

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Affärsverken Elnät i Karlskrona AB, REL00091

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	2 850	2 850	7 550	7 550	3 550	3 550	5 550	5 550	3 550	3 550
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125
Kabelskåp	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
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 anknäring till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	125	125	8 125	8 125	125	125	17 125	18 125
Mätare	3 000	3 000	3 500	3 500	3 500	3 500	3 500	3 500	3 500	3 500
Nätstation	7 925	8 925	6 000	7 000	6 000	7 000	8 000	8 000	6 000	7 000
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	500	1 500	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	400	500	400	500	500	500	500	500	5 500	5 500
<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	838 115	838 115	840 965	843 815	851 365	858 915	862 465	866 015	871 565	877 115
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	5 384	5 384	5 509	5 634	5 759	5 884	6 009	6 134	6 259	6 384
Kabelskåp	66 562	66 562	66 812	67 062	67 312	67 562	67 812	68 062	68 312	68 562
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	4 243	4 243	4 243	4 243	4 243	4 243	4 243	4 243	4 243	4 243
Markarbeten och byggnader med anknäring till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	13 967	13 967	13 967	13 967	14 092	14 217	22 342	30 467	30 592	30 717
Mätare	66 010	66 010	69 010	72 010	75 510	79 010	82 510	86 010	89 510	93 010
Nätstation	107 488	107 488	115 413	124 338	130 338	137 338	143 338	150 338	158 338	166 338
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	31 842	31 842	32 342	33 842	33 842	33 842	33 842	33 842	33 842	33 842
Ställverk utan sekundärapparater	63 549	63 549	63 549	63 549	63 549	63 549	63 549	63 549	63 549	63 549
Transformator	47 789	47 789	48 189	48 689	49 089	49 589	50 089	50 589	51 089	51 589
	1 244 950	1 244 950	1 260 000	1 277 150	1 295 100	1 314 150	1 336 200	1 359 250	1 377 300	1 395 350
								1 377 300		1 431 400

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>742 423</b>	<b>749 973</b>	<b>753 835</b>	<b>757 385</b>	<b>738 284</b>	<b>743 834</b>	<b>725 032</b>	<b>728 582</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	101 392	101 392	105 081	105 081	127 731	127 731	152 083	152 083
<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>5 634</b>	<b>5 759</b>	<b>5 884</b>	<b>6 009</b>	<b>6 134</b>	<b>6 259</b>	<b>6 384</b>	<b>4 317</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	2 192
<b>Kabelskåp</b>	<b>31 330</b>	<b>31 580</b>	<b>31 206</b>	<b>31 456</b>	<b>31 126</b>	<b>31 376</b>	<b>29 687</b>	<b>29 937</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	13 213	13 213	10 885	10 885	8 218	8 218	7 215	7 215
<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>2 688</b>	<b>2 688</b>	<b>2 688</b>	<b>2 688</b>	<b>2 688</b>	<b>2 688</b>	<b>2 431</b>	<b>2 431</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 509	1 509	1 485	1 485	1 289	1 289	1 545	1 545
<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>13 967</b>	<b>14 092</b>	<b>14 217</b>	<b>22 342</b>	<b>30 467</b>	<b>30 592</b>	<b>30 717</b>	<b>47 842</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>29 923</b>	<b>33 423</b>	<b>36 434</b>	<b>39 524</b>	<b>43 024</b>	<b>45 319</b>	<b>48 819</b>	<b>48 067</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	12 587	12 587	4 275	4 686	899	2 103	1 615	5 457
<b>Nätstation</b>	<b>97 051</b>	<b>103 051</b>	<b>106 304</b>	<b>112 304</b>	<b>116 766</b>	<b>124 766</b>	<b>131 048</b>	<b>137 048</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	16 728	16 728	20 475	20 475	20 163	20 163	21 881	21 881
<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>17 888</b>	<b>17 888</b>	<b>17 888</b>	<b>17 888</b>	<b>16 462</b>	<b>16 462</b>	<b>15 851</b>	<b>15 851</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	3 214	3 214	611	611	1 600	1 600	2 037	2 037
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>54 338</b>	<b>54 338</b>	<b>53 843</b>	<b>53 843</b>	<b>53 595</b>	<b>53 595</b>	<b>53 348</b>	<b>53 348</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	9 210	9 210	9 706	9 706	9 458	9 458	9 706	9 706
<b>Transformator</b>	<b>48 689</b>	<b>49 089</b>	<b>49 589</b>	<b>50 089</b>	<b>49 923</b>	<b>50 423</b>	<b>50 790</b>	<b>56 290</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	666	666	799	799

**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>333 128</b>	<b>338 824</b>	<b>333 379</b>	<b>334 925</b>	<b>325 403</b>	<b>328 877</b>	<b>321 737</b>	<b>323 101</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 980	1 980	2 014	2 014	2 420	2 420	2 853	2 853
<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>3 680</b>	<b>3 574</b>	<b>3 367</b>	<b>3 248</b>	<b>3 028</b>	<b>2 897</b>	<b>2 665</b>	<b>2 521</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	199
<b>Kabelskåp</b>	<b>17 626</b>	<b>17 498</b>	<b>17 082</b>	<b>16 946</b>	<b>16 541</b>	<b>16 397</b>	<b>16 004</b>	<b>15 851</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	378	378	310	310	234	234	213	213
<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>717</b>	<b>717</b>	<b>650</b>	<b>650</b>	<b>583</b>	<b>583</b>	<b>515</b>	<b>515</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	35	35	34	34	30	30	35	35
<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>6 039</b>	<b>6 123</b>	<b>6 010</b>	<b>14 091</b>	<b>21 975</b>	<b>21 894</b>	<b>21 616</b>	<b>38 533</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>21 691</b>	<b>22 548</b>	<b>25 699</b>	<b>26 205</b>	<b>29 055</b>	<b>29 253</b>	<b>31 753</b>	<b>31 721</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 078	1 078	360	397	78	184	144	487
<b>Nätstation</b>	<b>50 570</b>	<b>56 148</b>	<b>61 144</b>	<b>66 571</b>	<b>71 486</b>	<b>78 764</b>	<b>84 567</b>	<b>89 645</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	372	372	455	455	451	451	483	483
<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>10 873</b>	<b>10 275</b>	<b>9 680</b>	<b>9 083</b>	<b>8 488</b>	<b>7 890</b>	<b>7 390</b>	<b>6 793</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	181	181	35	35	99	99	122	122
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>40 384</b>	<b>39 838</b>	<b>39 026</b>	<b>38 479</b>	<b>37 680</b>	<b>37 133</b>	<b>36 340</b>	<b>35 793</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	211	211	218	218	210	210	211	211
<b>Transformator</b>	<b>23 770</b>	<b>24 126</b>	<b>23 696</b>	<b>24 144</b>	<b>23 704</b>	<b>24 142</b>	<b>23 706</b>	<b>29 134</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	13	13	15	15

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	7 424	7 500	7 538	7 574	7 383	7 438	7 250	7 286
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	282	288	294	300	307	313	319	216
Kabelskåp	30	522	526	520	524	519	523	495	499
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	34	34	34	34	34	34	30	30
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	140	141	142	223	305	306	307	478
Mätare	10	1 496	1 671	1 822	1 976	2 151	2 266	2 441	2 403
Nätstation	40	1 213	1 288	1 329	1 404	1 460	1 560	1 638	1 713
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	596	596	596	596	549	549	528	528
Ställverk utan sekundärapparater	40	679	679	673	673	670	670	667	667
Transformator	50	487	491	496	501	499	504	508	563

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	990	990	1 007	1 007	1 210	1 210	1 426	1 426
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	100
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	189	189	155	155	117	117	107	107
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	18	18	17	17	15	15	18	18
Markarbeten och byggnader med anknäring till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	539	539	180	199	39	92	72	243
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	186	186	228	228	226	226	242	242
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	91	91	17	17	49	49	61	61
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	105	105	109	109	105	105	106	106
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	7	7	8	8

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	3 598	3 659	3 600	3 617	3 514	3 552	3 475	3 489
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	40	39	36	35	33	31	29	27
Kabelskåp	190	189	184	183	179	177	173	171
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	8	8	7	7	6	6	6	6
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	65	66	65	152	237	236	233	416
Mätare	234	244	278	283	314	316	343	343
Nätstation	546	606	660	719	772	851	913	968
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	117	111	105	98	92	85	80	73
Ställverk utan sekundärapparater	436	430	421	416	407	401	392	387
Transformator	257	261	256	261	256	261	256	315

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	21	21	22	22	26	26	31	31
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	2
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	4	4	3	3	3	3	2	2
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	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
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	12	12	4	4	1	2	2	5
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4	4	5	5	5	5	5	5
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	1	1	1	1
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2	2	2	2	2	2	2	2
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0



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	12 033	12 170	12 168	12 220	12 134	12 227	12 182	12 233
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	321	327	331	336	339	344	348	345
Kabelskåp	906	908	863	866	817	820	776	779
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	59	59	58	58	55	55	54	54
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	205	207	207	376	542	542	541	895
Mätare	2 281	2 465	2 283	2 462	2 505	2 676	2 857	2 995
Nätstation	1 949	2 085	2 222	2 355	2 462	2 641	2 798	2 928
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	806	800	718	712	691	684	671	664
Ställverk utan sekundärapparater	1 223	1 217	1 206	1 200	1 184	1 178	1 167	1 161
Transformator	744	751	752	762	762	772	772	885
Summa kapitalkostnad halvår	20 528	20 990	20 807	21 346	21 491	21 939	22 166	22 938
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	41 517		42 153		43 430		45 105	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	172 205							
Varav kostnad för avskrivning	125 558							
Varav kostnad för avkastning	46 647							



### 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	31 024	31 265	32 261	34 337
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	24 485	26 639	30 492	31 241
Personalkostnader	RR73140	16 125	16 127	17 467	18 686
Övriga rörelsekostnader	RR73180	1	0	971	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>71 635</b>	<b>74 031</b>	<b>81 191</b>	<b>84 264</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-4 362	-3 857	-2 979	-3 827
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-5 173	-5 289	-5 536	-3 978
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-24 684	-24 814	-25 481	-29 104
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	0	-8	-14
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-1 167	-1 157	-1 236	-1 241
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 avgär</b>		<b>-35 386</b>	<b>-35 117</b>	<b>-35 240</b>	<b>-38 164</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>36 249</b>	<b>38 914</b>	<b>45 951</b>	<b>46 100</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde	2013	1 583	1 391	1 338	1 677
Årets avskrivningar			337	343	439
Omvandlingsränta	3,92%				381
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>399</b>	<b>398</b>	<b>491</b>	<b>447</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>36 648</b>	<b>39 312</b>	<b>46 442</b>	<b>46 547</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		<b>40 346</b>	<b>42 499</b>	<b>48 887</b>	<b>47 740</b>
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>			<b>44 868</b>		
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden			<b>4 508</b>		
		<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		<b>45 995</b>	<b>45 995</b>	<b>45 995</b>	<b>45 995</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>		<b>183 980</b>			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,71%	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		<b>45 210</b>	<b>44 439</b>	<b>43 680</b>	<b>42 935</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>		<b>176 264</b>			

 2019-10-15  
 2019-100600-0012

### 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	6 750	6 750	6 250	6 250
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	36 924	37 662	38 415	39 184
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	573	562	550	539
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	30	45	60	75
Kostnader för myndighetsavgifter	1 285	1 298	1 311	1 324
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>45 562</b>	<b>46 317</b>	<b>46 586</b>	<b>47 372</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>185 837</b>			

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 534 306 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	172 205
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	176 264
	Opåverkbara kostnader
	185 837
Avbrottsersättning	0
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>534 306</b>