

## Beräknad intäktsram avseende tillsynsperioden 2012–2015

### Hallstaviks Elverk ek. för., REL00067

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen ska täcka skäliga kostnader för att bedriva elnätsverksamhet under tillsynsperioden och ge en rimlig avkastning på det kapital som krävs för att bedriva verksamheten (kapitalbas). De kostnader som avses vid beräkning av intäktsram är i huvudsak kostnader för kapital samt löpande kostnader (påverkbara och opåverkbara kostnader).

Energimarknadsinspektionen (Ei) har beräknat en årlig intäktsram för 2012–2015 (i respektive års prisnivå) genom att använda formlerna i tabell 1 nedan.

Tabell 1 - Beräkning av årlig intäktsram med övergångsmetod

Kostnader	Formel/förklaring
+ Kapitalkostnader för åren 2012–2015	2/3 av beräknade kapitalkostnader för åren 2006–2009 (indexeras med faktorprisindex (FPI) för byggnader) + 1/3 av kapitalkostnader (prognostiserade investeringar och utrangeringar) för åren 2012–2015 (indexeras med FPI för byggnader)
+ Påverkbara kostnader för åren 2012–2015	2/3 av påverkbara kostnader för åren 2006–2009 (indexeras med FPI för elnätsverksamhet, delindex påverkbara kostnader) + 1/3 av påverkbara kostnader för åren 2012–2015
+ Opåverkbara kostnader för åren 2012–2015	2/3 av opåverkbara kostnader för åren 2006–2009 (indexeras med FPI för elnätsverksamhet, delindex opåverkbara kostnader) + 1/3 av prognostiserade opåverkbara kostnader för åren 2012–2015 (indexeras med FPI för elnätsverksamhet, delindex opåverkbara kostnader)
<b>Beräknad intäktsram för åren 2012–2015 med övergångsmetod</b>	Kapitalkostnader för åren 2012–2015 + Påverkbara kostnader för åren 2012–2015 + Opåverkbara kostnader för åren 2012–2015
+/- Årlig kvalitetsjustering för 2012–2015	Maximalt/minimalt 3 % av beräknad intäktsram för åren 2012–2015 med övergångsmetod
<b>Beräknad slutlig intäktsram för åren 2012–2015 med övergångsmetod</b>	Beräknad intäktsram för åren 2012–2015 med övergångsmetod +/- Årlig kvalitetsjustering för 2012–2015

### Beräkning av intäktsram

#### Kapitalkostnader för åren 2006–2009

Historiska kapitalkostnader fås genom att historiska intäkter för åren 2006–2009 subtraheras med påverkbara kostnader och opåverkbara kostnader för samma år.

### Företagets kapitalkostnader för åren 2006–2009

Företagets kapitalkostnader för respektive år 2006–2009 framgår i tabell 2. 2006 års kapitalkostnad redovisas i 2012 års prisnivå, 2007 års kapitalkostnad redovisas i 2013 års prisnivå och så vidare. Det index som Ei har använt för denna omräkning är faktorprisindex för byggnader.

Tabell 2 – Beräkning av kapitalkostnader för 2006–2009 (tkr)

	Prisnivå	2006	2007	2008	2009
Summa intäkter 2006-2009	2006, 2007, 2008 och 2009	7 114	6 575	6 648	8 238
Påverkbara kostnader 2006-2009	2006, 2007, 2008 och 2009	-3 401	-3 411	-3 457	-3 307
Opåverkbara kostnader 2006-2009	2006, 2007, 2008 och 2009	-2 903	-2 682	-2 901	-3 762
<b>Beräknad kapitalkostnad 2006-2009</b>	2006, 2007, 2008 och 2009	<b>810</b>	<b>482</b>	<b>290</b>	<b>1 169</b>
<i>Uppräkningsfaktorer, Faktorprisindex för byggnader (från 2006 till 2012, från 2007 till 2013, från 2008 till 2014 och från 2009 till 2015)</i>		1,2184	1,1626	1,1205	1,1253
<b>Beräknad kapitalkostnad för åren 2006-2009</b>	2012, 2013, 2014 och 2015	<b>987</b>	<b>561</b>	<b>325</b>	<b>1 316</b>

### Kapitalkostnader för åren 2012–2015

Ei har beräknat kapitalkostnaden med real annuitet utifrån företagets ingående kapitalbas per den 31 december 2010 enligt det ursprungliga beslutet och företagets prognostiserade uppgifter för investeringar och utrangeringar per halvår för perioden den 1 januari 2011–30 juni 2015. Ei har nuanskaffningsvärderat uppgifterna enligt tabell 1.

### Företagets kapitalkostnader för 2012–2015

I tabell 3 framgår företagets nettosumma av investeringar och utrangeringar per halvår. Nettosumman för varje anläggningskategori och halvår läggs sedan till företagets totala kapitalbas för respektive anläggningskategori från och med det påföljande halvåret. Under rubrikerna "Annuitet", redovisas den faktor som kapitalbasen multipliceras med för att få fram en kapitalkostnad för varje halvår. Faktorn beräknas med utgångspunkt från den kalkylränta och de olika avskrivningstider som används för de olika anläggningskategorierna. Avslutningsvis i tabellen, under rubriken "Kapitalkostnad = [...]" visas kapitalkostnaden för varje halvår per anläggningskategori. Kapitalkostnader för åren 2012–2015 har beräknats i 2010 års prisnivå och räknats om till respektive års prisnivå. Det index som Ei använt för denna omräkning är faktorprisindex för byggnader.

Tabell 3 – Beräkning av kapitalkostnader för åren 2012–2015 (tkr)

		2011		2012		2013		2014		2015	
		H1	H2	H1	H2	H1	H2	H1	H2	H1	H2
<b>Investeringar och utrangeringar, netto (förändring av NUAK i nivå 2010)</b>											
Ledningar		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Stationer, transformatorer och kringutrustning		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Elmätare och IT-system		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kapitalbasvärde redovisat per den 31 dec 2010 i 2010 års prisnivå</b>		<b>Kapitalbasvärde per halvår</b>									
Ledningar	46 654	46 654	46 654	46 654	46 654	46 654	46 654	46 654	46 654	46 654	46 654
Stationer, transformatorer och kringutrustning	10 873	10 873	10 873	10 873	10 873	10 873	10 873	10 873	10 873	10 873	10 873
Elmätare och IT-system	3 437	3 437	3 437	3 437	3 437	3 437	3 437	3 437	3 437	3 437	3 437
	60 964	60 964	60 964	60 964	60 964	60 964	60 964	60 964	60 964	60 964	60 964
	<b>WACC</b>			5,20%		5,20%		5,20%		5,20%	
	<b>Avskrivningstider i år:</b>			<b>Annuitet</b>		<b>Annuitet</b>		<b>Annuitet</b>		<b>Annuitet</b>	
Ledningar	40			5,99%		5,99%		5,99%		5,99%	
Stationer, transformatorer och kringutrustning	40			5,99%		5,99%		5,99%		5,99%	
Elmätare och IT-system	10			13,08%		13,08%		13,08%		13,08%	
<b>Kapitalkostnad = Kapitalbas x Annuitet</b>				<b>2012</b>		<b>2013</b>		<b>2014</b>		<b>2015</b>	
				H1	H2	H1	H2	H1	H2	H1	H2
Kapitalkostnad Ledningar				1 397	1 397	1 397	1 397	1 397	1 397	1 397	1 397
Kapitalkostnad Stationer, transformatorer och kringutrustning				326	326	326	326	326	326	326	326
Kapitalkostnad Elmätare och IT-system				225	225	225	225	225	225	225	225
Summa kapitalkostnad halvår				1 947	1 947	1 947	1 947	1 947	1 947	1 947	1 947
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2010 års prisnivå</b>				<b>3 894</b>		<b>3 894</b>		<b>3 894</b>		<b>3 894</b>	
<i>Uppräkningsfaktorer från 2010 till respektive års prisnivå (Faktorprisindex för byggnader)</i>				1,0572		1,0707		1,0829		1,0970	
<b>Kapitalkostnad per år 2012-2015 och i respektive års prisnivå</b>				<b>4 117</b>		<b>4 170</b>		<b>4 217</b>		<b>4 272</b>	

**Löpande kostnader**

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

***Företagets påverkbara kostnader***

Ei har utgått från de påverkbara kostnaderna som fastställts i det ursprungliga beslutet och räknat om dessa till respektive års prisnivå med faktorprisindex för elnätsföretag - lokalnät, kostnadsslag drift- och underhållskostnader, påverkbart.

Därefter har avdrag gjorts för effektiviseringskrav på samma sätt som i det ursprungliga beslutet. Företagets beräknade påverkbara kostnader framgår av tabell 4.

Tabell 4 - Påverkbara kostnader för åren 2006-2009 och 2012-2015 (tkr)

Kostnader	Kod i årsrapport	2006	2007	2008	2009
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	2 903	2 682	2 901	3 762
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	1 190	1 182	1 377	1 157
Personalkostnader	RR73140	1 837	2 049	1 933	2 005
Jämförelsestörande kostnader	RR73170	0	0	0	0
Övriga rörelsekostnader	RR73180	206	7	3	7
<b>Summa Kostnader</b>		<b>6 136</b>	<b>5 920</b>	<b>6 214</b>	<b>6 931</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Förändring av pågående arbete för annans räkning	RR71130	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	0	0	0	0
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-211	-235	-390	-471
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät (lokaltät) / Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät (regionnät)	TN630100 / TN730100	-2 692	-2 447	-2 511	-3 291
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	0	0	0
Ersättning från överliggande nät avseende leveransbrott	RR7323	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	0	0	0	0
Avbrottsersättning till kund som bokats som kostnad i redovisning		0	0	0	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
<b>Summa avgär</b>		<b>-2 903</b>	<b>-2 682</b>	<b>-2 901</b>	<b>-3 762</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>3 233</b>	<b>3 238</b>	<b>3 313</b>	<b>3 169</b>
<i>Ränta för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen: 4,83%</i>					
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>	<b>2007</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>
Utgående bokfört värde	1 080	1 049	926	860	
Årets avskrivningar		116	122	99	96
<b>Kapitalkostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>168</b>	<b>173</b>	<b>144</b>	<b>138</b>
Ändring pga. företagets begäran för åren 2006-2009 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
<b>Totala påverkbara kostnader 2006-2009 i respektive års prisnivå</b>		<b>3 401</b>	<b>3 411</b>	<b>3 457</b>	<b>3 307</b>
Uppräkningsfaktor till 2010 (Faktorprisindex för elnätsföretag avseende påverkbara kostnader)		1,1364	1,0870	1,0526	1,0204
<b>Summa påverkbara kostnader i 2010 års prisnivå</b>		<b>3 865</b>	<b>3 707</b>	<b>3 639</b>	<b>3 374</b>
<b>Medelvärde för åren 2006-2009 påverkbara kostnader i 2010 års prisnivå</b>		<b>3 646</b>			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2006-2009 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden (2010 års prisnivå)		0			
		<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>
Påverkbara kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för åren 2012-2015 (2010 års prisnivå)		3 646	3 646	3 646	3 646
<b>Påverkbara kostnader före avdrag för effektiviseringskrav för åren 2012-2015, totalt (2010 års prisnivå)</b>		<b>14 585</b>			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2012-2015: 1,00%</i>				<b>2010</b>	<b>2011</b>
<b>Påverkbara kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav för åren 2010-2011 i 2010 års prisnivå</b>				<b>3 610</b>	<b>3 574</b>
		<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>
<b>Påverkbara kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav för åren 2012-2015 i 2010 års prisnivå</b>		<b>3 538</b>	<b>3 503</b>	<b>3 468</b>	<b>3 433</b>
		<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>
Uppräkningsfaktor från 2010 års prisnivå till 2012, 2013, 2014 och 2015 års prisnivå (Faktorprisindex för elnätsföretag avseende påverkbara kostnader)		1,0600	1,0700	1,0900	1,1100
<b>Påverkbara kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav för åren 2012-2015 i respektive års prisnivå</b>		<b>3 750</b>	<b>3 748</b>	<b>3 780</b>	<b>3 810</b>

**Företagets opåverkbara kostnader**

Företagets opåverkbara kostnader för åren 2006–2009 och 2012–2015 framgår av tabell 5 nedan. För åren 2006–2009 kommer uppgifterna i normalfallet från företagets årsrapporter och för åren 2012–2015 är det företagets prognoser vid ansökan om intäktsram. Ei har räknat om kostnaderna till respektive års prisnivå med faktorprisindex elnätsföretag – lokalnät, delindex drift- och underhåll opåverkbart.

Tabell 5 - Beräkning av opåverkbara kostnader för åren 2006–2009 och 2012–2015 (tkr)

Opåverkbara kostnader	Kod i årsrapport	Faktiskt utfall				Prognoser			
		2006	2007	2008	2009	2012	2013	2014	2015
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	211	235	390	471	363	363	363	363
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät (lokalnät) / Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät (regionnät)	TN630100 / TN730100	2 692	2 447	2 511	3 291	3 092	3 092	3 092	3 092
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	0	0	0	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	0	0	0	0	0	0	0	0
Övriga opåverkbara kostnader									
<b>Summa opåverkbara kostnader för 2006-2009 i respektive års prisnivå och 2012-2015 i 2010 års prisnivå</b>		<b>2 903</b>	<b>2 682</b>	<b>2 901</b>	<b>3 762</b>	<b>3 455</b>	<b>3 455</b>	<b>3 455</b>	<b>3 455</b>
<i>Omräkningsfaktorer för 2012-2015 som är i 2010 års prisnivå till respektive års prisnivå (Faktorprisindex för elnätsföretag avseende opåverkbara kostnader)</i>						<i>0,9500</i>	<i>0,8800</i>	<i>0,8900</i>	<i>0,8300</i>
<b>Summa opåverkbara kostnader för åren 2006-2009 och 2012-2015 i respektive års prisnivå</b>		<b>2 903</b>	<b>2 682</b>	<b>2 901</b>	<b>3 762</b>	<b>3 282</b>	<b>3 040</b>	<b>3 075</b>	<b>2 867</b>

### **Beräknad slutlig intäktsram för åren 2012–2015**

I tabell 6 redovisas beräknad intäktsram med övergångsmetoden och prognoser för nettoinvesteringar och opåverkbara kostnader för åren 2012–2015 innan reducering av kapitalkostnader.

I tabell 7 redovisas skillnaden i procent mellan den ursprungliga ansökta intäktsramen och den intäktsram som beräknats med övergångsmetoden i tabell 6. Vid beräkningen utgår Ei ifrån de prognoser som låg till grund för det ursprungliga intäktsramsbeslutet. I tabell 8 redovisas hur den framräknade procentuella skillnaden i tabell 7 påverkar företagets årliga kapitalkostnader.

För att beräkna en årlig slutlig intäktsram för åren 2012–2015 har Ei adderat årlig (reducerad) kapitalkostnad, årlig påverkbar kostnad och årlig opåverkbar kostnad. Summan justeras med ett årligt tillägg eller avdrag för kvaliteten.

Ei har beräknat företagets intäktsram till 8 579 tkr för 2012, 7 634 tkr för 2013, 7 713 tkr för 2014 och 8 251 tkr för 2015, se tabell 9 nedan. Beloppen är redovisade i respektive års prisnivå.

Tabell 6 - Beräknad intäktsram för åren 2012–2015 innan reducering av kapitalkostnader (tkr)

Kostnader i intäktsramen	Beståndsdelar	Prisnivå	2012	2013	2014	2015
Kapitalkostnader innan reducering	1/3 av kapitalkostnader 2012-2015	2012, 2013, 2014 och 2015	1 372	1 390	1 406	1 424
	2/3 av kapitalkostnader 2006-2009	2012, 2013, 2014 och 2015	658	374	217	877
	<b>Summa kapitalkostnader för åren 2012-2015</b>	2012, 2013, 2014 och 2015	<b>2 030</b>	<b>1 764</b>	<b>1 623</b>	<b>2 301</b>
<b>Löpande kostnader</b>	<b>Beståndsdelar</b>	<b>Prisnivå</b>	<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>
Påverkbara kostnader	1/3 av påverkbara kostnader 2012-2015	2012, 2013, 2014 och 2015	1 250	1 249	1 260	1 270
	2/3 av påverkbara kostnader 2006-2009	2006, 2007, 2008 och 2009	2 267	2 274	2 304	2 204
	<i>Uppräkningsfaktorer, faktorprisindex för elnätsföretag avseende påverkbara kostnader (från 2006 till 2012, från 2007 till 2013, från 2008 till 2014 och från 2009 till 2015)</i>		1,2045	1,1630	1,1474	1,1327
	2/3 av påverkbara kostnader 2006-2009	2012, 2013, 2014 och 2015	2 731	2 645	2 644	2 497
	<b>Summa påverkbara kostnader 2012-2015</b>	2012, 2013, 2014 och 2015	<b>3 981</b>	<b>3 894</b>	<b>3 904</b>	<b>3 767</b>
Opåverkbara kostnader	<b>Beståndsdelar</b>	<b>Prisnivå</b>	<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>
	1/3 av opåverkbara kostnader 2012-2015	2012, 2013, 2014 och 2015	1 094	1 013	1 025	956
	2/3 av opåverkbara kostnader 2006-2009	2006, 2007, 2008 och 2009	1 935	1 788	1 934	2 508
	<i>Uppräkningsfaktorer, faktorprisindex för elnätsföretag avseende opåverkbara kostnader (från 2006 till 2012, från 2007 till 2013, från 2008 till 2014 och från 2009 till 2015)</i>		1,2179	0,9778	1,0114	0,8300
	2/3 av opåverkbara kostnader 2006-2009	2012, 2013, 2014 och 2015	2 357	1 748	1 956	2 082
<b>Summa opåverkbara kostnader 2012-2015</b>	2012, 2013, 2014 och 2015	<b>3 451</b>	<b>2 762</b>	<b>2 981</b>	<b>3 037</b>	



Tabell 7 - Beräkning av ansökt intäktsram i förhållande till intäktsram med övergångsmetoden och prognoser för nettoinvesteringar och opåverkbara kostnader (tkr)

	Prisnivå	2012	2013	2014	2015
Kapitalkostnader utifrån övergångsmetod och prognostiserade investeringar och utrangeringar 2011 H1-2015 H1 (se tabell 6)	2012, 2013, 2014 och 2015	2 030	1 764	1 623	2 301
Omräkningsfaktorer, Faktorprisindex för byggnader (från 2012, 2013, 2014 och 2015 till 2010 års prisnivå)		0,9459	0,9340	0,9234	0,9116
Kapitalkostnader utifrån övergångsmetod och prognostiserade investeringar och utrangeringar 2011 H1-2015 H1	2010	1 920	1 647	1 498	2 098
<b>Summa kapitalkostnader utifrån övergångsmetod och prognostiserade investeringar och utrangeringar</b>	2010	<b>7 164</b>			
Påverkbara kostnader utifrån historisk referensperiod och övergångsmetod (se tabell 6)	2012, 2013, 2014 och 2015	3 981	3 894	3 904	3 767
Omräkningsfaktor, Faktorprisindex för elnätsföretag avseende påverkbara kostnader (från 2012, 2013, 2014 och 2015 till 2010 års prisnivå)		0,9434	0,9346	0,9174	0,9009
Påverkbara kostnader utifrån historisk referensperiod och övergångsmetod	2010	3 756	3 639	3 582	3 394
<b>Summa påverkbara kostnader utifrån övergångsmetod och historisk referensperiod</b>	2010	<b>14 370</b>			
Opåverkbara kostnader utifrån historisk referensperiod och övergångsmetod (se tabell 6)	2012, 2013, 2014 och 2015	3 451	2 762	2 981	3 037
Omräkningsfaktor, Faktorprisindex för elnätsföretag avseende opåverkbara kostnader (från 2012, 2013, 2014 och 2015 till 2010 års prisnivå)		1,0526	1,1364	1,1236	1,2048
Opåverkbara kostnader utifrån övergångsmetod och prognoser	2010	3 633	3 138	3 349	3 660
<b>Summa opåverkbara kostnader utifrån övergångsmetod och prognoser</b>	2010	<b>13 780</b>			
<b>Beräknad intäktsram utifrån övergångsmetod och prognoser</b>	2012, 2013, 2014 och 2015	<b>9 463</b>	<b>8 419</b>	<b>8 507</b>	<b>9 106</b>
<b>Beräknad intäktsram utifrån övergångsmetod och prognoser</b>	2010	<b>35 314</b>			
<b>Ansökt intäktsram</b>	2010	<b>32 000</b>			
<b>Ansökt intäktsram i förhållande till intäktsram</b>		<b>9,38%</b>			

Tabell 8 – Reducering av årliga kapitalkostnader (tkr)

	Prisnivå	2012	2013	2014	2015
Kapitalkostnader utifrån övergångsmetod och prognostiserade investeringar och utrangeringar 2011 H1-2015 H1 (se tabell 6 och 7)	Respektive års prisnivå	2 030	1 764	1 623	2 301
Påverkbara kostnader utifrån historisk referensperiod och övergångsmetod (se tabell 6 och 7)	Respektive års prisnivå	3 981	3 894	3 904	3 767
Opåverkbara kostnader utifrån historisk referensperiod och övergångsmetod (se tabell 6 och 7)	Respektive års prisnivå	3 451	2 762	2 981	3 037
<b>Beräknad intäktsram utifrån övergångsmetod och prognoser (se tabell 6 och 7)</b>	Respektive års prisnivå	<b>9 463</b>	<b>8 419</b>	<b>8 507</b>	<b>9 106</b>
<b>Ansökt intäktsram i förhållande till beräknad intäktsram (se tabell 7)</b>	Respektive års prisnivå	<b>9,38%</b>			
Beräkning av årlig ansökt intäktsram	Respektive års prisnivå	8 575	7 629	7 709	8 251
Påverkbara kostnader utifrån historisk referensperiod och övergångsmetod	Respektive års prisnivå	-3 981	-3 894	-3 904	-3 767
Opåverkbara kostnader utifrån övergångsmetod och prognoser	Respektive års prisnivå	-3 451	-2 762	-2 981	-3 037
<b>Kapitalkostnader efter reduktion</b>	Respektive års prisnivå	<b>1 142</b>	<b>974</b>	<b>824</b>	<b>1 447</b>

Tabell 9 – Beräknad slutlig intäktsram för åren 2012-2015 (tkr)

Kostnader i intäktsramen	Beståndsdelar	Prisnivå	2012	2013	2014	2015
<b>Kapitalkostnader</b>	<b>Efter reducering</b>	2012, 2013, 2014 och 2015	<b>1 142</b>	<b>974</b>	<b>824</b>	<b>1 447</b>
<b>Löpande kostnader</b>	<b>Beståndsdelar</b>	<b>Prisnivå</b>	<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>	1/3 av påverkbara kostnader 2012-2015	2012, 2013, 2014 och 2015	1 250	1 249	1 260	1 270
	2/3 av påverkbara kostnader 2006-2009	2006, 2007, 2008 och 2009	2 267	2 274	2 304	2 204
	<i>Uppräkningsfaktorer, faktorprisindex för elnätsföretag avseende påverkbara kostnader (från 2006 till 2012, från 2007 till 2013, från 2008 till 2014 och från 2009 till 2015)</i>		1,2045	1,1630	1,1474	1,1327
	2/3 av påverkbara kostnader 2006-2009	2012, 2013, 2014 och 2015	2 731	2 645	2 644	2 497
	<b>Summa påverkbara kostnader 2012-2015</b>	2012, 2013, 2014 och 2015	<b>3 981</b>	<b>3 894</b>	<b>3 904</b>	<b>3 767</b>
	<b>Beståndsdelar</b>	<b>Prisnivå</b>	<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>
<b>Opåverkbara kostnader</b>	1/3 av opåverkbara kostnader 2012-2015	2012, 2013, 2014 och 2015	1 094	1 013	1 025	956
	2/3 av opåverkbara kostnader 2006-2009	2006, 2007, 2008 och 2009	1 935	1 788	1 934	2 508
	<i>Uppräkningsfaktorer, faktorprisindex för elnätsföretag avseende opåverkbara kostnader (från 2006 till 2012, från 2007 till 2013, från 2008 till 2014 och från 2009 till 2015)</i>		1,2179	0,9778	1,0114	0,8300
	2/3 av opåverkbara kostnader 2006-2009	2012, 2013, 2014 och 2015	2 357	1 748	1 956	2 082
	<b>Summa opåverkbara kostnader 2012-2015</b>	2012, 2013, 2014 och 2015	<b>3 451</b>	<b>2 762</b>	<b>2 981</b>	<b>3 037</b>
		<b>Prisnivå</b>	<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>
<b>Beräknad intäktsram före kvalitetsjustering</b>		2012, 2013, 2014 och 2015	<b>8 575</b>	<b>7 629</b>	<b>7 709</b>	<b>8 251</b>
<b>Kvalitetsjustering för åren</b>	<b>Förklaring</b>		<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>
Begränsning	Max/min 3 % av årlig beräknad intäktsram, absolutvärde		257	229	231	248
Kvalitetsjustering	Utan begränsning, i respektive års prisnivå		4	5	4	0
<b>Kvalitetsjustering</b>	Hänsyn tagen till eventuell begränsning		<b>4</b>	<b>5</b>	<b>4</b>	<b>0</b>
		<b>Prisnivå</b>	<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>
<b>Beräknad slutlig intäktsram efter kvalitetsjustering</b>		2012, 2013, 2014 och 2015	<b>8 579</b>	<b>7 634</b>	<b>7 713</b>	<b>8 251</b>