



***Izvajanje podporne sheme za električno  
energijo proizvedeno iz OVE ali visoko  
učinkoviti SPTE***

**- OBDOBNO POROČILO -**

Za obdobje: **od 1.1.2016 do 30.9.2016**

Datum: **3.11.2016**

**1. Elektrarne v sistemu podpor**

Na dan **30.9.2016** je podporna shema **obsegala 3.893 enot s skupno nazivno močjo 415 MW**. Podrobnejša razporeditev po tipu je prikazana v spodnji tabeli.

Tabela 1: Elektrarne v sistemu podpor - stanje 30.9.2016

Vir po novem sistemu	Število	Moč v kW
Bioplin iz biomase do 50 kW	1	7
Bioplin iz biomase nad 50 kW do 1 MW	19	16.479
Bioplin iz biomase nad 1 do 10 MW	2	8.552
Bioplin iz odpadkov do 1 MW	4	3.156
Elektrarna na plin iz čistilnih naprav do 50 kW	1	18
Elektrarna na plin iz čistilnih naprav, nad 50 kW do 1 MW	2	968
Odlagališčni plin do 1 MW	1	308
Odlagališčni plin nad 1 MW do 10MW	2	4.371
Sončne elektrarne – na stavbah do 50 kW	2.725	87.287
Sončne elektrarne – na stavbah nad 50 kW do 1 MW	525	145.157
Sončne elektrarne – ostale do 50 kW	37	825
Sončne elektrarne – ostale nad 50 kW do 1 MW	38	22.579
Individualno	2	1.035
Vetrne elektrarne do 50 kW	7	173
Vetrne elektrarne nad 50 kW do 1 MW	1	910
Vetrne elektrarne nad 1 MW do 10 MW	1	2.300
Hidroelektrarne do 50 kW	33	800
Hidroelektrarne nad 50 kW do 1MW	62	17.176
Hidroelektrarne nad 1 MW do 10MW	5	8.445
Elektrarne na lesno biomaso, nad 50 kW do 1 MW	25	6.943
Elektrarne na lesno biomaso, nad 1 MW do 10 MW	1	6.150
Sosežig lesne biomase >5%, nad 1MW do 10 MW	1	8.900
SPTe na lesno biomaso do 4000 ur, do 50 kW	4	142
SPTe na lesno biomaso do 4000 ur, nad 50 kW do 1 MW	2	722
SPTe na lesno biomaso nad 4000 ur, do 50 kW	10	453
SPTe na fosilna goriva do 4000 ur, do 50 kW	302	10.428
SPTe na fosilna goriva do 4000 ur, nad 50 kW do 1 MW	44	21.903
SPTe na fosilna goriva do 4000 ur, nad 1 MW do 5 MW	7	17.409
SPTe na fosilna goriva do 4000 ur, nad 5 MW do 25 MW	1	8.022
SPTe na fosilna goriva nad 4000 ur, do 50kW	14	371
SPTe na fosilna goriva nad 4000 ur, nad 50 kW do 1MW	13	10.100
SPTe na fosilna goriva nad 4000 ur, nad 1 MW do 5 MW	1	3.229
<b>SKUPAJ</b>	<b>3.893</b>	<b>415.318</b>

V obdobju **januar – september 2016** so bile pripravljene pogodbe za 69 entitet, ki so vstopile v podporno shemo na način spremembe lastništva oziroma spremembe vrste podpore. V tem obdobju nobena nove enota ni vstopila v podporno shemo.

## 2. Izplačila podpor

**Trend višanja izplačil se je stabiliziral z letom 2015; seveda pa je raven izplačil odvisna tudi od drugih faktorjev in ne samo od novih vstopov v sistem podpor.** Omeniti velja, da je bilo v prvih devetih mesecih leta 2016 izplačano za 113 mio EUR, kar je 1,6 % več kot v prvem devetmesečju leta 2015 ob tem pa je bilo proizvedene za 5,5 % več elektrike. Povprečna višina izplačane podpore za prvo devetmesečje je pričakovano nižja od tiste na lanski ravni predvsem zaradi dveh vplivov (eden vremensko pogojen, drugi strukturni – lesna biomasa), ki sta razvidna predvsem iz drugega in tretjega četrtletja 2016 in sta podrobneje pojasnjena v nadaljevanju.

Če na kratko povzamemo zadnje obdobje: do največje in najbolj opazne razlike med izplačili v poletnih mesecih med obema letoma (2016-2015) prihaja pri izplačilih za hidroelektrarne – v poletnih mesecih leta 2016 je bilo kar za 0,42 mio EUR več izplačil za omenjeno vrsto naprav – kar priča o nadpovprečnem vplivu padavin v tem obdobju. O nadpovprečnem vplivu padavin (in posledično oblačnega vremena) priča tudi podatek, da so se v enakem obdobju 2016 glede na 2015 izplačila za sončne elektrarne zmanjšala za 0,44 mio EUR.

Še večja razlika v samih izplačilih pa je vidna med primerjavo poletnih mesecev: če smo prej omenjali vpliv vremena na posamezen tip naprave, je pravilno, da pogledamo tudi iz druge strani in pogledamo vpliv vremena na celoten mesec. Julij je edini poletni mesec, kjer med obema letoma ni bilo bistvenih razlik, medtem ko je bilo junija 2016 kar za 0,5 mio EUR izplačil manj kot v juniju 2015; avgusta 2016 pa kar za 0,64 mio EUR več izplačil kot v 2015. Splošna ugotovitev je torej, da vremenski vplivi izjemno vplivajo na proizvodnjo/izplačila tipa elektrarn kot so hidroelektrarne in sončne elektrarne in hkrati, da je proizvodnja SPTE na fosilna goriva ter bioplinarn mnogo bolj stabilna ter manj odvisna od vremenskih pojavov.

Po deležu proizvodnje standardno po 9 mesecih leta prevladujejo sončne elektrarne ter SPTE enote na fosilna goriva – oba tipa naprav dosežeta v kumulativi vsak približno 29 % celotne proizvodnje podporne sheme, ob tem, da smo za izplačila za sončne elektrarne namenili dobrih 50 % izplačil, SPTE na fosilna goriva lahko pripišemo 19 % vseh izplačil. Sledita tipa naprav bioplinarne in naprave na lesno biomaso – oba tipa sta udeležena vsak s približno 13 % proizvodnje in 12 % izplačil. Hidroelektrarne dosegajo slabih 15 % proizvodnje, a je ob tem izplačano relativno najmanj sredstev – 6 %.

**Tabela 2: Primerjava letnih izplačil podpore**

Obdobje	2016 1-9	2015 1-9	2014 1-9	2013 1-9	2012 -9
Količina električne energije (kWh)	751.627.306	712.143.377	685.259.910	587.949.804	455.545.889
Izplačila podpor po pogodbah (v EUR, brez DDV)	113.513.607	111.754.046	101.472.326	91.230.463	67.419.238
Povprečna podpora (v EUR/kWh)	0,15102	0,15693	0,14808	0,15517	0,148

\*Podatki so na dan 2.11.2016 (za leto 2016 so bili upoštevani vsi računi, ki so prispeli in bili vneseni do 28.10.2016).

Izplačila po vrsti naprave so predstavljena v spodnji tabeli.

**Tabela 3: Izplačila podpor v prvem devetmesečju 2016**

Tip naprave	Proizvedena električna energija (kWh)	Podpora (EUR)	Delež energije(%)	Delež podpore (%)
Bioplinske elektrarne (vir 10, 12, 13; kode BP, OP, ČN)	100.694.799	13.201.260	13,40%	11,63%
Sončne elektrarne (vir 8, 9; kode SE)	225.407.265	57.844.390	29,99%	50,96%
Drugo	6.777.505	407.622	0,90%	0,36%
Vetrne elektrarne (kode VE)	3.984.222	262.450	0,53%	0,23%
Hidroelektrarne (vir 1, 2; kode HE)	107.186.111	6.730.766	14,26%	5,93%
Elektrarne na biomaso (vir 3, 4, SL, LB)	93.266.642	13.864.657	12,41%	12,21%
SPTE na fosilna goriva (vir 14, 15; kode SF)	214.310.763	21.202.462	28,51%	18,68%
<b>SKUPAJ</b>	<b>751.627.306</b>	<b>113.513.607</b>	<b>1</b>	<b>1</b>

\*Podatki so na dan 2.11.2016 (za leto 2016 so bili upoštevani vsi računi, ki so prispeli in bili vneseni do 28.10.2016).

V primerjavi s prvim devetmesečjem leta 2015 bistvenega odstopanje v prvem devetmesečju leta 2016 ni bilo – deleži proizvodnje in izplačil so ostali na podobnih ravneh, kar je posledica stabilizacije celotne podporne sheme in pa seveda vremenskih pogojev v prvih devetih mesecih leta 2016, ki so bili prav tako zelo podobni prejšnjemu letu – mišljeno seveda v agregatu – edini večji razliki sta kot rečeno manjša proizvodnja SE enot in večja proizvodnja HE enot – oboje posledica vremenskih razmer. Kot druga razlika se pa pojavlja za slaba 2 milijona več izplačil pri enotah na lesno biomaso (posledica vstopanja novih enot v shemo, enote tega tipa so namreč pospešeno vstopale v podporno shemo v zadnjem četrtletju leta 2015).

**Tabela 4: Primerjava izplačil po tipu med prvim devetmesečjem 2016 in prvim devetmesečjem 2015**

Tip naprave	Delež podpore (%) 2016 1-9	Delež podpore (%) 2015 1-9	Razlika % podpore (%t)	Delež energije (%) 2016 1-9	Delež energije (%) 2015 1-9	Razlika % energije (%t)
Bioplinske elektrarne (vir 10, 12, 13; kode BP, OP, ČN)	11,63%	11,43%	0,20%	13,40%	12,72%	0,68%
Sončne elektrarne (vir 8, 9; kode SE)	50,96%	52,51%	-1,55%	29,99%	32,24%	-2,25%
Drugo	0,36%	0,65%	-0,29%	0,90%	0,39%	0,51%
Vetrne elektrarne (kode VE)	0,23%	0,23%	0,00%	0,53%	0,57%	-0,04%
Hidroelektrarne (vir 1, 2; kode HE)	5,93%	4,89%	1,04%	14,26%	12,68%	1,58%
Elektrarne na biomaso (vir 3, 4, SL, LB)	12,21%	10,71%	1,50%	12,41%	11,48%	0,93%
SPTÉ na fosilna goriva (vir 14, 15; kode SF)	18,68%	19,57%	-0,89%	28,51%	29,92%	-1,41%
<b>SKUPAJ</b>	<b>1</b>	<b>1</b>		<b>1</b>	<b>1</b>	

\*Podatki so na dan 2.11.2016 (za leto 2016 so bili upoštevani vsi računi, ki so prispeli in bili vneseni do 28.10.2016).