

ÍNDICE DE CONTENIDOS

- | | |
|----|----------------------------------|
| 1. | OBJETIVO Y ALCANCE DE APLICACIÓN |
| 2. | DOCUMENTOS DE REFERENCIA |
| 3. | DEFINICIONES |
| 4. | RESPONSABILIDADES Y RIESGOS |
| 5. | DESARROLLO |

CONTROL DE CAMBIOS

VERSIÓN	FECHA	COMENTARIO DE LA MODIFICACION	RESPONSABLE
01	22-01-2024	Versión inicial en formato UIR	Lucas Matamoros
02	28-03-2024	Revisión y ajuste de formato	Patricio Reyes

DOCUMENTOS DECLARADOS

CODIGO	NOMBRE DOCUMENTO
G25-MPR-01	G.2.5 Control de Estados Operativos Gx
G23-MPR-01	G.2.3 Cálculo de Potencia de Suficiencia
G26-MPR-01	G.2.6 Calidad de Suministro: Índices de Disponibilidad de Transmisión y Generación

ELABORACIÓN Y APROBACIÓN

ELABORADO POR	REVISADO POR	APROBADO POR
Lucas Matamoros	Patricio Reyes	Marcelo Rubio S.
Nombre Apellido	Nombre Apellido	Nombre Apellido

 COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	DOCUMENTO INTERNO	Código: G25-DIN-01
	MANUAL DE USUARIO PLATAFORMA	Elaborado: 22-01-2024
	ESTADOS OPERATIVOS VISTA PÚBLICA	Página: 2 / 22

1. OBJETO Y ALCANCE DE APLICACIÓN

El objetivo del presente documento es disponer el manual de usuario de la plataforma de estados operativos vista pública, la cual corresponde a una plataforma tecnológica del Coordinador utilizada para los procesos “Control de Estados de Operación Gx”, “Cálculo de Potencia de Suficiencia” y “Cálculo de Índices de Disponibilidad de Generación”.

2. DOCUMENTOS DE REFERENCIA

Los documentos de referencia son:

- Ley General de Servicios Eléctricos.
- D.S. N°62-2006.
- D.S. N°125-2019
- D.S. N°88-2020
- Norma Técnica de Coordinación y Operación
- Norma Técnica de Transferencia de Potencia entre empresas generadoras.
- Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio
- Anexo Técnico: Informe Calidad de Suministro y Calidad de Producto.
- Dictámenes del Panel de Expertos relacionados al Cálculo de Potencia de Suficiencia
- Manual de Usuario - Estados Operativos - Público

3. DEFINICIONES

Este documento introduce las definiciones que se detallan a continuación:

- a. **EO:** Estado Operativo
- b. **Gx:** Generación
- c. **CDC:** Centro de Despacho y Control
- d. **CNE:** Comisión Nacional de Energía
- e. **DS62:** Reglamento de Transferencia de Potencia entre empresas generadoras
- f. **ERNOC:** Energía Renovable No Convencional
- g. **FMM:** Factor de Mantenimiento Mayor
- h. **HPROG:** Horas de desconexión programada de generación
- i. **HFORG:** Horas de desconexión forzada de generación
- j. **FFORG:** Frecuencia de desconexión forzada de generación
- k. **IFC:** Información Física y Comercial
- l. **IFOR:** Índice de indisponibilidad forzada
- m. **MM:** Mantenimiento Mayor
- n. **NTSyCS:** Norma Técnica de Seguridad y Calidad Servicio.
- o. **NTTP:** Norma Técnica de Transferencia de Potencia entre empresas generadoras.
- p. **PEOS:** Plataforma Estados Operativos SEN
- q. **PEQ:** Potencia Equivalente
- r. **PMG:** Pequeño Medio Generación
- s. **PMGD:** Pequeño Medio Generación Distribuido
- t. **PRMTE:** Plataforma de Medición de Transferencias de Energía
- u. **RIO:** Registro de Instrucciones de Operación
- v. **SCADA:** Supervisory Control And Data Acquisition
- w. **SEN:** Sistema Eléctrico Nacional
- x. **SSCC:** Servicios Complementarios
- y. **Año de Cálculo:** Se entenderá por año de cálculo de los sistemas interconectados al año calendario, es decir, el período comprendido entre los meses de enero a diciembre.
- z. **Autoproducción:** Todo propietario, arrendatario, usufructuario o quien explote a cualquier título centrales generadoras, cuya generación de energía eléctrica ocurra como resultado o con el objetivo de abastecer

	DOCUMENTO INTERNO	Código: G25-DIN-01
	MANUAL DE USUARIO PLATAFORMA	Elaborado: 22-01-2024
	ESTADOS OPERATIVOS VISTA PÚBLICA	Página: 3 / 22

los consumos asociados a procesos productivos propios, en el mismo punto de conexión a la red, y que puedan presentar excedentes de energía a ser inyectados al sistema eléctrico.

- aa. **BD de Facturación:** Base de datos de facturación de energía mensual generada por el Dpto. de Transferencias de Energía y SSCC.
- bb. **Coordinados:** Propietarios, arrendatarios, usufructuarios o quien opere o explote, a cualquier título, centrales generadoras, sistemas de transporte, instalaciones para la prestación de servicios complementarios, sistemas de almacenamiento de energía, instalaciones de distribución e instalaciones de Clientes Libres y que se interconecten al sistema eléctrico, así como los pequeños medios de generación distribuida, a que se refiere el artículo 72°-2 de la Ley.
- cc. **Estado Operativo:** Clasificación que identifica el estado en que se encuentra una instalación del SEN en cada instante de tiempo, considerando las fallas, las restricciones técnicas internas o externas, las restricciones relativas al suministro y disponibilidad de combustibles, y la conexión o desconexión al SEN, según corresponda en cada caso.
- dd. **Fecha de Entrada en Operación:** para los efectos de este documento se considera la fecha de entrada en operación indicada en la comunicación enviada por el Departamento de Conexiones
- ee. **Potencia Máxima:** Máximo valor de potencia activa bruta que puede sostener una unidad generadora, en un período mínimo de 5 horas, en los bornes de salida del generador para cada una de las modalidades de operación informadas al CDC.
- ff. **Presencia:** Falla prolongada o siniestro según Artículo 20 del DS62.
- gg. **Unidad Generadora:** Conjunto de componentes que transforman las distintas fuentes de energía primaria (eólica, hidráulica, solar, biomasa, geotérmica y térmica), u otras, en energía eléctrica. Posee equipos de accionamiento propios y al menos un transformador elevador que se conecta a las barras de la central a la que pertenece, sin elementos eléctricos en común con otras componentes de generación. Se podrá considerar además como unidad si todas las componentes poseen un mismo consumo específico o rendimiento, y costo variable, para los efectos que defina la norma técnica.

4. RESPONSABILIDADES Y RIESGOS

La responsabilidad directa sobre el proceso descrito en este documento recae en el Gerente de Mercados, quien delega su correcta ejecución en el Jefe del Departamento de Transferencias de Potencia y Cargos de Transmisión, y en su ausencia en la línea de mando de Subgerencia Transacciones de Mercados. Es también parte de las tareas del Jefe del Departamento, identificar y monitorear el o los principales indicadores de desempeño del proceso, como asimismo de acuerdo a la legislación y realidad, identificar, valorizar y mitigar los principales riesgos asociados al proceso.

Así, el levantamiento documental y la ejecución de este proceso con sus indicadores y riesgos asociados, es de responsabilidad del Jefe de Departamento de Transferencias de Potencia y Cargos de Transmisión, lo cual cimienta la Cultura de Procesos en el Coordinador. Los Indicadores y Riesgos se deben documentar en el capítulo 6 ANEXOS de los documentos “G.2.5 Control de Estados Operativos Gx”, “G.2.3 Cálculo de Potencia de Suficiencia” y “G.2.6 Calidad de Suministro: Índices de Indisponibilidad de Transmisión y Generación”.

5. DESARROLLO

5.1 CONTEXTO DE USO

La plataforma de estados operativos es utilizada por el Coordinador, Coordinados y usuarios interesados para gestionar y visualizar el registro de los estados operativos de las unidades generadoras del sistema eléctrico nacional junto con los cálculos automáticos de los principales indicadores que inciden en la Potencia de Suficiencia y la Indisponibilidad de Generación, facilitando su trazabilidad y revisión.

5.2 INGRESO DE USUARIO, POR PRIMERA VEZ

Para acceder a la plataforma de estados operativos se debe ingresar la url: “<https://estadosoperativos.coordinador.cl/>” en alguno de los navegadores web disponibles. Para ingresar a la vista pública no se requieren credenciales, toda la información se encuentra disponible para consulta y descarga.

5.3 MÓDULOS Y FUNCIONALIDADES

Vista Pública



La vista pública consiste en 4 componentes principales:

5.3.1 ACERCA DE:

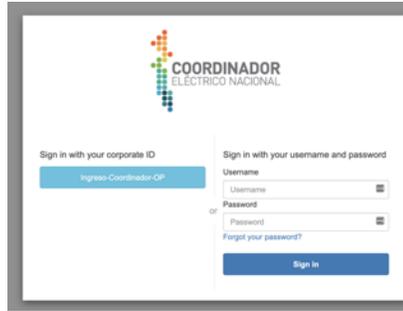
Resume el proceso de Estados Operativos y describe las principales funcionalidades de la Plataforma.



El botón *Link de Descarga*, permite descargar el manual de usuario.

5.3.2 ACCEDER:

Este módulo redirecciona al ingreso único del Coordinador y es necesario solo para usuarios del Coordinador con perfil administrador y editor. Para ingresar a la vista pública no se requieren credenciales.



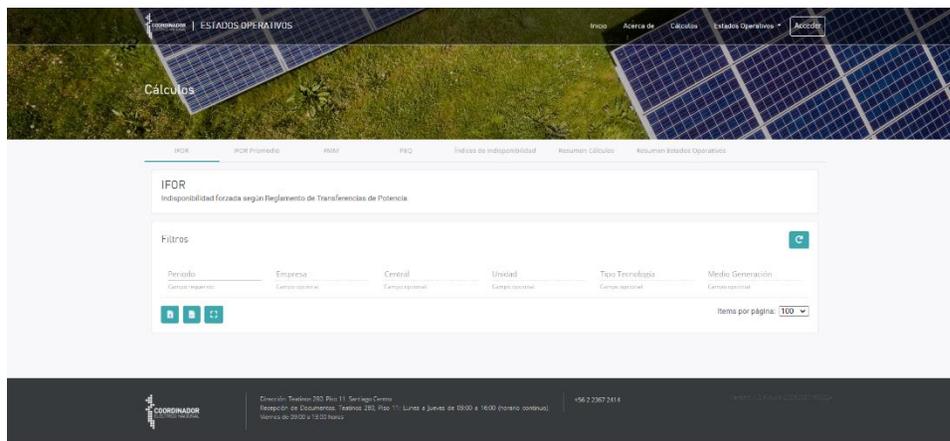
Si es un usuario del Coordinador, utilizar el botón Ingreso-Coordinador-OP. Para ingresar con perfil editor o administrador debe estar registrado en el mantenedor de usuarios de la plataforma.

5.3.3 IR A CÁLCULOS:

Este botón dirige a la vista pública de los cálculos de los Estados Operativos.

El módulo de cálculos despliega información calculada previamente en el sistema desde la base de datos en periodos cerrados. Los cálculos contemplados son: Indisponibilidad Forzada (IFOR), Potencia Equivalente (PEQ), Factor de Mantenimiento Mayor (FMM) e Índices de Indisponibilidad de Generación (HPROG, HFORG, FFORG).

- a. En este apartado se aprecian todos los cálculos que se enumeran de la siguiente forma:
 - i. IFOR
 - ii. IFOR Promedio
 - iii. FMM
 - iv. PEQ
 - v. Índices de Indisponibilidad
 - vi. Resumen Cálculos
 - vii. Resumen Estados Operativos



Todos los cálculos cuentan con un mecanismo para realizar filtros y descargar la información en formatos xlsx y csv.

5.3.4 IR A ESTADOS OPERATIVOS:

Este botón dirige a los Estados Operativos Consolidados como primera opción. Adicionalmente, el módulo de Estados Operativos permite acceder a más información, la que será detallada en el siguiente numeral.



5.4 USANDO EL APLICATIVO

5.4.1 CÁLCULOS - VISTA PÚBLICA

5.4.1.1 FILTROS CÁLCULO

De acuerdo con el tipo de cálculo, se desplegarán los filtros asociados, donde el usuario elige el periodo correspondiente y la plataforma muestra la información del mes seleccionado.

Filtros ↻

Periodo Campo requerido.	Empresa Campo opcional.	Central Campo opcional.	Unidad Campo opcional.	Tipo Tecnología Campo opcional.	Medio Generación Campo opcional.
------------------------------------	-----------------------------------	-----------------------------------	----------------------------------	---	--

Al ingresar los datos en cualquiera de los filtros, automáticamente se desplegará la información en la grilla de datos, que puede ser descargada o manipulada a través de los botones que se detallan a continuación:



- El primer botón es para descargar la grilla filtrada en formato Excel (xlsx).
- El segundo para descargarlo en formato CSV.
- El tercer botón es para visualizar la grilla en pantalla completa, de esta forma:

IFOR

Periodo	Empresa	Central	Unidad	Tipo Tecnología	Medio Generación
2016-04	ENAEX	TER ENAEX [NO_MOSTRAR]	TER ENAEX U2 [NO_MOSTRAR]	Hidráulica Pasada	NO-PMGD
2016-04	TECNET	TER LA PORTADA	TER LA PORTADA U1	Motores Diésel	NO-PMGD
2016-04	NORACID	TER PLANTA DE ACIDO SULFURICO MEJILLON...	TER PLANTA DE ACIDO SULFURICO MEJILLONES ...	Hidráulica Pasada	NO-PMGD
2016-04	ENGIE	TER ARICA	TER ARICA M1AR U1	Motores Diésel	NO-PMGD
2016-04	BIOENERGÍAS FORESTALES	TER SANTA FE	TER SANTA FE U1	Hidráulica Pasada	NO-PMGD
2016-04	GUACOLDA	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U4	Turbina Vapor - Carbón	NO-PMGD
2016-04	COLIHUES ENERGÍA	TER COLIHUES	TER COLIHUES U1	Motores Diésel	NO-PMGD
2016-04	GAS SUR	TER NEWEN	TER NEWEN U1	Turbina Gas	NO-PMGD
2016-04	TECNORED	TER LAS VEGAS	TER LAS VEGAS U2	Motores Diésel	NO-PMGD
2016-04	AES GENER	TER VENTANAS	TER VENTANAS U1	Hidráulica Pasada	NO-PMGD
2016-04	AES GENER	HP ALFALFAL	HP ALFALFAL U2	Hidráulica Pasada	NO-PMGD
2016-04	AES GENER	HP ALFALFAL	HP ALFALFAL U1	Hidráulica Pasada	NO-PMGD
2016-04	ESPINOS S.A	TER OLIVOS	TER OLIVOS (U1-U60)	Parque de Motores Dié...	NO-PMGD
2016-04	ANTILHUE	TER ANTILHUE	TER ANTILHUE U1	Turbina Gas	NO-PMGD

5.4.1.2 IFOR

El Cálculo de Indisponibilidad Forzada (IFOR), es un factor determinado por la expresión:

$$IFOR = \frac{T_{OFF}}{T_{OFF} + T_{ON}}$$

Donde:

T_{OFF} corresponde al tiempo medio acumulado en que la unidad generadora se encuentra indisponible, para una ventana móvil de 5 años calendarios. Considera el tiempo acumulado en los periodos de mantenimiento que excedan al periodo programado. No considera el tiempo de las indisponibilidades declaradas como presencia. T_{ON} corresponde al tiempo medio acumulado en que la unidad generadora se encuentra en operación, para una ventana móvil de 5 años calendarios. No considera el tiempo en operación durante presencia.

Los datos desplegados se muestran así:

IFOR
Indisponibilidad forzada según Reglamento de Transferencias de Potencia

Filtros

Periodo: 202106 |
 Empresa: [Campo opcional] |
 Central: [Campo opcional] |
 Unidad: [Campo opcional] |
 Tipo Tecnología: [Campo opcional] |
 Medio Generación: [Campo opcional]

Items por página: 100

Periodo	Empresa	Central	Unidad	Tipo Tecnología	Medio Generación	Región
2021-06	AASA ENERGIA	PMGD TER EL CAMPESINO	PMGD TER EL CAMPESINO	Parque de Motores Diésel	PMGD	Metropolitana
2021-06	AASA ENERGIA	PMGD TER EL CAMPESINO	PMGD TER EL CAMPESINO	Parque de Motores Diésel	PMGD	Metropolitana
2021-06	AASA ENERGIA	PMGD TER EL CAMPESINO U1	PMGD TER EL CAMPESINO U1	Parque de Motores Diésel	PMGD	Metropolitana
2021-06	ABASTIBLE S.A.	PMGD HP MAISAN	PMGD HP MAISAN	Hidráulica Pasada	PMGD	Araucanía
2021-06	ACCIONA ENERGÍA CHILE	PE TOLPAN SUR	PE TOLPAN SUR	Parques Eólicos	NO-PMGD	Araucanía
2021-06	ACCIONA ENERGÍA CHILE	PFV EL ROMERO	PFV EL ROMERO	Hidráulica Pasada	NO-PMGD	Atacama
2021-06	ACCIONA ENERGÍA CHILE	PFV USYA	PFV USYA	Hidráulica Pasada	NO-PMGD	Antofagasta

Los campos que se pueden visualizar corresponden a:

- Periodo

- Empresa
- Central
- Unidad
- Tipo Tecnología
- Medio generación
- Región
- Entrada operación
- TON [Horas]
- TOFF [Horas]
- Cumplimiento PMGD [%]
- IFOR Observado [%]
- Factor Observado [%]
- Factor Estadístico
- IFOR Definitivo [%]
- Fecha cálculo que corresponde a la fecha en que se ejecutó el cálculo.

Campos adicionales disponibles cuando se descarga la información en xlsx o csv:

- Central unidad generadora id (Identificador de registro)
- Empresa id
- Central id Infotécnica
- Unidad id Infotécnica
- Potencia id
- Potencia máxima
- Tipo conversión
- Tecnología id
- Convencional/ERNC
- Autoprodutor
- Zona
- Tipo seguimiento
- IFOR Estadístico [%]
- IFOR Fabricante [%]

5.4.1.3 IFOR PROMEDIO

El cálculo de IFOR promedio se realiza por tipo de tecnología y medio de generación, utilizando el IFOR Observado de las unidades.

Los filtros del IFOR Promedio se muestran a continuación:

IFOR PROMEDIO
Indisponibilidad forzada promedio por tecnología y medio de generación según Reglamento de Transferencias de Potencia.

Filtros ↻

Los datos desplegados se agrupan por periodo:

IFOR PROMEDIO
Indisponibilidad forzada promedio por tecnología y medio de generación según Reglamento de Transferencias de Potencia.

Filtros

Periodo: 202010 Tipo Tecnología: _____ Medio Generación: _____

Items por página: 100

Periodo	Tipo Tecnología	Medio Generación	IFOR Estadístico [%]	Fecha Cálculo
2020-10	Turbina Vapor - Carbón	NO-PMGD	3.603	17-06-2021 17:40
2020-10	Turbina Gas	NO-PMGD	14.622	17-06-2021 17:40
2020-10	Parques Eólicos	PMGD	0.191	17-06-2021 17:40
2020-10	Parques Eólicos	NO-PMGD	0.134	17-06-2021 17:40
2020-10	Parque de Motores Diésel	PMGD	6.494	17-06-2021 17:40
2020-10	Parque de Motores Diésel	NO-PMGD	0.334	17-06-2021 17:40

Los campos que se pueden visualizar corresponden a:

- Periodo
- Tipo Tecnología
- Medio generación
- IFOR Estadístico [%]
- Fecha Cálculo que corresponde a la fecha en que se ejecutó el cálculo.

5.4.1.4 FMM

El cálculo para Factor de Mantenimiento Mayor (FMM) es un factor proporcional al periodo de mantenimiento realizado en cada unidad generadora y se despliega de la siguiente manera:

FMM
Factor de mantenimiento mayor según Reglamento de Transferencias de Potencia.

Filtros

Periodo: 202012 Empresa: _____ Central: _____ Unidad: _____ Tipo Tecnología: _____ Medio Generación: _____

Campo requerido. Campo opcional. Campo opcional. Campo opcional. Campo opcional. Campo opcional.

Items por página: 100

Periodo	Empresa	Central	Unidad	Tipo Tecnología	Medio Generación	Entrada Operación
2020-12	EÓLICO LAS PEÑAS	PMGD PE LAS PEÑAS	PMGD PE LAS PEÑAS	Parques Eólicos	PMGD	28-12-2016 00:00
2020-12	ENLASA	TER EL PEÑON	TER EL PEÑON	Parque de Motores Diésel	NO-PMGD	23-07-2009 00:00
2020-12	COLBUN	HE COLBUN	HE COLBUN U2	Hidráulica Embalse	NO-PMGD	01-01-1985 00:00
2020-12	AES ANDES	TER VENTANAS	TER VENTANAS U1	Hidráulica Pasada	NO-PMGD	01-01-1964 00:00
2020-12	AES ANDES	PFV ANDES SOLAR	PFV ANDES SOLAR	Hidráulica Pasada	NO-PMGD	28-05-2016 00:00
2020-12	AES ANDES	HP ALFALFAL	HP ALFALFAL U1	Hidráulica Pasada	NO-PMGD	01-01-1991 00:00
2020-12	AES ANDES	PFV ANDES SOLAR II	PFV ANDES SOLAR II	Parques Solares	NO-PMGD	13-08-2020 00:00
2020-12	ENEL GREEN POWER CHILE	PE TALTAL	PE TALTAL	Parques Eólicos	NO-PMGD	09-02-2015 00:00

Los campos que se pueden visualizar corresponden a:

- Periodo
- Empresa
- Central

- Unidad
- Tipo Tecnología
- Medio Generación
- Entrada Operación
- MM [hrs]
- PMM [hrs]
- FMM [0/1]
- Fecha Cálculo que corresponde a la fecha en que se ejecutó el cálculo

Campos adicionales disponibles cuando se descarga la información en xlsx o csv:

- Central unidad generadora id (Identificador de registro)
- Empresa id
- Central id Infotécnica
- Unidad id Infotécnica
- Potencia id
- Potencia máxima
- Tipo conversión
- Tecnología id
- Convencional/ERNC
- Autoproductor
- Zona
- Región
- Tipo seguimiento

5.4.1.5 PEQ

El cálculo para Potencia Equivalente (PEQ), se obtiene a partir del promedio ponderado de la potencia disponible y los tiempos de duración de los Estados Disponibles y los Estados Deteriorados que no hayan sido declarados en falla prolongada o siniestro durante el año de cálculo para cada unidad generadora. La información del cálculo se despliega (por unidad generadora) de la siguiente manera:

PEQ
Potencia equivalente según NTTP.

Filtros 🔄

Período: 202012 Empresa: _____ Central: _____ Unidad: _____ Tipo Tecnología: _____ Medio Generación: _____
Campo requerido. Campo opcional. Campo opcional. Campo opcional. Campo opcional. Campo opcional.

📄 📄 🔄
Items por página: 100 ▾

Período	Empresa	Central	Unidad	Potencia Máxima [MW]	Tipo de Conversión	Tipo de Tecnología
2020-12	ABASTIBLE S.A.	PMGD HP MAISAN	PMGD HP MAISAN	5	Hidroeléctricas	Hidráulica Pasada
2020-12	ACOTANGO DE VERANO SpA	PMGD PFV NORTE CHICO	PMGD PFV NORTE CHICO		Solares	Hidráulica Pasada
2020-12	AES ANDES	HP ALFALFAL	HP ALFALFAL U1	89	Hidroeléctricas	Hidráulica Pasada
2020-12	AES ANDES	HP ALFALFAL	HP ALFALFAL U2	89	Hidroeléctricas	Hidráulica Pasada
2020-12	AES ANDES	TER VENTANAS	TER VENTANAS U1	114.196	Termoeléctricas	Hidráulica Pasada
2020-12	AGRICOLA ANCALI	PMGD TER ANCALI	PMGD TER ANCALI		Termoeléctricas	Parque de Motores Diésel
2020-12	AGRICOLA PONCE	PMGD HP LOS CORRALES	PMGD HP LOS CORRALES		Hidroeléctricas	Hidráulica Pasada

Los campos que se pueden visualizar corresponden a:

- Período
- Empresa

- Central
- Unidad
- Potencia máxima [MW]
- Tipo de Conversión
- Tipo Tecnología
- Medio generación
- Región
- Entrada en Operación
- Estados Disponibles [Horas]
- Estados Deteriorados [Horas]
- PEQ
- Fecha Cálculo que corresponde a la fecha en que se ejecutó el cálculo

Campos adicionales disponibles cuando se descarga la información en xlsx o csv:

- Central unidad generadora id (Identificador de registro)
- Empresa id
- Central id Infotécnica
- Unidad id Infotécnica
- Potencia id
- Tecnología id
- Convencional/ERNC
- Autoproductor
- Zona
- Tipo seguimiento

5.4.1.6 ÍNDICES DE INDISPONIBILIDAD

Los Índices de Indisponibilidad Programada y Forzada en generación y sus límites (HPROg, HFORg y FFORg) corresponden a los establecidos en el Artículo 5-59 de la NTSyCS. Se calculan para cada mes como un promedio móvil de los últimos 60 meses, o de los meses disponibles en caso de que la información estadística de indisponibilidades sea inferior a 60 meses. La información del cálculo se despliega (por unidad generadora) de la siguiente manera:

Índices de Indisponibilidad						
Índices de Indisponibilidad según NTSyCS						
Filtros						
Periodo	Empresa	Central	Unidad	Tipo Tecnología	Medio Generación	
202012	Campo opcional.	Campo opcional.	Campo opcional.	Campo opcional.	Campo opcional.	
						Items por página: 100
Periodo	Empresa	Central	Unidad	Tipo Tecnología	Entrada en Operación	HPROg [
2020-12	AES ANDES	HP ALFALFAL	HP ALFALFAL U1	Hidráulica Pasada	01-01-1991 00:00	
2020-12	AES ANDES	HP ALFALFAL	HP ALFALFAL U2	Hidráulica Pasada	01-01-1991 00:00	
2020-12	AES ANDES	TER VENTANAS	TER VENTANAS U1	Hidráulica Pasada	01-01-1964 00:00	
2020-12	ALTO MAIPO S.A.	HP ALFALFAL II [EN_REVISION]	HP ALFALFAL II U2 [EN_REVISION]	Hidráulica Pasada	01-10-2020 00:00	
2020-12	ANDES GENERACIÓN	TER ANDES GENERACION	TER ANDES GENERACION U4	Motores Diésel	17-05-2016 00:00	
2020-12	ANTILHUE	TER ANTILHUE	TER ANTILHUE U1	Turbina Gas	07-01-2005 00:00	
2020-12	AUSTRIAN SOLAR CHILE CUATRO Spa	PFV HUATACONDO	PFV HUATACONDO	Hidráulica Pasada		
2020-12	BIOENERGÍAS FORESTALES	TER SANTA FE	TER SANTA FE U1	Hidráulica Pasada	09-05-2012 00:00	

Índices de Disponibilidad
Índices de Disponibilidad según NTSyCS

Filtros 🔄

Período:
 Empresa:
 Central:
 Unidad:
 Tipo Tecnología:
 Medio Generación:

Campo requerido. Campo opcional. Campo opcional. Campo opcional. Campo opcional. Campo opcional.

📄 📄 🔄
Items por página: 100 ▾

Rg [Veces/Año]	HPROg Estándar NTSyCS	HFORg Estándar NTSyCS	FFORg Estándar NTSyCS	HPROg Cumplimiento	HFORg Cumplimiento	FFORg Cumplimiento
12.400	500	200	12	✖	✖	✖
1.800	20	10	4	✔	✖	✔
2.000	20	10	4	✔	✖	✔
0.400	2	6	2	✖	✖	✔
74.245	20	10	4	⚠	⚠	⚠
0.413	300	50	4	⚠	⚠	⚠
1.200	2	6	2	✖	✖	✔

En imagen anterior, se puede ver como se despliega el cumplimiento de cada índice:

- Amarillo, no aplica cumplimiento por no poseer 5 años de antigüedad.
- Rojo, no cumple estándar.
- Verde, cumple estándar.

Los campos que se pueden visualizar corresponden a:

- Período
- Empresa
- Central
- Unidad
- Tipo Tecnología
- Entrada en operación
- HPROg [Horas/Año]
- HFORg [Horas/Año]
- FFORg [Veces/Año]
- HPROg Estándar NTSyCS
- HFORg Estándar NTSyCS
- FFORg Estándar NTSyCS
- HPROg cumplimiento
- HFORg cumplimiento
- FFORg cumplimiento
- Fecha Cálculo que corresponde a la fecha en que se ejecutó el cálculo

Campos adicionales disponibles cuando se descarga la información en xlsx o csv:

- Central unidad generadora id (Identificador de registro)
- Empresa id
- Central id Infotécnica
- Unidad id Infotécnica
- Potencia id
- Potencia máxima
- Tipo conversión
- Tecnología id
- Convencional/ERNC

- Autoprodutor
- Medio generación
- Zona
- Región
- Tipo seguimiento

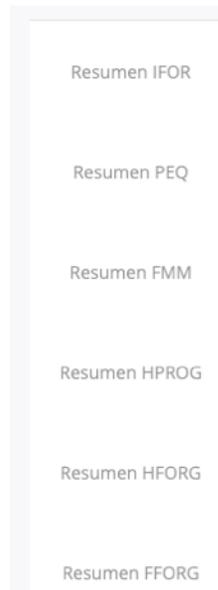
5.4.1.7 RESUMEN CÁLCULOS

Para los cálculos IFOR, PEQ, FMM e Índices de Disponibilidad (HPROG, HFORG y FFORG), en sus respectivos periodos de cálculos normativos se genera una vista que despliega la información para cada uno de los últimos 5 años desde el periodo de cálculo seleccionado.

Los filtros para los resúmenes son estándar para los tipos de cálculo y aplican a cada uno de ellos.



El tipo de cálculo se selecciona desde el menú lateral izquierdo, donde el usuario puede seleccionar el tipo de cálculo del cual desea consultar el resumen.



El resultado de la consulta de un resumen se hace basado en el indicador principal de cada cálculo, comparado con los 5 años hacia atrás.

Resumen de Cálculos -

Empresa	Central	Unidad	Tipo Tecnología	Medio generación	2020	2019	2018	2017	2016
AES ANDES	HP ALFALFAL	HP ALFALFAL U1	Hidráulica Pasada	NO-PMGD	88.989	89.000	89.000	88.947	81.807
AES ANDES	HP ALFALFAL	HP ALFALFAL U2	Hidráulica Pasada	NO-PMGD	88.387	89.000	89.000	88.949	89.000
AES ANDES	TER VENTANAS	TER VENTANAS U1	Hidráulica Pasada	NO-PMGD	68.518	102.866	100.721	90.269	99.900
AGRICOLA ANCALI	PMGD TER ANCALI	PMGD TER ANCALI	Parque de Motores Diésel	PMGD	1.560	0	0	0	0
AGRICOLA PONCE	PMGD HP LOS CORRALES	PMGD HP LOS CORRALES	Hidráulica Pasada	PMGD	0.795	0	0	0	0
AGRICOLA PONCE	PMGD HP LOS CORRALES II	PMGD HP LOS CORRALES II	Hidráulica Pasada	PMGD	1.030	0	0	0	0
AGRO SOLAR IV SPA	PMGD PFV COCINILLAS	PMGD PFV COCINILLAS	Hidráulica Pasada	PMGD	2.779	0	0	0	0
AGRO SOLAR V SPA	PMGD PFV CANELILLO	PMGD PFV CANELILLO	Hidráulica Pasada	PMGD	2.779	0	0	0	0
ALTO CAUTÍN SPA	PMGD TER AROMOS	PMGD TER AROMOS	Parque de Motores Diésel	PMGD	3.000	0	0	0	0
ALTO CAUTÍN SPA	PMGD TER BOLDOS	PMGD TER BOLDOS	Parque de Motores Diésel	PMGD	3.000	0	0	0	0
ALTO MAIPO S.A.	HP ALFALFAL II [EN_REVISION]	HP ALFALFAL II U2 [EN_REVL...	Hidráulica Pasada	NO-PMGD	0	0	0	0	0
ALTOS DE LA MANGA ENERG...	PMGD PFV ALTO SOLAR	PMGD PFV ALTO SOLAR	Hidráulica Pasada	PMGD	2.960	0	0	0	0
ANDES GENERACIÓN	TER ANDES GENERACION	TER ANDES GENERACION U4	Motores Diésel	NO-PMGD	13.258	13.258	13.133	12.998	12.982
ANGELA SOLAR SpA	PMGD PFV CANESA SOLAR	PMGD PFV CANESA SOLAR	Hidráulica Pasada	PMGD	3.000	0	0	0	0

1 hasta 100 de 391 < > Página 1 de 4 > >

Los campos que se pueden visualizar corresponden a:

- Empresa
- Central
- Unidad
- Tipo Tecnología
- Medio de generación
- Año del periodo
- Año del periodo -1
- Año del periodo -2
- Año del periodo -3
- Año del periodo -4

Campos adicionales disponibles cuando se descarga la información en xlsx o csv:

- Central unidad generadora id (Identificador de registro)
- Empresa id
- Central id Infotécnica
- Unidad id Infotécnica
- Potencia id
- Potencia máxima
- Tipo conversión
- Tecnología id
- Convencional/ERNC
- Autoproductor
- Medio generación ds244
- Región
- Zona
- Tipo seguimiento
- Entrada operación

5.4.1.8 RESUMEN ESTADOS OPERATIVOS

El Resumen de Estados Operativos por central/unidad contempla los estados operativos acumulados para los últimos 60 meses, corresponde a la duración acumulada en horas para cada estado operativo en los últimos 60 meses del periodo ingresado.

Los filtros para los resúmenes son estándar para los tipos de cálculo, entre ellos se encuentran:

- Periodo
- Empresa
- Central
- Unidad
- Tipo de tecnología
- Medio de generación

Filtros ↻

Periodo Campo requerido. Empresa Campo opcional. Central Campo opcional. Unidad Campo opcional. Tipo Tecnología Campo opcional. Medio Generación Campo opcional.

🔍 📄 🔄 Items por página: 100 ▾

Como resultado de un periodo de cálculo, se desplegarán los datos para cada una de las centrales agrupadas por el estado operativo correspondiente, en un valor acumulado en total de horas. La última columna corresponderá a un total que contempla todos los estados operativos considerados en el resultado.

Resumen de Estados Operativos ✕

Empresa	Central	Unidad	Medio de Generación	Tipo Tecnología	Entrada en Operación	N [Horas]
PARQUE SOLAR CATEMU SpA	PMGD PFV CATEMU	PMGD PFV CATEMU	PMGD	Hidráulica Pasada	n/a	2865.183
NORVIND	PE TOTORAL	PE TOTORAL	NO-PMGD	Parques Eólicos	n/a	0
HIDROANGOL	HP RIO PICOIQUEN	HP RIO PICOIQUEN U2	NO-PMGD	Hidráulica Pasada	n/a	0
TECNORED	TER SAN GREGORIO	TER SAN GREGORIO U1	NO-PMGD	Motores Diésel	n/a	0
ELEKTRAGEN	TER MAULE	TER MAULE U16	NO-PMGD	Motores Diésel	n/a	0
SAGESA	PMGD TER LOUISIANA PACIFIC II	PMGD TER LOUISIANA PACIFIC II	PMGD	Parque de Motores Diésel	n/a	115.000
DIEGO DE ALMAGRO SOLAR S.A.	PMGD PFV DIEGO DE ALMAGRO SOLAR	PMGD PFV DIEGO DE ALMAGRO SOLAR	PMGD	Hidráulica Pasada	n/a	9489.850
ENORCHILE	TER ESPERANZA	TER ESPERANZA U3	NO-PMGD	Motores Diésel	n/a	0
KDM	TER LOMA LOS COLORADOS II	TER LOMA LOS COLORADOS II U2	NO-PMGD	Motores Diésel	n/a	0
COLBUN	HE ANGOSTURA	HE ANGOSTURA U2	NO-PMGD	Hidráulica Embalse	n/a	0
ALTO CAUTÍN SPA	PMGD TER BOLDOS	PMGD TER BOLDOS	PMGD	Parque de Motores Diésel	n/a	4.000
ENLASA	TER TENO	TER TENO	NO-PMGD	Parque de Motores Diésel	n/a	0
HIDROPALMAR S.A.	HP CORRENTOSO	HP CORRENTOSO U1	NO-PMGD	Hidráulica Pasada	n/a	0
SAGESA	PMGD TER LONQUIMAY	PMGD TER LONQUIMAY	PMGD	Parque de Motores Diésel	n/a	389.000

1 hasta 100 de 888 < > Página 1 de 9 > >

Los campos que se pueden visualizar corresponden a:

- Empresa
- Central
- Unidad
- Medio de generación
- Tipo Tecnología
- Entrada en Operación
- Estados Operativos (En horas) [N, LP, LF, RO, LCI, LC, PO, PDO, CSE, DF, DP, MM, PMM, DLC, DLCI, DLF, DLP, DRO, DN, FE, P, RE]
- Total. Sumatoria que contempla todos los estados operativos.

Campos adiciones disponibles cuando se descarga la información en xls/x y csv:

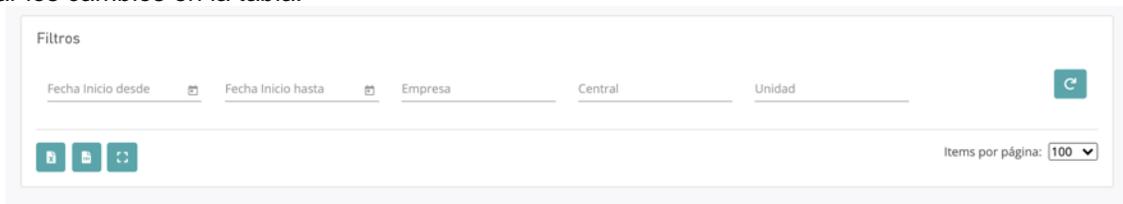
- Central unidad generadora id (Identificador de registro)
- Empresa id
- Central id Infotécnica
- Unidad id Infotécnica
- Potencia id
- Potencia máxima

- Tipo conversión
- Tecnología id
- Convencional/ERNC
- Autoproductor
- Medio generación ds244
- Región
- Zona
- Tipo seguimiento
-

5.4.2 ESTADOS OPERATIVOS – VISTA PÚBLICA

5.4.2.1 FILTROS ESTADOS OPERATIVOS

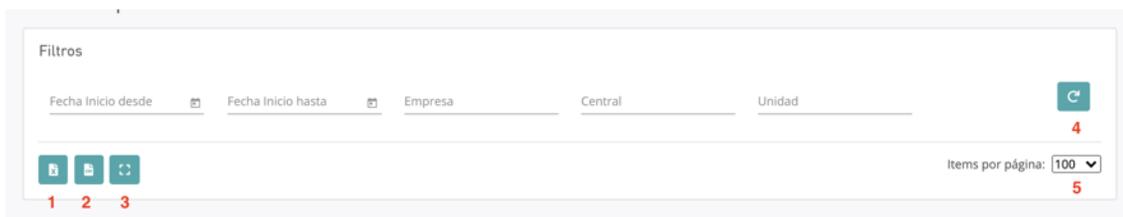
Para el módulo de Estados Operativos existe un cuadro superior donde se pueden operar distintos filtros para visualizar los cambios en la tabla.



Los filtros utilizados son:

- Fecha inicio desde
- Fecha inicio hasta
- Empresa
- Central
- Unidad

Además, existen 4 botones disponibles para operar distintas funcionalidades y también una lista desplegable:



1. Descargar en formato Excel (xlsx)
2. Descargar en formato CSV
3. Visualizar la tabla en formato pantalla completa
4. Refrescar los filtros
5. Ítems por página, permite filtrar entre un rango de 100 a 1.000 registros para visualizar en la tabla.

5.4.2.2 CONSOLIDADOS – VISTA PÚBLICA

Al entrar a Estados Operativos Consolidados, se aprecia una tabla con todos los Estados Operativos Consolidados disponibles en la base de datos del aplicativo.

ID	Empresa	Central	Unidad	Informe	N° Solicitud	Tipo Tecnología	Me
2723295	AASA ENERGIA	PMGD TER EL CAMPESINO	PMGD TER EL CAMPESINO	Neomante	123	Parque de Motores Diésel	PM
2723296	AASA ENERGIA	PMGD TER EL CAMPESINO	PMGD TER EL CAMPESINO	RIO	432	Parque de Motores Diésel	PM
581708	HBS ENERGÍA	PMGD TER HBS	PMGD TER HBS	FACT	None	Parque de Motores Diésel	PM
601339	PV LOS PATOS SpA	PMGD PFV LOS PATOS	PMGD PFV LOS PATOS	FACT	None	Hidráulica Pasada	PM
1031703	COLBUN	HE COLBUN	HE COLBUN U2	Opreal	None	Hidráulica Embalse	n/c
1043868	JAVIERA	PFV JAVIERA	PFV JAVIERA	Opreal	None	Hidráulica Pasada	n/c
597067	POZO ALMONTE SOLAR 1	PMGD PFV PAS1	PMGD PFV PAS1	FACT	None	Hidráulica Pasada	PM
1053299	GENERACIÓN SOLAR SpA.	PFV MARIA ELENA	PFV MARIA ELENA	Opreal	None	Hidráulica Pasada	n/c
1058581	AUSTRIAN SOLAR CHILE CUATRO SpA	PFV HUATACONDO	PFV HUATACONDO	Opreal	None	Hidráulica Pasada	n/c
1031726	COLBUN	HE COLBUN	HE COLBUN U2	Opreal	None	Hidráulica Embalse	n/c
1031724	COLBUN	HE COLBUN	HE COLBUN U2	Opreal	None	Hidráulica Embalse	n/c
1027693	COLBUN	HE COLBUN	HE COLBUN U1	Opreal	None	Hidráulica Embalse	n/c
599353	PMGD PICA PILOT	PMGD PFV PICA	PMGD PFV PICA	FACT	None	Hidráulica Pasada	PM
1027701	COLBUN	HE COLBUN	HE COLBUN U1	Opreal	None	Hidráulica Embalse	n/c

1 hasta 1,000 de 61,900 | < > Página 1 de 62 > >

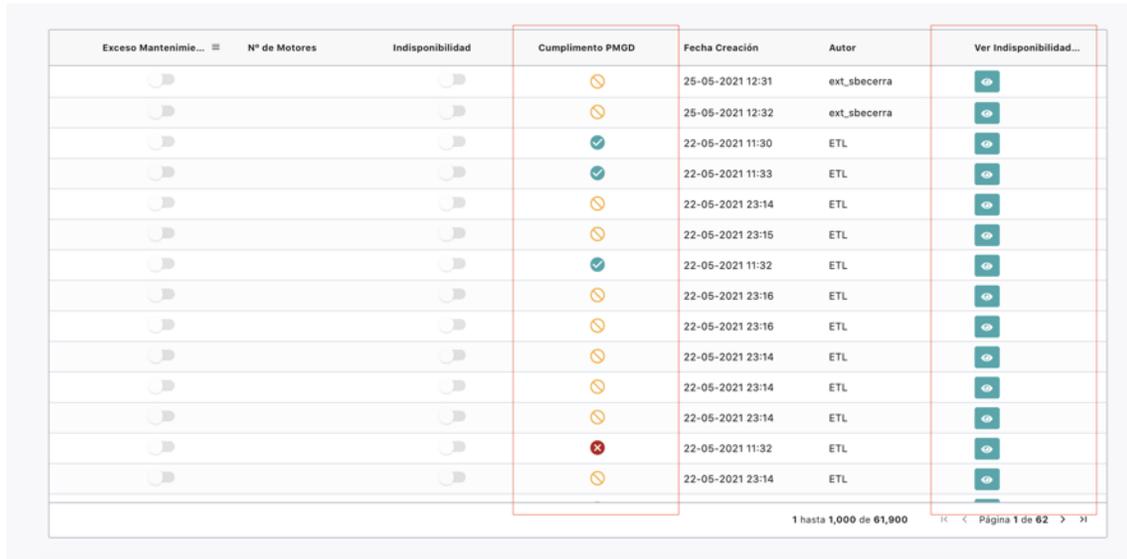
Los campos que se pueden visualizar son:

- ID
- Empresa
- Central
- Unidad
- Informe: Los valores se representan por Neomante, Opreal, RIO, Scada, IFC, FACT¹ o PRMTE.
- Número de solicitud
- Tipo de Tecnología
- Medio de Generación
- Entrada Operación
- Fecha Inicio
- Fecha Término
- Duración en horas
- Potencia Disponible
- Potencia Máxima
- Estado Operativo
- Descripción
- Comentario
- Presencia: identifica las fallas prologadas o siniestros
- Exceso Mantenimiento
- Número de Motores
- Indisponibilidad
- Cumplimiento PMGD: Los valores se representan mediante un *Si, No o N/A*.
- Ver indisponibilidades

Dentro de los campos anteriormente indicados, los siguientes presentan algunas características particulares:

- Presencia: identifica mediante un botón activo/inactivo las fallas prolongadas o siniestros que han afectado a las centrales o unidades
- Exceso Mantenimiento: identifica mediante un botón activo/inactivo los excesos de mantenimiento de las centrales o unidades
- Cumplimiento PMGD: Identifica mediante un ícono si el PMGD informó sus indisponibilidades.
- Ver indisponibilidades: Acceso directo a las indisponibilidades asociadas al registro de estado operativo.

¹ FACT: corresponde a la información de la Base de Datos de Facturación

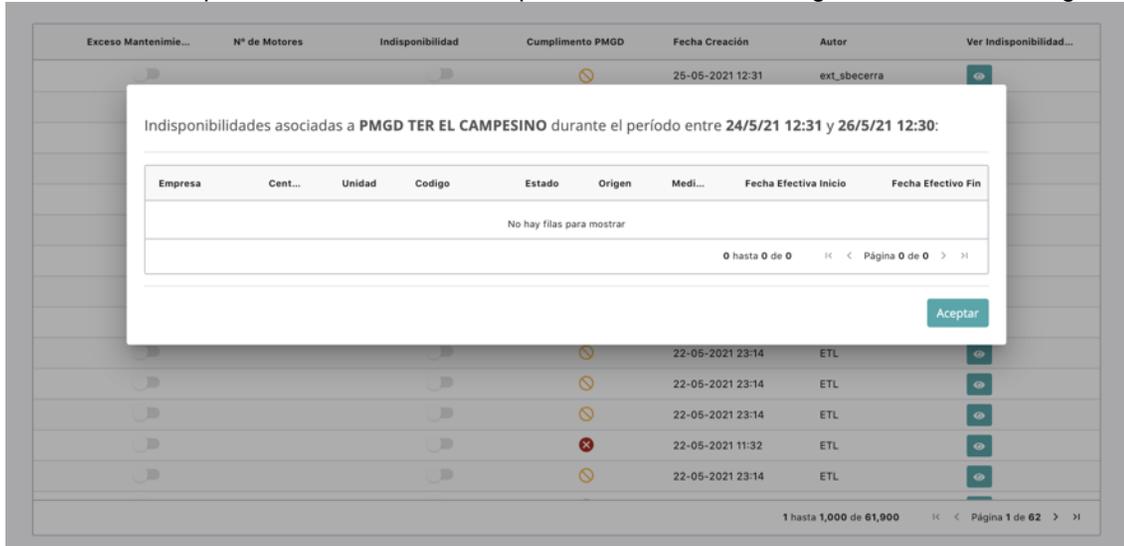


Exceso Mantenimie...	N° de Motores	Indisponibilidad	Cumplimiento PMGD	Fecha Creación	Autor	Ver Indisponibilidad...
<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	⊘	25-05-2021 12:31	ext_sbecerra	
<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	⊘	25-05-2021 12:32	ext_sbecerra	
<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	✓	22-05-2021 11:30	ETL	
<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	✓	22-05-2021 11:33	ETL	
<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	⊘	22-05-2021 23:14	ETL	
<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	⊘	22-05-2021 23:15	ETL	
<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	✓	22-05-2021 11:32	ETL	
<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	⊘	22-05-2021 23:16	ETL	
<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	⊘	22-05-2021 23:16	ETL	
<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	⊘	22-05-2021 23:14	ETL	
<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	⊘	22-05-2021 23:14	ETL	
<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	⊘	22-05-2021 23:14	ETL	
<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	✗	22-05-2021 11:32	ETL	
<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	⊘	22-05-2021 23:14	ETL	

1 hasta 1,000 de 61,900 << >> Página 1 de 62

X

Si no se encuentran indisponibilidades asociadas al periodo, la ventana emergente se verá de la siguiente forma:



Indisponibilidades asociadas a **PMGD TER EL CAMPESINO** durante el período entre **24/5/21 12:31** y **26/5/21 12:30**:

Empresa	Cent...	Unidad	Codigo	Estado	Origen	Medi...	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectivo Fin
No hay filas para mostrar								

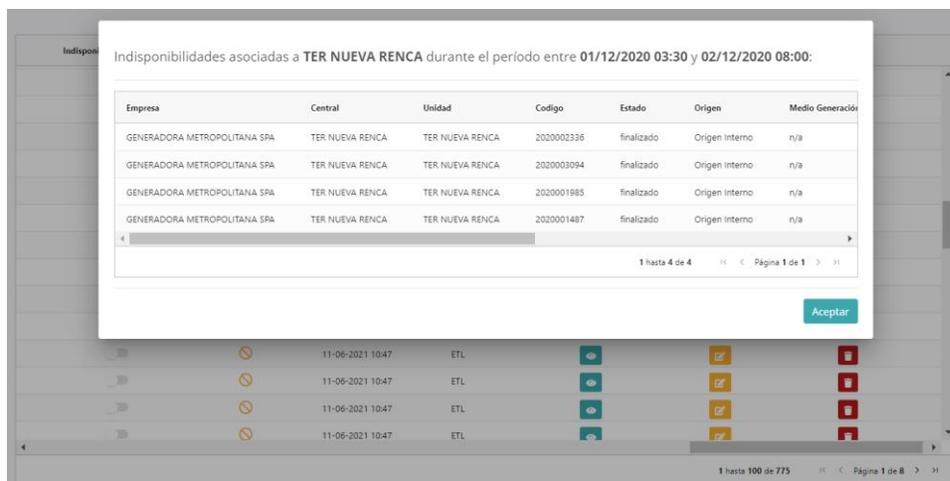
0 hasta 0 de 0 << >> Página 0 de 0

Aceptar

Exceso Mantenimie...	N° de Motores	Indisponibilidad	Cumplimiento PMGD	Fecha Creación	Autor	Ver Indisponibilidad...
<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	⊘	25-05-2021 12:31	ext_sbecerra	
<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	⊘	22-05-2021 23:14	ETL	
<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	⊘	22-05-2021 23:14	ETL	
<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	⊘	22-05-2021 23:14	ETL	
<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	✗	22-05-2021 11:32	ETL	
<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	⊘	22-05-2021 23:14	ETL	

1 hasta 1,000 de 61,900 << >> Página 1 de 62

Si existe alguna indisponibilidad asociada, se verá reflejada de igual forma dentro de la tabla.



Indisponibilidades asociadas a **TER NUEVA RENCA** durante el período entre **01/12/2020 03:30** y **02/12/2020 08:00**:

Empresa	Central	Unidad	Codigo	Estado	Origen	Medio Generación
GENERADORA METROPOLITANA SPA	TER NUEVA RENCA	TER NUEVA RENCA	2020002396	finalizado	Origen Interno	r/a
GENERADORA METROPOLITANA SPA	TER NUEVA RENCA	TER NUEVA RENCA	2020003094	finalizado	Origen Interno	r/a
GENERADORA METROPOLITANA SPA	TER NUEVA RENCA	TER NUEVA RENCA	2020001985	finalizado	Origen Interno	r/a
GENERADORA METROPOLITANA SPA	TER NUEVA RENCA	TER NUEVA RENCA	2020001487	finalizado	Origen Interno	r/a

1 hasta 4 de 4 << >> Página 1 de 1

Aceptar

Exceso Mantenimie...	N° de Motores	Indisponibilidad	Cumplimiento PMGD	Fecha Creación	Autor	Ver Indisponibilidad...
<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	⊘	11-06-2021 10:47	ETL	
<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	⊘	11-06-2021 10:47	ETL	
<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	⊘	11-06-2021 10:47	ETL	
<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>	⊘	11-06-2021 10:47	ETL	

1 hasta 100 de 775 << >> Página 1 de 8

5.4.2.3 CAUDALES DIARIOS - VISTA PÚBLICA

Al ingresar a Estados Operativos - Caudales diarios, se aprecia una tabla con la información de los caudales diarios disponibles, utilizada en el Cálculo del FMM de centrales hidroeléctricas que poseen dos o más unidades.

ID	Empresa	Central	Unidad	Número Unidad	Caudal [m ³ /s]	Rendimiento [MW/m ³ /s]	Fecha	Autor	Fecha Cre
71588	COLBUN	HE COLBÚN	HE COLBÚN	4	49.6	1.42	17-03-2017 00:00	ETL	25-05-20
71580	COLBUN	HE COLBÚN	HE COLBÚN	4	37.4	1.42	30-03-2017 00:00	ETL	25-05-20
71576	COLBUN	HE COLBÚN	HE COLBÚN	4	44.5	1.42	22-03-2017 00:00	ETL	25-05-20
71572	COLBUN	HE COLBÚN	HE COLBÚN	4	42.3	1.42	14-03-2017 00:00	ETL	25-05-20
71585	COLBUN	HE COLBÚN	HE COLBÚN	4	42.2	1.42	11-03-2017 00:00	ETL	25-05-20
71567	COLBUN	HE COLBÚN	HE COLBÚN	4	55.5	1.42	04-03-2017 00:00	ETL	25-05-20
71586	COLBUN	HE COLBÚN	HE COLBÚN	4	39.8	1.42	13-03-2017 00:00	ETL	25-05-20
71568	COLBUN	HE COLBÚN	HE COLBÚN	4	55.9	1.42	06-03-2017 00:00	ETL	25-05-20
71582	COLBUN	HE COLBÚN	HE COLBÚN	4	38.1	1.42	05-03-2017 00:00	ETL	25-05-20
71594	COLBUN	HE COLBÚN	HE COLBÚN	4	37.6	1.42	29-03-2017 00:00	ETL	25-05-20
71593	COLBUN	HE COLBÚN	HE COLBÚN	4	31.2	1.42	27-03-2017 00:00	ETL	25-05-20
71590	COLBUN	HE COLBÚN	HE COLBÚN	4	42.9	1.42	21-03-2017 00:00	ETL	25-05-20
71589	COLBUN	HE COLBÚN	HE COLBÚN	4	48.7	1.42	19-03-2017 00:00	ETL	25-05-20
71592	COLBUN	HE COLBÚN	HE COLBÚN	4	38.5	1.42	25-03-2017 00:00	ETL	25-05-20

1 hasta 100 de 1,825 < > Página 1 de 19 > >

Los campos que se pueden visualizar son:

- ID
- Empresa
- Central
- Unidad
- Número Unidad
- Caudal [m³/s]
- Rendimiento [MW/m³/s]
- Fecha

No existen acciones asociadas a esta vista dentro de la tabla.

5.4.2.4 CAMBIOS OFERTA - VISTA PÚBLICA

Al ingresar a Estados Operativos - Cambios de Oferta, se aprecia una tabla con todos los Cambios de Oferta asociados a los Estados Operativos Consolidados..

ID	Empresa	Central	Unidad	Potencia [MW]	Causa	Fecha Cambio	Carta
3888	COLBUN	HE COLBUN	HE COLBUN U2	232	Prueba Potencia Máxima	28-02-2019 00:00	DE0118
3885	COLBUN	HE COLBUN	HE COLBUN U1	231.2	Prueba Potencia Máxima	28-02-2019 00:00	DE0118
3820	COLBUN	HE COLBUN	HE COLBUN U2	237	Término Presencia Falla	02-04-2016 22:00	
3819	COLBUN	HE COLBUN	HE COLBUN U2	0	Inicio Presencia Falla	05-03-2016 00:00	
3801	COLBUN	HE COLBUN	HE COLBUN U2	237	Entrada	01-01-1985 00:00	S-I
3800	COLBUN	HE COLBUN	HE COLBUN U1	237	Entrada	01-01-1985 00:00	S-I
3893	EMBALSE CONVENTO VIEJO S.A.	HE CONVENTO VIEJO	HE CONVENTO VIEJO U2	8.52	Prueba Potencia Máxima	16-03-2021 00:00	DE0113
3891	EMBALSE CONVENTO VIEJO S.A.	HE CONVENTO VIEJO	HE CONVENTO VIEJO U1	8.52	Prueba Potencia Máxima	16-03-2021 00:00	DE0113
3911	EMBALSE CONVENTO VIEJO S.A.	HE CONVENTO VIEJO	HE CONVENTO VIEJO U2	8.2	Término Presencia Falla	21-08-2020 19:13	DE0572
3909	EMBALSE CONVENTO VIEJO S.A.	HE CONVENTO VIEJO	HE CONVENTO VIEJO U1	0	Término Presencia Falla	21-08-2020 19:05	DE0572
3910	EMBALSE CONVENTO VIEJO S.A.	HE CONVENTO VIEJO	HE CONVENTO VIEJO U2	0	Inicio Presencia Falla	26-07-2020 23:59	DE0572
3907	EMBALSE CONVENTO VIEJO S.A.	HE CONVENTO VIEJO	HE CONVENTO VIEJO U1	0	Inicio Presencia Falla	22-07-2020 00:00	DE0572
3896	EMBALSE CONVENTO VIEJO S.A.	HE CONVENTO VIEJO	HE CONVENTO VIEJO U1	8.2	Entrada	21-02-2019 00:00	DE0145
3897	EMBALSE CONVENTO VIEJO S.A.	HE CONVENTO VIEJO	HE CONVENTO VIEJO U2	8.2	Entrada	21-02-2019 00:00	DE0145

1 hasta 100 de 125 < > Página 1 de 2

Los campos que se pueden visualizar son:

- ID
- Empresa
- Central
- Unidad
- Potencia
- Causa: Los valores pueden ser *Entrada, Ampliación, Retiro, Prueba Potencia Máxima, Inicio Presencia Falla, Inicio Presencia Limitación, Término Presencia Falla, Término Presencia Limitación, Inicio Reserva Estratégica, Término Reserva Estratégica, Consumo Propio, Otros.*
- Fecha cambio
- Carta
- Fecha carta
- Autoproduccion
- Tipo Seguimiento
- Tipo Conversión
- Tipo Tecnología
- Combustible
- Comentario
- Informe

No existen acciones asociadas a esta vista dentro de la tabla.

5.4.2.5 INDISPONIBILIDADES - VISTA PÚBLICA

Al ingresar a las Indisponibilidades de Estados Operativos, se aprecia una tabla con todas las Indisponibilidades asociadas a los Estados Operativos Consolidados.

ID	Empresa	Central	Unidad	Código	Estado	Origen	Tipo Programación
1734344	ATACAMA GENERACION CHILE	PFV CERRO DOMINADOR	PFV CERRO DOMINADOR	2020067916	ejecucion_exitosa	Origen Interno	Programada
1732892	ATACAMA GENERACION CHILE	PFV CERRO DOMINADOR	PFV CERRO DOMINADOR	2020064112	ejecucion_exitosa	Origen Interno	Programada
1733574	ATACAMA GENERACION CHILE	PFV CERRO DOMINADOR	PFV CERRO DOMINADOR	2020080302	ejecucion_exitosa	Origen Interno	Programada
1726996	ATACAMA GENERACION CHILE	PFV CERRO DOMINADOR	PFV CERRO DOMINADOR	2019071425	ejecucion_exitosa	Origen Interno	Programada
1726830	ATACAMA GENERACION CHILE	PFV CERRO DOMINADOR	PFV CERRO DOMINADOR	2019069054	ejecucion_exitosa	Origen Interno	Programada
1722996	ATACAMA GENERACION CHILE	PFV CERRO DOMINADOR	PFV CERRO DOMINADOR	2019059672	ejecucion_exitosa	Origen Interno	Programada
1721530	ATACAMA GENERACION CHILE	PFV CERRO DOMINADOR	PFV CERRO DOMINADOR	2019024903	ejecucion_exitosa	Origen Interno	Programada
1721464	ATACAMA GENERACION CHILE	PFV CERRO DOMINADOR	PFV CERRO DOMINADOR	2019024049	ejecucion_exitosa	Origen Interno	Programada
1718288	ATACAMA GENERACION CHILE	PFV CERRO DOMINADOR	PFV CERRO DOMINADOR	2019019125	ejecucion_exitosa	Origen Interno	Programada
1716784	ATACAMA GENERACION CHILE	PFV CERRO DOMINADOR	PFV CERRO DOMINADOR	2018074975	ejecucion_exitosa	Origen Interno	Programada
1716578	ATACAMA GENERACION CHILE	PFV CERRO DOMINADOR	PFV CERRO DOMINADOR	2018072980	ejecucion_exitosa	Origen Interno	Programada
1738538	ATACAMA GENERACION CHILE	PFV CERRO DOMINADOR	PFV CERRO DOMINADOR	2021003873	ejecucion_exitosa	Origen Interno	Programada
1737966	ATACAMA GENERACION CHILE	PFV CERRO DOMINADOR	PFV CERRO DOMINADOR	2020100777	ejecucion_exitosa	Origen Interno	Programada
1738374	COLBUN	HE COLBÚN	HE COLBÚN	2021002659	ejecucion_exitosa	Origen Interno	Programada

1 hasta 100 de 7,791 | < > Página 1 de 78 > >

Los campos que se pueden visualizar son:

- ID
- Empresa
- Central
- Unidad
- Código
- Estado
- Origen: Los valores pueden ser *Interno* o *Externo*.
- Tipo Programación: Los valores pueden ser *Programada* o *Curso Forzoso*.
- Descripción
- Comentario adicional
- Informe: Los valores pueden ser *SD, IF, IL, IFC* u *Otro*.
- Tipo de Solicitud: Los valores pueden ser *Intervención* o *Desconexión*.
- Estado Operativo Preliminar
- Causa Presunta/Definitiva
- Trabajos a realizar
- Fecha efectiva inicio
- Fecha efectiva fin
- Potencia disponible
- Potencia máxima

No existen acciones asociadas a esta vista dentro de la tabla.

5.4.2.6 MANTENIMIENTOS - VISTA PÚBLICA

Al ingresar a Mantenimientos de Estados Operativos, se aprecia una tabla con los mantenimientos del Programa de Mantenimiento Preventivo Mayor que poseen excesos, asociados a los Estados Operativos Consolidados.

ID	Empresa	Central	Unidad	Informe	Exceso Total [hrs]	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
53603	ENGIE	TER IEM	TER IEM U1	SD - NM2020075484	31.000	04-10-2020 05:00	30-10-2020 05:00
53631	COLBUN	TER NEHUENCO II	TER NEHUENCO II	SD - NM2017034398	141.000	31-07-2017 22:16	31-08-2017 22:16
53626	GUACOLDA	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U4	SD - NM3461	8.080	06-05-2016 23:00	09-05-2016 23:00
53627	GUACOLDA	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U4	SD - NM23192	10.570	09-09-2016 22:17	12-09-2016 22:17
53628	CMPC TISSUE	TER CMPC TISSUE	TER CMPC TISSUE U1	SD - NM2017012069	48.120	26-03-2017 03:28	31-03-2017 03:28
53629	GUACOLDA	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U4	SD - NM2017005293	17.820	11-02-2017 00:52	14-02-2017 00:52
53630	AES ANDES	TER VENTANAS	TER VENTANAS U1	SD - NM44215	53.500	03-01-2017 23:41	07-01-2017 23:41
53632	COLBUN	TER NEHUENCO II	TER NEHUENCO II	SD - NM2018060801	254.650	01-10-2018 00:08	26-10-2018 00:08
53633	AES ANDES	TER VENTANAS	TER VENTANAS U1	SD - NM2018010904	17.880	03-03-2018 23:50	30-03-2018 23:50
53634	COLBUN	TER NEHUENCO II	TER NEHUENCO II	SD - NM2018016298	2.300	29-03-2018 22:16	01-04-2018 22:16
53635	ENEL GENERACION CHILE	TER SAN ISIDRO II	TER SAN ISIDRO II	SD - NM2018068030	4.570	20-10-2018 00:00	22-10-2018 00:00
53636	COLBUN	TER NEHUENCO II	TER NEHUENCO II	SD - NM2019074560	72.020	03-11-2019 23:46	27-11-2019 23:46
53637	EMBALSE CONVENTO VIEJO S.A.	HE CONVENTO VIEJO	HE CONVENTO VIEJO U2	SD - NM2020050943	0	13-07-2020 09:12	26-07-2020 09:12
53638	COLIHUES ENERGÍA	TER COLIHUES	TER COLIHUES U1	SD - NM15658	17.920	13-07-2016 05:36	17-07-2016 05:36

1 hasta 23 de 23 << < Página 1 de 1 > >>

Los campos que se pueden visualizar son:

- ID
- Empresa
- Central
- Unidad
- Informe
- Exceso Total [hrs]
- Fecha Efectiva Inicio
- Fecha Efectiva Fin
- Fecha Inicio Programada
- Fecha Fin Programada

No existen acciones asociadas a esta vista dentro de la tabla.