

Sin anexo

2018 MAR -9 PM 1:31

ACUSE

Oficio. CFE-DIS- - - - 141

Asunto. Informe público mensual febrero 2018

Ciudad de México, a - 8 MAR 2018

H. Comisión Reguladora de Energía
 Ingrid Gallo Montero
 Secretario Ejecutivo
 Presente

En apego a las Disposiciones publicadas en el Diario Oficial de la Federación (DOF) el 16 de febrero de 2016 y su anexo (el Anexo), publicado en el DOF el 26 del mismo mes y año, en donde se establecen diversas obligaciones de entrega de información a la Comisión Reguladora de Energía (la Comisión) por parte del distribuidor, a saber:

1. Apartado 6. Sobre el Informe Público, fracción I, inciso a), apéndice B.

"(...) I. Los Transportistas y Distribuidores están obligados a elaborar y enviar a la Comisión, así como publicar en su página de internet, un Informe Público del servicio de transmisión y distribución, el cual deberá elaborarse en un formato libre, de manera periódica y contener como mínimo la siguiente información:

- a) *Mensualmente. Al final de cada mes calendario en un lapso no mayor a 10 días naturales a partir del último día del mes en cuestión un resumen en versión electrónica de los resultados del seguimiento que se haya realizado de la métrica de calidad del servicio establecida en el Apartado 4 de éste Apéndice.*

Al respecto, se integran valores análogos referidos a los indicadores contenidos en el apartado 4 de las Disposiciones Administrativas de Carácter General en materia de acceso abierto y prestación de los servicios en la Red Nacional de Transmisión y las Redes Generales de Distribución de Energía Eléctrica y su Anexo correspondiente, precisando que estos valores exhiben variantes en su algoritmo y métrica de cálculo por parte de CFE Distribución conforme nuestros sistemas informáticos.

| INDICADOR (DACG) | FEBRERO | Baja California | Bajo | Centro Occidente | Centro Oriente | Centro Sur | Golfo Centro | Golfo Norte | Jalisco | Noroeste | Norte | Oriente | Peninsular | Sureste | VMC | VMN | VMS | Nacional |
|--|---------|-----------------|---------|------------------|----------------|------------|--------------|-------------|---------|----------|---------|---------|------------|---------|---------|---------|---------|----------|
| Conexión (o negativa) de nuevos suministros en baja tensión. | R | 98.92% | 97.67% | 99.23% | 97.53% | 97.02% | 93.21% | 99.19% | 96.76% | 96.67% | 98.69% | 96.36% | 98.56% | 96.04% | 100.00% | 97.89% | 96.34% | 97.15% |
| | U | 95.48% | 97.42% | 98.40% | 94.29% | 94.83% | 86.47% | 95.66% | 95.95% | 95.92% | 99.60% | 99.23% | 94.19% | 90.72% | 87.69% | 93.52% | 93.86% | 94.94% |
| Conexión (o negativa) de nuevos suministros en media tensión. | R | 100.00% | 98.81% | 97.73% | 100.00% | 100.00% | 97.62% | 100.00% | 100.00% | 100.00% | 100.00% | 97.73% | 100.00% | 85.71% | 100.00% | 100.00% | 100.00% | 98.67% |
| | U | 96.88% | 99.28% | 100.00% | 98.08% | 100.00% | 93.18% | 99.71% | 94.95% | 100.00% | 100.00% | 97.44% | 99.11% | 100.00% | 97.50% | 100.00% | 91.30% | 98.39% |
| Restablecimiento de Suministro Eléctrico en baja tensión | R | 96.52% | 96.43% | 99.32% | 96.84% | 98.26% | 93.52% | 92.82% | 97.31% | 97.31% | 99.16% | 94.49% | 96.56% | 95.41% | 100.00% | 97.23% | 98.07% | 96.31% |
| | U | 97.42% | 97.93% | 98.80% | 95.95% | 96.13% | 88.22% | 91.58% | 97.36% | 98.45% | 97.85% | 96.62% | 93.53% | 93.10% | 95.43% | 92.86% | 91.90% | 94.80% |
| Restablecimiento de Suministro Eléctrico sectorial por falla | R | 97.95% | 99.86% | 100.00% | 99.36% | 99.64% | 94.58% | 97.46% | 99.70% | 98.37% | 99.48% | 99.44% | 99.15% | 95.77% | 94.74% | 98.30% | 98.45% | 98.15% |
| | U | 98.07% | 99.50% | 98.36% | 96.91% | 98.45% | 82.25% | 98.06% | 98.08% | 97.25% | 99.44% | 98.50% | 95.53% | 90.36% | 97.00% | 96.87% | 93.99% | 95.90% |
| Atención a inconformidad por deficiencias en la Tensión de suministro | R | 100.00% | 99.48% | 100.00% | 100.00% | 100.00% | 99.31% | 100.00% | 100.00% | 100.00% | 100.00% | 100.00% | 100.00% | 98.80% | S/E | 99.69% | 100.00% | 99.64% |
| | U | 100.00% | 99.72% | 100.00% | 100.00% | 100.00% | 97.85% | 98.36% | 100.00% | 100.00% | 98.74% | 100.00% | 100.00% | 99.32% | 100.00% | 99.87% | 100.00% | 99.67% |
| Modificación de acometida para incrementar la carga en servicios de baja tensión (2 hilos) | R | 100.00% | 97.80% | 96.77% | 96.15% | 96.43% | 81.48% | 98.77% | 93.48% | 93.47% | 93.10% | 98.21% | 87.50% | 82.46% | S/E | 100.00% | 50.00% | 94.05% |
| | U | 87.12% | 90.00% | 91.79% | 83.02% | 75.00% | 75.24% | 91.25% | 91.25% | 89.66% | 96.37% | 88.39% | 82.12% | 64.47% | 61.54% | 85.71% | 84.48% | 86.67% |
| Atención a solicitud de revisión de medidor | R | 100.00% | 100.00% | 100.00% | 100.00% | 96.92% | 100.00% | 100.00% | 100.00% | 100.00% | 100.00% | 98.04% | 100.00% | 96.00% | S/E | 100.00% | 100.00% | 99.41% |
| | U | 97.62% | 99.34% | 100.00% | 100.00% | 95.74% | 98.10% | 100.00% | 97.55% | 98.50% | 100.00% | 100.00% | 98.72% | 93.40% | 98.35% | 98.90% | 98.55% | 98.63% |
| Reconexión de servicios cortados por falta de pago | R | 99.12% | 99.87% | 99.76% | 99.07% | 99.39% | 99.16% | 99.55% | 99.39% | 99.31% | 99.86% | 99.74% | 96.71% | 99.35% | 100.00% | 99.54% | 96.20% | 99.45% |
| | U | 97.96% | 98.68% | 98.44% | 97.35% | 91.24% | 96.49% | 96.55% | 97.46% | 97.91% | 99.68% | 99.01% | 96.40% | 96.54% | 99.51% | 93.76% | 88.05% | 96.91% |

Nota: S/E significa sin eventos

En razón de lo anterior expuesto y con la intención de cumplir la normatividad, le reiteramos la solicitud de que se definan mesas de trabajo con sus especialistas, con la finalidad de que nos indiquen los diversos criterios referidos en los formatos de indicadores de Disponibilidad, Calidad, Continuidad y Seguridad, aclarando con ello los algoritmos requeridos.

Sin más por el momento, le envío un cordial saludo.

Atentamente

Ing. Roberto Vidal León
Director General

C.c.p. Ing. Moises Rodríguez y Castillo. CFE Distribución
Ing. Simitrio Marquez González. CFE Distribución

Río Ródano N° 14,3er piso, Sala 303, Col. Cuauhtémoc C.P. 06598, Ciudad de México
Conmutador 55 5229 4400 Exts. 20003 y 20008

BRM/arz/ncbe