

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### 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 intäktsramen genom att använda formeln nedan.

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

### Beräkning av intäktsram

#### Kapitalkostnader

Kapitalkostnader utgörs av två delar, dels kostnaden för förbrukning av de tillgångar som ingår i verksamheten (avskrivning), dels avkastningen på tillgångarna.

Ei har beräknat kapitalkostnaden med real linjär metod utifrån företagets rapporterade uppgifter om anläggningstillgångar med grund i företagets utgående kapitalbas per den 31 december 2018. Därtill har företagets prognos för investeringar och utrangeringar per halvår för perioden 1 januari 2019–30 juni 2023 legat till grund för beräkning av kapitalkostnader för perioden 2020–2023. Uppgifterna grundas på de uppgifter som företaget har lämnat.

#### Företagets kapitalkostnad

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

I tabellerna 2 a-g redovisas företagets nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning samt åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning. Av tabellerna 2 a-g framgår även Ei:s beräkning av företagets kostnad för avskrivning och avkastning per halvår samt total kapitalkostnad för samma perioder och hela tillsynsperioden 2020–2023.

Tabell 1. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2019		2020		2021		2022		2023	
	Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAV i nivå 2018)									
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	357	383	490	516	630	657	842	870	735	764
Nätstation	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Transformator	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Utgående kapitalbas år 2018</b>	<b>Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i nivå 2018)</b>									
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	578 004	578 004	579 004	580 004	581 004	582 004	583 004	584 004	585 004	586 004
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	55 713	55 713	55 713	55 713	55 713	55 713	55 713	55 713	55 713	55 713
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	2 707	2 707	2 707	2 707	2 707	2 707	2 707	2 707	2 707	2 707
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	40 710	40 710	40 710	40 710	40 710	40 710	40 710	40 710	40 710	40 710
Mätare	61 092	61 092	61 449	61 832	62 322	62 838	63 468	64 125	64 967	65 838
Nätstation	125 119	125 119	125 869	126 619	127 369	128 119	128 869	129 619	130 369	131 119
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	17 225	17 225	17 225	17 225	17 225	17 225	17 225	17 225	17 225	17 225
Ställverk utan sekundärapparater	34 212	34 212	35 212	36 212	37 212	38 212	39 212	40 212	41 212	42 212
Transformator	88 297	88 297	88 297	88 297	88 297	88 297	88 297	88 297	88 297	88 297
	1 003 079	1 003 079	1 006 186	1 009 319	1 012 558	1 015 825	1 019 204	1 022 611	1 026 204	1 029 824
										1 033 309

Tabell 2a. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning							
<b>Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Annan ledning, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Annan ledning, områdeskoncession</b>	<b>508 746</b>	<b>509 746</b>	<b>497 153</b>	<b>498 153</b>	<b>488 939</b>	<b>489 939</b>	<b>477 447</b>	<b>478 447</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	59 006	59 006	71 432	71 432	81 142	81 142	90 799	90 799
<b>Annan luftledning, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>IT-system</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>38 984</b>	<b>38 984</b>	<b>36 076</b>	<b>36 076</b>	<b>34 336</b>	<b>34 336</b>	<b>31 491</b>	<b>31 491</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	9 892	9 892	11 844	11 844	12 547	12 547	13 833	13 833
<b>Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Luftledning, områdeskoncession</b>	<b>2 203</b>	<b>2 203</b>	<b>1 508</b>	<b>1 508</b>	<b>1 332</b>	<b>1 332</b>	<b>1 332</b>	<b>1 332</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	503	503	1 198	1 198	1 374	1 374	1 374	1 374
<b>Markarbeten och byggnader med anknypning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Markarbeten och byggnader med anknypning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Markarbeten och byggnader, områdeskoncession</b>	<b>22 170</b>	<b>22 170</b>	<b>22 170</b>	<b>22 170</b>	<b>22 170</b>	<b>22 170</b>	<b>22 170</b>	<b>22 170</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	9 270	9 270	9 270	9 270	9 270	9 270	9 270	9 270
<b>Mätare</b>	<b>50 989</b>	<b>54 755</b>	<b>56 301</b>	<b>57 606</b>	<b>60 558</b>	<b>60 772</b>	<b>63 838</b>	<b>66 002</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	15 899	15 899	5 992	8 240	4 240	7 177	5 185	3 797
<b>Nätstation</b>	<b>87 317</b>	<b>88 067</b>	<b>87 788</b>	<b>88 538</b>	<b>86 707</b>	<b>87 457</b>	<b>85 093</b>	<b>85 843</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	27 823	27 823	25 580	25 580	25 058	25 058	25 960	25 960
<b>Shuntreaktor</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Styr- och kontrollutrustning</b>	<b>11 171</b>	<b>11 171</b>	<b>10 978</b>	<b>10 978</b>	<b>10 978</b>	<b>10 978</b>	<b>10 882</b>	<b>10 882</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	2 371	2 371	193	193	193	193	289	289
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>31 957</b>	<b>32 957</b>	<b>33 957</b>	<b>34 957</b>	<b>35 957</b>	<b>36 957</b>	<b>37 957</b>	<b>38 957</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4 126	4 126	4 126	4 126	4 126	4 126	4 126	4 126
<b>Transformator</b>	<b>86 590</b>	<b>86 590</b>	<b>86 331</b>	<b>86 331</b>	<b>86 289</b>	<b>86 289</b>	<b>85 470</b>	<b>85 470</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 630	1 630	1 889	1 889	1 931	1 931	2 750	2 750

Tabell 2b. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning							
<b>Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Annan ledning, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Annan ledning, områdeskoncession</b>	<b>236 183</b>	<b>237 719</b>	<b>231 608</b>	<b>233 044</b>	<b>227 385</b>	<b>228 721</b>	<b>223 447</b>	<b>224 682</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 089	1 089	1 318	1 318	1 486	1 486	1 663	1 663
<b>Annan luftledning, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>IT-system</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>20 032</b>	<b>19 704</b>	<b>18 732</b>	<b>18 404</b>	<b>17 530</b>	<b>17 202</b>	<b>16 385</b>	<b>16 057</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	295	295	355	355	374	374	414	414
<b>Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Luftledning, områdeskoncession</b>	<b>391</b>	<b>391</b>	<b>336</b>	<b>336</b>	<b>298</b>	<b>298</b>	<b>265</b>	<b>265</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	12	12	29	29	32	32	31	31
<b>Markarbeten och byggnader med anknypning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Markarbeten och byggnader med anknypning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Markarbeten och byggnader, områdeskoncession</b>	<b>4 147</b>	<b>4 147</b>	<b>3 704</b>	<b>3 704</b>	<b>3 260</b>	<b>3 260</b>	<b>2 817</b>	<b>2 817</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	178	178	175	175	172	172	169	169
<b>Mätare</b>	<b>34 490</b>	<b>33 356</b>	<b>36 696</b>	<b>34 618</b>	<b>37 570</b>	<b>34 665</b>	<b>37 731</b>	<b>34 372</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 355	1 355	514	719	370	620	454	323
<b>Nätstation</b>	<b>44 500</b>	<b>46 274</b>	<b>47 192</b>	<b>48 872</b>	<b>49 985</b>	<b>51 571</b>	<b>52 917</b>	<b>54 410</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	611	611	558	558	549	549	569	569
<b>Shuntreaktor</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Styr- och kontrollutrustning</b>	<b>8 800</b>	<b>8 122</b>	<b>8 055</b>	<b>7 378</b>	<b>7 323</b>	<b>6 646</b>	<b>6 591</b>	<b>5 914</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	132	132	12	12	11	11	17	17
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>20 831</b>	<b>22 907</b>	<b>25 033</b>	<b>27 008</b>	<b>29 284</b>	<b>31 159</b>	<b>33 585</b>	<b>35 360</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	88	88	86	86	84	84	83	83
<b>Transformator</b>	<b>56 703</b>	<b>55 980</b>	<b>54 971</b>	<b>54 248</b>	<b>53 245</b>	<b>52 522</b>	<b>51 519</b>	<b>50 796</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	30	30	35	35	35	35	50	50

Tabell 2c. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	50	5 087	5 097	4 972	4 982	4 889	4 899	4 774	4 784
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	30	650	650	601	601	572	572	525	525
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	60	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	40	28	28	19	19	17	17	17	17
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	50	222	222	222	222	222	222	222	222
Mätare	10	2 549	2 738	2 815	2 880	3 028	3 039	3 192	3 300
Nätstation	40	1 091	1 101	1 097	1 107	1 084	1 093	1 064	1 073
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	372	372	366	366	366	366	363	363
Ställverk utan sekundärapparater	40	399	412	424	437	449	462	474	487
Transformator	50	866	866	863	863	863	863	855	855

Tabell 2d. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	545	545	659	659	743	743	831	831
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	148	148	178	178	187	187	207	207
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	60-75	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	6	6	14	14	16	16	16	16
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än	50-62	89	89	87	87	86	86	84	84
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	678	678	257	359	185	310	227	161
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	305	305	279	279	274	274	285	285
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	15-18	66	66	6	6	6	6	8	8
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	44	44	43	43	42	42	41	41
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	15	15	17	17	18	18	25	25

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av avkastning per halvår							
Kalkylränta	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	2 551	2 567	2 501	2 517	2 456	2 470	2 413	2 427
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	216	213	202	199	189	186	177	173
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	4	4	4	4	3	3	3	3
Markarbeten och byggnader med anknäytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	45	45	40	40	35	35	30	30
Mätare	372	360	396	374	406	374	407	371
Nätstation	481	500	510	528	540	557	572	588
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	95	88	87	80	79	72	71	64
Ställverk utan sekundärapparater	225	247	270	292	316	337	363	382
Transformator	612	605	594	586	575	567	556	549

Tabell 2f. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
<b>Kalkylränta</b>	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	12	12	14	14	16	16	18	18
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	3	3	4	4	4	4	4	4
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2	2	2	2	2	2	2	2
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	15	15	6	8	4	7	5	3
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	7	7	6	6	6	6	6	6
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	1	1	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1	1	1	1	1	1	1	1
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	1	1



Tabell 2g. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	8 195	8 221	8 146	8 171	8 104	8 129	8 037	8 060
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	1 017	1 013	985	981	952	949	913	909
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	38	38	37	37	36	36	36	36
Markarbeten och byggnader med anknäytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	358	358	351	351	345	345	338	338
Mätare	3 614	3 790	3 474	3 621	3 623	3 730	3 831	3 836
Nätstation	1 884	1 912	1 892	1 920	1 904	1 930	1 926	1 951
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	535	527	459	452	451	443	442	435
Ställverk utan sekundärapparater	669	704	739	773	809	841	879	911
Transformator	1 494	1 486	1 475	1 467	1 456	1 448	1 437	1 429
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>17 803</b>	<b>18 050</b>	<b>17 558</b>	<b>17 773</b>	<b>17 680</b>	<b>17 852</b>	<b>17 840</b>	<b>17 907</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>35 853</b>		<b>35 331</b>		<b>35 531</b>		<b>35 747</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>	<b>142 462</b>							
Varav kostnad för avskrivning	105 336							
Varav kostnad för avkastning	37 127							

**Löpande kostnader**

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

***Företagets löpande påverkbara kostnader***

De påverkbara kostnaderna har beräknats med utgångspunkt i företagets rapporterade uppgifter i årsrapporterna för åren 2014–2017 och av företagets inrapporterade uppgifter. För år 2014 finns det två årsrapporter inrapporterade av företaget vilket Ei har tagit med i beräkningen. Dessa uppgifter har Ei räknat upp till 2018 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 transmissionsnätsföretag; faktorprisindex stamnät, delindex drift- och underhåll påverkbart.

Därefter har avdrag gjorts för effektiviseringskrav. Företagets beräknade påverkbara kostnader framgår av tabell 3. Observera att om effektiviseringskravet är större än 1 procent är kravet beräknat med fler än de två decimaler som visas i tabellen.

**Tabell 3. Löpande påverkbara kostnader (tkr)**

Kostnader		2014	2015	2016	2017
<b>Totala kostnader för transitering och inköp av kraft</b>	RR7320	25 363	24 472	24 142	23 048
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	11 905	11 494	12 147	14 905
Personalkostnader	RR73140	7 600	8 255	8 969	9 288
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>44 868</b>	<b>44 221</b>	<b>45 258</b>	<b>47 241</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	-3 614	-2 926	-2 845	-2 490
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-20 620	-20 332	-20 032	-18 947
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	-86	-58	-362
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-1 129	-1 128	-1 208	-1 248
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		0	0	0	0
Avbrottsersättning till kund, över 24 timmar		0	0	0	0
Avbrottsersättning till kund, högst 24 timmar		0	0	0	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		0	-1 012	-1 038	-963
<b>Summa avgår</b>		<b>-25 363</b>	<b>-25 484</b>	<b>-25 181</b>	<b>-24 010</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>19 505</b>	<b>18 737</b>	<b>20 077</b>	<b>23 231</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde		62	62	62	62
Årets avskrivningar		0	0	46	154
Omvandlingsränta	3,92%				
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>2</b>	<b>2</b>	<b>48</b>	<b>156</b>
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
<b>Totala påverkbara kostnader</b>		<b>19 507</b>	<b>18 739</b>	<b>20 125</b>	<b>23 387</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		<b>21 476</b>	<b>20 259</b>	<b>21 185</b>	<b>23 987</b>
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>		<b>21 727</b>			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		0			
		2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		21 727	21 727	21 727	21 727
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>		<b>86 907</b>			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		21 509	21 294	21 081	20 871
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>		<b>84 756</b>			

2019-100522-0018 2019-09-27

### Företagets löpande opåverkbara kostnader

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

Tabell 4. Löpande opåverkbara kostnader (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2020	2021	2022	2023
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	3 700	3 800	3 800	3 800
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	19 300	19 400	19 500	19 600
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	500	500	500	500
Kostnader för myndighetsavgifter	1 270	1 280	1 290	1 300
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>24 770</b>	<b>24 980</b>	<b>25 090</b>	<b>25 200</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>100 040</b>			

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 327 258 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	142 462
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	84 756
	Opåverkbara kostnader
	100 040
Avbrottsersättning	0
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>327 258</b>