

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Olofströms Kraft Nät AB, REL00143

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen inte ska vara större än vad som behövs för att täcka kostnader för driften av en nätverksamhet som har likartade objektiva förutsättningar och bedrivs på ett ändamålsenligt och effektivt sätt. Dessutom ska intäktsramen täcka avskrivningar och ge en sådan avkastning på kapitalbasen som behövs för att i konkurrens med alternativa placeringar med motsvarande risk få tillgång till kapital för investeringar (5 kap. 1 § ellagen). 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.

$$\text{Intäktsram} = \begin{matrix} & \text{Kapitalkostnader} + \\ \text{Påverkbara kostnader efter effektiviseringskrav} + & \\ \text{Opåverkbara kostnader} + & \\ \text{Avbrottsersättning} & \end{matrix}$$

### Beräkning av intäktsram

#### Kapitalkostnader

Kapitalkostnader utgörs av två delar, dels kostnaden för förbrukning av de tillgångar som ingår i verksamheten (avskrivning), kostnaden för att ägare ska vara villiga att placera sitt kapital i företaget (avkastning).

Ei har beräknat kapitalkostnaden med real linjär metod utifrån företagens rapporterade uppgifter om anläggningstillgångar med grund i företagens utgående kapitalbas per den 31 december 2018. Därtill har företagens 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 fördelat på anläggningskategorier.

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.

Uppgifterna i tabellerna 1-2 anges i tusentals kronor (tkr) i 2018 års prisnivå.

**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	4 440	8 292	0	13 000	10 000	2 000	13 500	4 500	10 000	4 000	
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	-2 115	-3 005	-3 700	-3 600	-5 000	-5 000	-5 000	-5 000	-5 000	-5 000	
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	0	0	
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Mätare	1 047	0	-3 000	3 000	0	0	0	0	0	0	
Nätstation	614	999	-600	2 500	0	0	0	1 000	0	5 000	
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	2 472	0	0	7 000	0	7 000	0	0	0	6 000	
Transformator	0	0	0	0	0	0	0	6 000	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	634 361	634 361	638 801	647 093	647 093	660 093	670 093	672 093	685 593	690 093	700 093
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
Kabelskåp	67 231	67 231	67 231	67 231	67 231	67 231	67 231	67 231	67 231	67 231	67 231
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	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	0
Luftledning, områdeskoncession	118 051	118 051	115 936	112 930	109 230	105 630	100 630	95 630	90 630	85 630	80 630
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	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	31 024	31 024	31 024	31 024	31 024	31 024	31 024	31 024	31 024	31 024	31 024
Mätare	41 531	41 531	42 577	42 577	39 577	42 577	42 577	42 577	42 577	42 577	42 577
Nätstation	118 670	118 670	119 284	120 283	119 683	122 183	122 183	122 183	122 183	123 183	123 183
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	14 643	14 643	14 643	14 643	14 643	14 643	14 643	14 643	14 643	14 643	14 643
Ställverk utan sekundärapparater	78 983	78 983	81 455	81 455	81 455	88 455	88 455	95 455	95 455	95 455	95 455
Transformator	132 953	132 953	132 953	132 953	132 953	132 953	132 953	132 953	132 953	138 953	138 953
	<b>1 239 446</b>	<b>1 239 446</b>	<b>1 245 903</b>	<b>1 252 188</b>	<b>1 244 888</b>	<b>1 266 788</b>	<b>1 271 788</b>	<b>1 275 788</b>	<b>1 284 288</b>	<b>1 290 788</b>	<b>1 295 788</b>

**Tabell 2a Beräkning av kapitalkostnad (tkr), nuanskaffningsvärde**

	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>Annandledning, 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>
Annandledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Annandledning, områdeskoncession</b>	<b>604 458</b>	<b>604 458</b>	<b>610 818</b>	<b>620 818</b>	<b>621 532</b>	<b>635 032</b>	<b>634 325</b>	<b>644 325</b>
Annandledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	38 057	38 057	44 363	44 363	44 935	44 935	46 501	46 501
<b>Annandluftledning, 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>
Annandluftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>IT-system</b>	<b>2 000</b>	<b>2 000</b>	<b>2 000</b>	<b>2 000</b>	<b>2 000</b>	<b>2 000</b>	<b>2 000</b>	<b>2 000</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>44 279</b>	<b>44 279</b>	<b>43 039</b>	<b>43 039</b>	<b>41 066</b>	<b>41 066</b>	<b>39 733</b>	<b>39 733</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	7 922	7 922	7 659	7 659	8 518	8 518	8 084	8 084
<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>51 291</b>	<b>51 291</b>	<b>48 363</b>	<b>48 363</b>	<b>45 200</b>	<b>45 200</b>	<b>42 858</b>	<b>42 858</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	12 133	12 133	13 172	13 172	15 703	15 703	10 923	5 923
<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>25 065</b>	<b>25 065</b>	<b>25 065</b>	<b>25 065</b>	<b>25 065</b>	<b>25 065</b>	<b>25 065</b>	<b>25 065</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	5 959	5 959	5 959	5 959	5 959	5 959	5 959	5 959
<b>Mätare</b>	<b>8 323</b>	<b>8 323</b>	<b>11 161</b>	<b>15 944</b>	<b>15 944</b>	<b>21 039</b>	<b>21 039</b>	<b>25 338</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	4 091	4 091	796	2 013	1 380	2 284	2 122	2 606
<b>Nätstation</b>	<b>104 360</b>	<b>104 360</b>	<b>105 870</b>	<b>105 870</b>	<b>103 276</b>	<b>103 276</b>	<b>101 907</b>	<b>101 907</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	7 878	7 878	7 947	7 947	10 004	10 004	12 285	12 285
<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>5 511</b>	<b>5 511</b>	<b>4 815</b>	<b>4 815</b>	<b>4 815</b>	<b>4 815</b>	<b>4 667</b>	<b>4 667</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	1 572	1 572	2 267	2 267	695	695	844	844
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>57 341</b>	<b>57 341</b>	<b>62 376</b>	<b>62 376</b>	<b>69 036</b>	<b>69 036</b>	<b>69 008</b>	<b>69 008</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	22 110	22 110	24 018	24 018	24 255	24 255	24 124	24 124
<b>Transformator</b>	<b>112 867</b>	<b>112 867</b>	<b>110 773</b>	<b>110 773</b>	<b>109 664</b>	<b>109 664</b>	<b>114 831</b>	<b>114 831</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	18 557	18 557	20 616	20 616	21 179	21 179	21 840	21 840

**Tabell 2b Beräkning av kapitalkostnad (tkr), åldersjusterat nuanskaffningsvärde**

	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>Annann 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>
Annann ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Annann ledning, områdeskoncession</b>	<b>372 694</b>	<b>371 187</b>	<b>373 605</b>	<b>382 097</b>	<b>373 388</b>	<b>385 181</b>	<b>378 958</b>	<b>386 980</b>
Annann ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	689	689	802	802	802	802	832	832
<b>Annann 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>
Annann luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>IT-system</b>	<b>1 800</b>	<b>1 800</b>	<b>1 600</b>	<b>1 600</b>	<b>1 400</b>	<b>1 400</b>	<b>1 200</b>	<b>1 200</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>24 806</b>	<b>24 606</b>	<b>23 330</b>	<b>23 130</b>	<b>21 895</b>	<b>21 696</b>	<b>20 526</b>	<b>20 327</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	232	232	225	225	253	253	242	242
<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>17 518</b>	<b>17 494</b>	<b>15 986</b>	<b>15 962</b>	<b>14 777</b>	<b>14 753</b>	<b>13 646</b>	<b>13 623</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	269	269	293	293	351	351	243	139
<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>7 640</b>	<b>7 599</b>	<b>7 139</b>	<b>7 098</b>	<b>6 638</b>	<b>6 597</b>	<b>6 136</b>	<b>6 095</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	115	115	112	112	110	110	108	108
<b>Mätare</b>	<b>4 338</b>	<b>3 713</b>	<b>6 506</b>	<b>11 880</b>	<b>11 390</b>	<b>16 286</b>	<b>15 795</b>	<b>20 182</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	346	346	68	178	124	197	184	230
<b>Nätstation</b>	<b>62 111</b>	<b>61 762</b>	<b>62 077</b>	<b>61 729</b>	<b>59 430</b>	<b>59 082</b>	<b>57 848</b>	<b>57 500</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	177	177	179	179	228	228	279	279
<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>3 115</b>	<b>2 933</b>	<b>2 748</b>	<b>2 566</b>	<b>2 427</b>	<b>2 245</b>	<b>2 106</b>	<b>1 924</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	92	92	131	131	41	41	48	48
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>27 609</b>	<b>27 360</b>	<b>33 175</b>	<b>32 927</b>	<b>38 616</b>	<b>38 367</b>	<b>36 890</b>	<b>36 641</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	489	489	525	525	520	520	507	507
<b>Transformator</b>	<b>42 901</b>	<b>42 507</b>	<b>40 643</b>	<b>40 249</b>	<b>38 428</b>	<b>38 034</b>	<b>42 234</b>	<b>41 840</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	342	342	376	376	382	382	389	389

Tabell 2c Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avskrivning

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	6 045	6 045	6 108	6 208	6 215	6 350	6 343	6 443
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	100	100	100	100	100	100	100	100
Kabelskåp	30	738	738	717	717	684	684	662	662
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	641	641	605	605	565	565	536	536
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	251	251	251	251	251	251	251	251
Mätare	10	416	416	558	797	797	1 052	1 052	1 267
Nätstation	40	1 304	1 304	1 323	1 323	1 291	1 291	1 274	1 274
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	184	184	161	161	161	161	156	156
Ställverk utan sekundärapparater	40	717	717	780	780	863	863	863	863
Transformator	50	1 129	1 129	1 108	1 108	1 097	1 097	1 148	1 148

**Tabell 2d Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avskrivning för successiv revideringskomponent**

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	345	345	401	401	401	401	416	416
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	116	116	113	113	127	127	121	121
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	135	135	147	147	176	176	121	69
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	57	57	56	56	55	55	54	54
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	173	173	34	89	62	99	92	115
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	89	89	90	90	114	114	139	139
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	46	46	65	65	20	20	24	24
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	244	244	263	263	260	260	253	253
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	171	171	188	188	191	191	195	195

**Tabell 2e Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avkastning**

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av avkastning per halvår							
<b>Kalkylränta</b>	3,39%		3,39%		3,39%		3,39%	
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	6 317	6 292	6 333	6 477	6 329	6 529	6 423	6 559
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	31	31	27	27	24	24	20	20
Kabelskåp	420	417	395	392	371	368	348	345
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	297	297	271	271	250	250	231	231
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	130	129	121	120	113	112	104	103
Mätare	74	63	110	201	193	276	268	342
Nätstation	1 053	1 047	1 052	1 046	1 007	1 001	981	975
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	53	50	47	43	41	38	36	33
Ställverk utan sekundärapparater	468	464	562	558	655	650	625	621
Transformator	727	720	689	682	651	645	716	709



Tabell 2f Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avkastning successiv revideringskomponent

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
<b>Kalkylränta</b>	3,39%		3,39%		3,39%		3,39%	
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	14	14	14	14
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	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	5	5	5	5	6	6	4	2
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
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	6	6	1	3	2	3	3	4
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3	3	3	3	4	4	5	5
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	2	2	2	2	1	1	1	1
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	8	8	9	9	9	9	9	9
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	6	6	6	6	6	6	7	7

Tabell 2g Beräkning av kapitalkostnad (tkr), total kapitalkostnad

	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	12 718	12 693	12 855	13 099	12 959	13 294	13 197	13 433
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	131	131	127	127	124	124	120	120
Kabelskåp	1 278	1 275	1 229	1 226	1 186	1 183	1 135	1 132
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	1 077	1 077	1 027	1 027	997	997	893	838
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
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	439	439	430	429	420	420	411	410
Mätare	668	658	703	1 091	1 054	1 430	1 415	1 728
Nätstation	2 449	2 443	2 468	2 462	2 416	2 410	2 399	2 393
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	284	281	275	272	223	220	216	213
Ställverk utan sekundärapparater	1 437	1 433	1 613	1 609	1 786	1 782	1 750	1 746
Transformator	2 032	2 026	1 991	1 984	1 946	1 939	2 065	2 059
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>22 515</b>	<b>22 454</b>	<b>22 719</b>	<b>23 326</b>	<b>23 112</b>	<b>23 798</b>	<b>23 600</b>	<b>24 071</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>44 969</b>		<b>46 045</b>		<b>46 909</b>		<b>47 671</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>					<b>185 595</b>			
Varav kostnad för avskrivning					107 497			
Varav kostnad för avkastning					78 098			

**Löpande kostnader**

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

***Företagets 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 lokalnät; faktorprisindex för lokalnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart,
- 2 nätkoncessionshavare med regionnät; faktorprisindex för regionnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart,
- 3 ett transmissionsnätsföretag; faktorprisindex transmissionsnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart.

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

**Tabell 3 Påverkbara kostnader (tkr)**

Kostnader		2014	2015	2016	2017
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	27 742	26 999	28 897	29 672
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	21 205	21 296	21 041	21 379
Personalkostnader	RR73140	0	0	0	0
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>48 947</b>	<b>48 295</b>	<b>49 938</b>	<b>51 051</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	-5 396	-4 322	-5 350	-3 825
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-21 482	-21 812	-22 690	-25 008
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-75	-74	-16	0
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-789	-791	-841	-839
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		-2	0	0	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
<b>Summa avgår</b>		<b>-27 744</b>	<b>-26 999</b>	<b>-28 897</b>	<b>-29 672</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>21 203</b>	<b>21 296</b>	<b>21 041</b>	<b>21 379</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde	2013	1 611	1 358	924	1 185
Årets avskrivningar			504	435	275
	Omvandlingsränta	5,39%			
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>591</b>	<b>508</b>	<b>325</b>	<b>395</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>21 794</b>	<b>21 804</b>	<b>21 366</b>	<b>21 774</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		<b>23 993</b>	<b>23 572</b>	<b>22 490</b>	<b>22 332</b>
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>		<b>23 097</b>			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		<b>0</b>			
		2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		<b>23 097</b>	<b>23 097</b>	<b>23 097</b>	<b>23 097</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>		<b>92 388</b>			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav</b>		<b>22 866</b>	<b>22 637</b>	<b>22 411</b>	<b>22 187</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>		<b>90 101</b>			

2024-101518-0004 2024-06-20

### Företagets 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 Opåverkbara kostnader (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2020	2021	2022	2023
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	3 850	4 875	5 000	5 100
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	32 900	35 203	37 668	40 304
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	75	75	80	80
Kostnader för myndighetsavgifter	840	840	840	840
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>37 665</b>	<b>40 993</b>	<b>43 588</b>	<b>46 324</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>168 570</b>			

### Företagets kostnader för avbrottsersättning

Företaget har redovisat kostnader för avbrottsersättning vilka framgår av tabell 5 nedan.

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 444 303 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	185 595
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	90 101
	Opåverkbara kostnader
	168 570
Avbrottsersättning (12-24 timmar)	37
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>444 303</b>