiciones: Centrales con Almacenamiento por Bombeo

Central de Bombeo sin Variabilidad Hidrológica → Sistema de Almacenamiento

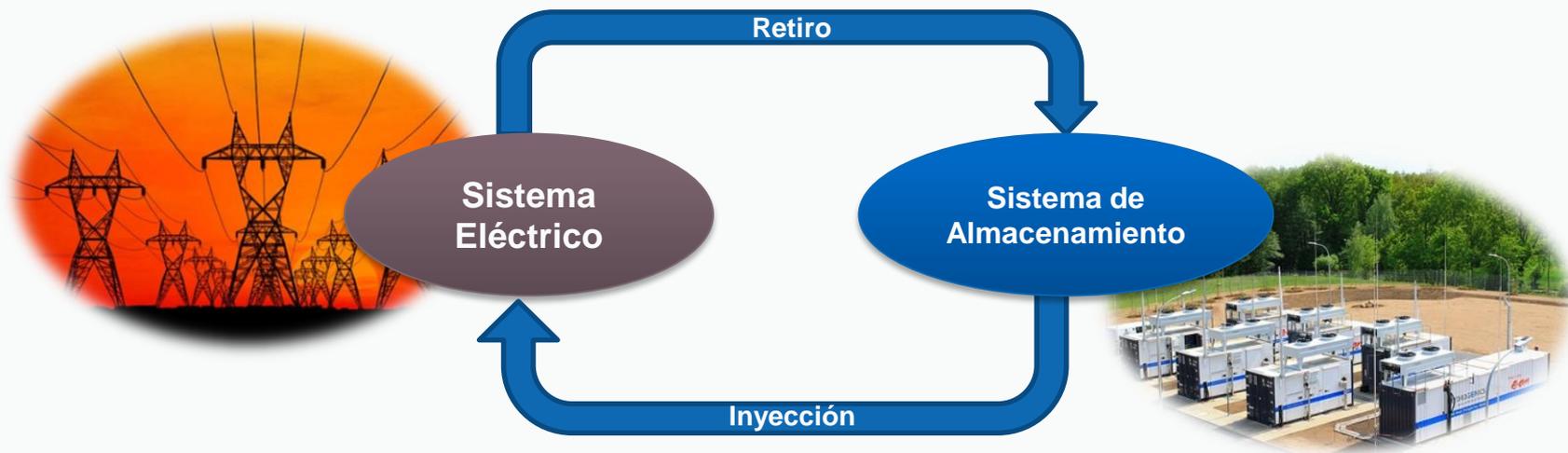


Central con Almacenamiento por Bombeo (CAB) → Central Generadora



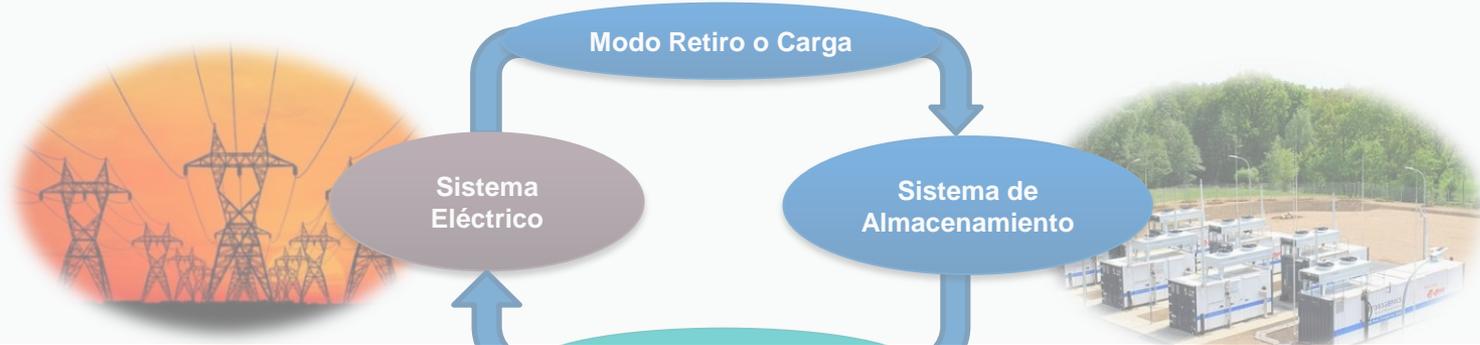
## Habilitación para efectuar retiros para almacenamiento y pagos

- Los **retiros** efectuados en el **proceso de almacenamiento** no estarán sujetos a los cargos asociados a clientes finales. El reglamento establecerá las disposiciones aplicables a dichos retiros. (Artículo 225°, LGSE)

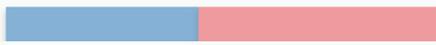
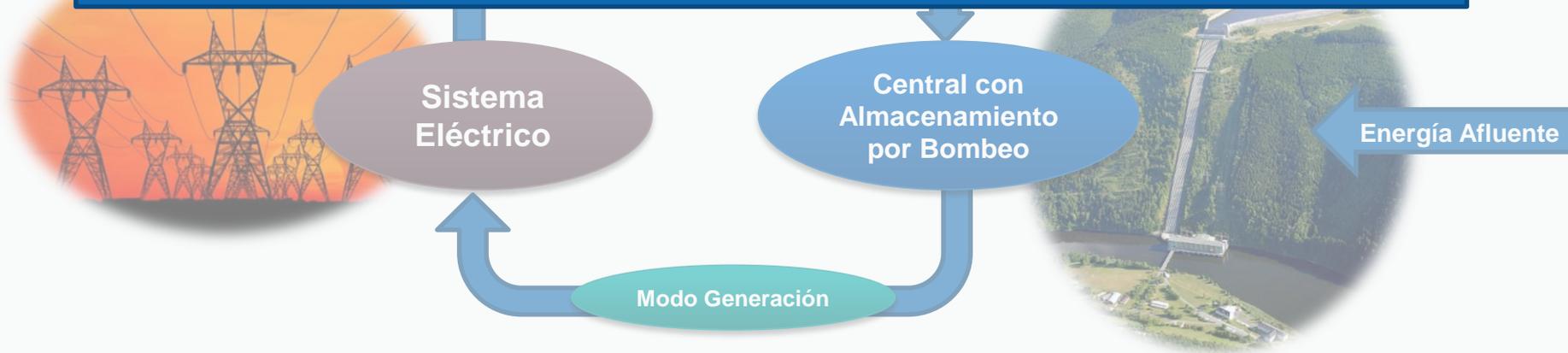


# Modos de Operación

## Sistema de Almacenamiento

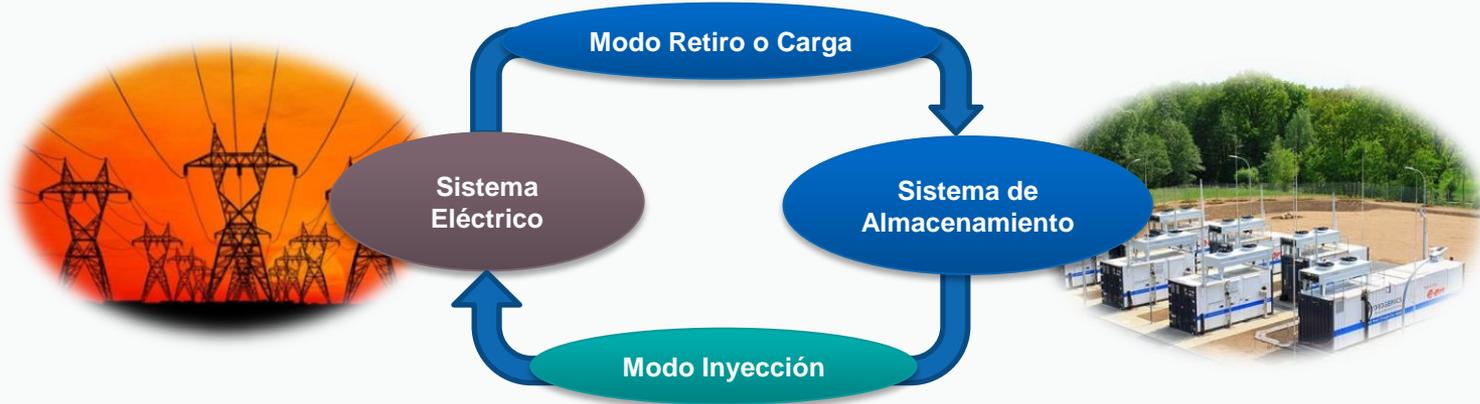


Los Sistemas de Almacenamiento y las Centrales con Almacenamiento por Bombeo estarán **habilitados** para **efectuar retiros** para el **proceso de almacenamiento**. Los retiros efectuados en el proceso de almacenamiento **no estarán sujetos** a los **cargos** asociados a clientes finales.

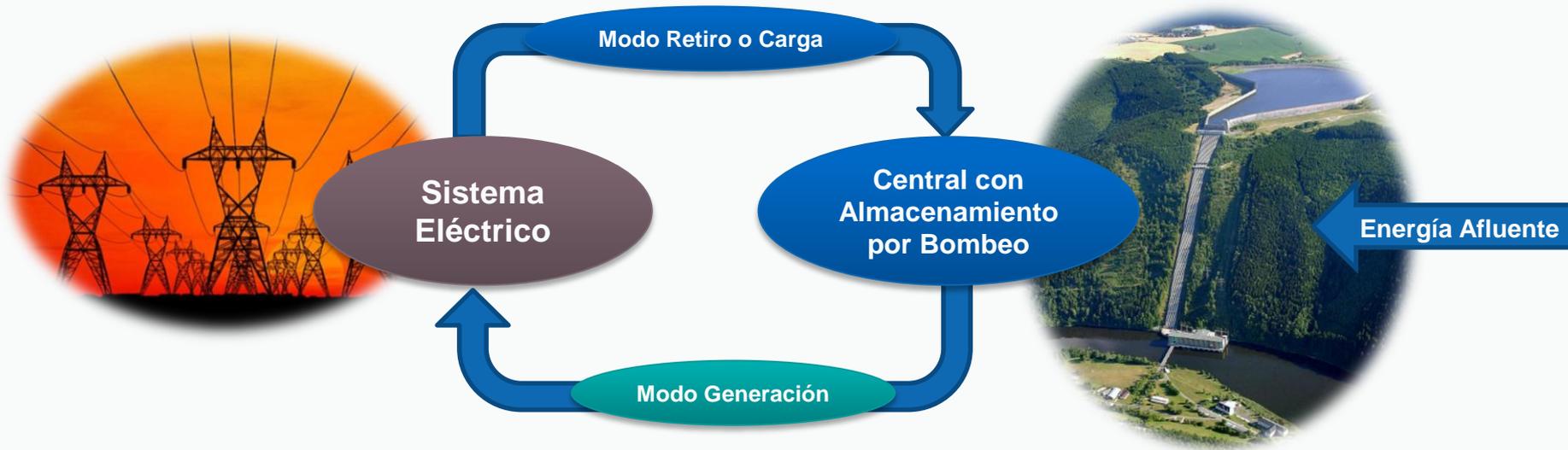


# Modos de Operación

## Sistema de Almacenamiento



## Central con Almacenamiento por Bombeo (CAB)



# Modos de Operación

## Sistema de Almacenamiento



# Tratamiento de Retiros para Modo Carga

---

## Retiros de Sistema de Almacenamiento o Central con Almacenamiento por Bombeo

- Los retiros desde el sistema eléctrico para la operación en **Modo de Retiro o Carga** que realice un Sistema de Almacenamiento o una CAB **no podrán** ser destinados a la **comercialización** con distribuidoras o clientes libres.
- Estos retiros **no se considerarán** para los siguientes efectos:
  1. Acreditación cumplimiento de obligación ERNC (Artículo 150° bis de la LGSE).
  2. Pago correspondiente a clientes finales por uso de los sistemas de transmisión.
  3. Asignación de ajuste por precio estabilizado a PMGD/PMG.
  4. Cálculo de las prorratas de asignación de certificados emitidos producto de la inyección de energía licitada y efectivamente inyectada (inciso tercero, Artículo 150° ter de la LGSE).
  5. Pago asociado a clientes finales por Servicios Complementarios.



# Tratamiento de Retiros para Modo Carga

## Titular de una Central Generadora y Sistema de Almacenamiento



- Puede efectuar retiros para comercialización con clientes finales o distribuidoras.
- Puede efectuar retiros para almacenamiento.
- Los retiros para almacenamiento no pueden ser destinados a la comercialización con clientes finales.

## Titular de un Sistema de Almacenamiento



- No puede efectuar retiros para comercialización con clientes finales o distribuidoras.
- Puede efectuar retiros para almacenamiento.
- Los retiros para almacenamiento no pueden ser destinados a la comercialización con clientes finales.



# Tratamiento de Retiros para Modo Carga

## Titular de una Central con Almacenamiento por Bombeo



- Puede efectuar retiros para comercialización con clientes finales o distribuidoras.
- Puede efectuar retiros para almacenamiento.
- Los retiros para almacenamiento no pueden ser destinados a la comercialización con clientes finales.

## Titular de un Sistema de Almacenamiento



- No puede efectuar retiros para comercialización con clientes finales o distribuidoras.
- Puede efectuar retiros para almacenamiento.
- Los retiros para almacenamiento no pueden ser destinados a la comercialización con clientes finales.



## **3. Integración para Arbitraje de Precios de Energía**



# Integración de Sistemas de Almacenamiento en el Sistema Eléctrico Nacional



## Arbitraje de Precios de Energía

- Habilitación para efectuar Retiros
- Participación en Balances
- Tratamiento de los Retiros
- Prestación de SSCC
- Programación y Operación
- Potencia de Suficiencia



## Infraestructura de Transmisión

- Habilitación para efectuar Retiros
- Participación en Balances
- Tratamiento de los Retiros
- Prestación de SSCC
- Criterios de Planificación
- Programación y Operación
- Mecanismo de Remuneración

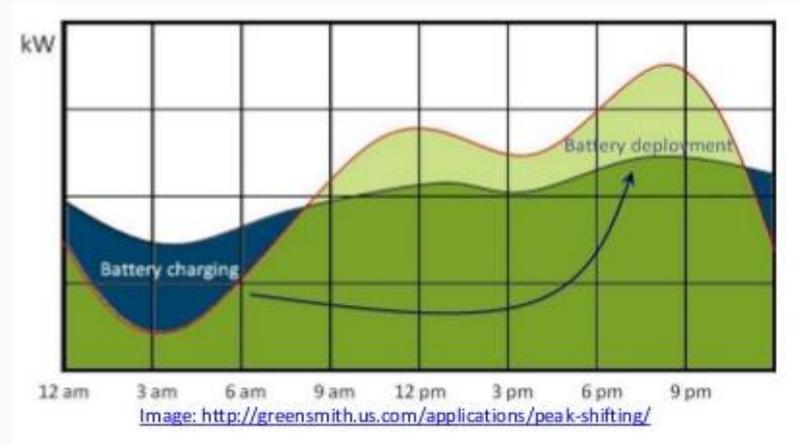


## Servicios Complementarios

- Habilitación para efectuar Retiros
- Participación en Balances
- Tratamiento de los Retiros
- Materialización de SSCC
- Programación y Operación
- Mecanismo de Remuneración

# Arbitraje de Precios de Energía

- Sistema de Almacenamiento puede tener como **modelo de negocio** la gestión temporal de la energía eléctrica, obteniendo su beneficio económico de las **diferencias del costo marginal** de la energía entre distintos instantes.



- La **operación usual** en este esquema implica cargar el Sist. de Almacenamiento durante horas de **CMg bajo** (normalmente bajos niveles de demanda) y descargarlo en las horas de **CMg alto** (típicamente demanda de punta).
- Este esquema se considera compatible con el establecimiento de **contratos** entre el **Sist. de Almacenamiento** y **Empresas Generadoras**. Lo anterior permitiría disminuir el riesgo operacional para el primero y mejorar los factores de planta o la coincidencia con sus retiros en las segundas.



# Arbitraje: Participación en Balance de Transferencias

---

- El titular de un Sistema de Almacenamiento o una CAB que realice arbitraje **participará** en los **balances de transferencias de energía y potencia**.
- Los **retiros de energía** para almacenamiento deberán ser reconocidos por el titular del Sist. de Almacenamiento o CAB al **costo marginal** de la barra de retiro. Las **inyecciones de energía** del Sist. de Almacenamiento o CAB serán valorizadas al **costo marginal** de la barra de inyección.
- Las **inyecciones y retiros de potencia** del Sist. de Almacenamiento o CAB serán valorizadas al **Precio de Nudo de la Potencia** que corresponda en las respectivas barras de inyección y retiro.
- Se requieren adecuaciones de consistencia regulatoria en el **D.S. N°62/2006** para permitir la participación de los Sistemas de Almacenamiento.

# Alternativas de Programación de los Retiros

## Opción 1

- El Coordinado deberá informar al Coordinador su **Programa de Retiro** con una **periodicidad** y **horizonte de tiempo** definido por éste según las características técnicas del Sistema de Almacenamiento o la CAB.
- El Coordinador deberá determinar un **Programa Eficiente de Inyecciones y Retiros** para el Sist. de Almacenamiento o CAB que minimice el costo total de operación y falla, y preserve la seguridad del sistema.
- El Coordinador deberá comparar el Programa del Coordinado con el Programa Eficiente, determinando las horas que **no contribuyen a la operación económica y segura del sistema** (niveles de retiro superiores a los del Programa Eficiente).
- El Coordinador entregará al Coordinado:
  - Programa Eficiente de Inyecciones y Retiros.
  - Calificación de las horas del Programa del Coordinado.
- El Coordinado deberá presentar al Coordinador un **Programa Definitivo de Retiro**.



# Alternativas de Programación de los Retiros

---

## Opción 2

- El titular de un Sistema de Almacenamiento podrá **solicitar** al Coordinador la **operación centralizada** de sus **retiros** para el proceso de almacenamiento.
- El **balance operacional** que se produzca a raíz de la operación centralizada será de **cargo del titular** del Sistema de Almacenamiento.



# Arbitraje: Programación de la Inyección

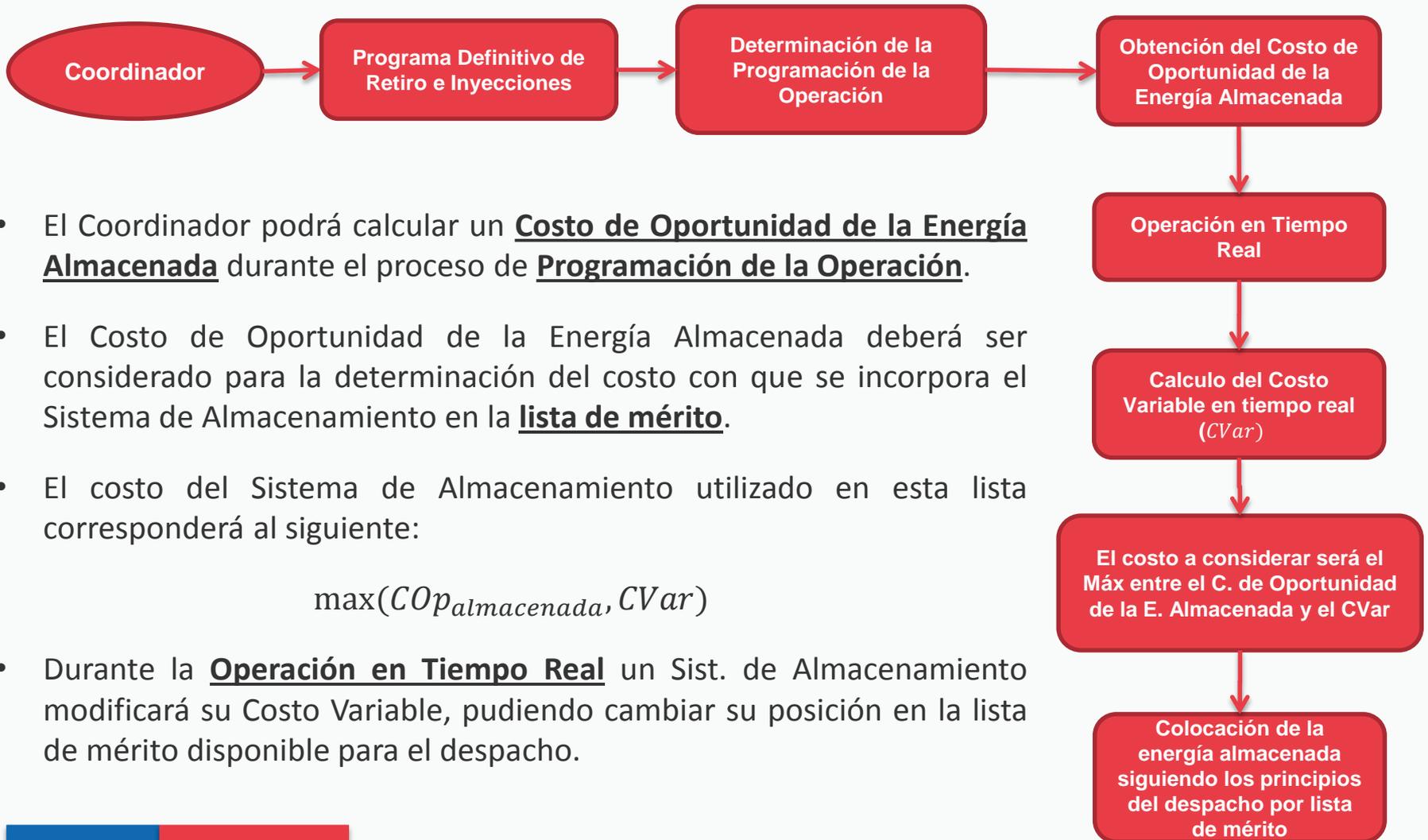
---

- El Coordinador **determinará** la **metodología** con que se incorporará un Sistema de Almacenamiento o CAB a la **Programación de la Operación** en lo referente a su **Modo Inyección o Generación**.
- Esta metodología podrá implicar como alternativas:
  - 1) Considerar en la lista de prioridad de colocación, la inyección del Sistema de Almacenamiento o CAB con un **costo variable** determinado por el Coordinador;
  - 2) Determinar la **colocación de la energía almacenada** del Sist. de Almacenamiento o CAB para un determinado **horizonte de tiempo** minimizando el costo total de operación y falla, y preservando la seguridad del sistema. Así, para efectos de la Programación, el Coordinador podrá determinar un **valor de la energía almacenada**. Este valor no podrá ser inferior al costo variable calculado según el punto 1.
- Para CAB el valor de la energía almacenada deberá tomar en consideración el **costo de oportunidad de la energía embalsada** que se pudiese haber determinado para esa mis infraestructura a propósito de la Programación de la Operación.



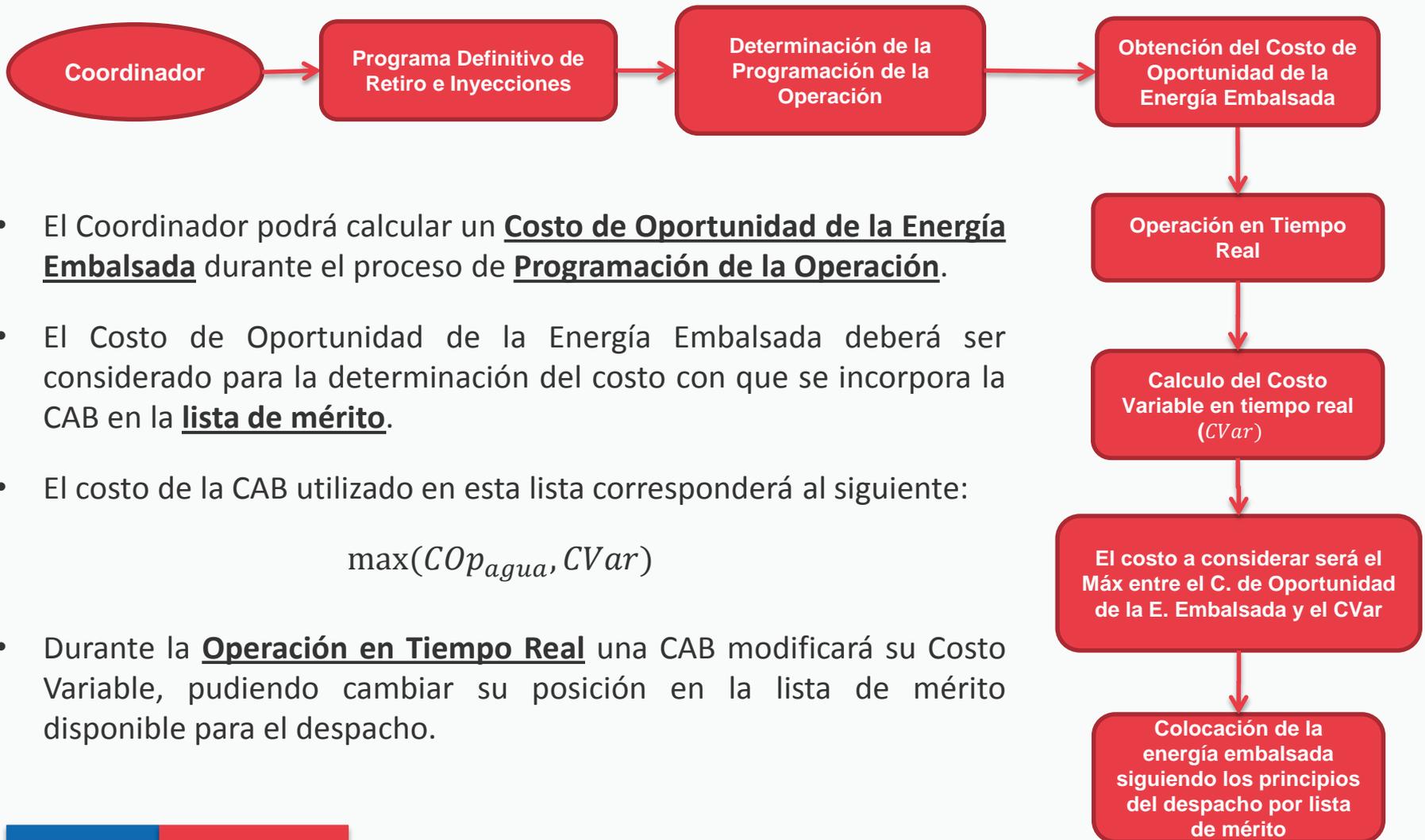
# Arbitraje: Programación de la Inyección

## Sistema de Almacenamiento



# Arbitraje: Programación de la Inyección

## Central con Almacenamiento por Bombeo



# Arbitraje: Programación de la Inyección

---

- La **metodología** que defina el Coordinador deberá ser **informada** al titular, **antes del inicio de la Puesta en Servicio** del Sistema de Almacenamiento o CAB.
- El titular de un Sist. de Almacenamiento o CAB **podrá solicitar** que el Coordinador se pronuncie respecto de la necesidad de un **cambio en la metodología** de incorporación de sus instalaciones en la Programación de la Operación.
- La metodología podrá también ser **modificada** por el Coordinador, con **posterioridad a la Entrada en Operación**, en atención a **cambios relevantes** en las condiciones de operación del sistema eléctrico.
- Para estos efectos, el Coordinador considerará, al menos, las siguientes características del Sistema de Almacenamiento o CAB:
  - Capacidad de almacenamiento;
  - Nivel o volumen de energía almacenada;
  - Potencia nominal de inyección o generación;
  - Operación esperada de la instalación;
  - Impacto sistémico sobre la seguridad, suficiencia y eficiencia económica.

## Costo Variable de un Sistema de Almacenamiento

- El costo variable de un **Sistema de Almacenamiento** señalado en la alternativa 1 será calculado por el Coordinador y deberá considerar:
  - El valor de la energía retirada del sistema a CMg durante un periodo de tiempo (Ventana de Valorización).
  - Las pérdidas de energía ocurridas en el proceso de almacenamiento e inyección de energía.

$$CVar = \frac{\text{Valorización Energía Retirada}_{\text{ventana}}}{\text{Energía Retirada}_{\text{ventana}}} * FP$$

- El **Factor de Pérdidas (FP)** será determinado por el Coordinador en base a información proporcionada por los Coordinados.



# Arbitraje: Programación de la Inyección

## Costo Variable de una Central con Almacenamiento por Bombeo

- El costo variable de una **Central con Almacenamiento por Bombeo** señalado en la alternativa 1 será calculado por el Coordinador y deberá considerar:
  - El **valor de la energía retirada** del sistema a CMg durante la Ventana de Valorización.
  - La **proporción de energía** retirada respecto de la energía almacenada durante dicho periodo.
  - Las **pérdidas de energía** ocurridas en el proceso de almacenamiento e inyección de energía.

$$CVar = \frac{\text{Valorización Energía Retirada}_{\text{ventana}}}{\text{Energía Retirada}_{\text{ventana}}} * FP * \frac{\text{Energía Retirada}_{\text{ventana}}}{\text{Energía Retirada}_{\text{ventana}} + \text{Energía Afluyente}_{\text{ventana}}}$$



## Ventana de Valorización

- La Ventana de Valorización en la que se calculará el costo variable ya descrito será **determinada** por el **Coordinador**, considerando entre otros aspectos:
  - Capacidad de almacenamiento de energía.
  - Potencia nominal de la instalación.
  - Impacto sistémico de la operación esperada del Sist. de Almacenamiento o CAB.
- Los titulares de Sist. de Almacenamiento o CAB, **previo a la Entrada en Operación**, podrán **proponer** al Coordinador una Ventana de Valorización. El Coordinador podrá aceptar, rechazar o modificar la **propuesta** presentada en función de la verificación del aprovechamiento óptimo de los recursos energéticos.
- Los titulares de un Sist. de Almacenamiento o CAB **podrán solicitar** al Coordinador, justificadamente, **modificar** la Ventana de Valorización **con posterioridad a la Entrada en Operación**. El Coordinador podrá aceptar o rechazar la **solicitud** en función de la verificación del aprovechamiento óptimo de los recursos energéticos.



# Arbitraje: Programación de la Inyección

---

## Condiciones Especiales de Operación

- La Norma Técnica definirá las **Condiciones Especiales de Operación** para los Sistemas de Almacenamiento y las Centrales de Almacenamiento por Bombeo. Estas podrán incluir, entre otras:
  - Vertimiento
  - Vertimiento Evitable
  - Agotamiento



# Arbitraje: Potencia de Suficiencia

---

- Para el cálculo de la **Potencia Inicial** de un Sistema de Almacenamiento o de una CAB, el Coordinador determinará un **Factor de Disponibilidad (FD)**:

$$FD = \frac{\sum_{i=1}^{H_A} n_i}{H_A}$$

- Donde:

$$n_i = \min\left(\frac{h_i}{5}, 1\right)$$

$h_i$ : Cantidad de horas en que el Sistema de Almacenamiento o la CAB hubiese podido operar a potencia máxima de acuerdo a la energía almacenada informada en la hora  $i$ .

$H_A$ : Horas totales del año correspondiente.

- El FD a utilizar será el menor de los últimos 5 años, o el año con menor probabilidad de excedencia sistémica de los últimos 5 años.
- Los Coordinados deberán proporcionar la **información estadística** que el Coordinador requiera para el cálculo del FD.

# Arbitraje: Potencia de Suficiencia

---



- Los cálculos siguientes respecto de la determinación de la Potencia de Suficiencia del Sistema de Almacenamiento o CAB se realizarán siguiendo la metodología de uso común para unidades generadoras.
- Sin perjuicio de lo anterior, para la **Indisponibilidad Forzada (IFOR)** de un Sistema de Almacenamiento o CAB, se deberá considerar:
  - Aquellas horas en que, habiendo sido convocado al despacho en la Operación en Tiempo Real, la central o sistema no concurrió a inyectar energía.
  - Aquellas horas en que se retiró energía del sistema eléctrico para almacenamiento, cuando el Programa Eficiente de Inyecciones y Retiros, determinado por el Coordinador, haya señalado que se debía inyectar.
- Los **retiros para almacenamiento** de una CAB o Sistema de Almacenamiento serán considerados en la determinación de la **Demanda de Punta del Sistema** y de la **Demanda de Punta Equivalente** asignada al Coordinado, cuando ocurran en **horas que no contribuyen a la operación económica y segura** del sistema, en la proporción en que hayan excedido al retiro indicado en el Programa Eficiente.

## **4. Integración para Provisión de Servicios Complementarios**



# Almacenamiento para SSCC

---

- La **operación** de los Sist. de Almacenamiento para prestación de Servicios Complementarios será **centralizada** y **determinada por el Coordinador** en función del cumplimiento de la operación segura de las instalaciones del sistema eléctrico. Esta operación será considerada **prioritaria** respecto de actividades de arbitraje que pudiese hacer el titular de un Sistema de Almacenamiento.
- Se debe resguardar la **correcta remuneración** de los SSCC que preste un Sistema de Almacenamiento, en la medida que éste participe de los mecanismos de materialización que se definan para las distintas categorías y productos.



# Participación en Balances de Transferencias

---

## 1. Servicios Complementarios mediante Licitaciones de Largo Plazo

- Los titulares de un Sistema de Almacenamiento que preste Servicios Complementarios podrán realizar **inyecciones y retiros**, a propósito de la **prestación** de dichos servicios.
- Los Sistemas de Almacenamiento **no participarán** en los **balances de transferencias** por las inyecciones y retiros descritas en el punto anterior, sin perjuicio del cómputo de la energía asociada a esas inyecciones y retiros en dichos balances. Los **generadores** que comercialicen energía con usuarios finales reconocerán esas inyecciones y retiros en el balance **a prorrata de sus retiros**.
- El Coordinador deberá llevar un **registro de instrucciones de operación por seguridad** que entregue a los Coordinados a fin de poder calificar las inyecciones y retiros a que esas instrucciones den lugar, con el propósito de la correcta asignación y remuneración de las mismas.



# Participación en Balances de Transferencias

---

## 1. Servicios Complementarios mediante Licitaciones de Largo Plazo

- Las **inyecciones y retiros valorizados** de los Sistemas de Almacenamiento debido a la prestación de SSCC, sin perjuicio del beneficio o pérdida operacional que representen, **no deben afectar el pago por concepto de la prestación del SSCC** que perciba el proveedor.
- Los **saldos** a que de lugar la operación del Sist. de Almacenamiento (por la prestación del SSCC) serán un **complemento del pago por dicho servicio**. Las diferencias a que den lugar dichos saldos, serán reconocidos en el siguiente cálculo del **cargo de SSCC**.
- Los retiros que se realicen por prestación de SSCC **no se considerarán como Demanda de Punta Equivalente** asignada al Coordinado que provea el Servicio, para efectos del balance de transferencias de potencia.



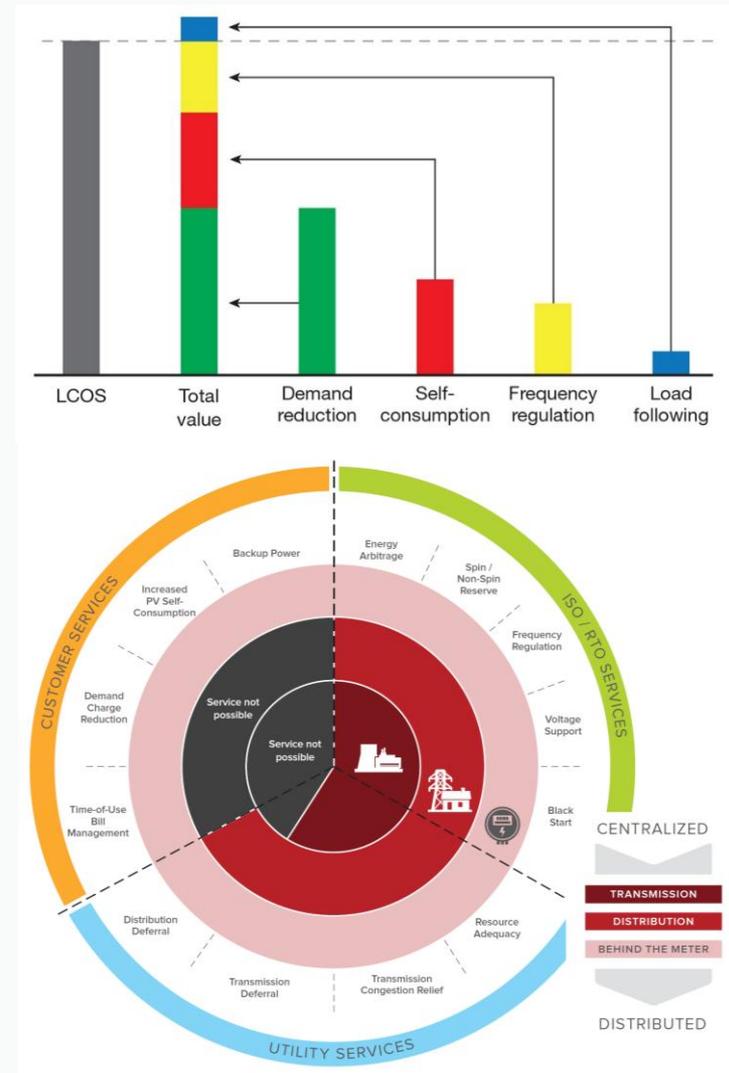
## 2. Servicios Complementarios mediante Subastas de Corto Plazo

- Los Sistemas de Almacenamiento que presten SSCC mediante mecanismos de mercado de corto plazo (ejemplo: CPF, CSF) **participarán en los balances de transferencias** por las **inyecciones y retiros** que ocasione dicha prestación, **asumiendo los saldos** de inyecciones y retiros valorizados que correspondan.
- Los retiros que se realicen por prestación de SSCC **no se considerarán como Demanda de Punta Equivalente** asignada al Coordinado que lo provea, para efectos del balance de transferencias de potencia.
- El Coordinador deberá **analizar las incompatibilidades** de la prestación de Servicios Complementarios mediante mecanismos de corto plazo y el arbitraje de precios de energía, en el diseño del Servicio.



# Multiplicidad de Servicios Complementarios

- Se deberá **resguardar** que la remuneración de los SSCC evite en todo momento el **doblo pago** de servicios complementarios.
- El Coordinador deberá considerar en el **diseño** de las subastas y licitaciones, así como en los mecanismos de remuneración, la **posibilidad** de prestación de **más de un SSCC** por parte de una misma infraestructura.
- El Coordinador podrá considerar la prestación de **distintos SSCC** por parte de una misma infraestructura en **distintos instantes**, cuando exista la posibilidad de **identificar** tales Servicios.



# Multiplicidad de Servicios Complementarios

---

- El Coordinador deberá **remunerar la prestación simultánea** de distintos SSCC cuando la tecnología de la infraestructura que los preste permita dicha simultaneidad **sin comprometer** el cumplimiento de requerimientos de ninguno de los SSCC por separado (Ejemplo: Control de Frecuencia y de Tensión).
- El Coordinador deberá verificar el cumplimiento de esta restricción, en el sentido de **evaluar y calificar** la **compatibilidad** en la prestación de Servicios Complementarios por parte de una misma infraestructura.
- Las **bases de licitación** deberán señalar las **compatibilidades** entre el servicio licitado y la prestación de otros SSCC. En el entendido que el Coordinador declara compatible la prestación de distintos Servicios, los **oferentes** deberán indicar en sus **ofertas**, en forma fundada, con cuáles otros SSCC ésta es compatible. Esta **indicación**, en caso de que el oferente sea adjudicado, lo **habilitará** para la participación en otras licitaciones o procesos de subastas para la prestación de tales Servicios.



**CNE**