

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Mellersta Skånes Kraft ek. för., REL00126

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	4 300	3 350	2 350	0	1 500	0	4 500	0	1 000	0
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	-2 500	-2 350	-1 900	0	-3 000	0	-3 250	0	-1 000	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	100	0	0	0	0
Mätare	0	0	0	0	0	0	0	0	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	873	0	750	0	150	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	0	900	0	500	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	78 258	78 258	82 558	85 908	88 258	89 758	89 758	94 258	94 258	95 258
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	7 634	7 634	7 634	7 634	7 634	7 634	7 634	7 634	7 634	7 634
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	76 243	76 243	73 743	71 393	69 493	66 493	66 493	63 243	63 243	62 243
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	17 101	17 101	17 101	17 101	17 101	17 101	17 201	17 201	17 201	17 201
Mätare	6 562	6 562	6 562	6 562	6 562	6 562	6 562	6 562	6 562	6 562
Nätstation	21 335	21 335	21 335	21 335	21 335	21 335	21 335	21 335	21 335	21 335
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	3 253	3 253	3 253	4 126	4 126	4 876	4 876	5 026	5 026	5 026
Ställverk utan sekundärapparater	16 835	16 835	16 835	17 735	17 735	18 235	18 235	18 235	18 235	18 235
Transformator	33 559	33 559	33 559	33 559	33 559	33 559	33 559	33 559	33 559	33 559
	260 779	260 779	262 579	265 352	265 802	267 052	265 552	265 802	267 052	267 052

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	83 772	86 122	83 229	84 729	84 690	89 190	89 036	90 036
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	944	944	3 836	3 836	3 876	3 876	3 916	3 916
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	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	3 254	3 254	3 328	3 328	3 371	3 371	4 106	5 306
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	935	935	934	934	979	979	944	944
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	30 879	30 879	25 186	25 186	24 289	24 289	23 142	23 142
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	32 262	30 612	30 646	30 646	30 787	30 787	31 230	30 230
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	17 101	17 101	17 101	17 101	17 201	17 201	17 201	17 201
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	337	337	323	323	323	323	323	323
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 686	1 686	16	16	14	14	0	0
Nätstation	12 192	12 192	11 897	11 897	11 752	11 752	11 752	11 752
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	6 476	6 476	6 136	6 136	6 237	6 237	6 092	6 092
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	2 921	2 921	3 671	3 671	4 571	4 571	4 571	4 571
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	11 260	11 260	12 488	12 488	12 403	12 403	12 374	12 374
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	5 078	5 078	4 064	4 064	4 150	4 150	4 178	4 178
Transformator	30 763	30 763	30 428	30 428	30 071	30 571	30 501	31 001
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2 514	2 514	2 560	2 560	2 526	2 026	2 246	1 746

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	46 150	48 242	46 825	48 020	46 660	50 825	49 466	50 042
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	18	18	74	74	73	73	73	73
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	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	2 198	2 171	2 189	2 163	2 178	2 152	2 816	3 990
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	28	28	28	28	28	28	27	27
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	12 721	12 707	11 949	11 935	11 319	11 305	10 712	10 698
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	724	689	702	702	693	693	692	672
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	7 019	7 019	6 677	6 677	7 299	7 299	6 955	6 955
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	216	216	182	182	150	150	118	118
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	140	140	1	1	1	1	0	0
Nätstation	8 271	8 213	7 966	7 908	7 669	7 611	7 375	7 317
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	145	145	136	136	136	136	130	130
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	1 746	1 746	2 302	2 302	2 957	2 957	2 652	2 652
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	8 052	8 031	9 170	9 149	8 858	8 837	8 548	8 527
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	113	113	90	90	90	90	89	89
Transformator	16 475	16 464	15 859	16 959	16 391	16 850	16 289	16 739
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	45	45	46	46	46	38	41	32

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	838	861	832	847	847	892	890	900
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	30	54	54	55	55	56	56	68	88
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	386	386	315	315	304	304	289	289
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	171	171	171	171	172	172	172	172
Mätare	10	17	17	16	16	16	16	16	16
Nätstation	40	152	152	149	149	147	147	147	147
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	97	97	122	122	152	152	152	152
Ställverk utan sekundärapparater	40	141	141	156	156	155	155	155	155
Transformator	50	308	308	304	304	301	306	305	310

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	9	9	37	37	37	37	37	37
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	14	14	14	14	13	13
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	362	345	351	351	347	347	346	336
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	70	70	1	1	1	1	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	72	72	68	68	68	68	65	65
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	56	56	45	45	45	45	45	45
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	22	22	23	23	23	19	21	16

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	498	521	506	519	504	549	534	540
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	24	23	24	23	24	23	30	43
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	137	137	129	129	122	122	116	116
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	76	76	72	72	79	79	75	75
Mätare	2	2	2	2	2	2	1	1
Nätstation	89	89	86	85	83	82	80	79
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	19	19	25	25	32	32	29	29
Ställverk utan sekundärapparater	87	87	99	99	96	95	92	92
Transformator	178	178	171	183	177	182	176	181

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	1 345	1 391	1 376	1 404	1 388	1 478	1 462	1 478
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	92	92	93	93	94	94	113	145
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	893	875	802	802	780	780	758	748
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	247	247	243	243	251	251	247	247
Mätare	91	91	19	19	18	18	17	17
Nätstation	316	315	304	304	299	298	293	292
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	116	116	147	147	184	184	181	181
Ställverk utan sekundärapparater	285	285	301	301	297	297	293	292
Transformator	508	508	499	511	501	507	502	507
Summa kapitalkostnad halvår	3 894	3 921	3 785	3 824	3 813	3 908	3 866	3 909
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	7 816		7 609		7 721		7 775	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	30 921							
Varav kostnad för avskrivning	21 760							
Varav kostnad för avkastning	9 161							



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	4 146	3 732	3 945	4 396
Råvaror och förnödenheter	RR73120	354	266	474	231
Övriga externa kostnader	RR73130	6 404	7 811	8 752	9 069
Personalkostnader	RR73140	5 060	3 948	1 809	2 087
Övriga rörelsekostnader	RR73180	252	123	18	99
Summa Kostnader		16 216	15 880	14 998	15 882
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	492	0	0	1
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-634	0	-418	-431
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-1 265	-814	-918	-1 012
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-2 739	-2 775	-2 866	-3 233
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-1	-1	0	0
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-141	-142	-161	-151
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		-4 288	-3 732	-4 363	-4 826
Påverkbara kostnader		11 928	12 148	10 635	11 056
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen		2013	2014	2015	2016
Utgående bokfört värde		1 913	1 117	968	766
Årets avskrivningar			351	239	206
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		426	283	244	230
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		12 354	12 431	10 879	11 286
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		13 601	13 439	11 452	11 575
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader			12 517		
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		12 517	12 517	12 517	12 517
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt			50 066		
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,65%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		12 310	12 106	11 906	11 709
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023			48 030		

2019-09-02

2019-100572-0018

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	1 400	1 400	1 400	1 400
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	3 700	3 800	3 900	4 000
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	5	8	10	15
Kostnader för myndighetsavgifter	150	155	160	165
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	5 255	5 363	5 470	5 580
Totalsumma för perioden		21 668		

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 100 619 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	30 921
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	48 030
	Opåverkbara kostnader
	21 668
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	100 619