

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Karlskoga Elnät AB, REL00090

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 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>546 657</b>	<b>546 657</b>	<b>529 160</b>	<b>529 160</b>	<b>503 343</b>	<b>503 343</b>	<b>480 770</b>	<b>480 770</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	139 894	139 894	153 274	153 274	160 976	160 976	171 766	171 766
<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>2 535</b>	<b>2 535</b>	<b>2 535</b>	<b>2 535</b>	<b>2 535</b>	<b>2 535</b>	<b>2 535</b>	<b>2 535</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	3 195	3 195	3 195	3 195	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>39 223</b>	<b>39 223</b>	<b>39 537</b>	<b>39 537</b>	<b>40 357</b>	<b>40 357</b>	<b>40 800</b>	<b>40 800</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	12 207	12 207	11 357	11 357	9 900	9 900	9 019	9 019
<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>116 769</b>	<b>116 769</b>	<b>116 705</b>	<b>116 705</b>	<b>115 019</b>	<b>115 019</b>	<b>116 140</b>	<b>116 140</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	17 206	17 206	14 901	14 901	16 728	16 728	16 153	16 153
<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>67 901</b>	<b>67 901</b>	<b>66 182</b>	<b>66 182</b>	<b>67 182</b>	<b>67 182</b>	<b>68 182</b>	<b>68 182</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	5 931	5 931	7 650	7 650	6 650	6 650	3 278	3 278
<b>Mätare</b>	<b>23 445</b>	<b>23 445</b>	<b>31 945</b>	<b>31 945</b>	<b>40 445</b>	<b>40 445</b>	<b>42 445</b>	<b>42 445</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	36 861	36 861	36 861	36 861	0	0	0	0
<b>Nätstation</b>	<b>128 597</b>	<b>128 597</b>	<b>128 059</b>	<b>128 059</b>	<b>129 440</b>	<b>129 440</b>	<b>131 609</b>	<b>131 609</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	22 117	22 117	29 344	29 344	32 001	32 001	32 591	32 591
<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>6 848</b>	<b>6 848</b>	<b>6 609</b>	<b>6 609</b>	<b>6 609</b>	<b>6 609</b>	<b>6 490</b>	<b>6 490</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	716	716	955	955	597	597	358	358
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>113 415</b>	<b>113 415</b>	<b>113 074</b>	<b>113 074</b>	<b>115 074</b>	<b>115 074</b>	<b>112 835</b>	<b>112 835</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	34 753	34 753	32 685	32 685	32 685	32 685	36 924	36 924
<b>Transformator</b>	<b>117 032</b>	<b>117 032</b>	<b>118 493</b>	<b>118 493</b>	<b>120 377</b>	<b>120 377</b>	<b>128 096</b>	<b>128 096</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	26 520	26 520	24 942	24 942	22 833	22 833	14 067	14 067

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>190 036</b>	<b>189 587</b>	<b>179 103</b>	<b>178 654</b>	<b>168 520</b>	<b>168 071</b>	<b>158 453</b>	<b>158 004</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2 512	2 512	2 746	2 746	2 916	2 916	3 119	3 119
<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>1 737</b>	<b>1 737</b>	<b>1 484</b>	<b>1 484</b>	<b>1 230</b>	<b>1 230</b>	<b>977</b>	<b>977</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	290	290	266	266	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>24 091</b>	<b>23 882</b>	<b>24 284</b>	<b>24 074</b>	<b>24 466</b>	<b>24 256</b>	<b>24 621</b>	<b>24 411</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	356	356	331	331	287	287	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>39 634</b>	<b>39 510</b>	<b>38 715</b>	<b>38 591</b>	<b>37 797</b>	<b>37 673</b>	<b>36 922</b>	<b>36 798</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	372	372	328	328	375	375	359	359
<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>22 913</b>	<b>22 913</b>	<b>22 555</b>	<b>22 555</b>	<b>22 232</b>	<b>22 232</b>	<b>21 888</b>	<b>21 888</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	102	102	134	134	112	112	54	54
<b>Mätare</b>	<b>20 318</b>	<b>20 318</b>	<b>26 474</b>	<b>26 474</b>	<b>31 779</b>	<b>31 779</b>	<b>29 735</b>	<b>29 735</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	3 351	3 351	3 072	3 072	0	0	0	0
<b>Nätstation</b>	<b>53 944</b>	<b>53 799</b>	<b>55 229</b>	<b>55 084</b>	<b>56 527</b>	<b>56 383</b>	<b>57 791</b>	<b>57 647</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	507	507	661	661	714	714	721	721
<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>4 573</b>	<b>4 166</b>	<b>4 117</b>	<b>3 709</b>	<b>3 676</b>	<b>3 269</b>	<b>3 235</b>	<b>2 828</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	43	43	56	56	34	34	21	21
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>48 720</b>	<b>48 600</b>	<b>47 884</b>	<b>47 765</b>	<b>47 057</b>	<b>46 938</b>	<b>46 181</b>	<b>46 061</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	795	795	748	748	731	731	818	818
<b>Transformator</b>	<b>50 062</b>	<b>49 936</b>	<b>51 221</b>	<b>51 095</b>	<b>52 351</b>	<b>52 226</b>	<b>58 944</b>	<b>58 818</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	492	492	453	453	405	405	237	237

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	5 467	5 467	5 292	5 292	5 033	5 033	4 808	4 808
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	127	127	127	127	127	127	127	127
Kabelskåp	30	654	654	659	659	673	673	680	680
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	1 460	1 460	1 459	1 459	1 438	1 438	1 452	1 452
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	679	679	662	662	672	672	682	682
Mätare	10	1 172	1 172	1 597	1 597	2 022	2 022	2 122	2 122
Nätstation	40	1 607	1 607	1 601	1 601	1 618	1 618	1 645	1 645
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	228	228	220	220	220	220	216	216
Ställverk utan sekundärapparater	40	1 418	1 418	1 413	1 413	1 438	1 438	1 410	1 410
Transformator	50	1 170	1 170	1 185	1 185	1 204	1 204	1 281	1 281

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	1 256	1 256	1 373	1 373	1 458	1 458	1 560	1 560
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	145	145	133	133	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	178	178	165	165	143	143	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	186	186	164	164	187	187	180	180
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	51	51	67	67	56	56	27	27
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	1 675	1 675	1 536	1 536	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	253	253	331	331	357	357	360	360
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	22	22	28	28	17	17	10	10
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	397	397	374	374	365	365	409	409
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	246	246	226	226	203	203	119	119

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	2 052	2 048	1 934	1 929	1 820	1 815	1 711	1 706
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	19	19	16	16	13	13	11	11
Kabelskåp	260	258	262	260	264	262	266	264
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	428	427	418	417	408	407	399	397
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	247	247	244	244	240	240	236	236
Mätare	219	219	286	286	343	343	321	321
Nätstation	583	581	596	595	610	609	624	623
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	49	45	44	40	40	35	35	31
Ställverk utan sekundärapparater	526	525	517	516	508	507	499	497
Transformator	541	539	553	552	565	564	637	635

Tabell 2f. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till							
<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	27	27	30	30	31	31	34	34
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	3	3	3	3	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	4	4	4	4	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	4	4	4	4	4	4	4	4
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	1	1	1	1	1	1	1	1
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	36	36	33	33	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	5	5	7	7	8	8	8	8
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	1	1	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	9	9	8	8	8	8	9	9
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	5	5	5	5	4	4	3	3



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	8 802	8 797	8 628	8 624	8 343	8 338	8 112	8 108
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	294	294	279	279	140	140	137	137
Kabelskåp	1 096	1 093	1 090	1 088	1 083	1 081	1 080	1 077
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	2 077	2 076	2 045	2 043	2 037	2 036	2 034	2 033
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	979	979	974	974	969	969	946	946
Mätare	3 103	3 103	3 452	3 452	2 365	2 365	2 443	2 443
Nätstation	2 449	2 447	2 535	2 533	2 593	2 592	2 637	2 636
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	300	295	293	289	277	273	262	257
Ställverk utan sekundärapparater	2 350	2 349	2 312	2 311	2 320	2 319	2 327	2 326
Transformator	1 962	1 961	1 969	1 968	1 976	1 975	2 039	2 037
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>23 412</b>	<b>23 395</b>	<b>23 578</b>	<b>23 561</b>	<b>22 105</b>	<b>22 088</b>	<b>22 018</b>	<b>22 001</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>46 808</b>		<b>47 139</b>		<b>44 193</b>		<b>44 018</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>	<b>182 158</b>							
Varav kostnad för avskrivning	142 909							
Varav kostnad för avkastning	39 249							

**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	34 831	34 421	28 264	30 580
Råvaror och förnödenheter	RR73120	911	958	1 271	1 298
Övriga externa kostnader	RR73130	18 321	20 200	21 938	23 372
Personalkostnader	RR73140	16 976	17 549	18 892	19 404
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	1 093	2 793
<b>Summa Kostnader</b>		<b>71 039</b>	<b>73 128</b>	<b>71 458</b>	<b>77 447</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-1 450	-1 701	-1 989	-1 693
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-6 336	-5 597	-3 180	-5 145
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-27 513	-27 850	-24 038	-24 405
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	0	0	0
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-982	-974	-1 045	-1 028
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>-36 281</b>	<b>-36 122</b>	<b>-30 252</b>	<b>-32 271</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>34 758</b>	<b>37 006</b>	<b>41 206</b>	<b>45 176</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>
Utgående bokfört värde		8 485	7 588	7 483	7 761
Årets avskrivningar			1 256	969	1 049
Omvandlingsränta		3,92%			
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>1 589</b>	<b>1 266</b>	<b>1 342</b>	<b>1 678</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>36 347</b>	<b>38 272</b>	<b>42 548</b>	<b>46 854</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		40 015	41 376	44 788	48 056
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>		<b>43 558</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		43 558	43 558	43 558	43 558
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>		<b>174 234</b>			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>		1,75%	2020	2021	2022
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav</b>		<b>42 795</b>	<b>42 045</b>	<b>41 309</b>	<b>40 585</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>		<b>166 734</b>			

2019-09-09

2019-100647-0009

### 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	7 953	7 953	7 953	7 953
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	26 000	26 000	26 000	26 000
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	0	0	1	2
Kostnader för myndighetsavgifter	1 033	1 033	1 033	1 033
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>34 986</b>	<b>34 986</b>	<b>34 987</b>	<b>34 988</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>139 947</b>			

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 488 839 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	182 158
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	Opåverkbara kostnader
Avbrottsersättning	0
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>488 839</b>