

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Skellefteå Kraft Elnät AB, RELO0824

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	0	65 607	0	69 175	-3 568	65 607	0	65 607	0	65 607	
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	124	953	124	953	0	1 078	124	953	124	953	
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	6 901	-61 177	6 901	-61 177	6 185	-60 461	6 901	-61 177	6 901	-61 177	
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	855	0	0	0	-1 267	0	0	0	0	0	
Mätare	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Nätstation	0	6 888	945	5 943	0	6 888	0	6 888	0	6 888	
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Styr- och kontrollutrustning	1 485	1 025	1 025	1 025	1 025	1 025	1 025	1 025	1 025	1 025	
Ställverk utan sekundärapparater	1 835	-5 411	0	0	-2 360	0	0	0	0	0	
Transformator	-4 229	-417	0	-417	-3 673	-973	0	-417	0	-417	
<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	2 347 345	2 347 345	2 347 345	2 412 952	2 412 952	2 482 127	2 478 559	2 544 166	2 544 166	2 609 773	2 609 773
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	2 602	2 602	2 602	2 602	2 602	2 602	2 602	2 602	2 602	2 602	2 602
Kabelskåp	144 485	144 485	144 609	145 562	145 687	146 640	146 640	147 717	147 842	148 795	148 920
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	1 539 410	1 539 410	1 546 311	1 485 134	1 492 035	1 430 858	1 437 043	1 376 582	1 383 484	1 322 306	1 329 208
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	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	85 678	85 678	86 533	86 533	86 533	86 533	85 266	85 266	85 266	85 266	85 266
Mätare	187 820	187 820	187 820	187 820	187 820	187 820	187 820	187 820	187 820	187 820	187 820
Nätstation	574 461	574 461	574 461	581 349	582 294	588 237	588 237	595 125	595 125	602 013	602 013
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	32 718	32 718	34 203	35 228	36 253	37 277	38 302	39 327	40 352	41 377	42 402
Ställverk utan sekundärapparater	303 728	303 728	305 563	300 152	300 152	300 152	297 792	297 792	297 792	297 792	297 792
Transformator	644 906	644 906	640 677	640 260	640 260	639 843	636 170	635 197	635 197	634 781	634 781
	5 863 153	5 863 153	5 870 123	5 877 592	5 886 587	5 902 089	5 898 431	5 911 595	5 919 645	5 932 524	5 940 575

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

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskningsvärde 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>2 078 946</b>	<b>2 078 946</b>	<b>2 135 256</b>	<b>2 135 256</b>	<b>2 191 564</b>	<b>2 191 564</b>	<b>2 242 101</b>	<b>2 242 101</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	17 426	17 426	29 728	26 160	35 042	35 042	49 366	49 366
<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	2 602	2 602	2 602	2 602	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>81 728</b>	<b>81 852</b>	<b>80 290</b>	<b>80 290</b>	<b>79 833</b>	<b>79 957</b>	<b>79 363</b>	<b>79 487</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	19 707	19 707	13 347	13 347	12 705	12 705	11 313	11 313
<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>961 538</b>	<b>993 849</b>	<b>959 697</b>	<b>991 291</b>	<b>952 707</b>	<b>985 018</b>	<b>959 905</b>	<b>992 215</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	330 654	330 654	203 199	203 199	300 604	275 195	279 705	279 705
<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>86 533</b>	<b>86 533</b>	<b>82 733</b>	<b>82 733</b>	<b>82 733</b>	<b>82 733</b>	<b>82 733</b>	<b>82 733</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	3 800	2 533	2 533	2 533	2 533	2 533
<b>Mätare</b>	<b>137 635</b>	<b>146 815</b>	<b>155 228</b>	<b>163 513</b>	<b>171 624</b>	<b>179 863</b>	<b>187 799</b>	<b>187 820</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	24 359	24 359	1 639	1 960	1 584	1 951	21	0
<b>Nätstation</b>	<b>417 121</b>	<b>420 410</b>	<b>415 316</b>	<b>417 660</b>	<b>405 082</b>	<b>407 426</b>	<b>400 572</b>	<b>402 917</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	139 112	139 112	140 309	140 309	155 968	155 968	160 972	160 972
<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>27 747</b>	<b>28 772</b>	<b>27 360</b>	<b>28 384</b>	<b>26 956</b>	<b>27 981</b>	<b>27 410</b>	<b>28 435</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	3 723	3 723	4 929	4 929	6 424	6 424	6 486	6 486
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>238 831</b>	<b>238 831</b>	<b>216 574</b>	<b>216 574</b>	<b>208 366</b>	<b>208 366</b>	<b>207 363</b>	<b>207 363</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	25 404	25 404	44 896	43 287	49 447	49 447	47 642	47 642
<b>Transformator</b>	<b>530 484</b>	<b>530 484</b>	<b>520 365</b>	<b>523 069</b>	<b>517 914</b>	<b>520 061</b>	<b>513 201</b>	<b>515 349</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	86 938	86 938	89 544	83 167	86 330	84 182	86 193	84 045

**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>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>1 145 280</b>	<b>1 143 544</b>	<b>1 173 878</b>	<b>1 172 143</b>	<b>1 201 350</b>	<b>1 199 615</b>	<b>1 227 696</b>	<b>1 225 961</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	317	317	555	487	659	659	938	938
<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	237	237	217	217	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>43 404</b>	<b>43 256</b>	<b>41 757</b>	<b>41 481</b>	<b>40 158</b>	<b>40 006</b>	<b>38 575</b>	<b>38 419</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	559	559	391	391	372	372	334	334
<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>466 447</b>	<b>493 701</b>	<b>474 719</b>	<b>500 449</b>	<b>483 037</b>	<b>508 694</b>	<b>491 530</b>	<b>516 379</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	7 139	7 139	4 636	4 636	6 631	6 123	6 197	6 197
<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>40 304</b>	<b>40 181</b>	<b>38 573</b>	<b>38 450</b>	<b>36 919</b>	<b>36 795</b>	<b>35 264</b>	<b>35 141</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	75	50	49	49	48	48
<b>Mätare</b>	<b>107 400</b>	<b>111 859</b>	<b>116 537</b>	<b>119 020</b>	<b>121 849</b>	<b>123 432</b>	<b>125 321</b>	<b>124 455</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	2 037	2 037	142	172	138	169	2	0
<b>Nätstation</b>	<b>191 463</b>	<b>194 258</b>	<b>192 337</b>	<b>194 105</b>	<b>193 256</b>	<b>194 965</b>	<b>194 431</b>	<b>196 081</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3 103	3 103	3 121	3 121	3 462	3 462	3 560	3 560
<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>14 832</b>	<b>15 080</b>	<b>15 032</b>	<b>15 211</b>	<b>15 257</b>	<b>15 369</b>	<b>15 510</b>	<b>15 553</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	221	221	296	296	382	382	379	379
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>115 405</b>	<b>114 380</b>	<b>109 434</b>	<b>108 409</b>	<b>104 020</b>	<b>102 995</b>	<b>98 811</b>	<b>97 785</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	561	561	1 037	998	1 135	1 135	1 079	1 079
<b>Transformator</b>	<b>203 446</b>	<b>204 862</b>	<b>198 409</b>	<b>200 381</b>	<b>193 653</b>	<b>195 015</b>	<b>188 947</b>	<b>190 265</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 578	1 578	1 628	1 504	1 543	1 502	1 532	1 492

**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	20 789	20 789	21 353	21 353	21 916	21 916	22 421	22 421
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	1 362	1 364	1 338	1 338	1 331	1 333	1 323	1 325
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	12 019	12 423	11 996	12 391	11 909	12 313	11 999	12 403
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	865	865	827	827	827	827	827	827
Mätare	10	6 882	7 341	7 761	8 176	8 581	8 993	9 390	9 391
Nätstation	40	5 214	5 255	5 191	5 221	5 064	5 093	5 007	5 036
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	925	959	912	946	899	933	914	948
Ställverk utan sekundärapparater	40	2 985	2 985	2 707	2 707	2 605	2 605	2 592	2 592
Transformator	50	5 305	5 305	5 204	5 231	5 179	5 201	5 132	5 153

**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	158	158	278	243	329	329	469	469
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	118	118	108	108	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	280	280	196	196	186	186	167	167
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	3 569	3 569	2 318	2 318	3 315	3 061	3 099	3 099
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	0	0	37	25	24	24	24	24
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	1 018	1 018	71	86	69	85	1	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	1 552	1 552	1 560	1 560	1 731	1 731	1 780	1 780
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	110	110	148	148	191	191	190	190
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	280	280	519	499	568	568	540	540
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	789	789	814	752	772	751	766	746

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	19 412	19 383	19 897	19 868	20 363	20 333	20 809	20 780
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	736	733	708	703	681	678	654	651
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	7 906	8 368	8 046	8 483	8 187	8 622	8 331	8 753
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	683	681	654	652	626	624	598	596
Mätare	1 820	1 896	1 975	2 017	2 065	2 092	2 124	2 110
Nätstation	3 245	3 293	3 260	3 290	3 276	3 305	3 296	3 324
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	251	256	255	258	259	261	263	264
Ställverk utan sekundärapparater	1 956	1 939	1 855	1 838	1 763	1 746	1 675	1 657
Transformator	3 448	3 472	3 363	3 396	3 282	3 306	3 203	3 225



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	5	5	9	8	11	11	16	16
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	4	4	4	4	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	9	9	7	7	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	121	121	79	79	112	104	105	105
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	1	1	1	1	1	1
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	35	35	2	3	2	3	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	53	53	53	53	59	59	60	60
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	4	4	5	5	6	6	6	6
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	10	10	18	17	19	19	18	18
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	27	27	28	25	26	25	26	25

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	40 366	40 336	41 537	41 472	42 619	42 590	43 715	43 686
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	122	122	112	112	0	0	0	0
Kabelskåp	2 387	2 386	2 248	2 244	2 204	2 203	2 149	2 149
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	23 616	24 482	22 439	23 271	23 524	24 100	23 534	24 359
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	1 548	1 546	1 520	1 505	1 478	1 476	1 450	1 448
Mätare	9 755	10 290	9 810	10 282	10 718	11 173	11 515	11 501
Nätstation	10 063	10 152	10 065	10 124	10 129	10 187	10 143	10 200
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	1 290	1 329	1 320	1 357	1 355	1 391	1 373	1 408
Ställverk utan sekundärapparater	5 231	5 214	5 098	5 061	4 955	4 937	4 825	4 807
Transformator	9 569	9 593	9 408	9 405	9 259	9 283	9 126	9 150
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>103 949</b>	<b>105 451</b>	<b>103 558</b>	<b>104 831</b>	<b>106 241</b>	<b>107 340</b>	<b>107 830</b>	<b>108 707</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>209 399</b>		<b>208 389</b>		<b>213 580</b>		<b>216 537</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>	<b>847 906</b>							
Varav kostnad för avskrivning	522 233							
Varav kostnad för avkastning	325 673							

**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	131 547	124 540	134 410	129 853
Råvaror och förnödenheter	RR73120	13 658	19 045	39 233	34 612
Övriga externa kostnader	RR73130	59 424	53 485	48 376	42 109
Personalkostnader	RR73140	70 143	71 946	50 783	55 931
Övriga rörelsekostnader	RR73180	2 173	53	83	3 331
<b>Summa Kostnader</b>		<b>276 945</b>	<b>269 069</b>	<b>272 885</b>	<b>265 836</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-19 913	-19 123	-6 492	-12 595
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-24 093	-21 142	-21 838	-17 364
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-102 818	-98 699	-107 356	-107 449
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-747	-771	-986	-898
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-3 889	-3 928	-4 230	-4 142
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		-4 595	-5 280	-5 732	-6 066
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		-629	-609	-469	-100
<b>Summa avgår</b>		<b>-156 684</b>	<b>-149 552</b>	<b>-147 103</b>	<b>-148 614</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>120 261</b>	<b>119 517</b>	<b>125 782</b>	<b>117 222</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde		13 794	10 590	11 290	15 561
Årets avskrivningar			603	632	720
Omvandlingsränta	5,39%				
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>1 346</b>	<b>1 203</b>	<b>1 329</b>	<b>1 958</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>121 607</b>	<b>120 720</b>	<b>127 111</b>	<b>119 180</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		<b>133 880</b>	<b>130 508</b>	<b>133 801</b>	<b>122 236</b>
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>		<b>130 106</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		130 106	130 106	130 106	130 106
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>		<b>520 424</b>			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav</b>		<b>128 805</b>	<b>127 517</b>	<b>126 242</b>	<b>124 979</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>		<b>507 543</b>			

2024-101530-0002 2024-06-10

### 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	16 034	16 160	16 288	16 417
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	111 970	116 395	120 854	125 350
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	1 815	1 878	1 941	2 004
Kostnader för myndighetsavgifter	4 178	4 225	4 273	4 321
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>133 997</b>	<b>138 658</b>	<b>143 356</b>	<b>148 092</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>		<b>564 103</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 1 919 802 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	847 906
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	507 543
	Opåverkbara kostnader
	564 103
Avbrottsersättning (12-24 timmar)	251
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>1 919 802</b>