

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Kraftringen Nät AB, REL00886

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	0	183 500	0	100 100	0	72 150	0	35 700	0	40 300	
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	0	-50 000	0	-40 000	0	-30 000	0	-10 000	0	-15 000	
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	0	0	0	14 047	0	23 263	0	-24 852	0	6 400	
Nätstation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	3 720	0	0	0	0	0	0	
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	30 000	0	30 000	0	75 000	0	0	
Transformator	0	5 750	0	0	0	400	0	300	0	300	
<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	3 909 627	3 909 627	3 909 627	4 093 127	4 093 127	4 193 227	4 193 227	4 265 377	4 265 377	4 301 077	4 301 077
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
IT-system	8 504	8 504	8 504	8 504	8 504	8 504	8 504	8 504	8 504	8 504	8 504
Kabelskåp	348 950	348 950	348 950	348 950	348 950	348 950	348 950	348 950	348 950	348 950	348 950
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	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	0
Luftledning, områdeskoncession	438 807	438 807	438 807	388 807	388 807	348 807	348 807	318 807	318 807	308 807	308 807
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	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	226 745	226 745	226 745	226 745	226 745	226 745	226 745	226 745	226 745	226 745	226 745
Mätare	298 541	298 541	298 541	298 541	298 541	312 587	312 587	335 850	335 850	310 998	310 998
Nätstation	634 419	634 419	634 419	634 419	634 419	634 419	634 419	634 419	634 419	634 419	634 419
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	83 304	83 304	83 304	83 304	83 304	87 024	87 024	87 024	87 024	87 024	87 024
Ställverk utan sekundärapparater	396 883	396 883	396 883	396 883	396 883	426 883	426 883	456 883	456 883	531 883	531 883
Transformator	538 100	538 100	538 100	543 850	543 850	543 850	543 850	544 250	544 250	544 550	544 550
	6 883 879	6 883 879	6 883 879	7 023 129	7 023 129	7 130 996	7 130 996	7 226 809	7 226 809	7 302 957	7 302 957

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>3 717 806</b>	<b>3 717 806</b>	<b>3 665 014</b>	<b>3 665 014</b>	<b>3 673 657</b>	<b>3 673 657</b>	<b>3 653 640</b>	<b>3 653 640</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	328 734	328 734	478 862	478 862	530 904	530 904	495 465	495 465
<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>8 504</b>	<b>8 504</b>	<b>8 504</b>	<b>8 504</b>	<b>7 043</b>	<b>7 043</b>	<b>473</b>	<b>0</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	1 461	1 461	8 031	8 504
<b>Kabelskåp</b>	<b>192 529</b>	<b>192 529</b>	<b>185 718</b>	<b>185 718</b>	<b>181 472</b>	<b>181 472</b>	<b>179 023</b>	<b>179 023</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	51 620	51 620	53 267	53 267	54 656	54 656	55 879	55 879
<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>297 677</b>	<b>297 677</b>	<b>286 657</b>	<b>286 657</b>	<b>273 804</b>	<b>273 804</b>	<b>252 491</b>	<b>252 491</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	79 853	79 853	89 469	89 469	94 820	94 820	101 570	101 570
<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>212 535</b>	<b>212 535</b>	<b>206 017</b>	<b>206 017</b>	<b>198 520</b>	<b>198 520</b>	<b>185 197</b>	<b>185 197</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	13 323	13 323	19 841	19 841	27 338	27 338	40 661	40 661
<b>Mätare</b>	<b>87 204</b>	<b>87 204</b>	<b>193 851</b>	<b>187 364</b>	<b>287 890</b>	<b>285 812</b>	<b>320 148</b>	<b>320 148</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	118 952	118 952	13 726	20 212	15 615	17 692	1	1
<b>Nätstation</b>	<b>463 716</b>	<b>463 716</b>	<b>465 244</b>	<b>465 244</b>	<b>469 524</b>	<b>469 524</b>	<b>468 701</b>	<b>468 701</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	89 846	89 846	79 024	79 024	79 465	79 465	69 054	69 054
<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>62 943</b>	<b>62 943</b>	<b>71 409</b>	<b>71 409</b>	<b>71 658</b>	<b>71 658</b>	<b>70 401</b>	<b>70 401</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	1 029	1 029	916	916	1 767	1 767	3 702	3 702
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>423 285</b>	<b>423 285</b>	<b>503 932</b>	<b>503 932</b>	<b>598 258</b>	<b>598 258</b>	<b>727 583</b>	<b>727 583</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	39 384	39 384	46 140	46 140	45 175	45 175	47 096	47 096
<b>Transformator</b>	<b>495 753</b>	<b>495 753</b>	<b>487 976</b>	<b>487 976</b>	<b>465 949</b>	<b>465 949</b>	<b>456 449</b>	<b>456 449</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	41 926	41 926	49 443	49 443	71 645	71 645	79 106	79 106

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>1 841 949</b>	<b>1 836 955</b>	<b>1 867 693</b>	<b>1 862 699</b>	<b>1 866 542</b>	<b>1 861 549</b>	<b>1 828 769</b>	<b>1 823 776</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	5 855	5 855	8 706	8 706	9 613	9 613	9 087	9 087
<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>2 452</b>	<b>2 405</b>	<b>1 602</b>	<b>1 555</b>	<b>752</b>	<b>704</b>	<b>47</b>	<b>0</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	133	133	719	762
<b>Kabelskåp</b>	<b>90 165</b>	<b>89 266</b>	<b>86 748</b>	<b>85 848</b>	<b>83 557</b>	<b>82 657</b>	<b>80 508</b>	<b>79 608</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	1 534	1 534	1 591	1 591	1 625	1 625	1 642	1 642
<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>115 789</b>	<b>115 282</b>	<b>108 347</b>	<b>107 840</b>	<b>101 181</b>	<b>100 674</b>	<b>94 336</b>	<b>93 828</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 785	1 785	1 987	1 987	2 110	2 110	2 262	2 262
<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>83 356</b>	<b>83 154</b>	<b>79 105</b>	<b>78 904</b>	<b>74 985</b>	<b>74 783</b>	<b>71 014</b>	<b>70 813</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	261	261	384	384	524	524	775	775
<b>Mätare</b>	<b>55 151</b>	<b>51 195</b>	<b>162 031</b>	<b>158 075</b>	<b>243 346</b>	<b>229 968</b>	<b>262 116</b>	<b>249 675</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	9 949	9 949	1 212	1 801	1 352	1 491	0	0
<b>Nätstation</b>	<b>236 059</b>	<b>234 577</b>	<b>234 466</b>	<b>232 984</b>	<b>232 835</b>	<b>231 353</b>	<b>231 097</b>	<b>229 615</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 953	1 953	1 740	1 740	1 738	1 738	1 512	1 512
<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>41 911</b>	<b>40 013</b>	<b>46 435</b>	<b>44 537</b>	<b>42 894</b>	<b>40 997</b>	<b>39 337</b>	<b>37 439</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	61	61	54	54	106	106	226	226
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>228 287</b>	<b>227 042</b>	<b>307 705</b>	<b>306 460</b>	<b>392 607</b>	<b>391 362</b>	<b>517 150</b>	<b>515 905</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	870	870	1 028	1 028	1 002	1 002	1 067	1 067
<b>Transformator</b>	<b>239 168</b>	<b>238 627</b>	<b>229 253</b>	<b>228 712</b>	<b>219 893</b>	<b>219 353</b>	<b>210 874</b>	<b>210 334</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	786	786	920	920	1 339	1 339	1 469	1 469

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	37 178	37 178	36 650	36 650	36 737	36 737	36 536	36 536
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	425	425	425	425	352	352	24	0
Kabelskåp	30	3 209	3 209	3 095	3 095	3 025	3 025	2 984	2 984
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	3 721	3 721	3 583	3 583	3 423	3 423	3 156	3 156
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	2 125	2 125	2 060	2 060	1 985	1 985	1 852	1 852
Mätare	10	4 360	4 360	9 693	9 368	14 394	14 291	16 007	16 007
Nätstation	40	5 796	5 796	5 816	5 816	5 869	5 869	5 859	5 859
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	2 098	2 098	2 380	2 380	2 389	2 389	2 347	2 347
Ställverk utan sekundärapparater	40	5 291	5 291	6 299	6 299	7 478	7 478	9 095	9 095
Transformator	50	4 958	4 958	4 880	4 880	4 659	4 659	4 564	4 564

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	2 927	2 927	4 353	4 353	4 807	4 807	4 543	4 543
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	66	66	360	381
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	767	767	796	796	812	812	821	821
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	892	892	993	993	1 055	1 055	1 131	1 131
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	131	131	192	192	262	262	388	388
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	4 974	4 974	606	901	676	746	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	977	977	870	870	869	869	756	756
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	31	31	27	27	53	53	113	113
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	435	435	514	514	501	501	533	533
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	393	393	460	460	669	669	735	735

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	19 893	19 839	20 171	20 117	20 159	20 105	19 751	19 697
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	26	26	17	17	8	8	1	0
Kabelskåp	974	964	937	927	902	893	869	860
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	1 251	1 245	1 170	1 165	1 093	1 087	1 019	1 013
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	900	898	854	852	810	808	767	765
Mätare	596	553	1 750	1 707	2 628	2 484	2 831	2 696
Nätstation	2 549	2 533	2 532	2 516	2 515	2 499	2 496	2 480
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	453	432	501	481	463	443	425	404
Ställverk utan sekundärapparater	2 466	2 452	3 323	3 310	4 240	4 227	5 585	5 572
Transformator	2 583	2 577	2 476	2 470	2 375	2 369	2 277	2 272

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	63	63	94	94	104	104	98	98
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	1	1	8	8
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	17	17	17	17	18	18	18	18
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	19	19	21	21	23	23	24	24
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	3	3	4	4	6	6	8	8
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	107	107	13	19	15	16	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	21	21	19	19	19	19	16	16
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	1	1	1	1	1	1	2	2
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	9	9	11	11	11	11	12	12
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	8	8	10	10	14	14	16	16



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	60 062	60 008	61 268	61 214	61 806	61 752	60 929	60 875
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	452	451	442	442	428	428	391	389
Kabelskåp	4 966	4 956	4 845	4 835	4 757	4 747	4 692	4 682
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	5 883	5 878	5 768	5 763	5 593	5 588	5 330	5 325
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	3 159	3 157	3 111	3 108	3 063	3 060	3 015	3 013
Mätare	10 038	9 995	12 061	11 996	17 713	17 536	18 838	18 704
Nätstation	9 343	9 327	9 236	9 220	9 271	9 255	9 127	9 111
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	2 582	2 562	2 910	2 889	2 906	2 885	2 887	2 867
Ställverk utan sekundärapparater	8 201	8 188	10 148	10 134	12 230	12 217	15 225	15 211
Transformator	7 942	7 936	7 825	7 820	7 718	7 712	7 592	7 587
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>112 628</b>	<b>112 458</b>	<b>117 615</b>	<b>117 422</b>	<b>125 485</b>	<b>125 180</b>	<b>128 027</b>	<b>127 763</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>225 086</b>		<b>235 037</b>		<b>250 666</b>		<b>255 790</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>					<b>966 578</b>			
Varav kostnad för avskrivning					692 465			
Varav kostnad för avkastning					274 112			



### 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
<b>Totala kostnader för transitering och inköp av kraft</b>	RR7320	176 374	178 537	176 669	201 232
Råvaror och förnödenheter	RR73120	1 716	2 212	2 988	641
Övriga externa kostnader	RR73130	168 451	168 977	189 936	188 748
Personalkostnader	RR73140	21 983	26 633	28 316	37 144
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	21
<b>Summa Kostnader</b>		<b>368 524</b>	<b>376 359</b>	<b>397 909</b>	<b>427 786</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-943	-3 229	-2 290	-6 716
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-27 312	-29 647	-28 456	-25 616
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-134 448	-131 588	-132 018	-157 298
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-8 845	-11 503	-9 964	-12 132
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-5 769	-5 799	-6 231	-6 186
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>-177 317</b>	<b>-181 766</b>	<b>-178 959</b>	<b>-207 948</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>191 207</b>	<b>194 593</b>	<b>218 950</b>	<b>219 838</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde		0	0	0	0
Årets avskrivningar		0	0	0	0
Omvandlingsränta	3,92%				
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		939	492	938	1 962
<b>Totala påverkbara kostnader</b>		<b>192 146</b>	<b>195 085</b>	<b>219 888</b>	<b>221 800</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		<b>211 537</b>	<b>210 903</b>	<b>231 461</b>	<b>227 487</b>
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>		<b>220 347</b>			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		<b>35 953</b>			
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023</b>		<b>229 335</b>	<b>229 335</b>	<b>229 335</b>	<b>229 335</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>		<b>917 341</b>			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,44%	2020	2021	2022	2023
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav</b>		<b>226 032</b>	<b>222 776</b>	<b>219 567</b>	<b>216 404</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>		<b>884 779</b>			



### 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	25 030	25 030	25 030	25 030
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	192 635	192 635	192 635	192 635
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	5 000	5 000	5 000	5 000
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	11 433	11 433	11 433	11 433
Kostnader för myndighetsavgifter	6 250	6 250	6 250	6 250
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>240 348</b>	<b>240 348</b>	<b>240 348</b>	<b>240 348</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>		<b>961 392</b>		

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 2 812 748 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	966 578
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	884 779
	Opåverkbara kostnader
	961 392
Avbrottsersättning	0
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>2 812 748</b>