



Gobierno de Reconciliación
y Unidad Nacional

El Pueblo, Presidente!



Departamento de Planeamiento Operativo
Programación de Mediano Plazo
Informe Proyecciones de Demanda.
OFICIAL.

Demanda de Potencia de Generación Total Prevista del SIN (MW) Periodo de Máxima Demanda

AÑO 2021

Demanda de Potencia de Generación	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	MÁX
Demanda del SIN	672.91	673.11	695.55	710.00	697.39	681.57	659.02	675.51	672.33	669.95	688.50	681.14	710.00
Incremento por Pérdidas Típicas	14.47	14.47	14.95	15.27	14.99	14.65	14.17	14.52	14.46	14.40	14.80	14.64	15.27
Incremento para Confiabilidad	16.46	16.47	17.01	17.37	17.06	16.67	16.12	16.52	16.45	16.39	16.84	16.66	17.37
Demanda Promedio Prevista	641.98	642.17	663.58	677.37	665.33	650.25	628.73	644.46	641.43	639.16	656.86	649.84	677.37

Demanda por Agente	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	MÁX
DISNORTE	327.5	320.2	331.5	346.6	336.5	338.4	314.3	313.7	319.7	308.4	323.0	326.8	346.6
DISSUR	318.3	323.2	334.3	333.2	328.9	313.7	312.8	331.0	321.4	323.3	330.8	321.6	334.3
BLUEFIELDS	8.7	9.2	9.6	10.2	10.4	9.7	8.6	8.8	9.6	11.1	10.2	9.8	11.1
SIUNA	4.4	5.1	5.1	4.5	5.9	4.4	6.6	6.5	5.6	7.4	7.7	6.4	7.7
MULUKUKU	2.1	2.1	2.2	2.3	2.4	2.3	2.2	2.1	2.0	2.5	2.3	2.2	2.5
CCN	3.1	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4
HOLCIM	1.2	2.0	1.7	1.6	1.0	0.7	2.0	1.8	1.1	2.2	1.4	2.0	2.2
ENSA	1.5	1.2	1.2	1.3	1.0	1.2	1.2	1.3	1.5	1.6	1.4	1.5	1.6
CHDN	3.1	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4
INDEX	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3
GREEN POWER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.3	0.5	0.1	0.0	0.5
EGERSA	0.0	0.1	0.0	0.0	0.6	0.4	0.4	0.3	0.4	0.1	0.4	0.0	0.6
MONTE ROSA	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.1	0.5	0.0	1.1
SOLARIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRITON ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENACAL ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CEMEX ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DESMINIC ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ZFLP ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENACAL 2 ⁽²⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HME ⁽²⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OTROS	3.0	2.8	3.0	3.3	3.6	3.8	3.6	2.8	3.1	4.9	3.7	3.9	4.9

Porcentaje de Participación por Agente	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
DISNORTE	48.7	47.6	47.7	48.8	48.3	49.7	47.7	46.4	47.5	46.0	46.9	48.0	47.77
DISSUR	47.3	48.0	48.1	48.9	47.2	46.0	47.5	49.0	47.8	48.3	48.0	47.2	47.61
BLUEFIELDS	1.3	1.4	1.4	1.4	1.5	1.4	1.3	1.3	1.4	1.7	1.5	1.4	1.42
SIUNA	0.6	0.8	0.7	0.6	0.8	0.6	1.0	1.0	0.8	1.1	1.1	0.9	0.85
MULUKUKU	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	0.33
CCN	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.49
HOLCIM	0.2	0.3	0.2	0.2	0.1	0.1	0.3	0.3	0.2	0.3	0.2	0.3	0.23
ENSA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.19
CHDN	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.49
INDEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.02
GREEN POWER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.02
EGERSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.03
MONTE ROSA	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.0	0.03
SOLARIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.00
TRITON ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENACAL ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CEMEX ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DESMINIC ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ZFLP ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENACAL 2 ⁽²⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HME ⁽²⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OTROS	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.6	0.6	0.4	0.5	0.7	0.5	0.6	0.51

NOTA: En OTROS se representa las extracciones de los generadores.

- ⁽¹⁾ CEMEX Contrato regulado con DISNORTE.
- ⁽¹⁾ TRITON Contrato regulado con DISNORTE.
- ⁽¹⁾ DESMINIC Contrato regulado con DISNORTE.

- ⁽¹⁾ ZFLP Contrato regulado con DISSUR.
- ⁽²⁾ ENACAL Contrato regulado con DISNORTE/DISSUR.
- ⁽²⁾ ENACAL 2 Contrato regulado con BLUEFIELDS.
- ⁽²⁾ HME Contrato regulado con BLUEFIELDS.



CRISTIANA, SOCIALISTA, SOLIDARIA!
Empresa Nacional de Transmisión Eléctrica
Centro Nacional de Despacho de Carga
Avenida de San José, Managua
Teléfono: 2276-0533 / 2276-0533 - Fax: 2276-0333
• mediano@enatrel.com.ni • www.enatrel.com.ni





Gobierno de Reconciliación
y Unidad Nacional
El Pueblo, Presidente!



Departamento de Planeamiento Operativo
Programación de Mediano Plazo
Informe Proyecciones de Demanda.
OFICIAL

**Demanda de Potencia de Generación Total Prevista del SIN (MW)
Periodo de Máxima Demanda**

AÑO 2022

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	MÁX
Demanda Total del SIN	691.9	692.1	715.1	730.0	717.0	700.8	677.6	694.5	691.3	688.8	707.9	700.3	730.0
Incremento por Pérdidas Típicas	14.9	14.9	15.4	15.7	15.4	15.1	14.6	14.9	14.9	14.8	15.2	15.1	15.7
Incremento para Confiabilidad	16.9	16.9	17.5	17.9	17.5	17.1	16.6	17.0	16.9	16.9	17.3	17.1	17.9
Demanda Promedio Prevista	660.1	660.3	682.3	696.4	684.1	668.6	646.4	662.6	659.5	657.2	675.4	668.1	696.4
	1.7	2.0	2.0	1.8	1.7	1.7	1.7	1.6	1.4	1.6	1.7	1.7	1.7

Demanda por Agente	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	MÁX
DISNORTE	336.7	329.2	340.9	356.4	346.0	347.9	323.1	322.5	328.7	317.1	332.1	336.0	356.4
DISSUR	327.2	332.3	343.7	342.6	338.2	322.6	321.6	340.3	330.4	332.4	340.1	330.6	343.7
BLUEFIELDS	9.0	9.4	9.9	10.5	10.7	10.0	8.9	9.1	9.8	11.4	10.5	10.0	11.4
SIUNA	4.5	5.2	5.3	4.6	6.1	4.6	6.8	6.7	5.8	7.6	7.9	6.6	7.9
MULUKUKU	2.1	2.1	2.2	2.4	2.5	2.3	2.2	2.2	2.0	2.6	2.4	2.3	2.6
CCH	3.2	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
HOLCIM	1.2	2.0	1.7	1.6	1.1	0.7	2.0	1.9	1.2	2.2	1.4	2.1	2.2
ENSA	1.5	1.2	1.3	1.4	1.0	1.3	1.2	1.3	1.5	1.6	1.5	1.5	1.6
CHDN	3.2	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
INDEX	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3
GREEN POWER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.3	0.5	0.1	0.0	0.5
EGERSA	0.0	0.1	0.0	0.0	0.7	0.4	0.4	0.3	0.4	0.1	0.4	0.0	0.7
MONTE ROSA	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.1	0.5	0.0	1.1
SOLARIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRITON (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENACAL (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CEMEX (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DESMINIC(1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ZFLP (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENACAL 2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HME (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OTROS	3.1	2.9	3.1	3.4	3.7	3.9	3.7	2.9	3.2	5.0	3.8	4.0	5.0

Porcentaje de Participación por Agente	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
DISNORTE	48.7	47.6	47.7	48.8	48.3	49.7	47.7	46.4	47.5	46.0	46.9	48.0	47.8
DISSUR	47.3	48.0	48.1	46.9	47.2	46.0	47.5	49.0	47.8	48.3	48.0	47.2	47.6
BLUEFIELDS	1.3	1.4	1.4	1.4	1.5	1.4	1.3	1.3	1.4	1.7	1.5	1.4	1.4
SIUNA	0.6	0.8	0.7	0.6	0.8	0.6	1.0	1.0	0.8	1.1	1.1	0.9	0.9
MULUKUKU	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	0.3
CCH	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5
HOLCIM	0.2	0.3	0.2	0.2	0.1	0.1	0.3	0.3	0.2	0.3	0.2	0.3	0.2
ENSA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
CHDN	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5
INDEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GREEN POWER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0
EGERSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0
MONTE ROSA	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0
SOLARIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRITON (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENACAL (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CEMEX (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DESMINIC(1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ZFLP (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENACAL 2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HME (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OTROS	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.6	0.6	0.4	0.5	0.7	0.5	0.6	0.5

NOTA: En OTROS se representa las extracciones de los generadores.

(1) CEMEX Contrato regulado con DISNORTE.
(1) TRITON Contrato regulado con DISNORTE.
(1) DESMINIC Contrato regulado con DISNORTE.

(1) ZFLP Contrato regulado con DISSUR.
(1) ENACAL Contrato regulado con DISNORTE/DISSUR.
(1) ENACAL 2 Contrato regulado con BLUEFIELDS.
(2) HME Contrato regulado con BLUEFIELDS.



CRISTIANA, SOCIALISTA, SOLIDARIA!
Empresa Nacional de Transmisión Eléctrica
Centro Nacional de Operación de Emergencia
Alto de Santa Fe, Managua
Teléfonos: 2216-0332 / 2216-0333 - Fax: 2216-0333
• mediano@enatrel.org.ni • www.enatrel.org.ni

