

Na podlagi četrtega odstavka 252. člena Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 17/14) Agencija za energijo izdaja

Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina

I. SPLOŠNE DOLOČBE

1. člen

(vsebina)

(1) Ta akt določa metodologijo za pripravo triletnih naložbenih načrtov (v nadaljnjem besedilu: naložbeni načrt) operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina (v nadaljnjem besedilu: operater prenosnega sistema) in preverjanje ter ocenitev naložbenega načrta s strani Agencije za energijo (v nadaljnjem besedilu: agencija).

(2) S tem aktom se določajo:

- metodološke osnove za ocenjevanje in vrednotenje naložb;
- postopki in roki za pripravo naložbenega načrta in njegovo posredovanje agenciji v preveritev in oceno;
- obvezna vsebina naložbenega načrta;
- merila za ugotavljanje učinkovitosti naložb;
- postopki za ocenjevanje naložbenega načrta in odločanje o obsegu naložb;
- poročilo o izvajanju naložbenega načrta.

(3) Ta akt določa usmeritve, ki jih je operater prenosnega sistema dolžan upoštevati pri pripravi naložbenega načrta, in merila, ki jih agencija upošteva pri preverjanju in ocenjevanju naložbenega načrta.

2. člen

(pomen izrazov)

Izrazi, uporabljeni v tem aktu, imajo naslednji pomen:

- diskontiranje: je postopek za pretvarjanje prihodnjih denarnih vrednosti v primerljivo sedanjo vrednost s pomočjo diskontne stopnje;
- diskontna stopnja: je letna odstotna mera, po kateri se sedanja vrednost denarne enote v naslednjih letih zmanjšuje s časom. Izraža ovrednotenje prihodnjih stroškov in koristi v primerjavi s sedanjimi;
- ekonomska doba: je obdobje, za katero se ugotavlja in analizira učinke naložbe in zajema čas od začetka

gradnje do aktivacije naložbe ter poskusnega obratovanja in čas trajanja rednega obratovanja s predpisano standardno kakovostjo;

- ekonomska interna stopnja donosnosti: je kazalnik družbeno-ekonomske donosnosti projekta, ko se v izračunih ekonomske ocene uspešnosti projekta upoštevajo tudi posredni učinki projekta;
- finančna interna stopnja donosnosti: je kazalnik finančno-tržne donosnosti projekta, pri čemer se v izračunih finančne ocene uspešnosti projekta vrednosti izrazijo z dejanskimi tržnimi cenami;
- količnik relativne koristnosti: je razmerje med sedanjo vrednostjo vseh koristi projekta in sedanjo vrednostjo stroškov;
- naložba: je vlaganje v neopredmetena in opredmetena sredstva, ki bodo v skladu z določbami akta, ki ureja metodologijo za določitev regulativnega okvira za prenos zemeljskega plina, po prenosu v uporabo vključena v regulativno bazo sredstev, in predstavlja aktivnost operaterja prenosnega sistema v širitev prenosnega sistema oziroma v povečanje ali ohranjanje zanesljivosti obratovanja ter vlaganje v druge neenergetske naložbe;
- neto sedanja vrednost: je razlika med diskontiranim tokom vseh koristi in vseh stroškov naložbe;
- plinovodni objekt: je objekt ali naprava, ki je pomembna za obratovanje plinovodov; to so lahko čistilne postaje, kompresorske postaje, dispečerski center, merilno-regulacijske postaje, regulacijske postaje, merilne postaje, naprave za katodno zaščito, pomožni rezervoarji, sekcijske zaporne postaje, telekomunikacijsko omrežje, namenjeno obratovanju plinovoda, tlačne posode ter drugi postroji in naprave;
- vrednost naložbe: so vsi naložbeni izdatki in vložki v denarju in stvareh, ki v skladu z določbami akta, ki ureja metodologijo za določitev regulativnega

okvira za prenos zemeljskega plina, lahko po prenosu v uporabo vključujejo v vrednost regulirane baze sredstev.

II. METODOLOŠKE OSNOVE ZA OCENJEVANJE IN VREDNOTENJE NALOŽB

3. člen

(metodološke osnove)

(1) Pri ocenjevanju in vrednotenju naložb agencija naložbeni načrt ocenjuje z vidika vpliva naložbenega načrta na stroške in prihodke operaterja prenosnega sistema in koristi naložb za odjemalce zemeljskega plina.

(2) Ocenjevanje in vrednotenje naložb temelji na analizi stroškov in koristi naložb in merilih razpoložljivosti virov financiranja, finančnih merilih, ekonomskih merilih, merilih zanesljivosti oskrbe in razvojnih merilih, kot je določeno s tem aktom.

III. POSTOPKI IN ROKI ZA PRIPRAVO NALOŽBENEGA NAČRTA IN NJEGOVO POSREDOVANJE AGENCIJI V PREVERITEV IN OCENO

4. člen

(priprava naložbene dokumentacije)

(1) Naložbeni načrt mora biti izdelan strokovno in skrbno.

(2) Vse denarne vrednosti v naložbenem načrtu morajo biti izražene v eurih brez DDV.

(3) Naložbeni načrt ne vključuje naložb, za katere je predvidena ali je že bila podana vloga za izvzetje oziroma je bila izdana odločba o izvzetju.

(4) Naložbeni načrt mora vsebovati vse naložbe v različnih fazah izvedbe, ki se bodo izvajale v naslednjih treh letih oziroma bo morala zanje biti v tem obdobju zagotovljena finančna pokritost. Triletno obdobje, ki je obravnavano v naložbenem načrtu, je obdobje treh let, ki se prične s koledarskim letom, ki sledi letu, v katerem operater prenosnega sistema agenciji predloži naložbeni načrt.

(5) Operater prenosnega sistema pripravi seznam s prioritetnim vrstnim redom vseh naložb iz prejšnjega odstavka (v nadaljnjem besedilu: seznam naložb). Podrobnejšo vsebino seznama naložb določa 10. člen tega akta.

5. člen

(časovni roki in posredovanje agenciji)

(1) Operater prenosnega sistema vsako leto najkasneje do 1. junija predloži agenciji naložbeni načrt kot prilogo k desetletnemu razvojnemu načrtu omrežja (v nadaljnjem besedilu: desetletni razvojni načrt) in v njem podrobneje predstavi naložbe, ki jih bo izvedel v naslednjih treh letih in ki so zajete v desetletnem razvojnem načrtu.

(2) Operater prenosnega sistema predloži agenciji naložbeni načrt v natisnjem izvodu in v elektronski obliki, ki omogoča računalniško obdelavo.

6. člen

(objava naložbenih načrtov)

Agencija na svoji spletni strani oziroma v letnem poročilu objavi javne podatke in informacije iz naložbenega načrta in poročilo o realizaciji najpomembnejših projektov, razen podatkov in informacij, ki imajo naravo poslovne skrivnosti v skladu z zakonodajo s področja gospodarskih družb.

IV. OBVEZNA VSEBINA NALOŽBENEGA NAČRTA

7. člen

(opredelitev naložb)

(1) Za namene tega akta se naložbe delijo glede na tip, vrsto, vplivno območje in fazo izvedbe.

(2) Tip naložbe opredeljuje naslednje kategorije infrastrukture zemeljskega plina in drugih naložb:

- plinovodi (prenosni, priključni, povezovalni in drugi);
- plinovodni objekti, oprema in inštalacije, ki so bistvenega pomena za varno in učinkovito upravljanje prenosnega sistema;
- ostale naložbe, med katere sodijo tudi neenergetske naložbe.

(3) Vrste naložbe so:

- naložbe v širitev prenosnega sistema, ki pomeni novogradnjo, ki je prva graditev plinovodov in pripadajočih objektov, in je povezana s pridobitvijo zemljišča oziroma pravice uporabe, ustrezne projektne dokumentacije in gradbenega dovoljenja;
- naložbe v povečanje obratovalne zanesljivosti prenosnega sistema, ki vključujejo naložbe v obnove, rekonstrukcije, prestavitve, posodobitve, opustitve, naložbe v izboljšanje kakovosti obratovanja, naložbe za namen interoperabilnosti in sistemske zanke;
- ostale naložbe, med katere sodijo tudi neenergetske naložbe.

(4) Glede na vplivno območje se naložbe delijo na:

- naložbe v notranje omrežje, ki imajo vpliv na delovanje prenosnega sistema znotraj državnih meja;
- čezmejne naložbe, ki so razen za Republiko Slovenijo pomembne vsaj še za eno sosednjo državo, oziroma naložbe v notranje omrežje, ki vplivajo na obseg razpoložljivosti čezmejnih zmogljivosti;
- naložbe skupnega evropskega interesa, ki jim je Evropska Komisija podelila status »projekti skupnega interesa« z namenom njihovega prispevka k ciljem evropske energetske politike.

(5) Glede na fazo izvedbe se naložbe delijo na:

- naložbe v gradnji, ki so naložbe, za katere je bila na osnovi investicijske dokumentacije sprejeta in potrjena končna naložbena odločitev, faza načrtovanja je zaključena, gradnja pa se že izvaja;
- naložbe v pripravi: so naložbe, za katere je začetek gradnje predviden v naslednjih treh letih;
- naložbe v načrtovanju: so naložbe v študije, lokacijsko in investicijsko dokumentacijo ter druge naložbe, ki bodo v triletnem obdobju še v fazi načrtovanja, začetek gradnje pa v tem obdobju ni predviden.

8. člen

(vsebina)

Obvezna vsebina naložbenih načrtov zajema:

- izhodišča pri pripravi naložbenega načrta ter namen in cilje oziroma strategije naložb iz naložbenega načrta;
- izračun skupnih virov financiranja, ki jih bo operater prenosnega sistema uporabil za financiranje naložb v naslednjem triletnem obdobju;
- seznam naložb po prioritetnem vrstnem redu;
- razkritje kriterijev za določitev prioritetnega vrstnega reda izvajanja naložb;
- predstavitev naložb v pripravi;
- poročilo o izvajanju naložbenega načrta.

9. člen

(razkritje virov financiranja)

(1) Operater prenosnega sistema vire financiranja, ki jih bo uporabil za financiranje naložb iz naložbenega načrta, prikaže tako, da razkrije:

- amortizacijo naložb;
- druge namenske vire za financiranje naložb;
- prejemke od odplačne odtujitve naložb;
- čisti poslovni izid, ki ga bo operater prenosnega sistema namenil za financiranje naložb;
- najem novih kreditov za financiranje naložb in
- odplačilo glavnice obstoječih, že najetih kreditov za financiranje naložb, ki se upošteva kot odbitna postavka.

(2) Tabela za izračun in razkritje virov financiranja naložb, skupaj z navodili za izpolnjevanje, določa Priloga I, ki je sestavni del tega akta.

10. člen

(seznam naložb)

(1) Operater prenosnega sistema v seznamu naložb razkrije vse naložbe (naložbe v gradnji, naložbe v pripravi in naložbe v načrtovanju) po prioritetenem vrstnem redu in za posamezno naložbo opredeli:

- naziv naložbe oziroma tehnično – tehnološko opredelitev naložbe;
- enolično identifikacijsko oznako naložbe oziroma projekta (obvezno samo za naložbe v plinovode, plinovodne objekte, opremo in inštalacije);
- tip in vrsto naložbe, vplivno območje in fazo izvedbe posamezne naložbe, v skladu z določbami 7. člena tega akta;
- skupno načrtovano vrednost naložbe, skupno že porabljena sredstva za naložbo ter načrtovana vlaganja v naslednjem triletnem obdobju.

(2) Operater prenosnega sistema pripravi seznam naložb v skladu z navodili, določenimi v Prilogi II, ki je sestavni del tega akta.

11. člen

(prioritetni vrstni red naložb)

(1) Operater prenosnega sistema v seznamu naložb razvrsti naložbe po prioritetenem vrstnem redu od najbolj prioriteten do najmanj prioriteten naložbe.

(2) Operater prenosnega sistema podrobno navede in utemelji kriterije, ki jih je uporabil za določitev prioritetenega vrstnega reda naložb.

12. člen

(predstavitev naložb v pripravi)

(1) Operater prenosnega sistema v naložbenem načrtu podrobneje prikaže naložbe v pripravi, ki se nanašajo na širitev prenosnega sistema in na povečanje obratovalne zanesljivosti prenosnega sistema.

(2) Operater prenosnega sistema razvrsti naložbe iz prvega odstavka tega člena glede na vrednosti naložb, in sicer na:

- naložbe z vrednostjo do pet milijonov eurov;
- naložbe z vrednostjo med pet in 25 milijonov eurov;
- naložbe z vrednostjo nad 25 milijonov eurov.

(3) Operater prenosnega sistema podrobneje prikaže podatke, izračune in rezultate analiz skladno s Prilogo III, ki je sestavni del tega akta.

(4) Pri izračunu finančnih kazalnikov se uporablja finančna diskontna stopnja, ki je enaka tehtanemu povprečnemu strošku kapitala v skladu z določbami akta, ki ureja metodologijo za določitev regulativnega okvira za prenos zemeljskega plina.

(5) Pri izračunu ekonomskih kazalnikov se uporabi družbena diskontna stopnja, ki je višja ali enaka družbeni diskontni stopnji, določeni v skladu z metodologijo Evropske mreže operaterjev prenosnih sistemov za plin (v nadaljnjem besedilu: ENTSO za plin).

(6) Za namen tega akta se za iste tipe naložb upošteva enaka ekonomska doba.

(7) Za naložbe, ki so za dosego ciljev oziroma ekonomske upravičenosti med seboj tako soodvisne, da bi se jih lahko obravnavalo kot eno naložbo z več izvedbenimi fazami, se vrednosti naložb za namen določitve potrebne vsebine naložbenih načrtov seštevajo.

13. člen

(naložbe skupnega interesa)

Za naložbe skupnega interesa operater prenosnega sistema dodatno priloži še analizo stroškov in koristi (v nadaljnjem besedilu: CBA analiza), izdelano v skladu z metodologijo ENTSO za plin.

V. MERILA ZA UGOTAVLJANJE UČINKOVITOSTI NALOŽB

14. člen

(uporabljena merila)

Merila, ki jih agencija uporablja pri ocenjevanju naložbenega načrta in ugotavljanju učinkovitosti naložb, so:

- razpoložljivost virov financiranja;
- finančna merila;
- ekonomska merila;
- merila zanesljivosti oskrbe;
- razvojna merila.

15. člen

(razpoložljivost virov financiranja)

(1) Agencija pri ocenjevanju naložbenega načrta ugotavlja, ali je skupna vrednost naložb usklajena z razpoložljivimi viri financiranja iz prvega odstavka 9. člena tega akta.

(2) Če operater prenosnega sistema, ne glede na prejšnji odstavek, predloži naložbeni načrt, ki presega razpoložljive vire financiranja iz prvega odstavka 9. člena tega akta (presežne naložbe), v naložbenem načrtu podrobno razkrije

zneske dejanskega reguliranega donosa na sredstva za zadnja tri leta pred oddajo naložbenega načrta in zneske iz teh dejanskih reguliranih donosov na sredstva, ki jih je operater prenosnega sistema porabil za financiranje naložb. V tem primeru se šteje, da je razpoložljivost virov financiranja ustrezna.

16. člen

(finančna merila)

- (1) S finančnimi merili agencija presoja učinke, ki jih naložba prinaša operaterju prenosnega sistema.
- (2) Osnova za izračun finančnih meril za ugotavljanje učinkovitosti naložbe je finančna analiza naložbe (finančni gotovinski tok). Pri izračunih dinamičnih meril se uporablja metoda diskontiranja.
- (3) Kazalniki finančnih meril so finančna neto sedanja vrednost (NSV_f), finančna interna stopnja donosnosti (ISD_f) in finančni količnik relativne koristnosti (K/S_f).
- (4) Agencija pri ocenjevanju naložbenega načrta ugotavlja finančno upravičenost naložb v pripravi, ki se nanašajo na širitev prenosnega sistema ali na povečanje obratovalne zanesljivosti prenosnega sistema in katerih naložbena vrednost presega pet milijonov evrov.
- (5) Naložbeni načrt je finančno upravičen, če je za naložbe iz prejšnjega odstavka finančna neto sedanja vrednost (NSV_f) večja od nič, finančna interna stopnja donosnosti (ISD_f) je večja od finančne diskontne stopnje iz četrtega odstavka 12. člena tega akta, finančni količnik relativne koristnosti (K/S_f) pa je večji od ena.

17. člen

(ekonomska merila)

- (1) Z ekonomskimi merili agencija presoja učinke, ki jih naložba prinaša operaterju prenosnega sistema in drugim subjektom. Ekonomska merila poleg neposrednih učinkov (stroškov in koristi) vključujejo tudi posredne vplive na družbo kot celoto (na primer vpliv na okolje, varnost in zdravje).
- (2) Osnova za izračun ekonomskih meril za ugotavljanje učinkovitosti naložbe je ekonomska analiza (ekonomski tok). Pri izračunih dinamičnih meril se uporablja metoda diskontiranja.
- (3) Kazalniki ekonomskih meril so ekonomska neto sedanja vrednost (NSV_e), ekonomska interna stopnja donosnosti (ISD_e) in ekonomski količnik relativne koristnosti (K/S_e).
- (4) Agencija pri ocenjevanju naložbenega načrta ugotavlja ekonomsko upravičenost naložb v pripravi, ki se nanašajo na širitev prenosnega sistema ali na povečanje obratovalne zanesljivosti prenosnega sistema in katerih naložbena vrednost presega 25 milijonov evrov.

(5) Naložbeni načrt je ekonomsko upravičen, če je za naložbe iz prejšnjega odstavka ekonomska neto sedanja vrednost (NSV_e) večja od nič, ekonomska interna stopnja donosnosti (ISD_e) je večja od družbene diskontne stopnje iz petega odstavka 12. člena tega akta, ekonomski količnik relativne koristnosti (K/S_e) pa je večji od ena.

18. člen

(merila zanesljivosti oskrbe)

(1) Z merili zanesljivosti oskrbe agencija ugotavlja pomembnost naložbe za povišanje infrastrukturnega standarda (N-1) oziroma ali naložba zmanjšuje kritična tveganja opredeljena v oceni tveganj iz 9. člena Uredbe (EU) št. 994/2010 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 20. oktobra 2010 o ukrepih za zagotavljanje zanesljivosti oskrbe s plinom in o razveljavitvi Direktive Sveta 2004/67/ES (UL L št. 295 z dne 12. 11. 2010, str. 1, v nadaljnjem besedilu: Uredba 994/2010).

(2) Z merili zanesljivosti oskrbe agencija presoja naložbe v izgradnjo prenosnega sistema, kadar je kazalnik finančne neto sedanje vrednosti naložbe (NSV_f) negativen, upravičenost naložbe pa se izkazuje z znatnim povišanjem zanesljivosti oskrbe.

(3) Naložbeni načrt je skladen z merili zanesljivosti oskrbe, če naložbe, ki v skladu s 16. členom tega akta niso finančno upravičene, izkazujejo bistveno povišanje infrastrukturnega standarda (N-1) oziroma če bistveno zmanjšujejo kritična tveganja, opredeljena v oceni tveganj iz 9. člena Uredbe 994/2010.

(4) Pri presoji upravičenosti iz prejšnjega odstavka agencija smiselno upošteva tudi vrednost naložbe.

19. člen

(razvojna merila)

(1) Z razvojnimi merili agencija ugotavlja dodatne razvojne elemente oziroma prispevke, ki jih ima določena naložba v državnem, regijskem ali čezmejnem prostoru. Izkazujejo se z usklajenostjo z desetletnim razvojnim načrtom oziroma desetletnim razvojnim načrtom omrežja za Evropsko unijo.

(2) Z razvojnimi merili agencija ocenjuje tudi usklajenost naložb z rezultati javnega posvetovanja, ki ga izvede agencija. Agencija ugotavlja zlasti usklajenost ponudbe in povpraševanja po prenosnih zmogljivosti v kratkoročnem in srednjeročnem obdobju.

(3) Pri čezmejnih naložbah agencija ugotavlja tudi vpliv naložbe na izkoriščenost obstoječe energetske infrastrukture, predvsem na izkoriščenost zmogljivosti relevantnih točk prenosnega sistema kot tudi ostale povezane energetske infrastrukture. Agencija vpliv naložbe oceni kot »nevtralen«, »pozitiven« ali »negativen«. Kazalnik, ocenjen kot nevtralen, ima zanemarljiv vpliv na izkoriščenost obstoječe infrastrukture. Pozitiven vpliv na obstoječo

infrastrukturo je podan, ko se pričakuje, da bo nova naložba razbremenila eno ali več relevantnih točk, ki so občasno, pogosto ali vedno pogodbeno ali tudi fizično prezasedene. Negativen vpliv na obstoječo energetska infrastrukturo je podan, ko se pričakuje, da bo nova naložba preusmerila tokove zemeljskega plina, tako da bo bistveno zmanjšala zakup prenosnih zmogljivosti na tistih relevantnih točkah, v katerih se pogodbeno prezasedenost ne pojavlja.

(4) Za naložbe skupnega evropskega interesa agencija ugotavlja, ali je naložba uvrščena na veljavni seznam projektov skupnega interesa pri Evropski Komisiji in usklajenost priložene CBA analize z metodologijo ENTSO za plin. Agencija oceni tudi, ali vrednosti kazalnikov iz CBA analize upravičujejo izvedbo naložbe.

(5) Naložbeni načrt je skladen z razvojnimi merili, če so izpolnjeni naslednji pogoji:

- vse naložbe so usklajene z naložbami iz predloženega desetletnega razvojnega načrta in z rezultati javnega posvetovanja;
- vpliv na izkoriščenost obstoječe energetske infrastrukture za naložbe v notranje omrežje in čezmejne naložbe je ocenjen kot »nevtralen« ali kot »pozitiven«;
- čezmejne naložbe in naložbe skupnega evropskega interesa so usklajene z naložbami iz desetletnega razvojnega načrta omrežja za Evropsko unijo;
- naložbe skupnega evropskega interesa so uvrščene na veljavni seznam projektov skupnega interesa pri Evropski Komisiji, CBA analiza je narejena v skladu z metodologijo ENTSO za plin, vrednosti kazalnikov pa upravičujejo izvedbo naložbe.

VI. POSTOPKI ZA OCENJEVANJE NALOŽBENEGA NAČRTA IN ODLOČANJE O OBSEGU NALOŽB

20. člen

(ocena naložbenega načrta)

(1) Agencija presoja skladnost vsebine in oblike naložbenega načrta z določbami tega akta.

(2) Agencija lahko v postopku ocenjevanja naložbenega načrta od operaterja prenosnega sistema zahteva dodatna pojasnila, izračune, analize ali dokazila o posamezni naložbi iz naložbenega načrta. Operater prenosnega sistema mora agenciji zahtevano dokumentacijo posredovati v zahtevanem roku.

(3) Če agencija po izvedenem postopku ocenjevanja naložbenega načrta in proučitve desetletnega razvojnega načrta izda soglasje k desetletnemu razvojnemu načrtu, se šteje, da je naložbeni načrt pozitivno ocenjen. Naložbe iz naložbenega načrta, ki je priložen desetletnemu razvojnemu načrtu, h kateremu je agencija dala soglasje v letu, v katerem odloča o novem regulativnem okviru, so podlaga za določitev načrtovanih upravičenih stroškov operaterja prenosnega sistema.

(4) Agencija lahko od operaterja prenosnega sistema zahteva, da desetletni razvojni načrt oziroma naložbeni načrt za njegova prva tri leta spremeni oziroma dopolni. V tem primeru mora operater prenosnega sistema ustrezno spremenjen oziroma dopolnjen desetletni razvojni načrt oziroma naložbeni načrt agenciji predložiti najkasneje v roku dveh mesecev od prejema zahteve agencije.

(5) Če operater prenosnega sistema desetletnega razvojnega načrta oziroma naložbenega načrta ne spremeni ali dopolni v skladu z zahtevami agencije ali se na poziv agencije ne odzove, agencija zavrne izdajo soglasja k desetletnemu razvojnemu načrtu.

VII. POROČILO O IZVAJANJU NALOŽBENEGA NAČRTA

21. člen

(namen in vsebina poročila)

(1) Operater prenosnega sistema za namene spremljanja in ocenjevanja izvajanja desetletnega razvojnega načrta, ki ga agencija izvaja v skladu z 201. členom Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 17/14), v naložbeni načrt vključi tudi poročilo o izvajanju naložbenega načrta v preteklem letu (v nadaljnjem besedilu: poročilo).

(2) Poročilo zajema izvajanje naložb iz predhodnih naložbenih načrtov, potrjenih s strani agencije.

(3) Poročilo podaja podrobnejši prikaz naložbenih aktivnosti v koledarskem letu pred izdajo naložbenega načrta, naložbene aktivnosti v predhodnih letih pa povzema zgolj informativno, kot je potrebno za razumevanje poteka naložb.

(4) Operater prenosnega sistema mora v poročilu zagotoviti korelacijo posamezne naložbe z registrom sredstev, ki ga uporablja za namene računovodenja.

(5) Poročilo vsebuje:

- izsledke primerjav časovnega načrta naložb v gradnji ali izvajanju s časovnim načrtom, predvidenim v naložbenem načrtu (nadziranje izvajanja časovnega načrta);
- primerjavo dejanske vrednosti naložbe v gradnji ali izvajanju in porabe finančnih sredstev s predvideno v naložbenem načrtu;
- ugotovitve primerjav dejanskih rezultatov v obliki finančnih kazalnikov s tistimi iz naložbenega načrta;
- opis z razlago vzrokov in posledic morebitnih časovnih, finančnih ali drugih odmikov od načrtovanih vrednosti in predstavitev ukrepov, s katerimi se bodo odmiki odpravili.

VIII. KONČNA DOLOČBA

22. člen

(uveljavitev akta)

Ta akt začne veljati petnajsti dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 27-46/2014-08/245

Maribor, dne 21. januarja 2015

EVA 2015-2430-0010



Predsednica sveta
Agencije za energijo
Ivana Nedižavec Korada

PRILOGA I: Izračun in razkritje virov financiranja naložb

PRILOGA II: Seznam naložb

PRILOGA III: Naložbe v pripravi

PRILOGA I: Izračun in razkritje virov financiranja naložb

Zap. št.	I. Lastni viri	TRILETNO OBDOBJE			NAVODILA ZA IZPOLNJEVANJE
		Leto 1	Leto 2	Leto 3	
1	Amortizacija naložb				Vpiše se načrtovani znesek amortizacije neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev, ki vstopajo v regulativno bazo sredstev za posamezno leto triletnega obdobja.
2 = 2a + 2b	Namenski viri za financiranje naložb, ki ob prejemu ne vstopajo v poslovni izid				Vpišejo se načrtovani zneski vseh namenskih in nepovratnih sredstev za financiranje neopredmetenih sredstev ter opredmetenih osnovnih sredstev za posamezno leto triletnega obdobja, ki ob prejemu ne vstopajo v poslovni izid in se prenašajo v poslovni izid sorazmerno z letom obračuna amortizacije ali drugih stroškov sredstev, ki se financirajo z namenskimi viri.
2a	Namenski viri financirani iz nepovratnih sredstev EU ali RS				
2b	Drugi namenski viri financiranja				
3	Prejemki od odplačne odtujitve naložb				Za posamezno leto se vpišejo načrtovani prejemki od odplačne odtujitve neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev.
4	Čisti poslovni izid, ki ga operator prenosnega sistema nameni za financiranje naložb				Za posamezno leto se vpiše znesek načrtovanega čistega poslovnega izida za to leto, ki se izračuna kot povprečni čisti poslovni izid podjetja za zadnja tri leta pred letom priprave naložbenega načrta. Vključeni so zgolj tisti zneski dela čistega poslovnega izida, ki jih podjetje iz čistega poslovnega izida nameni za financiranje neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev.
5 = 1 + 2 + 3 + 4	SKUPAJ LASTNI VIRI				
	II. Tuji viri				
6	Najem novih kreditov za financiranje naložb				Vpiše se načrtovani znesek novo najetih kreditov za financiranje neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev, ki jih podjetje načrtuje za posamezno leto triletnega obdobja, pod pogojem, da v naložbenem načrtu izkaže kreditno sposobnost in sposobnost odplačila kreditov.
7	SKUPAJ TUJI VIRI				
8	Odplačila glavnice obstoječih, že najetih kreditov za financiranje naložb				Vpiše se načrtovani znesek odplačil glavnice kreditov za financiranje neopredmetenih in opredmetenih osnovnih sredstev (skladno s pogodbenimi obvezami podjetja).
9 = 5 + 7 - 8	SKUPAJ LASTNI + TUJI VIRI FINANCIRANJA NALOŽB				

	Načrtovane naložbe v naslednjem triletnem obdobju	TRILETNO OBDOBJE			NAVODILA ZA IZPOLNJEVANJE
		Leto 1	Leto 2	Leto 3	
10	Skupni znesek načrtovanih letnih naložb				Vpiše se skupni načrtovani znesek vseh naložb v posameznem letu triletnega obdobja.
10a	Skupni znesek lastnih investicij				Vpiše se del skupnega načrtovanega zneska vseh naložb iz zap. št. 10, ki jih podjetje izvaja samo (usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve).
11 = 9 - 10	Razlika med viri financiranja in načrtovanimi naložbami				

Tabela 1: Razkritje virov financiranja naložb

PRILOGA II: Seznam naložb

Seznam vseh naložb, ki jih operater prenosnega sistema namerava izvajati v triletnem obdobju, mora biti podan v priloženi tabeli po prioritetskem vrstnem redu naložb, od najbolj prioritete naložbe do najmanj prioritete.

Če je naložba zavedena tudi v desetletnem razvojnem načrtu, se morata naziv in identifikacijska označba posamezne naložbe ujemati z oznako iz veljavnega desetletnega razvojnega načrta.

							SKUPAJ (EUR):		1. leto	2. leto	3. leto
									0	0	0
							Načrtovane vrednosti v EUR				
Prio.	Naziv naložbe	Ident. oznaka naložbe	Tip naložbe	Vrsta naložbe	Vplivno območje naložbe	Faza naložbe	Skupna vrednost naložbe	Skupaj porabljeno do začetka 1. leta	1. leto	2. leto	3. leto
1			-	-	-	-					
2			-	-	-	-					
3			-	-	-	-					
4			-	-	-	-					
5			-	-	-	-					
6			-	-	-	-					
7			-	-	-	-					
.			-	-	-	-					
..			-	-	-	-					
...			-	-	-	-					

Tabela 2: Seznam naložb operaterja prenosnega sistema

PRILOGA III: Naložbe v pripravi

Operater prenosnega sistema glede na vrednost naložb v pripravi, ki se nanašajo na širitev prenosnega sistema in povečanje obratovalne zanesljivosti prenosnega sistema, prikaže naslednje podatke:

a) Naložbe z vrednostjo do pet milijonov EUR

1. Splošni podatki naložbe:

- identifikacijska oznaka in ime naložbe;
- lokacija naložbe;
- namen in cilji naložbe in posledice neizvedbe naložbe (alternativa »brez« naložbe) oziroma minimalne alternative z upoštevanjem delnih izboljšav;
- časovni načrt izvedbe naložbe z navedbo leta sprejetja državnih prostorskih načrtov, pridobitve gradbenega dovoljenja, sprejetja končne naložbene odločitve, začetka gradnje in aktivacije projekta.

2. Tehnično-tehnološki podatki:

- za naložbo v plinovod: dolžina, premer, maksimalni delovni tlak, maksimalna tehnična zmogljivost plinovoda, število in lokacija odjemnih mest;
- za naložbo v kompresorsko postajo: skupna moč, število enot in moč posamezne enote;
- za naložbo v druge plinovodne objekte: osnovni podatki, ki podajajo najpomembnejše tehnične karakteristike naložbe.

3. Finančni podatki:

- vrednost naložbenih stroškov po posameznem letu investiranja.

b) Naložbe z vrednostjo med pet in 25 milijonov EUR

1. Splošni podatki naložbe:

- identifikacijska oznaka in ime naložbe;
- lokacija naložbe;
- namen in cilji naložbe in posledice neizvedbe naložbe (alternativa »brez« naložbe) oziroma minimalne alternative z upoštevanjem delnih izboljšav;
- časovni načrt izvedbe naložbe z navedbo leta sprejetja državnih prostorskih načrtov, pridobitve gradbenega dovoljenja, sprejetja končne naložbene odločitve, začetka gradnje in aktivacije naložbe;
- potreben pogoj (sprožilec) za izvedbo naložbe;
- predvideni časovni roki in ocena izkoriščenosti prenosnih zmogljivosti ter ustrezna utemeljitev (samo za naložbe v plinovode).

2. Tehnično-tehnološki podatki:

- za naložbo v plinovod: dolžina, premer, maksimalni delovni tlak, maksimalna tehnična zmogljivost plinovoda, število in lokacija odjemnih mest;
- za naložbo v kompresorsko postajo: skupna moč, število enot in moč posamezne enote;
- za naložbo v druge plinovodne objekte: osnovni podatki, ki podajajo najpomembnejše tehnične karakteristike naložbe.

3. Finančni podatki:

- vrednost naložbenih stroškov po posameznem letu investiranja, z navedbo osnov in izhodišč za oceno;
 - projekcija prihodkov in stroškov obratovanja.
4. Izračun finančnih kazalnikov:
- finančna neto sedanja vrednost (NSV_f);
 - finančna interna stopnja donosnosti (ISD_f);
 - finančni količnik relativne koristnosti (K/S_f).
5. Analiza učinkov naložbe na upravičene stroške:
- vpliv naložbe na upravičene stroške v letu aktiviranja naložbe;
 - izračun stroškov amortizacije za desetletno obdobje od aktiviranja naložbe;
 - izračun reguliranega donosa za desetletno obdobje od aktiviranja naložbe;
 - ocena stroškov vzdrževanja za desetletno obdobje od aktiviranja naložbe.
- c) Naložbe z vrednostjo nad 25 milijonov EUR
1. Splošni podatki naložbe:
- identifikacijska oznaka in ime naložbe;
 - lokacija naložbe;
 - namen in cilji naložbe in posledice neizvedbe naložbe (alternativa »brez« naložbe) oziroma minimalne alternative z upoštevanjem delnih izboljšav;
 - časovni načrt izvedbe naložbe z navedbo leta sprejetja državnih prostorskih načrtov, pridobitve gradbenega dovoljenja, sprejetja končne naložbene odločitve, začetka gradnje in aktivacije naložbe;
 - potreben pogoj (sprožilec) za izvedbo naložbe;
 - predvideni časovni roki in ocena izkoriščenosti prenosnih zmogljivosti ter ustrezna utemeljitev kot na primer rezultati testiranja trga, open season postopka ali drugih postopkov zbiranja interesa oziroma zavez za zakup zmogljivosti (samo za naložbe v plinovode).
2. Tehnično-tehnološki podatki:
- za naložbo v plinovod: dolžina, premer, maksimalni delovni tlak, maksimalna tehnična zmogljivost plinovoda, število in lokacija odjemnih mest;
 - za naložbo v kompresorsko postajo: skupna moč, število enot in moč posamezne enote;
 - za naložbo v druge plinovodne objekte: osnovni podatki, ki podajajo najpomembnejše tehnične karakteristike naložbe.
3. Finančni podatki:
- vrednost naložbenih stroškov po posameznem letu investiranja, z navedbo osnov in izhodišč za oceno;
 - načrt financiranja po dinamiki in virih financiranja;
 - izračun stroškov financiranja in odplačil kreditov;
 - projekcija prihodkov in stroškov obratovanja.
4. Izračun finančnih kazalnikov:
- finančna neto sedanja vrednost (NSV_f);
 - finančna interna stopnja donosnosti (ISD_f);
 - finančni količnik relativne koristnosti (K/S_f).
5. Izračun ekonomskih kazalnikov:
- ekonomska neto sedanja vrednost (NSV_e);

- ekonomska interna stopnja donosnosti (ISD_e);
 - ekonomski količnik relativne koristnosti (K/S_e).
6. Analiza učinkov naložbe na upravičene stroške:
 - vpliv naložbe na upravičene stroške v letu aktiviranja naložbe;
 - izračun stroškov amortizacije za desetletno obdobje od aktiviranja naložbe;
 - izračun reguliranega donosa za desetletno obdobje od aktiviranja naložbe;
 - ocena stroškov vzdrževanja za desetletno obdobje od aktiviranja naložbe.
 7. Analiza občutljivosti:
 - kratka predstavitev metodoloških osnov in vhodnih podatkov;
 - povzetek rezultatov.
 8. Analiza tveganj:
 - kratka predstavitev metodoloških osnov in vhodnih podatkov;
 - povzetek rezultatov.
 9. Analiza vplivov naložbe na obstoječo energetska infrastrukturo:
 - kratka predstavitev metodoloških osnov in vhodnih podatkov;
 - povzetek rezultatov.

