



INFO-GEOTHERMAL

Podpiranje učinkovite kaskadne uporabe geotermalne energije z dostopom do uradnih in javnih informacij /

Supporting efficient cascade use of geothermal energy by unlocking official and public information

Dosežek: T2.1.1 - Poročilo o nacionalnih postopkih, predpisih, omejitvah, dovoljenjih in monitoringu s predlogi za izboljšave /

Deliverable: T2.1.1 - Report on national procedures, regulation, limitations, permits and monitoring with suggestions for improvements

**junij 2023
Verzija 3.0**

Projekt INFO-GEOTHERMAL sofinancirajo Islandija, Lihtenštajn in Norveška s sredstvi Finančnega mehanizma EGP v višini 1.073.529,41 €. Namen projekta je podpiranje učinkovite kaskadne uporabe geotermalne energije z dostopom do uradnih in javnih informacij.



Vodilni partner / Lead partner: Ministrstvo za okolje, podnebje in energijo

Avtorji / Authors: Gregor Rome², Mira Žnidarič²

Pri pripravi gradiva so sodelovali / Materials were prepared with the help of:

Nina Rman¹, Ines Piščanec¹, Andrej Lapanje¹, Aleš Jeraj³, Randal Morgan Greene⁴

¹ Geološki zavod Slovenije / Geological Survey of Slovenia, Dimičeva ulica 14, 1000 Ljubljana, Slovenia (GeoZS)

² Ministrstvo za okolje, podnebje in energijo / Ministry of the Environment, Climate and Energy, Langusova ulica 4, 1000 Ljubljana, Slovenia (MOPE)

³ Ministrstvo za naravne vire in prostor / Ministry of Natural Resources and Spatial Planning, Dunajska cesta 48, 1000 Ljubljana, Slovenia (MNVP)

⁴ Iceland School of Energy, Reykjavik University, Menntavegur 1, 102 Reykjavík, Iceland

Ta dokument je nastal s finančno podporo Finančnega mehanizma EGP. Za vsebino tega dokumenta so odgovorni izključno avtorji, navedi zgoraj, in zanj v nobenem primeru ne velja, da odraža stališča Nosilca programa Blaženje podnebnih sprememb in prilagajanje nanje.



Vsebina

1	Povzetek	1
2	Abstract	2
3	UVODNA OBRAZLOŽITEV IN IZHODIŠČA	3
4	IDENTIFICIRANE ZAKONODAJNE IN DRUGE OVIRE NA PODROČJU IZKORIŠČANJA GEOTERMALNE ENERGIJE	4
5	PREGLED ZAKONODAJE, KATERI BO PODVRŽENA GRADNJA	5
5.1	Izvedba raziskav, izdelava vrtin in pridobitev koncesije	6
5.2	Postavitev elektrarne	6
5.3	Priključitev na distribucijsko omrežje	6
5.4	Sklenitev pogodbe o zagotavljanju podpore	7
6	MOŽNOST PRIDOBITVE DOVOLJENJA ZA RAZISKAVE	7
6.1	Dovoljenje za raziskovanje po ZRud-1	7
6.2	Dovoljenje za raziskovanje po ZV-1	8
7	POGOJI ZA PRIDOBITEV RUDARSKE PRAVICE ZA RAZISKOVANJE IN IZKORIŠČANJE	9
7.1	Pridobitev pravice za raziskovanje in izkoriščanje po ZRud-1	9
7.1.1	Raziskovanje mineralnih surovin	9
7.1.2	Raziskovanje mineralnih surovin	9
7.1.3	Izkoriščanje mineralnih surovin	11
8	Pridobitev pravice za raziskovanje in izkoriščanje po ZV-1	14
8.1	Dovoljenje za raziskovanje po ZV-1	14
8.1.1	Nadomestilo za raziskovanje po ZV-1	15
8.2	Koncesija za izkoriščanje po ZV-1	15
8.2.1	Izdaja koncesijskega akta	15
8.2.2	Podelitve koncesije	16
8.2.3	Koncesijska pogodba	16
8.2.4	Prenehanje koncesije	16
9	MOŽNOST PRIDOBIVANJA IN UPORABE OBSTOJEČIH PODATKOV	16
10	SOBIVANJE DVEH KONCESIJ NA RAZISKOVALNEM OBMOČJU	19
10.1	Koncesija po ZRud-1 (Zakon o rudarstvu)	19
10.2	Koncesija po ZV-1 (Zakon o vodah)	19
11	IZVEDBA PREDHODNEGA POSTOPKA ALI PRESOJE VPLIVOV NA OKOLJE	19
11.1	Vrste posegov v okolje, za katere je presoja vplivov na okolje obvezna	19
11.2	Vrste posegov v okolje, za katere se izvede predhodni postopek	20
11.3	Zahteva za začetek predhodnega postopka	20



11.4	Predhodni postopek po uradni dolžnosti	21
11.5	Merila, s katerimi se določi, ali je za posege v okolje treba opraviti presojo vplivov na okolje.....	21
11.5.1	Značilnosti posega v okolje	21
11.5.2	Lokacija posega v okolje	21
11.5.3	Vrsta in značilnosti možnih učinkov.....	22
12	MOREBITNE OMEJITVE PROSTORSKIH NAČRTOV IN ČASA ZA NJIHOVO USKLADITEV	23
12.1	Državni prostorski načrti.....	23
12.2	Občinski prostorski načrti	23
12.2.1	Občinski prostorski plan	23
12.2.2	Občinski prostorski načrt.....	24
12.2.3	Občinski podrobni prostorski načrt	24
13	OPREDELITEV VLOGE AGENCIJE ZA ENERGIJO	24
13.1	Podporna shema OVE	26
13.2	Izbrani projekti proizvodnih naprav OVE.....	26
13.3	OPREDELITEV VLOGE MINISTRSTVA ZA INFRASTRUKTURO	27
13.4	NACIONALNI ENERGETSKI IN PODNEBNI NAČRT RS.....	27
13.4.1	NEP – Nacionalni energetski program	27
13.4.2	NEPN – Nacionalni energetski podnebni načrt	28
13.5	OKOLJSKO POROČILO O CELOVTI PRESOJI VPLIVOV NA OKOLJE NA NEP	29
14	OPREDELITEV VLOGE DISTRIBUCIJSKEGA PODJETJA	30
15	PODPORNA SHEMA ZA LETO 2021 IN NAPOVED ZA 2022.....	32
16	SEZNAM IZZIVOV PRI PROCESU IMPLEMENTACIJE PROJEKTA	35
17	LITERATURA.....	37
Priloga 1: Lastniška struktura proizvajalcev električne energije z inštalirano močjo več kot 10 MW – stanje 31. 12. 2020.		39
Priloga 2: Lastniška struktura dobaviteljev električne energije in zemeljskega plina – stanje 31. 12. 2020.		40
Priloga 3: Prezem električne energije v prenosni in distribucijski sistem v obdobju 2018-2020 v GWh... 41		
Priloga 4: Inštalirane moči proizvodnih objektov in proizvedena količina električne.....		42
Priloga 5: Shema pridobitve potrebnih dovoljenj in soglasij za izgradnjo proizvodne enote in priključitev na omrežje.43		



1 Povzetek

Podtalje je skupen vir mineralnim surovinam, geotermalni energiji in podzemni vodi. Podatki, ki se dobijo z vrtnjem, so pomembni za mineralne surovine, geotermalno energijo in podzemno vodo. Podatki se morajo zbirati za potrebe gospodarjenja z vsemi tremi viri in jih ni mogoče razmejiti za potrebe razvoja samo določenega vira. Podelitev koncesije za izkoriščanje enega vira lahko izključuje ali omejuje izkoriščanje drugega vira. Razvoj virov mora biti usklajen med sektorji v interesu skupnosti in ne izključujoč.

Dokument povzema stanje zakonodaje na področju izrabe geotermalne energije v letu 2022 in je izhodišče za pripravo zakonodajnih izboljšav na tem področju.

Izkoriščanje geotermalne energije je določeno v dveh zakonih:

- Zakon o vodah – za primer rabe termalne vode
- Rudarski zakon – za primer rabe geotermalne energije v zaprtem sistemu geotermičnega energetskega vira.

Pri rabi geotermalne energije prihaja pri tolmačenju določil obeh zakonov do nasprotujočih si določil, ki so podrobneje obrazložena v nadaljevanju poročila. Nekatere definicije niso fizikalno ustrezne, energija ni mineralna surovina, hkrati imata različne pogoje izvajanja koncesije, različne obračune koncesnine in različne nekatere druge člene izvajanja. Priprava javnih razpisov in časovni rok dražbe za pridobitev koncesije nista časovno opredeljena. Postopki spremembe prostorskih načrtov so lahko zelo dolgotrajni.

Za zaprte sisteme proizvodno-reinjekcijskih vrtin se trenutno investitor v fazi razvoja projekta odloči, po katerem zakonu bo pridobival koncesijo. Za geotermalno elektrarno ni povsem jasno, kako se jo postopkovno vodi. Na nekaterih delih Slovenije je možnost priključitve na distribucijsko električno omrežje vprašljivo.

Uradna in enotna geofizikalna, geološka in rudarska podatkovna baza, ki bi bila dostopna potencialnim zainteresiranim investitorjem, ne obstaja. Podatki so razpršeni med več deležnikov in v nekateri primerih nedostopni. Urediti je potrebno organiziran dostop do podatkov, lahko na več nivojih po zgledu hrvaške Agencije za ogljikovodike (Agencija za ogljikovodike - AZU), lahko na primer v okviru Rudarske knjige.

Identificirana je ovira pri dodeljevanju podpor za proizvodnjo električne energije iz geotermalnih virov zaradi ekonomije obsega in s tem predvidene višje nazivne električne moči. V ta namen je potrebno spremeniti Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije, da se omejitev 10 MW odpravi in jo izenači z napravami na vetrno energijo zaradi doseganja ekonomske upravičenosti projektov geotermalnih elektrarn, ki običajno presegajo tako moč. Potrebno je preiti iz sistema spodbujanja visoke inštalirane kapacitete v spodbujanje več proizvedene energije. Potrebno je vzpostaviti podporne sheme za proizvodnjo toplote iz OVE - geotermalne energije in nadgraditi podporno shemo za proizvodnjo elektrike, saj trenutno geotermalna elektrika cenovno ne more konkurirati sončni.

Shema državnih pomoči je potrebno dopolniti tako, da bo z njo mogoče podpreti naložbe v zaporedno - kaskadno rabo geotermalne energije v energetiki, gospodarstvu in kmetijstvu hkrati. Trenutna shema državnih pomoči na področju OVE ne dovoljuje dodeljevanje pomoči primarni kmetijski proizvodnji.

Po koncu projekta INFO-GEOTHERMAL je smiselno nadaljevati z delom v okviru medresorskih skupin za OVE in geotermalno energijo, kot je že delovala do 2021, ter usmerjati delovanje enotne vstopne točke, ko se ta vzpostavi.



2 Abstract

The subsurface is a common source of mineral raw materials, geothermal energy and groundwater. Data obtained through drilling is important for mineral resources, geothermal energy and groundwater management. Data must be collected for the purposes of managing all three sources. To support these resources, subsurface data should not be delimited for the purposes of developing only a certain resource. The granting of a concession for the exploitation of one resource may exclude or limit the exploitation of another resource. Resource development must be coordinated between sectors in the interest of the community in a way that is not mutually exclusive.

The document summarizes the state of Slovenian legislation in the field of geothermal energy use in 2022 and is a starting point for the preparation of legislative improvements in this area.

The use of geothermal energy is defined in two laws: the Water Act – for the case of using thermal water, and the Mining Act – for the case of using geothermal energy in a closed system of a geothermal energy source.

In the case of the use of geothermal energy, the interpretation of the provisions of both laws leads to conflicting provisions. These are explained in more detail in this report. Some definitions are not physically appropriate, energy is not a mineral raw material and they have different conditions for the implementation of the concession, different calculations of the concession fee and various other implementation articles. The preparation of public tenders and the deadline for the auction to obtain the concession is not time-defined. Procedures for changing spatial planning plans may be very time-consuming.

For closed systems of production-reinjection wells, the investor currently decides in the project development phase under which law he will obtain the concession. For a geothermal power plant, it is not entirely clear how this is managed procedurally. In some parts of Slovenia, the possibility of connecting to the distribution electricity network is not clear.

There is no official and unified geophysical, geological and mining database accessible to interested investors. Data is scattered among several stakeholders and in some cases inaccessible. It is necessary to arrange organized access to data, possibly on several levels following the example of Croatian Hydrocarbon Agency, possibility is within the Mining Book.

An obstacle has been identified in the allocation of subsidies to produce electricity from geothermal sources due to the economy of scale and thus the expected higher nominal electrical power. For this purpose, it is necessary to amend the Law on the Promotion of the Use of Renewable Energy Sources in order to remove the 10 MW capacity limit and make it relevant the same way as for wind energy installations. This could improve the economic feasibility of geothermal power plant projects which usually exceed 10 MW. It is necessary to move from a system of encouraging high installed power capacity to encouraging more produced energy. It is necessary to establish support schemes for the production of heat from RES - geothermal energy and to develop a support scheme for the production of electricity, because at the moment geothermal electricity cannot compete with solar electricity.

The state aid scheme needs to be supplemented in such a way that it will be possible to support investments in the sequential, cascading use of geothermal energy in electricity production, economy and agriculture at the same time. The current state aid scheme in the field of RES does not allow the allocation of aid to primary agricultural production (greenhouses).

After the end of the INFO-GEOTHERMAL project, it makes sense to continue working within the interdepartmental groups for renewable energy and geothermal energy, the latter it was already functioning until 2021, and to direct the operation of the single-entry point when it is established.





3 UVODNA OBRAZLOŽITEV IN IZHODIŠČA

Poročilo podaja pregled stanja s poudarkom na sektorju proizvodnje električne energije v Sloveniji.

Električna energija v Sloveniji se proizvaja iz različnih virov, pri čemer pokritost porabe električne energije z domačo proizvodnjo narašča in je v letu 2020 znašala 92,6 %. Domača proizvodnja električne energije je sestavljena iz prispevka Hidro Elektrarn – 36 %, Termo elektrarn in SPT E – 32 %, Nuklearne Elektrarna Krško – 23 % in ostalo (manjše hidro elektrarne, sonce, bioplin, lesna biomasa, veter,...) – 9 %. Povprečna domača letna proizvodnja električne energije znaša 12.322 GWh, medtem ko je povprečna poraba električne energije 14.195 GWh. Za ohranjanje ravnovesja elektroenergetskega sistema in balansa med porabo in proizvodnjo električne energije je pomembna izmenjava električne energije z Avstrijo, Italijo in Hrvaško preko mednarodnih čezmejnih povezav. Z vidika ločenega opazovanja fizičnih pretokov na posameznih mejah s sosednjimi državami je Slovenija v letu 2020 neto izvoznica električne energije v Hrvaško in Italijo (z upoštevanjem polovice proizvodnje električne energije iz NEK, ki je bila oddana Hrvaški), na meji z Avstrijo pa neto uvoznica električne energije.

V letu 2020 je na slovenskem trgu električne energije delovalo devet družb, ki imajo proizvodne objekte z inštalirano močjo nad 10 MW. Ena izmed teh je Energetika Ljubljana, preostale družbe pa so združene pod okriljem Skupine HSE, ki na slovenskem veleprodajnem trgu predstavlja prvi energetski steber, ali pa pod okriljem Skupine GEN, ki predstavlja drugi energetski steber. Hkrati je Skupina GEN 51-odstotna lastnica družbe HESS, preostali delež te družbe pa pripada Skupini HSE. Energetika Ljubljana je v 100-odstotni lasti Javnega holdinga Ljubljana.

Proizvodnja električne energije iz obnovljivih virov energije (OVE) je poleg ukrepov za izboljšanje energetske učinkovitosti ključna za doseg ciljnega deleža električne energije iz OVE v končni porabi energije v sektorju električne energije. Slovenijo do leta 2020 zavezuje AN-OVE 2020, po katerem bi morala v letu 2020 doseči 39,3 odstotni delež električne energije iz OVE v končni porabi energije v tem sektorju. V obdobju 2005 – 2019 se je delež OVE v končni porabi energije sektorja električne energije sicer povečal za 3,9 %, vendar je zaostanek za ciljnim deležem leta 2020 v letu 2019 znašal nezavidljivih 6,7 %. Glede na ocenjen 34,7-odstotni delež leto 2020 sicer kaže očiten napredek v primerjavi s preteklim letom, a ga je treba pripisati predvsem manjši končni porabi električne energije zaradi epidemije.

Trenutna proizvodnja električne energije iz OVE je precej odvisna od vremenskih dejavnikov, predvsem od hidroloških razmer za proizvodnjo električne energije v hidroelektrarnah in osončenosti, ki vpliva na obseg proizvodnje v sončnih elektrarnah. Električna energija, proizvedena v hidroelektrarnah, predstavlja v Sloveniji v povprečju več kot 90 % proizvodnje električne energije iz OVE. Uveljavitev podpirne sheme OVE in SPT E (soproizvodnja toplote in električne energije) v letu 2009 in s tem možnost pridobitve državne pomoči v višini, ki je investitorje spodbudila k odločitvi za naložbe v proizvodnjo električne energije iz drugih virov OVE, je pripomogla k razvoju proizvodnje električne energije tudi iz drugih virov OVE, kot so sonce, biomasa, bioplin in tudi veter, katerega izkoriščanje pa je v Sloveniji kljub zanimanju investitorjev za izvedbo vetrnih elektrarn zaenkrat zanemarljivo. Podobno usodo kot veter ima tudi proizvodnja elektrike iz geotermalne energije, ki je na področju Slovenije premalo raziskana in skladno s tem nima posebne veljave med OVE, ne glede na njem potencial in možnost konstantne proizvodnje ne glede na zunanje vplive.

Zaveze EU pri prehodu na proizvodnjo električne energije predvsem iz OVE dajejo državam članicam že vrsto let možnost uveljaviti in izvajati širok nabor različnih ukrepov, tudi v obliki državnih pomoči, ki so kljub načelni nezdržljivosti z notranjim trgov dopustni v okviru opredeljenih izjem za spodbujanje tovrstne proizvodnje električne energije. Eden pomembnejših ukrepov spodbujanja proizvodnje električne energije iz OVE, ki je že od leta 2009 uveljavljen tudi v Sloveniji, so sheme državne pomoči



oziroma tako imenovane podporne sheme za električno energijo, proizvedeno iz OVE in tudi v SPTE, v obliki zagotovljenih cen oziroma obratovalnih podpor. Poleg tega so sredstva za razvoj OVE na voljo tudi kot naložbene spodbude, predvsem kot del ukrepov kohezijske politike.

4 IDENTIFICIRANE ZAKONODAJNE IN DRUGE OVIRE NA PODROČJU IZKORIŠČANJA GEOTERMALNE ENERGIJE

Identificirana je ovira pri dodeljevanju podpor za proizvodnjo električne energije iz geotermalnih virov zaradi ekonomije obsega in s tem predvidene višje nazivne električne moči. V ta namen je potrebno spremeniti 2. odstavek 15. člena Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (ZSROVE):

Podpore se lahko namenjajo za proizvodne naprave, ki izpolnjujejo naslednje pogoje moči:

- za proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov energije, ki ne presegajo 10 MW nazivne električne moči, razen za proizvodne naprave za izrabo vetrne energije, ki ne presegajo 50 MW ;
- za proizvodnjo električne energije v soproizvodnji z visokim izkoristkom, ki ne presegajo 10 MW nazivne električne moči.

Omejitev 10 MW je potrebno odpraviti in jo izenačiti z napravami na vetrno energijo zaradi doseganja ekonomske upravičenosti projektov geotermalnih elektrarn, ki običajno presegajo tako moč.

Vzpostavitev podporne sheme za proizvodnjo toplote iz OVE / geotermalne energije. Nadgraditi podporno shemo za proizvodnjo elektrike (geotermalna cenovno ne more konkurirati sončni).

Shemo državnih pomoči dopolniti tako, da bo z njo lahko mogoče podpreti naložbe kaskadne rabe geotermalne energije v energetiki, gospodarstvu in kmetijstvu hkrati. Trenutna shema državnih pomoči na področju OVE ne dovoljuje dodeljevanje pomoči primarni kmetijski proizvodnji.

Spremembe in dopolnitve Rudarskega zakona (ZRud-1) in Zakona o vodah (ZV-1), kjer bo jasno opredeljeno, kako se obravnava tovrstne posege/naložbe.

Pripraviti popis postopkov pridobivanja vse potrebnih dovoljenj za izvedbo raziskovalnih in produkcijskih geotermalnih vrtin. Popis bo na voljo zainteresiranim investitorjem v sklopu Enotne vstopne točke z vsebinsko podporo kompetenčnega centra za geotermalno energijo Geološkega zavoda Slovenije, ki je v pripravi.

Težav je več): i) različne in neprimerljive enačbe za izračun koncesij; ii) kdor ima koncesijo po zakonu o vodah in sčasoma naredi 100 % reinjekcijo bi se teoretično lahko odpovedal koncesiji po ZV-1 in želel koncesijo po ZRud-1 ali pa bi bila s strani upravljalcev zahtevani dve koncesiji, kar bi pomenilo povečanje administrativnih bremen in ni zaželeno, iii) zahteve za monitoring vrtin oz. vode po obeh zakonih v obstoječih koncesijah niso poenotene in podobno.

Pristojnosti inšpektorjev v zvezi z vodami in rudarstvom se deloma dopolnjujejo, tudi če ne nadzirajo neposredno koncesije, podeljene po zakonu o vodah. Inšpektorji za vode so pristojni nadzirati npr. predpise glede površinskih voda in (potrebe po OVD), zato na splošno lahko ugotavljajo, ali se vsa voda reinjicira ali se je del izpušča v okolje.

.



5 PREGLED ZAKONODAJE, KATERI BO PODVRŽENA GRADNJA

Za izvedbo raziskav geotermalnega potenciala in umestitve geotermalne elektrarne v prostor v Sloveniji ni definiranega protokola, ker tovrstnega posega v prostor še ni bilo. Navedeno pomeni, da ni opredeljenih jasnih usmeritev, kako vzpostaviti geotermalno elektrarno. Skladno z zadano nalogo pregleda stanja in priprave usmeritev izvedbe geotermalne elektrarne so zajeti predpisi po posameznih področjih, kot so veljali v letu 2022:

- A. Ministrstvo za okolje in prostor (MOP)
 - Direktorat za okolje
 - [Sektor za okolje](#)
 - [Sektor za okoljske presoje](#)
 - Direktorat za prostor, graditev in stanovanja
 - [Sektor za strateški prostorski razvoj](#)
 - Sektor za prostorsko načrtovanje
 - Sektor za dovoljenja
 - Direkcija za vode
- B. Agencija RS za okolje (ARSO)
- C. Ministrstva za Infrastrukturo (MZI)
 - Direktorat za Energijo
 - [Sektor za oskrbo z energijo](#)
 - [Sektor za rudarstvo](#)
 - Sektor za politiko učinkovite rabe in obnovljive vire energije
- D. Agencija za Energijo (AE)
- E. Borzen
- F. Elektro distribucijsko podjetje
 - SODO
 - Elektro Ljubljana
 - Elektro Maribor
 - Elektro Celje
 - Elektro Primorska
 - Elektro Gorenjska
 - ELES d.o.o.

Za celosten poseg v prostor je treba upoštevati naslednje glavne zakone:

- Zakon o rudarstvu (ZRud-1)
- Zakon o vodah (ZV-1)
- Zakon o graditvi objektov (ZG)
- Energetski zakon (EZ-1)
- Zakon o varstvu okolja (ZVO)

V grobem lahko celoten projekt delimo na štiri faze in sicer:

- Izvedba raziskav, izdelava vrtin in pridobitev koncesije (ZRud-1, ZV-1) + (ZVO)
- Postavitev Elektrarne (ZG) + (ZVO)
- Priključitev na distribucijsko omrežje (EZ) + (ZVO)



- Sklenitev pogodbe o zagotavljanju podpore (AE) + (Borzen)

Izvedba posameznega segmenta projekta je podvržena določenemu zakonu, po katerem je treba izvesti dela, ob tem pa vedno upoštevati še določila Zakona o varstvu okolja.

5.1 Izvedba raziskav, izdelava vrtin in pridobitev koncesije

Za izvedbo raziskav na določenem območju je treba pridobiti raziskovalno koncesijo po ZRud-1 ali dovoljenje za raziskavo podzemnih voda po ZV-1. Glede na to, da se zakona prepletata je treba v obeh primerih upoštevati oba. V kolikor se raziskave izvedejo po ZRud-1, je jasno določen protokol pridobivanja koncesije za raziskavo, vendar je kljub temu treba pridobiti določena dovoljenja in soglasja po ZV-1 in skladno z ZVO izvesti predhodni postopek po Uredbi o posegih v okolje, za katere je treba izvesti presojo vplivov na okolje. V kolikor se zadeva izvaja po ZV-1, mora biti predhodno znana lokacija posega in pridobljeno dovoljenje za raziskave podzemnih voda. Dokumentacija se dela po ZRud-1, postopek verifikacije in umeščanja v prostor pa po GZ. Zemljišče, na katerem je predviden poseg, mora biti takšno, da se ga lahko pretvori v gradbeno zemljišče, drugače ni mogoče pridobiti dovoljenja za izkoriščanje. Pridobitev koncesije za izkoriščanje po ZRud-1 in ZV-1 se razlikujeta glede izdajatelja dovoljenja, določitve nadomestila in izvedbe sanacije ter rezervacije sredstev za sanacijo.

5.2 Postavitev elektrarne

Gradnja geotermalne elektrarne, povezovalnih cevovodov in dostopnih poti je podvržena spoštovanju GZ. Za izdajo gradbenega dovoljenja za objekte državnega pomena in objekte z vplivi na okolje je pristojno ministrstvo, pristojno za gradbene zadeve. Med objekte državnega pomena spadajo energetske objekti, elektrarne z nazivno močjo 10 MW ali več. Ne glede na navedeno bo treba pridobiti tudi dovoljenje pristojne upravne enote, na območju katere bo objekt.

Pred izdajo gradbenega dovoljenja mora investitor zaprositi za Lokacijsko informacijo tisto občino, na območju katere se nahaja zemljišče, na katerem bo izvedena gradnja. V nadaljevanju se izdelata idejna zasnova in pridobi energetska dovoljenje od ministrstva za infrastrukturo. Sledi pridobivanje specifičnih dovoljenj s projektno dokumentacijo (tudi koncesija, okoljsko dovoljenje, itd.). Sledi pridobitev projektnih pogojev, izdelava Projekta za pridobitev gradbenega dovoljenja (PGD) in pridobitev morebitnega soglasja k projektu. Na osnovi PGD in po pridobitvi soglasja sledi postopek pridobivanja gradbenega dovoljenja. Po pravnomočnosti gradbenega dovoljenja so izpolnjeni pogoji za gradnjo. Po končani gradnji se izdelata Projekt izvedbenih del (PID) z obratovalnimi navodili. Sledi priprava vloge za izdajo uporabnega dovoljenja. Ker je geotermalna elektrarna tretirana kot zahteven objekt, se uporabno dovoljenje izda po opravljenem tehničnem pregledu. Pristojni upravni organ s sklepom imenuje komisijo za tehnični pregled (predstavniki mnenje dajalcev, izvedenci, pristojna inšpekcija), ki o pregledu sestavi zapisnik. Po izvedenem tehničnem pregledu in odpravi morebitnih pomanjkljivosti sledi izdaja uporabnega dovoljenja.

5.3 Priključitev na distribucijsko omrežje

Vsak investitor mora pred pričetkom gradnje objekta ali rekonstrukcije objekta, na podlagi Zakona o graditvi objektov in Energetskega zakona pridobiti od Elektro Celje d.d., Elektro Gorenjska d.d., Elektro Ljubljana d.d.,



Elektro Maribor d.d. ali Elektro Primorska d.d.(v nadaljevanju: pogodbeni izvajalci družbe SODO d.o.o.) projektne pogoje, soglasje za priključitev in soglasje k projektnim rešitvam. Po izdanem gradbenem dovoljenju in pred začetkom gradnje novega objekta mora investitor skleniti pogodbo o priključitvi na distribucijsko omrežje s pogodbenim izvajalcem družbe SODO d.o.o., v kateri se določijo povprečni stroški priključitve, lastništvo priključka, medsebojne obveznosti pri izgradnji in vzdrževanju priključka, ipd.

Po izgradnji objekta sledi izgradnja priključka, ki jo mora investitor najaviti pogodbenemu izvajalcu družbe SODO d.o.o. najmanj 8 dni pred pričetkom izgradnje priključka, da se lahko zagotovi nadzor nad izgradnjo priključka.

5.4 Sklenitev pogodbe o zagotavljanju podpore

Agencija za energijo na podlagi Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije pripravlja javne razpise za investitorje in promotorje, da prijavijo projekte proizvodnih naprav za proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov za vstop v podporno shemo. Prijavitelj za proizvodno napravo OVE na javni poziv ponudi ceno elektrike proizvedene v proizvodni napravi v EUR/MWh, ki mora biti določena skladno z Metodologijo za določanje cene elektrike proizvodnih naprav in referenčnih stroškov proizvodnje elektrike proizvodnih naprav OVE ter navede načrtovano letno količino elektrike, proizvedeno v proizvodni napravi iz prijavljenega projekta v MWh.

Prijavitelj mora pred sklenitvijo pogodbe o zagotavljanju podpore pridobiti Deklaracijo za proizvodno napravo, ki jo pridobi na osnovi vloge za izdajo deklaracije, ko se prvič vpisuje v register deklaracij. Vlogo vloži pisno ali v elektronski obliki na predpisanem obrazcu. Pridobljena deklaracija je pogoj za prejemanje podpore za proizvedeno električno energijo. Po pridobljeni deklaraciji se izpolni vloga za pridobitev odločbe o dodelitvi podpore. Odločbi o dodelitvi podpore sledi podpis pogodbe o zagotavljanju podpore in pridobitev EKO sklepa centra za podpore (Borzen), ki spremlja proizvajalca in izplačuje podporo upravičencu na osnovi odločbe o dodelitvi podpore.

6 MOŽNOST PRIDOBITVE DOVOLJENJA ZA RAZISKAVE

Za izvedbo raziskovanja geotermalne energije na območju Slovenije ni vzpostavljenega sistema oziroma protokola za izvedbo raziskave. Raziskovanje geotermalne energije poteka na dva načina, in sicer po ZRud-1 in po ZV-1. Obe zakonski podlagi sta med sabo prepleteni in vključujeta še okoljski vidik po ZVO. V nadaljevanju sta predstavljena postopka pridobitve dovoljenja za raziskovanje po obeh zakonskih podlagah.

6.1 Dovoljenje za raziskovanje po ZRud-1

Dovoljenje za raziskovanje se izda na podlagi izvedenega javnega razpisa. Odločitev o izvedbi javnega razpisa sprejme ministrstvo, pristojno za rudarstvo na podlagi:

- ugotovitve o interesu gospodarsko utemeljenega izkoriščanja mineralne surovine ali



- vloge, ki jo pri ministrstvu, pristojnem za rudarstvo, vloži posamezna zainteresirana pravna ali fizična oseba.

Dovoljenje za raziskovanje mineralne surovine lahko na način in pod pogoji, ki jih določa Zakon o rudarstvu (ZRud-1), pridobi pravna ali fizična oseba:

- ki ima sedež v državah članicah Evropske unije, Evropskega gospodarskega prostora in Švicarske konfederacije ter v državah članicah Organizacije za gospodarsko sodelovanje in razvoj (v nadaljnjem besedilu: države pogodbenice) oziroma je državljan države pogodbenice, in
- ki ni iz države pogodbenice, ampak iz tretje države, vendar samo, če je izpolnjen pogoj materialne vzajemnosti. Šteje se, da je ta pogoj izpolnjen, če ima interesent, ki je iz tretje države, sedež oziroma bivališče v Republiki Sloveniji in v svoji državi lahko opravlja dejavnost pod enakimi ali podobnimi pogoji, pod katerimi lahko opravlja dejavnost v Republiki Sloveniji. V primeru sedeža pravne osebe oziroma bivališča fizične osebe v več tretjih državah se pri ugotavljanju vzajemnosti upošteva pravni red tiste države, ki je najstrožji.

6.2 Dovoljenje za raziskovanje po ZV-1

Pravna ali fizična oseba, ki namerava raziskovati podzemne vode, mora izpolnjevati predpisane pogoje in pred izvedbo del, povezanih z raziskovanjem podzemnih voda, pridobiti dovoljenje za raziskave. V dovoljenju se določijo pogoji, pod katerimi se sme izvesti raziskava podzemnih voda. Vodo, ki jo izvajalec raziskave načrpa, lahko uporablja samo za raziskave. Vse pridobljene podatke mora izvajalec raziskave v enem mesecu po zaključku raziskave podzemnih voda brezplačno sporočiti v elektronski obliki ministrstvu.

Za pridobitev dovoljenja za raziskavo podzemnih voda se vloži vloga pri Direkciji RS za vode na predpisanem obrazcu. Izpolnjeni vlogi je treba priložiti naslednje dokumente:

- **strokovne osnove ali program hidroloških raziskav** za izdelavo vrtine;
- za vrtine/vodnjake (ne velja za opazovalne vrtine, namenjene monitoringu podzemnih voda), globine 50 m in več, **projekt vrtine**, ki je izdelan za zahtevne objekte skladno z [Gradbenim zakonom](#);
- Za vrtine/vodnjake, globlje od 300 m, **revidiran rudarski projekt vrtine**, ki je izdelan skladno z [Zakonom o rudarstvu](#);
- **kopijo načrta parcele** z vrisom predvidenih objektov (vrtin);
- **izjavo lastnika nepremičnine** (oz. vodovoda v primeru rabe vode iz vodovoda), **na kateri je predviden odvzemni objekt** (ni treba, če je vodno ali priobalno zemljišče v lasti RS);
- **mnenje pristojnega izvajalca gospodarske javne službe**, ki opravlja dejavnost vodooskrbe (v primeru, ko omenjena javna služba ni tudi prosilec za pridobitev dovoljenja), če gre za raziskavo na območju vodonosnika pitne vode;
- **pisno pooblastilo** (če prosilca zastopa pooblaščenec).



7 POGOJI ZA PRIDOBITEV RUDARSKE PRAVICE ZA RAZISKOVANJE IN IZKORIŠČANJE

7.1 Pridobitev pravice za raziskovanje in izkoriščanje po ZRud-1

7.1.1 Raziskovanje mineralnih surovin

Rudarska pravica se glede na način in namen njenega izvajanja razvršča na:

- rudarsko pravico za raziskovanje mineralnih surovin,
- rudarsko pravico za izkoriščanje mineralnih surovin.

Rudarska pravica za raziskovanje je pravica, ki se jo pridobi z dovoljenjem za raziskovanje določene vrste mineralne surovine na določenem raziskovalnem prostoru.

Rudarska pravica za izkoriščanje je pravica, ki se jo pridobi na podlagi izdanega rudarskega koncesijskega akta s koncesijo za izkoriščanje določene vrste mineralne surovine na določenem pridobivalnem prostoru. Raziskovanje mineralnih surovin

7.1.2 Raziskovanje mineralnih surovin

je izvedba del, katerih namen je ugotoviti obstoj, položaj in obliko ležišč mineralnih surovin, njihovo kakovost in količino ter pogoje za njihovo izkoriščanje. Pred začetkom raziskovanja mineralnih surovin v določenem raziskovalnem prostoru se mora na način in pod pogoji, ki jih določa Zakon o rudarstvu (ZRud-1), pridobiti **rudarsko pravico v obliki dovoljenja za raziskovanje** mineralne surovine. **Dovoljenje za raziskovanje** je odločba, s katero se dovoli raziskovanje določene vrste **mineralne surovine** določeni pravni ali fizični osebi na določenem raziskovalnem prostoru in za določeno časovno obdobje. Raziskovalni prostor je z naravnimi ali umetnimi črtami omejen del zemeljske površine, določene z dovoljenjem za raziskovanje, ki v globino ni omejen.

Izdaja dovoljenja za raziskovanje mineralne surovine

Rudarska pravica za raziskovanje je pravica, ki se jo pridobi z dovoljenjem za raziskovanje določene vrste mineralne surovine na določenem raziskovalnem prostoru. Dovoljenje za raziskovanje je odločba, s katero se dovoli raziskovanje določene vrste mineralne surovine določeni pravni ali fizični osebi na določenem raziskovalnem prostoru in za določeno časovno obdobje.

Opis postopka - vložitev vloge za izdajo rudarske pravice za raziskovanje

Zainteresirana pravna ali fizična oseba za objavo javnega razpisa za izdajo dovoljenja za raziskovanje mineralne surovine **vloži vlogo pri ministrstvu, pristojnemu za rudarstvo**, v kateri:

1. navede firmo, poslovni naslov, matično in davčno številko, če gre za pravno osebo ali samostojnega podjetnika,
2. navede ime, priimek, naslov stalnega in začasnega prebivališča, če ga ima, enotno matično številko občana ali drugo nacionalno identifikacijsko številko in državo rojstva, če gre za fizično osebo, ki ni samostojni podjetnik,
3. navede vrsto mineralnih surovin, ki jih želi raziskovati,
4. navede predlog imena raziskovalnega prostora,



5. navede številko, katastrsko občino in občino zemljiških parcel, na katere se vloga nanaša,
6. priloži geodetski načrt, ki ga izdela pooblaščen geodetsko podjetje in zanj izda certifikat geodetskega načrta, s prikazom in navedbo koordinat točk, ki raziskovalni prostor omejujejo, podanih v državnem koordinatnem sistemu, kadar v raziskovalni prostor niso vključene samo parcele v celoti, in navedbo površine raziskovalnega prostora,
7. navede količino in vrsto raziskovalnih del, ki jih namerava izvesti,
8. navede predlog obdobja, za katero naj se izda dovoljenje za raziskovanje, v skladu s prvim odstavkom 27. člena Zakona u rudarstvu (ZRud-1).

Na podlagi prejete vloge ministrstvo objavi javni razpis, če so izpolnjeni pogoji iz četrtega odstavka 25. člena ZRud-1. Javni razpis za izdajo dovoljenja za raziskovanje ogljikovodikov se objavi v Uradnem listu Republike Slovenije in uradnem glasilu Evropske unije najmanj 90 dni pred iztekom roka, določenega za prijavo na razpis. Javni razpis za izdajo dovoljenja za raziskovanje drugih mineralnih surovin se objavi v Uradnem listu Republike Slovenije najmanj 30 dni pred iztekom roka, določenega za prijavo na razpis.

Šteje se, da javni razpis uspe, če prijavo odda najmanj en upravičeni prijavitelj. Takemu prijavitelju ministrstvo, pristojno za rudarstvo, izda odločbo o izbiri kandidata za nosilca dovoljenja za raziskovanje.

Opis postopka - dva ali več upravičenih prijaviteljev

Kadar prijavo na javni razpis za izdajo dovoljenja za raziskovanje oddata dva ali več upravičenih prijaviteljev, se skladno z 25.a členom ZRud-1 postopek izbora nosilca rudarske pravice za raziskovanje izvede kot dražba, na kateri kandidati konkurirajo za nosilca dovoljenja za raziskovanje s svojimi ponudbami o višini plačila nadomestila za raziskovanje mineralnih surovin.

Dražba za izbor nosilca rudarske pravice za raziskovanje se začne z vabilom, ki ga ministrstvo, pristojno za rudarstvo, pošlje z osebno vročitvijo vsem upravičenim prijaviteljem. V primeru, ko je prijavitelj fizična oseba, ki ni samostojni podjetnik, se lahko dražbe udeleži sam, ali od njega pooblaščen oseba. V primeru, da je prijavitelj pravna oseba ali samostojni podjetnik, se dražbe lahko udeleži zakoniti zastopnik prijavitelja ali od njega pooblaščen oseba. V primeru, da se dražbe udeleži pooblaščenec prijavitelja, lahko dražbi prisostvuje tudi prijavitelj ali njegov zakoniti zastopnik. Dražbo vodi komisija, ki jo imenuje minister, pristojen za rudarstvo. Dražba se prične s predstavitvijo predmeta draženja, izklicne višine ponudbe, stopnje dvigovanja ponudbe in pravil draženja, draženje pa se začne v trenutku, ko to jasno naznani član komisije, ki vodi dražbo.

Izklicna višina ponudbe znaša 0 točk na hektar, stopnja dvigovanja ponudbe pa 500 točk na hektar, pri čemer se za vrednost točke upošteva vrednost točke po predpisu, ki ureja plačilo rudarske koncesnine. Komisija o poteku dražbe piše zapisnik, v katerem navede tudi podatke o upravičenih prijaviteljih, ki se dražbe niso udeležili, prisotnih upravičenih prijaviteljih (dražiteljih) in njihovih ponudbah ter ugotovitev, katera ponudba je najugodnejša in kdo jo je podal. Šteje se, da je dražba uspela, če je bila na njej dana vsaj ena veljavna ponudba, ali če je višina nadomestila za raziskovanje mineralnih surovin določena skladno z devetim ali desetim odstavkom 25.a člena ZRud-1.

Po končani dražbi odloči o izbiri kandidata za nosilca dovoljenja za raziskovanje ministrstvo, pristojno za rudarstvo, z odločbo, ki jo vroči izbranemu kandidatu in vsem ostalim upravičenim prijaviteljem.

Prenehanje dovoljenja za raziskovanje

Dovoljenje za raziskovanje mineralne surovine preneha:



- s potekom časa, za katerega je bilo izdano,
- s prenehanjem pravne osebe ali s smrtjo fizične osebe kot nosilca dovoljenja za raziskovanje,
- z odvzemom dovoljenja s strani ministrstva, pristojnega za rudarstvo.

7.1.3 Izkoriščanje mineralnih surovin

Rudarska pravica za izkoriščanje je pravica, ki se jo pridobi na podlagi izdanega rudarskega koncesijskega akta s koncesijo za izkoriščanje določene vrste mineralne surovine na določenem pridobivalnem prostoru. Koncesija za izkoriščanje se za določeni pridobivalni prostor podeli na podlagi poprej izdanega rudarskega koncesijskega akta in na njegovi podlagi izvedenega javnega razpisa za izbor nosilca rudarske pravice za izkoriščanje. Rudarski koncesijski akt izda vlada na predlog ministrstva, pristojnega za rudarstvo. Ministrstvo predlaga vladi izdajo rudarskega koncesijskega akta:

- na podlagi ocene, da obstaja potreba po izkoriščanju določene vrste mineralne surovine na določenem območju, ali
- na podlagi vloge pravne ali fizične osebe o zainteresiranosti za podelitev rudarske pravice za izkoriščanje določene vrste mineralne surovine na določenem pridobivalnem prostoru.

V posebnih primerih se lahko koncesija podeli tudi brez javnega razpisa ob izpolnjevanju pogojev iz 34. člena Zakona o rudarstvu (ZRud-1).

Pogoji za pridobitev

Rudarsko pravico za izkoriščanje mineralne surovine lahko na način in pod pogoji, ki jih določa Zakon o rudarstvu (ZRud-1), pridobi pravna ali fizična oseba:

- ki ima sedež v državah članicah Evropske unije, Evropskega gospodarskega prostora in Švicarske konfederacije ter v državah članicah Organizacije za gospodarsko sodelovanje in razvoj (v nadaljnjem besedilu: države pogodbenice) oziroma je državljan države pogodbenice, in
- ki ni iz države pogodbenice, ampak iz tretje države, vendar samo, če je izpolnjen pogoj materialne vzajemnosti. Šteje se, da je ta pogoj izpolnjen, če ima interesent, ki je iz tretje države, sedež oziroma bivališče v Republiki Sloveniji in v svoji državi lahko opravlja dejavnost pod enakimi ali podobnimi pogoji, pod katerimi lahko opravlja dejavnost v Republiki Sloveniji. V primeru sedeža pravne osebe oziroma bivališča fizične osebe v več tretjih državah se pri ugotavljanju vzajemnosti upošteva pravni red tiste države, ki je najstrožji.

Opis postopka - vložitev vloge za izdajo rudarske pravice

Zainteresirana pravna ali fizična oseba za izdajo rudarske pravice za izkoriščanje mineralne surovine na določenem pridobivalnem prostoru **vloži vlogo pri ministrstvu, pristojnemu za rudarstvo**, ki mora vsebovati:



1. firmo, poslovni naslov, matično in davčno številko, če gre za pravno osebo ali samostojnega podjetnika, ter podatke iz 2. točke za zakonitega zastopnika pravne osebe ali samostojnega podjetnika,
2. ime, priimek, naslov stalnega in začasnega prebivališča, če ga ima, enotno matično številko občana ali drugo nacionalno identifikacijsko številko in državo rojstva, če gre za fizično osebo, ki ni samostojni podjetnik,
3. podatke o prostorskem aktu, namenjenem rudarstvu, s katerim se ureja območje predlaganega pridobivalnega prostora, v skladu s 151. členom Zakona o rudarstvu (ZRud-1),
4. navedbo pogoja iz drugega odstavka 34. člena ZRud-1, ki ga uveljavlja, kadar gre za pridobitev rudarske pravice brez javnega razpisa,
5. predlog imena pridobivalnega prostora,
6. predlog pridobivalnega prostora, vključno z navedbo parcelnih števil, katastrske občine in občine, v kateri je posamezna parcela,
7. navedbo nadmorske višine predlagane najgloblje točke izkoriščanja po rudarskem projektu za pridobitev koncesije za izkoriščanje,
8. navedbo vrste mineralne surovine za izkoriščanje,
9. navedbo, ali se namerava izvajati površinsko ali podzemno izkoriščanje mineralne surovine, predvidene vrste odkopne metode ter navedbo, ali gre za nov ali predčasno opuščen pridobivalni prostor,
10. predlagan čas trajanja koncesije,
11. navedbo količine mineralne surovine, ki se skladno z rudarskim projektom za pridobitev koncesije za izkoriščanje lahko izkoristi v predlaganem pridobivalnem prostoru,
12. navedbo načina izvajanja sanacije, rekultivacije in vzpostavitve novega oziroma nadomestitve prejšnjega stanja okolja v pridobivalnem prostoru po končanem izkoriščanju in
13. navedbo dejavnosti, ki se bodo opravljale v zvezi s pridobljeno mineralno surovino.

Vlagatelj mora vlogi **priložiti**:

1. geodetski načrt, ki ga izdela pooblaščen geodetsko podjetje in zanj izda certifikat geodetskega načrta, s prikazom in navedbo koordinat točk, ki pridobivalni prostor omejujejo, podanih v državnem koordinatnem sistemu, kadar v pridobivalni prostor niso vključene samo parcele v celoti, in navedbo površine pridobivalnega prostora,
2. rudarski projekt za pridobitev koncesije za izkoriščanje,
3. če je zemljiška parcela obremenjena s hipoteko ali drugo pravico, soglasje imetnika take pravice, da se na parceli lahko podeli rudarska pravica,
4. soglasje obstoječega nosilca rudarske pravice, kadar je za predlagani pridobivalni prostor ali njegov del že podeljena rudarska pravica za raziskovanje ali izkoriščanje, nameravano izkoriščanje pa se nanaša na mineralne surovine, ki jih obstoječi nosilec rudarske pravice ne raziskuje ali izkorišča.

Na podlagi prejete vloge ministrstvo objavi javni razpis, če so izpolnjeni pogoji iz četrtega odstavka 35. člena ZRud-1.



Javni razpis za izbor nosilca rudarske pravice za izkoriščanje ogljikovodikov se objavi v Uradnem listu Republike Slovenije in uradnem glasilu Evropske unije najmanj 90 dni pred iztekom roka, določenega za prijavo na razpis. Javni razpis za izbor nosilca rudarske pravice za izkoriščanje drugih mineralnih surovin se objavi v Uradnem listu Republike Slovenije najmanj 30 dni pred iztekom roka, določenega za prijavo na razpis.

Šteje se, da javni razpis uspe, če prijavo odda najmanj en upravičeni prijavitelj. Takemu prijavitelju ministrstvo, pristojno za rudarstvo, izda odločbo o izbiri nosilca rudarske pravice za izkoriščanje.

Opis postopka - dva ali več upravičenih prijaviteljev

Kadar prijavo na javni razpis za izdajo rudarske pravice za izkoriščanje oddata dva ali več upravičenih prijaviteljev, se skladno z 42.a členom ZRud-1 postopek izbora nosilca rudarske pravice za izkoriščanje izvede kot dražba, na kateri prijavitelji z veljavnimi prijavami na javni razpis konkurirajo za nosilca rudarske pravice za izkoriščanje s svojimi ponodbami o višini plačila rudarske koncesnine na enoto pridobljene mineralne surovine v raščenem stanju.

Dražba za izbor nosilca rudarske pravice za izkoriščanje se začne z vabilom, ki ga ministrstvo, pristojno za rudarstvo, pošlje z osebno vročitvijo vsem upravičenim prijaviteljem. V primeru, ko je prijavitelj fizična oseba, ki ni samostojni podjetnik, se lahko dražbe udeleži sam, ali od njega pooblaščen oseba. V primeru, da je prijavitelj pravna oseba ali samostojni podjetnik, se dražbe lahko udeleži zakoniti zastopnik prijavitelja ali od njega pooblaščen oseba. V primeru, da se dražbe udeleži pooblaščenec prijavitelja, lahko dražbi prisostvuje tudi prijavitelj ali njegov zakoniti zastopnik. Dražbo vodi komisija, ki jo imenuje minister, pristojen za rudarstvo. Dražba se prične s predstavitvijo predmeta draženja, izklicne višine ponudbe, stopnje dvigovanja ponudbe in pravil draženja, draženje pa se začne v trenutku, ko to jasno naznani član komisije, ki vodi dražbo. Izklicna višina ponudbe je koncesnina na enoto mineralne surovine, izražena v točkah, kot jo določa predpis iz 53. člena ZRud-1, stopnja dvigovanja ponudbe pa znaša 10 % te vrednosti.

Komisija o poteku dražbe piše zapisnik, v katerem navede tudi podatke o upravičenih prijaviteljih, ki se dražbe niso udeležili, prisotnih upravičenih prijaviteljih (dražiteljih) in njihovih ponodbah ter ugotovitev, katera ponudba je najugodnejša in kdo jo je podal. Šteje se, da je dražba uspela, če je bila na njej dana vsaj ena veljavna ponudba, ali če je višina rudarske koncesnine na enoto pridobljene mineralne surovine v raščenem stanju določena na način iz devetega ali desetega odstavka 42.a člena ZRud-1.

Po končani dražbi odloči o nosilcu rudarske pravice za izkoriščanje ministrstvo, pristojno za rudarstvo, z odločbo, ki jo vroči izbranemu dražitelju in vsem ostalim upravičenim prijaviteljem.

Sklepanje koncesijske pogodbe

Izbrani nosilec rudarske pravice za izkoriščanje mora z ministrstvom, pristojnim za rudarstvo, skleniti koncesijsko pogodbo. V primeru, da izbrani nosilec rudarske pravice za izkoriščanje ni lastnik zemljišča, ki ga opredeljuje pridobivalni prostor, mora pred sklepanjem koncesijske pogodbe z lastnikom zemljišča skleniti pravni posel z namenom pridobiti pravico izvajati rudarska dela na zemljišču, razen v primeru podzemnega izkoriščanja, če iz rudarskega projekta izhaja, da zaradi izkoriščanja ne bo vplivov na zemljišče.



Sklepanje koncesijske pogodbe se začne na predlog imetnika odločbe o izbiri nosilca rudarske pravice, ki ga ta vloži na ministrstvo, pristojno za rudarstvo. Predlogu mora skladno s 44. členom ZRud-1 priložiti:

- **revidiran rudarski projekt** za pridobitev koncesije za izkoriščanje v dveh izvodih in
- **dokazilo o pravici izvajati rudarska dela na zemljišču.**

Skladno s 1. alinejo drugega odstavka 101. člena ZRud-1 morajo biti tudi v rudarskem projektu za pridobitev koncesije za izkoriščanje upoštevane določbe prostorskega akta, namenjenega rudarstvu. V zvezi s tem 151. člen ZRud-1 izrecno določa, da so prostorski akti, namenjeni rudarstvu tisti prostorski akti po Zakonu o prostorskem načrtovanju (Uradni list RS, št. 33/07 in 108/09), s katerimi je za območje urejanja kot namenska raba prostora določena raba za namen izkoriščanja določene vrste mineralnih surovin. Skladno s 106. členom ZRud-1 za skladnost rudarskega projekta s prostorskim aktom jamči in odgovarja odgovorni rudarski projektant.

Ko ministrstvo, pristojno za rudarstvo, po opravljenem preverjanju zahtev iz 45. člena ZRud-1 ugotovi, da je rudarski projekt za pridobitev koncesije za izkoriščanje izdelan v skladu z zahtevami zakona in da izbrani nosilec rudarske pravice za izkoriščanje razpolaga z dokazilom o pravici izvajati rudarska dela na zemljišču, pripravi **predlog koncesijske pogodbe**. Predlog koncesijske pogodbe v imenu Republike Slovenije podpiše minister, pristojen za rudarstvo, ministrstvo pa nato vse izvode pošlje z osebno vročitvijo v podpis izbranemu nosilcu rudarske pravice za izkoriščanje. Čas veljavnosti rudarske pravice začne teči z dnem, ko koncesijsko pogodbo podpišeta obe pogodbeni stranki.

Finančne obveznosti nosilca rudarske pravice za izkoriščanje

Nosilec rudarske pravice z dnem uveljavitve koncesijske pogodbe postane zavezanec za plačevanje **rudarske koncesnine in rudarske sanacnine**.

Prenehanje koncesije

Koncesija za izkoriščanje mineralne surovine preneha s prenehanjem koncesijske pogodbe. Koncesijska pogodba preneha:

- s potekom časa, za katerega je bila sklenjena,
- z razdrtjem koncesijske pogodbe,
- z odvzemom rudarske pravice za izkoriščanje,
- z ugasnitvijo rudarske pravice za izkoriščanje,
- s sklenitvijo koncesijske pogodbe s prevzemnikom rudarske pravice, v primeru prenosa rudarske pravice.

8 Pridobitev pravice za raziskovanje in izkoriščanje po ZV-1

8.1 Dovoljenje za raziskovanje po ZV-1

Za raziskovanje podzemnih voda se skladno s 115. členom po ZV-1 pristopi k pridobitvi dovoljenja za raziskavo podzemnih voda. Za kar je treba izpolnjevati določene pogoje, kot sledi:



1. Pravna ali fizična oseba, ki namerava raziskovati podzemne vode, mora izpolnjevati predpisane pogoje in pred izvedbo del, povezanih z raziskovanjem podzemnih voda, pridobiti dovoljenje za raziskave. Dovoljenja za raziskave podzemnih voda ni treba pridobiti za raziskave, ki se izvedejo brez poseganja v prostor in za raziskave podzemnih voda, ki se izvajajo največ do globine 30 metrov izven varovanega ali ogroženega območja po tem zakonu.
2. Za dovoljenje za raziskovanje se uporabljajo določbe zakona o vodah, ki se nanašajo na vodno dovoljenje.
3. V dovoljenju se določijo pogoji, pod katerimi se sme izvesti raziskava podzemnih voda.
4. Vodo, ki jo oseba iz prvega odstavka tega člena načrpa, lahko uporablja samo za raziskave.
5. Vse pridobljene podatke mora oseba iz prvega odstavka tega člena v enem mesecu po zaključku raziskave podzemnih voda brezplačno sporočiti v elektronski obliki ministrstvu.
6. Vlada predpiše pogoje, ki jih mora izpolnjevati vlagatelj vloge za dodelitev dovoljenja za raziskave.

8.1.1 Nadomestilo za raziskovanje po ZV-1

Če fizična ali pravna oseba, ki je pridobila pravico raziskovati podzemne vode ne uspe na javnem razpisu za podelitev koncesije za rabo vode na vodnem viru, za katerega je pridobila pravico raziskovati podzemne vode, ji je oseba, ki ji je bila izdana odločba o izboru koncesionarja, dolžna povrniti stroške, ki jih je imela z raziskovanjem podzemnih voda na tem vodnem viru. Stroški v zvezi z raziskovanjem podzemnih voda obsegajo stroške izvedbe gradbenih del in pridobivanja dovoljenj v zvezi z raziskovanjem.

8.2 Koncesija za izkoriščanje po ZV-1

Koncesija za izkoriščanje mineralnih, termalnih ali termomineralnih voda se pridobi na osnovi 136. člena Zakona o vodah. Na pobudo pravne ali fizične osebe se pri vladi vloži pobuda za izdajo koncesijskega akta za rabo vode. Pobuda za izdajo koncesijskega akta mora vsebovati vse elemente, potrebne za določitev vsebine koncesijskega akta, zlasti pa območje koncesije, vrsto, obseg in čas trajanja rabe. Vlada v treh mesecih od prejete pobude obvestiti pobudnika o tem, ali bo začela s postopkom za izdajo koncesijskega akta.

8.2.1 Izdaja koncesijskega akta

V postopku izdaje koncesijskega akta se preveri če iz načrta upravljanja z vodami izhaja, da količina in kakovost vodnega dobra dovoljujeta nameravano rabo, ta pa je skladna z načelom trajnostne rabe voda. Koncesijski akt se izda v skladu z merili in pogoji, določenimi s predpisom vlade in z načrti upravljanja z vodami. V kolikor je za nameravani poseg v prostor treba pridobiti dovoljenje skladno s predpisi s področja urejanja prostora in graditve objektov, je podlaga za izdajo koncesijskega akta tudi prostorski akt države ali lokalne skupnosti. Koncesijski akt lahko vsebuje določbo, da ima pri podelitvi koncesije prednost oseba, ki ponudi v plačilo višjo koncesijsko dajatev, kot je določena z aktom ali ponudi druge, za koncedenta ugodnejše pogoje.



8.2.2 Podelitve koncesije

Koncesija se podeli z odločbo o izboru na podlagi javnega razpisa.

8.2.3 Koncesijska pogodba

Vsebina koncesijske pogodbe določa pogodbeno razmerja med strankama za naslednja področja:

- namen, za katerega se podeljuje koncesija,
- posebni pogoji, ki jih mora upoštevati koncesionar,
- pogoji in način plačevanja plačila za koncesijo,
- način razreševanja medsebojnih razmerij v primeru prenehanja koncesije pred potekom časa, za katerega je bila podeljena,
- druge pravice in obveznosti koncedenta in koncesionarja.

Skladno z veljavno zakonodajo pred sklenitvijo koncesijske pogodbe ni mogoče začeti izvajati vodne pravice. V kolikor iz razlogov na strani koncesionarja ne pride do sklenitve koncesijske pogodbe v določenem roku, koncedent to odločbo odpravi in lahko prične s postopkom ponovne podelitve koncesije.

8.2.4 Prenehanje koncesije

Pogoje o prenehanju koncesije opredeljuje 143. člen Zakona o vodah, ki navaja naslednje razloge prenehanja:

- prenehanje dejavnosti fizične osebe in prenehanje pravne osebe, če koncesija ni bila prenesena na drugega koncesionarja,
- če je bila koncesionarju izdana odločba sodišča ali drugega državnega organa, s katero mu je bilo pravnomočno prepovedano opravljati dejavnost, za katero je bila koncesija podeljena,
- s prenehanjem koncesijske pogodbe,
- z odvzemom koncesije,
- z dokončnostjo odločbe, na podlagi katere je bil izveden prenos koncesije.

Če se ugotovi katerikoli od navedenih razlogov za prenehanje koncesije, vlada izda odločbo, s katero ugotovi, da je koncesija prenehala delno ali v celoti.

9 MOŽNOST PRIDOBIVANJA IN UPORABE OBSTOJEČIH PODATKOV

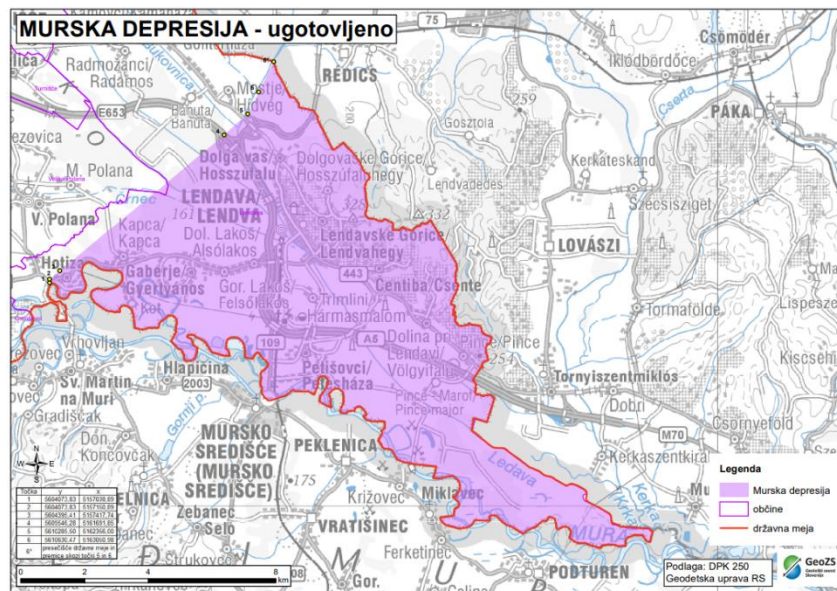
Uradna in enotna geofizikalna, geološka in rudarska podatkovna baza, ki bi bila dostopna potencialnim zainteresiranim investitorjem, ne obstaja. Podatki vezani na geološko sestavo, kartografsko gradivo, geološke karte, 2D in 3D seizmični profili, podatki o vrtinah, masterlogi in epilogi vrtin, poročila testiranja vrtin, karotažne meritve, pridobljeni podatki testiranja in trenutni status vrtin so razpršeni med (vsaj) pet deležnikov:

- a) Geološki Zavod Slovenije.
- b) Ministrstvo za infrastrukturo, Direkcija za energetiko, področje rudarstvo.
- c) Geoenergo d.o.o., koncesionar proizvodnje ogljikovodikov

- d) Ascent Slovenia Limited, JVA partner proizvodnje ogljikovodikov
- e) Petrol Geo d.o.o., izvajalec proizvodnje ogljikovodikov

Ter različne zasebne izvajalce

Največ podatkov o globoki geološki zgradbi SV Slovenije iz časa raziskav za ogljikovodike je shranjenih v arhivu podjetja Petrol Geo d.o.o. (2D seizmični profili, dosjeji vrtin, karotažne meritve, masterlogi in epilogi, poročila o testiranju vrtin). Precej podatkov ima tudi podjetje Ascent Slovenia Limited, ki je izvedlo 3D seizmiko določenega območja SV Slovenije in v letih 2010 in 2011 izvrvalo dve globoki vrtini na območju koncesije za izkoriščanje ogljikovodikov. Podjetje Geoenergo d.o.o. je koncesionar izkoriščanja ogljikovodikov in ima svoje podatke v arhivu podjetja Petrol Geo d.o.o. Geološki zavod Slovenije razpolaga z geološkimi podatki in nekaterimi 2D seizmičnimi profili ter litološkimi podatki o geološki sestavi podzemlja, sodelovali so na mednarodnih projektih in imajo dober regionalni pregled geološke sestave in rabe podpovršja. Za ministrstvo, pristojno za rudarstvo, tudi vodijo Rudarsko knjigo. Ministrstvo, pristojno za rudarstvo, ki je financiralo projekt ekološke sanacije naftnih in plinskih vrtin, razpolaga s podatki o statusu vrtin in njihovih globinah. Razpolaga pa tudi z določenimi podatki o raziskavah, ki so bile izvedene tekom ekološke sanacije.

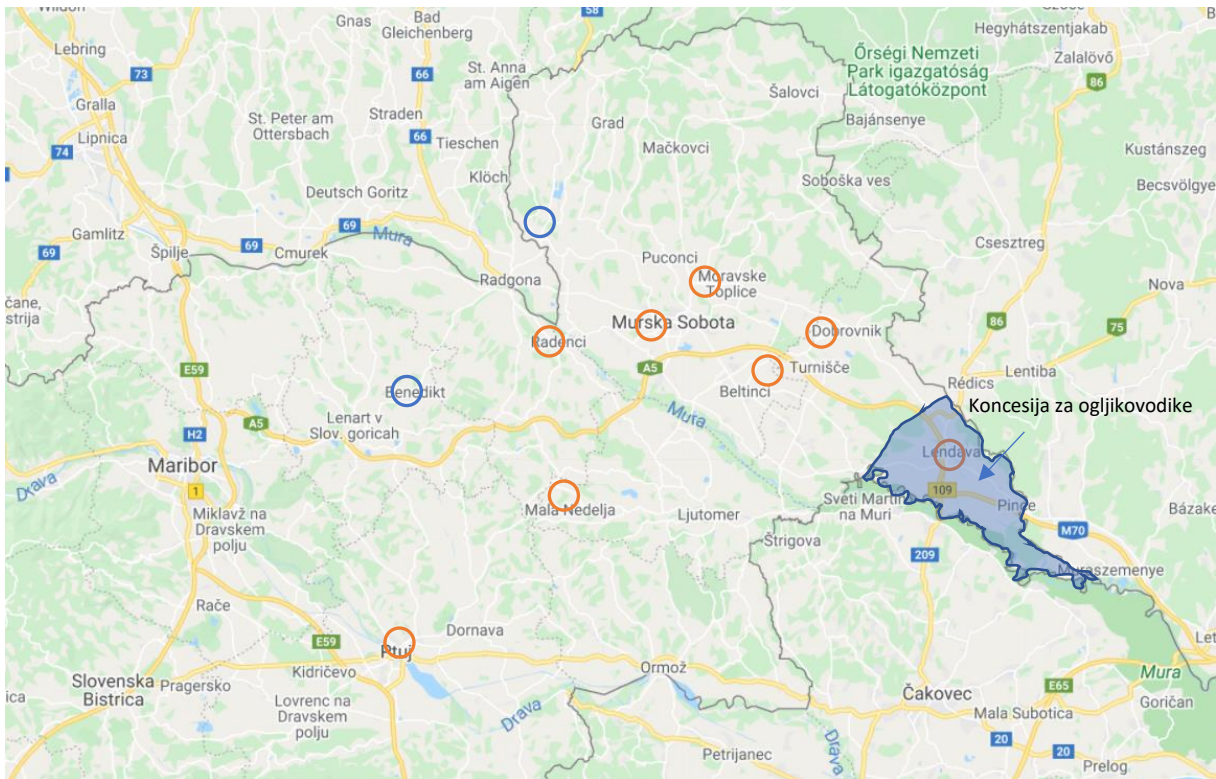


Slika 1; Pregledna karta koncesijskega območja izkoriščanja ogljikovodikov

Na območju SV Slovenije je podeljenih več koncesij za izkoriščanje geotermalne energije iz geotermalnih vodonosnikov približne globine od 700 do 1500 m. Koncesije za rabo termalne vode, večinoma po ZV-1, so podeljene naslednjim podjetjem:

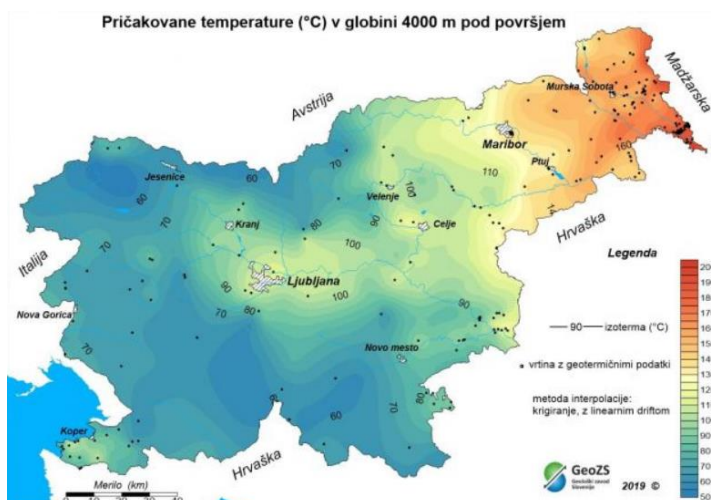
- Terme VIVAT, lokacija Moravske Toplice.
- Sava Turizem d.d.,
 - Terme 3000 Moravske Toplice, lokacija Moravske Toplice.
 - Terme Ptuj, lokacija Ptuj.
 - Zdravilišče Radenci.
- Paradajz d.o.o., lokacija Renkovci
- Ocean Orchids d.o.o., lokacija Dobrovnik.
- Petrol d.d., geotermalno ogrevanje mesta Lendava (po ZRud-1).
- Terme Lendava d.o.o., lokacija Lendava.

- BioTerme Mala Nedelja, lokacija Mala Nedelja.



Slika 2; Pregledna karta lokacij uporabnikov geotermalne energije z vrtnami do globine cca 1500 m.

Obstajata dve globlji geotermalni vrtni (modri krog na sliki 2). Ena v Benediktu, vrtna Be-2, navpična vrtna vertikalne dolžine 1855 m, trenutno ni v proizvodnji zaradi presežnih izpustov termomineralne vode v okolje ter emisij CO₂. Druga je v Korovcih, Kor-1gα, usmerjena vrtna vertikalne dolžine 2056 m, še ni bila v proizvodnji, investitor ni zaključil načrtovane aktivnosti razvoja lokacije.



Slika 3; Karta pričakovanih temperatur na globini 4000 m pod površjem.



10 SOBIVANJE DVEH KONCESIJ NA RAZISKOVALNEM OBMOČJU

10.1 Koncesija po ZRud-1 (Zakon o rudarstvu)

Zakon o rudarstvu v 26. členu določa, da je dovoljenje za raziskovanje mogoče pridobiti na raziskovalnem prostoru, za katerega je že podeljena rudarska pravica za raziskovanje ali izkoriščanje. Vse pod pogojem, da se nameravajo raziskovanje nanašati na mineralne surovine, ki jih obstoječi nosilec rudarske pravice ne raziskuje ali ne izkorišča. Hkrati pa mora biti zagotovljeno, da dodatna rudarska pravica na istem raziskovalnem oziroma pridobivalnem prostoru ne bo ovirala obstoječega raziskovanja oziroma izkoriščanja mineralnih surovin.

Podobno je s pridobitvijo koncesijskega akta, ki je pogoj za pridobitev koncesije. To področje ureja 35. člen Zakona o rudarstvu, ki določa da mora novi nosilec rudarske pravice pridobiti soglasje obstoječega nosilca rudarske pravice, kadar je za predlagani pridobivalni prostor ali njegov del že podeljena rudarska pravica za raziskovanje ali izkoriščanje, ne glede na to, da se namerava izkoriščati mineralne surovine, ki jih obstoječi nosilec rudarske pravice ne raziskuje ali izkorišča.

10.2 Koncesija po ZV-1 (Zakon o vodah)

Posebnih omejitev glede podelitve koncesije ni. Omejitve za raziskovanje pa so podane v 40. členu Zakona o voda. Kar se tiče raziskav tako zakon določa:

1. Lastnik ali drug posestnik vodnega, priobalnega ali drugega zemljišča je zaradi raziskovanja voda za oskrbo s pitno vodo ali za izvajanje državnega monitoringa voda ali za raziskovanje voda, ki se izvaja v okviru s predpisi določene raziskovalne dejavnosti, dolžan dopustiti postavitve in obratovanje za izvedbo raziskav potrebnih merilnih naprav, izkopna in vrtalna dela, poskusna črpanja, odvzem vzorcev tal in druga dela, povezana s sledilnimi preizkusi in širjenjem snovi.
2. Lastnik ali drug posestnik vodnega, priobalnega ali drugega zemljišča je zaradi razlogov iz prejšnjega odstavka dolžan dopustiti tudi uporabo svojih objektov in naprav, ki omogočajo odvzem vzorcev vode.
3. Izvajalec del iz prejšnjih odstavkov mora pri izvajanju del v čim manjši meri vplivati na stanje zemljišč in objektov ter naprav iz prejšnjih odstavkov, po opravljenih delih pa vzpostaviti stanje, enakovredno stanju pred opravljenimi deli.
4. Lastnik ali drug posestnik vodnega, priobalnega ali drugega zemljišča nima pravice do odškodnine, razen za tisto navadno škodo, ki je izvajalcu del ni uspelo odpraviti v skladu z določbami prejšnjega odstavka

11 IZVEDBA PREDHODNEGA POSTOPKA ALI PRESOJE VPLIVOV NA OKOLJE

11.1 Vrste posegov v okolje, za katere je presoja vplivov na okolje obvezna

Vrste posegov v okolje, za katere je presoja vplivov na okolje obvezna, so navedene v prilogi 6, ki je sestavni del Uredbe o posegih v okolje, za katere je treba izvesti presojo vplivov na okolje, in označene z oznako X v stolpcu z naslovom PVO.



Presoja vplivov na okolje je obvezna tudi za spremembo posega v okolje ne glede na to, ali je bilo za poseg v okolje pred njegovo spremembo že pridobljeno okoljevarstveno soglasje ali sklep v predhodnem postopku v skladu z zakonom, ki ureja varstvo okolja, če gre za spremembo posega v okolje.

11.2 Vrste posegov v okolje, za katere se izvede predhodni postopek

Vrste posegov v okolje, za katere se izvede predhodni postopek, so navedene v prilogi 6, Uredba o posegih v okolje, za katere je treba izvesti presojo vplivov na okolje, in označene z oznako X v stolpcu z naslovom PP. Predviden poseg v okolje bo potrjen naslednjim predhodnim postopkom:

D.III Obnovljivi viri energije

D.III.7 Geotermalno vrtanje in druge naprave za izkoriščanje geotermičnega energetskega vira, razen plitvih geotermalnih sistemov (ZRud-1).

D.IV Prenos energije:

D.IV.2 Industrijske naprave za prenos plina, pare ali tople vode s cevovodom dolžine nad 1 km ali premera nad 100 mm.

D.IV.4.1 Drugi visokonapetostni (110, 220 in 400 KV) vodi za nadzemni prenos električne energije dolžine 5 km ali več.

E.II Upravljanje voda in oskrba s pitno vodo

E.II.1 Globinsko vrtanje za raziskovanje vodnih zalog.

E.II.2 Izkoriščanje mineralne ali termalne vode (ZV-1).

G.II Graditev objektov

G.II.1.1 Druge stavbe, ki presegajo bruto tlorisno površino 10.000 m² ali nadzemno višino 50 m ali podzemno globino 10 m.

11.3 Zahteva za začetek predhodnega postopka

Nosilec posega v okolje vloži na ministrstvo, pristojno za varstvo okolja, v fizični ali elektronski obliki zahtevo za začetek predhodnega postopka, ki vsebuje:

- a) opis posega v okolje:
 - opis značilnosti celotnega posega v okolje v času gradnje, izvajanja in obratovanja posega v okolje, vključno z deli za odstranitev obstoječih objektov, kadar so ti del posega v okolje,
 - opredelitev bistvenih lastnosti posega v okolje, zlasti njegove zmogljivosti,
 - podatke o lokaciji posega v okolje, zlasti podatke o stanju okolja na območjih, na katera bo poseg verjetno vplival;
- b) če obstaja, opis funkcionalne povezanosti z že dovoljenimi posegi, posegi, ki se izvajajo, ali že izvedenimi posegi in podatke o ekonomski povezanosti nosilca posega v okolje z nosilci dovoljenih posegov, posegov, ki se izvajajo, ali že izvedenih posegov;



- c) opis vseh pomembnih vplivov na okolje, ki se lahko pričakujejo v času gradnje, izvajanja in obratovanja posega v okolje, in sicer opis:
- rabe naravnih virov,
 - vpliva na biotsko raznovrstnost in naravne vrednote,
 - emisij,
 - pričakovanih ostankov iz proizvodnje in nastalih odpadkov,
 - sprememb dejanske rabe zemljišč,
 - vplivov na kulturno dediščino.

Pri navajanju informacij se smiselno upoštevajo tudi razpoložljive informacije drugih relevantnih že izvedenih presoj, zlasti tistih, izvedenih v skladu s predpisi, ki urejajo varstvo okolja, vode ali ohranjanje narave. Nosilec posega v okolje lahko poleg informacij zahtevi priloži tudi opis ukrepov, ki jih že predvideva in so namenjeni preprečitvi ali zmanjšanju pomembnih škodljivih vplivov na okolje. Kot ukrepi so lahko navedeni tudi omilitveni ukrepi v skladu s predpisi, ki urejajo ohranjanje narave, in omilitveni ali sorazmerni ukrepi v skladu s predpisi, ki urejajo vode.

11.4 Predhodni postopek po uradni dolžnosti

Predhodni postopek se izvede po uradni dolžnosti, če ministrstvo, pristojno za varstvo okolja, izve ali je obveščeno o nameravani izvedbi posega v okolje ali spremembe posega v okolje, pa zahteva za začetek predhodnega postopka ali vloga za pridobitev okoljevarstvenega soglasja ni bila vložena. V navedenem primeru ministrstvo, pristojno za varstvo okolja, pisno zahteva, da mu nosilec posega iz prejšnjega v določenem roku pošlje podatke in dokumente, ki jih potrebuje za ugotavljanje v predhodnem postopku. Če nosilec posega podatkov in dokumentov ne pošlje v določenem roku, se izda sklep, da je za poseg treba izvesti presojo vplivov na okolje.

11.5 Merila, s katerimi se določi, ali je za posege v okolje treba opraviti presojo vplivov na okolje

11.5.1 Značilnosti posega v okolje

Značilnosti posega je treba obravnavati zlasti glede na:

- a) velikost in zasnovano celotnega posega;
- b) skupni učinek z drugimi obstoječimi oziroma dovoljenimi posegi;
- c) uporabo naravnih virov, zlasti tal, prsti, vode in biotske raznovrstnosti;
- d) nastajanje odpadkov;
- e) emisije onesnaževal ter druge motnje zdravja, počutja ali kakovosti življenja (npr. sevanja, vibracije, smrad, hrup, toplota, svetloba);
- f) tveganje povzročitve večjih nesreč po predpisih, ki urejajo varstvo okolja, in naravnih nesreč, tudi tistih, ki so v skladu z znanstvenimi spoznanji lahko posledica podnebnih sprememb;
- g) tveganje za zdravje ljudi (npr. zaradi okužbe vode ali onesnaževanja zraka).

11.5.2 Lokacija posega v okolje



Upoštevati je treba okoljsko občutljivost geografskih območij, na katera bo poseg vplival, zlasti ob upoštevanju:

- a) namenske in dejanske rabe zemljišč;
- b) sorazmerne pogostosti, razpoložljivosti, kakovosti in regenerativne sposobnosti naravnih virov (vključno s tlemi, vodo in biotsko raznovrstnostjo) na območju in njegovem podzemlju, zlasti:
 - vodovarstvenih območij in virov pitne vode,
 - varovanih kmetijskih zemljišč,
 - najboljših gozdnih rastišč,
 - območij mineralnih surovin v javnem interesu;
- c) absorpcijske sposobnosti naravnega okolja, pri čemer se s posebno pozornostjo obravnavajo naslednja območja:
 - vodna in priobalna zemljišča, zemljišča na varstvenih in ogroženih območjih po predpisih, ki urejajo vode, zlasti mokrišča, obrežna območja, rečna ustja, obalna območja in morsko okolje,
 - gorska in gozdna območja,
 - območja, varovana po predpisih, ki urejajo ohranjanje narave,
 - območja, na katerih je že ugotovljena čezmerna obremenitev okolja ali se predvideva, da je okolje čezmerno obremenjeno,
 - gosto poseljena območja,
 - krajine in območja zgodovinskega, kulturnega ali arheološkega pomena, zlasti območja, varovana po predpisih, ki urejajo varstvo kulturne dediščine.

11.5.3 Vrsta in značilnosti možnih učinkov

Verjetne pomembne vplive posega na okolje je treba obravnavati glede na merila, določena v 1. in 2. točki te priloge, ter v zvezi z učinkom posega na okolje in drugimi področji presoje vplivov na okolje ter ob upoštevanju:

- a) velikosti in prostorskega obsega učinka (npr. površina območja in število ljudi, ki bi lahko bili prizadeti),
- b) narave ali vrste učinka,
- c) čez mejnosti učinka,
- d) intenzivnosti in večplastnosti učinka,
- e) verjetnosti pojava učinka,
- f) pričakovanega pojavljanja, trajanja, pogostosti in povratnosti učinka (neposredni ali posredni, daljinski, skupni, medsebojno dopolnjujoči, kratkoročni ali dolgoročni, trajni ali začasni),
- g) skupnega učinka poleg drugih obstoječih oziroma odobrenih posegov,
- h) možnosti za uspešno zmanjšanje učinka.



12 MOREBITNE OMEJITVE PROSTORSKIH NAČRTOV IN ČASA ZA NJIHOVO USKLADITEV

V Republiki Sloveniji imamo za prostorsko načrtovanje sprejet Zakon o prostorskem načrtovanju (ZPNačrt), ki generalno opredeljuje dva nivoja prostorskega načrtovanja. Prvi nivo je Državni prostorski načrt in drugi Občinski prostorski načrt. Skladno s tem je tudi podeljevanje gradbenih dovoljenj odvisno od predvidenega posega v prostor in kaj le ta pomeni za Državo ali Občino. V primeru, ko gre za objekte državnega pomena, ima tudi občina svoje pristojnosti do umeščanja objektov v prostor.

12.1 Državni prostorski načrti

V postopkih državnega prostorskega načrtovanja se v prostor umeščajo prostorske ureditve državnega pomena (na primer ceste, železnice, plinovodi, daljnovodi, elektrarne in podobno). Pri umeščanju v prostor sodelujejo pobudnik, nosilci urejanja prostora in javnost. Z državnim prostorskim načrtovanjem (DPN) se določijo načrtovane prostorske ureditve, območje državnega prostorskega načrtovanja, prostorski izvedbeni pogoji za projektiranje na območju, predvidenim za poseg v prostor, in usmeritve za določitev namenske rabe prostora v občinskih prostorskih izvedbenih aktih za obravnavano območje.

Državno prostorsko načrtovanje poteka ali s postopkom priprave in sprejetjem državnega prostorskega načrta (DPN) ali z združenim postopkom načrtovanja in dovoljevanja. Po uveljavitvi DPN so spremenjeni ali dopolnjeni občinski prostorski akti v delih in za ureditve, ki jih določi uredba o DPN. Občina v svojih prostorskih aktih to območje prikaže s svojo enoto urejanja prostora. Občina na območju DPN v svojem OPN na podlagi usmeritev iz DPN določi podrobnejšo namensko rabo prostora za območje sprejetega DPN.

12.2 Občinski prostorski načrti

Z občinskimi prostorskimi akti občine se določijo cilji in izhodišča prostorskega razvoja občine, načrtujejo prostorske ureditve lokalnega pomena ter določijo pogoji umeščanja lokalnih prostorskih ureditev v prostor. Ob tem se upoštevajo usmeritve iz državnih prostorskih aktov, razvojne potrebe občine in varstvene zahteve. Občinski prostorski akti so pomembna podlaga za racionalno in trajnostno načrtovanje vseh posegov v prostor v občini in za zagotavljanje kakovostnih pogojev za življenje in delo njenih prebivalcev. Občinski prostorski akti se delijo na strateške in na izvedbene akte.

12.2.1 Občinski prostorski plan

Na podlagi Strategije in njenega akcijskega programa, regionalnega prostorskega plana, drugih razvojnih dokumentov države in razvojnih ciljev EU so določene usmeritve za prostorski razvoj občin, predvsem usmeritve za razvoj poselitve, za urejanje krajine in za razvoj gospodarske javne infrastrukture in družbene infrastrukture lokalnega pomena. Občine te usmeritve upoštevajo pri pripravi prostorskih izvedbenih aktov. Sprejetje občinskega prostorskega plana je obvezno le za mestne občine, če ni sprejet regionalni prostorski plan oziroma se ni začel postopek njegove priprave.



12.2.2 Občinski prostorski načrt

Z občinskim prostorskim načrtom (OPN) se načrtujejo prostorske ureditve lokalnega pomena ter določajo namenska raba prostora in prostorski izvedbeni pogoji za umestitev načrtovanih posegov v prostor. OPN je podlaga za izdajo pred odločb in gradbenih dovoljenj v skladu s predpisi, ki urejajo graditev, in določa pogoje za druge posege v prostor, razen na območjih, kjer je z OPN predvidena izdelava občinskega podrobnega prostorskega načrta. Namenska raba je določena s prostorskimi akti, zato jo je možno spremeniti samo s spremembo prostorskih aktov.

12.2.3 Občinski podrobni prostorski načrt

Občinski podrobni prostorski načrt (OPPN) se pripravi za območja, za katera je z OPN predvidena njegova priprava, lahko pa tudi na območjih, kjer z OPN ni predviden, če se za to pokaže potreba ali pobuda potem, ko je bil OPN že sprejet. Je prostorski akt, s katerim se podrobneje načrtuje prostorske ureditve. Vsebinske rešitve OPPN predstavljajo celotno izvedbeno regulacijo prostora na njegovem območju urejanja, razen če se izrecno določi hkratna uporaba posameznih elementov izvedbene regulacije iz OPN. Občina lahko z OPPN na delu ali celotnem območju urejanja spremeni namensko rabo prostora in prostorske izvedbene pogoje brez poprejšnje spremembe OPN, če izpolnjuje pogoje, ki jih določa zakon.

13 OPREDELITEV VLOGE AGENCIJE ZA ENERGIJO

V okviru svojih nalog agencija določa višino omrežnine, ki se kot posebna postavka pojavlja na računu za električno energijo. S tem skrbi, da višina omrežnine odraža upravičene stroške operaterja distribucijskega sistema. Spremlja in nadzira delovanje in konkurenčnost energetskega trga. Malim poslovnim odjemalcem omogoča vpogled v cene in izbiro najugodnejšega ponudnika električne energije. Hkrati tudi skrbi za zagotavljanje zanesljive oskrbe z električno energijo.

Agencija ima pomembno vlogo pri podeljevanju podpornih shem, potrjenih s strani Evropske komisije (z veljavnostjo do 31. 12. 2025), saj proizvajalcem elektrike omogoča kandidaturo na javnih pozivih. Agencija za energijo dvakrat letno objavi razpis za proizvodne naprave OVE do proizvodne nazivne električne moči 10 MW. Razpisna dokumentacija omogoča pridobivanje podpornih shem za energetske tehnologije, ki skladno z Uredbo o podporah elektriki, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji toplote in elektrike z visokim izkoristkom zajemajo tudi energetske tehnologije, ki izkoriščajo geotermalno energijo.

Investitorji – potencialni proizvajalci so skladno z Zakonom o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije lahko (so)lastniki oz. s soglasjem lastnika(ov) upravljalci proizvodnih naprav, ki so lahko bodisi pravne osebe, samostojni podjetniki posamezniki, fizične osebe, ki lahko na podlagi področnega predpisa opravlja registrirano dejavnost proizvodnje električne energije ali fizične osebe, ki proizvajajo električno energijo na podlagi 29. člena ZSROVE, pri čemer se ukvarjajo z dejavnostjo na območju Republike Slovenije, so registrirani pri ustreznih registriranih organih v Sloveniji (skladno z veljavno področno zakonodajo), imajo sedež v Sloveniji, slovensko davčno številko ter poslujejo skladno z vso ostalo v



Sloveniji veljavno področno zakonodajo oz. področnimi predpisi, razen tega pa morajo izpolnjevati še določene dodatne zahteve, povezane s samim njihovim poslovanjem, navedene v uredbi.

Investitor s prijavitelno proizvodno napravo kandidira na javnih pozivih agencije v referenčnem razredu 4. Geotermalne elektrarne, za katere velja pri ponujeni ceni elektrike, proizvedene v proizvodni napravi, »cenovna kapica«, objavljena v referenčnih stroških proizvodnih naprav OVE v rubriki 4. (neodvisno od nazivne neto električne moči proizvodne naprave) v vrednosti 152,47 EUR/MWh.

Investitor na javnem pozivu agencije (ki predstavlja konkurenčni postopek) ponudi elektriko, proizvedeno v svoji proizvodni napravi, po svoji lastni stroškovni ceni proizvodnje te elektrike, izračunano skladno z [Metodologijo za določanje cene elektrike proizvodnih naprav in referenčnih stroškov proizvodnje elektrike proizvodnih naprav OVE in SPT](#) (ki jo mora tudi utemeljiti v skladu z določili javnega poziva), ki pa ne sme presegati »cenovne kapice«, postavljene s strani agencije ob vsakem javnem pozivu (lahko pa je enaka ali nižja).

V kolikor je proizvajalčeva ponudbena cena konkurenčna na javnem pozivu in je (v okviru razpisane kvote sredstev za podporo) tudi izbrana in potrjena s sklepom o potrditvi projekta, agencija kasneje ob izvedbi (ki mora biti seveda skladna tudi z vsemi ostalimi področnimi predpisi) in pričetku obratovanja proizvodne naprave kot upravni organ v ločenih upravnih postopkih odloča o dodelitvi deklaracije proizvajalcu za proizvodno napravo (ki je pogoj za upravičenost do podpore) in nato še o dodelitvi podpore na podlagi predloženih dokazil in dokumentov proizvajalca o realizaciji s sklepom potrjenega projekta (vpisu proizvodne naprave med osnovna sredstva podjetja), ki potrjujejo na javnem pozivu navedene načrtovane stroške investicije (z vračunanem donosom na investicijske stroške, ki pa ne sme presegati dovoljenih 7,2 %) in letne stroške obratovanja ter vzdrževanja te proizvodne naprave pri tipični napovedani letni količini proizvodnje elektrike. Projekt mora biti seveda realiziran skladno s prijavo na javnem pozivu in deklaracija za proizvodno napravo pridobljena v roku, zapisanem v sklepu o potrditvi projekta.

S sklepom o izbiri projekta potrjena ponujena cena elektrike, proizvedene v proizvodni napravi proizvajalca, pomeni ceno (višino) podpore v obliki zagotovljenega odkupa, po kateri proizvajalčevo elektriko potencialno odkupuje Center za podpore, medtem, ko pri izbrani vrsti podpore kot obratovalni podpori od te višine odštejemo vsakoletno referenčno tržno ceno elektrike, ki jo agencija objavlja letno na svoji spletni strani <https://www.agen-rs.si/web/portal/ove-spte-napoved-polozaja> (za leto 2022 znaša 120,67 EUR/MWh) in proizvajalcu Center za podpore izplača le razliko, medtem, ko proizvajalec sam prodaja elektriko izbranemu dobavitelju elektrike (skladno s sklenjeno pogodbo in pogodbeno določeno ceno z njim) – v primeru negativne razlike izplačila podpore za to obdobje ni (miruje).

Cena ponujene elektrike na javnem pozivu je tako skladno z veljavnimi področnimi predpisi vedno individualno izračunana skladno z zatečenimi stroški proizvodnje elektrike v proizvodni napravi.

Predlagamo, da pogledate določila in spremljajoče sestavine oz. dokumente zadnjega (že zaključenega) javnega poziva agencije z namenom razjasnitve prijavnega postopka proizvodne naprave investitorja ob kandidaturi za (morebitno bodočo) podporo.



13.1 Podporna shema OVE

Leta 2009 uveljavljena shema državne pomoči za spodbujanje proizvodnje električne energije iz OVE je ukrep energetske politike Slovenije, ki je pomembno prispeval k razvoju razpršene proizvodnje električne energije iz omenjenih tehnologij. V okviru tega ukrepa so proizvajalci električne energije iz OVE upravičeni do podpore za kritje tistega dela stroškov proizvodnje električne energije, vključno z normalnim tržnim donosom na vložena sredstva, ki jih zaradi nižjih tržnih cen električne energije od proizvodnih stroškov ni mogoče kriti s prodajo te električne energije na trgu. Od sprejetja EZ-1 naprej je podporo mogoče pridobiti le, če so projekti teh proizvodnih naprav predhodno izbrani v konkurenčnem postopku javnega poziva investitorjem za vstop v podporno shemo. Pred uveljavitvijo EZ-1 pa je v podporno shemo lahko vstopil vsak proizvajalec električne energije iz OVE, ki je namestil ustrezno proizvodno napravo in zanjo pridobil deklaracijo. Proizvajalci so do podpore upravičeni za električno energijo, proizvedeno v proizvodnih napravah na OVE, in sicer z izkoriščanjem vodne, vetrne, sončne in geotermalne energija, energije iz biomase, bioplina, odlagališčnega plina in plina čistilnih naprav ter energije iz biološko razgradljivih odpadkov pod pogojem, da proizvodne naprave ne presegajo 10 MW nazivne električne moči, oziroma z izkoriščanjem vetrne energije pod pogojem, da ne presegajo 50 MW. Podpora za proizvedeno električno energijo se lahko izvaja v obliki zagotovljenega odkupa električne energije po vnaprej določeni fiksni odkupni ceni ali kot obratovalna pomoč, v okviru katere je proizvajalcem, ki električno energijo sami prodajajo na trgu, kot državna pomoč izplačana razlika med referenčno tržno ceno in določenim stroškom proizvodnje. Vrsto podpore si proizvajalci izberejo sami, z izjemo omejitve izbire zagotovljenega odkupa električne energije na proizvodne naprave, katerih nazivna električna moč ne presega 0,5 MW. Ne glede na izbrano vrsto podpore pa se te zagotavljajo največ 15 let za proizvodne naprave OVE oziroma 10 let za proizvodne naprave SPTE. V podporno shemo so vključeni lastniki oziroma upravljavci proizvodnih naprav, ki so pri agenciji pridobili deklaracijo za proizvodno napravo in odločbo o dodelitvi podpore ter so s Centrom za podporo sklenili pogodbo o zagotavljanju podpore. V EZ-1 je določena obveznost agencije, da vsako leto objavi javni poziv za vstop v podporno shemo, načrt delovanja podporne sheme pa je podrobneje opredeljen z Letno energetsko bilanco Republike Slovenije, ki jo sprejme Vlada RS na predlog ministrstva, pristojnega za energijo. Podrobnejše naloge, pravila in pristojnosti agencije ter Centra za podporo kot operativnima izvajalcema podporne sheme so opredeljene v Uredbi o podporah elektriki, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji toplote in elektrike z visokim izkoristkom.

13.2 Izbrani projekti proizvodnih naprav OVE

V letu 2020 je agencija objavila dva javna poziva investitorjem k prijavi projektov proizvodnih naprav za proizvodnjo električne energije iz OVE in v SPTE za vstop v podporno shemo. Za vsakega izmed javnih pozivov je bilo skladno z načrtom delovanja podporne sheme namenjenih 10 milijonov evrov. Prvi javni poziv v letu 2020 je bil objavljen julija, drugi pa decembra in je bil zaključen v začetku leta 2021. Prijava projekta na javni poziv je bila pogojena z veljavnim gradbenim dovoljenjem. Prvič pa so se na javni poziv lahko prijavi tudi promotorji, katerih potrjen projekt lahko delno ali v celoti izvedejo posamezni investitorji pod pogoji, ki veljajo za promotorja. Zaradi zagotovitve resnosti prijav promotorjev je za veljavnost potrjenega promotorjevega projekta treba predložiti ustrezno zavarovanje v višini 2 % naložbene vrednosti potrjenega projekta.



Na prvi javni poziv v letu 2020 je bilo prijavljenih 53 projektov, od tega en projekt promotorja, in sicer za sončne elektrarne s skupno nazivno električno močjo 4 MW. Prijavljenih je bilo 44 projektov novih proizvodnih naprav in devet projektov obnov obstoječih. Na drugi javni poziv v letu 2020, ki je bil objavljen decembra in zaključen v aprilu 2021, pa je prispelo 89 prijav, od tega 77 projektov novih proizvodnih naprav, pri čemer je bilo 13 projektov promotorjev in 12 projektov obnov obstoječih proizvodnih naprav.

13.3 OPREDELITEV VLOGE MINISTRSTVA ZA INFRASTRUKTURO

Znotraj Ministrstva za infrastrukturo je za področje energetike odgovoren Direktorat za energijo, ki v skladu z veljavnimi predpisi, energetske načeli Slovenije, Nacionalnim energetske in podnebni načrtom ter sprejetimi akcijskimi načrti in operativnimi programi zagotavlja izvajanje upravnih nalog in ukrepov za doseganje zanesljive oskrbe z energijo, za povečanje energetske učinkovitosti in varčevanja z energijo ter za večjo rabo energije iz obnovljivih virov. Direktorat zagotavlja tudi izvajanje upravnih nalog in ukrepov na področju rudarstva. V okviru zgoraj navedenih področij direktorat za energijo izvaja predvsem naslednje splošne naloge:

- nadzor delovanja gospodarskih javnih služb, sodelovanje pri pripravi predpisov, dokumentov in ukrepov za planiranje energetske oskrbe, porabe energije v državi ter trajnostnega razvoja energetskega sistema;
- pripravo nacionalnih programov in predpisov na področju politike učinkovite rabe in obnovljivih virov energije ter koordinira in sodeluje pri spodbujevalnih programih teh politik;
- odloča v upravnih postopkih na I. in II. stopnji;
- sodeluje pri pripravi gradiv za Državno pravobranilstvo Republike Slovenije v sodnih postopkih;
- spremlja predpise EU, prilagaja nacionalno zakonodajo, sodeluje pri pripravi predlogov predpisov EU in drugih aktov, pripravlja stališča Republike Slovenije za organe in delovna telesa EU ter druge mednarodne obveznosti iz področja dela direktorata.

Okvir delovanja Direktorata za energijo je zasledovanje ključnih ciljev nacionalne energetske politike:

- zanesljiva, trajnostna in konkurenčna oskrba z energijo;
- povečanje energetske učinkovitosti;
- oskrba z energijo iz obnovljivih virov energije.

13.4 NACIONALNI ENERGETSKI IN PODNEBNI NAČRT RS

13.4.1 NEP – Nacionalni energetski program

V letu 2010 je skladno z Direktivo 2009/29/ES in Odločbo 406/2009/ES nastal Nacionalni energetski program (NEP). Cilji energetske politike v Sloveniji za obdobje od 2010 do 2030, ki so med seboj enakovredni, so zagotavljanje:

- zanesljivosti oskrbe z energijo in energetske storitvi;
- okoljske trajnosti in boj proti podnebnim spremembam;



- konkurenčnosti gospodarstva in družbe ter razpoložljive in dostopne energije oz. energetskih storitev;
- socialne kohezivnosti.

Z uravnoteženim doseganjem zastavljenih ciljev Nacionalni energetski program (NEP) omogoča aktivno ravnanje z energijo in dolgoročen prehod Slovenije v nizko ogljično družbo. Učinkovita raba energije, izraba obnovljivih virov energije in razvoj aktivnih omrežij za distribucijo električne energije so prednostna področja energetske politike za povečanje zanesljivosti oskrbe in konkurenčnosti družbe ter postopen prehod v nizko ogljično družbo.

Nacionalni energetski program v segmentu obnovljivih virov energije ima določene cilje.

Splošni cilji:

- zagotoviti 25-odstotni delež OVE v končni rabi energije do leta 2020 in 30-odstotni delež OVE do leta 2030; dolgoročno povečevati delež OVE energije v končni rabi energije po letu 2030;
- zagotoviti 10-odstotni delež obnovljivih virov energije v prometu do leta 2020;
- uveljaviti URE in OVE kot prioritete gospodarskega razvoja.

Operativni cilji:

- 33-odstotni delež proizvodnje toplote iz OVE do leta 2020 in 37-odstotni do leta 2030;
- 15-odstotni delež razpršene proizvodnje električne energije iz OVE do leta 2020 in 25-odstotni delež do leta 2030 in s tem prispevati k doseganju 53-odstotnega deleža proizvodnje električne energije iz OVE v bruto končni rabi do leta 2030;
- zagotoviti 20 % OVE v sistemih daljinskega ogrevanja do leta 2020;
- v petih občinah spodbuditi 100 % rabo OVE do leta 2020 in v 20-ih do leta 2030.

NEP v segmentu ukrepov izgradnje mikro, male in srednje elektrarne do leta 2030 predvideva tudi izgradnjo geotermalne elektrarne zmogljivosti 25 MW.

13.4.2 NEPN – Nacionalni energetski podnebni načrt

Skladno z Uredbo EU 2018/1999 o upravljanju energetske unije in podnebnih ukrepov je Vlada Republike Slovenije 27. februarja 2020 sprejela celoviti nacionalni energetski in podnebni načrt Republike Slovenije (NEPN). Celoviti nacionalni energetski in podnebni načrt (NEPN) je akcijsko strateški dokument, ki za obdobje do leta 2030 (s pogledom do 2040) določa cilje, politike in ukrepe na petih razsežnostih energetske unije:

1. Razogljičenje (emisije TGP in OVE)
2. Energetska učinkovitost
3. Energetska varnost
4. Notranji trg
5. Raziskave, inovacije in konkurenčnost

Dokumenti in odločitve, ki so bili podlaga za pripravo osnutka NEPN, so tako temeljili na ciljih, ki so: vsaj 27-odstotni delež OVE v bruto končni rabi energije, vsaj 27-odstotno izboljšanje energetske učinkovitosti glede na osnovni scenarij iz leta 2007 (v skladu z Direktivo o energetske učinkovitosti) in razdelitev bremen zmanjševanja emisij TGP, kar so oktobra 2014 potrdili voditelji držav članic Evropske unije (EU) na Evropskem svetu. Pri pripravi prvega osnutka NEPN (december 2018) je cilj glede OVE povzet iz Strategije razvoja Slovenije 2030, kjer si je Slovenija zastavila cilj 27 odstotkov OVE do 2030, medtem ko je bil cilj 15-odstotno zmanjšanje emisij TGP do 2030 uradno potrjen z Uredbo EU o delitvi bremen v letu 2018. Cilj glede učinkovite rabe energije (v nadaljevanju: URE) za Slovenijo do leta 2030 je bil določen na podlagi ocene iz takrat obstoječih strokovnih podlag, ki so kazale, da bi Slovenija do



leta 2030 lahko dosegla 30-odstotno izboljšanje energetske učinkovitosti glede na osnovni scenarij iz leta 2007.

Skladno s sprejetim NEPN se je oblikovala delovna skupina (SVRK, MKGP, MOP, MZI in MGRT) za reševanje aktualne problematike glede izrabe Geotermalne energije (GE):

- priprava potrebnih zakonodajnih sprememb za odpravo ovir [v letu 2021];
- izdelava interaktivnih kart geotermalnega potenciala, na podlagi katerih bi se lahko določila prioriteta območja za investicijske spodbude;
- investicijske spodbude za izgradnjo vrtin (tudi reinjekcijskih) z vračanjem vode v nazaj v vodonosnik v čim večjem obsegu [v letu 2021];
- investicijske spodbude za učinkovite sisteme kaskadne izrabe GE in priprava pilotnega projekta za izrabo GE za proizvodnjo električne energije [v letu 2022];
- vzpostavitev monitoringa globokih geotermalnih vodonosnikov (tudi sodelovanje pri upravljanju s sosednjimi državami) in izdelava kart območij primernih in neprimernih za izkoriščanje GE [v letu 2022]

Predvidene so finančne vzpodbude za demonstracijske projekte, med katere sodi tudi pridobivanje geotermalne električne energije.

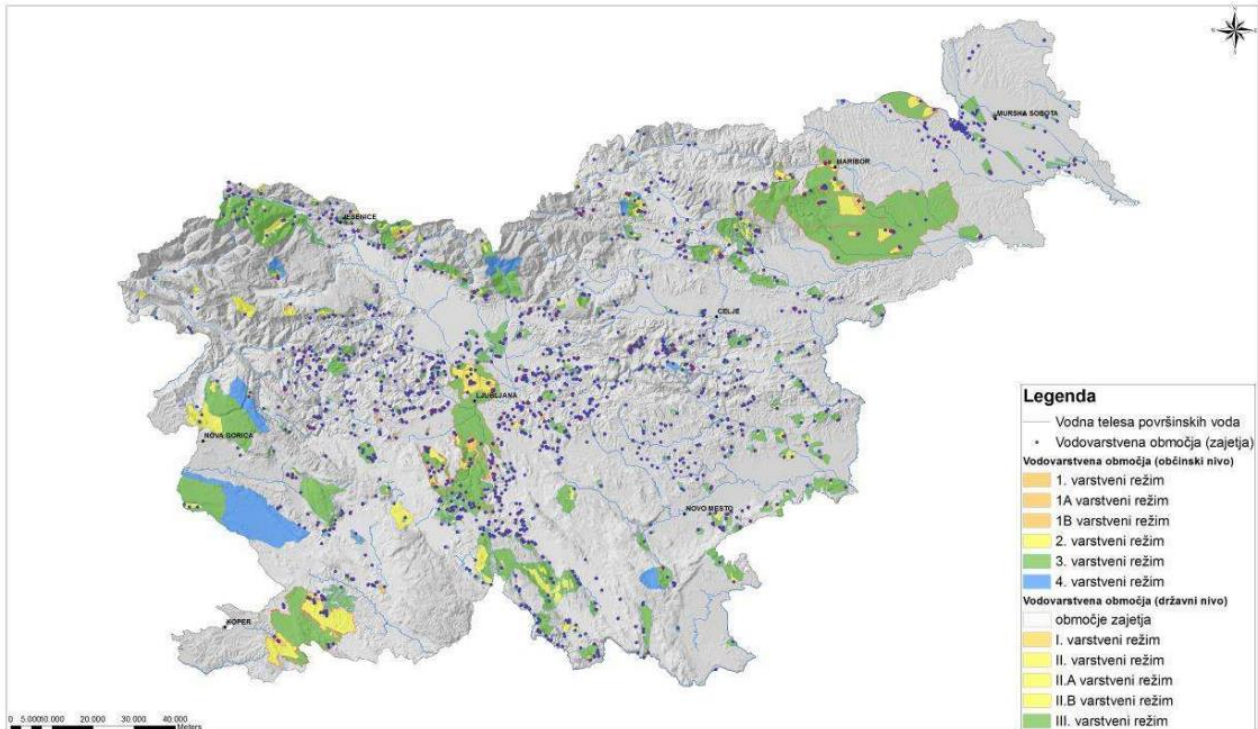
13.5 OKOLJSKO POROČILO O CELOVTI PRESOJI VPLIVOV NA OKOLJE NA NEP

V letu 2010-2011 je za RS, Ministrstvo za gospodarstvo bilo izdelano Okoljsko poročilo o celoviti presoji vplivov na okolje na Nacionalni energetski program za obdobje 2010 – 2030. V okoljskem poročilu je skladno z Uredbo o okoljskem poročilu opisan in ovrednoten vpliv izvedbe Nacionalnega energetskega programa na okolje, ohranjanje narave, kulturne dediščine, krajine in zdravja ljudi. Izhodišča za pripravo poročila so bili okoljski cilji programa, merilna vrednotenja in metodologija ugotavljanja in vrednotenja vplivov programa na okolje, ohranjanje narave in človekovo zdravje. Generalno je definirano stanje okolja z opredeljenimi okoljskimi cilji, kazalniki in način upoštevanja ciljev pri pripravi programa NEP.

Okoljsko poročilo zajema tudi vzpostavitev geotermalne elektrarne, ki spada v sklop obnovljivih virov energije (OVE).

Proizvodnja električne energije v geotermalni elektrarni in proizvodnja toplote v geotermalnih ogrevalnih sistemih je kot ukrep podprograma obnovljivih virov energije z vidika vplivov na vode nebiten, če je zagotovljeno reinjekiranje medija za prenos geotermalne toplote.

Spodaj so prikazana vodovarstvena območja, kjer je izkoriščanje geotermalne energije omejeno oziroma prepovedano, gradnja energetskih objektov pa je dovoljena, če so izpolnjene zahteve, ki so za posamezno vodovarstveno območje določene v predpisu, ki na tem območju ureja vodovarstveni režim.



Slika 4; vodovarstvena območja na občinskem in državnem nivoju.

V podprogramu obnovljivih virov energije je predvidena gradnja geotermalne elektrarne z zmogljivostjo 25 MW v obdobju od 2020 – 2030. Vplivi na okolje so glede na ugotovitve iz Okoljskega poročila z vidika vplivov na zrak, naravo, kulturno dediščino, zdravje in krajino nepomembni. Pomembni vplivi na okolje so vplivi z vidika naravnih virov, voda, podnebnih dejavnikov in varstva materialnih dobrin. Ključno je, da se geotermalna energija izkorišča na način, da se sistem izrabe obnavlja in da se medij za prenos geotermalne toplote vrača v podzemlje.

Znotraj okoljskega poročila so obdelani tudi postopki prostorskega načrtovanja in umeščanja objektov energetske infrastrukture v prostor, kar velja tudi za Geotermalno elektrarno. V spodnji tabeli je razvidna pristojnost upravnih organov glede na nazivno moč geotermalne elektrarne.

Vrsta naprave ali infrastrukture	Nacionalni energetski program/strateški prostorski načrt	Državni prostorski načrt	Občinski prostorski načrt	Celovita presoja vplivov na okolje
Geotermalna elektrarna	> 16 MW _e	> 16 MW _e	≤ 16 MW _e	> 30 MW _e

14 OPREDELITEV VLOGE DISTRIBUCIJSKEGA PODJETJA

SODO d.o.o. kot koncesionar in izvajalec gospodarske javne službe distribucijskega operaterja električne energije združuje in povezuje deležnike pri distribuciji električne energije v Sloveniji (Priloga 5). Z namenom optimalne, zanesljive in učinkovite oskrbe vseh uporabnikov sistema združuje domače znanje v elektro



distribuciji. Na tak način soustvarja in razvija tehnološke rešitve za dolgoročno trajnostno naravnano izvajanje procesa kakovostne, varne in zanesljive oskrbe z električno energijo, ki uporabnikom omogoča enostavno in uravnoteženo priključevanje, uporabne in koristne storitve, ter enakopravno obravnavo vseh, s stalno skrbjo za okolje.

Za potrebe priključitve na električno omrežje se je treba obrniti na lokalnega distribucijskega operaterja v odvisnosti od lokacije v Sloveniji. Na voljo je enotna vloga, v kateri je mogoče opredeliti zahtevo za storitev lokalnega distribucijskega operaterja. Ključna področja, do katerih se lokalni distribucijski operater opredeli pred izvedbo priključitve so:

- Projektni pogoji
- Soglasje za priključitev
- Izdaja soglasja k projektnim rešitvam

Projektni pogoji določajo pogoje za umestitev predvidenega objekta v prostor (odmiki od obstoječih elektroenergetskih objektov in naprav, ipd.). Pogodbeni izvajalci družbe SODO d.o.o. jih izdajo na podlagi podane vloge. Vlogi za izdajo projektnih pogojev mora investitor priložiti idejno zasnovo za predvideni objekt, ki mora biti izdelana skladno s Pravilnikom o projektni dokumentaciji (Ur.l. RS, št. 55/08).

Soglasje za priključitev, ki se izda po upravnem postopku, določa pogoje priključevanja novega (ali obstoječega) objekta na distribucijsko omrežje električne energije. V vlogi za izdajo soglasja za priključitev je treba navesti podatke o investitorju (ali obstoječem uporabniku), priključni moči, režimu odjema, napravah in o času priključitve ter priložiti dokazilo o lastništvu nepremičnine in idejno zasnovo (za novi objekt). Na podlagi projektnih pogojev in soglasja za priključitev se izdela projektna dokumentacija za izgradnjo novega objekta in njegovega priključka na distribucijsko omrežje električne energije.

Soglasje k projektnim rešitvam preverja izpolnjevanje pogojev, določenih v projektnih pogojih ali v podrobnih prostorskih načrtih glede rešitve umestitve novega objekta v prostor. Vlogi za izdajo soglasja k projektnim rešitvam je treba priložiti projekt faze PGD za novi objekt ali vodilno mapo iz tega projekta.

Po končani fazi projektiranja in pridobitvi gradbenega dovoljenja za izvedbo predvidene gradnje oziroma priključitve mora investitor pred začetkom gradnje novega objekta skleniti pogodbo o priključitvi s pogodbenim izvajalcem družbe SODO d.o.o., s katero se določijo povprečni stroški priključevanja, lastništvo priključka, medsebojne obveznosti pri izgradnji in vzdrževanju priključka, ipd.

Po izgradnji objekta sledi izgradnja priključka, ki jo mora investitor najaviti pogodbenemu izvajalcu družbe SODO d.o.o. najmanj 8 dni pred pričetkom izgradnje priključka, da se lahko zagotovi nadzor nad izgradnjo priključka.

Postopek pregleda merilnega mesta se začne na podlagi vloge za priključitev in uporabo sistema, ki jo investitor predloži pogodbenemu izvajalcu družbe SODO d. o. o. Vlogi mora biti priloženo:

- pravnomočno gradbeno dovoljenje (na vpogled, če je glede na ZGO I to potrebno),
- dokazila o »pravici graditi« (lastninska pravica, služnostna pravica) za celotno traso priključka (v primeru novega ali rekonstruiranega priključka), v primeru prenosa priključka v last distribucijskega podjetja mora biti lastninska oz. služnostna pravica zagotovljena v korist distribucijskega podjetja.
- projekt izvedenih del PID za priključek z vsemi vezalnimi shemami in geodetskim posnetkom trase priključka v vseh prostorskih dimenzijah v pisni in elektronski obliki (v primeru novega ali rekonstruiranega priključka).
- izjavi izvajalca inštalacijskih del in izvajalca priključka o skladnosti električnih inštalacij in priključka s projektno dokumentacijo, izdanim soglasjem za priključitev in veljavnimi predpisi (v primeru novega ali rekonstruiranega objekta),





- trajno pogodbo o vzdrževanju in posluževanju priključka, v kolikor ta ne bo v lasti podjetja za distribucijo električne energije.
- obratovalna navodila za objekte, za katere se ta zahtevajo (v primeru novega ali rekonstruiranega objekta).
- ostale podatke in dokumente v zvezi z dostopom do omrežja, skladno z 29. členom SPDOEE. V primeru nepopolnosti vloge se pozove investitorja k dopolnitvi. Po popolnosti vloge se preveri skladnost izvedbe priključka s pogoji, predpisanimi v izdanem soglasju za priključitev in s projektno dokumentacijo.

V primeru neizpolnjevanja vseh pogojev se priključitev in prevzem merilnega mesta zavrne. Vzporedno s pregledom merilnega mesta se pripravi in s pogodbenim izvajalcem nalog SODO d.o.o. sklene pogodba o uporabi sistema.

15 PODPORNNA SHEMA ZA LETO 2021 IN NAPOVED ZA 2022

Do pridobitve podpor so upravičeni proizvajalci elektrike za elektriko, proizvedeno v proizvodni napravi OVE, pri kateri nazivna električna moč ne presega 10 MW, razen za proizvodne naprave za izrabo vetrne energije, pri katerih nazivna električna moč ne presega 50 MW. Podpore se proizvajalcem elektrike zagotavljajo največ petnajst let pri novih proizvodnih napravah OVE. Trajanje zagotavljanja podpore se določi v odločbi o dodelitvi podpore.

Za določitev starosti proizvodne naprave se kot začetek prvega obratovanja proizvodne naprave šteje datum izdaje uporabnega dovoljenja za obratovanje proizvodne naprave oziroma, če gre za proizvodno napravo, za katero se ne izda uporabno dovoljenje, datum opravljenega prvega priklopa v elektroenergetsko omrežje. Za proizvodne naprave, ki so obratovale že pred izdajo uporabnega dovoljenja, za proizvodne naprave, za katere se ne izda uporabno dovoljenje, pa so obratovale, še preden so bile priključene v elektroenergetsko omrežje, in za obnovljene proizvodne naprave določi datum začetka obratovanja agencija na podlagi zbranih dokazil.

Do podpore po uredbi ni upravičen proizvajalec elektrike, ki zgradi ali namesti proizvodno napravo zaradi izpolnitve zahtev in pogojev za pridobitev določenih dovoljenj ali zaradi izpolnjevanja zahtev predpisov o graditvi objektov, učinkoviti rabi energije ali varovanju okolja. Proizvajalci elektrike iz proizvodnih naprav OVE, ki prejemajo podporo po uredbi ali prodajajo elektriko prek centra za podpore, lahko sodelujejo na izravnalnem trgu in pri sistemskih storitvah, ki zagotavljajo stabilnost elektroenergetskega sistema.

Podpore so namenjene proizvodnim napravam OVE z energetske tehnologijami, ki izkoriščajo naslednje OVE:

- energetski potencial vodotokov (hidroenergija);
- vetrno energijo, ki se izkorišča v proizvodnih napravah na kopnem;
- sončno energijo, ki se izkorišča v proizvodnih napravah s fotovoltaiiko;
- **geotermalno energijo**;
- energijo, pridobljeno iz bioplina, ki izvira iz biomase, opredeljene v točkah B 1, B 2 Priloge I te uredbe, ter biološko razgradljivih odpadkov, opredeljenih v točkah C 1 in C 2 Priloge I te uredbe;
- energijo, pridobljeno iz odlagališnega plina;
- energijo, pridobljeno iz plina, ki izvira iz blata čistilnih naprav odpadnih voda iz točke C 3 Priloge I te uredbe;
- energijo, pridobljeno iz biološko razgradljivih odpadkov iz točk C 1, C 2, C 3 in C 4 Priloge I te uredbe.

Agencija za energijo na podlagi Uredbe o pravilih za pripravo napovedi položaja proizvodnih naprav na obnovljive vire energije in s soprodukcijo toplote in električne energije z visokim izkoristkom na trgu z



električno energijo objavlja referenčno ceno električne energije in referenčne cene energentov za **leto 2021**:

Referenčne cene električne energije in energentov za leto 2021			Sprememba glede na leto 2020	
REFERENČNA CENA ELEKTRIČNE ENERGIJE	48,04	EUR/MWh	√	20,6 %
REFERENČNA CENA ZEMELJSEKGA PLINA	14,29	EUR/MWh	√	35 %
REFERENČNA CENA BIOMASE	53,19	EUR/t	√	14,2 %
REFERENČNA CENA SUBSTRATA KORZNE SILAŽE	27,30	EUR/t	∧	5,4 %

Referenčne cene električne energije, zemeljskega plina, lesne biomase in substrata koruzne silaže za **leto 2022**:

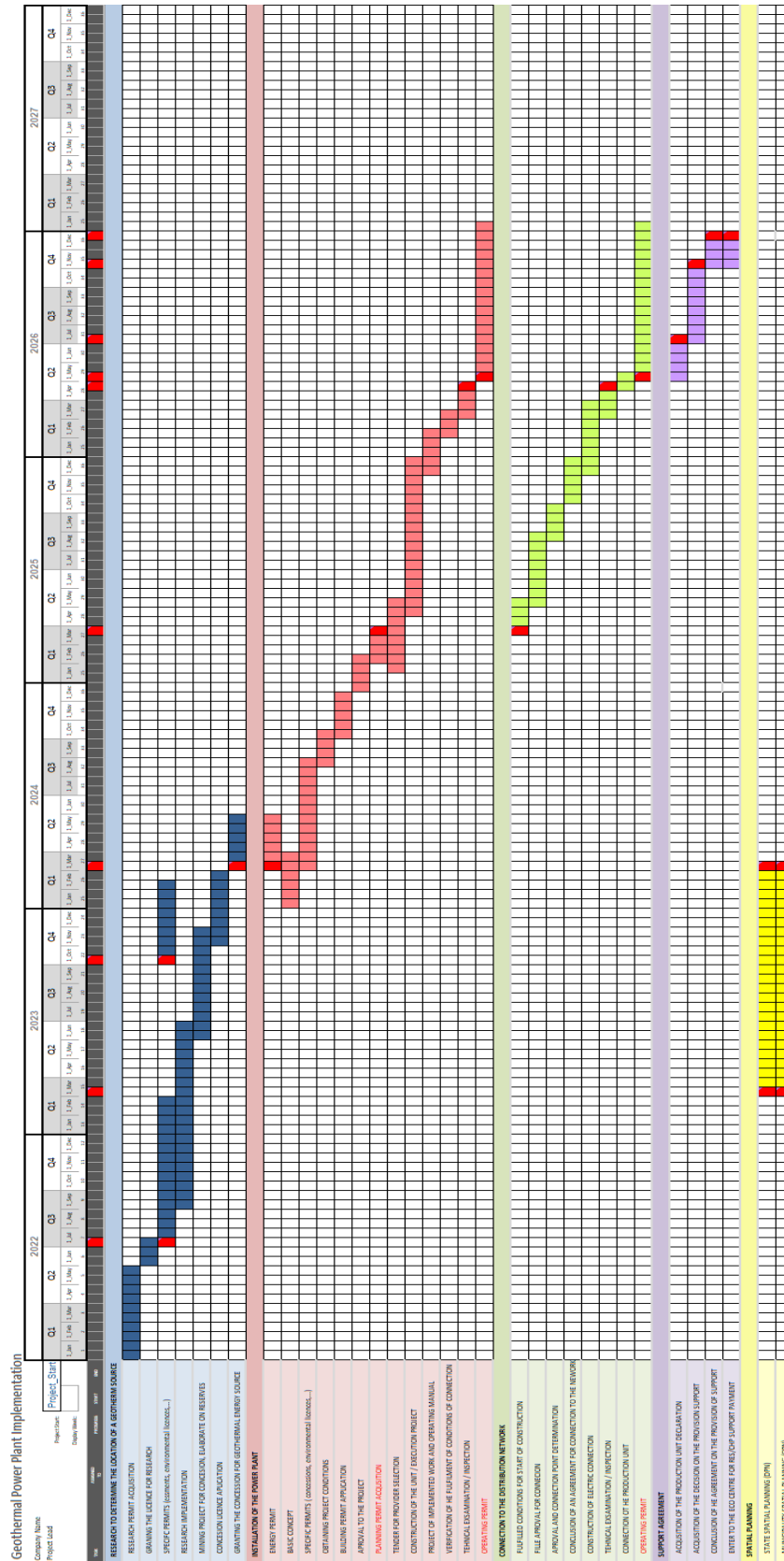
Referenčne cene električne energije in energentov za leto 2022			Sprememba glede na leto 2021	
REFERENČNA CENA ELEKTRIČNE ENERGIJE	120,67	EUR/MWh	√	251,2 %
REFERENČNA CENA ZEMELJSEKGA PLINA	68,73	EUR/MWh	√	481 %
REFERENČNA CENA BIOMASE	53,12	EUR/t	√	0,1 %
REFERENČNA CENA SUBSTRATA KORZNE SILAŽE	28,70	EUR/t	∧	5,1 %

Referenčna cena električne energije se uporabi v izračunu višine obratovalnih podpor za električno energijo, proizvedeno iz obnovljivih virov energije, in v izračunu obratovalnih podpor za električno energijo, proizvedeno v sproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom. Referenčne cene zemeljskega plina, lesne biomase in substrata koruzne silaže se uporabijo za uskladitev spremenljivega dela referenčnih stroškov proizvodnje električne energije iz proizvodnih naprav na obnovljive vire energije (lesna biomasa in bioplin iz biomase) ter v sproizvodnji električne energije in toplote z visokim izkoristkom na energente fosilnega izvora, ki so podlaga za uskladitev višine podpor proizvajalcem za proizvedeno električno energijo, dodeljenih v skladu z Uredbo o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in Uredbo o podporah električni energiji, proizvedeni v sproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom in Uredbo o podporah elektriki, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji toplote in elektrike z visokim izkoristkom.

Iz referenčne cene električne energije je razvidno, da se je podporna shema bistveno spremenila glede višine podpore, ki se nameni glede na zagotovljeno odkupno ceno električne energije, ki za geotermalno električno energijo trenutno znaša 154,27 EUR/MWh. Udeležba podpore je iz lanskoletnih 104,43 EUR/MWh padla na 31,8 EUR/MWh. V kolikor bi višina podpore ostala na lanskoletni ravni 104,43 EUR/MWh in se upošteva trenutna referenčna cena 120,67 EUR/MWh, bi bila odkupna cena elektrike 225,10 EUR/MWh. Čeprav cena 225,10 EUR/MWh ni izvedljiva, ker je najvišja referenčna cena za geotermalno energijo 154,27 EUR/MWh.



GANTTOV DIAGRAM IZVEDBE POSTOPKOV





16 SEZNAM IZZIVOV PRI PROCESU IMPLEMENTACIJE PROJEKTA

V nadaljevanju je opredeljen seznam do sedaj znanih in opis glavnih izzivov pri izvedbi projekta izvedbe geotermalne elektrarne v Sloveniji:

RAZISKOVALNA FAZA IN PRIDOBITEV KONCESIJE ZA IZKORIŠČANJE

- a. Ni enoznačno določeno, po kateri zakonodaji se naj zadeva izvede. Sektor za rudarstvo, kamor bi zadevo po mojem mnenju uvrstili, se sklicuje na direktorat za vode. Gre za zaprti sistem izrabe vode, ki v zakonu o vodah ni opredeljen, prav tako bi bila koncesija višja, kot v primeru izvedbe projekta po zakonu o rudarstvu.
- b. V primeru pridobivanja dovoljenja za raziskovanje po ZRud-1 je treba izvesti javni razpis. Najprej se pripravi vloga za raziskovanje. Sledijo:
 - Priprava javnega razpisa, ki časovno ni opredeljena.
 - Javni razpis se izvede v roku 30 dni, v primeru enega ponudnika se sklene pogodba, sicer sledi dražba.
 - Časovni rok dražbe ni opredeljen.
 - Po izbiri najugodnejšega ponudnika se sklene pogodba o raziskovanju za največ 5 let.
- c. Po določitvi območja, ki je zanimivo za pridobitev koncesije za izkoriščanje, se začne postopek umeščanja v prostor. Pri umeščanju geotermalne elektrarne v prostor je treba upoštevati oziroma prilagoditi obstoječi:
 - DPN, državni prostorski načrt
 - OPN, OPPN, občinski prostorski načrtOba postopka sta dolgotrajna in zahtevata tudi javne razgrnitve in mnenja vseh deležnikov v prostoru posega in lokalne skupnosti. Po pregledu referenčnih objektov umeščanje v prostor lahko prilagoditev DPN traja tudi več let, medtem ko je mogoče prilagoditev OPN/OPPN pripraviti v roku enega leta.
- d. Po umestitvi v prostor sledi vloga za izdajo koncesijskega akta in pridobitev koncesije za izkoriščanje. Koncesijo je mogoče dobiti po:
 - ZRud-1, ki predvideva izkoriščanje geotermičnega energetskega vira v zaprtem krogu.
 - ZV-1, ki predvideva izkoriščanje termalne vode v zaprtem krogu, vendar se glede na prečrpane količine v obračunu koncesije upošteva 80 % vrnjene vode in ne 100 %.
 - Maksimalna doba za podelitev koncesije je 50 let.
- e. Pridobivanje dovoljenja za gradnjo infrastrukture zajema izvedbo okoljskih presoj za predvidene posege v prostor in morebitno celotno presojo vplivov na okolje. Postopek izvedbe okoljskih presoj poteka znotraj Agencije Republike Slovenije za okolje in lahko traja od 6 mesecev do 1 leta. V kolikor se objekt približa varovanim območjem se zaradi celovite presoje vplivov na okolje ta čas podaljša.

POSTAVITEV GEOTERMALNE ELEKTRARNE

- a. Pridobivanje dovoljenja za gradnjo infrastrukture zajema izvedbo okoljskih presoj za predvidene posege v prostor in morebitno celotno presojo vplivov na okolje. Postopek izvedbe okoljskih presoj poteka znotraj Agencije Republike Slovenije za okolje in lahko traja od 6



mesecev do 1 leta. V kolikor se objekt približa varovanim območjem se zaradi celovite presoje vplivov na okolje ta čas podaljša.

- b. Objekt mora biti umeščen v prostor po DPN in OPN/OPPN. Zemljišče, na katerem bo proizvodna infrastruktura, mora biti ustrezne namembnosti. Zagotoviti je treba tudi ostalo infrastrukturno podporo (voda, komunalna, odvoz odpadkov), ki je v pristojnosti občin.
- c. Za gradnjo je treba pridobiti projektne pogoje od soglasje dajalcev, ki izvajajo svoje aktivnosti na območju gradnje geotermalne elektrarne.

PRIKLJUČITEV NA DISTRIBUCIJSKO OMREŽJE

- a. Pridobitev pogojev za izvedbo priključka na distribucijsko omrežje je v pristojnosti lokalnega distribucijskega podjetja. Distribucijski operater določi mesto priklopa na omrežje in pogoje. Poleg lokalnih distribucijskih podjetij bo treba v obzir vzeti tudi ELES d.o.o, podjetje izvaja distribucijo na visokonapetostnem omrežju po celotni Sloveniji, ki bo vključeno v proces.
- b. Omrežje v SV delu Slovenije je 20 kV, in na nekaterih mestih problematično za priključitev.
- c. Cena omrežnine je odvisna od Agencije za Energijo in se spreminja glede na vzdrževalne stroške, potrebne investicije in obnove distribucijskega omrežja.
- d. Na razpolago je enotna vloga za pridobitev vseh potrebnih soglasij, dovoljenj, mnenj in predloga pogodbe za priključitev s strani lokalnega distribucijskega podjetja.

SKLENITEV POGODBE O ZAGOTAVLJAJU PODPORNE SHEME

- a. Razpis za zagotavljanje podpornih shem se izvede dvakrat letno. Na leto je na razpolago 10 mio EUR, ki jih Agencija za Energijo razdeli med prijavljene projekte.
- b. Trenutna maksimalna velikost Geotermalne elektrarne za prijavo v podporno shemo odkupa električne energije je 10 MW.
- c. Trenutna maksimalna odkupna cena električne energije je 152,47 EUR/MWh.

OSTALO

- a. Pridobivanje podatkov o izvedenih raziskavah in geološki sestavi lahko predstavlja oviro.
- b. Skladno z NEPN je ustanovljena medresorska skupina za usklajevanje zakonodaje na področju izvedbe projektov iz obnovljivih virov energije.
- c. Direkcija za energijo bo objavila razpis za gradnjo geotermalne elektrarne, za kar imajo rezervirana denarna sredstva.



17 LITERATURA

Zakoni

- Gradbeni zakon (Uradni list RS, št. [61/17](#), [72/17 – popr.](#), [65/20](#) in [15/21](#) – ZDUOP)
- Energetski zakon (EZ-1) Uradni list RS [60/19 - uradno prečiščeno besedilo 65/20 158/20 - ZURE 121/21-ZSROVE 172/21-ZOEE](#)
- Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (ZSROVE) Uradni list RS [121/21 189/21](#)
- Zakon o učinkoviti rabi energije (ZURE) Uradni list RS [158/20](#)
- Zakon o rudarstvu (Uradni list RS, št. [14/14](#) – uradno prečiščeno besedilo in [61/17](#) – GZ)
- Zakon o vodah (Uradni list RS, št. [67/02](#), [2/04](#) – ZZdrl-A, [41/04](#) – ZVO-1, [57/08](#), [57/12](#), [100/13](#), [40/14](#), [56/15](#) in [65/20](#))
- Zakon o varstvu okolja (Uradni list RS, št. [39/06](#) – uradno prečiščeno besedilo, [49/06](#) – ZMetD, [66/06](#) – odl. US, [33/07](#) – ZPNačrt, [57/08](#) – ZFO-1A, [70/08](#), [108/09](#), [108/09](#) – ZPNačrt-A, [48/12](#), [57/12](#), [92/13](#), [56/15](#), [102/15](#), [30/16](#), [61/17](#) – GZ, [21/18](#) – ZNOrg, [84/18](#) – ZIURKOE in [158/20](#))
- Zakon o prostorskem načrtovanju (Uradni list RS, št. [33/07](#), [70/08](#) – ZVO-1B, [108/09](#), [80/10](#) – ZUPUDPP, [43/11](#) – ZKZ-C, [57/12](#), [57/12](#) – ZUPUDPP-A, [109/12](#), [76/14](#) – odl. US, [14/15](#) – ZUUJFO, [61/17](#) – ZUreP-2 in [199/21](#) – ZUreP-3)

Uredbe in podzakonski akti

- Uredba o posegih v okolje, za katere je treba izvesti presojo vplivov na okolje (Uradni list RS, št. [51/14](#), [57/15](#), [26/17](#) in [105/20](#))
- Akt o prispevkih za zagotavljanje podpor za proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji z visokim izkoristkom Uradni list RS [56/15 121/21 - ZSROVE](#)
- Akt o vodenju registra potrdil o izvoru električne energije Uradni list RS [204/20 121/21 - ZSROVE](#)
- Pravila za delovanje centra za podpore Uradni list RS [88/16 172/21 - ZOEE](#)
- Pravilnik o izdelavi analize stroškov in koristi za uporabo soproizvodnje toplote in električne energije z visokim izkoristkom ter učinkovito daljinsko ogrevanje in hlajenje Uradni list RS [6/19 158/20 - ZURE](#)
- Pravilnik o metodah za določanje prihrankov energije Uradni list RS [57/21](#)
- Pravilnik o spodbujanju učinkovite rabe energije in rabe obnovljivih virov energije Uradni list RS [89/08 25/09 58/12 17/14 - EZ-1](#)
- Pravilnik o tehničnih zahtevah naprav za samooskrbo z električno energijo iz obnovljivih virov energije Uradni list RS [1/1646/18](#)
- Sklep o uskladitvi premij za odkup električne energije, proizvedene v hidroelektrarnah, za leto 2010 Uradni list RS [106/10](#)
- Uredba o določanju količine električne energije, ki je proizvedena v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase Uradni list RS [37/09 17/14 - EZ-1 158/20 - ZURE](#)
- Uredba o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije Uradni list RS [182/20 121/21 - ZSROVE](#)
- Uredba o manjših napravah za proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov energije ali soproizvodnjo z visokim izkoristkom Uradni list RS [14/20 121/21 - ZSROVE](#)
- Uredba o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v soproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije Uradni list RS [46/15 76/17 121/21 - ZSROVE](#)



- Uredba o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v soproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije Uradni list RS [184/21](#)
- Uredba o obveznih meritvah na proizvodnih napravah, ki prejemajo za proizvedeno električno energijo potrdila o izvoru in podpore Uradni list RS [21/09](#) [33/10](#) [45/12](#) [17/14](#) - EZ-1 [121/21](#) - ZSROVE
- Uredba o podporah elektriki, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji toplote in elektrike z visokim izkoristkom Uradni list RS [74/1674/20121/21](#) - ZSROVE
- Uredba o pravilih za pripravo napovedi položaja proizvodnih naprav na obnovljive vire energije in s soproizvodnjo toplote in električne energije z visokim izkoristkom na trgu z električno energijo Uradni list RS [46/19](#) [121/21](#) - ZSROVE
- Uredba o pravilih za pripravo napovedi položaja proizvodnih naprav na obnovljive vire energije in s soproizvodnjo toplote in električne energije z visokim izkoristkom na trgu z električno energijo Uradni list RS [194/21](#)
- Uredba o upravljanju z energijo v javnem sektorju Uradni list RS [52/16](#) [116/20](#) [158/20](#) - ZURE
- Uredba o zagotavljanju prihrankov energije Uradni list RS [96/14](#) [158/20](#) - ZURE

Direktive EU

- DIREKTIVA (EU) 2018/2001 EVROPSKEGA PARLAMENTA IN SVETA z dne 11. decembra 2018 o spodbujanju uporabe energije iz obnovljivih virov (prenovitev) UL L [328 z dne 21.12.2018, str 82](#)
- DIREKTIVA (EU) 2018/2002 EVROPSKEGA PARLAMENTA IN SVETA z dne 11. decembra 2018 o spremembi Direktive 2012/27/EU o energetske učinkovitosti UL L [328 z dne 21.12.2018, str. 210](#)
- DIREKTIVA (EU) 2018/844 EVROPSKEGA PARLAMENTA IN SVETA z dne 30. maja 2018 o spremembi Direktive 2010/31/EU o energetske učinkovitosti stavb in Direktive 2012/27/EU o energetske učinkovitosti UL L [156 z dne 19. 6. 2018, str. 75](#)
- DIREKTIVA 2010/31/EU EVROPSKEGA PARLAMENTA IN SVETA z dne 19. maja 2010 o energetske učinkovitosti stavb UL L [153 z dne 18. 6. 2010, str. 13 prečiščena različica \(09-07-2018\)](#)
- DIREKTIVA 2012/27/EU EVROPSKEGA PARLAMENTA IN SVETA z dne 25. oktobra 2012 o energetske učinkovitosti, spremembi direktiv 2009/125/ES in 2010/30/EU ter razveljavitvi direktiv 2004/08/ES in 2006/32/ES UL L [315 z dne 14. 11. 2012, str. 1 prečiščena različica](#)

Nacionalni energetske program Slovenije za obdobje 2010 do 2030.

Okoljsko poročilo za celovito presojo vplivov na okolje za Nacionalni energetske program (obdobje 2010 – 2030).

Celovit nacionalni energetske in podnebni načrt Republike Slovenije, februar 2020.

Povzetek analize scenarijev za odločanje o Dolgoročni podnebni strategiji Slovenije do leta 2050, LIFE ClimatePath2050 (LIFE16 GIC/SI/000043).

Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji 2020.

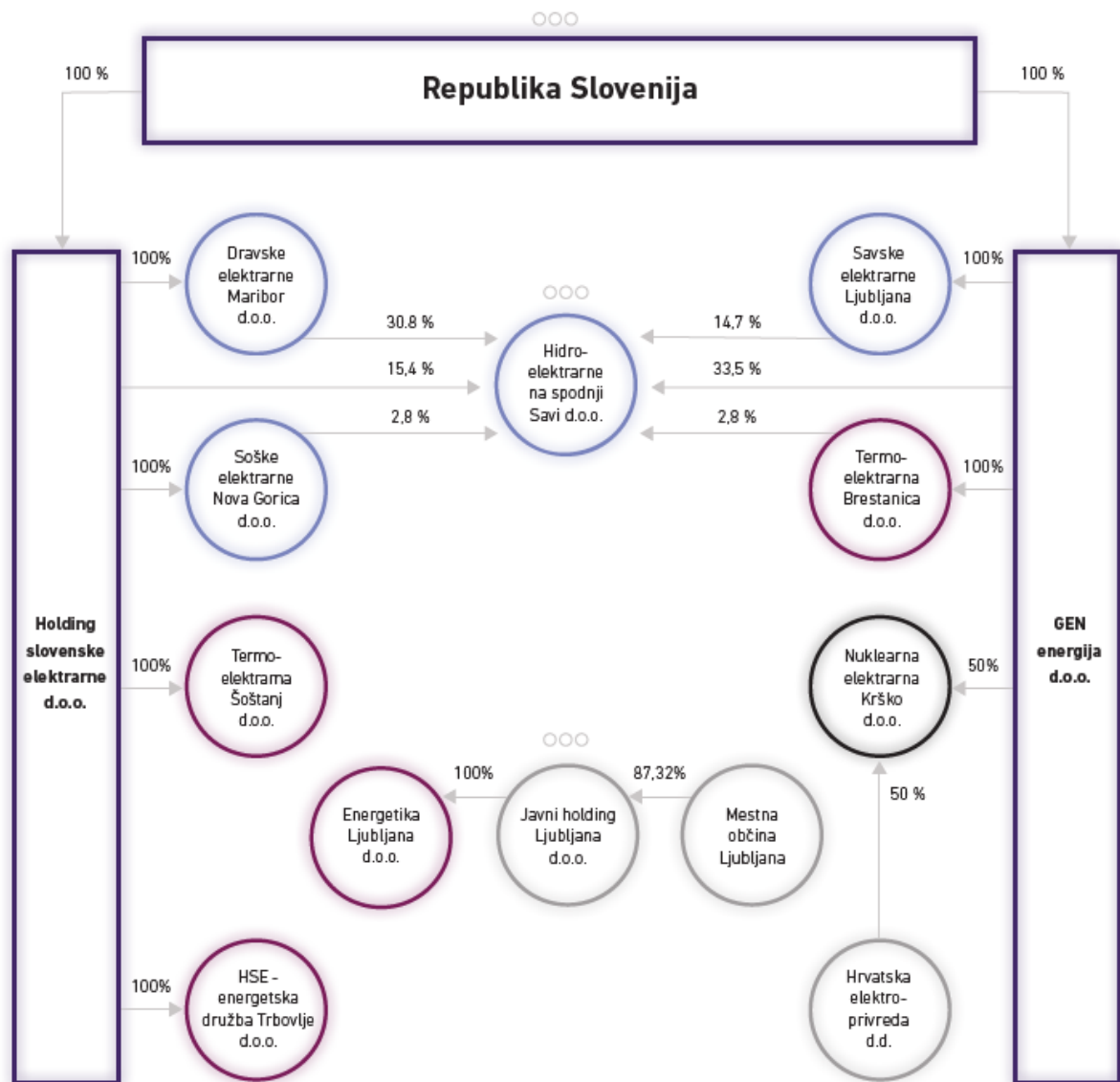
Nacionalni energetske program RS 2010-2030 Razprava na SS PEPS GZS.

SODO predstavitev 2020 v04.

PRILOGE

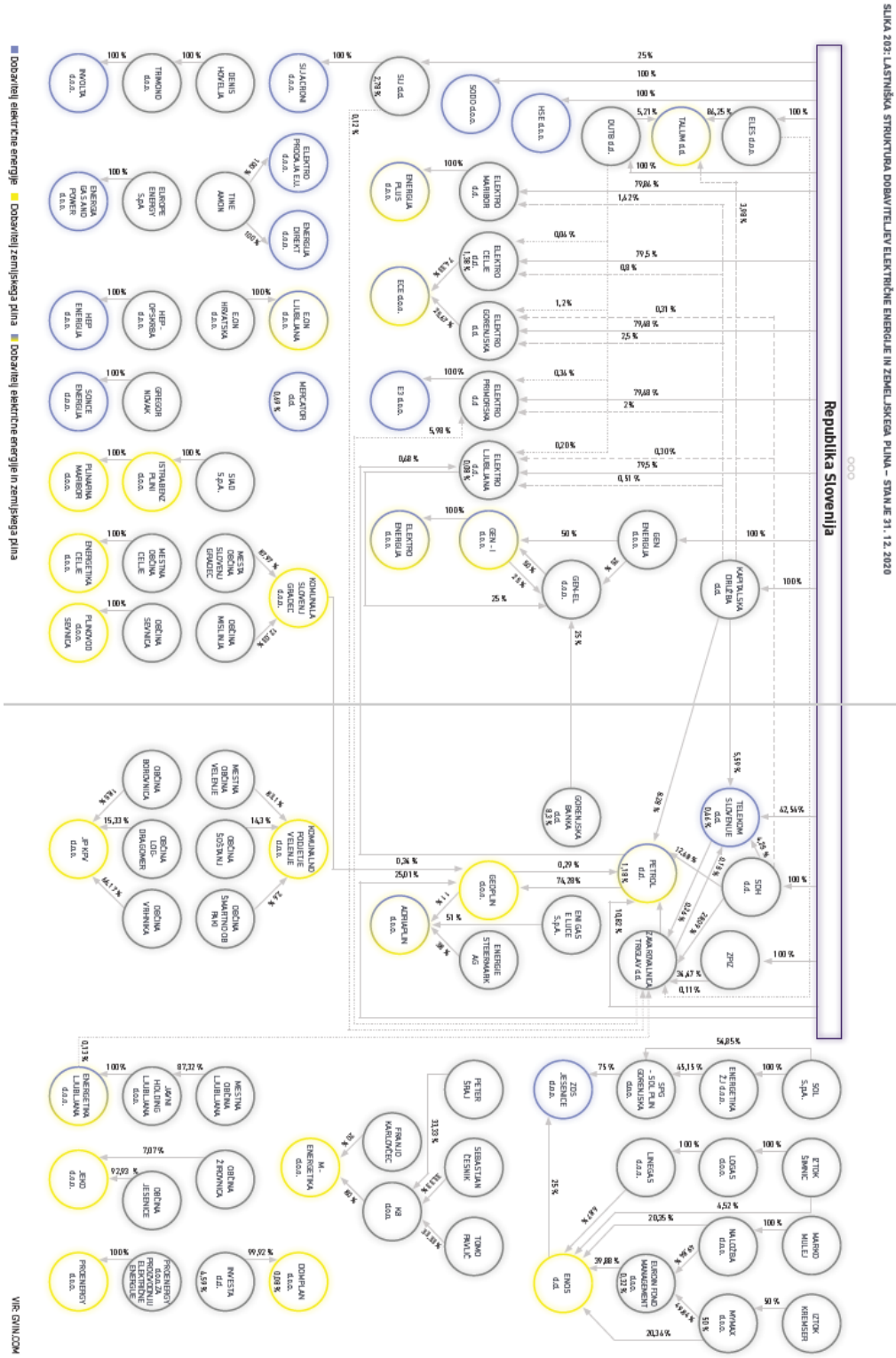
Priloga 1: Lastniška struktura proizvajalcev električne energije z inštalirano močjo več kot 10 MW – stanje 31. 12. 2020.

SLIKA 204: LASTNIŠKA STRUKTURA PROIZVAJALCEV ELEKTRIČNE ENERGIJE Z INŠTALIRANO MOČJO VEČ KOT 10 MW – STANJE 31. 12. 2020



VIR: GVIN.COM

Priloga 2: Lastniška struktura dobaviteljev električne energije in zemeljskega plina – stanje 31. 12. 2020.



Slika 202: Lastniška struktura dobaviteljev električne energije in zemeljskega plina – stanje 31. 12. 2020



Priloga 3: Prezem električne energije v prenosni in distribucijski sistem v obdobju 2018-2020 v GWh.

TABELA 1: PREVZEM ELEKTRIČNE ENERGIJE V PRENOSNI IN DISTRIBUCIJSKI SISTEM V OBDOBJU 2018-2020 V GWh

Prezem električne energije v prenosni sistem [GWh]	2018	2019	2020
Dravske elektrarne Maribor	2.913	2.731	3.182
Savske elektrarne Ljubljana	352	335	327
Hidroelektrarne na spodnji Savi	590	542	525
Soške elektrarne Nova Gorica	378	415	423
ČE Avče v proizvodnem režimu	188	202	289
Skupaj HE	4.421	4.225	4.746
TE Šoštanj	3.698	3.663	3.582
TE Brestanica	7,09	21,20	48,00
TE Trbovlje	-1,64	-1,43	-1,67
Javno podjetje Energetika Ljubljana	346	264	245
Skupaj TE in SPTE	4.049	3.947	3.873
Nuklearna elektrarna Krško	5.483	5.526	6.040
Skupaj prezem električne energije v prenosni sistem	13.954	13.698	14.659
Prezem električne energije v distribucijski sistem [GWh]	2018	2019	2020
HE do vključno 1 MW	196	196	199
HE nad 1 MW	166	154	160
Elektrarne na lesno biomaso	53	52	58
Vetrne elektrarne	6,02	6,14	6,21
Sončne elektrarne	225	239	250
Elektrarne na bioplin	103	77	89
Elektrarne na komunalne odpadke	5,56	4,85	4,46
Skupaj obnovljivi viri energije	756	729	767
Skupaj neobnovljivi viri energije	294	314	322
Skupaj prezem električne energije v distribucijski sistem	1.050	1.043	1.089
SKUPAJ PREVZEM ELEKTRIČNE ENERGIJE	15.003	14.741	15.748





Priloga 4: Inštalirane moči proizvodnih objektov in proizvedena količina električne

TABELA 3: INŠTALIRANE MOČI PROIZVODNIH OBJEKTOV IN PROIZVEDENA KOLIČINA ELEKTRIČNE ENERGIJE

PROIZVAJALEC	Instalirana moč na pragu [MW]	Delež - instalirana moč na pragu, vsi proizvajalci v Sloveniji (%)	Proizvodnja [GWh]	Delež - proizvodnje, vsi proizvajalci v Sloveniji (%)
HSE, d.o.o.	1.928,4	52,6 %	7.627,0	57,3 %
Hidroelektrarne	937,5		3.985,6	
Termoelektrarne	990,0		3.640,3	
Drugo (SPTE, SE, VE ...)	0,9		1,1	
GEN-Energija, d.o.o.	926,3	25,3 %	3.931,3	29,5 %
Hidroelektrarne	277,3		857,0	
Termoelektrarne	300,0		52,8	
Nuklearna elektrarna*	348,0		3.020,4	
Drugo (SPTE, SE, VE ...)	1,0		1,1	
Javno podjetje Energetika Ljubljana (JPEL)	117,9	3,2 %	282,8	2,1 %
SPTE	109,0		241,2	
Proizvodnja na lesno biomaso	8,9		41,6	
Drugi manjši proizvajalci (na distribucijskem omrežju in ZDS)**	693,5	18,9 %	1.474,0	11,1 %
Hidroelektrarne	127,0		418,7	
Sončne elektrarne	367,6		350,2	
Vetrne elektrarne	3,3		6,2	
Elektrarne na biomaso	16,4		103,3	
Geotermalne elektrarne	0,0		0,0	
Elektrarne na bioplin	36,8		96,7	
SPTE	138,0		498,8	
Drugo	4,4		0,1	
Skupaj v Sloveniji	3.666,1	100 %	13.315,1	100 %
- na prenosnem omrežju	2.972,6		11.841,1	

* upoštevan 50% delež instalirane moči in proizvodnje NEK

** drugi manjši proizvajalci v okviru ZDS (Talum, Acroni, Ravne, Štore in Jesenice), samooskrba ni upoštevana

Priloga 5: Shema pridobitve potrebnih dovoljenj in soglasij za izgradnjo proizvodne enote in priključitev na omrežje.

