

## Beräknad intäktsram avseende tillsynsperioden 2016–2019

### Lidköpings kommun, REL03000

Under tillsynsperioden har Lidköpings Kommun övertagit samtliga områdeskoncessioner från Vinninga Elektriska Förening ek. för.. Till följd av detta har Ei beslutat om samlad redovisning för företagens nätkoncessioner för område fr.o.m. den 1 januari 2018, dnr 2018–101483. Lidköping Kommuns samtliga nätkoncessioner för område ska enligt beslutet redovisas samlat i REL03000. Med anledning av detta har uppgifter för REL00109 och REL00234 som redovisas i denna bilaga summerats ihop vid beräkning av intäktsramen för REL03000.

### Lidköpings kommun REL00109 och Vinninga Elektriska Förening ek. för. (REL00234)

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen ska täcka skäligen 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 nuanskningsvärderat enligt tabell 1 a) och b) samt 2 a) och b) nedan.

Kapitalkostnader består av kostnader för kapitalförslitning och kostnader för kapitalbindning.

***Företagets kapitalkostnad***

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

I tabell 2 a) och b) 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 a) – Beräkning av kapitalkostnad för REL00109 (tkr)

		2015		2016		2017		2018		2019	
		Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAK i nivå 2014)									
Ledningar		3 681	3 895	17 998	2 886	-1 090	3 493	-5 749	1 978	3 106	2 392
Stationer, transformatorer och kringutrustning		1 251	2 450	7 388	2 761	-6 402	6 561	661	972	724	724
Elmätare och IT-system		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Utgående kapitalbas år 2014</b>		Kapitalbasens värde per halvår (NUAK i nivå 2014)									
Ledningar	931 028	931 028	934 709	938 604	956 602	959 487	958 397	961 890	956 142	958 120	961 226
Stationer, transformatorer och kringutrustning	412 273	412 273	413 524	415 974	423 361	426 122	419 721	426 282	426 943	427 915	428 638
Elmätare och IT-system	49 160	49 160	49 160	49 160	49 160	49 160	49 160	49 160	49 160	49 160	49 160
	1 392 460	1 392 460	1 397 392	1 403 737	1 429 122	1 434 769	1 427 278	1 437 332	1 432 244	1 435 194	1 439 023

Tabell 2 b) – Beräkning av kapitalkostnad för REL00234 (tkr)

		2015		2016		2017		2018		2019	
		Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAK i nivå 2014)									
Ledningar		85	512	507	0	9	0	0	0	0	0
Stationer, transformatorer och kringutrustning		0	655	0	0	31	0	0	0	0	0
Elmätare och IT-system		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Utgående kapitalbas år 2014</b>		Kapitalbasens värde per halvår (NUAK i nivå 2014)									
Ledningar	41 190	41 190	41 275	41 786	42 294	42 294	42 303	42 303	42 303	42 303	42 303
Stationer, transformatorer och kringutrustning	11 368	11 368	11 368	12 022	12 022	12 022	12 053	12 053	12 053	12 053	12 053
Elmätare och IT-system	1 899	1 899	1 899	1 899	1 899	1 899	1 899	1 899	1 899	1 899	1 899
	54 456	54 456	54 541	55 708	56 215	56 215	56 255	56 255	56 255	56 255	56 255

**Tabell 3 a) - Beräkning av kapitalkostnad för RELO0109 (tkr)**

		2016		2017		2018		2019		
Nuuskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalförslitning										
	Ledningar	938 604	956 602	959 487	958 397	555 133	557 385	544 839	547 945	
	Ledningar - 41:a året					406 757	398 757	14 524	14 524	
	Ledningar - 42:a året							398 757	398 757	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	415 974	423 361	426 122	419 721	321 921	322 582	310 099	310 823	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					104 360	104 360	13 455	13 455	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							104 360	104 360	
	Elmätare och IT-system	36 536	37 786	31 945	33 445	27 485	28 985	20 828	22 578	
	Elmätare och IT-system - 11:e året	5 832	5 832	7 092	7 092	7 460	7 460	9 657	9 657	
	Elmätare och IT-system - 12:e året	5 103	5 103	5 832	5 832	7 092	7 092	7 460	7 460	
	Elmätare och IT-system - Äldre än 12 år	1 688	437	4 291	2 791	7 123	5 623	11 214	9 464	
Åldersjusterat nuuskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalbindning										
	Ledningar	288 236	306 708	287 902	291 612	273 799	276 456	267 285	270 468	
	Ledningar - 41:a året					9 921	9 726	354	354	
	Ledningar - 42:a året							9 494	9 494	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	142 424	149 737	142 416	144 755	141 418	141 761	135 288	135 713	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					2 545	2 545	328	328	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							2 485	2 485	
	Elmätare och IT-system	13 534	14 438	12 381	13 409	12 186	13 065	12 438	13 417	
	Elmätare och IT-system - 11:e året	530	530	645	645	678	678	878	878	
	Elmätare och IT-system - 12:e året	425	425	486	486	591	591	622	622	
	<b>Avskrivningstider</b> År	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår								
	Ledningar	40	11 733	11 958	11 994	11 980	6 939	6 967	6 810	6 849
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	40	5 200	5 292	5 327	5 247	4 024	4 032	3 876	3 885
	Elmätare och IT-system	10	1 827	1 889	1 597	1 672	1 374	1 449	1 041	1 129
	<b>Avskrivningstider</b> År	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända								
	Ledningar - 41:a året	41					4 960	4 863	177	177
	Ledningar - 42:a året	42							4 747	4 747
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året	41					1 273	1 273	164	164
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året	42							1 242	1 242
	Elmätare och IT-system - 11:e året	11	265	265	322	322	339	339	439	439
	Elmätare och IT-system - 12:e året	12	213	213	243	243	295	295	311	311
	<b>Kalkylränta</b>	Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår								
	Ledningar	5,85%	8 431	8 971	8 421	8 530	8 009	8 086	7 818	7 911
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	5,85%	4 166	4 380	4 166	4 234	4 136	4 147	3 957	3 970
	Elmätare och IT-system	5,85%	396	422	362	392	356	382	364	392
	<b>Kalkylränta</b>	Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända								
	Ledningar - 41:a året	5,85%					290	284	10	10
	Ledningar - 42:a året	5,85%							278	278
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året	5,85%					74	74	10	10
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året	5,85%							73	73
	Elmätare och IT-system - 11:e året	5,85%	16	16	19	19	20	20	26	26
	Elmätare och IT-system - 12:e året	5,85%	12	12	14	14	17	17	18	18
<b>Kapitalkostnad = Kapitalförslitning + Kapitalbindning</b>										
	Ledningar	20 163	20 929	20 415	20 510	20 198	20 201	19 841	19 973	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	9 366	9 672	9 492	9 481	9 508	9 526	9 322	9 344	
	Elmätare och IT-system	2 728	2 817	2 558	2 663	2 402	2 503	2 199	2 315	
	Summa kapitalkostnad halvår	32 257	33 418	32 465	32 653	32 108	32 230	31 362	31 631	
	<b>Summa kapitalkostnad helår i 2014 års prisnivå</b>	65 675		65 118		64 339		62 993		
	<b>Kapitalkostnad för perioden i 2014 års prisnivå</b>	258 125								
	Varav kostnad för kapitalförslitning	153 977								
	Varav kostnad för kapitalbindning	104 148								

**Tabell 4 b) - Beräkning av kapitalkostnad för RELO0234 (tkr)**

		2016		2017		2018		2019	
Nuuskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalförslitning									
	Ledningar	41 786	42 294	42 294	42 303	34 278	34 278	34 278	34 278
	Ledningar - 41:a året					8 024	8 024	0	0
	Ledningar - 42:a året							8 024	8 024
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	12 022	12 022	12 022	12 053	10 080	10 080	9 798	9 798
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					1 973	1 973	282	282
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							1 973	1 973
	Elmätare och IT-system	1 403	1 403	990	990	676	676	584	584
	Elmätare och IT-system - 11:e året	496	496	413	413	314	314	92	92
	Elmätare och IT-system - 12:e året	0	0	496	496	413	413	314	314
	Elmätare och IT-system - Äldre än 12 år	0	0	0	0	496	496	909	909
Åldersjusterat nuuskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalbindning									
	Ledningar	18 063	18 764	17 784	17 744	16 766	16 687	15 909	15 830
	Ledningar - 41:a året					196	196	0	0
	Ledningar - 42:a året							191	191
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	6 190	6 164	5 890	5 929	5 656	5 628	5 404	5 376
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					48	48	7	7
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							47	47
	Elmätare och IT-system	491	477	350	336	251	237	184	170
	Elmätare och IT-system - 11:e året	45	45	38	38	29	29	8	8
	Elmätare och IT-system - 12:e året	0	0	41	41	34	34	26	26
	<b>Avskrivningstider</b> År	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår							
	Ledningar	40	522	529	529	428	428	428	428
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	40	150	150	150	126	126	122	122
	Elmätare och IT-system	10	70	70	49	49	34	34	29
	<b>Avskrivningstider</b> År	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
	Ledningar - 41:a året	41				98	98	0	0
	Ledningar - 42:a året	42						96	96
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året	41				24	24	3	3
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året	42						23	23
	Elmätare och IT-system - 11:e året	11	23	23	19	19	14	14	4
	Elmätare och IT-system - 12:e året	12	0	0	21	21	17	17	13
	<b>Kalkylränta</b>	Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår							
	Ledningar	528	549	520	519	490	488	465	463
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	181	180	172	173	165	165	158	157
	Elmätare och IT-system	14	14	10	10	7	7	5	5
	<b>Kalkylränta</b>	Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
	Ledningar - 41:a året					6	6	0	0
	Ledningar - 42:a året							6	6
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					1	1	0	0
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							1	1
	Elmätare och IT-system - 11:e året	1	1	1	1	1	1	0	0
	Elmätare och IT-system - 12:e året	0	0	1	1	1	1	1	1
<b>Kapitalkostnad = Kapitalförslitning + Kapitalbindning</b>									
	Ledningar	1 051	1 078	1 049	1 048	1 022	1 020	995	993
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	331	331	323	324	317	316	309	308
	Elmätare och IT-system	108	108	101	101	74	74	53	52
	Summa kapitalkostnad halvår	1 490	1 516	1 473	1 473	1 414	1 410	1 357	1 353
	<b>Summa kapitalkostnad helår i 2014 års prisnivå</b>	<b>3 006</b>		<b>2 946</b>		<b>2 824</b>		<b>2 710</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2014 års prisnivå</b>									
	Varav kostnad för kapitalförslitning	11 487							
	Varav kostnad för kapitalbindning	5 996							
	Varav kostnad för kapitalbindning	5 490							

**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 a) och b).

**Tabell 3 a) – Löpande påverkbara kostnader för RELO0109 (tkr)**

<b>Kostnader</b>		<b>2010</b>	<b>2011</b>	<b>2012</b>	<b>2013</b>
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	31 322	34 463	34 991	35 719
Råvaror och förmödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	17 181	15 255	18 473	17 380
Personalkostnader	RR73140	14 419	15 333	14 965	15 153
Övriga rörelsekostnader	RR73180	1 120	0	0	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>64 042</b>	<b>65 051</b>	<b>68 429</b>	<b>68 252</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-8 440	-5 944	-5 542	-3 397
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-4 230	-6 858	-6 171	-5 642
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	-25 281	-25 315	-26 601	-27 663
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	-520	-996	-928	-1 117
Ersättning från överliggande nät avseende leveransbrott	RR7323	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-1 291	-1 294	-1 291	-1 297
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	-1 247	-1 497
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>-39 762</b>	<b>-40 407</b>	<b>-41 780</b>	<b>-40 613</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>24 280</b>	<b>24 644</b>	<b>26 649</b>	<b>27 639</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde	2009	2 348	2 127	2 551	3 272
Årets avskrivningar		704	784	949	651
<b>Kapitalkostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>892</b>	<b>954</b>	<b>1 153</b>	<b>913</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>25 172</b>	<b>25 598</b>	<b>27 802</b>	<b>28 552</b>
Uppräkningsfaktor till 2014		1,0900	1,0583	1,0283	1,0187
Summa påverkbara kostnader i 2014 års prisnivå		<b>27 438</b>	<b>27 090</b>	<b>28 589</b>	<b>29 086</b>
<b>Medelvärde 2010-2013 påverkbara kostnader</b>		<b>28 051</b>			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2010-2013 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		0			
		<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>28 051</b>	<b>28 051</b>	<b>28 051</b>	<b>28 051</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2016-2019, totalt</b>		<b>112 202</b>			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2016-2019:</i> 1,00%		<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav</b>		<b>27 770</b>	<b>27 492</b>	<b>27 217</b>	<b>26 945</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2016-2019</b>		<b>109 425</b>			

**Tabell 3 b) – Löpande påverkbara kostnader för RELO0234 (tkr)**

<b>Kostnader</b>		<b>2010</b>	<b>2011</b>	<b>2012</b>	<b>2013</b>
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	2 649	2 159	2 224	2 202
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	737	708	741	741
Personalkostnader	RR73140	478	529	542	548
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>3 864</b>	<b>3 396</b>	<b>3 507</b>	<b>3 491</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	-443	-346	-300	-231
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	-2 086	-1 657	-1 781	-1 830
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	-73	-109	-96	-94
Ersättning från överliggande nät avseende leveransbrott	RR7323	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-47	-47	-47	-47
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		-65	-66	-67	-67
<b>Summa avgår</b>		<b>-2 714</b>	<b>-2 225</b>	<b>-2 291</b>	<b>-2 269</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>1 150</b>	<b>1 171</b>	<b>1 216</b>	<b>1 222</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde	2009	0	0	0	0
Årets avskrivningar		0	0	0	0
<b>Kapitalkostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</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>1 150</b>	<b>1 171</b>	<b>1 216</b>	<b>1 222</b>
Uppräkningsfaktor till 2014		1,0900	1,0583	1,0283	1,0187
Summa påverkbara kostnader i 2014 års prisnivå		<b>1 254</b>	<b>1 239</b>	<b>1 250</b>	<b>1 245</b>
<b>Medelvärde 2010-2013 påverkbara kostnader</b>		<b>1 247</b>			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2010-2013 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		<b>0</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>1 247</b>	<b>1 247</b>	<b>1 247</b>	<b>1 247</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2016-2019, totalt</b>		<b>4 988</b>			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2016-2019:</i> 1,00%		<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav</b>		<b>1 235</b>	<b>1 222</b>	<b>1 210</b>	<b>1 198</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2016-2019</b>		<b>4 865</b>			



**Företagets löpande opåverkbara kostnader**

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

**Tabell 4 a) – Löpande opåverkbara kostnader för REL00109 (tkr)**

<b>Prognos opåverkbara kostnader</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	5 000	5 100	5 200	5 300
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	26 300	27 000	27 900	28 700
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	1 200	1 200	1 200	1 200
Kostnader för myndighetsavgifter	1 351	1 378	1 406	1 434
<b>Summa</b>	<b>33 851</b>	<b>34 678</b>	<b>35 706</b>	<b>36 634</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>140 869</b>			

**Tabell 4 b) – Löpande opåverkbara kostnader för REL00234 (tkr)**

<b>Prognos opåverkbara kostnader</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	300	300	300	300
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	1 854	1 909	1 967	2 026
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	93	93	93	93
Kostnader för myndighetsavgifter	56	56	56	56
<b>Summa</b>	<b>2 303</b>	<b>2 358</b>	<b>2 416</b>	<b>2 475</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>9 552</b>			

**Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2016–2019**

Ei har beräknat företagets intäktsram till 534 322 tkr (508 419 + 25 903), se tabell 5 a) och b) nedan.

**Tabell 5 a) - Beräknad intäktsram för REL00109**

	<b>Tkr</b>
Kapitalkostnader	258 125
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	109 425
	Opåverkbara kostnader
	140 869
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>508 419</b>

**Tabell 5 b) - Beräknad intäktsram för REL00234**

	<b>Tkr</b>
Kapitalkostnader	11 487
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	4 865
	Opåverkbara kostnader
	9 552
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>25 903</b>

