

## Beräknad intäktsram efter tillsynsperioden 2016–2019

### Sidensjö Vindkraft Elnät AB, RER00908

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

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

### 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	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>Kapitalbasens värde redovisat per den 31 december 2014</b>		Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i respektive års prisnivå)										
	Ledningar	50 243	51 126	51 126	51 973	51 973	53 291	53 291	55 033	55 033	56 969	56 969
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	80 422	81 835	81 835	83 191	83 191	85 302	85 302	88 090	88 090	91 189	91 189
	Elmätare och IT-system	409	416	416	423	423	434	434	448	448	464	464
		131 073	133 377	133 377	135 587	135 587	139 027	139 027	143 572	143 572	148 621	148 621

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

	2016		2017		2018		2019		
	H1	H2	H1	H2	H1	H2	H1	H2	
<b>NUAV per halvår för beräkning av avskrivning (redovisat i respektive års prisnivå)</b>									
Ledningar	51 973	51 973	53 291	53 291	55 033	55 033	56 969	56 969	
Ledningar - 41:a året					0	0	0	0	
Ledningar - 42:a året							0	0	
Stationer, transformatorer och kringutrustning	83 191	83 191	85 302	85 302	88 090	88 090	91 189	91 189	
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					0	0	0	0	
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							0	0	
Elmätare och IT-system	423	423	434	434	448	448	464	464	
Elmätare och IT-system - 11:e året	0	0	0	0	0	0	0	0	
Elmätare och IT-system - 12:e året	0	0	0	0	0	0	0	0	
Elmätare och IT-system - Aldre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Åldersjusterat NUAV per halvår för beräkning av avkastning (redovisat i respektive års prisnivå)</b>									
Ledningar	50 673	50 673	50 627	50 627	50 906	50 906	51 272	51 272	
Ledningar - 41:a året					0	0	0	0	
Ledningar - 42:a året							0	0	
Stationer, transformatorer och kringutrustning	81 111	81 111	81 037	81 037	81 483	81 483	82 070	82 070	
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					0	0	0	0	
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							0	0	
Elmätare och IT-system	381	381	81 037	347	314	314	278	278	
Elmätare och IT-system - 11:e året	0	0	0	0	0	0	0	0	
Elmätare och IT-system - 12:e året	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Beräkning av kostnad för avskrivning per halvår</b>									
<b>Avskrivningstider</b>	<b>År</b>								
Ledningar	40	650	650	666	666	688	712	712	
Stationer, transformatorer och kringutrustning	40	1 040	1 040	1 066	1 066	1 101	1 140	1 140	
Elmätare och IT-system	10	21	21	22	22	22	23	23	
<b>Beräkning av kostnad för avskrivning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända</b>									
Ledningar - 41:a året	41				0	0	0	0	
Ledningar - 42:a året	42						0	0	
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året	41				0	0	0	0	
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året	42						0	0	
Elmätare och IT-system - 11:e året	11	0	0	0	0	0	0	0	
Elmätare och IT-system - 12:e året	12	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Beräkning av kostnad för avkastning per halvår</b>									
<b>Kalkylränta</b>		4,53%		4,53%		4,53%		4,53%	
Ledningar		1 482	1 482	1 481	1 481	1 489	1 489	1 500	
Stationer, transformatorer och kringutrustning		2 373	2 373	2 370	2 370	2 383	2 383	2 401	
Elmätare och IT-system		11	11	10	10	9	9	8	
<b>Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända</b>									
<b>Kalkylränta</b>		4,53%		4,53%		4,53%		4,53%	
Ledningar - 41:a året					0	0	0	0	
Ledningar - 42:a året							0	0	
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					0	0	0	0	
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							0	0	
Elmätare och IT-system - 11:e året		0	0	0	0	0	0	0	
Elmätare och IT-system - 12:e året		0	0	0	0	0	0	0	
<b>Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning</b>									
		2016		2017		2018		2019	
Ledningar		2 132	2 132	2 147	2 147	2 177	2 177	2 212	2 212
Stationer, transformatorer och kringutrustning		3 412	3 412	3 437	3 437	3 485	3 485	3 540	3 540
Elmätare och IT-system		32	32	32	32	32	32	31	31
Summa kapitalkostnad halvår		5 577	5 577	5 615	5 615	5 693	5 693	5 784	5 784
<b>Summa kapitalkostnad helår i respektive års prisnivå</b>		<b>11 153</b>		<b>11 231</b>		<b>11 386</b>		<b>11 567</b>	
Varav kostnad för avskrivning		3 421		3 508		3 623		3 750	
Varav kostnad för avkastning		7 732		7 723		7 763		7 817	

**Löpande kostnader**

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

***Företagets påverkbara kostnader***

Ei har utgått från företagets faktiska påverkbara kostnader.

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		2016	2017	2018	2019
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	12 875	13 073	14 050	15 772
Råvaror och förnödenheter	RR73120	756	1 040	796	922
Övriga externa kostnader	RR73130	451	496	1 508	3 654
Personalkostnader	RR73140	0	0	0	0
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa kostnader</b>		<b>14 082</b>	<b>14 609</b>	<b>16 354</b>	<b>20 347</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	TN730401	-1 137	-1 402	-1 910	-1 882
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN730150	-11 738	-11 671	-12 113	-13 866
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	TN730100	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN730403	0	0	0	0
Ersättning från överliggande nät avseende leveransbrott	RR7323	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	0	0	-27	-24
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 avgär</b>		<b>-12 875</b>	<b>-13 073</b>	<b>-14 050</b>	<b>-15 772</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>1 207</b>	<b>1 536</b>	<b>2 304</b>	<b>4 575</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
				<i>Omvandlingsränta:</i>	6,65%
		2015	2016	2017	2018
Utgående bokfört värde		0	0	0	0
Årets avskrivningar			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 2016-2019 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
<b>Totala påverkbara kostnader per år 2016-2019 i respektive års prisnivå</b>		<b>1 207</b>	<b>1 536</b>	<b>2 304</b>	<b>4 575</b>
Omräkningsfaktor från respektive års prisnivå 2016-2019 till 2014 års prisnivå (Faktorprisindex för elnätsföretag avseende påverkbara kostnader)		0,9565	0,9322	0,9091	0,8871
<b>Summa påverkbara kostnader per år 2016-2019 i 2014 års prisnivå</b>		<b>1 155</b>	<b>1 432</b>	<b>2 095</b>	<b>4 059</b>
<b>Medelvärde för påverkbara kostnader för åren 2016-2019 i 2014 års prisnivå</b>		<b>2 185</b>			
Ändring pga. företagets begäran utöver ändringar i årsrapporter där nätföretaget inte separerat begäran på vart och ett av åren 2016-2019 (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)		2 185	2 185	2 185	2 185
<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>2 163</b>	<b>2 141</b>	<b>2 120</b>	<b>2 099</b>
		2016	2017	2018	2019
Omräkningsfaktor från 2014 års prisnivå till respektive års prisnivå (2016-2019) (Faktorprisindex för elnätsföretag avseende påverkbara kostnader)		1,0455	1,0727	1,1000	1,1273
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav för vart och ett av åren 2016-2019 (respektive års prisnivå)</b>		<b>2 261</b>	<b>2 297</b>	<b>2 332</b>	<b>2 366</b>

2020-100739-0014 2020-08-24

### 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	1 137	1 402	1 910	1 882
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	11 738	11 671	12 113	13 866
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning av el	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	0	0	27	24
<b>Summa opåverkbara kostnader per år 2016–2019 i respektive års prisnivå</b>	<b>12 875</b>	<b>13 073</b>	<b>14 050</b>	<b>15 772</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.

Ei har beräknat företagets intäktsram till 26 289 tkr för 2016, 26 601 tkr för 2017, 27 768 tkr för 2018 och 29 705 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	11 153	11 231	11 386	11 567
Löpande kostnader					
	Påverkbara kostnader Respektive års prisnivå	2 261	2 297	2 332	2 366
	Opåverkbara kostnader Respektive års prisnivå	12 875	13 073	14 050	15 772
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>Respektive års prisnivå</b>	<b>26 289</b>	<b>26 601</b>	<b>27 768</b>	<b>29 705</b>