

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Österlens Kraft AB, REL00364

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	350	750	0	1 000	0	1 300	0	750	0	750	
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
IT-system	650	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	0	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	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	750	1 230	0	2 025	0	2 000	0	2 000	0	2 000	
Nätstation	880	0	0	4 000	1 000	1 200	0	2 000	0	2 000	
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	450	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Annan ledning, områdeskoncession	277 070	277 070	277 420	278 170	278 170	279 170	279 170	280 470	280 470	281 220	281 220
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
IT-system	0	0	650	650	650	650	650	650	650	650	
Kabelskåp	33 418	33 418	33 418	33 418	33 418	33 418	33 418	33 418	33 418	33 418	
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	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	
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	27 818	27 818	27 818	27 818	27 818	27 818	27 818	27 818	27 818	27 818	
Mätare	22 659	22 659	23 409	24 639	24 639	26 664	26 664	28 664	28 664	30 664	30 664
Nätstation	51 183	51 183	52 063	52 063	52 063	56 063	57 063	58 263	58 263	60 263	60 263
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Styr- och kontrollutrustning	7 347	7 347	7 347	7 347	7 347	7 347	7 347	7 347	7 347	7 347	
Ställverk utan sekundärapparater	30 835	30 835	30 835	30 835	30 835	30 835	30 835	30 835	30 835	30 835	
Transformator	53 235	53 235	53 685	53 685	53 685	53 685	53 685	53 685	53 685	53 685	
	504 314	504 314	507 394	509 374	509 374	516 399	517 399	521 899	521 899	526 649	526 649

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
Annandledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annandledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annandledning, områdeskoncession	251 030	251 030	227 845	227 845	228 472	228 472	226 044	226 044
Annandledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	24 360	24 360	48 544	48 544	49 218	49 218	50 870	50 870
Annandluftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annandluftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	650	650	650	650	650	650	650	650
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	24 701	24 701	24 255	24 255	23 551	23 551	22 961	22 961
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	1 923	1 923	2 369	2 369	3 062	3 062	2 550	2 550
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	697	697	697	697	697	697	697	697
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	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
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	25 349	25 349	21 929	21 929	21 929	21 929	15 435	15 435
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2 468	2 468	5 888	5 888	5 888	5 888	12 382	12 382
Mätare	9 703	9 703	8 116	7 251	9 251	9 251	10 235	10 160
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	5 297	5 297	6 524	7 389	4 476	4 476	1 881	1 092
Nätstation	40 127	40 127	43 373	44 373	45 067	45 067	46 474	46 474
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	6 645	6 645	7 399	7 399	7 904	7 904	8 088	8 088
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	3 275	3 275	3 275	3 275	2 243	2 243	2 243	2 243
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	601	601	601	601	1 032	1 032	1 032	1 032
Ställverk utan sekundärapparater	30 800	30 800	19 432	19 432	14 698	14 698	14 698	14 698
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	36	36	11 403	11 403	16 137	16 137	16 101	16 101
Transformator	42 716	42 716	41 576	41 576	41 429	41 429	40 673	40 673
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	10 813	10 813	11 953	11 953	12 101	12 101	12 857	12 857

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	114 961	114 682	110 940	110 661	107 683	107 404	103 864	103 585
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	444	444	911	911	907	907	929	929
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	650	585	585	520	520	455	455	390
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	9 661	9 594	8 838	8 771	8 029	7 962	7 244	7 177
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	57	57	70	70	90	90	78	78
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	158	158	141	141	124	124	106	106
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	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	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	9 011	9 011	8 504	8 504	8 066	8 066	7 627	7 627
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	44	44	110	110	108	108	234	234
Mätare	4 325	3 972	5 380	5 027	6 569	6 302	7 644	7 377
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	463	463	571	650	380	373	164	99
Nätstation	16 998	16 945	19 995	20 942	21 111	21 032	21 984	21 906
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	150	150	165	165	174	174	177	177
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	1 782	1 782	1 564	1 564	1 346	1 346	1 196	1 196
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	35	35	33	33	64	64	61	61
Ställverk utan sekundärapparater	7 333	7 328	6 563	6 558	6 078	6 072	5 710	5 705
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1	1	278	278	387	387	377	377
Transformator	16 074	16 031	15 219	15 177	14 388	14 345	13 559	13 517
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	208	208	226	226	225	225	236	236

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	2 510	2 510	2 278	2 278	2 285	2 285	2 260	2 260
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	33	33	33	33	33	33	33	33
Kabelskåp	30	412	412	404	404	393	393	383	383
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	9	9	9	9	9	9	9	9
Markarbeten och byggnader med anknäring 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	253	253	219	219	219	219	154	154
Mätare	10	485	485	406	363	463	463	512	508
Nätstation	40	502	502	542	555	563	563	581	581
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	109	109	109	109	75	75	75	75
Ställverk utan sekundärapparater	40	385	385	243	243	184	184	184	184
Transformator	50	427	427	416	416	414	414	407	407

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	222	222	455	455	453	453	464	464
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	28	28	35	35	45	45	39	39
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	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	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	22	22	55	55	54	54	117	117
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	232	232	286	325	190	187	82	50
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	75	75	83	83	87	87	88	88
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	18	18	17	17	32	32	30	30
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	139	139	193	193	189	189
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	104	104	113	113	112	112	118	118

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	1 242	1 239	1 198	1 195	1 163	1 160	1 122	1 119
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	7	6	6	6	6	5	5	4
Kabelskåp	104	104	95	95	87	86	78	78
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	2	2	2	2	1	1	1	1
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	97	97	92	92	87	87	82	82
Mätare	47	43	58	54	71	68	83	80
Nätstation	184	183	216	226	228	227	237	237
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	19	19	17	17	15	15	13	13
Ställverk utan sekundärapparater	79	79	71	71	66	66	62	62
Transformator	174	173	164	164	155	155	146	146

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	5	5	10	10	10	10	10	10
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	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 - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	1	1	1	1	3	3
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	5	5	6	7	4	4	2	1
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2	2	2	2	2	2	2	2
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	1	1	1	1
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	3	3	4	4	4	4
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2	2	2	2	2	2	3	3

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	3 979	3 976	3 942	3 939	3 911	3 908	3 856	3 853
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	40	39	39	38	38	37	37	37
Kabelskåp	545	544	535	535	525	525	501	500
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	10	10	10	10	10	10	10	10
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	373	373	368	368	362	362	356	356
Mätare	769	765	756	749	727	721	678	638
Nätstation	762	761	843	865	880	879	909	908
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	146	146	143	143	122	122	119	119
Ställverk utan sekundärapparater	465	465	456	456	447	447	438	438
Transformator	707	706	696	695	685	684	673	673
Summa kapitalkostnad halvår	7 796	7 786	7 786	7 797	7 707	7 695	7 577	7 532
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	15 582		15 583		15 403		15 109	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå				61 677				
Varav kostnad för avskrivning				46 359				
Varav kostnad för avkastning				15 318				

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	17 481	17 595	19 053	21 507
Råvaror och förnödenheter	RR73120	2 459	2 815	1 792	1 483
Övriga externa kostnader	RR73130	4 590	4 729	4 843	4 647
Personalkostnader	RR73140	5 877	5 412	5 546	5 731
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		30 407	30 551	31 234	33 368
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	-138	-391	116	187
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-596	-316	-232	-178
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-1 883	-1 655	-1 549	-1 797
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-15 599	-15 915	-17 027	-19 201
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	-25	-43	-42
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	0	0	-434	-467
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		-545	0	0	0
Summa avgär		-18 761	-18 302	-19 169	-21 498
Påverkbara kostnader		11 646	12 249	12 065	11 870
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde		0	0	0	0
Årets avskrivningar		0	0	0	0
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		11 646	12 249	12 065	11 870
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		12 821	13 242	12 700	12 174
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader			12 734		
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		12 734	12 734	12 734	12 734
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		50 938			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,02%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		12 605	12 477	12 350	12 225
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		49 657			

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	1 900	1 950	2 000	2 000
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	21 400	22 042	22 700	23 300
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	50	75	130	180
Kostnader för myndighetsavgifter	0	0	0	0
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	23 350	24 067	24 830	25 480
Totalsumma för perioden		97 727		

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 209 061 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	61 677
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	49 657
	Opåverkbara kostnader
	97 727
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	209 061