

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Växjö Energi Elnät AB, REL00243

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	4 000	9 117	4 980	8 650	3 850	6 650	3 900	5 795	4 100	0
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	-2 300	0	-1 900	-700	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	717	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	0	605	1 500	1 509	1 750	702	500	1 500	1 500	0
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	1 163	0	0	560	0	645	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	0	7 114	0	618	0	0	0	0	0	0
Transformator	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Utgående kapitalbas år 2018									
	Kapitalbasens värde per halvår (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	961 751	961 751	965 751	974 868	979 848	988 498	992 348	998 998	1 002 898	1 008 693
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	5 058	5 058	5 058	5 058	5 058	5 058	5 058	5 058	5 058	5 058
Kabelskåp	104 708	104 708	104 708	104 708	104 708	104 708	104 708	104 708	104 708	104 708
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	48 121	48 121	48 121	45 821	45 821	43 921	43 221	43 221	43 221	43 221
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	76 322	76 322	76 322	77 039	77 039	77 039	77 039	77 039	77 039	77 039
Mätare	106 409	106 409	106 409	106 409	106 409	106 409	106 409	106 409	106 409	106 409
Nätstation	172 277	172 277	172 277	172 882	174 382	175 891	177 641	178 343	178 843	180 343
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	36 493	36 493	36 493	37 656	37 656	37 656	38 216	38 216	38 861	38 861
Ställverk utan sekundärapparater	129 024	129 024	129 024	136 138	136 138	136 756	136 756	136 756	136 756	136 756
Transformator	172 115	172 115	172 115	172 115	172 115	172 115	172 115	172 115	172 115	172 115
	1 812 277	1 812 277	1 816 277	1 832 693	1 839 173	1 848 050	1 853 510	1 860 862	1 865 907	1 873 202
										1 878 802

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>795 128</b>	<b>802 608</b>	<b>803 839</b>	<b>810 189</b>	<b>813 800</b>	<b>820 200</b>	<b>811 737</b>	<b>821 837</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	127 359	125 109	131 184	129 184	129 566	128 066	138 250	133 250
<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>5 058</b>	<b>5 058</b>	<b>5 058</b>	<b>5 058</b>	<b>5 058</b>	<b>5 058</b>	<b>5 058</b>	<b>5 058</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>57 611</b>	<b>57 861</b>	<b>53 865</b>	<b>54 115</b>	<b>53 008</b>	<b>53 258</b>	<b>51 410</b>	<b>51 660</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	14 231	14 231	18 040	18 040	18 753	18 753	10 718	10 718
<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>9 469</b>	<b>9 469</b>	<b>9 404</b>	<b>9 404</b>	<b>9 404</b>	<b>9 404</b>	<b>9 404</b>	<b>9 404</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	19 361	19 361	5 192	5 092	5 092	5 092	5 092	5 092
<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>70 705</b>	<b>70 705</b>	<b>64 196</b>	<b>64 196</b>	<b>64 196</b>	<b>64 196</b>	<b>64 196</b>	<b>64 196</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	6 334	6 334	12 844	12 844	12 844	12 844	12 844	12 844
<b>Mätare</b>	<b>46 009</b>	<b>55 778</b>	<b>59 147</b>	<b>66 695</b>	<b>71 133</b>	<b>75 569</b>	<b>81 012</b>	<b>89 214</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	4 819	4 819	5 996	8 217	9 648	11 945	8 745	8 091
<b>Nätstation</b>	<b>149 437</b>	<b>151 741</b>	<b>156 666</b>	<b>158 416</b>	<b>156 685</b>	<b>159 195</b>	<b>159 760</b>	<b>161 260</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	13 090	12 286	8 000	8 000	10 433	10 433	12 554	12 554
<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>33 667</b>	<b>34 017</b>	<b>35 261</b>	<b>37 151</b>	<b>37 320</b>	<b>38 315</b>	<b>38 054</b>	<b>38 404</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	2 129	2 129	1 719	1 219	1 345	1 345	868	868
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>126 801</b>	<b>126 801</b>	<b>127 419</b>	<b>127 419</b>	<b>127 419</b>	<b>127 419</b>	<b>127 419</b>	<b>127 419</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 931	1 931	1 931	1 931	1 931	1 931	1 931	1 931
<b>Transformator</b>	<b>161 498</b>	<b>161 498</b>	<b>161 164</b>	<b>164 164</b>	<b>160 233</b>	<b>160 233</b>	<b>159 433</b>	<b>164 933</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	10 470	10 470	10 804	7 804	11 658	11 658	12 191	6 691

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>429 737</b>	<b>436 052</b>	<b>438 810</b>	<b>443 412</b>	<b>447 534</b>	<b>452 058</b>	<b>451 208</b>	<b>459 304</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2 318	2 280	2 376	2 342	2 335	2 309	2 495	2 405
<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>3 035</b>	<b>2 529</b>	<b>2 529</b>	<b>2 023</b>	<b>2 023</b>	<b>1 517</b>	<b>1 517</b>	<b>1 012</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>30 179</b>	<b>30 159</b>	<b>28 759</b>	<b>28 731</b>	<b>27 463</b>	<b>27 427</b>	<b>26 197</b>	<b>26 152</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	413	413	526	526	538	538	324	324
<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>3 610</b>	<b>3 610</b>	<b>3 373</b>	<b>3 373</b>	<b>3 138</b>	<b>3 138</b>	<b>2 903</b>	<b>2 903</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	394	394	109	106	104	104	102	102
<b>Markarbeten och byggnader med anknytning 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 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
<b>Markarbeten och byggnader, områdeskoncession</b>	<b>53 419</b>	<b>53 409</b>	<b>52 783</b>	<b>52 773</b>	<b>51 499</b>	<b>51 489</b>	<b>50 215</b>	<b>50 205</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	120	120	245	245	240	240	236	236
<b>Mätare</b>	<b>28 861</b>	<b>36 645</b>	<b>41 790</b>	<b>48 597</b>	<b>53 119</b>	<b>56 134</b>	<b>59 372</b>	<b>64 980</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	414	414	533	735	844	1 036	755	695
<b>Nätstation</b>	<b>81 715</b>	<b>83 516</b>	<b>87 330</b>	<b>88 972</b>	<b>89 416</b>	<b>91 302</b>	<b>91 519</b>	<b>92 332</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	295	276	178	178	234	234	284	284
<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>23 485</b>	<b>23 191</b>	<b>22 910</b>	<b>24 133</b>	<b>22 800</b>	<b>23 088</b>	<b>21 750</b>	<b>21 234</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	129	129	101	72	76	76	53	53
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>93 868</b>	<b>94 076</b>	<b>93 032</b>	<b>93 006</b>	<b>89 847</b>	<b>89 821</b>	<b>86 661</b>	<b>86 635</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	42	42	41	41	40	40	40	40
<b>Transformator</b>	<b>74 503</b>	<b>79 544</b>	<b>76 663</b>	<b>79 314</b>	<b>79 079</b>	<b>78 671</b>	<b>87 560</b>	<b>92 651</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	195	195	198	143	217	217	224	128

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	7 951	8 026	8 038	8 102	8 138	8 202	8 117	8 218
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	253	253	253	253	253	253	253	253
Kabelskåp	30	960	964	898	902	883	888	857	861
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	118	118	118	118	118	118	118	118
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	707	707	642	642	642	642	642	642
Mätare	10	2 300	2 789	2 957	3 335	3 557	3 778	4 051	4 461
Nätstation	40	1 868	1 897	1 958	1 980	1 959	1 990	1 997	2 016
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	1 122	1 134	1 175	1 238	1 244	1 277	1 268	1 280
Ställverk utan sekundärapparater	40	1 585	1 585	1 593	1 593	1 593	1 593	1 593	1 593
Transformator	50	1 615	1 615	1 612	1 642	1 602	1 602	1 594	1 649

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	1 159	1 140	1 188	1 171	1 167	1 154	1 248	1 202
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	206	206	263	263	269	269	162	162
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	197	197	54	53	52	52	51	51
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	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	60	60	122	122	120	120	118	118
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	207	207	266	367	422	518	378	348
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	148	138	89	89	117	117	142	142
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	65	65	51	36	38	38	27	27
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	21	21	21	21	20	20	20	20
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	97	97	99	72	108	108	112	64

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
<b>Kalkylränta</b>	Beräkning av avkastning per halvår							
	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	4 641	4 709	4 739	4 789	4 833	4 882	4 873	4 960
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	33	27	27	22	22	16	16	11
Kabelskåp	326	326	311	310	297	296	283	282
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	39	39	36	36	34	34	31	31
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	577	577	570	570	556	556	542	542
Mätare	312	396	451	525	574	606	641	702
Nätstation	883	902	943	961	966	986	988	997
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	254	250	247	261	246	249	235	229
Ställverk utan sekundärapparater	1 014	1 016	1 005	1 004	970	970	936	936
Transformator	805	859	828	857	854	850	946	1 001

Tabell 2f. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
Kalkylränta	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till							
	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	25	25	26	25	25	25	27	26
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	4	4	6	6	6	6	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	4	4	1	1	1	1	1	1
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	1	1	3	3	3	3	3	3
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	4	4	6	8	9	11	8	8
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3	3	2	2	3	3	3	3
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	1	1	1	1	1	1
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2	2	2	2	2	2	2	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	13 777	13 900	13 991	14 087	14 164	14 263	14 265	14 407
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	286	280	280	275	275	269	269	264
Kabelskåp	1 497	1 501	1 477	1 481	1 455	1 459	1 305	1 309
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	359	359	210	208	205	205	201	201
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	1 345	1 345	1 337	1 337	1 321	1 321	1 305	1 305
Mätare	2 823	3 396	3 681	4 235	4 561	4 914	5 078	5 518
Nätstation	2 901	2 940	2 993	3 032	3 044	3 095	3 131	3 158
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	1 442	1 451	1 475	1 536	1 529	1 565	1 530	1 537
Ställverk utan sekundärapparater	2 620	2 623	2 619	2 618	2 584	2 583	2 549	2 549
Transformator	2 519	2 574	2 541	2 571	2 567	2 563	2 654	2 715
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>29 569</b>	<b>30 367</b>	<b>30 603</b>	<b>31 381</b>	<b>31 704</b>	<b>32 238</b>	<b>32 287</b>	<b>32 962</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>59 936</b>		<b>61 983</b>		<b>63 942</b>		<b>65 249</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>	<b>251 111</b>							
Varav kostnad för avskrivning	176 269							
Varav kostnad för avkastning	74 842							

**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. 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
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	41 899	40 199	39 027	43 281
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	31 524	34 617	33 883	40 098
Personalkostnader	RR73140	18 044	17 238	19 954	19 927
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>91 467</b>	<b>92 054</b>	<b>92 864</b>	<b>103 306</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-6 336	-6 634	-7 759	-9 725
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-7 828	-6 332	-4 598	-4 501
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-23 367	-22 734	-22 869	-25 831
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-8 784	-9 199	-9 470	-10 844
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-1 920	-1 934	-2 090	-2 105
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	0	0	0
<b>Summa avgår</b>		<b>-48 235</b>	<b>-46 833</b>	<b>-46 786</b>	<b>-53 006</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>43 232</b>	<b>45 221</b>	<b>46 078</b>	<b>50 300</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde	2013	2 946	3 818	4 266	
Årets avskrivningar		915	992	1 008	1 074
Omvandlingsränta	3,92%				
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>1 041</b>	<b>1 107</b>	<b>1 158</b>	<b>1 241</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>44 273</b>	<b>46 328</b>	<b>47 236</b>	<b>51 541</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		48 741	50 085	49 722	52 863
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>		<b>50 352</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		50 352	50 352	50 352	50 352
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>		<b>201 410</b>			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,13%	2020	2021	2022	2023
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav</b>		<b>49 785</b>	<b>49 224</b>	<b>48 669</b>	<b>48 121</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>		<b>195 799</b>			

2019-100546-0017 2019-10-09

### 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	5 270	5 580	5 890	6 200
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	32 500	32 500	32 500	32 500
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	12 500	12 500	12 500	12 500
Kostnader för myndighetsavgifter	2 200	2 200	2 200	2 200
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>52 470</b>	<b>52 780</b>	<b>53 090</b>	<b>53 400</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>211 740</b>			

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 658 650 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	251 111
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	195 799
	Opåverkbara kostnader
	211 740
Avbrottsersättning	0
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>658 650</b>