

Na podlagi šestega odstavka 118. člena Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 17/14) Agencija za energijo izdaja

## **Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta distribucijskega operaterja električne energije**

### **I. SPLOŠNE DOLOČBE**

#### **1. člen**

##### **(vsebina)**

(1) Ta akt določa metodologijo za pripravo triletnega naložbenega načrta (v nadaljnjem besedilu: naložbeni načrt) distribucijskega operaterja električne energije (v nadaljnjem besedilu: distribucijski operater) 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 za pripravo naložbenega načrta;
- 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 distribucijski operater dolžan upoštevati pri pripravi naložbenega načrta, in določa merila, ki jih agencija upošteva pri preverjanju in ocenjevanju naložbenega načrta.

#### **2. člen**

##### **(pomen izrazov)**

Izrazi, uporabljeni v tem aktu, imajo naslednji pomen:

- distribucijsko podjetje: je najemodajalec oziroma vzdrževalec dela distribucijskega sistema električne energije (v nadaljnjem besedilu: distribucijski sistem) iz prvega in tretjega odstavka 121. člena Energetskega zakona;
- naložba: je vlaganje v neopredmetena in opredmetena sredstva, ki bodo v skladu z določbami akta, ki ureja metodologijo za določitev regulativnega okvira in metodologijo za obračunavanje omrežnine, po prenosu v uporabo vključena v regulativno bazo sredstev, in predstavlja aktivnost distribucijskega operaterja v širitev distribucijskega sistema oziroma v povečanje ali ohranjanje zanesljivosti obratovanja ter vlaganje v druge neenergetske naložbe;
- vrednost: so vsi naložbeni izdatki in vložki v denarju in stvareh, ki

naložbe: se v skladu z določbami akta, ki ureja metodologijo za določitev regulativnega okvira in metodologijo za obračunavanje omrežnine, 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 distribucijskega operaterja in koristi naložb za odjemalce električne energije.

(2) Ocenjevanje in vrednotenje naložb temelji na analizi stroškov in koristi naložbenega načrta in merilih razpoložljivosti virov financiranja, skladnosti z razvojnim načrtom in ekonomske učinkovitosti, kot je določeno s tem aktom.

## **III. POSTOPKI ZA PRIPRAVO NALOŽBENEGA NAČRTA**

### 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 EUR brez DDV.

(3) Naložbeni načrt mora biti pripravljen v skladu z določbami IV. poglavja tega akta, in sicer ločeno za naložbe distribucijskega operaterja in ločeno za naložbe posameznih distribucijskih podjetij.

(4) Naložbeni načrt mora vsebovati vse naložbe v različnih fazah izvedbe, ki se bodo izvajale v naslednjem triletnem regulativnem obdobju oziroma bo morala biti zanje v tem obdobju zagotovljena finančna pokritost, ne glede na to, ali jih bo izvajal distribucijski operater ali distribucijsko podjetje. Triletno obdobje, ki je obravnavano v naložbenem načrtu, je obdobje treh let, ki se prične s koledarskim letom, ki sledi letu, v katerem distribucijski operater agenciji predloži naložbeni načrt.

(5) Distribucijski operater pripravi seznam s prioriteten vrstnim redom naložb (v nadaljnjem besedilu: seznam naložb) skladno s klasifikacijo iz Priloge II tega akta. Seznam naložb mora vsebovati vse naložbe iz prejšnjega odstavka. Podrobnejšo vsebino seznama naložb določa 10. člen tega akta.

## 5. člen

### **(časovni roki in posredovanje agenciji)**

(1) Distribucijski operater pripravi naložbeni načrt zaradi določitve regulativnega okvira in ga predloži agenciji do 31. januarja v letu, v katerem agencija odloča o regulativnem okviru.

(2) Distribucijski operater predloži agenciji naložbeni načrt v natisnjem izvodu in v elektronski obliki, ki omogoča računalniško obdelavo.

## 6. člen

### **(objava naložbenih načrtov)**

Agencija lahko na svoji spletni strani oziroma v letnem poročilu objavi ključne informacije iz naložbenega načrta distribucijskega operaterja, vključno z okvirnimi finančnimi vrednostmi, in poročilo distribucijskega operaterja o realizaciji najpomembnejših projektov, razen podatkov, ki jih distribucijski operater označi kot poslovno skrivnost.

## **IV. OBVEZNA VSEBINA NALOŽBENEGA NAČRTA**

## 7. člen

### **(opredelitev naložb)**

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

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

- vodi (nadzemni in podzemni);
- postaje (razdelilno-transformatorske postaje, razdelilne postaje, transformatorske postaje);
- sekundarna oprema (zaščita, vodenje, meritve, telekomunikacije in informatika);
- naložbe na področju obratovanja;
- ostale naložbe, med katere sodijo tudi neenergetske naložbe.

(3) Vrste naložb so:

- novogradnja, ki predstavlja gradnjo novega dela distribucijskega sistema kot tudi gradnjo, kadar se obstoječi del distribucijskega sistema dogradi ali nadgradi in zaradi katere se bistveno spremeni njegov zunanji izgled, ali ko se obstoječi del distribucijskega sistema odstrani in se na istem mestu zgradi novi;
- rekonstrukcije, med katere sodijo tudi opustitve dela distribucijskega sistema;
- odkup elektroenergetske infrastrukture;
- ostale naložbe, med katere sodijo druge načrtovane investicije, tudi neenergetske.

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

- naložbe v gradnji: 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 naslednjem triletnem regulativnem obdobju;
- 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 distribucijski operater uporabil za financiranje naložb v naslednjem triletnem regulativnem obdobju;
- seznam vseh naložb po prioriteten vrstnem redu;
- razkritje kriterijev za določitev prioritetenega vrstnega reda izvajanja naložb;
- predstavitev naložb v pripravi;
- ekonomsko oceno naložbenega načrta.

9. člen

**(razkritje virov financiranja)**

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

- amortizacijo naložb;
- namenske vire za financiranje naložb;
- prejemke od odplačne odtujitve naložb;
- čisti poslovni izid, ki ga bo distribucijski operater 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, podaja Priloga I, ki je sestavni del tega akta.

10. člen

**(seznam naložb)**

(1) Distribucijski operater v seznamu naložb razkrije vse naložbe (naložbe v gradnji, naložbe v pripravi in naložbe v načrtovanju) po prioriteten vrstnem redu in za posamezno naložbo opredeli:

- naziv naložbe oziroma tehnično – tehnološko opredelitev naložbe;

- tip naložbe, vrsto naložbe in fazo izvedbe posamezne naložbe, v skladu z določbami 7. člena tega akta;
- skupno načrtovano vrednost naložbe, že porabljenih sredstev ter načrtovana vlaganja v naslednjem triletnem obdobju;
- za naložbe distribucijskega operaterja navede tudi geografsko območje, na katerem se bo naložba izvajala.

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

#### 11. člen

##### **(prioritetni vrstni red naložb)**

(1) Distribucijski operater v seznamu naložb razvrsti naložbe po prioritetnem vrstnem redu od najbolj prioritete do najmanj prioritete naložbe.

(2) Distribucijski operater podrobno navede in utemelji kriterije, ki jih je uporabil za določitev prioritete vrstnega reda naložb.

#### 12. člen

##### **(predstavitev naložb v pripravi)**

(1) Distribucijski operater v naložbenem načrtu podrobneje prikaže naložbe v pripravi, ki se nanašajo na novogradnje in rekonstrukcije.

(2) Pri predstavitvi naložb iz prejšnjega odstavka distribucijski operater prikaže tehnično-tehnološke in ekonomsko-finančne podatke v skladu s klasifikacijo naložb, ki jo podaja Priloga II tega akta. Za naložbe, ki v Prilogi II niso zajete, se lahko uporabi tudi drugačna klasifikacija.

#### 13. člen

##### **(ekonomska ocena naložbenega načrta)**

(1) Za namene ekonomske ocene in ugotavljanja učinkovitosti naložb se uporablja metodologija analize stroškov in koristi.

(2) Distribucijski operater samostojno opravi in priloži ekonomsko oceno naložbenega načrta v skladu s prejšnjim odstavkom in navodili iz Priloge III tega akta.

(3) Vrednost naložb distribucijskega operaterja se upošteva pri ekonomski oceni naložbenih načrtov distribucijskih podjetij glede na območje izvajanja naložbe, podano v Tabeli 1 v Prilogi II tega akta.

(4) Kot izhodišče za ekonomsko oceno naložbenega načrta distribucijski operater poda naslednje vhodne podatke in ocene:

- predvideno število na novo priključenih odjemalcev v triletnem obdobju in s tem povezan povečan odjem električne energije;
- če ni predvideno bistveno povečanje števila odjemalcev in odjema, se poda ocena zmanjšanja odjema električne energije zaradi dotrajanosti omrežja, če naložbe ne bi bile izvedene;

- načrtovano izboljšanje kazalnika za neprekinjenost oskrbe (SAIDI, nenačrtovane prekinitve zaradi lastnega vzroka) kot posledico načrtovanih naložb;
- načrtovano zmanjšanje izgub v omrežju kot posledico načrtovanih naložb.

(5) Pri izračunu ekonomskih kazalnikov se uporablja družbena diskontna stopnja v skladu z navodili Evropske komisije za izvedbo analize stroškov in koristi za investicijske projekte (Guide to Cost Benefit Analysis of Investment Projects) in znaša najmanj 5,5 %.

## **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;
- skladnost z razvojnimi načrti;
- ekonomska učinkovitost.

### 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) Distribucijski operater, ki za financiranje naložbenega načrta načrtuje dodatno zadolževanje, mora naložbenemu načrtu priložiti izjavo odgovorne osebe družbe, da izpolnjuje pogoje za dodatno zadolžitev, če za to potrebuje posebna dovoljenja ali soglasja, ki zavezujejo distribucijskega operaterja.

(3) Če distribucijski operater, ne glede na prvi odstavek tega člena, 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 distribucijski operater porabil za financiranje naložb. V tem primeru agencija šteje, da je razpoložljivost virov financiranja ustrezna.

### 16. člen

#### **(skladnost z razvojnim načrtom)**

(1) Distribucijski operater mora naložbenemu načrtu priložiti desetletni razvojni načrt distribucijskega sistema Slovenije (v nadaljnjem besedilu: razvojni načrt).

(2) Agencija pri ocenjevanju naložbenega načrta presoja skladnost vsebine naložbenega načrta z veljavnim razvojnim načrtom. Za veljavni razvojni načrt se šteje načrt, h kateremu je, skladno s 30. členom Energetskega zakona, dal soglasje minister, pristojen za energijo.

(3) Naložbeni načrt je usklajen z razvojnim načrtom, če so vse naložbe iz naložbenega načrta zajete v veljavnem razvojnem načrtu.

#### 17. člen

##### **(ekonomska učinkovitost)**

(1) Agencija pri ocenjevanju naložbenega načrta presoja učinke, ki jih naložba prinaša distribucijskemu operaterju in družbi kot celoti.

(2) Naložbeni načrt je ekonomsko učinkovit, če izsledki ekonomske ocene naložbenega načrta izkazujejo pozitivno neto sedanjo vrednost in višjo interno stopnjo donosa, kot je družbena diskontna stopnja, opredeljena v petem odstavku 13. člena tega akta.

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

#### 18. člen

##### **(ocenjevanje naložbenega načrta)**

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

(2) Če agencija ugotovi, da naložbeni načrt ni izdelan v skladu z določbami tega akta, distribucijskemu operaterju naloži, da naložbeni načrt dopolni v roku, ki ga določi agencija.

(3) Če naložbeni načrt po vsebini in obliki ni usklajen z določbami tega akta ali če distribucijski operater naložbenega načrta ne dopolni v skladu s prejšnjim odstavkom, agencija naložbeni načrt oceni na podlagi razpoložljivih podatkov in ga ustrezno upošteva v postopku določitve regulativnega okvira.

(4) Agencija lahko v postopku ocenjevanja naložbenega načrta od distribucijskega operaterja zahteva dodatna pojasnila, izračune, analize ali dokazila o naložbenem načrtu kakor tudi o posamezni naložbi iz naložbenega načrta. Distribucijski operater mora agenciji zahtevano dokumentacijo posredovati v zahtevanem roku.

#### 19. člen

##### **(odločanje o obsegu naložb)**

(1) Agencija v postopku priprave regulativnega okvira naložbeni načrt presoja glede na izpolnjevanja meril, opredeljenih v V. poglavju tega akta.

(2) Agencija glede na učinkovitosti naložb:

- naložbeni načrt v celoti upošteva pri pripravi regulativnega okvira ali
- v regulativnem okviru upošteva naložbe po prioriteten vrstnem redu, vendar le do višine sredstev, ki na omrežnino nima večjega vpliva, kot je opredeljen v aktu, ki ureja metodologijo za določitev regulativnega okvira in metodologijo za obračunavanje omrežnine.

## **VII. POROČILO O IZVAJANJU NALOŽBENEGA NAČRTA**

20. člen

### **(namen in vsebina poročila)**

(1) Za namene spremljanja in ocenjevanja izvajanja naložbenega načrta distribucijski operater najkasneje do 30. aprila tekočega leta agenciji posreduje poročilo o izvajanju naložbenega načrta v preteklem letu.

(2) Poročilo zajema naložbe v novogradnje in rekonstrukcije, ki so bile v preteklem letu, v skladu z določbami akta, ki ureja metodologijo za določitev regulativnega okvira in metodologijo za obračunavanje omrežnine, po prenosu v uporabo vključena v regulativno bazo sredstev.

(3) Poročilo mora biti podano ločeno za naložbe distribucijskega operaterja in ločeno za naložbe distribucijskih podjetij.

(4) Poročilo mora biti izdelano v skladu s klasifikacijo naložb iz Priloge II tega akta, ločeno za naložbe v novogradnje in rekonstrukcije.

(5) Distribucijski operater mora v poročilu zagotoviti korelacijo posamezne naložbe z registrom sredstev, ki ga uporablja za namene računovodenja.

(6) V primeru bistvenih časovnih, finančnih ali drugih odmikov od načrtovanih vrednosti iz naložbenega načrta lahko agencija od distribucijskega operaterja zahteva podrobnejši opis razlogov, zaradi katerih je prišlo do odmikov, in posledic, ki iz tega izhajajo.



## **VIII. PREHODNA IN KONČNI DOLOČBI**

### 21. člen

#### **(rok za pripravo prvega naložbenega načrta)**

Distribucijski operater prvi naložbeni načrt za obdobje 2016-2018 pripravi in predloži agenciji do 10. aprila 2015.

### 22. člen

#### **(uporaba akta za operaterja zaprtega distribucijskega sistema)**

Za operaterja zaprtega distribucijskega sistema, ki ne zaprosi za izjemo iz prvega odstavka 93. člena Energetskega zakona oziroma pri katerem agencija skladno z drugim odstavkom 93. člena Energetskega zakona določi omrežnino na podlagi zahteve uporabnika zaprtega distribucijskega sistema, se za določitev prvega regulativnega okvira 16. člen tega akta ne uporablja.

### 23. člen

#### **(uveljavitev akta)**

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

Št. 18-75/2014-09/263  
Maribor, dne 19. decembra 2014  
EVA 2014-2430-0111

Predsednica sveta  
Agencije za energijo  
Ivana Nedižavec Korada l.r.

- PRILOGA I: Izračun in razkritje virov financiranja naložb**
- PRILOGA II: Klasifikacija naložb distribucijskega operaterja**
- PRILOGA III: Navodilo za izvedbo ekonomske ocene naložbenega načrta**

## PRILOGA I: Izračun in razkritje virov financiranja naložb

Zap. št.	I. Lastni viri	REGULATIVNO OBDOBJE				NAVODILA ZA IZPOLNJEVANJE
		Leto 1	Leto 2	Leto 3	Skupaj	
1	Amortizacija naložb					Vpiše se načrtovani znesek amortizacije neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev, ki vstopajo v regulativno bazo sredstev za posamezno leto regulativnega 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 regulativnega 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 podjetje nameni za financiranje naložb					Za posamezno leto se vpiše 1/3 vsote dela čistega poslovnega izida za zadnja tri leta pred oddajo 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	<b>SKUPAJ LASTNI VIRI</b>					
	<b>II. Tuji viri</b>					
6	Najem novih kreditov za financiranje naložb					Vpiše se načrtovani znesek novo najetih kreditov za financiranje neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev, ki jih načrtuje podjetje za posamezno leto regulativnega obdobja, pod pogojem, da v naložbenem načrtu izkaže kreditno sposobnost in sposobnost odplačila kreditov.
7	<b>SKUPAJ TUJI VIRI</b>					
8	Odplačila glavnice obstoječih, že najetih kreditov za financiranje naložb					Vpiše se načrtovani znesek odplačil glavnice kreditov za financiranje neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev (skladno s pogodbenimi obvezami podjetja).
9 = 5 + 7 - 8	<b>SKUPAJ LASTNI + TUJI VIRI FINANCIRANJA NALOŽB</b>					
	<b>Načrtovane naložbe v naslednjem triletnem regulativnem obdobju</b>	<b>REGULATIVNO OBDOBJE</b>				<b>NAVODILA ZA IZPOLNJEVANJE</b>
		Leto 1	Leto 2	Leto 3	Skupaj	
10	Skupni znesek načrtovanih letnih naložb					Vpiše se skupni načrtovani znesek vseh naložb v posameznem letu regulativnega obdobja.
10a	Skupni znesek lastnih investicij					Vpiše se del skupnega načrtovanega zneska vseh naložb iz zap. št. 10, ki jih podjetje izvaja samo (lastne investicije).
11 = 9 - 10	Razlika med viri financiranja in načrtovanimi naložbami					

## PRILOGA II: Klasifikacija naložb distribucijskega operaterja

### 1. SEZNAM NALOŽB

Seznami vseh naložb, ki jih distribucijski operater in distribucijska podjetja nameravajo izvajati v triletnem obdobju, morajo biti podani v priloženih tabelah po nedvoumnem prioriteten vrstnem redu naložb, od najbolj prioritete naložbe do najmanj prioritete. Distribucijski operater uporabi Tabelo 1, v kateri poleg ostalih podatkov navede še geografsko območje izvajanja posamezne naložbe, distribucijska podjetja pa Tabelo 2.

Naziv in identifikacijska oznaka posamezne naložbe se mora ujemati z oznako iz veljavnega razvojnega načrta distribucijskega operaterja.

							SKUPAJ (EUR):				
							1. leto RO	2. leto RO	3. leto RO		
							0	0	0		
Načrtovane vrednosti v EUR											
Prioriteta	Naziv naložbe	Ident. oznaka iz razvojnega načrta	Območje izvajanje naložbe	Tip naložbe	Vrsta naložbe	Faza naložbe	Skupna vrednost naložbe	Porabljeni v preteklem RO	1. leto RO	2. leto RO	3. leto RO
1			-	-	-	-					
2			-	-	-	-					
3			-	-	-	-					
4			-	-	-	-					
5			-	-	-	-					
.			-	-	-	-					
..			-	-	-	-					
...			-	-	-	-					

Tabela 1: Seznam naložb distribucijskega operaterja

							SKUPAJ (EUR):				
							1. leto RO	2. leto RO	3. leto RO		
							0	0	0		
Načrtovane vrednosti v EUR											
Prioriteta	Naziv naložbe	Ident. oznaka iz razvojnega načrta	Tip naložbe	Vrsta naložbe	Faza naložbe	Skupna vrednost naložbe	Porabljeni v preteklem RO	1. leto RO	2. leto RO	3. leto RO	
1			-	-	-						
2			-	-	-						
3			-	-	-						
4			-	-	-						
5			-	-	-						
.			-	-	-						
..			-	-	-						
...			-	-	-						

Tabela 2: Seznam naložb distribucijskega podjetja

## 2. PODROBNA PREDSTAVITEV NALOŽB V PRIPRAVI

### 2.1 Nadzemni vodi nazivne napetosti nad 35 kV

Za vsako posamezno načrtovano naložbo iz naložbenega načrta se poda kratek splošni opis z utemeljitvijo naložbe po ekonomskih, tehničnih in okoljskih kriterijih s posebnim poudarkom na: zanesljivosti in kakovosti oskrbe, zmanjšanju izgub in integraciji razpršenih virov.

Osnovni tehnični podatki in vrednosti naložb se podajo v Tabeli 3, morebitne posebnosti v izvedbi pa z dodatnim opisom naložbe.

1	<b>Splošni podatki</b>				
2	Naziv daljnovoda (število sistemov, nazivna napetost):				
3	Ident. št. iz razvojnega načrta:				
4	Začetna točka (opisno):				
5	Končna točka (opisno):				
6	<b>Podrobni podatki</b>				
7	Trasa in podpore:				
8	skupna dolžina daljnovoda 2D:		m		
9	skupna dolžina daljnovoda 3D:		m		
10	število podpor:				
11	Vodniki:				
12	tip in presek vodnikov:				
13	tip in presek zaščitne vrvi:				
14	<b>VREDNOST NALOŽBE:</b>	vrednosti v EUR za material in delo skupaj			
15	<b>Gradbeni del</b>	<b>Celotna vrednost naložbe</b>	<b>1. leto RO</b>	<b>2. leto RO</b>	<b>3. leto RO</b>
16	ureditev trase:				
17	podpore:				
18	ostalo:				
19	<b>Elektroenergetska oprema</b>				
20	vodniki:				
21	zaščitne vrvi:				
22	izolatorji:				
23	ostali obesno-spojni material:				
24	<b>Ostalo</b>				
25	služnost in odkupi zemljišč:				
26	projektna dokumentacija, nadzor:				
27	ostali nerazporejeni stroški:				
28	<b>Skupaj</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Tabela 3: Nadzemni vodi nazivne napetosti nad 35 kV

## 2.2 Podzemni vodi nazivne napetosti nad 35 kV

Za vsako posamezno načrtovano naložbo iz naložbenega načrta se poda kratak splošni opis z utemeljitvijo naložbe po ekonomskih, tehničnih in okoljskih kriterijih s posebnim poudarkom na: zanesljivosti in kakovosti oskrbe, zmanjšanju izgub in integraciji razpršenih virov.

Osnovni tehnični podatki in vrednosti naložb se podajo v Tabeli 4, morebitne posebnosti v izvedbi pa z dodatnim opisom naložbe.

1	<b>Splošni podatki</b>				
2	Naziv kablovoda (število sistemov, nazivna napetost):				
3	Ident. št. iz razvojnega načrta:				
4	Začetna točka (opisno):				
5	Končna točka (opisno):				
6	<b>Podrobni podatki</b>				
7	Trasa:				
8	skupna dolžina kablovoda 2D:				m
9	skupna dolžina kablovoda 3D:				m
10	število paralelnih sistemov:				
11	Izvedba in delež trase:				
12	v kabelski kanalizaciji:				m
13	direktno polaganje v zemljo:				m
14	polaganje v vodo:				m
15	Kabelske spojke in končniki:				
16	število kabelskih spojk:				grt
17	kabelski končniki-prostozračni:				grt
18	kabelski končniki-za SF6 postroj:				grt
19	Vodniki:				
20	tip in presek vodnikov:				
21	<b>VREDNOST NALOŽBE:</b>	vrednosti v EUR za material in delo skupaj			
22	<b>Gradbeni del</b>	<b>Celotna vrednost naložbe</b>	<b>1. leto RO</b>	<b>2. leto RO</b>	<b>3. leto RO</b>
23	izkopi, ureditev trase:				
24	izgradnja kabelske kanalizacije:				
25	ostalo:				
26	<b>Elektroenergetska oprema</b>				
27	vodniki:				
28	kabelske spojke:				
29	kabelski končniki:				
30	ostalo:				
31	<b>Ostalo</b>				
32	služnost in odkupi zemljišč:				
33	projektna dokumentacija, nadzor:				
34	ostali nerazporejeni stroški:				
35	<b>Skupaj</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Tabela 4: Podzemni vodi nazivne napetosti nad 35 kV

### 2.3 Nadzemni vodi nazivne napetosti 1-35 kV

V seznamu vseh naložb (Poglavje 1 te priloge) se navedejo agregirani podatki o naložbah, ki se bodo izvajale v posameznem letu regulativnega obdobja. Za vsako posamezno naložbo iz te kategorije, pri kateri vrednost naložbe presega 150.000 EUR, je treba podati podrobnejši opis v Tabeli 3.

Glede na izvedbo je treba v priloženih tabelah podrobneje prikazati osnovne podatke o količinah in vrednostih naložb za posamezno leto regulativnega obdobja:

- za nadzemne vode z AlFe vodniki v Tabeli 5;
- za nadzemne vode s polizoliranimi vodniki (PIV) v Tabeli 6;
- za nadzemne vode s samonosnimi kabli v Tabeli 7.

1	<b>SN daljnovodi z vodniki AlFe</b>			
2	Identifikacijska oznaka naložbe iz razvojnega načrta:			
3	Skupna geografska dolžina vodov:		m	
4	Skupna sistemska dolžina vodov:		m	
5	<b>VREDNOST NALOŽB:</b>	vrednosti v EUR za material in delo skupaj		
		<b>Celotna vrednost naložbe</b>	<b>1. leto RO</b>	<b>2. leto RO</b>
6	<b>Skupaj vrednost naložb:</b>			

Tabela 5: Nadzemni vodi z AlFe vodniki 1-35 kV

1	<b>SN daljnovodi z vodniki PIV</b>			
2	Identifikacijska oznaka naložbe iz razvojnega načrta:			
3	Skupna geografska dolžina vodov:		m	
4	Skupna sistemska dolžina vodov:		m	
5	<b>VREDNOST NALOŽB:</b>	vrednosti v EUR za material in delo skupaj		
		<b>Celotna vrednost naložbe</b>	<b>1. leto RO</b>	<b>2. leto RO</b>
6	<b>Skupaj vrednost naložb:</b>			

Tabela 6: Nadzemni vodi s polizoliranimi vodniki (PIV) 1-35 kV

1	<b>SN daljnovodi s samonosnimi kabli</b>			
2	Identifikacijska oznaka naložbe iz razvojnega načrta:			
3	Skupna geografska dolžina vodov:		m	
4	Skupna sistemska dolžina vodov:		m	
5	<b>VREDNOST NALOŽB:</b>	vrednosti v EUR za material in delo skupaj		
		<b>Celotna vrednost naložbe</b>	<b>1. leto RO</b>	<b>2. leto RO</b>
6	<b>Skupaj vrednost naložb:</b>			

Tabela 7: Nadzemni vodi s samonosnimi kabli 1-35 kV

## 2.4 Podzemni vodi nazivne napetosti 1-35 kV

V seznamu vseh naložb (Poglavje 1 te priloge) se navedejo agregirani podatki o naložbah, ki se bodo izvajale v posameznem letu regulativnega obdobja. V Tabeli 8 se navedejo podrobnejši podatki o količinah in vrednostih naložb za posamezno leto regulativnega obdobja.

1	<b>SN podzemni kablovodi</b>				
2	Identifikacijska oznaka naložbe iz razvojnega načrta:				
3	Skupna geografska dolžina vodov:		m		
4	Skupna sistemska dolžina vodov:		m		
5	<b>VREDNOST NALOŽB:</b>	vrednosti v EUR za material in delo skupaj			
		<b>Celotna vrednost naložbe</b>	<b>1. leto RO</b>	<b>2. leto RO</b>	<b>3. leto RO</b>
6	<b>Skupaj vrednost naložb:</b>				

Tabela 8: Podzemni vodi nazivne napetosti 1-35 kV

Za vsako posamezno naložbo iz te kategorije, za katero vrednost naložbe presega 250.000 EUR, je treba podati podrobnejši opis v Tabeli 4.

## 2.5 Nadzemni vodi nazivne napetosti do 1 kV

V seznamu vseh naložb (Poglavje 1 te priloge) se navedejo agregirani podatki o naložbah, ki se bodo izvajale v posameznem letu regulativnega obdobja. V Tabeli 9 se navedejo podrobnejši podatki o količinah in vrednostih naložb za posamezno leto regulativnega obdobja.

1	<b>NN nadzemni vodi</b>				
2	Identifikacijska oznaka naložbe iz razvojnega načrta:				
3	Skupna geografska dolžina vodov:		m		
4	Skupna sistemska dolžina vodov:		m		
5	<b>VREDNOST NALOŽB:</b>	vrednosti v EUR za material in delo skupaj			
		<b>Celotna vrednost naložbe</b>	<b>1. leto RO</b>	<b>2. leto RO</b>	<b>3. leto RO</b>
6	<b>Skupaj vrednost naložb:</b>				

Tabela 9: Nadzemni vodi nazivne napetosti do 1 kV

Za vsako posamezno naložbo iz te kategorije, za katero vrednost naložbe presega 75.000 EUR, je treba podati podrobnejši opis v Tabeli 3.

## 2.6 Podzemni vodi nazivne napetosti do 1 kV

V seznamu vseh naložb (Poglavje 1 te priloge) se navedejo agregirani podatki o naložbah, ki se bodo izvajale v posameznem letu regulativnega obdobja. V Tabeli 10 se navedejo podrobnejši podatki o količinah in vrednostih naložb za posamezno leto regulativnega obdobja.

1	<b>NN podzemni kablovodi</b>			
2	Identifikacijska oznaka naložbe iz razvojnega načrta:			
3	Skupna geografska dolžina vodov:		m	
4	Skupna sistemska dolžina vodov:		m	
5	<b>VREDNOST NALOŽB:</b>	vrednosti v EUR za material in delo skupaj		
		<b>Celotna vrednost naložbe</b>	<b>1. leto RO</b>	<b>2. leto RO</b>
6	<b>Skupaj vrednost naložb:</b>			

Tabela 10: Podzemni vodi nazivne napetosti do 1 kV

Za vsako posamezno naložbo iz te kategorije, za katero vrednost naložbe presega 150.000 EUR, je treba podati podrobnejši opis v Tabeli 4.

## 2.7 Razdelilno-transformatorske postaje VN/SN in razdelilne postaje SN/SN

Za vsako posamezno načrtovano naložbo iz naložbenega načrta se poda kratek splošni opis z utemeljitvijo naložbe po ekonomskih, tehničnih in okoljskih kriterijih s posebnim poudarkom na: zanesljivosti in kakovosti oskrbe, zmanjšanju izgub in integraciji razpršenih virov. Osnovni tehnični podatki in vrednosti naložb se podajo v Tabeli 11, morebitne posebnosti v izvedbi pa z dodatnim opisom in razlago naložbe.

1	<b>Splošni podatki</b>				
2	Naziv objekta (nazivne napetosti):				
3	Ident. št. iz razvojnega načrta:				
4	Točka vključitve v omrežje (opisno):				
5	<b>Podrobni podatki</b>				
6	Izvedba:				
7	izvedba stikališča na višji napetosti:				
8	zbiralke:				
9	število vseh polj:				
9	število vodnih polj:				
10	izvedba stikališča na nižji napetosti:				
11	zbiralke:				
12	število vseh polj:				
13	število vodnih polj:				
14	Transformacija				
15	število transformatorjev:		kos		
16	skupna moč transformatorjev:		MVA		
17	<b>VREDNOST NALOŽBE:</b>	vrednosti v EUR za material in delo skupaj			
18	<b>Gradbeni del</b>	<b>Celotna vrednost naložbe</b>	<b>1. leto RO</b>	<b>2. leto RO</b>	<b>3. leto RO</b>
19	zunanja ureditev:				
20	zgradbe:				
21	ostalo:				
22	<b>Elektroenergetska oprema</b>				
23	stikališče na višji napetosti:				
24	stikališče na nižji napetosti:				
25	transformatorji:				
26	ostalo:				
27	<b>Ostalo</b>				
28	služnost in odkupi zemljišč:				
29	projektna dokumentacija, nadzor:				
30	ostali nerazporejeni stroški:				
31	<b>Skupaj</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Tabela 11: Razdelilno transformatorske postaje in razdelilne postaje



## 2.8 Transformatorske postaje SN/NN

Za naložbe v transformatorske postaje SN/NN se navedejo agregirani podatki o naložbah, ki se bodo izvajale v posameznem letu regulativnega obdobja. V spodnjih tabelah se navedejo podatki o količinah in vrednostih naložb za posamezno leto regulativnega obdobja, in sicer ločeno glede na izvedbo transformatorske postaje:

1	<b>TP SN/NN - jamborske</b>			
2	Identifikacijska oznaka naložbe iz razvojnega načrta:			
3	Skupno število transformatorskih postaj:			
4	<b>VREDNOST NALOŽB:</b>	vrednosti v EUR za material in delo skupaj		
		<b>Celotna vrednost naložbe</b>	<b>1. leto RO</b>	<b>2. leto RO</b>
5	<b>Skupaj vrednost naložb:</b>			

Tabela 12: Transformatorske postaje SN/NN na drogu - jamborske

1	<b>TP SN/NN - kabelske</b>			
2	Identifikacijska oznaka naložbe iz razvojnega načrta:			
3	Skupno število transformatorskih postaj:			
4	<b>VREDNOST NALOŽB:</b>	vrednosti v EUR za material in delo skupaj		
		<b>Celotna vrednost naložbe</b>	<b>1. leto RO</b>	<b>2. leto RO</b>
5	<b>Skupaj vrednost naložb:</b>			

Tabela 13: Transformatorske postaje SN/NN - kabelske

## 2.9 Sekundarna oprema

Za naložbe v sekundarno opremo se v seznam vseh naložb (Poglavje 1 te priloge) navedejo agregirani podatki o naložbah, ki se bodo izvajale v posameznem letu regulativnega obdobja, in sicer po posameznih skupinah, ki so zajete v razvojnem načrtu:

- vodenje in zaščita;
- avtomatizacija;
- meritve;
- informacijske tehnologije in telekomunikacije;
- ostale naložbe v sekundarno opremo, kot so opredeljene v razvojnem načrtu.

Za naložbe v merilno opremo se v Tabeli 14 dodatno navedejo še podrobni podatki o količinah in načrtovanih vrednostih naložb za posamezno leto regulativnega obdobja.

1	<b>Števci AMI za odjem brez merjenja moči:</b>		<b>1. leto RO</b>	<b>2. leto RO</b>	<b>3. leto RO</b>
2	<b>Količina:</b>	kos			
3	<b>Vrednost naložbe:</b>	EUR			
4	<b>Podatkovni koncentradorji:</b>		<b>1. leto RO</b>	<b>2. leto RO</b>	<b>3. leto RO</b>
5	<b>Količina:</b>	kos			
6	<b>Vrednost naložbe:</b>	EUR			
7	<b>Sumarni (kontrolni) števci:</b>		<b>1. leto RO</b>	<b>2. leto RO</b>	<b>3. leto RO</b>
8	<b>Količina:</b>	kos			
9	<b>Vrednost naložbe:</b>	EUR			
10	<b>Informacijski sistemi AMI:</b>		<b>1. leto RO</b>	<b>2. leto RO</b>	<b>3. leto RO</b>
11	<b>Strojna oprema IS AMI:</b>	EUR			
12	<b>Programska oprema IS AMI:</b>	EUR			
13	<b>Ostalo:</b>		<b>1. leto RO</b>	<b>2. leto RO</b>	<b>3. leto RO</b>
14	<b>Vrednost naložbe:</b>	EUR			
15	<b>SKUPAJ:</b>	EUR	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Tabela 14: Naložbe v merilno opremo

Za naložbe v sekundarno opremo se za investicije v kibernetško varnost dodatno navedejo deleži od skupne vrednosti naložb v Tabeli 15.

1	Kategorija	Delež celotne naložbene vrednosti (%)	1. leto RO (%)	2. leto RO (%)	3. leto RO (%)
2	Vodenje in zaščita				
3	Avtomatizacija				
3	Meritve				
5	Informacijske tehnologije in telekomunikacije				
6	Ostale naložbe v sekundarno opremo				

Tabela 15: Naložbe v kibernetško varnost

## 2.10 Naložbe na področju obratovanja

Za vsako posamezno načrtovano naložbo se poda kratek splošni opis z utemeljitvijo naložbe po ekonomskih, tehničnih in okoljskih kriterijih s posebnim poudarkom na: zanesljivosti in kakovosti oskrbe, zmanjšanju izgub in integraciji razpršenih virov.

### **PRILOGA III: Navodilo za izvedbo ekonomske ocene naložbenega načrta**

Naložbeni načrt distribucijskega operaterja zajema večje število med seboj povezanih ali nepovezanih geografsko razpršenih naložb v triletnem obdobju regulativnega okvirja, ki zajemajo tako naložbe v nova sredstva kakor tudi rekonstrukcije obstoječih. Ekonomska ocena naložbenega načrta je analiza stroškov in koristi v predvideni ekonomski življenjski dobi naložb (30 let). Pri ekonomski oceni naložbenega načrta se z metodo neto sedanje vrednosti denarnih tokov ugotavlja donosnost naložb oziroma naložbenega načrta.

Stroški naložb so vrednosti naložbenega načrta v posameznem letu triletnega regulativnega okvira in stroški delovanja in vzdrževanja teh naložb skozi celotno ekonomsko življenjsko dobo naložb.

Kot stroški naložb se v ekonomski oceni upoštevajo vse naložbe v novogradnje, rekonstrukcije in odkup energetske infrastrukture, ki zajemajo vode, postaje, sekundarno opremo, naložbe na področju obratovanja in ostale naložbe v energetska infrastrukturo.

V ekonomski oceni se ne upoštevajo neenergetske naložbe, kot so naložbe v poslovne stavbe in inventar, transportna sredstva, orodje in mehanizacijo ter poslovno informatiko.

Letni stroški za vzdrževanje so ocenjeni kot 1,0 % od skupne letne vrednosti naložb za vsako leto opazovanega obdobja v ekonomski življenjski dobi.

Ekonomske koristi naložb so:

- a) zadovoljevanje potreb po povečanem odjemu električne energije, ki je posledica priključevanja novih odjemalcev ali zagotavljanje sposobnosti omrežja za pokrivanje obstoječega odjema;
- b) izboljšanje ali zagotavljanje kakovosti oskrbe, predvsem v smislu neprekinjenosti napajanja;
- c) zmanjšanje izgub v omrežju.

#### **Add a)**

Korist se nanaša na povečanje odjema zaradi priključevanja novih odjemalcev. Če ni predvidenih novih priključitev, se upošteva ohranjanje obstoječega odjema, ki ga distribucijski operater ne bo mogel več zagotavljati zaradi dotrajanosti omrežja, zato lahko ta vrednost za celotno triletno obdobje, v katerem se izvaja naložbeni načrt, znaša največ 1 % od letnega odjema na opazovanem območju distribucijskega sistema v zadnjem letu pred izdajo naložbenega načrta.

Denarno ovrednotenje koristi predstavlja razliko med povprečno ceno električne energije iz javnega omrežja (v nadaljnjem besedilu: EJO) in najvišjo ceno, ki so jo odjemalci pripravljeni plačati v primeru, če nimajo dostopa do električnega omrežja (v nadaljnjem besedilu: WTP), in sicer:

$$KPO = PO \cdot (WTP - EJO), \text{ [EUR/leto]},$$

kjer oznake pomenijo:

- KPO denarno ovrednotena korist zaradi povečanja oziroma ohranjanja odjema;
- PO povečanje (oziroma ohranjanje) odjema električne energije na obravnavanem območju distribucijskega sistema v enem letu zaradi priključitev novih odjemalcev oziroma ohranjanje obstoječega odjema (MWh/leto);
- WTP najvišja cena za električno energijo, ki so jo odjemalci, ki nimajo dostopa do javnega omrežja, še pripravljene plačati. Za pripravo naložbenega načrta se upošteva cena električne energije, proizvedene v dizelskih agregatih, pri čemer se za določitev cene kWh upoštevajo zgolj stroški dizelskega goriva. Za namene tega akta se šteje, da se iz enega litra dizelskega goriva proizvede 3,5 kWh električne energije. Upošteva se cena dizelskega goriva z vsemi prispevki in davki za zadnje celoletno obdobje pred izdajo naložbenega načrta, ki je dostopna na Informacijskem portalu energetika (<http://www.energetika-portal.si/statistika/>).

EJO se določi kot povprečna cena za končnega odjemalca z vsemi prispevki in davki. Pri izračunu povprečja se upošteva uteženo povprečje gospodinjstev in industrijskih odjemalcev na naslednji način:

$$EJO = \frac{CGO \cdot WGO + CIO \cdot WIO}{WGO + WIO}, \text{ [EUR/MWh]},$$

kjer oznake pomenijo:

- WGO poraba vseh gospodinjstev v Sloveniji;
- WIO poraba industrijskih (poslovnih) odjemalcev na distribucijskem sistemu v Sloveniji;
- CGO povprečna cena električne energije za gospodinjstve;
- CIO povprečna cena električne energije za industrijske (poslovne) odjemalce na distribucijskem sistemu.

Podatka za WGO in WIO se pridobita na Informacijskem portalu energetika (<http://www.energetika-portal.si/statistika/>), in sicer se upoštevata vrednosti iz bilance električne energije na javnem omrežju in končne porabe električne energije za zadnje celoletno obdobje, ki je dostopno.

Podatka za CGO in CIO se pridobita na Informacijskem portalu energetika (<http://www.energetika-portal.si/statistika/>) kot ceni za gospodinjstva in industrijo z vsemi prispevki in davki za zadnje celoletno obdobje, ki je dostopno na podatkovnem portalu pred izdajo naložbenega načrta.

### **Add b)**

Korist, ki nastane zaradi izboljšanja neprekinjenosti napajanja, se ovrednoti z ocenjenim izboljšanjem neprekinjenosti napajanja v minutah in vrednostjo za nedobavljeno energijo:

$$KNN = CENS \cdot DE \cdot \left( \frac{SAIDI_{prej} - SAIDI_{potem}}{60 \cdot 8760} \right), [EUR],$$

kjer oznake pomenijo:

- KNN denarno ovrednotena korist zaradi izboljšanja neprekinjenosti napajanja;
- DE dobavljena (predana) električna energija na obravnavanem območju distribucijskega sistema v posameznem letu, za katerega se izvaja ekonomska ocena (MWh/leto);
- SAIDI<sub>prej</sub> kazalnik neprekinjenosti pred izvedbo naložb; upošteva se podatek iz zadnjega Poročila o stanju na področju energetike za nenačrtovane dolgotrajne prekinitve (lastni vzroki) na posameznem območju distribucijskega sistema (min);
- SAIDI<sub>potem</sub> kazalnik neprekinjenosti po izvedbi načrtovanih naložb (min);
- CENS cena nedobavljene električne energije (EUR/MWh, ki se določi kot kvocient bruto domačega proizvoda in porabe električne energije v državi:

$$CENS = \frac{BDP}{PE}, [EUR/MWh],$$

kjer oznake pomenijo:

- BDP bruto domači proizvod (EUR); upošteva se podatek za zadnje leto, ki je dostopen na spletnem portalu statističnega urada ([http://www.stat.si/tema\\_ekonomsko\\_nacionalni\\_bdp1.asp](http://www.stat.si/tema_ekonomsko_nacionalni_bdp1.asp)) oziroma v letu, za katerega je na razpolago tudi podatek o končni porabi električne energije v državi;
- PE končna poraba električne energije v državi; upošteva se podatek na Informacijskem portalu energetika (<http://www.energetika-portal.si/statistika/>) za zadnje leto, ki je na razpolago.

### **Add c)**

Korist, ki nastane zaradi zmanjšanja izgub v omrežju, se ovrednoti na naslednji način:

$$KIZG = CIZG \cdot DE \cdot (IZG_{prej} - IZG_{potem}), [EUR/leto],$$

kjer oznake pomenijo:

- IZG<sub>prej</sub> izgube v odstotkih pred izvedbo naložb; upošteva se vrednost, izračunana na osnovi podatkov o prevzeti in predani električni energiji na obravnavanem območju distribucijskega sistema za zadnje leto pred izdajo naložbenega načrta:

$$IZG_{\text{prej}} = \frac{W_{\text{prejeta}} - W_{\text{predana}}}{W_{\text{predana}}} \cdot 100, [\%]$$

$IZG_{\text{potem}}$	izgube v odstotkih po izvedbi naložb na obravnavanem območju distribucijskega sistema; vrednost poda distribucijski operater oziroma distribucijsko podjetje;
$CIZG$	cena energije za izgube; upošteva se priznana cena za zadnje leto preteklega regulativnega obdobja iz veljavne odločbe o regulativnem okviru za distribucijskega operaterja (EUR/MWh);
$W_{\text{prejeta}}$	prejeta električna energija na obravnavanem območju distribucijskega sistema v letu pred izdajo naložbenega načrta; vrednosti poda distribucijski operater oziroma distribucijsko podjetje;
$W_{\text{predana}}$	predana električna energija na obravnavanem območju distribucijskega sistema v letu pred izdajo naložbenega načrta; vrednosti poda distribucijski operater oziroma distribucijsko podjetje.