

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Öresundskraft AB, REL00904

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen ska täcka skäligena 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 2a. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning							
<b>Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
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>	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
<b>Annan ledning, områdeskoncession</b>	<b>2 596 826</b>	<b>2 631 003</b>	<b>2 595 878</b>	<b>2 609 375</b>	<b>2 583 044</b>	<b>2 592 852</b>	<b>2 579 042</b>	<b>2 588 851</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	524 400	524 400	557 527	557 527	571 988	571 988	576 752	576 752
<b>Annan luftledning, linjekoncession</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
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>6 508</b>	<b>6 508</b>	<b>3 329</b>	<b>3 329</b>	<b>3 329</b>	<b>3 329</b>	<b>3 329</b>	<b>3 329</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	7 864	7 864	11 043	11 043	3 179	3 179	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>221 196</b>	<b>222 123</b>	<b>215 563</b>	<b>216 489</b>	<b>212 622</b>	<b>213 548</b>	<b>209 782</b>	<b>210 708</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	21 030	21 030	26 364	26 364	28 445	28 445	31 031	31 031
<b>Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
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>	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
<b>Luftledning, områdeskoncession</b>	<b>60 719</b>	<b>60 719</b>	<b>55 227</b>	<b>55 227</b>	<b>50 763</b>	<b>50 763</b>	<b>47 511</b>	<b>47 511</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	29 698	29 698	24 902	24 902	28 353	28 353	28 792	28 792
<b>Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
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>237 981</b>	<b>237 981</b>	<b>225 675</b>	<b>230 230</b>	<b>230 230</b>	<b>244 055</b>	<b>208 078</b>	<b>225 811</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	35 282	35 282	47 588	47 588	47 588	47 588	73 109	73 109
<b>Mätare</b>	<b>78 891</b>	<b>108 511</b>	<b>131 963</b>	<b>158 333</b>	<b>184 462</b>	<b>209 958</b>	<b>237 775</b>	<b>255 306</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	128 187	128 187	22 493	25 743	12 831	16 955	12 590	4 960
<b>Nätstation</b>	<b>411 567</b>	<b>418 593</b>	<b>416 585</b>	<b>423 610</b>	<b>424 778</b>	<b>431 804</b>	<b>428 883</b>	<b>435 908</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	64 616	60 997	63 780	60 161	59 701	56 082	55 483	51 864
<b>Shuntreaktor</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Styr- och kontrollutrustning</b>	<b>60 982</b>	<b>66 554</b>	<b>63 108</b>	<b>67 978</b>	<b>62 345</b>	<b>62 345</b>	<b>66 726</b>	<b>68 751</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	14 414	14 414	18 200	18 200	23 515	23 515	9 793	9 793
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>330 612</b>	<b>342 379</b>	<b>339 912</b>	<b>370 963</b>	<b>366 795</b>	<b>366 795</b>	<b>387 436</b>	<b>394 320</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	76 316	76 316	63 786	63 786	61 288	61 288	47 031	47 031
<b>Transformator</b>	<b>557 255</b>	<b>558 140</b>	<b>549 320</b>	<b>590 615</b>	<b>575 862</b>	<b>576 748</b>	<b>536 939</b>	<b>544 067</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	63 934	63 934	78 303	78 303	79 632	79 632	122 696	122 696

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>1 305 273</b>	<b>1 342 734</b>	<b>1 326 464</b>	<b>1 342 220</b>	<b>1 313 743</b>	<b>1 325 198</b>	<b>1 316 747</b>	<b>1 327 664</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	9 561	9 561	10 087	10 087	10 272	10 272	10 305	10 305
<b>Annan luftledning, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>IT-system</b>	<b>2 176</b>	<b>1 843</b>	<b>1 525</b>	<b>1 192</b>	<b>1 192</b>	<b>860</b>	<b>860</b>	<b>527</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	715	715	944	944	265	265	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>107 937</b>	<b>108 058</b>	<b>102 416</b>	<b>102 506</b>	<b>97 083</b>	<b>97 143</b>	<b>91 848</b>	<b>91 877</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	631	631	797	797	857	857	928	928
<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>14 899</b>	<b>14 896</b>	<b>13 381</b>	<b>13 378</b>	<b>12 001</b>	<b>11 997</b>	<b>10 731</b>	<b>10 728</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	639	639	558	558	634	634	644	644
<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>126 723</b>	<b>126 005</b>	<b>121 963</b>	<b>125 800</b>	<b>122 005</b>	<b>135 021</b>	<b>130 389</b>	<b>147 036</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	660	660	889	889	873	873	1 357	1 357
<b>Mätare</b>	<b>47 679</b>	<b>73 567</b>	<b>98 991</b>	<b>121 917</b>	<b>144 996</b>	<b>165 285</b>	<b>185 751</b>	<b>201 330</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10 806	10 806	1 921	2 216	1 120	1 470	1 094	428
<b>Nätstation</b>	<b>203 096</b>	<b>208 909</b>	<b>206 858</b>	<b>212 496</b>	<b>210 495</b>	<b>215 957</b>	<b>213 928</b>	<b>219 214</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 435	1 360	1 423	1 346	1 330	1 251	1 252	1 171
<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>40 055</b>	<b>44 853</b>	<b>42 753</b>	<b>45 999</b>	<b>43 415</b>	<b>41 467</b>	<b>44 111</b>	<b>44 246</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	897	897	1 085	1 085	1 359	1 359	562	562
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>164 709</b>	<b>175 859</b>	<b>168 210</b>	<b>198 350</b>	<b>190 763</b>	<b>189 076</b>	<b>221 330</b>	<b>226 527</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 631	1 631	1 363	1 363	1 305	1 305	1 067	1 067
<b>Transformator</b>	<b>239 756</b>	<b>240 003</b>	<b>235 217</b>	<b>275 854</b>	<b>265 515</b>	<b>264 918</b>	<b>265 399</b>	<b>271 026</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 209	1 209	1 469	1 469	1 478	1 478	2 296	2 296

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	25 968	26 310	25 959	26 094	25 830	25 929	25 790	25 889
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	325	325	166	166	166	166	166	166
Kabelskåp	30	3 687	3 702	3 593	3 608	3 544	3 559	3 496	3 512
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	759	759	690	690	635	635	594	594
Markarbeten och byggnader med anknytning 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	2 380	2 380	2 257	2 302	2 302	2 441	2 081	2 258
Mätare	10	3 945	5 426	6 598	7 917	9 223	10 498	11 889	12 765
Nätstation	40	5 145	5 232	5 207	5 295	5 310	5 398	5 361	5 449
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	2 033	2 218	2 104	2 266	2 078	2 078	2 224	2 292
Ställverk utan sekundärapparater	40	4 133	4 280	4 249	4 637	4 585	4 585	4 843	4 929
Transformator	50	5 573	5 581	5 493	5 906	5 759	5 767	5 369	5 441



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	4 781	4 781	5 044	5 044	5 136	5 136	5 153	5 153
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	357	357	472	472	132	132	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	315	315	399	399	429	429	464	464
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	319	319	279	279	317	317	322	322
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	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	330	330	445	445	436	436	679	679
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	5 403	5 403	960	1 108	560	735	547	214
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	718	680	712	673	665	626	626	586
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	449	449	542	542	680	680	281	281
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	816	816	681	681	653	653	534	534
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	604	604	734	734	739	739	1 148	1 148

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av avkastning per halvår							
<b>Kalkylränta</b>	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	14 097	14 502	14 326	14 496	14 188	14 312	14 221	14 339
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	24	20	16	13	13	9	9	6
Kabelskåp	1 166	1 167	1 106	1 107	1 048	1 049	992	992
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	161	161	145	144	130	130	116	116
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	1 369	1 361	1 317	1 359	1 318	1 458	1 408	1 588
Mätare	515	795	1 069	1 317	1 566	1 785	2 006	2 174
Nätstation	2 193	2 256	2 234	2 295	2 273	2 332	2 310	2 368
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	433	484	462	497	469	448	476	478
Ställverk utan sekundärapparater	1 779	1 899	1 817	2 142	2 060	2 042	2 390	2 446
Transformator	2 589	2 592	2 540	2 979	2 868	2 861	2 866	2 927

Tabell 2f. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till							
<b>Kalkylränta</b>	<b>2,16%</b>		<b>2,16%</b>		<b>2,16%</b>		<b>2,16%</b>	
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	103	103	109	109	111	111	111	111
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	8	8	10	10	3	3	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	7	7	9	9	9	9	10	10
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	7	7	6	6	7	7	7	7
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	7	7	10	10	9	9	15	15
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	117	117	21	24	12	16	12	5
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	16	15	15	15	14	14	14	13
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	10	10	12	12	15	15	6	6
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	18	18	15	15	14	14	12	12
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	13	13	16	16	16	16	25	25



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	44 949	45 695	45 437	45 742	45 266	45 488	45 275	45 491
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	714	710	665	662	315	311	176	172
Kabelskåp	5 175	5 191	5 106	5 123	5 030	5 046	4 962	4 978
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	1 246	1 246	1 120	1 120	1 088	1 088	1 039	1 039
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	4 085	4 078	4 028	4 115	4 066	4 345	4 182	4 539
Mätare	9 979	11 740	8 648	10 365	11 361	13 034	14 454	15 158
Nätstation	8 071	8 183	8 168	8 278	8 262	8 369	8 311	8 415
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	2 924	3 161	3 119	3 317	3 241	3 220	2 988	3 057
Ställverk utan sekundärapparater	6 745	7 012	6 762	7 475	7 312	7 294	7 779	7 921
Transformator	8 779	8 791	8 784	9 636	9 381	9 384	9 408	9 540
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>92 667</b>	<b>95 808</b>	<b>91 838</b>	<b>95 832</b>	<b>95 322</b>	<b>97 578</b>	<b>98 574</b>	<b>100 311</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>188 476</b>		<b>187 670</b>		<b>192 900</b>		<b>198 884</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>					<b>767 931</b>			
Varav kostnad för avskrivning					558 507			
Varav kostnad för avkastning					209 423			

### 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 stamnätsföretag; 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	144 567	140 359	145 670	152 150
Råvaror och förnödenheter	RR73120	556	2 130	781	36
Övriga externa kostnader	RR73130	99 997	101 898	122 551	136 039
Personalkostnader	RR73140	30 181	31 097	32 853	40 312
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>275 301</b>	<b>275 484</b>	<b>301 855</b>	<b>328 537</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-6 023	-6 890	-7 853	-7 302
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-24 259	-22 467	-22 812	-21 204
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-107 531	-105 698	-108 113	-117 642
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-7 041	-6 426	-8 560	-7 022
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-5 736	-5 768	-6 185	-6 282
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		-28	-570	0	-12
Avbrottsersättning till kund, över 24 timmar		0	0	0	0
Avbrottsersättning till kund, högst 24 timmar		-114	0	0	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
<b>Summa avgär</b>		<b>-150 732</b>	<b>-147 819</b>	<b>-153 523</b>	<b>-159 464</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>124 569</b>	<b>127 665</b>	<b>148 332</b>	<b>169 073</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde	2013	7 868	9 406	9 528	9 309
Årets avskrivningar			380	522	541
Omvandlingsränta	3,92%				
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>688</b>	<b>891</b>	<b>914</b>	<b>915</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>125 257</b>	<b>128 556</b>	<b>149 246</b>	<b>169 988</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		137 898	138 979	157 102	174 347
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>		<b>152 081</b>			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		0			
		2020	2021	2022	2023
		2014	2015	2016	2017
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		152 081	152 081	152 081	152 081
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>		<b>608 325</b>			
		2020	2021	2022	2023
Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:	1,12%	2016	2017	2018	2019
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav</b>		<b>150 371</b>	<b>148 680</b>	<b>147 008</b>	<b>145 354</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>		<b>591 413</b>			

Rättelse  
enl. 36 § FL  
19 06 26  
h  
Tony Rosén



### 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	25 204	25 204	25 886	25 886
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	145 900	147 000	148 100	149 200
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	7 210	7 210	7 210	7 210
Kostnader för myndighetsavgifter	6 424	6 463	6 506	6 548
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>184 738</b>	<b>185 877</b>	<b>187 702</b>	<b>188 844</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>747 161</b>			

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 2 106 505 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	767 931
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	591 413
	Opåverkbara kostnader
	747 161
Avbrottsersättning	0
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>2 106 505</b>