

Neuradno prečiščeno besedilo Metodologije za prognoziranje ne dnevno merjenih prevzemov uporabnikov omrežja zemeljskega plina obsega:

- Metodologijo za prognoziranje ne dnevno merjenih prevzemov uporabnikov omrežja zemeljskega plina, ki je bila objavljena 16. 11. 2016 in je začela veljati 17. 11. 2016
- Akt o spremembah in dopolnitvah Metodologije za prognoziranje ne dnevno merjenih prevzemov uporabnikov omrežja zemeljskega plina, z dne 12. 6. 2018, ki je bil objavljen 30. 7. 2018 in je začel veljati 31. 7. 2018
- Akt o spremembah in dopolnitvah Metodologije za prognoziranje ne dnevno merjenih prevzemov uporabnikov omrežja zemeljskega plina, z dne 9. 3. 2020, ki je bil objavljen 3. 4. 2020 in je začel veljati 4. 4. 2020

Metodologija za prognoziranje ne dnevno merjenih prevzemov uporabnikov omrežja zemeljskega plina

I. SPLOŠNE DOLOČBE

1. člen (vsebina in namen)

Ta dokument določa metodologijo za prognoziranje ne dnevno merjenih prevzemov uporabnikov omrežja (v nadaljevanju: uporabnikov sistema) zemeljskega plina, v katerem operater prenosnega sistema zemeljskega plina kot pripravljavec prognoz v območju izravnave plinskih omrežij Republike Slovenije (v nadaljnjem besedilu: pripravljavec prognoz), imenovan s strani Agencije za energijo (v nadaljnjem besedilu: agencija), določi metodologijo za prognoziranje ne dnevno merjenih prevzemov uporabnikov sistema zemeljskega plina (v nadaljevanju: Metodologija).

Metodologija za prognoziranje ne dnevno merjenih prevzemov uporabnika sistema zemeljskega plina temelji na statističnem modelu povpraševanja. Vsakemu ne dnevno izmerjenemu prevzemu je dodeljen profil obremenitve, ki upošteva nihanja v povpraševanju po plinu v odvisnosti od izbranih spremenljivk.

Z Metodologijo se določajo:

- vrste posameznih profilov odjema ne dnevno merjenih uporabnikov sistema;
- model prognoziranja in določitev parametrov;
- vrste informacij, njihova oblika in način posredovanja informacij, ki jih v časovno določenih rokih pridobi pripravljavec prognoz.

Namen Metodologije je zagotoviti:

- pripravo prognoz ne dnevno merjenih prevzemov uporabnikov sistema in po potrebi izvedbo naknadnih dodelitev;
- ustrezne informacije, ki zajemajo predaje in prevzeme v distribucijskih sistemih, in posredovanje teh informacij operaterju prenosnega sistema za posredovanje uporabnikom sistema.

2. člen (pomen izrazov)

Izrazi, uporabljeni v Metodologiji, imajo enak pomen, kot izrazi, opredeljeni v Energetskem zakonu (Uradni list RS, št. 17/2014 in 81/2015, v nadaljevanju: EZ-1), poleg tega imajo posamezni izrazi še naslednji pomen:

- | | |
|-----------------------------------|--|
| – ne dnevno merjeno | pomeni, da je podatek o količini plina na voljo manj kot enkrat na dan; |
| – standardni obremenitveni profil | združuje končne odjemalce zemeljskega plina s skupnimi karakteristikami odjema; |
| – naknadna dodelitev | količina plina, ki jo uporabniku sistema pripravljavec prognoz prišteje ali odšteje od prvotno dodeljene količine; |
| – koeficient urne porabe | urni delež povprečne dnevne porabe vseh ne dnevno merjenih končnih odjemalcev, ki pripadajo istemu standardnemu obremenitvenemu profilu upošteva geografsko regijo in tip dneva; |
| – koeficient dnevne porabe | dnevni delež povprečne letne porabe posameznega ne dnevno merjenega končnega odjemalca; |
| – referenčno odjemno mesto | odjemno mesto, ki je za potrebe parametriranja standardnega obremenitvenega profila opremljeno s plinomerom s spominsko enoto. |

II. METODOLOGIJA PRIPRAVLJAVCA PROGNOZ

II.1. DOLOČITEV STANDARDNIH OBREMENITVENIH PROFILOV

3. člen (določitev standardnih obremenitvenih profilov)

Standardni obremenitveni profili so določeni na podlagi namena rabe in karakteristik odjema zemeljskega plina. Standardni obremenitveni profil zajema odjemalce s skupnimi karakteristikami odjema zemeljskega plina.

Odjem zemeljskega plina je lahko temperaturno neodvisen ali kombiniran. Kombinirani odjem je sestavljen iz temperaturno odvisnega dela in temperaturno neodvisnega dela.

Vsak standardni obremenitveni profil upošteva še dodatne dejavnike, tako da zajame različne vplive na odjem zemeljskega plina končnih odjemalcev znotraj profila. Z dodatnimi dejavniki so zajeti vplivi tipa dneva, geografske regije in sezone.

4. člen (dodelitev standardnega obremenitvenega profila odjemnemu mestu)

Vsakemu odjemnemu mestu se dodeli en standardni obremenitveni profil na podlagi karakteristik njegovega odjema zemeljskega plina.

5. člen (kriteriji obravnave standardnih obremenitvenih profilov)

Podrobnejša obravnava standardnih obremenitvenih profilov se izvede upošteva se naslednje kriterije:

- tip dneva, ki ločuje delovne dni od praznikov in dneva prostih dni, in se upošteva tako, da se podatke o porabi zemeljskega plina loči glede na tip dneva in nato vsako skupino ločeno parametira. Tip dneva je upoštevan v vseh standardnih obremenitvenih profilih;
- geografsko regijo (11. člen), ki se upošteva tako, da se podatke o porabi zemeljskega plina loči glede na regije in ločeno parametira. Seznam občin, ki pripadajo posamezni regiji, je v prilogi 6;
- sezono (obdobje kombiniranega odjema ali obdobje temperaturno neodvisnega odjema), ki se upošteva tako, da se v obdobju kombiniranega odjema upošteva tako temperaturno odvisni kot tudi temperaturno neodvisni del, v kolikor le ta obstaja. V obdobju temperaturno neodvisnega odjema pa se upošteva le temperaturno neodvisni del.

Obdobje kombiniranega odjema je obdobje od 15. septembra do vključno 14. maja naslednjega koledarskega leta. Operater distribucijskega sistema lahko za posamezen distribucijski sistem spremeni datum prehoda med obdobjem temperaturno odvisnega in temperaturno neodvisnega odjema tudi glede na njegovo upravljanje posameznega distribucijskega sistema in glede na obratovalne parametre, ki značilno vplivajo na odjem na posameznih odjemnih mestih. Datum prehoda mora operater distribucijskega sistema po prvem pristopu vnesti v sistem pripravljavca prognoz nemudoma znotraj tekočega obračunskega obdobja.

6. člen (vrste standardnih obremenitvenih profilov)

Pripravljavec prognoz je na podlagi režimov odjema zemeljskega plina prepoznal in z uporabniki sistema uskladi sedem (7) različnih standardnih obremenitvenih profilov na območju Republike Slovenije, ki so podrobneje opisani v spodnji tabeli:

Tabela 1: Vrste standardnih obremenitvenih profilov

Profil	Opis	Tipi odjemnih mest
Kuhanje	Končni odjemalec, ki odjema plin samo za kuhanje.	Odjemna mesta, kjer so edina plinska trošila kuhalniki/pečice.
Priprava sanitarne tople vode (Priprava STV)	Končni odjemalec, ki odjema plin za pripravo sanitarne tople vode in kuhanje.	Odjemna mesta, kjer so plinska trošila bojlerji, poleg njih pa lahko tudi kuhalniki/pečice.
Ogrevanje enostanovanjske stavbe	Končni odjemalec v enostanovanjski stavbi, ki odjema plin za ogrevanje in poleg tega še za gretje sanitarne vode in kuhanje.	Odjemna mesta enostanovanjskih stavb, kjer so plinska trošila kotli in/ali bojlerji, kuhalniki/pečice.
Ogrevanje stanovanja v večstanovanjski stavbi	Končni odjemalec v večstanovanjski stavbi, ki odjema plin za ogrevanje in poleg tega še za gretje sanitarne vode in kuhanje.	Odjemna mesta v večstanovanjskih stavbah, kjer so plinska trošila kotli in/ali bojlerji, kuhalniki/pečice.
Komercialno poslovni odjem	Končni odjemalec v ne-stanovanjski stavbi, ki uporablja plin za ogrevanje, poleg tega pa lahko tudi za pripravo STV in kuhanje (opravljanje storitvene dejavnosti).	Odjemna mesta javnih ustanov, izobraževalnih ustanov, zdravstvenih ustanov, pisarn, trgovin, ... Plinska trošila so v glavnem ogrevalni kotli.
Tehnološki odjem	Odjem za tehnološko rabo, manjši industrijski porabnik z ne dnevno merjenim odjemom (opravljanje proizvodne dejavnosti).	Odjemna mesta delavnic, manjših proizvodnih obratov, pekarn, ...

Ogrevanje samo v kurilni sezoni	Končni odjemalec, ki odjema plin samo za ogrevanje v obdobju kombiniranega odjema.	Odjemna mesta, ki služijo namenu ogrevanja in so aktivna samo v kurilni sezoni.
---------------------------------	--	---

Enostanovanjske stavbe (enostanovanjski objekti) so objekti, kjer je v eni enoti eno stanovanje. Večstanovanjske stavbe (večstanovanjski objekti) so objekti, kjer je v eni enoti več stanovanj. Enota se šteje kot objekt, ki ima lasten vhod iz pritličja in lastno streho. Stanovanje, ki ima lasten vhod iz pritličja in lastno streho se obravnava kot eno stanovanjska stavba. Stanovanje, ki nima lastnega vhoda iz pritličja ali nima lastne strehe se obravnava kot stanovanje v več stanovanjski stavbi.

7. člen

(temperaturno odvisni standardni obremenitveni profili)

Letni profil porabe temperaturno odvisnega odjemnega mesta je sestavljen iz temperaturno neodvisnega dela porabe, ki je prisoten v celotnem koledarskem letu in temperaturno odvisnega dela porabe, ki je prisoten znotraj obdobja kombiniranega odjema razen v primeru profila »ogrevanje samo v kurilni sezoni«, ki ne vključuje temperaturno neodvisnega dela. Pri prognozah porabe v obdobju temperaturno neodvisnega odjema se za odjemno mesto, ki pripada profilu "ogrevanje enostanovanjske stavbe", profilu "ogrevanje stanovanja v večstanovanjski stavbi" ali profilu "komercialno poslovni odjem", ne upošteva temperaturno odvisnega dela in se tako prepreči možnost visoke prognoze porabe v poletnih mesecih ob morebitni nižji prognozi temperature.

8. člen

(temperaturno neodvisni standardni obremenitveni profili)

Temperaturno neodvisni standardni obremenitveni profili "kuhanje", "priprava STV" in "tehnoški odjem" so neodvisni tudi od regije in sezone.

II.II. MODEL PROGNOZIRANJA

9. člen

(izhodišča za določitev modela prognoziranja)

Model prognoziranja je določen na podlagi meritev porabe na referenčnih odjemnih mestih, ki pripadajo različnim standardnim obremenitvenim profilom. Referenčna odjemna mesta so izbrana tako, da je z njihovimi podatki možno določiti parametre in koeficiente vseh štirih (4) temperaturno odvisnih standardnih obremenitvenih profilov za vsako izmed šestih (6) geografskih regij in koeficiente vseh treh (3) temperaturno neodvisnih standardnih obremenitvenih profilov pri čemer zajeti podatki za parametriranje vključujejo vsaj eno kurilno in eno ne-kurilno sezono.

10. člen

(referenčna odjemna mesta)

V prilogi 5 je določeno minimalno število referenčnih odjemnih mest glede na geografske regije in standardni obremenitveni profil. Števila referenčnih odjemnih mest v prilogi se nanašajo na standardne obremenitvene profile »ogrevanje enostanovanjske stavbe«, »ogrevanje stanovanja v večstanovanjski stavbi« in »komercialno poslovni odjem« in »ogrevanje samo v kurilni sezoni«. Vsakemu temperaturno odvisnemu standardnemu obremenitvenemu profilu pripada vsaj ena tretjina v tabeli navedenega števila plinomerov. Referenčna odjemna mesta iz priloge opremljajo operater distribucijskega sistema s plinomeri s

spominskimi enotami. Pripravljaivec prognoz je zavezan na svoji spletni strani ažurno objavljati natančno število referenčnih odjemnih mest v posamezni regiji, katerih meritve mora posamezen operater distribucijskega sistema posredovati pripravljavcu prognoz. V primeru spremembe števila referenčnih odjemnih mest mora pripravljavec prognoz nemudoma obvestiti vključene operaterje distribucijskih sistemov.

Za vsaj polovico referenčnih odjemnih mest, ki pripadajo posameznim temperaturno odvisnim standardnim obremenitvenim profilom in geografski regiji mora biti zagotovljen zajem podatkov na urnem nivoju. Tudi za vsaj polovico referenčnih odjemnih mest temperaturno neodvisnih standardnih obremenitvenih profilov mora biti zagotovljen zajem podatkov na urnem nivoju. Na ostalem delu referenčnih odjemnih mest je zajem podatkov lahko na dnevnem nivoju.

Referenčna odjemna mesta izbere operater distribucijskega sistema tako, da vključujejo celotno območje letnih odjemov posameznega standardnega obremenitvenega profila.

11. člen (podatki za določitev utežene temperature)

Za namen parametriranja modela in prognoziranja porabe se uporabi temperaturo, izmerjeno na glavnih meteoroloških postajah, ki jih upravlja Agencija Republike Slovenije za okolje (v nadaljevanju ARSO). Za vsako regijo se uporabijo meritve temperature ene glavne meteorološke postaje, kot je razvidno iz spodnje tabele.

Tabela 2: Glavne meteorološke postaje

Regija	Glavna meteorološka postaja
Osrednja Slovenija	Ljubljana-Bežigrad
Štajerska	Letališče Edvarda Rusjana Maribor
Gorenjska	Letališče Jožeta Pučnika Ljubljana
Primorska	Bilje
Koroška	Šmartno pri Slovenj Gradcu
Dolenjska	Novo mesto

Za parametriranje modela se uporabi povprečno dnevno temperaturo.

Pri prognoziranju porabe za izračun utežene temperature, izračunane skladno s 17. členom Metodologije, se uporabi povprečna dnevna temperatura za dan od D-3 do D-1, za temperaturo dneva D pa povprečje največje in najmanjše prognoziranje temperature za regijo, v kateri se nahaja glavna meteorološka postaja.

Pripravljaivec prognoz na svoji spletni strani vsak dan ob 9:00 objavi uteženo temperaturo (T) izračunano po enačbi iz 17. člena Metodologije za dan D in za dan D-1. Temperaturo dneva D se uporabi za izračun prognoz znotraj dneva, temperaturo dneva D-1 pa za izračun prvotne dodelitve za dan D-1. Navedene temperature uporablja pripravljavec prognoz za prognoziranje porabe zemeljskega plina ne dnevno merjenih odjemnih mest in so hkrati zavezujoče za pripravo prognoz za vse distribucijske sisteme.

II.III. PARAMETRIRANJE MODELA PROGNOZE

12. člen

(priprava podatkov za parametriranje modela)

Podatke za določitev parametrov modelne funkcije, koeficientov dnevne in urne porabe zagotovijo operaterji distribucijskih sistemov kot meritve porabe na referenčnih odjemnih mestih. Minimalno število in vrsta referenčnih odjemnih mest so določeni v prilogi 5 in na spletni strani pripravljavca prognoz po posameznih operaterjih distribucijskega sistema. Za potrebe določitve parametrov modelne krivulje potrebuje pripravljavec prognoz meritve na dnevnem nivoju, za potrebe določitve koeficientov urne in dnevne porabe pa meritve na urnem nivoju.

Z namenom izdelave čim bolj točne prognoze pripravljavec prognoz enkrat letno izvede nov preračun parametrov. Pripravljavec prognoz pridobi za preračun potrebne podatke o temperaturah od ARSO, operaterji distribucijskih sistemov pa so dolžni zagotoviti dnevne podatke o odjemu ne dnevno merjenih končnih odjemalcev zemeljskega plina, iz katerih pripravljavec prognoz odstrani:

- vse meritve, ki niso opremljene z ustreznimi podatki, med katere spadajo podatek o porabi zemeljskega plina, podatek o namenu rabe zemeljskega plina, podatek o tipu objekta, na katerem se nahaja odjemno mesto, podatek o regiji, v kateri se nahaja odjemno mesto;
- vse meritve, ki so višje od vsote povprečja in sedemkratnika standardne deviacije;
- vse meritve, ki so enake ali manjše od 0.

V preračunu se ne upoštevajo referenčna odjemna mesta, ki za obravnavano časovno obdobje vsebujejo manj kot 40 % podatkov.

Tako pripravljeni podatki o odjemu se umestijo v posamezni standardni obremenitveni profil upoštevaje regijo in se normirajo na povprečje vseh referenčnih odjemnih mest v pripadajočem standardnem obremenitvenem profilu in regiji.

Operaterji distribucijskih sistemov posredujejo podatke z referenčnih odjemnih mest do 15. januarja za preteklo koledarsko leto. Če pripravljavec prognoz do 15. januarja tekočega koledarskega leta ne prejme podatkov iz predhodnega odstavka, uporabi zadnje razpoložljive podatke.

Novi parametri in koeficienti veljajo od 1. februarja tekočega leta in se posodablja vsako leto.

13. člen

(podatki o končnih odjemalcih za parametriranje)

Koeficiente urne porabe se določi na podlagi povprečnega dnevnega profila porabe referenčnih odjemnih mest, ki pripadajo posameznemu standardnemu obremenitvenemu profilu.

Za razvrstitev referenčnih odjemnih mest po standardnih obremenitvenih profilih mora imeti pripravljavec prognoz na razpolago podatek o namenu rabe plina, tipu objekta, v katerem se nahaja referenčno odjemno mesto, in regiji, v kateri se nahaja referenčno odjemno mesto.

Letni profil porabe temperaturno odvisnega referenčnega odjemnega mesta je sestavljen iz temperaturno neodvisnega dela porabe (razen za standardni obremenitveni profil »ogrevanje samo v kurilni sezoni«), ki je prisoten v celotnem koledarskem letu in temperaturno

odvisnega dela porabe, ki je prisoten znotraj obdobja kombiniranega odjema. Temperaturno neodvisno porabo se določi kot povprečno dnevno porabo v obdobju temperaturno neodvisnega odjema ob upoštevanju tipa dneva in geografske lege - regije. Temperaturno odvisno porabo se določi tako, da se od povprečne dnevne porabe znotraj obdobja kombiniranega odjema odšteje povprečno dnevno porabo obdobja temperaturno neodvisnega odjema ob upoštevanju tipa dneva in geografske regije. Na podlagi tako pripravljenih podatkov se z iterativno numerično metodo Levenberg-Marquardt določijo parametri modelne funkcije $f(T)$ (priloga 3), ki popišejo temperaturno odvisni del porabe.

Pripravljaivec prognoz določi parametre, koeficiente urne ter dnevne porabe na podlagi meritev iz obdobja zadnjega koledarskega leta oz. na podlagi zadnjih razpoložljivih podatkov, v obsegu in na način, kot izhaja iz tabel v prilogi 1 in jih ažurirane objavi na svoji spletni strani.

14. člen (parametri in koeficienti)

Pripravljaivec prognoz v tabelah, ki so javno objavljene na spletni strani pripravljavca prognoz, pripravi in redno posodablja parametre modelne funkcije $f(T)$, s katerimi se popiše temperaturno odvisni del porabe, deleže letne porabe odjemnega mesta za določitev dnevne porabe ob upoštevanju sezone in tipa dneva ter koeficiente, s katerimi se določi delež dnevne prognoze porabe za določeno uro. Pripravljaivec prognoz objavi posodobitve parametrov in koeficientov vsaj en mesec pred pričetkom veljave in ob vsaki posodobitvi parametrov obvesti operaterje distribucijskih sistemov.

Pripravljaivec prognoz izbere koeficient glede na vrsto standardnega obremenitvenega profila in kriterije obravnave iz 5. člena Metodologije. Pri izračunu prognoze za več ur skupaj, se sešteje urne koeficiente za ure, za katere se računa prognoza.

II.IV. POSTOPEK PROGNOZIRANJA

15. člen (vhodni podatki za pripravo prognoz)

Pripravljaivec prognoz za izračun prognoze porabe zemeljskega plina potrebuje naslednje podatke za vsako odjemno mesto:

- podatek o letni porabi za preteklo koledarsko leto, o geografski regiji, o območju (mesti mreži), ki ga upravlja operater distribucijskega sistema in o standardnem obremenitvenem profilu,
- podatek o pripadnosti odjemnega mesta posamezni bilančni skupini, ki ga mora posredovati operater distribucijskega sistema pred začetkom uporabe pogodbe med odjemnim mestom in njegovim novim dobaviteljem. Podatek potrebuje pripravljavec prognoz za potrebe določitve deleža izmerjenih količin ne dnevno merjenega odjema nosilcem bilančnih skupin,
- utežena temperatura iz 11. člena Metodologije.

Podatek o letni porabi za novega končnega odjemalca določi operater distribucijskega sistem skladno z Aktom o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina, ki ureja obračunavanje omrežnine za distribucijo.

16. člen (postopek prognoziranja)

Za vse standardne obremenitvene profile je podana povprečna dnevna poraba kot delež letne porabe končnega odjemalca preteklega koledarskega leta z ozirom na tip dneva in sezono. Prognoza se izračuna tako, da se letno porabo odjemnega mesta preteklega leta pomnoži z ustreznim deležem ob upoštevanju tipa dneva, regije in standardnega obremenitvenega profila. Za standardne obremenitvene profile "kuhanje", "priprava STV" in "tehnoški odjem" je celotna prognoza temperaturno neodvisna, za standardne obremenitvene profile "ogrevanje enostanovanjske stavbe", "ogrevanje stanovanja v večstanovanjski stavbi" in "komercialno poslovni odjem" pa se prognoza deli na temperaturno odvisni in temperaturno neodvisni del. Za standardni obremenitveni profil »ogrevanje samo v kurilni sezoni« je celotna prognoza samo temperaturno odvisna. Za izračun prognoze za obdobje kombiniranega odjema, pripravljavec prognoz prognozi za temperaturno neodvisni del prišteje še temperaturno odvisni del, določen z modelno funkcijo $f(T)$. Uporabljeni parametri funkcije $f(T)$ ustrezajo tipu dneva in regiji.

Celotni ne dnevno merjeni odjem znotraj distribucijskega sistema je enak razliki izmerjene prevzete količine na vstopu v distribucijski sistem in vsoti izmerjene porabe vseh dnevno merjenih odjemnih mest na tem distribucijskem sistemu. Kvocient celotnega ne dnevno merjenega odjema v distribucijskem sistemu in vsote prognoz vseh ne dnevno merjenih odjemnih mest v distribucijskem sistemu predstavlja korekcijski faktor (k_k). Prognoza ne dnevno merjenega odjema za vsako odjemno mesto se pomnoži s korekcijskim faktorjem, ki je bil določen za posamezni distribucijski sistem, ki mu odjemno mesto pripada.

Prognoza urnega odjema se določi kot zmnožek korigirane prognoze ne dnevno merjenega odjema in koeficienta urne porabe, ki se določi skladno s 14. členom.

17. člen (izračun prognoze)

Temperaturno odvisni dnevni del (velja samo za obdobje kombiniranega odjema) se izračuna na naslednji način:

$$Q_{T_{odv}} = k_D \cdot LP \cdot f(T),$$

kjer oznake pomenijo:

$Q_{T_{odv}}$	temperaturno odvisni dnevni odjem (upoštevano samo v času kombiniranega odjema)
LP	letna poraba odjemnega mesta
k_D	koeficient dnevne porabe
$f(T)$	modelna funkcija za upoštevanje temperaturno odvisnega dela porabe (funkcija in njeni parametri so zbrani v prilogi 3)
T	utežena temperatura v °C.

Temperaturno neodvisni dnevni del (upoštevamo ga v obdobju temperaturno neodvisnega odjema in v obdobju kombiniranega odjema), se izračuna na naslednji način:

$$Q_{T_{neodv}} = k_D \cdot LP,$$

kjer oznake pomenijo:

$Q_{T_{neodv}}$	temperaturno neodvisni dnevni odjem (upoštevano v obdobju temperaturno neodvisnega odjema in v obdobju kombiniranega odjema)
LP	letna poraba odjemnega mesta

k_D koeficient dnevne porabe.

Skupna prognoza odjema za določeno uro se izračuna na naslednji način:

$$Q_U = (Q_{T_{odv}} + Q_{T_{neodv}}) \cdot k_U \cdot k_K,$$

kjer oznake pomenijo:

Q_U	prognoza porabe za uro U
$Q_{T_{odv}}$	prognoza temperaturno odvisnega dela odjema
$Q_{T_{neodv}}$	prognoza temperaturno neodvisnega dela odjema
k_U	koeficient urne porabe
k_K	korekcijski faktor

Utežena temperatura se izračuna na naslednji način:

$$T = \frac{T_D + 0.5 \cdot T_{D-1} + 0.25 \cdot T_{D-2} + 0.125 \cdot T_{D-3}}{1 + 0.5 + 0.25 + 0.125},$$

kjer oznake pomenijo:

T	utežena temperatura za dan D
T_D	povprečna dnevna temperatura na dan D
T_{D-1}	povprečna dnevna temperatura na dan D-1
T_{D-2}	povprečna dnevna temperatura na dan D-2
T_{D-3}	povprečna dnevna temperatura na dan D-3.

III. POSREDOVANJE PODATKOV

18. člen (splošno)

Pripravljapec prognoz, ki je zavezan za izdelavo prognoze ne dnevno merjenih odjemov, omogoča operaterjem distribucijskih sistemov dva pristopa posredovanja podatkov, ki omogočata pripravo in kontrolo prognoze. Odločitev o izbiri pristopa sporoči operater distribucijskega sistema pripravljavcu prognoz.

19. člen (definicija pristopov posredovanja podatkov)

Prvi pristop predvideva posredovanje v 20. členu določenih podatkov pripravljavcu prognoz. Na podlagi teh podatkov pripravljavec prognoz pripravi prognozo in prvotno dodelitev. Prvotno dodelitev posreduje operaterju distribucijskega sistema v pregled. Če se operater distribucijskega sistema strinja s prvotno dodelitvijo, jo potrdi in s tem prvotna dodelitev postane končna dodelitev, v nasprotnem primeru pa ima operater distribucijskega sistema možnost korekcije.

Drugi pristop predvideva integracijo pred-pripravljenega algoritma za prognoziranje v obstoječi informacijski sistem operaterjev distribucijskega sistema. V tem primeru operater distribucijskega sistema sam izračuna prognozo in pripravljavcu prognoz posreduje po bilančnih skupinah agregirane prognoze in končne dodelitve.

20. člen
(podatki, ki jih posredujejo operaterji distribucijskih sistemov pripravljavcu
prognoz za namen prognoziranja)

V primeru, da se operater distribucijskega sistema odloči za prvi pristop in zanj pripravljavec prognoz izdela prognozo ne dnevno merjenega odjema, je operater distribucijskega sistema zavezan vsaj enkrat letno posredovati pripravljavcu prognoz najmanj naslednje vrste podatkov za vsako odjemno mesto, priključeno na distribucijski sistem:

- pripadnost standardnemu obremenitvenemu profilu,
- pripadnost bilančni skupini,
- pripadnost regiji,
- pripadnost območju (mestni mreži), ki ga upravlja operater distribucijskega sistema,
- števčno stanje najmanj enkrat letno.

Pripravljavec prognoz prične podatke o letni porabi za posamezno odjemno mesto za preteklo koledarsko leto uporabljati 1. februarja skupaj tudi s posodobljenimi parametri in koeficienti. V primeru priključitve novega odjemnega mesta operater distribucijskega sistema sporoči pripravljavcu prognoz predhodno navedene podatke.

Ob vsaki menjavi merilne opreme operater distribucijskega sistema sporoči staro in novo števčno stanje skupaj z datumom odčitka. Podatke iz prvega odstavka tega člena operaterji distribucijskih sistemov sporočijo tudi ob vsaki spremembi.

Z drugim pristopom pripravljavec prognoz omogoča operaterjem distribucijskih sistemov uporabo s strani pripravljavca prognoz pred-pripravljenega algoritma prognoziranja, ki ga operater distribucijskega sistema integrira v svoj obstoječi informacijski sistem. V tem primeru operater distribucijskega sistema posreduje pripravljavcu prognoz agregirano prognozo odjema po bilančnih skupinah za posamezni distribucijski sistem. Agregirana prognoza odjema po bilančnih skupinah temelji na korigiranih prognozah na nivoju odjemnih mest, kot je določeno v 2. odstavku 16. člena.

Za namen prognoziranja operaterji distribucijskih sistemov, ki poročajo podatke skladno z drugim pristopom, posredujejo pripravljavcu prognoz podatke o agregiranih prevzemih po bilančnih skupinah s tremi posodobitvami za posamezen plinski dan. Dve posodobitvi operaterji distribucijskega sistema posredujejo znotraj plinskega dne, in sicer:

- prva posodobitev do 13:30 s prenesenimi količinami zemeljskega plina od 6:00 do 12:00,
- druga posodobitev do 19:30 s prenesenimi količinami zemeljskega plina od 6:00 do 18:00,

ter tretjo posodobitev, po zaključku plinskega dne, ob posredovanju podatkov o prenesenih količinah preteklega plinskega dne do 9:30 naslednjega plinskega dne.

V kolikor operater distribucijskega sistema pripravljavcu prognoz ne sporoči posodobitev podatkov v določenih rokih, operater prenosnega sistema uporabi razmerje na osnovi zadnje sporočene posodobitve prenesenih količin.

21. člen
(podatki, ki jih posredujejo operaterji distribucijskih sistemov pripravljavcu
prognoz za namen določanja končnih dodelitev)

V primeru prvega pristopa podatki o ne dnevno merjenem odjemu iz 1. odstavka 19. člena po zaključku koledarskega meseca postanejo del končnih dodelitev, če jih operaterji distribucijskega sistema potrdijo. V primeru, da se operater distribucijskega sistema ne

strinja s podatkom o ne dnevno merjenem odjemu, ki ga je pripravil pripravljavec prognoz, ima možnost korigiranja in ponovnega posredovanja končnih dodelitev ne dnevno merjenega odjema do zaključka tretjega delovnega dne po zaključku meseca. V nasprotnem primeru pripravljavec prognoz šteje dodeljeno količino kot potrjeno. Korigirana prvotna dodelitev se upošteva kot naknadna dodelitev v skladu s 3. odstavkom 25. člena.

V primeru drugega pristopa operater distribucijskega sistema posreduje operaterju prenosnega sistema končne dodelitve do zaključka tretjega delovnega dne v mesecu.

Prvotne dodelitve, ki jih pripravi pripravljavec prognoz za operaterje distribucijskih sistemov po prvem pristopu posredovanja podatkov, temeljijo na korigiranih prognozah za odjemno mesto v skladu z 2. odstavkom 16. člena. Končne dodelitve, ki jih pripravljavcu prognoz posredujejo operaterji distribucijskih sistemov po drugem pristopu posredovanja podatkov tudi temeljijo na korigiranih prognozah za odjemno mesto v skladu z 2. odstavkom 16. člena.

22. člen

(podatki, ki jih posreduje operater prenosnega sistema pripravljavcu prognoz)

Operater prenosnega sistema je zavezan vsaj trikrat dnevno posredovati podatke o izmerjenem celotnem odjemu na distribucijskem sistemu in vsoti vseh dnevno merjenih odjemov znotraj distribucijskega sistema. Operater prenosnega sistema posreduje navedene podatke vsaj do 6:15, 12:15 in 18:15.

V kolikor operater prenosnega sistema pripravljavcu prognoz ne sporoči podatkov iz prvega odstavka tega člena v določenih rokih, pripravljavec prognoz uporabi razmerje na osnovi zadnje sporočene posodobitve prenesenih količin.

23. člen

(podatki, ki jih pripravljavec prognoz posreduje operaterju prenosnega sistema)

Pripravljavec prognoz posreduje operaterju prenosnega sistema podatke o deležih prevzemov po bilančnih skupinah s tremi posodobitvami za posamezen plinski dan, v katerih so zajeti deleži prevzemov po bilančnih skupinah operaterjev distribucijskih sistemov, ki izvajajo prognozo po prvem in po drugem pristopu. Dve posodobitvi pripravljavec prognoz posreduje znotraj plinskega dne, in sicer:

- prva posodobitev do 13:45 s prenesenimi količinami zemeljskega plina od 6:00 do 12:00,
- druga posodobitev do 19:45 s prenesenimi količinami zemeljskega plina od 6:00 do 18:00,

ter tretjo posodobitev po zaključku plinskega dne, ob posredovanju podatkov o prenesenih količinah preteklega plinskega dne do 9:45 naslednjega plinskega dne.

24. člen

(način posredovanja podatkov operaterjev distribucijskih sistemov pripravljavcu prognoz)

Podatke, določene v 20. členu, je operater distribucijskega sistema dolžan posredovati pripravljavcu prognoz na standardiziran elektronski način. Pripravljavec prognoz v ta namen vzpostavi ustrezno informacijsko rešitev (informacijski moduli pripravljavca prognoz za podatkovne izmenjave), ki omogoča tako avtomatiziran prenos podatkov (spletne storitve) kot interaktiven način prenosa podatkov (spletna aplikacija).

IV. NAKNADNE DODELITVE

25. člen

(izvajanje naknadnih dodelitev na podlagi odčitanih števnih stanj ne dnevno merjenih končnih odjemalcev)

V primeru izbire prvega pristopa podatkovne izmenjave operater distribucijskega sistema najmanj enkrat letno posreduje pripravljavcu prognoz odčitek števnega stanja ne dnevno merjenega končnega odjemalca v distribucijskem sistemu in čas odčitka, kot je določeno v 20. členu. Sporočeno števno stanje ne dnevno merjenega končnega odjemalca pripravljavec prognoz primerja z vsoto končnih dodelitev za isto obdobje za istega končnega odjemalca. Ugotovljeno razliko med odčitanim odjemom po števnem stanju in končno dodelitvijo porazdeli sorazmerno dnevnim odjemom v tekočem obračunskem obdobju.

Morebitna korekcija končnih dodelitev po zaključku obračunskega obdobja (po tretjem delovnem dnevu v mesecu) se izvede z naknadno dodelitvijo tako, da se razlika sorazmerno porazdeli po celotnem tekočem obračunskem obdobju.

V primeru korekcije prvotne dodelitve s strani operaterja distribucijskega sistema pred zaključkom obračunskega obdobja (pred vključno tretjim delovnim dnevom v mesecu) se razlika upošteva kot naknadna dodelitev za vsakega izmed dni, katerih prvotna dodelitev je bila korigirana v skladu s 1. odstavkom 21. člena.

Operaterji distribucijskih sistemov, ki sami pripravljajo prognozo v skladu z drugim pristopom iz 19. člena, števnih stanj ne sporočajo pripravljavcu prognoz, ampak jih na enak način, kot zapisano v prvih treh odstavkih tega člena, upoštevajo pri pripravi podatkov za pripravljavca prognoz.

26. člen

Pred začetkom uporabe aplikacije pripravljavca prognoz, mora uporabnik s pripravljavcem prognoz skleniti sporazum o uporabi aplikacije pripravljavec prognoz. Pripravljavec prognoz na svoji spletni strani objavi zavezujoč vzorec sporazuma.

V. PREHODNE IN KONČNE DOLOČBE

27. člen

(posodobitve in podatki za posodobitve parametrov in koeficientov modela)

Do pridobitve podatkov z referenčnih odjemnih mest skladno z 9. in 10. členom se za izračun parametrov in koeficientov uporabljajo podatki, pridobljeni s strani agencije, ki so bili uporabljeni za izdelavo študije »Verifikacija in korekcija parametrov matematičnih modelov standardnih obremenitvenih profilov značilnih odjemalcev zemeljskega plina«, ter podatki, posredovani s strani posameznih operaterjev distribucijskih sistemov.

Pripravljavec prognoz ob pripravi Metodologije ni razpolagal s podatki o odjemu za standardne obremenitvene profile »kuhanje«, »ogrevanje sanitarne vode« in »ogrevanje samo v kurilni sezoni«, zato obravnava prva navedena profila z uporabo samo pasovnega dela, zadnji profil pa z uporabo samo trapeznega dela profila »ogrevanje enostanovanjske stavbe«. Tak pristop pripravljavec prognoz uporablja, dokler ne pridobi podatkov s strani operaterjev distribucijskih sistemov.

Ob prijavi končnega odjemalca v standardni obremenitveni profil »kuhanje« ali »priprava STV« operater distribucijskega sistema zagotovi tudi podatke za določitev parametrov teh standardnih obremenitvenih profilov.

Če pripravljavec prognoz ob parametriranju modela ne razpolaga z meritvami o porabi končnih odjemalcev za posamezno regijo, lahko uporabi podatke za parametre in koeficiente iz sosednje regije istega standardnega obremenitvenega profila. Pri javni objavi parametrov in koeficientov modela pripravljavec prognoz jasno označi morebitno uporabo parametrov in koeficientov iz sosednje regije.

28. člen

(posredovanje tretje posodobitve podatkov o prenesenih količinah preteklega plinskega dne)

V času testnega obdobja pripravljavec prognoz objavi na spletni strani uteženo temperaturo (T) za dan D in za dan D-1 iz 11. člena do 11:00.

V času testnega obdobja operaterji distribucijskih sistemov, ki se odločijo za 2. pristop izmenjave podatkov posredujejo tretjo posodobitev agregiranih odjemov po bilančnih skupinah iz 20. člena pripravljavcu prognoz do 11:30.

V času testnega obdobja pripravljavec prognoz posreduje tretjo posodobitev podatkov o deležih prevzemov po bilančnih skupinah iz 23. člena operaterju prenosnega sistema do 11:45.

29. člen

(posodabljanje podatkov v prilogah)

Skladno z določili Uredbe Komisije (EU) št. 312/2014 z dne 26. marca 2014 o vzpostavitvi obratovalnih navodil za izravnavo odstopanj za plin v prenosnih omrežjih pripravljavec prognoz objavi poročilo o točnosti prognoz ne dnevno merjenih prevzemov vsaj vsaki dve leti, pri čemer pripravljavec prognoz po potrebi sočasno posodobi tudi vse podatke v prilogah in jih posodobljene objavi na svoji spletni strani.

30. člen

(uveljavitev Metodologije)

Ta Metodologija začne veljati naslednji dan po objavi na spletni strani pripravjavca prognoz. Testno obdobje uporabe Metodologije vključuje najmanj eno obdobje temperaturno neodvisnega odjema in eno obdobje kombiniranega odjema ter traja do datuma, določenega v Uredbi o delovanju trga z zemeljskim plinom (Uradni list RS, št. 61/16), to je do 1. oktobra 2018. V testnem obdobju vsi operaterji distribucijskih sistemov posredujejo pripravljavcu prognoz podatke iz Metodologije, ki bodo v omenjenem obdobju služili pripravljavcu prognoz za testiranje delovanja sistema in točnosti prognoz.

Akt o spremembah in dopolnitvah Metodologije za prognoziranje ne dnevno merjenih prevzemov uporabnikov omrežja zemeljskega plina, z dne ~~129. 63. 2018~~2020, ki je bil objavljen ~~303. 74. 2018~~2020 in je začel veljati ~~314. 74. 2018~~2020 vsebuje naslednjo končno določbo:

»~~142~~. člen

Ta Akt o spremembah in dopolnitvah Metodologije za prognoziranje ne dnevno merjenih prevzemov uporabnikov omrežja zemeljskega plina začne veljati naslednji dan po objavi na spletni strani pripravljavca prognoz.«

PRILOGA 1: Parametri modelne krivulje za temperaturno odvisne standardne obremenitvene profile

Tabela 3: Parametri sigmoid za temperaturno odvisni del odjema za profile OGREVANJE ENOSTANOVANJSKE STAVBE, OGREVANJE STANOVANJA V VEČSTANOVANJSKI STAVBI, KOMERCIALNO POSLOVNI ODJEM in OGREVANJE SAMO V KURILNI SEZONI

Regija	Parametri	Ogrevanje enostanovanjske stavbe		Ogrevanje stanovanja v večstanovanjski stavbi		Komerčno poslovni odjem		Ogrevanje samo v kurilni sezoni	
		Delavnik	Vikend (praznik)	Delavnik	Vikend (praznik)	Delavnik	Vikend (praznik)	Delavnik	Vikend (praznik)
Osrednja Slovenija	A	-	-	-	-	-	-	-	-
	B	-	-	-	-	-	-	-	-
	C	-	-	-	-	-	-	-	-
	D	-	-	-	-	-	-	-	-
Štajerska	A	-	-	-	-	-	-	-	-
	B	-	-	-	-	-	-	-	-
	C	-	-	-	-	-	-	-	-
	D	-	-	-	-	-	-	-	-
Gorenjska	A	-	-	-	-	-	-	-	-
	B	-	-	-	-	-	-	-	-
	C	-	-	-	-	-	-	-	-
	D	-	-	-	-	-	-	-	-
Primorska	A	-	-	-	-	-	-	-	-
	B	-	-	-	-	-	-	-	-
	C	-	-	-	-	-	-	-	-
	D	-	-	-	-	-	-	-	-
Koroška	A	-	-	-	-	-	-	-	-
	B	-	-	-	-	-	-	-	-
	C	-	-	-	-	-	-	-	-
	D	-	-	-	-	-	-	-	-
Dolenjska	A	-	-	-	-	-	-	-	-
	B	-	-	-	-	-	-	-	-
	C	-	-	-	-	-	-	-	-
	D	-	-	-	-	-	-	-	-

PRILOGA 2: Koeficienti urne porabe za vse standardne obremenitvene profile

Tabela 4: Koeficienti urne porabe za standardne obremenitvene profile KUHANJE, PRIPRAVA STV in TEHNOLOŠKI ODJEM

	KUHANJE		PRIPRAVA STV		TEHNOLOŠKI ODJEM	
	Delavnik	Vikend (praznik)	Delavnik	Vikend (praznik)	Delavnik	Vikend (praznik)
0:00-1:00	-	-	-	-	-	-
1:00-2:00	-	-	-	-	-	-
2:00-3:00	-	-	-	-	-	-
3:00-4:00	-	-	-	-	-	-
4:00-5:00	-	-	-	-	-	-
5:00-6:00	-	-	-	-	-	-
6:00-7:00	-	-	-	-	-	-
7:00-8:00	-	-	-	-	-	-
8:00-9:00	-	-	-	-	-	-
9:00-10:00	-	-	-	-	-	-
10:00-11:00	-	-	-	-	-	-
11:00-12:00	-	-	-	-	-	-
12:00-13:00	-	-	-	-	-	-
13:00-14:00	-	-	-	-	-	-
14:00-15:00	-	-	-	-	-	-
15:00-16:00	-	-	-	-	-	-
16:00-17:00	-	-	-	-	-	-
17:00-18:00	-	-	-	-	-	-
18:00-19:00	-	-	-	-	-	-
19:00-20:00	-	-	-	-	-	-
20:00-21:00	-	-	-	-	-	-
21:00-22:00	-	-	-	-	-	-
22:00-23:00	-	-	-	-	-	-
23:00-0:00	-	-	-	-	-	-

Tabela 5: Koeficienti urne porabe za standardni obremenitveni profil OGREVANJE
ENOSTANOVANJSKE STAVBE

	Osrednja Slovenija		Štajerska		Gorenjska		Primorska		Koroška		Dolenjska	
	Delavnik	Vikend (praznik)	Delavnik	Vikend (praznik)	Delavnik	Vikend (praznik)	Delavnik	Vikend (praznik)	Delavnik	Vikend (praznik)	Delavnik	Vikend (praznik)
0:00-1:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1:00-2:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2:00-3:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3:00-4:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4:00-5:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5:00-6:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6:00-7:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7:00-8:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8:00-9:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9:00-10:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10:00-11:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11:00-12:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12:00-13:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13:00-14:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14:00-15:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15:00-16:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16:00-17:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17:00-18:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18:00-19:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19:00-20:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20:00-21:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21:00-22:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22:00-23:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23:00-0:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Tabela 6: Koeficienti urne porabe za standardni obremenitveni profil OGREVANJE STANOVANJA V VEČSTANOVANJSKI STAVBI

	Osrednja Slovenija		Štajerska		Gorenjska		Primorska		Koroška		Dolenjska	
	Delavnik	Vikend (praznik)	Delavnik	Vikend (praznik)	Delavnik	Vikend (praznik)	Delavnik	Vikend (praznik)	Delavnik	Vikend (praznik)	Delavnik	Vikend (praznik)
0:00-1:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1:00-2:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2:00-3:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3:00-4:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4:00-5:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5:00-6:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6:00-7:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7:00-8:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8:00-9:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9:00-10:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10:00-11:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11:00-12:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12:00-13:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13:00-14:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14:00-15:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15:00-16:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16:00-17:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17:00-18:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18:00-19:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19:00-20:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20:00-21:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21:00-22:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22:00-23:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23:00-0:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Tabela 7: Koeficienti urne porabe za standardni obremenitveni profil KOMERCIALNO POSLOVNI ODJEM

	Osrednja Slovenija		Štajerska		Gorenjska		Primorska		Koroška		Dolenjska	
	Delavnik	Vikend (praznik)	Delavnik	Vikend (praznik)	Delavnik	Vikend (praznik)	Delavnik	Vikend (praznik)	Delavnik	Vikend (praznik)	Delavnik	Vikend (praznik)
0:00-1:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1:00-2:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2:00-3:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3:00-4:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4:00-5:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5:00-6:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6:00-7:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7:00-8:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8:00-9:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9:00-10:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10:00-11:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11:00-12:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12:00-13:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13:00-14:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14:00-15:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15:00-16:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16:00-17:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17:00-18:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18:00-19:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19:00-20:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20:00-21:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21:00-22:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22:00-23:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23:00-0:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Tabela 8: Koeficienti urne porabe za standardni obremenitveni profil OGREVANJE SAMO V KURILNI SEZONI

	Osrednja Slovenija		Štajerska		Gorenjska		Primorska		Koroška		Dolenjska	
	Delavnik	Vikend (praznik)	Delavnik	Vikend (praznik)	Delavnik	Vikend (praznik)	Delavnik	Vikend (praznik)	Delavnik	Vikend (praznik)	Delavnik	Vikend (praznik)
0:00-1:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1:00-2:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2:00-3:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3:00-4:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4:00-5:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5:00-6:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6:00-7:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7:00-8:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8:00-9:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9:00-10:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10:00-11:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11:00-12:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12:00-13:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13:00-14:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14:00-15:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15:00-16:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16:00-17:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17:00-18:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18:00-19:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19:00-20:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20:00-21:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21:00-22:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22:00-23:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23:00-0:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

PRILOGA 3: Enačba modelne funkcije

Vsakokrat veljavna enačba za izračun temperaturno odvisnega dela prognoze je ažurno objavljena na spletni strani pripravljavca prognoz.

PRILOGA 4: Koeficienti dnevne porabe

Tabela 9: Dnevna poraba kot delež letne porabe

	Pas		Trapez	
	Delavniki	Vikendi	Delavniki	Vikendi
Kuhanje	-	-	-	-
Priprava STV	-	-	-	-
Ogrevanje eno stanovanjskega objekta	-	-	-	-
Ogrevanje stanovanja v večstanovanjskem objektu	-	-	-	-
Poslovno komercialni odjem	-	-	-	-
Tehnološki odjem	-	-	-	-

PRILOGA 5: Število referenčnih odjemnih mest po operaterjih distribucijskih sistemov

Tabela 10: Minimalno število referenčnih odjemnih mest v regiji za temperaturno odvisne standardne obremenitvene profile po regijah in operaterjih distribucijskih sistemov

Regija	Št. ref. mest za ODS ₁	Št. ref. mest za ODS ₂	...	Št. ref. mest za ODS _{n-1}	Št. ref. mest za ODS _n	Skupno št. ref. mest po regijah
Osrednja Slovenija						48
Štajerska						90
Gorenjska						42
Primorska						30
Koroška						27
Dolenjska						21

ODS₁ ... ODS_n operaterji distribucijskih sistemov, ki so zavezani za posredovanje podatkov za navedeno število referenčnih mest za posamezno regijo iz tabele

Minimalno število referenčnih odjemnih mest za temperaturno neodvisne standardne obremenitvene profile: je vsakokrat veljavno ažurno objavljeno na spletni strani pripravljavca prognoz.

PRILOGA 6: Seznam občin v posameznih geografskih regijah

Tabela 11: Seznam občin v posameznih geografskih regijah

Regija	Občine
Osrednja Slovenija	
Štajerska	
Gorenjska	
Primorska	
Koroška	
Dolenjska	