

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Kvarnforsen Nät AB, RER00931

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	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
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	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									
	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	13 945	13 945	13 945	13 945	13 945	13 945	13 945	13 945	13 945	13 945
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	2 634	2 634	2 634	2 634	2 634	2 634	2 634	2 634	2 634	2 634
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	18 514	18 514	18 514	18 514	18 514	18 514	18 514	18 514	18 514	18 514
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	86 033	86 033	86 033	86 033	86 033	86 033	86 033	86 033	86 033	86 033
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	25 614	25 614	25 614	25 614	25 614	25 614	25 614	25 614	25 614	25 614
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	1 922	1 922	1 922	1 922	1 922	1 922	1 922	1 922	1 922	1 922
Nätstation	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189
Shuntreaktor	2 979	2 979	2 979	2 979	2 979	2 979	2 979	2 979	2 979	2 979
Styr- och kontrollutrustning	5 313	5 313	5 313	5 313	5 313	5 313	5 313	5 313	5 313	5 313
Ställverk utan sekundärapparater	21 091	21 091	21 091	21 091	21 091	21 091	21 091	21 091	21 091	21 091
Transformator	38 202	38 202	38 202	38 202	38 202	38 202	38 202	38 202	38 202	38 202
	216 753	216 753	216 753	216 753	216 753	216 753	216 753	216 753	216 753	216 753

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	13 945	13 945	13 945	13 945	13 945	13 945	13 945	13 945
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	2 634	2 634	2 634	2 634	2 634	2 634	2 634	2 634
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	315	315	315	315	315	315	315	315
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,	18 514	18 514	18 514	18 514	18 514	18 514	18 514	18 514
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	86 033	86 033	86 033	86 033	86 033	86 033	86 033	86 033
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 anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	25 614	25 614	25 614	25 614	25 614	25 614	25 614	25 614
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	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	1 922	1 922	1 922	1 922	1 922	1 922	1 922	1 922
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	189	189	189	189	189	189	189	189
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor	2 979	2 979	2 979	2 979	2 979	2 979	2 979	2 979
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	5 313	5 313	5 313	5 313	5 313	5 313	5 313	5 313
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	21 091	21 091	21 091	21 091	21 091	21 091	21 091	21 091
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	38 202	38 202	38 202	38 202	38 202	38 202	38 202	38 202
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 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	12 551	12 551	12 272	12 272	11 993	11 993	11 714	11 714
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	2 371	2 371	2 318	2 318	2 265	2 265	2 213	2 213
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	263	263	252	252	242	242	231	231
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,	16 199	16 199	15 737	15 737	15 274	15 274	14 811	14 811
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	78 863	78 863	77 429	77 429	75 996	75 996	74 562	74 562
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 anknypning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	22 412	22 412	21 772	21 772	21 131	21 131	20 491	20 491
Markarbeten och byggnader med anknypning 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	961	961	769	769	577	577	384	384
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	165	165	161	161	156	156	151	151
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor	2 607	2 607	2 532	2 532	2 458	2 458	2 383	2 383
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	3 542	3 542	3 188	3 188	2 834	2 834	2 480	2 480
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	18 455	18 455	17 928	17 928	17 400	17 400	16 873	16 873
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	34 382	34 382	33 618	33 618	32 854	32 854	32 090	32 090
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	50	139	139	139	139	139	139	139	139
Annan ledning, områdeskoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	50	26	26	26	26	26	26	26	26
IT-system	10	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	30	5	5	5	5	5	5	5	5
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	40	231	231	231	231	231	231	231	231
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	60	717	717	717	717	717	717	717	717
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	320	320	320	320	320	320	320	320
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	10	96	96	96	96	96	96	96	96
Nätstation	40	2	2	2	2	2	2	2	2
Shuntreaktor	40	37	37	37	37	37	37	37	37
Styr- och kontrollutrustning	15	177	177	177	177	177	177	177	177
Ställverk utan sekundärapparater	40	264	264	264	264	264	264	264	264
Transformator	50	382	382	382	382	382	382	382	382

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 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	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	
Kalkylränta	Beräkning av avkastning per halvår							
	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	136	136	133	133	130	130	127	127
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	26	26	25	25	24	24	24	24
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	3	3	3	3	3	3	2	2
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	175	175	170	170	165	165	160	160
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	852	852	836	836	821	821	805	805
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	242	242	235	235	228	228	221	221
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	10	10	8	8	6	6	4	4
Nätstation	2	2	2	2	2	2	2	2
Shuntreaktor	28	28	27	27	27	27	26	26
Styr- och kontrollutrustning	38	38	34	34	31	31	27	27
Ställverk utan sekundärapparater	199	199	194	194	188	188	182	182
Transformator	371	371	363	363	355	355	347	347

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	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	275	275	272	272	269	269	266	266
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	52	52	51	51	51	51	50	50
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	8	8	8	8	8	8	8	8
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	406	406	401	401	396	396	391	391
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	1 569	1 569	1 553	1 553	1 538	1 538	1 522	1 522
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	562	562	555	555	548	548	541	541
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	106	106	104	104	102	102	100	100
Nätstation	4	4	4	4	4	4	4	4
Shuntreaktor	65	65	65	65	64	64	63	63
Styr- och kontrollutrustning	215	215	212	212	208	208	204	204
Ställverk utan sekundärapparater	463	463	457	457	452	452	446	446
Transformator	753	753	745	745	737	737	729	729
Summa kapitalkostnad halvår	4 480	4 480	4 428	4 428	4 376	4 376	4 325	4 325
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	8 960		8 856		8 753		8 649	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	35 218							
Varav kostnad för avskrivning	19 185							
Varav kostnad för avkastning	16 034							

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 stamnätsföretag; 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	2 246	4 513	7 262	7 319
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	154	650	1 327	1 642
Personalkostnader	RR73140	0	0	0	0
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		2 400	5 163	8 589	8 961
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	-225	-259	-1 348	-1 826
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-2 021	-4 254	-4 957	-4 536
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	-957	-957
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	0	0	0
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	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
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		-2 246	-4 513	-7 262	-7 319
Påverkbara kostnader		154	650	1 327	1 642
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	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 för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		154	650	1 327	1 642
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1000	1,0804	1,0522	1,0254
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		169	702	1 396	1 684
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader			988		
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		988	988	988	988
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt			3 952		
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		978	968	959	949
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023			3 854		

 2019-10-17
 2019-100659-0041

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	1 957	1 957	1 957	1 957
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	5 405	5 405	5 405	5 405
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	1 665	1 587	1 511	1 437
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	115	115	115	115
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	9 142	9 064	8 988	8 914
Totalsumma för perioden	36 108			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 75 180 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	35 218
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	3 854
	Opåverkbara kostnader
	36 108
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	75 180