

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Härnösand Elnät AB, REL00077

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 | | | | | | | |
| Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession | 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 |
| Annan ledning, linjekoncession | 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 | 582 539 | 582 539 | 587 660 | 588 360 | 592 206 | 592 906 | 594 366 | 595 066 |
| Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år | 16 955 | 16 955 | 17 764 | 17 764 | 18 418 | 18 418 | 20 360 | 15 360 |
| Annan luftledning, linjekoncession | 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 |
| IT-system | 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 | 23 014 | 23 264 | 21 843 | 21 843 | 21 557 | 21 807 | 21 565 | 21 815 |
| Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år | 6 061 | 6 061 | 7 008 | 7 008 | 7 023 | 7 023 | 5 312 | 5 312 |
| Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, | 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 |
| Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession | 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 | 101 682 | 102 091 | 93 028 | 93 328 | 87 342 | 87 642 | 74 862 | 75 162 |
| Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år | 30 200 | 30 200 | 33 534 | 33 534 | 37 376 | 37 376 | 48 012 | 48 012 |
| 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 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 | 44 491 | 44 491 | 44 491 | 44 491 | 44 491 | 44 491 | 44 491 | 44 491 |
| Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år | 13 113 | 13 113 | 13 113 | 13 113 | 13 113 | 13 113 | 13 113 | 13 113 |
| Mätare | 16 730 | 16 730 | 19 421 | 19 421 | 23 487 | 23 487 | 26 886 | 26 886 |
| Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år | 21 135 | 21 135 | 7 940 | 7 940 | 3 243 | 3 243 | 1 535 | 1 535 |
| Nätstation | 95 302 | 95 302 | 93 909 | 93 909 | 93 768 | 93 768 | 94 592 | 94 592 |
| Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år | 11 288 | 11 288 | 13 736 | 13 736 | 13 620 | 13 620 | 13 708 | 13 708 |
| Shuntreaktor | 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 |
| Styr- och kontrollutrustning | 18 031 | 18 031 | 19 394 | 19 394 | 19 594 | 19 594 | 19 394 | 19 544 |
| Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år | 1 887 | 1 887 | 1 628 | 1 628 | 1 004 | 1 004 | 87 | 87 |
| Ställverk utan sekundärapparater | 83 644 | 83 644 | 83 908 | 83 908 | 83 851 | 83 851 | 84 851 | 84 851 |
| Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år | 11 271 | 11 271 | 11 007 | 11 007 | 11 064 | 11 064 | 10 064 | 10 064 |
| Transformator | 142 557 | 142 557 | 142 927 | 142 927 | 142 927 | 142 927 | 137 314 | 137 314 |
| Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år | 12 837 | 12 837 | 12 837 | 12 837 | 12 837 | 12 837 | 12 949 | 12 949 |

Tabell 2b. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

| | 2020 | | 2021 | | 2022 | | 2023 | |
|--|---|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning | | | | | | | |
| Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession | 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 |
| Annan ledning, linjekoncession | 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 | 307 964 | 307 207 | 302 770 | 302 713 | 296 217 | 296 146 | 289 073 | 288 987 |
| Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år | 318 | 318 | 330 | 330 | 337 | 337 | 371 | 279 |
| Annan luftledning, linjekoncession | 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 |
| IT-system | 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 | 11 996 | 12 139 | 11 778 | 11 663 | 11 250 | 11 385 | 10 981 | 11 108 |
| Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år | 177 | 177 | 208 | 208 | 205 | 205 | 157 | 157 |
| Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, | 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 |
| Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession | 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 | 35 673 | 35 884 | 33 231 | 33 322 | 32 141 | 32 225 | 31 285 | 31 361 |
| Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år | 716 | 716 | 785 | 785 | 861 | 861 | 1 101 | 1 101 |
| 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 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 | 7 967 | 7 967 | 7 077 | 7 077 | 6 187 | 6 187 | 5 297 | 5 297 |
| Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år | 238 | 238 | 234 | 234 | 230 | 230 | 226 | 226 |
| Mätare | 11 272 | 11 272 | 14 599 | 14 599 | 17 657 | 17 657 | 19 309 | 19 309 |
| Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år | 1 804 | 1 804 | 679 | 679 | 277 | 277 | 132 | 132 |
| Nätstation | 57 874 | 57 614 | 56 858 | 56 598 | 55 677 | 55 417 | 54 333 | 54 073 |
| Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år | 258 | 258 | 312 | 312 | 308 | 308 | 304 | 304 |
| Shuntreaktor | 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 |
| Styr- och kontrollutrustning | 10 668 | 10 541 | 10 916 | 10 976 | 9 823 | 9 683 | 8 517 | 8 427 |
| Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år | 114 | 114 | 95 | 95 | 55 | 55 | 6 | 6 |
| Ställverk utan sekundärapparater | 33 584 | 33 291 | 33 823 | 33 530 | 31 725 | 31 432 | 30 629 | 30 773 |
| Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år | 266 | 266 | 253 | 253 | 249 | 249 | 223 | 223 |
| Transformator | 73 993 | 73 854 | 72 032 | 71 893 | 69 173 | 69 035 | 69 744 | 69 606 |
| Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år | 246 | 246 | 242 | 242 | 237 | 237 | 235 | 235 |

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 | 5 825 | 5 825 | 5 877 | 5 884 | 5 922 | 5 929 | 5 944 | 5 951 |
| 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 | 384 | 388 | 364 | 364 | 359 | 363 | 359 | 364 |
| 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 | 1 271 | 1 276 | 1 163 | 1 167 | 1 092 | 1 096 | 936 | 940 |
| 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 | 445 | 445 | 445 | 445 | 445 | 445 | 445 | 445 |
| Mätare | 10 | 836 | 836 | 971 | 971 | 1 174 | 1 174 | 1 344 | 1 344 |
| Nätstation | 40 | 1 191 | 1 191 | 1 174 | 1 174 | 1 172 | 1 172 | 1 182 | 1 182 |
| Shuntreaktor | 40 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Styr- och kontrollutrustning | 15 | 601 | 601 | 646 | 646 | 653 | 653 | 646 | 651 |
| Ställverk utan sekundärapparater | 40 | 1 046 | 1 046 | 1 049 | 1 049 | 1 048 | 1 048 | 1 061 | 1 061 |
| Transformator | 50 | 1 426 | 1 426 | 1 429 | 1 429 | 1 429 | 1 429 | 1 373 | 1 373 |

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 | 159 | 159 | 165 | 165 | 168 | 168 | 186 | 139 |
| 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 | 89 | 89 | 104 | 104 | 102 | 102 | 78 | 78 |
| 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 | 358 | 358 | 392 | 392 | 430 | 430 | 550 | 550 |
| 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 | 119 | 119 | 117 | 117 | 115 | 115 | 113 | 113 |
| Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år | 10-12 | 902 | 902 | 340 | 340 | 139 | 139 | 66 | 66 |
| Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år | 40-50 | 129 | 129 | 156 | 156 | 154 | 154 | 152 | 152 |
| 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 | 57 | 57 | 47 | 47 | 27 | 27 | 3 | 3 |
| Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år | 40-50 | 133 | 133 | 127 | 127 | 124 | 124 | 112 | 112 |
| Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år | 50-62 | 123 | 123 | 121 | 121 | 119 | 119 | 118 | 118 |

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 | 3 326 | 3 318 | 3 270 | 3 269 | 3 199 | 3 198 | 3 122 | 3 121 |
| Annan luftledning, linjekoncession | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| IT-system | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Kabelskåp | 130 | 131 | 127 | 126 | 121 | 123 | 119 | 120 |
| 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 | 385 | 388 | 359 | 360 | 347 | 348 | 338 | 339 |
| 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 | 86 | 86 | 76 | 76 | 67 | 67 | 57 | 57 |
| Mätare | 122 | 122 | 158 | 158 | 191 | 191 | 209 | 209 |
| Nätstation | 625 | 622 | 614 | 611 | 601 | 599 | 587 | 584 |
| Shuntreaktor | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Styr- och kontrollutrustning | 115 | 114 | 118 | 119 | 106 | 105 | 92 | 91 |
| Ställverk utan sekundärapparater | 363 | 360 | 365 | 362 | 343 | 339 | 331 | 332 |
| Transformator | 799 | 798 | 778 | 776 | 747 | 746 | 753 | 752 |

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 | 9 314 | 9 306 | 9 315 | 9 322 | 9 293 | 9 300 | 9 255 | 9 214 |
| Annan luftledning, linjekoncession | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| IT-system | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Kabelskåp | 604 | 609 | 597 | 596 | 585 | 591 | 558 | 564 |
| 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 | 2 022 | 2 030 | 1 923 | 1 927 | 1 878 | 1 883 | 1 836 | 1 840 |
| 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 | 653 | 653 | 641 | 641 | 629 | 629 | 618 | 618 |
| Mätare | 1 880 | 1 880 | 1 476 | 1 476 | 1 507 | 1 507 | 1 620 | 1 620 |
| Nätstation | 1 948 | 1 945 | 1 947 | 1 945 | 1 931 | 1 928 | 1 924 | 1 922 |
| Shuntreaktor | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Styr- och kontrollutrustning | 774 | 773 | 813 | 813 | 787 | 786 | 741 | 745 |
| Ställverk utan sekundärapparater | 1 544 | 1 541 | 1 544 | 1 540 | 1 518 | 1 515 | 1 506 | 1 507 |
| Transformator | 2 351 | 2 349 | 2 331 | 2 329 | 2 298 | 2 296 | 2 246 | 2 245 |
| Summa kapitalkostnad halvår | 21 089 | 21 085 | 20 586 | 20 589 | 20 427 | 20 434 | 20 305 | 20 275 |
| Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå | 42 175 | | 41 175 | | 40 861 | | 40 580 | |
| Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå | 164 790 | | | | | | | |
| Varav kostnad för avskrivning | 118 255 | | | | | | | |
| Varav kostnad för avkastning | 46 535 | | | | | | | |

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 | 11 731 | 12 042 | 13 271 | 15 884 |
| Råvaror och förnödenheter | RR73120 | 461 | 546 | 1 161 | 1 031 |
| Övriga externa kostnader | RR73130 | 31 430 | 33 270 | 35 278 | 34 051 |
| Personalkostnader | RR73140 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Övriga rörelsekostnader | RR73180 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Summa Kostnader | | 43 622 | 45 858 | 49 710 | 50 966 |
| Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader | | | | | |
| 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 | -4 273 | -4 383 | -3 725 | -3 319 |
| Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion | TN630451 / TN730402 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät | TN630100 / TN730150 | -6 612 | -6 641 | -8 303 | -10 224 |
| Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning | TN630500 / TN730403 | 0 | -171 | -334 | -1 427 |
| Kostnader för nätkapacitetsreserv | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Kostnader för myndighetsavgifter | RR7324 | -846 | -847 | -905 | -913 |
| 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 | | -470 | 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 |
| Summa avgår | | -12 201 | -12 042 | -13 267 | -15 883 |
| Påverkbara kostnader | | 31 421 | 33 816 | 36 443 | 35 083 |
| Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen | | | | | |
| Utgående bokfört värde | | 6 460 | 6 125 | 6 395 | 7 530 |
| Årets avskrivningar | | | 672 | 819 | 938 |
| Omvandlingsränta | 3,92% | | | | |
| Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen | | 925 | 1 059 | 1 189 | 1 066 |
| Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Totala påverkbara kostnader | | 32 346 | 34 875 | 37 632 | 36 149 |
| Uppräkningsfaktor till 2018 | | 1,1009 | 1,0811 | 1,0526 | 1,0256 |
| Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå | | 35 611 | 37 703 | 39 612 | 37 076 |
| Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader | | 37 500 | | | |
| 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 | | 37 500 | 37 500 | 37 500 | 37 500 |
| Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt | | 150 002 | | | |
| <i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i> | 1,82% | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav | | 36 816 | 36 145 | 35 485 | 34 838 |
| Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023 | | 143 284 | | | |

2019-09-04

2019-100638-0019

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 | 3 611 | 3 683 | 3 757 | 3 832 |
| Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät | 12 635 | 13 141 | 13 666 | 14 213 |
| Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning | 2 100 | 2 142 | 2 185 | 2 229 |
| Kostnader för myndighetsavgifter | 920 | 925 | 930 | 935 |
| Kostnader för nätkapacitetsreserv | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Summa | 19 266 | 19 891 | 20 538 | 21 209 |
| Totalsumma för perioden | 80 904 | | | |

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 388 978 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

| | Tkr |
|----------------------------|-----------------------|
| Kapitalkostnader | 164 790 |
| Löpande kostnader | |
| | Påverkbara kostnader |
| | 143 284 |
| | Opåverkbara kostnader |
| | 80 904 |
| Avbrottsersättning | 0 |
| Beräknad intäktsram | 388 978 |