

## Beräknad intäktsram avseende tillsynsperioden 2016-2019

### Gotlands Elnät AB, REL00945

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 1 januari 2015. 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 nuanskningsvärderat 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 nuanskningsvärde per halvår för beräkning av kapitalförslitning samt åldersjusterat nuanskningsvärde 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	
<b>Utgående kapitalbas år 2014</b>		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	
<b>Avskrivningstider</b> <b>År</b>	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
<b>Avskrivningstider</b> <b>År</b>	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
<b>Kalkylränta</b>	4,53%	4,53%		4,53%		4,53%		4,53%	
Ledningar	20 845	21 675	22 078	23 020	23 045	23 799	28 543	29 432	
Stationer, transformatorer och kringutrustning	12 462	12 768	12 558	14 026	14 043	15 417	15 895	17 180	
Elmätare och IT-system	957	916	797	755	698	654	602	556	
<b>Kalkylränta</b>	4,53%	4,53%		4,53%		4,53%		4,53%	
Ledningar - 41:a året					201	201	5	5	
Ledningar - 42:a året							184	184	
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					80	80	2	2	
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							69	68	
Elmätare och IT-system - 11:e året	69	69	57	57	5	5	5	5	
Elmätare och IT-system - 12:e året	0	0	63	63	53	53	5	5	
	<b>Kapitalkostnad = Kapitalförslitning + Kapitalbindning</b>								
	2016		2017		2018		2019		
Ledningar	48 309	49 384	50 293	51 529	52 054	53 079	60 553	61 737	
Stationer, transformatorer och kringutrustning	25 858	26 310	26 171	28 416	28 575	30 744	31 408	33 419	
Elmätare och IT-system	6 680	6 669	6 380	6 368	4 768	4 754	3 505	3 490	
Summa kapitalkostnad halvår	80 847	82 363	82 843	86 312	85 397	88 577	95 466	98 646	
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2014 års prisnivå</b>	<b>163 210</b>		<b>169 155</b>		<b>173 974</b>		<b>194 112</b>		
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2014 års prisnivå</b>	<b>700 451</b>								
Varav kostnad för kapitalförslitning	386 139								
Varav kostnad för kapitalbindning	314 313								



### **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 förnödenheter	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
<b>Summa Kostnader</b>		<b>122 617</b>	<b>127 595</b>	<b>125 959</b>	<b>135 675</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
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
<b>Summa avgår</b>		<b>-73 376</b>	<b>-70 629</b>	<b>-74 769</b>	<b>-78 898</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>49 241</b>	<b>56 966</b>	<b>51 190</b>	<b>56 777</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde	2009	2010	2011	2012	2013
	24 707	19 333	13 805	14 810	
Årets avskrivningar		1 657	1 681	1 566	1 889
<b>Kapitalkostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>3 300</b>	<b>2 967</b>	<b>2 484</b>	<b>2 874</b>
Ändring pga. företagets begäran för åren 2010-2013 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
<b>Totala påverkbara kostnader</b>		<b>52 541</b>	<b>59 933</b>	<b>53 674</b>	<b>59 651</b>
Uppräkningsfaktor till 2014		1,0900	1,0583	1,0283	1,0187
Summa påverkbara kostnader i 2014 års prinsnivå		<b>57 270</b>	<b>63 424</b>	<b>55 193</b>	<b>60 766</b>
<b>Medelvärde 2010-2013 påverkbara kostnader</b>			<b>59 163</b>		
Ändring pga. företagets begäran för åren 2010-2013 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden			<b>17 268</b>		
		<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2016-2019		<b>63 480</b>	<b>63 480</b>	<b>63 480</b>	<b>63 480</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2016-2019, totalt</b>			<b>253 921</b>		
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2016-2019: 1,00%</i>		<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		<b>62 845</b>	<b>62 217</b>	<b>61 595</b>	<b>60 979</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2016-2019</b>			<b>247 636</b>		



### 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
<b>Summa</b>	<b>70 000</b>	<b>70 000</b>	<b>70 000</b>	<b>70 000</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>280 000</b>			

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2016-2019

Ei har beräknat företagets intäktsram till 1 228 087 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 - Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	700 451	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	247 636
	Opåverkbara kostnader	280 000
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>1 228 087</b>	