

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Härryda Energi AB, REL00078

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	3 414	679	3 255	2 164	752	1 966	2 620	733	170	2 397
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	-157	-315	-219	-175	-394	-481	-1 391	235	100	-914
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	222	-6 872	7 107	222	222	222	222	222	222	222
Nätstation	869	914	784	564	350	1 385	1 300	864	519	941
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	315	6 602	401	0	143	143	0	0	0	41
<b>Utgående kapitalbas år 2018</b>	Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i nivå 2018)									
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	637 204	637 204	640 618	641 297	644 552	646 716	647 468	649 434	652 053	652 787
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	54 026	54 026	54 026	54 026	54 026	54 026	54 026	54 026	54 026	54 026
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	85 105	85 105	84 948	84 633	84 415	84 240	83 846	83 364	81 974	82 208
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	61 808	61 808	61 808	61 808	61 808	61 808	61 808	61 808	61 808	61 808
Mätare	18 356	18 356	18 579	11 707	18 814	19 036	19 258	19 481	19 703	19 925
Nätstation	105 621	105 621	106 490	107 404	108 188	108 752	109 102	110 487	111 787	112 652
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	27 897	27 897	27 897	27 897	27 897	27 897	27 897	27 897	27 897	27 897
Ställverk utan sekundärapparater	93 088	93 088	93 088	93 088	93 088	93 088	93 088	93 088	93 088	93 088
Transformator	100 388	100 388	100 704	107 305	107 706	107 706	107 849	107 992	107 992	107 992
	1 183 495	1 183 495	1 188 158	1 189 166	1 200 494	1 203 269	1 204 342	1 207 577	1 210 328	1 212 383
										1 213 393

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>582 867</b>	<b>586 122</b>	<b>580 649</b>	<b>581 401</b>	<b>573 039</b>	<b>575 658</b>	<b>576 053</b>	<b>576 223</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	55 142	55 142	62 749	62 749	73 069	73 069	69 497	69 497
<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>42 875</b>	<b>42 875</b>	<b>40 592</b>	<b>40 592</b>	<b>38 718</b>	<b>38 718</b>	<b>31 192</b>	<b>31 192</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	6 361	6 361	8 183	8 183	9 851	9 851	16 081	16 081
<b>Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Luftledning, områdeskoncession</b>	<b>46 249</b>	<b>46 249</b>	<b>46 420</b>	<b>46 972</b>	<b>46 196</b>	<b>46 196</b>	<b>45 729</b>	<b>46 444</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	33 488	33 488	32 899	31 952	32 729	31 338	31 968	31 353
<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>61 808</b>	<b>61 808</b>	<b>61 808</b>	<b>61 808</b>	<b>61 808</b>	<b>61 808</b>	<b>61 808</b>	<b>61 808</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>39 138</b>	<b>47 180</b>	<b>47 357</b>	<b>47 544</b>	<b>47 719</b>	<b>47 936</b>	<b>48 141</b>	<b>48 338</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	539	37	63	99	128	133	106	95
<b>Nätstation</b>	<b>87 533</b>	<b>88 360</b>	<b>88 568</b>	<b>89 003</b>	<b>89 175</b>	<b>90 475</b>	<b>90 618</b>	<b>91 136</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	11 180	11 137	10 561	10 475	11 732	11 732	12 409	12 409
<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>27 897</b>	<b>27 897</b>	<b>27 897</b>	<b>27 897</b>	<b>27 897</b>	<b>27 897</b>	<b>27 897</b>	<b>27 897</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>93 088</b>	<b>93 088</b>	<b>93 088</b>	<b>93 088</b>	<b>93 088</b>	<b>93 088</b>	<b>93 088</b>	<b>93 088</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Transformator</b>	<b>100 066</b>	<b>100 467</b>	<b>100 121</b>	<b>100 264</b>	<b>100 046</b>	<b>100 046</b>	<b>99 857</b>	<b>99 857</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	7 197	7 197	7 543	7 543	7 845	7 845	7 891	7 891

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>	0	0	0	0	0	0	0	0
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>	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
<b>Annan ledning, områdeskoncession</b>	353 737	355 616	347 498	346 810	338 603	339 767	330 495	329 245
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 027	1 027	1 157	1 157	1 339	1 339	1 259	1 259
<b>Annan luftledning, linjekoncession</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>IT-system</b>	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
<b>Kabelskåp</b>	20 066	19 869	18 637	18 439	17 284	17 086	15 993	15 796
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	194	194	249	249	297	297	497	497
<b>Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
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>	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
<b>Luftledning, områdeskoncession</b>	19 508	19 492	19 206	20 157	19 025	18 983	19 392	20 087
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	768	768	738	717	720	689	690	677
<b>Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
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>	53 182	52 972	51 946	51 736	50 710	50 500	49 473	49 264
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Mätare</b>	31 031	46 294	44 153	42 020	39 862	37 710	35 534	33 361
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	49	3	6	9	11	12	9	8
<b>Nätstation</b>	56 135	56 406	55 428	55 373	55 167	55 876	55 102	54 997
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	251	250	235	233	259	259	270	270
<b>Shuntreaktor</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Styr- och kontrollutrustning</b>	21 876	21 250	20 016	19 390	18 156	17 530	16 297	15 670
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	82 966	82 071	80 639	79 743	78 312	77 416	75 984	75 089
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Transformator</b>	70 953	70 864	69 352	68 998	67 636	67 136	65 635	65 135
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	139	139	143	143	146	146	145	145

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	5 829	5 861	5 806	5 814	5 730	5 757	5 761	5 762
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	715	715	677	677	645	645	520	520
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	578	578	580	587	577	577	572	581
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	618	618	618	618	618	618	618	618
Mätare	10	1 957	2 359	2 368	2 377	2 386	2 397	2 407	2 417
Nätstation	40	1 094	1 105	1 107	1 113	1 115	1 131	1 133	1 139
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	930	930	930	930	930	930	930	930
Ställverk utan sekundärapparater	40	1 164	1 164	1 164	1 164	1 164	1 164	1 164	1 164
Transformator	50	1 001	1 005	1 001	1 003	1 000	1 000	999	999

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	513	513	579	579	669	669	629	629
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	97	97	125	125	149	149	248	248
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	384	384	369	359	360	345	345	338
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	24	2	3	4	6	6	4	4
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	126	125	118	117	129	129	135	135
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	15-18	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	69	69	71	71	73	73	73	73

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	3 820	3 841	3 753	3 746	3 657	3 669	3 569	3 556
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	217	215	201	199	187	185	173	171
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	211	211	207	218	205	205	209	217
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	574	572	561	559	548	545	534	532
Mätare	335	500	477	454	431	407	384	360
Nätstation	606	609	599	598	596	603	595	594
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	236	229	216	209	196	189	176	169
Ställverk utan sekundärapparater	896	886	871	861	846	836	821	811
Transformator	766	765	749	745	730	725	709	703

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 ända							
	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	11	11	12	12	14	14	14	14
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	5	5
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	8	8	8	8	8	7	7	7
Markarbeten och byggnader med anknäring 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	1	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3	3	3	3	3	3	3	3
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	0	0
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1	1	2	2	2	2	2	2



Tabell 2g. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	<b>Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning</b>							
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	10 173	10 226	10 151	10 151	10 071	10 110	9 973	9 961
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	1 030	1 028	1 005	1 003	984	982	946	944
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	1 181	1 181	1 165	1 171	1 151	1 135	1 134	1 143
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	1 192	1 190	1 179	1 177	1 166	1 163	1 152	1 150
Mätare	2 317	2 861	2 848	2 836	2 822	2 810	2 795	2 781
Nätstation	1 829	1 842	1 826	1 830	1 843	1 867	1 866	1 871
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	1 166	1 159	1 146	1 139	1 126	1 119	1 106	1 099
Ställverk utan sekundärapparater	2 060	2 050	2 035	2 025	2 009	2 000	1 984	1 975
Transformator	1 838	1 841	1 823	1 821	1 806	1 800	1 782	1 776
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>22 787</b>	<b>23 378</b>	<b>23 177</b>	<b>23 152</b>	<b>22 977</b>	<b>22 985</b>	<b>22 738</b>	<b>22 701</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>46 165</b>		<b>46 329</b>		<b>45 963</b>		<b>45 439</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>					<b>183 895</b>			
Varav kostnad för avskrivning					123 910			
Varav kostnad för avkastning					59 986			



### Löpande kostnader

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

#### *Företagets löpande påverkbara kostnader*

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

- 1 nätkoncessionshavare med områdeskoncession; faktorprisindex för lokalnät, delindex drift- och underhåll påverkbart,
- 2 nätkoncessionshavare med regionledning; faktorprisindex regionnät, delindex drift- och underhåll påverkbart,
- 3 ett transmissionsnätsföretag; faktorprisindex stamnät, delindex drift- och underhåll påverkbart.

Därefter har avdrag gjorts för effektiviseringskrav. Företagets beräknade påverkbara kostnader framgår av tabell 3. Observera att om effektiviseringskravet är större än 1 procent är kravet beräknat med fler än de två decimaler som visas i tabellen.

**Tabell 3. Löpande påverkbara kostnader (tkr)**

Kostnader		2014	2015	2016	2017
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	30 153	29 833	29 797	30 127
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	21 570	18 534	20 620	19 459
Personalkostnader	RR73140	19 659	20 933	22 582	24 501
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>71 382</b>	<b>69 300</b>	<b>72 999</b>	<b>74 087</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-2 884	-5 178	-4 544	-5 422
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-4 472	-3 889	-4 324	-3 608
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-24 906	-25 159	-24 632	-22 475
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	-3 190
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-4	-5	0	0
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-771	-780	-841	-854
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 avgär</b>		<b>-33 037</b>	<b>-35 011</b>	<b>-34 341</b>	<b>-35 549</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>38 345</b>	<b>34 289</b>	<b>38 658</b>	<b>38 538</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>
Utgående bokfört värde		8 376	8 459	8 940	11 799
Årets avskrivningar			1 142	1 134	1 411
Omvandlingsränta	3,92%				
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>1 470</b>	<b>1 466</b>	<b>1 761</b>	<b>2 692</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>39 815</b>	<b>35 755</b>	<b>40 419</b>	<b>41 230</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		<b>43 833</b>	<b>38 654</b>	<b>42 547</b>	<b>42 287</b>
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>			<b>41 830</b>		
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden			<b>9 584</b>		
		<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		<b>44 226</b>	<b>44 226</b>	<b>44 226</b>	<b>44 226</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>			<b>176 904</b>		
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,82%	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav</b>		<b>43 419</b>	<b>42 627</b>	<b>41 849</b>	<b>41 086</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>			<b>168 981</b>		

 2019-10-16  
 2019-100639-0032



### 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	3 130	3 130	3 130	3 130
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	22 850	22 850	22 850	22 850
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	12	14	16	20
Kostnader för myndighetsavgifter	860	870	880	890
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>26 852</b>	<b>26 864</b>	<b>26 876</b>	<b>26 890</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>		<b>107 482</b>		

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 460 359 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	183 895	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	168 981
	Opåverkbara kostnader	107 482
Avbrottsersättning	0	
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>460 359</b>	