

## Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Fortum Distribution AB	Postadress:	Box 123
Postnr / Ort:	115 77 / STOCKHOLM	Redovisningsenhet:	RER00259
Rapportör	Leif Boström	Rapport Inskickad datum:	2011-05-24

Områdeskoncessioner:

Linjekoncessioner 1000Å, 1000Ä, 153Aå, 153BJ, 5408A, 5408B, 5408I, 5408I(1), 5408m, 5408m(1), 5408m(2), 5408m(3), 5408m(4), 5408n, 5408n(1), 5408n(2)

## Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 1766443

## 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	28	25 826	138	886 768	0	0	912 594
2. Anskaffningsvärde	84	478 349	9	447 960	1	0	926 309
3. Bokfört värde	0	0	1	23 897	0	0	23 897
4. Annat skäligt värde	1	100 437	0	0	1	19	100 456
5. Summa	113	604 612	148	1 358 625	2	19	1 963 256

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	0	0	0	0	0	0	0
2. 2011 H2	1	160 000	0	0	0	0	160 000
3. 2012 H1	0	0	0	0	0	0	0
4. 2012 H2	3	105 400	0	0	0	0	105 400
5. 2013 H1	0	0	0	0	0	0	0
6. 2013 H2	2	96 900	0	0	0	0	96 900
7. 2014 H1	0	0	0	0	0	0	0
8. 2014 H2	0	0	0	0	0	0	0
9. 2015 H1	0	0	0	0	0	0	0
10. 2015 H2	1	55 000	0	0	0	0	55 000



Datum

Dnr

2011-10-26

2011-101891

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	0	0	0	0	0	0	0
2. 2011 H2	11	23 722	0	0	0	0	23 722
3. 2012 H1	0	0	0	0	0	0	0
4. 2012 H2	1	11 482	0	0	0	0	11 482
5. 2013 H1	0	0	0	0	0	0	0
6. 2013 H2	1	59 812	0	0	0	0	59 812
7. 2014 H1	0	0	0	0	0	0	0
8. 2014 H2	0	0	0	0	0	0	0
9. 2015 H1	0	0	0	0	0	0	0
10. 2015 H2	1	13 978	0	0	0	0	13 978

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	15 319	15 509	15 937	16 549

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	36 370	81 927	82 982	82 145	
2. Årets avskrivningar		1 225	1 770	1 988	2 055

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	7
2. Antal gränspunkter	7
3. Antal inmatningspunkter	1



Datum

Dnr

2011-10-26

2011-101891

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	142 792	138 564	136 808	167 981
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	9 377	7 952	10 854
3. Övriga externa kostnader	RR73130	6 041	35 017	34 351	46 538
4. Personalkostnader	RR73140	14 269	11 824	8 296	14 144
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	0	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	33 070	0	1	0
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	1 733	1 396	1 532	1 176
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	128 718	124 840	116 998	143 907
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	0	0	0
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	14 074	13 724	19 792	24 052
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	0	0	18	22
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		22 097	20 809	18 934	19 517
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		194 154	190 536	201 599	213 770
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		3 515	18 513	18 718	18 927
5. Kostnad för myndighetsavgifter		23	23	23	23

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument		Skapad
PM - Fs Vanadislunden - Användning av bokfört värde, RN2105-11116.pdf		2011-03-31 10:56:23
Ansökan om intäktsram regionnät Stockholm.pdf		2011-03-31 10:56:24
Revisorsintyg av anskaffningsvärden i Sth.pdf		2011-03-31 10:56:31



Datum

Dnr

2011-10-26

2011-101891

Bilaga_AF_arbete_mastkalkyl.pdf	2011-03-31 10:56:33
Rejlers_vardering_utdrag.pdf	2011-03-31 10:56:36
Bilaga_Balansrkningsmetoden.pdf	2011-03-31 10:56:37
RN2105-11136-Information till ei angående fortums åtaganden i stockholms ström 20110325.pdf	2011-03-31 10:56:38
Bilaga_Lopande_kostnader.pdf	2011-03-31 10:56:39
Bilaga System för mätvärdesinsamling.pdf	2011-03-31 10:56:40
Bilaga_PM_om_tunnlar.pdf	2011-03-31 10:56:43
Bilaga Korrektion historisk rapportering.pdf	2011-03-31 10:56:44
Bilaga System för övervakning och drift.pdf	2011-03-31 10:56:44
Regulatory_WACC.pdf	2011-03-31 10:56:46
Bilaga_6_Översättningslista_ledningar_24 - 145kV.pdf	2011-03-31 10:56:49

