

# UREDBA

## **o koncesiji za rabo vode za proizvodnjo električne energije v hidroelektrarnah do 10 MW nazivne moči, za katera so pridobila uporabno dovoljenje javna podjetja za proizvodnjo in distribucijo električne energije**

### **(prečiščeno besedilo št. 1)<sup>1</sup>**

#### 1. člen

Ta uredba je koncesijski akt, na podlagi katerega se podeli koncesija na posameznih delih vodnih teles površinskih voda za rabo vode za proizvodnjo električne energije v hidroelektrarnah do 10 MW nazivne moči.

Koncesija iz prejšnjega odstavka se podeli imetnikom pravnomočnih uporabnih dovoljenj, ki so jih pred privatizacijo javnih podjetij po določbah Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 79/99, 8/00, 52/00, 110/02 in 50/03) pridobila javna podjetja za proizvodnjo in distribucijo električne energije in na podlagi katerih imajo njihovi imetniki pravico uporabe obstoječe hidroelektrarne na delih vodnih teles površinskih voda iz priloge, ki je sestavni del te uredbe.

#### 2. člen

Pojmi po tej uredbi imajo naslednji pomen:

1. Hidroelektrarna do 10 MW nazivne moči (v nadaljnjem besedilu: hidroelektrarna) je hidroelektrarna, ki je po merilih iz Uredbe o pogojih za pridobitev statusa kvalificiranega proizvajalca električne energije (Uradni list RS, št. 29/01 in 99/01) razvrščena med mikro, male ali srednje elektrarne.

2. Kota zgornje vode je najvišja kota gladine vode pri srednjem letnem pretoku površinske vode na delu vodnega telesa, za katerega je podeljena vodna pravica. Kota zgornje vode se izraža v metrih nadmorske višine.

---

<sup>1</sup> Prečiščeno besedilo št. 1 Uredbe o koncesiji za rabo vode za proizvodnjo električne energije v hidroelektrarnah do 10 MW nazivne moči, za katera so pridobila uporabno dovoljenje javna podjetja za proizvodnjo in distribucijo električne energije, je Vlada Republike Slovenije določila na 123. redni seji dne 31.05.2007 in povzema določbe:

- Uredbe o koncesiji za rabo vode za proizvodnjo električne energije v hidroelektrarnah do 10 MW nazivne moči, za katera so pridobila uporabno dovoljenje javna podjetja za proizvodnjo in distribucijo električne energije (Uradni list RS, št. 67/03, EVA 2003-2511-0101, veljavnost od 12.7.2003),
- Uredbe o spremembah Uredbe o koncesiji za rabo vode za proizvodnjo električne energije v hidroelektrarnah do 10 MW nazivne moči, za katera so pridobila uporabno dovoljenje javna podjetja za proizvodnjo in distribucijo električne energije (Uradni list RS, št. 52/07, EVA 2007-2511-0126, veljavnost od 13.06.2007).

3. Kota spodnje vode je najnižja kota gladine vode pri srednjem letnem pretoku površinske vode na delu vodnega telesa, za katerega je podeljena vodna pravica. Kota spodnje vode se izraža v metrih nadmorske višine.

### 3. člen

Deli vodnih teles površinskih voda, za katere se podeli koncesija, so deli vodnih teles med koto zgornje vode in koto spodnje vode na površinskih vodah iz priloge te uredbe.

Imetniki pravnomočnih uporabnih dovoljenj iz drugega odstavka 1. člena te uredbe pridobijo koncesijo za rabo vode za proizvodnjo električne energije v hidroelektrarni, če:

- je hidroelektrarna priključena na javno električno omrežje,
- instalirani pretok vode skozi hidroelektrarno ne presega vrednosti, določene v prilogi te uredbe in
- potencialna energija dela vodnega telesa, izražena v MWh, ki je v povprečju v obdobju koledarskega leta razpoložljiva za proizvodnjo električne energije, bistveno ne presega vrednosti iz priloge te uredbe.

### 4. člen

Koncesija na delih vodnih teles iz priloge te uredbe se podeli za proizvodnjo električne energije v hidroelektrarnah za 30 let.

Začetek izvajanja koncesije se šteje na dan dokončnosti odločbe o določitvi koncesionarja.

Oseba, ki je za proizvodnjo električne energije v hidroelektrarni pridobila pravico za rabo dela vodnega telesa iz priloge te uredbe (v nadaljnjem besedilu: koncesionar), mora poleg predpisanih pogojev zagotoviti tudi naslednje ukrepe:

- zavarovanja zemljišč, objektov, naprav in drugih dobrin pred škodljivimi posledicami delovanja hidroelektrarne,
- omogočanja spošne rabe vode na območju koncesije,
- ohranjanja biološke raznovrstnosti in varstva habitatov ter biološkega ravnotežja tam, kjer je to mogoče in dolgoročno stabilno,
- ohranjanja naravne vrednote v največji možni meri, če je ta na območju koncesije in
- varstva prebivalcev in njihovega premoženja, ki bi nastala zaradi posledic rabe vode.

Ukrepi in pogoji iz prejšnjega odstavka se podrobneje določijo v koncesijski pogodbi.

## 5. člen

Koncesionar mora plačati za koncesijo za vsako leto rabe vode posebej ves čas trajanja koncesije.

Višina plačila za koncesijo je sorazmerna razpoložljivosti vode in vrednosti, ki jo za proizvedeno električno energijo imetniki koncesije pridobijo na trgu.

Koncesionar krije tudi vse stroške povzročitelja obremenitve okolja v skladu z zakonom in nadomestne stroške ureditve prostora, ki nastanejo zaradi izkoriščanja potencialne energije dela vodnega telesa, ki je predmet koncesije.

## 6. člen

Prihodki od plačila za koncesijo so vir proračuna Republike Slovenije in proračuna občin, na območju katerih je del vodnega telesa površinske vode, ki je namenjen za proizvodnjo električne energije.

Plačilo za koncesijo se med državo in občinami razdeli v razmerju 40 : 60 v korist občin.

Če je del vodnega telesa površinske vode, za rabo katerega je podeljena koncesija, na območju večih občin, se del plačila za koncesijo iz prejšnjega odstavka, ki je namenjen občinam, razdeli med občine skladno s pripadajočim deležem potencialne energije dela vodnega telesa.

## 7. člen

Plačilo za koncesijo se določi za vsako koledarsko leto posebej na podlagi letne količine proizvedene električne energije.

Letna količina proizvedene električne energije iz prejšnjega odstavka je električna energija, ki je v koledarskem letu v hidroelektrarni proizvedena in oddana v javno električno omrežje.

Višina plačila za koncesijo je enaka 3 % povprečne prodajne vrednosti v koledarskem letu proizvedene in v javno električno omrežje oddane električne energije.

## 8. člen

Višina plačila za koncesijo se določi na podlagi povprečne prodajne vrednosti 1 kWh električne energije in količine električne energije, ki je v koledarskem letu iz hidroelektrarne oddana v javno električno omrežje.

Povprečno prodajno vrednost 1 kWh električne energije določi minister, pristojen za okolje, do 31. decembra za naslednje leto s sklepom, ki se objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Povprečna prodajna vrednost 1 kWh električne energije je enaka letni povprečni vrednosti 1 kWh električne energije, ki jo pod pogoji za kvalificiranega proizvajalca električne energije daje v omrežje hidroelektrarna z električno močjo nad 1 MW, ki obratuje več kot 10 let.

## 9. člen

Koncesionar mora Agenciji Republike Slovenije za okolje (v nadaljnjem besedilu: agencija) do 31. januarja tekočega leta posredovati vse podatke, potrebne za izračun višine plačila za koncesijo za preteklo leto.

## 10. člen

Koncesionar, ki je med letom prenehal izvajati dejavnost, zaradi katere je dolžan plačevati koncesijo po tej uredbi, mora posredovati podatke, potrebne za izračun v tridesetih dneh po prenehanju rabe vode za proizvodnjo električne energije.

## 11. člen

Koncesionar mora dokumentacijo, s katero dokazuje resničnost in pravilnost podatkov, posredovanih za izračun plačila za koncesijo, hraniti še najmanj pet let od dneva, ko mu je agencija izstavila račun za plačilo za koncesijo.

## 12. člen

Koncesionar plačuje za koncesijo med letom v obliki dveh akontacij in poročna plačil za koncesijo na račun, določen s predpisom ministra, pristojnega za finance.

Plačilo prve akontacije v letu zapade v plačilo zadnji delovni dan v juniju, druge akontacije v letu pa zadnji delovni dan v decembru.

Morebitna razlika med z akontacijo vplačanim zneskom plačila za koncesijo in višino plačila za koncesijo, se mora plačati na račun iz prvega odstavka tega člena ali vrniti

koncesionarju v 60 dneh po tem, ko je agencija koncesionarju izstavila poračun plačil za koncesijo.

Za nepravočasno plačane zneske plačila za koncesijo mora koncesionar plačati zakonite zamudne obresti.

#### 13. člen

Znesek akontacije znaša polovico zadnjega plačila za koncesijo, povečanega ali zmanjšanega sorazmerno odstotku spremembe povprečne prodajne vrednosti za 1 kWh električne energije.

#### 14. člen

Če agencija ugotovi, da koncesionar ni posredoval podatkov, potrebnih za izračun višine plačila za koncesijo v predpisanem roku, agencija uporabi za določitev višine plačila za koncesijo podatke o rabi vode iz svojih evidenc o rabi vode.

#### 15. člen

Izvajanje te uredbe nadzirajo inšpektorji, pristojni za vode.

#### 16. člen

Koncesionar začne plačevati za koncesijo od 1. julija 2003 dalje pod pogoji in na način iz te uredbe.

#### 17. člen

Višino akontacije plačila za koncesijo v letu 2003 določi agencija na podlagi podatkov o proizvedeni in v javno električno omrežje oddani električni energiji v letu 2002.

Podatke o proizvedeni in v javno električno omrežje oddani električni energiji v letu 2002 mora koncesionar posredovati agenciji najkasneje do 30. septembra 2003.

Če koncesionar agenciji ni posredoval podatkov iz prejšnjega odstavka, se za višino akontacije plačila za koncesijo v letu 2003 uporabijo podatki ministrstva, pristojnega za energijo, o proizvodnji električne energije kvalificiranih proizvajalcev električne energije za leto 2001.

#### 18. člen

Koncesionar mora dokumentacijo, s katero dokazuje resničnost podatkov o proizvedeni in v javno električno omrežje oddani električni energiji za določitev akontacije v letu 2003, hraniti še najmanj pet let po uveljavitvi te uredbe.

#### 19. člen

Ne glede na določbe drugega odstavka 8. člena te uredbe je za leto 2003 povprečna prodajna vrednost 1 kWh električne energije 12,2 tolarjev.

#### 20. člen

Ta uredba začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

**Uredba o dopolnitvi Uredbe o koncesiji za rabo vode za proizvodnjo električne energije v hidroelektrarnah do 10 MW nazivne moči, za katere so pridobila uporabno dovoljenje javna podjetja za proizvodnjo in distribucijo električne energije (Uradni list RS, št. 52/07) vsebuje naslednje prehodne in končne določbe:**

#### »2. člen

Ta uredba začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.«

Št. 00719-59/2007/8  
Ljubljana, dne 31. maja 2007.

PRILOGA<sup>2</sup>

Deli vodnih teles površinskih voda, na katerih se pravica do uporabe hidroelektrarne na podlagi pravnomočnega uporabnega dovoljenja spreminja v koncesijo za proizvodnjo električne energije v hidroelektrarnah do 10 MW

Št.	Površinska voda (Ime vodotoka, na katerem je del vodnega telesa, ki se rabi za proizvodnjo električne energije)	Občina (Ime)	Kota zgornje vode vodnega telesa Hzg (m.n.m.)	Kota spodnje vode vodnega telesa Hsp (m.n.m.)	Pretok Q (m <sup>3</sup> /s)	Faktor pretočnosti Fp <sup>**</sup>	Potencialna energija vodnega telesa Wp* (MWh)
1	Josipdolski potok	Ribnica na Pohorju	720,00	649,00	0,290	0,238	439
2	Ločnica	Zreče	685,00	590,00	0,320	0,114	270
3	Hudinja	Vitanje	755,00	724,00	0,300	0,165	110
4	Sušjek	Zagorje ob Savi	632,00	572,00	0,280	0,180	201
5	Sopota	Zagorje ob Savi in Litija	610,00	556,00	0,290	0,135	146
6	Zala	Cerknica in Brezovica	610,00	550,00	0,380	0,106	137
7	Poljanska Sora	Gorenja vas-Poljane	461,00	448,00	2,360	0,141	1371
8	Krka	Ivančna Gorica	246,00	242,00	4,000	0,140	777
9	Belica	Osilnica	desni pritok 365,00 levi pritok 365,00	350,00	0,800	0,197	366
10	Črni Potok	Loški Potok	510,00	430,00	0,580	0,181	594
11	Črmošnjica	Dolenjske Toplice	340,00	268,00	0,230	0,172	210
12	Prečna (Temenica)	Novo mesto	171,00	166,03	4,000	0,144	274

<sup>2</sup> Z Uredbo o spremembah Uredbe o koncesiji za rabo vode za proizvodnjo električne energije v hidroelektrarnah do 10 MW nazivne moči, za katera so pridobila uporabno dovoljenje javna podjetja za proizvodnjo in distribucijo električne energije (Uradni list RS, št. 52/07), je bila spremenjena priloga.

13	Sava	Ljubljana	300,00	296,00	27,000	0,518	6857
14	Reka	Cerklje na Gorenjskem	566,25	497,60	0,250	0,035	37
15	Davča	Železniki	781,10	718,80	0,580	0,284	745
16	Dovžanka	Tržič	844,90	760,20	0,140	0,142	238
17	Velika Pišnica	Kranjska Gora	830,40	816,85	1,800	0,246	499
18	Lomščica	Tržič	672,20	553,50	2,000	0,384	3017
19	Bistrica - Mojstrana	Kranjska Gora	685,45	655,05	3,000	0,326	2468
20	Rudnica	Železniki	623,00	569,00	0,450	0,151	302
21	Soriški potok	Železniki	820,85	723,35	0,200	0,164	219
22	Selška Sora	Škofja Loka	355,55	348,25	4,800	0,228	1140
23	Sava	Kranj	354,20	347,70	34,000	0,442	9874
24	Tržiška Bistrica	Tržič	474,72	466,48	5,000	0,447	1582
25	Kokra	Kranj	354,90	347,30	2,500	0,224	850
26	Bača	Tolmin	204,00	192,00	4,300	0,131	914
27	Mohorčev potok	Tolmin	734,40	467,05	0,250	0,295	1152
28	Hubelj	Ajdovščina	221,53	211,53	2,700	3,800	9143
29	Unec	Postojna	100,16	94,86	3,500	0,036	238
30	Jelenk	Tolmin	410,00	368,00	0,250	0,091	82
31	Trebušica	Tolmin	466,80	356,80	0,900	0,151	1499
32	Tolminka	Tolmin	168,00	162,00	3,000	0,206	823
33	Idrijca	Idrija	349,20	333,60	2,060	0,227	640
34	Idrijca	Idrija	321,00	308,50	5,000	0,124	1737
35	Peklenska grapa	Idrija	740,00	374,00	0,400	0,026	329
36	Idrijca	Idrija	714,90	474,90	0,400	0,191	1298
37	Zapoška	Cerkno	472,00	341,00	0,420	0,317	1143
38	Vipava	Nova Gorica	54,57	52,17	12,000	0,170	530
39	Žep	Ljubno	766,00	550,00	0,380	0,163	1148
40	Ljubija	Mozirje (50 %) in Šoštanj (50 %)	655,00	610,00	0,200	0,299	231
41	Ljubija	Mozirje (50 %) in Šoštanj (50 %)	610,00	558,00	0,200	0,294	262



42	Slivniško jezero	Šentjur pri Celju	291,00	280,00	0,690	0,126	82
43	Završnica	Žirovnica	631,50	454,30	8,000	0,440	5028
44	Sava	Kranj	346,00	329,50	0,500	0,258	183
45	Drava	Maribor	253,00	244,80	4,438	0,710	5006

kjer je:

\* Wp ... Potencialna energija je energija dela vodnega telesa izražena v MWh, ki je v koledarskem letu razpoložljiva za proizvodnjo električne energije in je izračunana na naslednji način:

$$Wp = \rho \cdot g \cdot Hb \cdot T \cdot Q \cdot Fp / 10^6$$

\*\* Fp ... je faktor pretočnosti, izračunan kot razmerje med večletnim povprečjem letne proizvodnje električne energije in letno razpoložljivo potencialno energijo vodnega telesa, pomnoženo s konstanto 0,91425:

$$Fp = \frac{E \text{ (MWh)}}{Wb_1 \text{ (MWh)}} \cdot 0,91425$$

kjer je:

E - je večletno povprečje letne proizvodnje električne energije v posamezni hidroelektrarni do 10 MW, izražene v MWh,

Wb1 =  $\rho \cdot g \cdot Qi \cdot Hb \cdot T / 10^6$  (MWh); je letno razpoložljiva potencialna energija vodnega telesa,

$\rho$  - gostota vode 1000 (kg/m<sup>3</sup>),

g - gravitacijski pospešek 9,81 (m/s<sup>2</sup>),

Hb - (Hzg – Hsp) bruto padec elektrarne (m),

T - 8760 ur v letu (h),

Q - pretok vodotoka (m<sup>3</sup>/s),

Qi - instalirani pretok elektrarne (m<sup>3</sup>/s),

10<sup>6</sup> - pretvornik med W in MW.