

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Telge Nät AB, REL00186

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	
	Företagens 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	8 586	8 586	8 586	8 586	8 586	8 586	8 586	8 586	8 586	8 586
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	295	295	295	295	295	295	295	295	295	295
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	-2 360	-2 360	-2 360	-2 360	-2 360	-2 360	-2 360	-2 360	-2 360	-2 360
Markarbeten och byggnader med anknäring 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	2 372	3 579	6 180	14 409	0	0	0	0
Mätare	1 177	1 302	1 241	1 302	1 241	1 302	1 177	3 862	1 177	1 302
Nätstation	678	678	678	678	678	678	678	678	678	678
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	484	0	-484	2 552	0	0	598	0
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	-6 208	-1 125	-3 301	11 023	0	0	-82	0
Transformator	847	847	4 742	1 147	11 948	13 355	847	847	-363	847
<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	1 493 612	1 493 612	1 502 198	1 510 784	1 519 369	1 527 955	1 536 541	1 545 127	1 553 713	1 562 299
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	836	836	836	836	836	836	836	836	836	836
Kabelskåp	134 579	134 579	134 874	135 168	135 463	135 758	136 052	136 347	136 642	136 936
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	126 494	126 494	124 134	121 774	119 414	117 054	114 695	112 335	109 975	107 615
Markarbeten och byggnader med anknäring 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	66 198	66 198	66 198	66 198	68 570	72 149	78 329	92 738	92 738	92 738
Mätare	157 852	157 852	159 029	160 331	161 573	162 875	164 117	165 419	166 596	170 458
Nätstation	287 326	287 326	288 004	288 881	289 359	290 037	290 714	291 392	292 070	292 748
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	27 529	27 529	27 529	27 529	28 013	28 013	27 529	30 081	30 081	30 081
Ställverk utan sekundärapparater	106 891	106 891	106 891	106 891	100 683	99 558	96 257	107 280	107 280	107 280
Transformator	238 193	238 193	239 040	239 887	244 630	245 776	257 724	271 079	271 926	272 724
	2 639 508	2 639 508	2 648 732	2 658 080	2 667 910	2 680 011	2 702 794	2 752 634	2 761 857	2 773 764
										2 782 293

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>1 312 875</b>	<b>1 321 461</b>	<b>1 274 398</b>	<b>1 282 984</b>	<b>1 254 994</b>	<b>1 263 579</b>	<b>1 245 088</b>	<b>1 253 674</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	186 618	186 618	236 266	236 266	272 580	272 580	291 199	291 199
<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>836</b>	<b>836</b>	<b>836</b>	<b>836</b>	<b>836</b>	<b>836</b>	<b>836</b>	<b>836</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>97 981</b>	<b>98 924</b>	<b>97 682</b>	<b>98 626</b>	<b>97 027</b>	<b>97 971</b>	<b>95 218</b>	<b>95 636</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	36 634	35 985	34 814	34 166	35 150	34 501	35 164	35 042
<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>70 629</b>	<b>70 686</b>	<b>65 738</b>	<b>65 794</b>	<b>65 009</b>	<b>62 649</b>	<b>16 045</b>	<b>13 685</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	36 219	34 192	30 218	27 801	25 928	25 928	66 770	66 770
<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>65 222</b>	<b>67 594</b>	<b>66 260</b>	<b>72 440</b>	<b>86 849</b>	<b>86 849</b>	<b>75 331</b>	<b>75 331</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	976	976	5 889	5 889	5 889	5 889	17 407	17 407
<b>Mätare</b>	<b>51 885</b>	<b>53 751</b>	<b>49 023</b>	<b>57 417</b>	<b>53 437</b>	<b>97 939</b>	<b>142 703</b>	<b>150 503</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	66 902	66 278	14 929	13 627	18 932	16 567	15 011	20 419
<b>Nätstation</b>	<b>248 114</b>	<b>250 803</b>	<b>247 442</b>	<b>250 131</b>	<b>249 851</b>	<b>251 049</b>	<b>248 846</b>	<b>249 524</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	34 013	32 002	32 719	30 708	30 867	30 347	31 054	31 054
<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>20 948</b>	<b>22 574</b>	<b>23 040</b>	<b>23 654</b>	<b>25 993</b>	<b>25 993</b>	<b>25 896</b>	<b>27 609</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	1 692	1 081	1 177	96	309	309	309	309
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>69 060</b>	<b>77 200</b>	<b>82 790</b>	<b>86 577</b>	<b>91 416</b>	<b>91 416</b>	<b>89 429</b>	<b>95 146</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	37 081	22 733	12 709	5 621	11 804	11 804	13 706	7 907
<b>Transformator</b>	<b>221 651</b>	<b>226 394</b>	<b>225 707</b>	<b>237 654</b>	<b>241 772</b>	<b>242 619</b>	<b>242 172</b>	<b>241 809</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	18 201	18 201	20 034	20 034	29 272	29 272	30 103	30 103

Tabell 2b. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Åldersjusterat nuanskningsvärde 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>713 835</b>	<b>724 393</b>	<b>715 554</b>	<b>725 310</b>	<b>716 898</b>	<b>724 879</b>	<b>715 183</b>	<b>721 155</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	3 450	3 450	4 383	4 383	5 016	5 016	5 322	5 322
<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>431</b>	<b>361</b>	<b>348</b>	<b>278</b>	<b>264</b>	<b>194</b>	<b>181</b>	<b>110</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>47 858</b>	<b>48 214</b>	<b>46 480</b>	<b>46 804</b>	<b>45 111</b>	<b>45 403</b>	<b>43 764</b>	<b>43 982</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	1 111	1 091	1 038	1 018	1 028	1 009	1 018	1 014
<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>10 770</b>	<b>10 799</b>	<b>9 118</b>	<b>9 145</b>	<b>7 585</b>	<b>7 467</b>	<b>5 711</b>	<b>5 432</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	798	755	680	625	570	570	1 570	1 570
<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>26 502</b>	<b>28 804</b>	<b>34 397</b>	<b>40 458</b>	<b>53 661</b>	<b>53 418</b>	<b>51 924</b>	<b>51 681</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	18	18	114	114	112	112	336	336
<b>Mätare</b>	<b>22 078</b>	<b>21 629</b>	<b>20 681</b>	<b>27 768</b>	<b>35 016</b>	<b>76 308</b>	<b>119 126</b>	<b>126 711</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	5 640	5 589	1 294	1 195	1 690	1 485	1 252	1 759
<b>Nätstation</b>	<b>154 108</b>	<b>155 909</b>	<b>153 282</b>	<b>155 016</b>	<b>152 473</b>	<b>154 041</b>	<b>151 245</b>	<b>151 703</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	774	729	749	700	692	680	692	692
<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>13 779</b>	<b>14 399</b>	<b>14 668</b>	<b>14 071</b>	<b>16 297</b>	<b>15 045</b>	<b>14 564</b>	<b>15 025</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	104	66	68	6	19	19	19	19
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>32 106</b>	<b>39 881</b>	<b>46 035</b>	<b>49 252</b>	<b>58 775</b>	<b>58 111</b>	<b>56 490</b>	<b>62 213</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	776	477	273	128	276	276	317	178
<b>Transformator</b>	<b>114 218</b>	<b>124 576</b>	<b>127 484</b>	<b>139 036</b>	<b>148 901</b>	<b>149 079</b>	<b>146 325</b>	<b>154 180</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	345	345	374	374	548	548	556	556

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	13 129	13 215	12 744	12 830	12 550	12 636	12 451	12 537
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	42	42	42	42	42	42	42	42
Kabelskåp	30	1 633	1 649	1 628	1 644	1 617	1 633	1 587	1 594
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	883	884	822	822	813	783	201	171
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	652	676	663	724	868	868	753	753
Mätare	10	2 594	2 688	2 451	2 871	2 672	4 897	7 135	7 525
Nätstation	40	3 101	3 135	3 093	3 127	3 123	3 138	3 111	3 119
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	698	752	768	788	866	866	863	920
Ställverk utan sekundärapparater	40	863	965	1 035	1 082	1 143	1 143	1 118	1 189
Transformator	50	2 217	2 264	2 257	2 377	2 418	2 426	2 422	2 418

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	1 725	1 725	2 191	2 191	2 508	2 508	2 661	2 661
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	555	545	519	509	514	504	509	507
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	399	378	340	312	285	285	785	785
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	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	9	9	57	57	56	56	168	168
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	2 820	2 794	647	597	845	742	626	880
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	387	364	374	350	346	340	346	346
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	52	33	34	3	9	9	9	9
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	388	238	136	64	138	138	158	89
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	172	172	187	187	274	274	278	278

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
<b>Kalkylränta</b>	2,16%		Beräkning av avkastning per halvår				2,16%	
	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	7 709	7 823	7 728	7 833	7 742	7 829	7 724	7 788
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	5	4	4	3	3	2	2	1
Kabelskåp	517	521	502	505	487	490	473	475
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	116	117	98	99	82	81	62	59
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	286	311	371	437	580	577	561	558
Mätare	238	234	223	300	378	824	1 287	1 368
Nätstation	1 664	1 684	1 655	1 674	1 647	1 664	1 633	1 638
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	149	156	158	152	176	162	157	162
Ställverk utan sekundärapparater	347	431	497	532	635	628	610	672
Transformator	1 234	1 345	1 377	1 502	1 608	1 610	1 580	1 665

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	37	37	47	47	54	54	57	57
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	12	12	11	11	11	11	11	11
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	9	8	7	7	6	6	17	17
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	0	0	1	1	1	1	4	4
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	61	60	14	13	18	16	14	19
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	8	8	8	8	7	7	7	7
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	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	8	5	3	1	3	3	3	2
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	4	4	4	4	6	6	6	6



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	22 600	22 800	22 711	22 902	22 854	23 027	22 893	23 043
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	46	46	46	45	45	44	44	43
Kabelskåp	2 717	2 727	2 660	2 669	2 629	2 639	2 580	2 587
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	1 407	1 386	1 267	1 240	1 186	1 155	1 064	1 032
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	948	996	1 093	1 220	1 505	1 503	1 486	1 483
Mätare	5 714	5 776	3 336	3 781	3 913	6 480	9 061	9 792
Nätstation	5 161	5 191	5 131	5 158	5 124	5 149	5 098	5 111
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	900	942	961	943	1 052	1 038	1 030	1 092
Ställverk utan sekundärapparater	1 606	1 639	1 671	1 680	1 918	1 911	1 890	1 952
Transformator	3 626	3 785	3 825	4 069	4 306	4 316	4 286	4 367
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>44 726</b>	<b>45 288</b>	<b>42 701</b>	<b>43 708</b>	<b>44 533</b>	<b>47 261</b>	<b>49 432</b>	<b>50 504</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>90 014</b>		<b>86 408</b>		<b>91 795</b>		<b>99 936</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>					<b>368 153</b>			
Varav kostnad för avskrivning					261 009			
Varav kostnad för avkastning					107 144			

**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	65 028	64 792	64 202	64 483
Råvaror och förnödenheter	RR73120	882	668	1 581	615
Övriga externa kostnader	RR73130	34 553	34 612	32 225	33 682
Personalkostnader	RR73140	30 713	30 538	27 906	30 701
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>131 176</b>	<b>130 610</b>	<b>125 914</b>	<b>129 481</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-9 021	-8 944	-10 166	-11 630
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-9 790	-9 786	-9 125	-9 363
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-52 433	-52 205	-52 046	-52 053
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-5	-1	-1	-6
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-2 800	-2 800	-3 030	-3 061
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	-173
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
<b>Summa avgär</b>		<b>-74 049</b>	<b>-73 736</b>	<b>-74 368</b>	<b>-76 286</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>57 127</b>	<b>56 874</b>	<b>51 546</b>	<b>53 195</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde	2013	3 807	3 250	6 942	7 927
Årets avskrivningar			3 698	3 647	4 294
Omvandlingsränta	3,92%				4 193
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>3 847</b>	<b>3 774</b>	<b>4 566</b>	<b>4 504</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>60 974</b>	<b>60 648</b>	<b>56 112</b>	<b>57 699</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
<b>Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå</b>		<b>67 128</b>	<b>65 566</b>	<b>59 065</b>	<b>59 178</b>
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>			<b>62 734</b>		
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden			<b>15 504</b>		
		<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		<b>66 610</b>	<b>66 610</b>	<b>66 610</b>	<b>66 610</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>		<b>266 441</b>			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav</b>		<b>65 944</b>	<b>65 285</b>	<b>64 632</b>	<b>63 986</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>		<b>259 846</b>			

### 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	11 797	11 915	12 034	12 154
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	55 350	55 610	55 890	56 140
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	25	25	25	25
Kostnader för myndighetsavgifter	3 142	3 166	3 190	3 215
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>70 314</b>	<b>70 716</b>	<b>71 139</b>	<b>71 534</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>283 703</b>			

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 911 702 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	368 153
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	Opåverkbara kostnader
	259 846
	283 703
Avbrottsersättning	0
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>911 702</b>