

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Falkenberg Energi AB, REL00038

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	7 071	7 071	7 250	7 250	7 071	7 071	7 071	7 071	7 071	7 071	
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	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
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	-860	-2 505	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	667	667	808	808	0	0	998	998	248	248	
Nätstation	1 000	1 000	500	500	500	500	500	650	500	50 500	
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	300	300	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	549 518	549 518	556 589	563 660	570 910	578 160	585 232	592 303	599 375	606 446	613 518
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	46 542	46 542	46 642	46 742	46 842	46 942	47 042	47 142	47 242	47 342	47 442
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	3 443	3 443	3 443	3 443	2 583	78	78	78	78	78	78
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	16 835	16 835	16 835	16 835	16 835	16 835	16 835	16 835	16 835	16 835	16 835
Mätare	45 147	45 147	45 814	46 480	47 288	48 095	48 095	48 095	49 093	50 091	50 339
Nätstation	93 237	93 237	94 237	95 237	95 737	96 237	96 737	97 237	97 737	98 387	98 887
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	8 852	8 852	8 852	8 852	8 852	8 852	8 852	8 852	8 852	8 852	8 852
Ställverk utan sekundärapparater	37 981	37 981	37 981	37 981	37 981	37 981	37 981	37 981	37 981	37 981	37 981
Transformator	69 002	69 002	69 302	69 602	69 602	69 602	69 602	69 602	69 602	69 602	69 602
	870 555	870 555	879 693	888 832	896 629	902 782	910 453	918 125	926 794	935 613	943 532

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	491 151	498 401	500 944	508 016	512 539	519 611	518 732	525 803
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	72 510	72 510	76 732	76 732	75 813	75 813	81 764	81 764
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	30 297	30 797	30 143	30 643	31 143	31 643	30 580	31 080
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	4 899	4 899	5 682	5 682	5 069	5 069	5 911	5 911
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	3 443	2 583	78	78	78	78	57	57
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	21	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 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	16 835	16 835	16 835	16 835	16 835	16 835	16 835	16 835
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	18 844	20 344	19 308	32 594	45 878	46 479	47 079	46 213
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	8 897	8 897	4 631	5 344	3 966	4 363	2 224	2 625
Nätstation	74 438	76 438	76 230	78 230	78 208	78 708	79 100	79 600
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	14 873	13 373	11 489	9 989	9 502	9 502	9 406	9 406
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	8 852	8 852	8 852	8 852	8 852	8 852	8 852	8 852
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	3 384	3 384	3 384	3 384	3 384	3 384	3 384	3 384
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	34 597	34 597	34 597	34 597	34 597	34 597	34 597	34 597
Transformator	68 693	68 693	68 073	68 073	68 073	68 073	68 031	68 031
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	909	909	1 529	1 529	1 529	1 529	1 460	1 460

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
Annann ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annann ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annann ledning, områdeskoncession	214 783	221 201	219 460	226 709	225 941	233 025	232 190	239 109
Annann ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 287	1 287	1 349	1 349	1 321	1 321	1 422	1 422
Annann luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annann 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	19 733	19 984	19 723	19 957	19 718	19 936	19 680	19 881
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	146	146	169	169	148	148	176	176
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	787	689	14	14	12	12	10	10
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	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 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	1 838	1 838	1 501	1 501	1 164	1 164	828	828
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	10 410	11 100	11 526	24 565	37 595	36 304	35 005	32 904
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	757	757	405	470	341	372	191	230
Nätstation	47 100	48 771	49 239	50 860	51 334	52 755	53 266	54 562
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	331	296	256	222	214	214	209	209
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	6 260	6 069	5 670	5 479	5 080	4 889	4 490	4 299
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	1 393	1 393	1 308	1 308	1 224	1 224	1 139	1 139
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	783	783	765	765	749	749	733	733
Transformator	23 395	23 881	23 221	23 707	32 690	33 221	32 678	33 164
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	17	17	29	29	28	28	27	27

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	4 912	4 984	5 009	5 080	5 125	5 196	5 187	5 258
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	505	513	502	511	519	527	510	518
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	43	32	1	1	1	1	1	1
Markarbeten och byggnader med anknytning 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	168	168	168	168	168	168	168	168
Mätare	10	942	1 017	965	1 630	2 294	2 324	2 354	2 311
Nätstation	40	930	955	953	978	978	984	989	995
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	295	295	295	295	295	295	295	295
Ställverk utan sekundärapparater	40	42	42	42	42	42	42	42	42
Transformator	50	687	687	681	681	681	681	680	680

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	644	644	675	675	660	660	711	711
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	73	73	85	85	74	74	88	88
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	379	379	203	235	171	186	96	115
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	165	148	128	111	107	107	105	105
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	391	391	383	383	374	374	366	366
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	8	8	14	14	14	14	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	2 320	2 389	2 370	2 448	2 440	2 517	2 508	2 582
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	213	216	213	216	213	215	213	215
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	8	7	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, områdeskoncession	20	20	16	16	13	13	9	9
Mätare	112	120	124	265	406	392	378	355
Nätstation	509	527	532	549	554	570	575	589
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	68	66	61	59	55	53	48	46
Ställverk utan sekundärapparater	15	15	14	14	13	13	12	12
Transformator	253	258	251	256	353	359	353	358

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	7 889	8 030	8 069	8 218	8 240	8 387	8 422	8 567
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	793	804	802	813	808	818	812	822
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	52	40	1	1	1	1	1	1
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	188	188	185	185	181	181	177	177
Mätare	1 441	1 524	1 297	2 135	2 874	2 906	2 830	2 784
Nätstation	1 608	1 633	1 615	1 641	1 641	1 663	1 671	1 691
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	363	361	356	354	350	348	344	341
Ställverk utan sekundärapparater	457	457	447	447	438	438	429	429
Transformator	948	953	946	951	1 048	1 054	1 047	1 052
Summa kapitalkostnad halvår	13 739	13 991	13 718	14 745	15 582	15 797	15 732	15 865
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	27 729		28 464		31 378		31 597	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	119 168							
Varav kostnad för avskrivning	87 927							
Varav kostnad för avkastning	31 240							

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	26 189	25 634	26 192	28 949
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	12 224	12 966	15 750	15 407
Personalkostnader	RR73140	5 792	6 304	6 981	8 411
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		44 205	44 904	48 923	52 767
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-2 624	-2 671	-2 989	-3 980
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-4 198	-3 365	-3 300	-3 553
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-19 861	-19 847	-20 811	-23 101
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-1 298	-1 591	-1 191	-1 393
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-832	-831	-890	-902
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		-28 813	-28 305	-29 181	-32 929
Påverkbara kostnader		15 392	16 599	19 742	19 838
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde		4 600	2 443	3 748	3 308
Årets avskrivningar			226	25	164
Omvandlingsränta	3,92%				150
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		406	121	311	280
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		15 798	16 720	20 053	20 118
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		17 393	18 075	21 108	20 634
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		19 302			
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		19 302	19 302	19 302	19 302
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		77 210			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		19 109	18 918	18 729	18 542
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		75 299			

2019-09-10

2019-100664-0014

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	3 000	3 400	3 500	3 600
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	29 400	29 800	30 000	30 000
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	1 250	1 300	1 350	1 400
Kostnader för myndighetsavgifter	990	990	1 000	1 000
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	34 640	35 490	35 850	36 000
Totalsumma för perioden	141 980			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 336 447 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	119 168
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	75 299
	Opåverkbara kostnader
	141 980
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	336 447