

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Njudung Vetlanda Elnät AB, REL00936

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	0	531	531	0	531	0	531	0	531	0
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	1 000	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	0	1 387	1 155	232	1 387	0	1 387	0	1 155	232
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	0	0	-987	0	7 336	0	7 775	0	-538	8 484
Nätstation	446	392	624	724	170	626	400	402	446	446
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 166
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	143	429	429	6 372	0	572	143	429	143	429
<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	371 502	371 502	371 502	372 034	372 565	372 565	373 096	373 096	373 628	374 159
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Kabelskåp	37 063	37 063	37 063	38 450	39 605	39 838	41 225	41 225	42 612	43 766
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	2 143	2 143	2 143	2 143	2 143	2 143	2 143	2 143	2 143	2 143
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	34 430	34 430	34 430	34 430	34 430	34 430	34 430	34 430	34 430	34 430
Mätare	26 542	26 542	26 542	26 542	25 555	25 555	32 891	32 891	40 666	40 128
Nätstation	62 074	62 074	62 521	62 912	63 536	64 260	64 430	65 056	65 455	66 304
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	18 370	18 370	18 370	18 370	18 370	18 370	18 370	18 370	18 370	18 370
Ställverk utan sekundärapparater	58 023	58 023	58 023	58 023	58 023	58 023	58 023	58 023	58 023	58 023
Transformator	58 215	58 215	58 358	58 787	59 216	65 588	65 588	66 160	66 303	66 874
	668 363	668 363	668 952	671 691	673 443	681 772	691 196	692 393	702 629	703 460
										705 197

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>297 353</b>	<b>297 884</b>	<b>289 578</b>	<b>290 109</b>	<b>285 935</b>	<b>286 467</b>	<b>279 538</b>	<b>280 069</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	57 163	57 163	60 022	60 022	62 216	62 216	67 851	67 851
<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>0</b>	<b>0</b>	<b>1 000</b>	<b>1 000</b>	<b>1 000</b>	<b>1 000</b>	<b>1 000</b>	<b>1 000</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>30 583</b>	<b>31 737</b>	<b>30 846</b>	<b>32 233</b>	<b>30 982</b>	<b>32 369</b>	<b>31 237</b>	<b>32 392</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	2 254	2 254	2 444	2 444	3 491	3 491	4 609	4 609
<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>2 106</b>	<b>2 106</b>	<b>2 106</b>	<b>2 106</b>	<b>2 031</b>	<b>2 031</b>	<b>2 031</b>	<b>2 031</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	75	75	75	75
<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>34 430</b>	<b>34 430</b>	<b>34 430</b>	<b>34 430</b>	<b>34 430</b>	<b>34 430</b>	<b>34 430</b>	<b>34 430</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>8 051</b>	<b>7 064</b>	<b>7 064</b>	<b>14 400</b>	<b>14 400</b>	<b>22 175</b>	<b>22 144</b>	<b>21 606</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	31	31
<b>Nätstation</b>	<b>40 139</b>	<b>40 808</b>	<b>36 953</b>	<b>37 177</b>	<b>36 112</b>	<b>36 558</b>	<b>34 303</b>	<b>34 749</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	8 811	8 766	11 517	11 464	12 187	12 187	14 228	14 228
<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>4 326</b>	<b>4 326</b>	<b>4 326</b>	<b>4 326</b>	<b>4 326</b>	<b>4 326</b>	<b>4 065</b>	<b>4 065</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	1 895	1 895	87	87	0	0	262	262
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>58 023</b>	<b>58 023</b>	<b>43 570</b>	<b>43 570</b>	<b>43 570</b>	<b>43 570</b>	<b>43 570</b>	<b>43 570</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	14 453	14 453	14 453	14 453	14 453	14 453
<b>Transformator</b>	<b>53 531</b>	<b>53 960</b>	<b>60 836</b>	<b>60 836</b>	<b>61 114</b>	<b>61 257</b>	<b>61 685</b>	<b>61 828</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	5 256	5 256	4 752	4 752	5 046	5 046	5 046	5 046

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>134 636</b>	<b>134 483</b>	<b>129 221</b>	<b>129 057</b>	<b>123 960</b>	<b>123 786</b>	<b>118 773</b>	<b>118 588</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 030	1 030	1 088	1 088	1 119	1 119	1 215	1 215
<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>0</b>	<b>0</b>	<b>1 000</b>	<b>1 000</b>	<b>900</b>	<b>900</b>	<b>800</b>	<b>800</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>16 654</b>	<b>17 598</b>	<b>17 021</b>	<b>18 160</b>	<b>17 380</b>	<b>18 472</b>	<b>17 734</b>	<b>18 548</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	65	65	75	75	108	108	141	141
<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>731</b>	<b>731</b>	<b>678</b>	<b>678</b>	<b>625</b>	<b>625</b>	<b>575</b>	<b>575</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	2	2	2	2
<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>17 811</b>	<b>17 811</b>	<b>17 122</b>	<b>17 122</b>	<b>16 433</b>	<b>16 433</b>	<b>15 745</b>	<b>15 745</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>5 338</b>	<b>4 153</b>	<b>4 001</b>	<b>11 364</b>	<b>11 236</b>	<b>18 120</b>	<b>18 010</b>	<b>15 726</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	3	3
<b>Nätstation</b>	<b>17 709</b>	<b>18 172</b>	<b>18 238</b>	<b>18 238</b>	<b>18 207</b>	<b>18 425</b>	<b>18 196</b>	<b>18 403</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	194	193	264	263	280	280	326	326
<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>3 787</b>	<b>3 781</b>	<b>3 498</b>	<b>3 492</b>	<b>3 210</b>	<b>3 204</b>	<b>2 921</b>	<b>2 915</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	106	106	5	5	0	0	16	16
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>20 167</b>	<b>20 167</b>	<b>18 717</b>	<b>18 717</b>	<b>17 628</b>	<b>17 628</b>	<b>16 538</b>	<b>16 538</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	353	353	344	344	336	336
<b>Transformator</b>	<b>23 939</b>	<b>24 355</b>	<b>30 396</b>	<b>30 375</b>	<b>29 751</b>	<b>29 873</b>	<b>29 101</b>	<b>29 219</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	102	102	91	91	95	95	93	93

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	2 974	2 979	2 896	2 901	2 859	2 865	2 795	2 801
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	0	0	50	50	50	50	50	50
Kabelskåp	30	510	529	514	537	516	539	521	540
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	26	26	26	26	25	25	25	25
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	344	344	344	344	344	344	344	344
Mätare	10	403	353	353	720	720	1 109	1 107	1 080
Nätstation	40	502	510	462	465	451	457	429	434
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	144	144	144	144	144	144	135	135
Ställverk utan sekundärapparater	40	725	725	545	545	545	545	545	545
Transformator	50	535	540	608	608	611	613	617	618

Tabell 2d. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

Avskrivningstider	År	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	515	515	544	544	560	560	607	607
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	32	32	37	37	54	54	70	70
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	0	0	0	0	1	1	1	1
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	0	0	0	0	0	0	1	1
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	97	96	132	132	140	140	163	163
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	53	53	2	2	0	0	8	8
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	176	176	172	172	168	168
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	51	51	45	45	47	47	47	47

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	1 454	1 452	1 396	1 394	1 339	1 337	1 283	1 281
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	11	11	10	10	9	9
Kabelskåp	180	190	184	196	188	200	192	200
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	7	7	6	6
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	192	192	185	185	177	177	170	170
Mätare	58	45	43	123	121	196	195	170
Nätstation	191	196	197	197	197	199	197	199
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	41	41	38	38	35	35	32	31
Ställverk utan sekundärapparater	218	218	202	202	190	190	179	179
Transformator	259	263	328	328	321	323	314	316

Tabell 2f. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
<b>Kalkylränta</b>	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
	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	11	11	12	12	12	12	13	13
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	1	1	1	1	1	1	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	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2	2	3	3	3	3	4	4
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	1	1	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	4	4	4	4	4	4
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1	1	1	1	1	1	1	1



Tabell 2g. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	<b>Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning</b>							
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	4 954	4 958	4 847	4 851	4 770	4 773	4 699	4 702
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	61	61	60	60	59	59
Kabelskåp	723	752	736	772	759	794	784	812
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	34	34	34	34	33	33	33	33
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	537	537	529	529	522	522	514	514
Mätare	460	398	396	843	841	1 304	1 303	1 252
Nätstation	792	805	794	796	791	799	792	800
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	239	239	184	184	179	179	175	175
Ställverk utan sekundärapparater	943	943	927	927	911	911	895	895
Transformator	846	855	983	983	981	984	979	981
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>9 528</b>	<b>9 521</b>	<b>9 492</b>	<b>9 979</b>	<b>9 847</b>	<b>10 359</b>	<b>10 232</b>	<b>10 223</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>19 049</b>		<b>19 471</b>		<b>20 205</b>		<b>20 455</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>					<b>79 180</b>			
Varav kostnad för avskrivning					58 149			
Varav kostnad för avkastning					21 030			

**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	18 246	17 998	19 174	20 373
Råvaror och förnödenheter	RR73120	450	50	583	433
Övriga externa kostnader	RR73130	9 165	5 220	7 519	8 472
Personalkostnader	RR73140	8 326	8 740	6 200	6 434
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	186	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>36 187</b>	<b>32 008</b>	<b>33 662</b>	<b>35 712</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	-327	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-806	-971	-979	-933
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-1 894	-1 941	-1 908	-1 606
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-15 804	-13 383	-15 001	-16 203
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	-2 123	-1 679	-1 969
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-548	-551	-586	-595
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>-19 379</b>	<b>-18 969</b>	<b>-20 153</b>	<b>-21 306</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>16 808</b>	<b>13 039</b>	<b>13 509</b>	<b>14 406</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde	2013	1 268	791	466	209
Årets avskrivningar			553	395	290
Omvandlingsränta	3,92%				105
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>603</b>	<b>426</b>	<b>308</b>	<b>113</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>17 411</b>	<b>13 465</b>	<b>13 817</b>	<b>14 519</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		19 168	14 557	14 544	14 891
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>			<b>15 790</b>		
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden			0		
		<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		15 790	15 790	15 790	15 790
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>		<b>63 160</b>			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,04%	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		15 626	15 464	15 303	15 144
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>			<b>61 536</b>		

### 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	2 553	2 808	3 063	3 063
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	20 936	21 353	21 777	22 211
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	1 836	1 859	1 884	1 910
Kostnader för myndighetsavgifter	614	618	622	625
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>25 939</b>	<b>26 638</b>	<b>27 346</b>	<b>27 809</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>107 732</b>			

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 248 448 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	79 180
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	61 536
	Opåverkbara kostnader
	107 732
Avbrottsersättning	0
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>248 448</b>