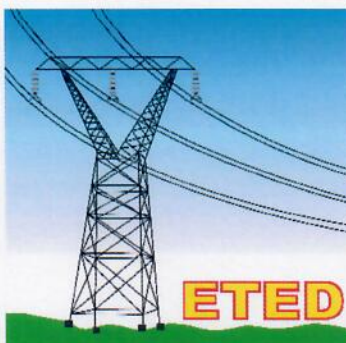




EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA DOMINICANA

DIRECCIÓN SISTEMA DE GESTIÓN INTEGRAL

Informe trimestral de estadísticas de gestión Enero – Septiembre 2019

Elaborado por:

Ulises García de Jesús
Director Planificación Estratégica



10 de octubre 2019



Empresa de Transmisión Eléctrica Dominicana (ETED)

Estadística Institucional Enero-Septiembre 2019

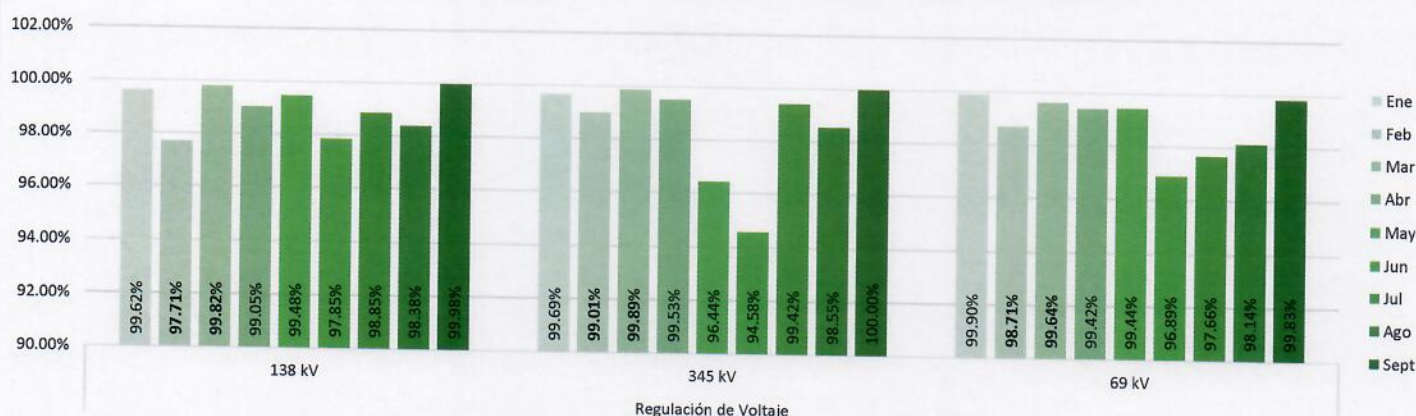


Regulación de Voltaje

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 – septiembre 2019:

Promedio del Valor alcanzado		Mes								
Parámetro	Categoría	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sept
Regulación de Voltaje	138 kV	99.62%	97.71%	99.82%	99.05%	99.48%	97.85%	98.85%	98.38%	99.98%
	345 kV	99.69%	99.01%	99.89%	99.53%	96.44%	94.58%	99.42%	98.55%	100.00%
	69 kV	99.90%	98.71%	99.64%	99.42%	99.44%	96.89%	97.66%	98.14%	99.83%

% Tiempo que el voltaje del Sistema estuvo dentro del rango establecido (Enero-Junio 2019)

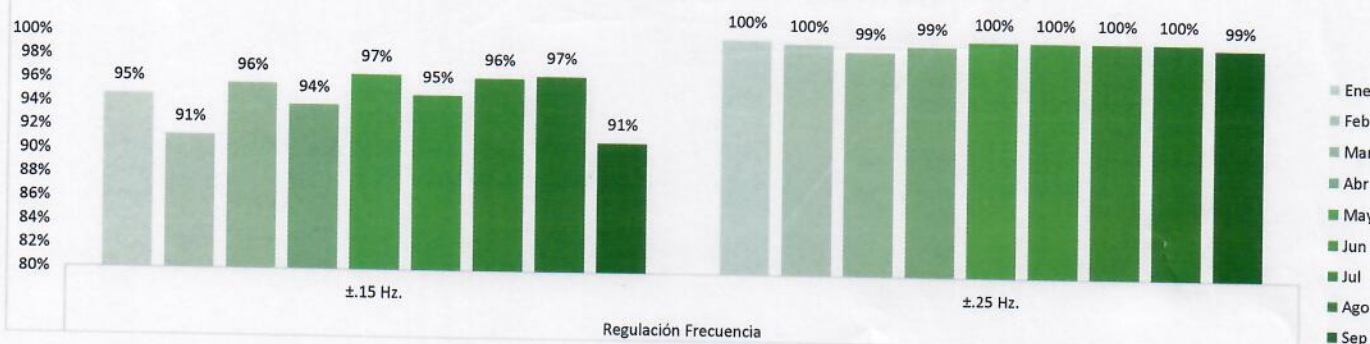


Regulación de frecuencia

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 – Septiembre 2019:

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

% del tiempo en que la frecuencia se mantuvo en el rango establecido



Handwritten signature



Empresa de Transmisión Eléctrica Dominicana (ETED)

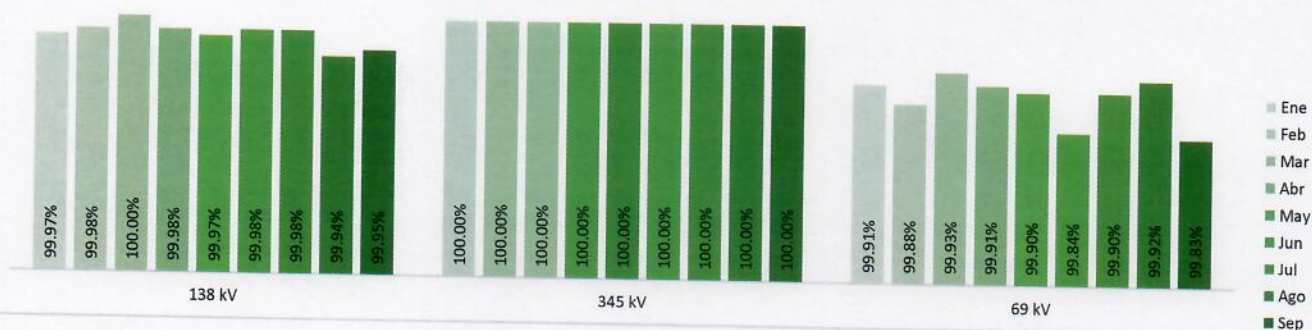
Estadística Institucional Enero-Junio 2019

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	Jul	Ago	Sep
138 kV	99.97%	99.98%	100.00%	99.98%	99.97%	99.98%	99.98%	99.94%	99.95%
345 kV	100.00%	100.00%	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%	99.90%	99.92%	99.83%
Promedio	99.96%	99.95%	99.98%	99.96%	99.96%	99.94%	99.96%	99.95%	99.93%

Disponibilidad de las Líneas de Transmisión

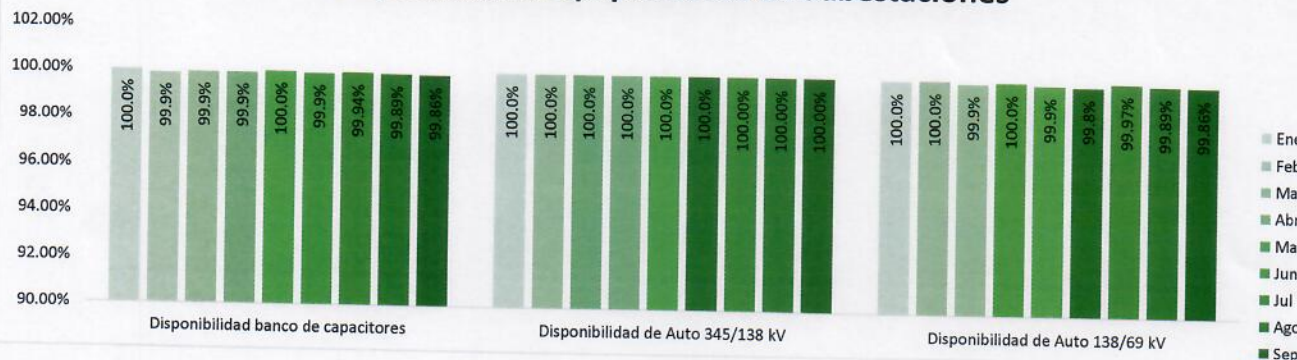


Disponibilidad de los Equipamientos en las Subestaciones de ETED

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	Jul	Ago	Sep
Disponibilidad banco de capacitores	99.98%	99.85%	99.90%	99.91%	99.96%	99.89%	99.94%	99.89%	99.86%
Disponibilidad de Auto 345/138 kV	100.00%	100.00%	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%	99.97%	99.89%	99.86%
Promedio	99.98%	99.95%	99.94%	99.96%	99.94%	99.90%	99.97%	99.93%	99.91%

Disponibilidad Equipamiento de Subestaciones



Handwritten signature or initials.



Estadística Institucional Enero-Junio 2019

Pérdidas de transmisión

Las pérdidas técnicas disminuyeron en agosto del año 2019 en un 1.73%, en comparación con el mes de agosto del año 2018, pasando de 2.02% en 2018 a 0.29% en 2019. 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	PERDIDAS DE TRANSMISION								
Parámetro	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep
Perdidas 2018	1.84%	2.21%	1.73%	1.73%	1.92%	1.94%	2.07%	2.02%	
Perdidas 2019	1.64%	1.94%	1.94%	1.94%	1.86%	1.95%	2.04%	0.29%	

1.73%

Perdidas de Transmisión (%)



Handwritten signature/initials