

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Sundsvall Elnät AB, REL00178

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen inte ska vara större än vad som behövs för att täcka kostnader för driften av en nätverksamhet som har likartade objektiva förutsättningar och bedrivs på ett ändamålsenligt och effektivt sätt. Dessutom ska intäktsramen täcka avskrivningar och ge en sådan avkastning på kapitalbasen som behövs för att i konkurrens med alternativa placeringar med motsvarande risk få tillgång till kapital för investeringar (5 kap. 1 § ellagen). De kostnader som avses vid beräkning av intäktsram är i huvudsak kostnader för kapital samt löpande kostnader. Energimarknadsinspektionen (Ei) har beräknat intäktsramen genom att använda formeln nedan.

$$\text{Intäktsram} = \begin{matrix} & \text{Kapitalkostnader} + \\ \text{Påverkbara kostnader efter effektiviseringskrav} + & \\ \text{Opåverkbara kostnader} + & \\ \text{Avbrottsersättning} & \end{matrix}$$

### Beräkning av intäktsram

#### Kapitalkostnader

Kapitalkostnader utgörs av två delar, dels kostnaden för förbrukning av de tillgångar som ingår i verksamheten (avskrivning), kostnaden för att ägare ska vara villiga att placera sitt kapital i företaget (avkastning).

Ei har beräknat kapitalkostnaden med real linjär metod utifrån företagens rapporterade uppgifter om anläggningstillgångar med grund i företagens utgående kapitalbas per den 31 december 2018. Därtill har företagens prognos för investeringar och utrangeringar per halvår för perioden 1 januari 2019–30 juni 2023 legat till grund för beräkning av kapitalkostnader för perioden 2020–2023. Uppgifterna grundas på de uppgifter som företaget har lämnat.

**Företagets kapitalkostnad**

I tabell 1 framgår företagets summa av investeringar och utrangeringar per halvår samt värdet av företagets kapitalbas per halvår fördelat på anläggningskategorier.

I tabellerna 2 a-g redovisas företagets nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning samt åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning. Av tabellerna 2 a-g framgår även Ei:s beräkning av företagets kostnad för avskrivning och avkastning per halvår samt total kapitalkostnad för samma perioder och hela tillsynsperioden 2020–2023.

Uppgifterna i tabellerna 1-2 anges i tusentals kronor (tkr) i 2018 års prisnivå.

**Tabell 1 Beräkning av kapitalkostnad (tkr)**

	2019		2020		2021		2022		2023		
	Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAV i nivå 2018)										
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Annan ledning, områdeskoncession	5 026	9 681	1 386	13 225	908	12 005	1 067	10 007	1 067	10 007	
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
IT-system	0	500	4 453	4 103	0	4 190	0	0	0	0	
Kabelskåp	315	850	-25	1 863	0	229	0	229	0	229	
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	-714	-1 825	-664	-1 213	-189	-1 264	-189	-319	-189	-319	
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Mätare	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Nätstation	0	-200	-234	1 310	0	74	0	74	0	74	
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Transformator	1 929	2	-223	712	0	148	0	148	0	148	
<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	933 753	933 753	938 780	948 461	949 846	963 071	963 979	975 984	977 051	987 058	988 125
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
IT-system	10 776	10 776	10 776	11 276	15 729	19 832	19 832	24 022	24 022	24 022	24 022
Kabelskåp	84 933	84 933	85 248	86 097	86 072	87 936	87 936	88 165	88 165	88 394	88 394
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	41 794	41 794	41 080	39 254	38 590	37 378	37 189	35 925	35 736	35 417	35 228
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	69 726	69 726	69 726	69 726	69 726	69 726	69 726	69 726	69 726	69 726	69 726
Mätare	92 467	92 467	92 467	92 467	92 467	92 467	92 467	92 467	92 467	92 467	92 467
Nätstation	202 870	202 870	202 870	202 669	202 435	203 745	203 745	203 819	203 819	203 893	203 893
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	64 731	64 731	64 731	64 731	64 731	64 731	64 731	64 731	64 731	64 731	64 731
Ställverk utan sekundärapparater	127 633	127 633	127 633	127 633	127 633	127 633	127 633	127 633	127 633	127 633	127 633
Transformator	172 562	172 562	174 490	174 492	174 270	174 982	174 982	175 130	175 130	175 277	175 277
	1 801 244	1 801 244	1 807 799	1 816 807	1 821 499	1 841 501	1 842 219	1 857 602	1 858 480	1 868 619	1 869 497

**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>763 618</b>	<b>766 726</b>	<b>764 429</b>	<b>767 847</b>	<b>783 398</b>	<b>787 648</b>	<b>797 099</b>	<b>801 349</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	130 099	128 376	142 689	140 179	128 785	125 602	101 695	98 512
<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>9 181</b>	<b>13 634</b>	<b>17 737</b>	<b>17 737</b>	<b>19 832</b>	<b>19 832</b>	<b>17 737</b>	<b>17 737</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	2 095	2 095	2 095	2 095	2 095	2 095	4 190	4 190
<b>Kabelskåp</b>	<b>57 319</b>	<b>58 047</b>	<b>59 445</b>	<b>60 443</b>	<b>60 883</b>	<b>61 881</b>	<b>61 355</b>	<b>62 353</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	21 534	21 534	21 530	21 530	20 765	20 765	20 227	20 227
<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>29 900</b>	<b>29 900</b>	<b>29 388</b>	<b>29 388</b>	<b>27 462</b>	<b>27 462</b>	<b>26 901</b>	<b>26 901</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	8 917	8 253	8 459	8 270	8 932	8 742	8 928	8 739
<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>69 726</b>	<b>69 726</b>	<b>69 726</b>	<b>69 726</b>	<b>69 726</b>	<b>69 726</b>	<b>69 726</b>	<b>69 726</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Mätare</b>	<b>27 461</b>	<b>43 405</b>	<b>55 710</b>	<b>61 168</b>	<b>66 545</b>	<b>72 152</b>	<b>77 575</b>	<b>82 570</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	20 490	20 490	997	1 277	1 011	1 142	1 085	1 548
<b>Nätstation</b>	<b>150 175</b>	<b>152 302</b>	<b>152 300</b>	<b>154 151</b>	<b>150 981</b>	<b>152 832</b>	<b>149 822</b>	<b>151 672</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	47 101	46 744	49 745	49 745	52 232	52 232	49 102	49 102
<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>55 628</b>	<b>55 628</b>	<b>55 628</b>	<b>55 628</b>	<b>49 523</b>	<b>49 523</b>	<b>49 523</b>	<b>49 523</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	1 955	1 955	0	0	6 105	6 105	6 105	6 105
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>113 575</b>	<b>113 575</b>	<b>113 575</b>	<b>113 575</b>	<b>109 788</b>	<b>109 788</b>	<b>87 911</b>	<b>87 911</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	14 059	14 059	14 059	14 059	17 845	17 845	39 722	39 722
<b>Transformator</b>	<b>162 304</b>	<b>162 474</b>	<b>162 627</b>	<b>163 588</b>	<b>162 773</b>	<b>163 733</b>	<b>153 995</b>	<b>154 955</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	12 130	11 738	12 296	11 336	12 163	11 202	20 994	20 034

**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>428 345</b>	<b>430 045</b>	<b>438 639</b>	<b>441 200</b>	<b>448 576</b>	<b>451 228</b>	<b>458 013</b>	<b>460 580</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2 294	2 261	2 511	2 463	2 231	2 171	1 765	1 705
<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>4 391</b>	<b>8 844</b>	<b>12 029</b>	<b>11 584</b>	<b>14 446</b>	<b>14 001</b>	<b>12 463</b>	<b>12 017</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	190	190	175	175	190	190	365	365
<b>Kabelskåp</b>	<b>27 163</b>	<b>27 668</b>	<b>27 908</b>	<b>28 659</b>	<b>27 795</b>	<b>28 513</b>	<b>27 635</b>	<b>28 319</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	661	661	645	645	608	608	585	585
<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>9 815</b>	<b>9 777</b>	<b>9 068</b>	<b>9 030</b>	<b>8 333</b>	<b>8 295</b>	<b>7 647</b>	<b>7 608</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	204	191	189	184	197	193	194	189
<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>45 089</b>	<b>44 900</b>	<b>43 695</b>	<b>43 505</b>	<b>42 300</b>	<b>42 110</b>	<b>40 906</b>	<b>40 716</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Mätare</b>	<b>22 499</b>	<b>38 037</b>	<b>49 072</b>	<b>52 809</b>	<b>54 976</b>	<b>58 167</b>	<b>59 797</b>	<b>62 427</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 712	1 712	86	111	89	99	94	137
<b>Nätstation</b>	<b>81 458</b>	<b>82 946</b>	<b>82 741</b>	<b>83 900</b>	<b>82 410</b>	<b>83 522</b>	<b>82 112</b>	<b>83 178</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 046	1 039	1 087	1 087	1 135	1 135	1 072	1 072
<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>33 671</b>	<b>32 276</b>	<b>29 963</b>	<b>28 567</b>	<b>26 254</b>	<b>24 859</b>	<b>22 953</b>	<b>21 557</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	109	109	0	0	382	382	359	359
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>55 430</b>	<b>55 283</b>	<b>52 590</b>	<b>52 443</b>	<b>49 751</b>	<b>49 604</b>	<b>47 006</b>	<b>46 859</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	317	317	310	310	396	396	921	921
<b>Transformator</b>	<b>62 798</b>	<b>63 508</b>	<b>61 885</b>	<b>62 638</b>	<b>60 478</b>	<b>61 212</b>	<b>59 069</b>	<b>59 784</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	234	227	234	215	228	210	399	381

**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	7 636	7 667	7 644	7 678	7 834	7 876	7 971	8 013
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	459	682	887	887	992	992	887	887
Kabelskåp	30	955	967	991	1 007	1 015	1 031	1 023	1 039
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	374	374	367	367	343	343	336	336
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	697	697	697	697	697	697	697	697
Mätare	10	1 373	2 170	2 786	3 058	3 327	3 608	3 879	4 128
Nätstation	40	1 877	1 904	1 904	1 927	1 887	1 910	1 873	1 896
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	1 854	1 854	1 854	1 854	1 651	1 651	1 651	1 651
Ställverk utan sekundärapparater	40	1 420	1 420	1 420	1 420	1 372	1 372	1 099	1 099
Transformator	50	1 623	1 625	1 626	1 636	1 628	1 637	1 540	1 550

**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	1 147	1 130	1 256	1 231	1 116	1 085	882	853
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	95	95	87	87	95	95	183	183
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	331	331	322	322	304	304	293	293
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	102	95	94	92	99	96	97	95
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	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	856	856	43	56	45	49	47	68
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	523	520	543	543	568	568	536	536
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	54	54	0	0	191	191	180	180
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	159	159	155	155	198	198	460	460
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	117	113	117	108	114	105	199	190

Tabell 2e Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avkastning

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av avkastning per halvår							
Kalkylränta	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	7 260	7 289	7 435	7 478	7 603	7 648	7 763	7 807
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	74	150	204	196	245	237	211	204
Kabelskåp	460	469	473	486	471	483	468	480
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	166	166	154	153	141	141	130	129
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	764	761	741	737	717	714	693	690
Mätare	381	645	832	895	932	986	1 014	1 058
Nätstation	1 381	1 406	1 402	1 422	1 397	1 416	1 392	1 410
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	571	547	508	484	445	421	389	365
Ställverk utan sekundärapparater	940	937	891	889	843	841	797	794
Transformator	1 064	1 076	1 049	1 062	1 025	1 038	1 001	1 013



**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	39	38	43	42	38	37	30	29
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	3	3	3	3	3	3	6	6
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	11	11	11	11	10	10	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	3	3	3	3	3	3	3	3
Markarbeten och byggnader med anknäring till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	29	29	1	2	2	2	2	2
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	18	18	18	18	19	19	18	18
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	2	2	0	0	6	6	6	6
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	5	5	5	5	7	7	16	16
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	4	4	4	4	4	4	7	6

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	16 083	16 125	16 377	16 430	16 591	16 647	16 647	16 702
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	632	930	1 181	1 173	1 335	1 327	1 287	1 279
Kabelskåp	1 758	1 778	1 797	1 826	1 800	1 829	1 793	1 822
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	646	638	619	616	587	584	566	563
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
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	1 462	1 458	1 438	1 435	1 414	1 411	1 391	1 387
Mätare	2 640	3 700	3 662	4 011	4 305	4 645	4 941	5 257
Nätstation	3 799	3 847	3 868	3 911	3 871	3 913	3 819	3 860
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	2 481	2 457	2 362	2 338	2 293	2 269	2 225	2 202
Ställverk utan sekundärapparater	2 523	2 521	2 471	2 469	2 420	2 418	2 372	2 369
Transformator	2 809	2 819	2 796	2 809	2 771	2 783	2 747	2 760
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>34 831</b>	<b>36 274</b>	<b>36 571</b>	<b>37 018</b>	<b>37 387</b>	<b>37 826</b>	<b>37 787</b>	<b>38 201</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>71 104</b>		<b>73 589</b>		<b>75 213</b>		<b>75 989</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>					<b>295 895</b>			
Varav kostnad för avskrivning					185 558			
Varav kostnad för avkastning					110 337			

**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	25 323	24 081	25 313	27 289
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	36 197	35 492	34 343	42 763
Personalkostnader	RR73140	28 468	30 898	28 368	31 815
Övriga rörelsekostnader	RR73180	2	207	0	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>89 990</b>	<b>90 678</b>	<b>88 024</b>	<b>101 867</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	-7 678	-6 343	-6 101	-5 393
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-15 915	-16 013	-17 370	-20 036
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	0	0	0
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-1 730	-1 724	-1 843	-1 860
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		-352	-443	-335	-368
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		-1 425	-1 419	-1 446	-1 484
<b>Summa avgär</b>		<b>-27 100</b>	<b>-25 942</b>	<b>-27 095</b>	<b>-29 141</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>62 890</b>	<b>64 736</b>	<b>60 929</b>	<b>72 726</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde	2013	2 474	2 184	1 893	6 274
Årets avskrivningar			291	291	537
	Omvandlingsränta	5,39%			
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>424</b>	<b>409</b>	<b>639</b>	<b>1 121</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>63 314</b>	<b>65 145</b>	<b>61 568</b>	<b>73 847</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		<b>69 704</b>	<b>70 427</b>	<b>64 808</b>	<b>75 741</b>
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>			<b>70 170</b>		
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden			<b>5 835</b>		
<b>2020-2023</b>					
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		<b>71 629</b>	<b>71 629</b>	<b>71 629</b>	<b>71 629</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>		<b>286 515</b>			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		<b>70 912</b>	<b>70 203</b>	<b>69 501</b>	<b>68 806</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>		<b>279 423</b>			

2024-101538-0002 2024-05-17

### 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	6 340	6 840	7 340	7 840
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	26 878	29 566	32 522	35 775
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	1 860	1 862	1 864	1 866
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>35 078</b>	<b>38 268</b>	<b>41 726</b>	<b>45 481</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>160 553</b>			

### Företagets kostnader för avbrottsersättning

Kostnader för avbrottsersättning har prognostiserats av företaget och framgår av tabell 5 nedan. I bilaga 8 finns mer information om kostnader för avbrott.

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 735 872 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	295 895
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	279 423
	Opåverkbara kostnader
	160 553
Avbrottsersättning (12-24 timmar)	0
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>735 872</b>