

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Sala-Heby Energi Elnät AB, REL00157

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	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	15	0	0	0	0	0
Kabelskåp	140	131	-607	40	40	40	40	40	40	40
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	-500	-500	-500	-500	-500	-500	-489	-500	-500	-500
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	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137
Nätstation	106	194	150	150	150	150	150	150	150	150
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	-1 367	100	100	100	100	100	106	100	100	100
	Utgående kapitalbas år 2018									
	Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i nivå 2018)									
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	423 763	423 763	425 113	426 463	427 813	429 163	430 513	431 863	433 213	434 563
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	585	585	585	585	585	585	600	600	600	600
Kabelskåp	42 668	42 668	42 808	42 939	42 332	42 372	42 412	42 452	42 492	42 532
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	109 644	109 644	109 144	108 644	108 144	107 644	107 144	106 644	106 155	105 655
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	12 924	12 924	12 924	12 924	12 924	12 924	12 924	12 924	12 924	12 924
Mätare	38 236	38 236	38 373	38 510	38 647	38 784	38 921	39 058	39 195	39 332
Nätstation	93 978	93 978	94 084	94 278	94 428	94 578	94 728	94 878	95 028	95 178
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	7 825	7 825	7 826	7 826	7 826	7 825	7 825	7 825	7 825	7 825
Ställverk utan sekundärapparater	25 982	25 982	25 982	25 982	25 982	25 982	25 982	25 982	25 982	25 982
Transformator	58 667	58 667	57 300	57 400	57 500	57 600	57 700	57 800	57 906	58 006
	814 273	814 273	814 139	815 551	816 181	817 458	818 749	820 026	821 320	822 597
										823 874

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>402 796</b>	<b>407 296</b>	<b>410 608</b>	<b>415 108</b>	<b>419 608</b>	<b>424 108</b>	<b>423 262</b>	<b>427 762</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	11 846	11 846	13 024	13 024	12 255	9 105	9 585	8 151
<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>585</b>	<b>585</b>	<b>0</b>	<b>600</b>	<b>600</b>	<b>600</b>	<b>600</b>	<b>600</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	585	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>22 591</b>	<b>23 671</b>	<b>22 866</b>	<b>23 446</b>	<b>23 166</b>	<b>23 746</b>	<b>23 332</b>	<b>23 912</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	9 447	9 447	8 895	8 895	8 926	8 926	9 071	9 071
<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>86 488</b>	<b>86 988</b>	<b>85 146</b>	<b>85 646</b>	<b>86 051</b>	<b>86 551</b>	<b>76 076</b>	<b>76 576</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	7 491	7 491	8 096	8 096	8 192	8 192	18 940	18 940
<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>12 924</b>	<b>12 924</b>	<b>12 924</b>	<b>12 924</b>	<b>12 924</b>	<b>12 924</b>	<b>12 924</b>	<b>12 924</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>24 474</b>	<b>27 349</b>	<b>28 787</b>	<b>30 588</b>	<b>32 530</b>	<b>34 210</b>	<b>35 812</b>	<b>37 815</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	14 036	11 298	5 371	6 444	3 443	4 638	4 474	4 273
<b>Nätstation</b>	<b>79 928</b>	<b>80 528</b>	<b>77 769</b>	<b>78 369</b>	<b>77 671</b>	<b>78 271</b>	<b>77 083</b>	<b>77 683</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	14 349	13 899	16 384	16 359	16 687	16 687	16 409	16 409
<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>2 634</b>	<b>3 274</b>	<b>3 915</b>	<b>4 556</b>	<b>5 196</b>	<b>5 837</b>	<b>6 477</b>	<b>7 118</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	67	67	67	67	67	67	0	0
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>24 199</b>	<b>24 229</b>	<b>24 231</b>	<b>24 261</b>	<b>23 540</b>	<b>23 570</b>	<b>23 372</b>	<b>23 402</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 700	1 700	1 700	1 700	1 865	1 835	2 033	2 003
<b>Transformator</b>	<b>48 475</b>	<b>48 975</b>	<b>48 133</b>	<b>48 633</b>	<b>48 660</b>	<b>49 160</b>	<b>48 745</b>	<b>49 245</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	6 433	6 433	7 240	7 240	7 418	7 418	6 942	6 942

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>186 832</b>	<b>191 041</b>	<b>187 776</b>	<b>191 895</b>	<b>188 564</b>	<b>192 593</b>	<b>189 172</b>	<b>193 111</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	202	202	222	222	206	155	180	156
<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>59</b>	<b>59</b>	<b>0</b>	<b>600</b>	<b>600</b>	<b>540</b>	<b>540</b>	<b>480</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	53	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>10 729</b>	<b>11 721</b>	<b>11 636</b>	<b>12 092</b>	<b>12 034</b>	<b>12 470</b>	<b>12 422</b>	<b>12 839</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	276	276	261	261	260	260	262	262
<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>29 599</b>	<b>29 979</b>	<b>28 437</b>	<b>28 804</b>	<b>27 308</b>	<b>27 663</b>	<b>26 157</b>	<b>26 499</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	169	169	188	188	186	186	445	445
<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>4 396</b>	<b>4 396</b>	<b>4 137</b>	<b>4 137</b>	<b>3 879</b>	<b>3 879</b>	<b>3 621</b>	<b>3 621</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>15 522</b>	<b>17 202</b>	<b>18 825</b>	<b>20 216</b>	<b>21 696</b>	<b>22 907</b>	<b>24 193</b>	<b>25 236</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 199	971	458	556	302	403	392	372
<b>Nätstation</b>	<b>33 830</b>	<b>34 331</b>	<b>33 031</b>	<b>33 518</b>	<b>32 287</b>	<b>32 759</b>	<b>31 545</b>	<b>32 002</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	321	312	369	369	373	373	368	368
<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>2 213</b>	<b>2 751</b>	<b>3 319</b>	<b>3 814</b>	<b>4 339</b>	<b>4 791</b>	<b>5 274</b>	<b>5 683</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	4	4	4	4	4	4	0	0
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>4 811</b>	<b>4 837</b>	<b>4 266</b>	<b>4 291</b>	<b>3 720</b>	<b>3 745</b>	<b>3 192</b>	<b>3 215</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	38	38	38	38	44	43	47	46
<b>Transformator</b>	<b>21 922</b>	<b>22 290</b>	<b>21 953</b>	<b>22 310</b>	<b>21 990</b>	<b>22 338</b>	<b>22 017</b>	<b>22 355</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	113	113	129	129	131	131	125	125

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	4 028	4 073	4 106	4 151	4 196	4 241	4 233	4 278
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	29	29	0	30	30	30	30	30
Kabelskåp	30	377	395	381	391	386	396	389	399
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	1 081	1 087	1 064	1 071	1 076	1 082	951	957
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	129	129	129	129	129	129	129	129
Mätare	10	1 224	1 367	1 439	1 529	1 627	1 711	1 791	1 891
Nätstation	40	999	1 007	972	980	971	978	964	971
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	88	109	131	152	173	195	216	237
Ställverk utan sekundärapparater	40	302	303	303	303	294	295	292	293
Transformator	50	485	490	481	486	487	492	487	492

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	101	101	111	111	103	78	90	78
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	27	0	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	138	138	131	131	130	130	131	131
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	94	94	93	93	223	223
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	600	486	229	278	151	201	196	186
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	160	156	185	184	187	187	184	184
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	2	2	2	2	2	2	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	19	19	19	19	22	22	23	23
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	57	57	64	64	66	66	62	62

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
Kalkylränta	Beräkning av avkastning per halvår							
	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	2 018	2 063	2 028	2 072	2 036	2 080	2 043	2 086
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	1	1	0	6	6	6	6	5
Kabelskåp	116	127	126	131	130	135	134	139
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	320	324	307	311	295	299	282	286
Markarbeten och byggnader med anknäytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	47	47	45	45	42	42	39	39
Mätare	168	186	203	218	234	247	261	273
Nätstation	365	371	357	362	349	354	341	346
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	24	30	36	41	47	52	57	61
Ställverk utan sekundärapparater	52	52	46	46	40	40	34	35
Transformator	237	241	237	241	237	241	238	241

Tabell 2f. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
<b>Kalkylränta</b>	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2	2	2	2	2	2	2	2
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	1	0	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	3	3	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	2	2	2	2	2	2	5	5
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	13	10	5	6	3	4	4	4
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3	3	4	4	4	4	4	4
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	1	0
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1	1	1	1	1	1	1	1



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	6 149	6 240	6 247	6 337	6 338	6 400	6 368	6 443
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	30	30	27	36	36	36	36	35
Kabelskåp	633	662	640	655	649	663	657	671
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	1 487	1 497	1 467	1 478	1 466	1 476	1 461	1 471
Markarbeten och byggnader med anknäytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	177	177	174	174	171	171	168	168
Mätare	2 004	2 049	1 877	2 032	2 015	2 164	2 252	2 353
Nätstation	1 528	1 537	1 518	1 530	1 510	1 523	1 492	1 505
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	114	141	168	195	222	248	273	299
Ställverk utan sekundärapparater	374	375	368	369	357	357	351	351
Transformator	779	788	784	793	791	800	789	798
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>13 275</b>	<b>13 495</b>	<b>13 272</b>	<b>13 599</b>	<b>13 555</b>	<b>13 838</b>	<b>13 846</b>	<b>14 094</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>26 770</b>		<b>26 870</b>		<b>27 393</b>		<b>27 940</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>	<b>108 974</b>							
Varav kostnad för avskrivning	81 310							
Varav kostnad för avkastning	27 663							

### 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
<b>Totala kostnader för transitering och inköp av kraft</b>	RR7320	19 045	18 859	19 988	20 607
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	8 092	8 507	8 877	11 695
Personalkostnader	RR73140	10 601	11 043	10 456	11 871
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	133	53
<b>Summa Kostnader</b>		<b>37 738</b>	<b>38 409</b>	<b>39 454</b>	<b>44 226</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	0	0	0	0
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-3 003	-2 778	-2 764	-2 701
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-13 874	-13 725	-15 650	-15 458
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-1 432	-1 608	-769	-1 635
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-748	-748	-805	-813
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		-185	-185	-185	-185
<b>Summa avgår</b>		<b>-19 242</b>	<b>-19 044</b>	<b>-20 173</b>	<b>-20 792</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>18 496</b>	<b>19 365</b>	<b>19 281</b>	<b>23 434</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde	2013	309	170	40	0
Årets avskrivningar			139	130	40
Omvandlingsränta	3,92%				15
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>151</b>	<b>137</b>	<b>42</b>	<b>15</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>18 647</b>	<b>19 502</b>	<b>19 323</b>	<b>23 449</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		20 529	21 083	20 340	24 050
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>		<b>21 500</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		21 500	21 500	21 500	21 500
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>		<b>86 002</b>			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav</b>		<b>21 285</b>	<b>21 073</b>	<b>20 862</b>	<b>20 653</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>		<b>83 873</b>			

2019-100678-0011 2019-09-20

### 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	3 500	3 500	3 500	3 500
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	20 000	20 500	21 000	21 500
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	2 000	2 100	2 200	2 300
Kostnader för myndighetsavgifter	830	840	850	860
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>26 330</b>	<b>26 940</b>	<b>27 550</b>	<b>28 160</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>108 980</b>			

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 301 827 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	108 974
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	83 873
	Opåverkbara kostnader
	108 980
Avbrottsersättning	0
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>301 827</b>