

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Tibro Elnät AB, REL00187

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	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	675	915	555	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	-222	222	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	-696	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	442	0	830	0	80	0	80	0	80	0	0
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	148	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Utgående kapitalbas år 2018										
	Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i nivå 2018)										
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	285 265	285 265	285 940	286 855	287 411	287 411	287 411	287 411	287 411	287 411	287 411
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	20 144	20 144	19 922	20 144	20 144	20 144	20 144	20 144	20 144	20 144	20 144
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	4 437	4 437	4 437	3 742	3 742	3 742	3 742	3 742	3 742	3 742	3 742
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	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	10 284	10 284	10 284	10 284	10 284	10 284	10 284	10 284	10 284	10 284	10 284
Mätare	16 735	16 735	16 735	16 735	16 735	16 735	16 735	16 735	16 735	16 735	16 735
Nätstation	48 860	48 860	49 302	49 302	50 132	50 132	50 212	50 212	50 292	50 292	50 372
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	1 710	1 710	1 710	1 710	1 710	1 710	1 710	1 710	1 710	1 710	1 710
Ställverk utan sekundärapparater	14 209	14 209	14 209	14 209	14 209	14 209	14 209	14 209	14 209	14 209	14 209
Transformator	39 383	39 383	39 530	39 530	39 530	39 530	39 530	39 530	39 530	39 530	39 530
	441 028	441 028	442 071	442 513	443 898	443 898	443 978	443 978	444 058	444 058	444 138

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>224 845</b>	<b>225 400</b>	<b>221 345</b>	<b>221 345</b>	<b>212 753</b>	<b>212 753</b>	<b>204 888</b>	<b>204 888</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	39 803	39 803	42 484	42 484	50 820	50 820	56 628	56 628
<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>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>10 255</b>	<b>11 978</b>	<b>11 418</b>	<b>13 141</b>	<b>13 080</b>	<b>14 803</b>	<b>14 041</b>	<b>15 764</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	3 151	3 151	3 281	3 281	2 773	2 773	2 679	2 679
<b>Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Luftledning, områdeskoncession</b>	<b>1 674</b>	<b>1 674</b>	<b>741</b>	<b>741</b>	<b>549</b>	<b>549</b>	<b>235</b>	<b>235</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 006	1 006	1 938	1 938	2 130	2 130	2 444	2 444
<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>10 284</b>	<b>10 284</b>	<b>10 284</b>	<b>10 284</b>	<b>10 284</b>	<b>10 284</b>	<b>10 284</b>	<b>10 284</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>11 968</b>	<b>14 863</b>	<b>15 032</b>	<b>15 583</b>	<b>16 233</b>	<b>18 219</b>	<b>19 617</b>	<b>19 631</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 203	1 203	1 743	2 340	2 574	3 483	2 254	3 250
<b>Nätstation</b>	<b>34 733</b>	<b>35 563</b>	<b>35 563</b>	<b>35 643</b>	<b>34 889</b>	<b>34 969</b>	<b>31 546</b>	<b>31 626</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	10 645	10 645	9 891	9 891	9 760	9 760	12 741	12 741
<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>855</b>	<b>855</b>	<b>855</b>	<b>855</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	855	855	855	855	1 710	1 710	855	855
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>404</b>	<b>404</b>	<b>404</b>	<b>404</b>	<b>404</b>	<b>404</b>	<b>404</b>	<b>404</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	13 806	13 806	13 806	13 806	13 806	13 806	13 806	13 806
<b>Transformator</b>	<b>37 493</b>	<b>37 493</b>	<b>37 381</b>	<b>37 381</b>	<b>37 339</b>	<b>37 339</b>	<b>37 150</b>	<b>37 150</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2 003	2 003	2 037	2 037	2 044	2 044	2 086	2 086

Tabell 2b. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	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>96 461</b>	<b>96 870</b>	<b>92 520</b>	<b>92 362</b>	<b>88 093</b>	<b>87 935</b>	<b>83 838</b>	<b>83 680</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	714	714	759	759	910	910	1 016	1 016
<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>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>5 151</b>	<b>6 817</b>	<b>6 532</b>	<b>8 141</b>	<b>7 874</b>	<b>9 426</b>	<b>9 161</b>	<b>10 655</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	92	92	96	96	81	81	80	80
<b>Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Luftledning, områdeskoncession</b>	<b>87</b>	<b>87</b>	<b>46</b>	<b>46</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>13</b>	<b>13</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	24	24	46	46	50	50	57	57
<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>1 543</b>	<b>1 543</b>	<b>1 337</b>	<b>1 337</b>	<b>1 131</b>	<b>1 131</b>	<b>926</b>	<b>926</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>6 568</b>	<b>8 638</b>	<b>9 664</b>	<b>9 698</b>	<b>10 707</b>	<b>12 433</b>	<b>13 377</b>	<b>13 616</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	104	104	155	209	225	303	195	283
<b>Nätstation</b>	<b>14 750</b>	<b>15 543</b>	<b>14 712</b>	<b>14 734</b>	<b>13 903</b>	<b>13 923</b>	<b>13 111</b>	<b>13 129</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	239	239	219	219	215	215	285	285
<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>114</b>	<b>114</b>	<b>57</b>	<b>57</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	53	53	50	50	101	101	50	50
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>197</b>	<b>197</b>	<b>187</b>	<b>187</b>	<b>177</b>	<b>177</b>	<b>167</b>	<b>167</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	325	325	317	317	310	310	303	303
<b>Transformator</b>	<b>10 031</b>	<b>10 005</b>	<b>9 281</b>	<b>9 255</b>	<b>8 534</b>	<b>8 507</b>	<b>7 787</b>	<b>7 761</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	36	36	37	37	36	36	37	37

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	2 248	2 254	2 213	2 213	2 128	2 128	2 049	2 049
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	30	171	200	190	219	218	247	234	263
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	21	21	9	9	7	7	3	3
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	103	103	103	103	103	103	103	103
Mätare	10	598	743	752	779	812	911	981	982
Nätstation	40	434	445	445	446	436	437	394	395
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	29	29	29	29	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	40	5	5	5	5	5	5	5	5
Transformator	50	375	375	374	374	373	373	371	371

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	357	357	380	380	455	455	508	508
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	46	46	48	48	40	40	40	40
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	12	12	23	23	25	25	28	28
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	52	52	77	104	112	151	97	141
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	119	119	109	109	107	107	143	143
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	27	27	25	25	50	50	25	25
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	162	162	159	159	155	155	152	152
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	18	18	18	18	18	18	19	19

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av avkastning per halvår							
Kalkylränta	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	1 042	1 046	999	998	951	950	905	904
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	56	74	71	88	85	102	99	115
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	1	1	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
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	17	17	14	14	12	12	10	10
Mätare	71	93	104	105	116	134	144	147
Nätstation	159	168	159	159	150	150	142	142
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	1	1	1	1	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	2	2	2	2	2	2	2	2
Transformator	108	108	100	100	92	92	84	84

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	8	8	8	8	10	10	11	11
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	1	1
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	1	1	1	1	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	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1	1	2	2	2	3	2	3
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3	3	2	2	2	2	3	3
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	1	1	1	1	1	1
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4	4	3	3	3	3	3	3
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	3 655	3 665	3 600	3 599	3 544	3 542	3 473	3 471
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	274	320	310	356	344	390	374	419
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	34	34	33	33	33	33	32	32
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	120	120	117	117	115	115	113	113
Mätare	723	890	935	991	1 042	1 200	1 225	1 273
Nätstation	715	734	715	716	696	697	682	683
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	57	57	55	55	52	52	26	26
Ställverk utan sekundärapparater	173	173	169	169	165	165	162	162
Transformator	502	502	493	493	484	484	475	474
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>6 252</b>	<b>6 495</b>	<b>6 428</b>	<b>6 529</b>	<b>6 475</b>	<b>6 678</b>	<b>6 560</b>	<b>6 653</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>12 747</b>		<b>12 957</b>		<b>13 153</b>		<b>13 213</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>	<b>52 070</b>							
Varav kostnad för avskrivning					40 386			
Varav kostnad för avkastning					11 684			



### 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	10 734	10 341	10 521	10 597
Råvaror och förnödenheter	RR73120	1 113	1 685	754	404
Övriga externa kostnader	RR73130	3 608	4 523	10 353	11 479
Personalkostnader	RR73140	5 912	6 053	233	102
Övriga rörelsekostnader	RR73180	573	4	1	14
<b>Summa Kostnader</b>		<b>21 940</b>	<b>22 606</b>	<b>21 862</b>	<b>22 596</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	118	-230	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-445	-665	0	0
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-1 033	-751	-967	-1 107
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-9 278	-9 161	-9 116	-9 049
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-69	-76	-59	-67
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-354	-355	-379	-374
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>-11 061</b>	<b>-11 238</b>	<b>-10 521</b>	<b>-10 597</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>10 879</b>	<b>11 368</b>	<b>11 341</b>	<b>11 999</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>
Utgående bokfört värde	9 668	3 780	3 051	3 251	
Årets avskrivningar		408	240	275	385
Omvandlingsränta	3,92%				
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>787</b>	<b>388</b>	<b>395</b>	<b>512</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>11 666</b>	<b>11 756</b>	<b>11 736</b>	<b>12 511</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		<b>12 843</b>	<b>12 709</b>	<b>12 353</b>	<b>12 832</b>
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>		<b>12 685</b>			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		<b>0</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	12 685	12 685	12 685	12 685	
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>	<b>50 738</b>				
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,53%	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		<b>12 491</b>	<b>12 300</b>	<b>12 112</b>	<b>11 927</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>		<b>48 829</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	1 500	1 500	1 500	1 500
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	9 400	9 400	9 400	9 400
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	60	60	60	60
Kostnader för myndighetsavgifter	380	380	380	380
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>11 340</b>	<b>11 340</b>	<b>11 340</b>	<b>11 340</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>45 360</b>			

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 146 259 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	52 070
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	Opåverkbara kostnader
Avbrottsersättning	0
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>146 259</b>