

## Beräknad intäktsram efter tillsynsperioden 2016–2019

### Skövde Energi Elnät AB, REL00170

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 en årlig intäktsram för tillsynsperioden 2016–2019 (i respektive års prisnivå) genom att använda formel 1 nedan.

Formel 1. Beräkning av årlig intäktsram

$$\text{Årlig intäktsram för 2016 – 2019} = \left( \begin{array}{l} \text{Årlig kapitalkostnad för 2016 – 2019} + \\ \text{Årlig löpande påverkbar kostnad efter effektiviseringskrav för 2016 – 2019} + \\ \text{Årlig löpande opåverkbar kostnad för 2016 – 2019} + / - \\ \text{Årlig kvalitetsjustering för 2016 – 2019} \end{array} \right)$$

### Beräkning av intäktsram

#### Kapitalkostnader

Ei har beräknat kapitalkostnaden per år under tillsynsperioden 2016–2019 utifrån real linjär metod, företagets ingående kapitalbas per den 31 december 2014 och redovisade investeringar och utrangeringar per halvår under den 1 januari 2015–30 juni 2019. Uppgifterna finns redovisade i tabell 1 och 2 nedan.

Kapitalkostnader består av kostnader för kapitalförslitning (avskrivning) och kostnader för kapitalbindning (avkastning).

### Företagets kapitalkostnad

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

I tabell 2 redovisas företagets nuanskaffningsvärde (NUAV) per halvår som ligger till grund för beräkningen av avskrivning samt åldersjusterat NUAV per halvår som ligger till grund för beräkning av avkastning. Av tabell 2 framgår även Ei:s beräkning av

- företagets kostnad för avskrivning och avkastning per halvår redovisat i respektive års prisnivå och
- total kapitalkostnad per halvår och år i respektive års prisnivå.

Det index som Ei har använt för att räkna om prisnivån för kapitalbasen är faktorprisindex för byggnader (SCB), byggkostnadsutvecklingen.

Tabell 1. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2015		2016		2017		2018		2019		
	H1	H2	H1	H2	H1	H2	H1	H2	H1	H2	
<i>Omräkningsfaktor kapitalbas</i>	Från 2014 till 2015:		Från 2015 till 2016:		Från 2016 till 2017:		Från 2017 till 2018:		Från 2018 till 2019:		
<i>(Faktorprisindex för byggnader (SCB), byggkostnadsutvecklingen)</i>	1,0176		1,0166		1,0254		1,0327		1,0352		
	Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAV i respektive års prisnivå)										
Ledningar	2 833	1 616	3 428	4 888	1 899	1 856	925	2 223	784		
Stationer, transformatorer och kringutrustning	1 078	137	2 796	-616	441	1 554	3 580	-5 160	-257		
Elmätare och IT-system	710	0	418	0	273	0	523	0	0		
<b>Kapitalbasens värde redovisat per den 31 december 2014</b>	Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i respektive års prisnivå)										
Ledningar	469 333	477 582	480 416	490 016	493 444	510 976	512 874	531 557	532 482	553 513	554 297
Stationer, transformatorer och kringutrustning	253 476	257 931	259 010	263 440	266 235	272 359	272 799	283 322	286 901	291 651	291 394
Elmätare och IT-system	53 348	54 286	54 996	55 907	56 324	57 753	58 026	59 923	60 445	62 572	62 572
	776 157	789 800	794 421	809 362	816 004	841 088	843 700	874 802	879 829	907 735	908 263

**Tabell 2. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)**

	2016		2017		2018		2019	
	H1	H2	H1	H2	H1	H2	H1	H2
NUAV per halvår för beräkning av avskrivning (redovisat i respektive års prisnivå)								
Ledningar	490 016	493 444	510 976	512 874	375 882	376 949	382 985	384 009
Ledningar - 41:a året					155 675	155 533	9 652	9 652
Ledningar - 42:a året							160 876	160 636
Stationer, transformatorer och kringutrustning	263 440	266 235	272 359	272 799	186 676	191 387	206 384	208 093
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					96 646	95 514	1 589	1 406
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							83 678	81 895
Elmätare och IT-system	42 920	43 338	32 593	32 866	32 857	33 380	21 010	21 010
Elmätare och IT-system - 11:e året	4 692	4 692	11 844	11 844	1 083	1 083	13 544	13 544
Elmätare och IT-system - 12:e året	513	513	4 811	4 811	12 231	12 231	1 121	1 121
Elmätare och IT-system - Äldre än 12 år	7 781	7 781	8 505	8 505	13 751	13 751	26 896	26 896
Åldersjusterat NUAV per halvår för beräkning av avkastning (redovisat i respektive års prisnivå)								
Ledningar	174 543	177 250	175 575	177 264	173 821	174 492	175 283	175 563
Ledningar - 41:a året					3 797	3 793	235	235
Ledningar - 42:a året							3 830	3 825
Stationer, transformatorer och kringutrustning	97 927	102 054	98 934	100 826	99 628	104 018	113 657	114 466
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					2 357	2 330	39	34
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							1 992	1 950
Elmätare och IT-system	16 516	16 326	98 934	12 569	10 302	10 109	7 804	7 009
Elmätare och IT-system - 11:e året	427	427	1 077	1 077	98	98	1 231	1 231
Elmätare och IT-system - 12:e året	43	43	401	401	1 019	1 019	93	93
<b>Avskrivningstider</b>	<b>År</b>	Beräkning av kostnad för avskrivning per halvår						
Ledningar	40	6 125	6 168	6 387	6 411	4 699	4 712	4 787
Stationer, transformatorer och kringutrustning	40	3 293	3 328	3 404	3 410	2 333	2 392	2 580
Elmätare och IT-system	10	2 146	2 167	1 630	1 643	1 643	1 669	1 050
<b>Avskrivningstider</b>	<b>År</b>	Beräkning av kostnad för avskrivning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända						
Ledningar - 41:a året	41					1 898	1 897	118
Ledningar - 42:a året	42							1 915
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året	41					1 179	1 165	19
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året	42							996
Elmätare och IT-system - 11:e året	11	213	213	538	538	49	49	616
Elmätare och IT-system - 12:e året	12	21	21	200	200	510	510	47
<b>Kalkylränta</b>	<b>4,53%</b>	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår						
Ledningar	5 105	5 185	5 136	5 185	5 084	5 104	5 127	5 135
Stationer, transformatorer och kringutrustning	2 864	2 985	2 894	2 949	2 914	3 043	3 324	3 348
Elmätare och IT-system	483	478	379	368	301	296	228	205
<b>Kalkylränta</b>	<b>4,53%</b>	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända						
Ledningar - 41:a året					111	111	7	7
Ledningar - 42:a året							112	112
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					69	68	1	1
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							58	57
Elmätare och IT-system - 11:e året	12	12	31	31	3	3	36	36
Elmätare och IT-system - 12:e året	1	1	12	12	30	30	3	3
<b>Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning</b>								
	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>				
Ledningar	11 231	11 353	11 523	11 596	11 792	11 823	12 066	12 084
Stationer, transformatorer och kringutrustning	6 157	6 313	6 298	6 359	6 495	6 668	6 979	6 999
Elmätare och IT-system	2 877	2 893	2 791	2 793	2 536	2 556	1 980	1 957
Summa kapitalkostnad halvår	20 265	20 558	20 612	20 748	20 823	21 048	21 025	21 040
<b>Summa kapitalkostnad helår i respektive års prisnivå</b>	<b>40 824</b>	<b>41 360</b>	<b>41 871</b>	<b>42 065</b>				
Varav kostnad för avskrivning	23 696	24 363	24 363	24 704				
Varav kostnad för avkastning	17 128	16 997	17 166	17 801				

### 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 senaste beslutet om intäktsram och räknat upp dessa till respektive års prisnivå för

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

Avdrag för ett årligt effektiviseringskrav har gjorts på samma sätt som i det senaste beslutet om intäktsram för tillsynsperioden 2016–2019. Företagets beräknade påverkbara kostnader per år under 2016–2019 i respektive års prisnivå framgår av tabell 3 nedan.

**Tabell 3. Beräkning av påverkbara kostnader för åren 2016–2019 (tkr)**

Kostnader		2010	2011	2012	2013
<b>Totala kostnader för transitering och inköp av kraft</b>	RR7320	24 819	28 160	28 231	27 220
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	8 666	8 437	8 982	9 292
Personalkostnader	RR73140	5 391	6 101	6 481	7 083
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa kostnader</b>		<b>38 876</b>	<b>42 698</b>	<b>43 694</b>	<b>43 595</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	-2 552	-5 188	-4 977	-3 715
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-21 382	-21 865	-22 154	-22 401
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	0	0	0
Ersättning från överliggande nät avseende leveransbrott	RR7323	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-885	-1 107	-1 100	-1 104
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>-24 819</b>	<b>-28 160</b>	<b>-28 231</b>	<b>-27 220</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>14 057</b>	<b>14 538</b>	<b>15 463</b>	<b>16 375</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
		<i>Omvandlingsränta: 6,65%</i>			
		2009	2010	2011	2012
Utgående bokfört värde	62	62	62	62	
Årets avskrivningar		0	0	0	0
<b>Kapitalkostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>
Ändring pga. företagets begäran för åren 2010-2013 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
<b>Totala påverkbara kostnader per år 2010-2013 i respektive års prisnivå</b>		<b>14 061</b>	<b>14 542</b>	<b>15 467</b>	<b>16 379</b>
Uppräkningsfaktor från respektive års prisnivå 2010-2013 till 2014 års prisnivå (Faktorprisindex för elnätsföretag avseende påverkbara kostnader)		1,0900	1,0583	1,0283	1,0187
<b>Summa påverkbara kostnader per år 2010-2013 i 2014 års prisnivå</b>		<b>15 327</b>	<b>15 389</b>	<b>15 905</b>	<b>16 685</b>
<b>Medelvärde för påverkbara kostnader för åren 2010-2013 i 2014 års prisnivå</b>		<b>15 827</b>			
Ändring pga. företagets begäran utöver ändringar i årsrapporter där nätföretaget inte separerat begäran på vart och ett av åren 2010-2013 (2014 års prisnivå)		0			
		2016	2017	2018	2019
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav för vart och ett av åren 2016-2019 (2014 års prisnivå)		15 827	15 827	15 827	15 827
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2016-2019: 1,00%</i>		2016	2017	2018	2019
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav för vart och ett av åren 2016-2019 (2014 års prisnivå)</b>		<b>15 668</b>	<b>15 512</b>	<b>15 356</b>	<b>15 203</b>
		2016	2017	2018	2019
Uppräkningsfaktor från 2014 års prisnivå till respektive års prisnivå (2016-2019) (Faktorprisindex för elnätsföretag avseende påverkbara kostnader)		1,0459	1,0734	1,1009	1,1284
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav för vart och ett av åren 2016-2019 (respektive års prisnivå)</b>		<b>16 387</b>	<b>16 650</b>	<b>16 906</b>	<b>17 156</b>

### Företagets opåverkbara kostnader

Företagets faktiska utfall för de opåverkbara kostnaderna för åren 2016–2019 framgår av tabell 4 nedan. Dessa kostnader ingår i sin helhet vid beräkningen av intäktsram. För åren 2016–2018 kommer uppgifterna i normalfallet från företagets årsrapporter. För 2019 utgår Ei från de uppgifter som företaget har lämnat vid avstämningen. Summan av de årsvisa opåverkbara kostnaderna redovisas i respektive års prisnivå.

Tabell 4. Beräkning av opåverkbara kostnader för åren 2016–2019 (tkr)

Faktiskt utfall för opåverkbara kostnader i absoluta termer	2016	2017	2018	2019
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	2 845	2 490	2 717	3 660
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	20 032	18 947	19 351	18 697
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning av el	58	362	460	495
Kostnader för myndighetsavgifter	1 208	1 248	1 252	1 142
<b>Summa opåverkbara kostnader per år 2016-2019 i respektive års prisnivå</b>	<b>24 143</b>	<b>23 047</b>	<b>23 780</b>	<b>23 994</b>

### Beräknad intäktsram efter tillsynsperioden 2016–2019

För att beräkna en årlig intäktsram efter tillsynsperioden 2016–2019 har Ei adderat årlig kapitalkostnad, årlig påverkbar kostnad och årlig opåverkbar kostnad. Summan per år har justerats med ett årligt tillägg eller avdrag för kvaliteten.

Ei har beräknat företagets intäktsram till 82 242 tkr för 2016, 81 824 tkr för 2017, 82 925 tkr för 2018 och 83 544 tkr för 2019, se tabell 5 nedan. Beloppen är redovisade i respektive års prisnivå.

Tabell 5. Beräknad intäktsram efter tillsynsperioden 2016–2019 (tkr)

	Prisnivå	2016	2017	2018	2019
Kapitalkostnader	Respektive års prisnivå	40 824	41 360	41 871	42 065
Löpande kostnader					
Påverkbara kostnader	Respektive års prisnivå	16 387	16 650	16 906	17 156
Opåverkbara kostnader	Respektive års prisnivå	24 143	23 047	23 780	23 994
<b>Beräknad intäktsram före kvalitetsjustering</b>	<b>Respektive års prisnivå</b>	<b>81 354</b>	<b>81 057</b>	<b>82 557</b>	<b>83 215</b>
Kvalitetsjustering (hänsyn taget till eventuell begränsning)	Respektive års prisnivå	888	767	368	329
<b>Beräknad intäktsram efter kvalitetsjustering</b>	<b>Respektive års prisnivå</b>	<b>82 242</b>	<b>81 824</b>	<b>82 925</b>	<b>83 544</b>