

Beräknad intäktsram efter tillsynsperioden 2016–2019

E.ON Energidistribution AB, REL00957

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 en årlig intäktsram för tillsynsperioden 2016–2019 (i respektive års prisnivå) genom att använda formel 1 nedan.

Formel 1. Beräkning av årlig intäktsram

$$\text{Årlig intäktsram för 2016 – 2019} = \left(\begin{array}{l} \text{Årlig kapitalkostnad för 2016 – 2019} + \\ \text{Årlig löpande påverkbar kostnad efter effektiviseringskrav för 2016 – 2019} + \\ \text{Årlig löpande opåverkbar kostnad för 2016 – 2019} + / - \\ \text{Årlig kvalitetsjustering för 2016 – 2019} \end{array} \right)$$

Beräkning av intäktsram

Kapitalkostnader

Ei har beräknat kapitalkostnaden per år under tillsynsperioden 2016–2019 utifrån real linjär metod, företagets ingående kapitalbas per den 31 december 2014 och redovisade investeringar och utrangeringar per halvår under den 1 januari 2015–30 juni 2019. Uppgifterna finns redovisade i tabell 1 och 2 nedan.

Kapitalkostnader består av kostnader för kapitalförslitning (avskrivning) och kostnader för kapitalbindning (avkastning).

Företagets kapitalkostnad

I tabell 1 framgår företagets investeringar och utrangeringar per halvår samt värdet av företagets kapitalbas per halvår.

I tabell 2 redovisas företagets nuanskaffningsvärde (NUAV) per halvår som ligger till grund för beräkningen av avskrivning samt åldersjusterat NUAV per halvår som ligger till grund för beräkning av avkastning. Av tabell 2 framgår även Ei:s beräkning av

- företagets kostnad för avskrivning och avkastning per halvår redovisat i respektive års prisnivå och
- total kapitalkostnad per halvår och år i respektive års prisnivå.

Det index som Ei har använt för att räkna om prisnivån för kapitalbasen är faktorprisindex för byggnader (SCB), byggkostnadsutvecklingen.

Tabell 1. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

| | | 2015 | | 2016 | | 2017 | | 2018 | | 2019 | | |
|--|--|---|-----------|----------------------|-----------|----------------------|-----------|----------------------|-----------|----------------------|-----------|-----------|
| | | H1 | H2 | H1 | H2 | H1 | H2 | H1 | H2 | H1 | H2 | |
| <i>Omräkningsfaktor kapitalbas</i> | | Från 2014 till 2015: | | Från 2015 till 2016: | | Från 2016 till 2017: | | Från 2017 till 2018: | | Från 2018 till 2019: | | |
| <i>(Faktorprisindex för byggnader (SCB), byggkostnadsutvecklingen)</i> | | 1,0176 | | 1,0166 | | 1,0254 | | 1,0327 | | 1,0352 | | |
| Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAV i respektive års prisnivå) | | | | | | | | | | | | |
| | Ledningar | 10 807 | 49 950 | 23 063 | 34 268 | 13 935 | 25 699 | 24 815 | 38 969 | 23 572 | | |
| | Stationer, transformatorer och kringutrustning | 3 758 | 7 084 | 421 | 12 051 | -1 189 | 10 927 | -1 489 | 8 106 | 4 506 | | |
| | Elmätare och IT-system | -3 274 | 7 530 | -181 | 10 293 | -67 023 | 1 492 | -364 | -7 945 | 4 948 | | |
| Kapitalbasens värde redovisat per den 31 december 2014 | | Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i respektive års prisnivå) | | | | | | | | | | |
| | Ledningar | 5 013 613 | 5 101 741 | 5 112 547 | 5 248 009 | 5 271 072 | 5 439 950 | 5 453 884 | 5 658 711 | 5 683 526 | 5 923 770 | 5 947 342 |
| | Stationer, transformatorer och kringutrustning | 995 955 | 1 013 462 | 1 017 220 | 1 041 271 | 1 041 691 | 1 080 478 | 1 079 289 | 1 125 855 | 1 124 366 | 1 172 303 | 1 176 810 |
| | Elmätare och IT-system | 318 756 | 324 359 | 321 085 | 334 058 | 333 877 | 352 902 | 285 879 | 296 764 | 296 400 | 298 601 | 303 548 |
| | | 6 328 324 | 6 439 561 | 6 450 852 | 6 623 338 | 6 646 641 | 6 873 330 | 6 819 052 | 7 081 330 | 7 104 293 | 7 394 675 | 7 427 700 |

Tabell 2. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

| | 2016 | | 2017 | | 2018 | | 2019 | |
|---|--|----------------|---|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | H1 | H2 | H1 | H2 | H1 | H2 | H1 | H2 |
| | NUAV per halvår för beräkning av avskrivning (redovisat i respektive års prisnivå) | | | | | | | |
| Ledningar | 5 248 009 | 5 271 072 | 5 439 950 | 5 453 884 | 4 495 095 | 4 534 499 | 4 669 457 | 4 704 913 |
| Ledningar - 41:a året | | | | | 1 163 616 | 1 149 027 | 81 476 | 80 752 |
| Ledningar - 42:a året | | | | | | | 1 172 837 | 1 161 678 |
| Stationer, transformatorer och kringutrustning | 1 041 271 | 1 041 691 | 1 080 478 | 1 079 289 | 932 392 | 934 419 | 958 924 | 965 134 |
| Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året | | | | | 193 463 | 189 947 | 21 399 | 21 194 |
| Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året | | | | | | | 191 980 | 190 482 |
| Elmätare och IT-system | 307 712 | 308 411 | 322 493 | 277 191 | 280 488 | 280 560 | 134 892 | 140 711 |
| Elmätare och IT-system - 11:e året | 12 084 | 11 859 | 4 934 | 1 083 | 7 516 | 7 310 | 149 544 | 148 718 |
| Elmätare och IT-system - 12:e året | 2 578 | 2 555 | 12 012 | 7 347 | 914 | 771 | 6 293 | 6 271 |
| Elmätare och IT-system - Äldre än 12 år | 11 683 | 11 052 | 13 463 | 257 | 7 846 | 7 760 | 7 872 | 7 848 |
| | Åldersjusterat NUAV per halvår för beräkning av avkastning (redovisat i respektive års prisnivå) | | | | | | | |
| Ledningar | 2 472 680 | 2 543 475 | 2 554 651 | 2 605 404 | 2 621 439 | 2 662 928 | 2 733 716 | 2 775 625 |
| Ledningar - 41:a året | | | | | 28 381 | 28 025 | 1 987 | 1 970 |
| Ledningar - 42:a året | | | | | | | 27 925 | 27 659 |
| Stationer, transformatorer och kringutrustning | 445 555 | 457 109 | 466 567 | 473 496 | 483 305 | 487 884 | 502 284 | 508 368 |
| Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året | | | | | 4 719 | 4 633 | 522 | 517 |
| Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året | | | | | | | 4 571 | 4 535 |
| Elmätare och IT-system | 135 612 | 134 850 | 466 567 | 123 772 | 110 841 | 109 637 | 92 510 | 98 962 |
| Elmätare och IT-system - 11:e året | 1 099 | 1 078 | 449 | 98 | 683 | 665 | 13 595 | 13 520 |
| Elmätare och IT-system - 12:e året | 215 | 213 | 1 001 | 612 | 76 | 64 | 524 | 523 |
| Avskrivningstider | År | | Beräkning av kostnad för avskrivning per halvår | | | | | |
| Ledningar | 40 | 65 600 | 65 888 | 67 999 | 68 174 | 56 189 | 56 681 | 58 368 |
| Stationer, transformatorer och kringutrustning | 40 | 13 016 | 13 021 | 13 506 | 13 491 | 11 655 | 11 680 | 11 987 |
| Elmätare och IT-system | 10 | 15 386 | 15 421 | 16 125 | 13 860 | 14 024 | 14 028 | 6 745 |
| Avskrivningstider | År | | Beräkning av kostnad för avskrivning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända | | | | | |
| Ledningar - 41:a året | 41 | | | | 14 190 | 14 013 | 994 | 985 |
| Ledningar - 42:a året | 42 | | | | | | 13 962 | 13 829 |
| Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året | 41 | | | | 2 359 | 2 316 | 261 | 258 |
| Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året | 42 | | | | | | 2 285 | 2 268 |
| Elmätare och IT-system - 11:e året | 11 | 549 | 539 | 224 | 49 | 342 | 332 | 6 797 |
| Elmätare och IT-system - 12:e året | 12 | 107 | 106 | 500 | 306 | 38 | 32 | 262 |
| | | | | | | | | |
| Kalkylränta | 5,85% | | Beräkning av kostnad för avkastning per halvår | | | | | |
| Ledningar | | 72 326 | 74 397 | 74 724 | 76 208 | 76 677 | 77 891 | 79 961 |
| Stationer, transformatorer och kringutrustning | | 13 032 | 13 370 | 13 647 | 13 850 | 14 137 | 14 271 | 14 692 |
| Elmätare och IT-system | | 3 967 | 3 944 | 3 544 | 3 620 | 3 242 | 3 207 | 2 706 |
| | | | | | | | | |
| Kalkylränta | 5,85% | | Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända | | | | | |
| Ledningar - 41:a året | | | | | 830 | 820 | 58 | 58 |
| Ledningar - 42:a året | | | | | | | 817 | 809 |
| Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året | | | | | 138 | 136 | 15 | 15 |
| Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året | | | | | | | 134 | 133 |
| Elmätare och IT-system - 11:e året | | 32 | 32 | 13 | 3 | 20 | 19 | 398 |
| Elmätare och IT-system - 12:e året | | 6 | 6 | 29 | 18 | 2 | 2 | 15 |
| | | | | | | | | |
| | | | Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning | | | | | |
| | | | | | | | | |
| Ledningar | | 137 926 | 140 285 | 142 723 | 144 382 | 147 886 | 149 404 | 154 160 |
| Stationer, transformatorer och kringutrustning | | 26 048 | 26 392 | 27 153 | 27 341 | 28 289 | 28 403 | 29 374 |
| Elmätare och IT-system | | 20 047 | 20 048 | 20 435 | 17 856 | 17 668 | 17 621 | 16 923 |
| Summa kapitalkostnad halvår | | 184 022 | 186 725 | 190 311 | 189 579 | 193 844 | 195 427 | 200 457 |
| Summa kapitalkostnad helår i respektive års prisnivå | | 370 747 | | 379 890 | | 389 271 | | 403 107 |
| Varav kostnad för avskrivning | | 189 634 | | 194 234 | | 197 880 | | 203 934 |
| Varav kostnad för avkastning | | 181 113 | | 185 656 | | 191 391 | | 199 172 |

Löpande kostnader

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

Företagets påverkbara kostnader

Ei har utgått från de påverkbara kostnaderna som fastställts i det senaste beslutet om intäktsram och räknat upp dessa till respektive års prisnivå för

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

Avdrag för ett årligt effektiviseringskrav har gjorts på samma sätt som i det senaste beslutet om intäktsram för tillsynsperioden 2016–2019. Företagets beräknade påverkbara kostnader per år under 2016–2019 i respektive års prisnivå framgår av tabell 3a och 3b nedan.

Tabell 3a för REL00601 Beräkning av påverkbara kostnader för åren 2016–2019 (tkr)

| Kostnader | | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 |
|--|---------------------|--------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| Totala kostnader för transitering och inköp av kraft | RR7320 | 142 792 | 137 933 | 143 490 | 143 926 |
| Råvaror och förnödenheter | RR73120 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Övriga externa kostnader | RR73130 | 137 432 | 228 076 | 126 843 | 218 270 |
| Personalkostnader | RR73140 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Övriga rörelsekostnader | RR73180 | 1 367 | 1 147 | 1 295 | 294 |
| Summa kostnader | | 281 591 | 367 156 | 271 628 | 362 490 |
| Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader | | | | | |
| Förändring av varulager | RR71120 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Aktiverat arbete för egen räkning | RR71140 | -4 119 | -4 605 | -4 249 | -7 242 |
| Kostnader för att täcka nätförluster, inköp | TN630450 / TN730401 | -44 000 | -22 193 | -27 636 | -28 417 |
| Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion | TN630451 / TN730402 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät | TN630100 / TN730150 | -93 464 | -110 080 | -109 505 | -109 062 |
| Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning | TN630500 / TN730403 | -602 | -945 | -1 618 | -1 680 |
| Ersättning från överliggande nät avseende leveransbrott | RR7323 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Kostnader för myndighetsavgifter | RR7324 | -4 726 | -4 715 | -4 731 | -4 767 |
| Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2015:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar | | -11 | -8 | -9 | -8 |
| Avbrottsersättning till kund som bokats som kostnad i redovisning | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen | | -968 | -808 | -804 | -841 |
| Summa avgår | | -147 890 | -143 354 | -148 552 | -152 017 |
| Påverkbara kostnader | | 133 701 | 223 802 | 123 076 | 210 473 |
| Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen | | | | | |
| | | <i>Omvandlingsränta:</i> | | | 8,01% |
| | | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 |
| Utgående bokfört värde | 16 775 | 22 305 | 27 294 | 39 414 | |
| Årets avskrivningar | | 17 | 17 | 17 | 17 |
| Kapitalkostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen | | 1 361 | 1 804 | 2 203 | 3 174 |
| Ändring pga. företagets begäran för åren 2010-2013 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Totala påverkbara kostnader per år 2010-2013 i respektive års prisnivå | | 135 062 | 225 606 | 125 279 | 213 647 |
| Uppräkningsfaktor från respektive års prisnivå 2010-2013 till 2014 års prisnivå (Faktorprisindex för elnätsföretag avseende påverkbara kostnader) | | 1,0900 | 1,0583 | 1,0283 | 1,0187 |
| Summa påverkbara kostnader per år 2010-2013 i 2014 års prisnivå | | 147 217 | 238 748 | 128 825 | 217 640 |
| Medelvärde för påverkbara kostnader för åren 2010-2013 i 2014 års prisnivå | | 183 108 | | | |
| Ändring pga. företagets begäran utöver ändringar i årsrapporter där nätföretaget inte separerat begäran på vart och ett av åren 2010-2013 (2014 års prisnivå) | | 59 707 | | | |
| | | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 |
| Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav för vart och ett av åren 2016-2019 (2014 års prisnivå) | | 198 034 | 198 034 | 198 034 | 198 034 |
| <i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2016-2019: 1,00%</i> | | | | | |
| Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav för vart och ett av åren 2016-2019 (2014 års prisnivå) | | 196 054 | 194 093 | 192 153 | 190 231 |
| | | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 |
| Uppräkningsfaktor från 2014 års prisnivå till respektive års prisnivå (2016-2019) (Faktorprisindex för elnätsföretag avseende påverkbara kostnader) | | 1,0459 | 1,0734 | 1,1009 | 1,1284 |
| Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav för vart och ett av åren 2016-2019 (respektive års prisnivå) | | 205 047 | 208 339 | 211 544 | 214 664 |

Tabell 4b för REL00094 Beräkning av påverkbara kostnader för åren 2016–2019 (tkr)

| Kostnader | | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 |
|--|---------------------|--------------------------|---------------|---------------|---------------|
| Totala kostnader för transitering och inköp av kraft | RR7320 | 5 243 | 5 374 | 4 822 | 4 951 |
| Råvaror och förnödenheter | RR73120 | 174 | 326 | 345 | 0 |
| Övriga externa kostnader | RR73130 | 9 127 | 10 243 | 10 600 | 12 853 |
| Personalkostnader | RR73140 | 1 625 | 1 496 | 1 366 | 1 895 |
| Övriga rörelsekostnader | RR73180 | 4 | 798 | 808 | 145 |
| Summa kostnader | | 16 173 | 18 237 | 17 941 | 19 844 |
| 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 | -2 094 | -2 057 | -1 641 | -1 789 |
| Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion | TN630451 / TN730402 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät | TN630100 / TN730150 | -2 883 | -3 051 | -2 918 | -2 898 |
| 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 |
| Ersättning från överliggande nät avseende leveransbrott | RR7323 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Kostnader för myndighetsavgifter | RR7324 | -266 | -266 | -263 | -264 |
| Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2015:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar | | -1 | 0 | 0 | 0 |
| Avbrottsersättning till kund som bokats som kostnad i redovisning | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Summa avgår | | -5 244 | -5 374 | -4 822 | -4 951 |
| Påverkbara kostnader | | 10 929 | 12 863 | 13 119 | 14 893 |
| Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen | | | | | |
| | | <i>Omvandlingsränta:</i> | | | 8,01% |
| | | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 |
| Utgående bokfört värde | 1 335 | 1 335 | 1 335 | 1 335 | |
| Årets avskrivningar | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Kapitalkostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen | | 107 | 107 | 107 | 107 |
| Ändring pga. företagets begäran för åren 2010-2013 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Totala påverkbara kostnader per år 2010-2013 i respektive års prisnivå | | 11 036 | 12 970 | 13 226 | 15 000 |
| Uppräkningsfaktor från respektive års prisnivå 2010-2013 till 2014 års prisnivå (Faktorprisindex för elnätsföretag avseende påverkbara kostnader) | | 1,0900 | 1,0583 | 1,0283 | 1,0187 |
| Summa påverkbara kostnader per år 2010-2013 i 2014 års prisnivå | | 12 029 | 13 725 | 13 600 | 15 280 |
| Medelvärde för påverkbara kostnader för åren 2010-2013 i 2014 års prisnivå | | 13 659 | | | |
| Ändring pga. företagets begäran utöver ändringar i årsrapporter där nätföretaget inte separerat begäran på vart och ett av åren 2010-2013 (2014 års prisnivå) | | 0 | | | |
| | | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 |
| Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav för vart och ett av åren 2016-2019 (2014 års prisnivå) | | 13 659 | 13 659 | 13 659 | 13 659 |
| <i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2016-2019: 1,00%</i> | | | | | |
| Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav för vart och ett av åren 2016-2019 (2014 års prisnivå) | | 13 522 | 13 387 | 13 253 | 13 121 |
| | | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 |
| Uppräkningsfaktor från 2014 års prisnivå till respektive års prisnivå (2016-2019) (Faktorprisindex för elnätsföretag avseende påverkbara kostnader) | | 1,0459 | 1,0734 | 1,1009 | 1,1284 |
| Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav för vart och ett av åren 2016-2019 (respektive års prisnivå) | | 14 142 | 14 370 | 14 591 | 14 806 |

Företagets opåverkbara kostnader

Företagets faktiska utfall för de opåverkbara kostnaderna för åren 2016–2019 framgår av tabell 4 nedan. Dessa kostnader ingår i sin helhet vid beräkningen av intäktsram. För åren 2016–2018 kommer uppgifterna i normalfallet från företagets årsrapporter. För 2019 utgår Ei från de uppgifter som företaget har lämnat vid avstämningen. Summan av de årsvisa opåverkbara kostnaderna redovisas i respektive års prisnivå.

Tabell 5. Beräkning av opåverkbara kostnader för åren 2016–2019 (tkr)

| Faktiskt utfall för opåverkbara kostnader i absoluta termer | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|
| Kostnader för att täcka nätförluster, inköp | 22 373 | 24 371 | 19 922 | 21 593 |
| Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät | 118 915 | 142 350 | 166 479 | 199 868 |
| Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning av el | 1 950 | 2 190 | 1 802 | 1 934 |
| Kostnader för myndighetsavgifter | 5 407 | 5 427 | 5 492 | 4 971 |
| Summa opåverkbara kostnader per år 2016-2019 i respektive års prisnivå | 148 645 | 174 338 | 193 695 | 228 366 |

Beräknad intäktsram efter tillsynsperioden 2016–2019

För att beräkna en årlig intäktsram efter tillsynsperioden 2016–2019 har Ei adderat årlig kapitalkostnad, årlig påverkbar kostnad och årlig opåverkbar kostnad. Summan per år har justerats med ett årligt tillägg eller avdrag för kvaliteten.

Ei har beräknat företagets intäktsram till 737 521 tkr för 2016, 775 406 tkr för 2017, 791 954 tkr för 2018 och 856 655 tkr för 2019, se tabell 5 nedan. Beloppen är redovisade i respektive års prisnivå.

Tabell 6. Beräknad intäktsram efter tillsynsperioden 2016–2019 (tkr)

| | Prisnivå | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 |
|--|--------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| Kapitalkostnader | Respektive års prisnivå | 370 747 | 379 890 | 389 271 | 403 107 |
| Löpande kostnader | | | | | |
| Påverkbara kostnader | Respektive års prisnivå | 219 190 | 222 708 | 226 135 | 229 470 |
| Opåverkbara kostnader | Respektive års prisnivå | 148 645 | 174 338 | 193 695 | 228 366 |
| Beräknad intäktsram före kvalitetsjustering | Respektive års prisnivå | 738 581 | 776 936 | 809 101 | 860 943 |
| Kvalitetsjustering (hänsyn taget till eventuell begränsning) | Respektive års prisnivå | -1 060 | -1 530 | -17 147 | -4 288 |
| Beräknad intäktsram efter kvalitetsjustering | Respektive års prisnivå | 737 521 | 775 406 | 791 954 | 856 655 |