

# Vedlegg

## Vedlegg 1 – Normalår uten NC.

Minimum reservoar kapasitet (GWh)	21 600																								
Maksimal reservoar kapasitet (GWh)	69 600																								
Maksimal overføringskapasitet (GW)	8,9																								
Årlig tilsig (GWh)	136 400																								
Årlig vindkraft produksjon (GWh)	13 100																								
Måned	Tilsig	Beholdning	Import H	Eksport H	Import L	Eksport L	Vindkraft H	Vindkraft L	Vindkraft L	Vannkraftforbruk H	Vannkraftforbruk L	Nytte H	Nytte L	Tot. Nytte											
1 (April)	9 548	21 654	0,00	8,90	8,67	0,00	1,3	1,1	1,3	14,19	3,28	30 728	22 709	53 576											
2 (Mai)	20 460	32 266	0,00	8,90	8,06	0,00	1,1	1,1	1,1	14,38	4,08	30 728	22 709	53 651											
3 (Juni)	25 916	48 210	0,00	8,90	8,07	0,00	0,9	0,9	0,9	14,56	4,24	30 728	22 709	53 649											
4 (Juli)	23 188	61 426	0,00	8,90	8,08	0,00	0,9	0,9	0,9	14,56	4,24	30 728	22 709	53 648											
5 (August)	10 912	62 373	0,00	8,90	8,09	0,00	0,9	0,9	0,9	14,56	4,22	30 728	22 709	53 646											
6 (September)	12 276	65 200	0,00	8,90	8,07	0,00	1,6	1,6	1,6	13,83	3,52	30 728	22 709	53 649											
7 (Oktober)	13 640	69 600	0,00	8,90	8,29	0,00	1,8	1,8	1,8	13,65	3,12	30 728	22 709	53 623											
8 (November)	6 820	62 445	0,00	8,90	3,77	0,00	2,0	2,0	2,0	19,39	10,53	51 515	30 464	82 945											
9 (Desember)	5 456	54 478	0,00	8,90	4,57	0,00	2,4	2,4	2,4	19,02	9,36	51 515	30 464	82 834											
10 (Januar)	2 728	43 498	0,00	8,90	4,87	0,00	1,8	1,8	1,8	19,57	9,61	51 515	30 464	82 793											
11 (Februar)	2 728	32 456	0,00	8,90	5,06	0,00	1,6	1,6	1,6	19,75	9,60	51 515	30 464	82 767											
12 (Mars)	2 728	21 600	0,00	8,90	5,22	0,00	1,8	1,8	1,8	19,57	9,27	51 515	30 464	82 746											
Norge (Kr/MWh i hele 1 000)		Utland (Kr/MWh i hele 1 000)					Mill. kr																		
Pris H	Pris L	Pris H	Pris L		Konsumentoverskudd		Produsentoverskudd		Flaskehalsinntekter																
0,34	0,34	0,37	0,34	0,34	49 952	3 512	49 952	112	3 587	112															
0,34	0,34	0,37	0,34	0,34	49 952	3 587	49 952	112	3 585	112															
0,34	0,34	0,37	0,34	0,34	49 952	3 584	49 952	112	3 584	112															
0,34	0,34	0,37	0,34	0,34	49 952	3 582	49 952	112	3 582	112															
0,34	0,34	0,37	0,34	0,34	49 952	3 585	49 952	112	3 585	112															
0,38	0,38	0,46	0,38	0,38	76 802	5 883	76 802	261	5 772	261															
0,38	0,38	0,46	0,38	0,38	76 802	5 730	76 802	261	5 730	261															
0,38	0,38	0,46	0,38	0,38	76 802	5 704	76 802	261	5 704	261															
0,38	0,38	0,46	0,38	0,38	76 802	5 683	76 802	261	5 683	261															

## Vedlegg 2 – Normalår med NC.

Minimum reservoar kapasitet (GWh)	21 600																		
Maksimal reservoar kapasitet (GWh)	69 600																		
Maksimal overføringskapasitet (GW)	10,3																		
Årlig tilsig (GWh)	136 400																		
Årlig vindkraft produksjon (GWh)	13 100																		
Måned	Tilsig	Beholdning	Import H	Eksport H	Import L	Eksport L	Vindkraft H	Vindkraft L	Vannkraftforbruk H	Vannkraftforbruk L	Nytte H	Nytte L	Tot. Nytte						
1 (April)	9 548	21 627	0,00	10,30	9,97	0,00	1,3	1,3	14,18	1,97	30 726	22 707	53 609						
2 (Mai)	20 460	32 338	0,00	10,30	9,70	0,00	1,1	1,1	14,36	2,42	30 726	22 707	53 643						
3 (Juni)	25 916	48 388	0,00	10,30	9,74	0,00	0,9	0,9	14,54	2,57	30 726	22 707	53 638						
4 (Juli)	23 188	61 708	0,00	10,30	9,73	0,00	0,9	0,9	14,54	2,57	30 726	22 707	53 639						
5 (August)	10 912	62 740	0,00	10,30	9,70	0,00	0,9	0,9	14,54	2,60	30 726	22 707	53 643						
6 (September)	12 276	65 538	0,00	10,30	9,36	0,00	1,6	1,6	13,81	2,21	30 726	22 707	53 685						
7 (Oktober)	13 640	69 600	0,00	10,30	8,72	0,00	1,8	1,8	13,63	2,67	30 726	22 707	53 766						
8 (November)	6 820	62 606	0,00	10,30	5,56	0,00	2,0	2,0	19,36	8,71	51 511	30 460	82 961						
9 (Desember)	5 456	54 709	0,00	10,30	6,12	0,00	2,4	2,4	19,00	7,80	51 511	30 460	82 881						
10 (Januar)	2 728	43 738	0,00	10,30	6,25	0,00	1,8	1,8	19,54	8,21	51 511	30 460	82 863						
11 (Februar)	2 728	32 653	0,00	10,30	6,29	0,00	1,6	1,6	19,72	8,34	51 511	30 460	82 856						
12 (Mars)	2 728	21 600	0,00	10,30	6,02	0,00	1,8	1,8	19,54	8,44	51 511	30 460	82 895						

Norge (Kr/MWh i hele 1000)	Utlend (Kr/MWh i hele 1000)	Mill. kr						
Pris H	Pris L	Pris H	Pris L	Konsumentoverskudd	Produsentoverskudd	Flaskehalsinntekter		
0,35	0,35	0,38	0,35	49 841	3 633	135		
0,35	0,35	0,38	0,35	49 841	3 666	135		
0,35	0,35	0,38	0,35	49 841	3 662	135		
0,35	0,35	0,38	0,35	49 841	3 666	135		
0,35	0,35	0,38	0,35	49 841	3 709	135		
0,35	0,35	0,38	0,35	49 841	3 789	135		
0,40	0,40	0,48	0,40	76 595	6 054	312		
0,40	0,40	0,48	0,40	76 595	5 975	312		
0,40	0,40	0,48	0,40	76 595	5 956	312		
0,40	0,40	0,48	0,40	76 595	5 949	312		
0,40	0,40	0,48	0,40	76 595	5 989	312		









## Vedlegg 7 – Tørrår, normal vind uten NC.

Måned	Tilslig	Beholdning	Import H	Eksport H	Import L	Eksport L	Vindkraft H	Vindkraft L	Vannkraftforbruk H	Vannkraftforbruk L	Nytte H	Nytte L	Tot. Nytte
Minimum reservoarkapasitet (GWh)	21 600												
Maksimal reservoarkapasitet (GWh)	69 600												
Maksimal overføringskapasitet (GW)	8,9												
Årlig tilslig (GWh)	101 000												
Årlig vindkraftproduksjon (GWh)	13 100												
1 (April)	7 070	22 596	0,00	0,00	8,90	0,00	1,3	1,3	14,01	2,87	30 701	22 681	52 302
2 (Mai)	15 150	31 541	0,00	0,00	8,90	0,00	1,1	1,1	14,19	3,05	30 701	22 681	52 302
3 (Juni)	19 190	44 395	0,00	0,00	8,90	0,00	0,9	0,9	14,37	3,23	30 701	22 681	52 302
4 (Juli)	17 170	55 229	0,00	0,00	8,90	0,00	0,9	0,9	14,37	3,23	30 701	22 681	52 302
5 (August)	8 080	56 973	0,00	0,00	8,90	0,00	0,9	0,9	14,37	3,23	30 701	22 681	52 302
6 (September)	9 090	60 251	0,00	0,00	8,90	0,00	1,6	1,6	13,64	2,50	30 701	22 681	52 302
7 (Oktober)	10 100	64 671	0,00	0,00	8,90	0,00	1,8	1,8	13,46	2,32	30 701	22 681	52 302
8 (November)	5 050	58 059	0,00	7,88	8,90	0,00	2,0	2,0	19,25	5,26	51 494	30 443	82 028
9 (Desember)	4 040	50 865	0,00	7,42	8,90	0,00	2,4	2,4	18,88	4,90	51 494	30 443	81 952
10 (Januar)	2 020	41 291	0,00	7,33	8,90	0,00	1,8	1,8	19,43	5,44	51 494	30 443	81 937
11 (Februar)	2 020	31 533	0,00	7,48	8,90	0,00	1,6	1,6	19,61	5,63	51 494	30 443	81 961
12 (Mars)	2 020	21 600	0,00	8,33	8,90	0,00	1,8	1,8	19,43	5,44	51 494	30 443	82 103
Norge (Kr/MWh i hele 1 000)													
Pris H	Pris L	Pris H	Pris L	Mill. kr									
0,46	0,46	0,37	0,34	Konsumentoverskudd	48 662	Producentoverskudd	3 237	Flaskehalsinntekter	403				
0,46	0,46	0,37	0,34	48 662	48 662	3 237	403						
0,46	0,46	0,37	0,34	48 662	48 662	3 237	403						
0,46	0,46	0,37	0,34	48 662	48 662	3 237	403						
0,46	0,46	0,37	0,34	48 662	48 662	3 237	403						
0,46	0,46	0,37	0,34	48 662	48 662	3 237	403						
0,46	0,46	0,46	0,38	75 700	75 700	6 067	261						
0,46	0,46	0,46	0,38	75 700	75 700	5 991	261						
0,46	0,46	0,46	0,38	75 700	75 700	5 975	261						
0,46	0,46	0,46	0,38	75 700	75 700	6 000	261						
0,46	0,46	0,46	0,38	75 700	75 700	6 142	261						

## Vedlegg 8 – Tørrår, normal vind med NC.

Minimum reservoarkapasitet (GWh)	21 600																							
Maksimal reservoarkapasitet (GWh)	69 600																							
Maksimal overføringskapasitet (GW)	10,3																							
Årlig tilslig (GWh)	101 000																							
Årlig vindkraftproduksjon (GWh)	13 100																							
Måned	Tilslig	Beholdning	Import H	Eksport H	Import L	Eksport L	Vindkraft H	Vindkraft L	Vannkraftforbruk H	Vannkraftforbruk L	Nytte H	Nytte L	Tot. Nytte											
1 (April)	7 070	23 029	0,00	0,00	10,30	0,00	1,3	1,3	14,10	1,57	30 716	22 697	52 123											
2 (Mai)	15 150	32 407	0,00	0,00	10,30	0,00	1,1	1,1	14,29	1,75	30 716	22 697	52 123											
3 (Juni)	19 190	45 694	0,00	0,00	10,30	0,00	0,9	0,9	14,47	1,93	30 716	22 697	52 123											
4 (Juli)	17 170	56 961	0,00	0,00	10,30	0,00	0,9	0,9	14,47	1,93	30 716	22 697	52 123											
5 (August)	8 080	59 138	0,00	0,00	10,30	0,00	0,9	0,9	14,47	1,93	30 716	22 697	52 123											
6 (September)	9 090	62 848	0,00	0,00	10,30	0,00	1,6	1,6	13,74	1,20	30 716	22 697	52 123											
7 (Oktober)	10 100	67 700	0,00	0,00	10,30	0,00	1,8	1,8	13,56	1,02	30 716	22 697	52 123											
8 (November)	5 050	60 549	0,00	0,00	10,30	10,04	2,0	2,0	19,36	4,23	51 511	30 460	82 321											
9 (Desember)	4 040	52 652	0,00	0,00	10,30	10,05	2,4	2,4	19,00	3,86	51 511	30 460	82 320											
10 (Januar)	2 020	42 345	0,00	0,00	10,30	10,06	1,8	1,8	19,54	4,40	51 511	30 460	82 318											
11 (Februar)	2 020	31 907	0,00	0,00	10,30	10,06	1,6	1,6	19,72	4,58	51 511	30 460	82 318											
12 (Mars)	2 020	21 600	0,00	0,00	10,30	10,06	1,8	1,8	19,54	4,40	51 511	30 460	82 319											

  

Norge (Kr/MWh i hele 1 000)		Utland (Kr/MWh i hele 1 000)		Mill. kr	
Pris H	Pris L	Pris H	Pris L	Konsumentoverskudd	Flaskehalsinntekter
0,40	0,40	0,38	0,35	49 339	2 602
0,40	0,40	0,38	0,35	49 339	2 602
0,40	0,40	0,38	0,35	49 339	2 602
0,40	0,40	0,38	0,35	49 339	2 602
0,40	0,40	0,38	0,35	49 339	2 602
0,40	0,40	0,38	0,35	49 339	2 602
0,40	0,40	0,38	0,35	49 339	2 602
0,40	0,40	0,48	0,40	76 595	5 414
0,40	0,40	0,48	0,40	76 595	5 413
0,40	0,40	0,48	0,40	76 595	5 412
0,40	0,40	0,48	0,40	76 595	5 411
0,40	0,40	0,48	0,40	76 595	5 412



## Vedlegg 9 – Tørrår, mye vind uten NC.

Minimum reservoarkapasitet (GWh)	21 600													Tot. Nytte
Maksimal reservoarkapasitet (GWh)	69 600													52 341
Maksimal overføringskapasitet (GW)	8,9													52 341
Årlig tllsig (GWh)	101 000													52 341
Årlig vindkraft produksjon (GWh)	25 000													52 341
Måned	Tllsig	Beholdning	Import H	Eksport H	Import L	Eksport L	Vindkraft H	Vindkraft L	Vannkraftforbruk H	Vannkraftforbruk L	Nytte H	Nytte L	Tot. Nytte	
1 (April)	7 070	23 334	0,00	0,00	8,90	0,00	2,4	2,4	12,98	1,84	30 721	22 701	52 341	
2 (Mai)	15 150	32 899	0,00	0,00	8,90	0,00	2,1	2,1	13,33	2,19	30 721	22 701	52 341	
3 (Juni)	19 190	46 253	0,00	0,00	8,90	0,00	1,7	1,7	13,67	2,54	30 721	22 701	52 341	
4 (Juli)	17 170	57 587	0,00	0,00	8,90	0,00	1,7	1,7	13,67	2,54	30 721	22 701	52 341	
5 (August)	8 080	59 831	0,00	0,00	8,90	0,00	1,7	1,7	13,67	2,54	30 721	22 701	52 341	
6 (September)	9 090	64 086	0,00	0,00	8,90	0,00	3,1	3,1	12,29	1,15	30 721	22 701	52 341	
7 (Oktober)	10 100	69 600	0,00	0,00	8,90	0,00	3,5	3,5	11,94	0,80	30 721	22 701	52 341	
8 (November)	5 050	62 006	0,00	8,90	3,83	0,00	3,8	3,8	17,57	8,65	51 515	30 464	82 937	
9 (Desember)	4 040	54 022	0,00	8,90	4,16	0,00	4,5	4,5	16,87	7,63	51 515	30 464	82 891	
10 (Januar)	2 020	43 302	0,00	8,90	4,26	0,00	3,5	3,5	17,91	8,57	51 515	30 464	82 878	
11 (Februar)	2 020	32 392	0,00	8,90	4,42	0,00	3,1	3,1	18,26	8,75	51 515	30 464	82 855	
12 (Mars)	2 020	21 600	0,00	8,90	4,06	0,00	3,5	3,5	17,91	8,77	51 515	30 464	82 905	
Norge (Kr/MWh i hele 1 000)													Mill. kr	
Pris H	Pris L	Pris H	Pris L	Konsumentoverskudd	Produsentoverskudd	Flaskehalsinntekter								
0,37	0,37	0,37	0,34	49 565	2 656	120								
0,37	0,37	0,37	0,34	49 565	2 656	120								
0,37	0,37	0,37	0,34	49 565	2 656	120								
0,37	0,37	0,37	0,34	49 565	2 656	120								
0,37	0,37	0,37	0,34	49 565	2 656	120								
0,37	0,37	0,37	0,34	49 565	2 656	120								
0,38	0,38	0,46	0,38	76 802	5 874	261								
0,38	0,38	0,46	0,38	76 802	5 828	261								
0,38	0,38	0,46	0,38	76 802	5 815	261								
0,38	0,38	0,46	0,38	76 802	5 792	261								
0,38	0,38	0,46	0,38	76 802	5 843	261								

# Vedlegg 10 – Tørrår, mye vind med NC.

Minimum reservoar kapasitet (GWh)		21 600																			
Maksimal reservoar kapasitet (GWh)		69 600																			
Maksimal overføringskapasitet (GW)		10,3																			
Årlig tilslig (GWh)		101 000																			
Årlig vindkraft produksjon (GWh)		25 000																			
Måned	Tilslig	Beholdning	Import H	Ekspport H	Import L	Ekspport L	Vindkraft H	Vindkraft L	Vannkraftforbruk H	Vannkraftforbruk L	Nytte H	Nytte L	Tot. Nytte								
1 (April)	7 070	23 508	0,00	0,95	10,30	0,00	2,4	2,4	12,97	0,43	30 719	22 699	52 259								
2 (Mai)	15 150	33 091	0,00	1,38	10,30	0,00	2,1	2,1	13,31	0,77	30 719	22 699	52 318								
3 (Juni)	19 190	46 459	0,00	1,39	10,30	0,00	1,7	1,7	13,66	1,12	30 719	22 699	52 320								
4 (Juli)	17 170	57 808	0,00	1,39	10,30	0,00	1,7	1,7	13,66	1,12	30 719	22 699	52 320								
5 (August)	8 080	60 074	0,00	1,37	10,30	0,00	1,7	1,7	13,66	1,12	30 719	22 699	52 317								
6 (September)	9 090	64 261	0,00	1,35	10,09	0,00	3,1	3,1	12,27	0,00	30 719	22 707	52 348								
7 (Oktober)	10 100	69 600	0,00	1,30	9,74	0,00	3,5	3,5	11,92	0,00	30 719	22 707	52 385								
8 (November)	5 050	62 112	0,00	10,30	5,47	0,00	3,8	3,8	17,54	6,99	51 511	30 460	82 974								
9 (Desember)	4 040	53 893	0,00	10,30	4,86	0,00	4,5	4,5	16,85	6,91	51 511	30 460	83 062								
10 (Januar)	2 020	43 245	0,00	10,30	5,81	0,00	3,5	3,5	17,89	7,00	51 511	30 460	82 926								
11 (Februar)	2 020	32 275	0,00	10,30	5,60	0,00	3,1	3,1	18,24	7,55	51 511	30 460	82 955								
12 (Mars)	2 020	21 600	0,00	10,30	5,73	0,00	3,5	3,5	17,89	7,07	51 511	30 460	82 937								

  

Norge (Kr/MWh i hele 1 000)		Utland (Kr/MWh i hele 1 000)		Mill. kr	
Pris H	Pris L	Pris H	Pris L	Konsumentoverskudd	Flaskehalsinntekter
0,38	0,38	0,38	0,35	49 466	2 657
0,38	0,38	0,38	0,35	49 466	2 717
0,38	0,38	0,38	0,35	49 466	2 719
0,38	0,38	0,38	0,35	49 466	2 719
0,38	0,38	0,38	0,35	49 466	2 716
0,38	0,35	0,38	0,35	49 639	2 709
0,38	0,35	0,38	0,35	49 639	2 746
0,40	0,40	0,48	0,40	76 595	6 067
0,40	0,40	0,48	0,40	76 595	6 155
0,40	0,40	0,48	0,40	76 595	6 019
0,40	0,40	0,48	0,40	76 595	6 048
0,40	0,40	0,48	0,40	76 595	6 030

## Vedlegg 11 – Normalt tilsigsår, lite vind uten NC.

Minimum reservoar kapasitet (GWh)		21 600	Maksimal reservoar kapasitet (GWh)		69 600	Maksimal overføringskapasitet (GW)		8,9	Årlig tilsig (GWh)		136 600	Årlig vindkraft produksjon (GWh)		4 000
Måned	Tilsig	Beholdning	Import H	Eksport H	Import L	Eksport L	Vindkraft H	Vindkraft L	Vannkraftforbruk H	Vannkraftforbruk L	Nytte H	Nytte L	Tot. Nytte	
1 (April)	9 548	21 978	0,00	6,56	8,90	0,00	0,4	0,4	15,03	3,89	30 721	30 721	22 702	53 221
2 (Mai)	20 460	32 616	0,00	8,26	8,90	0,00	0,3	0,3	15,08	3,94	30 721	30 721	22 702	53 450
3 (Juni)	25 916	48 671	0,00	8,26	8,90	0,00	0,3	0,3	15,14	4,00	30 721	30 721	22 702	53 449
4 (Juli)	23 188	61 998	0,00	8,25	8,90	0,00	0,3	0,3	15,14	4,00	30 721	30 721	22 702	53 449
5 (August)	10 912	63 050	0,00	8,25	8,90	0,00	0,3	0,3	15,14	4,00	30 721	30 721	22 702	53 449
6 (September)	12 276	65 624	0,00	8,26	8,90	0,00	0,5	0,5	14,91	3,78	30 721	30 721	22 702	53 450
7 (Oktober)	13 640	69 600	0,00	8,26	8,90	0,00	0,6	0,6	14,86	3,72	30 721	30 721	22 702	53 450
8 (November)	6 820	62 682	0,00	8,90	7,21	0,00	0,6	0,6	20,78	8,49	51 515	51 515	30 464	82 473
9 (Desember)	5 456	54 543	0,00	8,90	7,38	0,00	0,7	0,7	20,66	8,20	51 515	51 515	30 464	82 449
10 (Januar)	2 728	43 579	0,00	8,90	7,45	0,00	0,6	0,6	20,83	8,30	51 515	51 515	30 464	82 440
11 (Februar)	2 728	32 578	0,00	8,90	7,45	0,00	0,5	0,5	20,89	8,35	51 515	51 515	30 464	82 439
12 (Mars)	2 728	21 600	0,00	8,90	7,41	0,00	0,6	0,6	20,83	8,34	51 515	51 515	30 464	82 445
Norge (Kr/MWh i hele 1 000)														
Pris H			Pris L			Utland (Kr/MWh i hele 1 000)			Mill. kr					
0,37	0,37	0,37	0,37	0,34	0,34	0,34	49 592	49 592	3 518	112	112	112	112	112
0,37	0,37	0,37	0,37	0,34	0,34	0,34	49 592	49 592	3 746	112	112	112	112	112
0,37	0,37	0,37	0,37	0,34	0,34	0,34	49 592	49 592	3 745	112	112	112	112	112
0,37	0,37	0,37	0,37	0,34	0,34	0,34	49 592	49 592	3 745	112	112	112	112	112
0,37	0,37	0,37	0,37	0,34	0,34	0,34	49 592	49 592	3 746	112	112	112	112	112
0,37	0,37	0,37	0,37	0,34	0,34	0,34	49 592	49 592	3 746	112	112	112	112	112
0,38	0,38	0,46	0,46	0,38	0,38	0,38	76 802	76 802	5 410	261	261	261	261	261
0,38	0,38	0,46	0,46	0,38	0,38	0,38	76 802	76 802	5 386	261	261	261	261	261
0,38	0,38	0,46	0,46	0,38	0,38	0,38	76 802	76 802	5 377	261	261	261	261	261
0,38	0,38	0,46	0,46	0,38	0,38	0,38	76 802	76 802	5 376	261	261	261	261	261
0,38	0,38	0,46	0,46	0,38	0,38	0,38	76 802	76 802	5 382	261	261	261	261	261

## Vedlegg 12 – Normalt tilsigsår, lite vind med NC.

Minimum reservoarkapasitet (GWh)		21 600																							
Maksimal reservoarkapasitet (GWh)		69 600																							
Maksimal overføringskapasitet (GW)		10,3																							
Årlig tilsig (GWh)		136 400																							
Årlig vindkraftproduksjon (GWh)		4 000																							
Måned	Tilsig	Beholdning	Import H	Eksport H	Import L	Eksport L	Vindkraft H	Vindkraft L	Vannkraftforbruk H	Vannkraftforbruk L	Nytte H	Nytte L	Tot. Nytte												
1 (April)	9 548	21 908	0,00	8,19	10,30	0,00	0,4	0,4	15,01	2,47	30 719	22 699	53 261												
2 (Mai)	20 460	32 555	0,00	9,67	10,30	0,00	0,3	0,3	15,06	2,52	30 719	22 699	53 466												
3 (Juni)	25 916	48 596	0,00	9,73	10,30	0,00	0,3	0,3	15,12	2,58	30 719	22 699	53 475												
4 (Juli)	23 188	61 899	0,00	9,76	10,30	0,00	0,3	0,3	15,12	2,58	30 719	22 699	53 478												
5 (August)	10 912	62 961	0,00	9,66	10,30	0,00	0,3	0,3	15,12	2,58	30 719	22 699	53 465												
6 (September)	12 276	65 580	0,00	9,57	10,30	0,00	0,5	0,5	14,90	2,36	30 719	22 699	53 453												
7 (Oktober)	13 640	69 600	0,00	9,58	10,30	0,00	0,6	0,6	14,84	2,30	30 719	22 699	53 454												
8 (November)	6 820	62 713	0,00	10,30	8,64	0,00	0,6	0,6	20,75	7,02	51 511	30 460	82 521												
9 (Desember)	5 456	54 574	0,00	10,30	8,73	0,00	0,7	0,7	20,64	6,83	51 511	30 460	82 508												
10 (Januar)	2 728	43 603	0,00	10,30	8,77	0,00	0,6	0,6	20,81	6,95	51 511	30 460	82 502												
11 (Februar)	2 728	32 590	0,00	10,30	8,77	0,00	0,5	0,5	20,86	7,01	51 511	30 460	82 503												
12 (Mars)	2 728	21 600	0,00	10,30	8,72	0,00	0,6	0,6	20,81	7,00	51 511	30 460	82 509												
Norge (Kr/MWh i hele 1 000)		Utlend (Kr/MWh i hele 1 000)		Konsumentoverskudd		Produsentoverskudd		Flaskehalsinntekter																	
Pris H	Pris L	Pris H	Pris L																						
0,38	0,38	0,38	0,35	49 466	3 660	135																			
0,38	0,38	0,38	0,35	49 466	3 865	135																			
0,38	0,38	0,38	0,35	49 466	3 874	135																			
0,38	0,38	0,38	0,35	49 466	3 877	135																			
0,38	0,38	0,38	0,35	49 466	3 864	135																			
0,38	0,38	0,38	0,35	49 466	3 851	135																			
0,38	0,38	0,38	0,35	49 466	3 853	135																			
0,40	0,40	0,48	0,40	76 595	5 614	312																			
0,40	0,40	0,48	0,40	76 595	5 601	312																			
0,40	0,40	0,48	0,40	76 595	5 595	312																			
0,40	0,40	0,48	0,40	76 595	5 596	312																			
0,40	0,40	0,48	0,40	76 595	5 602	312																			





















## Vedlegg 22 – Normalår med NC. 10 % lavere UK-priser.

	Minimum reservoarkapasitet (GWh)	21 600																								
	Maksimal reservoarkapasitet (GWh)	69 600																								
	Maksimal overføringskapasitet (GW)	10,3																								
	Årlig tilslig (GWh)	136 400																								
	Årlig vindkraftproduksjon (GWh)	13 100																								
Måned	Tilslig	Beholdning	Import H	Eksport H	Import L	Eksport L	Vindkraft H	Vindkraft L	Vannkraftforbruk H	Vannkraftforbruk L	Nytte H	Nytte L	Tot. Nytte													
1 (April)	9 548	21 608	0,00	10,30	9,95	0,00	1,3	1,3	14,19	2,01	30 728	22 709	53 610													
2 (Mai)	20 460	32 289	0,00	10,30	9,65	0,00	1,1	1,1	14,38	2,49	30 728	22 709	53 646													
3 (Juni)	25 916	48 316	0,00	10,30	9,71	0,00	0,9	0,9	14,56	2,61	30 728	22 709	53 639													
4 (Juli)	23 188	61 614	0,00	10,30	9,70	0,00	0,9	0,9	14,56	2,61	30 728	22 709	53 639													
5 (August)	10 912	62 628	0,00	10,30	9,68	0,00	0,9	0,9	14,56	2,64	30 728	22 709	53 642													
6 (September)	12 276	65 377	0,00	10,30	9,26	0,00	1,6	1,6	13,83	2,33	30 728	22 709	53 694													
7 (Oktober)	13 640	69 600	0,00	10,30	9,20	0,00	1,8	1,8	13,65	2,21	30 728	22 709	53 701													
8 (November)	6 820	62 668	0,00	10,30	5,78	0,00	2,0	2,0	19,38	8,52	51 514	30 464	82 904													
9 (Desember)	5 456	54 763	0,00	10,30	6,14	0,00	2,4	2,4	19,02	7,79	51 514	30 464	82 854													
10 (Januar)	2 728	43 770	0,00	10,30	6,23	0,00	1,8	1,8	19,56	8,25	51 514	30 464	82 842													
11 (Februar)	2 728	32 656	0,00	10,30	6,26	0,00	1,6	1,6	19,75	8,40	51 514	30 464	82 838													
12 (Mars)	2 728	21 600	0,00	10,30	6,06	0,00	1,8	1,8	19,56	8,42	51 514	30 464	82 866													

  

	Norge (Kr/MWh i hele 1 000)						Utland (Kr/MWh i hele 1 000)						Mill. kr		
Pris H	Pris L	Pris H	Pris L	Konsumentoverskudd	Produsentoverskudd	Flaskehalsinntekter	Pris H	Pris L	Konsumentoverskudd	Produsentoverskudd	Flaskehalsinntekter	Pris H	Pris L	Konsumentoverskudd	Produsentoverskudd
0,34	0,34	0,37	0,34	49 959	49 959	131	0,34	0,34	49 959	49 959	131	0,34	0,34	49 959	49 959
0,34	0,34	0,37	0,34	49 959	49 959	131	0,34	0,34	49 959	49 959	131	0,34	0,34	49 959	49 959
0,34	0,34	0,37	0,34	49 959	49 959	131	0,34	0,34	49 959	49 959	131	0,34	0,34	49 959	49 959
0,34	0,34	0,37	0,34	49 959	49 959	131	0,34	0,34	49 959	49 959	131	0,34	0,34	49 959	49 959
0,34	0,34	0,37	0,34	49 959	49 959	131	0,34	0,34	49 959	49 959	131	0,34	0,34	49 959	49 959
0,38	0,38	0,46	0,38	76 777	76 777	302	0,38	0,38	76 777	76 777	302	0,38	0,38	76 777	76 777
0,38	0,38	0,46	0,38	76 777	76 777	302	0,38	0,38	76 777	76 777	302	0,38	0,38	76 777	76 777
0,38	0,38	0,46	0,38	76 777	76 777	302	0,38	0,38	76 777	76 777	302	0,38	0,38	76 777	76 777
0,38	0,38	0,46	0,38	76 777	76 777	302	0,38	0,38	76 777	76 777	302	0,38	0,38	76 777	76 777

















## Vedlegg 30 – Tørrår, mye vind med NC. 70 % av maksimal reservoarkapasitet.

Minimum reservoarkapasitet (GWh)		18 900																					
Maksimal reservoarkapasitet (GWh)		60 900																					
Maksimal overføringskapasitet (GW)		10.3																					
Årlig tilslig (GWh)		101 000																					
Årlig vindkraftproduksjon (GWh)		25 000																					
Måned	Tilslig	Beholdning	Import H	Eksport H	Import L	Eksport L	Vindkraft H	Vindkraft L	Vannkraftforbruk H	Vannkraftforbruk L	Nytte H	Nytte L	Tot. Nytte										
1 (April)	7 070	20 350	0,00	2,22	10,30	0,00	2,4	2,4	12,97	0,43	30 719	22 699	52 435										
2 (Mai)	15 150	28 953	0,00	4,10	10,30	0,00	2,1	2,1	13,31	0,77	30 719	22 699	52 695										
3 (Juni)	19 190	41 241	0,00	4,39	10,30	0,00	1,7	1,7	13,66	1,12	30 719	22 699	52 736										
4 (Juli)	17 170	51 525	0,00	4,35	10,30	0,00	1,7	1,7	13,66	1,12	30 719	22 699	52 729										
5 (August)	8 080	52 833	0,00	4,03	10,30	0,00	1,7	1,7	13,66	1,12	30 719	22 699	52 685										
6 (September)	9 090	56 189	0,00	3,66	10,09	0,00	3,1	3,1	12,27	0,00	30 719	22 707	52 668										
7 (Oktober)	10 100	60 900	0,00	3,05	9,74	0,00	3,5	3,5	11,92	0,00	30 719	22 707	52 627										
8 (November)	5 050	54 592	0,00	10,30	8,75	0,00	3,8	3,8	17,54	3,71	51 511	30 460	82 505										
9 (Desember)	4 040	47 761	0,00	10,30	8,71	0,00	4,5	4,5	16,85	3,05	51 511	30 460	82 511										
10 (Januar)	2 020	38 225	0,00	10,30	8,90	0,00	3,5	3,5	17,89	3,91	51 511	30 460	82 484										
11 (Februar)	2 020	28 451	0,00	10,30	8,93	0,00	3,1	3,1	18,24	4,22	51 511	30 460	82 480										
12 (Mars)	2 020	18 900	0,00	10,30	8,85	0,00	3,5	3,5	17,89	3,95	51 511	30 460	82 491										
Norge (Kr/MWh i hele 1.000)		Utland (Kr/MWh i hele 1.000)		Mill. kr																			
Pris L	Pris H	Pris L	Pris H	Konsumentoverskudd				Produsentoverskudd				Flaskehalsinntekter											
0,38	0,38	0,38	0,35	49 466	2 834	49 466	2 834	135	135	0	0	0	0										
0,38	0,38	0,38	0,35	49 466	3 094	49 466	3 094	135	135	0	0	0	0										
0,38	0,38	0,38	0,35	49 466	3 134	49 466	3 134	135	135	0	0	0	0										
0,38	0,38	0,38	0,35	49 466	3 128	49 466	3 128	135	135	0	0	0	0										
0,38	0,38	0,38	0,35	49 466	3 084	49 466	3 084	135	135	0	0	0	0										
0,38	0,35	0,38	0,35	49 639	3 029	49 639	3 029	0	0	0	0	0	0										
0,38	0,35	0,38	0,35	49 639	2 988	49 639	2 988	0	0	0	0	0	0										
0,40	0,40	0,48	0,40	76 595	5 599	76 595	5 599	312	312	0	0	0	0										
0,40	0,40	0,48	0,40	76 595	5 604	76 595	5 604	312	312	0	0	0	0										
0,40	0,40	0,48	0,40	76 595	5 578	76 595	5 578	312	312	0	0	0	0										
0,40	0,40	0,48	0,40	76 595	5 573	76 595	5 573	312	312	0	0	0	0										
0,40	0,40	0,48	0,40	76 595	5 584	76 595	5 584	312	312	0	0	0	0										



# Vedlegg 32 – Normalår med NC. 90 % av maksimal reservoarkapasitet.

Måned	Tilslig	Beholdning	Import H	Eksport H	Import L	Eksport L	Vindkraft H	Vindkraft L	Vannkraftforbruk H	Vannkraftforbruk L	Nytte H	Nytte L	Tot. Nytte
Minimum reservoarkapasitet (GWh)	24 300												
Maksimal reservoarkapasitet (GWh)	78 300												
Maksimal overføringskapasitet (GW)	10,3												
Årlig tilslig (GWh)	136 400												
Årlig vindkraft produksjon (GWh)	13 100												
1 (April)	9 548	25 334	0,00	7,94	10,30	0,00	1,3	1,3	14,12	1,58	30 719	22 699	53 227
2 (Mai)	20 460	36 797	0,00	8,92	10,30	0,00	1,1	1,1	14,30	1,77	30 719	22 699	53 362
3 (Juni)	25 916	53 576	0,00	8,95	10,30	0,00	0,9	0,9	14,49	1,95	30 719	22 699	53 366
4 (Juli)	23 188	67 628	0,00	8,94	10,30	0,00	0,9	0,9	14,49	1,95	30 719	22 699	53 365
5 (August)	10 912	69 419	0,00	8,90	10,30	0,00	0,9	0,9	14,49	1,95	30 719	22 699	53 360
6 (September)	12 276	73 113	0,00	8,86	10,30	0,00	1,6	1,6	13,76	1,22	30 719	22 699	53 354
7 (Oktober)	13 640	78 300	0,00	8,87	10,30	0,00	1,8	1,8	13,58	1,04	30 719	22 699	53 355
8 (November)	6 820	70 232	0,00	10,30	2,58	0,00	2,0	2,0	19,36	11,70	51 511	30 460	83 387
9 (Desember)	5 456	61 088	0,00	10,30	2,65	0,00	2,4	2,4	19,00	11,26	51 511	30 460	83 376
10 (Januar)	2 728	48 887	0,00	10,30	2,83	0,00	1,8	1,8	19,54	11,63	51 511	30 460	83 351
11 (Februar)	2 728	36 557	0,00	10,30	2,83	0,00	1,6	1,6	19,72	11,80	51 511	30 460	83 350
12 (Mars)	2 728	24 300	0,00	10,30	2,67	0,00	1,8	1,8	19,54	11,78	51 511	30 460	83 373
Norge (kr/MWh i hele 1.000)													
Pris H	Pris L	Pris H	Pris L	Utland (kr/MWh i hele 1.000)									
0,38	0,38	0,38	0,35	Konsumentoverskudd	49 466	Flaskehalsinntekter	3 626	135	3 626	135	3 626	135	3 626
0,38	0,38	0,38	0,35	Producentoverskudd	49 466	3 761	135	3 761	135	3 761	135	3 761	135
0,38	0,38	0,38	0,35		49 466	3 765	135	3 765	135	3 765	135	3 765	135
0,38	0,38	0,38	0,35		49 466	3 764	135	3 764	135	3 764	135	3 764	135
0,38	0,38	0,38	0,35		49 466	3 759	135	3 759	135	3 759	135	3 759	135
0,38	0,38	0,38	0,35		49 466	3 753	135	3 753	135	3 753	135	3 753	135
0,38	0,38	0,38	0,35		49 466	3 754	135	3 754	135	3 754	135	3 754	135
0,40	0,40	0,48	0,40		76 595	6 480	312	6 480	312	6 480	312	6 480	312
0,40	0,40	0,48	0,40		76 595	6 469	312	6 469	312	6 469	312	6 469	312
0,40	0,40	0,48	0,40		76 595	6 444	312	6 444	312	6 444	312	6 444	312
0,40	0,40	0,48	0,40		76 595	6 443	312	6 443	312	6 443	312	6 443	312
0,40	0,40	0,48	0,40		76 595	6 466	312	6 466	312	6 466	312	6 466	312



## Vedlegg 33 – Tørrår, normal vind uten NC. 90 % av maksimal reservoarkapasitet.

Måned	Tilslig	Beholdning	Import H	Eksport H	Import L	Eksport L	Vindkraft H	Vindkraft L	Vannkraftforbruk H	Vannkraftforbruk L	Nytte H	Nytte L	Tot. Nytte
Minimum reservoarkapasitet (GWh)	24 300												
Maksimal reservoarkapasitet (GWh)	78 300												
Maksimal overføringskapasitet (GW)	8,9												
Årlig tilslig (GWh)	101 000												
Årlig vindkraft produksjon (GWh)	13 100												
1 (April)	7 070	25 296	0,00	0,00	8,90	0,00	1,3	1,3	14,01	2,87	30 701	30 701	22 681
2 (Mai)	15 150	34 241	0,00	0,00	8,90	0,00	1,1	1,1	14,19	3,05	30 701	30 701	22 681
3 (Juni)	19 190	47 095	0,00	0,00	8,90	0,00	0,9	0,9	14,37	3,23	30 701	30 701	22 681
4 (Juli)	17 170	57 929	0,00	0,00	8,90	0,00	0,9	0,9	14,37	3,23	30 701	30 701	22 681
5 (August)	8 080	59 673	0,00	0,00	8,90	0,00	0,9	0,9	14,37	3,23	30 701	30 701	22 681
6 (September)	9 090	62 951	0,00	0,00	8,90	0,00	1,6	1,6	13,64	2,50	30 701	30 701	22 681
7 (Oktober)	10 100	67 371	0,00	0,00	8,90	0,00	1,8	1,8	13,46	2,32	30 701	30 701	22 681
8 (November)	5 050	60 823	0,00	7,70	8,90	0,00	2,0	2,0	19,25	5,26	51 494	30 443	81 999
9 (Desember)	4 040	53 553	0,00	7,64	8,90	0,00	2,4	2,4	18,88	4,90	51 494	30 443	81 987
10 (Januar)	2 020	43 873	0,00	7,63	8,90	0,00	1,8	1,8	19,43	5,44	51 494	30 443	81 986
11 (Februar)	2 020	34 051	0,00	7,66	8,90	0,00	1,6	1,6	19,61	5,63	51 494	30 443	81 991
12 (Mars)	2 020	24 300	0,00	7,82	8,90	0,00	1,8	1,8	19,43	5,44	51 494	30 443	82 018
Norge (Kr/MWh i hele 1 000)													
Pris H	Pris L	Utland (Kr/MWh i hele 1 000)	Pris H	Pris L	Mill. kr								
0,46	0,46	0,37	0,34	0,34	Konsumentoverskudd	Produsentoverskudd	Flaskehalsinntekter						
0,46	0,46	0,37	0,34	0,34	48 662	3 237	403						
0,46	0,46	0,37	0,34	0,34	48 662	3 237	403						
0,46	0,46	0,37	0,34	0,34	48 662	3 237	403						
0,46	0,46	0,37	0,34	0,34	48 662	3 237	403						
0,46	0,46	0,37	0,34	0,34	48 662	3 237	403						
0,46	0,46	0,46	0,38	0,38	75 700	6 037	261						
0,46	0,46	0,46	0,38	0,38	75 700	6 026	261						
0,46	0,46	0,46	0,38	0,38	75 700	6 025	261						
0,46	0,46	0,46	0,38	0,38	75 700	6 029	261						
0,46	0,46	0,46	0,38	0,38	75 700	6 057	261						

## Vedlegg 34 – Tørrår, normal vind med NC. 90 % av maksimal reservoarkapasitet.

Måned	Tilslig	Beholdning	Import H	Eksport H	Import L	Eksport L	Vindkraft H	Vindkraft L	Vannkraftforbruk H	Vannkraftforbruk L	Nytte H	Nytte L	Tot. Nytte
Minimum reservoarkapasitet (GWh)	24 300												
Maksimal reservoarkapasitet (GWh)	78 300												
Maksimal overføringskapasitet (GW)	10,3												
Årlig tilslig (GWh)	101 000												
Årlig vindkraft produksjon (GWh)	13 100												
1 (April)	7 070	25 729	0,00	0,00	10,30	0,00	1,3	1,3	14,10	1,57	30 716	22 697	52 123
2 (Mai)	15 150	35 107	0,00	0,00	10,30	0,00	1,1	1,1	14,29	1,75	30 716	22 697	52 123
3 (Juni)	19 190	48 394	0,00	0,00	10,30	0,00	0,9	0,9	14,47	1,93	30 716	22 697	52 123
4 (Juli)	17 170	59 661	0,00	0,00	10,30	0,00	0,9	0,9	14,47	1,93	30 716	22 697	52 123
5 (August)	8 080	61 838	0,00	0,00	10,30	0,00	0,9	0,9	14,47	1,93	30 716	22 697	52 123
6 (September)	9 090	65 548	0,00	0,00	10,30	0,00	1,6	1,6	13,74	1,20	30 716	22 697	52 123
7 (Oktober)	10 100	70 400	0,00	0,00	10,30	0,00	1,8	1,8	13,56	1,02	30 716	22 697	52 123
8 (November)	5 050	63 242	0,00	10,30	10,02	0,00	2,0	2,0	19,36	4,25	51 511	30 460	82 323
9 (Desember)	4 040	55 304	0,00	10,30	9,93	0,00	2,4	2,4	19,00	3,98	51 511	30 460	82 336
10 (Januar)	2 020	45 012	0,00	10,30	10,10	0,00	1,8	1,8	19,54	4,36	51 511	30 460	82 312
11 (Februar)	2 020	34 596	0,00	10,30	10,12	0,00	1,6	1,6	19,72	4,52	51 511	30 460	82 310
12 (Mars)	2 020	24 300	0,00	10,30	10,09	0,00	1,8	1,8	19,54	4,37	51 511	30 460	82 314
Norge (Kr/MWh i hele 1 000)													
Pris H	Pris L	Pris H	Pris L	Utland (Kr/MWh i hele 1 000)									
0,40	0,40	0,38	0,38	Konsumentoverskudd		Produsentoverskudd		Flaskehalsinntekter					
0,40	0,40	0,38	0,38	49 339	49 339	2 602	2 602	181	181				
0,40	0,40	0,38	0,38	49 339	49 339	2 602	2 602	181	181				
0,40	0,40	0,38	0,38	49 339	49 339	2 602	2 602	181	181				
0,40	0,40	0,38	0,38	49 339	49 339	2 602	2 602	181	181				
0,40	0,40	0,38	0,38	49 339	49 339	2 602	2 602	181	181				
0,40	0,40	0,48	0,48	76 595	76 595	5 416	5 416	312	312				
0,40	0,40	0,48	0,48	76 595	76 595	5 406	5 406	312	312				
0,40	0,40	0,48	0,48	76 595	76 595	5 403	5 403	312	312				
0,40	0,40	0,48	0,48	76 595	76 595	5 407	5 407	312	312				

## Vedlegg 35 – Tørrår, mye vind uten NC. 90 % av maksimal reservoarkapasitet.

Måned	Tilslig	Beholdning	Import H	Eksport H	Import L	Eksport L	Vindkraft H	Vindkraft L	Vannkraftforbruk H	Vannkraftforbruk L	Nytte H	Nytte L	Tot. Nytte
Minimum reservoarkapasitet (GWh)	24 300												
Maksimal reservoarkapasitet (GWh)	78 300												
Maksimal overføringskapasitet (GW)	8,9												
Årlig tilslig (GWh)	101 000												
Årlig vindkraftproduksjon (GWh)	25 000												
1 (April)	7 070	26 042	0,00	0,00	8,90	0,00	2,4	2,4	12,97	1,83	30 719	22 700	52 339
2 (Mai)	15 150	35 613	0,00	0,00	8,90	0,00	2,1	2,1	13,32	2,18	30 719	22 700	52 339
3 (Juni)	19 190	48 975	0,00	0,00	8,90	0,00	1,7	1,7	13,66	2,53	30 719	22 700	52 339
4 (Juli)	17 170	60 316	0,00	0,00	8,90	0,00	1,7	1,7	13,66	2,53	30 719	22 700	52 339
5 (August)	8 080	62 568	0,00	0,00	8,90	0,00	1,7	1,7	13,66	2,53	30 719	22 700	52 339
6 (September)	9 090	66 829	0,00	0,00	8,90	0,00	3,1	3,1	12,28	1,14	30 719	22 700	52 339
7 (Oktober)	10 100	72 351	0,00	0,00	8,90	0,00	3,5	3,5	11,93	0,79	30 719	22 700	52 339
8 (November)	5 050	64 653	0,00	0,00	8,90	0,00	3,8	3,8	17,57	8,94	51 515	30 464	82 976
9 (Desember)	4 040	56 920	0,00	0,00	8,90	4,86	4,5	4,5	16,87	6,93	51 515	30 464	82 795
10 (Januar)	2 020	45 928	0,00	0,00	8,90	3,50	3,5	3,5	17,91	9,33	51 515	30 464	82 982
11 (Februar)	2 020	35 383	0,00	0,00	8,90	5,44	3,1	3,1	18,26	7,74	51 515	30 464	82 716
12 (Mars)	2 020	24 300	0,00	0,00	8,90	3,25	3,5	3,5	17,91	9,58	51 515	30 464	83 017

  

Norge (kr/MWh i hele 1.000)	Utland (kr/MWh i hele 1.000)			Mill. kr	
	Pris H	Pris L	Konsumentoverskudd	Produsentoverskudd	Flaskehalsinntekter
0,38	0,37	0,34	49 496	2 701	142
0,38	0,37	0,34	49 496	2 701	142
0,38	0,37	0,34	49 496	2 701	142
0,38	0,37	0,34	49 496	2 701	142
0,38	0,37	0,34	49 496	2 701	142
0,38	0,37	0,34	49 496	2 701	142
0,38	0,37	0,34	49 496	2 701	142
0,38	0,46	0,38	76 802	5 914	261
0,38	0,46	0,38	76 802	5 732	261
0,38	0,46	0,38	76 802	5 919	261
0,38	0,46	0,38	76 802	5 653	261
0,38	0,46	0,38	76 802	5 954	261

## Vedlegg 36 – Tørrår, mye vind med NC. 90 % av maksimal reservoarkapasitet.

Minimum reservoarkapasitet (GWh)		24 300																		
Maksimal reservoarkapasitet (GWh)		78 300																		
Maksimal overføringskapasitet (GW)		10,3																		
Årlig tilslig (GWh)		101 000																		
Årlig vindkraft produksjon (GWh)		25 000																		
Måned	Tilslig	Beholdning	Import H	Eksport H	Import L	Eksport L	Vindkraft H	Vindkraft L	Vannkraftforbruk H	Vannkraftforbruk L	Nytte H	Nytte L	Tot. Nytte							
1 (April)	7 070	26 562	0,00	0,00	10,30	0,00	2,4	2,4	12,95	0,41	30 716	22 697	52 123							
2 (Mai)	15 150	36 654	0,00	0,00	10,30	0,00	2,1	2,1	13,29	0,76	30 716	22 697	52 123							
3 (Juni)	19 190	50 536	0,00	0,00	10,30	0,00	1,7	1,7	13,64	1,10	30 716	22 697	52 123							
4 (Juli)	17 170	62 398	0,00	0,00	10,30	0,00	1,7	1,7	13,64	1,10	30 716	22 697	52 123							
5 (August)	8 080	65 170	0,00	0,00	10,30	0,00	1,7	1,7	13,64	1,10	30 716	22 697	52 123							
6 (September)	9 090	69 849	0,00	0,00	10,09	0,00	3,1	3,1	12,25	0,00	30 716	22 707	52 159							
7 (Oktober)	10 100	75 662	0,00	0,00	9,74	0,00	3,5	3,5	11,91	0,00	30 716	22 707	52 202							
8 (November)	5 050	67 266	0,00	10,30	2,95	0,00	3,8	3,8	17,54	9,51	51 511	30 460	83 334							
9 (Desember)	4 040	58 314	0,00	10,30	2,82	0,00	4,5	4,5	16,85	8,94	51 511	30 460	83 352							
10 (Januar)	2 020	47 020	0,00	10,30	4,01	0,00	3,5	3,5	17,89	8,80	51 511	30 460	83 183							
11 (Februar)	2 020	35 644	0,00	10,30	4,48	0,00	3,1	3,1	18,24	8,67	51 511	30 460	83 115							
12 (Mars)	2 020	24 300	0,00	10,30	3,87	0,00	3,5	3,5	17,89	8,93	51 511	30 460	83 202							
Norge (Kr/MWh i hele 1 000)		Utland (Kr/MWh i hele 1 000)		Mill. kr																
Pris H	Pris L	Pris H	Pris L	Konsumentoverskudd	Produsentoverskudd	Flaskehalsinntekter														
0,40	0,40	0,38	0,35	49 339	2 602	181														
0,40	0,40	0,38	0,35	49 339	2 602	181														
0,40	0,40	0,38	0,35	49 339	2 602	181														
0,40	0,40	0,38	0,35	49 339	2 602	181														
0,40	0,40	0,38	0,35	49 571	2 588	0														
0,40	0,40	0,38	0,35	49 571	2 632	0														
0,40	0,40	0,48	0,40	76 595	6 427	312														
0,40	0,40	0,48	0,40	76 595	6 445	312														
0,40	0,40	0,48	0,40	76 595	6 276	312														
0,40	0,40	0,48	0,40	76 595	6 208	312														
0,40	0,40	0,48	0,40	76 595	6 295	312														