



Gävle Energi AB

Box 738
801 29 GÄVLE

Omprövning av beslut om intäktsram enligt ellagen

Beslut

1. Energimarknadsinspektionen (Ei) fastställer, med ändring av beslutet den 28 oktober 2011 (dnr 778-2011-101436) intäktsramen för Gävle Energi AB 556407-2501 avseende redovisningsenhet REL00885 till 796 059 tkr för tillsynsperioden 2012-2015 i 2010 års prisnivå.
2. I övrigt kvarstår beslutet av den 28 oktober 2011 oförändrat.
3. Detta beslut gäller omedelbart.

Redogörelse för ärendet

Ei beslutade den 28 oktober 2011 att intäktsramen för Gävle Energi AB (nätföretaget) under tillsynsperioden 2012-2015 skulle uppgå till 806 039 tkr. Under våren 2014 inledde Ei tillsyn mot nätföretaget avseende redovisningsenhet REL00885 i syfte att kontrollera vissa uppgifter som legat till grund för beslutet.

Ei har i huvudsak granskat övriga externa kostnader, myndighetsavgifter, val av värderingsmetod av anläggningar, rapporterade opto- och styrkablar, nätföretagets tekniska anläggningsregister och dess koppling till rapporterade normvärden, hänsyn till olika förläggingsmiljöer, anläggningar som värderats till normvärde enligt principen i huvudsak likadan, stationer och byggnader.

Ei begärde bl.a. kompletterande uppgifter från nätföretaget gällande myndighetsavgifter, rapporterade opto- och styrkablar, nätstationer som rapporterats till anskaffningsvärde och annat skäligt värde, HSP-mätare som värderats till annat skäligt värde och stationer. Följande har därvid framkommit.

Myndighetsavgifter

Myndighetsavgifter har redovisats som en övrig extern kostnad i årsrapporten för år 2006 – 2009 enligt tabell nedan. Då kostnaden redovisats som en övrig extern kostnad har den utgjort en påverkbar kostnad vid beräkning av intäktsramen.

Tabell 1 Kostnad för myndighetsavgifter

År	Belopp i tkr
2006	2 660
2007	2 666
2008	2 630
2009	2 648

Styrkablar

Nätföretaget har inför beslut om intäktsram år 2011 rapporterat styrkablar med totalt 488,17 km. Vid tillsynen har företaget lämnat uppgift om att totalt 155,07 km styrkablar motsvarande totalt 75 501 548 kr inte ingår i nätverksamheten enligt tabell nedan.

Tabell 2 Styrkablar i antal km och normvärde som avser annan verksamhetsgren

Styrkabel	Enligt företaget redovisat under normkod	Normvärde i kr	Rapporterat totalt antal km till grund för beslut om intäktsram år 2011	Enligt företaget antal km som ska ingå i nätverksamheten	Minskning av antal km i förhållande till det som låg till grund för beslut om intäktsram	Rapporterat normvärde i kapitalbasen som inte avser nätverksamhet
Styrkabel city	NG14441	722 800	48,86	31,3	17,56	12 692 368
Styrkabel tätort	NG14541	480 444	401,89	273,4	128,49	61 732 249
Styrkabel landsbygd	NG14631	118 998	36,82	27,9	8,92	1 061 462
Styrkabel, landsbygd svår	NG14731	154 697	0,6	0,5	0,1	15 469
Summa			488,17	333,1	155,07	75 501 548

Nätstationer som rapporterats till värderingsmetoden anskaffningsvärde

Nätföretaget har inför beslutet om intäktsram år 2011 rapporterat två nätstationer med värderingsmetoden anskaffningsvärde till ett belopp om 1 301 000 kr per nätstation med anskaffningsår 2009.

Vid tillsynen har det framkommit att i anskaffningsvärdet för respektive nätstation ingår även värdet för en transformator på 800 kVA motsvarande 159 482 kr. Enligt företaget har dessa transformatorer rapporterats till normvärde för transformatorer och ska därför inte ingå vid beräkningen av värdet för nätstationerna.

Nätstationer som rapporterats till värderingsmetoden annat skäligt värde

Nätföretaget har inför beslutet om intäktsram år 2011 rapporterat nätstationer till värderingsmetoden annat skäligt värde till ett belopp om totalt 8 353 479 kr enligt nedanstående tabell.

Tabell 3 Rapporterade värden för nätstationer enligt annan skäligt värde

Nätstationer som värderats till annan skäligt värde	Rapporterat värde för en nätstation, kr	Antal nätstationer	Total rapporterad NUA, kr
2 x 1250 kVA plåt	595 531	1	595 531
2 x 1250 kVA betong	801 245	6	4 807 470
1 x 1250 kVA plåt	350 609	2	701 218
1 x 1250 kVA betong	449 852	5	2 249 260
Summa			8 353 479

Vid tillsynen har nätföretaget visat underlag på hur värdet har beräknats. Av underlaget framgår det att beräkningen delvis grundar sig på prisuppgifter från leverantörer samt från ett upphandlingssystem. Nätföretaget har vid tillsynen inte kunnat visa underlag för de prisuppgifter från leverantörerna och från upphandlingssystemet som legat till grund för beslutet om intäktsram år 2011. Nätföretaget har istället visat ett underlag som avser år 2014 enligt följande.

Tabell 4 Underlag vid tillsynen som legat till grund för beslut om intäktsram år 2011

Stationsbeteckning	Stationstyp	Underlag som legat till grund för beslut om intäktsram, kr	Underlag i 2014 års priser, kr
N83	1 x 800 kVA	150 000	156 467
N123	1 x 1250 kVA	310 000	220 000
N*8/4	2 x 800 kVA	283 000	306 100
N2*12/4	2 x 1250 kVA	535 000	415 000

HSP-mätare som värderats till värderingsmetoden annat skäligt värde

Nätföretaget har inför beslut om intäktsram år 2011 rapporterat 67 stycken Högspänningsmätare (HSP-mätare) till 47 700 kr styck motsvarande totalt 3 195 900 kr till värderingsmetoden annat skäligt värde. I det beräknade värdet för en HSP-mätare ingår kostnaden för ingående komponenter som högspänningsmätare, mättransformator, kopplingsplint och kostnaden för montage och beredning. Nätföretaget har inför beslut om intäktsram år 2011 beräknat värdet exklusive kostnad för montage och beredning till 44 250 kr. Nätföretaget har vid tillsynen med stöd av fakturaunderlag endast kunna styrka denna kostnad med 41 010 kr avseende år 2011 enligt tabell nedan.

Tabell 5 Fakturor gällande HSP-mätare jämfört med det som rapporterats till underlag för beslut om intäktsram

Underlag som visats vid tillsynen			Rapporterat till grund för beslut om intäktsram, kr
Leverantör	Fakturadatum	Komponenter som ingår i HSP-mätare, kr	Komponenter som ingår i HSP-mätare, kr
Kamstrup-Senea	2011-01-20		
Injab	2010-12-17	750	750
Injab	2011-06-10	28 700	32 000
Injab	2010-02-26		
Kamstrup-Senea	2010-11-22	11 350	11 500
Kamstrup-Senea	2011-01-27	210	
Summa		41 010	44 250

Stationer som värderats till normvärde

Nätföretaget har inför beslutet om intäktsram år 2011 rapporterat att station F2 och ÄT31 består av både uppsida, nedsida och transformator enligt följande.

Tabell 6 Station F2 och ÄT31

Station	Rapporterad normkod	Rapporterat normvärde
F2	R-NR-SG-1-5	1 068 450
ÄT31	R-NR-SG-3-5	2 180 450

Vid tillsynen har det framkommit att station F2 endast består av en nedsida och att station ÄT31 endast består av en transformator och en uppsida.

Aktuella regler

Enligt 5 kap. 1 § ellagen (1997:857) ska nätmyndigheten (Ei) fastställa en intäktsram för alla nätföretag. De närmare bestämmelserna om fastställande av intäktsram framgår av det ursprungliga beslutet.

Enligt 5 kap. 11 § ellagen ska nätmyndigheten ändra en fastställd intäktsram under tillsynsperioden om

1. den nätkoncessionshavare som beslutet gäller har lämnat oriktiga eller bristfälliga uppgifter som i mer än ringa omfattning har inverkat på intäktsramens storlek,
2. beslutet har fattats på ett uppenbart felaktigt eller ofullständigt underlag och detta i mer än ringa omfattning har inverkat på intäktsramens storlek, eller
3. det annars finns särskilda skäl.

Ett beslut av nätmyndigheten enligt 5 kap. 11 § ellagen gäller, enligt 5 kap. 19 § ellagen, utan hinder av att det överklagas.

Med nätverksamhet avses enligt 1 kap 4 § ellagen att ställa elektriska starkströmsledningar till förfogande för överföring av el. Till nätverksamhet hör också projektering, byggande och underhåll av ledningar, ställverk och transformatorstationer, anslutning av elektriska anläggningar, mätning och beräkning av överförd effekt och energi samt annan verksamhet som behövs för att överföra el på det elektriska nätet. Med anslutning av elektriska anläggningar avses också återinkoppling av en befintlig anläggning och höjning av avtalad effekt i inmatnings- eller uttagspunkt.

Enligt 3 kap. 2 § ellagen ska nätverksamhet redovisas ekonomiskt skilt från annan verksamhet.

Av 5 kap 10 § Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd EIFS 2010:6 om nätkoncessionshavares förslag till intäktsram och insamling av uppgifter för att bestämma intäktsramens storlek (inrapporteringsföreskriften) framgår att nätkoncessionshavaren ska lämna uppgift om kostnaderna i nätverksamheten enligt följande kostnadsslagsindelning,

1. Totala kostnader för transitering och inköp av kraft,
2. Råvaror och förnödenheter (handelsvaror),
3. Övriga externa kostnader,
4. Personalkostnader,
5. Övriga rörelsekostnader och
6. Jämförelsestörande poster

Uppgifterna ska redovisas per kalenderår och avse de fyra kalenderår som infaller två år innan tillsynsperioden börjar. Om uppgifterna redan har lämnats av nätkoncessionshavaren enligt Närings- och teknikutvecklingsverkets föreskrifter och allmänna råd om ändring i Närings- och teknikutvecklingsverkets föreskrifter och allmänna råd (1995:1) om redovisning av nätverksamhet (NUTFS 1998:1) behöver uppgifterna inte lämnas på nytt.

Av 5 kap 12 § inrapporteringsföreskriften framgår att nätkoncessionshavaren ska ange följande kostnader per kalenderår avseende de fyra kalenderår som infaller två år innan tillsynsperioden börjar i de fall de har redovisats enligt 10 §

1. kostnad för myndighetsavgifter enligt förordning (1995:1296) om vissa avgifter på elområdet,
2. avbrottsersättning till kund,
3. avbrottsersättning från överliggande nät och
4. leasingkostnader för anläggningstillgångar som ingår i kapitalbasen exklusive kostnader för drift och underhåll.

Bedömning

Myndighetsavgifter

Av utredningen i ärendet framgår att nätföretaget i årsrapporten för år 2009 redovisat myndighetsavgifter som en övrig extern kostnad. Enligt 5 kap. 12 § punkten 1 inrapporteringsföreskriften ska myndighetsavgifter som redovisats som en övrig extern kostnad särskilt anges vid ansökan om intäktsram. Nätföretaget har inte särskilt angivit att myndighetsavgifter ingår i den övriga externa kostnaden. Myndighetsavgifterna har därför påverkat beräkningen av de löpande påverkbara kostnaderna vid beslutet om intäktsram som därmed beräknats till ett för högt belopp. Genom att inte särskilt ange till vilket belopp myndighetsavgifter redovisats som en övrig extern kostnad i årsrapporten år 2009 har nätföretaget lämnat en oriktig uppgift som legat till grund för beslutet om intäktsram.

Nätföretaget har redovisat myndighetsavgifter som en övrig extern kostnad med totalt 10 604 tkr för år 2006-2009 i årsrapporten. De påverkbara kostnaderna ska därför minska med totalt 10 604 tkr fördelat per år enligt följande tabell.

Tabell 7 Kostnad för myndighetsavgifter

År	Belopp
2006	2 660
2007	2 666
2008	2 630
2009	2 648
Totalt	10 604

Styrkablar

Nätföretaget har inför beslutet om intäktsram år 2011 rapporterat styrkablar som inte avser nätsverksamhet i kapitalbasen med totalt 155,07 km motsvarande totalt 75 501 548 kr. Genom att närföretaget inför beslut om intäktsram år 2011 har rapporterat styrkablar som inte hör till nätsverksamheten i kapitalbasen har nätföretaget lämnat oriktiga uppgifter som legat till grund för beslutet om intäktsram.

Kapitalbasen ska minska med totalt 75 501 548 kr enligt tabell nedan.

Tabell 8 Styrkablar i antal km som inte ska ingå i nätverksamheten och minskning av kapitalbasen

Styrkabel	Enligt företaget redovisat under normkod	Normvärde i kr	Rapporterat antal km till grund för beslut om intäktsram år 2011	Enligt företaget antal km som ska ingå i nätverksamheten	Minskning av antal km	Minskning av kapitalbasen
Styrkabel city	NG14441	722 800	48,86	31,3	17,56	12 692 368
Styrkabel tätort	NG14541	480 444	401,89	273,4	128,49	61 732 249
Styrkabel landsbygd	NG14631	118 998	36,82	27,9	8,92	1 061 462
Styrkabel, landsbygd svår	NG14731	154 697	0,6	0,5	0,1	15 469
Summa			488,17	333,1	155,07	75 501 548

Nätstationer som rapporterats till värderingsmetoden anskaffningsvärde

Nätföretaget har inför beslutet om intäktsram år 2011 rapporterat två nätstationer till värderingsmetoden anskaffningsvärde till ett belopp om 1 301 000 kr per nätstation med anskaffningsår 2009. Vid tillsynen har det framkommit att i anskaffningsvärdet för respektive nätstation ingår även värdet för en transformator på 159 482 kr som även rapporterats till normvärde. Nätföretaget har genom att inkludera transformatorn i anskaffningsvärdet inför beslut om intäktsram år 2011 rapporterat nätstationerna till ett för högt anskaffningsvärde. Nätföretaget har därmed lämnat en oriktig uppgift som legat till grund för beslutet om intäktsram.

Nätföretaget har rapporterat anskaffningsvärdet för en nätstation till ett för högt belopp om 159 482 kr. Då anskaffningsåret är 2009 ska beloppet korrigeras för prisförändringen mellan år 2009 till 2010 utifrån faktorprisindex för byggnader och uppgår därefter till 163 629 kr (159 482 kr x 1,026). Då underlaget prisjusterats till 2010 års prisnivå medför det att nätstationernas värde beräknas till ett lägre värde om 327 257 kr (163 629 kr x 2 st). Kapitalbasen ska därför minska i motsvarande mån.

Nätstationer som rapporterats till värderingsmetoden annat skäligt värde

Nätföretaget har inför beslutet om intäktsram år 2011 rapporterat nätstationer till värderingsmetoden annat skäligt värde till ett belopp om totalt 8 353 479 kr. Vid tillsynen har nätföretaget visat hur de har beräknat värdet för nätstationerna där det bl.a. framgår att beräkningen delvis grundar sig på prisuppgifter från leverantörer samt från ett upphandlingssystem. Nätföretaget har dock inte kunnat visa underlaget för de prisuppgifter som legat till grund för värderingen av nätstationerna den 31 december år 2010 utan har i stället visat underlag för prisuppgifter som avser år 2014. De uppgifter som nätföretaget lämnat till grund för värderingen av nätstationerna inför beslut om intäktsram år 2011 är därmed bristfälliga.

Nätföretaget har vid tillsynen visat underlag som avser prisuppgifter för år 2014. För att beräkna värdet för år 2010 krävs därför en prisjustering till 2010 års prisnivå. För att göra detta har Ei använts faktorprisindex för byggnader och beräknat förändringen mellan åren 2013-2012, 2012-2011 och 2011-2010 enligt bilaga 6I övrigt har Ei följt den metod nätföretaget använt för att beräkna värdet på nätstationerna inför beslut om intäktsram år 2011, vilket framgår av bilaga 6. Då underlaget indexerats till 2010 års prisnivå medför det att nätstationernas värde beräknas till ett lägre värde om 1 769 479 kr, se bilaga 6. Enligt Kapitalbasen ska därför minskas i motsvarande mån.

HSP-mätare som värderats till värderingsmetoden annat skäligt värde

Nätföretaget har inför beslut om intäktsram år rapporterat 67 stycken HSP-mätare till 47 700 kr styck motsvarande totalt 3 195 900 kr till värderingsmetoden annat skäligt värde. Nätföretaget har inför beslut om intäktsram år 2011 beräknat värdet för en HSP-mätare exklusive kostnad för montage och beredning till 44 250 kr. Nätföretaget har vid tillsynen med stöd av fakturaunderlag endast kunna styrka denna kostnad med 41 010 kr enligt tabell nedan. Genom att de uppgifter som företaget lämnat avseende värderingen av HSP-mätarna saknar underlag är uppgifterna därmed bristfälliga.

Nätföretaget har vid tillsynen visat underlag som avser prisuppgifter för HSP-mätarna som delvis avser år 2011. För att beräkna värdet för år 2010 krävs därför en prisjustering till 2010 års prisnivå. För att göra detta har Ei använts faktorprisindex för byggnader och beräknat förändringen mellan åren 2011-2010 enligt tabell nedan.

Tabell 9 Fakturor gällande HSP-mätare jämfört med det som rapporterats till underlag för beslut om intäktsram

Underlag som visats vid tillsynen			Prisjusterat till år 2010 med faktorprisindex 3,41 %	2010 års priser, kr	Rapporterat till grund för beslut om intäktsram, kr
Leverantör	Datum	Komponenter kr			
Kamstrup-Senea	2011-01-20				
Injab	2010-12-17	750		750	750
Injab	2011-06-10	28 700	27 754	27 754	32 000
Injab	2010-02-26				
Kamstrup-Senea	2010-11-22	11 350		11 350	11 500
Kamstrup-Senea	2011-01-27	210	203	203	
Summa		41 010		40 057	44 250

Av tabellen ovan framgår att värdet som beräknats utifrån uppgifter i tillsynen är 4 193 kr (40 057 kr – 44 250 kr) lägre än de som legat till grund för beslut om intäktsram år 2011. Det beräknade värdet för en mätare ska därför minska med 4 193 kr vilket motsvarar totalt 280 031 kr (67 st x 4 193 kr). Kapitalbasen ska därför minskas med 280 031 kr vilket

medför att värdet för mätarna istället ska beräknas till totalt 2 915 869 kr (3 195 900 kr – 280 031 kr).

Stationer som värderats till normvärde

Nätföretaget har inför beslutet om intäktsram rapporterat att station F2 och ÄT31 består av både uppsida, nedsida och transformator.

Vid tillsynen har det framkommit att station F2 endast består av en nedsida och station ÄT31 endast består av en transformator och en uppsida. Genom att nätföretaget inför beslut om intäktsram år 2011 har rapporterat att respektive station F2 och ÄT31 består av både uppsida, nedsida och transformator har nätföretaget lämnat en oriktig uppgift som legat till grund för beslutet om intäktsram.

Kapitalbasen ska sänkas med 1 344 630 kr enligt nedanstående tabell.

Tabell 10 Station F2 och ÄT31

Station	Rapporterad normkod	Rapporterat normvärde	Normkod enligt Ei	Normvärde enligt Ei	Totalt normvärde per station enligt Ei	Ändring av kapitalbasen
F2	R-NR-SG-1-5	1 068 450	R-NR-SG-1-8	356 150	356 150	- 712 300
ÄT31	R-NR-SG-3-5	2 180 450	R-NR-SG-3-6	850 376		
			R-NR-SG-3-7	697 744	1 548 120	- 632 330
Summa						- 1 344 630

Sammanfattning

Sammanfattningsvis har nätföretaget i sitt förslag till intäktsram för perioden 2012-2015 lämnat oriktiga och bristfälliga uppgifter genom att:

- inte särskilt ange att myndighetsavgifter redovisats om en övrig extern kostnad år 2006-2009 i årsrapporten,
- inkludera styrkablarna som inte avser nätverksamhet i kapitalbasen,
- rapportera transformatorer både som ingående i värderingen av nätstationerna och enskilt utifrån normvärdeslistan samt
- rapportera stationer som innehållande både uppsida, nedsida och transformator istället för en station med nedsida och en med uppsida och transformator.
- inte i sin helhet kunna visa det underlag som legat till grund för värdering av nätstationer och HSP-mätare som rapporterats till värderingsmetoden annat skäligt värde.

Om de oriktiga och bristfälliga uppgifterna har påverkat intäktsramens storlek i mer än ringa omfattning ska intäktsramen ändras enligt 5 kap. 11 § ellagen. De oriktiga och

bristfälliga uppgifterna har legat till grund för beslutet om intäktsram och påverkat dess storlek. Beräkningar i bilaga 2-5 visar att de oriktiga och bristfälliga uppgifterna har medfört att intäktsramen fastställts till 806 039 tkr istället för till 796 059 tkr. De oriktiga och bristfälliga uppgifterna har alltså påverkat intäktsramens storlek med 9 980 tkr eller 1,2 procent, vilket inte kan anses ringa. Intäktsramen avseende redovisningsenheten REL 00127 för tillsynsperioden 2012-2015 ska därför ändras och uppgå till 796 059 tkr i 2010 års prisnivå. Hur intäktsramen beräknats framgår av bilaga 2-5.

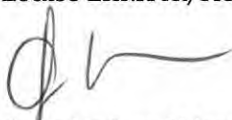
I övrigt ska det ursprungliga beslutet om intäktsram kvarstå oförändrat.

Ei erinrar om att myndigheten efter tillsynsperiodens slut ska göra en avstämning mellan de antaganden och förutsättningar som legat till grund för den i förväg fastställda intäktsramen och det faktiska utfallet (prop. 2008/09:141) sid. 40 f). Därvid kan intäktsramen komma att omprövas enligt 5 kap. 13 och 14 §§ ellagen.

Enligt 5 kap. 19 § ellagen gäller detta beslut utan hinder av att det överklagas.

Hur man överklagar, se bilaga 1.

Beslut i detta ärende har fattats av generaldirektören Anne Vadasz Nilsson. Vid den slutliga handläggningen har därutöver deltagit biträdande chefsjuristen Hanna Abrahamsson, chefsekonom Therése Hindman Persson samt företagsekonom Marie-Louise Eriksson, föredragande.



Anne Vadasz Nilsson



Marie-Louise Eriksson

Bilagor:

- 1 Hur man överklagar
- 2 Beräkning av intäktsram
- 3 Sammanställning av ändringar
- 4 Beräkning av löpande påverkbara kostnader
- 5 Beräkning av kapitalkostnad
- 6 Beräkning annat skäligt värde för nätstationer

Hur man överklagar

Om du vill överklaga detta beslut ska du göra detta skriftligen.

Överklagandet ska ställas till Förvaltningsrätten i Linköping men skickas till Energimarknadsinspektionen.

I överklagandet ska du tala om varför du anser att beslutet ska ändras och vilken ändring du vill ha. Du bör även bifoga sådant som du anser har betydelse för ärendet. Tala om vilket beslut du överklagar genom att ange ärendets diarienummer.

Underteckna skrivelsen och uppge namn, postadress och telefonnummer. Om du anlitar ombud ska det bifogas en fullmakt från dig.

För att förvaltningsrätten ska ta upp ditt överklagande till prövning måste ditt överklagande ha kommit in till Energimarknadsinspektionen inom tre (3) veckor från den dag då du fick del av beslutet.

Om klaganden är en part som företräder det allmänna ska överklagandet dock ha kommit in inom tre (3) veckor från den dag då beslutet meddelades.

Adress är:
Energimarknadsinspektionen
Box 155
631 03 ESKILSTUNA

Energimarknadsinspektionen överlämnar skrivelsen och övriga handlingar i ärendet till Förvaltningsrätten i Linköping som prövar överklagandet, om Energimarknadsinspektionen inte själv ändrar beslutet på ett sätt du har begärt.

För ytterligare upplysningar kan du vända dig till Energimarknadsinspektionen.

Bilaga 2 – Beräkning av intäktsram

REL00885		Gävle Energi AB			
Beslutad intäktsram med ursprunglig övergångslösning (2010 års prisnivå)					
Beräknad intäktsram med schablonmetoden i tkr		Ursprunglig	Efter justering	Förändring	Förändring i procent
Kapitalkostnader		556 267	537 213	-19 053	-3,43%
Löpande kostnader					
	Opåverkbara kostnader	228 416	228 416	0	0,00%
	Påverkbara kostnader	223 386	212 498	-10 888	-4,87%
Beräknad intäktsram med schablonmetoden		1 008 068	978 127	-29 941	-2,97%
Beräknad intäktsram med övergångslösning i tkr		Ursprunglig	Efter justering	Förändring	Förändring i procent
Beräknad intäktsram med schablonmetoden		1 008 068	978 127	-29 941	-2,97%
Historiska intäkter		705 025	705 025	0	0,00%
Skillnad mellan beräknad intäktsram med schablonmetoden och historisk intäkt		303 044	273 102	-29 941	-9,88%
6/18 av skillnaden		101 015	91 034	-9 980	-9,88%
Intäktsram med övergångslösning (Historiska intäkter + 6/18 av skillnaden)		806 039	796 059	-9 980	-1,24%

Bilaga 3 – Sammanställning av ändringar

Löpande kostnader

Påverkbara kostnader (tkr)	2 006	2 007	2008	2009	Totalt
Myndighetsavgifter	-2 660	-2 666	-2 630	-2 648	-10 604
Total kostnadsändring	-2 660	-2 666	-2 630	-2 648	-10 604

Kapitalbasen

Ingående kapitalbas	Belopp i 2010 års prisnivå
Ledningar	
Styrkabel	-75 502
Summa ändring i tkr	-75 502
Stationer, transformatorer och kringutrustning	
Nätstationer som värderats till anskaffningsvärde	-327
Nätstationer som värderats till annat skälgt värde	-1 769
Station F2 och ÅT 31	-1 345
Summa ändring i tkr	-3 441
Elmätare och It-system	
HSP-mätare	-281
Summa ändring i tkr	-281

Bilaga 4 – Bräkning av löpande påverkbara kostnader

Grämmerade föll kommer i applikationen att hämtas från Arsrapport (tusental kronor)	Historiska värden hämtade från Neon					
	2006	2007	2008	2009		
Kostnader						
Transitering och inköp av kraft	RR7320	38 561	48 587	41 866	46 423	
Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	121	214	338	467	
Övriga externa kostnader	RR73130	56 905	61 398	52 012	52 506	
Personalkostnader	RR73140	5 295	5 648	8 135	16 376	
Jämförelsestörande kostnader	RR73170	0	0	0		
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0	
Summa Kostnader		100 882	115 847	102 351	115 772	
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader med effektiviseringskrav						
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0	
Förändring av pågående arbete för annans räkning	RR71130	0	0	0		
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	11 051	13 049	8 716	9 450	
Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	28 582	27 080	25 853	28 399	
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	0	2 862	1 853	
Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	9 910	21 438	13 082	16 102	
Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0	
Myndighetsavgifter	RR7324	69	69	69	69	
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		0	0	0	0	
Summa avgår		49 612	61 636	50 582	55 873	
Avbrottsersättning ingår ej i intäktsramen						
Avbrottsersättning till kund som bokats som kostnad i redovisningen		0	0	0	0	
Ersättning från överliggande nät avseende leveransavbrott	RR7323	0	0	0	0	
Påverkbara kostnader som kommer att ha effektiviseringskrav		48 610	51 545	49 139	57 251	
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen		2005	2006	2007	2008	2009
Utgående bokfört värde		1 171	627	538	514	
Årets avskrivningar			544	89	24	14
Kapitalkostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen			601	119	50	39
Ändring p.g.a. omprövning			-2 660	-2 666	-2 630	-2 648
Påverkbara kostnader som kommer att ha effektiviseringskrav inkl. kapitalkostnad			49 211	51 664	49 189	57 290
Uppräkningsfaktor till 2010			1,136	1,087	1,053	1,020
Summa påverkbara kostnader i 2010 års prisnivå			55 921	56 157	51 778	58 459
Medelvärde 2006-2009 påverkbara kostnader som kommer att ha effektiviseringskrav i 2010 års prisnivå						55 579

Bilaga 5 – Beräkning av kapitalkostnad

Beräkning av kapitalkostnader											
	2010	2011		2012		2013		2014		2015	
		Investeringar och utrangeringar (i respektive års prisnivå)									
Ledningar	1 357 525	3 350	7 500	2 000	22 650	1 800	22 900	8 000	38 600	4 000	25 400
Stationer, transformatorer och kringutrustning	585 609	0	2 100	0	19 500	0	0	0	0	0	0
Elmätare och IT-system	102 282	1 125	128	1 125	78	0	0	0	0	0	0
		Tillgodoräknat kapitalbasvärde per halvår (i respektive års prisnivå)									
Ledningar	1 357 525	1 357 525	1 360 875	1 368 375	1 370 375	1 393 025	1 394 825	1 417 725	1 423 725	1 462 325	1 466 325
Stationer, transformatorer och kringutrustning	585 609	585 609	585 609	587 709	587 709	607 209	607 209	607 209	607 209	607 209	607 209
Elmätare och IT-system	102 282	102 282	103 407	103 532	104 657	104 732	104 732	104 732	104 732	104 732	104 732
	2 045 416										
Kapitalbas innan omprövning	2 124 628										
Orräkningsfaktor (faktorprisindex för byggnader)		1,000		1,000		1,000		1,000		1,000	
Summa Kapitalbas		2 045 416	2 049 891	2 059 616	2 062 741	2 104 966	2 106 768	2 129 666	2 135 668	2 174 266	2 178 268
WACC				5,20%		5,20%		5,20%		5,20%	
Avskrivningstider i år:				Annulter		Annulter		Annulter		Annulter	
Ledningar	40			5,99%		5,99%		5,99%		5,99%	
Stationer, transformatorer och kringutrustning	40			13,08%		13,08%		13,08%		13,08%	
Elmätare och IT-system	10										
Kapitalkostnad											
= Kapitalbas korrigerad med index x Annulter											
Kapitalkostnad Ledningar		40 971	41 031	41 709	41 763	42 449	42 628	43 764	43 904		
Kapitalkostnad Stationer, transformatorer och kringutrustning		17 597	17 597	18 181	18 181	18 181	18 181	18 181	18 181		
Kapitalkostnad Elmätare och IT-system		6 769	6 843	6 848	6 848	6 848	6 848	6 848	6 848		
Summa kapitalkostnad halvår		65 337	65 470	66 737	66 791	67 477	67 656	68 812	68 932		
Summa kapitalkostnad helår i respektive års prisnivå				130 807		133 528		135 133		137 744	
Kapitalkostnad 2010 års prisnivå							537 213				

Bilaga 6 – Beräkning annat- skäligt värde för nätstationer

Nätföretaget har inför beslut om intäktsram rapporterat 14 nätstationer till annat skäligt värde utifrån

- prisuppgifter från leverantörer och upphandlingssystem,
- prisskillnader för 800 och 1250 kV med en/två transformatorer samt
- normvärden.

Prisuppgifter från leverantörer och upphandlingssystem

Företaget har vid tillsynen inte kunnat visa de prisuppgifter från leverantörerna Holtab och Norrmontage samt från upphandlingssystemet som legat till grund för värderingen av nätstationerna per den 31 december 2010. Ei har därför istället utgått från de prisuppgifter företaget lämnat för år 2014. Priserna för år 2014 ska prisjusteras till 2010 års prisnivå. Ei har använt faktorprisindex för byggnader vid prisjusteringen enligt nedanstående tabell.

Tabell 1 Faktorprisindex för byggnader

Index för beräkning av kapitalbas från anskaffningsvärde

Byggnadsutvecklingen

År	Index 1939=100	Förändring från föregående år	Data t.o.m 2013		
			Inflationstakt	Omräkning till 2013 års nivå	
2003	2 958	2,5	1,9	1,392	
2004	3 051	3,1	0,4	1,350	
2005	3 167	3,8	0,5	1,301	
2006	3 338	5,4	1,4	1,234	
2007	3 543	6,1	2,2	1,163	
2008	3 718	4,9	3,4	1,108	
2009	3 750	0,9	0,9	1,098	
2010	3 847	2,6	2,3	1,071	
2011	3 978	3,4	1,035	1,035	från 2010 till 2011 1,0341
2012	4 067	2,2	1,013	1,013	från 2011 till 2012 1,0224
2013	4 119	1,3	1,000	1,000	från 2012 till 2013 1,0128
2014	4 166	1,1	0,989	0,989	från 2013 till 2014 1,0114

Av tabell nedan framgår hur prisjusteringen till 2010 års prisnivå har gjorts.

Tabell 2 Beräkning av 2010 års priser utifrån prisuppgift gällande år 2014

	Stalontyp	Underlag för Inrapportering	Kommentar till uppgifter vid Inrapportering	Värde som tagits fram till företagsbesöket gällande priser år 2014	Kommentar vid företagsbesök	Indexering till 2013 års prisnivå (förändring index från föregående år 1,14 %)	Indexering till 2012 års prisnivå (förändring index från föregående år 1,28 %)	Indexering till 2011 års prisnivå (förändring index från föregående år 2,24 %)	Indexering till 2010 års prisnivå (förändring index från föregående år 3,41 %)	Differens rapporterade belopp mot beräknade utifrån 2014 års priser
N83	1*800	150 000	Egen upphandling	156 467	Upphandling	154 703	152 748	149 402	144 475	5 525
N123	1*1250	310 000	Normontage	220 000	Holtab	217 520	214 771	210 066	203 139	106 861
N*8/4	2*800	283 000	Holtab	306 100	Upphandling	302 650	298 825	292 278	282 640	360
N2*12/4	2*1250	535 000	Normontage	415 000	Holtab	410 322	405 137	396 260	383 193	151 807

Prisskillnader för 800 och 1250 kV med en/två transformatorer

Efter att prisjustering skett till 2010 års prisnivå har Ei beräknat värdet för nätstationerna utifrån den metod som nätföretaget använts inför beslut om intäktsram år 2011. Detta innebär att prisskillnader för en 1250 kVA station och en 800 kVA station med spänning 12/0,4 har beräknats för både nätstationer med en transformator och nätstationer med två transformatorer enligt följande.

Tabell 3 Beräkning av prisskillnad för en 800 kVA och en 1250 kVA nätstation med hänsyn till antal transformatorer

	1250 kVA	800 kVA	Differens
Prisskillnad 1 x800kVA/1 x 1250 station kVA	203 139	144 475	58 664
Prisskillnad 2 x800kVA/2 x 1250 station kVA	383 193	282 640	100 554

Normvärden

Härefter har de beräknade prisskillnaderna enligt tabell ovan lagts till normvärdet för en nätstation i normvärdeslistan motsvarande följande.

- NG15222 2 x 800 plåt 343 531kr
- NG15222B 2 x 800 betong 549 245 kr
- NG15223 1 x 800 plåt 190 609 kr
- NG15223B 1 x 800 betong 289 852 kr

Av tabell nedan framgår beräknat värde per nätstation utifrån de prisuppgifter som företaget visat vid tillsynen samt differenser i förhållande till de värden som rapporterats inför beslut om intäktsram år 2011. Av tabellen framgår att differensen uppgår till totalt 1 756 773 kr.

Tabell 4 Beräkning av värde för nätstationer utifrån 2014 års priser i 2010 års prisnivå

Stationer som värderats till annat skäligt värde	Värde från normvärdeslistan, motsvarande station men 800 kVA	Tillägg utifrån 2014 års prisuppgifter indexerat till år 2010 års priser	Beräknat pris per station	Rapporterat värde	Differens	Antal stationer	Total differens
2 x 1250 kVA plåt	343 531	100 554	444 085	595 531	-151 446	1	-151 446
2 x 1250 kVA betong	549 245	100 554	649 799	801 245	-151 446	6	-908 678
1 x 1250 kVA plåt	190 609	58 664	249 273	350 609	-101 336	2	-202 673
1 x 1250 kVA betong	289 852	58 664	348 516	449 852	-101 336	5	-506 682
Summa ändring av NUAK							-1 769 479