

Beräknad intäktsram avseende tillsynsperioden 2016–2019

Gotlands Elnät AB, RELO0945

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. Energimarknadsinspektionen (Ei) har beräknat intäktsramen genom att använda formeln nedan.

$$\text{Intäktsram} = \left(\begin{array}{c} \text{Kapitalkostnader} + \\ \text{Löpande påverkbara kostnader efter effektiviseringskrav} + \\ \text{Löpande opåverkbara kostnader} \end{array} \right)$$

Beräkning av intäktsram

Kapitalkostnader

Ei har beräknat kapitalkostnaden med real linjär metod utifrån företagets rapporterade uppgifter om anläggningstillgångar med grund i företagets utgående kapitalbas per den 31 december 2014. Därtill har även företagets prognos för investeringar och utrangeringar per halvår för perioden den 1 januari 2015–30 juni 2019 legat till grund för beräkning av kapitalkostnader för perioden 2016–2019. Uppgifterna har Ei hämtat från företagets ansökan och nuanskaffningsvärderat enligt tabell 1 och 2 nedan.

Kapitalkostnader består av kostnader för kapitalförslitning och kostnader för kapitalbindning.

Företagets kapitalkostnad

I tabell 1 framgår företagets summa av investeringar och utrangeringar per halvår samt värdet av företagets kapitalbas per halvår.

I tabell 2 redovisas företagets nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalförslitning samt åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalbindning. Av tabell 2 framgår även Ei:s beräkning av:

- Företagets kostnad för kapitalförslitning och kapitalbindning per halvår.
- Total kapitalkostnad per halvår och år samt för hela tillsynsperioden.

Tabell 1 – Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

		2015		2016		2017		2018		2019		
		Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAK i nivå 2014)										
	Ledningar	17 093	17 810	19 620	40 398	23 575	32 811	21 657	227 006	23 575	21 366	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	2 238	17 757	11 563	5 719	62 163	8 479	63 663	18 258	58 009	3 816	
	Elmätare och IT-system	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613	
Utgående kapitalbas år 2014		Kapitalbasens värde per halvår (NUAK i nivå 2014)										
	Ledningar	2 162 220	2 162 220	2 179 313	2 197 123	2 216 743	2 257 141	2 280 716	2 313 527	2 335 184	2 562 190	2 585 765
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	1 051 739	1 051 739	1 053 977	1 071 734	1 083 297	1 089 017	1 151 179	1 159 658	1 223 321	1 241 579	1 299 588
	Elmätare och IT-system	114 896	114 896	115 509	116 122	116 734	117 347	117 960	118 572	119 185	119 797	120 410
		3 328 855	3 328 855	3 348 799	3 384 979	3 416 775	3 463 505	3 549 855	3 591 758	3 677 690	3 923 567	4 005 763

Tabell 2 - Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

		2016		2017		2018		2019		
		Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalförslitning								
	Ledningar	2 197 123	2 216 743	2 257 141	2 280 716	1 950 134	1 971 790	2 213 554	2 237 129	
	Ledningar - 41:a året					363 394	363 394	8 333	8 333	
	Ledningar - 42:a året							340 303	340 303	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	1 071 734	1 083 297	1 089 017	1 151 179	1 014 237	1 077 900	1 109 364	1 170 669	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					145 421	145 421	3 527	3 527	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							128 688	125 392	
	Elmätare och IT-system	82 644	83 257	56 046	56 658	54 884	55 497	53 621	54 233	
	Elmätare och IT-system - 11:e året	33 478	33 478	27 824	27 824	2 387	2 387	2 489	2 489	
	Elmätare och IT-system - 12:e året	0	0	33 478	33 478	27 824	27 824	2 387	2 387	
	Elmätare och IT-system - Äldre än 12 år	0	0	0	0	33 478	33 478	61 301	61 301	
		Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalbindning								
	Ledningar	920 322	956 960	974 759	1 016 327	1 017 435	1 050 722	1 260 155	1 299 438	
	Ledningar - 41:a året					8 863	8 863	203	203	
	Ledningar - 42:a året							8 102	8 102	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	550 181	563 728	554 433	619 260	620 008	680 647	701 756	758 496	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					3 547	3 547	86	86	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							3 064	2 986	
	Elmätare och IT-system	42 244	40 423	35 205	33 322	30 826	28 881	26 562	24 557	
	Elmätare och IT-system - 11:e året	3 043	3 043	2 529	2 529	217	217	226	226	
	Elmätare och IT-system - 12:e året	0	0	2 790	2 790	2 319	2 319	199	199	
	Avskrivningstider År	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår								
	Ledningar	40	27 464	27 709	28 214	28 509	24 377	24 647	27 669	27 964
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	40	13 397	13 541	13 613	14 390	12 678	13 474	13 867	14 633
	Elmätare och IT-system	10	4 132	4 163	2 802	2 833	2 744	2 775	2 681	2 712
	Avskrivningstider År	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända								
	Ledningar - 41:a året	41					4 432	4 432	102	102
	Ledningar - 42:a året	42							4 051	4 051
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året	41					1 773	1 773	43	43
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året	42							1 532	1 493
	Elmätare och IT-system - 11:e året	11	1 522	1 522	1 265	1 265	108	108	113	113
	Elmätare och IT-system - 12:e året	12	0	0	1 395	1 395	1 159	1 159	99	99
	Kalkylränta	Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår								
	Ledningar	5,85%	26 919	27 991	28 512	29 728	29 760	30 734	36 860	38 009
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	5,85%	16 093	16 489	16 217	18 113	18 135	19 909	20 526	22 186
	Elmätare och IT-system	5,85%	1 236	1 182	1 030	975	902	845	777	718
	Kalkylränta	Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända								
	Ledningar - 41:a året	5,85%					259	259	6	6
	Ledningar - 42:a året	5,85%							237	237
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året	5,85%					104	104	3	3
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året	5,85%							90	87
	Elmätare och IT-system - 11:e året	5,85%	89	89	74	74	6	6	7	7
	Elmätare och IT-system - 12:e året	5,85%	0	0	82	82	68	68	6	6
		Kapitalkostnad = Kapitalförslitning + Kapitalbindning								
	Ledningar	54 383	55 700	56 726	58 237	58 828	60 072	68 925	70 368	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	29 489	30 030	29 830	32 503	32 690	35 260	36 061	38 445	
	Elmätare och IT-system	6 979	6 956	6 647	6 623	4 988	4 962	3 683	3 655	
	Summa kapitalkostnad halvår	90 851	92 687	93 203	97 362	96 506	100 293	108 668	112 468	
	Summa kapitalkostnad helår i 2014 års prisnivå	183 538		190 565		196 799		221 137		
		Kapitalkostnad för perioden i 2014 års prisnivå								
	Varav kostnad för kapitalförslitning	792 039								
	Varav kostnad för kapitalbindning	386 139								
	Varav kostnad för kapitalbindning	405 901								



Löpande kostnader

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

Företagets löpande påverkbara kostnader

De påverkbara kostnaderna har beräknats med utgångspunkt dels i företagets rapporterade uppgifter i årsrapporterna för åren 2010–2013, dels av företagets inrapporterade uppgifter i ansökan om intäktsram. Dessa uppgifter har Ei räknat upp till 2014 års prisnivå för

- 1 nätkoncessionshavare med områdeskoncession; faktorprisindex för lokalnät, delindex drift- och underhåll påverkbart,
- 2 nätkoncessionshavare med regionledning; faktorprisindex regionnät, delindex drift- och underhåll påverkbart,
- 3 ett stamnätsföretag; faktorprisindex stamnät, delindex drift- och underhåll påverkbart.

Därefter har avdrag gjorts för effektiviseringskrav. Företagets beräknade påverkbara kostnader framgår av tabell 3.

Tabell 3 – Löpande påverkbara kostnader (tkr)

Kostnader		2010	2011	2012	2013
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	73 376	70 629	74 769	78 898
Råvaror och förmödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	36 030	37 959	37 727	42 366
Personalkostnader	RR73140	11 976	14 171	13 463	14 411
Övriga rörelsekostnader	RR73180	1 235	4 836	0	0
Summa Kostnader		122 617	127 595	125 959	135 675
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	0	0	0	0
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-29 237	-23 549	-26 228	-26 460
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	-38 575	-37 369	-39 228	-40 608
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	-2 920	-7 045	-6 554	-9 029
Ersättning från överliggande nät avseende leveransbrott	RR7323	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-2 644	-2 666	-2 759	-2 801
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2015:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		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
Summa avgår		-73 376	-70 629	-74 769	-78 898
Påverkbara kostnader		49 241	56 966	51 190	56 777
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2009	24 707	19 333	13 805	14 810
Årets avskrivningar		1 657	1 681	1 566	1 889
Kapitalkostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		3 636	3 230	2 672	3 075
Ändring pga. företagets begäran för åren 2010-2013 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		52 877	60 196	53 862	59 852
Uppräkningsfaktor till 2014		1,0900	1,0583	1,0283	1,0187
Summa påverkbara kostnader i 2014 års prisnivå		57 636	63 702	55 386	60 971
Medelvärde 2010-2013 påverkbara kostnader		59 424			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2010-2013 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		17 268			
		2016	2017	2018	2019
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2016-2019		63 741	63 741	63 741	63 741
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2016-2019, totalt		254 963			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2016-2019:</i> 1,00%		2016	2017	2018	2019
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		63 103	62 472	61 848	61 229
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2016-2019		248 653			



Företagets löpande opåverkbara kostnader

De opåverkbara kostnaderna som har prognostiserats av företaget framgår av tabell 4 nedan. Dessa kostnader ingår i sin helhet vid beräkning av intäktsram.

Tabell 4 – Löpande opåverkbara kostnader (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2016	2017	2018	2019
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	23 000	23 000	23 000	23 000
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	37 200	37 200	37 200	37 200
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	7 100	7 100	7 100	7 100
Kostnader för myndighetsavgifter	2 700	2 700	2 700	2 700
Summa	70 000	70 000	70 000	70 000
Totalsumma för perioden	280 000			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2016–2019

Ei har beräknat företagets intäktsram till 1 320 692 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 - Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	792 039
Löpande kostnader	
Påverkbara kostnader	248 653
Opåverkbara kostnader	280 000
Beräknad intäktsram	1 320 692