

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Skara Elnät AB, REL03042

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, områdekoncession	1 692	1 600	1 096	700	500	500	350	350	350	350
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	11	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, områdekoncession	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdekoncession	0	2 000	1 500	0	-250	0	0	0	0	0
Mätare	2 500	2 500	2 500	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	250	100	150	100	150	100	150	100	150	100
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	1 500	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	0	1 500	7 500	1 000	0	1 000	500	1 000	0	0
Transformator	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Annan ledning, områdekoncession	231 191	231 191	232 883	234 483	235 579	236 279	236 779	237 279	237 629	237 979
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	1 978	1 978	1 978	1 978	1 978	1 978	1 978	1 978	1 978	1 978
Kabelskåp	20 056	20 056	20 067	20 067	20 067	20 067	20 067	20 067	20 067	20 067
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, områdekoncession	1 764	1 764	1 764	1 764	1 764	1 764	1 764	1 764	1 764	1 764
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	0	0
Markarbeten och byggnader, områdekoncession	18 540	18 540	18 540	20 540	22 040	22 040	21 790	21 790	21 790	21 790
Mätare	8 920	8 920	11 420	13 920	16 420	16 420	16 420	16 420	16 420	16 420
Nätstation	43 965	43 965	44 215	44 315	44 465	44 565	44 715	44 815	44 965	45 065
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500
Ställverk utan sekundärapparater	14 709	14 709	14 709	16 209	23 709	24 709	24 709	25 709	26 209	27 209
Transformator	35 840	35 840	35 840	35 840	35 840	35 840	35 840	35 840	35 840	35 840
	376 969	376 969	381 422	389 122	401 868	405 168	405 568	407 168	408 168	409 618

Tabell 2a Beräkning av kapitalkostnad (tkr), nuanskningsvärde

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskningsvärde 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	6	6	6	6	6	6	6	6
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
 Annan ledning, områdeskoncession	234 373	235 573	235 203	235 703	235 994	236 344	235 289	235 639
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	104	0	1 070	1 070	1 279	1 279	2 684	2 684
 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	1 978	1 978	1 978	1 978	1 978	1 861	1 301	1 049
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	117	676	929
 Kabelskåp	13 034	13 034	12 363	12 363	11 719	11 719	11 379	11 379
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	667	667	1 107	1 107	1 655	1 655	1 922	1 922
 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	238	238	238	238	238	238	238	238
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 526	1 526	1 526	1 526	1 526	1 526	1 526	1 526
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	20 540	22 040	22 040	21 790	21 790	21 790	21 790	21 790
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
 Mätare	9 102	11 602	11 602	11 602	11 602	11 602	11 602	11 602
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
 Nätstation	33 836	33 986	34 086	34 236	32 697	32 847	32 062	32 212
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	6 288	6 288	5 403	5 403	7 042	7 042	7 484	7 484
 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	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
 Ställverk utan sekundärapparater	16 209	23 709	24 709	24 709	25 709	26 209	27 209	27 209
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
 Transformator	35 349	35 349	35 238	35 238	35 161	35 161	35 161	35 161
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	111	111	223	223	300	300	300	300

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	1	1	1	1	1	1	1	1
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	109 619	110 335	106 832	106 823	103 128	102 959	99 108	98 932
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2	0	21	21	25	25	52	52
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	828	791	631	594	433	396	235	210
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	11	61	84
Kabelskåp	5 902	5 838	5 468	5 404	5 056	4 992	4 665	4 601
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	19	19	34	34	51	51	59	59
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	59	59	54	54	48	48	42	42
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	35	35	34	34	33	33	32	32
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	10 714	12 214	11 803	11 688	11 282	11 252	10 846	10 816
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	7 315	9 565	8 905	8 405	7 745	7 245	6 584	6 084
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	17 447	17 457	16 852	16 857	16 249	16 251	15 682	15 680
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	143	143	123	123	160	160	169	169
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	1 500	1 500	1 400	1 400	1 300	1 300
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	7 845	15 333	15 940	16 152	16 747	17 035	17 604	17 379
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	14 480	14 460	13 773	13 753	13 068	13 048	12 365	12 345
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2	2	4	4	6	6	6	6

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	2 344	2 356	2 352	2 357	2 360	2 363	2 353	2 356
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	99	99	99	99	99	93	65	52
Kabelskåp	30	217	217	206	206	195	195	190	190
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	3	3	3	3	3	3	3
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	205	220	220	218	218	218	218	218
Mätare	10	455	580	580	580	580	580	580	580
Nätstation	40	423	425	426	428	409	411	401	403
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	0	0	50	50	50	50	50	50
Ställverk utan sekundärapparater	40	203	296	309	309	321	328	340	340
Transformator	50	353	353	352	352	352	352	352	352

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	1	0	10	10	12	12	26	26
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	5	31	42
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	10	10	17	17	26	26	29	29
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	17	17	17	17	17	17	16	16
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	72	72	61	61	80	80	85	85
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	1	1	2	2	3	3	3	3

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	1 858	1 870	1 811	1 811	1 748	1 745	1 680	1 677
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	14	13	11	10	7	7	4	4
Kabelskåp	100	99	93	92	86	85	79	78
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	1	1	1	1	1	1	1
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	182	207	200	198	191	191	184	183
Mätare	124	162	151	142	131	123	112	103
Nätstation	296	296	286	286	275	275	266	266
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	25	25	24	24	22	22
Ställverk utan sekundärapparater	133	260	270	274	284	289	298	295
Transformator	245	245	233	233	222	221	210	209

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	1	1
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	1	1
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	0	0	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	1	1	1	1	1	1	1	1
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 - 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	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2	2	2	2	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	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0

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	4 203	4 226	4 174	4 178	4 121	4 121	4 059	4 060
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	113	112	110	109	106	105	101	99
Kabelskåp	327	326	316	315	308	307	299	298
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	22	22	21	21	21	21	20	20
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	387	427	420	416	409	409	402	401
Mätare	579	742	731	723	711	703	692	683
Nätstation	793	795	775	777	767	769	754	756
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	75	75	74	74	72	72
Ställverk utan sekundärapparater	336	556	579	583	605	616	639	635
Transformator	600	600	588	588	576	576	564	564
Summa kapitalkostnad halvår	7 359	7 807	7 790	7 786	7 698	7 700	7 602	7 589
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	15 166		15 576		15 398		15 191	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	61 331							
Varav kostnad för avskrivning	37 414							
Varav kostnad för avkastning	23 917							

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	16 801	16 275	16 343	16 035
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	8 250	9 343	7 908	10 244
Personalkostnader	RR73140	7 049	4 578	3 949	2 589
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		32 100	30 196	28 200	28 868
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	-1 935	-1 711	-1 535	-1 564
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-14 424	-14 122	-14 337	-13 998
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	0	0	0
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-442	-442	-471	-473
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
Summa avgår		-16 801	-16 275	-16 343	-16 035
Påverkbara kostnader		15 299	13 921	11 857	12 833
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
	2013	2014	2015	2016	2017
Utgående bokfört värde	13 371	13 219	0	0	
Årets avskrivningar		751	0	0	0
Omvandlingsränta	5,39%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		1 472	713	0	0
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		16 771	14 634	11 857	12 833
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		18 463	15 820	12 481	13 162
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		14 982			
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	14 982	14 982	14 982	14 982	
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt	59 926				
Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		14 832	14 683	14 537	14 391
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		58 443			

2024-101529-0002 2024-06-12

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	1 581	1 611	1 546	1 545
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	14 767	14 418	15 033	14 935
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	485	487	505	515
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	16 833	16 516	17 084	16 995
Totalsumma för perioden	67 428			

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 187 202 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	61 331	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	58 443
	Opåverkbara kostnader	67 428
Avbrottsersättning (12-24 timmar)	0	
Beräknad intäktsram	187 202	