

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Övik Energi Nät AB, REL00257

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	
	<b>Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (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	2 160	2 160	1 800	1 000	1 600	1 600	1 200	1 200	1 200	1 200
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	300	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	350	350	350	350	700	0	350	350	350	350
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknäytning 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	1 000	0	500	0	500	0	500	0	500
Mätare	0	200	1 500	1 500	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
Nätstation	900	900	900	900	700	700	700	700	700	700
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	400	400	0	600	0	600	0	600	0	600
Ställverk utan sekundärapparater	0	3 150	1 800	1 600	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800
Transformator	225	0	250	225	200	200	200	200	200	200
	<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	431 292	431 292	433 452	435 612	437 412	438 412	440 012	441 612	442 812	444 012
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	472	472	472	772	772	772	772	772	772	772
Kabelskåp	40 447	40 447	40 797	41 147	41 497	41 847	42 547	42 897	43 247	43 597
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	12 015	12 015	12 015	12 015	12 015	12 015	12 015	12 015	12 015	12 015
Markarbeten och byggnader med anknäytning 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	84 163	84 163	84 163	85 163	85 163	85 663	85 663	86 163	86 163	86 663
Mätare	29 162	29 162	29 162	29 362	30 862	32 362	34 362	36 362	38 362	40 362
Nätstation	69 884	69 884	70 784	71 684	72 584	73 484	74 184	74 884	75 584	76 284
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	27 175	27 175	27 575	27 975	27 975	28 575	28 575	29 175	29 175	29 775
Ställverk utan sekundärapparater	102 720	102 720	102 720	105 870	107 670	109 270	111 070	112 870	114 670	116 470
Transformator	77 542	77 542	77 767	77 767	78 017	78 242	78 442	78 642	78 842	79 042
	874 873	874 873	878 908	887 368	893 968	900 643	907 643	915 043	921 293	928 643
										934 893

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

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning							
<b>Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>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>372 705</b>	<b>374 505</b>	<b>366 977</b>	<b>368 977</b>	<b>362 775</b>	<b>364 275</b>	<b>359 467</b>	<b>360 967</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	62 274	62 274	70 802	70 402	75 181	74 881	78 325	78 025
<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>772</b>	<b>772</b>	<b>772</b>	<b>772</b>	<b>772</b>	<b>772</b>	<b>772</b>	<b>772</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>23 665</b>	<b>24 015</b>	<b>22 777</b>	<b>23 477</b>	<b>22 598</b>	<b>22 948</b>	<b>22 766</b>	<b>23 116</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	9 866	9 866	10 386	10 386	9 556	9 556	7 806	7 806
<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>4 971</b>	<b>4 971</b>	<b>4 941</b>	<b>4 941</b>	<b>4 911</b>	<b>4 911</b>	<b>3 427</b>	<b>3 427</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 337	1 337	1 189	1 189	1 068	1 068	2 552	2 552
<b>Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Markarbeten och byggnader, områdeskoncession</b>	<b>63 062</b>	<b>63 062</b>	<b>63 562</b>	<b>63 562</b>	<b>64 062</b>	<b>64 062</b>	<b>61 714</b>	<b>61 714</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	2 848	2 848
<b>Mätare</b>	<b>2 402</b>	<b>3 902</b>	<b>5 057</b>	<b>7 057</b>	<b>9 057</b>	<b>11 057</b>	<b>13 057</b>	<b>15 043</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	3 651	3 651	579	579	345	345	0	14
<b>Nätstation</b>	<b>51 740</b>	<b>52 740</b>	<b>51 217</b>	<b>52 217</b>	<b>51 635</b>	<b>52 635</b>	<b>50 889</b>	<b>51 889</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	13 090	12 990	13 547	13 247	13 126	12 826	15 207	14 907
<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>10 077</b>	<b>10 077</b>	<b>10 157</b>	<b>10 157</b>	<b>10 668</b>	<b>10 668</b>	<b>8 208</b>	<b>8 208</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	266	266	609	609	609	609	3 669	3 669
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>89 860</b>	<b>91 860</b>	<b>93 860</b>	<b>95 860</b>	<b>97 860</b>	<b>100 860</b>	<b>103 860</b>	<b>106 860</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	14 522	14 322	13 922	13 722	13 522	12 322	8 476	7 276
<b>Transformator</b>	<b>61 569</b>	<b>61 819</b>	<b>61 184</b>	<b>61 434</b>	<b>61 458</b>	<b>61 708</b>	<b>61 768</b>	<b>62 018</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	13 807	13 807	14 668	14 618	14 794	14 744	14 883	14 833

**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>154 893</b>	<b>156 650</b>	<b>151 415</b>	<b>153 160</b>	<b>148 075</b>	<b>149 280</b>	<b>143 819</b>	<b>144 995</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 123	1 123	1 271	1 263	1 346	1 341	1 395	1 390
<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>583</b>	<b>536</b>	<b>506</b>	<b>459</b>	<b>429</b>	<b>382</b>	<b>352</b>	<b>304</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>11 651</b>	<b>11 932</b>	<b>11 562</b>	<b>12 182</b>	<b>11 503</b>	<b>11 749</b>	<b>11 450</b>	<b>11 684</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	289	289	304	304	279	279	228	228
<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>1 576</b>	<b>1 573</b>	<b>1 452</b>	<b>1 448</b>	<b>1 328</b>	<b>1 325</b>	<b>1 205</b>	<b>1 202</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	30	30	27	27	24	24	60	60
<b>Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Markarbeten och byggnader, områdeskoncession</b>	<b>19 306</b>	<b>19 306</b>	<b>18 545</b>	<b>18 545</b>	<b>17 773</b>	<b>17 773</b>	<b>16 992</b>	<b>16 992</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	56	56
<b>Mätare</b>	<b>1 582</b>	<b>2 997</b>	<b>4 342</b>	<b>6 107</b>	<b>7 836</b>	<b>9 401</b>	<b>10 930</b>	<b>12 296</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	306	306	51	51	29	29	0	1
<b>Nätstation</b>	<b>22 586</b>	<b>23 520</b>	<b>23 292</b>	<b>24 201</b>	<b>24 012</b>	<b>24 896</b>	<b>24 721</b>	<b>25 580</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	285	283	300	293	292	285	338	331
<b>Shuntreaktor</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Styr- och kontrollutrustning</b>	<b>5 680</b>	<b>5 594</b>	<b>5 608</b>	<b>5 522</b>	<b>5 531</b>	<b>5 445</b>	<b>5 419</b>	<b>5 334</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	15	15	37	37	36	36	225	225
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>33 558</b>	<b>35 558</b>	<b>35 311</b>	<b>37 261</b>	<b>36 965</b>	<b>39 865</b>	<b>40 518</b>	<b>43 343</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	318	314	298	294	284	256	172	146
<b>Transformator</b>	<b>27 293</b>	<b>27 383</b>	<b>26 561</b>	<b>26 646</b>	<b>25 838</b>	<b>25 917</b>	<b>25 109</b>	<b>25 183</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	258	258	271	270	268	268	266	265

**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	3 727	3 745	3 670	3 690	3 628	3 643	3 595	3 610
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	39	39	39	39	39	39	39	39
Kabelskåp	30	394	400	380	391	377	382	379	385
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	62	62	62	62	61	61	43	43
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	631	631	636	636	641	641	617	617
Mätare	10	120	195	253	353	453	553	653	752
Nätstation	40	647	659	640	653	645	658	636	649
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	336	336	339	339	356	356	274	274
Ställverk utan sekundärapparater	40	1 123	1 148	1 173	1 198	1 223	1 261	1 298	1 336
Transformator	50	616	618	612	614	615	617	618	620

**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	562	562	635	632	673	671	697	695
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	145	145	152	152	139	139	114	114
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	15	15	14	14	12	12	30	30
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	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	0	0	0	0	0	0	28	28
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	153	153	25	25	14	14	0	1
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	143	142	150	147	146	142	169	165
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	8	8	19	19	18	18	113	113
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	159	157	149	147	142	128	86	73
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	129	129	135	135	134	134	133	132

**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	2 625	2 655	2 566	2 596	2 510	2 530	2 438	2 458
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	9	9	8	7	6	6	5
Kabelskåp	197	202	196	206	195	199	194	198
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	27	27	25	25	23	22	20	20
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	327	327	314	314	301	301	288	288
Mätare	27	51	74	104	133	159	185	208
Nätstation	383	399	395	410	407	422	419	434
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	96	95	95	94	94	92	92	90
Ställverk utan sekundärapparater	569	603	599	632	627	676	687	735
Transformator	463	464	450	452	438	439	426	427



**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	19	19	22	21	23	23	24	24
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	5	5	5	5	5	5	4	4
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1	1	0	0	0	0	1	1
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	0	0	0	0	1	1
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	5	5	1	1	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	5	5	5	5	5	5	6	6
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	0	0	1	1	1	1	4	4
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	5	5	5	5	5	4	3	2
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	4	4	5	5	5	5	5	4

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	6 933	6 981	6 893	6 939	6 834	6 866	6 754	6 786
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	49	48	47	46	46	45	45	44
Kabelskåp	741	752	733	755	716	726	691	701
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	105	105	100	100	96	96	94	94
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	958	958	950	950	942	942	934	934
Mätare	305	404	353	483	601	727	838	961
Nätstation	1 177	1 204	1 190	1 215	1 203	1 227	1 230	1 253
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	440	439	453	452	468	467	482	481
Ställverk utan sekundärapparater	1 857	1 913	1 926	1 982	1 996	2 069	2 074	2 146
Transformator	1 212	1 216	1 202	1 205	1 191	1 195	1 181	1 184
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>13 776</b>	<b>14 019</b>	<b>13 847</b>	<b>14 126</b>	<b>14 093</b>	<b>14 360</b>	<b>14 322</b>	<b>14 583</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>27 795</b>		<b>27 973</b>		<b>28 453</b>		<b>28 906</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>	<b>113 127</b>							
Varav kostnad för avskrivning	74 456							
Varav kostnad för avkastning	38 671							

**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	15 667	14 762	18 492	19 973
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	15 044	16 750	16 195	17 344
Personalkostnader	RR73140	10 946	10 387	11 352	11 177
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>41 657</b>	<b>41 899</b>	<b>46 039</b>	<b>48 494</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-796	-1 162	-2 299	-2 070
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-2 695	-2 443	-2 535	-2 569
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-12 457	-11 766	-14 064	-15 519
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	0	-1 324	-1 320
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-515	-553	-569	-565
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		0	0	0	0
<b>Summa avgår</b>		<b>-16 463</b>	<b>-15 924</b>	<b>-20 791</b>	<b>-22 043</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>25 194</b>	<b>25 975</b>	<b>25 248</b>	<b>26 451</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde		3 348	2 714	2 159	1 646
Årets avskrivningar			612	534	411
	Omvandlingsränta	5,39%			526
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>792</b>	<b>680</b>	<b>527</b>	<b>615</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>25 986</b>	<b>26 655</b>	<b>25 775</b>	<b>27 066</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
<b>Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå</b>		<b>28 609</b>	<b>28 817</b>	<b>27 132</b>	<b>27 760</b>
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>			<b>28 079</b>		
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden			<b>0</b>		
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023</b>					
		<b>28 079</b>	<b>28 079</b>	<b>28 079</b>	<b>28 079</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>			<b>112 317</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>27 798</b>	<b>27 521</b>	<b>27 245</b>	<b>26 973</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>			<b>109 537</b>		

### 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	2 975	3 146	3 186	3 227
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	14 200	14 800	15 000	15 200
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	1 320	1 320	1 320	1 320
Kostnader för myndighetsavgifter	600	600	600	600
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>19 095</b>	<b>19 866</b>	<b>20 106</b>	<b>20 347</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>79 414</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 302 078 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	113 127	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	109 537
	Opåverkbara kostnader	79 414
Avbrottsersättning (12-24 timmar)	0	
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>302 078</b>	