

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Markbygden Net AB, RER00996

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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	26 070	0	0	0	0	103 230	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	1 500	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 anknäpning 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
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	1 300	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	0	17 000	0	0	0	20 000	0	20 000	0	0
Transformator	0	0	0	0	0	68 000	0	0	0	0
Utgående kapitalbas år 2018	7 035	7 035	7 035	7 035	7 035	7 035	7 035	7 035	7 035	7 035
	Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i nivå 2018)									
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	7 035	7 035	7 035	7 035	7 035	7 035	7 035	7 035	7 035	7 035
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	76 606	76 606	102 676	102 676	102 676	102 676	205 906	205 906	205 906	205 906
IT-system	2 905	2 905	2 905	2 905	2 905	4 405	4 405	4 405	4 405	4 405
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 anknäpning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	6 423	6 423	6 423	6 423	6 423	6 423	6 423	6 423	6 423	6 423
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	832	832	832	832	832	832	832	832	832	832
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	5 636	5 636	5 636	6 936	6 936	6 936	6 936	6 936	6 936	6 936
Ställverk utan sekundärapparater	64 350	64 350	64 350	81 350	81 350	81 350	101 350	101 350	121 350	121 350
Transformator	128 526	128 526	128 526	128 526	128 526	128 526	196 526	196 526	196 526	196 526
	292 312	292 312	318 382	336 682	336 682	338 182	338 182	529 412	529 412	549 412

Tabell 2a. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	7 035	7 035	7 035	7 035	7 035	7 035	7 035	7 035
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	102 676	102 676	102 676	102 676	205 906	205 906	205 906	205 906
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	2 905	2 905	4 405	4 405	4 405	4 405	4 405	4 405
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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 anknäring till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	6 423	6 423	6 423	6 423	6 423	6 423	6 423	6 423
Markarbeten och byggnader med anknäring 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	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	832	832	832	832	832	832	832	832
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	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	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	6 936	6 936	6 936	6 936	6 936	6 936	6 936	6 936
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	81 350	81 350	81 350	81 350	101 350	101 350	121 350	121 350
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	128 526	128 526	128 526	128 526	196 526	196 526	196 526	196 526
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0

Tabell 2b. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Åldersjusterat nuanskaftningsvärde per halvår för beräkning av avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	6 191	6 191	6 050	6 050	5 910	5 910	5 769	5 769
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	101 144	100 622	99 090	98 569	200 267	199 745	196 149	195 627
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	2 615	2 615	3 824	3 824	3 384	3 384	2 943	2 943
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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 anknäytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	5 459	5 459	5 299	5 299	5 138	5 138	4 978	4 978
Markarbeten och byggnader med anknäytning 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	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	621	621	538	538	454	454	371	371
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	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	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	5 538	5 538	5 076	5 076	4 613	4 613	4 151	4 151
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	76 137	76 137	74 104	74 104	92 070	92 070	109 536	109 536
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	120 148	120 148	117 578	117 578	183 007	183 007	179 077	179 077
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0

Tabell 2c. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	50	70	70	70	70	70	70	70	70
Annan ledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	50	1 027	1 027	1 027	1 027	2 059	2 059	2 059	2 059
IT-system	10	145	145	220	220	220	220	220	220
Kabelskåp	30	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	40	80	80	80	80	80	80	80	80
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	10	42	42	42	42	42	42	42	42
Nätstation	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	231	231	231	231	231	231	231	231
Ställverk utan sekundärapparater	40	1 017	1 017	1 017	1 017	1 267	1 267	1 517	1 517
Transformator	50	1 285	1 285	1 285	1 285	1 965	1 965	1 965	1 965

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	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	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	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	0	0	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0

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	67	67	65	65	64	64	62	62
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	1 092	1 087	1 070	1 065	2 163	2 157	2 118	2 113
IT-system	28	28	41	41	37	37	32	32
Kabelskåp	0	0	0	0	0	0	0	0
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	59	59	57	57	55	55	54	54
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	7	7	6	6	5	5	4	4
Nätstation	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	60	60	55	55	50	50	45	45
Ställverk utan sekundärapparater	822	822	800	800	994	994	1 183	1 183
Transformator	1 298	1 298	1 270	1 270	1 976	1 976	1 934	1 934

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	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 - 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	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 - 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	137	137	136	136	134	134	133	133
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	2 119	2 113	2 097	2 091	4 222	4 216	4 177	4 172
IT-system	173	173	262	262	257	257	252	252
Kabelskåp	0	0	0	0	0	0	0	0
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 anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	139	139	138	138	136	136	134	134
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	48	48	47	47	47	47	46	46
Nätstation	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	291	291	286	286	281	281	276	276
Ställverk utan sekundärapparater	1 839	1 839	1 817	1 817	2 261	2 261	2 700	2 700
Transformator	2 583	2 583	2 555	2 555	3 942	3 942	3 899	3 899
Summa kapitalkostnad halvår	7 330	7 325	7 337	7 332	11 279	11 274	11 617	11 611
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	14 655		14 669		22 553		23 228	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå					75 105			
Varav kostnad för avskrivning					39 980			
Varav kostnad för avkastning					35 126			

Avdrag av företagets kapitalkostnad på grund av anläggningar som finansierats med statligt stöd

Företaget har finansierat anläggningstillgångar med ett lån från staten. Ett avdrag ska därmed göras enligt 33 och 34 §§ intäktsramsförordningen.

I tabellerna 2 h-j nedan redovisas prognostiserade uppgifter och beräkningar till grund för nivån av avdraget.

Tabell 2h. Prognostiserade uppgifter till grund för beräkning av avdrag på företagets kapitalkostnad på grund av anläggningar som finansierats med statligt stöd

An-läggningsnummer	Ingående kapitalbas/Investering/utrangering	Om investering/utrangering när sker det?	Ursprungligen tagen i bruk / planeras tas i drift	An-läggnings-år 2020 H1	An-läggnings-år 2020 H2	An-läggnings-år 2021 H1	An-läggnings-år 2021 H2	An-läggnings-år 2022 H1	An-läggnings-år 2022 H2	An-läggnings-år 2023 H1	An-läggnings-år 2023 H2	An-läggnings-kategori	NUAV (kr)	Ekonomisk avskrivnings-tid för anläggnings-kategori
1	Ingående kapitalbas		2018 H2	1	1	2	2	3	3	4	4	Annan luftledning, linjekoncession	14 783 463	50
2	Ingående kapitalbas		2018 H2	1	1	2	2	3	3	4	4	Annan luftledning, linjekoncession	56 562 817	50
3	Ingående kapitalbas		2018 H2	1	1	2	2	3	3	4	4	Annan luftledning, linjekoncession	339 243	50
4	Ingående kapitalbas		2018 H2	1	1	2	2	3	3	4	4	Annan luftledning, linjekoncession	1 005 392	50
5	Ingående kapitalbas		2018 H2	1	1	2	2	3	3	4	4	Annan luftledning, linjekoncession	987 734	50
6	Ingående kapitalbas		2018 H2	1	1	2	2	3	3	4	4	Annan luftledning, linjekoncession	2 927 283	50
7	Investering	2019 H1	2019 H1	0	1	1	2	2	3	3	4	Annan luftledning, linjekoncession	23 922 331	50
8	Investering	2019 H1	2019 H1	0	1	1	2	2	3	3	4	Annan luftledning, linjekoncession	548 957	50
9	Investering	2019 H1	2019 H1	0	1	1	2	2	3	3	4	Annan luftledning, linjekoncession	1 598 332	50

Tabell 2i. Prognostiserade uppgifter till grund för beräkning av avdrag på företagets kapitalkostnad på grund av anläggningar som finansierats med statligt stöd

An-läggingsnummer	Viktad avskrivningstid för alla anläggningar	Real kalkylänta före skatt (för reglermässiga kapitalkostnader)	Lånebelopp 2020 (tkr)	Lånebelopp 2021 (tkr)	Lånebelopp 2022 (tkr)	Lånebelopp 2023 (tkr)	Lånebelopp 2020 per anläggning	Lånebelopp 2021 per anläggning	Lånebelopp 2022 per anläggning	Lånebelopp 2023 per anläggning	Nominell ränta före skatt för lånet	Inflationsparameter	Real ränta före skatt för lånet
1	50,00	2,16%	35 563	0	0	0	5 120	0	0	0	2,00%	1,73%	0,27%
2							19 591	0	0	0			
3							118	0	0	0			
4							348	0	0	0			
5							342	0	0	0			
6							1 014	0	0	0			
7							8 286	0	0	0			
8							190	0	0	0			
9							554	0	0	0			

Tabell 2j. Beräkning av avdrag för företagets kapitalkostnad på grund av anläggningar som finansierats med statligt stöd utifrån prognostiserade uppgifter i tabell 2h, redovisat i tkr och i 2018 års prisnivå om inget annat anges

An-läggingsnummer	Avskrivningsavdrag 2020 H1	Avskrivningsavdrag 2020 H2	Avskrivningsavdrag 2021 H1	Avskrivningsavdrag 2021 H2	Avskrivningsavdrag 2022 H1	Avskrivningsavdrag 2022 H2	Avskrivningsavdrag 2023 H1	Avskrivningsavdrag 2023 H2	Avkastningsavdrag 2020 H1	Avkastningsavdrag 2020 H2	Avkastningsavdrag 2021 H1	Avkastningsavdrag 2021 H2	Avkastningsavdrag 2022 H1	Avkastningsavdrag 2022 H2	Avkastningsavdrag 2023 H1	Avkastningsavdrag 2023 H2	Totalt avdrag 2020	Totalt avdrag 2021	Totalt avdrag 2022	Totalt avdrag 2023	Totalt avdrag för perioden 2020-2023
1									48	48	0	0	0	0	0	0					
2									182	182	0	0	0	0	0	0					
3									1	1	0	0	0	0	0	0					
4									3	3	0	0	0	0	0	0					
5	356	356	0	0	0	0	0	0	3	3	0	0	0	0	0	0	1 373	0	0	0	1 373
6									9	9	0	0	0	0	0	0					
7									78	77	0	0	0	0	0	0					
8									2	2	0	0	0	0	0	0					
9									5	5	0	0	0	0	0	0					



Löpande kostnader

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

Företagets löpande påverkbara kostnader

Företaget har lämnat en prognos för de påverkbara kostnaderna i 2018 års prisnivå, se tabell 3 nedan.

Därefter har avdrag gjorts för effektiviseringskrav. Företagets beräknade påverkbara kostnader framgår av tabell 3.

Tabell 3. Löpande påverkbara kostnader (tkr)

Kostnader		2020	2021	2022	2023
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	121 038	190 759	235 160	248 810
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	5 420	6 015	6 015	6 015
Personalkostnader	RR73140	1 928	2 451	2 451	2 451
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		128 386	199 225	243 626	257 277
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	-6 789	-10 010	-12 718	-12 718
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-105 720	-172 575	-214 615	-228 603
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		-8 515	-8 157	-7 809	-7 472
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	0	0	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
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-14	-18	-18	-18
Avbrottsersättning till kund, över 24 timmar		0	0	0	0
Avbrottsersättning till kund, högst 24 timmar		0	0	0	0
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i		0	0	0	0
Summa avgår		-121 038	-190 759	-235 160	-248 810
Påverkbara kostnader		7 348	8 466	8 466	8 466
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2019	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 per år för 2020-2023		0	0	0	0
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023					
		7 348	8 466	8 466	8 466
Medelvärde 2020-2023 påverkbara			8 187		
Ändring pga. företagets begäran samlat för perioden 2020-2023			0		
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt			32 748		
Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:					
	1,00%				
Påverkbara löpande kostnader		8 105	8 024	7 944	7 864
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023			31 937		

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	6 789	10 010	12 718	12 718
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	105 720	172 575	214 615	228 603
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	8 515	8 157	7 809	7 472
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	14	18	18	18
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	121 038	190 760	235 160	248 811
Totalsumma för perioden	795 769			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 901 438 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	
Kapitalkostnader exklusive avdrag för anläggningar som finansierats genom statligt stöd	75 105
Avdrag för anläggningar som finansierats genom statligt stöd	-1 373
Löpande kostnader	
Påverkbara kostnader	31 937
Opåverkbara kostnader	795 769
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	901 438