

Energimarknadsinspektionens författningssamling

Utgivare: Hanna Abrahamsson (chefsjurist)
ISSN 2000-592X

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

EIFS 2015:10

Utkom från trycket
den 29 december 2015

beslutade den 17 december 2015.

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, 3 och 6–8 §§ samt det allmänna rådet närmast efter 8 § ska ha följande lydelse.

Redovisning av nätverksamhet

2 § I dessa föreskrifter avses med

1. *Abonentavbrottstiden*: Produkten av avbrottets varaktighet och antal spänningslösa abonnemang vid avbrottstillfället.
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. *Medellastfaktor*: Medelvärde av samtliga dygnslastfaktorer under året beräknade enligt Energimarknadsinspektionens föreskrifter (EIFS 2015:6) om vad som avses med ett effektivt utnyttjande av elnätet vid fastställande av intäktsram.
9. *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.
10. *Sammanlagd abonnerad effekt*: Avtalad effekt för inmatning i inmatningspunkt och gränspunkt.
11. *Summan abonentavbrottstid*: Abonentavbrottstiden för samtliga under året inträffade avbrott.
12. *Överföringskostnad*: Summan av rörelsekostnad och avskrivningar enligt plan.

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

3 § Uppgifter som lämnas i årsrapport avseende nätkoncession för område ska även innefatta sådan nätkoncession för linje som avses i 3 kap. 3 a § andra stycket ellagen.

6 § -----

4. Specifikation över planenligt restvärde per balansdagen för elproduktionsanläggningar

Totalt

* Om nätkoncession för linje ingår i nät som innehas med stöd av nätkoncession för område enligt 3 kap. 3 a § andra stycket ellagen, ska denna inkluderas i posten ledningar inom lokalnät, högspänning.

I förekommande fall ska, för varje anläggningskategori enligt ovan, även specificeras årets uppskrivningar och nedskrivningar.

Planenlig avskrivningstid samt bedömd ekonomisk livslängd, ska anges för respektive anläggningskategori tillsammans med betydelsefulla ändringar i avskrivningsprinciperna.

7 § 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 uttagpunkt

1.8 Totalt antal lågspänningsabonnemang i uttagpunkt

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 el 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

8 § För nätkoncessioner för linje avseende regionnät 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

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

Särskild granskning av nätverksamhet och utformning av revisorsintyg

Allmänna råd

Ett revisorsintyg avseende årsrapport för nätverksamhet bör utformas enligt följande.

Intyg för (den som bedriver nätverksamhet NN) avseende årsrapport beträffande nätverksamheten för räkenskapsåret 20xx. I egenskap av revisor(er) i NN har jag (vi) granskat NNs årsredovisning för år 20xx i enlighet med god revisions sed och avlämnat revisionsberättelse 20xx–xx. Årsrapporten är upprättad enligt 3 kap. 1–3 a §§ ellagen (1997:857), förordningen (1995:1145) om redovisning av nät-

verksamhet och föreskriften (EIFS 2012:4) om redovisning av nätverksamhet och har hämtats ur NNs räkenskaper som har granskats av mig (oss). Vid granskningen har inte framkommit något som tyder på att NNs redovisningsrutiner och internkontrollsystem inte är så utformade att den avlämnade årsrapporten endast omfattar samtliga intäkter och kostnader samt tillgångar, avsättningar och skulder samt eget kapital som har samband med den bedrivna nätverksamheten.

/alternativt/ Granskningen föranleder följande kommentarer/
anmärkningar:

Datum

.....

Namnförtydligande

Auktoriserade revisorer /godkänd(a) revisorer

Dessa föreskrifter och allmänna råd träder i kraft den 1 januari 2016. I fråga om redovisning av medellastfaktor tillämpas föreskrifterna första gången vid redovisning avseende det räkenskapsår som inleds närmast efter den 31 december 2015.

På Energimarknadsinspektionens vägnar

Anne Vadasz Nilsson

Linda Werther Öhling

