

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Sjogerstads Elektriska Distributionsförening ek. för., REL00163

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen ska täcka skäliga kostnader för att bedriva elnätsverksamhet under tillsynsperioden och ge en rimlig avkastning på det kapital som krävs för att bedriva verksamheten (kapitalbas). De kostnader som avses vid beräkning av intäktsram är i huvudsak kostnader för kapital samt löpande kostnader. Energimarknadsinspektionen (Ei) har beräknat intäktsramen genom att använda formeln nedan.

$$\text{Intäktsram} = \left(\begin{array}{c} \text{Kapitalkostnader} + \\ \text{Löpande påverkbara kostnader efter effektiviseringskrav} + \\ \text{Löpande opåverkbara kostnader} + \\ \text{Avbrottsersättning} \end{array} \right)$$

Beräkning av intäktsram

Kapitalkostnader

Kapitalkostnader utgörs av två delar, dels kostnaden för förbrukning av de tillgångar som ingår i verksamheten (avskrivning), dels avkastningen på tillgångarna.

Ei har beräknat kapitalkostnaden med real linjär metod utifrån företagets rapporterade uppgifter om anläggningstillgångar med grund i företagets utgående kapitalbas per den 31 december 2018. Därtill har företagets prognos för investeringar och utrangeringar per halvår för perioden 1 januari 2019–30 juni 2023 legat till grund för beräkning av kapitalkostnader för perioden 2020–2023. Uppgifterna grundas på de uppgifter som företaget har lämnat.

Företagets kapitalkostnad

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

I tabellerna 2 a-g redovisas företagets nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning samt åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning. Av tabellerna 2 a-g framgår även Ei:s beräkning av företagets kostnad för avskrivning och avkastning per halvår samt total kapitalkostnad för samma perioder och hela tillsynsperioden 2020–2023.

Tabell 1. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2019		2020		2021		2022		2023		
	Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAV i nivå 2018)										
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Annan ledning, områdeskoncession	1 084	1 561	860	860	1 095	1 095	1 896	1 896	4 730	4 730	
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
IT-system	0	453	0	0	0	0	0	0	0	0	
Kabelskåp	130	131	256	256	256	256	256	256	256	256	
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	-21	-55	-179	0	-64	0	-128	0	-277	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	163	0	0	0	0	0	0	0	0	
Mätare	230	230	746	746	746	746	746	746	746	746	
Nätstation	225	380	155	122	147	122	138	0	138	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Transformator	265	395	215	270	240	250	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Annan ledning, områdeskoncession	124 766	124 766	125 850	127 411	128 270	129 130	130 225	131 320	133 216	135 112	139 841
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
IT-system	0	0	0	453	453	453	453	453	453	453	453
Kabelskåp	11 278	11 278	11 408	11 539	11 795	12 051	12 307	12 563	12 819	13 075	13 331
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	23 107	23 107	23 087	23 032	22 853	22 853	22 789	22 789	22 661	22 661	22 384
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	5 142	5 142	5 142	5 305	5 305	5 305	5 305	5 305	5 305	5 305	5 305
Mätare	6 382	6 382	6 612	6 842	7 588	8 334	9 080	9 826	10 572	11 318	12 064
Nätstation	32 383	32 383	32 608	32 989	33 144	33 266	33 413	33 535	33 673	33 673	33 812
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178
Ställverk utan sekundärapparater	10 976	10 976	10 976	10 976	10 976	10 976	10 976	10 976	10 976	10 976	10 976
Transformator	19 819	19 819	20 084	20 479	20 694	20 964	21 204	21 454	21 454	21 454	21 454
	235 031	235 031	236 944	240 203	242 255	244 509	246 929	249 398	252 306	255 204	260 797

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	109 760	110 620	108 275	109 370	110 017	111 913	113 178	117 907
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	17 298	17 298	20 502	20 502	20 951	20 951	18 660	18 660
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	453	453	453	453	453	453	453	453
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	10 010	10 266	9 142	9 398	9 561	9 817	9 813	10 069
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	937	937	2 113	2 113	2 023	2 023	2 258	2 258
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	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	16 597	16 418	16 276	16 212	14 902	14 774	13 863	13 586
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3 677	3 677	3 517	3 517	4 827	4 827	5 739	5 739
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	5 305	5 305	5 305	5 305	5 305	5 305	5 305	5 305
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	1 797	2 543	3 239	3 733	4 479	4 527	5 273	5 682
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	417	417	375	628	302	1 000	950	1 035
Nätstation	30 559	30 714	30 658	30 805	29 268	29 407	29 407	29 545
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 218	1 218	1 352	1 352	3 011	3 011	3 011	3 011
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	183	183	183	183	183	183	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	183	183
Ställverk utan sekundärapparater	10 748	10 748	10 748	10 748	10 748	10 748	171	171
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	10 576	10 576
Transformator	19 404	19 619	19 605	19 845	20 018	20 018	19 738	19 738
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 075	1 075	1 359	1 359	1 377	1 377	1 439	1 439

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	65 649	66 162	65 173	65 905	65 197	66 708	66 789	71 095
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	308	308	365	365	368	368	327	327
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	453	453	408	408	362	362	317	317
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	5 101	5 272	5 279	5 441	5 486	5 640	5 680	5 825
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	28	28	66	66	62	62	68	68
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	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	3 315	3 279	2 868	2 857	2 452	2 433	2 063	1 980
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	84	84	80	80	110	110	130	130
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	1 500	1 500	1 394	1 394	1 288	1 288	1 182	1 182
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	860	1 454	2 172	2 692	3 340	3 810	4 384	4 850
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	37	37	32	55	27	89	84	89
Nätstation	16 793	16 915	16 346	16 462	15 896	16 006	15 358	15 465
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	29	29	32	32	71	71	70	70
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	37	37	24	24	12	12	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	11	11
Ställverk utan sekundärapparater	856	856	587	587	319	319	50	50
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	258	258
Transformator	7 337	7 519	7 434	7 637	7 532	7 490	7 132	7 090
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	19	19	24	24	25	25	26	26

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	1 098	1 106	1 083	1 094	1 100	1 119	1 132	1 179
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	23	23	23	23	23	23	23	23
Kabelskåp	30	167	171	152	157	159	164	164	168
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	207	205	203	203	186	185	173	170
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	53	53	53	53	53	53	53	53
Mätare	10	90	127	162	187	224	226	264	284
Nätstation	40	382	384	383	385	366	368	368	369
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	6	6	6	6	6	6	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	40	134	134	134	134	134	134	2	2
Transformator	50	194	196	196	198	200	200	197	197

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	154	154	183	183	184	184	164	164
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	14	14	33	33	31	31	34	34
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	42	42	40	40	55	55	65	65
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	19	19	16	27	14	44	42	44
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	14	14	16	16	36	36	35	35
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	6	6
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	129	129
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	10	10	12	12	12	12	13	13

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av avkastning per halvår							
Kalkylränta	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	709	715	704	712	704	720	721	768
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	5	5	4	4	4	4	3	3
Kabelskåp	55	57	57	59	59	61	61	63
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	36	35	31	31	26	26	22	21
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	16	16	15	15	14	14	13	13
Mätare	9	16	23	29	36	41	47	52
Nätstation	181	183	177	178	172	173	166	167
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	9	9	6	6	3	3	1	1
Transformator	79	81	80	82	81	81	77	77

Tabell 2f. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Kalkylränta	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	3	3	4	4	4	4	4	4
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	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 anknäring till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	1	0	1	1	1
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	1	1	1	1
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	3	3
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0

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	1 964	1 978	1 973	1 992	1 992	2 027	2 020	2 114
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	28	28	27	27	27	27	26	26
Kabelskåp	236	242	243	249	250	256	260	266
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	286	284	275	274	269	267	262	257
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	69	69	68	68	67	67	66	66
Mätare	118	162	202	244	274	313	354	382
Nätstation	578	581	576	579	574	577	569	572
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	7	7	6	6	6	6	6	6
Ställverk utan sekundärapparater	144	144	141	141	138	138	134	134
Transformator	283	287	289	293	294	294	288	287
Summa kapitalkostnad halvår	3 712	3 781	3 800	3 874	3 891	3 972	3 985	4 110
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	7 493		7 674		7 863		8 095	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	31 125							
Varav kostnad för avskrivning	22 131							
Varav kostnad för avkastning	8 994							



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 transmissionsnätsföretag; 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	6 072	5 863	6 161	6 113
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	52
Övriga externa kostnader	RR73130	2 227	2 476	2 902	2 794
Personalkostnader	RR73140	2 933	3 584	4 516	4 566
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		11 232	11 923	13 579	13 525
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	-929
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	0	0	0	0
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-629	-443	-572	-601
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-5 294	-5 270	-5 429	-5 347
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	-149	-150	-160	-165
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 avgär		-6 072	-5 863	-6 161	-7 042
Påverkbara kostnader		5 160	6 060	7 418	6 483
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen		2013	2014	2015	2016
Utgående bokfört värde		262	246	227	303
Årets avskrivningar			168	47	94
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		178	57	103	104
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		5 338	6 117	7 521	6 587
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		5 877	6 613	7 917	6 756
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		6 791			
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		6 791	6 791	6 791	6 791
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		27 162			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,34%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		6 699	6 609	6 520	6 433
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		26 262			

 2019-10-10
 2019-100681-0018

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	1 077	1 110	1 143	1 177
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	5 916	6 034	6 155	6 278
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	4	4	5	5
Kostnader för myndighetsavgifter	168	168	169	170
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	7 165	7 316	7 472	7 630
Totalsumma för perioden		29 583		

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 86 970 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	31 125
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	26 262
	Opåverkbara kostnader
	29 583
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	86 970