

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Sölvesborgs Energi & Vatten AB, REL00185

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	7 000	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	3 000	0	2 000	0	3 000	0	1 000	0	0	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	-5	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	13 000	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	2 970	0	2 970	0	3 500	0	3 000	0	3 000	0
Nätstation	1 305	0	0	0	800	0	720	0	0	0
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	830	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Utgående kapitalbas år 2018									
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	5 086	5 086	5 086	5 086	5 086	5 086	5 086	5 086	5 086	5 086
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	7 000	7 000	7 000	7 000	7 000	7 000
Annan ledning, områdeskoncession	214 469	214 469	217 469	217 469	219 469	222 469	222 469	223 469	223 469	223 469
Annan luftledning, linjekoncession	1 049	1 049	1 049	1 049	1 049	1 049	1 049	1 049	1 049	1 049
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	22 163	22 163	22 158	22 158	22 158	22 158	22 158	22 158	22 158	22 158
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	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94
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	13 000	13 000	13 000	13 000	13 000	13 000
Mätare	16 849	16 849	19 819	19 819	22 789	22 789	26 289	26 289	29 289	32 289
Nätstation	34 718	34 718	36 023	36 023	36 023	36 823	36 823	37 543	37 543	37 543
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	2 317	2 317	3 147	3 147	3 147	3 147	3 147	3 147	3 147	3 147
Ställverk utan sekundärapparater	17 772	17 772	17 772	17 772	17 772	17 772	17 772	17 772	17 772	17 772
Transformator	28 509	28 509	28 509	28 509	28 509	28 509	28 509	28 509	28 509	28 509
	343 025	343 025	351 125	351 125	376 095	376 095	383 395	383 395	388 115	391 115

Tabell 2a. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	5 086	5 086	5 086	5 086	5 086	5 086	5 086	5 086
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	7 000	7 000	7 000	7 000	7 000	7 000	7 000
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	202 492	204 492	202 451	205 451	202 266	203 266	199 313	199 313
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	14 687	14 687	16 728	16 728	19 913	19 913	23 428	23 428
Annan luftledning, linjekoncession	1 049	1 049	1 049	1 049	1 049	1 049	1 049	1 049
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	13 767	13 767	13 106	13 106	12 264	12 264	11 877	11 877
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	4 792	4 792	5 321	5 321	4 753	4 753	4 533	4 533
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	94	94	94	94	94	94	94	94
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	0	13 000	13 000	13 000	13 000	13 000	13 000	13 000
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	4 077	7 047	6 997	10 497	10 497	13 177	13 177	16 066
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	50	50	50	370	320	431
Nätstation	30 262	30 262	30 262	31 062	31 062	31 782	31 782	31 782
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 088	1 088	1 088	1 088	1 088	1 088	1 088	1 088
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	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	17 772	17 772	17 772	17 772	17 772	17 772	17 772	17 772
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	27 527	27 527	27 305	27 305	27 157	27 157	27 046	27 046
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	981	981	1 204	1 204	1 352	1 352	1 463	1 463

Tabell 2b. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	2 747	2 747	2 645	2 645	2 543	2 543	2 441	2 441
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	7 000	7 000	6 860	6 860	6 720	6 720	6 580
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	87 884	89 736	85 834	88 646	84 785	85 537	81 739	81 471
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	269	269	304	304	361	361	425	425
Annan luftledning, linjekoncession	458	458	437	437	416	416	395	395
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	5 195	5 131	4 736	4 672	4 299	4 235	3 890	3 826
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	141	141	155	155	141	141	133	133
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	40	40	38	38	35	35	33	33
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	0	13 000	13 000	12 740	12 740	12 480	12 480	12 220
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	3 573	6 140	6 135	8 936	8 936	10 886	10 886	12 568
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	5	5	4	33	29	37
Nätstation	15 004	14 880	14 247	14 923	14 290	14 867	14 234	14 072
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	26	26	25	25	24	24	24	24
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	1 216	1 131	1 131	1 046	1 046	961	961	876
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	7 553	7 553	7 109	7 109	6 664	6 664	6 220	6 220
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	19 737	19 395	19 186	18 845	18 640	18 299	18 097	17 756
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	18	18	22	22	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	51	51	51	51	51	51	51	51
Annan ledning, linjekoncession	50	0	70	70	70	70	70	70	70
Annan ledning, områdeskoncession	50	2 025	2 045	2 025	2 055	2 023	2 033	1 993	1 993
Annan luftledning, linjekoncession	50	10	10	10	10	10	10	10	10
IT-system	10	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	30	229	229	218	218	204	204	198	198
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	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	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	50	0	130	130	130	130	130	130	130
Mätare	10	204	352	350	525	525	659	659	803
Nätstation	40	378	378	378	388	388	397	397	397
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	43	43	43	43	43	43	43	43
Ställverk utan sekundärapparater	40	222	222	222	222	222	222	222	222
Transformator	50	275	275	273	273	272	272	270	270

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	134	134	152	152	180	180	212	212
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	71	71	78	78	70	70	67	67
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 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	2	2	2	17	15	18
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	13	13	12	12	12	12	12	12
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	9	9	11	11	12	12	13	13

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
Kalkylränta	Beräkning av avkastning per halvår							
	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	30	30	29	29	27	27	26	26
Annan ledning, linjekoncession	0	76	76	74	74	73	73	71
Annan ledning, områdeskoncession	949	969	927	957	916	924	883	880
Annan luftledning, linjekoncession	5	5	5	5	4	4	4	4
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	56	55	51	50	46	46	42	41
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknäytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	140	140	138	138	135	135	132
Mätare	39	66	66	97	97	118	118	136
Nätstation	162	161	154	161	154	161	154	152
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	13	12	12	11	11	10	10	9
Ställverk utan sekundärapparater	82	82	77	77	72	72	67	67
Transformator	213	209	207	204	201	198	195	192

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	3	3	4	4	5	5
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	2	2	2	2	2	2	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	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	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 - 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)

	2020		2021		2022		2023	
	Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	81	81	79	79	78	78	77	77
Annan ledning, linjekoncession	0	146	146	144	144	143	143	141
Annan ledning, områdeskoncession	3 111	3 151	3 107	3 167	3 123	3 141	3 093	3 090
Annan luftledning, linjekoncession	15	15	15	15	15	15	15	15
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	358	357	349	348	323	322	308	307
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	2	2	2	2	2	2	2	2
Markarbeten och byggnader med anknäytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	270	270	268	268	265	265	262
Mätare	242	419	418	624	623	793	791	958
Nätstation	553	552	545	562	555	570	563	561
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	56	55	55	54	54	53	53	52
Ställverk utan sekundärapparater	304	304	299	299	294	294	289	289
Transformator	498	494	492	488	485	482	479	476
Summa kapitalkostnad halvår	5 219	5 845	5 776	6 049	5 964	6 157	6 078	6 230
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	11 064		11 826		12 121		12 308	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	47 319							
Varav kostnad för avskrivning	33 443							
Varav kostnad för avkastning	13 876							



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	10 231	10 337	10 117	11 770
Råvaror och förnödenheter	RR73120	435	340	723	697
Övriga externa kostnader	RR73130	1 437	1 742	1 996	1 761
Personalkostnader	RR73140	2 828	2 794	2 548	2 844
Övriga rörelsekostnader	RR73180	3 966	3 675	4 997	4 992
Summa Kostnader		18 897	18 888	20 381	22 064
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-122	-70	-111	0
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-1 394	-1 199	-867	-1 198
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-8 516	-8 441	-8 688	-9 908
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	-373	-218	-311
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-321	-324	-344	-353
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		-10 353	-10 407	-10 228	-11 770
Påverkbara kostnader		8 544	8 481	10 153	10 294
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	1 829	1 651	1 513	1 681
Årets avskrivningar			177	138	535
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		249	203	594	277
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		8 793	8 684	10 747	10 571
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		9 680	9 388	11 313	10 842
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		10 306			
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		10 306	10 306	10 306	10 306
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		41 223			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,44%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		10 157	10 011	9 867	9 725
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		39 759			



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	1 374	1 401	1 430	1 458
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	11 438	11 438	11 438	11 438
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	311	311	311	311
Kostnader för myndighetsavgifter	360	367	374	382
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	13 483	13 517	13 553	13 589
Totalsumma för perioden	54 142			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 141 221 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	47 319	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	39 759
	Opåverkbara kostnader	54 142
Avbrottsersättning	0	
Beräknad intäktsram	141 221	