

Beräknad justering av intäktsramen med avseende på kvalitet och effektivt nätutnyttjande för tillsynsperioden 2016–2019

Justeringen för RER00911 med avseende på kvaliteten i nätverksamheten och med avseende på effektivt utnyttjande av elnätet fastställs enligt Tabell 1 för tillsynsperioden 2016–2019 i respektive års prisnivå. Ingen justering görs av intäktsramen efter tillsynsperioden med hänsyn till belastningsincitamentet som är en del av incitamentet för effektivt nätutnyttjande. I beslutet inför tillsynsperioden fastställde Ei ingen normnivå för kostnaden för överliggande och angränsande nät och kostnaden för ersättning till produktionsanläggning eftersom det för åren 2010–2013 inte fanns några historiska uppgifter att utgå ifrån för att fastställa företagens normnivå. Ei:s föreskrifter kan därför inte tillämpas.

Tabell 1 Justeringen av intäktsramen med avseende på kvalitet och effektivt nätutnyttjande

| | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 |
|---|------|------|------|------|
| Justering i respektive års prisnivå [tkr] | 105 | -67 | 156 | 184 |

Kapitel 1 beskriver beräkningarna av incitamentet för kvaliteten i nätverksamheten för tillsynsperioden 2016–2019 och kapitel 2 beskriver beräkningarna av incitamentet för effektivt utnyttjande av elnätet för tillsynsperioden 2016–2019. Kapitel 3 beskriver hur den totala summan av samtliga incitament fördelas till en summa per år under tillsynsperioden och hur dessa summor vid behov reduceras med hänsyn till maximalt tillåten justering av intäktsramen.

1 Kvaliteten i nätverksamheten

Beräkningarna i detta kapitel görs med stöd av Energimarknadsinspektionens föreskrifter (EIFS 2015:5) om vad som avses med kvaliteten i nätkoncessionshavarens sätt att bedriva nätverksamheten vid fastställande av intäktsram (kvalitetsregleringsföreskriften).

Detaljerad beskrivning av metoden för att beräkna kvalitetsparametrar finns i rapporten "Kvalitetsreglering av intäktsram för elnätsföretag - Reviderad metod inför tillsynsperiod 2016–2019" (Ei R2015:06).

Kostnadsparametrar och indexering

Av 3 kap 9 § kvalitetsregleringsföreskriften framgår de kostnadsparametrar som ska användas för att prissätta incitamentet och att konsumentprisindex (KPI) ska användas för

att justera kostnadsparametrarna i olika års prisnivåer. I Tabell 2 redovisas kostnadsparametrarna i 2013 års prisnivå och i Tabell 3 redovisas KPI per år med en beräknad omvandlingsfaktor som kostnaderna ska multipliceras med för att få dem i respektive års prisnivå.

Tabell 2 Kostnadsparametrar för kvalitetsincitamentet i 2013 års prisnivå

| Prisnivå 2013 | Oaviserade avbrott | | Aviserade avbrott | |
|----------------------|--------------------------|-------------------------|--------------------------|-------------------------|
| | Kostnad energi KR/kWh | Kostnad effekt KR/kW | Kostnad energi KR/kWh | Kostnad effekt KR/kW |
| Jordbruk | 44 | 8 | 26 | 3 |
| Industri | 71 | 23 | 70 | 22 |
| Handel och tjänster | 148 | 62 | 135 | 41 |
| Offentlig verksamhet | 39 | 5 | 24 | 4 |
| Hushåll | 2 | 1 | 2 | 0 |
| Gränspunkter | 66 | 24 | 61 | 18 |

Tabell 3 Beräkning av omvandlingsfaktorer för kostnadsparametrarna baserat på KPI (2013 = 1)

| År | 2013 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 |
|-------------------|--------|----------|----------|----------|----------|
| KPI (årsmedel) | 314,06 | 316,43 | 322,11 | 328,4 | 334,26 |
| Omvandlingsfaktor | 1 | 1,007546 | 1,025632 | 1,045660 | 1,064319 |

Fastställande av normnivåer inför tillsynsperioden

Ei fastställde under 2015 normnivåerna för tillsynsperioden 2016–2019 enligt Tabell 4.

Tabell 4 Normnivåer för kvaliteten i elnätsverksamheten för tillsynsperioden 2016–2019

| Kundtyp | Kvalitetsindikator | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 |
|-----------------|-------------------------------|------|------|------|------|
| Jordbruk | ILE _{aviserade} | - | - | - | - |
| Jordbruk | ILE _{oaviserade} | - | - | - | - |
| Jordbruk | IEffekt _{aviserade} | - | - | - | - |
| Jordbruk | IEffekt _{oaviserade} | - | - | - | - |
| Industri | ILE _{aviserade} | 670 | 670 | 670 | 670 |
| Industri | ILE _{oaviserade} | 927 | 927 | 927 | 927 |
| Industri | IEffekt _{aviserade} | 194 | 194 | 194 | 194 |
| Industri | IEffekt _{oaviserade} | 368 | 368 | 368 | 368 |
| Handel/tjänster | ILE _{aviserade} | - | - | - | - |
| Handel/tjänster | ILE _{oaviserade} | - | - | - | - |
| Handel/tjänster | IEffekt _{aviserade} | - | - | - | - |
| Handel/tjänster | IEffekt _{oaviserade} | - | - | - | - |
| Offentlig v. | ILE _{aviserade} | - | - | - | - |
| Offentlig v. | ILE _{oaviserade} | - | - | - | - |
| Offentlig v. | IEffekt _{aviserade} | - | - | - | - |
| Offentlig v. | IEffekt _{oaviserade} | - | - | - | - |
| Hushåll | ILE _{aviserade} | - | - | - | - |
| Hushåll | ILE _{oaviserade} | - | - | - | - |
| Hushåll | IEffekt _{aviserade} | - | - | - | - |
| Hushåll | IEffekt _{oaviserade} | - | - | - | - |
| Gränspunkter | ILE _{aviserade} | - | - | - | - |
| Gränspunkter | ILE _{oaviserade} | - | - | - | - |
| Gränspunkter | IEffekt _{aviserade} | - | - | - | - |
| Gränspunkter | IEffekt _{oaviserade} | - | - | - | - |

Indikatorer under tillsynsperioden

Beräknat utfall för avbrottsindikatorerna uppdelat per kundgrupp redovisas i Tabell 5. Beräkningarna är gjorda med avseende på företagets inrapporterade uppgifter under tillsynsperioden 2016–2019.

Tabell 5 Utfallet för avbrottsindikatorerna för tillsynsperioden 2016–2019

| Kundtyp | Kvalitetsparameter | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 |
|-----------------|--------------------------------|-------|-------|-------|-------|
| Jordbruk | ILE _{aviserade} | - | - | - | - |
| Jordbruk | ILE _{oaviserade} | - | - | - | - |
| Jordbruk | ILEffekt _{aviserade} | - | - | - | - |
| Jordbruk | ILEffekt _{oaviserade} | - | - | - | - |
| Industri | ILE _{aviserade} | 2 971 | 4 217 | 2 666 | 3 113 |
| Industri | ILE _{oaviserade} | 507 | 1 108 | 0 | 0 |
| Industri | ILEffekt _{aviserade} | 1 061 | 3 487 | 3 867 | 4 033 |
| Industri | ILEffekt _{oaviserade} | 264 | 230 | 0 | 0 |
| Handel/tjänster | ILE _{aviserade} | - | - | - | - |
| Handel/tjänster | ILE _{oaviserade} | - | - | - | - |
| Handel/tjänster | ILEffekt _{aviserade} | - | - | - | - |
| Handel/tjänster | ILEffekt _{oaviserade} | - | - | - | - |
| Offentlig v. | ILE _{aviserade} | - | - | - | - |
| Offentlig v. | ILE _{oaviserade} | - | - | - | - |
| Offentlig v. | ILEffekt _{aviserade} | - | - | - | - |
| Offentlig v. | ILEffekt _{oaviserade} | - | - | - | - |
| Hushåll | ILE _{aviserade} | - | - | - | - |
| Hushåll | ILE _{oaviserade} | - | - | - | - |
| Hushåll | ILEffekt _{aviserade} | - | - | - | - |
| Hushåll | ILEffekt _{oaviserade} | - | - | - | - |
| Gränspunkter | ILE _{aviserade} | - | - | - | - |
| Gränspunkter | ILE _{oaviserade} | - | - | - | - |
| Gränspunkter | ILEffekt _{aviserade} | - | - | - | - |
| Gränspunkter | ILEffekt _{oaviserade} | - | - | - | - |

Beräkning av tillägg eller avdrag per år under tillsynsperioden

I Tabell 6 redovisas det ekonomiska utfallet i kronor, delresultat och summerade resultat.

Tabell 6 Beräknat delresultat* och det summerade incitamentet för kvalitet i respektive års prisnivå

| Kundgrupp | Indikator | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | Summa** |
|-----------------|--|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| Jordbruk | <i>ILE</i> ^{justering} _{aviserade} | - | - | - | - | - |
| Jordbruk | <i>ILE</i> ^{justering} _{oaviserade} | - | - | - | - | - |
| Jordbruk | <i>ILEffekt</i> ^{justering} _{aviserade} | - | - | - | - | - |
| Jordbruk | <i>ILEffekt</i> ^{justering} _{oaviserade} | - | - | - | - | - |
| Industri | <i>ILE</i> ^{justering} _{aviserade} | -162 293 | -254 661 | -146 059 | -181 999 | -752 934 |
| Industri | <i>ILE</i> ^{justering} _{oaviserade} | 30 033 | -13 249 | 68 787 | 70 014 | 155 235 |
| Industri | <i>ILEffekt</i> ^{justering} _{aviserade} | -19 211 | -74 313 | -84 498 | -89 905 | -268 529 |
| Industri | <i>ILEffekt</i> ^{justering} _{oaviserade} | 2 409 | 3 256 | 8 839 | 8 997 | 23 497 |
| Handel/tjänster | <i>ILE</i> ^{justering} _{aviserade} | - | - | - | - | - |
| Handel/tjänster | <i>ILE</i> ^{justering} _{oaviserade} | - | - | - | - | - |
| Handel/tjänster | <i>ILEffekt</i> ^{justering} _{aviserade} | - | - | - | - | - |
| Handel/tjänster | <i>ILEffekt</i> ^{justering} _{oaviserade} | - | - | - | - | - |
| Offentlig v. | <i>ILE</i> ^{justering} _{aviserade} | - | - | - | - | - |
| Offentlig v. | <i>ILE</i> ^{justering} _{oaviserade} | - | - | - | - | - |
| Offentlig v. | <i>ILEffekt</i> ^{justering} _{aviserade} | - | - | - | - | - |
| Offentlig v. | <i>ILEffekt</i> ^{justering} _{oaviserade} | - | - | - | - | - |
| Hushåll | <i>ILE</i> ^{justering} _{aviserade} | - | - | - | - | - |
| Hushåll | <i>ILE</i> ^{justering} _{oaviserade} | - | - | - | - | - |
| Hushåll | <i>ILEffekt</i> ^{justering} _{aviserade} | - | - | - | - | - |
| Hushåll | <i>ILEffekt</i> ^{justering} _{oaviserade} | - | - | - | - | - |
| Gränspunkter | <i>ILE</i> ^{justering} _{aviserade} | - | - | - | - | - |
| Gränspunkter | <i>ILE</i> ^{justering} _{oaviserade} | - | - | - | - | - |
| Gränspunkter | <i>ILEffekt</i> ^{justering} _{aviserade} | - | - | - | - | - |
| Gränspunkter | <i>ILEffekt</i> ^{justering} _{oaviserade} | - | - | - | - | - |
| Summa: | | -149 063 | -338 967 | -152 931 | -192 894 | -842 731 |

*Alla resultat har enheten kronor

**Summan redovisas i 2018 års prisnivå justerat med KPI

2 Effektivt utnyttjande av elnätet

Beräkningarna i detta kapitel görs med stöd av Energimarknadsinspektionens föreskrifter (EIFS 2015:6) om vad som avses med ett effektivt utnyttjande av elnätet vid fastställande av intäktsram (effektivitetsföreskriften). Detaljerad information om tillämpningen av och bakgrunden till denna föreskrift finns i rapporten "Incitament för effektivt utnyttjande av elnätet" (Ei R2015:07).

Incitamentet för effektivt nätutnyttjande är uppdelat i två delar: nätförlustincitamentet och belastningsincitamentet. För att beräkna nätförlustincitamentet används indikatorn andel nätförluster och för belastningsincitamentet används indikatorn kostnaden för överliggande och angränsande nät och kostnaden för ersättning till produktionsanläggningar (kostnaden för överliggande nät). För företaget görs ingen justering med avseende på belastningsincitamentet för tillsynsperioden 2016–2019.

Kostnadsparametrar och indexering

För nätförlustsincitamentet ska en gemensam kostnadsparameter beräknas för alla nätföretag. Hur kostnadsparametern ska beräknas och vilket index som ska användas för att få kostnader i rätt års prisnivåer framgår av effektivitetsföreskriften:

Nätförlustkostnaden i KR/MWh för tillsynsperioden beräknas genom att summera alla nätkoncessionshavares kostnadsposter för nätförluster dividerat med summan av alla nätkoncessionshavares mängd nätförluster i MWh under tillsynsperioden. Nätförlustkostnaden för de olika åren i tillsynsperioden summeras till samma prisnivå med Faktorprisindex för elnättsföretag – lokalnät, delindex nätförluster [(FPI- Nf)] (4 kap 3 §).

För FPI – Nf beräknas omvandlingsfaktorer för att få respektive års prisnivå i prisnivån för 2018. I Tabell 7 anges FPI – Nf per år med en beräknad omvandlingsfaktor som kostnaderna ska multipliceras med för att få dem i 2018 års prisnivå. För att få tillbaka kostnaden från 2018 års prisnivå till respektive års prisnivå divideras kostnaden med omvandlingsfaktorn för respektive år.

Tabell 7 Beräkning av omvandlingsfaktorer för kostnader relaterade till nätförlustincitamenten (2018 = 1)

| År | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 |
|----------------------------|----------|----------|----------|----------|------|----------|
| FPI- Nf | 70 | 61 | 56 | 60 | 68 | 83 |
| Omvandlingsfaktor FPI - Nf | 0,971429 | 1,114754 | 1,214286 | 1,133333 | 1 | 0,819277 |

Beräkningen av kostnadsparametern för nätförluster redovisas i Tabell 8. Kostnadsparametern för nätförluster tas fram gemensamt för alla nätföretag. Det är viktigt att alla nätföretag får samma kostnadsparameter enligt likabehandlingsprincipen. Eftersom nätförlusterna och kostnaderna för dessa avseende 2019 kan komma att revideras löpande för ett fåtal företag även efter att de första besluten är fattade, har Ei bestämt att fastställa denna parameter baserat på de uppgifter Ei hade tillgång till den 28 april 2020.

Tabell 8 Beräkning av nätförlustkostnaden baserat på alla nätföretags nätförluster och nätförlustkostnader

| År | Nätförluster [MWh] | Nätförlustkostnad* [kr] | Kostnad* [kr/MWh] |
|---------------------|--------------------|-------------------------|-------------------|
| 2016 | 8 428 283 | 3 479 853 129 | - |
| 2017 | 8 704 383 | 2 985 903 007 | - |
| 2018 | 8 519 947 | 2 639 483 900 | - |
| 2019 | 8 431 351 | 2 248 465 961 | - |
| Summa | 34 083 964 | 11 353 705 997 | 333,11 |
| * 2018 års prisnivå | | | |

Beräkning av incitamentet

I Tabell 9 Normnivåer, utfall och parametrar för nätförlustincitamentet redovisas normnivåerna för andelen nätförluster för tillsynsperioden 2016–2019 som fastställdes 2015. I samma tabell redovisas även beräknat utfall för andelen nätförluster för tillsynsperioden 2016–2019 samt övriga parametrar för beräkningen av nätförlustincitamentet.

Tabell 9 Normnivåer, utfall och parametrar för nätförlustincitamentet

| Parameter | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | Totalt/medelvärde |
|--|---------|---------|---------|---------|-------------------|
| Energi, uttagen [MWh] | 238 301 | 259 439 | 252 213 | 225 901 | 975 854 |
| Nätförlust [MWh] | 1 965 | 2 445 | 2 691 | 2 075 | 9 176 |
| Nätförlustkostnaden* [kr/MWh] | - | - | - | - | 333,11 |
| Norm: nätförlust, andel [%] | - | - | - | - | 1,70% |
| Utfall: nätförlust, andel [%] | - | - | - | - | 0,94% |
| Tillägg/Avdrag, prisnivå 2018 [kr] | - | - | - | - | 1 234 758 |
| 2018 års prisnivå. Se tabell 8 för beräkning av nätförlustkostnaden. | | | | | |

3 Beräkning av det totala summerade incitamentet uppdelat på varje år i tillsynsperioden

I 3 kap. 2 § andra stycket effektivitetsföreskriften står det att:

Tillägget eller avdraget enligt första stycket tillsammans med ett tillägg eller avdrag enligt Energimarknadsinspektionens föreskrifter (EIFS 2015:5) om vad som avses med kvaliteten i nätkoncessionshavarens sätt att bedriva nätverksamheten vid fastställande av intäktsram, får inte överstiga 5 procent av intäktsramen. Det samlade avdraget får inte heller överstiga avkastningen på kapitalbasen.

Det framgår även av effektivitetsföreskriften att incitamenten för effektivt nätutnyttjande ska beräknas som en total summa för hela tillsynsperioden och att den maximala justeringen av alla incitament enligt 3 kap. 2 § därför ska beräknas genom att jämföra

summan av incitamenten för hela tillsynsperioden med den totala intäktsramen för hela tillsynsperioden. Samtidigt beräknar Ei en intäktsram för varje år i tillsynsperioden. För att uppfylla båda dessa krav har Ei tagit fram en metod som både kontrollerar det totala incitamentet för hela tillsynsperioden mot det högsta tillåtna tillägget eller avdraget och som tar fram ett summerat incitament per år under tillsynsperioden (4 kap. 2 § och 5 kap 2 §).

Kvalitetsincitamentet är beräknat per år vilket är redovisat i kapitel 1. Incitamentet för effektivt nätutnyttjande är däremot beräknat för hela tillsynsperioden i 2018 års prisnivå vilket redovisas i kapitel 2. För att få en total summa per år under tillsynsperioden som även inkluderar incitamentet för effektivt nätutnyttjande, divideras varje del av detta incitament med fyra och portioneras sedan ut lika till varje år i tillsynsperioden korrigerat för respektive års prisnivå med hjälp av de index som anges i Tabell 7.

En summa avseende samtliga incitament och avseende alla år i 2018 års prisnivå, där kvalitetsincitamentets individuella årsresultat omvandlas till 2018 års nivå med hjälp av KPI (se Tabell 3), har beräknats. Denna summa har jämförts med hela intäktsramen i samma års prisnivå. I de fall absolutbeloppet av denna summa visat sig vara större än fem procent av intäktsramen, har en "dämpningsfaktor" tagits fram som gör att incitamentet blir lika med det maximalt tillåtna (i annat fall har denna faktor satts till att vara lika med ett). Denna faktor multipliceras med det summerade incitamentet för respektive år. Ett eventuellt avdrag får heller inte överstiga den regulatoriska avkastningen i kronor, men eftersom fem procent av den totala intäktsramen är lägre än den regulatoriska avkastningen i kronor räknat, påverkar detta inte resultatet i detta fall.

Avstämningen mot maximalt tillåtet tillägg eller avdrag och slutberäkningar av det totala incitamentet per år redovisas i Tabell 10. Rutor med en ljusgrå bakgrund redovisar resultat hämtade från Tabell 6 och Tabell 9 Normnivåer, utfall och parametrar för nätförlustincitamentet. Observera att delberäkningarna redovisas i kronor samtidigt som intäktsramen och de summerade resultaten är avrundande till tusen kronor.

Tabell 10 Kontroll mot maximal justering och slutberäkning.

| | 2016* | 2017* | 2018* | 2019* | Summa/alla** |
|----------------------|----------|----------|----------|----------|--------------|
| Kvalitet [kr] | -149 063 | -338 967 | -152 931 | -192 894 | -842 731 |
| Nätförluster [kr] | 254 215 | 272 373 | 308 690 | 376 783 | 1 234 758 |
| Summa [tkr] | 105 | -67 | 156 | 184 | 392 |
| Intäktsram [tkr] *** | | | | | 117 491 |
| Max incitament [tkr] | - | - | - | - | 5 875 |
| Faktor [tkr] **** | 1,000000 | 1,000000 | 1,000000 | 1,000000 | 1,000000 |
| Resultat | 105 | -67 | 156 | 184 | - |

*I respektive års prisnivå.

** I 2018 års prisnivå.

*** Beloppet baseras på summan av intäktsramarna 2016–2019 och för att få det i 2018 års prisnivå används FPI för byggnader för kapitalkostnader, FPI för elnätsföretag, påverkbart för påverkbara kostnader, medan opåverkbara kostnader summeras utan indexering.

**** Dämpningsfaktor = det lägsta av: "1" och "maximalt incitament dividerat med totalsumman för alla år".