EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA DOMINICANA

DIRECCIÓN SISTEMA DE GESTIÓN INTEGRAL

Estadística Institucional ETED
Enero-junio 2019

Aprobado por:

Ulises García de Jesús
Director Planificación Estratégica

09 de junio de 2019

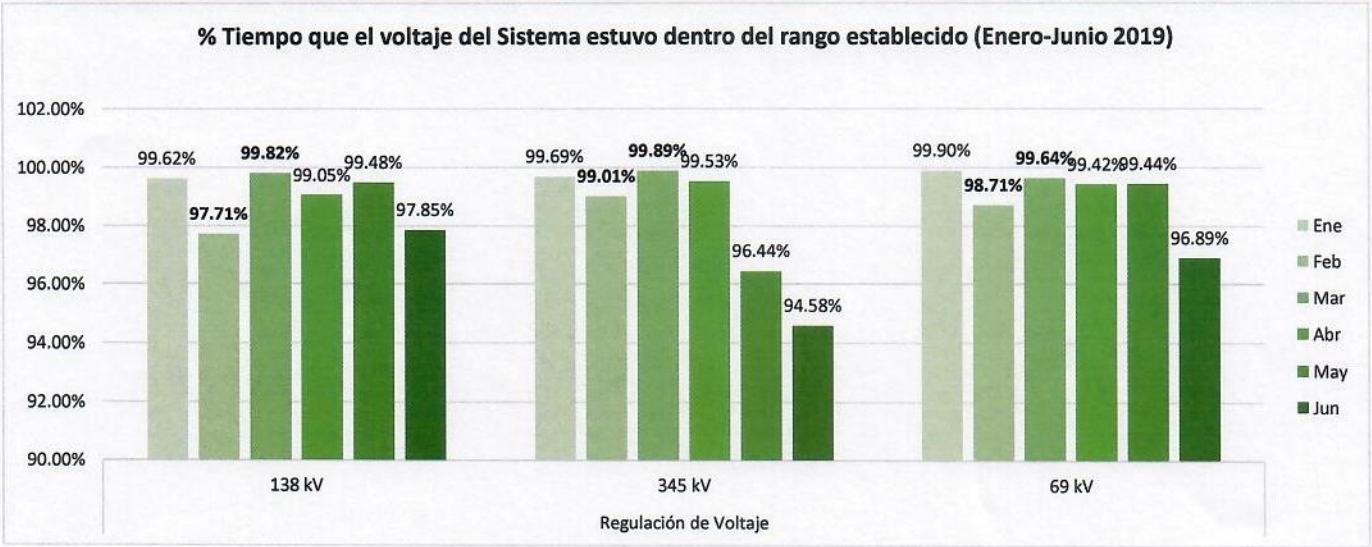
Empresa de Transmisión Electrica Dominicana (ETED)

Estadistica Institucional Enero-Junio 2019

Regulación de Voltaje

La Mejora en la Operación del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado (SENI) se mide a través del cumplimiento de los indicadores de Frecuencia y Voltaje, de acuerdo a lo establecido en el Reglamento de Aplicación a la Ley General de Electricidad (RALGE). A continuación, presentamos el comportamiento de estos indicadores en el periodo Enero – Junio 2019:

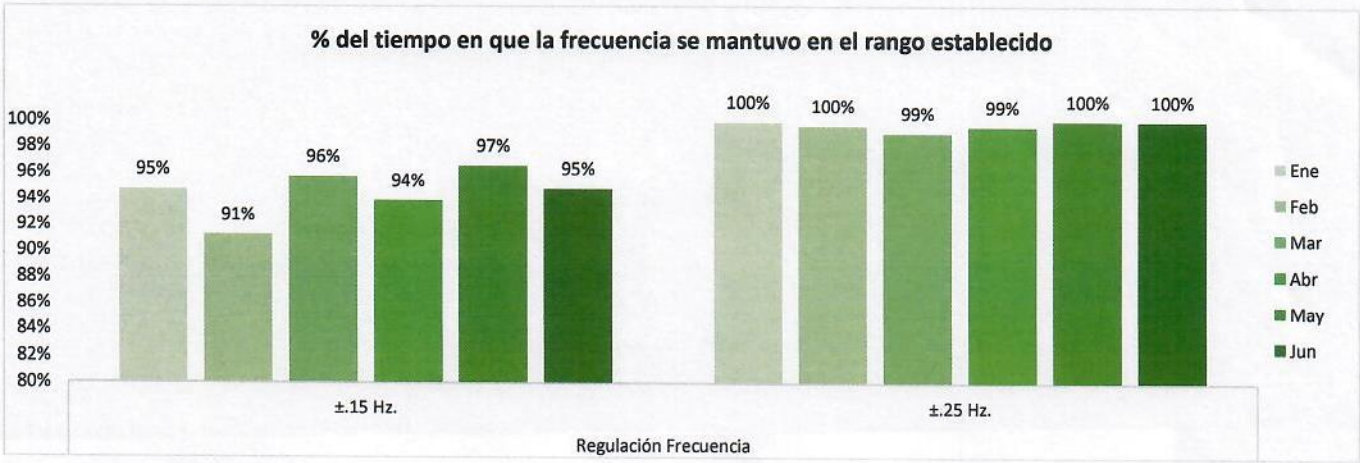
Promedio del Valor alcanzado		Mes						
Parámetro	Categoría	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	General
Regulación de Voltaje	138 kV	99.62%	97.71%	99.82%	99.05%	99.48%	97.85%	99.00%
	345 kV	99.69%	99.01%	99.89%	99.53%	96.44%	94.58%	97.94%
	69 kV	99.90%	98.71%	99.64%	99.42%	99.44%	96.89%	99.00%



Regulación de frecuencia

El Artículo 150 del RALGE, establece que debe mantenerse en el 99.0% del tiempo la frecuencia en el rango ±0.15 Hz, mientras que debe de estar el 99.8% del tiempo en el rango ±0.25 Hz. A continuación presentamos los valores de la frecuencia para el periodo Enero – Junio 2019:

Promedio del Valor alcanzado		Mes						
Parámetro	Categoría	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	otal gener
Regulación Frecuencia	±.15 Hz.	95%	91%	96%	94%	97%	95%	94%
	±.25 Hz.	100%	100%	99%	99%	100%	100%	100%



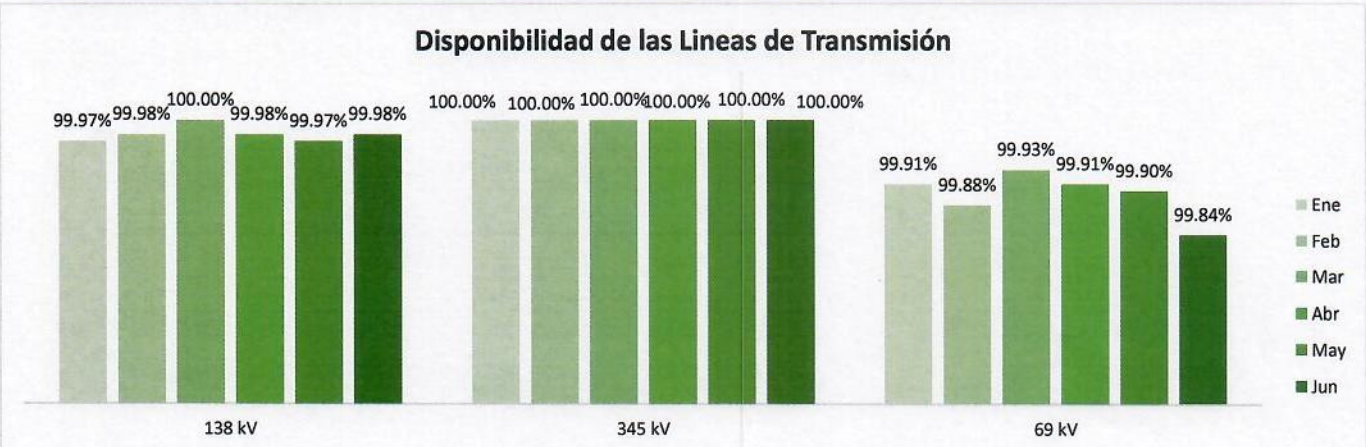
Empresa de Transmisión Electrica Dominicana (ETED)

Estadistica Institucional Enero-Junio 2019

Disponibilidad de las Líneas de Transmisión por Nivel de Tensión

Este indicador representa el cociente entre el número total de horas disponibles de los circuitos del mismo nivel de tensión y el número de horas calendario del mismo período. A continuación, se muestra el comportamiento de este indicador para los tres niveles de tensión que posee la ETED.

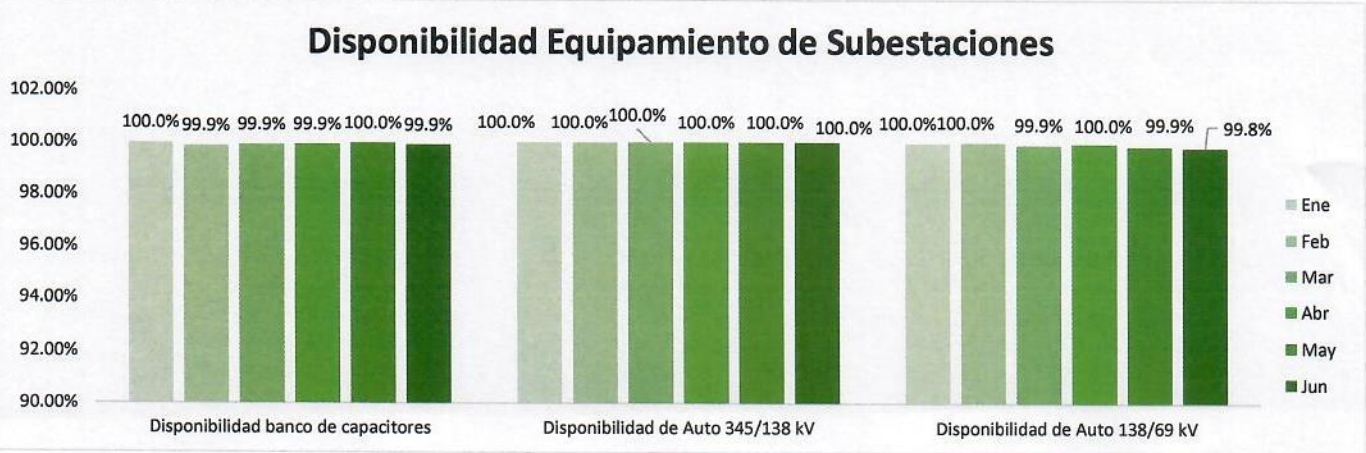
Mes del año							
Parámetro	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Promedio
138 kV	99.97%	99.98%	100.00%	99.98%	99.97%	99.98%	99.98%
345 kV	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
69 kV	99.91%	99.88%	99.93%	99.91%	99.90%	99.84%	99.89%
Promedio	**99.96%**	**99.95%**	**99.98%**	**99.96%**	**99.96%**	**99.94%**	**99.96%**



Disponibilidad de los Equipamientos en las Subestaciones de ETED

Este indicador representa el cociente entre el número total de horas disponibles de los diferentes equipamientos de la Subestaciones y el número de horas calendario del mismo período. A continuación, se muestra el comportamiento de este indicador para los diferentes equipos evaluados

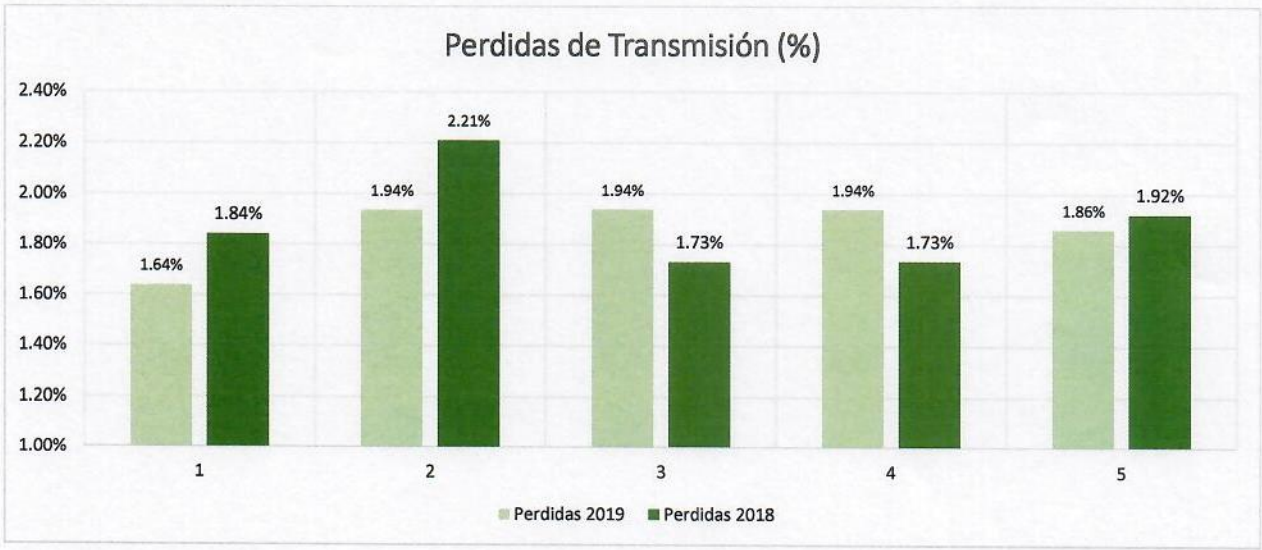
Mes del año							
Parámetro	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Promedio
Disponibilidad banco de capacitores	99.98%	99.85%	99.90%	99.91%	99.96%	99.89%	99.92%
Disponibilidad de Auto 345/138 kV	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
Disponibilidad de Auto 138/69 kV	99.97%	100.00%	99.91%	99.96%	99.86%	99.81%	99.92%
Promedio	**99.98%**	**99.95%**	**99.94%**	**99.96%**	**99.94%**	**99.90%**	**99.94%**



Empresa de Transmisión Electrica Dominicana (ETED)

Estadistica Institucional Enero-Junio 2019

Pérdidas de transmisión

Las pérdidas técnicas disminuyerom en mayo del año 2019 (27.76w/h) en un 1.89%, en comparación con el mes de mayo del año 2018 (25.63 Gw/h) en un 1.92%, Éste aumento no afecta el desempeño la ETED debido que el indicador se mantiene dentro del límite establecido en la regulación que corresponde a un 3%.

Mes del año					
Parámetro	Ene	Feb	Mar	Abr	May
Perdidas 2018	1.84%	2.21%	1.73%	1.73%	1.92%
Perdidas 2019	1.64%	1.94%	1.94%	1.79%	1.86%