

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

Justeringen för REL00178 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.

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

	2016	2017	2018	2019
Justering i respektive års prisnivå [tkr]	-172	489	-7 040	-614

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).

En 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

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	SAIDI _{oaviserade}	7,3550	7,3550	7,3550	7,3550
Jordbruk	SAIDI _{aviserade}	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Jordbruk	SAIFI _{oaviserade}	0,2001	0,2001	0,2001	0,2001
Jordbruk	SAIFI _{aviserade}	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Industri	SAIDI _{oaviserade}	16,9884	16,9884	16,9884	16,9884
Industri	SAIDI _{aviserade}	1,9830	1,9830	1,9830	1,9830
Industri	SAIFI _{oaviserade}	0,3177	0,3177	0,3177	0,3177
Industri	SAIFI _{aviserade}	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214
Handel/tjänster	SAIDI _{oaviserade}	12,7789	12,7789	12,7789	12,7789
Handel/tjänster	SAIDI _{aviserade}	1,3197	1,3197	1,3197	1,3197
Handel/tjänster	SAIFI _{oaviserade}	0,2731	0,2731	0,2731	0,2731
Handel/tjänster	SAIFI _{aviserade}	0,0146	0,0146	0,0146	0,0146
Offentlig v.	SAIDI _{oaviserade}	19,0000	19,0000	19,0000	19,0000
Offentlig v.	SAIDI _{aviserade}	2,1140	2,1140	2,1140	2,1140
Offentlig v.	SAIFI _{oaviserade}	0,3451	0,3451	0,3451	0,3451
Offentlig v.	SAIFI _{aviserade}	0,0220	0,0220	0,0220	0,0220
Hushåll	SAIDI _{oaviserade}	25,8420	25,8420	25,8420	25,8420
Hushåll	SAIDI _{aviserade}	3,3384	3,3384	3,3384	3,3384
Hushåll	SAIFI _{oaviserade}	0,4627	0,4627	0,4627	0,4627
Hushåll	SAIFI _{aviserade}	0,0364	0,0364	0,0364	0,0364
Samtliga	CEMI4	0,0210	0,0210	0,0210	0,0210

Indikatorer och årsförbrukningar under tillsynsperioden

Beräknat utfall för avbrottsindikatorerna samt beräknade årsförbrukningar och årsmedeleffekter uppdelat per kundgrupp redovisas i Tabell 5. Beräkningarna är gjorda med avseende på företagets inrapporterade uppgifter under tillsynsperioden 2016–2019. Årsmedeleffekterna är beräknade genom att dividera årsförbrukningen med 8 760 (8 784 under 2016 på grund av skottår).

Tabell 5 Utfallet för avbrottsindikatorerna, årsförbrukningen och årsmedeleffekten i elnätsverksamheten för tillsynsperioden 2016–2019

Kundtyp	Kvalitetsparameter	2016	2017	2018	2019
Jordbruk	SAIDI _{loaviserade}	34,3333	16,0000	63,4762	10,5556
Jordbruk	SAIDI _{aviserade}	0,0000	19,3750	0,0000	15,7778
Jordbruk	SAIFI _{loaviserade}	0,4667	0,0625	1,1905	0,1667
Jordbruk	SAIFI _{aviserade}	0,0000	0,1250	0,0000	0,1111
Jordbruk	Årsförbrukning [kWh]	459 049	504 698	470 294	540 238
Jordbruk	Årsmedeleffekt [kW]	52	58	54	62
Industri	SAIDI _{loaviserade}	18,5873	9,2144	72,1693	20,1947
Industri	SAIDI _{aviserade}	3,3493	3,1847	1,1506	4,5483
Industri	SAIFI _{loaviserade}	0,4541	0,1699	1,2407	0,2608
Industri	SAIFI _{aviserade}	0,0284	0,0276	0,0186	0,0496
Industri	Årsförbrukning [kWh]	75 004 467	74 080 432	77 477 837	80 254 471
Industri	Årsmedeleffekt [kW]	8 539	8 457	8 845	9 161
Handel/tjänster	SAIDI _{loaviserade}	12,4284	7,7130	61,8417	17,8199
Handel/tjänster	SAIDI _{aviserade}	1,9306	4,1494	3,2894	3,2702
Handel/tjänster	SAIFI _{loaviserade}	0,2880	0,1560	1,1481	0,2347
Handel/tjänster	SAIFI _{aviserade}	0,0205	0,0361	0,0413	0,0442
Handel/tjänster	Årsförbrukning [kWh]	265 324 177	261 802 980	274 188 217	261 778 474
Handel/tjänster	Årsmedeleffekt [kW]	30 205	29 886	31 300	29 883
Offentlig v.	SAIDI _{loaviserade}	17,9718	5,8620	67,3348	15,8458
Offentlig v.	SAIDI _{aviserade}	3,1320	10,1459	2,6440	2,4387
Offentlig v.	SAIFI _{loaviserade}	0,3864	0,1118	1,1935	0,2714
Offentlig v.	SAIFI _{aviserade}	0,0405	0,0690	0,0272	0,0356
Offentlig v.	Årsförbrukning [kWh]	82 798 205	80 599 661	82 049 976	69 798 038
Offentlig v.	Årsmedeleffekt [kW]	9 426	9 201	9 366	7 968
Hushåll	SAIDI _{loaviserade}	20,0833	5,4070	68,0378	15,5377
Hushåll	SAIDI _{aviserade}	5,6707	4,7637	6,2343	4,8625
Hushåll	SAIFI _{loaviserade}	0,4592	0,1320	1,1572	0,2529
Hushåll	SAIFI _{aviserade}	0,0625	0,0387	0,0673	0,0527
Hushåll	Årsförbrukning [kWh]	182 841 947	187 123 091	173 094 786	179 819 510
Hushåll	Årsmedeleffekt [kW]	20 815	21 361	19 760	20 527
Samtliga	CEMI4	0,0037	0,0000	0,0002	0,0000

Beräkning av tillägg eller avdrag per år under tillsynsperioden

I Tabell 6 redovisas det ekonomiska utfallet i kronor per kundtyp, avbrottstyp och år samt den summerade justeringen per år med och utan reduceringen av tillägget eller

avdraget baserat på utfallet av CEMI4. Det summerade incitamentet för samtliga år i 2018 års prisnivå redovisas också i Tabell 6.

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

Kundgrupp	Indikator	2016	2017	2018	2019	Summa**
Jordbruk	SAIDI ^{justering oaviserade}	-1 042	-375	-2 310	-154	-3 925
Jordbruk	SAIDI ^{justering aviserade}	0	-496	0	-449	-947
Jordbruk	SAIFI ^{justering oaviserade}	-112	65	-445	18	-478
Jordbruk	SAIFI ^{justering aviserade}	0	-22	0	-22	-44
Industri	SAIDI ^{justering oaviserade}	-16 278	79 789	-603 892	-36 995	-575 784
Industri	SAIDI ^{justering aviserade}	-13 714	-12 160	8 981	-29 183	-46 321
Industri	SAIFI ^{justering oaviserade}	-26 992	29 502	-196 321	12 766	-181 713
Industri	SAIFI ^{justering aviserade}	-1 321	-1 183	563	-6 053	-7 960
Handel/tjänster	SAIDI ^{justering oaviserade}	26 311	383 030	-3 960 940	-395 483	-3 931 673
Handel/tjänster	SAIDI ^{justering aviserade}	-41 832	-195 161	-145 051	-139 582	-524 571
Handel/tjänster	SAIFI ^{justering oaviserade}	-28 084	222 638	-1 775 496	75 685	-1 503 299
Handel/tjänster	SAIFI ^{justering aviserade}	-7 371	-27 042	-35 792	-38 551	-108 887
Offentlig v.	SAIDI ^{justering oaviserade}	6 347	80 587	-307 708	17 386	-201 879
Offentlig v.	SAIDI ^{justering aviserade}	-3 867	-30 318	-2 076	-1 101	-38 082
Offentlig v.	SAIFI ^{justering oaviserade}	-1 961	11 010	-41 545	3 126	-29 284
Offentlig v.	SAIFI ^{justering aviserade}	-703	-1 774	-204	-461	-3 195
Hushåll	SAIDI ^{justering oaviserade}	4 026	14 923	-29 062	7 504	-2 296
Hushåll	SAIDI ^{justering aviserade}	-1 630	-1 041	-1 995	-1 110	-5 838
Hushåll	SAIFI ^{justering oaviserade}	74	7 246	-14 350	4 583	-2 383
Hushåll	SAIFI ^{justering aviserade}	0	0	0	0	0
Summa	exklusive CEMI4:	-108 150	559 219	-7 107 642	-528 073	-7 168 559
Samtliga	CEMI4	0,9827	1,0000	0,9792	0,9790	-
Summa	justerat för CEMI4	-106 274	559 219	-6 959 906	-516 984	-7 007 982

* Alla resultat, utom CEMI4 som är enhetslös, 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).

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 elnätsföretag – lokalnät, delindex nätförluster [(FPI- Nf)] (4 kap 3 §).

För kostnaden för överliggande nät används istället "Faktorprisindex för elnätsföretag – lokalnät, delindex överliggande nät för nätkoncession för område" (FPI - ÖNL) för att summera och flytta kostnader över olika år (5 kap. 2 §).

För FPI – Nf och FPI – ÖNL beräknas omvandlingsfaktorer för att få respektive års prisnivå i prisnivån för 2018. I Tabell 7 anges FPI – Nf och FPI – ÖNL 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 incitamenten för effektivt nätutnyttjande (2018 = 1), dels för FPI – Nf, dels för FPI – ÖNL.

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
FPI- ÖNL	95	89	85	91	97	109
Omvandlingsfaktor FPI – ÖNL	1,021053	1,089888	1,141176	1,065934	1	0,889908

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 redovisas normnivåerna för andelen nätförluster och kostnaden för överliggande nät för tillsynsperioden 2016–2019 som fastställdes 2015. I samma tabell redovisas även beräknat utfall för andelen nätförluster och kostnaden för överliggande nät för tillsynsperioden 2016–2019 samt övriga parametrar för beräkningen av nätförlustincitamentet och belastningsincitamentet.

Tabell 9 Normnivåer, utfall och parametrar för nätförlustincitamentet och belastningsincitamentet.

	Parameter	2016	2017	2018	2019	Totalt/medelvärde
Nätförlustincitamentet	Energi, uttagen [MWh]	602 830	606 612	611 298	601 183	2 421 923
	Nätförlust [MWh]	19 156	18 734	18 741	18 793	75 424
	Nätförlustkostnaden ¹ [kr/MWh]	-	-	-	-	333,11
	Norm: nätförlust, andel [%]	-	-	-	-	3,04%
	Utfall: nätförlust, andel [%]	-	-	-	-	3,11%
	Tillägg/Avdrag, prisnivå 2018 [kr]	-	-	-	-	-319 396
Belastningsincitamentet	Energi, uttagen [MWh]	602 830	606 612	611 298	601 183	2 421 923
	Medellastfaktor	0,8500	0,8500	0,8519	0,8536	0,8514
	Kostnad ² [tkr]	19 822	21 357	21 728	22 258	85 166
	Norm ³ , prisnivå 2014 [kr/MWh]	-	-	-	-	28,08
	Norm ³ , prisnivå 2018 [kr/MWh]	-	-	-	-	28,67
	Utfall ³ , prisnivå 2018 [kr/MWh]	-	-	-	-	35,16
Tillägg, prisnivå 2018 [kr]	-	-	-	-	0	

1. 2018 års prisnivå. Se tabell 9 för beräkning av nätförlustkostnaden.

2. Kostnad för överliggande nät i 2018 års prisnivå.

3. Kostnad för överliggande nät dividerat med uttagen energi.

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 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. 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]	-106 274	559 219	-6 959 906	-516 984	-7 007 982
Nätförluster [kr]	-65 758	-70 455	-79 849	-97 463	-319 396
Belastning mm. [kr]	0	0	0	0	0
Summa [tkr]	-172	489	-7 040	-614	-7 327
Intäktsram [tkr] ***	-	-	-	-	702 003
Max incitament [tkr]	-	-	-	-	35 100
Faktor ****	1,000000	1,000000	1,000000	1,000000	1,000000
Resultat [tkr]	-172	489	-7 040	-614	-

* 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".