

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Höganäs Energi AB, RELO0080

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>546 138</b>	<b>546 138</b>	<b>504 305</b>	<b>504 305</b>	<b>496 529</b>	<b>496 529</b>	<b>483 558</b>	<b>483 558</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	64 080	64 080	104 634	104 634	111 904	111 904	122 776	122 776
<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>49 086</b>	<b>49 086</b>	<b>45 959</b>	<b>45 959</b>	<b>43 283</b>	<b>43 283</b>	<b>41 120</b>	<b>41 120</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	12 376	12 376	14 278	14 278	15 567	15 567	15 831	15 831
<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>5 688</b>	<b>5 688</b>	<b>5 688</b>	<b>5 688</b>	<b>4 464</b>	<b>4 464</b>	<b>3 886</b>	<b>3 886</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	7 763	7 763	7 763	7 763	7 527	7 527	7 178	7 178
<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>41 903</b>	<b>41 903</b>	<b>41 903</b>	<b>41 903</b>	<b>41 903</b>	<b>41 903</b>	<b>41 903</b>	<b>41 903</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>3 739</b>	<b>3 739</b>	<b>3 739</b>	<b>3 737</b>	<b>3 737</b>	<b>3 691</b>	<b>3 691</b>	<b>3 691</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	2	2	48	48	46
<b>Nätstation</b>	<b>72 505</b>	<b>72 505</b>	<b>69 975</b>	<b>69 975</b>	<b>66 821</b>	<b>66 821</b>	<b>63 553</b>	<b>63 553</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	17 990	17 990	17 847	17 847	19 484	19 484	20 825	20 825
<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>5 150</b>	<b>5 150</b>	<b>3 729</b>	<b>3 729</b>	<b>3 729</b>	<b>3 729</b>	<b>3 729</b>	<b>3 729</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	2 088	2 088	3 509	3 509	1 421	1 421	1 421	1 421
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>49 079</b>	<b>49 079</b>	<b>43 548</b>	<b>43 548</b>	<b>43 548</b>	<b>43 548</b>	<b>42 148</b>	<b>42 148</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	13 245	13 245	18 776	18 776	18 776	18 776	20 176	20 176
<b>Transformator</b>	<b>117 531</b>	<b>117 531</b>	<b>117 050</b>	<b>117 050</b>	<b>116 681</b>	<b>116 681</b>	<b>116 125</b>	<b>116 125</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	4 490	4 490	4 972	4 972	5 341	5 341	5 897	5 897

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>246 453</b>	<b>245 768</b>	<b>235 530</b>	<b>234 845</b>	<b>225 444</b>	<b>224 759</b>	<b>215 513</b>	<b>214 828</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 179	1 179	1 958	1 958	2 066	2 066	2 249	2 249
<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>18 070</b>	<b>17 980</b>	<b>16 434</b>	<b>16 344</b>	<b>14 902</b>	<b>14 812</b>	<b>13 459</b>	<b>13 369</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	369	369	427	427	464	464	470	470
<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>1 477</b>	<b>1 477</b>	<b>1 335</b>	<b>1 335</b>	<b>948</b>	<b>948</b>	<b>720</b>	<b>720</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	168	168	164	164	156	156	146	146
<b>Markarbeten och byggnader med anknypning 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 anknypning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Markarbeten och byggnader, områdeskoncession</b>	<b>17 575</b>	<b>17 575</b>	<b>16 736</b>	<b>16 736</b>	<b>15 898</b>	<b>15 898</b>	<b>15 060</b>	<b>15 060</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>2 623</b>	<b>2 438</b>	<b>2 249</b>	<b>2 064</b>	<b>1 875</b>	<b>1 690</b>	<b>1 502</b>	<b>1 321</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	4	4	4
<b>Nätstation</b>	<b>31 028</b>	<b>30 940</b>	<b>29 215</b>	<b>29 128</b>	<b>27 466</b>	<b>27 378</b>	<b>25 795</b>	<b>25 708</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	396	396	397	397	435	435	467	467
<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>2 850</b>	<b>2 846</b>	<b>2 507</b>	<b>2 502</b>	<b>2 258</b>	<b>2 254</b>	<b>2 009</b>	<b>2 005</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	123	123	205	205	84	84	79	79
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>29 226</b>	<b>29 226</b>	<b>27 999</b>	<b>27 999</b>	<b>26 910</b>	<b>26 910</b>	<b>25 821</b>	<b>25 821</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	310	310	438	438	428	428	453	453
<b>Transformator</b>	<b>45 930</b>	<b>45 898</b>	<b>43 579</b>	<b>43 547</b>	<b>41 238</b>	<b>41 206</b>	<b>38 904</b>	<b>38 873</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	86	86	94	94	99	99	108	108

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	5 461	5 461	5 043	5 043	4 965	4 965	4 836	4 836
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	818	818	766	766	721	721	685	685
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	71	71	71	71	56	56	49	49
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	419	419	419	419	419	419	419	419
Mätare	10	187	187	187	187	187	185	185	185
Nätstation	40	906	906	875	875	835	835	794	794
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	172	172	124	124	124	124	124	124
Ställverk utan sekundärapparater	40	613	613	544	544	544	544	527	527
Transformator	50	1 175	1 175	1 170	1 170	1 167	1 167	1 161	1 161

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	590	590	979	979	1 033	1 033	1 125	1 125
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	184	184	213	213	232	232	235	235
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	84	84	82	82	78	78	73	73
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	0	0	0	0	0	2	2	2
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	198	198	198	198	218	218	234	234
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	61	61	102	102	42	42	39	39
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	155	155	219	219	214	214	226	226
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	43	43	47	47	50	50	54	54

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	2 662	2 654	2 544	2 536	2 435	2 427	2 328	2 320
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	195	194	177	177	161	160	145	144
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	16	16	14	14	10	10	8	8
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	190	190	181	181	172	172	163	163
Mätare	28	26	24	22	20	18	16	14
Nätstation	335	334	316	315	297	296	279	278
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	31	31	27	27	24	24	22	22
Ställverk utan sekundärapparater	316	316	302	302	291	291	279	279
Transformator	496	496	471	470	445	445	420	420





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	8 725	8 718	8 587	8 579	8 455	8 448	8 312	8 305
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	1 202	1 201	1 161	1 160	1 119	1 118	1 071	1 070
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	173	173	169	169	146	146	131	131
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	609	609	600	600	591	591	582	582
Mätare	215	213	211	209	207	205	203	201
Nätstation	1 444	1 443	1 393	1 392	1 354	1 353	1 312	1 311
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	265	265	256	256	191	191	186	186
Ställverk utan sekundärapparater	1 088	1 088	1 070	1 070	1 054	1 054	1 037	1 037
Transformator	1 715	1 715	1 689	1 689	1 663	1 662	1 637	1 636
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>15 435</b>	<b>15 423</b>	<b>15 137</b>	<b>15 125</b>	<b>14 780</b>	<b>14 768</b>	<b>14 470</b>	<b>14 458</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>30 859</b>		<b>30 262</b>		<b>29 549</b>		<b>28 929</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>	<b>119 598</b>							
Varav kostnad för avskrivning	87 664							
Varav kostnad för avkastning	31 933							

### 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	30 434	27 480	29 111	32 468
Råvaror och förnödenheter	RR73120	2 423	3 084	2 226	1 349
Övriga externa kostnader	RR73130	8 564	9 470	11 928	12 757
Personalkostnader	RR73140	18 281	20 970	19 905	22 265
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>59 702</b>	<b>61 004</b>	<b>63 170</b>	<b>68 839</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-5 748	-5 883	-5 700	-4 853
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-5 914	-4 718	-5 447	-5 377
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-22 720	-20 343	-21 536	-24 930
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-977	-1 592	-1 240	-1 265
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-823	-827	-888	-896
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>-36 182</b>	<b>-33 363</b>	<b>-34 811</b>	<b>-37 321</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>23 520</b>	<b>27 641</b>	<b>28 359</b>	<b>31 518</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde	2013	3 751	4 158	3 563	2 894
Årets avskrivningar			992	934	760
Omvandlingsränta	3,92%				
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>1 139</b>	<b>1 097</b>	<b>900</b>	<b>751</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>24 659</b>	<b>28 738</b>	<b>29 259</b>	<b>32 269</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		<b>27 148</b>	<b>31 068</b>	<b>30 799</b>	<b>33 097</b>
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>		<b>30 528</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		30 528	30 528	30 528	30 528
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>		<b>122 111</b>			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		30 223	29 920	29 621	29 325
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>		<b>119 089</b>			

2019-09-04

2019-100640-0018

### 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	7 100	7 500	7 900	8 300
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	32 700	35 300	38 000	41 000
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	1 200	1 240	1 280	1 320
Kostnader för myndighetsavgifter	900	900	900	900
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>41 900</b>	<b>44 940</b>	<b>48 080</b>	<b>51 520</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>186 440</b>			

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 425 126 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	119 598
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	119 089
	Opåverkbara kostnader
	186 440
Avbrottsersättning	0
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>425 126</b>