

Beräkning av normnivåer för effektivt utnyttjande av elnätet avseende tillsynsperioden 2020–2023

Normnivåerna för RER00318 är 0,0087 för indikatorn andel nätförluster och 0,6386 för indikatorn medellastfaktorn.

1 Beräkningsmetod för tillsynsperioden 2020–2023

Energimarknadsinspektionen (Ei) ska ta hänsyn till i vilken utsträckning nätverksamheten bedrivs på ett sätt som är förenligt med, eller bidrar till, ett effektivt utnyttjande av elnätet. Bedömningen kan medföra en ökning eller en minskning (justering) av den årliga avkastningen på kapitalbasen (5 kap. 11 § ellagen). Incitamentet för effektivt nätutnyttjande och kvaliteten i nätverksamheten får per år sammantaget inte medföra en justering som överstiger en tredjedel av den årliga regulatoriska avkastningen på kapitalbasen.

För bedömningen av ett effektivt nätutnyttjande används indikatorerna andel nätförluster och medellastfaktorn. Ei tar fram normnivåer för dessa indikatorer före tillsynsperioden. Normnivåerna ska baseras på elnätsföretagens inrapporterade uppgifter i årsrapporterna avseende åren 2014–2017 för andel nätförluster och avseende åren 2016–2017¹ för medellastfaktorn. Efter tillsynsperiodens slut jämförs utfallet under tillsynsperioden med normnivåerna.

1.1 Andel nätförluster

Andelen nätförluster beräknas enligt:

$$Nf = \frac{E_{in} - E_{ut}}{E_{in}}$$

Där Nf är andelen nätförluster, E_{in} är inmatad energi och E_{ut} är uttagen energi.

1.2 Medellastfaktorn

För att bedöma hur jämn belastningen är i ett nät används indikatorn medellastfaktorn. Medellastfaktorn beräknas enligt:

¹ Medellastfaktorn började samlas in för år 2016.

$$L_f = \frac{\sum L_{f_{dygn}}}{D_t}$$

L_f är medellastfaktorn och beräknas som ett medelvärde av samtliga dygnslastfaktorer ($L_{f_{dygn}}$), där $L_{f_{dygn}}$ är kvoten mellan dygnsmedeltimeffekten och dygnsmaxtimeffekten. D_t är antalet dagar under det aktuella kalenderåret. För en mer exakt definition se handboken för rapportering av elnätsverksamhet².

2 Beräkning av individuella normnivåer

Data som ligger till grund för normnivån för andelen nätförluster redovisas i Tabell 1. Normnivån avrundas till fyra decimaler.

Tabell 1 Data som ligger till grund för normnivån för andelen nätförluster

Parameter	2014	2015	2016	2017	Totalt	Medel
Energi, inmatad [MWh]	2 680 682	3 211 943	3 061 420	3 042 498	11 996 543	-
Energi, uttagen [MWh]	2 657 844	3 184 719	3 036 604	3 012 702	11 891 869	-
Nätförlust [MWh]	22 838	27 223	24 815	29 796	104 672	-
Nätförlust, andel	0,0085	0,0085	0,0081	0,0098	-	0,0087
Norm: Nätförlust, andel	-	-	-	-	0,0087	-

Inrapporterade värden för medellastfaktorn åren 2016–2017 används för att ta fram normen för medellastfaktorn, se Tabell 2. Normnivån avrundas till fyra decimaler.

Observera att företaget har rapporterat in uppdaterade uppgifter om indikatorn medellastfaktorn, vilket gör att värdena i Tabell 2 kan skilja sig från årsrapporten.

Tabell 2 Medellastfaktorn för åren 2016–2017 och normnivån för medellastfaktorn

Parameter	2016	2017	Normnivå
Medellastfaktor	0,6603	0,6168	0,6386

² Handboken för rapportering av elnätsverksamhet:

<https://ei.se/download/18.5a29b861885192cb96de01/1711109775356/Handbok-rapportering-i-Neon-3-%C3%A5rsrapporter-och-drift-och-aff%C3%A4rsf%C3%B6rh%C3%A5llanden.pdf>