

NYCKELTALEN FÖR DISTRIBUTIONSNETSVERKSAMHETEN, FORMULÄR OCH ANVISNINGAR FÖR BERÄKNINGEN AV DEM

Distributionsnätverksamhetens omfattning och art

- (1) Överförd elektrisk energi inom nätområdet i fråga, GWh
- 0,4 kV:s nät, GWh
 - 10—70 kV:s nät, GWh
 - 110 kV:s nät, GWh
- (2) Största överförda medeleffekt per timme, MW
- (3) Nätlängd per spänningsnivå, km
- 0,4 kV:s nät, km
 - 10—70 kV:s nät, km
 - 110 kV:s nät, km
- (4) Användare per spänningsnivå, antal
- användare som anslutits till 0,4 kV:s nät, antal
 - användare som anslutits till 10—70 kV:s nät, antal
 - användare som anslutits till 110 kV:s nät, antal
- (5) Personalantal
- (5a) Egen personal, antal
- Med egen personal inom elnätverksamheten avses:
- den personal som är i nätinnehavarens eget bruk och som planerar, driver, underhåller och bygger elnätverket
 - den personal som är i nätinnehavarens eget bruk på kopplingsstationer och i kontrollrum samt lager- och transportpersonal till den del som denna sköter uppgifter som sammanhänger med elöverföringen
 - i kundfunktionerna den personal som sköter uppgifter som sammanhänger med elöverföringen samt elöverföringens andel av förvaltnings- och ekonomipersonalen
- Antalet egen personal som har avlönats för nätverksamheten tas upp på så sätt att t.ex. antalet deltidsanställda personer anmäls som årsverken under året i fråga. På samma sätt tas, i fråga om de personer som är gemensamma för nätverksamheten och någon annan verksamhet som skall särredovisas, den arbetsinsats som gäller nätverksamheten upp som årsverken under året.
- (5b) Annan personal som är bunden vid verksamheten, antal
- För nyckeltalet uppskattas det genomsnittliga antalet årsverken under året i fråga för den utomstående personal som använts i de funktioner som nämns i föregående punkt.
- (5c) Personalen totalt, antal
- Nyckeltalet utgörs av summan av nyckeltalen 5a och 5b.
- (6) Kablingsgraden för 10—70 kV:s nät, i procent
- $$= \frac{100 * \text{den sammanlagda längden av jordkablar med medelspänning}}{\text{den totala längden av nät med medelspänning}}$$

De nyckeltal som beskriver distributionsnätverksamhetens ekonomi

- (7) Omsättning, 1 000 mk
- (8) Driftsbidrag, 1 000 mk
- (9) Resultatet efter planenliga avskrivningar före extraordinära poster, 1 000 mk
- (10) Resultatet, 1000 mk

- (11) Balansomslutning, 1 000 mk

Balansomslutningen ges i ett värde, där anläggningstillgångarna har värderats till anskaffningspriset minskat med planenliga avskrivningar. Balansomslutningen kan, om så önskas, utöver på ovan nämnda sätt också presenteras uppskattad till något annat värdeunderlag. Senare presenterade nyckeltal får förutom som tal som beräknats på bokföringen också tas upp korrigerade med skillnaden mellan bokföringsvärdet och de egendomsvärden som presenterats i denna punkt.

- (12) Nettoinvesteringar, 1 000 mk

De nyckeltal som beskriver distributionsnätverksamhetens lönsamhet och finansiella ställning

- (13) Driftsbidraget i procent

$$= \frac{100 * \text{driftsbidraget}}{\text{omsättning}}$$

- (14) Resultatet i procent

$$= \frac{100 * (\text{resultatet före extraordinära poster, reserveringar och skatter})}{\text{omsättning}}$$

Nyckeltalet beräknas efter planenliga avskrivningar före extraordinära poster, reserveringar och skatter.

- (15) Avkastningsprocenten på placerat kapital

$$= \frac{100 * (\text{resultatet före extraordinära poster} + \text{räntekostnader och övriga finansieringskostnader})}{\text{placerat kapital}}$$

Placerat kapital

= räntebelagda skulder

+ värderingsposter

+ reserveringar (obligatoriska, frivilliga och avskrivningsdifferens)

+ eget kapital

+ anslutningsavgifter (sådana som skall returneras och sådana som är överförbara)

Det placerade kapitalet beräknas som medelvärdet vid räkenskapsperiodens begynnelse- och sluttidpunkt.

Elnätverksamhetens resultat, som står i täljaren, beräknas efter de planenliga avskrivningarna. Det placerade kapitalet i nämnaren står också det i det värde som det har fått efter planenliga avskrivningar av anläggningstillgångarna.

- (16) Avkastningsprocenten på eget kapital (inkl. anslutningsavgifterna)

$$= \frac{100 * (\text{resultatet före extraordinära poster} - \text{skatter})}{\text{eget kapital} + (1 - \text{bolagsskattesats}) * \text{reserveringar} + \text{värderingsposter} + \text{anslutningsavgifter}}$$

Det egna kapitalet i nämnaren beräknas som medelvärdet vid räkenskapsperiodens början och slut. Av de frivilliga reserveringarna tas i det egna kapitalet med endast den andel i vilken inte ingår skatteskuld. Avskrivningsdifferensen är i sin helhet eget kapital. De obligatoriska reserveringarna är inte eget kapital utan skatteskuld.

(17) Dividenden i procent

$$= \frac{100 * \text{dividenden}}{\text{eget kapital}}$$

(18) Soliditetsgraden i procent (inkl. anslutningsavgifter)

$$= \frac{100 * (\text{eget kapital} + (1 - \text{bolagsskattesats}) * \text{reserveringar} + \text{värderingsposter} + \text{eventuella anslutningsavgifter})}{\text{balansomslutningen}}$$

Av de frivilliga reserveringarna tas i det egna kapitalet med endast den andel i vilken inte ingår skatteskuld. Avskrivningsdifferensen utgör i sin helhet eget kapital. De obligatoriska reserveringarna är inte eget kapital utan skatteskuld.

(19) Självfinansieringsprocenten i fråga om investeringarna

$$= \frac{100 * \text{självfinansieringen}}{\text{nettoinvesteringarna}}$$

Självfinansieringen är resultatet före reserveringar + avskrivningar + ändring i det egna kapitalet + tillägg av anslutningsavgifter.

(20) Finansieringsresultatet i procent

När finansieringsresultatet beräknas, korrigeras summan av avskrivningarna och nettoresultatet med ändringen i reserveringarna.

Nyckeltal som beskriver prisnivån på distributionsnätsverksamheten

(21) Medelpriset för nättjänster i eget nät, utan nättjänsteavgifter som betalts till andra, i de olika spänningsnivåerna (inkl. mervärdesskatt och andra skatter), p/kWh

- 0,4 kV:s nät, p/kWh
- 10—70 kV:s nät, p/kWh
- i annat nät (i allmänhet 110 kV:s nät), p/kWh

Med medelpris avses de nättjänsteavgifter som gäller spänningsnivån i fråga dividerade med den energi som överförts på spänningsnivån i fråga (innehåller både produktion och förbrukning).

(22) Medelpriset för nättjänster i eget nät för följande förbrukartyper utan nättjänsteavgifter som betalts till andra nät och utan anslutningsavgift (inkl. mervärdesskatt och andra skatter), p/kWh

- Höghusbostad (2 MWh/år, säkring 1*25 A)
- Småhus (5 MWh/år, säkring 3*25 A)
- Gårdsbrukslägenhet (10 MWh/år, säkring 3*35 A)
- Småhus med direkt eluppvärmning (18 MWh/år, av vilken nattetid 8 MWh/år)
- Småindustriföretag med ett skifte (75 kW och 150 MWh/år, av vilken nattetid 35 MWh)
- Medelstort industriföretag med två skiften (500 kW och 2 000 MWh/år av vilken nattetid 625 MWh)
- Stort industriföretag (2500 kW och 10 000 MWh/år, av vilken nattetid ca 3 100 MWh)

När nyckeltalet beräknas bör elmarknadscentralens eventuella preciserande anvisningar om nattetiden och om beaktandet av den billigare energin under veckosluten osv. beaktas.

Nyckeltal som beskriver distributionsnätsverksamhetens effektivitet

(23) Total ledningsmängd/antal användare, km/användare

(24) Det personalantal som är bundet vid verksamheten/1 000 användare, antal/1 000 användare

(25) Nätverksamhetens kostnader fördelade i förluster, underhåll och drift, kapitalkostnader och andra kostnader, p/kWh

— förluster, p/kWh

— underhålls- och driftskostnader, p/kWh

— kapitalkostnader, p/kWh

— övriga kostnader, p/kWh

— totalt, p/kWh

Divisorn utgörs av nyckeltalet 1. Elmarknadscentralen kan vid behov be om närmare specifikation av kostnadsposten "övriga kostnader", såsom av energisparkostnaderna som ingår i den. Kapitalkostnaderna presenteras på det sätt som de har definierats i nyckeltalet 11.

(26) Investeringsgraden för distributionsnätet, i procent

$$= \frac{100 * (\text{investeringarna i nätverksamheten})}{\text{nätverksenheter} * \text{priset för en nätverksenhet}}$$

Nätverksenheterna definieras i enlighet med publikationen om elverkens nyckeltal (Finlands Elverksförening rf:s publikationsserie 4/92).

Nyckeltal som beskriver distributionsnätsverksamhetens kvalitet

Formulären för de nyckeltal som beskriver kvaliteten motsvarar kalkylformulären i Finlands Elverksförening's publikation "Sähkönjakelun tunnusluvut 4/92".

(27) Den årliga avbrottstiden hos förbrukaren t, h/år

$$t = \frac{\sum_{i=1}^n \sum_{j=1}^x \text{mpk}(ij) * h(ij)}{\text{mp}}$$

n = antalet avbrott

x = e olika tidsrymder som förekommer i samband med varje fel eller planerade avbrott (de avbrottstider som förekommer under avbrottet i)

mpk(ij) = det antal transformatorkretsar som påverkas av avbrottstiden h(ij)

h(ij) = den tid avbrottet pågår i transformatorerna

mp = det totala antalet transformatorkretsar

Nyckeltalet avser den tid som förbrukaren i genomsnitt är utan el under året (inklusive planerade avbrott). I avbrotten räknas endast de avbrott med som förorsakats av det egna nätet. De fördröjda återinkopplingarna räknas med.

(28) Det årliga antalet av alla avbrott hos förbrukaren k, antal/år

$$k = \frac{\sum_{i=1}^n \text{mpk}(i)}{\text{mp}}$$

n = antalet avbrott

mpk(i) = antalet transformatorkretsar som påverkas av avbrottet

mp = det totala antalet transformatorkretsar

Nyckeltalet avser hur många avbrott förbrukaren har i genomsnitt per år (inklusive planerade avbrott). I avbrotten räknas endast de avbrott med som förorsakats av det egna nätet. De fördröjda återinkopplingarna räknas också med.