

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Nybro Elnät AB, REL00137

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

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

### Beräkning av intäktsram

#### Kapitalkostnader

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

Ei har beräknat kapitalkostnaden med real linjär metod utifrån 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 fördelat på anläggningskategorier.

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

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

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

	2019		2020		2021		2022		2023		
	Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAV i nivå 2018)										
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Annan ledning, områdeskoncession	558	4 458	2 136	285	0	2 458	1 337	1 623	1 232	1 584	
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
IT-system	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	
Kabelskåp	67	568	488	0	0	0	178	89	155	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	-1 816	-2 290	-2 048	0	0	-1 640	0	-317	0	-918	
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	133	1 655	1 420	-503	1 022	536	1 379	81	1 558	173	
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	-84	197	147	0	148	0	232	-76	274	-70	
<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	322 308	322 308	322 865	327 323	329 459	329 744	329 744	332 202	333 539	335 162	336 394
Annan luftledning, linjekoncession	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137
IT-system	1 986	1 986	2 136	2 286	2 436	2 586	2 736	2 886	3 036	3 186	3 336
Kabelskåp	32 988	32 988	33 055	33 623	34 111	34 111	34 111	34 111	34 289	34 378	34 533
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	53 513	53 513	51 696	49 406	47 358	47 358	47 358	45 718	45 718	45 401	45 401
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	29 989	29 989	29 989	29 989	29 989	29 989	29 989	29 989	29 989	29 989	29 989
Mätare	26 589	26 589	26 589	26 589	26 589	26 589	26 589	26 589	26 589	26 589	26 589
Nätstation	54 278	54 278	54 411	56 066	57 486	56 983	58 005	58 541	59 920	60 001	61 559
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	4 825	4 825	4 825	4 825	4 825	4 825	4 825	4 825	4 825	4 825	4 825
Ställverk utan sekundärapparater	33 511	33 511	33 511	33 511	33 511	33 511	33 511	33 511	33 511	33 511	33 511
Transformator	59 852	59 852	59 767	59 964	60 111	60 111	60 259	60 259	60 490	60 414	60 688
	619 977	619 977	618 984	623 721	626 014	625 947	627 266	628 770	632 045	633 595	636 964

**Tabell 2a Beräkning av kapitalkostnad (tkr), nuanskaffningsvärde**

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning							
<b>Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Annandledning, 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>
Annandledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Annandledning, områdeskoncession</b>	<b>225 833</b>	<b>227 969</b>	<b>215 407</b>	<b>215 407</b>	<b>204 742</b>	<b>206 079</b>	<b>204 750</b>	<b>205 982</b>
Annandledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	85 111	85 111	94 188	94 188	103 225	103 225	99 365	99 365
<b>Annandluftledning, linjekoncession</b>	<b>137</b>	<b>137</b>	<b>137</b>	<b>137</b>	<b>137</b>	<b>137</b>	<b>137</b>	<b>137</b>
Annandluftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>IT-system</b>	<b>1 273</b>	<b>1 423</b>	<b>1 464</b>	<b>1 614</b>	<b>1 764</b>	<b>1 763</b>	<b>1 913</b>	<b>2 063</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	85	85	194	194	109	260	151	151
<b>Kabelskåp</b>	<b>24 873</b>	<b>25 362</b>	<b>24 317</b>	<b>24 317</b>	<b>23 550</b>	<b>23 728</b>	<b>22 684</b>	<b>22 839</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	4 851	4 851	5 204	5 204	5 726	5 726	6 465	6 465
<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>35 506</b>	<b>34 444</b>	<b>32 950</b>	<b>32 950</b>	<b>31 013</b>	<b>31 013</b>	<b>29 900</b>	<b>29 900</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	7 597	7 393	8 145	8 145	8 143	8 143	9 023	9 023
<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>11 793</b>	<b>11 793</b>	<b>11 793</b>	<b>11 793</b>	<b>11 793</b>	<b>11 793</b>	<b>11 793</b>	<b>11 793</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	9 098	9 098	9 098	9 098	9 098	9 098	9 098	9 098
<b>Mätare</b>	<b>9 349</b>	<b>10 956</b>	<b>13 515</b>	<b>15 122</b>	<b>17 267</b>	<b>18 873</b>	<b>20 698</b>	<b>22 240</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	3 658	3 658	1 362	1 362	465	465	451	515
<b>Nätstation</b>	<b>29 946</b>	<b>31 366</b>	<b>29 678</b>	<b>30 700</b>	<b>29 553</b>	<b>30 932</b>	<b>28 372</b>	<b>29 930</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	13 050	13 050	12 465	12 465	13 705	13 705	16 346	16 346
<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>1 955</b>	<b>2 020</b>	<b>2 020</b>	<b>2 020</b>	<b>2 936</b>	<b>2 936</b>	<b>2 936</b>	<b>2 936</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	855	855	855	855	0	0	0	0
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>32 711</b>	<b>32 711</b>	<b>32 711</b>	<b>32 711</b>	<b>29 660</b>	<b>29 660</b>	<b>29 660</b>	<b>29 660</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	3 051	3 051	3 051	3 051
<b>Transformator</b>	<b>53 218</b>	<b>53 446</b>	<b>49 314</b>	<b>49 462</b>	<b>49 427</b>	<b>49 658</b>	<b>44 783</b>	<b>45 057</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	6 582	6 501	10 555	10 555	10 555	10 555	15 094	15 094

**Tabell 2b Beräkning av kapitalkostnad (tkr), åldersjusterat nuanskaffningsvärde**

	2020		2021		2022		2023	
	Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning							
<b>Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Annandledning, 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>
Annandledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Annandledning, områdeskoncession</b>	<b>94 116</b>	<b>95 730</b>	<b>92 021</b>	<b>91 456</b>	<b>90 170</b>	<b>90 943</b>	<b>89 035</b>	<b>89 676</b>
Annandledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 542	1 542	1 707	1 707	1 869	1 869	1 785	1 785
<b>Annandluftledning, linjekoncession</b>	<b>122</b>	<b>120</b>	<b>119</b>	<b>118</b>	<b>116</b>	<b>115</b>	<b>113</b>	<b>112</b>
Annandluftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>IT-system</b>	<b>792</b>	<b>841</b>	<b>965</b>	<b>999</b>	<b>1 119</b>	<b>1 137</b>	<b>1 242</b>	<b>1 261</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	8	8	17	17	9	23	14	13
<b>Kabelskåp</b>	<b>11 489</b>	<b>11 841</b>	<b>11 148</b>	<b>10 995</b>	<b>10 338</b>	<b>10 363</b>	<b>9 819</b>	<b>9 816</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	146	146	158	158	171	171	192	192
<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>12 638</b>	<b>12 518</b>	<b>11 712</b>	<b>11 657</b>	<b>10 702</b>	<b>10 647</b>	<b>9 927</b>	<b>9 872</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	167	162	181	181	179	179	198	198
<b>Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Markarbeten och byggnader, områdeskoncession</b>	<b>4 130</b>	<b>4 130</b>	<b>3 894</b>	<b>3 894</b>	<b>3 658</b>	<b>3 658</b>	<b>3 422</b>	<b>3 422</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	172	172	168	168	165	165	162	162
<b>Mätare</b>	<b>7 542</b>	<b>8 949</b>	<b>10 798</b>	<b>12 045</b>	<b>13 638</b>	<b>14 724</b>	<b>15 353</b>	<b>16 279</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	315	315	114	114	42	42	38	43
<b>Nätstation</b>	<b>14 654</b>	<b>16 080</b>	<b>15 616</b>	<b>16 471</b>	<b>16 431</b>	<b>17 618</b>	<b>17 370</b>	<b>18 701</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	289	289	278	278	304	304	362	362
<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>1 800</b>	<b>1 829</b>	<b>1 735</b>	<b>1 694</b>	<b>2 517</b>	<b>2 476</b>	<b>2 321</b>	<b>2 280</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	50	50	48	48	0	0	0	0
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>12 302</b>	<b>17 248</b>	<b>16 573</b>	<b>16 430</b>	<b>15 756</b>	<b>15 612</b>	<b>15 014</b>	<b>14 871</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	74	74	73	73
<b>Transformator</b>	<b>26 065</b>	<b>26 148</b>	<b>25 270</b>	<b>25 227</b>	<b>24 431</b>	<b>24 469</b>	<b>24 232</b>	<b>24 308</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	123	121	199	199	195	195	282	282

**Tabell 2c Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avskrivning**

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	50	2 258	2 280	2 154	2 154	2 047	2 061	2 048	2 060
Annan luftledning, linjekoncession	50	1	1	1	1	1	1	1	1
IT-system	10	64	71	73	81	88	88	96	103
Kabelskåp	30	415	423	405	405	393	395	378	381
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	444	431	412	412	388	388	374	374
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	118	118	118	118	118	118	118	118
Mätare	10	467	548	676	756	863	944	1 035	1 112
Nätstation	40	374	392	371	384	369	387	355	374
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	65	67	67	67	98	98	98	98
Ställverk utan sekundärapparater	40	409	409	409	409	371	371	371	371
Transformator	50	532	534	493	495	494	497	448	451

**Tabell 2d Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avskrivning för successiv revideringskomponent**

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	771	771	853	853	934	934	892	892
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	4	4	8	8	5	11	7	6
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	73	73	79	79	86	86	96	96
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	83	81	90	90	89	89	99	99
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	86	86	84	84	83	83	81	81
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	157	157	57	57	21	21	19	22
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	145	145	139	139	152	152	181	181
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	25	25	24	24	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	37	37	36	36
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	61	61	99	99	98	98	141	141

Tabell 2e Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avkastning

Kalkylränta	Beräkning av avkastning per halvår							
	3,39%		3,39%		3,39%		3,39%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	1 595	1 623	1 560	1 550	1 528	1 541	1 509	1 520
Annan luftledning, linjekoncession	2	2	2	2	2	2	2	2
IT-system	13	14	16	17	19	19	21	21
Kabelskåp	195	201	189	186	175	176	166	166
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	214	212	199	198	181	180	168	167
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	70	70	66	66	62	62	58	58
Mätare	128	152	183	204	231	250	260	276
Nätstation	248	273	265	279	279	299	294	317
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	31	31	29	29	43	42	39	39
Ställverk utan sekundärapparater	209	292	281	278	267	265	254	252
Transformator	442	443	428	428	414	415	411	412



**Tabell 2f Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avkastning successiv revideringskomponent**

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
<b>Kalkylränta</b>	3,39%		3,39%		3,39%		3,39%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	26	26	29	29	32	32	30	30
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	2	2	3	3	3	3	3	3
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3	3	3	3	3	3	3	3
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	3	3	3	3	3	3	3	3
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	5	5	2	2	1	1	1	1
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	5	5	5	5	5	5	6	6
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	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	1	1	1	1
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2	2	3	3	3	3	5	5

Tabell 2g Beräkning av kapitalkostnad (tkr), total kapitalkostnad

	2020		2021		2022		2023	
	Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	4 651	4 699	4 596	4 586	4 542	4 568	4 479	4 503
Annan luftledning, linjekoncession	3	3	3	3	3	3	3	3
IT-system	81	89	98	106	112	119	124	131
Kabelskåp	685	699	676	673	656	660	644	646
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	744	727	704	703	661	661	644	643
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	277	277	271	271	265	265	260	260
Mätare	758	862	918	1 019	1 116	1 215	1 315	1 410
Nätstation	772	814	779	806	805	842	836	878
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	122	124	121	121	141	140	137	137
Ställverk utan sekundärapparater	617	701	690	687	676	674	663	660
Transformator	1 037	1 040	1 024	1 025	1 009	1 012	1 004	1 008
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>9 748</b>	<b>10 037</b>	<b>9 880</b>	<b>10 002</b>	<b>9 988</b>	<b>10 160</b>	<b>10 109</b>	<b>10 280</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>19 785</b>		<b>19 882</b>		<b>20 147</b>		<b>20 390</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>	<b>80 204</b>							
Varav kostnad för avskrivning	54 023							
Varav kostnad för avkastning	26 181							

**Löpande kostnader**

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

***Företagets påverkbara kostnader***

De påverkbara kostnaderna har beräknats med utgångspunkt i företagets rapporterade uppgifter i årsrapporterna för åren 2014–2017 och av företagets inrapporterade uppgifter. Dessa uppgifter har Ei räknat upp till 2018 års prisnivå för

- 1 nätkoncessionshavare med lokalnät; faktorprisindex för lokalnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart,
- 2 nätkoncessionshavare med regionnät; faktorprisindex för regionnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart,
- 3 ett transmissionsnätsföretag; faktorprisindex transmissionsnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart.

Därefter har avdrag gjorts för effektiviseringskrav. Företagets beräknade påverkbara kostnader framgår av tabell 3. Observera att om effektiviseringskravet är större än en procent är kravet beräknat med fler än de två decimaler som visas i tabellen.

**Tabell 3 Påverkbara kostnader (tkr)**

Kostnader		2014	2015	2016	2017
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	16 162	14 868	13 795	16 923
Råvaror och förnödenheter	RR73120	1 898	1 147	1 684	2 891
Övriga externa kostnader	RR73130	5 608	6 872	8 507	8 730
Personalkostnader	RR73140	9 934	11 073	10 397	12 191
Övriga rörelsekostnader	RR73180	407	275	404	231
<b>Summa Kostnader</b>		<b>34 009</b>	<b>34 235</b>	<b>34 787</b>	<b>40 966</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-2 157	-1 525	-1 387	-3 034
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-2 360	-2 160	-1 652	-1 960
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-13 296	-12 184	-11 290	-13 637
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	-275	0	-275
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	0	-357	-474
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-519	-524	-495	-578
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>-18 332</b>	<b>-16 668</b>	<b>-15 181</b>	<b>-19 958</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>15 677</b>	<b>17 567</b>	<b>19 606</b>	<b>21 008</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde	2013	11 821	12 548	11 331	10 873
Årets avskrivningar		1 843	1 463	1 483	1 308
Omvandlingsränta	5,39%				
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>2 480</b>	<b>2 139</b>	<b>2 094</b>	<b>1 894</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>18 157</b>	<b>19 706</b>	<b>21 700</b>	<b>22 902</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		19 990	21 304	22 842	23 489
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>		<b>21 906</b>			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		0			
		2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		21 906	21 906	21 906	21 906
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>		<b>87 625</b>			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,14%	2020	2021	2022	2023
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav</b>		<b>21 656</b>	<b>21 408</b>	<b>21 163</b>	<b>20 921</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>		<b>85 147</b>			

2024-101515-0002 2024-06-19

### Företagets opåverkbara kostnader

De opåverkbara kostnaderna som har prognostiserats av företaget framgår av tabell 4 nedan. Dessa kostnader ingår i sin helhet vid beräkningen av intäktsram.

Tabell 4 Opåverkbara kostnader (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2020	2021	2022	2023
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	3 612	3 793	3 982	4 181
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	17 646	18 882	20 203	21 617
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	500	515	530	546
Kostnader för myndighetsavgifter	595	607	619	631
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>22 353</b>	<b>23 797</b>	<b>25 334</b>	<b>26 975</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>98 459</b>			

### Företagets kostnader för avbrottsersättning

Företaget har redovisat kostnader för avbrottsersättning vilka framgår av tabell 5 nedan.

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 263 810 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	80 204	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	85 147
	Opåverkbara kostnader	98 459
Avbrottsersättning (12-24 timmar)	0	
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>263 810</b>	