

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Smedjebacken Energi Nät AB, RELO0171

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen inte ska vara större än vad som behövs för att täcka kostnader för driften av en nätverksamhet som har likartade objektiva förutsättningar och bedrivs på ett ändamålsenligt och effektivt sätt. Dessutom ska intäktsramen täcka avskrivningar och ge en sådan avkastning på kapitalbasen som behövs för att i konkurrens med alternativa placeringar med motsvarande risk få tillgång till kapital för investeringar (5 kap. 1 § ellagen). 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.

$$\text{Intäktsram} = \begin{matrix} & \text{Kapitalkostnader} + \\ \text{Påverkbara kostnader efter effektiviseringskrav} + & \\ \text{Opåverkbara kostnader} + & \\ \text{Avbrottsersättning} & \end{matrix}$$

Beräkning av intäktsram

Kapitalkostnader

Kapitalkostnader utgörs av två delar, dels kostnaden för förbrukning av de tillgångar som ingår i verksamheten (avskrivning), kostnaden för att ägare ska vara villiga att placera sitt kapital i företaget (avkastning).

Ei har beräknat kapitalkostnaden med real linjär metod utifrån företagens rapporterade uppgifter om anläggningstillgångar med grund i företagens utgående kapitalbas per den 31 december 2018. Därtill har företagens 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 fördelat på anläggningskategorier.

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.

Uppgifterna i tabellerna 1-2 anges i tusentals kronor (tkr) i 2018 års prisnivå.

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	0	0	0	99	0	139	0	0	0	183	
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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Nätsstation	0	230	0	0	0	0	0	461	0	179	
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	0	0	183	0	0	
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Transformator	0	0	0	0	0	0	42	-42	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	137 377	137 377	137 377	137 377	137 476	137 476	137 615	137 615	137 615	137 615	
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	14 831	14 831	14 831	14 831	14 831	14 831	14 831	14 831	14 831	14 831	
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	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	
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	10 121	10 121	10 121	10 121	10 121	10 121	10 121	10 121	10 121	10 121	
Mätare	10 290	10 290	10 290	10 290	10 290	10 290	10 290	10 290	10 290	10 290	
Nätsstation	25 895	25 895	25 895	26 126	26 126	26 126	26 126	26 126	26 586	26 586	
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Styr- och kontrollutrustning	3 843	3 843	3 843	3 843	3 843	3 843	3 843	3 843	4 026	4 026	
Ställverk utan sekundärapparater	22 628	22 628	22 628	22 628	22 628	22 628	22 628	22 628	22 628	22 628	
Transformator	24 114	24 114	24 114	24 114	24 114	24 114	24 114	24 156	24 114	24 114	
	250 778	250 778	250 778	251 008	251 008	251 107	251 107	251 246	251 288	251 890	251 890

Tabell 2a Beräkning av kapitalkostnad (tkr), nuanskaffningsvärde

	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	99 429	99 429	97 412	97 412	96 590	96 590	90 070	90 070
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	29 266	29 266	30 981	30 981	31 153	31 153	33 560	33 560
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	11 600	11 650	11 394	11 444	11 192	11 242	10 826	10 876
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	1 320	1 320	1 448	1 448	1 641	1 641	2 062	2 062
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	1 248	1 248	1 248	1 248	1 248	1 248	1 248	1 248
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	248	248	248	248	248	248	86	86
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	10 121	10 121	10 121	10 121	10 121	10 121	10 121	10 121
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	8 554	11 308	10 523	10 521	10 471	9 969	9 389	9 389
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 343	1 343	2 014	2 016	837	1 340	1 135	1 132
Nätstation	17 481	17 481	17 481	17 481	16 976	16 976	15 874	15 874
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	6 758	6 758	6 758	6 758	7 264	7 264	8 207	8 207
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	1 759	1 759	1 759	1 759	1 759	1 759	1 942	1 942
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	15 244	15 244	15 244	15 244	15 244	15 244	15 244	15 244
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	5 652	5 652	5 652	5 652	4 296	4 296	4 296	4 296
Transformator	18 493	18 648	18 466	18 551	18 410	18 606	18 384	18 468
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	5 621	5 466	5 286	5 202	5 343	5 188	5 207	5 123

Tabell 2b Beräkning av kapitalkostnad (tkr), åldersjusterat nuanskaffningsvärde

	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	40 212	40 160	38 323	38 270	36 513	36 460	34 581	34 529
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	522	522	548	548	544	544	598	598
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	4 656	4 671	4 369	4 382	4 088	4 100	3 815	3 825
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	40	40	44	44	49	49	62	62
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	137	137	106	106	75	75	43	43
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	5	5	5	5	5	5	2	2
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	3 854	3 854	3 652	3 652	3 450	3 450	3 247	3 247
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	6 738	9 133	8 637	8 002	7 584	6 950	6 537	5 953
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	121	121	174	174	70	116	103	99
Nätstation	6 394	6 383	5 957	5 946	5 520	5 509	5 556	5 545
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	153	153	150	150	159	159	182	182
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	1 247	1 199	1 130	1 082	1 013	964	1 079	1 030
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	4 683	4 627	4 301	4 246	3 920	3 865	3 539	3 484
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	128	128	125	125	96	96	94	94
Transformator	6 225	6 369	6 051	6 122	5 808	5 990	5 637	5 702
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	100	97	94	92	93	90	90	88

Tabell 2c Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avskrivning

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	994	994	974	974	966	966	901	901
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	193	194	190	191	187	187	180	181
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	16	16	16	16	16	16	16	16
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	101	101	101	101	101	101	101	101
Mätare	10	428	565	526	526	524	498	469	469
Nätstation	40	219	219	219	219	212	212	198	198
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	59	59	59	59	59	59	65	65
Ställverk utan sekundärapparater	40	191	191	191	191	191	191	191	191
Transformator	50	185	186	185	186	184	186	184	185

Tabell 2d Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avskrivning för successiv revideringskomponent

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	261	261	274	274	272	272	299	299
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	20	20	22	22	25	25	31	31
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	3	3	3	3	3	3	1	1
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	61	61	87	87	35	58	51	49
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	77	77	75	75	79	79	91	91
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	64	64	63	63	48	48	47	47
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	50	49	47	46	47	45	45	44

Tabell 2e Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avkastning

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av avkastning per halvår							
Kalkylränta	3,39%		3,39%		3,39%		3,39%	
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	682	681	650	649	619	618	586	585
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	79	79	74	74	69	69	65	65
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	65	65	62	62	58	58	55	55
Mätare	114	155	146	136	129	118	111	101
Nätstation	108	108	101	101	94	93	94	94
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	21	20	19	18	17	16	18	17
Ställverk utan sekundärapparater	79	78	73	72	66	66	60	59
Transformator	106	108	103	104	98	102	96	97

Tabell 2f Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avkastning successiv revideringskomponent

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Kalkylränta	3,39%		3,39%		3,39%		3,39%	
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	9	9	9	9	9	9	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	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	2	2	3	3	1	2	2	2
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3	3	3	3	3	3	3	3
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	2	2	2	2	2	2	2	2
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2	2	2	2	2	2	2	1

Tabell 2g Beräkning av kapitalkostnad (tkr), total kapitalkostnad

	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	1 946	1 945	1 907	1 906	1 866	1 865	1 796	1 795
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	293	294	287	288	281	282	277	278
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	21	21	20	20	20	20	17	17
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	167	167	163	163	160	160	156	156
Mätare	605	783	762	752	688	676	633	621
Nätstation	406	406	397	397	388	388	386	386
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	80	79	78	77	76	75	83	82
Ställverk utan sekundärapparater	336	335	328	327	307	306	299	298
Transformator	342	345	336	337	331	334	326	327
Summa kapitalkostnad halvår	4 194	4 374	4 278	4 266	4 116	4 106	3 974	3 961
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	8 568		8 544		8 222		7 935	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå					33 269			
Varav kostnad för avskrivning					23 667			
Varav kostnad för avkastning					9 602			

Löpande kostnader

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

Företagets 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 lokalnät; faktorprisindex för lokalnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart,
- 2 nätkoncessionshavare med regionnät; faktorprisindex för regionnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart,
- 3 ett transmissionsnätsföretag; faktorprisindex transmissionsnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart.

Därefter har avdrag gjorts för effektiviseringskrav. Företagets beräknade påverkbara kostnader framgår av tabell 3. Observera att om effektiviseringskravet är större än en procent är kravet beräknat med fler än de två decimaler som visas i tabellen.

Tabell 3 Påverkbara kostnader (tkr)

Kostnader		2014	2015	2016	2017
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	7 243	7 048	6 845	6 978
Råvaror och förnödenheter	RR73120	312	543	327	341
Övriga externa kostnader	RR73130	4 244	5 566	5 482	4 740
Personalkostnader	RR73140	884	910	945	1 550
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		12 683	14 067	13 599	13 609
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	0	0	0	0
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-903	-807	-669	-607
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	-6	-16	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-5 455	-5 565	-5 639	-5 801
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-670	-670	-521	-569
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-215	-215	-215	0
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		-7 243	-7 263	-7 060	-6 977
Påverkbara kostnader		5 440	6 804	6 539	6 632
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde		226	171	874	646
Årets avskrivningar			55	0	228
	Omvandlingsränta	5,39%			
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		67	9	275	210
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		5 507	6 813	6 814	6 842
Uppräkningsfaktor till 2018					
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		6 063	7 366	7 173	7 017
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		6 905			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		0			
Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:					
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		2020	2021	2022	2023
		6 905	6 905	6 905	6 905
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		27 619			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,57%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		6 796	6 690	6 585	6 482
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		26 553			

2023-102763-0002 2024-05-28

Företagets 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 Opåverkbara kostnader (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2020	2021	2022	2023
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	958	958	958	958
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	5 785	5 785	5 785	5 785
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	560	560	560	560
Kostnader för myndighetsavgifter	228	228	228	228
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	7 531	7 531	7 531	7 531
Totalsumma för perioden	30 124			

Företagets kostnader för avbrottsersättning

Företaget har redovisat kostnader för avbrottsersättning vilka framgår av tabell 5 nedan.

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 89 946 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	33 269	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	26 553
	Opåverkbara kostnader	30 124
Avbrottsersättning (12-24 timmar)	0	
Beräknad intäktsram	89 946	