

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Halmstads Energi och Miljö Nät AB, REL00033

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen ska täcka skäliga kostnader för att bedriva elnätverksamhet 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 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>1 139 549</b>	<b>1 149 549</b>	<b>1 112 144</b>	<b>1 122 144</b>	<b>1 107 640</b>	<b>1 112 640</b>	<b>1 103 054</b>	<b>1 108 054</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	147 108	142 108	185 685	180 685	196 517	196 517	208 636	208 636
<b>Annan luftledning, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>IT-system</b>	<b>3 042</b>	<b>3 042</b>	<b>1 260</b>	<b>1 260</b>	<b>1 260</b>	<b>1 260</b>	<b>1 260</b>	<b>1 260</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	1 782	1 782	1 782	1 782	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>70 981</b>	<b>71 131</b>	<b>70 202</b>	<b>70 352</b>	<b>68 270</b>	<b>68 420</b>	<b>65 743</b>	<b>65 893</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	14 365	14 215	12 720	12 720	13 121	12 971	13 138	12 988
<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>769</b>	<b>769</b>	<b>769</b>	<b>769</b>	<b>288</b>	<b>288</b>	<b>93</b>	<b>93</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	13	13	13	13	494	494	689	689
<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>64 757</b>	<b>64 757</b>	<b>47 434</b>	<b>47 434</b>	<b>47 434</b>	<b>47 434</b>	<b>47 434</b>	<b>47 434</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	8 608	8 608	21 932	21 932	21 932	21 932	21 932	21 932
<b>Mätare</b>	<b>37 936</b>	<b>38 436</b>	<b>37 448</b>	<b>35 301</b>	<b>31 946</b>	<b>30 350</b>	<b>45 731</b>	<b>63 248</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	81 997	81 652	5 114	7 760	7 990	10 086	11 617	9 853
<b>Nätstation</b>	<b>196 374</b>	<b>201 774</b>	<b>242 197</b>	<b>247 597</b>	<b>248 630</b>	<b>254 030</b>	<b>252 381</b>	<b>252 901</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	32 589	27 709	30 849	25 969	25 984	21 104	21 990	21 990
<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>12 354</b>	<b>12 454</b>	<b>11 754</b>	<b>11 854</b>	<b>10 054</b>	<b>10 154</b>	<b>9 772</b>	<b>9 872</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	3 127	3 127	1 124	1 124	1 900	1 900	2 382	2 382
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>63 520</b>	<b>63 520</b>	<b>52 562</b>	<b>52 562</b>	<b>52 300</b>	<b>52 300</b>	<b>52 300</b>	<b>52 300</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	36 592	36 592	39 110	39 110	39 372	39 372	39 372	39 372
<b>Transformator</b>	<b>172 247</b>	<b>172 397</b>	<b>163 292</b>	<b>163 442</b>	<b>163 802</b>	<b>163 952</b>	<b>155 579</b>	<b>155 729</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	3 907	3 907	13 162	13 162	12 952	12 952	20 699	20 699

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>536 852</b>	<b>545 038</b>	<b>534 061</b>	<b>542 047</b>	<b>531 719</b>	<b>539 204</b>	<b>528 966</b>	<b>535 851</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2 672	2 586	3 397	3 299	3 564	3 564	3 747	3 747
<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>808</b>	<b>682</b>	<b>504</b>	<b>378</b>	<b>378</b>	<b>252</b>	<b>252</b>	<b>126</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	162	162	149	149	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>32 716</b>	<b>32 727</b>	<b>30 650</b>	<b>30 656</b>	<b>28 610</b>	<b>28 611</b>	<b>26 635</b>	<b>26 630</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	422	417	372	372	385	381	392	387
<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>54</b>	<b>54</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>16</b>	<b>16</b>	<b>9</b>	<b>9</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	12	12	16	16
<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>19 976</b>	<b>19 976</b>	<b>15 561</b>	<b>15 561</b>	<b>14 613</b>	<b>14 613</b>	<b>13 664</b>	<b>13 664</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	157	157	415	415	407	407	400	400
<b>Mätare</b>	<b>20 121</b>	<b>18 808</b>	<b>17 328</b>	<b>15 965</b>	<b>14 583</b>	<b>13 435</b>	<b>30 289</b>	<b>47 200</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	6 861	6 832	437	678	715	886	1 007	851
<b>Nätstation</b>	<b>101 278</b>	<b>106 032</b>	<b>147 168</b>	<b>151 787</b>	<b>151 913</b>	<b>156 398</b>	<b>156 498</b>	<b>160 725</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	746	642	701	587	578	462	484	484
<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>6 445</b>	<b>6 442</b>	<b>5 528</b>	<b>5 519</b>	<b>4 945</b>	<b>4 928</b>	<b>4 474</b>	<b>4 451</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	177	177	62	62	119	119	142	142
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>29 612</b>	<b>29 606</b>	<b>27 744</b>	<b>27 738</b>	<b>26 430</b>	<b>26 424</b>	<b>25 123</b>	<b>25 116</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	808	808	875	875	862	862	844	844
<b>Transformator</b>	<b>75 118</b>	<b>76 408</b>	<b>74 538</b>	<b>75 771</b>	<b>74 057</b>	<b>75 178</b>	<b>73 484</b>	<b>74 629</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	71	71	251	251	242	242	393	393

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	11 395	11 495	11 121	11 221	11 076	11 126	11 031	11 081
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	152	152	63	63	63	63	63	63
Kabelskåp	30	1 183	1 186	1 170	1 173	1 138	1 140	1 096	1 098
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	10	10	10	10	4	4	1	1
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	648	648	474	474	474	474	474	474
Mätare	10	1 897	1 922	1 872	1 765	1 597	1 517	2 287	3 162
Nätstation	40	2 455	2 522	3 027	3 095	3 108	3 175	3 155	3 161
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	412	415	392	395	335	338	326	329
Ställverk utan sekundärapparater	40	794	794	657	657	654	654	654	654
Transformator	50	1 722	1 724	1 633	1 634	1 638	1 640	1 556	1 557

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	1 336	1 293	1 699	1 650	1 782	1 782	1 874	1 874
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	81	81	74	74	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	211	209	186	186	193	191	196	194
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	6	6	8	8
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	78	78	207	207	204	204	200	200
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	3 430	3 416	219	339	358	443	503	425
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	373	321	350	294	289	231	242	242
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	15-18	89	89	31	31	59	59	71	71
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	404	404	438	438	431	431	422	422
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	36	36	126	126	121	121	196	196

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	5 798	5 886	5 768	5 854	5 743	5 823	5 713	5 787
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	9	7	5	4	4	3	3	1
Kabelskåp	353	353	331	331	309	309	288	288
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 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	216	216	168	168	158	158	148	148
Mätare	217	203	187	172	157	145	327	510
Nätstation	1 094	1 145	1 589	1 639	1 641	1 689	1 690	1 736
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	70	70	60	60	53	53	48	48
Ställverk utan sekundärapparater	320	320	300	300	285	285	271	271
Transformator	811	825	805	818	800	812	794	806

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							
	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	29	28	37	36	38	38	40	40
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	2	2	2	2	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	5	5	4	4	4	4	4	4
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	2	2	4	4	4	4	4	4
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	74	74	5	7	8	10	11	9
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	8	7	8	6	6	5	5	5
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	2	2	1	1	1	1	2	2
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	9	9	9	9	9	9	9	9
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1	1	3	3	3	3	4	4



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	18 559	18 703	18 625	18 761	18 639	18 770	18 657	18 782
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	161	159	151	150	143	142	66	64
Kabelskåp	1 752	1 752	1 691	1 694	1 644	1 644	1 583	1 584
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	10	10	10	10	10	10	10	10
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	943	943	854	854	840	840	826	826
Mätare	5 618	5 615	2 283	2 284	2 120	2 115	3 128	4 107
Nätstation	3 929	3 995	4 975	5 034	5 044	5 101	5 092	5 144
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	572	575	483	487	449	452	447	450
Ställverk utan sekundärapparater	1 526	1 526	1 404	1 404	1 380	1 380	1 356	1 356
Transformator	2 570	2 586	2 566	2 581	2 562	2 575	2 550	2 564
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>35 641</b>	<b>35 865</b>	<b>33 043</b>	<b>33 258</b>	<b>32 831</b>	<b>33 029</b>	<b>33 715</b>	<b>34 886</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>71 506</b>		<b>66 301</b>		<b>65 860</b>		<b>68 601</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>	<b>272 268</b>							
Varav kostnad för avskrivning	197 778							
Varav kostnad för avkastning	74 490							



### 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 stamnätsföretag; 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	63 275	62 167	64 763	70 825
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	29 672	26 969	23 611	30 967
Personalkostnader	RR73140	23 471	24 375	24 783	23 795
Övriga rörelsekostnader	RR73180	236	1	0	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>116 654</b>	<b>113 512</b>	<b>113 157</b>	<b>125 587</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-4 808	-4 896	-5 639	-6 466
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-7 435	-6 104	-6 468	-6 333
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-51 338	-51 374	-53 709	-59 622
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-2 194	-2 354	-2 094	-2 363
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-2 308	-2 334	-2 493	-2 507
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		-346	-374	-96	-219
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		-1 007	-737	-836	-748
<b>Summa avgår</b>		<b>-69 436</b>	<b>-68 173</b>	<b>-71 335</b>	<b>-78 258</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>47 218</b>	<b>45 339</b>	<b>41 822</b>	<b>47 329</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde		6 079	5 976	9 011	8 713
Årets avskrivningar			336	516	501
Omvandlingsränta	3,92%				
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>574</b>	<b>750</b>	<b>903</b>	<b>843</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>47 792</b>	<b>46 089</b>	<b>42 725</b>	<b>48 172</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		52 615	49 826	44 974	49 407
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>		<b>49 206</b>			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		<b>0</b>			
		2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		49 206	49 206	49 206	49 206
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>		<b>196 822</b>			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		48 714	48 226	47 744	47 267
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>		<b>191 951</b>			

2019-09-03

2019-100631-0013

### 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	8 100	7 900	7 900	8 000
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	71 800	72 500	73 200	74 000
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	2 200	2 200	2 200	2 200
Kostnader för myndighetsavgifter	2 600	2 600	2 600	2 600
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>84 700</b>	<b>85 200</b>	<b>85 900</b>	<b>86 800</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>342 600</b>			

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 806 818 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	272 268
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	191 951
	Opåverkbara kostnader
	342 600
Avbrottsersättning	0
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>806 818</b>