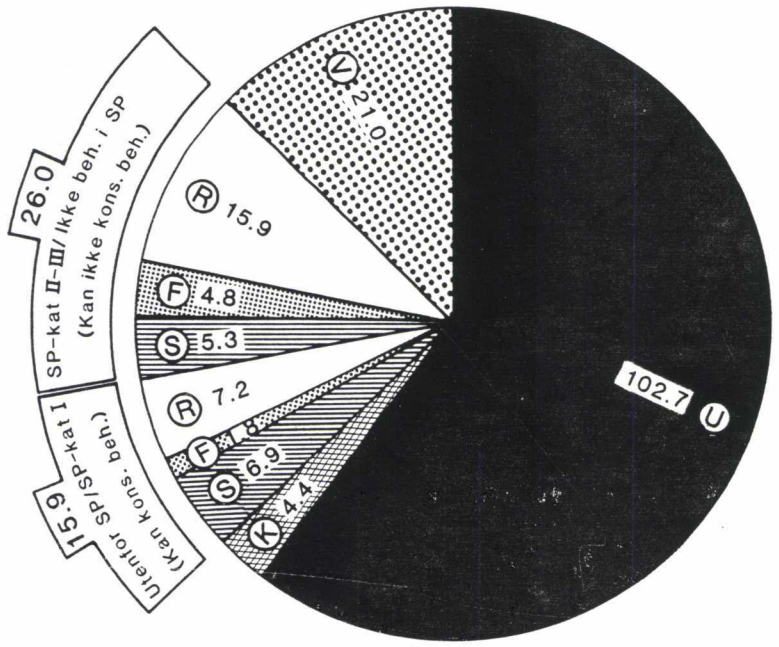
NVE - VASSDRAGSDIREKTORATET

Nyttbar vannkraft pr. 01. 01. 87

170 TWh midlere årsproduksjon



U = Utbygd
K = Konsesjon gitt (Under utb.)
S = Konsesjon søkt
F = Forhåndsmeldt
R = Rest
V = Vernet

Vannkrafttilgang fram til år 2000

NORGES
VASSDRAGS- OG ENERGIVERK
BIBLIOTEK

V - PUBLIKASJON NR. 4

87/611

556(05)
N98
ex1

NORGES
VASSDRAGS- OG ENERGIVERK
VASSDRAGSDIREKTORATET

V-PUBLIKASJON

Tittel	Nr
NYTTBAR VANNKRAFT PR 01.01.87 VANNKRAFTTILGANG FRAM TIL ÅR 2000	4

Forfatter(e) / Saksbehandler(e)

Overingeniør Bård Aspen

Overingeniør Torodd Jensen

Overingeniør Hallvard Stensby

Dato
06.04.87

ISBN
82-410-0000-6

Sammendrag

Rapportens første del inneholder definisjon av og statistiske oversikter over nyttbar vannkraft i Norge.

Annen del er en analyse av realiserbarheten av vår gjenværende vannkraft, med hovedvekt på å vise hva som kan bygges ut før år 2000.

Abstract

The first part of the report gives a definition of, and a statistic survey of, exploitable hydro power reserves in Norway.

The second part gives an estimation on what can be developed before the year 2000.

NORGES
VASSDRAGS- OG ENERGIVERK
BIBLIOTEK

Emneord

VANNKRAFT

Subject terms

HYDRO POWER

Ansvarlig underskrift

Pål Mellquist
vassdragsdirektør

Kontoradresse
Middelthuns gate 29

Postadresse
Boks 5091 Maj. 0301 Oslo 3

Telefon
(02) 46 98 00

Telex
71912 NVESO N

NYTTBAR VANNKRAFT PR 01.01.87

VANNKRAFTTILGANG FRAM TIL ÅR 2000

Innhold Side

0. Forord 2

1. Nyttbar vannkraft pr 01.01.87 3
   1.1 Definisjon 3
   1.2 Fylkesoversikter 3
   1.3 Fylkes- og landssammendrag 27

2. Vannkrafttilgang fram til år 2000 30
   2.1 Bakgrunn 30
   2.2 Forutsetninger 30
   2.3 Problemer/Virkemidler 31
   2.4 Fastkraft/Middelproduksjon 33
   2.5 Fylkesoversikter og -sammendrag 34
   2.6 Landssammendrag 74

0. FORORD

Vassdragsdirektoratet v/Avdeling for vasskraftundersøkelser (VU) fører regelmessig (ved hvert årsskifte) àjour oppgaver over utbygd og nyttbar vannkraft. Presentasjonsmåten har til nå vært mer tilfeldig.

VU gjennomførte i 1985 en landsomfattende kartlegging av realiserbarheten av gjenværende vannkraft. Resultatet av kartleggingen ble lagt fram i VU-rapport nr 52/85. I rapporten ble det bebudet en àjourføring tidlig i 1987.

Denne àjourføringen er nå gjennomført. Våre statistiske oppgaver over utbygd og nyttbar vannkraft er samtidig oppdatert pr 01.01.87. Vi har funnet det naturlig å samle statistikk og realiserbarhetsvurdering i samme rapport.

Vi tar sikte på årlig revisjon av rapporten.

NVE-Vassdragsdirektoratet, 06.04.87

Pål Mellquist

Erik Kielland

1. NYTTBAR VANNKRAFT PR 01.01.87

1.1 Definisjon

Et lands vannkraftpotensiale er ikke noe entydig begrep. Det kan beregnes på flere prinsipielt forskjellige måter, f.eks. disse 3:

1) Uten begrensninger, verken økonomiske eller andre.

   En slik beregning, som vel bare har kuriositetens interesse, kan gjennomføres slik: Landet deles i små arealenheter, og ved hjelp av isohydatkart og topografiske kart bestemmes den potensielle energi i avløpet fra hver arealenhet, målt fra arealenhetens nivå til havets overflate.

   VU har beregnet dette vannkraftpotensialet til 556 TWh.

2) Med økonomisk begrensning, dvs: Bare vannkraft som er billigere enn alternativ energi regnes med. Skadevirkninger som kan måles i kr og øre tas med i lønnsomhetskalkylen.

   Det er dette prinsipp som burde vært lagt til grunn når en skal gi oppgaver over vannkraft som økonomisk ressurs. Mange tror også at det er dette som gjøres.

   I virkeligheten er landets vannkraftpotensiale, slik det framstår i statistikker, alltid blitt beregnet etter prinsipp 3):

3) Som 2) men også skader og ulemper som ikke kan kvantifiseres tas med i vurderingen, skjønnsmessig.

   Det er slik planleggingen av konkrete enkeltprosjekter foregår, og det er disse, antatt realiserbare, enkeltprosjekter som i sum utgjør det vi kaller nyttbar vannkraft.

Denne summen vil være mindre enn økonomisk nyttbar vannkraft, beregnet etter prinsipp 2). Differansen er antakelig betydelig, og hadde vi visst hvor stor den var, kunne den vært registrert som vernet potensiale. Vernet enten på tegnebrettet, fordi utbyggeren ikke kunne regne med å få konsesjon, eller under selve konsesjonsbehandlingen.

1.2 Fylkesoversikter

Tab. 1 er en liste over alle prosjekter som ikke er utbygd, under utbygging, eller beliggende i vassdrag som er varig vernet (Verneplan I, II og III). Prosjektene er sortert på fylke og vassdrag.

Forklaringer:

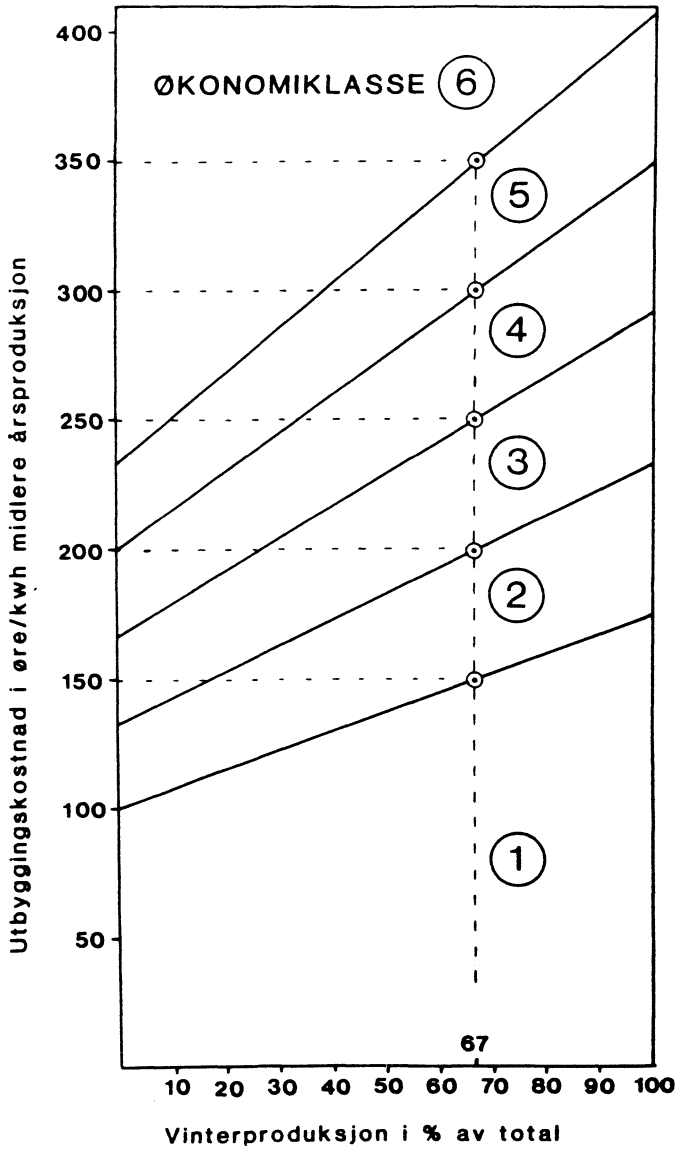
STADIUM 1 = Utbygd
2 = Konsesjon gitt (under utbygging)
3 = Konsesjon søkt
4 = Forhåndsmeldt (etter §4a i vassdragsreguleringsloven)
5 = Rest
9 = Varig vernet

Tab. 1 omfatter altså bare stadium 3, 4 og 5.

ØKONOMI-KLASSE — Økonomiklasse, skala 1-6. Best økonomi gir Ø-klasse 1. Ø-klassen er bestemt ved utbyggingskostnad i øre/kWh og produksjonens fordeling på sommer/vinter.

Se Fig.1, som gir Ø-klassene ved kostnadsnivå pr 01.01.86.

Fig 1



ØKONOMIKLASSIFISERING PR. 1.1. 1986

KONSEKV-KLASSE — Konsekvensklasse i henhold til Samlet Plan, skala 1-8. Minst konflikt med andre brukerinteresser gir K-klasse 1.

PRIORIT-GRUPPE — Prioriteringsgruppe i henhold til Samlet Plan, skala 1-16. P-gruppen er bestemt ved Ø-klasse og K-klasse, og evt. ved politisk vurdering.

Kategori I: P-gruppe 1- 5
Kategori II: P-gruppe 6- 8
Kategori III: P-gruppe 9-16

Prosjekter som er holdt utenfor Samlet Plan har følgende bokstavkoder:

E = Opprusting (trenger bare konsesjon etter el-loven)
K = Konsesjonssøkt pr 01.01.82
N = Ikke konsesjonssøkt pr 01.01.82
U = Småkraftverk og mindre tilleggsutbygginger, tatt ut av Samlet Plan etter søknad og forenklet saksbehandling.

Kode X betyr at prosjektet ennå ikke er behandlet i Samlet Plan.

Tab 1

N Y T T B A R V A S S K R A F T P R. 1. 1. 1987

Ø S T F O L D

	VASSDRAG KRAFTVERK	MAKS.YTELSE (MW)	MIDL.PROD. (GWH/ÅR)	STA-DIUM	ØKONOMI-KLASSE		KONSEKV-KLASSE	PRIORIT-GRUPPE
003	TISTA							
01	PORSNES	2.0	9.0	5	5	E		
02	ANKER	2.8	10.0	5	5	E		
004	GLOMMA OG LÅGEN							
11	LEKUM	1.8	5.6	5	3		6	8
	S U M F Y L K E T	6.6	24.6					

N Y T T B A R V A S S K R A F T P R. 1. 1. 1987

A K E R S H U S

	VASSDRAG KRAFTVERK	MAKS.YTELSE (MW)	MIDL.PROD. (GWH/ÅR)	STA-DIUM	ØKONOMI-KLASSE		KONSEKV-KLASSE	PRIORIT-GRUPPE
005	GLOMMA OG LÅGEN							
80	MAGO C	1.0	5.3	5	4	E		
82	MAGO B	1.0	5.1	5	4	E		
	S U M F Y L K E T	2.0	10.4					

N Y T T B A R V A S S K R A F T P R. 1. 1. 1987

H E D M A R K

	VASSDRAG KRAFTVERK	MAKS.YTELSE (MW)	MIDL.PROD. (GWH/ÅR)	STA-DIUM	ØKONOMI-KLASSE		KONSEKV-KLASSE	PRIORIT-GRUPPE
004	GLOMMA OG LÅGEN							
24	KONGSVINGER UTV	22.0	40.0	5	5	E		
25	GJØLSTADFOSS	12.5	74.0	5	4		7	11
28	ÅFLOEN	2.2	12.9	4	2		4	4
34	LIBERGFOSS	5.2	27.1	5	4		3	4
44	GLOMSTADFOSS	22.6	110.0	5	6		4	7
51	OSA	0.0	13.0	5	1		1	3
51	OSA OVF ÆRA	0.0	3.0	5	1	X		
54	FLENA	4.0	16.6	3	3		2	2
56	UNSETÅA	9.2	58.7	5	3		8	13
57	NEKA-SPEKA	31.1	159.0	5	3		8	13
61	RENDALEN	0.0	32.0	3	3	K		
63	TOLGA	43.0	192.0	3	4		3	4
64	RØSTEFOSS UTV	2.7	9.5	3	4	E		
71	BRUFOSS	1.0	2.8	5	3		1	2
72	BREANSFOSS	4.2	12.0	5	4		1	3
73	STORFOSSEN	1.1	3.3	5	6		5	9
77	SAVALEN	0.0	147.0	5	3		6	8
78	EINUNNA	14.0	40.0	5	5	X		
81	SØLNA	4.8	14.1	5	5		4	6
92	IMSA	52.0	231.4	5	4		6	9
94	HEMMEL	8.9	26.7	5	5		4	7
96	BAKKEFLØYTA	1.8	8.6	5	3		3	3
493	ORKLA							
17	BØRSJØEN REG	0.0	4.9	4	1		6	7
	S U M F Y L K E T	242.3	1238.6					

N Y T T B A R V A S S K R A F T P R. 1. 1. 1987

O P P L A N D

	VASSDRAG KRAFTVERK		MAKS.YTELSE (MW)	MIDL.PROD. (GWH/ÅR)	STA-DIUM	ØKONOMI-KLASSE		KONSEKV-KLASSE	PRIORIT-GRUPPE
005	GLOMMA OG LÅGEN								
16	LOSNA		67.0	168.0	4	3		4	4
17	HOVDEFOSSEN		21.0	94.6	3	4		7	10
21	ØVRE MOKSA		6.8	27.5	4	3		4	4
31	ULA		14.5	44.7	5	3		3	3
32	ROSTEN		64.0	221.2	5	2		2	1
33	ØVRE JORA REG		0.0	32.0	5	2		6	7
34	SJONG		2.7	10.7	5	2		6	7
35	BOTTHEIM		46.2	183.2	5	2		6	7
36	ØYOM		34.0	134.0	3	4		3	3
37	ODDEN		22.0	91.0	3	4		3	3
38	SJOA		50.0	212.0	3	4		3	3
39	PRILLARGURI		120.0	499.0	3	4		3	3
45	SKJÅK OVF FINNA		0.0	50.0	4	1		6	7
46	TORSDALEN		54.0	292.0	5	3	X		
48	ØYBERGET		120.0	507.0	3	1		8	8
49	GLITRA		200.0	830.0	3	1		8	8
51	GROTLI	P	0.0	-56.0	3	1		8	8
53	ØVRE OTTA REG		0.0	300.0	3	1		8	8
58	SMÅDØLA		24.0	135.0	5	3		8	13
62	ØYANGEN		7.0	30.0	5	3		1	1
64	BYGDIN	PK	6.5	18.0	5	3		1	1
71	REDALEN		3.7	11.3	5	5	X		
75	BREISKALLEN		1.0	4.9	5	4	U		
043	DRAMMENSVASSDR								
14	FALLSELVA		8.0	28.0	3	3	U		
24	TOVERUD		8.0	10.0	5	4	E		
33	EID		11.0	45.6	5	3		1	1
37	FOSSHEIM		3.8	13.0	3	5	U		
42	SENDEBOTNTJERN		1.5	4.7	5	4	U		
44	RYFOSS		6.0	32.6	5	2	X		
48	SUNDHEIMSELV		30.7	73.0	4	5	X		
49	ÅBJØRA OVF REINÅA		0.0	16.0	4	1	X		
50	ORMHAMAR		4.4	55.0	4	2	X		
432	RAUMA								
05	ASBJØRNÅ		6.0	18.6	5	6		5	9
07	BØVRI		18.6	94.7	5	3		4	4
448	LITLEDALSELVA								
11	VANGSÅ		7.0	50.0	5	6		7	13
	S U M F Y L K E T		969.4	4281.3					

N Y T T B A R V A S S K R A F T P R. 1. 1. 1987

B U S K E R U D

	VASSDRAG KRAFTVERK	MAKS.YTELSE (MW)	MIDL.PROD. (GWH/ÅR)	STA-DIUM	ØKONOMI-KLASSE		KONSEKV-KLASSE	PRIORIT-GRUPPE
043	DRAMMENSVASSDR							
01	MODUM	157.0	818.0	5	2		6	2
02	HOLMEN-HELLEFOSS	8.6	34.2	5	5	X		
03	DØVIKFOSS	0.0	-64.6	5	2		6	2
04	EMBRETSFOSS	0.0	-140.4	5	2		6	2
05	GRAVFOSS	0.0	-73.5	5	2		6	2
06	GEITHUSFOSS	0.0	-46.5	5	2		6	2
07	VIUL/ASKERUDFOSS	3.4	30.9	5	4	X		
09	BERGER/KISTEFOSS	11.8	75.7	5	4	X		
13	HVALSMOEN	3.4	20.2	5	4		6	9
27	BEGNA	37.0	43.8	5	3		2	2
51	OSET	2.2	7.5	4	3	U		
52	FLYA	4.6	20.7	4	4	X		
53	VIKERSUND	45.0	307.7	5	2		6	2
57	KAGGEFOSS	0.0	-393.0	5	2		6	2
59	SKÅLFOSS	5.8	34.7	5	5		3	5
61	RIMEELV	11.6	34.0	5	6	X		
62	KOLSRUD	12.1	70.5	5	4		8	13
64	TODOLA	7.0	9.0	5	6		2	5
65	HEMSIL III	90.0	169.0	5	6		4	8
74	HOL III	0.0	26.0	5	2		3	2
80	NYE HOL	180.0	91.0	5	6		3	6
82	LENGJEDALEN	7.0	35.0	5	6	X		
86	RUKKEDAL	14.4	49.0	5	6		6	11
87	SANDA	6.2	16.3	5	5	X		
88	GRØSLANDELVI	13.0	41.0	5	3	X		
89	SÆVREELVI	9.9	33.7	5	3	X		
92	KOLSRUDFOSS	5.7	22.0	5	6		4	7
96	HORGA	8.0	30.0	3	4	U		
073	NUMEDALSLÅGEN							
05	LANDEFOSS	5.7	29.1	3	6		5	9
08	SKOLLENBORG	0.0	9.3	5	2	X		
12	NYBROFOSS	13.0	57.2	5	3	X		
14	GRETTEFOSS	6.0	32.0	3	6		6	11
25	PÅLSBU	10.0	23.0	3	4	U		
29	GODFARFOSSEN	97.0	251.0	5	3		8	13
31	UVDAL II	0.0	3.0	3	4		3	4
32	ROLVELV	4.2	25.6	5	4	X		
34	UVDAL I	0.0	25.0	3	4		3	4
38	NØRDSTEÅ	10.5	38.3	5	4	X		
39	SØRKJE	5.3	31.4	5	4		6	9
47	SAGGRENDA	3.3	13.0	5	4	X		
	S U M F Y L K E T	798.7	1839.8					

N Y T T B A R V A S S K R A F T P R. 1. 1. 1987

V E S T F O L D

	VASSDRAG KRAFTVERK	MAKS.YTELSE (MW)	MIDL.PROD. (GWH/ÅR)	STA-DIUM	ØKONOMI-KLASSE		KONSEKV-KLASSE	PRIORIT-GRUPPE
073	NUMEDALSLÅGEN							
02	VIERØDFOSS	27.8	131.0	5	1		8	12
03	BRUFOSS	8.3	35.0	5	5		7	12
50	DALEELVA	9.6	32.0	3	5	X		
	S U M F Y L K E T	45.7	198.0					

N Y T T B A R V A S S K R A F T P R. 1. 1. 1987

T E L E M A R K

	VASSDRAG KRAFTVERK	MAKS.YTELSE (MW)	MIDL.PROD. (GWH/ÅR)	STA-DIUM	ØKONOMI-KLASSE		KONSEKV-KLASSE	PRIORIT-GRUPPE
078	SKIENSVASSDRAGET							
05	FJELLVATN	3.4	13.2	5	3	X		
06	HÅKASTUL	3.1	17.5	5	2	X		
08	SKOTFOSS	16.0	39.0	5	4	E		
10	HEDDAL	170.0	282.0	5	1	X		
19	GJUVHOVD	2.6	10.8	5	4	X		
20	RAUA	5.1	24.9	5	2	X		
29	RJUKAN	700.0	550.0	5	1	X		
31	KALHOVD	11.0	17.0	5	5	X		
39	KVITA	3.0	18.5	5	4		4	5
41	OMNESFOSSEN	8.0	32.7	5	3		5	6
42	SKOGSÅ	26.3	78.0	5	3	X		
43	HANFOSSEN	3.0	14.3	5	2		2	1
45	HJARTDØLA	0.0	92.1	5	1		7	9
48	BÆRTJØNN	4.6	10.8	5	3		7	9
49	KOVSTUL	6.1	14.4	5	1		7	9
56	OTERHOLTFOSS	0.0	8.0	3	1	U		
57	BØFOSSANE	22.3	95.2	3	3		5	4
58	HERREFOSSEN	4.0	20.4	3	4		2	2
60	GRUNNÅ	4.4	26.4	5	2	X		
81	SONGAVATN	13.5	41.0	5	5		6	10
86	STÅVATN	3.4	13.0	5	5		1	6
87	LANGESÆ OVF	0.0	25.0	5	1		1	3
89	HAUKELI	3.0	6.0	5	4	E		
94	VINJERUI	14.5	43.0	5	5		6	10
096	KRAGERØVASSDR							
02	VAFOSS	4.0	18.0	5	4	E		
11	TVEITVATN	1.2	5.2	5	5		5	8
31	GAUTEFALL	16.0	49.1	5	5		7	11
33	SKÅLBU	2.7	10.3	5	5		7	11
105	ARENDALSVASSDR							
17	SKAFSÅ III	9.6	40.1	4	3		1	2
18	SKAFSÅ I	1.3	14.0	5	1	E		
19	SKAFSÅ IV	9.0	41.1	4	3		2	2
22	NAPETJERN	6.1	24.3	5	3	X		
33	GLOMSFOSS	2.1	8.4	5	3	X		
34	SONGEDALSÅ	5.4	20.5	5	5	X		
35	SONGEDAL	5.1	19.0	5	5	X		
37	RØYNBROKKTJERN	2.0	7.2	5	4	X		
38	HAUKREI	11.0	47.0	3	3		3	3
40	KILÅ	11.5	55.0	4	3		6	8
	S U M F Y L K E T	1114.3	1852.4					

N Y T T B A R V A S S K R A F T P R. 1. 1. 1987

A U S T - A G D E R

	VASSDRAG / KRAFTVERK	MAKS.YTELSE (MW)	MIDL.PROD. (GWH/ÅR)	STA-DIUM	ØKONOMI-KLASSE		KONSEKV-KLASSE	PRIORIT-GRUPPE
105	ARENDALSVASSDR							
10	ØY	18.2	38.8	5	2		4	2
111	TOVDALSELVA							
02	GRYTEFOSS	15.0	70.6	3	2		8	12
03	LAKSEFOSS	8.0	37.6	3	3		8	12
04	RISLÅFOSS	10.5	52.5	3	3		8	12
08	AUSTENÅ	6.0	18.0	5	4	X		
11	HANEFOSSEN	11.0	27.5	3	1		8	12
12	SKRIPELANDFOSS	5.0	24.4	3	4		8	12
13	RISDAL	7.0	30.8	3	4		8	12
14	SKJEGGEDAL	50.0	199.7	3	2		8	12
15	ÅRAKSFOSS	15.5	53.9	3	3		8	12
16	TOPSÆ	9.5	37.7	3	3		8	12
21	SKJEGGEDALSFOSS	16.0	68.5	3	4		8	12
22	HOVLAND	16.5	61.5	3	3		8	12
31	FLAKK	37.5	140.0	3	2		8	12
115	OTRA							
04	NOMELAND	21.0	60.0	5	2	E		
05	IVELAND	53.0	125.0	5	2	E		
06	EVJE	52.0	239.0	5	4		5	5
11	LANGERAK	2.2	10.0	5	3	E		
12	JORDALSBØ	11.6	35.8	5	4		3	4
13	HOVATN	0.0	26.7	3	1	K		
16	HEISEVJA	3.7	13.6	5	4		2	3
21	HEKNI	56.0	230.0	3	2	N		
22	KÅSLAND	7.0	16.1	5	5		1	5
23	FLÅRENFOSS	2.0	9.0	5	5	X		
24	HALLANDSFOSS	2.0	7.9	5	4	X		
26	EDANSFOSS	2.0	7.8	5	6		4	8
31	BROKKE OVF	0.0	114.8	3	2		5	5
36	SKARG	15.0	66.0	3	3	N		
42	ORMSA	40.0	95.0	5	2	N		
51	VÆRINGSÅNI	2.0	7.6	5	6		3	6
56	BÅNÅNI	4.4	17.6	5	3		3	4
72	GYVATN	18.0	71.0	5	3		4	4
73	DÅSVATN	6.9	25.4	5	3		5	6
	S U M F Y L K E T	524.5	2039.8					

N Y T T B A R V A S S K R A F T P R. 1. 1. 1987

V E S T - A G D E R

	VASSDRAG KRAFTVERK		MAKS.YTELSE (MW)	MIDL.PROD. (GWH/ÅR)	STA-DIUM	ØKONOMI-KLASSE		KONSEKV-KLASSE	PRIORIT-GRUPPE
111	TOVDALSELVA								
01	BOEN		12.5	57.6	3	3		8	12
115	OTRA								
01	VIGELANDSFOSS		9.0	30.0	5	3	E		
02	HUNSFOSS		8.5	50.0	5	1	E		
119	MANDALSELVA								
01	NØDINGFOSS		6.4	30.6	5	4		6	9
02	HAUGSFOSS		13.0	63.5	5	3		6	8
03	ØYSLEBØ		3.4	16.0	5	5		6	10
06	STEDJAN		25.0	100.0	4	2	N		
11	HESJA		6.7	32.5	5	4		3	4
13	KOLLUNGTVEITFOSS		4.6	25.0	5	4	X		
31	SKJERKA		60.0	224.3	5	3		1	2
32	KVERNEVATN		3.0	10.7	5	5		1	2
41	ØYGARD		13.0	64.0	5	1		1	2
121	AUDNA								
01	MELHUSFOSS		1.1	5.0	5	4	X		
21	TRYLAND		4.8	7.8	4	4	X		
23	FERÅSEN		1.7	6.3	4	3	X		
122	OSESTADELVA								
01	OSESTAD		2.1	11.5	5	2	X		
127	KVINA								
01	EIKELAND		25.0	86.0	5	3		7	12
02	MOI		33.0	119.0	5	6		7	12
08	HISÅS	P	0.0	-3.5	5	6		7	12
16	HISVATN		7.6	34.2	5	3		3	3
128	FEDAELVA								
01	FEDA		2.9	13.9	5	4	X		
03	FRØYTLANDSFOSS		2.7	12.7	5	4	X		
12	TESÅK		2.2	8.4	5	5	X		
132	SIRA								
01	ÅNA-SIRA		50.0	35.0	5	4	E		
12	OFTEDAL		20.0	85.6	5	3		4	4
34	DEGJE		17.0	65.4	5	3	X		
41	FINSÅ		18.5	68.5	5	4		6	9
	S U M F Y L K E T		353.7	1260.0					

N Y T T B A R V A S S K R A F T P R. 1. 1. 1987

R O G A L A N D

	VASSDRAG KRAFTVERK	MAKS.YTELSE (MW)	MIDL.PROD. (GWH/ÅR)	STA-DIUM	ØKONOMI-KLASSE		KONSEKV-KLASSE	PRIORIT-GRUPPE
134	SOKNDALSELVA							
02	LINDLAND	27.0	118.0	4	2		5	4
03	BARSTADVATN	2.0	9.9	4	4		5	4
135	GRØDEIMELVA							
02	HONNEFOSS	0.7	2.0	5	6	X		
136	HELLELANDSELVA							
02	HELLELAND	11.5	23.0	5	3		4	4
03	BOTNANI	4.0	9.5	5	3		4	4
05	MELKEFOSS	4.0	17.6	5	3		4	4
07	MYDLAND	3.5	13.4	5	3		4	4
137	BJERKREIMELVA							
01	TENGS	40.0	119.0	5	1		8	9
03	ØRSDAL	25.0	73.0	5	2		8	9
06	BJORDAL	11.0	34.0	5	3		8	9
11	VIKESDAL	85.0	249.0	5	1		8	12
12	MALMEI H	30.0	89.0	5	2		8	12
13	AUSTRUMDAL	20.0	51.0	5	2		8	9
14	MAUDAL	49.4	122.0	5	3		8	9
21	MALMEI L	40.0	118.0	5	1		8	12
31	RAMSVATN	6.0	19.0	5	3		8	9
146	OLTEDALSELVA							
03	OLTEDALSVATN	12.1	44.0	5	3		2	2
147	STØLSVATNBEKKEN							
01	DIRDAL	1.6	6.5	5	6	X		
149	FRAFJORDELVA							
01	GILJASTØLSVATN	4.6	20.1	5	4		3	5
02	FRAFJORD	75.0	272.0	5	2		8	12
150	ESPEDALSÅNA							
01	BRINGA	11.4	45.2	5	5		8	15
05	ESPEDALSVATN	8.2	26.7	5	5		3	5
151	FOSSMARKÅNA							
01	GRIGGELIA	8.1	21.7	5	4		3	5
152	FLØYRLIELVA							
01	FLØYRLI	63.0	120.7	5	2		3	2
41	NILSEBUVATN	0.0	65.0	5	4	X		
153	STØLSELVA							
21	LYSEBOTN UTV	90.0	136.0	5	3	E		
31	FYLGJESDAL	15.0	49.8	5	3		2	2
157	JØRPELANDSELVA							
03	JØSSANG	35.0	150.0	3	3	N		
04	DALAVATN	15.0	70.0	3	3	N		
158	ÅRDALSELVA							
02	ØVRE TYSDALSVATN	33.8	135.4	5	2		8	12
03	URDAVATN	3.9	15.8	5	2		8	12
159	TAUELVA							
01	TAU	1.0	4.1	5	3	X		
02	KROSSVATN	1.3	5.4	5	5	X		
161	HJELMELANDSELVA							
01	HJELMELAND	0.0	19.0	5	3	X		
164	NORDDALSÅNA							
01	VÅGANE	6.5	23.8	5	3		3	5
165	HÅLANDSELVA							
01	ULLSVATN	12.6	46.1	5	3		5	6

N Y T T B A R V A S S K R A F T P R. 1. 1. 1987

R O G A L A N D

	VASSDRAG KRAFTVERK	MAKS.YTELSE (MW)	MIDL.PROD. (GWH/ÅR)	STA-DIUM	ØKONOMI-KLASSE		KONSEKV-KLASSE	PRIORIT-GRUPPE
166	SULDALSLÅGEN							
14	HÅLANDSÅNA OVF	0.0	66.0	4	1		6	9
23	TVERRÅ	18.4	40.6	4	3		3	2
42	VASSTØL	9.5	31.5	4	4		1	2
52	GRUBBEDALEN	1.2	4.7	4	6		1	5
167	LINGVANGELVA							
01	LINGVANG	86.6	402.9	4	2		8	9
02	GRIMSVATN	8.0	35.0	4	2		8	9
170	STORELVVASSDR							
03	SAUDA II	18.6	53.8	5	4		2	3
04	SVARTKULP	11.7	53.0	5	4		2	3
05	SVARTEVATN	14.3	74.5	5	2		2	3
07	FØRSTAVATN	1.6	7.5	5	3		2	3
12	SLETTEDALEN	4.5	24.5	5	5		2	3
22	HELGEDALEN	10.8	48.0	5	3		2	3
31	SØNNÅ	138.0	327.1	5	4		2	3
171	TYSSELANDELVA							
01	TYSSELANDELV	7.2	25.3	5	4	X		
172	HUSTVEITELVA							
01	HUSTVEITELV	7.7	32.3	5	4	X		
174	ØLMEDALELVA							
01	ØLMEDAL	6.2	24.3	5	4	X		
176	RØDNEELVA							
01	RØDNEELV	11.4	37.0	5	4	X		
02	OVF ETNE	0.0	8.0	5	3	X		
	S U M F Y L K E T	1112.9	3640.7					

N Y T T B A R V A S S K R A F T P R. 1. 1. 1987

H O R D A L A N D

	VASSDRAG KRAFTVERK	MAKS.YTELSE (MW)	MIDL.PROD. (GWH/ÅR)	STA-DIUM	ØKONOMI-KLASSE		KONSEKV-KLASSE	PRIORIT-GRUPPE
166	SULDALSLÅGEN							
43	VALLDALEN	87.8	206.8	4	3		2	2
51	NOVLE	0.0	15.0	4	2		1	1
53	KALDEVATN	12.2	22.2	4	5		1	4
183	ETNEELVA							
01	KYRPING	18.0	83.0	5	2	X		
02	HØYLAND	3.0	11.9	5	4	X		
21	FRETTE	92.0	360.0	3	2		8	8
22	FETO H	10.4	29.0	3	2		8	8
23	FETO L	6.5	18.6	3	2		8	8
24	BLOMSTØL	7.2	25.7	3	2		8	8
189	LONDALSELVA							
01	FJÆRA	88.0	376.0	5	2		6	7
192	LIARELVA							
01	LIARVATN	17.4	68.0	5	6		4	7
193	BLÅELVA							
07	BLÅFALLI V	10.0	40.0	3	3	U		
11	BLÅFALLI IIA	81.5	234.0	5	1		8	11
195	HANDELANDSELVA							
01	HANDELAND	1.7	5.8	5	5	X		
197	USKEDALSELVA							
01	HAUGLAND	5.9	22.3	5	3		4	4
198	HATTEBERGELVA							
01	MURADALEN	11.0	47.0	5	2		8	11
204	ØVREHUSELVA							
03	SVARTEDALSVATN	7.6	28.0	5	4	U		
04	MT KVITNADALSVATN	3.0	8.0	5	6	U		

N Y T T B A R V A S S K R A F T P R. 1. 1. 1987

H O R D A L A N D

	VASSDRAG KRAFTVERK	MAKS.YTELSE (MW)	MIDL.PROD. (GWH/ÅR)	STA-DIUM	ØKONOMI-KLASSE		KONSEKV-KLASSE	PRIORIT-GRUPPE
205	DALAELVA							
01	DALAELV	8.0	33.5	5	5		3	5
206	ÅRVIKELVA							
01	ÅRVIK	9.7	36.0	5	5		3	7
207	TORSNESELVA							
01	TORSNES	7.5	28.3	5	4		4	7
208	JONDALSELVA							
02	SVÅSAND	35.0	151.0	5	3		6	8
210	KVITNOELVA							
01	KVITNO	20.5	85.0	5	2		6	7
212	TOKHEIMELVA							
01	BLÅVATN	29.8	117.2	5	4		1	3
214	TYSSO(TYSSEDAL)							
05	MOSDALEN	15.3	43.5	5	4		1	5
08	ND BERSÅVATN	4.5	18.0	5	3	X		
09	ØV BERSÅVATN	6.0	23.0	5	3	X		
220	BJOTVEITELVA							
01	BRIMNES	44.5	189.0	5	5		7	12
221	ERDALSELVA							
02	TVEITAFOSS	6.3	23.0	5	2	X		
224	DØGRÅA							
01	DØGRÅ	13.1	49.0	5	4		6	9
229	FOLKEDALSELVA							
02	GRANVIN	20.0	47.0	5	4		5	7
242	SÆVAREIDELVA							
01	SÆVAREID	2.1	7.3	3	2	E		
245	HOPSELVA							
01	HOPE	3.5	15.5	5	5	X		
246	SAMNANGERELVA							
01	TYSSE	7.9	34.0	5	3	X		
10	FRØLAND	7.0	7.0	5	6	E		
11	MYREN	2.7	13.3	5	3	E		
247	ALDALSELVA							
01	ALDAL	4.0	14.0	5	5	X		
250	SKULSTADELVA							
01	TRENGEREID	3.0	11.5	5	1	E		
253	BERGSDALSELVA							
01	NYE DALE	26.0	90.0	3	3	U		
10	FUGLADAL OVF	0.0	28.0	5	2	X		
11	SVARTAVATN OVF	0.0	6.2	5	4	X		
12	VOSSA/SAGELVI OVF	0.0	55.1	5	4	X		
13	GEITÅNI/RASSDAL OVF	0.0	38.7	5	2	X		
254	VOSSOVASSDRAGET							
13	HOLSKARDVATN	15.0	39.0	5	2	E		
14	BEINHELLEREN OVF	0.0	62.5	5	2	X		
255	TYSSEELVA							
01	TYSSO	29.0	100.0	5	2		5	5
256	HESJEDALSELVA							
01	HESJEDALSFOSS	19.6	20.0	5	4		3	5

N Y T T B A R V A S S K R A F T P R. 1. 1. 1987

H O R D A L A N D

	VASSDRAG KRAFTVERK		MAKS.YTELSE (MW)	MIDL.PROD. (GWH/ÅR)	STA-DIUM	ØKONOMI-KLASSE		KONSEKV-KLASSE	PRIORIT-GRUPPE
258	MODALSELVA								
01	HELLANDSFOSS		30.0	129.0	5	2		3	2
06	NYGÅRD	PK	85.0	26.0	5	2		3	2
11	ÅSEBOTN		9.0	64.0	5	4		1	3
259	HERLANDSELVA								
02	HERLANDSFOSS OVF		0.0	10.0	4	1	U		
263	N KVINGEELV								
01	KVINGEDALSVATN		2.5	10.7	5	4	X		
264	SVARTDALSELVA								
01	SVARTDALEN		5.0	20.0	5	3	X		
289	NÆRØYELVA								
02	SIVLE		15.9	54.1	5	3		6	8
	S U M F Y L K E T		950.6	3300.7					

N Y T T B A R V A S S K R A F T P R. 1. 1. 1987

S O G N O G F J O R D A N E

	VASSDRAG KRAFTVERK	MAKS.YTELSE (MW)	MIDL.PROD. (GWH/ÅR)	STA-DIUM	ØKONOMI-KLASSE		KONSEKV-KLASSE	PRIORIT-GRUPPE
266	MATREELVA							
02	STØLSVATN	2.6	8.3	5	3	E		
268	KLØVTVEITELVA							
01	KLØVTVEIT	5.7	41.0	5	2		5	5
281	MJØLSVIKELVA							
01	ØSTERBØ	25.0	108.0	4	2		4	3
282	ORTNEVIKELVA							
01	ORTNEVIK	26.0	113.0	4	3		7	10
283	SLEIPO							
01	OVF VIK	0.0	50.0	5	6		4	7
287	DYRDALSELVA							
01	DYRDAL	6.3	21.4	5	6		4	7
289	NÆRØYELVA							
01	HYLLAND	49.6	166.3	5	2		7	9
291	NISEDALSELVA							
01	ORNES	3.6	18.0	5	6		5	9
295	KOLARSELVA							
01	KALSNES	30.0	148.0	5	3		5	6
296	SAGELVA							
01	FRØNNINGEN	5.0	20.0	5	4		5	7
297	ERDALSELVA							
01	ERDAL	115.0	313.0	5	3		5	6
298	LÆRDALSELVA							
04	GRAVDALEN	27.8	45.9	5	4	X		

N Y T T B A R V A S S K R A F T P R. 1. 1. 1987

S O G N O G F J O R D A N E

	VASSDRAG KRAFTVERK		MAKS.YTELSE (MW)	MIDL.PROD. (GWH/ÅR)	STA-DIUM	ØKONOMI-KLASSE		KONSEKV-KLASSE	PRIORIT-GRUPPE
298	LÆRDALSELVA								
05	ELDREVATN		9.9	27.3	5	6	U		
12	GALDANE		8.1	24.8	5	6		6	11
16	OFTA		8.2	31.2	5	5		5	8
302	ÅRDALSVASSDRAGET								
02	TOROLMEN	PK	8.0	25.0	5	4		4	4
06	MANNSBERGVATN		3.5	14.5	5	5		2	4
11	TYIN K2 H		60.0	101.0	5	4		4	4
12	TYIN K2 L		8.0	35.0	5	4		4	4
309	DALSDALSELVA								
02	SAGE		14.4	59.0	5	3		4	4
310	DØSAGROVI								
01	DØSI		6.8	27.7	5	3		1	2
311	JOSTEDALSELVA								
06	LEIRDØLA OVF V-SIDE		0.0	70.0	4	3	U		
312	ÅRØYELVA								
04	HOLA		11.0	51.5	5	3		2	2
313	SOGNDALSELVA								
01	STIGEN		12.0	76.0	5	2		7	10
02	TVERRLI		11.6	35.0	5	4		4	5
315	HENJEELVA								
01	HERMANSVERK		47.7	143.0	5	4		3	4
02	NYASTØL		5.0	19.6	5	4		3	4
316	BJÅSTADELVA								
01	BJÅSTAD		8.0	33.0	5	4	X		
317	BØYAELVA								
01	HORPEDAL		5.0	18.2	5	4	X		
325	MÅRDALSELVA								
01	MÅREN		15.0	58.0	5	5	X		
330	DYRNESLIELVA								
01	DYRNESLI		14.0	76.0	5	2		5	5
02	RØRVIK		5.0	21.0	5	2		5	5
331	BØFJORDELVA								
01	BØFOSS		1.5	6.2	5	4	X		
11	MIDTRE SVULTINGEN		2.1	11.0	5	2	X		
334	GUDDALSELVA								
01	HAREFOSS		7.0	31.0	5	2	X		
335	VASSDALSELVA								
02	HERSTAD		2.4	15.0	5	3	X		
337	GAULARVASSDRAGET								
01	OSEN		69.9	283.5	3	2		8	11
02	VALLESTADFOSS H		30.0	140.7	3	2		8	11
03	MYRAVATN		19.6	85.9	3	2		8	11
11	VALLESTADFOSS L		42.0	190.0	3	2		8	11
12	ÅRSKOG		44.8	138.1	3	2		8	11
15	HÅRKLAU		83.2	360.9	3	2		8	11
16	GJERLAND	P	0.0	-123.0	3	2		8	11
21	LAUEVATN		2.2	12.2	5	4		8	14
22	ÅMOT		6.8	37.6	5	4		8	13
344	SAGELVA(SKORVEN)								
03	FESSENE		4.2	20.0	4	5	U		

N Y T T B A R V A S S K R A F T P R. 1. 1. 1987

S O G N O G F J O R D A N E

	VASSDRAG KRAFTVERK	MAKS.YTELSE (MW)	MIDL.PROD. (GWH/ÅR)	STA-DIUM	ØKONOMI-KLASSE		KONSEKV-KLASSE	PRIORIT-GRUPPE
345	SOLHEIMSELVA							
01	ERVIK	3.0	14.0	5	5	X		
346	JØLSTRA							
01	BRULANDSFOSS UTV	12.0	56.0	3	1		2	1
02	STAKALDEFOSS	5.3	19.0	5	3		3	3
05	KVAMSFOSS	7.2	33.0	5	3		3	3
07	LEGESTØYLEN	7.5	32.7	5	4		6	9
08	KJØSNESFJORD	14.3	71.6	5	1		4	3
11	GRAVDAL	8.6	41.1	5	2		8	13
12	BEKKJEVATN	2.0	7.8	5	6		8	13
16	MOVATN H	11.1	56.2	5	3		4	5
17	GRAVEVATN	2.6	8.0	5	5		4	5
18	NORDDALSVATN	8.6	36.4	5	3		3	3
31	BOTNAVATN	3.1	13.2	5	5		4	6
347	NAUSTA							
01	HOVEFOSS	4.0	23.8	4	2		8	11
02	KALLANDFOSS	76.0	309.4	4	2		8	11
03	FIMLAND	7.8	38.3	4	2		8	11
04	VONA	30.0	110.1	4	2		8	11
349	OSELVA							
01	GYGREFOSSEN	4.0	19.4	5	3		1	2
11	EIMHJELLEN	5.0	20.0	5	5		5	8
12	OMMEDAL	5.3	21.0	5	3		3	3
351	SOLHEIMSELVA							
01	SUNNDAL	23.0	116.0	5	2		6	7
02	SVARTEDALSVATN	5.0	22.0	5	2		6	7
352	NORDDALSELVA							
02	POLLEN	13.3	50.0	5	3		3	3
353	KLAUVEELVA							
01	SILDEVIKA	3.6	23.0	5	5	X		
357	SVELGENVASSDR							
02	SVELGSVATN	1.6	6.3	5	5	E		
359	MYKLEBUSTELVA							
01	SIGDESTAD	9.0	51.3	5	1	X		
02	SÆTERDALSVATN	4.3	26.6	5	5	X		
364	ØKSENELVANE							
03	DAUREMÅL	6.9	12.2	3	4	K		
04	BJØRNDALEN	5.0	13.8	3	3	K		
11	ØKSENELVANE III	33.0	81.0	5	4		1	3
366	HOPSELVA							
01	HOPE	7.8	36.0	5	3		3	3
11	OVF ÅSKÅRA	0.0	15.0	5	1		1	1
367	GJENGEDALSELVA							
01	HYEN	47.0	215.0	4	1		8	5
368	RYGGELVA							
01	ARNESTAD	18.5	94.0	5	5		7	12
369	BREIMSELVA							
01	EIDSFOSS	2.0	10.0	5	1	E		
03	KANDAL	4.0	18.0	5	5		3	5
05	STARDALEN	8.0	19.0	5	5		1	4
06	EGGE	2.4	14.5	5	5		1	4
07	BYRKJELO	4.0	25.0	5	3		2	2
08	SANDDAL	6.0	24.0	5	5		3	5
370	STORELVA(INNVIK)							
01	INNVIK	8.3	24.0	5	4	X		
373	STRYNELVA							
01	SKÅRE	250.0	825.0	3	5	K		
02	VIDESETER	45.0	136.0	3	5	K		
374	STEINDØLA							
01	DOKSET	3.9	11.5	5	6	X		
375	TVINNA							
01	STEGEN	7.4	22.0	5	4	X		
	S U M F Y L K E T	1609.9	6031.0					

NYTTBAR VASSKRAFT PR. 1. 1. 1987

MØRE OG ROMSDAL

	VASSDRAG KRAFTVERK	MAKS.YTELSE (MW)	MIDL.PROD. (GWH/ÅR)	STA-DIUM	ØKONOMI-KLASSE		KONSEKV-KLASSE	PRIORIT-GRUPPE
385	SØRDALSELVA							
01	SØRDALEN	2.7	8.4	5	5	X		
386	NORDDALSELVA							
01	TENNEELV	2.0	10.3	5	4	X		
387	VIDEILDELVA							
01	VIDEILD	3.0	15.4	5	4	X		
388	ÅMÆLA							
01	ÅMÆLA OVF BLÆJEVATN	0.0	6.8	4	2		4	5
389	TUNGEELVA							
01	STEINSVIK	14.5	68.5	4	3		5	6
391	LITLEBØELVA							
01	DALE	5.0	21.5	3	3		3	3
392	STIGEDALSELVA							
01	STIGEDALSELV	14.0	54.4	5	4		7	11
393	BOTNAELVA							
01	BOTNAELV	4.1	17.0	4	3		3	3
02	LITLEDALSVATN	1.5	7.2	4	4		3	3
394	AUSTEFJORDELVA							
11	AUSTEFJORD	30.0	116.2	3	4		7	11
400	BAKKEDALSELVA							
01	SÆTRE	9.3	33.6	5	3		8	13
404	RIKSHEIMELVA							
02	FRAMSETRA	2.5	14.0	5	3	X		
412	BYGDAELVA							
01	KORSBREKKE	8.4	50.1	5	2		7	10
02	FRØYSØYE	19.5	83.7	5	2		7	10
03	FRØYSÅ	6.2	37.5	5	3		7	10
04	BREKKE	6.0	32.2	5	4		7	10
05	BJØRDAL	14.7	66.3	5	4		7	10
413	GEIRANGERELVA							
02	STORFOSSEN	1.2	5.0	5	3	X		
04	OVF TAFJORD	0.0	30.8	5	1		4	5
415	EIDSELVA							
01	ØYE	9.4	44.0	5	4		3	4
02	EIDSVATN	4.0	19.3	5	5		4	5
416	HERDØLA							
02	OVF TAFJORD	0.0	57.5	5	3		4	5
420	DYRKORNELVA							
01	DYRKORN	9.0	40.9	5	5		2	4
422	SOLNØRELVA							
01	TOMREFJORD	9.0	38.8	5	5		7	12
423	ENGESETELVA							
01	STETTEVIK	1.3	6.5	5	4	X		
428	SESSELVA							
01	SESSELV	2.8	12.4	5	4	X		
429	MÅNA							
01	BLÅSTOLEN	21.5	101.4	5	5		8	15
431	INNFJORDELVA							
01	BERILLFOSS	21.6	65.0	5	3		2	2

N Y T T B A R V A S S K R A F T P R. 1. 1. 1987

M Ø R E O G R O M S D A L

	VASSDRAG KRAFTVERK		MAKS.YTELSE (MW)	MIDL.PROD. (GWH/ÅR)	STA-DIUM	ØKONOMI-KLASSE		KONSEKV-KLASSE	PRIORIT-GRUPPE
432	RAUMA								
03	VERMA		0.0	-40.0	3	2		7	9
04	STOKKSKARVEN		13.0	55.0	5	5	X		
06	STAVEM		233.0	768.0	3	2		7	9
07	RAUMA	PK	60.0	116.0	3	2		7	9
08	VERMA	PK	66.0	-13.0	3	2		7	9
433	ISA								
01	GLUTRA		8.3	32.0	5	3		3	3
02	ISA		3.8	22.0	5	3		4	4
435	HERJEELVA								
01	HERJEVATN		15.0	69.2	5	4		2	5
02	SELSETERVATN	P	0.0	-7.8	5	4		2	5
436	VISA								
01	KJØVELV		3.8	13.9	5	6	X		
439	GUSJÅELVA								
01	OSVATN		4.1	16.7	5	4	X		
446	MEISALELVA								
01	MEISAL		5.0	24.7	4	5		2	5
448	LITLEDALSELVA								
01	AURA		0.0	40.0	5	3		4	4
02	REINSVATN		4.7	20.2	5	3		4	4
449	DRIVA								
01	GRØA		45.0	113.1	4	2		3	2
21	SMÅVOLL		7.0	26.3	5	4		3	4
458	BÆVRA								
01	SVORKA OVF BÆVRA		0.0	12.0	4	5		4	6
03	NORDSVORKA		2.5	10.1	5	5	X		
459	ENGELVA								
01	VALSØYFJORD		1.9	4.1	5	4	E		
02	SVENDSLI		1.3	5.1	5	5	X		
461	TVERRÅA								
01	SANDA		9.0	32.0	5	3	X		
464	BJØRINGELVA								
01	BJØRINGEN		3.6	17.0	5	4	X		
	S U M F Y L K E T		710.2	2401.3					

N Y T T B A R V A S S K R A F T P R. 1. 1. 1987

S Ø R - T R Ø N D E L A G

	VASSDRAG KRAFTVERK	MAKS.YTELSE (MW)	MIDL.PROD. (GWH/ÅR)	STA-DIUM	ØKONOMI-KLASSE		KONSEKV-KLASSE	PRIORIT-GRUPPE
004	GLOMMA OG LÅGEN							
67	HITTERELVA REG	0.0	8.0	5	1	X		
69	RIEN	7.0	35.2	3	2		7	9
70	ØVRE GLOMMA REG	0.0	137.0	3	1		7	9
449	DRIVA							
22	STORFALLET	4.5	13.4	5	5		1	4
462	STAURSETBEKKEN							
01	STAURSET	3.5	11.9	5	4		4	4
463	FJELNA							
01	HAUKVIK	2.5	12.4	5	4		4	4
02	VINJEØRA	8.0	27.8	5	4		3	4
475	SØA							
01	SØA	0.0	15.7	5	3		4	6
490	REMMA							
01	REMMA	8.0	35.0	5	3		5	6
492	SKJENALDELVA							
01	SKJENALDFOSS	19.0	27.0	5	5		2	4
493	ORKLA							
02	RESA OVF	21.0	52.0	4	6		3	4
04	GISNAFALLET	3.1	10.0	4	5		1	4
05	KLØFT	4.0	14.0	4	5		1	4
12	LANGVELLA OVF	0.0	21.0	4	4		3	4
15	HIASJØENE OVF	0.0	49.0	4	1		6	7
16	SKAUMA OVF	0.0	4.0	4	5		2	4
21	GRUT	26.0	67.0	4	4		4	5
499	NIDELVVASSDRAGET							
12	JULSKARET OVF USMA	1.3	15.0	5	4	X		
15	SLIND OVF USMA	0.0	28.0	5	4	X		
24	NEA	0.0	42.0	5	5		5	7
25	VESSINGFOSS	0.0	6.0	5	5		5	7
26	HENVOLA	53.0	124.0	5	4		4	7
31	GARBERGELVA	50.0	200.0	5	4	X		
503	HOMLA							
01	STORFOSSEN	4.7	17.5	4	2		3	4
541	OSAELVA							
01	SØRFJORD	14.0	69.0	4	2		6	6
02	OSAVATN	9.0	50.0	4	2		6	6
549	SØRDALSELVA							
03	KALLIA	4.0	15.0	5	3		4	2
561	VIKSELVA							
02	ND SKJÆRLIVATN	1.5	6.7	3	3	E		
	S U M F Y L K E T	244.1	1113.6					

N Y T T B A R V A S S K R A F T P R. 1. 1. 1987

N O R D - T R Ø N D E L A G

	VASSDRAG KRAFTVERK		MAKS.YTELSE (MW)	MIDL.PROD. (GWH/ÅR)	STA-DIUM	ØKONOMI-KLASSE		KONSEKV-KLASSE	PRIORIT-GRUPPE
504	STJØRDALSELVA								
01	RØSFOSSEN		2.4	6.4	5	5	X		
02	JULFOSSEN		3.9	10.5	5	3	X		
27	MERÅKER		62.0	303.0	3	2		3	1
28	TEVLA	PK	30.0	67.0	3	2		3	1
514	VERDALSELVA								
01	DILLFOSS		38.0	162.0	5	1		7	7
12	INNSVATN		17.5	71.0	5	3		7	7
21	HELGÅ		75.0	359.0	5	3		8	13
22	VERA	PK	11.0	39.0	5	3		8	13
522	FOLLA								
01	FOLLAFOSS		8.0	23.0	5	6	E		
04	SELJA		5.6	30.8	5	4		2	4
533	HESTDALSELVA								
01	HESTDAL		1.5	6.3	5	4		1	3
573	ÅRGÅRDSELVA								
01	ÅRGÅRD		18.0	99.0	5	4		7	9
02	SVERKA		11.0	55.0	5	4		7	9
579	NAMSEN								
01	GRONG		100.0	537.8	4	3		8	13
03	LURUDAL		15.0	76.0	4	4		8	13
04	ALMA		30.0	152.0	4	3		8	13
12	BERGFOSS		9.0	15.0	4	2		8	13
13	MELLOMVATN	PK	10.0	29.2	4	3		8	13
14	LUTRA		3.6	15.0	5	4		3	6
16	FINNBURSVATN		3.6	10.4	5	5		2	4
18	KNUTFOSS		4.2	19.2	5	3		3	3
31	TUNNSJØDAL		0.0	95.9	5	1		3	3
37	INGULSVATN		3.0	10.8	5	4		2	2
44	RENNSELVATN		1.2	6.8	5	5		5	10
46	RÆKARVATN		1.2	6.3	5	1		6	9
51	TRONGFOSS		20.0	115.8	5	4		7	11
594	KONGSNESELVA								
01	SKOGAFOSSEN		8.1	40.7	5	4		6	9
595	ØSTERELVA								
01	NONSVATN		8.8	39.2	5	5		4	4
606	SAGLIELVA								
01	SVABERG		1.1	5.6	5	6		2	7
	S U M F Y L K E T		502.7	2407.7					

N Y T T B A R V A S S K R A F T P R. 1. 1. 1987

N O R D L A N D

	VASSDRAG KRAFTVERK	MAKS.YTELSE (MW)	MIDL.PROD. (GWH/ÅR)	STA-DIUM	ØKONOMI-KLASSE		KONSEKV-KLASSE	PRIORIT-GRUPPE
607	TERRÅKELVA							
01	TERRÅK	12.0	50.0	5	3		4	4
608	ÅBJØRA							
01	ÅBJØRA SYD	24.0	140.0	5	2	X		
609	URVOLLELVA							
01	URVOLL	4.1	19.0	5	4		6	9
612	SKROVODALSELVA							
01	KOLSVIK II	7.5	33.2	5	4		3	3
614	LEIRÅGA							
01	BJØRNSTOKK	14.2	66.3	5	3		6	7
621	LOMSELVA							
01	LOMSDAL I	75.0	297.0	5	3		8	13
02	LOMSDAL III	5.0	18.0	5	3		8	13
03	LOMSDAL II	32.0	125.0	5	3		8	13
625	SETERELVA							
01	VISTEN I	45.0	171.0	4	4		6	7
02	VISTEN III	16.4	59.0	4	6		6	7
03	VISTEN II	2.0	6.0	4	6		6	7
628	GRYTÅGA							
02	FINNKNEVATN	4.0	20.0	5	4		3	4
634	VEFSNA							
01	FORSJORDFORS	37.0	154.0	5	1		8	13
02	EITERÅGA	36.0	175.2	4	3		8	13
03	LAKSFORS	35.8	146.4	5	1		8	13
04	FELLINGFORS	9.4	42.2	5	6		8	13
11	TROFORS L	52.0	235.7	4	4		8	13
12	GÅSVASSELV	8.8	48.6	5	5		8	13

N Y T T B A R V A S S K R A F T P R. 1. 1. 1987

N O R D L A N D

	VASSDRAG KRAFTVERK	MAKS.YTELSE (MW)	MIDL.PROD. (GWH/ÅR)	STA-DIUM	ØKONOMI-KLASSE		KONSEKV-KLASSE	PRIORIT-GRUPPE
634	VEFSNA							
13	GÅSVATN	8.0	41.4	5	3		8	13
14	SVENNINGVATN	9.0	43.7	5	2		8	13
15	KJERRINGVATN	6.0	30.8	5	3		8	13
16	SEFRIVATN	3.2	17.1	5	3		8	13
17	HOLMVATN	2.6	14.6	5	3		8	13
21	TROFORS H	400.0	1202.7	4	4		8	13
648	RØSSÅGA							
03	KRUTÅGA	27.0	139.0	5	4	N		
11	STIKKELVIKA	6.0	17.6	5	4		3	2
12	VARNVATN	6.1	21.1	5	4		3	3
653	DALSELVA							
01	RANA	0.0	113.0	5	3		6	8
02	GRESSVATN	8.5	34.7	5	1		1	1
654	ANDFISKÅGA							
01	JERNVERKET	3.5	30.6	5	1	E		
02	ANDFISKVATN	6.5	24.4	5	3		1	2
655	RANAELVA							
11	LANGVATN	0.0	-76.0	3	6	K		
12	BJØLLÅNES	100.0	419.0	3	4	K		
658	HOLMELVA							
02	FÆGERVOLLAN	20.5	55.0	3	5		1	3
659	HELGÅGA							
01	HELGÅ	10.0	43.0	5	4		4	7
660	KJERRINGÅGA							
01	ÅSVIK	3.2	14.9	5	2	X		
02	VASSVATN	3.2	14.1	5	2	X		
661	SØRFJORDELVA							
01	SØRFJORD	7.0	29.7	5	4	X		
02	SVARTVATN	3.0	12.0	5	3	X		
662	GJERVALELVA							
01	GJERVALEN	3.4	15.9	5	4	X		
664	SLEÅGA							
01	SLEÅGA	14.3	65.0	4	3	X		
665	STORVASSELVA							
01	MELFJORD L	100.0	337.0	3	6	K		
02	MELFJORD H	80.0	325.0	3	6	K		
668	LANGVASSELVA							
01	KISTA	2.3	9.7	5	4	X		
673	FYKANÅGA							
01	GLOMFJORD	0.0	-420.0	3	3	K		
01	GLOMFJORD	0.0	-200.0	3	3	K		
01	GLOMFJORD	0.0	-160.0	3	3	K		
02	HOLANDSFJORD	600.0	1060.0	3	3	K		
02	HOLANDSFJORD	0.0	500.0	3	3	K		
02	HOLANDSFJORD	0.0	420.0	3	3	K		
11	FYKANVATN	2.9	12.0	5	3		1	4
674	NEVERDALSÅGA							
11	HAUGVIKÅGA	1.6	11.0	3	1	U		
681	SUNDSFJORDELVA							
02	SJØFOSSEN II	25.0	80.0	5	4		6	7
682	FORSÅGA							
01	SUNDSFJORD	0.0	9.0	5	2		1	1
02	LANGVATN	25.0	175.0	5	4		8	7

N Y T T B A R V A S S K R A F T P R. 1. 1. 1987

N O R D L A N D

	VASSDRAG KRAFTVERK		MAKS.YTELSE (MW)	MIDL.PROD. (GWH/ÅR)	STA-DIUM	ØKONOMI-KLASSE		KONSEKV-KLASSE	PRIORIT-GRUPPE
683	BREIDVIKELVA								
01	KLUMPEN		7.6	25.2	4	3		2	1
684	BEIARNELVA								
01	BEIARN		80.0	267.0	3	2	K		
02	TOLLÅDALEN		30.0	134.0	5	2	X		
11	STEINÅGA		10.9	28.0	5	6		3	6
685	NORDLANDSELVA								
01	SANDVIKA		16.5	66.3	5	5		6	8
687	ÅSELIELVA								
01	ÅSELIVATN		1.5	6.0	5	5	E		
689	LAKSELVA(MISVÆR)								
01	MISVÆR		12.8	38.2	5	4		6	9
03	KYKKEL		4.3	16.3	5	4		6	9
05	ROGNLIVATN		12.3	37.7	5	5		4	4
691	MØLNEELVA								
01	BREIVIK		3.5	14.1	5	5		6	10
02	GARDSVATN		3.0	12.6	5	6		6	10
694	SALTDALSELVA								
01	KJEMÅGA		150.0	495.0	3	2	K		
21	SOLVÅGLI		4.2	21.0	5	3		7	10
41	VASSBOTN		6.7	19.3	5	6		6	11
42	KRÅGA		5.6	14.3	5	6		6	11
695	INGEBORGELVA								
01	SAKSENVIK		1.2	3.8	5	6		8	13
02	BOTNEVATN		75.5	150.1	5	3		8	13
03	STORFORSDALEN		2.8	6.2	5	5		8	13
698	SULITJELMAVASSDR								
06	SJØNSTÅ OVF TVERRELV		0.0	11.0	4	1		3	2
13	BAL		17.0	76.0	4	2		4	4
15	JUNKERDAL OVF		41.0	237.9	5	2		8	12
31	LAKSÅGA		10.5	31.0	5	3		5	5
702	HEGGMOELVA								
01	HEGGMOEN		0.0	6.5	5	3	U		
705	FINNSKARELVA								
01	FINNSKARVATN		1.2	5.0	5	5	U		
708	RØYRVASSELVA								
01	STRAUMEN		1.6	6.6	5	5		4	3
02	STRAUMVATN		4.3	19.0	5	2		4	3
03	RØYRVATN		4.3	21.0	5	5		4	3
709	FAGERBAKKVASSDR								
02	VEISKI L		4.2	17.6	5	4	X		
03	VEISKI H		5.2	22.7	5	4	X		
711	LAKSÅGA								
01	FAULEVATN		32.0	100.0	3	1	K		
02	LANGVASSELV		3.8	14.3	5	5	X		
713	KOBBELVA								
02	KOBBELV L		18.0	95.0	5	6		4	7
715	GROELVA								
01	GROVATN		8.9	42.1	5	5	X		
717	SILDPOLLELVA								
01	SILDPOLLEN		4.0	19.5	5	6		4	5
02	SILDHOPEN		3.2	10.7	5	6		4	5
03	MØRSVIK	P	0.0	-2.1	5	6		4	5

N Y T T B A R V A S S K R A F T P R. 1. 1. 1987

N O R D L A N D

	VASSDRAG / KRAFTVERK	MAKS.YTELSE (MW)	MIDL.PROD. (GWH/ÅR)	STA-DIUM	ØKONOMI-KLASSE		KONSEKV-KLASSE	PRIORIT-GRUPPE
719	LOMMERELVA							
01	LOMMERVATN	2.2	10.0	5	5	X		
724	FORSELVA							
01	FORSAN	9.0	35.2	5	4		4	5
725	SAGELVA							
02	FJERDEVATN	3.9	16.8	5	3		3	2
726	STORVASSELVA							
01	INNHAVET	1.7	8.9	5	3		5	7
727	SVARTVASSELVA							
01	SAGPOLLEN	4.9	20.2	5	3		5	7
728	FORSÅ							
01	KILVATN	1.2	5.8	5	6		4	9
730	VASJAELVA							
01	VASJA	65.0	265.0	4	4		8	14
731	BIECCELOBJÅKKA							
01	GRUNNFJORD	20.0	88.0	5	4	X		
734	KOPPVASSELVA							
01	KOPPVATN	2.4	10.3	5	6	X		
735	FORSAELVA							
01	FORSAFOSSEN	3.2	16.0	5	3	X		
02	HJERTEVATN	3.5	15.2	5	3	X		
03	RAUVATN	3.8	14.1	4	3	X		
04	FORSAVATN	1.4	6.1	5	4	X		
737	KLUBBVIKELVA							
01	KLUBBVIK	2.1	7.9	5	6	X		
738	SKJOMA							
11	FORSELV	7.9	25.4	5	3	X		
739	HÅKVIKELVA							
01	HÅKVIK	3.8	-34.1	5	4	X		
02	BEISFJORD	15.0	79.0	5	4	X		
741	LAKSELVA(BEISFJ)							
01	ND SKAMDALSVATN	10.0	25.9	5	6	X		
749	TJELDØYA							
01	JOTIND	8.0	29.5	5	5		6	10
750	HINNØYA SYD							
11	FISKEFJORDEN	3.2	17.0	5	5	X		
41	KVASSTIND	12.5	40.4	5	5	X		
51	MØYSALEN	2.2	9.3	5	6		5	9
751	AUSTVÅGØY							
21	LAUPSTAD	1.1	5.2	5	5	X		
754	TENNESELVA							
11	KROKVATN	2.0	3.3	5	2	X		
755	TROLLDALSELV							
02	ÅVATN	1.5	7.0	5	3	X		
	S U M F Y L K E T	2687.1	9104.9					

N Y T T B A R V A S S K R A F T P R. 1. 1. 1987

T R O M S

	VASSDRAG KRAFTVERK	MAKS.YTELSE (MW)	MIDL.PROD. (GWH/ÅR)	STA-DIUM	ØKONOMI-KLASSE		KONSEKV-KLASSE	PRIORIT-GRUPPE
762	V STORELV(ROLLA)							
01	HAMRAN	1.7	9.5	5	5	E		
764	SELFJORDELVA							
01	SELFJORD	2.9	14.6	4	5		5	5
768	LYSELVA							
02	SVARTHOLA	6.6	21.2	5	3		5	6
03	HESTVATN	1.1	6.4	5	5		2	4
773	TOMMERELVA							
01	HELLEREN	1.8	10.6	5	3		7	10
02	SKODDEBERG	2.5	20.2	5	4		7	10
07	RØRELV	3.1	18.0	5	5		4	6
774	HILLESHAMNELVA							
01	HILLESHAMN	2.2	11.5	5	4		2	3
775	TJUVSKJÆRELVA							
01	TJUVSKJÆR	2.8	17.1	5	5		3	5
776	STORELVA(GRAT)							
01	STORFOSSEN	7.0	29.9	5	3		4	4
777	PLASSELVA							
01	PLASSELV	3.9	19.6	5	6		5	9
784	BRØSTADELVA							
01	BRØSTADBOTN	7.8	36.9	5	4		7	11
02	MEVATN	2.8	15.0	5	5		7	11
791	MÅLSELVVASSDR							
01	ANDSVATN	7.4	42.0	5	4		6	9
09	SETERMOEN	3.1	22.5	5	6		3	6
21	HØGDA	1.6	8.8	5	5		4	6
793	LAKSELVA(AURSFJ)							
01	LAKSELV	2.5	13.0	5	5		4	7
811	SKOGNESELVA							
01	SVEINGARD	5.5	26.8	4	4		3	4
812	STORDALELVA							
01	STORDAL	6.1	30.0	4	5		2	5
815	KVALVIKELVA							
01	KVALVIK	5.9	30.6	5	5		5	8
821	SKARVDALSELVA							
01	BIEVLAJAVRRE	10.0	53.0	4	6		5	9
822	KÅFJORDELVA							
02	HANSKEELV	21.4	40.0	4	6		7	13
05	GUOLASJAVRRE	3.5	14.5	5	5		7	11
823	ULØY KÅGEN ARNØY							
01	ULØY	2.0	9.5	5	6		5	7
11	KÅGEN	1.8	6.0	4	6		5	5
831	SANDNESELVA							
01	SANDNES	4.0	13.9	4	6		3	6
834	ABBUJÅKKA							
06	SOIKKAJAVRRE OVF	0.0	35.9	5	6		2	4
07	BOULLANJÅKKA OVF	0.0	25.0	3	4	U		
841	SKALSAELVA							
01	SKALSA	1.3	5.6	5	6		6	9
02	SKALSAVATN	2.9	13.8	5	4		6	10
	S U M F Y L K E T	125.2	621.4					

N Y T T B A R V A S S K R A F T P R. 1. 1. 1987

F I N N M A R K

	VASSDRAG / KRAFTVERK		MAKS.YTELSE (MW)	MIDL.PROD. (GWH/ÅR)	STA-DIUM	ØKONOMI-KLASSE		KONSEKV-KLASSE	PRIORIT-GRUPPE
845	LANGFJORDELVA								
01	LANGFJORDHAMN		3.3	14.1	5	4		6	8
849	STORELVA(TALVIK)								
01	TALVIK		9.0	34.0	5	4		5	6
851	MØLLEELVA								
01	MØLLENES		3.3	16.4	5	5		3	4
852	MATTISELVA								
01	KÅFJORD		10.0	25.0	5	4		3	3
02	MATTISDAL		78.0	207.3	5	6		8	14
03	STUEVATN	PK	4.8	5.9	5	6		8	14
04	HOLMVATN	PK	6.8	6.6	5	6		8	14
859	STJERNEELVA								
01	LERRESFJORD		6.1	22.9	5	5	X		
860	EGGEELVA								
01	BREIVIKBOTN		1.5	6.0	5	4	E		
862	MELKELVA								
01	MELKELV		5.0	22.0	5	5		7	11
866	KVALSUNDELVA								
01	KVALSUND		20.0	72.4	3	6		7	9
868	GUOMMAJÅKKA								
01	KRÅKFJELL		3.0	13.0	5	5		2	2
894	IFJORDELVA								
01	VIDJEVATN		3.5	16.3	5	6		7	13
900	FOSSELVA								
01	MÅRØYFJORD		0.0	11.9	3	3		1	2
913	GEDNJEELVA								
01	KONGSFJORD II		2.6	15.0	5	3		6	8
948	KOBHOLMELVA								
01	KOBHOLM		2.6	4.8	5	5	E		
	S U M F Y L K E T		159.5	493.6					
	H E L E L A N D E T		12159.4	41859.8					

OVERSIKTEN OMFATTER:

STADIUM 3 = KONSESJON SØKT
STADIUM 4 = FORHÅNDSMELDT
STADIUM 5 = REST

** END OF REPORT NB71987 **

1.3 Fylkes- og landssammendrag

N Y T T B A R V A S S K R A F T P R. 1. 1. 1987

Tab 2

(MIDLERE ÅRSPRODUKSJON I GWH)

	UTBYGD	UNDER UTBYGGING	KONS SØKT	FORHÅNDS-MELDT	REST	VERNET VARIG	TOTALT
ØSTFOLD	4123.9	9.0	0.0	0.0	24.6	20.0	4177.5
AKERSHUS	899.0	3.0	0.0	0.0	10.4	74.1	986.5
OSLO	19.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5
HEDMARK	2277.7	11.4	250.1	17.8	970.7	2397.2	5924.9
OPPLAND	4750.4	603.0	2652.6	389.5	1239.2	1782.4	11417.1
BUSKERUD	8796.2	6.0	142.1	28.2	1669.5	832.8	11474.8
VESTFOLD	16.3	0.0	32.0	0.0	166.0	0.0	214.3
TELEMARK	11635.1	110.0	170.6	136.2	1545.6	417.6	14015.1
AUST-AGDER	3836.4	155.0	1242.2	0.0	797.6	124.2	6155.4
VEST-AGDER	8018.7	2.6	57.6	114.1	1088.3	730.7	10012.0
ROGALAND	9457.5	0.0	220.0	708.6	2712.1	229.0	13327.2
HORDALAND	13081.8	295.4	570.6	254.0	2476.1	5201.0	21878.9
SOGN OG FJORDANE	9778.4	1592.0	2119.1	1007.6	2904.3	2445.0	19846.4
MØRE OG ROMSDAL	5359.5	22.2	968.7	249.3	1183.3	1560.3	9343.3
SØR-TRØNDELAG	3822.8	207.0	178.9	353.5	581.2	1218.4	6361.8
NORD-TRØNDELAG	2282.4	85.8	370.0	810.0	1227.7	940.1	5716.0
NORDLAND	11430.2	719.3	3133.0	2305.9	3666.0	293.6	21548.0
TROMS	2420.8	0.0	25.0	184.3	412.1	1838.6	4880.8
FINNMARK	709.8	625.0	84.3	0.0	409.3	842.0	2670.4
HELE LANDET	102716.4	4446.7	12216.8	6559.0	23084.0	20947.0	169969.9

Utbygd vannkraft økte i 1986 med 920 MW til i alt 24.260 MW installert effekt, og med 822 GWh til i alt 102.716 GWh midlere årlig produksjonsevne. Av denne økningen kom 837 MW og 564 GWh fra Ulla-Førre. Resten fordeler seg på mindre nyutbygginger og opprustingsprosjekter.

Nyttbar vannkraft, dvs. summen av enkeltprosjekter registert av VU, er pr 01.01.87 170 TWh.

	I alt	Herav prosjekttype 1	2
Utbygd	102,7		
Under utbygging	4,4		
Konsesjon søkt	12,2	6,9	5,3
Forhåndsmeldt	6,6	1,8	4,8
Rest	23,1	7,2	15,9
Varig vernet	21,0		
Sum	170,0	15,9	26,0

Tab 3

(Tallene angir midlere årlig produksjonsevne i TWh).

Fratrukket 21 TWh som ligger i varig vernede vassdrag, blir utbyggbar vannkraft 149 GWh.

Klarlagt utbygging, dvs. utbygd eller under utbygging, er 107 TWh.

Gjenværende utbyggbar vannkraft, 42 TWh, er sortert på 2 prosjekttyper:

1) Prosjekter som kan konsesjonsbehandles, fordi de er holdt utenfor Samlet Plan (SP), eller er i SP-kategori I (i alt 16 TWh).

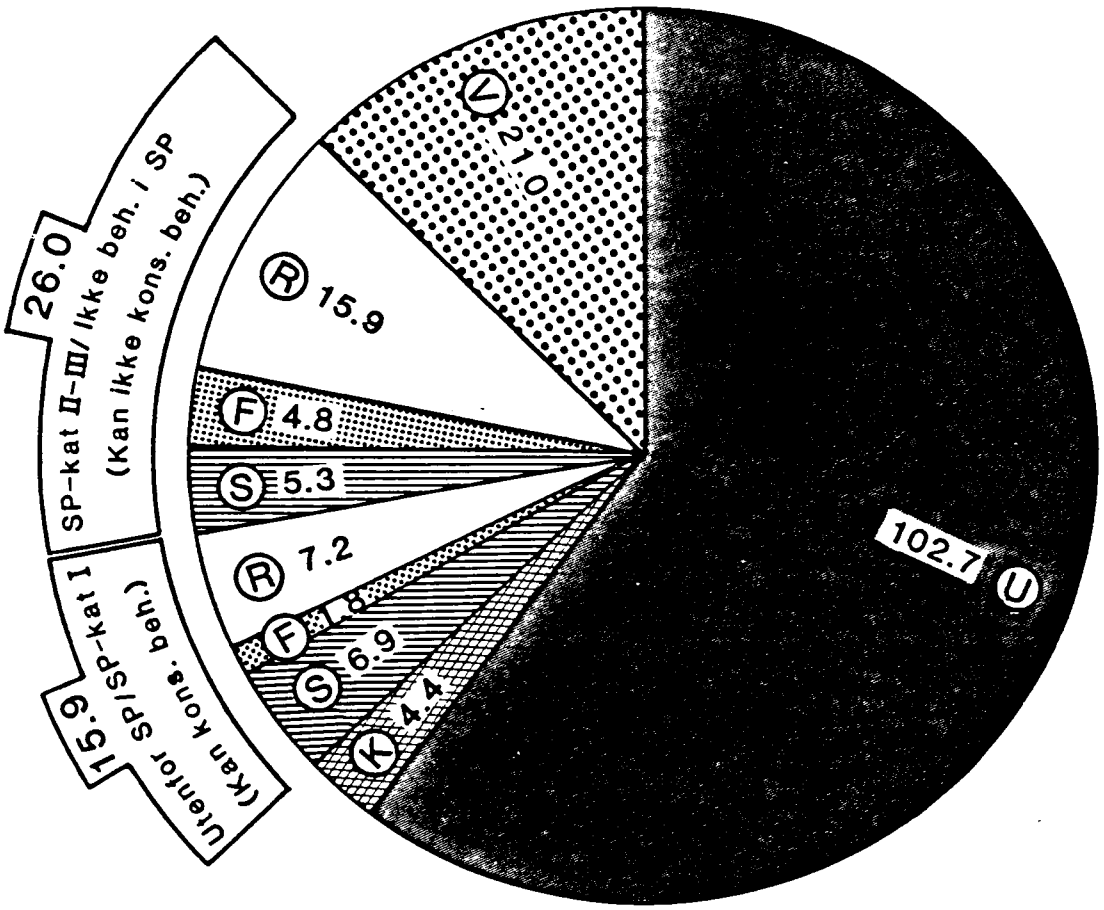
2) Prosjekter som ikke kan konsesjonsbehandles, fordi de er i SP-kategori II eller III, eller ennå ikke er behandlet i SP (i alt 26 TWh).

Vi regner 9 av de 16 TWh fra prosjekttype 1 for realiserbare innen år 2000, slik at vi da kan komme opp i 107 + 9 = 116 TWh midlere årlig produksjonsevne. Dette tilsvarer 112,5 TWh fastkraft.

Krafttilgangen kan bli større enn dette, men da må den pågående rullering av SP føre til at flere prosjekter flyttes opp i kategori I. Det er også nødvendig med virkemidler for å få fram en del av prosjektene.

NYTTBAR VANNKRAFT
PR. 1. 1. 1987

170 TWh
midlere årsproduksjon



Ⓤ = Utbygd
Ⓕ = Forhåndsmeldt
Ⓚ = Konsesjon gitt (Under utb.)
Ⓡ = Rest
Ⓢ = Konsesjon søkt
Ⓥ = Vernet

Fig 2

2. VANNKRAFTTILGANG FRAM TIL ÅR 2000

2.1 Bakgrunn

Vassdragsdirektoratet v/Avdeling for vasskraftundersøkelser (VU) gjennomførte i 1985 en landsomfattende kartlegging av realiserbarheten av gjenværende vannkraft, på oppdrag fra OED. Resultatet av kartleggingen ble lagt fram i VU-rapport nr 52/85.

Grunnlagsmaterialet ble i alt vesentlig skaffet fram gjennom en møterunde med i alt 37 kraftselskaper.

I rapporten ble behovet for àjourføring understreket, og det ble bebudet en revidert utgave tidlig i 1987.

Med dette legges første reviderte utgave fram. Vi tar sikte på å oppdatere rapporten hvert år framover.

2.2 Forutsetninger

Det er ventet at Regjeringen i løpet av våren 1987 vil legge fram en ny energimelding. Det er ennå ikke kjent hvilke måltall for krafttilgangen den nye energimeldingen vil inneholde. Det er derfor foreløpig ikke mulig å stille opp kraftbalanser, slik VU-rapport nr 52/85 gjorde. Rapporten vil denne gang bare befatte seg med tilgangssiden.

Våren 1987 skal Regjeringen etter planen også legge fram første rullering av Samlet Plan (SP). Resultatet av denne er heller ikke kjent ennå, og vi vet bl.a. ikke om noen av videreføringsprosjektene i SP vil bli flyttet opp i kategori I.

Vi har derfor delt gjenværende vannkraft, dvs. prosjekter som ikke er utbygd, under utbygging eller ligger i varig vernede vassdrag, inn i 2 hovedtyper:

1. Prosjekter som kan konsesjonsbehandles, fordi de er holdt utenfor SP, eller er i SP-kategori I (i alt 16 TWh).

2. Prosjekter som ikke kan konsesjonsbehandles, fordi de er i SP-kategori II eller III, eller ennå ikke er behandlet i SP (i alt 26 TWh).

I denne rapporten er det ikke regnet med tilgang fra prosjekttype 2 før år 2000.

Vi regner 9 av de 16 TWh fra prosjekttype 1 for realiserbare innen år 2000. Klarlagt utbygging, dvs. utbygd eller under utbygging, er 107 TWh.

Vi kan altså komme opp i 107 + 9 = 116 TWh midlere årlig produksjonsevne. Dette tilsvarer 112,5 TWh fastkraft.

Selv om vi ikke kjenner den nye energimeldingens måltall, kan vi trygt si at 112,5 TWh i år 2000 vil gi en betydelig underdekning.

Økt tilgang kan fås ved:

1. Virkemidler til forsert vannkraftutbygging

2. Flytting av vannkraftprosjekter til SP-kategori I

3. Gasskraft

En drøfting av disse mulighetene ligger utenfor rammen av denne rapporten. I første omgang må vi avvente energimeldingen og rulleringen av SP.

2.3 Problemer/Virkemidler

Problemer med å få fram vannkraftprosjekter og virkemidler til å løse disse problemene med, er behandlet i VU-rapport nr 52/85.

Vi skal her bare gjengi et sammendrag:

(Kode i parentes refererer seg til Tab. 5)

Tab 4

PROBLEMTYPE	VIRKEMIDLER
1. Finansielle (FINA) Utbyggingskostnadene dekkes ikke av den kraftpris selskapet kan ta, særlig de første årene etter utbyggingen. En avgjørende hindring for selskaper som ikke har eldre, nedskrevne verk som kostnadene kan fordeles på.	Finansieringshjelp, bedre lånebetingelser
2. Organisatoriske (ORGA) Uavklarte eierforhold, og/eller usikkerhet om hvem som skal stå som utbygger.	Mekling, om nødvendig ekspropriasjon
3. Kraftoverskudd (KROV) Ikke vilje til utbygging pga. nok kraft i eget forsyningsområde (kan i noen tilfelle skyldes uttak av konsesjonskraft)	Oppkjøpsavtaler, utbyggingsavtaler. Sentral tilrettelegging av økonomiske rammebetingelser for utveksling av kraft mellom over- og underskuddsfylker ved slike avtaler, f.eks. ved at Staten garanterer kraftkjøp over lengre tidsrom.
4. Kraftkvalitet (KRKV) Dårlig regulert prosjekt som vil gå inn i et system som fra før har dårlig regulering. (Gjelder mange SP kat.I-prosjekter)	Produksjonssamarbeid med bedre regulerte systemer (Statkraft i hovedrollen).
5. Utbyggingskostnad (KOST) SP-prosjekter med små konsekvenser, men som er dyre (særlig aktuelt problem i fylker som også har billige prosjekter).	Ingen
6. Lokal motstand (LMOT) Billig prosjekt, men store konsekvenser.	Ingen

2.4 Fastkraft/Middelproduksjon

I den endelige sammenstilling av vannkrafttilgangen (Tab. 8, s 75) er angitt prosjektenes antatte bidrag til systemets fastkraftproduksjonsevne, fordi fastkraft er målestokken i alle energibalanser.

I grunnlagsmaterialet (kap 2.5) angir derimot alle tall midlere års produksjonsevne. Dette er et mer entydig begrep, middelproduksjonen er tilnærmet uavhengig av når prosjektet kommer inn og hvilket system det samkjøres med.

Størst fastkraftbidrag fra nye prosjekter fås ved såkalt ideell samkjøring på landsnivå, mindre ved samkjøring på regionnivå eller innenfor kraftselskapets eget system. Hvor meget fastkraft en vil ta ut av et system, vil bero på ikke bare faglige, men også politiske vurderinger.

Fastkrafttallene i denne rapporten er fastsatt slik:

1. For utbygd (eksisterende system pr 01.01.87) er det brukt Energidirektoratets tall, påplusset 1 TWh pr 01.01.95, og ytterligere 1 TWh pr 01.01.2000 (en hevning av fastkraftnivået som forutsatt i Energimelding -85).

2. For tilgang fra prosjekter utenfor SP er det med få unntak brukt tall fra Energidirektoratets tilgangsliste.

3. For tilgang fra prosjekter i SP er det regnet en gjennomsnittlig fastkraftandel på 85% av middelproduksjonen.

Tab. 8 (s. 75) viser en sammenstilling av fastkraft- og middelproduksjon pr 01.01.1990, 1995 og 2000.

2.5 Fylkesoversikter og -sammendrag

For hvert fylke følger her:

- Liste over prosjekter i fylket (Tab. 5) s. 36
- Fylkessammendrag (Tab. 6) s. 55
- Omtale av situasjonen i fylket (ikke Østfold, Akershus og Vestfold) s. 64

Forklaringer til prosjektlistene

Prosjekttype:

1. Prosjekter som kan konsesjonsbehandles (utenfor SP eller i SP-kategori I)

   a) Konsesjon gitt (under utbygging)
   b) Konsesjon søkt
   c) Forhåndsmeldte og Rest
   d) Andre, som bare trenger el-konsesjon

2. Prosjekter som ikke kan konsesjonsbehandles (i SP-kategori II eller III, eller ikke behandlet i SP)

   a) Kategori II/III. Videreføring
   b) Andre, som trenger vassdragskonsesjon

Utbygger (antatt), forkortelser:

OLV	Oslo Lysverker
Statkraft	Statskraftverkene
HEV	Hedmark Energiverk
NØK	Nord-Østerdal Kraftlag
OE	Oppland Energiverk
MGE	Midt-Gudbrandsdal Elektrisitetsverk
BE	Buskerud Energiverk
VK	Vestfold Kraftselskap
SKK	Skiensfjordens komm. Kraftselskap
AAK	Aust-Agder Kraftverk
KEV	Kristiansand Elektrisitetsverk
VAE	Vest-Agder Elektrisitetsverk
LK	Lyse Kraft
HEV	Haugesund Elektrisitetsverk
SKL	Sunnhordland Kraftlag
BKK	Bergenshalvøens komm. Kraftselskap
BLV	Bergen Lysverker
ÅSV	Årdal og Sunndal Verk
SFE	Sogn og Fjordane Energiverk
MRK	Møre og Romsdal Kraftselskap
RKK	Rauma komm. Kraftverk
TEV	Trondheim Elektrisitetsverk
STK	Sør-Trøndelag Kraftselskap
KVO	Kraftverkene i Orkla
NTE	Nord-Trøndelag Energiverk
TK	Troms Kraftforsyning
FK	Finnmark Kraftforsyning

STAD:
2. Konsesjon gitt (under utbygging)
3. Konsesjon søkt
4. Forhåndsmeldt (etter §4a i vassdragsreguleringsloven)
5. Rest

Gjelder pr 01.01.87

Ø-KL: Økonomiklasse, skala 1-6. Best økonomi gir Ø-klasse 1. Ø-klassen er bestemt ved utbyggingskostnad i øre/kWh og produksjonens fordeling på sommer/vinter. (se Fig. 1, s. 4).

K-KL: Konsekvensklasse i henhold til Samlet Plan, skala 1-8. Minst konflikt med andre brukerinteresser gir K-klasse 1.

P-GR: Prioriteringsgruppe i henhold til Samlet Plan, skala 1-16. P-gruppen er bestemt ved Ø-klasse og K-klasse, og evt. ved politisk vurdering.

Kategori I:	P-gruppe 1-5
Kategori II:	" 6-8
Kategori III:	" 9-16

Problemtype:

Problemtyper og aktuelle virkemidler, se kap 2.3, Tab. 4

Tilgang etter VU's vurdering:

Tidsperiodene er:

Periode	1	01.01.87 - 31.12.89
"	2	01.01.90 - 31.12.94
"	3	01.01.95 - 31.12.99
"	4	01.01.2000 -

Prosjektene er plassert i den periode kraften antas å komme på nettet, tallene angir midlere årsproduksjon i GWh.

Tab 5

KRAFTTILGANG FRAM TIL ÅR 2000. PROSJEKTER I ØSTFOLD

PROSJEKT TYPE	NR	NAVN	UTBYGGER (ANTATT)	SØKP TAKG DLLR	TILGANG (MIDL. ÅRSPROD. I GWH) I PERIODE 1 1987 -89	2 1990 -94	3 1995 -99	4 2000 -	PROBLEMTYPE FOKKKL IRROSOM NGOKTT AAVVA	MERKNADER
1A	00406	BREKKE	RAKKESTAD	2 5		4				
	00407	GAPESTAD	RAKKESTAD	2 4	5					
					5	4				
1D	00301	PORSNES	HALDEN EV	5 5 E		9				
	00302	ANKER	SAUGBRUKSF	5 5 E		10				
						19				
2A	00411	LEKUM	ØSTFOLD KF	5 3 6 8				6		
								6		

KRAFTTILGANG FRAM TIL ÅR 2000. PROSJEKTER I AKERSHUS

PROSJEKT TYPE	NR	NAVN	UTBYGGER (ANTATT)	SØKP TAKG DLLR	TILGANG (MIDL. ÅRSPROD. I GWH) I PERIODE 1 1987 -89	2 1990 -94	3 1995 -99	4 2000 -	PROBLEMTYPE FOKKKL IRROSOM NGOKTT AAVVA	MERKNADER
1A	00579	BØNSDALEN UTV	MATHIESEN	2 5	3					
					3					
1D	00580	MAGO C	MATHIESEN	5 4 E	5					
	00582	MAGO B	MATHIESEN	5 4 E	5					
					10					

K R A F T T I L G A N G F R A M T I L Å R 2 0 0 0 . P R O S J E K T E R I H E D M A R K

TYPE	NR	PROSJEKT NAVN	UTBYGGER (ANTATT)	SØKT/ AKK DLL	KP/ LR	TILGANG (MIDL. ÅRSPROD. I GWH) I PERIODE 1 1987 -89	2 1990 -94	3 1995 -99	4 2000 -	PROBLEMTYPE FIN AVT	KRV	KRO	KSV	KLO	LMT	MERKNADER
1A	00424	KONGSVINGER REG	HE	2 1		11										HEVING AV OVERVANN
						11										
1B	00454	FLENA	NØK	3 3	2 2			17				X	X			
	00461	RENDALEN	OPPLANDSKR	3 3	K				32							
	00463	TOLGA	OPPLANDSKR	3 4	3 4				192				X			
								17	224							
1C	00428	ÅFLOEN	GLÅMDAL KL	4 2	4 4		13							X		
	00434	LIBERGFOSS	HE	5 4	3 4			27					X			
	00451	OSA	HE	5 1	1 3	13										
	00471	BRUFOSS	NØK	5 3	1 2				3				X			
	00472	BREANSFOSS	NØK	5 4	1 3				12				X			
	00496	BAKKEFLØYTA	SOLØR KL	5 3	3 3		9									
						13	22	27	15							
1D	00424	KONGSVINGER UTV	HE	5 5	E				40				X			AGG. NR. 2
	00464	RØSTEFOSS UTV	RØROS EV	3 4	E	10										
						10			40							
2A	00425	GJØLSTADFOSS	HE	5 4	7 11				74							
	00444	GLOMSTADFOSS	HE	5 6	4 7				110							
	00456	UNSETÅA	HE	5 3	8 13				59							
	00457	NEKA-SPEKA	HE	5 3	8 13				159							
	00473	STORFOSSEN	NØK	5 6	5 9				3							
	00477	SAVALEN	OPPLANDSKR	5 3	6 8				147							
	00481	SØLNA	NØK	5 5	4 6				14							
	00492	IMSA	HE	5 4	6 9				231							
	00494	HEMMEL	HE	5 5	4 7				27							

K R A F T T I L G A N G F R A M T I L Å R 2 0 0 0 . P R O S J E K T E R I H E D M A R K

TYPE	NR	PROSJEKT NAVN	UTBYGGER (ANTATT)	SØKT/ AKK DLL	KP/ LR	TILGANG (MIDL. ÅRSPROD. I GWH) I PERIODE 1 1987 -89	2 1990 -94	3 1995 -99	4 2000 -	PROBLEMTYPE FIN AVT	KRV	KRO	KSV	KLO	LMT	MERKNADER
2A	49317	BØRSJØEN REG	KVO	4 1	6 7				5							
									829							
2B	00451	OSA OVF ÆRA	HE	5 1	X				3							
	00478	EINUNNA	NØK	5 5	X				40							
									43							

K R A F T T I L G A N G F R A M T I L Å R 2 0 0 0 . P R O S J E K T E R I O P P L A N D

								TILGANG (MIDL. ÅRSPROD. I GWH) I PERIODE				PROBLEMTYPE						
PROSJEKT				SØKP				1	2	3	4	FIR	OGA	KRA	KOV	KSV	LOT	MOT
TYPE	NR	NAVN		UTBYGGER (ANTATT)	AKKG DLLR			1987 -89	1990 -94	1995 -99	2000 -							MERKNADER
1A	00560	NEDRE VINSTRA UTV		OPPLANDSKR	2 3				83									
	04316	DOKKA		OE	2 5				134									
	04317	TORPA		OE	2 5			386										
								386	217									
1B	00536	ØYOM		OTTAKRAFT	3 4 3	3					134		X		X			BEDRE MED REG. RAUDDALSVATN
	00537	ODDEN		OTTAKRAFT	3 4 3	3					91		X		X			BEDRE MED REG. RAUDDALSVATN
	00538	SJOA		OTTAKRAFT	3 4 3	3					212		X		X			BEDRE MED REG. RAUDDALSVATN
	00539	PRILLARGURI		OTTAKRAFT	3 4 3	3					499		X		X			BEDRE MED REG. RAUDDALSVATN
	04314	FALLSELVA		V-OPPLAND	3 3	U			28									
	04337	FOSSHEIM		OE	3 5	U			13					X				
									41		936							
1C	00516	LOSNA		OE	4 3 4	4					168		X		X	X		ET MINDRE PROSJ. PÅ CA 40 GWH PLANLEGGES
	00521	ØVRE MOKSA		MOE	4 3 4	4					28		X		X	X		ET MINDRE PROSJ. PÅ CA 40 GWH PLANLEGGES
	00531	ULA		EIDEFOSS	5 3 3	3					45		X			X	X	
	00532	ROSTEN		OE	5 2 2	1					221		X		X	X		
	00562	ØYANGEN		OPPLANDSKR	5 3 1	1				30				X				
	00564	BYGDIN	PK	OPPLANDSKR	5 3 1	1				18				X				
	00575	BREISKALLEN		GJØVIK EV	5 4	U		5										
	04333	EID		OE	5 3 1	1					46		X		X			
	04342	SENDEBOTNTJERN		OE	5 4	U					5							
	43207	BØVRI		EIDEFOSS	5 3 4	4					95		X		X		X	
								5		48	608							
1D	04324	TOVERUD		HADELAND E	5 4	E		10										
								10										
2A	00517	HOVDEFOSSEN		OE	3 4 7	10					95							
	00533	ØVRE JORA REG		OE	5 2 6	7					32							
	00534	SJONG		OE	5 2 6	7					11							
	00535	BOTTHEIM		OE	5 2 6	7					183							

K R A F T T I L G A N G F R A M T I L Å R 2 0 0 0 . P R O S J E K T E R I O P P L A N D

								TILGANG (MIDL. ÅRSPROD. I GWH) I PERIODE				PROBLEMTYPE						
PROSJEKT				SØKP				1	2	3	4	FIR	OGA	KRA	KOV	KSV	LOT	MOT
TYPE	NR	NAVN		UTBYGGER (ANTATT)	AKKG DLLR			1987 -89	1990 -94	1995 -99	2000 -							MERKNADER
2A	00545	SKJÅK OVF FINNA		OPPLANDSKR	4 1 6	7					50							
	00548	ØYBERGET		OTTAKRAFT	3 1 8	8					507							
	00549	GLITRA		OTTAKRAFT	3 1 8	8					830							
	00551	GROTLI	P	OTTAKRAFT	3 1 8	8					-56							
	00553	ØVRE OTTA REG		OTTAKRAFT	3 1 8	8					300							
	00558	SMÅDØLA		EIDEFOSS	5 3 8	13					135							
	43205	ASBJØRNÅ		EIDEFOSS	5 6 5	9					19							
	44811	VANGSÅ		STATKRAFT	5 6 7	13					50							
											2156							
2B	00546	TORSDALEN		OTTAKRAFT	5 3	X					292							
	00571	REDALEN		GJØVIK EV	5 5	X					11							
	04344	RYFOSS		OE	5 2	X					33							
	04348	SUNDHEIMSELV		VK	4 5	X					73							
	04349	ÅBJØRA OVF REINÅA		VK	4 1	X					16							
	04350	ORMHAMAR		VK	4 2	X					55							
											480							

K R A F T T I L G A N G F R A M T I L Å R 2 0 0 0 . P R O S J E K T E R I B U S K E R U D

TYPE	NR	PROSJEKT NAVN	UTBYGGER (ANTATT)	SØKP TAKG DLLR	TILGANG (MIDL. ÅRSPROD. I GWH) I PERIODE 1 1987-89	2 1990-94	3 1995-99	4 2000-	PROBLEMTYPE FIRNA	FORAT	KROAT	KKSVT	LMOT	MERKNADER
1A	04325	HØNEFOSS UTV	RINGERIKE	2 1	6									
					6									
1B	04396	HORGA	SIGDAL EV	3 4 U				30	X	X		X		REDUSERT MAGASIN
	07325	PÅLSBU	STATKRAFT	3 4 U				23				X		
	07331	UVDAL II	ASKER/BÆR	3 4 3 4	3									
	07334	UVDAL I	ASKER/BÆR	3 4 3 4	25									
					28			53						
1C	04301	MODUM	BE	5 2 6 2		818				X				
	04303	DØVIKFOSS	BE	5 2 6 2		-65				X				
	04304	EMBRETSFOSS	BE	5 2 6 2		-140				X				
	04305	GRAVFOSS	BE	5 2 6 2		-74				X				
	04306	GEITHUSFOSS	BE	5 2 6 2		-47				X				
	04327	BEGNA	FOLLUM FBR	5 3 2 2		44			X					
	04351	OSET	VK	4 3 U		8								
	04353	VIKERSUND	BE	5 2 6 2		308				X				
	04357	KAGGEFOSS	BE	5 2 6 2		-393				X				
	04359	SKÅLFOSS	BE	5 5 3 5			35					X		SAMMENHENG MED RAMFOSS
	04364	TODØLA	BE	5 6 2 5				9			X	X		
	04374	HOL III	OLV	5 2 3 2			26							
						459	61	9						
2A	04313	HVALSMOEN	BE	5 4 6 9				20						
	04362	KOLSRUD	BE	5 4 8 13				71						
	04365	HEMSIL III	OLV	5 6 4 8				169						
	04380	NYE HOL	OLV	5 6 3 6				91						
	04386	RUKKEDAL	UKJENT	5 6 6 11				49						
	04392	KOLSRUDFOSS	BUSKERUD	5 6 4 7				22						
	07305	LANDEFOSS	VK	3 6 5 9				29						
	07314	GRETTEFOSS	BE	3 6 6 11				32						
	07329	GODFARFOSSEN	BE	5 3 8 13				251						

K R A F T T I L G A N G F R A M T I L Å R 2 0 0 0 . P R O S J E K T E R I B U S K E R U D

TYPE	NR	PROSJEKT NAVN	UTBYGGER (ANTATT)	SØKP TAKG DLLR	TILGANG (MIDL. ÅRSPROD. I GWH) I PERIODE 1 1987-89	2 1990-94	3 1995-99	4 2000-	PROBLEMTYPE FIRNA	FORAT	KROAT	KKSVT	LMOT	MERKNADER
2A	07339	SØRKJE	ASKER/BÆR	5 4 6 9				31						
								765						
2B	04302	HOLMEN-HELLEFOSS	HOLMEN H-F	5 5 X				34						
	04307	VIUL/ASKERUDFOSS	BE	5 4 X				31						
	04309	BERGER/KISTEFOSS	BE	5 4 X				76						
	04352	FLYA	VK	4 4 X				21						
	04361	RIMEELV	BE	5 6 X				34						
	04382	LENGJEDALEN	OLV	5 6 X				35						
	04387	SANDÅ	BE	5 5 X				16						
	04388	GRØSLANDELVI	BE	5 3 X				41						
	04389	SÆVREELVI	BE	5 3 X				34						
	07308	SKOLLENBORG	BE	5 2 X				9						
	07312	NYBROFOSS	KONGSBERG	5 3 X				57						
	07332	ROLVELV	BE	5 4 X				26						
	07338	NØRDSTEÅ	BE	5 4 X				38						
	07347	SAGGRENDA	KONGSBERG	5 4 X				13						
								465						

KRAFTTILGANG FRAM TIL ÅR 2000. PROSJEKTER I VESTFOLD

PROSJEKT TYPE	NR	NAVN	UTBYGGER (ANTATT)	SØKP TAKG DLLR	TILGANG (MIDL. ÅRSPROD. I GWH) I PERIODE 1 1987 -89	2 1990 -94	3 1995 -99	4 2000 -	PROBLEMTYPE FIRNA OKRGA KRKVT KSOT LMOT	MERKNADER
2A	07302	VIERØDFOSS	SKK	5 1 8 12				131		
	07303	BRUFOSS	TØNSB EV	5 5 7 12				35		
								166		
2B	07350	DALEELVA	VK	3 5 X				32		
								32		

KRAFTTILGANG FRAM TIL ÅR 2000. PROSJEKTER I TELEMARK

PROSJEKT TYPE	NR	NAVN	UTBYGGER (ANTATT)	SØKP TAKG DLLR	TILGANG (MIDL. ÅRSPROD. I GWH) I PERIODE 1 1987 -89	2 1990 -94	3 1995 -99	4 2000 -	PROBLEMTYPE FIRNA OKRGA KRKVT KSOT LMOT	MERKNADER
1A	07815	ÅRLIFOSS UTV	SKK	2 1	28					
	07870	HOGGA	STATKRAFT	2 2	82					
					110					
1B	07856	OTERHOLTFOSS	BØ KV	3 1 U				8		
	07857	BØFOSSANE	BØ KV	3 3 5 4		95				
	07858	HERREFOSSEN	BØ KV	3 4 2 2		20				
	10538	HAUKREI	VK	3 3 3 3		47				
						162		8		
1C	07839	KVITÅ	TINN EV	5 4 4 5				19		
	07843	HANFOSSEN	HJARTD EV	5 2 2 1		14				
	07887	LANGESÆ OVF	STATKRAFT	5 1 1 3				25		
	10517	SKAFSÅ III	SKAFSÅ KV	4 3 1 2		40				
	10519	SKAFSÅ IV	SKAFSÅ KV	4 3 2 2		41				
						95		44		
1D	07808	SKOTFOSS	UNION	5 4 E			39			
	07889	HAUKELI	STATKRAFT	5 4 E			6			
	09602	VAFOSS	VAFOS BRUG	5 4 E		18				
	10518	SKAFSÅ I	SKAFSÅ KV	5 1 E				14		
						18	45	14		
2A	07841	OMNESFOSSEN	SKK	5 3 5 6				33		
	07845	HJARTDØLA	HJARTDØLA	5 1 7 9				92		
	07848	BÆRTJØNN	HJARTDØLA	5 3 7 9				11		
	07849	KOVSTUL	HJARTDØLA	5 1 7 9				14		
	07881	SONGAVATN	STATKRAFT	5 5 6 10				41		
	07886	STAVATN	STATKRAFT	5 5 1 6				13		
	07894	VINJERUI	STATKRAFT	5 5 6 10				43		
	09611	TVEITVATN	DRANGEDAL	5 5 5 8				5		
	09631	GAUTEFALL	DRANGEDAL	5 5 7 11				49		

KRAFTTILGANG FRAM TIL ÅR 2000. PROSJEKTER I TELEMARK

PROSJEKT				SØKP	TILGANG (MIDL. ÅRSPROD. I GWH) I PERIODE				PROBLEMTYPE						
				T///	1	2	3	4	FIN	OKG	RRA	KOV	KSV	LOT	MERKNADER
TYPE	NR	NAVN	UTBYGGER (ANTATT)	AKKG DLLR	1987 -89	1990 -94	1995 -99	2000 -							
2A	09633	SKÅLBU	DRANGEDAL	5571 11				10							
	10540	KILA	VK	4368				55							
								366							
2B	07805	FJELLVATN	LØV/FOSSUM	53 X				13							
	07806	HÅKASTUL	LØV/FOSSUM	52 X				18							
	07810	HEDDAL	UKJENT	51 X				282							
	07819	GJUVHOVD	SKK	54 X				11							
	07820	RAUA	SKK	52 X				25							
	07829	RJUKAN	UKJENT	51 X				550							
	07831	KALHOVD	UKJENT	55 X				17							
	07842	SKOGSÅ	HJARTDØLA	53 X				78							
	07860	GRUNNÅ	SKK	52 X				26							
	10522	NAPETJERN	VK	53 X				24							
	10533	GLOMSFOSS	AAK	53 X				8							
	10534	SONGEDALSÅ	UKJENT	55 X				21							
	10535	SONGEDAL	UKJENT	55 X				19							
	10537	RØYNBROKKTJERN	FINNDØLA	54 X				7							
								1099							

KRAFTTILGANG FRAM TIL ÅR 2000. PROSJEKTER I AUST-AGDER

PROSJEKT				SØKP	TILGANG (MIDL. ÅRSPROD. I GWH) I PERIODE				PROBLEMTYPE						
				T///	1	2	3	4	FIN	OKG	RRA	KOV	KSV	LOT	MERKNADER
TYPE	NR	NAVN	UTBYGGER (ANTATT)	AKKG DLLR	1987 -89	1990 -94	1995 -99	2000 -							
1A	11561	SKARJE	ØVRE OTRA	23	170										
	11566	URAR P	ØVRE OTRA	23	-15										
					155										
1B	11513	HOVATN	KEV	31 K	27										
	11521	HEKNI	AAK	32 N		230									
	11531	BROKKE OVF	ØVRE OTRA	3255		115									
	11536	SKARG	ØVRE OTRA	33 N		66									
					27	411									
1C	10510	ØY	AAK	5242		39									REVURDERES;SAMMENH. M/OMBYG. AV HØGEFOSS
	11506	EVJE	KEV	5455				239	X		X				
	11512	JORDALSBØ	AAK	5433				36	X		X				
	11516	HEISEVJA	AAK	5423				14			X		X		
	11522	KÅSLAND	UKJENT	5513				16			X				
	11542	ORMSA	ØVRE OTRA	52 N			95								VANSKELIG DRIFT
	11556	BÅNÅNI	ØVRE OTRA	5334		18									
	11572	GYVATN	KEV	5344				71			X				
						57	95	376							
1D	11504	NOMELAND	KEV	52 E			60				X				
	11505	IVELAND	KEV	52 E		125					X				
	11511	LANGERAK	AAK	53 E		10									
						135	60								
2A	11102	GRYTEFOSS	AAK	3288 12				71							
	11103	LAKSEFOSS	AAK	3388 12				38							
	11104	RISLÅFOSS	AAK	3388 12				53							
	11111	HANEFOSSEN	ARENDAL EV	3188 12				28							
	11112	SKRIPELANDFOSS	AAK	3488 12				24							
	11113	RISDAL	AAK	3488 12				31							
	11114	SKJEGGEDAL	AAK	3288 12				200							

KRAFTTILGANG FRAM TIL ÅR 2000. PROSJEKTER I AUST-AGDER

PROSJEKT				SØKP	TILGANG (MIDL. ÅRSPROD. I GWH) I PERIODE				PROBLEMTYPE						
				TK/K/	1	2	3	4	FI	OR	KG	KV	KT	LO	
TYPE	NR	NAVN	UTBYGGER (ANTATT)	ADLLR	1987 -89	1990 -94	1995 -99	2000 -	NA	GA	OV	VT	ST	MT	MERKNADER
2A	11115	ÅRAKSFOSS	AAK	3 3 8 12				54							
	11116	TOPSÆ	AAK	3 3 8 12				38							
	11121	SKJEGGEDALSFOSS	AAK	3 4 8 12				69							
	11122	HOVLAND	AAK	3 3 8 12				62							
	11131	FLAKK	AAK	3 2 8 12				140							
	11526	EDANSFOSS	UKJENT	5 6 4 8				8							
	11551	VÆRINGSÅNI	UKJENT	5 6 3 6				8							
	11573	DÅSVATN	KEV	5 3 5 6				25							
								849							
2B	11108	AUSTENÅ	AAK	5 4 X				18							
	11523	FLÅRENFOSS	ØVRE OTRA	5 5 X				9							
	11524	HALLANDSFOSS	ØVRE OTRA	5 4 X				8							
								35							

KRAFTTILGANG FRAM TIL ÅR 2000. PROSJEKTER I VEST-AGDER

PROSJEKT					SØKP	TILGANG (MIDL. ÅRSPROD. I GWH) I PERIODE				PROBLEMTYPE						
					TK/K/	1	2	3	4	FI	OR	KG	KV	KT	LO	
TYPE	NR	NAVN		UTBYGGER (ANTATT)	ADLLR	1987 -89	1990 -94	1995 -99	2000 -	NA	GA	OV	VT	ST	MT	MERKNADER
1A	12901	SAGEFOSS UTV		FLEKKEFJ	2 2	3										
						3										
1C	11906	STEDJAN		VAE	4 2 N		100				X					
	11911	HESJA		VAE	5 4 3 4				33		X			X		
	11931	SKJERKA		VAE	5 3 1 2			224			X					
	11932	KVERNEVATN		VAE	5 5 1 2			11			X					
	11941	ØYGARD		VAE	5 1 1 2			64			X					
	12716	HISVATN		VAE	5 3 3 3				34	X	X					
	13212	OFTEDAL		VAE	5 3 4 4				86	X	X					
							100	299	153							
1D	11501	VIGELANDSFOSS		VIGELAND B	5 3 E			30		X	X					
	11502	HUNSFOSS		VAE	5 1 E			50			X	X				
	13201	ÅNA-SIRA		SIRA/KVINA	5 4 E	35										
						35		80								
2A	11101	BOEN		AAK	3 3 8 12				58							
	11901	NØDINGFOSS		VAE	5 4 6 9				31							
	11902	HAUGSFOSS		VAE	5 3 6 8				64							
	11903	ØYSLEBØ		VAE	5 5 6 10				16							
	12701	EIKELAND		VAE	5 3 7 12				86							
	12702	MOI		VAE	5 6 7 12				119							
	12708	HISÅS	P	VAE	5 6 7 12				-4							
	13241	FINSÅ		VAE	5 4 6 9				69							
									439							
2B	11913	KOLLUNGTVEITFOSS		VAE	5 4 X				25							
	12101	MELHUSFOSS		VAE	5 4 X				5							
	12121	TRYLAND		VAE	4 4 X				8							
	12123	FERÅSEN		VAE	4 3 X				6							
	12201	OSESTAD		VAE	5 2 X				12							

KRAFTTILGANG FRAM TIL ÅR 2000. PROSJEKTER I VEST-AGDER

PROSJEKT				SØKP	TILGANG (MIDL. ÅRSPROD. I GWH) I PERIODE				PROBLEMTYPE						
				STAG	1	2	3	4	FIN	OGA	KRV	KOV	KST	LOT	MERKNADER
TYPE	NR	NAVN	UTBYGGER (ANTATT)	DLLR	1987 -89	1990 -94	1995 -99	2000 -							
2B	12801	FEDA	VAE	5 4 X				14							
	12803	FRØYTLANDSFOSS	FLEKKEFJ	5 4 X				13							
	12812	TESÅK	FLEKKEFJ	5 5 X				8							
	13234	DEGJE	SIRA/KVINA	5 3 X				65							
								156							

KRAFTTILGANG FRAM TIL ÅR 2000. PROSJEKTER I ROGALAND

PROSJEKT				SØKP	TILGANG (MIDL. ÅRSPROD. I GWH) I PERIODE				PROBLEMTYPE						
				STAG	1	2	3	4	FIN	OGA	KRV	KOV	KST	LOT	MERKNADER
TYPE	NR	NAVN	UTBYGGER (ANTATT)	DLLR	1987 -89	1990 -94	1995 -99	2000 -							
1B	15703	JØSSANG	LK	3 3 N			150			X	X				
	15704	DALAVATN	LK	3 3 N			70			X	X				
							220								
1C	13402	LINDLAND	LK	4 2 5 4				118			X			X	
	13403	BARSTADVATN	LK	4 4 5 4				10			X			X	
	13602	HELLELAND	LK	5 3 4 4				23	X		X	X	X		
	13603	BOTNANI	LK	5 3 4 4				10	X		X	X	X		
	13605	MELKEFOSS	LK	5 3 4 4				18	X		X	X	X		
	13607	MYDLAND	LK	5 3 4 4				13	X		X	X	X		
	14603	OLTEDALSVATN	LK	5 3 2 2				44			X	X		X	
	14901	GILJASTØLSVATN	LK	5 4 3 5				20			X		X	X	
	15005	ESPEDALSVATN	LK	5 5 3 5				27			X		X	X	
	15101	GRIGGELIA	LK	5 4 3 5				22			X		X	X	
	15201	FLØYRLI	LK	5 2 3 2			121			X	X				
	15331	FYLGJESDAL	LK	5 3 2 2				50			X	X			
	16401	VÅGANE	LK	5 3 3 5				24				X		X	
	16623	TVERRÅ	HYDRO	4 3 3 2		41									
	16642	VASSTØL	HYDRO	4 4 1 2		32									
	16652	GRUBBEDALEN	HYDRO	4 6 1 5				5						X	
	17003	SAUDA II	SAUDEFALD	5 4 2 3				54	X	X		X	X		
	17004	SVARTKULP	SAUDEFALD	5 4 2 3			53			X	X		X	X	
	17005	SVARTEVATN	SAUDEFALD	5 2 2 3			75			X	X		X	X	
	17007	FØRSTAVATN	SAUDEFALD	5 3 2 3			8			X	X		X	X	
	17012	SLETTEDALEN	SAUDEFALD	5 5 2 3			25			X	X		X	X	
	17022	HELGEDALEN	SAUDEFALD	5 3 2 3			48			X	X		X	X	
	17031	SØNNÅ	SAUDEFALD	5 4 2 3				327	X	X		X	X		
						73	330	765							
1D	15321	LYSEBOTN UTV	LK	5 3 E				136			X				
								136							
2A	13701	TENGS	LK	5 1 8 9				119							

KRAFTTILGANG FRAM TIL ÅR 2000. PROSJEKTER I ROGALAND

PROSJEKT				SØKP	TILGANG (MIDL. ÅRSPROD. I GWH) I PERIODE				PROBLEMTYPE						
TYPE	NR	NAVN	UTBYGGER (ANTATT)	TAKG DLLR	1 1987 -89	2 1990 -94	3 1995 -99	4 2000 -	FIN AV	OIR GV	KRO VK	KKS TT	LOM OT	MERKNADER
2A	13703	ØRSDAL	LK	5289				73						
	13706	BJORDAL	LK	5389				34						
	13711	VIKESDAL	LK	5 1 8 12				249						
	13712	MALMEI H	LK	5 2 8 12				89						
	13713	AUSTRUMDAL	LK	5289				51						
	13714	MAUDAL	LK	5389				122						
	13721	MALMEI L	LK	5 1 8 12				118						
	13731	RAMSVATN	LK	5 3 8 9				19						
	14902	FRAFJORD	LK	5 2 8 12				272						
	15001	BRINGA	LK	5 5 8 15				45						
	15802	ØVRE TYSDALSVATN	LK	5 2 8 12				135						
	15803	URDAVATN	LK	5 2 8 12				16						
	16501	ULLSVATN	SULDAL EV	5356				46						REDUSERT PROSJ. GIR 30 GWH; REVURDERES
	16614	HÅLANDSÅNA OVF	STATKRAFT	4169				66						
	16701	LINGVANG	SKL	4289				403						
	16702	GRIMSVATN	SKL	4289				35						
								1892						
2B	13502	HONNEFOSS	EGERSND EV	56 X				2						
	14701	DIRDAL	LK	56 X				7						
	15241	NILSEBUVATN	LK	54 X				65						
	15901	TAU	TAU MØLLE	53 X				4						
	15902	KROSSVATN	TAU MØLLE	55 X				5						
	16101	HJELMELAND	LK	53 X				19						
	17101	TYSSELANDELV	HEV	54 X				25						
	17201	HUSTVEITELV	HEV	54 X				32						
	17401	ØLMEDAL	HEV	54 X				24						
	17601	RØDNEELV	HEV	54 X				37						
	17602	OVF ETNE	HEV	53 X				8						
								228						

KRAFTTILGANG FRAM TIL ÅR 2000. PROSJEKTER I HORDALAND

PROSJEKT				SØKP	TILGANG (MIDL. ÅRSPROD. I GWH) I PERIODE				PROBLEMTYPE						
TYPE	NR	NAVN	UTBYGGER (ANTATT)	TAKG DLLR	1 1987 -89	2 1990 -94	3 1995 -99	4 2000 -	FIN AV	OIR GV	KRO VK	KKS TT	LOM OT	MERKNADER
1A	23701	KALDESTAD OVF	KVAM KV	23	6									
	25412	OKSEBOTN	BKK	22	29									
	25701	MYSTER	BKK	22	260									
					295									
1B	19307	BLÅFALLI V	SKL	33 U	40									
	25301	NYE DALE	BKK	33 U		90								
					40	90								
1C	16643	VALLDALEN	HYDRO	4322				207			X	X		
	16651	NOVLE	HYDRO	4211		15								
	16653	KALDEVATN	HYDRO	4514			22					X		
	19701	HAUGLAND	SKL	5344			22					X	X	
	20403	SVARTEDALSVATN	STATKRAFT	54 U		28								
	20404	MT KVITNADALSVATN	STATKRAFT	56 U		8								
	20501	DALAELV	SKL	5535				34				X	X	
	21201	BLÅVATN	STATKRAFT	5413		117						X		
	21405	MOSDALEN	TYSSEFALD	5415				44				X	X	
	25501	TYSSO	BKK	5255			100				X			
	25601	HESJEDALSFOSS	BKK	5435			20							
	25801	HELLANDSFOSS	BKK	5235		129								
	25806	NYGÅRD	PK BKK	5235		26								
	25811	ÅSEBOTN	BKK	5413			64			X				
	25902	HERLANDSFOSS OVF	HERLNDF KK	41 U	10									
					10	323	228	285						
1D	24201	SÆVAREID	SKL	32 E	7									
	24610	FRØLAND	BLV	56 E				7						
	24611	MYREN	BLV	53 E	13									
	25001	TRENGEREID	TRENGEREID	51 E	12									

K R A F T T I L G A N G F R A M T I L Å R 2 0 0 0 . P R O S J E K T E R I H O R D A L A N D

PROSJEKT								TILGANG (MIDL. ÅRSPROD. I GWH) I PERIODE				PROBLEMTYPE						
TYPE	NR	NAVN	UTBYGGER (ANTATT)	STAT/DATA	ØKK/LAG	KKK/LAG	PRIOR/GR	1 1987 -89	2 1990 -94	3 1995 -99	4 2000 -	FINANS	OPPGAVE	KRAFTOVERSKUDD	KRAFTSITUASJON	KOMMUNIKASJON	MILJØ	MERKNADER
1D	25413	HOLSKARDVATN	BKK	5	2		E		39									
								32	39		7							
2A	18321	FRETTE	HEV	3	2	8	8				360							
	18322	FETO H	HEV	3	2	8	8				29							
	18323	FETO L	HEV	3	2	8	8				19							
	18324	BLOMSTØL	HEV	3	2	8	8				26							
	18901	FJÆRA	SKL	5	2	6	7				376							
	19201	LIARVATN	SKL	5	6	4	7				68							
	19311	BLÅFALLI IIA	SKL	5	1	8	11				234							
	19801	MURADALEN	SKL	5	2	8	11				47							
	20601	ÅRVIK	SKL	5	5	3	7				36							
	20701	TORSNES	SKL	5	4	4	7				28							
	20802	SVÅSAND	STATKRAFT	5	3	6	8				151							
	21001	KVITNO	TYSSEFALD	5	2	6	7				85							
	22001	BRIMNES	STATKRAFT	5	5	7	12				189							
	22401	DØGRÅ	BKK	5	4	6	9				49							
	22902	GRANVIN	VOSS EV	5	4	5	7				47							
	28902	SIVLE	SFE	5	3	6	8				54							
											1798							
2B	18301	KYRPING	HEV	5	2		X				83							
	18302	HØYLAND	HEV	5	4		X				12							
	19501	HANDELAND	SKL	5	5		X				6							
	21408	ND BERSÅVATN	TYSSEFALD	5	3		X				18							
	21409	ØV BERSÅVATN	TYSSEFALD	5	3		X				23							
	22102	TVEITAFOSS	IN HARD KL	5	2		X				23							
	24501	HOPE	SKL	5	5		X				16							
	24601	TYSSE	BLV	5	3		X				34							
	24701	ALDAL	BLV	5	5		X				14							
	25310	FUGLADAL OVF	BKK	5	2		X				28							
	25311	SVARTAVATN OVF	BKK	5	4		X				6							
	25312	VOSSA/SAGELVI OVF	BKK	5	4		X				55							
	25313	GEITÅNI/RASSDAL OVF	BKK	5	2		X				39							

K R A F T T I L G A N G F R A M T I L Å R 2 0 0 0 . P R O S J E K T E R I H O R D A L A N D

PROSJEKT								TILGANG (MIDL. ÅRSPROD. I GWH) I PERIODE				PROBLEMTYPE						
TYPE	NR	NAVN	UTBYGGER (ANTATT)	STAT/DATA	ØKK/LAG	KKK/LAG	PRIOR/GR	1 1987 -89	2 1990 -94	3 1995 -99	4 2000 -	FINANS	OPPGAVE	KRAFTOVERSKUDD	KRAFTSITUASJON	KOMMUNIKASJON	MILJØ	MERKNADER
2B	25414	BEINHELLEREN OVF	BKK	5	2		X				63							
	26301	KVINGEDALSVATN	BKK	5	4		X				11							
	26401	SVARTDALEN	BKK	5	3		X				20							
											451							

KRAFTTILGANG FRAM TIL ÅR 2000. PROSJEKTER I SOGN OG FJORDANE

PROSJEKT							TILGANG (MIDL. ÅRSPROD. I GWH) I PERIODE				PROBLEMTYPE					
				STØKP			1	2	3	4	FIRKKL					
TYPE	NR	NAVN	UTBYGGER (ANTATT)	ADLLR			1987 -89	1990 -94	1995 -99	2000 -	NAVVT	GOKSO				MERKNADER
1A	29302	AURLAND I UTV	OLV	2 3				10								
	29801	STUVANE	ØSTFOLD KF	2 2			120									
	30101	NADDVIK	ÅSV	2 3			345									
	30101	NADDVIK OVF	ÅSV	2 2			41									
	30106	NYSET	ÅSV	2 2			8									
	31101	JOSTEDAL	STATKRAFT	2 3			870									
	31901	MEL	SFE	2 3			170									
	34917	SKOGHEIM	SFE	2 3			28									
							1582	10								
1B	34601	BRULANDSFOSS UTV	SUNNFJORD	3 1 2		1		56								
	36403	DAUREMÅL	FIRDAKRAFT	3 4		K				12						
	36404	BJØRNDALEN	FIRDAKRAFT	3 3		K				14						
	37301	SKÅRE	STATKRAFT	3 5		K		825								
	37302	VIDESETER	STATKRAFT	3 5		K		136								
								1017		26						
1C	26801	KLØVTVEIT	BKK	5 2 5		5		41								
	28101	ØSTERBØ	SFE	4 2 4		3				108						
	29805	ELDREVATN	ØSTFOLD KF	5 6		U				27						
	30202	TOROLMEN	PK ÅSV	5 4 4		4				25		X				
	30206	MANNSBERGVATN	ÅSV	5 5 2		4				15		X		X		
	30211	TYIN K2 H	ÅSV	5 4 4		4				101		X				
	30212	TYIN K2 L	ÅSV	5 4 4		4				35		X				
	30902	SÆGE	LUSTER KL	5 3 4		4			59							
	31001	DØSI	LUSTER KL	5 3 1		2			28			X		X		
	31106	LEIRDØLA OVF V-SIDE	STATKRAFT	4 3		U		70								
	31204	HOLA	SOGNEKRAFT	5 3 2		2			52			X		X		
	31302	TVERRLI	SFE	5 4 4		5				35						
	31501	HERMANSVERK	SFE	5 4 3		4				143						
	31502	NYASTØL	SFE	5 4 3		4				20						
	33001	DYRNESLI	VADHEIM F.	5 2 5		5			76							
	33002	RØRVIK	VADHEIM F.	5 2 5		5				21						
	34403	FESSENE	Y-FJORDANE	4 5		U		20								

KRAFTTILGANG FRAM TIL ÅR 2000. PROSJEKTER I SOGN OG FJORDANE

PROSJEKT							TILGANG (MIDL. ÅRSPROD. I GWH) I PERIODE				PROBLEMTYPE					
				STØKP			1	2	3	4	FIRKKL					
TYPE	NR	NAVN	UTBYGGER (ANTATT)	ADLLR			1987 -89	1990 -94	1995 -99	2000 -	NAVVT	GOKSO				MERKNADER
1C	34602	STAKALDEFOSS	SVULTINGEN	5 3 3		3			19							
	34605	KVAMSFOSS	SVULTINGEN	5 3 3		3			33							
	34608	KJØSNESFJORD	SFE	5 1 4		3			72							
	34616	MOVATN H	SFE	5 3 4		5				56						
	34617	GRAVEVATN	SFE	5 5 4		5				8						
	34618	NORDDALSVATN	SFE	5 3 3		3				36						
	34901	GYGREFOSSEN	SFE	5 3 1		2			19							
	34912	OMMEDAL	SFE	5 3 3		3				21						
	35202	POLLEN	SFE	5 3 3		3			50							
	36411	ØKSENELVANE III	SFE	5 4 1		3				81						
	36601	HOPE	SFE	5 3 3		3				36						
	36611	OVF ÅSKÅRA	SFE	5 1 1		1		15								
	36701	HYEN	SFE	4 1 8		5		215								
	36903	KANDAL	SFE	5 5 3		5				18						
	36905	STARDALEN	SFE	5 5 1		4				19						
	36906	EGGE	SFE	5 5 1		4				15						
	36907	BYRKJELO	GLOPPEN EV	5 3 2		2				25						
	36908	SANDDAL	SFE	5 5 3		5				24						
								361	408	869						
1D	26602	STØLSVATN	BKK	5 3		E		8								
	35702	SVELGSVATN	ES-BREMANG	5 5		E		6								
	36901	EIDSFOSS	GLOPPEN EV	5 1		E		10								
								24								
2A	28201	ORTNEVIK	SFE	4 3 7		10				113						
	28301	OVF VIK	STATKRAFT	5 6 4		7				50						
	28701	DYRDAL	SFE	5 6 4		7				21						
	28901	HYLLAND	SFE	5 2 7		9				166						
	29101	ORNES	SFE	5 6 5		9				18						
	29501	KALSNES	SFE	5 3 5		6				148						
	29601	FRØNNINGEN	SFE	5 4 5		7				20						
	29701	ERDAL	SFE	5 3 5		6				313						
	29812	GALDANE	SFE	5 6 6		11				25						

K R A F T T I L G A N G F R A M T I L Å R 2 0 0 0 . P R O S J E K T E R I S O G N O G F J O R D A N E

PROSJEKT								TILGANG (MIDL. ÅRSPROD. I GWH) I PERIODE				PROBLEMTYPE						
				SØKP				1	2	3	4	F	O	K	K	K	L	
				TAKKG				1987	1990	1995	2000	I	R	R	R	O	M	
TYPE	NR	NAVN	UTBYGGER (ANTATT)	DLLR				-89	-94	-99	-	N	G	O	V	S	O	MERKNADER
2A	29816	OFTA	SFE	5	5	5	8				31							
	31301	STIGEN	SFE	5	2	7	10				76							
	33701	OSEN	SFE	3	2	8	11				284							
	33702	VALLESTADFOSS H	SFE	3	2	8	11				141							
	33703	MYRAVATN	SFE	3	2	8	11				86							
	33711	VALLESTADFOSS L	SFE	3	2	8	11				190							
	33712	ÅRSKOG	SFE	3	2	8	11				138							
	33715	HÅRKLAU	SFE	3	2	8	11				361							
	33716	GJERLAND P	SFE	3	2	8	11				-123							
	33721	LAUEVATN	SFE	5	4	8	14				12							
	33722	ÅMOT	SFE	5	4	8	13				38							
	34607	LEGESTØYLEN	SFE	5	4	6	9				33							
	34611	GRAVDAL	SFE	5	2	8	13				41							
	34612	BEKKJEVATN	SFE	5	6	8	13				8							
	34631	BOTNAVATN	SFE	5	5	4	6				13							
	34701	HOVEFOSS	SFE	4	2	8	11				24							
	34702	KALLANDFOSS	SFE	4	2	8	11				309							
	34703	FIMLAND	SFE	4	2	8	11				38							
	34704	VONA	SFE	4	2	8	11				110							
	34911	EIMHJELLEN	SFE	5	5	5	8				20							
	35101	SUNNDAL	SFE	5	2	6	7				116							
	35102	SVARTEDALSVATN	SFE	5	2	6	7				22							
	36801	ARNESTAD	SFE	5	5	7	12				94							
											2936							
2B	29804	GRAVDALEN	ØSTFOLD KF	5	4		X				46							
	31601	BJÅSTAD	SFE	5	4		X				33							
	31701	HORPEDAL	SFE	5	4		X				18							
	32501	MÅREN	ÅSV	5	5		X				58							
	33101	BØFOSS	SVULTINGEN	5	4		X				6							
	33111	MIDTRE SVULTINGEN	SVULTINGEN	5	2		X				11							
	33401	HAREFOSS	SFE	5	2		X				31							
	33502	HERSTAD	SFE	5	3		X				15							
	34501	ERVIK	SFE	5	5		X				14							
	35301	SILDEVIKA	SFE	5	5		X				23							

K R A F T T I L G A N G F R A M T I L Å R 2 0 0 0 . P R O S J E K T E R I S O G N O G F J O R D A N E

PROSJEKT								TILGANG (MIDL. ÅRSPROD. I GWH) I PERIODE				PROBLEMTYPE						
				SØKP				1	2	3	4	F	O	K	K	K	L	
				TAKKG				1987	1990	1995	2000	I	R	R	R	O	M	
TYPE	NR	NAVN	UTBYGGER (ANTATT)	DLLR				-89	-94	-99	-	N	G	O	V	S	O	MERKNADER
2B	35901	SIGDESTAD	SFE	5	1		X				51							
	35902	SÆTERDALSVATN	SFE	5	5		X				27							
	37001	INNVIK	SFE	5	4		X				24							
	37401	DOKSET	STRYN EV	5	6		X				12							
	37501	STEGEN	STRYN EV	5	4		X				22							
											391							

KRAFTTILGANG FRAM TIL ÅR 2000. PROSJEKTER I MØRE OG ROMSDAL

TYPE	NR	NAVN		UTBYGGER (ANTATT)	SØKP TAKG LKLR	TILGANG (MIDL. ÅRSPROD. I GWH) I PERIODE 1 1987 -89	2 1990 -94	3 1995 -99	4 2000 -	PROBLEMTYPE FIRNA OGAT KRVN KSTR LOMO	MERKNADER
1A	39501	VATNE		ØRSTA EV	2 3	15					
	39502	BJØRDAL UTV		ØRSTA EV	2 5	8					
						23					
1B	39101	DALE		TUSSA KR	3 3 3 3	22					
						22					
1C	38801	ÅMELA OVF BLÆJEVATN		TUSSA KR	4 2 4 5			7		X	
	39301	BOTNAELV		TUSSA KR	4 3 3 3		17				
	39302	LITLEDALSVATN		TUSSA KR	4 4 3 3		7				
	41304	OVF TAFJORD		TAFJORD KS	5 1 4 5			31		X	
	41501	ØYE		TAFJORD KS	5 4 3 4				44	X	
	41502	EIDSVATN		TAFJORD KS	5 5 4 5				19	X X	
	41602	OVF TAFJORD		TAFJORD KS	5 3 4 5				58	X	
	42001	DYRKORN		TAFJORD KS	5 5 2 4		41				
	43101	BERILLFOSS		RKK	5 3 2 2			65		X X X	
	43301	GLUTRA		RKK	5 3 3 3			32		X	
	43302	ISA		RKK	5 3 4 4				22	X X	
	43501	HERJEVATN		RKK	5 4 2 5				69	X	
	43502	SELSETERVATN	P	RKK	5 4 2 5				-8		
	44601	MEISAL		ISTAD KS	4 5 2 5			25		X X	
	44801	AURA		STATKRAFT	5 3 4 4			40		X	
	44802	REINSVATN		STATKRAFT	5 3 4 4			20		X	
	44901	GRØA		KR.SUND EV	4 2 3 2		113			X	
	44921	SMÅVOLL		SUNNDAL KF	5 4 3 4				26	X	
							178	220	230		
1D	45901	VALSØYFJORD		HALSA KL	5 4 E	4					
						4					
2A	38901	STEINSVIK		TUSSA KR	4 3 5 6				69		
	39201	STIGEDALSELV		TUSSA KR	5 4 7 11				54		

KRAFTTILGANG FRAM TIL ÅR 2000. PROSJEKTER I MØRE OG ROMSDAL

TYPE	NR	NAVN		UTBYGGER (ANTATT)	SØKP TAKG LKLR	TILGANG (MIDL. ÅRSPROD. I GWH) I PERIODE 1 1987 -89	2 1990 -94	3 1995 -99	4 2000 -	PROBLEMTYPE FIRNA OGAT KRVN KSTR LOMO	MERKNADER
2A	39411	AUSTEFJORD		TUSSA KR	3 4 7 11				116		
	40001	SÆTRE		TUSSA KR	5 3 8 13				34		
	41201	KORSBREKKE		TUSSA KR	5 2 7 10				50		
	41202	FRØYSØYE		TUSSA KR	5 2 7 10				84		
	41203	FRØYSA		TUSSA KR	5 3 7 10				38		
	41204	BREKKE		TUSSA KR	5 4 7 10				32		
	41205	BJØRDAL		TUSSA KR	5 4 7 10				66		
	42201	TOMREFJORD		TAFJORD KS	5 5 7 12				39		
	42901	BLÅSTOLEN		TAFJORD KS	5 5 8 15				101		
	43203	VERMA		MRK	3 2 7 9				-40		
	43206	STAVEM		MRK	3 2 7 9				768		
	43207	RAUMA	PK	MRK	3 2 7 9				116		
	43208	VERMA	PK	MRK	3 2 7 9				-13		
	45801	SVORKA OVF BÆVRA		STATKRAFT	4 5 4 6				12		
									1526		
2B	38501	SØRDALEN		TUSSA KR	5 5 X				8		
	38601	TENNEELV		TUSSA KR	5 4 X				10		
	38701	VIDEILD		TUSSA KR	5 4 X				15		
	40402	FRAMSETRA		SYKKYLVEN	5 3 X				14		
	41302	STORFOSSEN		TAFJORD KS	5 3 X				5		
	42301	STETTEVIK		TAFJORD KS	5 4 X				7		
	42801	SESSELV		TAFJORD KS	5 4 X				12		
	43204	STOKKSKARVEN		MRK	5 5 X				55		
	43601	KJØVELV		ISTAD KS	5 6 X				14		
	43901	OSVATN		ISTAD KS	5 4 X				17		
	45803	NORDSVORKA		SVORKA KS	5 5 X				10		
	45902	SVENDSLI		SVORKA KS	5 5 X				5		
	46101	SANDÅ		HALSA KL	5 3 X				32		
	46401	BJØRINGEN		N-MØRE KL	5 4 X				17		
									221		

K R A F T T I L G A N G F R A M T I L Å R 2 0 0 0 . P R O S J E K T E R I S Ø R - T R Ø N D E L A G

PROSJEKT TYPE	NR	NAVN	UTBYGGER (ANTATT)	SØKP TAKG DLLR	TILGANG (MIDL. ÅRSPROD. I GWH) I PERIODE 1 1987 -89	2 1990 -94	3 1995 -99	4 2000 -	PROBLEMTYPE FIRNGAA OKRGAV KKROVT KLSOTT	MERKNADER
1A	49920	NEDRE NEA	TEV	2 4		207				
						207				
1C	44922	STORFALLET	STK	5 5 1 4				13	X	
	46201	STAURSET	STK	5 4 4 4			12		X	
	46301	HAUKVIK	STK	5 4 4 4		12				
	46302	VINJEØRA	STK	5 4 3 4				28	X	
	49201	SKJENALDFOSS	ORKDAL EV	5 5 2 4			27		X X	
	49302	RESA OVF	KVO	4 6 3 4			52		X X X	
	49304	GISNAFALLET	KVO	4 5 1 4				10	X X	
	49305	KLØFT	KVO	4 5 1 4				14		
	49312	LANGVELLA OVF	KVO	4 4 3 4			21			
	49316	SKAUMA OVF	KVO	4 5 2 4				4	X X	
	49321	GRUT	KVO	4 4 4 5				67	X	
	50301	STORFOSSEN	STK	4 2 3 4		18				
	54903	KÅLLIA	STK	5 3 4 2			15		X	
						30	127	136		
1D	56102	ND SKJÆRLIVATN	OSEN/ROAN	3 3 E	7					
					7					
2A	00469	RIEN	OPPLANDSKR	3 2 7 9				35		
	00470	ØVRE GLOMMA REG	OPPLANDSKR	3 1 7 9				137		
	47501	SØA	STK	5 3 4 6				16		
	49001	REMMA	STK	5 3 5 6				35		
	49315	HIÅSJØENE OVF	KVO	4 1 6 7				49		
	49924	NEA	TEV	5 5 5 7				42		
	49925	VESSINGFOSS	TEV	5 5 5 7				6		
	49926	HENVOLA	TEV	5 4 4 7				124		
	54101	SØRFJORD	STK	4 2 6 6				69		

K R A F T T I L G A N G F R A M T I L Å R 2 0 0 0 . P R O S J E K T E R I S Ø R - T R Ø N D E L A G

PROSJEKT TYPE	NR	NAVN	UTBYGGER (ANTATT)	SØKP TAKG DLLR	TILGANG (MIDL. ÅRSPROD. I GWH) I PERIODE 1 1987 -89	2 1990 -94	3 1995 -99	4 2000 -	PROBLEMTYPE FIRNGAA OKRGAV KKROVT KLSOTT	MERKNADER
2A	54102	OSAVATN	STK	4 2 6 6				50		
								563		
2B	00467	HITTERELVA REG	UKJENT	5 1 X				8		
	49912	JULSKARET OVF USMA	SELBU EV	5 4 X				15		
	49915	SLIND OVF USMA	SELBU EV	5 4 X				28		
	49931	GARBERGELVA	TEV	5 4 X				200		
								251		

KRAFTTILGANG FRAM TIL ÅR 2000. PROSJEKTER I NORD-TRØNDELAG

PROSJEKT				SØKP	TILGANG (MIDL. ÅRSPROD. I GWH) I PERIODE				PROBLEMTYPE						
TYPE	NR	NAVN	UTBYGGER (ANTATT)	TAKG DLLR	1 1987 -89	2 1990 -94	3 1995 -99	4 2000 -	FIN AA	ROG AA	KOK VV	KRS VT	KOM TT	LMO TT	MERKNADER
1A	52401	ORMSETFOSS	NTE	2 5	82										
	52402	BUAVATNET	P NTE	2 5	-6										
	56601	MORKENFOSS	NAMDAL TRE	2 3	10										
					86										
1B	50427	MERÅKER	NTE	3 2 3 1			303			X					
	50428	TEVLA	PK NTE	3 2 3 1			67			X					
							370								
1C	52204	SELJA	NTE	5 4 2 4			31								
	53301	HESTDAL	PRIVAT	5 4 1 3				6	X						
	57916	FINNBURSVATN	NTE	5 5 2 4				10			X				
	57918	KNUTFOSS	NTE	5 3 3 3				19			X				
	57931	TUNNSJODAL	NTE	5 1 3 3				96							
	57937	INGULSVATN	NTE	5 4 2 2				11							
	59501	NONSVATN	NTE	5 5 4 4			39					X			
							70	142							
1D	52201	FOLLAFOSS	NTE	5 6 E				23							
								23							
2A	51401	DILLFOSS	NTE	5 1 7 7				162							
	51412	INNSVATN	NTE	5 3 7 7				71							
	51421	HELGÅ	NTE	5 3 8 13				359							
	51422	VERA	PK NTE	5 3 8 13				39							
	57301	ÅRGÅRD	NTE	5 4 7 9				99							
	57302	SVERKA	NTE	5 4 7 9				55							
	57901	GRONG	NTE	4 3 8 13				538							
	57903	LURUDAL	NTE	4 4 8 13				76							
	57904	ALMA	NTE	4 3 8 13				152							
	57912	BERGFOSS	NTE	4 2 8 13				15							
	57913	MELLOMVATN	PK NTE	4 3 8 13				29							

KRAFTTILGANG FRAM TIL ÅR 2000. PROSJEKTER I NORD-TRØNDELAG

PROSJEKT				SØKP	TILGANG (MIDL. ÅRSPROD. I GWH) I PERIODE				PROBLEMTYPE						
TYPE	NR	NAVN	UTBYGGER (ANTATT)	TAKG DLLR	1 1987 -89	2 1990 -94	3 1995 -99	4 2000 -	FIN AA	ROG AA	KOK VV	KRS VT	KOM TT	LMO TT	MERKNADER
2A	57914	LUTRA	NTE	5 4 3 6				15							
	57944	RENNSELVATN	NTE	5 5 5 10				7							
	57946	RÆKARVATN	NTE	5 1 6 9				6							
	57951	TRONGFOSS	NTE	5 4 7 11				116							
	59401	SKOGAFOSSEN	NTE	5 4 6 9				41							
	60601	SVABERG	NTE	5 6 2 7				6							
								1786							
2B	50401	RØSFOSSEN	NTE	5 5 X				6							
	50402	JULFOSSEN	NTE	5 3 X				11							
								17							

K R A F T T I L G A N G F R A M T I L Å R 2 0 0 0 . P R O S J E K T E R I N O R D L A N D

TYPE	NR	NAVN	UTBYGGER (ANTATT)	SØKKP TAKLLG	TILGANG (MIDL. ÅRSPROD. I GWH) I PERIODE 1 1987-89	2 1990-94	3 1995-99	4 2000-	PROBLEMTYPE FIRNGA OKAAVV KRKVTT KSLTOM	MERKNADER
1A	71201	KVARV	SØRFOLD KL	2 5	8					
	71301	KOBBELV H	STATKRAFT	2 3	711					
					719					
1B	65511	LANGVATN	STATKRAFT	3 6 K				-76		REDUKSJON P.G.A. VANN TIL MELFJORD
	65512	BJØLLÅNES	STATKRAFT	3 4 K			419			
	65802	FAGERVOLLAN	HELGEL KL	3 5 1 3	55					SEN SAKSBEHANDLING
	66501	MELFJORD L	STATKRAFT	3 6 K				337		
	66502	MELFJORD H	STATKRAFT	3 6 K				325		
	67301	GLOMFJORD	STATKRAFT	3 3 K		-420				
	67301	GLOMFJORD	STATKRAFT	3 3 K			-200			
	67301	GLOMFJORD	STATKRAFT	3 3 K				-160		
	67302	HOLANDSFJORD	STATKRAFT	3 3 K		1060				
	67302	HOLANDSFJORD	STATKRAFT	3 3 K			500			
	67302	HOLANDSFJORD	STATKRAFT	3 3 K				420		
	67411	HAUGVIKÅGA	HYDRO	3 1 U	11					
	68401	BEIARN	STATKRAFT	3 2 K		267				
	69401	KJEMÅGA	STATKRAFT	3 2 K				495		
	71101	FAULEVATN	SALTEN KSB	3 1 K				100	X	
					66	907	719	1441		
1C	60701	TERRÅK	NTE	5 3 4 4				50		
	61201	KOLSVIK II	NTE	5 4 3 3			33		X X	
	62802	FINNKNEVATN	HELGEL KL	5 4 3 4			20		X	
	64803	KRUTÅGA	STATKRAFT	5 4 N		139				UNDER REVURDERING
	64811	STIKKELVIKA	STATKRAFT	5 4 3 2		18			X	HELGEL KL INTERESSERT
	64812	VARNVATN	STATKRAFT	5 4 3 3				21	X X	
	65302	GRESSVATN	STATKRAFT	5 1 1 1		35				
	65402	ANDFISKVATN	STATKRAFT	5 3 1 2		24				
	67311	FYKANVATN	STATKRAFT	5 3 1 4				12	X	
	68201	SUNDSFJORD	HYDRO	5 2 1 1			9			
	68301	KLUMPEN	SALTEN KSB	4 3 2 1		25			X	
	68905	ROGNLIVATN	SALTEN KSB	5 5 4 4				38	X X	
	69806	SJØNSTÅ OVF TVERRELV	SALTEN KSB	4 1 3 2	11					

K R A F T T I L G A N G F R A M T I L Å R 2 0 0 0 . P R O S J E K T E R I N O R D L A N D

TYPE	NR	NAVN		UTBYGGER (ANTATT)	SØKKP TAKLLG	TILGANG (MIDL. ÅRSPROD. I GWH) I PERIODE 1 1987-89	2 1990-94	3 1995-99	4 2000-	PROBLEMTYPE FIRNGA OKAAVV KRKVTT KSLTOM	MERKNADER
1C	69813	BAL		SALTEN KSB	4 2 4 4			76			X
	69831	LAKSÅGA		SALTEN KSB	5 3 5 5			31		X	
	70201	HEGGMOEN		BODØ EV	5 3 U				7	X X	
	70501	FINNSKARVATN		BODØ EV	5 5 U				5	X X	
	70801	STRAUMEN		SALTEN KSB	5 5 4 3			7		X	
	70802	STRAUMVATN		SALTEN KSB	5 2 4 3			19		X	
	70803	RØYRVATN		SALTEN KSB	5 5 4 3			21		X	
	71701	SILDPOLLEN		N-SALTEN K	5 6 4 5				20	X X	
	71702	SILDHOPEN		N-SALTEN K	5 6 4 5				11	X X	
	71703	MØRSVIK	P	N-SALTEN K	5 6 4 5				-2	X X	
	72401	FORSAN		N-SALTEN K	5 4 4 5			35		X X	
	72502	FJERDEVATN		N-SALTEN K	5 3 3 2		17				SEES I SAMMENH. M/ OMBYGGING AV REKVATN
						11	258	251	162		
1D	65401	JERNVERKET		NORSK JVRK	5 1 E		31				
	68701	ÅSELIVATN		BODØ EV	5 5 E	6					VANNVERK UNDER BYGGING
						6	31				
2A	60901	URVOLL		HELGEL KL	5 4 6 9				19		
	61401	BJØRNSTOKK		HELGEL KL	5 3 6 7				66		
	62101	LOMSDAL I		HELGEL KL	5 3 8 13				297		
	62102	LOMSDAL III		HELGEL KL	5 3 8 13				18		
	62103	LOMSDAL II		HELGEL KL	5 3 8 13				125		
	62501	VISTEN I		HELGEL KL	4 4 6 7				171		
	62502	VISTEN III		HELGEL KL	4 6 6 7				59		
	62503	VISTEN II		HELGEL KL	4 6 6 7				6		
	63401	FORSJORDFORS		HELGEL KL	5 1 8 13				154		
	63402	EITERÅGA		STATKRAFT	4 3 8 13				175		
	63403	LAKSFORS		HELGEL KL	5 1 8 13				146		
	63404	FELLINGFORS		HELGEL KL	5 6 8 13				42		
	63411	TROFORS L		STATKRAFT	4 4 8 13				236		
	63412	GÅSVASSELV		HELGEL KL	5 5 8 13				49		
	63413	GÅSVATN		HELGEL KL	5 3 8 13				41		
	63414	SVENNINGVATN		HELGEL KL	5 2 8 13				44		

K R A F T T I L G A N G F R A M T I L Å R 2 0 0 0 . P R O S J E K T E R I N O R D L A N D

PROSJEKT							TILGANG (MIDL. ÅRSPROD. I GWH) I PERIODE				PROBLEMTYPE						
TYPE	NR	NAVN	UTBYGGER (ANTATT)	STAT	ØKK LAG	PR	1 1987 -89	2 1990 -94	3 1995 -99	4 2000 -	FINANS	ORGANISK	KVALITET	KONSESJON	SOSIALT	OMTVIST	MERKNADER
2A	63415	KJERRINGVATN	HELGEL KL	5	3 8	13				31							
	63416	SEFRIVATN	HELGEL KL	5	3 8	13				17							
	63417	HOLMVATN	HELGEL KL	5	3 8	13				15							
	63421	TROFORS H	STATKRAFT	4	4 8	13				1203							
	65301	RANA	STATKRAFT	5	3 6	8				113							
	65901	HELGA	HELGEL KL	5	4 4	7				43							
	68102	SJØFOSSEN II	HYDRO	5	4 6	7				80							
	68202	LANGVATN	HYDRO	5	4 8	7				175							
	68411	STEINÅGA	STATKRAFT	5	6 3	6				28							
	68501	SANDVIKA	SALTEN KSB	5	5 6	8				66							
	68901	MISVÆR	SALTEN KSB	5	4 6	9				38							
	68903	KYKKEL	SALTEN KSB	5	4 6	9				16							
	69101	BREIVIK	SALTEN KSB	5	5 6	10				14							
	69102	GARDSVATN	SALTEN KSB	5	6 6	10				13							
	69421	SOLVÅGLI	SALTEN KSB	5	3 7	10				21							
	69441	VASSBOTN	SALTEN KSB	5	6 6	11				19							
	69442	KRÅGA	SALTEN KSB	5	6 6	11				14							
	69501	SAKSENVIK	SALTEN KSB	5	6 8	13				4							
	69502	BOTNEVATN	SALTEN KSB	5	3 8	13				150							
	69503	STORFORSDALEN	SALTEN KSB	5	5 8	13				6							
	69815	JUNKERDAL OVF	SALTEN KSB	5	2 8	12				238							
	71302	KOBBELV L	STATKRAFT	5	6 4	7				95							
	72601	INNHAVET	N-SALTEN K	5	3 5	7				9							
	72701	SAGPOLLEN	N-SALTEN K	5	3 5	7				20							
	72801	KILVATN	N-SALTEN K	5	6 4	9				6							
	73001	VASJA	NORDKRAFT	4	4 8	14				265							
	74901	JOTIND	OFOTEN KL	5	5 6	10				30							
	75051	MØYSALEN	OFOTEN KL	5	6 5	9				9							
										4386							
2B	60801	ÅBJØRA SYD	NTE	5	2	X				140							
	66001	ÅSVIK	SALTEN KSB	5	2	X				15							
	66002	VASSVATN	SALTEN KSB	5	2	X				14							
	66101	SØRFJORD	SALTEN KSB	5	4	X				30							
	66102	SVARTVATN	SALTEN KSB	5	3	X				12							

K R A F T T I L G A N G F R A M T I L Å R 2 0 0 0 . P R O S J E K T E R I N O R D L A N D

PROSJEKT							TILGANG (MIDL. ÅRSPROD. I GWH) I PERIODE				PROBLEMTYPE						
TYPE	NR	NAVN	UTBYGGER (ANTATT)	STAT	ØKK LAG	PR	1 1987 -89	2 1990 -94	3 1995 -99	4 2000 -	FINANS	ORGANISK	KVALITET	KONSESJON	SOSIALT	OMTVIST	MERKNADER
2B	66201	GJERVALEN	SALTEN KSB	5	4	X				16							
	66401	SLEÅGA	SALTEN KSB	4	3	X				65							
	66801	KISTA	SALTEN KSB	5	4	X				10							
	68402	TOLLÅDALEN	STATKRAFT	5	2	X				134							
	70902	VEISKI L	ES-SPIGERV	5	4	X				18							
	70903	VEISKI H	ES-SPIGERV	5	4	X				23							
	71102	LANGVASSELV	SALTEN KSB	5	5	X				14							
	71501	GROVATN	N-SALTEN K	5	5	X				42							
	71901	LOMMERVATN	N-SALTEN K	5	5	X				10							
	73101	GRUNNFJORD	N-SALTEN K	5	4	X				88							
	73401	KOPPVATN	BALLANGEN	5	6	X				10							
	73501	FORSAFOSSEN	BALLANGEN	5	3	X				16							
	73502	HJERTEVATN	BALLANGEN	5	3	X				15							
	73503	RAUVATN	BALLANGEN	4	3	X				14							
	73504	FORSAVATN	BALLANGEN	5	4	X				6							
	73701	KLUBBVIK	BALLANGEN	5	6	X				8							
	73811	FORSELV	STATKRAFT	5	3	X				25							
	73901	HÅKVIK	NARVIK EV	5	4	X				-34							
	73902	BEISFJORD	NARVIK EV	5	4	X				79							
	74101	ND SKAMDALSVATN	UKJENT	5	6	X				26							
	75011	FISKEFJORDEN	OFOTEN KL	5	5	X				17							
	75041	KVASSTIND	OFOTEN KL	5	5	X				40							
	75121	LAUPSTAD	LOFOTKRAFT	5	5	X				5							
	75411	KROKVATN	LOFOTKRAFT	5	2	X				3							
	75502	ÅVATN	LOFOTKRAFT	5	3	X				7							
										868							

KRAFTTILGANG FRAM TIL ÅR 2000. PROSJEKTER I TROMS

PROSJEKT				SØKP	TILGANG (MIDL. ÅRSPROD. I GWH) I PERIODE				PROBLEMTYPE						
TYPE	NR	NAVN	UTBYGGER (ANTATT)	TKKG	1 1987 -89	2 1990 -94	3 1995 -99	4 2000 -	FINANS	OVERFØRING	KRAFTVERK	KRAFTSYSTEM	OMLØP	MERKNADER
1B	83407	BOULLANJÁKKA OVF	TK	3 4 U		25								
						25								
1C	76401	SELFJORD	TK	4 5 5 5			15							
	76803	HESTVATN	TK	5 5 2 4				6						
	77401	HILLESHAMN	S-TROMS EF	5 4 2 3		12							X	GAMMEL STASJON STOPPET
	77501	TJUVSKJÆR	S-TROMS EF	5 5 3 5				17				X		
	77601	STORFOSSEN	TK	5 3 4 4			30						X	
	81101	SVEINGARD	TK	4 4 3 4		27								
	81201	STORDAL	TK	4 5 2 5		30								
	82311	KÅGEN	N-TROMS KL	4 6 5 5				6				X		
	83406	SOIKKAJAVRRE OVF	TK	5 6 2 4				36				X		
						69	45	65						
1D	76201	HAMRAN	S-TROMS EF	5 5 E	10									
					10									
2A	76802	SVARTHOLA	TK	5 3 5 6				21						
	77301	HELLEREN	S-TROMS EF	5 3 7 10				11						
	77302	SKODDEBERG	S-TROMS EF	5 4 7 10				20						
	77307	RØRELV	S-TROMS EF	5 5 4 6				18						
	77701	PLASSELV	S-TROMS EF	5 6 5 9				20						
	78401	BRØSTADBOTN	TK	5 4 7 11				37						
	78402	MEVATN	TK	5 5 7 11				15						
	79101	ANDSVATN	TK	5 4 6 9				42						
	79109	SETERMOEN	TK	5 6 3 6				23						
	79121	HØGDA	TK	5 5 4 6				9						
	79301	LAKSELV	TK	5 5 4 7				13						
	81501	KVALVIK	TK	5 5 5 8				31						
	82101	BIEVLAJAVRRE	N-TROMS KL	4 6 5 9				53						
	82202	HANSKEELV	N-TROMS KL	4 6 7 13				40						
	82205	GUOLASJAVRRE	TK	5 5 7 11				15						
	82301	ULØY	N-TROMS KL	5 6 5 7				10						

KRAFTTILGANG FRAM TIL ÅR 2000. PROSJEKTER I TROMS

PROSJEKT				SØKP	TILGANG (MIDL. ÅRSPROD. I GWH) I PERIODE				PROBLEMTYPE						
TYPE	NR	NAVN	UTBYGGER (ANTATT)	TKKG	1 1987 -89	2 1990 -94	3 1995 -99	4 2000 -	FINANS	OVERFØRING	KRAFTVERK	KRAFTSYSTEM	OMLØP	MERKNADER
2A	83101	SANDNES	N-TROMS KL	4 6 3 6				14						
	84101	SKALSA	N-TROMS KL	5 6 6 9				6						
	84102	SKALSAVATN	N-TROMS KL	5 4 6 10				14						BETYDNING FOR FORSYNINGSSIKKERHET
								412						

KRAFTTILGANG FRAM TIL ÅR 2000. PROSJEKTER I FINNMARK

PROSJEKT				SØKKP	TILGANG (MIDL. ÅRSPROD. I GWH) I PERIODE				PROBLEMTYPE						
TYPE	NR	NAVN	UTBYGGER (ANTATT)	TAKLGR	1 1987 -89	2 1990 -94	3 1995 -99	4 2000 -	FINGA	ORRAV	KKOVT	KRSTT	LMOT		MERKNADER
1A	85301	ALTA	STATKRAFT	2 1	625										
					625										
1B	90001	MÅRØYFJORD	FK	3 3 1 2	12										
					12										
1C	85101	MOLLENES	FK	5 5 3 4			16				X	X			
	85201	KÅFJORD	FK	5 4 3 3				25			X				
	86801	KRÅKFJELL	FK	5 5 2 2			13					X			
							29	25							
1D	86001	BREIVIKBOTN	FK	5 4 E		6									
	94801	KOBHOLM	VARANGER K	5 5 E				5	X						KAN SEES I SAMMENH. M/ TÅRNET KRAFTVERK
						6		5							
2A	84501	LANGFJORDHAMN	FK	5 4 6 8				14							VIKTIG FOR FORSYNINGSSIKKERHET
	84901	TALVIK	FK	5 4 5 6				34							
	85202	MATTISDAL	FK	5 6 8 14				207							
	85203	STUEVATN	PK FK	5 6 8 14				6							
	85204	HOLMVATN	PK FK	5 6 8 14				7							
	86201	MELKELV	ALTA KL	5 5 7 11				22							
	86601	KVALSUND	FK	3 6 7 9				72							
	89401	VIDJEVATN	FK	5 6 7 13				16							
	91301	KONGSFJORD II	VARANGER K	5 3 6 8				15							VIKTIG FOR FORSYNINGSSIKKERHET
								393							
2B	85901	LERRESFJORD	FK	5 5 X				23							
								23							

Tab 6

K R A F T T I L G A N G F R A M T I L Å R 2 0 0 0
F Y L K E S S A M M E N D R A G : Ø S T F O L D

P R O S J E K T T Y P E			KRAFTTILGANG (MIDLERE ÅRSPRODUKSJON I GWH)			
			PER. 1 1987-89	PER. 2 1990-94	PER. 3 1995-99	PER. 4 2000-
UTENFOR SP ELLER I SP I	1A	KONSESJON GITT	5	4		
	1B	KONSESJON SØKT				
	1C	FORHÅNDSMELDT/REST				
	1D	ANDRE (NOK MED EL-KONS)		19		
		S U M (1)	5	23		
I SP II/III ELLER IKKE BEH. I SP	2A	SP II/III (VIDEREFØRING)				6
	2B	ANDRE (MÅ HA VASSDR-KONS)				
		S U M (2)				6
		S U M (1) + (2)	5	23		6

K R A F T T I L G A N G F R A M T I L Å R 2 0 0 0
F Y L K E S S A M M E N D R A G : A K E R S H U S

P R O S J E K T T Y P E			KRAFTTILGANG (MIDLERE ÅRSPRODUKSJON I GWH)			
			PER. 1 1987-89	PER. 2 1990-94	PER. 3 1995-99	PER. 4 2000-
UTENFOR SP ELLER I SP I	1A	KONSESJON GITT	3			
	1B	KONSESJON SØKT				
	1C	FORHÅNDSMELDT/REST				
	1D	ANDRE (NOK MED EL-KONS)	10			
		S U M (1)	13			
I SP II/III ELLER IKKE BEH. I SP	2A	SP II/III (VIDEREFØRING)				
	2B	ANDRE (MÅ HA VASSDR-KONS)				
		S U M (2)				
		S U M (1) + (2)	13			

K R A F T T I L G A N G F R A M T I L Å R 2 0 0 0
F Y L K E S S A M M E N D R A G : H E D M A R K

PROSJEKTTYPE			KRAFTTILGANG (MIDLERE ÅRSPRODUKSJON I GWH)			
			PER. 1 1987-89	PER. 2 1990-94	PER. 3 1995-99	PER. 4 2000-
UTENFOR SP ELLER I SP I	1A	KONSESJON GITT	11			
	1B	KONSESJON SØKT			17	224
	1C	FORHÅNDSMELDT/REST	13	22	27	15
	1D	ANDRE (NOK MED EL-KONS)	10			40
		S U M (1)	34	22	44	279
I SP II/III ELLER IKKE BEH. I SP	2A	SP II/III (VIDEREFØRING)				829
	2B	ANDRE (MÅ HA VASSDR-KONS)				43
		S U M (2)				872
		S U M (1) + (2)	34	22	44	1151

K R A F T T I L G A N G F R A M T I L Å R 2 0 0 0
F Y L K E S S A M M E N D R A G : O P P L A N D

PROSJEKTTYPE			KRAFTTILGANG (MIDLERE ÅRSPRODUKSJON I GWH)			
			PER. 1 1987-89	PER. 2 1990-94	PER. 3 1995-99	PER. 4 2000-
UTENFOR SP ELLER I SP I	1A	KONSESJON GITT	386	217		
	1B	KONSESJON SØKT		41		936
	1C	FORHÅNDSMELDT/REST	5		48	608
	1D	ANDRE (NOK MED EL-KONS)	10			
		S U M (1)	401	258	48	1544
I SP II/III ELLER IKKE BEH. I SP	2A	SP II/III (VIDEREFØRING)				2156
	2B	ANDRE (MÅ HA VASSDR-KONS)				480
		S U M (2)				2636
		S U M (1) + (2)	401	258	48	4180

K R A F T T I L G A N G F R A M T I L Å R 2 0 0 0
F Y L K E S S A M M E N D R A G : B U S K E R U D

P R O S J E K T T Y P E			KRAFTTILGANG (MIDLERE ÅRSPRODUKSJON I GWH) PER. 1 1987-89	PER. 2 1990-94	PER. 3 1995-99	PER. 4 2000-
UTENFOR SP ELLER I SP I	1A	KONSESJON GITT	6			
	1B	KONSESJON SØKT	28			53
	1C	FORHÅNDSMELDT/REST		459	61	9
	1D	ANDRE (NOK MED EL-KONS)				
		S U M (1)	34	459	61	62
I SP II/III ELLER IKKE BEH. I SP	2A	SP II/III (VIDEREFØRING)				765
	2B	ANDRE (MÅ HA VASSDR-KONS)				465
		S U M (2)				1230
		S U M (1) + (2)	34	459	61	1292

K R A F T T I L G A N G F R A M T I L Å R 2 0 0 0
F Y L K E S S A M M E N D R A G : V E S T F O L D

P R O S J E K T T Y P E			KRAFTTILGANG (MIDLERE ÅRSPRODUKSJON I GWH) PER. 1 1987-89	PER. 2 1990-94	PER. 3 1995-99	PER. 4 2000-
UTENFOR SP ELLER I SP I	1A	KONSESJON GITT				
	1B	KONSESJON SØKT				
	1C	FORHÅNDSMELDT/REST				
	1D	ANDRE (NOK MED EL-KONS)				
		S U M (1)				
I SP II/III ELLER IKKE BEH. I SP	2A	SP II/III (VIDEREFØRING)				166
	2B	ANDRE (MÅ HA VASSDR-KONS)				32
		S U M (2)				198
		S U M (1) + (2)				198

K R A F T T I L G A N G F R A M T I L Å R 2 0 0 0
F Y L K E S S A M M E N D R A G : T E L E M A R K

PROSJEKTTYPE			KRAFTTILGANG (MIDLERE ÅRSPRODUKSJON I GWH)			
			PER. 1 1987-89	PER. 2 1990-94	PER. 3 1995-99	PER. 4 2000-
UTENFOR SP ELLER I SP I	1A	KONSESJON GITT	110			
	1B	KONSESJON SØKT		162		8
	1C	FORHÅNDSMELDT/REST		95		44
	1D	ANDRE (NOK MED EL-KONS)		18	45	14
		S U M (1)	110	275	45	66
I SP II/III ELLER IKKE BEH. I SP	2A	SP II/III (VIDEREFØRING)				366
	2B	ANDRE (MÅ HA VASSDR-KONS)				1099
		S U M (2)				1465
		S U M (1) + (2)	110	275	45	1531

K R A F T T I L G A N G F R A M T I L Å R 2 0 0 0
F Y L K E S S A M M E N D R A G : A U S T - A G D E R

PROSJEKTTYPE			KRAFTTILGANG (MIDLERE ÅRSPRODUKSJON I GWH)			
			PER. 1 1987-89	PER. 2 1990-94	PER. 3 1995-99	PER. 4 2000-
UTENFOR SP ELLER I SP I	1A	KONSESJON GITT	155			
	1B	KONSESJON SØKT	27	411		
	1C	FORHÅNDSMELDT/REST		57	95	376
	1D	ANDRE (NOK MED EL-KONS)		135	60	
		S U M (1)	182	603	155	376
I SP II/III ELLER IKKE BEH. I SP	2A	SP II/III (VIDEREFØRING)				849
	2B	ANDRE (MÅ HA VASSDR-KONS)				35
		S U M (2)				884
		S U M (1) + (2)	182	603	155	1260

K R A F T T I L G A N G F R A M T I L Å R 2 0 0 0
F Y L K E S S A M M E N D R A G : V E S T - A G D E R

P R O S J E K T T Y P E			KRAFTTILGANG (MIDLERE ÅRSPRODUKSJON I GWH)			
			PER. 1 1987-89	PER. 2 1990-94	PER. 3 1995-99	PER. 4 2000-
UTENFOR SP ELLER I SP I	1A	KONSESJON GITT	3			
	1B	KONSESJON SØKT				
	1C	FORHÅNDSMELDT/REST		100	299	153
	1D	ANDRE (NOK MED EL-KONS)	35		80	
		S U M (1)	38	100	379	153
I SP II/III ELLER IKKE BEH. I SP	2A	SP II/III (VIDEREFØRING)				439
	2B	ANDRE (MÅ HA VASSDR-KONS)				156
		S U M (2)				595
		S U M (1) + (2)	38	100	379	748

K R A F T T I L G A N G F R A M T I L Å R 2 0 0 0
F Y L K E S S A M M E N D R A G : R O G A L A N D

P R O S J E K T T Y P E			KRAFTTILGANG (MIDLERE ÅRSPRODUKSJON I GWH)			
			PER. 1 1987-89	PER. 2 1990-94	PER. 3 1995-99	PER. 4 2000-
UTENFOR SP ELLER I SP I	1A	KONSESJON GITT				
	1B	KONSESJON SØKT			220	
	1C	FORHÅNDSMELDT/REST		73	330	765
	1D	ANDRE (NOK MED EL-KONS)				136
		S U M (1)		73	550	901
I SP II/III ELLER IKKE BEH. I SP	2A	SP II/III (VIDEREFØRING)				1892
	2B	ANDRE (MÅ HA VASSDR-KONS)				228
		S U M (2)				2120
		S U M (1) + (2)		73	550	3021

K R A F T T I L G A N G F R A M T I L Å R 2 0 0 0
F Y L K E S S A M M E N D R A G : H O R D A L A N D

P R O S J E K T T Y P E			KRAFTTILGANG (MIDLERE ÅRSPRODUKSJON I GWH) PER. 1 1987-89	PER. 2 1990-94	PER. 3 1995-99	PER. 4 2000-
UTENFOR SP ELLER I SP I	1A	KONSESJON GITT	295			
	1B	KONSESJON SØKT	40	90		
	1C	FORHÅNDSMELDT/REST	10	323	228	285
	1D	ANDRE (NOK MED EL-KONS)	32	39		7
		S U M (1)	377	452	228	292
I SP II/III ELLER IKKE BEH. I SP	2A	SP II/III (VIDEREFØRING)				1798
	2B	ANDRE (MÅ HA VASSDR-KONS)				451
		S U M (2)				2249
		S U M (1) + (2)	377	452	228	2541

K R A F T T I L G A N G F R A M T I L Å R 2 0 0 0
F Y L K E S S A M M E N D R A G : S O G N O G F J O R D A N E

P R O S J E K T T Y P E			KRAFTTILGANG (MIDLERE ÅRSPRODUKSJON I GWH) PER. 1 1987-89	PER. 2 1990-94	PER. 3 1995-99	PER. 4 2000-
UTENFOR SP ELLER I SP I	1A	KONSESJON GITT	1582	10		
	1B	KONSESJON SØKT		1017		26
	1C	FORHÅNDSMELDT/REST		361	408	869
	1D	ANDRE (NOK MED EL-KONS)		24		
		S U M (1)	1582	1412	408	895
I SP II/III ELLER IKKE BEH. I SP	2A	SP II/III (VIDEREFØRING)				2936
	2B	ANDRE (MÅ HA VASSDR-KONS)				391
		S U M (2)				3327
		S U M (1) + (2)	1582	1412	408	4222

K R A F T T I L G A N G F R A M T I L Å R 2 0 0 0
F Y L K E S S A M M E N D R A G : M Ø R E O G R O M S D A L

P R O S J E K T T Y P E			KRAFTTILGANG (MIDLERE ÅRSPRODUKSJON I GWH) PER. 1 1987-89	PER. 2 1990-94	PER. 3 1995-99	PER. 4 2000-
UTENFOR SP ELLER I SP I	1A	KONSESJON GITT	23			
	1B	KONSESJON SØKT	22			
	1C	FORHÅNDSMELDT/REST		178	220	230
	1D	ANDRE (NOK MED EL-KONS)	4			
		S U M (1)	49	178	220	230
I SP II/III ELLER IKKE BEH. I SP	2A	SP II/III (VIDEREFØRING)				1526
	2B	ANDRE (MÅ HA VASSDR-KONS)				221
		S U M (2)				1747
		S U M (1) + (2)	49	178	220	1977

K R A F T T I L G A N G F R A M T I L Å R 2 0 0 0
F Y L K E S S A M M E N D R A G : S Ø R - T R Ø N D E L A G

P R O S J E K T T Y P E			KRAFTTILGANG (MIDLERE ÅRSPRODUKSJON I GWH) PER. 1 1987-89	PER. 2 1990-94	PER. 3 1995-99	PER. 4 2000-
UTENFOR SP ELLER I SP I	1A	KONSESJON GITT		207		
	1B	KONSESJON SØKT				
	1C	FORHÅNDSMELDT/REST		30	127	136
	1D	ANDRE (NOK MED EL-KONS)	7			
		S U M (1)	7	237	127	136
I SP II/III ELLER IKKE BEH. I SP	2A	SP II/III (VIDEREFØRING)				563
	2B	ANDRE (MÅ HA VASSDR-KONS)				251
		S U M (2)				814
		S U M (1) + (2)	7	237	127	950

K R A F T T I L G A N G F R A M T I L Å R 2 0 0 0
F Y L K E S S A M M E N D R A G : N O R D - T R Ø N D E L A G

P R O S J E K T T Y P E			KRAFTTILGANG (MIDLERE ÅRSPRODUKSJON I GWH)			
			PER. 1 1987-89	PER. 2 1990-94	PER. 3 1995-99	PER. 4 2000-
UTENFOR SP ELLER I SP I	1A	KONSESJON GITT	86			
	1B	KONSESJON SØKT			370	
	1C	FORHÅNDSMELDT/REST			70	142
	1D	ANDRE (NOK MED EL-KONS)				23
		S U M (1)	86		440	165
I SP II/III ELLER IKKE BEH. I SP	2A	SP II/III (VIDEREFØRING)				1786
	2B	ANDRE (MÅ HA VASSDR-KONS)				17
		S U M (2)				1803
		S U M (1) + (2)	86		440	1968

K R A F T T I L G A N G F R A M T I L Å R 2 0 0 0
F Y L K E S S A M M E N D R A G : N O R D L A N D

P R O S J E K T T Y P E			KRAFTTILGANG (MIDLERE ÅRSPRODUKSJON I GWH)			
			PER. 1 1987-89	PER. 2 1990-94	PER. 3 1995-99	PER. 4 2000-
UTENFOR SP ELLER I SP I	1A	KONSESJON GITT	719			
	1B	KONSESJON SØKT	66	907	719	1441
	1C	FORHÅNDSMELDT/REST	11	258	251	162
	1D	ANDRE (NOK MED EL-KONS)	6	31		
		S U M (1)	802	1196	970	1603
I SP II/III ELLER IKKE BEH. I SP	2A	SP II/III (VIDEREFØRING)				4386
	2B	ANDRE (MÅ HA VASSDR-KONS)				868
		S U M (2)				5254
		S U M (1) + (2)	802	1196	970	6857

K R A F T T I L G A N G F R A M T I L Å R 2 0 0 0
F Y L K E S S A M M E N D R A G : T R O M S

P R O S J E K T T Y P E			KRAFTTILGANG (MIDLERE ÅRSPRODUKSJON I GWH) PER. 1 1987-89	PER. 2 1990-94	PER. 3 1995-99	PER. 4 2000-
UTENFOR SP ELLER I SP I	1A	KONSESJON GITT				
	1B	KONSESJON SØKT		25		
	1C	FORHÅNDSMELDT/REST		69	45	65
	1D	ANDRE (NOK MED EL-KONS)	10			
		S U M (1)	10	94	45	65
I SP II/III ELLER IKKE BEH. I SP	2A	SP II/III (VIDEREFØRING)				412
	2B	ANDRE (MÅ HA VASSDR-KONS)				
		S U M (2)				412
		S U M (1) + (2)	10	94	45	477

K R A F T T I L G A N G F R A M T I L Å R 2 0 0 0
F Y L K E S S A M M E N D R A G : F I N N M A R K

P R O S J E K T T Y P E			KRAFTTILGANG (MIDLERE ÅRSPRODUKSJON I GWH) PER. 1 1987-89	PER. 2 1990-94	PER. 3 1995-99	PER. 4 2000-
UTENFOR SP ELLER I SP I	1A	KONSESJON GITT	625			
	1B	KONSESJON SØKT	12			
	1C	FORHÅNDSMELDT/REST			29	25
	1D	ANDRE (NOK MED EL-KONS)		6		5
		S U M (1)	637	6	29	30
I SP II/III ELLER IKKE BEH. I SP	2A	SP II/III (VIDEREFØRING)				393
	2B	ANDRE (MÅ HA VASSDR-KONS)				23
		S U M (2)				416
		S U M (1) + (2)	637	6	29	446

Omtale av situasjonen i fylkene

HEDMARK

Hedmark har ca 3,5% av landets vannkraftressurser (5.925 GWh). Ca 39% av ressursene er utbygd eller under utbygging, mens 40,5% er varig vernet.

Hedmark har kraftunderskudd, og det er særlig behov for vinterkraft. Alle prosjekter med magasin, også de relativt dyre, er derfor interessante. Det er bare aktuelt å bygge ut småkraftverk hvis de ligger i allerede regulerte vassdrag eller i vassdrag som kan reguleres.

Det er lite vannkraft igjen innenfor fylkets grenser. Hedmark Energiverk vil derfor måtte hente det meste av sin krafttilgang fram til år 2000 fra sin eierandel i Opplandskraft (25%). Det største av de aktuelle prosjekter innen fylket, Øvre Glomma m/Tolga, vil eventuelt også bli bygd ut av Opplandskraft.

En regner ikke med linjeproblemer ved utbygginger innenfor fylkets grenser.

Det eneste større prosjektet i SP som er kommet i kategori I er Tolga uten tilleggsmagasin. Det er tvilsomt om Tolga vil bli bygd ut uten nye reguleringer i Øvre Glomma. Foreløpig informasjon tyder på at videreføringen i Øvre Glomma ikke vil føre fram. 360 GWh godt regulert kraft faller dermed bort.

Videreføringen av Savalen/Tunna har medført at ca 80 GWh av potensialet på 150 GWh kan plasseres i kat. I, men det er lokal motstand mot prosjektet.

Et utvidet prosjekt i Søkkunda med overføring av felt fra Imsa kan gi 113 GWh dyr og dårlig regulert kraft. Prosjektet behandles i en senere fase av SP.

OPPLAND

Oppland har ca 7% av landets vannkraftressurser (11.417 GWh). Ca 47% av ressursene er utbygd eller under utbygging, mens ca 16% er varig vernet.

Oppland vil ha kraftdekning til ca 1995 pga. Dokka-utbyggingen. Oppland Energiverk har 25% eierandel i Opplandskraft og vil i tillegg få en betydelig andel i Øvre Otta. En eventuell utbygging av Øvre Glomma (se Hedmark) og Otta/Lågen vil gi Oppland et stort og økende kraftoverskudd mot slutten av århundret. Innenfor fylket er det også flere småkraftverkprosjekter som kan bygges ut i lokale elverkers regi.

Oppland er omgitt av fylker med kraftunderskudd (Østfold, Akershus, Oslo, Hedmark, Buskerud, Vestfold og Telemark), som overskuddet kan fordeles på. Fordelingen vil dels kunne skje gjennom Opplandskraft, men vil også kreve virkemidler i form av oppkjøpsavtaler og finansieringsordninger.

I den overskuddssituasjonen fylket er i, vil uregulerte prosjekter (som Rosten) være uinteressante.

Det dominerende prosjekt i Oppland er Otta/Lågen. Bare utbygging uten tilleggsregulering er kommet i kat. I i SP.

Opprinnelig konsesjonssøkt prosjekt i Øvre Otta var på ca 2.600 GWh. Videreføringsprosjektet B2b2 gir ca 1.600 GWh i midlere årlig økt produksjon. I tillegg vil andel vinterproduksjon i eksisterende og planlagte verk i Lågen/Glomma øke fra 35 til 65% av midlere årlig produksjon. Denne verdiskapningen plasserer prosjektet Øvre Otta B2b2 i økonomiklasse 1.

Tilleggsreguleringen i Rauddalsvatn med tilførsel av elvene Tora og Føysa er derfor det viktigste videreføringsprosjektet i Samlet Plan.

Ved å foredle store mengder sommerkraft til vinterkraft vil magasinet også få betydning for dårligere regulerte prosjekter ellers i Østlandsområdet (som Modum i Buskerud).

BUSKERUD

Buskerud har ca 7% av landets vannkraftressurser (11.475 GWh). Ca 77% av ressursene er utbygd eller under utbygging, mens ca 7% er varig vernet.

En betydelig del av den utbygde vannkraften går ut av fylket (Oslo Lysverker, Asker og Bærum Kraftselskap, Statkraft).

Buskerud har underskudd på kraft, og siden det er lite gjenværende vannkraft i fylket, vil det også ha underskudd på lengre sikt.

Forbruksøkningen er på ca 150 GWh i året.

På kort sikt kan Modum-prosjektet bedre situasjonen. Modum er det eneste større prosjektet som er kommet i kat. I i SP. Men Modum er, i likhet med de aller fleste andre prosjekter i fylket, dårlig regulert, og vil gi overskudd på sommerkraft. Et samarbeid med Statkraft vil kunne få stor betydning for Buskerud. Det er stilt i utsikt økt statskraftbidrag for å kunne øke fastkraftbidraget fra Modumprosjektet.

Det største videreføringsprosjektet er Nye Hol, som er en modernisering av Hol I og II. Til prosjektet er knyttet sterkt kontroversielle overføringer. Det er usikkert hvor viktige disse overføringene er for lønnsomheten av prosjektet, og vi har ikke regnet med at Nye Hol kommer inn før år 2000.

Godfarfossen er det største av de 3 andre videreføringsprosjektene. Videreføringen har alternativer fra 250 GWh til 80 GWh, men bare sistnevnte synes å ha mulighet til å komme i kat. I. Alle løsninger har dårlig regulering.

Prosjekter som er under behandling i SP kan gi et bidrag på ca 100 GWh fram til år 2000. Mange av prosjektene har liten eller ingen regulering.

TELEMARK

Telemark har vel 8% (14.015 GWh) av landets vannkraftressurser. 83% av ressursene er utbygd eller under utbygging, mens 3% er varig vernet.

Halvparten av det som er bygd ut eies av Staten. Norsk Hydro og andre industriselskaper eier en vesentlig del av resten, slik at det blir relativt lite igjen til alminnelig forsyning.

Siden det også er lite gjenværende vannkraft i fylket, regner vi Telemark som underskuddsfylke fram mot år 2000.

Prosjektene som er kommet i kat. I i SP er gjennomgående små. Mest kraft gir de 2 prosjektene i Bø (Bøfossane og Herrefossen) og de 2 i Skafså. Haukrei i Finndøla ligger nærmest realisering.

Telemark har 3 videreføringsprosjekter i Samlet Plan. Disse er Sjåvatn (med flere alternativer), Hjartdal/Fosse og Kilå/Valebjørg. Samlet potensiale for disse 3 prosjektene er ca 260-300 GWh/år midlere produksjon. Foreløpige signaler tyder på at det kan bli vanskelig å få disse i kat. I.

Av nye prosjekter i Samlet Plan vil Skogsåi kunne gi 78 GWh/år midlere produksjon, mens de øvrige er mindre prosjekter.

Opprusting/utvidelse av Rjukanverkene og Tinne mellom Tinnsjø og Heddalsvatnet vil kunne gi et krafttilskudd på ca 800 GWh/år. I tillegg vil en realisering av dette prosjektet gi en vesentlig omfordeling fra sommer- til vinterkraft.

Pr i dag har vi ikke grunnlag for å innplassere prosjektet før århundreskiftet.

AUST-AGDER

Aust-Agder har ca 3,5% av landets vannkraftressurser (6.155 GWh). Ca 65% av ressursene er utbygd, mens 2% er varig vernet.

Hovedansvarlig for kraftleveransene i fylket er Aust-Agder Kraftverk. AAK har i tillegg til produksjon i egne verk eierandeler i I/S Øvre Otra og I/S Finndøla kraftverk, og disponerer også konsesjonskraft fra Otra, Sira-Kvina og Ulla-Førre. Kraftressursene er store og billige. Fylket har i dag overskudd på kraft, og vil ha det i dette århundre gjennom ytterligere utbygginger i Øvre Otra, en eventuell Tovdalsutbygging og utbygging av småkraftverk. Prosjektene varierer fra meget godt regulerte til helt uregulerte elvekraftverk.

Oppkjøpsavtaler er det viktigste virkemiddel for å kunne realisere prosjektene som er klarert i SP. AAK er villig til å bygge ut prosjekter for å kunne dekke underskudd i andre fylker, dersom dette kan gjøres uten at abonnentene i Aust-Agder belastes. Prosjekter som vil gi nærmere 1.100 GWh er frigitt for konsesjonsbehandling, men kan bli forsinket pga. kraftoverskuddet i fylket.

Tovdal er det eneste videreføringsprosjektet i Aust-Agder. Videreføringen går ut på å øke eksisterende magasin i Homstøl/Eptevatn og overføre Tovdalsgrenen ovenfor Rjukanfossen dit. Løsningen muliggjør

en bygging av 10 kraftstasjoner som kan produsere ca 750 GWh godt regulert kraft. Kraftstasjonene kan bygges trinnvis og dermed bidra til sysselsettingen i de berørte kommuner i ca 15 år.

Byggingen kan starte i perioden 1990-95, men foreløpige informasjoner tyder på at fagsystemet i SP ikke plasserer prosjektet i kat. I. Den skisserte utbyggingsløsning muliggjør vern av vassdraget ovenfor Rjukanfossen i Ådalen.

VEST-AGDER

Vest-Agder har ca 6% av landets vannkraftressurser (10.012 GWh). 80% er utbygd eller under utbygging, mens ca 7% er varig vernet.

Fylket domineres av Vest-Agder Elektrisitetsverk (VAE). Kristiansand Elektrisitetsverk har sine største utbyggingsinteresser i Aust-Agder gjennom I/S Øvre Otra, og Flekkefjord Elverk har forsyningsansvar og utbyggingsinteressene lokalt rundt Flekkefjord.

Fylket har overskudd av kraft fram til 1991. Økningen i elektrisitetsforbuket har avtatt sterkt siden 1980, og en regner med at mindre og mellomstore prosjekter vil kunne dekke etterspørselsøkningen. Kraftkrevende industri i fylket har antydet økt behov, men her vil prisen på ny kraft være avgjørende.

I en overskuddssituasjon vil VAE være innstilt på å levere kraft fra nye prosjekter til andre fylker dersom oppkjøpsavtaler ordnes. Disse bør gi mulighet for gjenkjøp av kraft når situasjonen i Vest-Agder krever det.

VAE ser det imidlertid som viktig å holde et jevnt aktivitetsnivå av hensyn til sysselsettingen. En kraftig opptrapping av vannkraftutbyggingen i fylket er man derfor lite interessert i.

Prosjekter som er holdt utenfor SP og som ennå ikke er under utbygging kan komme på nettet i 90-årene når behovet for mer kraft vil være tilstede. Det viktigste kat. I-prosjekt er Skjerka. Utbyggingskostnaden for dette avhenger av verdifastsettelsen på eksisterende anlegg.

Finså og Litleåna er de viktigste videreføringsprosjektene, men vil bare gi uregulert kraft. Fra prosjekter som ikke er behandlet i SP og som en har grunn til å anta vil bli plassert i kat. I, kan en vente et bidrag på ca 65 GWh i perioden fram til år 2000.

ROGALAND

Rogaland har ca 8% av landets vannkraftressurser (13.327 GWh). 71% er utbygd, mens i underkant av 2% er varig vernet.

Kraftforsyningen i Rogaland er i dag dominert av Lyse Kraft som er i forhandlinger med flere mindre selskaper om sammenslåing (Stavanger Elverk, Dalane Elverk m.fl). Andre store selskaper har også interesser i fylket: Statkraft (Ulla-Førre), Norsk Hydro (Røldal-Suldal, Hamrabø), Sunnhordland Kraftlag (Lingvang/Tengesdal/Hamrabø).

Rogaland har i dag overskudd på kraft, blant annet fra Lyse Krafts eierandeler i Sira-Kvina i Vest-Agder. Lyse Kraft eksporterer ca 0,5 TWh vinterkraft til Statkraft. Dette vil bli trappet ned med stigende etterspørsel i Rogaland. Gjennom direkte eierandel i Ulla-Førre (18%) og konsesjonskraft vil det være overskudd inn i 90-årene; noe som vil kunne virke forsinkende på realiseringen av nye prosjekter. Dersom nye prosjekter skal kunne gi kraft til andre fylker, må sannsynligvis kapasiteten i overføringsnettet økes.

En rekke store og små prosjekter med et potensiale på vel 3 TWh er under utbygging eller klarert for konsesjonsbehandling. Av dette disponerer Lyse Kraft ca 1 TWh hvorav 1/4 anses som ikke realiserbart. En storstilt utbygging i Rogaland for leveranse til andre fylker vil kunne møte motstand innen fylket.

Av kat. III-prosjektene videreføres Bjerkreimsvassdraget og Lingvangelva. Opp mot 600 GWh kan utnyttes i Bjerkreimsvassdraget uten fysiske inngrep i hovedvassdraget. Prosjektet er det teknisk/økonomisk mest interessante i utbyggingsprosjekt i Rogaland for Lyse Kraft.

HORDALAND

Hordaland har i underkant av 13% (21.879 GWh) av landets vannkraftpotensiale. 61% av fylkets potensiale er utbygd eller under utbygging, mens 24% er varig vernet. Bergenshalvøens Kommunale Kraftselskap (BKK), Sunnhordland Kraftlag (SKL) og Haugesund Elverk (HEV) er de tre dominerende kraftselskapene i fylket.

BKK har hovedansvaret for kraftdekningen i den nordlige delen av fylket. Kraftselskapet regner med at det har kraftdekning fram til 1993. Det er da forutsatt tilgang fra fylkets andel av konsesjonskraft samt at Samlet Plan-prosjekter i kat. I kan realiseres som vist på fylkeslisten. Fram mot år 2000 vil BKK få et økende kraftunderskudd beregnet til ca 600 GWh ved århundreskiftet. Da er et enøk-potensiale på 500 GWh forutsatt innvunnet.

SKL vil ha kraftbalanse innen sitt forsyningsområde fram til 1988. Deretter regnes med et stadig større underskudd som fram til år 2000 er beregnet til 600 GWh. Generelt investerer industrien store beløp i området, og dette vil gi seg uttrykk i økning i el-forbruket.

HEV vil ha kraftbalanse innen sitt forsyningsområde fram til 1992 med sin andel i Ulla-Førre-utbyggingen.

SKL vil kunne få store problemer innen sitt forsyningsområde da kraftlagets to store prosjekter: Hatteberg/Rosendal og Fjæra, ikke er klarert i SP. Av disse er det bare det første som gir den ønskede kraftkvalitet.

Imidlertid bør mulighetene for overføring av kraft fra nordlige deler av Rogaland, der et kraftpotensiale i overkant av 1 TWh er klarert i SP, vurderes. Et samarbeid med Lyse Kraft vil kunne åpne for løsninger dersom akseptable finansieringsordninger kan finnes.

HEV har konsesjonssøkt Etne-prosjektet på ca 370 GWh. Prosjektet er imidlertid plassert i kategori II i SP under forutsetning av prosjektendringer. Det konsesjonssøkte prosjektet er likt det alterna-

tiv som er behandlet i SP, og det er da i utgangspunktet plassert i gruppe 12, kat. III. Ifølge gjeldende retningslinjer kan derfor prosjektet ikke konsesjonsbehandles. Et nytt alternativ, som vil kunne gi ca 250 GWh/år er utarbeidet, men dette vil ikke bli vurdert før i neste rullering av SP.

SOGN OG FJORDANE

Sogn og Fjordane har omlag 12% (19.846 GWh) av landets vannkraftressurser. 57% av dette er utbygd eller under bygging. Anslagsvis 12% av fylkets potensiale er varig vernet. Sogn og Fjordane Energiverk (SFE) er hovedansvarlig for energidekningen innen fylket. Uttak av konsesjonskraft har medført at energiverket pr 1985 har et overskudd av fastkraft på ca 350 GWh. Fylket er storeksportør av kraft gjennom Statkraft, Oslo Lysverker og Østfold Kraftforsyning.

En rekke mellomstore prosjekter i fylket er plassert i kat. I i Samlet Plan, men realiseringen av flere av disse prosjektene er avhengig av samarbeidsavtaler med andre fylker/kraftselskaper og om tilfredsstillende finansielle løsninger kan finnes. Aktuelle avtakere for kraften vil i første rekke være Østlandet, Hordaland og Møre og Romsdal.

I tillegg til prosjektene i kat. I i Samlet Plan arbeides det med videreføring av prosjektene Erdal/Kolar, Gaular og Østerbø/Ortnevik. I regi av Sogn og Fjordane Fylkeskommune er det laget en utredning om vassdragene i Sunnfjord inklusive Breimsvassdraget. Utredningen er ment som et innspill i videreføringen av Samlet Plan. Av videreføringsprosjektene er det først og fremst Sværefjordprosjektet i Gaularvassdraget og dernest Erdal/Kolar som kan forventes å bidra med en større kraftmengde på nettet fram mot år 2000.

Sværefjordutbyggingen vil kunne gi 437 GWh meget rimelig kraft. I et eventuelt senere byggetrinn i Gaularvassdraget er det mulig å få ytterligere ca 600 GWh, også det til en akseptabel kostnad.

SFE har sendt konsesjonssøknad på utbygging av Østerbø/Ortnevik der vidreføringsprosjektet omfatter et utbyggingspotensiale på 240 GWh. Dette prosjektet kommer imidlertid i konflikt med et foreslått verneområde slik at en aksept for denne prosjektløsningen synes usikker. En konsesjonssøknad for utbygging av Gjengedalsvassdraget med 215 GWh er nær forestående.

MØRE OG ROMSDAL

Møre og Romsdal har ca 5,5% (9.343 GWh) av landets vannkraftressurser. 58% av ressursene er utbygd eller under utbygging, mens ca 17% er varig vernet.

Møre og Romsdal fylke er inndelt i 7 kraftforsyningsområder. Fylket har i dag et fastkraftunderskudd som blir dekket opp ved kjøp av tilfeldig kraft. Fram mot år 2000 er forventet tilgang langt fra tilstrekkelig til å dekke opp forventet forbruksøkning, slik at underdekningen vil tilta.

I videreføringen av Samlet Plan er det arbeidet med prosjektene Rauma og Bygdaelva. Dersom disse kommer i kat. I, vil de gi et krafttilskudd på ca 600-700 GWh/år midlere produksjon, avhengig av utbyggingsalternativ.

De nye prosjektene som er med i Samlet Plan, er alle småprosjekter som bare vil gi et beskjedent krafttilskudd.

SØR-TRØNDELAG

Sør-Trøndelag har i underkant av 4% (6.362 GWh) av landets vannkraftressurser. 63% av vannkraftpotensialet er utbygd eller under bygging og ca 19% er varig vernet. Gaula og Driva representerer det meste av det vernede potensialet. Sør-Trøndelag Kraftselskap (STK) og Trondheim Elektrisitetsverk (TEV) er hovedansvarlige for energidekningen innen fylket.

STK har pr i dag god balanse inklusive statskraft (30 GWh fram til 1990). Balansen er styrket ved Rennebu kommunes andel i Orkla/Granautbyggingen samt i utbyggingen av Slind kraftverk (Selbu komm. elverk). STK har planleggingskapasitet, men økonomien er en flaskehals. Kraftselskapet har en rekke kraftverk med lav reguleringsgrad, slik at STK først og fremst trenger prosjekter med stor vinterandel. Kraftdekningen antas å være tilfredsstillende fram til 1989. Dersom Osaelva bygges ut, vil STK ha balanse fram til 1995.

TEV har i dag god balanse inklusive 162 GWh statskraft. TEV har nettopp fullført et fjernvarmeanlegg på Heimdal som vil gi 260 GWh varmeenergi, hvorav ca halvparten antas å komme til nytte for å avlaste el-behovet når nettet er ferdig utbygd. Det er gitt konsesjon på utbygging av Nedre Nea kraftverk, som vil gi et tilskudd på 207 GWh. Byggestart er fastsatt til februar 1987. Forbruket sto nærmest stille i perioden 1982-84, men har vist en sterk økning i 1985/86. TEV regner med å ha balanse fram til 1995 med realisering av Nedre Nea kraftverk. Da er også Ila gasskraftverk, med en installasjon på 40 MW, inkludert med en produksjon på 140 GWh (produksjonskostnad ca 45 øre/kWh).

For TEV's forsyningsområde vil det i år 2000 være et udekket behov på 300-600 GWh henholdsvis i et normalt og et vannfattig år.

Kraftsituasjonen i fylket ser ut til å kunne bli tilfredstillende de nærmeste 10 årene ved realisering av prosjektene i kat. I, men en knapphet vil gjøre seg gjeldende de siste årene fram mot år 2000.

Følgende to prosjekter bør vurderes nærmere for å sikre kraftdekningen fram til år 2000.

1. Utbygging av Gisna ved kraftverkene Gisnafallet (10 GWh) og Kløft (14 GWh) er plassert i kat. I i SP. Kraftkvaliteten og utbyggingskostnaden gjør imidlertid at KVO finner prosjektene lite aktuelle. En alternativ og mer interessant utnyttelse av Gisna er overføring til Granasjøen for produksjon i Grana kraftverk. Forutsatt en oppmyking av manøvreringsreglementet for Granasjøen, vil dette kunne gi en produksjon på 46 GWh til en kostnad av 2,07 kr/kWh, tilsvarende økonomiklasse 3. Overføringen vil gi en raskere oppfylling av Granasjøen. Prosjektet er plassert i kat. III i SP.

2. Garbergelva var med i Verneplan III, men ble ikke foreslått varig vernet. Den mest omfattende utbyggingsplan som foreligger viser et utbyggingspotensiale på 200 GWh i økonomiklasse 3. TEV er avhengig av at Garbergelva realiseres i peridoen 1995-2000 dersom energidekningen skal baseres på vannkraft.

NORD-TRØNDELAG

Nord-Trøndelag har vel 3% (5.716 GWh) av landets vannkraftressurser. 41% av dette er utbygd eller under utbygging og 16% er varig vernet.

Nord-Trøndelag Energiverk (NTE) er hovedansvarlig for energidekningen i fylket. Den andelen av utbygd vannkraft som eies av Nord-Trøndelag Fylkeskommune, utgjør en middelproduksjon på 1.550 GWh, mens Staten v/Statkraft eier 570 GWh og private 160 GWh. Fylket har i tillegg en andel på 250 GWh i midlere årsproduksjon av utbygd kraftmengde i Nordland.

Kraftoppdekningen for Nord-Trøndelag er avhengig av behandlende myndigheters prioritering av gjenværende, større utbygginger. For 1987 regnes med et underskudd i fastkraft på 270 GWh til alminnelig forsyning (inkludert den del av industrien NTE har leveringsforpliktelser til). Etter ferdigstillelsen av Ormsetfoss kraftverk i 1988 vil underskuddet i 1990 utgjøre 370 GWh. Krafttilgangen videre fram mot år 2000 bærer preg av stadig større underdekning. Ved en eventuell felles utbygging med Staten av Meråker/Tevla og Nesåa, med 50% fordeling, vil fylket få et fastkrafttilskudd på ca 200 GWh i midten av 90-årene. Av andre prosjekter som er klarert i Samlet Plan, er bare Selja og Nonsvatn aktuelle med en fastkraftandel på tilsammen ca 60 GWh. Med grunnlag i nevnte forutsetninger gir prognosene en underdekning i år 2000 på ca 720 GWh fastkraft til alminnelig forsyning. I tillegg har Norske Skog annonsert et økt behov på ca 580 GWh fastkraft fram mot samme tidspunkt.

I fylkets prioriteringsplan for vannkraftutbygging vedtatt av Fylkestinget 09.06.83, er Sanddøla/Luru forutsatt utbygget før 1995 med et fastkrafttilskudd på ca 600 GWh/år, men prosjektet ble plassert i kat. III i SP.

Et nytt alternativ for Sanddøla/Luru er imidlertid til vurdering i rulleringen av SP, og ved den lokale behandlingen er det framkommet ønske om en videre bearbeidelse av prosjektet med utgangspunkt i alt. A.

Da Sanddøla/Luru representerer det største gjenværende utbyggingspotensialet i fylket, vil det være svært ønskelig at prosjektet, etter videre bearbeidelse, blir konsesjonsbehandlet for å få vurdert samfunnsnytten mot skadevirkningene.

NORDLAND

Nordland har ca 12,5% av landets vannkraftressurser (21.548 GWh). 56% av ressursene er utbygd eller under utbygging, mens i overkant av 1% er varig vernet.

Helgeland Kraftlag, Salten Kraftsamband, Nord-Salten Kraftlag og Nordkraft A/S har hovedansvaret for kraftleveransene til alminnelig forsyning i fylket.

I tillegg er det en rekke små kommunale elverk som har samarbeidsavtaler med disse. Helgeland Kraftlag og Nord-Trøndelag Elverk har samarbeidet om utbygging av prosjekter på grensen mellom Nordland og Nord-Trøndelag.

Statkraft er imidlertid den dominerende utbygger i fylket både med tanke på eksisterende kraftverk og nye prosjekter.

Både Salten Kraftsamband og Nord-Salten Kraftlag har god krafttilgang. Ved realisering av prosjekter i kat. I i SP vil de kunne dekke forventet kraftbehov innen sitt forsyningsområde fram til år 2000.

Helgeland Kraftlag har underdekning, med særlige problemer om vinteren, men situasjonen vil kunne bedres noe på kort sikt ved utbygging av Fagervollan kraftverk.

Nordkraft A/S har en underdekning på ca 50%, og små muligheter for utbygging av nye prosjekter.

Kraftlagene ønsker å sikre den alminnelige forsyning ved andel i Statens utbyggingsprosjekter i fylket. Fylkets utbyggingspotensiale som enten er under utbygging eller frigitt for konsesjonsbehandling, er på ca 4.500 GWh. Av dette utgjør kraftlagenes prosjekter ca 500 GWh.

En rekke mindre prosjekter er under vurdering i SP.

Åbjøra Syd og Sleåga er de største prosjektene med tilsammen ca 200 GWh. Sleåga bearbeides med et nytt alternativ som kan gi nærmere 130 GWh.

Foreløpige vurderinger viser at 12 prosjekter kan bidra med ca 200 GWh før år 2000.

Videreføringen i Nordland vil bare i liten grad øke krafttilgangen i fylket før år 2000.

Foruten Svartisen ligger det viktigste potensialet i fylket i Vefsna, Visten og Lomsdal. Området bør underkastes en helhetsvurdering både med tanke på verneverdier og ønsket krafttilgang. De tre prosjektene tilsammen utgjør et utbyggingspotensiale på ca 2.850 GWh.

Nordland fylke ønsker utbygging av ca 700 GWh av dette potensialet og har spesielt pekt på utbyggingsmulighetene i Lomsdalsvassdraget og Eiteråga som er en bielv til Vefsna.

TROMS

Troms har ca 3% av landets vannkraftressurser (4.881 GWh). Ca 50% av ressursene er utbygd, mens 38% er varig vernet.

Kraftleveransen i fylket distribueres gjennom Sør-Troms Elforsyning, Troms Kraftforsyning og Nord-Troms Kraftlag.

Sør-Troms Elforsyning som er knyttet til Nordkraft A/S, har i dag overskudd på kraft. Kraftdekningen antas tilfredsstillende fram til 1988, deretter trenger selskapet tilgang på ny kraft. Troms Kraftforsyning regner med underdekning fra midten av 90-årene selv om alle selskapets prosjekter klarert i SP realiseres.

Nord-Troms Kraftlag har nær balanse fram til 1990, deretter er situasjonen usikker. Kraftlaget har ingen nye prosjekter å bygge ut.

Av fylkets 10 prosjekter (189 GWh) som er klarert i SP, regnes 6 (124 GWh) utbyggingsaktuelle innen år 2000. De andre faller fra pga. utbyggingskostnad og kraftkvalitet.

4 av prosjektene i kat. II og III videreføres, men ingen av dem synes å kunne bli plassert i kat. I.

FINNMARK

Finnmark har ca 1,5% av landets vannkraftressurser (2.670 GWh). 50% er utbygd eller under utbygging, mens 31,5% er varig vernet.

Finnmark Kraftforsyning har, i samarbeid med enkelte mindre kommunale og interkommunale verk, ansvaret for elektrisitetsforsyningen i fylket. Årlig kraftforbruk er ca 1.500 GWh. Fylkets egen produksjon dekker 55% av dette, det øvrige er statskraftleveranser. Forbruket forventes å stige med ca 40 GWh i året, men dette er avhengig av utviklingen innen fiskeindustrien samt enkelte andre nøkkelbedrifter i fylket.

Det meste av Finnmarks kraftpotensiale er enten vernet, på statens hender eller dyrt å bygge ut. Flere av prosjektene ligger imidlertid gunstig til med hensyn til forsyningssikkerheten og dette kan forsvare en relativt høy utbyggingspris. Alternativet er bygging av nye overføringslinjer.

Fire prosjekter i fylket på tilsammen 66 GWh er i kat. I i SP og av disse har tre (41 GWh) kraftkvalitet/økonomi som tilsier utbygging innen år 2000.

Fire videreføringsprosjekter samt et nytt prosjekt er under behandling i SP.

To av prosjektene med midlere årlig produksjon på tilsammen 30 GWh har god kraftkvalitet og ligger sentralt med hensyn til forsyningssikkerhet.

KRAFTTILGANG FRAM TIL ÅR 2000 — Tab 7

HELE LANDET

PROSJEKTTYPE			KRAFTTILGANG (MIDLERE ÅRSPRODUKSJON I GWH) PER. 1 1987-89	PER. 2 1990-94	PER. 3 1995-99	PER. 4 2000-
UTENFOR SP ELLER I SP I	1A	KONSESJON GITT	4009	438		
	1B	KONSESJON SØKT	195	2653	1326	2688
	1C	FORHÅNDSMELDT/REST	39	2025	2238	3884
	1D	ANDRE (NOK MED EL-KONS)	124	272	185	225
		S U M (1)	4367	5388	3749	6797
I SP II/III ELLER IKKE BEH. I SP	2A	SP II/III (VIDEREFØRING)				21268
	2B	ANDRE (MÅ HA VASSDR-KONS)				4760
		S U M (2)				26028
		S U M (1) + (2)	4367	5388	3749	32825

VANNKRAFTTILGANG FRAM TIL ÅR 2000

Tab 8

	Fastkraft			Middelproduksjon		
	1.1.1990	1.1.1995	1.1.2000	1.1.1990	1.1.1995	1.1.2000
Utbygd pr. 1.1.1987	97,8	98,8	99,8	102,7	102,7	102,7
Ny tilgang						
Fra prosjekter utenfor SP eller i SP-kat. I						
1 A Konsesjon gitt	4,1	4,5	4,5	4,0	4,4	4,4
Klarlagt tilgang	101,9	103,3	104,3	106,7	107,1	107,1
1 B Konsesjon søkt	0,2	2,8	4,2	0,2	2,8	4,2
1 C Andre, inklusive forhåndsmeldte	0,0	1,8	3,6	0,0	2,1	4,3
1 D Opprusting	0,1	0,3	0,5	0,1	0,4	0,6
Sum antatt tilgang	102,2	108,2	112,6	107,0	112,4	116,2

Det er ikke regnet med tilgang fra prosjekter som pr. i dag ikke kan konsesjonsbehandles, fordi de enten er i SP-kategori II eller III, eller ennå ikke er behandlet i SP.

Alle tall i TWh.