



# Informe complemento PES noviembre 2023

Gerencia Técnica y Despacho Nacional de Cargas.

## Versiones:

Fecha	Autores	Motivo
13/11/2023	Felipe Palacio, María Cristina Alvarez, Pablo Soubes	Creación del informe.

## 1. Generación por fuente, Costos operativos y consumo de combustibles acumulados año 2024

En las Tablas 1 y 2 se presentan las energías inyectadas por los generadores, falla y exportaciones e importaciones previstas para el año 2024 (01/01/2024 – 31/12/2024). Adicionalmente, en la Tabla 3 se presentan los costos operativos, asociados a costos variables para el despacho, y los consumos de combustibles para los generadores térmicos en base a Fuel Oil y Gas Oil.



Central	Energía [GWh]
Constitución (Palmar)	1585.81
Rincón de Baygorria	402.03
Rincón del Bonete	720.79
Salto Grande Uruguay	4640.85
CORFRISA	3.33
Engraw Export & Import CO	7.11
Nuevo Manantial Central 1/Loma alta central 1	9.46
Nuevo Manantial Central 2 (MCT)	3.43
Parque Cerro Grande	187.67
Parque Eólico Valentines	284.60
P.E. 18 de Julio	34.48
P.E. Artilleros	179.61
P.E. Carapé I	193.54
P.E. Carapé II	161.82
P.E. Colonia Arias	282.35
P.E. Cuchilla del Peralta I	150.32
P.E. Florida I	179.76
P.E. Florida II	167.22
P.E. Julieta	13.36
P.E. Kentilux/Magdalena	58.69
P.E. Kiyú	183.40
P.E. Libertad	26.98
P.E. Luz de Loma	72.70
P.E. Luz de Mar	61.07
P.E. Luz de Río	178.43
P.E. Maldonado	175.37
P.E. Maldonado II	222.50
P.E. María Luz	34.77
P.E. Marystay	5.08
P.E. Melowind	202.43
P.E. Minas I	165.43
P.E. Nuevo Pastoral I	202.41
P.E. Pampa	490.75
Peralta GCEE 1	143.09
Peralta II GCEE	157.83
P.E. Rosario	31.49
P.E. Solis de Mataojo	31.05
P.E. Talas del Maciel I	153.24

Tabla 1: Energía inyectada anual prevista 2024 (parte 1).



Central	Energía [GWh]
P.E. Talas de Maciel II	151.56
P.E. Villa Rodriguez	35.64
Ventus I	32.70
Juan Pablo Terra	257.45
P.E. Caracoles I	32.80
P.E. Caracoles II	31.95
P.E. Palomas	270.95
Alto Cielo	40.11
Arapey Solar	17.91
TS/Cernal	1.913
Abril/Gilpyn	1.030
Del Litoral	30.80
DICANO	18.48
El Naranjal	109.31
FENIMA	15.32
Menaфра Solar	36.30
PETILCORAN	14.42
P.F. Casalko	1.34
P.F. La Jacinta	100.62
P.F. Natelu	16.53
P.F. Raditon	15.32
P.F. Yarnel	16.95
VINGANO	1.20
P.F. Asahi	0.63
ALUR S.A.	27.23
Bioener	18.83
Dank (Ex Ponlar)	26.20
Fenirol	22.11
Galofer	73.47
Lanas Trinidad	0.94
Las Rosas	1.76
Liderdat	0.25
Montes del Plata	628.96
UPM	65.96
Weyerhaeuser	12.69
UPM 2	1124.76
Albisu	19.15
PTI_UTE	0.00
MIEM_UTE	0.48

Tabla 2: Energía inyectada anual prevista 2024 (parte 2).



Central	Energía [GWh]	Consumo Combustible [ton FO o m <sup>3</sup> GO]	Costos Operativos [MUSD]
Ciclo Combinado (GO)	77.01	16691.53	12.74
CTR (GO)	0.67	230.96	0.17
Motores Central Batlle (FO)	0.04	8699.71	5.33
PTA 7 y 8 (GO)	0.86	267.30	0.20
Punta del Tigre (GO)	20.96	5785.76	4.50
Excedentes Vertimiento	1026.01	-	-0.10
Exportaciones	2017.65	-	-24.22
Importaciones	44.56	-	9.33
Falla	0.03	-	0.01

Tabla 3: Energía inyectada, consumos de combustibles y costos operativos previstos de generadores a GO y FOMO previstos para el año 2024.

## 2. Modelo

Se utiliza la sala SimSEE de la Programación Estacional noviembre 2023 – abril 2024 (PES).

### 2.1. Versión SimSEE

Se utiliza la versión iie120\_254 de SimSEE.