

Datum

Dnr

2011-10-26

2011-101528

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Utsikt Nät AB	Postadress:	Box 1500
Postnr / Ort:	581 15 / LINKÖPING	Redovisningsenhet:	REL00111
Rapportör	Anders Holmgren	Rapport Inskickad datum:	2011-05-19
Områdeskoncessioner:	175Vlls(10), 175Vlls(8), 175Vlls(9)		
Linjekoncessioner	175AA, 175AB, 175AC, 175AD, 175Av, 175Ax, 175Az, 175Aå, 175Aä		

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 1551058

Sammanställning av rapporterade data

Tabell 1. Uppgifter om värdering av anläggningstillgångar till nuanskaffningsvärde (NUAK), 5 kap. 4-7 §§, Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2010:6, 5 kap) om nätkoncessionshavarens förslag till intäktsram och insamling av uppgifter för att bestämma intäktsramens storlek.

Värderingsmetod	Ledningar		Stationer, transformatorer och kringutrustning		Elmätare och it-system		Summa (tkr)
	Antal km	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	
1. Normvärde	4 020	1 720 238	3 378	828 232	72 099	139 512	2 687 982
2. Anskaffningsvärde	0	0	0	0	1	1 376	1 376
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	0	0	0	0	0
5. Summa	4 020	1 720 238	3 378	828 232	72 100	140 888	2 689 358

Tabell 2. Uppgifter om förändringar i anläggningstillgångar under åren 2011-2015, 5 kap. 8 §, EIFS 2010:6

Investering	Ledningar		Stationer, transformatorer och kringutrustning		Elmätare och it-system		Summa (tkr)
	Antal km	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	
1. 2011 H1	23	7 675	19	4 750	395	764	13 189
2. 2011 H2	49	14 175	35	8 050	395	764	22 989
3. 2012 H1	22	7 650	24	5 950	395	764	14 364
4. 2012 H2	48	14 250	33	7 650	395	764	22 664
5. 2013 H1	20	6 550	24	6 000	395	764	13 314
6. 2013 H2	46	13 050	40	9 300	395	764	23 114
7. 2014 H1	44	16 650	13	3 100	395	764	20 514
8. 2014 H2	74	24 050	28	6 800	395	764	31 614
9. 2015 H1	21	6 950	112	26 650	395	764	34 364
10. 2015 H2	51	14 350	127	30 350	395	764	45 464



Tabell 3. Uppgifter om förändringar i anläggningstillgångar under åren 2011-2015, kap 5. 9 §, EIFS 2010:6

Utrangering	Ledningar		Stationer, transformatorer och kringutrustning		Elmätare och it-system		Summa (tkr)
	Antal km	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	
1. 2011 H1	7	3 075	4	850	45	87	4 012
2. 2011 H2	7	3 075	4	850	45	87	4 012
3. 2012 H1	5	2 250	4	900	45	87	3 237
4. 2012 H2	5	2 250	4	900	45	87	3 237
5. 2013 H1	5	2 000	2	500	45	87	2 587
6. 2013 H2	5	2 000	2	500	45	87	2 587
7. 2014 H1	4	1 800	2	500	45	87	2 387
8. 2014 H2	4	1 800	2	500	45	87	2 387
9. 2015 H1	5	2 100	2	500	45	87	2 687
10. 2015 H2	5	2 100	2	500	45	87	2 687

Tabell 4. Uppgifter enligt 5 kap. 12§, EIFS 2010:6 (tusental kronor)

	2006	2007	2008	2009
1. Avbrottsersättning till kund som bokats som kostnad i Årsrapporten	0	0	0	0
2. Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen	420	420	707	830

Tabell 5. Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen (t.ex byggnader o mark, maskiner, inventarier mm), 5 kap. 13§, EIFS 2010:6 (tusental kronor)

	2005	2006	2007	2008	2009
1. Utgående bokfört värde	914	989	962	1 104	
2. Årets avskrivningar		11	10	9	14

Tabell 6. Uppgifter angående punkter, 5 kap. 15§, EIFS 2010:6 (antal)

	2010
1. Antal uttagpunkter	72 239
2. Antal gränspunkter	1
3. Antal inmatningspunkter	14



Datum

Dnr

2011-10-26

2011-101528

Tabell 7. Uppgifter hämtade från Årsrapporter i Neon, 5 kap. 10-12 §§, EIFS 2010:6

Kostnader					
Tusental kronor		2006	2007	2008	2009
1. Transitering och inköp av kraft	RR7320	79 377	81 495	65 386	64 287
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	30 107	30 661	33 947	36 575
4. Personalkostnader	RR73140	17 372	19 154	24 324	25 539
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	0	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	3 814	0	17 740	19 181
7. Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
8. Förändring av pågående arbete för annans räkning (ingår i RR71120 fr.o.m. 2009)	RR71130	0	0	0	
9. Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	3 944	5 581	7 962	7 547
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	30 335	31 663	30 498	32 901
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	11 482	11 265	11 383	12 044
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	17 292	15 903	19 505	15 322
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	3 955	3 964	4 000	4 020
15. Ersättning från överliggande nät avseende leveransavbrott	RR7323	0	0	0	0

Tabell 8. Uppskattade kostnader i nätverksamheten under tillsynsperioden, 5 kap. 14 §, EIFS 2010:6

Tusental kronor					
		2012	2013	2014	2015
1. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp		17 610	18 317	19 608	20 361
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		49 953	55 947	62 661	70 181
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		16 868	18 893	21 260	23 698
5. Kostnad för myndighetsavgifter		4 120	4 202	4 286	4 372

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument		Skapad
110519_motivering_utsikt_nät_ab.pdf		2011-05-19 14:03:29

