

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### E.ON Elnät Stockholm AB, REL00571

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	27 032	34 145	26 221	33 236	26 714	33 974	19 474	34 479	19 093	33 803
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	3 853	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	2 933	3 705	2 845	3 607	2 899	3 687	2 113	3 742	2 072	3 668
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	2 250	2 841	2 182	2 766	2 223	2 827	1 621	2 869	1 589	2 813
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	1 316	1 662	1 276	1 618	1 300	1 654	948	1 678	929	1 646
Mätare	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	4 785	6 044	4 641	5 883	4 728	6 014	3 447	6 103	3 379	5 983
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	428	541	416	527	423	538	309	546	303	536
Ställverk utan sekundärapparater	1 897	2 396	1 840	2 332	1 874	2 384	1 366	2 419	1 340	2 372
Transformator	3 813	4 816	3 698	4 688	3 768	4 792	2 747	4 863	2 693	4 768
<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	4 092 534	4 092 534	4 119 566	4 153 711	4 179 932	4 213 168	4 239 882	4 273 856	4 293 331	4 327 810
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	37 557	37 557	37 557	41 410	41 410	41 410	41 410	41 410	41 410	41 410
Kabelskåp	394 564	394 564	397 498	401 203	404 048	407 655	410 554	414 241	416 354	420 095
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	301 037	301 037	303 287	306 128	308 310	311 076	313 299	316 127	317 747	320 617
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	202 173	202 173	203 489	205 152	206 428	208 046	209 346	211 000	211 948	213 627
Mätare	394 330	394 330	394 330	394 330	394 330	394 330	394 330	394 330	394 330	394 330
Nätstation	734 967	734 967	739 752	745 796	750 437	756 320	761 049	767 062	770 509	776 612
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	80 886	80 886	81 314	81 855	82 271	82 797	83 221	83 759	84 068	84 614
Ställverk utan sekundärapparater	293 179	293 179	295 075	297 471	299 311	301 643	303 517	305 901	307 267	309 687
Transformator	583 084	583 084	586 897	591 713	595 411	600 099	603 867	608 659	611 406	616 269
	7 114 311	7 114 311	7 158 765	7 218 769	7 261 889	7 316 545	7 360 475	7 416 345	7 448 370	7 505 071
										7 536 468

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>3 563 123</b>	<b>3 609 947</b>	<b>3 585 230</b>	<b>3 632 933</b>	<b>3 628 883</b>	<b>3 663 659</b>	<b>3 628 822</b>	<b>3 662 916</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	581 695	564 712	622 079	601 090	637 121	621 820	688 891	673 889
<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>29 047</b>	<b>29 047</b>	<b>27 949</b>	<b>27 949</b>	<b>27 930</b>	<b>27 930</b>	<b>26 692</b>	<b>26 429</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	863	863	1 117	1 117	1 117	1 117	1 257	1 519
<b>Kabelskåp</b>	<b>196 125</b>	<b>200 571</b>	<b>193 880</b>	<b>198 410</b>	<b>195 583</b>	<b>198 885</b>	<b>197 718</b>	<b>200 955</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	54 325	54 325	59 264	59 264	59 342	59 342	55 267	55 267
<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>225 776</b>	<b>229 185</b>	<b>230 636</b>	<b>234 109</b>	<b>232 729</b>	<b>235 261</b>	<b>236 915</b>	<b>239 397</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	50 184	50 184	51 494	51 494	46 488	46 488	48 006	48 006
<b>Markarbeten och byggnader med anknypning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Markarbeten och byggnader med anknypning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Markarbeten och byggnader, områdeskoncession</b>	<b>183 267</b>	<b>185 547</b>	<b>179 845</b>	<b>182 167</b>	<b>168 554</b>	<b>170 247</b>	<b>173 244</b>	<b>174 904</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	12 206	12 206	20 796	20 796	36 091	35 346	34 027	33 297
<b>Mätare</b>	<b>130 510</b>	<b>138 721</b>	<b>141 042</b>	<b>145 828</b>	<b>150 541</b>	<b>154 908</b>	<b>184 828</b>	<b>245 454</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	186 295	186 295	17 542	20 705	12 088	15 512	14 041	17 053
<b>Nätstation</b>	<b>588 261</b>	<b>596 549</b>	<b>585 048</b>	<b>593 492</b>	<b>589 064</b>	<b>595 220</b>	<b>575 435</b>	<b>581 470</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	138 069	138 069	137 969	137 969	149 452	149 452	171 690	171 690
<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>29 646</b>	<b>30 388</b>	<b>31 329</b>	<b>32 085</b>	<b>32 846</b>	<b>33 397</b>	<b>34 286</b>	<b>34 826</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	6 740	6 740	3 729	3 729	3 929	3 929	287	287
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>233 288</b>	<b>236 574</b>	<b>222 447</b>	<b>225 794</b>	<b>224 727</b>	<b>227 167</b>	<b>225 716</b>	<b>228 108</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	58 436	58 436	75 375	73 902	59 086	59 086	61 294	61 294
<b>Transformator</b>	<b>515 013</b>	<b>521 617</b>	<b>518 933</b>	<b>525 661</b>	<b>521 821</b>	<b>526 726</b>	<b>511 045</b>	<b>515 854</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	77 905	74 999	82 721	79 761	89 276	87 117	107 817	105 701

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>1 807 390</b>	<b>1 848 172</b>	<b>1 842 301</b>	<b>1 883 026</b>	<b>1 878 968</b>	<b>1 905 812</b>	<b>1 902 737</b>	<b>1 928 203</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	10 658	10 381	11 404	11 056	11 654	11 399	12 598	12 345
<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>18 225</b>	<b>18 066</b>	<b>15 320</b>	<b>15 161</b>	<b>12 526</b>	<b>12 367</b>	<b>9 733</b>	<b>9 573</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	72	72	101	101	93	93	114	138
<b>Kabelskåp</b>	<b>93 295</b>	<b>96 766</b>	<b>96 839</b>	<b>100 245</b>	<b>100 666</b>	<b>102 694</b>	<b>103 295</b>	<b>105 148</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	1 594	1 594	1 752	1 752	1 754	1 754	1 638	1 638
<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>116 081</b>	<b>119 091</b>	<b>118 168</b>	<b>121 156</b>	<b>120 293</b>	<b>122 254</b>	<b>121 490</b>	<b>123 338</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 116	1 116	1 131	1 131	1 036	1 036	1 057	1 057
<b>Markarbeten och byggnader med anknypning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Markarbeten och byggnader med anknypning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Markarbeten och byggnader, områdeskoncession</b>	<b>62 217</b>	<b>64 449</b>	<b>63 720</b>	<b>65 950</b>	<b>65 399</b>	<b>66 953</b>	<b>66 718</b>	<b>68 205</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	229	229	393	393	688	675	639	626
<b>Mätare</b>	<b>81 301</b>	<b>83 800</b>	<b>84 471</b>	<b>85 887</b>	<b>86 265</b>	<b>87 044</b>	<b>113 140</b>	<b>172 492</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	15 614	15 614	1 505	1 792	1 056	1 343	1 228	1 500
<b>Nätstation</b>	<b>269 143</b>	<b>275 763</b>	<b>273 230</b>	<b>279 798</b>	<b>277 786</b>	<b>281 855</b>	<b>280 113</b>	<b>283 907</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3 051	3 051	3 088	3 088	3 318	3 318	3 828	3 828
<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>18 843</b>	<b>18 729</b>	<b>18 549</b>	<b>18 400</b>	<b>18 178</b>	<b>17 773</b>	<b>17 515</b>	<b>17 063</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	400	400	219	219	220	220	17	17
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>84 068</b>	<b>87 129</b>	<b>85 685</b>	<b>88 726</b>	<b>87 728</b>	<b>89 778</b>	<b>88 869</b>	<b>90 811</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 295	1 295	1 686	1 657	1 355	1 355	1 395	1 395
<b>Transformator</b>	<b>227 856</b>	<b>233 621</b>	<b>232 531</b>	<b>238 288</b>	<b>237 438</b>	<b>241 237</b>	<b>240 591</b>	<b>244 195</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 481	1 429	1 560	1 507	1 669	1 630	2 012	1 974

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	35 631	36 099	35 852	36 329	36 289	36 637	36 288	36 629
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	1 452	1 452	1 397	1 397	1 397	1 397	1 335	1 321
Kabelskåp	30	3 269	3 343	3 231	3 307	3 260	3 315	3 295	3 349
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	2 822	2 865	2 883	2 926	2 909	2 941	2 961	2 992
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	1 833	1 855	1 798	1 822	1 686	1 702	1 732	1 749
Mätare	10	6 525	6 936	7 052	7 291	7 527	7 745	9 241	12 273
Nätstation	40	7 353	7 457	7 313	7 419	7 363	7 440	7 193	7 268
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	988	1 013	1 044	1 069	1 095	1 113	1 143	1 161
Ställverk utan sekundärapparater	40	2 916	2 957	2 781	2 822	2 809	2 840	2 821	2 851
Transformator	50	5 150	5 216	5 189	5 257	5 218	5 267	5 110	5 159

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	5 329	5 190	5 702	5 528	5 827	5 699	6 299	6 172
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	36	36	51	51	47	47	57	69
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	797	797	876	876	877	877	819	819
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	558	558	566	566	518	518	528	528
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	114	114	197	197	344	337	319	313
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	7 807	7 807	752	896	528	672	614	750
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	1 526	1 526	1 544	1 544	1 659	1 659	1 914	1 914
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	200	200	110	110	110	110	9	9
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	648	648	843	828	677	677	698	698
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	740	715	780	753	834	815	1 006	987

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av avkastning per halvår							
Kalkylränta	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	19 520	19 960	19 897	20 337	20 293	20 583	20 550	20 825
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	197	195	165	164	135	134	105	103
Kabelskåp	1 008	1 045	1 046	1 083	1 087	1 109	1 116	1 136
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	1 254	1 286	1 276	1 308	1 299	1 320	1 312	1 332
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	672	696	688	712	706	723	721	737
Mätare	878	905	912	928	932	940	1 222	1 863
Nätstation	2 907	2 978	2 951	3 022	3 000	3 044	3 025	3 066
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	204	202	200	199	196	192	189	184
Ställverk utan sekundärapparater	908	941	925	958	947	970	960	981
Transformator	2 461	2 523	2 511	2 574	2 564	2 605	2 598	2 637

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	115	112	123	119	126	123	136	133
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	1	1	1	1	1	1	1	1
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	17	17	19	19	19	19	18	18
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	12	12	12	12	11	11	11	11
Markarbeten och byggnader med anknäytning 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	4	4	7	7	7	7
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	169	169	16	19	11	15	13	16
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	33	33	33	33	36	36	41	41
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	2	2	2	2	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	14	14	18	18	15	15	15	15
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	16	15	17	16	18	18	22	21



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	60 595	61 362	61 574	62 314	62 534	63 042	63 273	63 760
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	1 686	1 684	1 615	1 613	1 579	1 578	1 498	1 495
Kabelskåp	5 091	5 202	5 172	5 284	5 243	5 320	5 248	5 322
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	4 646	4 721	4 737	4 813	4 738	4 790	4 813	4 864
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	2 622	2 668	2 687	2 735	2 743	2 770	2 779	2 805
Mätare	15 379	15 817	8 733	9 135	8 998	9 372	11 091	14 902
Nätstation	11 819	11 994	11 841	12 018	12 058	12 179	12 174	12 290
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	1 396	1 420	1 357	1 380	1 403	1 417	1 341	1 354
Ställverk utan sekundärapparater	4 486	4 560	4 567	4 627	4 449	4 501	4 494	4 545
Transformator	8 367	8 469	8 497	8 600	8 635	8 705	8 737	8 804
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>116 087</b>	<b>117 898</b>	<b>110 781</b>	<b>112 518</b>	<b>112 381</b>	<b>113 675</b>	<b>115 447</b>	<b>120 141</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>233 984</b>		<b>223 299</b>		<b>226 056</b>		<b>235 588</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>					<b>918 927</b>			
Varav kostnad för avskrivning					666 611			
Varav kostnad för avkastning					252 316			



### 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	182 929	178 850	180 723	171 684
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	117 096	110 864	110 712	120 587
Personalkostnader	RR73140	0	0	0	0
Övriga rörelsekostnader	RR73180	1 240	1 342	745	1 307
<b>Summa Kostnader</b>		<b>301 265</b>	<b>291 056</b>	<b>292 180</b>	<b>293 578</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	-32 875	-28 479	-24 727	-24 461
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-143 140	-143 372	-148 440	-139 347
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-54	-85	-104	-300
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-6 860	-6 914	-7 452	-7 576
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		-1 438	-1 667	-1 660	-1 838
<b>Summa avgår</b>		<b>-184 367</b>	<b>-180 517</b>	<b>-182 383</b>	<b>-173 522</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>116 898</b>	<b>110 539</b>	<b>109 797</b>	<b>120 056</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde	2013	24 715	26 376	27 040	27 165
Årets avskrivningar			29	24	0
Omvandlingsränta	3,92%				
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>998</b>	<b>1 058</b>	<b>1 060</b>	<b>1 065</b>
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		10 371	10 054	9 987	10 265
<b>Totala påverkbara kostnader</b>		<b>128 267</b>	<b>121 651</b>	<b>120 844</b>	<b>131 386</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		141 211	131 515	127 204	134 755
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>		<b>133 671</b>			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		43 675			
		2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		144 590	144 590	144 590	144 590
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>		<b>578 360</b>			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		143 144	141 713	140 295	138 892
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>		<b>564 045</b>			

2019-10-15  
2019-100555-0041

### 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	29 196	30 733	33 044	33 044
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	147 680	141 195	141 195	141 195
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	340	497	651	802
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	1 861	1 861	1 861	1 861
Kostnader för myndighetsavgifter	7 576	7 576	7 576	7 576
Kostnader för nätkapacitetsreserv	6 248	7 484	8 757	10 068
<b>Summa</b>	<b>192 901</b>	<b>189 346</b>	<b>193 084</b>	<b>194 546</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>769 877</b>			

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 2 252 848 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	918 927
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	564 045
	Opåverkbara kostnader
	769 877
Avbrottsersättning	0
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>2 252 848</b>