

Energimarknadsinspektionens författningssamling

Utgivare: Göran Morén (chefsjurist)
ISSN 2000-592X

Energimarknadsinspektionens föreskrifter om ändring i Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2012:4) om redovisning av nätverksamhet;

EIFS 2020:2

Utkom från trycket
den 7 juli 2020

beslutade den 18 juni 2020.

Energimarknadsinspektionen föreskriver med stöd av 17 § förordningen (1995:1145) om redovisning av nätverksamhet i fråga om Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2012:4) om redovisning av nätverksamhet att 2, 7 och 8 §§ ska ha följande lydelse.

Redovisning av nätverksamhet

2 §¹ I dessa föreskrifter avses med

1. *Abonentavbrottstiden*: Produkten av avbrottets varaktighet och antal spänningslösa abonnemang vid avbrottsstillfället.
2. *Avbrott*: Tillstånd då uttags-, gräns- eller inmatningspunkt är elektriskt fränkopplad i en eller flera faser från spänningssatt koncessionerat nät.
3. *Avbrottsfrekvensen*: Antal avbrott dividerat med antal abonnemang.
4. *Högspänning*: Den spänning som nominellt är högre än 1 000 volt växelspanning mellan friledare.
5. *Lågspänning*: Den spänning som nominellt uppgår till högst 1 000 volt växelspanning mellan friledare.
6. *Maximalt överförd effekt*: Årets högsta värde under en timme.
7. *Medelavbrottstid*: Summa abonentavbrottstid dividerat med antal abonnemang.
8. *Summerat timeeffektuttag*: Absolutbeloppet av den sammanlagda medel-effekten i elnätets gränspunkter under en timme. Om det finns fler än en gränspunkt i nätkoncessionshavarens nät, summeras medeleffekten under en timme i samtliga gränspunkter innan absolutbeloppet beräknas.
9. *Dygnsmaxeffekt*: Det högsta summerade timeeffektuttaget under ett dygn.
10. *Dygnsmedeleffekt*: Medelvärde av de summerade timeeffektuttagen under ett dygn.
11. *Dygnslastfaktor*: Kvoten mellan dygnsmedeleffekt och dygnsmaxeffekt under samma dygn.
12. *Medellastfaktor*: Medelvärde av samtliga dygnslastfaktorer under året.

¹ Senaste lydelse EIFS 2015:10.

13. *Utnyttjningsgrad*: Kvoten mellan medelvärdet av samtliga dygnsmedel-effekter och medelvärdet av de fyra högsta dygnsmaxeffekterna under ett kalenderår. Vid beräkning av utnyttjningsgraden, ska gränspunkter som koncessionshavaren är skyldig att mäta överförd energi och flöde i, enligt förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el, undantas från beräkningen av de ingående summerade timeffektuttagen.
14. *Regionnät*: Ledningar där spänningen understiger 220 kV vilka används för överföring av el mellan regioner och områden och som utnyttjas med stöd av nätkoncession för linje.
15. *Sammanlagd abonnerad effekt*: Avtalad effekt för inmatning i inmatningspunkt och gränspunkt.
16. *Summan abonentavbrottstid*: Abonentavbrottstiden för samtliga under året inträffade avbrott.
17. *Överföringskostnad*: Summan av rörelsekostnad och avskrivningar enligt plan.

För övriga definitioner hänvisas till förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el.

7 §² För nätkoncession för område ska den särskilda rapport som bifogas förvaltningsberättelsen innehålla följande information.

1. Identitetsfaktorer

Anläggningar

- 1.1 Ledningslängd lågspänning fördelad på luftledning och jordkabel, inklusive serviser (km)
- 1.2 Ledningslängd högspänning fördelad på luftledning och jordkabel, inklusive serviser (km)
- 1.3 Antal nätstationer samt total installerad transformatoreffekt i nätstationerna

Nätabonnemang

- 1.4 Totalt antal abonnemang i inmatningspunkt
- 1.5 Varav abonnemang för småskalig produktion fördelat på lågspänning och högspänning (antal)
- 1.6 Antal abonnemang i gränspunkt
- 1.7 Totalt antal högspänningsabonnemang i uttagspunkt
- 1.8 Totalt antal lågspänningsabonnemang i uttagspunkt

Överföring

- 1.10 Nätets sammanlagda abonnerade effekt (MW)
- 1.11 Maximalt överförd effekt (MW)
- 1.12 Inmatad energi från småskaliga elproduktionsanläggningar (MWh)
- 1.13 Inmatad energi inklusive nätförluster – högspänning och lågspänning (MWh)
- 1.14 Utmatad energi till slutkund – högspänning och lågspänning (MWh)

1.15 Årets nätförlust (MWh)

1.15.1 Under året producerad energi för att täcka nätförluster (MWh)

2. Intäkter

2.1 Intäkter från abonnemang fördelat på inmatningspunkt och gränspunkt (tkr)

2.2 Intäkter från högspänningsabonnemang i uttagspunkt (tkr)

2.3 Intäkter från lågspänningsabonnemang i uttagspunkt (tkr)

3. Kostnader

3.1 Kostnader för anslutning till överliggande och angränsande nät (tkr)

3.2 Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät (tkr)

3.3 Kostnader för drift och beredskap (tkr)

3.4 Kostnader för förebyggande underhåll (tkr)

3.5 Kostnader för mätning och rapportering (tkr)

3.6 Kostnader för att täcka nätförluster fördelat på inköp och egen produktion (tkr)

3.7 Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning av enligt 3 kap. 15 § ellagen (1997:857) (tkr)

4. Nyckeltal

4.1 Antal abonnenter med avbrott 12–24 timmar

4.2 Antal abonnenter med avbrott längre än 24 timmar

4.3 Antal ersatta abonnenter med avbrott 12–24 timmar

4.4 Antal ersatta abonnenter med avbrott längre än 24 timmar

4.5 Medellastfaktor

4.6 Utnyttjningsgrad

8 §³ För nätkoncession för linje ska den särskilda rapport som bifogas förvaltningsberättelsen innehålla följande information.

1. Identitetsfaktorer

Anläggningar

1.1 Ledningslängd luftledning per spänningsintervall fördelat på:

1.1.1 50–20 kV (km)

1.1.2 130–70 kV (km)

1.1.3 >130 kV (km)

1.2 Ledningslängd jordkabel per spänningsintervall fördelat på:

1.2.1 50–20 kV (km)

1.2.2 130–70 kV (km)

1.2.3 >130 kV (km)

Nätabonnemang

1.3 Totalt antal abonnemang för inmatning från produktionsanläggningar

1.4 Antal abonnemang för inmatning från småskaliga elproduktionsanläggningar

1.5 Totalt antal abonnemang i gränspunkt

1.6 Totalt antal abonnemang i uttagspunkt

³ Senaste lydelse EIFS 2015:10.

Överföring

- 1.7 Sammanlagd abonnerad effekt fördelad på:
 - 1.7.1 50–20 kV (MW)
 - 1.7.2 130–70 kV (MW)
 - 1.7.3 >130 kV (MW)
- 1.8 Maximalt överförd effekt (MW)
- 1.9 Inmatad energi från småskaliga elproduktionsanläggningar (MWh)
- 1.10 Överförd energi exklusive nätförluster fördelad på:
 - 1.10.1 50–20 kV (MW)
 - 1.10.2 70–130 kV (MW)
 - 1.10.3 >130 kV (MW)
- 1.11 Nätförluster (MWh)
- 1.12 Under året inköpt energi för att täcka nätförluster (MWh)
- 1.13 Under året producerad energi för att täcka nätförluster (MWh)

2. Intäkter

- 2.1 Intäkter från abonnemang i inmatningspunkt och gränspunkt (tkr)
- 2.2 Intäkter från abonnemang i uttagspunkt (tkr)

3. Kostnader

- 3.1 Kostnader för anslutning till överliggande och angränsande nät (tkr)
- 3.2 Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät (tkr)
- 3.3 Kostnader för drift och beredskap (tkr)
- 3.4 Kostnader för förebyggande underhåll (tkr)
- 3.5 Kostnader för mätning och rapportering (tkr)
- 3.6 Kostnader för att täcka nätförluster fördelat på inköp och egen produktion (tkr)
- 3.7 Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning av el enligt 3 kap. 15 § ellagen (1997:857) (tkr)

4. Nyckeltal

- 4.1 Avbrottsfrekvens fördelad på:
 - 4.1.1 50–20 kV
 - 4.1.2 130–70 kV
 - 4.1.3 >130 kV
- 4.2 Överföringskostnad per överförd energimängd (öre/kWh)
- 4.3 Medellastfaktor
- 4.4 Utnyttjningsgrad

Transmissionsnätsföretag undantas rapporteringsskyldighet avseende första stycket punkten 4.4.

Denna författning träder i kraft den 1 oktober 2020.

På Energimarknadsinspektionens vägnar

ANNE VADASZ NILSSON

Carl Johan Wallnerström