

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Kvänumbygdens Energi ek. för., REL00899

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen inte ska vara större än vad som behövs för att täcka kostnader för driften av en nätverksamhet som har likartade objektiva förutsättningar och bedrivs på ett ändamålsenligt och effektivt sätt. Dessutom ska intäktsramen täcka avskrivningar och ge en sådan avkastning på kapitalbasen som behövs för att i konkurrens med alternativa placeringar med motsvarande risk få tillgång till kapital för investeringar (5 kap. 1 § ellagen). 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.

$$\text{Intäktsram} = \begin{matrix} & \text{Kapitalkostnader} + \\ \text{Påverkbara kostnader efter effektiviseringskrav} + & \\ \text{Opåverkbara kostnader} + & \\ \text{Avbrottsersättning} & \end{matrix}$$

Beräkning av intäktsram

Kapitalkostnader

Kapitalkostnader utgörs av två delar, dels kostnaden för förbrukning av de tillgångar som ingår i verksamheten (avskrivning), kostnaden för att ägare ska vara villiga att placera sitt kapital i företaget (avkastning).

Ei har beräknat kapitalkostnaden med real linjär metod utifrån företagens rapporterade uppgifter om anläggningstillgångar med grund i företagens utgående kapitalbas per den 31 december 2018. Därtill har företagens 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 fördelat på anläggningskategorier.

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.

Uppgifterna i tabellerna 1-2 anges i tusentals kronor (tkr) i 2018 års prisnivå.

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	3 000	0	3 000	0	3 000	0	3 000	0	3 000
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	-2 000	0	-3 000	0	-3 000	0	-1 000	0	0
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	2 150	-2 000	150	0	100	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	0	2 800	0	0	4 000	0	0	0	5 000	0
Transformator	0	200	1 900	200	1 900	200	1 900	200	0	200
Utgående kapitalbas år 2018	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	295 090	295 090	295 090	298 090	298 090	301 090	301 090	304 090	304 090	307 090
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	2 260	2 260	2 260	2 260	2 260	2 260	2 260	2 260	2 260	2 260
Kabelskåp	13 303	13 303	13 303	13 303	13 303	13 303	13 303	13 303	13 303	13 303
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	71 277	71 277	71 277	69 277	69 277	66 277	66 277	63 277	63 277	62 277
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	25 132	25 132	25 132	25 132	25 132	25 132	25 132	25 132	25 132	25 132
Mätare	18 648	18 648	18 648	18 648	18 648	20 798	18 798	18 948	18 948	19 048
Nätstation	50 290	50 290	50 290	50 290	50 290	50 290	50 290	50 290	50 290	50 290
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	45 564	45 564	45 564	48 364	48 364	48 364	52 364	52 364	52 364	57 364
Transformator	80 649	80 649	80 649	80 849	82 749	82 949	84 849	85 049	86 949	87 149
	602 211	602 211	602 211	606 211	608 111	610 461	614 361	614 711	616 611	618 911
										623 911

Tabell 2a Beräkning av kapitalkostnad (tkr), nuanskaftningsvärde

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskaftningsvärde 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	296 749	296 749	299 447	299 447	302 447	302 447	305 447	305 447
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	302	302	302	302	302	302
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	760	760	760	760	643	643	643	588
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	54	54	54	54	116	116	116	172
Kabelskåp	8 843	8 843	8 014	8 014	7 274	7 274	6 923	6 923
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	1 724	1 724	2 266	2 266	2 796	2 796	2 806	2 806
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	58 271	58 271	58 100	58 100	57 403	57 403	56 410	56 410
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	8 274	8 274	5 445	5 445	2 847	2 847	2 840	2 840
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 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
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	25 132	25 132	25 132	25 132	25 132	25 132	25 132	25 132
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	6 832	6 832	8 611	7 835	10 985	10 462	12 562	12 532
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	2 284	2 284	1 787	2 563	2 147	2 670	1 299	553
Nätstation	39 508	39 508	38 103	38 103	37 570	37 570	37 350	37 350
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	7 777	7 777	7 887	7 887	8 420	8 420	8 640	8 640
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	32 820	32 820	32 820	37 820	35 619	35 619	35 590	41 590
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	15 515	15 515	15 515	14 515	16 716	16 716	16 745	15 745
Transformator	67 351	69 251	67 019	68 919	65 523	67 423	67 517	67 517
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	8 080	8 080	10 511	10 511	14 108	14 108	14 214	14 214

Tabell 2b Beräkning av kapitalkostnad (tkr), åldersjusterat nuanskaffningsvärde

	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	171 974	171 310	169 039	168 375	166 051	165 386	163 002	162 338
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	6	6	6	6	6	6
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	575	510	499	434	423	358	358	294
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	5	5	5	5	11	11	10	15
Kabelskåp	4 444	4 425	4 149	4 131	3 882	3 863	3 640	3 621
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	51	51	68	68	85	85	85	85
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	17 146	17 143	15 689	15 686	14 236	14 234	12 801	12 799
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	184	184	119	119	64	64	66	66
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 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
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	11 720	11 694	11 217	11 192	10 715	10 689	10 212	10 187
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	2 978	2 460	5 445	4 927	7 734	7 293	8 736	8 347
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	194	194	159	230	185	226	112	46
Nätstation	20 502	20 400	19 514	19 413	18 561	18 460	17 622	17 521
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	177	177	182	182	191	191	192	192
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	19 100	18 933	18 280	23 112	22 459	22 167	21 569	27 276
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	349	349	342	319	366	366	359	337
Transformator	24 940	26 858	25 822	27 702	26 713	28 556	27 638	27 452
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	143	143	188	188	255	255	253	253

Tabell 2c Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avskrivning

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	2 967	2 967	2 994	2 994	3 024	3 024	3 054	3 054
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	38	38	38	38	32	32	32	29
Kabelskåp	30	147	147	134	134	121	121	115	115
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	728	728	726	726	718	718	705	705
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	251	251	251	251	251	251	251	251
Mätare	10	342	342	431	392	549	523	628	627
Nätstation	40	494	494	476	476	470	470	467	467
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	40	410	410	410	473	445	445	445	520
Transformator	50	674	693	670	689	655	674	675	675

Tabell 2d Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avskrivning för successiv revideringskomponent

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	0	0	3	3	3	3	3	3
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	2	2	2	2	5	5	5	7
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	25	25	34	34	42	42	42	42
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	92	92	59	59	32	32	33	33
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	97	97	80	115	92	113	56	23
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	89	89	91	91	95	95	96	96
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	15-18	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	175	175	171	159	183	183	179	168
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	71	71	94	94	128	128	126	126

Tabell 2e Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avkastning

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av avkastning per halvår							
Kalkylränta	3,39%		3,39%		3,39%		3,39%	
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	2 915	2 904	2 865	2 854	2 815	2 803	2 763	2 752
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	9	8	7	7	6	6	5
Kabelskåp	75	75	70	70	66	65	62	61
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	291	291	266	266	241	241	217	217
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	199	198	190	190	182	181	173	173
Mätare	50	42	92	84	131	124	148	141
Nätstation	348	346	331	329	315	313	299	297
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	324	321	310	392	381	376	366	462
Transformator	423	455	438	470	453	484	468	465

Tabell 2f Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avkastning successiv revideringskomponent

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Kalkylränta	3,39%		3,39%		3,39%		3,39%	
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	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 - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	1	1	1	1	1	1	1	1
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	3	3	2	2	1	1	1	1
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	3	3	3	4	3	4	2	1
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3	3	3	3	3	3	3	3
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	6	6	6	5	6	6	6	6
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2	2	3	3	4	4	4	4

Tabell 2g Beräkning av kapitalkostnad (tkr), total kapitalkostnad

	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	5 882	5 871	5 863	5 851	5 842	5 831	5 820	5 809
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	50	49	49	48	45	44	43	42
Kabelskåp	249	249	239	239	231	231	221	220
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	1 114	1 114	1 054	1 054	992	992	956	956
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	450	450	441	441	433	433	424	424
Mätare	492	483	605	594	776	764	834	792
Nätstation	933	931	901	899	883	881	865	863
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	915	912	897	1 029	1 015	1 010	996	1 156
Transformator	1 170	1 222	1 205	1 256	1 240	1 290	1 274	1 271
Summa kapitalkostnad halvår	11 255	11 280	11 254	11 412	11 456	11 474	11 434	11 534
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	22 536		22 666		22 931		22 968	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå					91 100			
Varav kostnad för avskrivning					54 187			
Varav kostnad för avkastning					36 913			

Löpande kostnader

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

Företagets 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 lokalnät; faktorprisindex för lokalnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart,
- 2 nätkoncessionshavare med regionnät; faktorprisindex för regionnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart,
- 3 ett transmissionsnätsföretag; faktorprisindex transmissionsnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart.

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

Tabell 3 Påverkbara kostnader (tkr)

Kostnader		2014	2015	2016	2017
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	9 965	9 471	11 245	12 854
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	6 720	7 179	8 603	7 353
Personalkostnader	RR73140	6 686	6 123	6 505	6 633
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	105	0	0
Summa Kostnader		23 371	22 878	26 353	26 840
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	-228	-96	0	-396
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-600	-600	-600	-1 260
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-1 388	-1 254	-1 651	-1 738
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-6 467	-5 505	-7 308	-8 701
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-1 862	-2 462	-2 021	-2 147
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-248	-250	-265	-268
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		-968	-822	-1 024	-974
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
Summa avgår		-11 761	-10 989	-12 869	-15 484
Påverkbara kostnader		11 610	11 889	13 484	11 356
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	11 549	10 874	10 694	9 845
Årets avskrivningar			880	1 025	944
Omvandlingsränta	5,39%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		1 502	1 611	1 719	1 475
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		13 112	13 500	15 203	12 831
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		14 436	14 595	16 004	13 160
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader			14 548		
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		14 548	14 548	14 548	14 548
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt			58 194		
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		14 403	14 259	14 116	13 975
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023			56 753		

Företagets 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 Opåverkbara kostnader (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2020	2021	2022	2023
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	2 618	2 475	2 492	2 622
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	11 629	13 567	13 567	13 567
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	1 785	1 810	1 840	1 860
Kostnader för myndighetsavgifter	450	460	470	480
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	16 482	18 312	18 369	18 529
Totalsumma för perioden		71 692		

Företagets kostnader för avbrottsersättning

Företaget har redovisat kostnader för avbrottsersättning vilka framgår av tabell 5 nedan.

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 219 545 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	91 100	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	56 753
	Opåverkbara kostnader	71 692
Avbrottsersättning (12-24 timmar)	0	
Beräknad intäktsram	219 545	