



Informe complemento PES mayo 2023

Gerencia Técnica y Despacho Nacional de Cargas.

Versiones:

Fecha	Autores	Motivo
13/06/2023	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)	1640,55
Rincón de Baygorria	439,74
Rincón del Bonete	742,27
Salto Grande Uruguay	4245,90
CORFRISA	3,49
Engraw Export & Import CO	7,41
Nuevo Manantial Central 1/Loma alta central 1	5,99
Nuevo Manantial Central 2 (MCT)	3,52
Parque Cerro Grande	172,24
Parque Eólico Valentines	279,18
P.E. 18 de Julio	32,43
P.E. Artilleros	185,05
P.E. Carapé I	207,45
P.E. Carapé II	170,92
P.E. Colonia Arias	261,81
P.E. Cuchilla del Peralta I	159,23
P.E. Florida I	191,91
P.E. Florida II	180,96
P.E. Julieta	13,02
P.E. Kentilux/Magdalena	58,66
P.E. Kiyú	174,29
P.E. Libertad	22,92
P.E. Luz de Loma	77,06
P.E. Luz de Mar	62,39
P.E. Luz de Río	187,11
P.E. Maldonado	175,50
P.E. Maldonado II	226,59
P.E. María Luz	34,78
P.E. Marystay	4,13
P.E. Melowind	205,42
P.E. Minas I	155,72
P.E. Nuevo Pastoral I	195,28
P.E. Pampa	502,42
Peralta GCEE 1	157,89
Peralta II GCEE	168,66
P.E. Rosario	27,90
P.E. Solis de Mataojo	28,73
P.E. Talas del Maciel I	157,67

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



Central	Energía [GWh]
P.E. Talas de Maciel II	157,63
P.E. Villa Rodriguez	36,49
Ventus I	31,80
Juan Pablo Terra	258,03
P.E. Caracoles I	29,78
P.E. Caracoles II	28,40
P.E. Palomas	269,14
Alto Cielo	39,27
Arapey Solar	17,55
TS/Cernal	1,616
Abril/Gilpyn	1,616
Del Litoral	30,82
DICANO	18,13
El Naranjal	108,76
FENIMA	15,39
Menafra Solar	36,25
PETILCORAN	14,62
P.F. Casalko	2,42
P.F. La Jacinta	101,05
P.F. Natelu	16,56
P.F. Raditon	12,92
P.F. Yarnel	17,09
VINGANO	1,62
P.F. Asahi	0,81
ALUR S.A.	27,23
Bioener	23,18
Dank (Ex Ponlar)	26,10
Fenirol	27,03
Galofer	73,38
Lanas Trinidad	0,95
Las Rosas	1,76
Liderdat	1,28
Montes del Plata	639,03
UPM	63,30
Weyerhaeuser	12,48
UPM 2	1107,67
Albisu	16,14
PTI_UTE	41,71
MIEM_UTE	0,81

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



Central	Energía [GWh]	Consumo Combustible [ton FO o m ³ GO]	Costos Operativos [MUSD]
Ciclo Combinado (GO)	243,7	53697,1	45,5
CTR (GO)	4,4	1520,7	1,2
Motores Central Batlle (FO)	0,1	14490,5	10,4
PTA 7 y 8 (GO)	4,6	1412,4	1,2
Punta del Tigre (GO)	81,1	22393,8	19,0
Excedentes Vertimiento	616,9	-	-0,1
Exportaciones	1644,7	-	-19,8
Importaciones	28,9	-	9,5
Falla	0,4	-	0,1

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 el mismo modelado que para la Programación Estacional mayo – octubre 2023 (PES). El único cambio son los horizontes de tiempo que se detallan a continuación.

2.1. Versión SimSEE

Al igual que para la PES, se utiliza la versión iie105_244 de SimSEE.

2.2. Horizontes de tiempo

Fecha de optimización: 29/04/2023 - 01/01/2025

Fecha de la simulación: 29/04/2023 - 01/01/2025

Fecha guarda de simulación: 01/01/2024