

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Bjäre Kraft ek. för., REL00010

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	1 100	1 274	5 917	1 225	4 012	950	2 696	2 500	4 425	517
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	300	0	350	0	350	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	-506	-902	-6 094	-517	-1 629	-1 470	-1 650	-771	-997
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	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	0	0	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000
Nätstation	0	3 286	1 235	88	98	591	449	692	71	300
Shuntreaktor	0	0	0	400	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	600	0	0	600	600
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	0	0	0	400	0	400	0	400	0	1 614
<b>Utgående kapitalbas år 2018</b>	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	565 331	565 331	566 431	567 705	573 622	574 847	578 859	579 809	582 505	585 005
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	5 675	5 675	5 675	5 675	5 675	5 975	5 975	6 325	6 325	6 675
Kabelskåp	85 568	85 568	85 568	85 568	85 568	85 568	85 568	85 568	85 568	85 568
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	28 202	28 202	28 202	27 696	26 794	20 700	20 183	18 554	17 084	15 434
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	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	29 393	29 393	29 393	29 393	29 393	29 393	29 393	29 393	29 393	29 393
Mätare	33 375	33 375	33 375	33 375	38 375	43 375	48 375	53 375	58 375	63 375
Nätstation	101 949	101 949	101 949	105 236	106 471	106 558	106 657	107 248	107 697	108 389
Shuntreaktor	436	436	436	436	436	836	836	836	836	836
Styr- och kontrollutrustning	12 977	12 977	12 977	12 977	12 977	12 977	12 977	13 577	13 577	14 177
Ställverk utan sekundärapparater	52 706	52 706	52 706	52 706	52 706	52 706	52 706	52 706	52 706	52 706
Transformator	114 371	114 371	114 371	114 371	114 371	114 771	114 771	115 171	115 171	115 571
	1 029 982	1 029 982	1 031 081	1 035 137	1 046 387	1 047 706	1 056 299	1 062 561	1 069 236	1 076 528
										1 085 852

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>453 150</b>	<b>459 068</b>	<b>430 192</b>	<b>434 204</b>	<b>429 630</b>	<b>432 486</b>	<b>422 201</b>	<b>426 625</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	58 991	58 991	88 969	88 969	94 445	94 284	62 961	62 961
<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>2 484</b>	<b>2 484</b>	<b>2 784</b>	<b>2 784</b>	<b>3 134</b>	<b>3 134</b>	<b>3 484</b>	<b>3 484</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>67 049</b>	<b>67 049</b>	<b>64 903</b>	<b>64 903</b>	<b>59 166</b>	<b>59 166</b>	<b>57 842</b>	<b>57 842</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	8 674	8 674	11 066	11 066	16 928	16 928	17 810	17 810
<b>Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för 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>
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>14 998</b>	<b>14 998</b>	<b>11 476</b>	<b>11 476</b>	<b>10 774</b>	<b>10 774</b>	<b>9 076</b>	<b>9 076</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	9 733	8 831	8 944	8 944	8 018	7 065	7 114	6 860
<b>Markarbeten och byggnader med anknötning 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 anknötning 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>29 393</b>	<b>29 393</b>	<b>29 393</b>	<b>29 393</b>	<b>29 393</b>	<b>29 393</b>	<b>29 393</b>	<b>29 393</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Mätare</b>	<b>3 250</b>	<b>8 250</b>	<b>12 729</b>	<b>17 046</b>	<b>22 046</b>	<b>26 563</b>	<b>31 563</b>	<b>35 716</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	3 436	3 436	922	1 605	1 204	1 687	1 166	1 330
<b>Nätstation</b>	<b>87 813</b>	<b>89 048</b>	<b>86 763</b>	<b>87 018</b>	<b>87 726</b>	<b>88 175</b>	<b>86 971</b>	<b>87 199</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	12 759	12 759	15 266	15 109	15 225	15 225	16 763	16 606
<b>Shuntreaktor</b>	<b>436</b>	<b>436</b>	<b>836</b>	<b>836</b>	<b>836</b>	<b>836</b>	<b>836</b>	<b>836</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>8 395</b>	<b>8 395</b>	<b>8 395</b>	<b>8 395</b>	<b>8 995</b>	<b>8 995</b>	<b>8 995</b>	<b>9 595</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>51 852</b>	<b>51 852</b>	<b>51 852</b>	<b>51 852</b>	<b>51 852</b>	<b>51 852</b>	<b>51 852</b>	<b>51 852</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Transformator</b>	<b>112 828</b>	<b>112 828</b>	<b>113 111</b>	<b>113 111</b>	<b>113 271</b>	<b>113 271</b>	<b>113 587</b>	<b>113 587</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	908	908	1 025	1 025	1 266	1 266	1 308	1 308

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>222 302</b>	<b>227 568</b>	<b>221 887</b>	<b>224 691</b>	<b>218 333</b>	<b>219 948</b>	<b>215 144</b>	<b>218 222</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 016	1 016	1 587	1 587	1 666	1 664	1 185	1 185
<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>1 783</b>	<b>1 783</b>	<b>1 835</b>	<b>1 835</b>	<b>1 906</b>	<b>1 906</b>	<b>1 943</b>	<b>1 943</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>31 485</b>	<b>31 111</b>	<b>29 750</b>	<b>29 376</b>	<b>28 086</b>	<b>27 712</b>	<b>26 614</b>	<b>26 240</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	265	265	335	335	517	517	536	536
<b>Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för 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>
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>2 311</b>	<b>2 309</b>	<b>1 936</b>	<b>1 934</b>	<b>1 649</b>	<b>1 647</b>	<b>1 379</b>	<b>1 377</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	227	208	209	209	184	162	162	156
<b>Markarbeten och byggnader med anknötning 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 anknötning 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>17 692</b>	<b>17 692</b>	<b>17 105</b>	<b>17 105</b>	<b>16 517</b>	<b>16 517</b>	<b>15 929</b>	<b>15 929</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Mätare</b>	<b>1 030</b>	<b>5 758</b>	<b>10 705</b>	<b>14 933</b>	<b>19 433</b>	<b>23 228</b>	<b>27 228</b>	<b>30 572</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	289	289	81	143	106	144	101	117
<b>Nätstation</b>	<b>40 847</b>	<b>41 836</b>	<b>41 047</b>	<b>41 146</b>	<b>40 643</b>	<b>40 851</b>	<b>40 636</b>	<b>40 563</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	292	292	350	346	343	343	379	376
<b>Shuntreaktor</b>	<b>392</b>	<b>381</b>	<b>781</b>	<b>770</b>	<b>760</b>	<b>749</b>	<b>739</b>	<b>729</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>5 137</b>	<b>5 031</b>	<b>4 578</b>	<b>4 471</b>	<b>4 618</b>	<b>4 511</b>	<b>4 019</b>	<b>4 512</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>21 896</b>	<b>21 896</b>	<b>20 600</b>	<b>20 600</b>	<b>19 303</b>	<b>19 303</b>	<b>18 007</b>	<b>18 007</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Transformator</b>	<b>53 071</b>	<b>52 619</b>	<b>51 215</b>	<b>50 763</b>	<b>49 353</b>	<b>48 901</b>	<b>47 487</b>	<b>47 035</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	17	17	19	19	23	23	24	24

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	4 532	4 591	4 302	4 342	4 296	4 325	4 222	4 266
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	124	124	139	139	157	157	174	174
Kabelskåp	30	1 117	1 117	1 082	1 082	986	986	964	964
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	187	187	143	143	135	135	113	113
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	294	294	294	294	294	294	294	294
Mätare	10	163	413	636	852	1 102	1 328	1 578	1 786
Nätstation	40	1 098	1 113	1 085	1 088	1 097	1 102	1 087	1 090
Shuntreaktor	40	5	5	10	10	10	10	10	10
Styr- och kontrollutrustning	15	280	280	280	280	300	300	300	320
Ställverk utan sekundärapparater	40	648	648	648	648	648	648	648	648
Transformator	50	1 128	1 128	1 131	1 131	1 133	1 133	1 136	1 136

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	508	508	793	793	833	832	593	593
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	132	132	168	168	258	258	268	268
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	114	104	105	105	92	81	81	78
Markarbeten och byggnader med anknötning 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	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	145	145	40	71	53	72	50	59
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	146	146	175	173	172	172	190	188
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	9	9	10	10	12	12	12	12

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av avkastning per halvår							
<b>Kalkylränta</b>	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	2 401	2 458	2 396	2 427	2 358	2 375	2 324	2 357
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	19	19	20	20	21	21	21	21
Kabelskåp	340	336	321	317	303	299	287	283
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	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	25	25	21	21	18	18	15	15
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	191	191	185	185	178	178	172	172
Mätare	11	62	116	161	210	251	294	330
Nätstation	441	452	443	444	439	441	439	438
Shuntreaktor	4	4	8	8	8	8	8	8
Styr- och kontrollutrustning	55	54	49	48	50	49	43	49
Ställverk utan sekundärapparater	236	236	222	222	208	208	194	194
Transformator	573	568	553	548	533	528	513	508

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	11	11	17	17	18	18	13	13
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	6	6	6	6
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	2	2	2	2	2	2	2	2
Markarbeten och byggnader med anknäring 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	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	3	3	1	2	1	2	1	1
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3	3	4	4	4	4	4	4
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	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0



Tabell 2g. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	<b>Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning</b>							
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	7 451	7 567	7 509	7 579	7 505	7 550	7 151	7 228
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	143	143	159	159	177	177	195	195
Kabelskåp	1 593	1 589	1 574	1 570	1 553	1 549	1 525	1 521
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	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	329	319	271	271	247	235	211	208
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	485	485	479	479	472	472	466	466
Mätare	321	623	793	1 087	1 366	1 653	1 924	2 176
Nätstation	1 688	1 714	1 706	1 709	1 711	1 719	1 720	1 720
Shuntreaktor	10	10	19	19	19	19	18	18
Styr- och kontrollutrustning	335	334	329	328	350	349	343	369
Ställverk utan sekundärapparater	885	885	871	871	857	857	843	843
Transformator	1 710	1 705	1 694	1 689	1 678	1 673	1 661	1 656
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>14 950</b>	<b>15 373</b>	<b>15 405</b>	<b>15 760</b>	<b>15 935</b>	<b>16 252</b>	<b>16 057</b>	<b>16 400</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>30 324</b>		<b>31 165</b>		<b>32 187</b>		<b>32 457</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>	<b>126 132</b>							
Varav kostnad för avskrivning	91 086							
Varav kostnad för avkastning	35 046							

**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	21 656	21 177	21 274	23 879
Råvaror och förnödenheter	RR73120	159	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	11 906	13 888	15 249	15 636
Personalkostnader	RR73140	13 173	12 957	14 037	14 901
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>46 894</b>	<b>48 022</b>	<b>50 560</b>	<b>54 416</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-1 686	-1 732	-919	-1 783
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-3 873	-3 870	-3 698	-4 275
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-17 035	-16 555	-16 781	-18 806
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-43	-43	-41	-46
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-705	-709	-754	-752
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>-23 342</b>	<b>-22 909</b>	<b>-22 193</b>	<b>-25 662</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>23 552</b>	<b>25 113</b>	<b>28 367</b>	<b>28 754</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde	2013	16 965	15 868	15 363	11 354
Årets avskrivningar		1 350	1 371	1 489	1 649
Omvandlingsränta	3,92%				
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>2 015</b>	<b>1 993</b>	<b>2 091</b>	<b>2 094</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>25 567</b>	<b>27 106</b>	<b>30 458</b>	<b>30 848</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		28 147	29 304	32 061	31 639
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>		<b>30 288</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		30 288	30 288	30 288	30 288
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>		<b>121 151</b>			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,57%	2020	2021	2022	2023
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav</b>		<b>29 727</b>	<b>29 261</b>	<b>28 803</b>	<b>28 351</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>		<b>116 142</b>			

2019-100609-0019 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	4 808	4 904	5 017	5 102
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	23 921	23 921	23 921	23 921
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	46	46	46	46
Kostnader för myndighetsavgifter	754	754	754	754
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>29 529</b>	<b>29 625</b>	<b>29 738</b>	<b>29 823</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>118 715</b>			

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 360 989 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	126 132
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	116 142
	Opåverkbara kostnader
	118 715
Avbrottsersättning	0
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>360 989</b>