

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Filipstad Energinät AB, REL00040

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	1 500	1 600	0	1 000	100	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	0	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
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	-400	0	0	-400	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
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	0	0	0	375	0	0	0	0	0
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	0	402	0	0	0	0	0	0	0	0
<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	137 025	137 025	138 525	140 125	140 125	141 125	141 225	141 225	141 225	141 225
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553
Kabelskåp	20 002	20 002	20 002	20 002	20 002	20 002	20 002	20 002	20 002	20 002
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	2 998	2 998	2 598	2 598	2 598	2 198	2 198	2 198	2 198	2 198
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
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	845	845	845	845	845	845	845	845	845	845
Mätare	9 504	9 504	9 504	9 504	9 504	9 504	9 504	9 504	9 504	9 504
Nätstation	18 276	18 276	18 276	18 276	18 276	18 276	18 651	18 651	18 651	18 651
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	15 296	15 296	15 296	15 296	15 296	15 296	15 296	15 296	15 296	15 296
Transformator	20 671	20 671	20 671	21 073	21 073	21 073	21 073	21 073	21 073	21 073
	225 170	225 170	226 270	228 272	228 272	228 872	229 347	229 347	229 347	229 347

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>130 611</b>	<b>130 611</b>	<b>112 776</b>	<b>113 376</b>	<b>113 386</b>	<b>114 086</b>	<b>113 465</b>	<b>114 065</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 005	1 005	19 841	19 341	19 330	18 630	19 252	18 652
<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>14 509</b>	<b>14 509</b>	<b>13 541</b>	<b>13 541</b>	<b>12 873</b>	<b>12 873</b>	<b>11 602</b>	<b>11 602</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	2 601	2 601	2 911	2 911	3 489	3 489	4 410	4 410
<b>Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Luftledning, områdeskoncession</b>	<b>1 527</b>	<b>1 527</b>	<b>1 127</b>	<b>1 127</b>	<b>1 127</b>	<b>1 127</b>	<b>1 051</b>	<b>1 051</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 071	1 146	1 146
<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>845</b>	<b>845</b>	<b>845</b>	<b>845</b>	<b>845</b>	<b>845</b>	<b>845</b>	<b>845</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>3 908</b>	<b>3 908</b>	<b>4 216</b>	<b>3 585</b>	<b>4 064</b>	<b>3 935</b>	<b>3 856</b>	<b>4 263</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	5 462	5 462	476	1 307	1 044	1 773	1 660	1 122
<b>Nätstation</b>	<b>13 877</b>	<b>14 252</b>	<b>14 627</b>	<b>15 377</b>	<b>15 752</b>	<b>15 752</b>	<b>15 800</b>	<b>16 175</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4 400	4 025	4 025	4 025	4 025	4 025	4 548	4 548
<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>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</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	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>8 759</b>	<b>8 759</b>	<b>8 759</b>	<b>8 759</b>	<b>9 309</b>	<b>9 309</b>	<b>9 309</b>	<b>9 309</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	6 537	6 537	6 537	6 537	5 987	5 987	5 987	5 987
<b>Transformator</b>	<b>19 759</b>	<b>19 859</b>	<b>19 747</b>	<b>19 747</b>	<b>19 460</b>	<b>19 460</b>	<b>15 661</b>	<b>15 661</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 314	1 214	1 326	1 326	1 614	1 614	5 412	5 412

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>57 342</b>	<b>57 574</b>	<b>56 930</b>	<b>57 356</b>	<b>55 772</b>	<b>56 288</b>	<b>55 004</b>	<b>55 406</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	19	19	388	378	371	357	364	352
<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>6 625</b>	<b>6 593</b>	<b>6 141</b>	<b>6 109</b>	<b>5 690</b>	<b>5 658</b>	<b>5 261</b>	<b>5 228</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	78	78	89	89	106	106	134	134
<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>288</b>	<b>288</b>	<b>190</b>	<b>190</b>	<b>161</b>	<b>161</b>	<b>133</b>	<b>133</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	25	25	24	24	24	24	25	25
<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>118</b>	<b>118</b>	<b>101</b>	<b>101</b>	<b>84</b>	<b>84</b>	<b>68</b>	<b>68</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>1 519</b>	<b>1 260</b>	<b>1 628</b>	<b>1 569</b>	<b>1 906</b>	<b>2 261</b>	<b>2 100</b>	<b>2 567</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	457	457	41	117	93	153	144	96
<b>Nätstation</b>	<b>7 768</b>	<b>8 118</b>	<b>8 171</b>	<b>8 878</b>	<b>8 921</b>	<b>8 868</b>	<b>8 902</b>	<b>9 225</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	102	95	92	92	90	90	100	100
<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>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</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	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>4 352</b>	<b>4 352</b>	<b>4 133</b>	<b>4 133</b>	<b>4 464</b>	<b>4 450</b>	<b>4 231</b>	<b>4 217</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	148	148	145	145	129	129	126	126
<b>Transformator</b>	<b>8 669</b>	<b>8 751</b>	<b>8 373</b>	<b>8 354</b>	<b>7 979</b>	<b>7 959</b>	<b>7 589</b>	<b>7 570</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	24	23	24	24	30	30	104	104

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	1 306	1 306	1 128	1 134	1 134	1 141	1 135	1 141
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	242	242	226	226	215	215	193	193
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	19	19	14	14	14	14	13	13
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	8	8	8	8	8	8	8	8
Mätare	10	195	195	211	179	203	197	193	213
Nätstation	40	173	178	183	192	197	197	197	202
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	40	109	109	109	109	116	116	116	116
Transformator	50	198	199	197	197	195	195	157	157

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	10	10	194	189	185	179	182	176
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	39	39	45	45	53	53	67	67
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	12	12	12	12	13	13
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	229	229	21	58	47	77	72	48
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	51	47	46	46	45	45	50	50
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	74	74	72	72	64	64	63	63
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	12	11	12	12	15	15	52	52

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	619	622	615	619	602	608	594	598
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	72	71	66	66	61	61	57	56
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	3	3	2	2	2	2	1	1
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	1	1	1	1	1	1	1	1
Mätare	16	14	18	17	21	24	23	28
Nätstation	84	88	88	96	96	96	96	100
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	47	47	45	45	48	48	46	46
Transformator	94	95	90	90	86	86	82	82





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	1 935	1 938	1 941	1 946	1 926	1 931	1 914	1 919
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	353	353	338	337	330	330	319	318
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	35	35	29	29	28	28	27	27
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	10	10	10	10	9	9	9	9
Mätare	445	443	249	256	272	300	289	290
Nätstation	310	314	318	335	339	339	345	353
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	232	232	228	228	230	230	227	226
Transformator	304	305	300	300	296	296	291	291
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>3 623</b>	<b>3 628</b>	<b>3 413</b>	<b>3 441</b>	<b>3 430</b>	<b>3 463</b>	<b>3 422</b>	<b>3 435</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>7 252</b>		<b>6 854</b>		<b>6 893</b>		<b>6 857</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>	<b>27 855</b>							
Varav kostnad för avskrivning	20 386							
Varav kostnad för avkastning	7 469							

**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	6 761	6 755	6 136	5 810
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	3 611	3 543	3 832	4 364
Personalkostnader	RR73140	6 176	6 234	6 689	6 630
Övriga rörelsekostnader	RR73180	23	26	48	16
<b>Summa Kostnader</b>		<b>16 571</b>	<b>16 558</b>	<b>16 705</b>	<b>16 820</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-1 036	-789	-1 289	-1 720
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-679	-692	-678	-534
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-5 784	-5 753	-5 158	-4 992
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		-62	-62	-62	-62
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-43	-57	-19	-21
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-192	-192	-219	-201
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		-50	-4	-10	-3
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>-7 846</b>	<b>-7 549</b>	<b>-7 435</b>	<b>-7 533</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>8 725</b>	<b>9 009</b>	<b>9 270</b>	<b>9 287</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	1 101	826	612	375	
Årets avskrivningar		286	291	282	202
Omvandlingsränta	3,92%				
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>329</b>	<b>323</b>	<b>306</b>	<b>217</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>9 054</b>	<b>9 332</b>	<b>9 576</b>	<b>9 504</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		<b>9 968</b>	<b>10 089</b>	<b>10 080</b>	<b>9 747</b>
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>		<b>9 971</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		<b>9 971</b>	<b>9 971</b>	<b>9 971</b>	<b>9 971</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>		<b>39 884</b>			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,48%	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav</b>		<b>9 824</b>	<b>9 678</b>	<b>9 535</b>	<b>9 394</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>		<b>38 431</b>			

2019-09-10

2019-100665-0009

### 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	535	535	540	550
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	63	63	64	64
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	5 201	5 201	5 230	5 240
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	40	40	45	45
Kostnader för myndighetsavgifter	214	214	214	214
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>6 053</b>	<b>6 053</b>	<b>6 093</b>	<b>6 113</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>		<b>24 312</b>		

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 90 599 tkr, se tabell 5 nedan.

**Tabell 5. Beräknad intäktsram**

	Tkr
Kapitalkostnader	27 855
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	Opåverkbara kostnader
	38 431
	24 312
Avbrottsersättning	0
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>90 599</b>