

СЛУЖБЕН ВЕСНИК НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА

Број 83 Год. LXIV

Четврток, 10 јули 2008

Цена на овој број е 270 денари

www.slvesnik.com.mk

contact@slvesnik.com.mk



СОДРЖИНА

	Стр.		Стр.
1543. Закон за изменување и дополнување на Законот за кривичната постапка.....	1	1548. Одлука за поделба на Јавната здравствена установа Универзитетски клинички центар - Скопје.....	7
1544. Одлука за верификација на мандатот на пратениците во Собранието на Република Македонија.....	5	1549. Одлука за изменување и дополнување на Одлуката за утврдување на референтни цени на лекови кои паѓаат на товар на Фондот за здравствено осигурување на Македонија.....	12
1545. Одлука за верификација на мандатот на пратениците во Собранието на Република Македонија.....	5	1550. Список на постојани судски вештаци на Основен суд Куманово.....	51
1546. Одлука за давање согласност на Ценовникот за застрел, користење на дивечот и негови делови и услуги во ловиштата на ЈП „Македонски шуми“ п.о. – Скопје.....	6	1551. Одлука за закажување на полагање на приемен испит во Академијата за обука на судии и јавни обвинители....	56
1547. Одлука за основање на Јавна установа од областа на здравството за потребите на јавните здравствени установи универзитетски клиници, завод и Ургентен центар – Скопје.....	6	1552. Мрежни правила за дистрибуција на електрична енергија.....	56
		1553. Мрежни правила за дистрибуција на електрична енергија.....	56
		Огласен дел.....	1-60

СОБРАНИЕ НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА

1543.

Врз основа на член 75 ставови 1 и 2 од Уставот на Република Македонија, претседателот на Република Македонија и претседателот на Собранието на Република Македонија издаваат

УКАЗ

ЗА ПРОГЛАСУВАЊЕ НА ЗАКОНОТ ЗА ИЗМЕНУВАЊЕ И ДОПОЛНУВАЊЕ НА ЗАКОНОТ ЗА КРИВИЧНАТА ПОСТАПКА

Се прогласува Законот за изменување и дополнување на Законот за кривичната постапка,

што Собранието на Република Македонија го донесе на седницата одржана на 8 јули 2008 година.

Бр. 07-2746/1
8 јули 2008 година
Скопје

Претседател
на Република Македонија,
Бранко Црвенковски, с.р.

Претседател
на Собранието на Република
Македонија,
Трајко Вељаноски, с.р.

ЗАКОН ЗА ИЗМЕНУВАЊЕ И ДОПОЛНУВАЊЕ НА ЗАКОНОТ ЗА КРИВИЧНАТА ПОСТАПКА

Член 1

Во Законот за кривичната постапка („Службен весник на Република Македонија“ број 15/97, 44/2002 и 74/2004), во членот 139 ставот (5) се менува и гласи:

„Оштетениот е секое лице жртва на кривично дело кое претрпело штета, вклучувајќи физичка или ментална повреда, емотивно страдање, материјална загуба или друга повреда или загрозување на неговите основни слободи и права како последица на сторено кривично дело.“

Член 2

Во членот 142-б став (1) воведната реченица се менува и гласи: „Судот може да нареди преземање на посебните истражни мерки кога постојат основи на сомневање дека се подготвува, во тек е извршување или е сторено кривично дело за кое е пропишана казна затвор од најмалку четири години, како и за кривични дела за кои постојат основи на сомневање дека се подготвуваат, во тек е извршување или е сторено кривично дело од страна на организирана група, банда или друго злосторничко здружение, заради обезбедување податоци и докази неопходни за успешно водење на кривичната постапка, кои на друг начин не можат да се обезбедат или нивното обезбедување би било сврзано со поголеми тешкотии.“

По ставот (1) се додава нов став (2), кој гласи:

“(2) Заради обезбедување податоци и докази неопходни за успешно водење на кривичната постапка, кои на друг начин не можат да се обезбедат или нивното обезбедување би било сврзано со поголеми тешкотии, судот може да нареди преземање на посебни истражни мерки и за кривичните дела од Кривичниот законик:

- неовластено производство и пуштање во промет на наркотични дроги, психотропни супстанции и прекурсори од членот 215,
 - изнуда од членот 258,
 - уцена од членот 259,
 - перење на пари и други приноси од казниво дело од членот 273,
 - криумчарење од членот 278,
 - царинска измама од членот 278-а,
 - злоупотреба на службената положба и овластување од членот 353,
 - проневера во службата од членот 354,
 - измама во службата од членот 355,
 - послужување во службата од членот 356,
 - примање поткуп од членот 357,
 - давање поткуп од членот 358,
 - противзаконито посредување од членот 359,
 - незаконито влијание врз сведоци од членот 368-а,
 - злосторничко здружување од членот 394,
 - терористичка организација од членот 394-а,
 - тероризам од членот 394-б,
 - кривични дела против државата (Глава XXVIII) и
 - кривични дела против човечноста и меѓународното право (Глава XXXIV), на овој закон,
- како и за кривични дела сторени преку средствата за електронска комуникација.“

Ставовите (2), (3) и (4) стануваат ставови (3), (4) и (5).

Член 3

Во членот 144 по ставот (5) се додава нов став (6), кој гласи:

“(6) Ако повиканото лице од ставовите (4) и (5) на овој член освен обвинетиот, смета дека со давањето известувања за сознанијата во однос на наводите во пријавата ќе се изложи себеси или нему блиско лице на сериозна опасност по животот, здравјето или физичкиот

интегритет, може да побара од јавниот обвинител примена на одредбите за посебен начин на учество во постапката уредени со овој закон.“

Ставовите (6), (7), (8), (9) и (10) стануваат ставови (7), (8), (9), (10) и (11).

Член 4

Во членот 146-а по зборот „откривање“ се додаваат зборовите: „и докажување“.

Член 5

Во членот 195 став (7) броевите: „1 и 2“ се заменуваат со броевите: „(1), (2), (3), (4) и (5)“.

Член 6

Во членот 223 по ставот (4) се додава нов став (5), кој гласи:

“(5) Ако судот оцени дека тоа е потребно заради заштита на малолетно лице жртва на трговија со луѓе, насилство или сексуална злоупотреба, сослушувањето се спроведува без присуство на странките во посебна просторија каде што се наоѓа детето, а тие можат да му поставуваат прашања преку истражниот судија, педагогот, психологот или друго стручно лице присутно во просторијата каде што се наоѓа лицето. Судот ќе одлучи дали сослушувањето ќе се сними со видео или звучен запис за да може да се користи подоцна како доказ во постапката или пак тоа ќе се следи директно со помош на технички средства за комуникација (видеоконференција или друга видео врска).“

Член 7

Членот 223-а се менува и гласи:

“(1) Ако постои веројатност дека со давањето исказ или со одговор на определено прашање сведокот, соработникот на правдата или жртвата, односно оштетениот би се изложил себеси или нему блиско лице на сериозна опасност по животот, здравјето или физичкиот интегритет (загрозен сведок), загрозиениот сведок може да го ускрати давањето исказ или изнесувањето на податоците од членот 223 став (3) на овој закон додека не се обезбедат услови за негова заштита.

(2) Заштитата на загрозиениот сведок се состои во посебен начин на сослушување и учествување во постапката уредени со овој закон (Глава XIX-а) и со примена на мерки за заштита вон постапката, уредени со посебен закон.

(3) Ако истражниот судија оцени дека стравувањето од опасност од ставот (1) на овој член е основано ќе го прекине сослушувањето и ќе преземе итни дејствија согласно со одредбите за заштита на сведоците, соработниците на правдата или жртвите уредени со овој закон.

(4) Ако истражниот судија оцени дека барањето од ставот (1) на овој член е неосновано постапува согласно со членот 229 од овој закон.“

Член 8

Во членот 229 став (2) бројот „3“ се заменува со бројот „6“.

Член 9

Членот 270-а се менува и гласи:

“(1) За мерките на процесна заштита на загрозиениот сведок одлучува судот на предлог на јавниот обвинител. Ако загрозиениот сведок го ускратил изнесувањето на податоците од членот 223-а став (1) на овој закон, истражниот судија или претседателот на советот без одлагање го известува јавниот обвинител и му доставува записник со барање тој во рок од три дена да достави писмено образложен предлог за примена на посебниот начин на сослушување и учество во постапката.

(2) Ако јавниот обвинител во рокот предвиден во ставот (1) од овој член не поднесе предлог за посебен начин на сослушување и учество на загрозењениот сведок, истражниот судија или претседателот на советот ќе побара за посебниот начин на сослушување и учество да донесе решение советот (член 22 став 6). Советот (член 22 став 6) решението мора да го донесе во рок од 48 часа од приемот на барањето од истражниот судија или претседателот на советот.

(3) Јавниот обвинител писмено образложениот предлог за примена на посебниот начин на сослушување и учество во постапката го доставува до истражниот судија или претседателот на советот во запечатен плик со назнака „загрозен сведок - доверливо,“. Во предлогот јавниот обвинител ќе ги образложи и посебниот начин на сослушување и учество на загрозењениот сведок што ги предлага и причините за тоа.

(4) Предлогот од ставот (4) на овој член јавниот обвинител може да го поднесе уште пред првото сослушување на загрозењениот сведок, или подоцна во постапката, а веднаш по узнавање за постоење на опасноста по загрозењениот сведок во смисла на членот 223-а од овој закон.

(5) По предлогот на јавниот обвинител истражниот судија, односно претседателот на советот одлучува со решение.

(6) Против решението од ставот (5) на овој член странките и загрозењениот сведок имаат право на жалба до советот (член 22 став 6) кој одлучува во рок од три дена.

Член 10

По членот 270-а се додава нов член 270-б, кој гласи:

„Член 270-б

(1) Посебниот начин на сослушување може да се состои од прикривање на идентитетот и изгледот на загрозењениот сведок.

(2) Кога посебниот начин на сослушување и учество на загрозењениот сведок се однесува само на прикривање на податоците од членот 223-а став (1) на овој закон, прикривањето на идентитетот се остварува преку сослушување на загрозењениот сведок под псевдоним. Во определени случаи, особено ако се работи за лице кое учествувало во преземање посебни истражни мерки од членот 142-б на овој закон, при сослушувањето лицето може да ги даде името и адресата на органот каде што работи, а не и своите лични податоци. Во останатиот дел, сослушувањето на загрозењениот сведок се спроведува по општите одредби за испитување сведоци на овој закон.

(3) Прикривањето и на изгледот на загрозењениот сведок кој се сослушува под псевдоним се остварува со примена на посебни технички уреди за пренос на слика и тон, при што ликот на загрозењениот сведок и неговиот глас се изменети. Притоа, загрозењениот сведок се наоѓа во посебна просторија која физички е одвоена од судницата во која се наоѓаат истражниот судија, односно претседателот на советот и другите лица присутни на сослушувањето.

(4) По завршеното сослушување загрозењениот сведок го потпишува записникот под псевдоним во присуство само на истражниот судија или претседателот на советот и записничарот.

(5) Лицата кои во кое било својство ги дознале податоците за загрозењениот сведок, се должни по истите да постапуваат како со класифицирани информации согласно со закон.“

Член 11

Постојниот член 270-б кој станува член 270-в се менува и гласи:

„Примена на мерки за заштита вон постапката се врши преку вклучување во Програма за заштита на сведоци, со примена на одредбите уредени со посебен закон.“

Член 12

Во членот 280 по зборот „странките“ се додаваат зборовите: „или оштетениот“, а по зборовите: „сведокот или оштетениот“ се става запирка и се додаваат зборовите: „заштита на загрозењениот сведок“.

Член 13

Во членот 281 став (1) точката се заменува со запирка и се додаваат зборовите: „освен во случаи определени со закон“.

Член 14

Во членот 312 во првата, втората и третата реченица по зборот „сведокот“ се додаваат зборовите: „или загрозењениот сведок“, а во првата реченица по зборот „вистината“ се додаваат зборовите: „или би се изложил себеси или нему блиско лице на сериозна опасност по животот, здравјето или физичкиот интегритет“.

Член 15

Во членот 339 по ставот (2) се додава нов став (3), кој гласи:

„(3) Пресудата не може да се темели само врз основа на исказот на загрозењениот сведок прибавен со примена на одредбите за прикривање на неговиот идентитет или изгледот заради негова заштита и заштита на негови блиски лица.“

Член 16

Во членот 436-а став (3) во втората реченица по зборот „судот“ зборот „не“ се брише.

Член 17

Во членот 510 точка 2 запирката по зборовите: „Република Македонија“ се брише.

Член 18

Во целиот текст на Законот за кривичната постапка во кој било род и број зборовите: „преткривична постапка“ се заменуваат со зборовите: „предистражна постапка“, а зборот „оптужен“ се заменува со зборот „обвинет“.

Член 19

Овој закон влегува во сила осмиот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

L I G J

PËR NDRYSHIMIN DHE PLOTËSIMIN E LIGJIT PËR PROCEDURË PENALE

Neni 1

Në Ligjin për procedurë penale ("Gazeta zyrtare e Republikës së Maqedonisë" numër 15/1997, 44/2002, 74/2004), në nenin 139, paragrafi 5 ndryshohet si vijon:

"I dëmtuar është çdo person viktimë e veprës penale i cili ka pësuar dëm duke përfshirë lëndimin fizik ose mental, vuajtjen emotive, humbjen materiale ose lëndim tjetër ose rrezikimin e të drejtave dhe lirive të veta themelore si pasojë e veprës penale të kryer."

Neni 2

Në nenin 142-b, paragrafi 1, fjalia hyrëse nga paragrafi (1) ndryshohet si vijon:

"(1) Për vepra penale për të cilat është përcaktuar dënim me burg së paku prej katër vjetësh dhe për vepra penale për të cilat është përcaktuar dënim me burg deri në pesë vjet për të cilat ekziston dyshimi i bazuar se janë kryer nga ana e grupit të organizuar, bandës ose bashkimit tjetër kriminal, mund të urdhërohet ndërmarrja e masave të veçanta hetuese për shkak të sigurimit të të dhënave dhe

dëshmime të domosdoshme për mbajtjen e suksesshme të procedurës penale, të cilat nuk mund të sigurohen në mënyrë tjetër ose sigurimi i tyre do të ishte i lidhur me vështirësi më të mëdha."

Pas paragrafit (1) shtohet paragrafi i ri (2) si vijon:

"(2) Për shkak të sigurimit të të dhënave dhe dëshmime të domosdoshme për mbajtjen e suksesshme të procedurës penale të cilat nuk mund të sigurohen në mënyrë tjetër ose sigurimi i tyre do të ishte i lidhur me vështirësi më të mëdha, mund të urdhërohet ndërmarrja e masave të veçanta hetuese dhe për veprat penale nga Kodi Penal:

- prodhim dhe lëshim i paautorizuar në qarkullim i drogave narkotike, substancave psikotropike dhe prekursorëve nga neni 215,
- detyrim nga neni 258,
- shantazh nga neni 259,
- larje parash dhe kontribute tjera të veprës ndëshkimore nga neni 273,
- kontrabandë nga neni 278,
- mashtrim doganor nga neni 278-a,
- keqpërdorim i pozitës zyrtare dhe autorizim nga neni 353,
- tradhti në shërbim nga neni 354,
- mashtrim në shërbim nga neni 355,
- marrja e gjërave në shërbim gjatë kryerjes së shërbimit,
- marrje e mitos nga neni 357,
- dhënie e mitos nga neni 358,
- ndërmjetësim kundërligjor nga neni 359,
- ndikim i paligjshëm ndaj dëshmitarëve nga neni 368-a,
- bashkim kriminal nga neni 394;
- organizatë terroriste nga neni 394-a,
- terrorizëm nga neni 394-b,
- vepra penale kundër shtetit (Kreu XXVIII) dhe
- vepra penale kundër njerëzimit dhe të së drejtës ndërkombëtare (Kreu XXXIV), si dhe për vepra penale të kryera nëpërmjet mjeteve për komunikim elektronik.

Paragrafët (2), (3) dhe (4) bëhen paragrafë (3), (4) dhe (5).

Neni 3

Në nenin 144, pas paragrafit (5) shtohet paragrafi i ri (6) si vijon:

"(6) Nëse personi i thirrur nga paragrafët (4) dhe (5), përveç të akuzuarit, konsideron se me dhënien e njoftimeve për njohuritë në lidhje me dëshmitë në fletëparaqitje do të ekspozojë veten ose personin e tij të afërt në rrezik serioz për jetën, shëndetin ose integritetin fizik, mund të kërkojë nga prokurori publik zbatimin e dispozitave për mënyrën e veçantë të pjesëmarrjes në procedurë të rregulluara me këtë ligj."

Paragrafët (6), (7), (8), (9) dhe (10) bëhen paragrafë (7), (8), (9), (10) dhe (11).

Neni 4

Në nenin 146-a pas fjalës "zbulimin" shtohen fjalët: "dhe argumentimin".

Neni 5

Në nenin 195, paragrafi (7) numrat: "1 dhe 2" zëvendësohen me numrat: "(1), (2), (3), (4) dhe (5)".

Neni 6

Në nenin 223, pas paragrafit (4) shtohet paragrafi i ri (5) si vijon:

"(5) Nëse gjykata vlerëson se kjo është e nevojshme për mbrojtjen e personit të mitur viktimë e tregtisë me njerëz, dhunës ose keqpërdorimit seksual, dëgjimi realizohet pa praninë e palëve në lokalin e veçantë në të cilin ndodhet fëmija, ndërsa ata mund t'i parashatrojnë pyetje nëpërmjet gjykatësit hetues, pedagogut, psikologut ose personit tjetër profesionist të pranishëm në lokalin në të cilin ndodhet

personi. Gjykata do të vendosë nëse dëgjimi do të incizohet në video ose audio përshkrim që të mund të shfrytëzohet më vonë si dëshmi në procedurë ose kjo do të përcillet në mënyrë të drejtpërdrejtë me ndihmën e mjeteve teknike për komunikim (video-konferencë ose video-lidhje tjetër)."

Neni 7

Neni 223-a ndryshohet si vijon:

"(1) Nëse ekziston mundësia se me dhënien e deklaratës ose me përgjigje në pyetjen e caktuar dëshmitari, bashkëpunëtori i drejtësisë ose viktimja gjegjësisht i dëmtuari do ta ekspozonte veten ose të afërmin e tij në rrezik serioz për jetën, shëndetin ose integritetin fizik (dëshmitar i rrezikuar), dëshmitari i rrezikuar mund ta shkurtojë deklaratën e tij ose paraqitjen e të dhënave nga neni 223, paragrafi (3) i këtij ligji derisa nuk sigurohen kushte për mbrojtjen e tij.

(2) Mbrojtja e dëshmitarit të rrezikuar përbëhet nga mënyra e veçantë e dëgjimit dhe pjesëmarrjes në procedurë të rregulluara me këtë ligj (Kreu XIX-a) dhe me zbatimin e masave për mbrojtjen jashtë procedurës, të rregulluara me ligj të veçantë.

(3) Nëse gjykatësi hetues vlerëson se frika nga rreziku nga paragrafi (1) është e bazuar do ta ndërpresë dëgjimin dhe do të ndërmarrë veprime urgjente në pajtim me dispozitat për mbrojtjen e dëshmitarëve, bashkëpunëtorëve të drejtësisë ose viktimave të rregulluara me këtë ligj.

(4) Nëse gjykatësi hetues vlerëson se kërkesa nga paragrafi (1) i këtij neni është e pabazë vepron në pajtim me nenin 229 të këtij ligji."

Neni 8

Në nenin 229, paragrafi (2) numri "3" zëvendësohet me numrin "6".

Neni 9

Neni 270-a ndryshohet si vijon:

"(1) Për masat e mbrojtjes procesore të dëshmitarit të rrezikuar vendos gjykata me propozimin e prokurorit publik. Nëse dëshmitari i rrezikuar e ka shkurtuar paraqitjen e të dhënave nga neni 223-a, paragrafi (1), gjykatësi hetues ose kryetari i këshillit pa prolongim e njoftojnë prokurorin publik dhe i dorëzojnë procesverbal me kërkesë që ai në afat prej tre ditësh të paraqesë propozim të arsyetuar me shkrim për zbatimin e mënyrës së veçantë të dëgjimit dhe pjesëmarrjes në procedurë.

(2) Nëse prokurori publik në afatin e paraparë në paragrafin (1) të këtij neni nuk e paraqet propozimin për mënyrën e veçantë të dëgjimit dhe pjesëmarrjes së dëshmitarit të rrezikuar, gjykatësi hetues ose kryetari i këshillit do të kërkojë që për mënyrën e veçantë të dëgjimit dhe pjesëmarrjes të miratojë aktvendim këshilli (neni 22, paragrafi 6). Këshilli (neni 22, paragrafi (6) aktvendimim doemos duhet ta miratojë në afat prej 48 orësh nga pranimi i kërkesës nga gjykatësi hetues ose kryetari i këshillit.

(3) Prokurori publik, propozimin e arsyetuar me shkrim për zbatimin e mënyrës së veçantë të dëgjimit dhe pjesëmarrjes në procedurë, ia dorëzon gjykatësit hetues ose kryetarit të këshillit në zarf të vullosur me shenjën "dëshmitar i rrezikuar - e besueshme". Në propozim prokurori publik do t'i arsyetojë edhe mënyrën e veçantë të dëgjimit dhe pjesëmarrjes së dëshmitarit të rrezikuar që i propozon edhe shkaqet për këtë.

(4) Propozimin nga paragrafi (4) i këtij neni prokurori publik mund ta paraqesë që para dëgjimit të parë të dëshmitarit të rrezikuar, ose më vonë në procedurë, ndërsa menjëherë pas kuptimit për ekzistimin e rrezikut për dëshmitarin e rrezikuar në kuptimin e nenit 223-a të këtij ligji.

(5) Për propozimin e prokurorit publik gjykatësi hetues gjegjësisht kryetari i këshillit kryetari i këshillit vendos me aktvendim.

(6) Kundër aktvendimit nga paragrafi (5) i këtij neni palët dhe dëshmitari i rrezikuar kanë të drejtë ankimi te këshilli (neni 22, paragrafi 6) i cili vendos në afat prej tre ditësh.

Neni 10

Pas nenit 270-a shtohet neni i ri 270-b si vijon:

"Neni 270-b

(1) Mënyra e veçantë e dëgjimit mund të përbëhet nga fshehja e identitetit dhe pamjes së dëshmitarit të rrezikuar.

(2) Kur mënyra e veçantë e dëgjimit dhe pjesëmarrjes së dëshmitarit të rrezikuar ka të bëjë vetëm me fshehjen e të dhënave nga neni 223-a, paragrafi (1) i këtij ligji, fshehja e identitetit realizohet nëpërmjet dëgjimit të dëshmitarit të rrezikuar me pseudonim. Në raste të caktuara, veçanërisht nëse bëhet fjalë për person i cili ka marrë pjesë në ndërmarrjen e masave të veçanta hetuese nga neni 142-b të këtij ligji, gjatë dëgjimit personi mund të japë emrin dhe adresën e organit ku punon, por jo edhe të dhënat e veta personale. Në pjesën e mbetur, dëgjimi i dëshmitarit të rrezikuar bëhet sipas dispozitave të përgjithshme për marrjen në pyetje të dëshmitarëve nga ky ligj.

(3) Fshehja e identitetit dhe e pamjes së dëshmitarit të rrezikuar i cili dëgjohe nën pseudonim realizohet me zbatimin e aparateve të veçanta teknike për transmetimin e fotografisë dhe tonit, me çka fytyra e dëshmitarit të rrezikuar dhe zëri i tij janë ndryshuar. Me këtë rast, dëshmitari i rrezikuar ndodhet në lokal të veçantë i cili fizikisht është i ndarë nga gjykata në të cilin ndodhen gjykatësi hetues gjegjësisht kryetari i këshillit dhe personat tjerë pjesëmarrës në dëgjim.

(4) Pas përfundimit të dëgjimit dëshmitari i rrezikuar e nënshkruan procesverbalin nën pseudonim vetëm në prezencën e gjykatësit hetues ose kryetarit të këshillit dhe procesverbalmbajtësit.

(5) Personat të cilët në çfarëdo cilësie i kanë kuptuar të dhënat për personat e rrezikuar, janë të detyruar që me njëjtat të veprojnë si me informatat e klasifikuara në pajtim me ligjin."

Neni 11

Neni ekzistues 270-b i cili bëhet 270-v ndryshohet si vijon:

"Zbatimi i masave për mbrojtje jashtë procedurës bëhet nëpërmjet kyçjes në Programin për mbrojtjen e dëshmitarëve, me zbatimin e dispozitave të rregulluara me ligj të veçantë."

Neni 12

Në nenin 280 pas fjalës "palëve" shtohen fjalët: "ose të dëmtuarit", ndërsa pas fjalëve: "të dëshmitarit ose të dëmtuarit" shtohen fjalët: "mbrojtjen e personit të rrezikuar".

Neni 13

Në nenin 281, paragrafi (1), pika zëvendësohet me presje dhe shtohen fjalët: "përveç në rastet e përcaktuara me ligj".

Neni 14

Në nenin 312, në fjalinë e parë, të dytë dhe të tretë, pas fjalës "dëshmitari" shtohen fjalët: "ose dëshmitari i rrezikuar", ndërsa në fjalinë e parë pas fjalëve: "të vërtetën" shtohen fjalët: "ose do ta ekspozonte veten ose personin e vet të afërt në rrezik të veçantë për jetën, shëndetin ose integritetin fizik".

Neni 15

Në nenin 339, pas paragrafit 2 shtohet paragrafi i ri (3) si vijon:

"(3) Aktgjykimi nuk mund të bazohet vetëm në bazë të deklaratës së dëshmitarit të rrezikuar të siguruar me zbatimin e dispozitave për fshehjen e identitetit ose pamjes së tij për shkak të mbrojtjes së tij dhe mbrojtjen e personave të tij të afërt."

Neni 16

Në nenin 436-a, paragrafi (3), në fjalinë e dytë pas fjalës "gjykatës" fjala "nuk" shlyhet.

Neni 17

Në nenin 510, në pikën 2) presja pas fjalëve: "Republikës së Maqedonisë" shlyhet.

Neni 18

Në tërë tekstin e Ligjit për procedurë penale, në cilëndo gjini dhe numër fjalët: "para procedurë penale" zëvendësohen me fjalët: "paraprocedurë hetuese", ndërsa fjala "i akuzuar" zëvendësohet me fjalën "i akuzuar".

Neni 19

Ky ligj hyn në fuqi ditën e tetë nga dita e shpalljes në "Gazetën zyrtare të Republikës së Maqedonisë".

1544.

Врз основа на член 63 став 1 од Уставот на Република Македонија и член 153 од Изборниот законик („Службен весник на Република Македонија” бр. 40/2006), Собранието на Република Македонија, на седницата одржана на 8 јули 2008 година, донесе

О Д Л У К А

ЗА ВЕРИФИКАЦИЈА НА МАНДАТОТ НА ПРАТЕНИЦИТЕ ВО СОБРАНИЕТО НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА

1. Се верифицира мандатот на пратениците:

1. Виолета Ташева,
2. Саве Савевски,
3. Ристо Стојанов,
4. Лидија Митева,
5. Владо Стефаноски и
6. Наташа Јаневска.

2. Оваа одлука влегува во сила со денот на донесувањето, а ќе се објави во “Службен весник на Република Македонија”.

СОБРАНИЕ НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА

Бр. 07- 2769/1
8 јули 2008 година
Скопје

Претседател
на Собранието на Република
Македонија,
Трајко Вељаноски, с.р.

1545.

Врз основа на член 63 став 1 од Уставот на Република Македонија, Собранието на Република Македонија, на седницата одржана на 8 јули 2008 година, донесе

О Д Л У К А

ЗА ВЕРИФИКАЦИЈА НА МАНДАТОТ НА ПРАТЕНИЦИТЕ ВО СОБРАНИЕТО НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА

1. Се верифицира мандатот на пратениците:

1. Јулијета Марку,
2. Феми Јонузи и
3. Даут Реџеџи.

2. Оваа одлука влегува во сила со денот на донесувањето, а ќе се објави во „Службен весник на Република Македонија”.

СОБРАНИЕ НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА

Бр. 07-2770/1
8 јули 2008 година
Скопје

Претседател
на Собранието на Република
Македонија,
Трајко Вељаноски, с.р.

ВЛАДА НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА**1546.**

Врз основа на член 11 точка 5 од Законот за јавни претпријатија („Службен весник на Република Македонија“ бр. 38/96, 6/02, 40/03, 49/06 и 22/07), Владата на Република Македонија, на седницата одржана на 17.06.2008 година, донесе

О Д Л У К А**ЗА ДАВАЊЕ СОГЛАСНОСТ НА ЦЕНОВНИКОТ ЗА ЗАСТРЕЛ, КОРИСТЕЊЕ НА ДИВЕЧОТ И НЕГОВИ ДЕЛОВИ И УСЛУГИ ВО ЛОВИШТАТА НА ЈП „МАКЕДОНСКИ ШУМИ“ П.О. – СКОПЈЕ**

1. Со оваа одлука се дава согласност на Ценовникот за застрел, користење на дивечот и негови делови и услуги во ловиштата на ЈП „Македонски шуми“ п.о. – Скопје, усвоен со Одлука бр. 02-1113/9 од 26.05.2008 година, донесена од Управниот одбор на ова јавно претпријатие, на седницата одржана на 26.05.2008 година.

2. Оваа одлука влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 19-2304/1
17 јуни 2008 година
Скопје

Претседател на Владата
на Република Македонија,
м-р **Никола Груевски**, с.р.

1547.

Врз основа на член 14 став 1 од Законот за установите („Службен весник на Република Македонија“ бр.32/05 и 120/05), а во врска со член 23 од Законот за изменување и дополнување на Законот за здравствена заштита („Службен весник на Република Македонија“ бр.77/08) Владата на Република Македонија, на седницата одржана на 8.07.2008 година донесе

О Д Л У К А**ЗА ОСНОВАЊЕ НА ЈАВНА УСТАНОВА ОД ОБЛАСТА НА ЗДРАВСТВОТО ЗА ПОТРЕБИТЕ НА ЈАВНИТЕ ЗДРАВСТВЕНИ УСТАНОВИ УНИВЕРЗИТЕТСКИ КЛИНИКИ, ЗАВОД И УРГЕНТЕН ЦЕНТАР – СКОПЈЕ****Член 1**

Со оваа одлука се основа Јавна установа од областа на здравството за потребите на јавните здравствени установи универзитетски клиники, завод и ургентен центар - Скопје, со седиште во Скопје на ул. „Водњанска“ бр.17.

Јавната установа од областа на здравството за потребите на јавните здравствени установи универзитетски клиники, завод и ургентен центар - Скопје, со седиште во Скопје на ул. „Водњанска“ бр.17 е правен следбеник на Јавната здравствена установа Универзитетски клинички центар - Скопје Организациона единица (ОЕ) Заеднички служби и делот од Организационата единица (ОЕ) Заеднички служби на хируршките клиники кој ја опфаќа централната стерилизација и општо техничките работи.

Член 2

Дејноста на Јавната установа од областа на здравството за потребите на јавните здравствени установи универзитетски клиники, завод и ургентен центар - Скопје е извршување на работите и услугите во делот на централната стерилизација, комерцијално-фармацевтски работи, исхраната на болните, телефонска централа, одржување на слободните површини, организација при собирање, транспорт и депонирање на комунален и медицински отпад, компјутерско-информатич-

ки работи, работи за обезбедување и заштита на имот и лица, користењето и одржувањето на паркинг просторот и други заеднички работи за потребите на јавните здравствени установи универзитетски клиники и институти настанати со поделбата на Јавната здравствена установа Универзитетски клинички центар - Скопје.

Јавната установа од ставот 1 на овој член може да врши набавки на лекови, медицински материјал, ситен инвентар, опрема, медицински помагала и сл. кои самостојно врз основа на своја одлука и јавен тендер, согласно Законот за јавните набавки ги вршат јавните здравствени установи универзитетски клиники, завод и ургентен центар настанати со поделбата на Јавната здравствена установа Универзитетски клинички центар - Скопје, ако јавните здравствени установи универзитетски клиники, завод и ургентен центар донесат одлука да се здружат во одредени јавни набавки.

Член 3

Со уписот во Централниот регистар на Република Македонија, Јавната установа од областа на здравството за потребите на јавните здравствени установи универзитетски клиники, завод и ургентен центар - Скопје ги презема вработените, средствата, просторот, опремата и документацијата, правата и обврските од Јавната здравствена установа Универзитетски клинички центар - Скопје Организациона единица (ОЕ) Заеднички служби и делот од Организациона единица (ОЕ) Заеднички служби на хируршките клиники кој ја опфаќа централната стерилизација и општо техничките работи.

Член 4

Евидентирањето на промените кои произлегуваат од оваа одлука ќе се извршат од страна на Централниот регистар на Република Македонија.

Член 5

За вршител на должност директор на Јавната установа од областа на здравството за потребите на јавните здравствени установи универзитетски клиники, завод и ургентен центар - Скопје се именува Нусрет Дема, дипл.економист.

Изборот на членовите на органот на управувањето на Јавната установа од областа на здравството за потребите на јавните здравствени установи универзитетски клиники, завод и ургентен центар - Скопје ќе се изврши во рок од 30 дена од денот на нејзиниот упис во Централниот регистар на Република Македонија.

Статутот на Јавната установа од областа на здравството за потребите на јавните здравствени установи универзитетски клиники, завод и ургентен центар - Скопје ќе се донесе во рок од 15 дена од денот на именувањето на органот на управувањето на Јавната установа од областа на здравството за потребите на јавните здравствени установи универзитетски клиники, завод и ургентен центар - Скопје.

Член 6

Средствата за работа на Јавната установа од областа на здравството за потребите на јавните здравствени установи универзитетски клиники, завод и ургентен центар - Скопје ќе се обезбедуваат од јавните здравствени установи универзитетски клиники, завод и ургентен центар со склучување на договори, како и од сопствени приходи.

Член 7

Јавната установа од областа на здравството за потребите на јавните здравствени установи универзитетски клиники, завод и ургентен центар - Скопје ќе склучи договори за уредување на меѓусебните односи со јавните здравствени установи универзитетски клиники,

завод и ургентен центар настанати со поделбата на Јавната здравствена установа Универзитетски клинички центар - Скопје во рок од 30 дена од денот на имнувањето на органите од член 5 од оваа одлука.

Член 8

Постапките пред надлежните судови и други органи и постапките за јавни набавки, започнати од Јавната здравствена установа Универзитетски клинички центар - Скопје до 5.09.2007 година и постапките пред надлежните судови и други органи и постапките за јавни набавки започнати до денот на влегување во сила на оваа одлука од Јавната установа за заеднички работи за потребите на јавните здравствени установи клиници и институти – Скопје, продолжува да ги води јавната установа од член 1 од оваа одлука.

Член 9

Побарувањата и долговите и другите права и обврски направени од Јавната здравствена установа Универзитетски клинички центар - Скопје до 5.09.2007 година и побарувањата и долговите и другите права и обврски направени до денот на влегување во сила на оваа одлука од Јавната установа за заеднички работи за потребите на јавните здравствени установи клиници и институти – Скопје, продолжува да ги побарува и да ги намирава јавната установа од член 1 од оваа одлука.

За долговите и другите обврски направени од Јавната здравствена установа Универзитетски клинички центар – Скопје до 5.09.2007 година средства ќе се обезбедат од Фондот за здравствено осигурување на Македонија.

Член 10

Актите на Јавната здравствена установа Универзитетски клинички центар - Скопје продолжуваат да се применуваат најдоцна до три месеци од денот на влегување во сила на оваа одлука.

Член 11

Оваа одлука влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр.19-3433/1
8 јули 2008 година
Скопје

Заменик на претседателот
на Владата на Република
Македонија,
м-р **Зоран Ставрски**, с.р.

1548.

Врз основа на член 91 став 3 од Законот за здравствената заштита („Службен весник на Република Македонија“ бр.38/91, 46/93, 55/95, 10/04, 84/05, 111/05, 65/06, 5/07 и 77/08) и член 23 од Законот за изменување и дополнување на Законот за здравствената заштита („Службен весник на Република Македонија“ бр.77/08) Владата на Република Македонија, на седницата, одржана на 8.07.2008 година донесе

О Д Л У К А ЗА ПОДЕЛБА НА ЈАВНАТА ЗДРАВСТВЕНА УСТАНОВА УНИВЕРЗИТЕТСКИ КЛИНИЧКИ ЦЕНТАР - СКОПЈЕ

Член 1

Со оваа одлука Јавната здравствена установа Универзитетски клинички центар - Скопје, се дели на следните јавни здравствени установи:

1. Јавна здравствена установа Универзитетска клиника за радиологија - Скопје,
2. Јавна здравствена установа Универзитетска клиника за радиотерапија и онкологија - Скопје,

3. Јавна здравствена установа Универзитетска клиника за кардиологија - Скопје,

4. Јавна здравствена установа Универзитетска клиника за клиничка биохемија - Скопје,

5. Јавна здравствена установа Универзитетска клиника за нефрологија - Скопје,

6. Јавна здравствена установа Универзитетска клиника за гастроентерохепатологија - Скопје,

7. Јавна здравствена установа Универзитетска клиника за пулмологија и алергологија - Скопје,

8. Јавна здравствена установа Универзитетска клиника за ендокринологија, дијабетес и метаболички нарушувања - Скопје,

9. Јавна здравствена установа Универзитетска клиника за ревматологија - Скопје,

10. Јавна здравствена установа Универзитетска клиника за хематологија - Скопје,

11. Јавна здравствена установа Универзитетска клиника за токсикологија - Скопје,

12. Јавна здравствена установа Универзитетска клиника за детски болести - Скопје,

13. Јавна здравствена установа Универзитетска клиника за инфективни болести и фебрилни состојби - Скопје,

14. Јавна здравствена установа Универзитетска клиника за дерматологија - Скопје,

15. Јавна здравствена установа Универзитетска клиника за неврологија - Скопје,

16. Јавна здравствена установа Универзитетска клиника за трауматологија - Скопје,

17. Јавна здравствена установа Универзитетска клиника за урологија - Скопје

18. Јавна здравствена установа Универзитетска клиника за неврохирургија - Скопје,

19. Јавна здравствена установа Универзитетска клиника за дигестивна хирургија - Скопје,

20. Јавна здравствена установа Универзитетска клиника за торакална и васкуларна хирургија - Скопје,

21. Јавна здравствена установа Универзитетска клиника за пластична и реконструктивна хирургија - Скопје,

22. Јавна здравствена установа Универзитетска клиника за детска хирургија - Скопје,

23. Јавна здравствена установа Универзитетска клиника за анестезија, реанимација и интензивно лекување (КАРИЛ) - Скопје,

24. Јавна здравствена установа Универзитетска клиника за ортопедски болести - Скопје,

25. Јавна здравствена установа Универзитетска клиника за уво, нос и грло - Скопје

26. Јавна здравствена установа Универзитетска клиника за очни болести - Скопје,

27. Јавна здравствена установа Универзитетска клиника за гинекологија и акушерство - Скопје,

28. Јавна здравствена установа Универзитетска клиника за психијатрија - Скопје,

29. Јавна здравствена установа Завод за рехабилитација на слух, говор и глас - Скопје и

30. Јавна здравствена установа Ургентен центар - Скопје.

Јавните здравствени установи од ставот 1 на овој член се правни следбеници на Јавната здравствена установа Универзитетски клинички центар - Скопје.

Член 2

Делот од Јавната здравствена установа Универзитетски клинички центар - Скопје Организациона единица (ОЕ) Институт за радиологија, продолжува да работи како Јавна здравствена установа Универзитетска клиника за радиологија - Скопје за вршење на специјалистичко-консултативна дејност од областа на радио-

Член 28

Делот од Јавната здравствена установа Универзитетски клинички центар - Скопје Организациона единица (ОЕ) Клиника за гинекологија и акушерство, продолжува да работи како Јавна здравствена установа Универзитетска клиника за гинекологија и акушерство - Скопје за вршење на специјалистичко-консултативна и болничка дејност од областа на гинекологијата и акушерството, во која се изведува образовна дејност, се врши усовршување на здравствените работници и научно-истражувачка дејност и други дејности од соодветната област на медицината согласно прописите од областа на здравствената заштита.

За вршител на должноста директор на Јавната здравствена установа Универзитетска клиника за гинекологија и акушерство - Скопје се именува д-р Адела Стефанија.

Член 29

Делот од Јавната здравствена установа Универзитетски клинички центар - Скопје Организациона единица (ОЕ) Клиника за психијатрија, продолжува да работи како Јавна здравствена установа Универзитетска клиника за психијатрија - Скопје за вршење на специјалистичко-консултативна и болничка дејност од областа на психијатријата, во која се изведува образовна дејност, се врши усовршување на здравствените работници и научно-истражувачка дејност и други дејности од соодветната област на медицината согласно прописите од областа на здравствената заштита.

За вршител на должноста директор на Јавната здравствена установа Универзитетска клиника за психијатрија - Скопје се именува д-р Антони Новотни.

Член 30

Делот од Јавната здравствена установа Универзитетски клинички центар - Скопје Организациона единица (ОЕ) Завод за рехабилитација на слух, говор и глас, продолжува да работи како Јавна здравствена установа Завод за рехабилитација на слух, говор и глас - Скопје за вршење на специјалистичко-консултативна дејност од областа на пореметувањето на слухот, говорот и гласот и други дејности согласно член 106 од Законот за здравствената заштита.

За вршител на должноста директор на Јавната здравствена установа Завод за рехабилитација на слух, говор и глас - Скопје се именува Живка Јордановска, дипл. логопед.

Член 31

Дел од Организационата единица (ОЕ) Заеднички служби на хируршките клиници при Јавната здравствена установа Универзитетски клинички центар - Скопје, продолжува да работи како Јавна здравствена установа Ургентен центар - Скопје за лекување на ургентни случаи од делокругот на интернистичката и хируршката дејност.

За вршител на должноста директор на Јавната здравствена установа Ургентен центар - Скопје се именува д-р Александар Кишман.

Член 32

Вработените во делот од Организационата единица (ОЕ) Заеднички служби на хируршките клиници во Јавната здравствена установа Универзитетски клинички центар - Скопје кој ја опфаќа администрацијата ги преземаат Јавните здравствени установи од членот 1 точка 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23 и 30 од оваа одлука, поеднакво по осум лица.

Член 33

Изборот на членовите на органот на управувањето и именувањето на директорите на јавните здравствени установи од член 1 од оваа одлука ќе се изврши во рок од 30 дена од денот на нивниот упис во Централниот регистар на Република Македонија.

Статутите на јавните здравствени установи од член 1 од оваа одлука ќе се донесат во рок од 15 дена од денот на именувањето на органот на управувањето на јавните здравствени установи.

Член 34

Средствата за работа на јавните здравствени установи од членот 1 од оваа одлука ќе се обезбедуваат од Фондот за здравственото осигурување на Македонија, како и од сопствени приходи согласно Законот за здравственото осигурување.

Средствата од ставот 1 на овој член на јавните здравствени установи од членот 1 од оваа одлука се обезбедуваат врз основа на договор склучен со Фондот за здравствено осигурување на Македонија.

Член 35

Јавните здравствени установи од член 1 од оваа одлука продолжуваат да ги водат постапките пред надлежните судови и други органи и постапките за јавни набавки започнати до денот на влегување во сила на оваа одлука од јавните здравствени установи запишани во Централниот регистар на Република Македонија на 5.09.2007 година.

Член 36

Побарувањата и долговите и другите права и обврски направени до денот на влегување во сила на оваа одлука од јавните здравствени установи запишани во Централниот регистар на Република Македонија на 5.09.2007 година продолжуваат да ги побаруваат и да ги намируваат јавните здравствени установи од член 1 од оваа одлука.

Член 37

Актите на Јавната здравствена установа Универзитетски клинички центар - Скопје продолжуваат да се применуваат најдоцна до три месеци од денот на влегувањето во сила на оваа одлука.

Член 38

Евидентирањето на промените кои произлегуваат од оваа одлука ќе се извршат од страна на Централниот регистар на Република Македонија.

Член 39

За спроведување на оваа одлука се грижи Министерството за здравство.

Член 40

Оваа одлука влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр.19-3434/1
8 јули 2008 година
Скопје

Заменик на претседателот
на Владата на Република
Македонија,
м-р **Зоран Ставрски**, с.р.

ФОНД ЗА ЗДРАВСТВЕНО ОСИГУРУВАЊЕ НА МАКЕДОНИЈА

1549.

Врз основа на член 56, став 1, точка 14, а во врска со член 54 став 1, точка 8, член 63а, 63б и 63в од Законот за здравственото осигурување („Сл. весник на РМ“ бр. 25/2000, 96/2000, 50/2001, 11/2002, 31/2003, 84/2005, 37/2006, 18/2007 и 36/2007), и член 2, член 5 и член 18 од Правилникот за утврдување на критериуми и постапка за одредување на референтни цени на лекови („Сл. весник на РМ“ бр. 8/2008), Управниот одбор на Фондот за здравствено осигурување на Македонија, на седницата одржана на 26.06.2008 година, донесе

О Д Л У К А

ЗА ИЗМЕНУВАЊЕ И ДОПОЛНУВАЊЕ НА ОДЛУКАТА ЗА УТВРДУВАЊЕ НА РЕФЕРЕНТНИ ЦЕНИ НА ЛЕКОВИ КОИ СЕ НА ЛИСТАТА НА ЛЕКОВИ КОИ ПАЌААТ НА ТОВАР НА ФОНДОТ ЗА ЗДРАВСТВЕНО ОСИГУРУВАЊЕ НА МАКЕДОНИЈА

Член 1

Во Одлуката за утврдување на референтни цени на лекови кои се на Листата на лекови кои паѓаат на товар на Фондот за здравствено осигурување на Македонија, („Службен весник на РМ“ број 14/08 од 29.01.2008; 19/08 од 06.02.2008; 22/08 од 14.02.2008; 37/08 од 19.03.2008 и 60/08 од 12.05.2008 година, во членот 2, во табелата се додаваат следните колони:

АТЦ код	Генеричко име-INN	Фармацевтска доозна форма	Јачина	Заштитено име	Производител	Пакување	Референтна цена со 5% ДДВ	
A02B A02	Ranitidine	Таблети/ Филм обложени таблети	150mg					
					RANITIDIN	Replekfarm	20	19.80
					RANISAN	Zdravlje	20	19.80
					ULCODIN	Alkaloid	20	19.80
				ULRAN	Krka	20	19.80	
A02B A03	Famotidine	Таблети/ Филм обложени таблети	20mg					
					FAMOSAN	Alkaloid	20	14.60
					ULFAMID	Krka	20	14.60
				FAMOTIDIN	Medica	30	21.90	
A02B A03	Famotidine	Таблети/ Филм обложени таблети	40mg					
					FAMOSAN	Alkaloid	10	10.50
					ULFAMID	Krka	10	10.50
A02B C01	Omeprazole	Капсули	20mg					
					OMEZ	Dr. Reddy's Laboratories ltd	20	55.00
					OMEPRAZOL	Replekfarm	14	38.50
					OMEPROL	Zdravlje	15	41.25
					OMEZOL	Alkaloid	14	38.50
					ULKOBOS	Bosnalijek	14	38.50
					ULTOP	Krka	14	38.50
	OMEPRAZOL	Jaka 80	14	38.50				
A03F A01	Metoclopramide	Таблети	10 mg					
					KLOMETOL	Galenika	30	25.20
				REGLAN	Alkaloid	40	33.60	
A03F A01	Metoclopramide	Раствор за орална употреба	5mg/5ml					
					KLOMETOL	Galenika	1(100ml)	35.69
				REGLAN	Alkaloid	1(120ml)	42.83	
A07B A01	Carbo medicinalis	Таблети	150 mg					
					CARBO MEDICINALIS	Jadran galenski lab.	30	126.00
A10B A02	Metformin	Филм обложени таблети	500 mg					
					METFORMIN ALKALOID	Alkaloid	30	40.80
					AGLURAB GLUCOPHAGE 500	Medis	100	136.00
					METFORMIN	Merck	50	68.00
					METFORMIN	Replekfarm	30	40.80
				METFORMIN	Jaka 80	30	40.80	
A10B A02	Metformin	Филм обложени таблети	850 mg					
					METFORMIN	Jaka 80	30	63.00
				AGLURAB	Medis	100	210.00	

				GLUCOPHAGE	Merck	30	63.00
				GLUFORMIN	Pliva	30	63.00
				METFORMIN	Replekfarm	30	63.00
				METFORMIN	Alkaloid	30	63.00
A10B A02	Metformin	Филм обложени таблети	1000 mg				
				METFORMIN ALKALOID	Alkaloid	30	93.30
				GLUCOPHAGE 1000	Merck	30	93.30
				GLUFORMIN	Pliva	30	93.30
				METFORMIN	Replekfarm	30	93.30
				METFORMIN	Jaka 80	30	93.30
A10B B01	Glibenclamide	Таблети	5mg				
				GLIBENKLAMID	Replekfarm	30	20.70
				DAONIL	Jugoremedija	30	20.70
				GLIBEDAL	Alkaloid	30	20.70
A11C C04	Calcitriol	Капсули	0,25mcg				
				ROCALTROL	R.P. Scherer / F.H. La Roche	30	619.61
A11C C04	Calcitriol	Капсули	0,5mcg				
				ROCALTROL	R.P. Scherer / F.H. La Roche	30	1,093.86
A12A A04	Calcium carbonate	Таблети	1g				
				KALCIUM KARBONAT ALKALOID	Alkaloid	50	76.07
				KALCIUM KARBONAT	Replekfarm	50	76.07
B03A A02	Ferrous fumarate	Капсули	350 mg				
				HEFEROL	Alkaloid	30	96.00
B03A B04	Ferric III hydroxide polymaltose complex	Таблети за цваќање	100 mg				
				REFERUM	Replekfarm	30	75.00
				FERRUM LEK	Lek	30	75.00
B03A B04	Ferric III hydroxide polymaltose complex	Сируп	50 mg/5ml				
				REFERUM	Replekfarm	1	60.00
				FERRUM LEK	Lek	1	60.00
B03A B09	Ferric proteunsuccinylate	Раствор за орална употреба	800 mg/15ml				
				LEGOFER	Alkaloid	1	163.80
C01A A08	Metildigoxin	Таблети	0,1mg				
				PLITOP	Pliva	50	111.18
C01B D01	Amiodarone	Таблети	200 mg				
				AMIODARON	Replekfarm	60	174.00
				AMIODARON	Zdravlje	60	174.00
				AMIOKORDIN	Krka	60	174.00
				AMLOX	Belupo	30	87.00
				AMLOX	Belupo	60	174.00

				CORDARONE	Sanofi -Avenits	30	87.00
				MEDODARONE	Medochemie	30	87.00
				SEDACORON	Ebewe	50	145.00
C01D A02	Glyceryl trinitrate	Капсули	2,5 mg				
				NITRO-MAK	Jaka 80	20	39.90
				NITRO M RETARD	Replekfarm	20	39.90
C01D A02	Glyceryl trinitrate	Сублингвален спреј	0,4 mg/doza				
				NITROLINGUAL	G.POHL Boskamp Gmbh&CoKG	1	369.60
C01D A14	Isosorbide mononitrate	Таблети/Капсули	20mg				
				PLODIN 20	Jaka 80	30	31.50
				ISMN Jadran 20	Jadran	60	63.00
C01D A14	Isosorbide mononitrate	Таблети/Капсули	40mg				
				PLODIN 40	Jaka 80	30	63.00
				ISMN Jadran 40	Jadran	60	126.00
				IZOMONIT	Galenika	16	33.60
				OLICARD	Belupo	50	105.00
C02C A01	Prazosin	Таблети	1 mg				
				VASOFLEX	Alkaloid	30	115.10
C02C A01	Prazosin	Таблети	2 mg				
				VASOFLEX	Alkaloid	60	287.75
C02C A01	Prazosin	Таблети	5 mg				
				VASOFLEX	Alkaloid	60	527.00
C03A A03	Hydrochlorothiazide	Таблети	25mg				
				HIDROHLOROTIA ZID	Jaka 80	20	10.50
				HIDROCHLORTIA ZID ALKALOID	Alkaloid	20	10.50
C03D A01	Spirolactone	Таблети/Филм обложени таблети	25 mg				
				SPIRONOLACTON	Galenika	40	76.00
				SPIRONOLAKTON	Replekfarm	40	76.00
C03D A01	Spirolactone	Таблети/Филм обложени таблети	100 mg				
				SPIRONOLACTON	Galenika	30	199.80
				SPIRONOLAKTON	Replekfarm	30	199.80
C04A D03	Pentoxifylline	Таблети/Филм обложени таблети/Обложени таблети	400mg				
				PENTOKSIFILIN ALKALOID	Alkaloid	20	29.40
				PENTILIN R	Krka	20	29.40
				PENTOKSIFILIN REPLEKFARM R	Replekfarm	20	29.40
				TRENTAL	Jugoremedija	20	29.40

C07A B03	Atenolol	Таблети/ Филм обложени таблети	50mg				
				ATENOLOL	Jaka 80	20	10.50
				ATENOLOL ALKALOID	Alkaloid	15	7.88
C07A B03	Atenolol	Таблети/ Филм обложени таблети	100mg				
				ATENOLOL	Jaka 80	14	10.88
				ATENOLOL	Replekfarm	14	10.88
				ATENOLOL ALKALOID	Alkaloid	15	11.66
				ATENOLOL	Zdravlje	14	10.88
				PRINORM	Galenika	14	10.88
C07A B07	Bisoprolol	Таблети/ Филм обложени таблети	10 mg				
				BIPRESSO	Alkaloid	30	156.30
				BYOL	Lek	30	156.30
				CONCOR 10	Merck	30	156.30
				BISOPROLOL	Jaka 80	30	156.30
C07A G02	Carvedilol	Таблети	6,25mg				
				CARVETREND	Pliva	28	93.52
				CORYOL	Krka	28	93.52
				DILATREND	Roche	30	100.20
				KARVEDIOL	Replekfarm	30	100.20
				KARVEDIOL	Habit farm	28	93.52
C08C A01	Amlodipine	Таблети	5 mg				
				AMLODIPIN ALKALOID	Alkaloid	30	19.80
				AMLODIPIN	Replekfarm	20	13.20
				AMLODIPIN	Remevita	20	13.20
				AMLOPIN	Lek	30	19.80
				AMONEX	Belupo	30	19.80
				MONOVAS	MN Pharmaceutical	20	13.20
				NORDIPIN	Tchaikapharma	30	19.80
				AMLODIPIN	Jaka 80	20	13.20
C08C A01	Amlodipine	Таблети	10mg				
				AMLODIPIN ALKALOID	Alkaloid	30	30.30
				AMLODIPIN	Replekfarm	20	20.20
				AMLODIPIN	Remevita	20	20.20
				AMLOPIN	Lek	30	30.30
				AMONEX	Belupo	30	30.30
				MONOVAS	MN Pharmaceutical	20	20.20
				NORDIPIN	Tchaikapharma	30	30.30
				AMLODIPIN	Jaka 80	20	20.20
C08C A05	Nifedipine	Таблети/ Филм обложени таблети/ Капсули	10mg				
				NIFEDIPIN	Jaka 80	50	35.08
				NIFADIL	Alkaloid	50	35.08

C08C A05	Nifedipine	Таблети/ Филм обложени таблети	20mg				
				NIFEDIPIN RETARD	Replekfarm	30	18.00
				CORDIPIN R	Krka	30	18.00
				KORINCARE	Tchaikapharma	20	12.00
				NIFADIL RETARD	Alkaloid	30	18.00
				NIFELAT RETARD	Zdravlje	30	18.00
C08D A01	Verapamil	Таблети/ Филм обложени таблети/ Обложени таблети	40mg				
				VERAPAMIL ALKALOID	Alkaloid	30	22.20
				LEKOPTIN MITE	Lek	30	22.20
C08D A01	Verapamil	Таблети/ Филм обложени таблети/ Обложени таблети	80mg				
				VERAPAMIL	Replekfarm	50	45.00
				LEKOPTIN	Lek	50	45.00
				VERAPAMIL ALKALOID	Alkaloid	30	27.00
C08D A01	Verapamil	Таблети/ Филм обложени таблети/ Обложени таблети	240mg				
				VERAPAMIL RETARD ALKALOID	Alkaloid	20	209.00
C09A A02	Enalapril	Таблети	2,5 mg				
				RENAPRIL	Replekfarm	20	14.60
				ENAP	Krka	20	14.60
C09A A02	Enalapril	Таблети	5 mg				
				ENALAPRIL 5	Jaka 80	20	13.86
				ENALAPRIL LEK	Lek	20	13.86
				ENALAPRIL GENERIKON	Genericon pharma	30	20.79
				ENAP	Krka	20	13.86
				ENAZIL	Pliva	20	13.86
				RENAPRIL	Replekfarm	20	13.86
				RENITEC	MSD	28	19.40
C09A A02	Enalapril	Таблети	10 mg				
				ENALAPRIL 10	Jaka 80	20	14.70
				ENALAPRIL LEK	Lek	20	14.70
				ENALAPRIL	Zdravlje	20	14.70
				ENALAPRIL GENERIKON	Genericon pharma	30	22.05
				ENAM	Dr.Reddy's	20	14.70
				ENAP	Krka	20	14.70
				ENAZIL	Pliva	20	14.70
				RENAPRIL	Replekfarm	20	14.70
				RENITEC	MSD	28	20.58

C09A A02	Enalapril	Таблети	20 mg				
				ENALAPRIL 20	Jaka 80	20	15.75
				ENALAPRIL LEK	Lek	20	15.75
				ENALAPRIL	Zdravlje	20	15.75
				ENALAPRIL GENERIKON	Genericon pharma	30	23.63
				ENAP	Krka	20	15.75
				ENAZIL	Pliva	20	15.75
				RENAPRIL	Replekfarm	20	15.75
				RENITEC	MSD	28	22.05
C09A A03	Lisinopril	Таблети	5 mg				
				LIZINOPRIL	Jaka 80	20	18.90
				IRUMED	Belupo	30	28.35
				LIZINOPRIL	Replekfarm	20	18.90
				LIZINOPRIL	Jugoremedija	20	18.90
				LOPRIL	Bosnalijek	20	18.90
				SKOPRYL	Alkaloid	20	18.90
C09A A03	Lisinopril	Таблети	10 mg				
				LIZINOPRIL	Jaka 80	20	25.20
				IRUMED	Belupo	30	37.80
				LIZINOPRIL	Replekfarm	20	25.20
				LIZINOPRIL	Jugoremedija	20	25.20
				LOPRIL	Bosnalijek	20	25.20
				SKOPRYL	Alkaloid	20	25.20
C09A A03	Lisinopril	Таблети	20 mg				
				LIZINOPRIL	Jaka 80	20	25.41
				IRUMED	Belupo	30	38.12
				LIZINOPRIL	Replekfarm	20	25.41
				LIZINOPRIL	Jugoremedija	20	25.41
				LOPRIL	Bosnalijek	20	25.41
				SKOPRYL	Alkaloid	20	25.41
C10AA	Inhibitori na HMGCoA reduktaza inhibitori (STATINI)	CPФ	CPJ				
C10AA	Inhibitori na HMGCoA reduktaza inhibitori (STATINI)	Таблети/ Филм обложени таблети/ Капсули	10 mg				
C10A A01	Simvastatin	Таблети/ Филм обложени таблети/ Капсули					
				HOLLESTA	Alkaloid	30	47.10
				REVASTAT	Replekfarm	30	47.10
				SIMVACOR	Tchaikapharma	30	47.10
				STATEX	Pliva	28	43.96
				VASILIP	Krka	28	43.96
C10A A05	Atorvastatin	Таблети/ Филм обложени таблети/ Капсули					

				ATORCOR	Dr. Reddy's Laboratories Ltd	10	15.70
				ATORIS	Krka	30	47.10
				ATORVASTATIN	Replekfarm	30	47.10
				ATORVOX	Piiva	30	47.10
				TULIP	Lek	30	47.10
C10AA	Inhibitori na HMGCoA reduktaza inhibitori (STATINI)	Таблети/ Филм обложени таблети/ Капсули	20 mg				
C10A A01	Simvastatin	Таблети/ Филм обложени таблети/ Капсули					
				HOLLESTA	Alkaloid	30	61.80
				REVASTAT	Replekfarm	30	61.80
				SIMVACOR	Tchaikapharma	30	61.80
				STATEX	Piiva	28	57.68
				VASILIP	Krka	28	57.68
				ZOCOR	MSD	30	61.80
C10A A02	Lovastatin	Таблети/ Филм обложени таблети/ Капсули					
				LOVASTATIN	Replekfarm	20	41.20
				LOSTATIN	Dr. Reddy's Laboratories Ltd	10	20.60
				LIOPRES	Zdravlje Actavis	30	61.80
C10A A04	Fluvastatin	Таблети/ Филм обложени таблети/ Капсули					
				LESCOL	Novartis	28	57.68
C10A A05	Atorvastatin	Таблети/ Филм обложени таблети/ Капсули					
				ATORCOR	Dr. Reddy's Laboratories Ltd	10	20.60
				ATORIS	Krka	30	61.80
				ATORVASTATIN	Replekfarm	30	61.80
				ATORVOX	Piiva	30	61.80
				TULIP	Lek	30	61.80
				TORVEX	Alkaloid	30	61.80
C10AA	Inhibitori na HMGCoA reduktaza inhibitori (STATINI)	Таблети/ Филм обложени таблети/ Капсули	40 mg				
C10A A01	Simvastatin	Таблети/ Филм обложени таблети/ Капсули					
				HOLLESTA	Alkaloid	30	124.80
				REVASTAT	Replekfarm	30	124.80
				SIMVACOR	Tchaikapharma	30	124.80
				VASILIP	Krka	28	116.48

C10A A04	Fluvastatin	Таблети/ Филм обложени таблети/ Капсули					
				LESCOL	Novartis	28	116.48
C10A A05	Atorvastatin	Таблети/ Филм обложени таблети/ Капсули					
				ATORVOX	Pliva	30	124.80
				TORVEX	Alkaloid	30	124.80
				ATORIS	Krka	30	124.80
C10AA	Inhibitori na HMGCоA reduktaza inhibitori (STATINI)	Таблети/ Филм обложени таблети/ Капсули	80 mg				
C10A A04	Fluvastatin	Таблети/ Филм обложени таблети/ Капсули					
				LESCOL XL FCT	Novartis	28	1,401.96
D01A C01	Clotrimazole	Крема	10mg/g				
				MYCORIL	Remedica LTD	1	47.52
				CANESTEN	Bayer	1	47.52
				FACTODINE	Faran laboratories	1	47.52
				KANSEN	Zdravlje	1	47.52
				KASEN	Jaka 80	1	47.52
D01A C03	Econazole	Крема	10mg/g				
				ECALIN	Jaka 80	1	170.42
D06A X02	Chloramphenicol	Маст	50mg/g				
				CHLORAMPHE NICOL ALKALOID	Alkaloid	1	71.66
D06B B03	Aciclovir	Крема	50mg/g				
				ACIKLOVIR ALKALOID	Alkaloid	1(5g)	52.49
				ACIKLOVIR	Zdravlje	1(5g)	52.49
				HERPLEX	Belupo	1(5g)	52.49
				HERPLEX	Belupo	1(10g)	104.98
				VIROLEX	Krka	1(5g)	52.49
D07A C01	Betamethasone	Крема	0,5 mg/g				
				BETAMETAZON	Replekfarm	1(15g)	15.00
				BETAMETAZON	Replekfarm	1(30g)	30.00
				KUTERID	Lek	1(20g)	20.00
D07A C01	Betamethasone	Маст	0,5 mg/g				
				BETAMETAZON	Replekfarm	1(15g)	15.00
				BETAMETAZON	Replekfarm	1(30g)	30.00
				KUTERID	Lek	1(20g)	20.00
D07B C01	Betamethasone +Salicylic acid	Маст	(0,5 mg+30 mg/g)				
				BETASALIK	Replekfarm	1(15g)	45.00
				BETASALIK	Replekfarm	1(30g)	90.00
				BELOSALIC	Belupo	1(30g)	90.00

D07B C01	Betamethasone +Salicylic acid	Лосион	(0,5 mg+20 mg/ml)				
				BETASALIK	Replekfam	1(50ml)	150.00
				BELOSALIC	Belupo	1(50ml)	150.00
D07A C06	Diflucortolone	Крема	1mg/g				
				DECOTAL	Alkaloid	1	125.69
D07A C06	Diflucortolone	Маст	1mg/g				
				DECOTAL	Alkaloid	1	125.69
D07A C14	Methylprednisolone	Маст	0.1%				
				ADVANTAN	Shering AG	1	158.97
D07A C14	Methylprednisolone	Крема	0.1%				
				ADVANTAN	Shering AG	1	158.97
G01A F01	Metronidazole	Вагитории	500mg				
				FLAGYL	Alkaloid	10	167.58
G01A F02	Clotrimazole	Вагинални таблети	200 mg				
				MYCORIL	Remedica LTD	3	59.85
				CANESTEN 3	Bayer	3	59.85
				KANSEN	Zdravlje	3	59.85
G01A F02	Clotrimazole	Вагинални таблети	500 mg				
				MYCORIL	Remedica LTD	1	92.40
				CANESTEN 1	Bayer	1	92.40
G01A F02	Clotrimazole	Вагинална крема	20 g (2%) + 3 plasticni aplikatori				
				KASEN	Jaka 80	1	68.25
				CANESTEN	Bayer	1	68.25
				KANSEN	Zdravlje	1	68.25
G01A F05	Econazole	Вагитории	150mg				
				ECALIN	Jaka 80	3	253.58
R03A C06	Hexoprenaline	Таблети	0,5mg				
				GYNIPRAL	Alkaloid	20	157.66
G03D C02	Norethisterone	Таблети	5mg				
				PRIMOLUT-NOR	Shering	20	185.40
G03G B02	Clomifene	Таблети	50mg				
				CLOMIFENE	Remedica LTD	10	77.70
				KLOMIFEN	Belupo	10	77.70
G03H B01	Cyproterone + Ethinyl-estradiol	Обложени таблети	2mg+0,035 mg				
				DIANE-35	Schering	21	320.25
G04B D09	Trospium	Таблети/ Филм обложени таблети	5mg				
				SPAZMOTROSP IUM	Replekfam	20	90.00
				SPASMEX FORTE	Lek	20	90.00
G04C A03	Terazosin	Таблети/К апсули	2 mg				
				KORNAM	LEK	30	155.31
				TERAZOSIN	Replekfam	20	103.54

H01B A02	Desmopressin	Назален спреј	0,1mg/ml				
				MINIRIN	Ferring AB	1	1,803.35
H01B A02	Desmopressin	Таблети	0.2mg				
				MINIRIN	Ferring AB	30	3,402.00
H02A B02	Dexamethasone	Таблети	0,5mg				
				DEXASON	Galenika	50	58.57
				DEXAMETHASON	Krka	10	11.71
H03A A01	Levothyroxine	Таблети	25 mcg				
				ELTROXIN	Goldshield pharmaceuticals s Ltd/Customs pharmaceuticals ltd	28	34.00
				EUTHYROX 25	Merck	50	60.71
H03A A01	Levothyroxine	Таблети	50 mcg				
				ELTROXIN	Goldshield pharmaceuticals s Ltd/Customs pharmaceuticals ltd	28	42.72
				EUTHYROX 50	Merck	50	76.29
				THYRO-4	Faran S.A	100	152.59
H03A A01	Levothyroxine	Таблети	100 mcg				
				THYRO-4	Faran S.A Sofamar S.A	100	190.00
				EUTHYROX 100	Merck	50	95.00
				ELTROXIN	Goldshield pharmaceuticals s Ltd/Customs pharmaceuticals ltd	28	53.20
H03B A02	Propylthiouracil	Таблети	50mg				
				PROPILTIOURAC IL ALKALOID	Alkaloid	20	133.40
H03B A02	Propylthiouracil	Таблети	100mg				
				PROPILTIOURAC IL ALKALOID	Alkaloid	45	517.07
H03B B02	Thiamazole	Таблети/ Филм обложени таблети	20mg				
				STRUMEX	Bosnalijek	20	83.59
				THYROZOL 20	Merck	20	83.59
J01A A02	Doxycycline	Капсули	100mg				
				DOKSICIKLIN	Replekfam	100	140.00
				DOKSICIKLIN	ICN	100	140.00
				DOVICIN	Galenika	5	7.00
				DOXYCYCLINE ALKALOID	Alkaloid	100	140.00
J01C A04	Amoxicillin	Капсули/ Филм обложени таблети	250 mg				
				MOXILEN	Medochemie LTD	100	213.50
				AMOXICILIN	Troge medical GMBH	16	34.16

				HICONCIL	Krka	16	34.16
				SINACILIN	Galenika	16	34.16
J01C A04	Amoxicillin	Капсули/ Филм обложени таблети	500 mg				
				MOXILEN	Medochemie LTD	100	231.50
				ALMACIN	Alkaloid	16	37.04
				AMOXICILIN	Troge medical GMBH	16	37.04
				HICONCIL	Krka	16	37.04
				SINACILIN	Galenika	16	37.04
				AMOKSICILIN	ICN	16	37.04
J01C A04	Amoxicillin	Суспензија	250 mg/5 ml				
				ALMACIN	Alkaloid	1	46.20
				HICONCIL	Krka	1	46.20
				SINACILIN	Galenika	1	46.20
				AMOKSICILIN	ICN	1	46.20
J01C R02	Amoxicillin +Clavulanic acid	Таблети/ Филм обложени таблети	(250+125)mg 375mg				
				AUGMENTIN	GSK	20	162.80
				KLAMOKS	Bilim	15	122.10
J01C R02	Amoxicillin +Clavulanic acid	Таблети/ Филм обложени таблети	(500+125)mg 625mg				
				AUGMENTIN	GSK	20	158.60
				AMOKSIKlav 2X	Lek	10	79.30
				KLAMOKS	Bilim	15	118.95
J01C R02	Amoxicillin +Clavulanic acid	Таблети/ Филм обложени таблети	(875+125)mg 1g				
				AUGMENTIN	GSK	14	143.22
				AMOKSIKlav 2X	Lek	10	102.30
				KLAMOKS	Bilim	10	102.30
				PANKlav 2X	Hemofarm	14	143.22
J01C R02	Amoxicillin +Clavulanic acid	Суспензија	(400+57)mg/ 5ml				
				KLAMOKS BID FORTE	Bilim pharmaceuticals	1(70ml)	76.98
				AMOKSIKlav 2X	Lek	1(70ml)	76.98
				AUGMENTIN	GSK	1(70ml)	76.98
				PANKlav 2X	Hemofarm	1(70ml)	76.98
				PANKlav 2X	Hemofarm	1(140ml)	153.96
J01C R02	Amoxicillin +Clavulanic acid	Суспензија	(125+31.25 mg)/5ml				
				AUGMENTIN	GSK	1	72.45
				KLAMOKS	Bilim	1	72.45
J01C R02	Amoxicillin +Clavulanic acid	Суспензија	(250mg+62, 5mg)/5ml				
				AUGMENTIN	GSK	1	96.07
				KLAMOKS	Bilim	1	96.07
J01D B05	Cefadroxil	Капсули	500mg				

				ALYCEF	Alkaloid	16	346.68
				DURACEF	Bristol Myers Squibb	12	260.01
J01D B05	Cefadroxil	Суспензија	250mg/5ml				
				ALYCEF	Alkaloid	1	237.04
				DURACEF	Bristol Myers Squibb	1	237.04
J01D C02	Cefuroxime	Таблети	250 mg				
				ENFEXIA	Bilim pharmaceuticals	10	104.60
				XORIMAX	Lek	10	104.60
				ZINNAT	GSK	10	104.60
J01D C02	Cefuroxime	Таблети	500 mg				
				ENFEXIA	Bilim pharmaceuticals	10	199.70
				XORIMAX	Lek	10	199.70
				ZINNAT	GSK	10	199.70
J01D D08	Cefixime	Таблети	400mg				
				PANCEF	Alkaloid	10	1,678.90
J01D D08	Cefixime	Суспензија	100mg/5ml				
				PANCEF	Alkaloid	1	1,258.95
J01E E01	Sulfamethoxazole +Trimethoprim	Таблети	(400+80)mg				
				TRIMOKSAZOL	Replekfarm	20	25.00
				BACTRIM	Roche	20	25.00
				BAKTIMOL	Habit farm	20	25.00
				PRIMOTREN	Lek	20	25.00
J01E E01	Sulfamethoxazole +Trimethoprim	Суспензија	(200mg+40 mg)/5ml				
				KOTRIMOKSAZOL	Jaka 80	1	42.00
				BACTRIM	Roche	1	42.00
				TRIMOKSAZOL	Replekfarm	1	42.00
J01FA 01	Erythromycin	Таблети/ Филм обложени таблети/ Капсули	250mg				
				ERYTHROMYCIN	Remedica LTD	20	74.80
				ERITROMICIN	Belupo	16	59.84
				ERITROMICIN	Jugoremedija	16	59.84
J01FA 09	Clarithromycin	Таблети/ Филм обложени таблети/ Капсули	250mg				
				CLARICIDE	Bilim pharmaceuticals	14	120.96
				CLARITROMYCIN	Remedica LTD	14	120.96
				FROMILID	Krka	14	120.96
				KLACAR	Tchaikapharma	14	120.96
				KLARICIN	Replekfarm	14	120.96
				LEKOKLAR	Lek	14	120.96
				UNIKLAR	MN Pharmaceutical	14	120.96

J01FA09	Clarithromycin	Таблети/ Филм обложени таблети/ Капсули	500mg				
				UNIKLAR	MN pharmaceuticals	14	191.80
				CLARICIDE	Bilim pharmaceuticals	14	191.80
				CLARITROMYCIN	Remedica LTD	14	191.80
				FROMILID	Krka	14	191.80
				KLACAR	Tchaikapharma	14	191.80
				KLARICIN	Replekfarm	14	191.80
				LEKOKLAR	Lek	14	191.80
J01FA09	Clarithromycin	Суспензија	125mg/5ml				
				UNIKLAR	MN pharmaceuticals	1	205.00
				FROMILID	Krka	1	205.00
J01FA10	Azithromycin	Таблети/ Филм обложени таблети /Капсули	500 mg				
				AZIMED	Replekfam	3	159.00
				SUMAMED	Pliva	3	159.00
J01FF01	Clindamycin	Капсули	150 mg				
				KLINDAMICIN ALKALOID	Alkaloid	16	82.88
				KLIMICIN	LEK	16	82.88
J01FF01	Clindamycin	Капсули	300 mg				
				KLINDAMICIN ALKALOID	Alkaloid	16	145.92
				KLIMICIN	LEK	16	145.92
J01MA02	Ciprofloxacin	Таблети/ Филм обложени таблети	250mg				
				CIPROLET	Dr. Reddy's Laboratories ltd	10	19.70
				CIPRINOL	Krka	10	19.70
				CIPROCINAL	Zdravlje	10	19.70
				CITERAL	Alkaloid	10	19.70
				RECIPROKS	Replekfarm	10	19.70
				CIPROFLOKSACIN	Jaka 80	10	19.70
J01MA02	Ciprofloxacin	Таблети/ Филм обложени таблети	500mg				
				CIPROLET	Dr. Reddy's Laboratories ltd	10	25.70
				CIPRINOL	Krka	10	25.70
				CIPROCINAL	Zdravlje	10	25.70
				CITERAL	Alkaloid	10	25.70
				RECIPROKS	Replekfarm	10	25.70
				CIPROFLOKSACIN	Jaka 80	10	25.70
J01MA06	Norfloxacin	Таблети/ Филм обложени таблети	400mg				
				NORFLOKSACIN	Replekfam	14	33.81

				GYRABLOCK	Medochemie	100	241.50
				NOLICIN	Krka	20	48.30
				NORFLOKSACIN	Jaka 80	20	48.30
J01M B04	Pipemidic acid	Капсули	200 mg				
				LINAPIN	Replekfam	20	46.00
				PALIN	Lek	20	46.00
				PIPEGAL	ICN Farm	20	46.00
J01M B04	Pipemidic acid	Филм обложени таблети	400 mg				
				LINAPIN	Replekfam	20	164.00
				PALIN	Lek	20	164.00
J02A C01	Fluconazole	Капсули	50mg				
				FLUKONAZOLE	Jaka 80	7	36.75
				DIFLAZON	Krka	7	36.75
				DIFLUKONAZOL	Replekfarm	7	36.75
J02A C01	Fluconazole	Капсули	100mg				
				FLUKONAZOLE	Jaka 80	7	44.10
				DIFLUKONAZOL	Replekfarm	7	44.10
J02A C01	Fluconazole	Капсули	150mg				
				FLUKONAZOLE	Jaka 80	1	36.75
				DIFLAZON	Krka	1	36.75
				DIFLUKONAZOL	Replekfarm	1	36.75
J04A B02	Rifampicin	Капсули	300mg				
				RIFAMOR	Galenika	16	74.97
				RIFAMPICIN	Alkaloid	100	468.56
J04A K02	Ethambutol	Таблети	400mg				
				ETAMBUTOL	Alkaloid	100	220.50
J05A B01	Aciclovir	Таблети/ Филм обложени таблети	200mg				
				ACIKLOVIR	Jaka 80	25	91.88
				ACIKLOVIR ALKALOID	Alkaloid	25	91.88
				ACIKLOVIR	Zdravlje	25	91.88
				HERPESIN	Pliva	25	91.88
J05A B04	Ribavirin	Филм обложени таблети/К апсули	200mg				
				COPEGUS	Pantheon inc./F.H.La Roche	42	11,355.96
L02B A01	Tamoxifen	Таблети/ Филм обложени таблети	10 mg				
				TAMOXIFEN	Remedica LTD	30	110.10
				TAMOXIFEN "EBEWE"	Ebewe	30	110.10
L02B B01	Flutamide	Таблети	250mg				
				FLUTASIN	S.C.Sindan pharma SRL	30	543.00
				FLUTASIN	S.C.Sindan pharma SRL	90	1,629.00
				FLUTAMID	Merck	84	1,520.40

L04A A06	Mycophenolic acid	Капсули	250mg				
				CELLCEPT	Roche spa/F.H. La Roche	100	8,468.15
L04A A06	Mycophenolic acid	Таблети/ Филм обложени таблети	500mg				
				CELLCEPT	Roche spa/F.H. La Roche	50	8,468.15
L04A X01	Azathioprine	Таблети/ Филм обложени таблети	50 mg				
				IMUPRIN	Remedika LTD	20	185.80
				IMUPRIN	Remedika LTD	100	929.00
M01A B05	Diclofenac	Таблети/ Филм обложени таблети/ Обложени таблети/ Капсули	50 mg				
				DIKLOFENAK FORTE	Jaka 80	20	14.70
				DIKLOFEN FORTE	Galenika	20	14.70
				DIKLOFENAK	Replekfarm	20	14.70
				NAKLOFEN	Krka	20	14.70
				VOLTAREN FORTE	Pliva	20	14.70
				VOLTAREN RAPID	Pliva	10	7.35
M01A B05	Diclofenac	Таблети/ Филм обложени таблети/ Обложени таблети/ Капсули	100 mg				
				DIKLOFENAK DUO PLUS	Jaka 80	20	19.32
				DIKLOFENAK DUO PLUS	Jaka 80	30	28.98
				DIKLOFENAK RETARD	Jaka 80	20	19.32
				DIKLOFEN RETARD	Galenika	20	19.32
				DIKLOFENAK	Replekfarm	20	19.32
				NAKLOFEN R	Krka	20	19.32
				OLFEN 100SR DEPO CAPS	Medis	20	19.32
				VOLTAREN RETARD	Pliva	20	19.32
M01A E01	Ibuprofen	Филм обложени таблети/ Обложени таблети	200mg				
				IBUPROFEN REPLEKFARM	Replekfarm	30	21.00
				BRUFEN	Galenika	30	21.00

M01A E01	Ibuprofen	Филм обложени таблети/ Обложени таблети	400mg				
				IBUPROFEN REPLEKFARM	Replekfarm	30	30.00
				BRUFEN	Galenika	30	30.00
M01A E03	Ketoprofen	Таблети/ Филм обложени таблети/ Капсули	50 mg				
				KETOPROFEN	Replekfarm	25	32.50
				KETONAL	Lek	25	32.50
				NIFLAM	Alkaloid	25	32.50
M01A E03	Ketoprofen	Таблети/ Филм обложени таблети/ Капсули	100 mg				
				KETOPROFEN FORTE	Replekfarm	20	40.00
				KETONAL FORTE	Lek	20	40.00
M01A E03	Ketoprofen	Таблети/ Филм обложени таблети/ Капсули	150 mg				
				KETONAL RETARD	Lek	20	60.90
				KETONAL DUO	Lek	20	60.90
				KETOPROFEN	Replekfarm	20	60.90
M01A E03	Ketoprofen	Таблети/ Филм обложени таблети/ Капсули	200 mg				
				KETOPROFEN RETARD	Replekfarm	20	78.00
				NIFLAM RETARD	Alkaloid	20	78.00
M01A E03	Ketoprofen	Супозитории	100mg				
				NIFLAM	Alkaloid	12	98.18
				KETONAL	Lek	12	98.18
N02A A01	Morphine	Подјазичн и таблети	20 mg				
				NOVAMORF	Alkaloid	20	1,029.00
N02A X02	Tramadol	Капсули/ Таблети/ Филм обложени таблети	50 mg				
				TRAMADOL	Jaka 80	20	37.80
				MABRON	Medochemie	10	18.90
				TRAMADOL ALKALOID	Alkaloid	20	37.80
				TRAMADOL	Krka	20	37.80
N02B A01	Acidum acetylsalicylicum	Таблети/ Филм обложени таблети	300mg				
				ASPIRIN PROTECT	Bayer Healthcare AG	30	34.80
				ALBOL	Alkaloid	500	580.00
				ANDOL	Pliva	20	23.20
				ANDOL	Pliva	500	580.00

N02B E01	Paracetamol	Таблети	500mg				
				PARACETAMOL	Replekfarm	500	230.00
				PARACETAMOL	ICN	500	230.00
				BENURON	Bene Arzneimittel GmbH	20	9.20
				DALERON	Krka	12	5.52
				DALERON	Krka	500	230.00
				PARACETAMOL ALKALOID	Alkaloid	10	4.60
				PARACETAMOL ALKALOID	Alkaloid	500	230.00
				DIPROL	Alkaloid	10	4.60
				DIPROL	Alkaloid	500	230.00
				MIRALGIN	Hemofarm	20	9.20
				PARACETAMOL	Balkanpharma-Dupnica	100	46.00
				PARACETAMOL	Jaka 80	500	230.00
N02B E01	Paracetamol	Сируп	120mg/5ml				
				PARACETAMOL	Replekfarm	1(100ml)	25.00
				BENURON	Bene Arzneimittel GmbH	1(100ml)	25.00
				DALERON	Krka	1(100ml)	25.00
				PARACETAMOL ALKALOID	Alkaloid	1(100ml)	25.00
				DIPROL	Alkaloid	1(100ml)	25.00
				MIRALGIN	Hemofarm	1(100ml)	25.00
				PANADOL BABY	SmithKline Beecham	1(100ml)	25.00
				PARACETAMOL	Jadran	1(150ml)	37.50
				PARACETAMOL	Jaka 80	1(100ml)	25.00
N03A A02	Phenobarbital	Таблети	100mg				
				PHENOBARBITAL ALKALOID	Alkaloid	30	103.80
				PHENOBARBITON	Pliva	10	34.60
N03A F01	Carbamazepine	Таблети	200mg				
				EPIAL	Alkaloid	50	83.00
				CARBAMAZEPIN	Remedika	50	83.00
				TEGRETOL	PLIVA	50	83.00
				KARBAMAZEPIN	Galenika	50	83.00
N03A F01	Carbamazepine	Таблети	400mg				
				CARBAMAZEPIN- RETARD	Remedika Ltd	30	269.01
				TEGRETOL CR	Pliva	30	269.01
N03A G01	Valproic acid, Sodium valproate	Таблети/ Филм обложени таблети/ Обложени таблети	300 mg				
				APILEPSIN	Krka	100	933.50
				DEPAKINE CHRONO	Sanofi-Avenits	100	933.50
N03A X09	Lamotrigine	Таблети	25 mg				
				LAMAL	Alkaloid	30	134.74

				ARVIND	Belupo	30	134.74
				LAMEPTIL	Lek	30	134.74
				LAMICTAL	GSK	30	134.74
				LAMOTRIX	Medochemie	30	134.74
N03A X09	Lamotrigine	Таблети	50 mg				
				LAMAL	Alkaloid	30	156.30
				ARVIND	Belupo	30	156.30
				LAMEPTIL	Lek	30	156.30
				LAMICTAL	GSK	30	156.30
				LAMOTRIX	Medochemie	30	156.30
N03A X09	Lamotrigine	Таблети	100 mg				
				LAMAL	Alkaloid	30	313.80
				ARVIND	Belupo	30	313.80
				LAMEPTIL	Lek	30	313.80
				LAMICTAL	GSK	30	313.80
				LAMOTRIX	Medochemie	30	313.80
N03A X09	Lamotrigine	Таблети	200 mg				
				LAMAL	Alkaloid	30	1,048.80
N04A A02	Biperiden	Таблети	2mg				
				MENDILEX	Alkaloid	50	144.90
				BIPERIDEN	Replekfam	50	144.90
N04B A02	Levodopa +Carbidopa	Таблети	(250+25)mg				
				LEVODOPA + KARBIDOPA	Replekfam	100	399.00
				LEVODOPA /CARBIDOPA	Remedika	100	399.00
				ZIMOX	Faran laboratories	30	119.70
N05A A02	Levomepromazine	Таблети	25mg				
				NOZINAN	Alkaloid	20	168.00
				NOZINAN	Alkaloid	100	840.00
N05A A02	Levomepromazine	Таблети	100mg				
				NOZINAN	Alkaloid	20	471.87
				NOZINAN	Alkaloid	100	2,359.35
N05A B02	Fluphenazine	Филм обложени таблети/ Обложени таблети	1 mg				
				FLUFENAZINE ALKALOID	Alkaloid	25	68.25
				MODITEN	Krka	25	68.25
N05A B02	Fluphenazine	Филм обложени таблети/ Обложени таблети	2,5 mg				
				FLUFENAZINE ALKALOID	Alkaloid	100	314.00
				MODITEN	Krka	100	314.00
N05A B02	Fluphenazine	Филм обложени таблети/ Обложени таблети	5 mg				

				FLUFENAZINE ALKALOID	Alkaloid	100	576.00
				MODITEN	Krka	100	576.00
N05A D01	Haloperidol	Таблети	2mg				
				HALOPERIDOL	Replekfarm	25	47.50
				HALDOL	Krka	25	47.50
N05A D01	Haloperidol	Таблети	10mg				
				HALOPERIDOL	Replekfarm	30	123.00
				HALDOL	Krka	30	123.00
N05A H02	Clozapine	Таблети	25mg				
				LEPONEX	Novartis pharma AG	50	549.50
N05A H02	Clozapine	Таблети	100mg				
				CLOZAPINE	Remedica LTD	50	952.50
				LEPONEX	Novartis pharma AG	50	952.50
N05A H03	Olanzapine	Филм обложени таблети	5 mg				
				ZALASTA	Krka	28	825.66
				VAIRA	Belupo	28	825.66
				ZYPREXA	Lilly Pharma (Patheon)	28	825.66
N05A H03	Olanzapine	Филм обложени таблети	10 mg				
				ZALASTA	Krka	28	1,517.43
				VAIRA	Belupo	28	1,517.43
				ZYPREXA	Lilly Pharma (Patheon)	28	1,517.43
N05A X08	Risperidone	Филм обложени таблети	1 mg				
				RISPERIDON ALKALOID	Alkaloid	20	42.26
				RISPERIDON	Replekfam	20	42.26
				RISPOLEPT	Janssen-Cilag	20	42.26
				RISPOLUX	Lek	20	42.26
				RISSET	Pliva	20	42.26
N05A X08	Risperidone	Филм обложени таблети	2 mg				
				RISPERIDON ALKALOID	Alkaloid	20	71.24
				RISPERIDON	Replekfam	20	71.24
				RISPOLEPT	Janssen-Cilag	20	71.24
				RISPOLUX	Lek	20	71.24
				RISSET	Pliva	20	71.24
N05A X08	Risperidone	Филм обложени таблети	3 mg				
				RISPERIDON ALKALOID	Alkaloid	20	103.85
				RISPERIDON	Replekfam	20	103.85
				RISPOLEPT	Janssen-Cilag	20	103.85
				RISPOLUX	Lek	20	103.85
				RISSET	Pliva	20	103.85
N05A X08	Risperidone	Филм обложени таблети	4 mg				

				RISSET	Pliva	20	141.28
				RISPERIDON	Replekfam	20	141.28
				RISPOLEPT	Janssen-Cilag	20	141.28
				RISPOLUX	Lek	20	141.28
				RISPERIDON ALKALOID	Alkaloid	20	141.28
N05B A01	Diazepam	Обложени таблети/Т аблети	2 mg				
				DIAZEPAM	Repekfarm	30	9.60
				APAUIN	Krka	30	9.60
				DIAZEPAM ALKALOID	Alkaloid	30	9.60
				DIAZEPAM	Jaka 80	30	9.60
N05B A01	Diazepam	Обложени таблети/Т аблети	5 mg				
				DIAZEPAM	Repekfarm	30	10.50
				APAUIN	Krka	30	10.50
				DIAZEPAM ALKALOID	Alkaloid	30	10.50
				DIAZEPAM	Habit farm	30	10.50
				DIAZEPAM	Jaka 80	30	10.50
N05B A01	Diazepam	Обложени таблети/Т аблети	10 mg				
				DIAZEPAM	Jaka 80	30	20.48
				APAUIN	Krka	30	20.48
				DIAZEPAM	Habit farm	30	20.48
N05B A08	Bromazepam	Таблети	1,5 mg				
				BROMAZEPAM	Jaka 80	30	9.14
				LEKOTAM	Lek	30	9.14
				LEKSAN	Replekfarm	30	9.14
				LEXAURIN	Krka	30	9.14
				LEXILIUM	Alkaloid	30	9.14
				RELAKSIN	ICN	30	9.14
N05B A08	Bromazepam	Таблети	3 mg				
				LEKSAN	Replekfarm	30	16.80
				LEXAURIN	Krka	30	16.80
				LEXILIUM	Alkaloid	30	16.80
				RELAKSIN	ICN	30	16.80
				BROMAZEPAM	Jaka 80	30	16.80
N05B A08	Bromazepam	Таблети	6 mg				
				BROMAZEPAM	Jaka 80	30	23.63
				LEKOTAM	Lek	20	15.75
				LEKSAN	Replekfarm	30	23.63
				LEXAURIN	Krka	30	23.63
				LEXILIUM	Alkaloid	30	23.63
N05B A12	Alprazolam	Таблети	0,25 mg				
				ALPRAZOLAM	Replekfarm	30	54.34
				XANAX	Pfizer	30	54.34
				HELEX	Krka	30	54.34
N05C F02	Zolpidem	Таблети/ Филм обложени таблети	5 mg				
				LUNATA	Alkaloid	10	36.20
				LUNATA	Alkaloid	20	72.40
				ZONADIN	Pliva	20	72.40

N05C F02	Zolpidem	Таблети/ Филм обложени таблети	10 mg				
				LUNATA	Alkaloid	10	41.40
				LUNATA	Alkaloid	20	82.80
				ZONADIN	Pliva	20	82.80
				SANVAL	Lek	20	82.80
N06A A09	Amitriptyline	Таблети	10 mg				
				AMYZOL	Lek	100	89.12
N06A A09	Amitriptyline	Таблети	25mg				
				AMITRIPTYLINE	Remedika Ltd	30	51.69
				AMYZOL	Lek	30	51.69
N06A B03	Fluoxetine	Капсули	20 mg				
				FLUOKSETIN	Jaka 80	30	28.35
				FLUOXETIN ALKALOID	Alkaloid	30	28.35
				REFLOKSETIN	Replekfarm	30	28.35
N06A B05	Paroxetine	Таблети/ Филм обложени таблети	20 mg				
				DEPROZEL	Pliva	30	330.60
				ARKETIS	Medochemie Kipar	30	330.60
				PAROKSETIN	Replekfarm	30	330.60
				PAROXETINE	Merck	30	330.60
				SEROXAT	Belupo	30	330.60
P01A B01	Metronidazole	Таблети	400mg				
				ORVAGYL	Galenika	20	42.55
				FLAGYL	Alkaloid	20	42.55
				EFLORAN	Krka	10	21.27
P02C A03	Albendazole	Таблети	200mg				
				ALBENDAZOL ALKALOID	Alkaloid	6	112.46
				ALBENDAZOL ALKALOID	Alkaloid	60	1,124.55
R03D A05	Aminophylline	Таблети/ Филм обложени таблети	100 mg				
				AMINOFILIN ALKALOID	Alkaloid	50	38.50
				AMINOPHYLLINE	Lek	50	38.50
				AMINOFILIN	Jaka 80	50	38.50
R03D A05	Aminophylline	Таблети/ Филм обложени таблети	350 mg				
				AMINOFILIN RETARD	Jaka 80	20	30.45
				AMINOFILIN RETARD ALKALOID	Alkaloid	20	30.45
R05D A04	Codeine	Таблети	30mg				
				CODEINI PHOSPHATIS ALKALOID	Alkaloid	10	82.69

R06A E07	Cetirizine	Филм обложени таблети	10mg				
				CETRINE	Dr.Reddy's Laboratories LTD	20	57.11
				CETIRIZIN	Replekfarm	20	57.11
				HISTASIN	Actavis hf.	10	28.55
				HISTASIN	Actavis hf.	20	57.11
				LETIZEN	Krka	10	28.55
				ZYRTEC	Medis	10	28.55
R06A E07	Cetirizine	Раствор за орална употреба	1mg/ml				
				CETIRIZIN	Replekfarm	1(120ml)	83.00
				LETIZEN	Krka	1(120ml)	83.00
				ZYRTEC	Ucb farchim sa	1(60ml)	41.50
R06A X13	Loratadine	Таблети	10mg				
				LORATADIN	Jaka 80	10	15.75
				LORATADIN	Jaka 80	20	31.50
				LORATADIN	Replekfarm	10	15.75
				LORATADIN	Replekfarm	20	31.50
				LORATADIN ALKALOID	Alkaloid	10	15.75
				LORATADIN LEK	Lek	10	15.75
				RINOLAN	Pliva	10	15.75
				RINOLAN	Pliva	30	47.25
R06A X13	Loratadine	Суспензија	5 mg/5 ml				
				LORATADIN	Replekfarm	1	43.00
				LORATADIN ALKALOID	Alkaloid	1	43.00
				LORATADIN LEK	Lek	1	43.00
				LORATADIN	Jaka 80	1	43.00
S01A A01	Chloramphenicol	Маст за очи	1%				
				CHLORAMPHE NICOL ALKALOID	Alkaloid	1	20.99
				CHLORAMPHE NICOL	Krka	1	20.99
S01A D03	Aciclovir	Маст за очи	30mg/g				
				ACIKLOVIR ALKALOID	Alkaloid	1	72.45
S01C A01	Dexamethasone +Chloramphenicol	Капки за очи	(1mg+5mg)/ ml				
				DEKSAMETAZON+ HLORAMFENIKOL	Replekfarm	1	140.00
S01E C04	Brinzolamide	Капки за очи	10 mg/ml				
				AZOPT	Alcon pharmaceuticals	1	821.10
S01E D01	Timolol	Капки за очи	2,5mg/ ml				
				RETIMOL	Replekfarm	1	120.00
S01G X09	Olopatadine	Капки за очи	1 mg/ml				

				PATANOL	Alcon pharmaceuticals	1	543.90
S03A A07	Ciprofloxacin	Капки за око и уво	3mg/ml				
				CITERAL	Alkaloid	1	82.95
				CILOXAN	Alcon	1	82.95
A02B A02	Ranitidine	Инјекции	50mg/2ml				
				ULCODIN	Alkaloid	5	25.58
				RANITAL	Lek	5	25.58
				EPADOREN	DEMO S.A.	5	25.58
A02B C02	Pantoprazole	Инјекции	40mg				
				CONTROLOC	Altana Pharma	1	367.82
A03B A01	Atropine	Инјекции	1mg/ml				
				ATROPINE SULFATE	Demo S.A. Pharm industries	100	790.00
				ATROPIN SULFAS	Belupo	50	395.00
A03F A01	Metoclopramide	Инјекции	5mg/ml				
				KLOMETOL (2ml)	Galenika	10	44.39
				REGLAN (2ml)	Alkaloid	30	133.18
A04A A01	Ondansetron	Таблети/Ф илм обложени таблети	CPJ				
A04A A01	Ondansetron	Таблети/Ф илм обложени таблети	4mg				
				ZYTRON	Alkaloid	10	471.50
				ZOFRAN	GSK	10	471.50
A04A A01	Ondansetron	Таблети/Ф илм обложени таблети	8 mg				
				ZYTRON	Alkaloid	10	943.90
A04A A01	Ondansetron	Инјекции	2mg/ml				
				ZYTRON(2ml)	Alkaloid	5	523.95
				ZYTRON(4ml)	Alkaloid	5	523.95
				ZOFRAN	GSK	5	523.95
A04A A02	Granisetron	Филм обложени таблети	1mg				
				KYTRIL	F.Hoffmann-La Roche	10	3,980.00
A04A A02	Granisetron	Инјекции	1mg/ml				
				KYTRIL	F.Hoffmann-La Roche	5	2,581.05
A05B A06	Ornithine	Инјекции	5 g				
				HEPA-MERZ	Merz pharma	10	4,179.00
A11D A01	Thiamine (Vit. B1)	Инјекции	100mg/ml				
				VITAMIN B1 ALAKLOID	Alkaloid	50	939.33

A11H A02	Pyridoxine (Vit.B6)	Инјекции	50mg/2ml				
				BEDOXIN	Galenika	50	226.00
				VITAMIN B6 ALAKLOID	Alkaloid	50	226.00
B01A B01	Heparin	Инјекции	5000 IU/ml				
				HEPARIN	Galenika	5	70.29
				HEPARIN ALKALOID	Alkaloid	10	140.57
B01A B01	Heparin	Инјекции	25000 IU/5ml				
				HEPARIN	Galenika	10	378.30
				HEPARIN NATRIUM BRAUN	B. Braun	1	37.83
				HEPARIN ALKALOID	Alkaloid	50	1,891.50
B01A C13	Abciximab	Инјекции	2mg/ml				
				REOPRO	Ceptacor B.V-Eli Lilly	1	30,500.00
B01A D01	Streptokinase	Инјекции	CPJ				
B01A D01	Streptokinase	Инјекции	1,5 MU				
				STREPTASE	ZLB Behring	1	8,887.00
B01A D02	Alteplase	Инјекции	CPJ				
B01A D02	Alteplase	Инјекции	50mg + растворува ч (50 ml)				
				ACTILYSE	Boerhing Ingelhelm Pharma	1	29,848.35
B01A D07	Retepase	Инјекции	CPJ				
B01A D07	Retepase	Инјекции	10 U				
				RAPILYSIN	Roche diagnostics/ F.H.La Roche	2	64,846.01
B02B X02	Carbazochrome	Инјекции	10 mg/2 ml				
				ALMETEX	Alkaloid	30	259.09
B02B D04	Koagulacionen faktor IX	Инјекции	500 U				
				AIMAFIX	Kedrion SPA	1	7,945.38
B02B D04	Koagulacionen faktor IX	Инјекции	600 U				
				BERININ P 600	ZLB Behring	1	12,894.00
				IMMUNINE	Baxter AG	1	12,894.00
B03B A01	Cyanocobalamin (Vit. B12)	Инјекции	500 mcg				
				VITAMIN B12	Krka	100	1,020.00
				VITAMIN B12 ALKALOID	Alkaloid	50	510.00
B05A A01	Albumin	Раствор	20%				
				HUMAN ALBUMIN 20%	ZLB Behring	1	1,202.24
				ALBUMIN (HUMAN) 20%	Imunoloski zavod	1	1,202.24

				HUMAN ALBUMIN "ОСТАРМА" 20%	Octapharma Pharmaceutika PmbH	1	1,202.24
				HUMAN ALBUMIN 20% Immun	Baxter AG	1	1,202.24
				UMAN ALBUMIN	Kedrion	1	1,202.24
B05A A05	Dextran 70	Раствор за инфузија	6%				
				DEXTRAN 70	S.C.Infomed fluids S.R.L	1	221.47
				SOLUDEKS 70	Pliva	1	221.47
B05A A05	Dextran 40	Раствор за инфузија	10%				
				DEXTRAN 40	S.C.Infomed fluids S.R.L	1	267.61
				SOLUDEKS 40	Pliva	1	267.61
B05B A01	Аминокиселини	Раствор за инјектирање (инфузија)	CPJ				
B05B A01	Раствор за парентерална нутриција, аминокиселини	Раствор за инјектирање (инфузија)	5%/500 ml				
				AMINOVEN 5%	Fresenius kabi Austrian GmbH	1	247.03
B05B A01	Раствор за парентерална нутриција, аминокиселини	Раствор за инјектирање (инфузија)	8%/500 ml				
				AMINOSTERIL N- HEPA 8%	Fresenius kabi Austrian GmbH	1	439.17
B05B A01	Раствор за парентерална нутриција, аминокиселини	Раствор за инјектирање (инфузија)	10%/100 ml				
				AMINOVEN INFANT 10%	Fresenius kabi Austrian GmbH	1	585.55
B05B A01	Раствор за парентерална нутриција, аминокиселини	Раствор за инјектирање (инфузија)	10%/500 ml				
				AMINOVEN 10%	Fresenius kabi Austrian GmbH	1	270.11
				AMINOPLASMAL HEPA -10%	B.BRAUN	1	270.11
				AMINOSOL 10%	Hemofarm	1	270.11
B05B A01	Раствор за парентерална нутриција, аминокиселини	Раствор за инјектирање (инфузија)	15%/500 ml	NEPHROTECT	Fresenius kabi Austrian GmbH	1	914.17
				NEPHROTECT	Fresenius kabi Austrian GmbH	1	914.17
B05B A02	Масни емулзии	Раствор за инјектирање (инфузија)	CPJ				
B05B A02	Раствор за парентерална нутриција, масни емулзии	Раствор за инјектирање (инфузија)	10%/100 ml				
				INTRALIPID 10%	Fresenius kabi AB	1	254.37

				LIPOFUNDIN MCT/LCT 10%	B. Braun	1	254.37
B05B A02	Раствор за парентерална нутриција, масни емулзии	Раствор за инјектирање (инфузија)	10%/500 ml				
				INTRALIPID 10%	Fresenius kabi AB	1	393.94
				LIPOFUNDIN MCT/LCT 10%	B. Braun	1	393.94
B05B A02	Раствор за парентерална нутриција, масни емулзии	Раствор за инјектирање (инфузија)	20%/100 ml				
				INTRALIPID 20%	Fresenius kabi AB	1	281.96
				LIPOFUNDIN MCT/LCT 20%	B. Braun	1	281.96
B05B A02	Раствор за парентерална нутриција, масни емулзии	Раствор за инјектирање (инфузија)	20%/250ml				
				INTRALIPID 20%	Fresenius kabi AB	1	430.93
B05B A02	Раствор за парентерална нутриција, масни емулзии	Раствор за инјектирање (инфузија)	20%/500ml				
				INTRALIPID 20%	Fresenius kabi AB	1	451.31
				LIPOFUNDIN MCT/LCT 20%	B. Braun	1	451.31
C01B B01	Lidocaine	Инјекции	40mg/2ml				
				LIGNOCAINE 2%(50ml)	Rotex Medika	25	2,300.55
				LIDOCAIN HIDROCHLORID ALKALOID (2ml)	Alkaloid	100	368.09
				LIDOKAIN HLORID 2%	Galenika	50	184.04
C01D X06	Hexobendine, kombinacii	Инјекции	CPJ				
C01D X06	Hexobendine, kombinacii	Инјекции	(10 mg+100mg +50mg)/ 2ml				
				INSTENON	Alkaloid	30	380.36
C02C A06	Urapidil	Инјекции	25mg/5 ml				
				EBRANTYL	Altana Pharma	5	1,275.00
C08C A06	Nimodipine	Инјекции	CPJ				
C08C A06	Nimodipine	Инјекции	10mg/50ml				
				NIMOTOP S	Bayer	1	1,367.78
R03A C06	Hexoprenaline	Инјекции	0,01mg/2ml				
				GYNIPRAL	Alkaloid	5	270.11
G03B A03	Testosterone	Инјекции	250mg/ml				
				TESTOSTERON DEPO	Galenika	5	181.70

G03D A02	Medroxyprogesterone	Инјекции	500mg/3,3ml				
				DEPO-PROVERA	Pfizer	1	305.23
G03D A02	Medroxyprogesterone	Инјекции	150mg/ml				
				DEPO-PROVERA	Pfizer	1	290.27
G03G A01	Chorionic gonadotropin (human i rekombinanten)	Инјекции	1500 IU				
				PREGNYL	N.V.Organon	3	437.79
G03G A01	Chorionic gonadotropin (human i rekombinanten)	Инјекции	5000 IU				
				PREGNYL	N.V.Organon	3	898.55
G03G A02	Human menopausal gonadotropin	Инјекции	CPJ				
G03G A02	Human menopausal gonadotropin	Инјекции	75 IU				
				MENOPUR	Ferring ab	10	1,063.26
				MERIONAL 75	IBSA INST.BIOHEMIQUE	10	1,063.26
G03G A06	Follitropin beta	Инјекции	CPJ				
G03G A06	Follitropin beta	Инјекции	50 IU/0,5ml				
				PUREGON	N.V.Organon	1	1,396.33
G03G A06	Follitropin beta	Инјекции	100 IU/0,5ml				
				PUREGON	N.V.Organon	1	2,792.60
G04C A02	Tamsulosin	Капсули	400 mcg				
				TANYZ	Krka	30	439.80
H01C B01	Somatostatin	Инјекции	0,25mg				
				SOMATOSTATIN -UCB	UCB S.A	1	773.60
H01C B01	Somatostatin	Инјекции	3mg				
				SOMATOSTATIN -UCB	UCB S.A	1	14,335.65
H02A B02	Dexamethasone	Инјекции	4mg/ml				
				DEXASON	Galenika	25	196.50
				DEXAFAR	Faran	4	31.44
				DEXAMETHASON KRKA	Krka	25	196.50
H05B A03	Calcitonin	Инјекции	100 U				
				CALCO	Laboratorija Italiano Bioshimico Farmaceutico Lisapharma Spa	5	445.00
				MIACALCIC	Novartis	5	445.00
J01C A12	Piperacillin +tazobactam	Инјекции	4g+0,5mg				

				TAZOCIN	Wyeth Lederle	12	15,058.01
J01C R01	Ampicillin+sulbactam	Инјекции	(500+250)mg				
				AMPISID	Mustafa Nevzat Ilac. Sanayii A.S.	1	44.77
J01C R01	Ampicillin+sulbactam	Инјекции	(1000+500) mg				
				AMPISID	Mustafa Nevzat Ilac. Sanayii A.S.	1	75.73
J01D C02	Cefuroxime	Инјекции	750mg				
				ZINACEF	GlaxoSmith Kline	1	76.74
				ZINACEF	GlaxoSmith Kline	5	383.70
				XORIM DFT	Lek	10	767.40
				ZILISTEN	Demo S.A.	1	76.74
				MULTISEF	MUSTAFA NEVZAT ILAC	1	76.74
J01D C02	Cefuroxime	Инјекции	1,5 g				
				ZINACEF	GlaxoSmith Kline	1	144.81
				XORIM DFT	Lek	10	1,448.10
				ZILISTEN	Demo S.A.	1	144.81
J01D D01	Cefotaxime	Инјекции	1g				
				BETAKSIM	MUSTAFA NEVZAT ILAC	1	43.35
				CEFOTAKSIM	Lek	1	43.35
				SEFAGEN	BILIM PHARMACEUTICALS	1	43.35
				TOLYCAR	Jugoremedija	1	43.35
				SPIROSINE	Faran	1	43.35
J01D D02	Ceftazidime	Инјекции	1 g				
				FORTUM	GlaxoSmith Kline	1	205.11
				CEFTAZIDIM LEK	Lek	1	205.11
				LEMOXOL	Demo S.A.	1	205.11
J01D D04	Ceftriaxone	Инјекции	1 g				
				NEVAKSON	MUSTAFA NEVZAT ILAC	20	700.00
				NEVAKSON	MUSTAFA NEVZAT ILAC	1	35.00
				FORSEF	Billim	1	35.00
				LENDACIN	Lek	10	350.00
				VERAKOL	Demo S.A.	1	35.00
J01D E01	Cefepime	Инјекции	1g				
				UNISEF	MUSTAFA NEVZAT ILAC	1	417.00
				MAXIPIME	BRISTOL MAYERS SQUIBB	1	417.00
J01D E01	Cefepime	Инјекции	2g				

				MAXIPIME	BRISTOL MAYERS SQUIBB	1	1,232.50
J01D H02	Meropenem	Инјекции	500 mg				
				MERONEM	Astra Zeneca	10	11,096.40
J01D H02	Meropenem	Инјекции	1g				
				MERONEM	Astra Zeneca	10	20,596.46
J01FF 01	Clindamycin	Инјекции	300mg/2ml				
				KLINDAMICIN ALKALOID	Alkaloid	10	571.10
				KLIMICIN	Lek	10	571.10
				KLINDAMICIN	Hemofarm	10	571.10
J01FF 01	Clindamycin	Инјекции	600mg/4ml				
				KLINDAMICIN ALKALOID	Alkaloid	10	1,573.90
				KLIMICIN	Lek	10	1,573.90
J01FF 02	Lincomycin	Инјекции	600mg/2ml				
				NELOREN	Lek	10	178.50
				LINCOCIN	Pfizer	1	17.85
				LINCOHEM	Hemofarm	10	178.50
J01G B03	Gentamicin	Инјекции	40mg/2ml				
				GENTAMICIN ALKALOID	Alkaloid	10	75.08
				GENTAMICIN	Lek	10	75.08
J01G B03	Gentamicin	Инјекции	80mg/2ml				
				GENTAMICIN ALKALOID	Alkaloid	10	93.40
				GENTAMICIN	Lek	10	93.40
				GENTAMICIN	Bosnalijek	10	93.40
J01G B03	Gentamicin	Инјекции	120mg/2ml				
				GENTAMICIN ALKALOID	Alkaloid	10	109.20
				GENTAMICIN	Bosnalijek	10	109.20
J01G B06	Amikacin	Инјекции	500mg				
				AMIKACIN	Replekfarm	1	100.00
				FARCYCLIN	Faran (Demo sa)	1	100.00
J01X A01	Vancomycin	Инјекции	500mg				
				VANCOMYCINE	Merck	1	260.69
				EDICIN	Lek	1	260.69
J01X A01	Vancomycin	Инјекции	1g				
				VANCOMYCINE	Merck	1	526.12
				EDICIN	Lek	1	526.12
J01X D01	Metronidazole	Раствор за инфузија	5mg/ml				
				METRONIDAZOLE	Fresenius Kabi	1	37.37
				METRONIDAZOL	B/Braun	1	37.37
				EFLORAN	Krka	1	37.37
				COLPOCIN -T	Demo S.A.	1	37.37
J02A A01	Amphotericin B	Инјекции	50mg				
				FUNGIZONE	BMS	1	882.00

J02A C01	Fluconazole	Раствор за инфузија	2mg/ml				
				LUMEN 100	Mustafa Nevzat ilac sanayii a.s.	1(50ml)	143.40
				DIFLAZON	Krka	1(100ml)	286.80
J05A B01	Aciclovir	Инјекции	250mg				
				KLOVIREK-L	Mustafa Nevzat ilac sanayii a.s.	1	135.01
				HERPESIN	Pliva	10	1,350.09
J05A B14	Valganciclovir	Филм обложени таблети	450 mg				
				VALCYTE	Pantheon inc./ F.H.La Roche	60	92,385.08
J06B B02	Tetanus Immunoglobulin	Инјекции	CPJ				
J06B B02	Tetanus Immunoglobulin	Инјекции	250IU/ml				
				TETAGAM P	ZLB Behring	1	722.40
				TETABULIN	Baxter AG	1	722.40
				TETANUS GAMMA	Kedrion S.P.A.	1	722.40
J06B B04	Hepatitis B Immunoglobulin	Инјекции	CPJ				
J06B B04	Hepatitis B Immunoglobulin	Инјекции	180IU/ml				
				IMMUNO HBS	Kedrion SO Hardis	1	6,999.99
L01A A01	Cyclophosphamide	Инјекции	CPJ				
L01A A01	Cyclophosphamide	Инјекции	500mg				
				CYTOXAN	Baxter Oncology	1	527.10
L01A A01	Cyclophosphamide	Инјекции	1000mg				
				CYTOXAN	Baxter Oncology	1	789.60
L01B C05	Gemcitabine	Инјекции	200mg				
				GEMCITABIN LEK	Sandoz S.A	1	1,890.00
				GEMZAR	Lilly	1	1,890.00
L01B C05	Gemcitabine	Инјекции	1g				
				GEMZAR	Lilly	1	9,775.00
L01B C06	Capecitabine	Филм обложени таблети	150mg				
				XELODA	F.Hoffmann-La Roche	60	4,158.00
L01B C06	Capecitabine	Филм обложени таблети	500mg				
				XELODA	F.Hoffmann-La Roche	120	23,510.33
L01C A02	Vincristine	Инјекции	1mg/ml				

				SINDOVIN	S.C.Sindan pharma SRL	1	284.95
L01C D01	Paclitaxel	Инјекции	30mg/5ml				
				SINDAXEL	S.C.Sindan pharma SRL	1	1,847.00
				PACLITAXEL"EB EWE"	Ebewe	1	1,847.00
				TAXOL	BMS	1	1,847.00
L01D B01	Doxorubicin	Инјекции	10mg				
				SINDROXOCIN	S.C.Sindan pharma SRL	1	255.47
				ADRIBLASTINA	Pfizer	1	255.47
				DOXORUBICIN"E BEWE"	Ebewe	1	255.47
L01D B01	Doxorubicin	Инјекции	50mg				
				SINDROXOCIN	S.C.Sindan pharma SRL	1	938.98
				ADRIBLASTINA	Pfizer	1	938.98
				DOXORUBICIN"E BEWE"	Ebewe	1	938.98
L01D B06	Idarubicin	Инјекции	5 mg				
				ZAVEDOS	Farmacija (Pfizer ENT.)	1	4,771.86
L01D B06	Idarubicin	Инјекции	10 mg				
				ZAVEDOS	Farmacija (Pfizer ENT.)	1	9,168.73
L01X C02	Rituximab	Инјекции	100mg/10m l				
				MABTHERA	F.Hoffmann-La Roche	2	39,110.30
L01X C02	Rituximab	Инјекции	500mg/50m l				
				MABTHERA	F.Hoffmann-La Roche	1	95,295.90
L01X C03	Trastuzumab	Инјекции	150mg				
				HERCEPTIN	F.Hoffmann-La Roche	1	44,864.24
L01X X05	Hydroxycarbamide (hydroxyurea)	Капсули	500 mg				
				HYDROXYUREA MEDAC	Medac	100	2,321.81
L01X X19	Irinotecan	Инјекции	40mg/2ml				
				CAMPTO	Aventis Pharma (Pfizer)	1	3,596.15
L01X X19	Irinotecan	Инјекции	100mg/5ml				
				IRINOTEKAN TEVA	Lemery S.A.	1	5,750.93
				CAMPTO	Aventis Pharma (Pfizer)	1	5,750.93
L02A E03	Gosereline	Инјекции	CPJ				
L02A E03	Gosereline	Инјекции	3,6 mg				

				ZOLADEX IMPLANT	AstraZeneca	1	8,669.85
L02A E03	Gosereline	Инјекции	10,8 mg				
				ZOLADEX LA IMPLANT	AstraZeneca	1	24,445.00
L02A E04	Triptorelin	Инјекции	3,75mg				
				DECAPEPTYL CR	Ferring	1	9,460.54
L02A E04	Triptorelin	Инјекции	0,1mg				
				DECAPEPTYL	Ferring	7	3,494.00
L02B B03	Bicalutamide	Филм обложени таблети	50 mg				
				CASODEX	AstraZeneca	28	8,652.00
L02B B03	Bicalutamide	Филм обложени таблети	150 mg				
				CASODEX	AstraZeneca	28	23,800.00
L02B G03	Anastrozole	Филм обложени таблети	1mg				
				ARIMIDEX	AstraZeneca	28	7,644.00
L03AA	Колон стимулирачки фактори (CSF)	Инјекции	CPJ				
L03A A02	Filgrastim	Инјекции	48MIU/ 0,5ml				
				NEUPOGEN	F.Hoffmann-La Roche	1	8,351.72
L03A A13	Pegfilgrastim	Инјекции	6mg/0.6ml				
				NEULASTIM	F.Hoffmann-La Roche	1	68,144.03
L03A B04	Interferon alfa-2a	Инјекции	CPJ				
L03A B04	Interferon alfa-2a	Инјекции	3MIU/0,5ml				
				ROFERON-A	F.Hoffmann-La Roche	1	1,277.38
L03A B04	Interferon alfa-2a	Инјекции	9MIU/0,5ml				
				ROFERON-A	F.Hoffmann-La Roche	1	3,109.28
L03A B07	Interferon beta-1a	Инјекции	CPJ				
L03A B07	Interferon beta-1a	Инјекции	30mcg(6MI U)/ml				
				AVONEX	Biogen IDC BV/Benvenue Lab. INC	4	63,574.73
L03A B11	Peginterferon alfa-2a	Инјекции	CPJ				
L03A B11	Peginterferon alfa-2a	Инјекции	135 mcg/0,5ml				
				PEGASYS	F.Hoffmann-La Roche	1	12,980.60
L03A B11	Peginterferon alfa-2a	Инјекции	180 mcg/0,5ml				
				PEGASYS	F.Hoffmann-La Roche	1	14,943.60

L04A A04	Antithymocyte immunoglobulin	Инјекции	CPJ				
L04A A04	Antithymocyte immunoglobulin	Инјекции	20 mg/ml				
				ATG FRESENIUS	Fresenius Biotech	1	15,500.00
L04A A04	Antithymocyte immunoglobulin	Инјекции	25 mg/5 ml				
				THYMOGLOBULI NE	Genzyme Polyclonals	1	11,125.54
L04A A10	Sirolimus	Таблети/Ф илм обложени таблети	1 mg				
				RAPAMUNE	Johnwyeth&Brother/ Wyeth Pharmaceuticals	30	11,917.82
M01A E03	Ketoprofen	Инјекции	100mg/2ml				
				NIFLAM	Alkaloid	10	93.40
				KETONAL	Lek	10	93.40
M03A C09	Rocuronium	Инјекции	10mg/ml				
				ESMERON	NV Organon	12(5ml)	4,119.99
				ESMERON	NV Organon	10(10ml)	6,866.65
M05B A06	Ibandronic acid	Филм обложени таблети	50 mg				
				BONDRONAT	F.Hoffmann-La Roche	28	17,197.91
M05B A03	Pamidronic acid	Раствор за инфузија	90 mg/6 ml				
				PAMITOR	Torrex Chiesi Pharma	1	11,899.71
N01A B06	Isoflurane	Инјекции	100ml				
				FORANE	Abbott	1	4,635.00
N01A B08	Sevoflurane	Пара за раствор за инхалира ње	250ml				
				SEVORANE	Abbott	1	13,613.00
N01A X10	Propofol	Инјекции	10mg/ml				
				PROPOFOL 1% FRESENIUS	Fresenius Kabi Austrian GmbH	5(20ml)	505.00
				PROPOFOL LIPURO	B/Braun	1(20ml)	101.00
				PROPOFOL LIPURO	B/Braun	1(50ml)	252.50
N01B B01	Bupivacaine	Инјекции	5mg/ml				
				MARCAIN	AstraZeneca	5(4ml)	115.06
				BUPIVACAINE	Laboratories Aquettant	10(20ml)	1,150.59
N01B B52	Lidocain+Adrenaline	Инјекции	(40mg+0.02 5mg)/2ml				

				LIDOCAIN-ADRENALIN ALKALOID	Alkaloid	100	598.00
				LIDOCAIN ADRENALIN	Galenika	50	299.00
				LIDOKAIN 2% ADRENALIN	Bosnalijek	100	598.00
N02A A01	Morphine	Инјекции	4mg/ml				
				MORFINI HYDROCHLORID ALKALOID	Alkaloid	10	342.43
N02A A01	Morphine	Инјекции	20mg/ml				
				MORFINI HYDROCHLORID ALKALOID	Alkaloid	10	766.89
N02A X02	Tramadol	Инјекции	50mg/ml				
				TRAMADOL	Alkaloid	5	51.45
				TRAMADOL	Krka	5	51.45
N02A X02	Tramadol	Инјекции	100mg/2ml				
				TRAMADOL	Alkaloid	5	56.70
				TRAMADOL	Krka	5	56.70
N03A F02	Oxcarbazepine	Филм обложени таблети	CPJ				
N03A F02	Oxcarbazepine	Филм обложени таблети	300 mg				
				TRILEPTAL	Novartis Pharma	50	1,546.78
N03A F02	Oxcarbazepine	Филм обложени таблети	600 mg				
				TRILEPTAL	Novartis Pharma	50	3,062.38
N03A X14	Levetiracetam	Филм обложени таблети	CPJ				
N03A X14	Levetiracetam	Филм обложени таблети	250 mg				
				KEPPRA	UCB SA	60	3,263.40
N03A X14	Levetiracetam	Филм обложени таблети	500 mg				
				KEPPRA	UCB SA	60	6,139.10
N03A X14	Levetiracetam	Филм обложени таблети	1000 mg				
				KEPPRA	UCB SA	60	11,536.35
N03A X14	Levetiracetam	Раствор за орална употреба	100 mg/ml				
				KEPPRA	UCB SA	1	7,116.90
N04B A03	Levodopa+carbidopa +entacapone	Филм обложени таблети	CPJ				
N04B A03	Levodopa+carbidopa +entacapone	Филм обложени таблети	(50mg+12,5 mg+200mg)				
				STALEVO	Novartis Pharma	100	8,073.44

N04B A03	Levodopa+carbidopa +entacapone	Филм обложени таблети	(100mg+25 mg+200mg)				
				STALEVO	Novartis Pharma	100	8,073.44
N04B A03	Levodopa+carbidopa +entacapone	Филм обложени таблети	(150mg+37, 5mg+200m g)				
				STALEVO	Novartis Pharma	100	8,073.44
N04B C05	Pramipexole	Филм обложени таблети	CPJ				
N04B C05	Pramipexole	Филм обложени таблети	0,25mg				
				MIRAPEXIN	Boehringer Ingelheim Pharma	30	728.51
N04B C05	Pramipexole	Филм обложени таблети	1mg				
				MIRAPEXIN	Boehringer Ingelheim Pharma	30	2,709.79
N05A B02	Fluphenazine	Инјекции	25mg/ml				
				FLUFENAZINE ALKALOID	Alkaloid	5	985.95
				MODITEN DEPO	Krka	5	985.95
N05A X08	Risperidone	Инјекции	CPJ				
N05A X08	Risperidone	Инјекции	25 mg				
				RISPOLEPT CONSTA	Janssen Pharmaceutica NV vo sorabotka so Cilag AG	1	7,476.00
N05A X08	Risperidone	Инјекции	37.5 mg				
				RISPOLEPT CONSTA	Janssen Pharmaceutica NV vo sorabotka so Cilag AG	1	11,182.50
N05A X08	Risperidone	Инјекции	50 mg				
				RISPOLEPT CONSTA	Janssen Pharmaceutica NV vo sorabotka so Cilag AG	1	13,718.25
N05B A01	Diazepam	Инјекции	5mg/ml				
				APURIN	Krka	10	64.10
				BENSEDIN	Galenika	10	64.10
				DIAZEPAM ALKALOID	Alkaloid	10	64.10
N05C D08	Midazolam	Инјекции	5mg/5ml				
				DORMICUM	F.hoffmann-La Roche	10	840.00
N05C D08	Midazolam	Инјекции	50mg/10ml				
				DORMICUM	F.hoffmann-La Roche	5	2,188.82
N06A	Venlafaxine	Таблети	CPJ				

X16							
N06A X16	Venlafaxine	Таблети	37,5 mg				
				ZANFEXA	Alkaloid	30	163.20
				VELAFAX	Pliva	28	152.32
N06A X16	Venlafaxine	Таблети	50 mg				
				ZANFEXA	Alkaloid	30	422.04
N06A X16	Venlafaxine	Таблети	75 mg				
				ZANFEXA	Alkaloid	30	315.00
				VELAFAX	Pliva	28	294.00
N07B C02	Methadone	Капки за орална употреба	10mg/ml				
				METADON ALKALOID	Alkaloid	1(10ml)	48.43
				METADON ALKALOID	Alkaloid	1(100ml)	484.30
				HEPTANON	Pliva	1(10ml)	48.43
R03D A05	Aminophylline	Инјекции	25mg/1ml				
				AMINOFILIN ALKALOID	Alkaloid	50	319.73
				AMINOFILIN	Lek	50	319.73
				AMINOPHYLLINUM	Jugoremedija	50	319.73
R05C B13	Dornase alfa (Desoxyribonuclease)	Раствор за инхалирање	1000E(1mg)ml				
				PULMOZYME	F.Hoffmann-La Roche(Genentech)	30	52,208.99
R07A A02	Surfaktant, природни фосфолипиди	Инјекции	CPJ				
R07A A02	Surfaktant, природни фосфолипиди	Инјекции	120mg/1,5ml				
				CUROSURF	Chiesi Farmaceutici SPA	2	55,028.40
V03A B25	Flumazenil	Инјекции	0,5mg/5ml				
				ANEXATE	F.Hoffmann-La Roche	5	5,967.60
V03A B25	Flumazenil	Инјекции	1mg/10ml				
				ANEXATE	F.Hoffmann-La Roche	5	8,986.69
V06DX	Enteral nutrition	Раствор	CPJ				
V06DX	Enteral nutrition	Раствор	500 ml				
				FRESUBIN ORIGINAL VANILA	Fresenius Kabi	1	121.00
V07A	Aqua redestillata	Инјекции	2ml				
				AQUA AD INJECTABILIA ALKALOID	Alkaloid	50	420.00

V07A	Aqua redestillata	Инјекции	5ml				
				AQUA AD INJECTABILIA ALKALOID	Alkaloid	50	169.05
				AQUA PRO INJECTIONE	Jugoremedija	50	169.05
				VODA ZA INJEKCII	Demo SA	1	3.38
				WATER FOR INJECTIONS	Demo SA	1	3.38
V07A	Aqua redestillata	Инјекции	10ml				
				AQUA AD INJECTABILIA ALKALOID	Alkaloid	50	378.18
				VODA ZA INJEKCII	Demo SA	1	7.56
				WATER FOR INJECTIONS	B/Braun	20	151.27
				WATER FOR INJECTIONS	Demo SA	1	7.56
Инсулини и аналози							
A10AB	Аналози со брзо дејство	Наполнето инјекциско пенкало	100 IU/ml				
	Insulin aspart	Наполнето инјекциско пенкало	100 IU/ml	NOVORAPID FLEXPEN	NOVO NORDISK	5	1,999.95
	Insulin glulisine	Наполнето инјекциско пенкало	100 IU/ml	APIDRA OPTISET	Aventis Pharma (Sanofi Aventis)	5	1,999.95
	Insulin lispro	Наполнето инјекциско пенкало	100 IU/ml	HUMALOG-PEN	Lilly France	5	1,999.95
A10AC	Инсулини и аналози со средно дејство	CPФ	CPJ				
A10AC	Инсулини и аналози со средно дејство	Патрон	100 IU/ml				
	Human insulin	Патрон	100 IU/ml	INSULATARD HM PENFILL	NOVO NORDISK	5	1,444.80
	Human insulin	Патрон	100 IU/ml	INSUMAN BASAL	Aventis	5	1,444.80
A10AC	Инсулини и аналози со средно дејство	Наполнето инјекциско пенкало	100 IU/ml				
	Human insulin	Наполнето инјекциско пенкало	100 IU/ml	INSULATARD NOVOLET	NOVO NORDISK	5	1,444.80
	Human insulin	Наполнето инјекциско пенкало	100 IU/ml	INSUMAN BASAL OPTISET	Aventis	5	1,444.80
	Human insulin	Наполнето инјекциско пенкало	100 IU/ml	HUMULIN N PEN	Lilly	5	1,444.80
A10AD	Инсулини и аналози со средно дејство комбинирани со инсулини со брзо дејство	CPФ	CPJ				

	дејство						
A10AD	Инсулини со средно дејство комбинирани со инсулини со брзо дејство	Наполнето инјекциско пенкало	100 IU/ml				
	Human insulin	Наполнето инјекциско пенкало	100 IU/ml	MIXTARD NOVOLET	NOVO NORDISK	5	1,444.80
A10AD	Инсулини со средно дејство комбинирани со инсулини со брзо дејство	Патрон	100 IU/ml				
	Human insulin	Патрон	100 IU/ml	MIXTARD HM PENFILL	NOVO NORDISK	5	1,444.80
	Human insulin	Патрон	100 IU/ml	INSUMAN COMB	SANOFI AVENTIS	5	1,444.80
Траки за брзо одредување на гликемија							
				PRECISION XTRA	MEDISENCE UK LTD	25	462.50
				GLUCOVAL	Biochemical system int	25	462.50
				OMNITEST SENSON	B/BRAUN	50	925.00

Член 2

Табелата од Одлуката за утврдување на референтни цени на лекови кои се на Листата на лекови кои паѓаат на товар на Фондот за здравствено осигурување на Македонија со АТС кодот N05BA12 Alprazolam таблети 0,5 mg и 1 mg:

N05BA12	ALPRAZOLAM tabl.0,5mg				
		XANAX tabl. 30 x 0,5mg	PFIZER	80,57	84,60
		HELEX tabl.30 x 0,5mg	KRKA	80,57	84,60
		ZOLAREM tabl.30 x 0,5mg	AEGIS	80,57	84,60
		MISAR tabl.30 x 0,5mg	BELUPO	80,57	84,60
N05BA12	ALPRAZOLAM tabl.1mg				
		ZOLAREM tabl.30 x 1mg	AEGIS	129,14	135,60
		HELEX tabl.30 x 1mg	KRKA	129,14	135,60

Се заменува со табелата:

N05BA12	ALPRAZOLAM tabl.0,5mg				
		XANAX tabl. 30 x 0,5mg	PFIZER	74,75	78,49
		HELEX tabl.30 x 0,5mg	KRKA	74,75	78,49
		ZOLAREM tabl.30 x 0,5mg	AEGIS	74,75	78,49
		MISAR tabl.30 x 0,5mg	BELUPO	74,75	78,49
		ALPRAZOLAM tabl.30 x 0,5mg	REPLEK FARM	74,75	78,49
N05BA12	ALPRAZOLAM tabl.1mg				
		ZOLAREM tabl.30 x 1mg	AEGIS	97,75	102,64
		HELEX tabl.30 x 1mg	KRKA	97,75	102,64
		ALPRAZOLAM tabl.30 x1 mg	REPLEK FARM	97,75	102,64

Член 3

Оваа одлука влегува во сила осмиот ден од денот на објавување во Службен весник на РМ, ќе се објави по добивање на согласност од Министерот за здравство, а ќе се применува од 01.08.2008 година.

Бр. 02-9043/3
26 јуни 2008 година
Скопје

Управен одбор
Заменик на претседателот,
Снежана Костадиновска Милошеска, с.р.

ОСНОВЕН СУД КУМАНОВО

1550.

СПИСОК НА ПОСТОЈАНИ СУДСКИ ВЕШТАЦИ

Ред.бр.	Име и презиме / Назив	Адреса / Седиште	Звање / Област
1.	Ѓоко Јовановски	ул.Руѓер Бошковиќ бр.6	Дипл. Електротехнички инженер (електротехника)
2.	Стојко Димчевски	ул.Тоде Думба бр.58	Дипл. Електротехнички инженер (електротехника)
3.	Трајче Бабановски	ул.Тоде Думба бр.30	Дипл. Електротехнички инженер (електротехника)
4.	Зоран Веселиновски	ул. Страшо Пинџур бр.50	Дипл. Електротехнички инженер (електротехника)
5.	Ратко Станојковски	ул. Пиринска Македонија бр.32	Дипл. Електроинженер (електротехника)
6.	Момчило Кузмановски	ул. Иво Лола Рибар бр.130/2/3	Дипл. Електротехнички инженер (електротехника)
7.	М-р Горан Андреевски	ул. 3 МУБ бр. 31/1/13	Дипл. Електротехнички инженер (електротехника)
8.	Виолета Младеновска	ул. Благој С. Гојчо бр.4	Дипл. Електротехнички инженер (информатичка технологија и електротехника)
9.	Станко Чуриќ	ул.В.С.Бато бр.24	Дипл. Електротехнички инженер (електротехника)
10.	Љиљана Серафимовска	ул. Васил Драгомански бр.13	Економист (економија)
11.	Виолета Сарафимовска	ул. Васил Драгомански бр.13	Дипл. Економист (економија)
12.	Румена Петрушевска	ул. Окт. Револуција бр.2-2/20	Дипл. Економист (економија)
13.	Мара Николовска	ул.Окт. Револуција бр.3/3/10	Дипл. Економист (економија)
14.	Гордана Божиновиќ	ул.Тоде Думба бр. 94/5	Дипл. економист (економија)
15.	Киро Костов	ул. Пионерска бр.15-1/2, Свети Николе	Дипл. Економист (економија)
16.	Станче Давидовска	ул. 11 Октомври бр.1/1-24	Дипл. економист (економија)
17.	Милорад Милосављевиќ	ул. Никшиќка бр.10/15	Дипл. економист (економија)
18.	Димитар' ████████	ул. Сава Ковачевиќ бр.46 А -2/12	Дипл. Економист (економија)

19.	Драган Спасовски	ул.Теофан Економов бр.29	Дипл. Економист (економија)
20.	Мирослав Стојановски	ул. Миле Кипра бр.29а	Дипл. Економист (економија)
21.	Милисав Петрушевски	ул. Вараждинска бр.22	Дипл. Економист (економија)
22.	Санде Трајковски	ул. Окт. Револиција бр.15 а-3/5	Дипл. Економист (економија)
23.	Весна Илиќ	ул.Окт. Револуција бр. 9/19	Дипл. Економист (економија)
24.	Лоза Стаменковска	ул.Окт. Револуција бр. 53/5	Дипл. Економист (економија)
25.	Марија Божиновска	ул.Никола Тесла бр.108	Дипл. Економист (економија)
26.	Соња Стојковиќ	ул.Тоде Думба бр. 90/17	Дипл. Економист (економија)
27.	Сунчица Богдановска - Деспотовиќ	ул.Окт. Револуција бр. 40/1	Дипл. Економист (економија)
28.	Симеон Божиновски	ул. Лесковачка бр.19	Дипл. Економист (економија)
29.	Јане Цветковски	ул.Теофан Економов бр.30	Дипл. Економист (економија)
30.	Јелена Цимревска	ул. Страшко Арсов бр.10/3-5	Дипл. Економист (економија)
31.	Жаклина Шоштариќ	ул.Тоде Думба бр. 90/8	Дипл. Земјоделски инженер (земјоделство)
32.	М-р Нако Николовски	ул.Окт. Револуција бр. 13/3-10	Дипл. Земјоделски инженер, М-р по земјоделски науки (земјоделство)
33.	Сава Спасовски	с.Пелинце, Општина Ст.. Нагоричане	Дипл. Земјоделски инженер (земјоделство)
34.	Радивој Лазаревски	ул.Косовски Бригади бр.7/а	Дипл. Земјоделски инженер(земјоделство)
35.	Боне Димковски	с.Карпош, ул.40 бр.21-А	Дипл. Земјоделски инженер(земјоделство)
36.	Милан Ванчевски	с. Проевце, бр.62	Дипл. Земјоделски инженер(Земјоделство)
37.	Благе Митевски	ул. Доне Божинов бр.24	Дипл. Земјоделски инженер(земјоделство)
38.	Зоран Арсениевски	ул.Панчевачка бр.11	Дипл. Земјоделски инженер (земјоделство)
39.	Здравко Анастасов	ул.Никшиќка бр.6/8	Земјоделски. Инж. (земјоделство)
40.	Свете Петрушевски	ул. Моша Пијаде бр.228	Дипл. Земјоделски инженер(Земјоделство)
41.	Богица Митровска	ул. Горче Петров бр.23-а	Дипл. Земјоделски инженер (Земјоделство)
42.	Марјан Димитриевски	ул. Иво Рибар Лола бр.56	Дипл. Градежен инженер(Градежништво)
43.	Орце Петковски	ул. 11 Октомври бр.16, Кратово	Дипл. Градежен инженер(Градежништво)
44.	Ѓуро Велковски	ул. Париска Комуна бр.21/2-7, Скопје	Дипл. Градежен инженер (Градежништво)

45.	Ванче Алексовски	ул. Иса Еминов бр.3, Кратово	Дипл. Градежен инженер(Градежништво)
46.	Вите Илиевски	Бул. Окт. Револуција бр.28а, вл. 1/13	Дипл. Градежен инженер(Градежништво)
47.	Сашо Јаневски	ул.Кирил и Методи бр.2 а	Дипл. Градежен инженер(Градежништво)
48.	Санде Крстевски	ул. Караорман бр.9	Дипл. Градежен инженер(Градежништво)
49.	Сашо Илиев	ул.Никола Михајловски Брада бр.19	Дипл. Градежен инженер (Градежништво-хидроинжинерство)
50.	Бранко Теодосијевски	ул.Тонко Димков бр.5	Дипл.инженер (Градежништво)
51.	Сашо Теодосиевски	ул. 11 Октомври 1/1-15	Дипл. Градежен инженер(Градежништво)
52.	Благе Стојановски	ул. 15 Мај бр.15	Дипл. Сообраќаен инженер (Сообраќај)
53.	Горан Милошевски	ул.1 бр.45, нас. Карпош	Дипл. Сообраќаен инженер(Сообраќај)
54.	Орце Донеvски	ул.Тоде Думба бр.3	Дипл. Сообраќаен инженер(Сообраќај)
55.	М-р Златко Соврески	ул. Цане Бујуковски бр.17, Битола	Дипл.маш.инж., М-р по сообраќајни науки (Сообраќај и Машинство)
56.	Оливер Кузмановски	ул.Горноврановска бр.45, нас.Горно Лисиче, Скопје	Дипл.правник (Проценка на благородни метали и скапоцени камења)
57.	Велимир Ранковиќ	Бул. 12 Македонска Бригада бр.54 б, Скопје	Дипл. инженер (Шумарство и дрвна индустрија)
58.	Венцо Јордановски	Ул.Драган Стопаревиќ бр.52	Дипл. инженер по дрвна индустрија (дрвна индустрија)
59.	Момчило Петровски	ул. Зелен Пазар бр.10	Дипл. Шумарски инженер(Шумарство и дрвна индустрија)
60.	Русе Арсовски	ул.Тоде Думба бр.108/1-5	Дипл. Шумарски инженер(Шумарство и дрвна индустрија)
61.	Стојан Стефановски	ул. Страшо Симонов бр.11	Автомеханичар
62.	Сретен Јанковиќ	ул. Моша Пијаде бр.16/28	Автомеханичар
63.	Срѓан Тодоровиќ	ул. Теофан Економов бр.33	Програмер (Инфоматика)
64.	Звонко Величковски	ул. Благоја Думановски бр.41	Инж. за заштита при работа и пожарникар чувар (ХТЗ и Пожарникарство)
65.	Бранко Костадиновиќ	ул. Мирче Ацев бр.50	Дипл.инж. за заштита при работа (ХТЗ)
66.	Томе Смилевски	ул. Окт. Револуција бр.46/9	Дипл.инж. за заштита при работа(ХТЗ)

67.	Дарко Петковски	ул.Тоде Мендол бр.18	Дипл. Инженер Архитект(архитектура)
68.	Зорица Петрушевска	ул.Окт. Револ. бр.30/13	Дипл. инж. архитект (архитектура)
69.	Злате Матевски	ул. 30 -ти Јули бр.25	Дипл.инж. технолог (Пожарникарство и Технологија)
70.	Бранко Крстевски	ул.Тоде Думба бр.9 а	Технолог (Технологија)
71.	Зорица Димитровска	ул. Нада Михајлова бр.3/1, Пробиштип	Дипл. Инженер Технолог (Технологија)
72.	Нада Трајковска	ул.Окт. Револуција бр.15а-3/5	Дипл. Машински инж. (Машинство)
73.	Мира Петровска	ул.Наце Буџони бр.6	Дипл.инж. технолог (технологија)
74.	Јоже Поповски	ул.Егејска Македонија бр.3/1-6	Дипл. Машински инж. (Машинство)
75.	Стојан Серафимов	ул. Нада Михајлова бр.28, Пробиштип	Дипл. инж.металург (Технологија и Машинство)
76.	Чедомир Цветановски	ул.Т. Митровачка бр.16	Дипл. маш. инж. (Машинство)
77.	М-р Божин Стојчевски	ул.Миле Кипра бр.27	М-р по машински науки (Машинство)
78.	Стојимир Николовски	ул.11 Октомври бр.55	Спец. по невропсихијатрија (невропсихијатрија)
79.	Горан Манов	ул.Народна Револуција бр. 1/3	Спец. по неврологија (неврологија)
80.	Валентина Цартовска	ул. 11 Октомври бр.7	Спец. по инфектологија (инфективно)
81.	Лидија Јовчевска - Ивановска	ул.Б.Б. Гуцман бр.59	Спец. по гинекологија и акушерство (гинекологија)
82.	Зоран Пешевски	ул.Т. Митровачка бр.65а 3/3	Дипл. Ветеринар (ветерина)
83.	Стефан Златановски	ул. Доне Божинов бр.30/16	Дипл. Ветеринар (ветерина)
84.	Маријан Денковски	ул.Титова Митровачка бр.33	Д-р на стоматологија (Стоматологија)
85.	Александар Стефановиќ	ул. Коста Новаковиќ бр.48-3/9, Скопје	Д-р на стоматологија (Стоматологија)
86.	Фадил Малиќи	ул. Бајрам Шабани бр.30	Спец. по ОРЛ (ОРЛ)
87.	Слаѓана Илиева	ул.Никола Михајловски Брада бр.19	Спец. по ОРЛ (ОРЛ)
88.	Оливера Стојковска	Бул. Кочо Рацин бр.18/46, Скопје	Спец. по Медицина на труд (трудова медицина)
89.	Борка Маркоски	ул.Моша Пијаде бр.14/33	Спец. по ортопедија (ортопедија)
90.	Зоран Стојковски	ул. Ленинова бр.2	Спец. по општа хирургија (Хирургија)
91.	Зоран Тасевски	ул.Окт.Револуција бр.38/10	Спец. по општа хирургија (Хирургија)
92.	Методија Димковски	ул.Димитар Влахов бр.46	Спец. по општа хирургија (Хирургија)

93.	Зоран Насковски	ул. Моша Пијаде бр.30-1-6	Спец. по општа хирургија (Хирургија)
94.	Мицко Дудучки	ул. Моша Пијаде бр.246	Спец. по невропсихијатрија (невропсихијатрија)
95.	Вањо Тасевски	ул. Живко Чало бр.25	Спец. по неврологија (невропсихијатрија)
96.	Виолета Поповска	ул. Тодор Велов бр.5/15	Спец. по психијатрија (невропсихијатрија)
97.	Драгана Георгиева Петковиќ	ул.Окт. Револуција бр.28а/12	Спец. по психијатрија (Психијатрија)
98.	Жанета Крстевска	ул. 11 Октомври бр.23/1	Спец. по невропсихијатрија (невропсихијатрија)
99.	Драги Карациски	ул. Среќко Пужаљка бр.1/1/7	Спец. по невропсихијатрија (невропсихијатрија)
100.	Весна Јовановска	ул. Окт. Револуција бр.21/10	Спец. по медицинска психологија (невропсихијатрија)
101.	Ленче Илиевска	ул. Крсте Нале бр.58, Горно Оризари, Битола	Спец. по медицинска психологија
102.	Друштво за услуги ЗАВОД ЗА ВЕШТАЧЕЊЕ ДООЕЛ Скопје	ул. Даме Груев бр.3/2-16	Повеќе области
103.	ДГРПУ ГЕО- ТИМ ДООЕЛ Куманово	Лок. Црвен крст	Геодезија
104.	ДИПТУ АТРАКТИВА - 21 Васил ДООЕЛ	ул. Пајко Маало б.б., Скопје	Градежништво
105.	ДВИГУ „ЕКСИНГ” - Славко ДООЕЛ Скопје	Бул. Јане Сандански бр.67/2, Скопје	Повеќе области
106.	ДГР „ГЕО-МЕТР” ДОО Куманово	ул. 11 Октомври б.б. лок. Црвен Крст	Геодезија
107.	ЗДРУЖЕНИЕ НА СУДСКИ ВЕШТАЦИ Скопје	ул. Пајко Маало б.б., Скопје	Економија, електро, архитектура, очно, градежништво, машинство, агрономија, сообраќај, радиологија трауматологија, неуропсихијатрија

Су.бр. 179/08
24 март 2008 година
Куманово

Основен суд Куманово

АКАДЕМИЈА ЗА ОБУКА НА СУДИИ И ЈАВНИ ОБВИНИТЕЛИ

1551.

Врз основа на член 85, став 1 од Статутот на Академијата за обука на судии и јавни обвинители („Службен весник на Република Македонија“ бр. 99/06) и член 3 од Правилникот за начинот и постапката за полагање и оценување на приемниот испит во Академијата за обука на судии и јавни обвинители („Службен весник на Република Македонија“ бр. 68/08), Комисијата за квалификација и прием на кандидати во Академијата, на третата седница одржана на 09.07.2008 година ја донесе следната

О Д Л У К А ЗА ЗАКАЖУВАЊЕ НА ПОЛАГАЊЕ НА ПРИЕМЕН ИСПИТ ВО АКАДЕМИЈАТА ЗА ОБУКА НА СУДИИ И ЈАВНИ ОБВИНИТЕЛИ

Член 1

Приемниот испит за прием на кандидати за следење на Програмата за почетна обука во Академијата за обука на судии и јавни обвинители и нивни заменици на Република Македонија за 2008/2009 година, ќе се одвива по следниот редослед:

- Писмен дел од приемниот испит (писмен тест и решавање на случај од областа на кривично право) ќе се одржи на 14 јули 2008 година со почеток во 10:00 часот во големата сала на Апелационен суд Скопје.

- Писмен дел од приемниот испит (решавање на случај од областа на граѓанското право) ќе се одржи на 15 јули 2008 година со почеток во 10:00 часот во големата сала на Апелационен суд Скопје.

- Усмен дел со интервју ќе се одржи на 21 и 22 јули со почеток во 09:00 часот во просториите на Академијата.

Член 2

Оваа одлука стапува на сила со денот на нејзиното донесување.

Член 3

Одлуката се објавува во „Службен весник на Република Македонија“, Утрински весник, весникот Лајм како и на интернет страницата и огласната табла на Академијата.

Бр. 07-369-3
9 јули 2008 година
Скопје

Претседател
на Комисија за квалификација
и прием на кандидати,
Николчо Николовски, с.р.
Судија на Врховен суд на
Република Македонија

АКЦИОНЕРСКО ДРУШТВО ЗА ДИСТРИБУЦИЈА И СНАБДУВАЊЕ СО ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ЕВН ЕЛЕКТРОСТОПАНСТВО НА МАКЕДОНИЈА 1552.

Врз основа на член 19 од Статутот на ЕВН Електростопанство на Македонија, Акционерско друштво за дистрибуција и снабдување со електрична енергија бр. 02-11105/1 од 20.11.2007 година, Управниот одбор на ЕВН Електростопанство на Македонија, на седницата одржана на 7.07.2008 година, донесе

О Д Л У К А ЗА ДОНЕСУВАЊЕ НА МРЕЖНИ ПРАВИЛА ЗА ДИСТРИБУЦИЈА НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

1. Се донесуваат Мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија кои се претходно одобрени од Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија со решение за одобрување на Мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија бр. 02-1162/1 од 07.07.2008 година на Регулаторната комисија за енергетика.

2. Мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија да се објават во „Службен весник на Република Македонија“.

3. Оваа одлука влегува во сила со денот на нејзиното донесување.

УО.бр. 02-3553/4
7 јули 2008 година
Скопје

Претседател
на Управен одбор,
ММаг. Георг Валднер, с.р.

Заменик претседател
на Управен одбор,
инж. **Карл Хајнц Грасман, с.р.**

член на Управен одбор,
дипл.ел.инж. **Илија Спировски, с.р.**

1553.

Врз основа на член 80 од Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр. 63/2006 и 36/2007) и член 19 од Статутот на ЕВН Електростопанство на Македонија, акционерско друштво за дистрибуција и снабдување со електрична енергија, Скопје, по претходно добиено одобрение од Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија Решение бр.02-1162 од 07.07.2008 година, Управниот одбор на ЕВН Електростопанство на Македонија, акционерско друштво за дистрибуција и снабдување со електрична енергија, Скопје, на седницата одржана на 07.07.2008 година со Одлука на УО.бр. 02-3553/4 донесе

МРЕЖНИ ПРАВИЛА ЗА ДИСТРИБУЦИЈА НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

1. ОПШТИ ОДРЕДБИ

1.1 ВОВЕД

Член 1

Предмет на уредување

Со овие Мрежни правила за дистрибуција на електрична енергија (во понатамошниот текст: Мрежни правила) се уредуваат:

- техничко-технолошките и економските услови за приклучок на потрошувачи и дистрибуирани производители на електрична енергија на дистрибутивниот систем и методологија за начин и одредување на трошоците за приклучување на дистрибутивниот систем;
- техничките и другите услови за сигурно и безбедно функционирање на дистрибутивниот систем;
- планирањето, одржувањето и развојот на дистрибутивниот систем;
- мерките, активностите и постапките во случај на нарушувања и хаварији;
- условите и начинот на пристап на трета страна кон дистрибутивниот систем;
- доверливоста на комерцијалните и на деловните податоци на корисниците на услугите на дистрибутивниот систем;
- функционалните барања и класата на точност на мерните уреди, како и начинот на мерење на електричната енергија и на моќноста;
- потребните податоци за долгорочна прогноза на потребите од електрична енергија и начините за нивно доставување до Операторот на дистрибутивниот систем за електрична енергија и до Операторот на електроенергетскиот систем и
- надзорот и контролата на ситемите за управување со дистрибутивниот систем.

Член 2

Примена на Мрежните правила

Кон овие Мрежни правила должни се да се придржуваат:

- Вршителот на дејност дистрибуција на електрична енергија;
- Операторот на дистрибутивниот систем за електрична енергија;
- Дистрибуираните производители на електрична енергија;
- Снабдувач со електрична енергија на тарифни потрошувачи на мало(во понатамошниот текст: Снабдувач);
- Потрошувачот приклучен на дистрибутивниот систем;
- Операторот на електроенергетскиот систем (во понатамошниот текст: ОЕЕС);
- Операторот на пазарот на електрична енергија и
- Трговецот со електрична енергија.

Член 3

Основни начела

Мрежните правила се темелат на следните начела:

- сигурна, безбедна, континуирана и квалитетна испорака на електрична енергија;
- објективност;
- недискриминација и
- транспарентност.

Член 4

Дефиниции и користени кратенки

Дефинициите за одделни изрази, содржани во Законот за енергетика, се применуваат и во овие Мрежни правила.

Одделни изрази употребени во овие Мрежни правила го имаат следново значење:

Бројло	Уред кој регистрира и мери преземена/предадена електрична енергија на пресметковно мерното место, според важечки правила и прописи.
Заземјување	Проводна врска преку која електроенергетските елементи се директно поврзани со заземјувач поставен во земјината почва.
Корисник на дистрибутивен систем	Правно или физичко лице кое превзема и/или предава електрична енергија преку дистрибутивниот систем.
Класа на точност	Можна грешка при мерење која мерниот уред не ја надминува во период помеѓу две последователни верификации во рамките на целото мерно подрачје.
Мерни трансформатори	Трансформатор кој служи за намалување на високи напони или струи на вредност погодна за напојување на мерните уреди.
Мерен орман	Орман во кој е сместена мерната опрема со цел да се обезбеди заштита од несоодветни температурни услови, од влага и од прашина, како и од оштетувања, од вибрации и од други влијанија.
Напон на допир	Пад на напон во човечкото тело, на кој е изложен човекот во моментот на допир на заземјена метална површина кога стои на одлаеченост на еден метар од точката на допир.

Напон на чекор	Пад на напон во човечкото тело, на кој е изложен човекот при премостување на потенцијална разлика во две точки на заземјена површина со чекор во должина од еден метар.
Нисконапонска мрежа	Дистрибутивна мрежа со номинален напон до 0,4 kV
Номинален напон	Напон при кој се дефинирани работните карактеристики на дистрибутивниот систем или електроенергетските елементи.
Номинална струја	Струја при која се дефинирани работните карактеристики на дистрибутивниот систем или електроенергетските елементи.
Одобрена максимална едновремена моќност	Најголема дозволена активна моќност која во определено време можат да ја користат уредите на потрошувачот и која што Дистрибутерот му ја обезбедува во секое време и се утврдува во согласноста за приклучување.
Осигурувач	Електроенергетски елемент кој што при протекување на струи поголеми од номиналната струја го прекинува електричното коло.
Приклучок	Функционална врска на трансформаторски станици, водови, опрема и уреди за дистрибуција на електрична енергија со кои електроенергетските објекти и инсталации на корисникот се поврзуваат на дистрибутивниот систем од мерното место до најблиската точка од дистрибутивниот систем каде тоа е технички можно.
Приклучување	Целина од дејствија и постапки кои се состојат од проектирање и изградба на приклучок заради воспоставување на физичка врска помеѓу дистрибутивната мрежа и објектот на корисникот, како и создавање на технички услови во дистрибутивниот систем, со цел да се овозможи испорака на електрична енергија од и во дистрибутивниот систем.
Среднонапонска мрежа	Дистрибутивна мрежа со номинален напон од 6 kV, 10 kV, 20 kV и 35 kV.
Струја на куса врска	Струја која тече низ гранките од дистрибутивниот систем во случај на спој (куса врска) помеѓу делови од дистрибутивната мрежа кои во нормални околности се наоѓаат на различни потенцијали.
Дозволен фактор на моќност (cosφ)	Вредност на факторот на моќност над која се дозволува превземање на реактивна енергија без надоместок.

Одделни кратенки употребени во овие Мрежни правила го имаат следново значење:

БСП – 1	Барање за согласност за приклучување на потрошувач на дистрибутивниот систем
БСП – 2	Барање за согласност за приклучување на дистрибуиран производител на дистрибутивниот систем
БСН – 1	Барање за ставање под напон
ДУП	Детален урбанистички план
Дистрибутер	Вршител на дејност дистрибуција на електрична енергија

Комитет	Комитет за следење и примена на Мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија
Мрежни правила	Мрежни правила за дистрибуција на електрична енергија
НН	Низок напон
ОДС	Оператор на дистрибутивниот систем за електрична енергија
ОЕЕС	Оператор на електроенергетскиот систем
РКЕ	Регулаторна комисија за енергетика на Република Македонија
СН	Среден напон
Снабдувач	Снабдувач на тарифни потрошувачи со електрична енергија на мало
ТС	Трансформаторска станица

1.2. НАДЛЕЖНОСТИ И ОБВРСКИ НА УЧЕСНИЦИТЕ ВО ПРОЦЕСОТ НА ДИСТРИБУЦИЈА НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

Член 5

Вршител на дејноста дистрибуција на електрична енергија

Вршителот на дејноста дистрибуција на електрична енергија (во понатамошниот текст: Дистрибутер) е должен да:

- обезбеди сигурна, безбедна и квалитетна дистрибуција и испорака на електрична енергија преку дистрибутивниот систем до сите потрошувачи приклучени на дистрибутивниот систем;
- да обезбедува развој и одржување на дистрибутивниот систем со цел да обезбеди негово ефикасно и сигурно функционирање, во согласност со Мрежните правила;
- да учествува во подготовката на измени и дополнувања на Мрежните правила;
- да поднесува, секоја година, петгодишен план за надградување и проширување на дистрибутивниот систем, подготвен во соработка со Операторот на дистрибутивниот систем, годишна програма за спроведување на планот, како и извештај за остварување на програмата за претходната година до Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија (во понатамошниот текст: РКЕ);
- да врши изградба на нови објекти за дистрибуција на електрична енергија во согласност со закон, други прописи и овие Мрежни правила;
- да обезбеди приклучување на корисниците на мрежата во согласност со Законот, прописите и со Мрежните правила;
- да спроведе мерки за намалување на загубите во дистрибутивниот систем.

Член 6

Оператор на дистрибутивниот систем за електрична енергија

Операторот на дистрибутивниот систем за електрична енергија (во понатамошниот текст: ОДС) е должен да:

- Сигурно и доверливо функционирање на дистрибутивниот систем до местото на испорака на електрична енергија;
- обезбеди управување со дистрибутивниот систем во Република Македонија на недискриминациска и транспарентна основа;
- да обезбеди технички и технолошки развој и одржување на системот за надзор и управување со дистрибутивниот систем;

- да изработува оперативни планови за потребите од електрична енергија и од моќност за дистрибутивниот систем, оперативни планови за водење на дистрибутивниот систем и истите да ги доставува до ОЕЕС;
- да утврди технички услови, правила, препораки и упатства за уредите и за опремата во дистрибутивниот систем;
- да обезбеди усогласување на манипулациите во дистрибутивниот систем со ОЕЕС;
- да обезбеди погонски манипулации со прекинувачката опрема во постројките на дистрибутивниот систем;
- да обезбеди мерење на електричната енергија и на моќноста која е преземена и испорачана во дистрибутивниот систем;
- да врши следење на техничката и функционална подготвеност и да врши координирање и одобрување на оперативните планови за производство од страна на дистрибуираните производители;
- да врши анализа на квалитетот на функционирање на дистрибутивниот систем и да предлага мерки за негово подобрување;
- да утврди технички услови за приклучување на дистрибутивниот систем на потрошувачите на дистрибутивниот систем и на дистрибуираните производители;
- да обезбеди координација со Дистрибутерот за проширување и за одржување на дистрибутивниот систем;
- да обезбеди користење на дистрибутивниот систем од страна на корисниците на дистрибутивниот систем, во координација со Дистрибутерот;
- да врши одржување, управување и контрола на сите контролни мерни места на точките на поврзување со преносниот систем;
- да врши одржување, управување и контрола на сите пресметковни мерни места на точките на поврзување со потрошувачите на дистрибутивниот систем и со дистрибуираните производители;
- да врши анализа на загубите во дистрибутивниот систем и да предлага мерки за нивно намалување;
- да им обезбеди потребни информации и податоци за тековните состојби и за планираните активности за елементите од дистрибутивниот систем, на Операторот на преносниот систем, на ОЕЕС, на Дистрибутерот, на дистрибуираните производители и на потрошувачите на дистрибутивниот систем;
- да презема мерки и активности поради прекин на испораката на електричната енергија во случај кога корисникот на дистрибутивниот систем направил прекршок врз Мрежните правила, или во случај на дефект, при тоа ОДС има право на пристап до елементите на дистрибутивниот систем во имотот или во објектот на секој корисник на дистрибутивниот систем;
- да води статистика за погонските настани;
- да врши погонски мерења и сигнализација во мрежата;
- да обезбеди доверливост на комерцијалните и на деловните податоци за корисниците на дистрибутивниот систем;
- да обезбеди примена на правила и на мерки за заштита при работа и
- да врши останати активности кои произлегуваат од Законот, од други прописи и од Мрежните правила.

Член 7

Дистрибуиран производител на електрична енергија

Дистрибуираните производители на електрична енергија (во понатамошниот текст: Дистрибуиран производител) е должен:

- да доставува годишни извештаи до ОДС за опремата, постројките, плановите за одржување и за планираната расположливост, во согласност со овие Мрежни правила;

- да се придржува кон условите на склучените договори за производство, како и за испораката на електрична енергија, моќноста и/или на системските услуги.

Член 8

Корисници на дистрибутивен систем

Корисници на дистрибутивниот систем се лица кои го користат дистрибутивниот систем за преземање и/или предавање електрична енергија, во согласност со овие Мрежни правила.

1.3 КОМИТЕТ ЗА СЛЕДЕЊЕ И ПРИМЕНА НА МРЕЖНИТЕ ПРАВИЛА ЗА ДИСТРИБУЦИЈА НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

Член 9

Комитет за следење и примена на Мрежните правила

Заради следење и примена на Мрежните правила се формира Комитет за следење и примена на Мрежните правила (во понатамошниот текст: Комитет).

Во Комитетот членува по еден претставник од:

1. ОДС
2. Дистрибутерот
3. ОЕЕС
4. Операторот на пазарот на електрична енергија
5. Дистрибуираните производители
6. Снабдувачот
7. Здружението на потрошувачи
8. Органот на државната управа, надлежен за работите во областа на енергетиката

Членовите на Комитетот треба да имаат доволно техничко познавање и искуство за оценување на техничките аспекти на функционирањето, планирањето и на развојот на дистрибутивниот систем.

Претседател на Комитетот е претставникот од ОДС.

Член 10

Надлежности на Комитетот

Комитетот е надлежен за:

- изготвување препораки за примена на стандарди и на процедури и правила за приклучување, за режим на работа, одржување и за развој на дистрибутивниот систем;
- за предлагање мерки за решавање спорови во врска со примената на Мрежните правила;
- за давање иницијативи за изменување и за дополнување на Мрежните правила;
- за давање мислење за извештаите за примена на Мрежните правила, коишто ОДС ги изработува заради доставување до РКЕ, надлежното министерство или до Владата на Република Македонија и
- Вршење други работи утврдени со овие Мрежни правила.

Член 11

Деловник за работа

Комитетот донесува Деловник за работа со кој се утврдува постапката и начинот на организирање и на работење на Комитетот, во согласност со надлежностите, утврдени во овие Мрежни правила.

Член 12

Обезбедување услови за работа на Комитетот

ОДС обезбедува услови за одржување на состаноците на Комитетот (организација на состаноци, изработка на анализи, елаборати и слично).

ОДС ги врши стручните и административните работи за функционирање на Комитетот.

Член 13

Решавање спорови

Доколку настане спор меѓу корисниците на дистрибутивниот систем и ОДС во врска со примената и толкувањето на Мрежните правила, засегнатата страна може да побара, со писмено барање, Комитетот да предложи мерки за мирно решавање на спорот.

Комитетот е должен, во рок од 15 дена од денот на добивање на писменото барање, од став 1 од овој член, да предложи мерки за решавање на спорот во врска со примената на Мрежните правила и за предложените мерки да ја извести РКЕ.

Ако страните во спорот не постигнат согласност, спорот ќе се разреши во согласност со одредбите од Законот за енергетика.

1.4 НЕПРЕДВИДЕНИ ОКОЛНОСТИ

Член 14

Обврски на ОДС и на корисниците на дистрибутивниот систем во случај на непредвидени околности

Во случај на непредвидени околности кога сигурноста на електроенергетскиот систем или на дистрибутивниот систем е загрозна, ОДС е должен да ги преземе потребните мерки и активности, во согласност со Одбранбениот план, со цел да се одржи сигурноста на дистрибутивниот систем.

Во случаите од ставот 1 на овој член, ОДС е одговорен пред РКЕ за преземање на неоправдани, едностранни постапки или мерки против некои од корисниците на дистрибутивниот систем.

Во случаите од ставот 1 на овој член, сите корисници на дистрибутивниот систем се должни да се придржуваат на мерките и на инструкциите дадени од страна на ОДС.

Во случај на непредвидени околности кои не се опфатени со овие Мрежни правила, ОДС е должен, во случаите кога е можно тоа, веднаш да ја извести и да ја консултира РКЕ, како и правните и физичките лица, од членот 2 од овие Мрежни правила, за мерките кои треба да се преземат.

1.5 ПОДАТОЦИ ЗА ДИСТРИБУТИВНИОТ СИСТЕМ

Член 15

Технички податоци

ОДС воспоставува, одржува и ажурира база на технички податоци за дистрибутивниот систем и за корисниците на дистрибутивниот систем кои особено содржат податоци за:

- напонот;
- фреквенцијата,
- оптоварувањето;
- вклопна состојба на мрежата,
- тековите на моќност и на енергија,
- струите на куси врски и
- настаните во дистрибутивниот систем.

ОДС ќе ги определи условите и начинот на користење на техничките податоци од базата на податоци, од ставот 1 на овој член.

Член 16

Постапување со доверливи податоци и информации

ОДС е должен со податоците и информациите, коишто ги доставуваат корисниците на дистрибутивниот систем, во согласност со овие Мрежни правила, односно со податоците и информациите кои се однесуваат на

барањето за приклучување кон дистрибутивниот систем и со податоците и информациите кои се потребни за планирање, функционирање и за одржување на дистрибутивниот систем, да постапува во согласност со Законот за енергетика и со други закони.

2 ПЛАНИРАЊЕ И РАЗВОЈ НА ДИСТРИБУТИВНИОТ СИСТЕМ

Член 17

Цел на планирањето и развојот на дистрибутивниот систем

Целта на планирањето и на развојот на дистрибутивниот систем е обезбедување сигурна, доверлива и квалитетна испорака и прием на електрична енергија.

Планирањето и развојот на дистрибутивниот систем е во надлежност на ОДС и на Дистрибутерот и треба да биде во согласност со Законот за енергетика, овие Мрежни правила и обврските утврдени во лиценците за вршење на енергетските дејности, со примена на важечките технички стандарди, прописи и препораки.

2.1. ВИДОВИ ПЛАНОВИ И ПРОГРАМИ ЗА РАЗВОЈ НА ДИСТРИБУТИВНИОТ СИСТЕМ

Член 18

Планови за развој на дистрибутивниот систем

Плановите за развој на дистрибутивниот систем се изготвуваат како:

- Долгорочен план за развој на дистрибутивниот систем, за период од десет години;
- Среднорочен план за развој на дистрибутивниот систем, за период од пет години;
- Годишна програма за реализација на Среднорочниот план за развој на дистрибутивниот систем и
- План за развој на објектите и на средствата со кои се врши управување со системот за дистрибуција на електрична енергија, за период од пет години.

Член 19

Долгорочен и Среднорочен план за развој на дистрибутивниот систем

Долгорочниот и Среднорочниот план за развој на дистрибутивниот систем од членот 18, ставот 1, алинејата 1 и 2, особено содржат:

- опис на постојната состојба на дистрибутивниот систем;
- идни процени за капацитетот и за функционалноста на дистрибутивниот систем;
- потреби за модернизација, за надградба и за обновување на објектите;
- локации каде се планира да се развива или да се надгради дистрибутивниот систем со технички опис и карактеристики на предвидените работи и,
- потребни финансиски средства и финансиски извори за реализација на планот.

Член 20

Годишна програма за реализација на Среднорочниот план

Годишната програма за реализација на Среднорочниот план за развој на дистрибутивниот систем особено содржи:

- опис на инвестициските работи кои треба да се реализираат во текот на годината и
- планирани финансиски средства и финансиски извори за реализација на годишната програма.

Член 21

План за развој на објектите и на средствата за управување со дистрибутивниот систем

Планот за развој на објектите и на средствата со кои се врши управување со дистрибутивниот систем особено содржи:

- опис на постојната состојба на објектите и на средствата преку кои се врши управување со дистрибутивниот систем;
- идни потреби од објектите и од средствата преку кои се врши управување со дистрибутивниот систем и
- потребни финансиски средства и финансиски извори за реализација на планот.

Член 22

Основи за планирање на развојот на дистрибутивниот систем

Развојот на дистрибутивниот систем се планира врз основа на:

- Стратегија за развој на енергетиката на Република Македонија,
- просторниот план на Република Македонија, Генералните урбанистички планови и Деталните урбанистички планови;
- очекуван пораст на потрошувачката на електрична енергија;
- анализа на погонските состојби на дистрибутивниот систем изведена врз основа на погонските мерења и настани при режимот на работа на дистрибутивниот систем и
- податоци и предвидувања за новите приклучоци на дистрибутивниот систем.

2.2. КРИТЕРИУМИ ЗА ПЛАНИРАЊЕ

Член 23

Критериуми за планирање

Дистрибутивниот систем, по правило, се изведува радијално, без земање предвид на критериумот (n-1), освен во случај кога е потребно тоа поради барање на потрошувачот, за зголемена доверливост на испораката, подобра од стандардната. Трошоците за обезбедување на зголемена доверливост при испораката на електрична енергија ги поднесува потрошувачот.

Заради задоволување на техничките барања за сигурна и квалитетна испорака на електрична енергија на потрошувачите, потребно е да се задоволат и да се почитуваат следниве критериуми:

- да нема нарушување на граничните вредности на погонските променливи на дистрибутивниот систем (напонот, струја и струја на куса врска) кои можат да ја загрозат безбедноста на работењето на дистрибутивниот систем;
- да нема недозволено преоптоварување на елементите на дистрибутивниот систем, до оштетување, уништување или до недозволено намалување на животниот век на опремата и
- напонот на приклучните места за потрошувачите и дистрибуираните производители да е во рамките на дефинираните гранични вредности, според важечките прописи и стандарди.

2.3. ПРАВИЛА ЗА ПЛАНИРАЊЕ

Член 24

Правила за планирање на регулацијата на напонот и регулацијата на реактивната моќност

При планирањето на дистрибутивниот систем треба да се земе предвид потребата за регулација на напон и за регулација на реактивна моќност.

ОДС и Дистрибутерот оптимално ги планираат изворите на реактивна електрична енергија во дистрибутивниот систем, со приоритет тие да се инсталираат на корисниците на дистрибутивниот систем кои трошат реактивна електрична енергија.

Преземањето на реактивна електрична енергија од преносниот систем од страна на Дистрибутериот треба да биде сведено со фактор на моќност $\cos\phi=0,95$.

Член 25

Правила за струјата на куса врска

При планирањет на дистрибутивниот систем, заради спречување на оштетување или загрозување на дистрибутивниот систем во случај на појавување на грешка, потребно е конструктивните гранични вредности на уредите за заштита од струја на куса врска да бидат димензионирани според струјата на куса врска, со цел истите ефикасно и селективно да го исклучат делот од дистрибутивниот систем зафатен со грешката, при што:

- максималната вредност на струјата на куса врска на секој јазол, којашто е резултат од грешка во дистрибутивниот систем, не треба да ја надмине расклопната моќност на инсталираните расклопни уреди и
- минималната вредност на струјата на куса врска на секој јазол, треба да достигне задоволително ниво, кое овозможува отстранување на грешките со заштитните уреди.

Член 26

Заземјување на дистрибутивната мрежа

Начинот на заземјување на дистрибутивната мрежа го утврдува Дистрибутерот.

ОДС и Дистрибутерот се должни, по барање на корисникот на дистрибутивниот систем, да му достават податоци за начинот на заземјување на неутралната точка во системот, како и за очекуваната состојба во иднина.

При проектирањето на заземјувањето на постројките и уредите на корисниците на дистрибутивниот систем треба да се:

- почитуваат важечките технички стандарди и прописи;
- да се земат предвид максимално дозволените вредности на напонот на допир и напонот на чекор, што ќе произлезат од методот на заземјување и од извршените пресметки;
- да се преземат сите мерки да се ограничи појавата и последиците од циркулациските струи во однос на неутралната точка, поврзана со земјата, во случај кога корисникот на дистрибутивниот систем има повеќе извори на енергија.

2.4. ПОДАТОЦИ ЗА ПЛАНИРАЊЕ

Член 27

Податоци за планирање

На барање на ОДС, корисникот на дистрибутивниот систем е должен да достави податоци за неговите постројки за производство и за потрошувачка на електрична енергија и моќност, со цел да му овозможи на ОДС исполнување на обврските, дефинирани во членот 6 од овие Мрежни правила.

Дистрибуираниот производител и потрошувачите кои располагаат со производна единица се должни да ги достават до ОДС податоците за нивните производни единици.

Корисникот на дистрибутивниот систем е должен на барање од ОДС да обезбеди дополнителни податоци за планирање.

Податоците за планирањето доставени од корисниците ќе се сметаат за доверливи и со нив ќе се постапува согласно одредбите од овие Мрежни правила кои се однесуваат на доверливоста.

Член 28

Измени на податоците за планирање

Корисникот на дистрибутивниот систем е должен да го извести ОДС за промените во сопствените податоци за планирање во најкраток можен рок но не подолг од осум дена.

Во известувањето, од ставот 1 од овој член, ќе се наведе времето кога се случила промената, или кога се очекува да се случи, а ако промената е привремена, ќе се наведе времето кога се очекува податоците да се вратат на својата претходно регистрирана вредност.

3. ПРИКЛУЧУВАЊЕ НА ДИСТРИБУТИВНИОТ СИСТЕМ

Член 29

Услови за приклучување на дистрибутивниот систем

Објектите на корисниците можат да се приклучат на дистрибутивниот систем само по претходно добиено Решение за согласност за приклучување на дистрибутивниот систем издадено од Дистрибутерот и склучување и исполнување на обврските од Договорот за приклучување на дистрибутивниот систем склучен помеѓу корисникот на дистрибутивниот систем и Дистрибутерот.

Решението за согласност и Договорот за приклучување на дистрибутивниот систем од став 1 од овој член, корисниците на дистрибутивниот систем задолжително треба да ги прибаваат од Дистрибутерот при:

1. изградба на нов објект кој се приклучува на дистрибутивниот систем,
2. зголемување на одобрената максимална едновремена моќност на корисникот на дистрибутивниот систем,
3. промена или реконструкција на приклучокот по барање на корисникот на дистрибутивниот систем,
4. промена на техничките карактеристики на уредите на корисниците на дистрибутивниот систем кои имаат изразено повратно влијание на дистрибутивниот систем,
5. обединување на две или повеќе мерни места во едно мерно место, и
6. поделба на мерното место на две или повеќе мерни места.

3.1. СОГЛАСНОСТ ЗА ПРИКЛУЧУВАЊЕ НА ДИСТРИБУТИВНИОТ СИСТЕМ

Член 30

Барање за согласност за приклучување на потрошувач и на дистрибуиран производител

Барањето за согласност за приклучување на потрошувач на дистрибутивниот систем се поднесува во писмена форма до Дистрибутерот, на образец БСП – 1, даден во Прилог 3 кој е составен дел на овие Мрежни правила.

Барањето за согласност за приклучување на дистрибуиран производител се поднесува во писмена форма до Дистрибутерот, на образец БСП – 2, даден во Прилог 4 кој е составен дел на овие Мрежни правила.

Член 31

Решение за согласност за приклучување на потрошувач на дистрибутивниот систем

По поднесување на барањето од член 30, став 1 од овие Мрежни правила, Дистрибутерот е должен да го разгледа барањето и да донесе решение за согласност за приклучување на потрошувачот на дистрибутивниот систем.

Дистрибутерот е должен решението од став 1 на овој член да го донесе во рок од:

- 15 дена за стандардни приклучоци, и
- 60 дена за нестандартни приклучоци.

Решението од став 1 на овој член особено содржи податоци за:

- подносителот на барањето,
- општи податоци за објектот за кој се издава согласноста,
- напон на приклучување,
- место на испорака на електрична енергија,
- одобрена максимална едновремена моќност на потрошувачот,
- фактор на моќност,
- место на приклучок, вид и начин на приклучок,
- создавање на технички услови во дистрибутивниот систем во зависност од одобрена максимална едновремена моќност за приклучокот,
- начин на мерење на електричната енергија, како и состав и карактеристики на мерната опрема,
- локација на мерните уреди,
- вид на заштитни и управувачки уреди,
- начин на заштита од пренапон, напон на чекор и напон на допир,
- начин на управување со потрошувачката,
- намена на електричната енергија
- рок на важење на решението,
- програма на задолжителни испитувања на електроенергетските објекти и инсталации на потрошувачот пред приклучување, и
- други услови дефинирани во овие Мрежни правила, технички стандарди и технички препораки на Дистрибутерот.

Во прилог на решението од став 1 на овој член Дистрибутерот на потрошувачот му издава детална проценка на трошоците поврзани со создавање на технички услови во дистрибутивниот систем во зависност од одобрена максимална едновремена моќност на потрошувачот, кои се пресметани врз основа на Законот за енергетика и овие Мрежни правила.

Кога приклучокот, согласно став 1, став 3, став 4 алинеа 1, став 5 и став 6 на член 42 од овие Мрежни правила, го проектира и изведува Дистрибутерот, покрај деталната проценка од став 4 на овој член, во прилогот е содржана и детална проценка на трошоците поврзани со проектирањето и изведбата на приклучокот, а во случај од став 6 на член 42 во прилог на решението се наведуваат и поединечно одобрените максимални моќности за секој потрошувач со поединечно мерење на низок напон, во согласност со вкупно одобрената максимална едновремена моќност на потрошувачот.

Член 32

Решение за согласност за приклучување на дистрибуиран производител на дистрибутивниот систем

По поднесување на барањето од член 30, став 2 од овие Мрежни правила, Дистрибутерот е должен да го разгледа барањето и да донесе решение за согласност за приклучување на дистрибуираниот производител на дистрибутивниот систем во рок од 90 дена од денот на приемот на барањето.

Решението од став 1 на овој член особено содржи податоци за:

- подносителот на барањето,
- технички податоци за постројките на дистрибуираниот производител,
- напон на приклучување,
- место на испорака на електрична енергија,
- инсталирана моќност на производната единица на дистрибуираниот производител,
- фактор на моќност,
- место на приклучок, вид и начин на приклучок,
- проширување на дистрибутивната мрежа потребна за приклучување на дистрибуираниот производител,
- начин на мерење на електричната енергија,
- локација на мерните уреди,
- вид на заштитни и управувачки уреди,
- начин на заштита од пренапон, напон на чекор и напон на допир,
- начин на управување со производството,
- вредност на струјата и моќноста на куса врска на местото на приклучок,
- обврска за вградување на подфренквентна заштита,
- рок на важење на решението,
- обврска на дистрибуираниот производител за склучување на договор за приклучок на дистрибутивниот систем,
- програма на задолжителни испитувања на електроенергетските објекти и инсталации на дистрибуираниот производител пред приклучување, и
- други услови дефинирани во овие Мрежни правила, технички стандарди и технички препораки на Дистрибутерот.

Член 33

Одобрена максимална едновремена моќност

На корисник на дистрибутивниот систем, чиј што објект се приклучува на нисконапонска дистрибутивна мрежа без мерење на моќност, му се одобрува максимална едновремена моќност во согласност со номиналната струја на главните инсталациони осигурувачи или инсталираниот уред за ограничување на моќноста.

На корисник на дистрибутивниот систем, чиј што објект се приклучува на нисконапонска или среднонапонска дистрибутивна мрежа (6 kV, 10 kV, 20 kV и 35 kV) може да му се одобри максимална едновремена моќност поголема од 40 kW, при што мерењето се изведува преку мерни трансформатори и содржи мерен уред за мерење на максимална едновремена моќност.

Доколку корисникот на дистрибутивниот систем од став 2 на овој член, ангажира поголема моќност од максималната едновремена моќност одобрена со решението за согласност за приклучување на дистрибутивниот систем, должен е, по опомена од страна на Дистрибутерот, во рок кој не може да биде пократок од 8 дена:

- да ја сведе ангажираната врвна моќност во дозволените граници утврдени со согласноста за приклучување на дистрибутивниот систем,
- да изврши вградување на уред за ограничување на моќноста, или
- да поднесе барање за издавање на ново решение за согласност за приклучување на дистрибутивниот систем.

Доколку корисникот не постапи по опомената од став 3 на овој член, Дистрибутерот ќе го исклучи корисникот од дистрибутивниот систем.

Член 34

Рок на важење на решението за согласност за приклучување на дистрибутивниот систем

Решението за согласност за приклучување на дистрибутивниот систем ќе престане да важи доколку изградбата на објектот кој што се приклучува на дистрибутивниот систем не е започната во рок од две години од денот на издавањето на одобрението за градење на објектот кој што се приклучува на дистрибутивниот систем.

Решението за согласност за приклучување на дистрибутивниот систем ќе престане да важи кога Дистрибутерот ќе донесе ново решение врз основа на промена на техничките карактеристики на приклучокот наведени во став 2, точка 4 од член 29 од овие Мрежни правила.

Во случај на промена на сопственоста над објектот за кој е издадено решение за издавање на согласност за приклучување на дистрибутивниот систем и доколку нема измена на техничките карактеристики на приклучокот наведени во став 2, точка 4 од член 29 од овие Мрежни правила, на новиот сопственик на објектот не му се издава ново решение, односно важи постоечкото решение.

Во случаите од став 3 на овој член, доколку има измена на техничките карактеристики на приклучокот, Дистрибутерот е должен да постапи согласно став 2 од овој член.

Член 35

Решение за согласност за приклучување на дистрибутивниот систем на потрошувач од времен карактер

Решението за согласност за приклучување на дистрибутивниот систем на привремена градба за кои не се издава одобрение за градење, се издава по барање на потрошувачот и не може да важи подолго од 6 месеци за една локација.

Решението за согласност за приклучување на дистрибутивниот систем на градилиште, се издава по барање на потрошувачот и не може да важи подолго од 24 месеци за една локација.

На барање на потрошувачите од став 1 и став 2 на овој член, решението за согласност за приклучување на дистрибутивниот систем може да се продолжи за временски период за кој претходно е издадено.

За приклучување објектите од став 1 и став 2 на овој член, трошоците за приклучување на дистрибутивниот систем се пресметуваат спрема стварните трошоци за изведба на приклучокот.

Дистрибутерот е должен да ги исклучи потрошувачите од став 1 и став 2 на овој член во случај кога приклучокот не се користи за намената наведена во решението или ако истече рокот на важење на решението за согласност за приклучување на дистрибутивниот систем.

Член 36

Одбивање на барање за согласност за приклучување на дистрибутивен систем

Дистрибутерот ќе донесе решение за одбивање на барањето за согласност за приклучување на дистрибутивниот систем во случај кога:

- не постојат технички услови за приклучување на корисникот на дистрибутивниот систем според барањето на корисникот,
- приклучувањето на корисникот на дистрибутивниот систем, според податоците содржани во барањето на корисникот, може да предизвика загрозување на сигурноста во снабдувањето на останатите потрошувачи,
- барателот има неплатени обврски кон Дистрибутерот.

Решението од став 1 на овој член треба да содржи образложение во кое ќе бидат наведени причините за одбивање на барањето.

3.2. УСЛОВИ ЗА ПРИКЛУЧУВАЊЕ НА ДИСТРИБУТИВНИОТ СИСТЕМ

Член 37

Приклучување на корисник на дистрибутивниот систем

Објектите на корисниците на дистрибутивниот систем се приклучуваат на дистрибутивниот систем преку приклучок.

Приклучување на дистрибутивниот систем претставува целина од дејствија и постапки кои се состојат од проектирање и изградба на приклучок заради воспоставување на физичка врска помеѓу дистрибутивната мрежа и објектот на корисникот, како и создавање на технички услови во дистрибутивниот систем, со цел да се овозможи испорака на електрична енергија од и во дистрибутивниот систем.

Под приклучок се подразбира функционална врска на трансформаторски станици, водови, опрема и уреди за дистрибуција на електрична енергија со кои електроенергетските објекти и инсталации на корисникот се поврзуваат на дистрибутивниот систем од мерното место до најблиската точка од дистрибутивниот систем каде тоа е технички можно.

Приклучокот на корисникот на дистрибутивниот систем се состои од надворешен и внатрешен приклучок.

Член 38

Стандардни и нестандартни приклучоци

Во зависност од местоположбата и оддалеченоста на местото на приклучување на објектот на корисникот на дистрибутивниот систем, како и во зависност од напонското ниво и максималната едновремена моќност на приклучокот постојат стандардни и нестандартни приклучоци.

Стандарден приклучок е нисконапонски приклучок чија максималната едновремена моќност на приклучокот е помала или еднаква на 40 kW, при што:

- објектот кој се приклучува се наоѓа на подрачје кое е опфатено со детален урбанистички план (ДУП), или
- објектот не се наоѓа на подрачје кое е опфатено со ДУП, но оддалеченоста на објектот на корисникот до местото на приклучување на дистрибутивниот систем каде е технички можно да се изврши приклучување е помала или еднаква на 30 метри.

Нестандарден приклучок е секој среднонапонски приклучок, како и нисконапонски приклучок чија максималната едновремена моќност на приклучокот е:

- поголема од 40 kW и мерењето е преку мерни трансформатори, или
- помала или еднаква на 40 kW, при што објектот не се наоѓа на подрачје кое е опфатено со ДУП, но оддалеченоста на објектот на корисникот до местото на приклучување на дистрибутивниот систем каде е технички можно да се изврши приклучување е поголема од 30 метри.

Условите и критериумите за стандардни и нестандартни приклучоци се дадени и табеларно во следната табела:

напонско ниво на приклучување	низок напон 0.4 kV		среден напон 6 kV, 10 kV, 20 kV и 35 kV	
	≤ 40 kW	> 40 kW	≤ 0 kW	> 0 kW
максимална едновремена моќност	≤ 40 kW	> 40 kW	≤ 0 kW	> 0 kW
Оддалеченост на објектот од местото на приклучувањето	≤ 30 m	> 30 m	≤ 0 m	> 0 m
Објектот е опфатен со ДУП	Стандарден	Стандарден	Нестандарден	Нестандарден
Објектот не е опфатен со ДУП	Стандарден	Нестандарден	Нестандарден	Нестандарден

Член 39 Надворешен приклучок

Надворешниот приклучок опфаќа надземен или подземен вод, опрема и уреди за приклучување на среден и низок напон од местото на приклучување на дистрибутивниот систем до објектот на корисникот кој се приклучува на дистрибутивниот систем.

Нисконапонскиот надземен надворешен приклучок опфаќа надземен самоносив кабел, опрема и уреди за приклучување на низок напон од местото на приклучување на дистрибутивната мрежа до објектот на корисникот кој се приклучува на дистрибутивната мрежа, вклучувајќи ја кабелската завршница за мерната опрема.

Нисконапонскиот подземен надворешен приклучок опфаќа подземен кабелски вод, опрема и уреди за приклучување на низок напон од местото на приклучување на дистрибутивната мрежа до кабелската завршница во ормарот на објектот на корисникот вклучувајќи ја и кабелската завршница за мерната опрема.

Среднонапонскиот надземен надворешен приклучок ги опфаќа надземниот вод, опрема и уреди за приклучување на среден напон од местото на приклучување на дистрибутивниот систем до постројката на корисникот на дистрибутивниот систем.

Среднонапонскиот кабелски надворешен приклучок ги опфаќа кабелскиот вод, опрема и уреди за приклучување на среден напон од местото на приклучување на дистрибутивниот систем до кабелската глава во постројката на корисникот на дистрибутивниот систем.

Ако за приклучок на колективни станбени објекти или други нестопански објекти со повеќе корисници е потребна изведба на трансформаторска станица тогаш трансформаторска станица е составен дел на надворешниот приклучок.

Во случај кога за приклучок на индивидуален стопански или нестопански објект е потребна изведба на трансформаторска станица:

- трансформаторската станица е составен дел на надворешниот приклучок ако корисникот бара точката на испорака и мерењето на испорачаната електрична енергија да биде на низок напон,

- трансформаторската станица не е составен дел на надворешниот приклучок ако корисникот бара точката на испорака и мерењето на испорачаната електрична енергија да биде на среден напон.

Член 40 Внатрешен приклучок

Нисконапонскиот внатрешен приклучок го сочинуваат електричните водови и други уреди, од завршетокот на надворешниот приклучок до мерното место на корисникот на дистрибутивниот систем, при што главните заштитни уреди кај корисникот се дел од внатрешниот приклучок.

Среднонапонскиот внатрешен приклучок го сочинуваат електричните водови и други уреди, од завршетокот на надворешниот приклучок до инсталацијата на корисникот на дистрибутивниот систем.

Кога по барање на корисникот мерните уреди се наоѓаат директно во:

- ТС 110/х kV,
- ТС 35/10 kV или
- ТС 10(20)/0,4 kV

во тој случај внатрешниот приклучок го сочинуваат сите електроенергетски објекти кои се наоѓаат по мерното место.

Член 41 Приклучување преку директен вод за снабдување со електрична енергија

Приклучување на корисници на дистрибутивниот систем преку директен вод за снабдување со електрична енергија се врши во согласност со овие Мрежни правила.

Член 42 Проектирање и изведба на надворешниот приклучок

Стандардниот надворешен приклучок од став 2 на член 38 од овие Мрежни правила го проектира и изведува Дистрибутерот или правно или физичко лице определено од Дистрибутерот од листата од став 5 на член 44 од овие Мрежни правила, врз основа на договор со Дистрибутерот.

Проектирањето, изведбата, надзорот и ставањето во употреба на нестандартниот надворешен приклучок од став 3 на член 38 од овие Мрежни правила, се врши во согласност со Законот за градење и овие Мрежни правила.

Кога на еден корисник му е издадено правосилно решение за согласност за приклучување со нестандартен надворешен приклучок, а Дистрибутерот, во согласност со ДУП, во решението за согласност утврдил дека е потребно приклучокот да се изгради за повеќе идни корисници, приклучокот ќе го проектира и гради Дистрибутерот со сопствени средства, а трошоците за изградба на приклучокот за корисникот на кого му е издадено решението се утврдуваат како производ од вкупната вредност на нестандартниот надворешен приклучок и односот помеѓу одобрената едновремена максимална моќност утврдена за корисникот во правосилното решение и вкупната пресметана инсталирана активна моќност на приклучокот.

Кога на еден корисник му е издадено правосилно решение за согласност за приклучување преку нестандартен надворешен приклучок со кој се поврзува еден изолиран корисник, односно нестандартниот надворешниот приклучок ќе се користи исклучиво за превземање на електрична енергија за потребите на корисникот, корисникот има право да избере, приклучокот:

- да го проектира и изведува Дистрибутерот, или
- да го проектира и изведува правно или физичко лице од листата од став 5 на член 44 од овие Мрежни правила со средства на корисникот.

Кога на еден корисник му е издадено правосилно решение за согласност за приклучување за објект во кои има повеќе потрошувачи со поединечно мерење на низок напон, преку нестандартен надворешен приклучок, Дистрибутерот со сопствени средства го проектира и изведува нестандартниот надворешен приклучок, а трошоците за изградба на приклучокот се утврдуваат како производ од вкупната вредност на нестандартниот надворешен приклучок и односот помеѓу одобрената едновремена максимална моќност утврдена во правосилното решение за согласност и вкупната пресметана инсталирана активна моќност на приклучокот.

Дистрибутерот со сопствени средства го проектира и изведува нестандартниот надворешен приклучок наменет за повеќе корисници кои што се приклучуваат истовремено врз основа на поединечните правосилни решенија за согласност за приклучување на тие корисници, а трошоците за изградба на приклучокот за секој поединечен корисник се утврдуваат како производ од вкупната вредност на нестандартниот надворешен приклучок и односот помеѓу одобрената едновремена максимална моќност утврдена за корисникот во поединечното правосилно решение и вкупната пресметана инсталирана активна моќност на приклучокот.

Кога во случаите од член 32 и член 39, став 7, алинея 2 на овие Мрежни правила, е потребно да се изведе нестандартен надворешен приклучок корисникот може да избере приклучокот да го проектира и изведе Дистрибутерот или правно или физичко лице од листата од став 5 на член 44 од овие Мрежни правила.

Кога нестандартниот надворешен приклучок, од став 4 од овој член и во случаите од член 32 и член 39, став 7, алинея 2 на овие Мрежни правила, се проекти-

ра, се изведува, или се проектира и изведува од правно или физичко лице од листата од став 5 на член 44 од овие Мрежни правила:

- Изведувачот не смее да пристапи кон изведбата без претходна писмена согласност на изведбениот проект, издадена од страна на Дистрибутерот;

- Во изведбениот проект треба да бидат наведени опремата, уредите и материјалите кои што ќе се вградат, како и начинот на изведба на нестандартниот надворешен приклучок, содржани во листата од член 44 на овие Мрежни правила;

- Изведувачот е должен да го извести Дистрибутерот за завршувањето на секоја фаза од изведувањето според изведбениот проект и да го повика Дистрибутерот да изврши увид во извршената работа, со цел Дистрибутерот да утврди дали изведената фаза е извршена во согласност со изведбениот проект на кој е дадена писмена согласност;

- За извршениот увид Дистрибутерот изготвува записник кој го потпишува и изведувачот. Доколку се утврдат недостатоци истите се наведуваат во записникот;

- Изведувачот е должен да ги отстрани недостатоците утврдени во записникот и да го повика Дистрибутерот со записник да утврди дека недостатоците се отстранети;

- Изведувачот не може да отпочне со наредната фаза од изведувањето ако Дистрибутерот со записник не утврдил дека се отстранети недостатоците утврдени во претходниот записник.

Член 43

Листа на типизирана опрема, уреди и материјали

При проектирањето и изведувањето на надворешниот приклучок треба да се применат пропишаните технички нормативи и стандарди во однос на опремата, уредите, материјалите кои што се вградуваат во надворешниот приклучок, како и начинот на изведба на надворешниот приклучок.

Дистрибутерот е должен да состави одвоени листи на типизирана опрема, уреди и материјали од ставот 1 на овој член и да ги наведе техничките нормативи и стандарди кои што треба да ги исполнуваат опремата, уредите и материјалите кои што се вградуваат, како и да ги наведе начините на изведба при изградбата на стандардниот, односно нестандартниот надворешен приклучок.

Дистрибутерот е должен најмалку на три години да ги обновува листите од став 2 на овој член во зависност од напредокот на техниката.

Листите од став 2 на овој член ги одобрува Комитетот.

Листите од став 2 на овој член треба да бидат постојано објавени на веб страницата на Дистрибутерот.

Член 44

Правни или физички лица кои можат да проектираат и/или изведуваат надворешен приклучок

Правните или физичките лица од член 42 став 1 на овие Мрежни правила кои Дистрибутерот може да ги определи за изградба на стандардниот надворешен приклучок, како и правните или физичките лица од член 42 став 4 на овие Мрежни правила со кои корисникот може да склучи договор за проектирање и/или изведување на нестандартниот надворешен приклучок, се определуваат по пат на јавен конкурс кој што го организира и спроведува Дистрибутерот на секои три години.

Текстот на јавниот конкурс од став 1 на овој член, во кој задолжително треба да бидат наведени условите кои треба да ги исполнуваат учесниците на конкурсот и критериумите за избор, ги утврдува Дистрибутерот, по претходно одобрување од страна на Комитетот.

Дистрибутерот е должен на сопствен трошок да го објави јавниот конкурс на својата веб страница и најмалку во два дневни весници од кој едниот се издава на јазикот што го зборуваат најмалку 20% од граѓаните кои зборуваат службен јазик различен од македонскиот јазик.

Изборот на учесниците на јавниот конкурс се врши од страна на комисија основана од Дистрибутерот во која што задолжително треба да има по еден претставник и од РКЕ, Комисијата за заштита на конкуренција, Државниот инспекторат за техничка инспекција, Стопанската комора на Македонија и Сојузот на стопански комори на Македонија.

По извршувањето на изборот Дистрибутерот е должен на својата веб страница веднаш да ја објави листата на правните и/или физичките лица со кои корисникот може да склучи договор за проектирање и/или изведување на надворешниот приклучок.

Член 45

Договор за проектирање и/или изведба на надворешниот приклучок

По добивањето на решението за согласност за приклучување на дистрибутивниот систем корисникот е должен да склучи договор за проектирање и/или изведување на надворешен приклучок.

Корисникот е должен со Дистрибутерот да склучи договор за проектирање и изведување на стандардниот надворешен приклучок од став 2 на член 38 од овие Мрежни правила и да ги надомести трошоците согласно ценовникот за стандарден приклучок од Методологијата за начинот на одредување на трошоците за приклучување на дистрибутивниот систем на електрична енергија, дадена во Прилог 1 на овие Мрежни правила, и истовремено да склучи договор за приклучување на дистрибутивниот систем со Дистрибутерот.

За проектирање и/или изведување на нестандартниот надворешен приклучок од став 3 на член 38 од овие Мрежни правила корисникот треба да склучи договор со Дистрибутерот или со правно или физичко лице од листата од став 5 на член 44 од овие Мрежни правила и да склучи договор за приклучување на дистрибутивниот систем со Дистрибутерот.

Корисникот е должен на договорната страна од став 3 на овој член да и ги надомести трошоците за проектирање и/или изведување на нестандартниот надворешен приклучок, пресметани согласно делот 7.2.1 од Прилогот 1 на овие Мрежни правила.

Трошоците за одделните дејствија во врска со проектирањето и изведувањето на нестандартниот надворешен приклучок кои што согласно овие Мрежни правила можат да се извршат исклучиво од страна на Дистрибутерот, корисникот врз основа на посебен договор ќе му надомести на Дистрибутерот во износ определен согласно точка 7.2.1 од Прилогот 1 на овие Мрежни правила.

Член 46

Изведба, сопственост и одржување на внатрешен приклучок

Внатрешниот приклучок, инсталациите од мерниот уред до објектот на корисникот, како и внатрешната инсталација на корисникот на дистрибутивниот систем се изведува од лица ангажирани од страна на корисникот, кои поседуваат овластувања за изведување на работи од таков вид согласно закон и друг пропис.

Нисконапонскиот внатрешен приклучок задолжително се изведува со непрекинат проводник од надворешниот приклучок до мерното место.

Внатрешниот приклучок е во сопственост на корисникот на дистрибутивниот систем и истиот е дел од електричната инсталација на корисникот.

Корисникот е должен да го одржува внатрешниот приклучок, инсталациите од мерниот уред до сопствениот објект, како и внатрешната инсталација на сопствен трошок.

Корисникот на дистрибутивниот систем не смее да приклучи друг корисник на дистрибутивниот систем преку своите електроенергетски објекти, уреди или инсталации кои се составен дел на внатрешниот приклучок.

ОДС и Дистрибутерот не се одговорни за настанување на штети или загрозување на сигурното, безбедното и квалитетното снабдување со електрична енергија на корисникот ако истите се предизвикани од неисправност на внатрешниот приклучок на корисникот, инсталациите од мерниот уред до сопствениот објект, како и внатрешната инсталација.

Член 47

Изведба, сопственост и одржување на мерни уреди кои што се составен дел на приклучокот

I. Среднонапонски или нисконапонски приклучоци кај кои мерењето се врши преку мерни трансформатори

Мерниот уред, мерните трансформатори, мерно-приклучната кутија, соодветните проводници и мерниот ормар ги набавува Дистрибутерот, а се изведуваат од страна на Дистрибутерот или правно или физичко лице определено од Дистрибутерот од листата од став 5 на член 44 од овие Мрежни правила.

Мерниот уред, мерните трансформатори, мерно-приклучната кутија, соодветните проводници и мерниот ормар се во сопственост на Дистрибутерот и истиот е должен да ги одржува на сопствен трошок.

II. Нисконапонски приклучок во случај кога мерното место е во имотот на корисникот или на границата на имотот

Мерниот ормар се изработува и се монтира, во согласност со техничките решенија и спецификации одобрени од Дистрибутерот, од правно или физичко лице од листата од став 5 на член 44 од овие Мрежни правила, ангажирано од страна на корисникот на дистрибутивниот систем.

Мерниот ормар е во сопственост на корисникот и корисникот е должен да го одржува на сопствен трошок.

Мерниот ормар треба да поседува заштитна брава со клуч која се вградува од Дистрибутерот.

Мерниот уред (броило, вклопен часовник и т.н.) е во сопственост на Дистрибутерот кој го набавува, монтира и одржува на сопствен трошок.

III. Нисконапонски приклучок во случај кога мерното место е надвор од имотот на корисникот

Мерниот ормар и мерниот уред се изведуваат од страна на Дистрибутерот или од правно или физичко лице определено од Дистрибутерот од листата од став 5 на член 44 од овие Мрежни правила.

Мерниот ормар и мерниот уред се во сопственост на Дистрибутерот и истиот е должен да ги одржува на сопствен трошок.

Член 48

Договор за приклучување на дистрибутивниот систем

По склучување на договорот за проектирање и/или изведување на надворешниот приклучок од член 45 на овие Мрежни правила, корисникот е должен со Дистрибутерот да склучи договор за приклучување на дистрибутивниот систем, во писмена форма, кој особено го содржи следното:

- датум на склучување на договорот,
- податоци за договорните страни,
- број на решението за издавање на согласност и датум на издавање,
- број и датум на издавање на одобрение за градење,
- надоместокот за трошоците за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем утврден согласно точка 7.2.2 од Прилог 1 на овие Мрежни правила (освен за стандарден надворешен приклучок);
- услови и начини на плаќање на надоместок за приклучување,
- рок за приклучување,
- услови и начин за стекнување на право на сопственост, односно право на користење и управување со надворешниот приклучок од страна на Дистрибутерот, како и услови и начин на пристап на Дистрибутерот до локацијата на која се наоѓа приклучокот,
- услови за престанување на важење на договорот;
- останати одредби усогласени помеѓу договорните страни.

Договорот за приклучување на дистрибутивниот систем не треба да содржи одредби кои се штетни за другите корисници на дистрибутивниот систем.

Член 49

Барање за ставање под напон

По изведувањето на приклучокот согласно одредбите од овие Мрежни правила Дистрибутерот по барање на корисникот е должен приклучокот да го стави под напон.

Барањето за ставање под напон се поднесува во писмена форма до Дистрибутерот, на образец БСН – 1. Образецот БСН – 1 го изработува Дистрибутерот, а го одобрува РКЕ.

Кон барањето за ставање под напон на приклучокот, корисникот е должен да приложи и:

- копија од одобрението за употреба на нестандартниот надворешен приклучок;
- копија од договорот за снабдување со електрична енергија и почеток на испораката на електрична енергија на корисникот; и
- Решение за употреба на објектот на корисникот, односно потврда од овластена компанија или лице за извршување на таков вид на работи дека внатрешниот приклучок и внатрешната инсталација во објектот на корисникот се изведени во согласност со важечките технички стандарди и прописи, а за индивидуален станбен објект Изјава од сопственикот на објектот дека ОДС и Дистрибутерот не се одговорни за настанување на штети предизвикани од внатрешната инсталација на објектот.

По исполнување на условите утврдени во став 3 на овој член, Дистрибутерот е должен приклучокот да го стави под напон, односно да го приклучи објектот на корисникот на дистрибутивниот систем во рок не подолг од 15 дена од денот на поднесување на барањето за ставање под напон, а точниот датум се определува во координација со Дистрибутерот, корисникот и останатите засегнати корисници. Корисникот има право да присуствува при ставањето под напон на приклучокот, односно при приклучувањето на неговиот објект на дистрибутивниот систем.

Корисникот кој што согласно член 42 од овие Мрежни правила избрал нестандартниот надворешен приклучок да се изведе од страна на правно или физичко лице од листата од став 5 на член 44 од овие Мрежни правила е должен, во согласност со договорот од член 48 од овие Мрежни правила, да му го предаде на Дистрибутерот во сопственост или на трајно користење и управување, освен во случаите од член 39, став 7, алинеа 2 на овие Мрежни правила, каде што корисни-

кот е должен на Дистрибутерот да му го предаде во сопственост или на трајно користење и управување среднонапонскиот дел од нестандартниот надворешен приклучок.

Во случај кога корисникот му го предава нестандартниот надворешен приклучок на Дистрибутерот на трајно користење и управување, согласно став 5 од овој член, корисникот е должен му ги надомести трошоците за тековно одржување на надворешниот приклучок на Дистрибутерот, во согласност со договорот од член 48, при што Дистрибутерот е одговорен за сигурно, безбедно и квалитетно снабдување со електрична енергија до местото на испорака и мерење на електрична енергија.

Во случаите од член 32 и член 39, став 7, алинеа 2 на овие Мрежни правила, пред ставањето на приклучокот под напон корисникот е должен на Дистрибутерот да му го достави записникот од извршениот технички прием и одобрението за употреба на нестандартниот надворешен приклучок.

По ставањето под напон надворешниот приклучок станува составен дел од дистрибутивниот систем.

Дистрибутерот нема да го стави под напон нестандартниот надворешен приклучок ако за приклучокот не е издадено одобрение за употреба во согласност со Законот за градење и ако корисникот нема претходно склучен договор за снабдување со електрична енергија.

Корисникот е должен на Дистрибутерот да му овозможи пристап до локацијата на која се наоѓа приклучокот.

Член 50

Трошоци за приклучување на дистрибутивниот систем

Корисникот чиј објект се приклучува на дистрибутивниот систем е должен да ги надомести трошоците за приклучување на дистрибутивниот систем кои се однесуваат на:

- изградба на приклучокот, и
- создавање на технички услови во дистрибутивен систем.

Одредувањето на трошоците за приклучување на објектите на корисниците на дистрибутивниот систем се пресметуваат согласно Методологијата за начинот на одредување на трошоците за приклучување на дистрибутивниот систем на електрична енергија, дадена во Прилог 1 на овие Мрежни правила.

Трошоците за изградба на приклучокот, во зависност од видот и обемот на работите кои е неопходно да се извршат, ги опфаќаат трошоци за: опрема, уреди и материјали, работи, изработка на проекти, набавување на потребна документација и создавање на други услови за изградба на приклучокот.

Трошоците за создавање на технички услови во дистрибутивен систем ги опфаќаат неопходните трошоци за надградба на дистрибутивниот систем, во зависност од одобрената максимална едновремена моќност за да се обезбеди потребниот дистрибутивен капацитет на системот заради сигурна, континуирана и квалитетна испорака на електрична енергија на корисникот кој се приклучува, без притоа да се предизвикаат негативни последици за постојните корисници на системот.

Член 51

Надоместок за делот од трошоците за изградба на приклучокот во случај на приклучување на нови корисници на постоечки нестандартен приклучок

Во случај кога нов корисник се приклучува на веќе постоечки нестандартен приклучок, кој е изграден од средствата на веќе постоечки корисници, а приклучувањето е во рок од 7 (седум) години од ставањето под на-

пон на постоечкиот нестандартен приклучок, новиот корисник е должен да му го плати на Дистрибутерот делот од трошоците за изградба на приклучокот, пресметани како производ од вкупната вредност на нестандартниот надворешен приклучок и односот помеѓу одобрената едновремена максимална моќност утврдена за корисникот во правосилното решение и вкупната пресметана инсталирана активна моќност на приклучокот.

По уплаќање на делот од трошоците за изградба на приклучокот од став 1 на овој член, Дистрибутерот е должен во рок од 30 (триесет) дена истиот да го распредели на постоечките корисници кои ги платиле трошоците за приклучување на дистрибутивниот систем врз основа на договор и тоа сразмерно на одобрената едновремена максимална моќност утврдена во поединечните правосилни решенија на корисниците од чии средства е изграден веќе постоечкиот нестандартен приклучок.

Во случај кога нов корисник се приклучува на веќе постоечки нестандартен приклучок, кој е изграден од средствата на веќе постоечки корисници, а приклучувањето е подоцна од 7 (седум) години од пуштањето под напон на постоечкиот нестандартен приклучок, трошоците за изградба на постоечкиот нестандартен приклучок не се составен дел на трошоците за приклучување на дистрибутивниот систем на корисникот и во тој случај корисниците чии објекти се приклучени на приклучокот и ги имаат платено трошоците за истиот немаат право на надоместување согласно став 2 на овој член.

Во случај кога нов корисник се приклучува на веќе постоечки нестандартен приклучок, кој е изграден согласно став 3, став 4 алинеа 1, став 5 и став 6 на член 42 од овие Мрежни правила, постоечките корисници чии објекти се приклучени на приклучокот немаат право на надоместување согласно став 2 на овој член.

Член 52

Евиденција на уплатени средства од корисниците за приклучување на дистрибутивниот систем

Дистрибутерот е должен да отвори посебни сметки на кои ќе се уплаќаат:

- средствата по основ на надоместување на трошоците за изградба на приклучоци, и
- средствата по основ на надоместување на трошоците за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем,

од корисниците за приклучување на дистрибутивниот систем.

Дистрибутерот е должен да ги евидентира податоците за приклучените корисници на дистрибутивниот систем.

Дистрибутерот е должен до РКЕ да доставува квартални извештаи за податоците од став 1 и став 2 на овој член.

Член 53

Неовластено приклучување

Како неовластено приклучување се смета самоволно приклучување на објектот на дистрибутивниот систем од страна на сопственикот на објектот, без согласност од Дистрибутерот.

Дистрибутерот е должен да го исклучи објектот кој е неовластено приклучен на дистрибутивниот систем и да покрене постапка пред надлежниот орган, во согласност со закон.

Сопственикот на објектот кој е исклучен поради неовластено приклучување на дистрибутивниот систем ги поднесува трошоците за неовластено превземената електрична енергија на начин определен со Условите за снабдување со електрична енергија.

Сопственикот на објектот кој е исклучен поради неовластено приклучување на дистрибутивниот систем има право да поднесе до Дистрибутерот барање за согласност за приклучување на потрошувач на дистрибутивниот систем во согласност со овие Мрежни правила.

4. ОПЕРАТИВНИ ПРАВИЛА

Член 54

Општи принципи

ОДС е надлежен и одговорен за оперативното планирање и за управување на дистрибутивниот систем, и тоа од приклучните места на преносниот систем до крајните корисници, приклучени на дистрибутивниот систем, вклучувајќи ги и мерните уреди на корисниците.

4.1. ОПЕРАТИВНО ПЛАНИРАЊЕ

Член 55

Вовед

Оперативното планирање на режимот на работа на дистрибутивниот систем е процес на одредување оптимален режим на работа за:

- сигурно и доверливо напојување со електрична енергија на сите корисници на дистрибутивниот систем во тековната година и
- за реализација на планот за одржување, реконструкција и за развој на дистрибутивниот систем и приклучување на нови корисници и/или објекти на дистрибутивниот систем.

ОДС предлага планови за изградба, реконструкција, одржување и за интервентни зафати на дистрибутивниот систем заради осигурување безбеден режим на работа на дистрибутивниот систем.

ОДС и Дистрибутерот ја усогласуваат изведбата на плановите за реконструкција, за одржување и за интервентни зафати на дистрибутивниот систем, а по потреба се усогласуваат со ОЕЕС и со засегнатите корисници на дистрибутивниот систем.

Член 56

Постапка

Во постапката за спроведување на Оперативните правила како составен дел на овие Мрежни правила треба да се спроведуваат следните активности: оперативното планирање на работењето, режим на работа во реално време и post-mortem анализа.

ОДС треба да собира податоци за сите корисници на дистрибутивниот систем, потребни за прогнозирање на тековните/годишните потреби од електрична енергија и моќност, како и за предвидувањата за месечната потрошувачка и за максималните и минималните оптоварувања на дистрибутивниот систем.

Врз основа на податоците, собрани во согласност со ставот 2 на овој член, ОДС треба да изврши оперативна анализа за тековното/годишното водење на дистрибутивниот систем, која опфаќа:

- испитувања потребни за планирање на одржувањето на дистрибутивниот систем;
- пресметка на границите на дистрибутивниот капацитет и
- проверка на доверливоста на дистрибутивниот систем.

При подготовката на работата на дистрибутивниот систем треба да се провери планот на работењето во годината n и притоа да се опфатат годината $(n+1)$ и годината $(n+2)$ дополнително, во предниот период.

Член 57

Оперативни планови

Врз основа на податоците од членот 56 ставот 2 и податоците за одржување, реконструкција и за развој на дистрибутивниот систем, а со цел обезбедување сигурно, доверливо и ефикасно водење на дистрибутивниот систем, ОДС изготвува оперативни планови за водење на дистрибутивниот систем и тоа:

- годишен план за водење на дистрибутивниот систем, за наредната година, до 30-ти ноември;
- месечен план за водење на дистрибутивниот систем, за наредниот месец, до 25-тиот ден од тековниот месец и
- седмичен план за водење на дистрибутивниот систем, за наредната седмица, до вторник до 12:00 часот од тековната седмица.

Член 58

Координација за ревизиите на опремата и на постројките на точките на поврзување со преносниот систем

ОДС и Дистрибутерот доставуваат Предлог-годишен план за ревизии на постројки и на објекти, директно поврзани со преносниот систем, за наредната година, најдоцна до 30 октомври до ОЕЕС. Предлогот се подготвува врз основа на потребите за поправка и за одржување на постројки, уреди или опрема на место на точката на поврзување со преносниот систем.

- Предлог-годишниот план за ревизии содржи особено:
- идентификација на постројката, опремата или на уредот за кој се бара ревизија;
 - планирано времетраење на ревизијата и
 - предлог за датумот и за часот на почеток на ревизијата или за временски период во кој може да се реализира ревизијата.

По извршените консултации и координација меѓу ОЕЕС, ОДС и Дистрибутерот, како и со поединечни засегнати корисници, се утврдува Финален годишен план за ревизија на опремата и постројките на точките на поврзување со преносниот систем, за наредната година, најдоцна до 30 ноември од тековната година.

По прифаќањето, Годишниот план за ревизии на опрема и на постројки на точките на поврзување со преносниот систем може да претрпи измени само во согласност со ОЕЕС.

Член 59

Годишна програма за ревизии на елементите од дистрибутивниот систем

Дистрибутерот доставува прелиминарна годишна програма за потребни ревизии на елементите од дистрибутивниот систем, за наредната година до ОДС. Предлогот се подготвува врз основа на потребите за поправка и за одржување постројки, уреди, водови и опрема.

Дистрибуираните производители доставуваат, предлог-план за ревизија на производните единици и на опремата, со предлог-датум за секоја поединечна ревизија и за можната флексибилност на временските термини, односно за најраниот датум за почеток и за најдоцниот датум за завршување на ревизијата, до ОДС.

По извршени консултации и усогласувања со Дистрибутерот, дистрибуираните производители и со одделни корисници на дистрибутивниот систем, за кои ОДС смета дека е неопходно, ОДС донесува Годишна програма за ревизии на елементите на дистрибутивниот систем.

ОДС е должен да обезбеди реализација на усвоената Годишна програма за ревизија, освен во случај на нарушувања во дистрибутивниот систем, предизвикани од виша сила.

Член 60 Процедури за исклучување

ОДС по предходно одобрување од РКЕ е должен да донесе и објави процедури за исклучување на објекти или на делови од дистрибутивниот систем, опфатени со годишните програми од член 59 на овие Мрежни правила.

4.2. УПРАВУВАЊЕ СО ДИСТРИБУТИВНИОТ СИСТЕМ

Член 61 Вовед

Целта на управувањето со дистрибутивниот систем е да се обезбеди доверлива и квалитетна испорака на електрична енергија на сите корисници на електрична енергија, според важечките технички стандарди, прописите и според овие Мрежни правила.

Управувањето со дистрибутивниот систем е процес кој ги обединува следните функции:

- надзорот и контролата на работата на дистрибутивниот систем;
- оперативното управување со дистрибутивниот систем и
- спроведувањето на оперативните планови, како и ограничување на влијанието на пречки и дефекти, на манипулациите со расклопната опрема, на регулацијата на напонот и на надзорот над работата на заштитните, телекомуникациските и на останатите уреди за пренос на податоци, и обезбедување на дополнителни услуги во дистрибутивниот систем по барање на корисниците на дистрибутивниот систем.

Член 62 Информации за надзор

Надзорот врз дистрибутивниот систем и работата на дистрибутивниот систем, ОДС го остварува врз основа на информациите добиени од:

- дистрибутивниот диспечерски центар;
- од центрите за управување по одредени трансформаторски станици, во кои постои 24-часовен персонал (вклопничари) со евиденција за писмени записи;
- од дистрибуираните производители, преку телефон, при што истите се проследени со аудио записи или писмени записи;
- од корисниците на дистрибутивниот систем, преку телефон, при што истите се проследени со аудио записи или писмени записи;
- од ОЕЕС, преку писмени дописи, факсови, електронска пошта и преку далечинско исчитување податоци (on-line), од системите за далечинско управување.
- од дистрибутерот за погонската состојба на елементите од дистрибутивниот систем, преку телефон и преку радио врски, евидентирани со аудио записи и со писмени дописи.

Член 63 Планирање на телекомуникациски и на SCADA/DMS системи

Заради остварување надзор и управување со дистрибутивниот систем, ОДС е должен да обезбеди ефикасна комуникација меѓу дистрибутивниот диспечерски центар и постројките од дистрибутивниот систем, поради што е потребно да планира и развој на телекомуникациските системи, на SCADA (Supervisory Control and Data Acquisition) системот и на DMS (Distribution Management System) системот во рамките на планирањето на развојот на дистрибутивниот систем.

Член 64 Размена на информациите за оперативно водење на дистрибутивниот систем

ОДС разменува информации за одредена точка од дистрибутивниот систем со Дистрибутерот, со дистрибуираните производители, со ОЕЕС, како и со потрошувачите, со кои е договорно предвидено тоа, а особено за:

- повратната информација за положбата на одделна прекинувачка опрема;
- за вредноста на одделни мерни големини (струјата, напонот, активната и реактивната моќност, фреквенцијата);
- за одделни аларми од делот на постројката;
- за податоците за дејствување на заштитата во постројките;
- за настаните на местото на разграничување;
- за одделните параметри за квалитетот на електрична енергија и
- за останатите податоци, важни за водењето на режимот на работа.

Член 65 Анализа на работата на дистрибутивниот систем

ОДС дневно извршува анализа на работата на дистрибутивниот систем и подготвува месечни, полугодишни и годишни извештаи за вклопните состојби на дистрибутивниот систем, за настаните и за загубите во дистрибутивниот систем.

Врз основа на анализите, ОДС подготвува полигодишен и годишен статистички извештај за нарушувањата во дистрибутивниот систем и истите го доставува до РКЕ.

Врз основа на резултатите од месечните, полугодишните и годишните извештаи, ОДС предлага и/или презема мерки за подобрување на сигурноста на работата на дистрибутивниот систем.

Член 66 Загуби во дистрибутивниот систем

ОДС и Дистрибутерот ги следат, ги анализираат и ги пресметуваат загубите во дистрибутивниот систем.

ОДС и Дистрибутерот предлагаат решенија и преземаат мерки за намалување на загубите, при што е потребно да бидат исполнети условите за нормален режим на работа на дистрибутивниот систем.

ОДС и Дистрибутерот доставуваат полугодишни и годишни извештаи до РКЕ за настанатите загуби во дистрибутивниот систем како и за решенијата и преземените мерки за намалување на загубите во дистрибутивниот систем.

Член 67 Договор за управување со постројката од корисникот на дистрибутивниот систем

Корисникот на дистрибутивниот систем може да побара од ОДС да врши управување на неговите постројки, за што двете страни склучуваат Договор за управување со постројка.

Во случај да не биде склучен Договорот од ставот 1 од овој член, корисникот на дистрибутивниот систем е должен да му овозможи на ОДС пристап до неговата постројка и да му овозможи манипулации на елементите од постројката, кои се потребни за управување со дистрибутивниот систем.

Член 68 Режими на работа на дистрибутивниот систем

Работењето на дистрибутивниот систем може да биде во нормален режим на работа, во нарушен режим на работа и во вонреден режим на работа.

Член 69

Нормален режим на работа на дистрибутивниот систем

Нормален режим на работа на дистрибутивниот систем е кога:

- сите потрошувачи се снабдуваат со електрична енергија;
- напоните во мрежата, како и на точката на поврзување на корисниците на дистрибутивниот систем, се во границите меѓу дозволеният максимален и минимален напон;
- оптоварувањето на сите елементи на дистрибутивниот систем се помали од технички дозволените вредности и
- струите на куса врска во сите јазли на дистрибутивниот систем се помали од прекинувачката моќност на соодветните прекинувачи.

Член 70

Нарушен режим на работа

Нарушен режим на работа на дистрибутивниот систем има кога постојат отстапувања од нормалниот режим на работа, дефиниран во членот 69 од овие Мрежни правила.

Во случај на појава на нарушен режим на работа на дистрибутивниот систем, ОДС е надлежен и одговорен за спроведување на сите потребни мерки за:

- локализирање и изолирање на причините за нарушениот режим на работа;
- за спречување на понатамошно ширење на нарушувањето;
- за обезбедување на снабдувањето со електрична енергија, на што е можно поголем број потрошувачи, и
- за воспоставување на нормален режим на работа.

При примена на мерките во услови на нарушен режим на работа, ОДС е должен да ги утврди причините за нарушениот режим и да воспостави топологија на дистрибутивен систем, врз основа на расположиви информации од системот за далечинско водење, на информации добиени од ОЕЕС и од корисниците на дистрибутивниот систем.

Член 71

Обезбедување информации во услови на нарушен режим на работа

При нарушен режим на работа на дистрибутивниот систем, по барање на ОДС, корисниците на дистрибутивниот систем се должни да му достават соодветни информации, поврзани со појавата на нарушен режим на работа.

ОДС мора да ги зачува сите записи за нарушениот режим на работа на дистрибутивниот систем.

На барање на корисникот на дистрибутивниот систем, ОДС мора да обезбеди увид во записот за нарушениот режим на работа.

Член 72

Вонреден режим на работа

Вонреден режим на работа на дистрибутивниот систем настанува во случаи кога постои опасност од прекин на снабдување со електрична енергија на голем дистрибутивен регион или кога постои опасност од распаѓање на електроенергетскиот систем поради:

- испаѓање на поединечни елементи од дистрибутивниот систем;
- испаѓање на поединечни елементи од преносниот систем;
- испаѓање на генераторска единица;

- пад на фреквенцијата во електроенергетскиот систем на 49,00 Hz или под 49,00 Hz или
- преоптоварување на дел од опремата.

Во случај на вонреден режим на работа на дистрибутивниот систем или на електроенергетскиот систем, ОДС може, без претходна најава, да исклучи одредени корисници на дистрибутивниот систем заради спречување на понатамошно ширење на нарушувањата.

ОДС треба да ги инсталира и да ги одржува уредите со кои треба да обезбеди автоматско исклучување на дел од оптоварувањето, според критериумите дадени во Мрежните правила за пренос.

Член 73

Одбранбен план и ограничување на дефекти од голем размер

ОДС е должен да изработи Одбранбен план и истиот да го усогласи со ОЕЕС и со дистрибуираните производители.

Одбранбен план е план во кој се вклучени сите технички и организациски мерки, како и мерките за автоматско потфрекфентно растоварување, за спречување на ширењето на причините за вонредниот режим на работа, кои би довеле до распаѓање на дистрибутивниот систем.

При изработка на Одбранбениот план, покрај преземањето на предвидените превентивни и корективни дејства, ОДС е должен да предвиди преземање мерки, со кои, во случај на големо нарушување на делови од дистрибутивниот систем, ќе овозможат тие делови, во најбрз можен рок, да се оспособат за воспоставување нормално напојување на корисниците на дистрибутивниот систем со електрична енергија.

ОДС го спроведува Одбранбениот план во согласност со овие Мрежни правила, со Мрежните правила за пренос, како и со друг пропис.

Ако при изработка на Одбранбениот план се потребни испитувања на дистрибутивниот систем, кои можат да предизвикат нарушувања или исклучувања на поедини корисници на дистрибутивниот систем, ОДС ќе одлучи дали ќе ги реализира истите.

Во случај ОДС да заклучи дека се потребни овие испитувања, истите ќе ги реализира во договор и во согласност со корисниците на дистрибутивниот систем.

Во согласност со барањата на ОЕЕС и во согласност со упатствата за нарушен режим на работа и за вонреден режим на работа, ОДС е должен да им ги ограничи моќноста и енергијата на корисниците доколку е загромена сигурноста на работата на дистрибутивниот систем или доколку постои опасност од распаѓање на дистрибутивниот систем.

Одбранбениот план треба да содржи податоци за повторно враќање на системот во нормален режим на работа, во случај на евентуален распаѓање.

Член 74

Ограничување на потрошувачката

ОДС треба да подготви план и постапки за ограничување на потрошувачката во следните случаи:

- виша сила,
- испаѓање на електрана или на преносен елемент,
- долготраен недостиг на енергија или на преносен капацитет,
- одлуки на надлежни државни органи и
- воена, вонредна и кризна состојба.

ОДС го изготвува Планот за ограничување на потрошувачката и истиот треба да биде одобрен од РКЕ.

Член 75

Оперативно растоварување на системот

На барање на ОЕЕС за големината за растоварување на електроенергетскиот систем, ОДС ќе изготви Предлог-план за ограничување на потрошувачката во рамки на дистрибутивниот систем преку намалување на напонот и/или преку исклучување на одредени корисници на дистрибутивниот систем.

Планот за ограничување на потрошувачката содржи дефинирани групи на корисници на дистрибутивниот систем, во овој случај потрошувачи, распоред и времетраење на исклучувањето на овие групи, во зависност од големината на недостатокот на моќноста или на електричната енергија во електроенергетскиот систем.

Во случај кога ОЕЕС бара од ОДС итно оперативно растоварување на системот, поради недостаток на моќност, за да го заштити целокупниот електроенергетски систем, ОДС е должен веднаш да дејствува оперативно, а потоа да ги информира корисниците на дистрибутивниот систем и да подготви информација за спроведеното ограничување на потрошувачката за РКЕ.

ОДС и Дистрибутерот ќе дефинираат групи на потрошувачи за различни степени на ограничување на потрошувачката, со цел да се постигнат очекувани ефекти од ограничувањето.

При утврдувањето на големината на овие групи, треба да се земе предвид категоријата на потрошувачи, дефинирана во Условите за снабдување со електрична енергија.

ОДС и Дистрибутерот треба секоја година да ги усогласуваат овие групи, како и соодветното очекувано растоварување на оптоварувањето од овие групи. Планот треба да биде расположив за увид, во секое време, на сите корисници на дистрибутивниот систем кај кои е можно да се воведат ограничување на потрошувачката.

Во случај на ограничување на потрошувачката, во согласност со ставот 1 и ставот 2 од овој член, ОДС, Дистрибутерот и Снабдувачот немаат обврска неиспорачаната електрична енергија дополнително да им ја испорачаат на корисниците на дистрибутивниот систем.

Член 76

Ургентно намалување на оптоварувањето

Во случај на испаѓање на генераторски единици и/или испаѓање на преносни капацитети, или на небалансираност меѓу производството и потрошувачката, ОЕЕС може да бара, брзо и за кратко време, да се исклучат одредени делови од дистрибутивниот систем или група потрошувачи, заради одржување на режимот на работа на електроенергетскиот систем во дозволени граници, или заради справување со оперативни проблеми, како што се недозволено ниво на напонот или термичко преоптоварување.

Во случаите од ставот 1 од овој член, ОДС има право, преку системот за далечинско управување, да исклучи одредена група потрошувачи.

Член 77

Корисници на кои не може да им се прекине испораката на електрична енергија

На корисниците на дистрибутивниот систем на кои не може да им се прекине испораката на електрична енергија, утврдени со Условите за снабдување, може да им се прекине испораката на електрична енергија, во согласност со членот 70 и членот 72 од овие Мрежни правила, при што испораката на електрична енергија на овие корисници се прекинува на крај.

Член 78

Резервен извор за производство на електрична енергија

Корисниците на електрична енергија, од членот 77 од овие Мрежни правила, се должни да обезбедат сопствен извор за производство на електрична енергија, во функција на резервно снабдување со електрична енергија, во случај на прекини на испораката на електрична енергија од дистрибутивниот систем.

Член 79

Намалување на напонот

Како мерка за налаување на оптоварувањето ОДС може да го намали напонот на целокупниот дистрибутивен систем и во пооделни трансформаторски станици во согласност со аранжманите договорени со ОЕЕС, во рамки на шемите за редуцирање на оптоварувањето на контролиран начин.

Член 80

Одговорност за ограничување на испораката

ОДС нема материјална и/или нематеријална одговорност за ограничувањата и/или прекинувања на испораката на електрична енергија, во случаи на настанување на околности, во согласност со членот 70, членот 72, членот 74, членот 75, членот 76 и членот 77 од овие Мрежни правила.

Член 81

Сигурност на снабдување

ОДС е должен да обезбеди сигурно функционирање на точките на приклучување со преносниот систем кои се во негова сопственост заради обезбедување на континуирано снабдување со електрична енергија.

ОДС не може да обезбеди сигурно и континуирано снабдување со електрична енергија при:

- дефекти во дистрибутивниот систем или во постројките на корисниците;
- при дефекти во преносниот систем на електрична енергија;
- при прекини поради планирано одржување и приклучување на нови објекти и
- при околности и настани кои се надвор од контрола на ОДС (виша сила).

За да обезбеди сигурно и континуирано снабдување со електрична енергија, ОДС има право да го исклучи корисникот на дистрибутивниот систем во случај ако инсталациите на корисникот или употребата на електрична енергија од негова страна се такви што влијаат на работата на дистрибутивниот систем или што предизвикуваат нарушувања кај други потрошувачи.

Во случај на настанување на околностите од став 2 од овој член, ОДС ќе настојува да го обнови снабдувањето што е можно побрзо и во границите на можностите на дистрибутивниот систем.

Член 82

Повторно вклучување на напојувањето

Времето на повторно вклучување на напојувањето зависи од видот на прекинет и тоа:

- прекин поради дефект и
- планирани исклучувања.

Член 83

Прекин поради дефект

Во случај на прекини во испораката на електрична енергија поради дефект, ОДС треба да воспостави повторно снабдување во најкраток можен рок.

Во случаи на лоши временски услови и тешко пристапни терени, прекилот може да биде и подолготраен, при што ОДС ќе ги информира потрошувачите за причините на прекилот и за очекуваното траење на неговото отстранување преку средствата за јавно информирање.

Член 84

Планирани исклучувања

ОДС може привремено да исклучи одделни корисници на дистрибутивниот систем заради извршување на следните планирани работи:

- прегледи, испитувања или контролни мерења;
- редовно или вонредно одржување;
- ремонт;
- приклучување на нови корисници;
- доградба или реконструкција на дистрибутивната мрежа.

Во случаите од став 1 на овој член, ОДС е должен да ги известат корисниците на дистрибутивниот систем за настанатото планирано исклучување на начин и во рокови утврдени во Условите за снабдување со електрична енергија.

Член 85

Исклучување на корисник на дистрибутивниот систем

ОДС и Дистрибутерот имаат право да го исклучат корисникот на дистрибутивниот систем во случај ако:

- е неовластено приклучен на дистрибутивниот систем, во согласност со членот 53 од овие Мрежни правила;
- ако корисникот не дозволува пристап на имотот кој е во негова сопственост или во негово владение заради спречување на ОДС и Дистрибутерот да вршат мерење, исчитување, контрола, баждарење, замена, вградување, дислокација на мерни уреди и на опрема, или да утврдат дали се врши кражба на електрична енергија преку приклучокот;
- ако не платил за количини преземена електрична енергија, во согласност со Условите за снабдување со електрична енергија и Договорот за снабдување со електрична енергија;
- ако по исклучувањето од дистрибутивниот систем од страна на ОДС и на Дистрибутерот, корисникот повторно самоволно се приклучил на дистрибутивниот систем;
- ако корисникот врши испорака или презема електрична енергија и/или моќност преку мерен уред и/или мерна опрема која не е вградена од Дистрибутерот или која претходно не е примена, евидентирана и пломбирана од Дистрибутерот;
- ако корисникот не го известат ОДС и/или Дистрибутерот за кражба, за оштетување на броило и/или на останатата мерна опрема, за отстранување пломби, за оштетување на мерниот орман, вградени на имот на корисникот на дистрибутивниот систем, поради што е оневозможено правилно регистрирање на испорачаната/преземената количина на електрична енергија и/или моќност;
- ако постоечкиот потрошувач одбие и не склучи Договор за снабдување со електрична енергија со Снабдувачот;
- ако корисникот приклучи друг корисник на дистрибутивниот систем, преку своите електроенергетски објекти, уреди или инсталации без согласност на Дистрибутерот;
- ако тоа е наложено од страна на надлежен суд или друг надлежен орган;
- ако користењето на објектите, уредите и инсталациите од корисникот на дистрибутивниот систем предизвикува непосредна опасност по животот и здравјето на луѓето и имотот;

- ако корисникот побара од ОДС или Дистрибутерот исклучување од дистрибутивниот систем;

- ако истече рокот на важење на Решението за издавање согласност за приклучување на дистрибутивниот систем во согласност со членот 34 и

- ако потрошувачот ја промени намената на електричната енергија, дефинирана во Решението за согласност за приклучување на потрошувач на дистрибутивниот систем, од членот 31 од овие Мрежни правила, а притоа не го информира ОДС и/или Дистрибутерот за направената промена на намената.

По престанувањето на причините за исклучување на корисникот на дистрибутивниот систем, од ставот 1 на овој член, ОДС ќе изврши повторно приклучување на корисникот на дистрибутивниот систем, кој е должен да плати надомест, во согласност со ценовник којшто, по претходно одобрување од РКЕ, го донесува и го објавува ОДС.

Субјектите кои преземаат електрична енергија на начин утврден во ставот 1, алинеите 1, 2, 4, 5, 6, 8 и 14 од овој член, им се пресметува за неовластено преземање на електрична енергија, во согласност со Условите за снабдување со електрична енергија.

Покрај обврската за плаќање на неовластено преземената електрична енергија, субјектите, од ставот 1, алинеите 1, 2, 4, 5, 6, 8 и 14 од овој член, се должни да платат и надомест за повторно приклучување на дистрибутивниот систем, во согласност со став 2 од овој член.

Член 86

Исклучување на група на потрошувачи на определено подрачје

ОДС и Дистрибутерот имаат право да извршат исклучување на група потрошувачи на определено подрачје, во случај кога исклучувањето на поединечен корисник, согласно членот 85, не е можно поради физички загрозената безбедност на животот на овластените лица и на имотот на ОДС и/или на Дистрибутерот, а органот на државната управа, надлежен за заштита на јавниот ред и мир, по претходно писмено барање од ОДС или Дистрибутерот, не обезбедил безбедност на животот на овластените лица и на имотот на ОДС и/или на Дистрибутерот, и тоа само кога загубите на електрична енергија на тоа подрачје се поголеми од износот на техничките загуби коишто РКЕ ги признава во Правилникот за начин и услови за регулирање на цени на електрична енергија.

4.3. УСЛУГИ ВО ДИСТРИБУТИВНИОТ СИСТЕМ

Член 87

Вовед

Услугите во дистрибутивниот систем се нераспределиви и распределиви.

Нераспределиви услуги во дистрибутивниот систем се оние услуги за кои трошоците не се деливи, така што истите ги поднесуваат сите корисници на дистрибутивниот систем.

Нераспределиви услуги во дистрибутивниот систем се:

- водењето на режим на работа на дистрибутивниот систем;

- одржувањето на напонот на дистрибутивниот систем во рамки на пропишаните граници;

- повторното воспоставување на напојување по напушување;

- управување со уредите за тарифи и

- управувањето со уредите за јавно осветлување.

Управувањето со уредите за тарифи и со уредите за јавно осветлување, ОДС и Дистрибутерот го извршуваат во согласност со Тарифниот систем, како и во согласност со техничките прописи.

Услугите се распределиви ако е познат извршителот на одредена услуга и корисникот на таа услуга, во познат обем, така што, врз таа основа, може да се распределат трошоците.

ОДС и Дистрибутерот во соработка со одредени корисници на дистрибутивниот систем кои располагаат со соодветни уреди и со можности за давање услуги, обезбедуваат услуги на сите потрошувачи и корисници на дистрибутивниот систем.

Распределиви услуги во дистрибутивниот систем се:

- обезбедувањето на поголемо количество на реактивна енергија на одредени корисници на дистрибутивниот систем;
- обезбедувањето на квалитетно снабдување, подобио од стандардното и
- обезбедување на останати нестандартни услуги.

ОДС е должен да има надзор над распределивите услуги во дистрибутивниот систем и да утврди начин и услови на користење на соодветните услуги.

Врз основа на годишните планови, ОДС и Дистрибутерот ги договараат условите за обезбедување на одредени распределиви услуги со Снабдувачот и со корисниците на дистрибутивниот систем.

Врз основа на потребите, ОДС и Дистрибутерот ги договараат потребните помошни услуги со одредени корисници на дистрибутивниот систем кои поседуваат можност за нивна реализација. Изборот на корисниците на дистрибутивниот систем се спроведува во согласност со критериумите за минимални трошоци за работа на дистрибутивниот систем.

Посебните услуги во дистрибутивниот систем се мерните услуги, кои се дефинирани во поглавјето 5 од овие Мрежни правила.

Член 88

Нераспределиви услуги во дистрибутивниот систем

а. Водење режим на работата на дистрибутивниот систем

Услугата водење на режимот на работата на дистрибутивниот систем оперативно ја врши дистрибутивниот диспечерски центар, во согласност со овие Мрежни правила.

б. Одржување на напонот на дистрибутивниот систем во рамки на пропишаните граници

Услугата одржување на напонот во мрежата е услуга со која напоните во дистрибутивниот систем се одржуваат во рамки на пропишаните граници. Одговорност за одржување на напонот имаат ОДС и ОЕЕС. При одржувањето на напонот учествуваат уште и дистрибуираните производители и потрошувачите, кои со ОДС го договараат тоа како вршење помошна услуга.

Условите за компензација на реактивната моќност кај корисниците на дистрибутивниот систем, заради обезбедување напон во пропишани граници, на соодветното напонско ниво и на пресметковните мерни места, се утврдуваат со Договорот за приклучување на дистрибутивниот систем.

Референтниот регулациски напон и начинот на регулација на среднонапонската страна на трансформаторот 110/X kV ја определува ОДС, а во посебни случаи, тоа го прави во соработка со ОЕЕС.

За осигурување на пропишаните граници за отстапување на напонот во дистрибутивниот систем, трансформаторите со 110/X kV трансформација мора да имаат автоматска регулација на напонот, најмалку со степен $\pm 10 \times 1,5\%$, а трансформаторите во среднонапонската мрежа мора да имаат регулација на напонот во безнапонска состојба во опсег од најмалку $\pm 2 \times 2,5\%$ од номиналниот напон.

Отстапувањето од номиналниот напон во нормален режим на работа, може да се движи во пропишаните граници.

в. Повторно воспоставување на напојувањето по нарушување

ОДС во рамките на своите надлежности обезбедува нормален режим на работа на дистрибутивниот систем, како и повторно воспоставување на напојувањето по настанато нарушување во дистрибутивниот систем, во преносниот систем или по распаѓање на електроенергетскиот систем. За таа цел ОДС го изготвува Одбранбениот план, утврден во согласност со членот 73 од овие Мрежни правила.

г. Управување со уреди за тарифи

ОДС и Дистрибутерот вршат стандардно управување со тарифите, преку системите за управување со уреди за тарифи на пресметковните мерни места кај корисниците на дистрибутивниот систем.

ОДС и Дистрибутерот се надлежни за развојот, изградбата и за одржувањето на системите за управување со уредите за тарифи.

д. Управување со уредите за јавно осветлување

Управување со уредите за јавно осветлување е услуга која подразбира управување со јавното осветлување на стандарден начин и во одредено време.

ОДС и Дистрибутерот ја обезбедуваат оваа услуга преку користење на системот за мрежно тон-фреквентно командување, вклопни часовници, форељи и слично.

Член 89

Распределиви услуги во дистрибутивниот систем

а. Обезбедување на квалитетот на електричната енергија, подобар од стандардниот

Во случај на барање квалитет на електрична енергија, подобар од стандардниот, ОДС и Дистрибутерот ги утврдуваат условите за таквиот квалитет со корисникот на дистрибутивниот систем во посебен договор.

б. Обезбедување на останати нестандартни услуги

ОДС и Дистрибутерот ги утврдуваат останатите нестандартни услуги со корисникот на дистрибутивниот систем во посебен договор.

4.4. ЗАЕДНИЧКИ ОПЕРАТИВНИ ИНФОРМАЦИИ

Член 90

Вовед

ОДС, Дистрибутерот и корисниците на дистрибутивниот систем се должни да разменуваат оперативни информации, особено за:

- проценката на можните ризици и преземањето на соодветни интервенции;
- за неопходните детални информации за одредени интервенции и настани;
- за анализите на импликациите на одредена интервенција или на настан во дистрибутивниот систем и
- за информациите од заеднички истраги на одредени настани.

Член 91

Известувања за интервенциите

Дистрибутерот и корисниците на дистрибутивниот систем треба да доставуваат известувања за планираните интервенции врз прекинувачката опрема до ОДС.

Дистрибутерот треба да достави известување за спроведување на Планот за исклучувања на постројките или елементите на дистрибутивниот систем до ОДС.

Дистрибуираниот производител треба да доставува известувања за синхронизацијата на генераторските единици до ОДС.

Известувањата од ставот 1, 2 и 3 на овој член треба да содржат доволно податоци за интервенцијата, за да се овозможи, ОДС да ги анализира и да ги оцени последиците и ризиците од планираната интервенција врз работата на дистрибутивниот систем.

Известувањето од ставот 4 од овој член треба да се достави најдоцна 24 часа пред планираниот почеток на интервенцијата, за да се овозможи, ОДС навремено да ги изврши потребните подготвителни работи во дистрибутивниот систем и да ги извести сите учесници, опфатени со планираната интервенција.

Член 92

Известувања за настани во дистрибутивниот систем

Дистрибутерот и корисниците на дистрибутивниот систем се должни да доставуваат до ОДС известувања кои содржат податоци за настани во дистрибутивниот систем за следните случаи:

- кога погонските услови на постројката или на дел од постројката го надминуваат дозволеният капацитет и можат да претставуваат ризик за лицата што работат со нив;
- при активирање на кој било аларм или индикација за работни услови кои отстапуваат од нормата;
- при нарушувања во снабдувањето со електрична енергија;
- при прекин или при дефект на постројката или на дел од постројката;
- при прекин или при дефект на системот за управување, системот за комуникации или на мерниот систем;
- при инциденти поврзани со луѓе и
- при пожари, еколошки инциденти и при други ургентни настани кои имале неповолно влијание врз редовниот режим на работа.

Во случај кога се работи за точките на приклучување со преносниот систем, ОДС е должен да ги доставува известувањата за случаите од ставот 1 на овој член до ОЕЕС.

4.5. ТЕСТИРАЊЕ И МОНИТОРИНГ

Член 93

Тестирање и мониторинг

За да се обезбеди ефикасна работа на дистрибутивниот систем, ОДС и Дистрибутерот изведуваат тестирање и/или спроведуваат мониторинг на влијанието од опремата на корисниците на дистрибутивниот систем врз дистрибутивниот систем.

ОДС и Дистрибутерот треба да изведат тестирање и/или да спроведат мониторинг на квалитетот на снабдувањето со електрична енергија на различни точки од мрежата, во одредени временски интервали, вклучувајќи ги и точките на поврзување со преносниот систем.

Барањето за тестирање и/или за мониторинг, во однос на квалитетот на снабдување, може да биде иницирано од страна на корисникот на дистрибутивниот систем.

ОДС и Дистрибутерот се должни да постапат по барањето од ставот 3 на овој член и да го известат корисникот на дистрибутивниот систем за резултатите од тестирањето или од мониторинг, како и за преземените мерки ако тоа го барат овие резултати.

Член 94

Тестирање и следење во точката на поврзување на корисникот

Доколку резултатите од тестовите и/или од мониторинг, од членот 93, покажуваат дека корисникот на дистрибутивниот систем работи надвор од дозволените технички граници, корисникот треба да биде информиран официјално и да биде задолжен да постапи според наодите од тестирањето и/или од мониторинг, а трошоците за изведените тестови и за мониторингот, во тој случај, ќе паднат на товар на корисникот на дистрибутивниот систем.

Доколку корисникот на дистрибутивниот систем не се согласува со наодите од тестирањето и мониторингот од став 1 на овој член корисникот може во рок од 15 дена од денот на приемот на наодите да достави приговор до Државниот инспекторат за техничка инспекција

Ако во постапката по приговорот од став 2 на овој член се утврди дека приговорот има основа, корисникот нема обврска да ги плати трошоците од став 1 на овој член, а ОДС и Дистрибутерот ќе ги надоместат трошоците за тестовите и мониторингот извршени од Државниот инспекторат за техничка инспекција.

Член 95

Обврски по тестовите и мониторингот

Корисникот на дистрибутивниот систем кој работи надвор од дозволените технички граници, е должен да ја поправи состојбата на своите уреди, или да ги исклучи уредите што предизвикуваат проблеми во работата на дистрибутивниот систем, во спротивно ќе биде исклучен од дистрибутивниот систем, во согласност со Договорот за снабдување со електрична енергија.

4.6. КООРДИНАЦИЈА НА БЕЗБЕДНОСТА

Член 96

Систем за координација на безбедноста во дистрибутивниот систем

Дистрибутерот и ОДС донесуваат Систем за координација на безбедноста во дистрибутивниот систем во кој се дефинираат безбедносните мерки и постапки за работа, а кои произлегуваат од законските акти и прописи за работата на дистрибутивниот систем.

Системот за координација на безбедноста во дистрибутивниот систем ги специфицира принципите и постапките, како и соодветната документација, за да се обезбеди безбедност и сигурност за сите кои ја извршуваат интервенцијата.

Дистрибутерот и ОДС ќе ги применуваат постапките од Системот за координација на безбедноста во дистрибутивниот систем и во случаи на интервенција на точката на поврзување со корисник на дистрибутивниот систем кога треба да се работи на страна на дистрибутивниот систем, или на страна на постројката и на уредите на корисникот на дистрибутивниот систем.

Корисникот на дистрибутивниот систем е должен да се придржува кон Системот за координација на безбедноста во дистрибутивниот систем.

Системот за координација на безбедност во дистрибутивниот систем треба да го вклучува и следното:

- описот на планираните зафати, тестирања или на мониторинг на елементите на дистрибутивниот систем;
- придружните безбедносни мерки и предупредувања и
- временскиот распоред на потребните известувања.

Член 97

Документација за Системот за координација на безбедноста

ОДС, Дистрибутерот како и корисниците на дистрибутивниот систем треба секој, во сопствениот систем за документација за настани и интервенции во дистрибутивниот систем, да ја внесе и целата документација за преземените безбедносни мерки за работа и за заштита на околината, предвидени со Системот за координација на безбедноста во дистрибутивниот систем на точките на поврзување на корисникот на дистрибутивниот систем.

Ова документација треба да биде чувана најмалку пет години од моментот на настанот или на интервенцијата.

Член 98

Систем за координација на безбедноста на точките на поврзување со преносниот систем

Работата и управувањето со трансформаторските станици во кои постојат точки на поврзување меѓу преносниот и дистрибутивниот систем се дефинирани, меѓу ОДС, ОЕЕС и Вршителот на дејноста пренос на електрична енергија со посебен протокол кој вклучува и мерки за безбедно работење, кои се дел од Системот за координација на безбедноста во преносниот и дистрибутивниот систем.

Системот за координација на безбедноста во дистрибутивниот систем треба да опфати и снимање и архивирање на преземените мерки, во согласност со пропишаните безбедносни постапки, кога се изведува работа на високонапонска постројка и/или на уред во должина на границата на разграничување и на управување.

Член 99

Примена на Системот за координација на безбедноста

За секоја интервенција во точките на поврзување на преносниот и дистрибутивниот систем треба да се води документација со соодветни обрасци, договорени и прифатени од двете страни.

Во обрасците треба да се наведат сите потребни постапки за реализирање на предвидената интервенција, вклучувајќи и: исклучувања, изолирање на работното место од пробив на напон, потребни заземјувања, опис на предвидената интервенција, како и кој е одговорен за обезбедувањето на мерките за безбедноста. По извршената интервенција треба да бидат дефинирани активностите/постапките за повторно воспоставување на нормалниот режим на работа на дистрибутивниот систем.

По извршувањето на интервенцијата потребно е да се изготви извештај за почитување на постапките, предвидени со системот за координација на безбедноста, прифатен од ОДС, ОЕЕС и од Вршителот на дејноста пренос на електрична енергија.

Член 100

Безбедност за заштита на околината

При секоја интервенција во дистрибутивниот систем, потребно е да се осигури безбедноста на околината на местото на интервенцијата, од аспект на исполнување на стандардите за заштита на животната средина.

Доколку при одделни интервенции постојат ризици од контаминација или слично, треба да се преземат следните мерки за безбедност на околината:

- запознавање на персоналот со потенцијалните ризици;
- обезбедување на деконтаминиращка опрема и материјали и
- пропишување процедура за постапки во таков случај.

5. ПРАВИЛА ЗА МЕРЕЊЕ

5.1. ВОВЕД

Член 101

Општи принципи

Со овие Правила за мерење се одредени минималните услови за мерење, собирање и за размена на измерените параметри на електричната енергија на пресметковните мерни места во дистрибутивниот систем, заради овозможување на транспарентни и недискриминациски односи помеѓу ОДС и Дистрибутерот, од една страна и корисниците, приклучени на дистрибутивниот систем во Република Македонија, од друга страна.

Правилата за мерење се применуваат на пресметковните мерни места на корисниците на дистрибутивниот систем.

Со правилата за мерење се утврдуваат:

- одговорноста и надлежноста на ОДС, на Дистрибутерот и на корисниците на дистрибутивниот систем;
- техничките и погонските карактеристики на мерните уреди;
- точноста на броилата;
- одобрувањето и регистрирање на броилата;
- извршувањето на мерните услуги и
- сопственоста над броилата.

Во дистрибутивниот систем на Република Македонија на пресметковното мерно место се вградуваат и се користат исклучиво броила кои имаат типско одобрение и важечки сертификат.

5.2. МЕСТО НА ИСПОРАКА НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА И ПРЕСМЕТКОВНО МЕРНО МЕСТО

Член 102

Место на испорака

Место на испорака на електрична енергија е место во дистрибутивниот систем во кое Дистрибутерот ја предава/презема електричната енергија на/од корисникот на дистрибутивниот систем.

Местото на испорака на електрична енергија го утврдува Дистрибутерот, во зависност од техничките можности на самото место и истото може да биде во или надвор од границите на имотот на корисникот на дистрибутивниот систем.

Член 103

Пресметковно мерно место

Пресметковно мерно место е место во дистрибутивниот систем во кое со помош на броила и со останата мерна опрема се врши мерење на параметрите на електричната енергија заради пресметка.

Местоположбата на пресметковното мерно место ја утврдува Дистрибутерот.

Пресметковното мерно место во секое време мора да биде пристапно за ОДС, за Дистрибутерот, за Снабдувачот и за корисникот на дистрибутивниот систем.

Потрошувачот кој на една локација има повеќе пресметковни мерни места, може да има едновремена регистрација на пресметковната моќност, во согласност со Барањето за согласност за приклучување и доколку истото е техничко изводливо.

5.2.1. Мерна опрема

Член 104 Мерна опрема

Мерната опрема е во сопственост на Дистрибутерот.

Составот, карактеристиките и местоположбата на мерната опрема ги одредува Дистрибутерот.

Дистрибутерот е должен да води грижа за документацијата за мерната опрема.

Мерната опрема мора да биде сместена во мерни ормани за да се обезбеди заштита од несоодветни температурни услови, од влага и од прашина, како и од оштетувања, од вибрации и од други влијанија.

Приклучните клеми и натписните плочи на мерните трансформатори, мерните приклучни кутии, осигурувачките уреди, броилата и сите нивни елементи, и уредите за управување со тарифи, како и другата опрема, преку која може да се влијае на точноста и исправноста на мерењето и/или на пресметката за електричната енергија и/или моќност, мора да бидат пломбирани, од страна на Дистрибутерот.

Дистрибутерот е должен да ги пломбира и/или да ги заклучи мерните ормани.

Дистрибутерот и Снабдувачот се должни да регистрираат каква било повреда на елементите на мерното место и на пломбата.

Пломбата мора да го содржи жигот на Дистрибутерот и да биде поставена на начин што оневозможува влијание врз мерењето и/или врз пресметката на електричната енергија и/или на моќноста.

Во случај на директен или далечински компјутерски пристап до мерните податоци, пристапот кон податоците од пресметковното мерно место мора да биде заштитено со однапред доделено право на пристап и тоа за:

- прибирање на мерните податоци;
- за промена на времето и датумот;
- за поставување параметри на нагдување, на тарифната програма и на останатите функции и
- за одредбите на комуникациските параметри.

Член 105 Состав на мерна опрема

Мерната опрема се состои од соодветна комбинација на:

- мерни уреди:
 - броила;
 - мерни струјни и напонски трансформатори и
 - вклопни часовници.
- од мерни и поврзувачки водови и приклучници;
- од осигурувачки уреди:
 - главни уреди за ограничување на струјата (осигурувачи или автоматски прекинувачи) за директни броила;
 - осигурувачки елементи за заштита на мерните, на управувачките и на комуникациските уреди и
 - осигурувачи на струјно оптоварување.
- од уреди за управување со тарифите:
 - вклопни часовници;
 - уреди за далечинско управување со тарифите и
 - компјутерска опрема за тарифирање.
- од комуникациски уреди и медиуми:
 - уреди за далечински пренос на мерните вредности и
 - комуникациски медиуми (сопствени и/или изнајмени парици, оптички кабел, радио врска, GSM и други врски);
 - од уреди за пренапоска заштита на мерните елементи;
 - од останати уреди:
 - уреди за регистрирање на средна моќност;

- уреди за регистрирање на сумирани пресметковни вредности;
- помошни релеа;
- напојни единици;
- напојни или одвојни трансформатори;
- индикатори и
- мерни ормани.

Член 106 Броила за електрична енергија

Броилата за електрична енергија за директно мерење на низок напон се избираат така што вредноста на максималната струја на броилото да биде еднаква или поголема од струјата која одговара на приклучната моќност.

Броилата за електрична енергија за индиректно и полуиндиректно мерење мора да овозможат мерење на секундарните мерни големини и вредности на мерните трансформатори. Броилата мора да имаат покажувач на насоката на регистрирање на енергијата.

На пресметковното мерно место каде е потребно двонасочно мерење на електричната енергија, броилата мора да ја мерат и да ја покажуваат енергијата во двете насоки.

Индукциските броила за мерење на активна и реактивна енергија мора да имаат вградено блокада за спротивно вртење на роторот на броилото.

Броилата за електрична енергија се делат според следното:

- видот на електричната енергија што ја мерат:
 - броила за активна енергија;
 - броила за реактивна енергија и
 - броила за мерења на активна и реактивна енергија.
- според технолошката изведба:
 - електромеханички и
 - електронски.
- според мерењата на примарни и/или секундарни мерни големини:
 - за директно мерење;
 - за полуиндиректно мерење, преку струјни мерни трансформатори и
 - за индиректно мерење, преку струјни и преку напонски мерни трансформатори.
- според насоката на мерењето:
 - за мерење на активна енергија: еднонасочни и двонасочни и
 - за мерење на реактивна енергија: еднонасочни, двонасочни, во 4 квадранти и
 - класа на точност која се избира според големината на потрошувачката и според видот на потрошувачот.
- според видот на приклучокот:
 - трисистемски - 4 спроводника;
 - двосистемски - 3 спроводника и
 - еднофазен - 2 спроводника.
- според начинот на управувањето со тарифите:
 - со надворешно управување (екстерен вклопен часовник);
 - со вграден вклопен часовник и
 - со управувачки приемник.
- според видот на комуникацијата:
 - преку оптички кабел;
 - преку кабелски приклучок;
 - преку телекомуникациски приклучок и
 - безжично со дигитална мобилна телефонска мрежа (GSM и GPRS);
- според останатите параметри и тоа:
 - мерење на врвното оптоварување како средна вредност на моќноста за пресметковен мерен интервал;

- обезбедување збир од измерени вредности за интегрирање во кривата на оптоварување;
- циклично прикажување на основните пресметковни вредности и параметри на броилото на дисплеј;
- мерење на јачината на струјата во нултиот спроводник;
- функција на претплата (при-пејд);
- самоиспитување на броилото (Watch dog);
- индикација за погрешен приклучок;
- индикација за недозволен зафат и
- обезбедување параметри за квалитетот на електрична енергија (број и траење на прекинот на напојување, вкупен фактор на хармониски изобличувања и друго).

Далечинското исчитување и поставувањето параметри на броилата може да се оствари преку:

- аналогна телефонска мрежа (PSTN);
- дигитална телефонска мрежа (ISDN/ADSL);
- дигитална мобилна телефонска мрежа (GSM и GPRS);
- дигитална мрежа (PAN/WAN);
- енергетска мрежа (PPC) и
- оптички кабел.

Член 107

Интервално броило

Интервалното броило е мерен уред кој мери електрични големини во зададен временски период и истите ги архивира во соодветен капацитет за сместување (меморија).

Интервалното броило и/или останатата мерна опрема, со функциите за архивирање и за обработка (комјутерска) на мерните податоци, особено во функција на изработка на кривата на оптоварување, мора да обезбедат:

- соодветен капацитет за сместување на записите за потрошената активна и реактивна енергија и за вредностите на активна и реактивна моќност во мерните периоди;
- во случај на прекин на напонот, уредот треба да ги архивира сите податоци и да го задржи следењето на времето и датумот, за најмалку 30 дена без напојување;
- постапката за читање на уредот за архивирани податоци, од страна на системот за собирање на мерните податоци, не смее да ги избрише или да ги измени архивирани податоци;
- собирање на сите архивирани податоци во уредот, на барање на системот за собирање на мерни податоци и
- мерните податоци може да се архивираат во интервално броило или во уред за архивирање на податоци.

Член 108

Мерни трансформатори

Струјните мерни трансформатори се користат при полуиндиректни и индиректни мерења, а напонските мерни трансформатори се користат при индиректни мерења на електрична енергија.

При полуиндиректно и индиректно мерење на електрична енергија, струјните мерни трансформатори мора да бидат непреспојливи или примарно преспојливи.

Секундарната номинална струја на струјниот мерен трансформатор е 5А или 1А.

Класата на точност на мерното јадро на струјните мерни трансформатори или на намотките на напонскиот мерен трансформатор мора да биде 0,5 или 0,5s или повисока класа на точност, а факторот на сигурност на струјните мерни јадра мора да биде еднаков на 10 или понизок од 10.

Доколку на струјните мерни трансформатори се приклучени додатни уреди (амперметри, ватметри и друго), задолжително треба да се вградат мерни трансформатори со повеќе мерни јадра, при што едно јадро се користи за мерење на пресметковни вредности, а останатите јадра се користат за дополнителните уреди.

На напонските мерни трансформатори, кај корисниците на дистрибутивниот систем, можат да се приклучат само уреди кои служат за мерење на пресметковните вредности.

Пристапот на мерните трансформатори, кои се во функција на пресметковните мерења, мора да биде заштитен од можности за злоупотреба од: примарно преспојување, од вадење осигурувачи, од исклучување на разделувачи во мерното поле или од расплетот на секундарните кругови, кои имаат влијание на точноста на мерењето.

Во дистрибутивниот систем на пресметковното мерно место може да се користат исклучиво мерни трансформатори кои имаат типско одобрение и важечки сертификат.

Член 109

Уреди за управување со тарифите

Уредите за управување со тарифи кај интервалните броила мора да бидат синхронизирани и нагодени за средноевропско време.

Вклопните часовници, интегрирани во броилата, се поставени по средноевропско време и на преминот на летно сметање на времето не се поместуваат еден час напред.

Со излезниот контакт на уредот за управување со тарифите на броилото, не смее да се управуваат други уреди.

Со уредот за управување со тарифите со единичен излезен контакт може, како исклучок, да се управуваат и други уреди, но само преку помошно реле кое мора да биде заштитено со пломба.

Управувачките излези на броилото можат во исклучителни случаи да се користат за управување на други уреди ако тие излези не се потребни.

Вклопните часовници коишто не се интегрирани во броилата (екстерни вклопни часовници) треба да имаат типско одобрение и важечки сертификат.

Останатите уреди за управување со тарифите мора да одговараат на техничките услови за пресметковни мерни места.

Член 110

Уреди за архивирање на податоци

Уредите за архивирање на податоците мора да ги имаат следните карактеристики:

- вграден уред за водење на точното време и можност за далечинска синхронизација;
- можност за архивирање на податоците во еден од избраните пресметковни мерни интервали;
- можност за архивирање на податоците за моќноста и енергијата во избраниот пресметковен мерен интервал;
- уред за архивирање на податоците од најмалку 30 дена;
- можност за далечинска и за локална комуникација (поставување параметри и исчитување на уредот за архивирање, со однапред доделено право на пристап);
- можност за архивирање на податоците и за водење на точното време, најмалку 30 дена од прекин на помошното напојување;
- можност за архивирање на податоците по пат на импулсни влезови и/или по пат на директна комуникација со броилото;
- да содржи показател на времето и датумот;

- можност за локално поставување параметри на уредите, за прифаќање и за бришење на информациите за неправилните состојби;

- да содржи архива за податоци за сопствените неправилни состојби и за неправилните состојби архивирани преку директна комуникација со броилата и

- да содржи стандардни точки на поврзување за истовремена далечинска и локална комуникација.

5.2.2. Карактеристики на броилата

Член 111

Карактеристики на броилата за потрошувачите приклучени на дистрибутивниот систем

Броилата на пресметковното мерно место на потрошувачите, приклучени на дистрибутивниот систем, мора најмалку да ги имаат следните карактеристики, мерни карактеристики и класи на точност:

- На низок напон за сите потрошувачи со приклучена моќност до 40 kW, вклучувајќи и 40 kW:

- директно мерење и

- броило за активна енергија со класа на точност 2.

- На низок напон за сите потрошувачи со приклучена моќност поголема од 40 kW

- полуиндиректно мерење;

- струен мерен трансформатор со класа на точност 0,5 или 0,5s и фактор на сигурност 5;

- броила за активна енергија со класа на точност 1, а за реактивна енергија со класа на точност 3;

- архивирање на кривата на оптоварување и

- собирање податоци преку систем за собирање на мерните податоци.

- На среден напон за сите потрошувачи со годишна потрошувачка помала од 20 GWh, вклучувајќи и 20 GWh:

- индиректно мерење;

- напонски мерен трансформатор со класа на точност 0,5 или 0,5s;

- струен мерен трансформатор со класа на точност 0,5 или 0,5s при фактор на сигурност 5;

- броила за активна енергија со класа на точност 0,5, а за реактивна енергија класа на точност 1;

- архивирање на кривата на оптоварување и

- собирање податоци преку систем за собирање на мерните податоци.

- На среден напон за сите потрошувачи со годишна потрошувачка поголема од 20 GWh:

- индиректно мерење;

- напонски мерен трансформатор со класа на точност 0,5s,

- струен мерен трансформатор со класа на точност 0,5s при фактор на сигурност 5;

- броила за активна енергија со класа на точност 0,5s, а за реактивна енергија класа на точност 1;

- архивирање на кривата на оптоварување и

- собирање податоци преку систем за собирање на мерните податоци.

- На висок напон за сите потрошувачи:

- индиректно мерење;

- напонски мерен трансформатор со класа на точност 0,5s ;

- струен мерен трансформатор со класа на точност 0,5s при фактор на сигурност 10 или помал;

- броила за активна енергија со класа на точност 0,5s, а за реактивна енергија со класа на точност 1;

- архивирање на кривата на оптоварување и

- собирање податоци преку систем за собирање на мерните податоци.

Член 112

Карактеристики на броила за дистрибуиран производител

Броилата на пресметковното мерно место на дистрибуираните производители на електрична енергија мора да ги имаат најмалку следните карактеристики, мерни карактеристики и класи на точност:

- На низок напон, директно мерење:

- со мерење на врвната моќност;

- броило за активна енергија со класа на точност 1 при двонасочно мерење, а за реактивна моќност со класа на точност 2 при двонасочно мерење во четири квадранта.

- На низок напон, полуиндиректно мерење:

- струен мерен трансформатор со класа на точност 0,5 или 0,5s при фактор на сигурност 5;

- броило за активна енергија со класа на точност 1 при двонасочно мерење, а за реактивна енергија со класа на точност 2 при двонасочно мерење во четири квадранта;

- архивирање на кривата на оптоварување и

- собирање податоци преку систем за собирање на мерните податоци.

- На среден напон за сите производители со приклучена моќност до 5 MW, вклучувајќи и 5 MW:

- индиректно мерење;

- напонски мерен трансформатор со класа на точност 0,5 или 0,5s;

- струен мерен трансформатор со класа на точност 0,5 или 0,5s при фактор на сигурност 5;

- броила за активна енергија со класа на точност 1 за двонасочно мерење, а за реактивна енергија класа на точност 2 за двонасочно мерење во четири квадранти;

- архивирање на кривата на оптоварување и

- собирање податоци преку систем за собирање на мерните податоци.

- На среден напон за сите производители со приклучена моќност поголема од 5 MW:

- индиректно мерење;

- напонски мерен трансформатор со класа на точност 0,5 или 0,5s ;

- струен мерен трансформатор со класа на точност 0,5 или 0,5s при фактор на сигурност 5;

- броила за активна енергија со класа на точност 0,5s за двонасочно мерење, а за реактивна енергија класа на точност 1 за двонасочно мерење во четири квадранти;

- архивирање на кривата на оптоварување и

- собирање податоци преку систем за собирање на мерните податоци.

Член 113

Контролна мерна опрема на точки на поврзување со преносната мрежа

Контролната мерна опрема во точките на поврзување со преносната мрежа мора да е со исти карактеристики како карактеристиките на пресметковната мерна опрема на преносната мрежа во точките на поврзување со дистрибутивниот систем утврдени со Мрежните правила за пренос.

5.3. МЕРНИ УСЛУГИ

Член 114

Надлежности за мерните услуги

ОДС и Дистрибутерот е надлежен за извршување на мерните услуги.

ОДС ги врши мерните услуги на следниве мерни места:

- на пресметковните мерни места на корисници на дистрибутивен систем;
- на контролните мерни места на точките на поврзување со преносниот систем и
- на сите пресметковни мерни места на дистрибуираните производители.

Мерни услуги кои ги обезбедува и за кои се надлежени ОДС и Дистрибутерот се:

- регистрација на броилото од пресметковното мерно место;
- одржување на опремата на пресметковното мерно место, вклучувајќи и нејзина замена;
- собирање мерни податоци од пресметковните мерни места;
- проверка и потврда на точноста на мерните податоци;
- управување и архивирање на мерните податоци и
- архивирање на документација за пресметковните мерни места.

Мерните услуги од контролните броила во точките на разделување меѓу преносниот и дистрибутивниот систем ги обезбедува ОДС во соработка со ОЕЕС, и тие се следните:

- регистрација на броилото од пресметковното мерно место;
- одржување на опремата на пресметковното мерно место, вклучувајќи и нејзина замена;
- собирање мерни податоци од пресметковните мерни места;
- проверка и потврда на точноста на мерните податоци,
- управување и архивирање на мерните податоци и
- архивирање на документација за пресметковните мерни места.

5.3.1. Набавка, вградување и замена на мерна опрема

Член 115

Набавка, вградување и замена на мерната опрема

Дистрибутерот врши набавка, вградување и замена на мерната опрема во согласност со Законот, со техничките прописи и со одредбите од Мрежните правила.

Корисникот на дистрибутивниот систем може да бара вградување броило со поголем број функции и/или со подобри карактеристики во однос на броилата кои ги вградува Дистрибутерот. Доколку постојат технички услови, Дистрибутерот е должен да ја вгради бараната опрема, а трошоците за набавка и за монтажа на опремата се на сметка на корисникот на дистрибутивниот систем.

Пресметковното мерно место мора да биде изведено така што да овозможува пристап на лицата одговорни за негово испитување, за , нагдување, одржување, поправка, замена и/или за читање на мерните податоци, а корисникот на дистрибутивниот систем е должен да овозможи таков пристап.

Мерната опрема се вградува во согласност со Законот, со техничките прописи и со одредбите од овие Мрежни правила.

5.3.2. Одржување

Член 116

Одржување на мерната опрема

Дистрибутерот е должен на сопствен трошок да ја одржува мерната опрема, во согласност со Законот, со техничките прописи и со одредбите од овие Мрежни правила.

Член 117

Неправилно функционирање и поправки на мерната опрема

Корисникот на дистрибутивниот систем е должен, во најкраток можен рок, да ги извести ОДС и/или Дистрибутерот доколку воочи:

- оштетување на мерната опрема од мерните места;
- неправилно функционирање на мерната опрема;
- кражба на мерната опрема или на останатата опрема;
- отстранување или оштетување на пломбата и
- оштетување на мерните ормани.

Доколку ОДС и Дистрибутерот утврдат или бидат известени, од страна на корисниците на дистрибутивниот систем, за настанато оштетување и/или за неправилно функционирање на мерната опрема, Дистрибутерот е должен да ја поправи или да ја замени опремата, во најкраток можен рок и за тоа писмено да го извести корисникот на дистрибутивниот систем.

За оштетување или за кражба на броило и/или на останатата мерна опрема, за отстранување на пломби или за оштетување на мерниот орман, вградени на имот на корисникот на дистрибутивниот систем, е одговорен корисникот на дистрибутивниот систем. Во тој случај, корисникот на дистрибутивниот систем ги поднесува трошоците, поврзани со поправката или со набавката на нови уреди.

Член 118

Вонредна верификација на мерната опрема

Корисниците на дистрибутивниот систем, можат писмено да побараат од ОДС и од Дистрибутерот, вонредна верификација на мерната опрема, доколку се сомневаат во точноста на мерењето на електричната енергија и на моќноста.

Доколку со вонредната верификација се утврди дека мерната опрема на корисникот на дистрибутивниот систем има поголемо отстапување од дозволеното, во согласност со важечките прописи, трошоците за вонредната верификација и за замената на опремата на пресметковното мерно место се на товар на ОДС и на Дистрибутерот.

Доколку со вонредната верификација се утврди дека мерната опрема на корисникот на дистрибутивниот систем нема поголемо отстапување од дозволеното, според важечките прописи, трошоците за вонредната верификација се на товар на корисникот на дистрибутивниот систем.

5.3.3. Верификација

Член 119

Верификација на мерните уреди

ОДС и Дистрибутерот се должни да обезбедат периодична верификација на мерните уреди, во согласност со Законот и со друг пропис.

Верификацијата може да се спроведе со целосно опфаќање на сите броила или по пат на стохастички метод, во согласност со закон и друг пропис.

5.4. МЕРНИ ПОДАТОЦИ

Член 120

Мерни податоци

Мерните податоци се состојат од сите измерени вредности и од нив пресметаните вредности.

Мерните податоци вклучуваат:

- измерени, временски зависни вредности за активна и за реактивна енергија и за максималната моќност, добиени од мерната опрема на пресметковното мерно место;

- пресметани вредности од измерените податоци, обработени од страна на ОДС и од Дистрибутерот;
- проценети или заменети податоци во случај на непостојење или погрешни податоци и
- податоци кои се користат за пресметка и други намени.

Мерните податоци мора да бидат собрани, обработени и чувани на сигурен и доверлив начин во базата на мерни податоци.

Базата на мерни податоци мора да овозможи:

- евиденција на пресметковните мерни места;
- евиденција за променети податоци на карактеристиките на мерната опрема и/или на мерното место;
- податоци за проверка и за потврда за точноста на мерните места;
- означување на разменетите мерни податоци;
- обработка на собраните мерни податоци и
- размена на податоци помеѓу ОДС, Дистрибутерот и корисниците на дистрибутивниот систем.

ОДС и Дистрибутерот се сопственици на собраните мерни податоци, односно на базата на мерни податоци.

Член 121

Податоци за пресметковното мерно место

Општите податоци за пресметковното мерно место содржат:

- идентификациски код на пресметковно мерно место;
- податоци за корисникот на дистрибутивниот систем;
- податоци за адресата на пресметковното мерно место;
- број на Согласноста за приклучување;
- одобрена едновремена моќност;
- податоци за мерните големини и
- останати општи податоци.

Податоците за мерната опрема содржат:

- административни податоци;
- назив на производителот;
- тип, сериски број, година на производство и класа на точност;
- податоци од техничката спецификација (номинална и максимална вредност на јачината на струјата, номинален напон, преносни односи на струјните и напонските мерни трансформатори, спојот на трансформаторите и друго);
- вредности на импулсот на контактниот импулсен излез/број на вртежи;
- податоци за поставените параметри на уредите;
- датум на последно баждарење;
- службена ознака на типот на мерниот уреди
- останати податоци.

Податоците за комуникациската опрема содржат:

- име на опремата;
- име на производителот, тип, сериски број и техничка спецификација;
- име на комуникацискиот протокол;
- телефонски броеви за остварување врска;
- идентификација за корисникот на телекомуникациската мрежа и право на пристап;
- право на пристап (авторизација за читање и/или упис) и
- останати податоци.

Член 122

Собирање на мерните податоци

За собирање на мерните податоци од пресметковните мерни места се одговорни ОДС и Дистрибутерот.

ОДС и Дистрибутерот се должни да ги преземат сите потребни мерки за навремено собирање податоци во соодветни пресметковни мерни интервали.

ОДС и Дистрибутерот собираат мерни податоци за корисникот на дистрибутивниот систем преку исчитување на мерните уреди на пресметковните мерни места, и тоа:

- со непосредно исчитување на мерните уреди;
- со далечинско исчитување на мерните податоци и
- со доставување мерни податоци од страна на корисникот на дистрибутивниот систем.

Пресметковните периоди за исчитување на мерните уреди на пресметковните мерни места се утврдени со Договорот за снабдување со електрична енергија, со Условите за снабдување со електрична енергија и со друг пропис.

Системот за собирање податоци од електронските мерни уреди мора да биде синхронизиран и да биде наместен според средноевропско време.

5.4.1 Проверка и потврда на точноста на мерните податоци

Член 123

Проверка и потврда

ОДС и Дистрибутерот се одговорни за проверка на собраните мерни податоци.

Проверката на мерните податоци, собрани со непосредно исчитување на мерните уреди опфаќа:

- проверка на идентификацискиот код на пресметковното мерно место и
- користење автоматизирани комјутерски постапки за проверка и потврдување на мерните податоци.

Проверката на мерните податоци собрани со далечинско исчитување опфаќа:

- проверка на целокупноста на собраните податоци;
- преглед и анализа на собраните информации за неправилни состојби на мерната опрема и
- постапка за проверка на точноста на мерењето.

Доколку постојат разлики меѓу собраните податоци од мерните уреди на корисникот и податоците во базата на мерните податоци, се врши дополнителна, непосредна контрола на самото пресметковно место.

Доколку се утврди дека параметрите на мерните уреди се идентични со параметрите во базата на мерните податоци, се смета дека истите се потврдени.

5.4.2 Управување со мерните податоци

Член 124

Управување со мерните податоци

ОДС и Дистрибутерот се одговорни за управување со собраните и со потврдените мерни податоци.

Управувањето со мерните податоци подразбира:

- архивирање и чување на потврдените мерни податоци во базата на мерни податоци;
- проценка и замена на мерните податоци;
- обработка на потврдените мерни податоци во форма за пресметка;
- обезбедување достапност на обработените мерни податоци за пресметка и за наплата и
- обезбедување достапност на мерните податоци за анализа, за планирање и за други потреби.

Член 125

База на податоци на пресметковно мерно место

Базата на податоци за пресметковно мерно место содржи мерни податоци, општи податоци за мерното место, податоци за мерната опрема и податоци за комуникациската опрема.

Податоците од базата на податоци за пресметковно-мерно место мора да бидат архивирани најмалку 1 година, во формат за архивирање. Во случај на водење судски спор, податоците се чуваат до завршување на судскиот спор.

Член 126 Идентификациски код

На секое пресметковно мерно место му се доделува идентификациски код, во согласност со идентификациската шема.

На секој корисник на дистрибутивниот систем му се доделува посебна ознака, внатре во идентификацискиот код за негово распознавање на пазарот на електрична енергија.

Член 127 Процена, пресметка и замена на мерните податоци

Ако ОДС и Дистрибутерот утврдат дефект на мерната опрема или грешки на мерењето, настанати без вина на корисникот се изготвува записник во присуство на корисникот при што спогодбено се определуваат неизмерените количини и времето на пресметка на истите, при што треба да се почитуваат сите околности во кои корисникот трошел електрична енергија во периодот кога мерните уреди неточно мереле.

Примената на спогодбеното утврдување на неизмерените количини од став 1 на овој член треба да се базира од последната верификација на мерниот уред, но не подолго од 12 месеци наназад.

Во случај на неправилно мерење на моќноста, таа се определува посредно, врз основа на измерената активна енергија и просечните работни часови во пресметковниот месец.

Ако ОДСи Дистрибутерот утврдат неовластено користење на електричната енергија, се врши соодветна пресметка, во согласност со Условите за снабдување со електрична енергија.

Проценката и замената на податоците ги прават ОДС и Дистрибутерот, во согласност со Условите за снабдување со електрична енергија.

По процената, по пресметката и/или по замената на податоците кои влијаат на пресметката за електрична енергија кај корисниците на дистрибутивниот систем, ОДС и Дистрибутерот се обврзани писмено да ги известат корисниците на дистрибутивниот систем за износите на проценетите и на пресметаните податоци и/или за нивната замена, и соодветно на процената, на пресметката и/или на замената на податоците да извршат корекција на сметката за електрична енергија.

Сета документација што припаѓа на постапката за процената, за пресметката и/или за замената на податоците, како и доставените известувања до корисниците на дистрибутивниот систем, мора да бидат архивирани најмалку 1 година, а во случај на спор, до завршување на спорот.

Член 128 Пристап до мерните податоци

ОДС и Дистрибутерот се должни да овозможат пристап до мерните податоци согласно Законот за енергетика, друг закон и пропис, како и согласно Условите за снабдување со електрична енергија и овие Мрежни правила.

ОДС и Дистрибутерот имаат право на пристап до мерните податоци кои се наоѓаат кај ОЕЕС, а се однесуваат на пресметковните мерни места на точките на поврзување на преносниот и дистрибутивниот систем.

ОДС и Дистрибутерот се должни на Операторот на пазарот на електрична енергија да му овозможат пристап до мерните податоци кои се однесуваат на повластени производители, приклучени на дистрибутивниот систем.

Член 129 Тајноста и сигурноста на мерните податоци

ОДС и Дистрибутерот се должни да преземат мерки за заштита на тајноста и сигурноста на мерните податоци.

Давањето или овозможувањето пристап до мерните податоци е дозволено исклучиво под услови и со цели, дефинирани со Мрежните правила, со други закони, со кои се регулира заштитата на тајноста и сигурноста на мерните податоци и/или во согласност со корисниците на дистрибутивниот систем.

6. ПРЕОДНИ И ЗАВРШНИ ОДРЕДБИ

Член 130 Извршување на издадените согласности за приклучување

Доколку Дистрибутерот и корисникот на дистрибутивниот систем во својата документација не поседуваат согласност за приклучување на дистрибутивниот систем (електроенергетска согласност), ниту податоци за одобрената максимална едновремена моќност за приклучокот, во согласност со одредбите од овие Мрежни правила на корисникот му се одобрува максималната едновремена моќност на приклучокот утврдена на следниот начин:

1. за корисниците од категоријата домаќинства, според номиналната струја на главните инсталациони осигурувачи, а најмногу до 50А при еднофазен приклучок или 3x35А при трофазен приклучок, или пак според номиналната струја на уредот за ограничување на моќноста;

2. за корисниците од категоријата останати:

- I тарифен степен (со вграден мерење на моќност), максимална едновремена моќност за приклучокот се добива врз основа на највисоката измерена месечна максимална врвна моќност за приклучокот во претходната година;

- II тарифен степен (директно мерење и без вграден уред за мерење на моќност), според номиналната струја на главните инсталациони осигурувачи, а најмногу до 50А при еднофазен приклучок или 3x50А при трофазен приклучок, или пак според номиналната струја на уредот за ограничување на моќноста;

- II тарифен степен (полуиндиректно мерење и без вграден уред за мерење на моќност), според номиналната струја на главните инсталациони осигурувачи.

3. за корисниците на среден напон врз основа на измерената месечна максимална врвна моќност за приклучокот во претходната година.

За корисниците кај кои пресметковната моќност се утврдува со мерење на врвната моќност, а не превзеле електрична енергија во текот на целиот период на следење од година дена или превзеле електрична енергија но работеле со мален капацитет, максимална едновремена моќност за приклучокот се утврдува врз основа на:

- номиналната струја на главните осигурувачи; или
- номиналната активна моќност на напојниот трансформатор; или
- вкупната номинална активна моќност на уредите за потрошувачка на среден напон инсталирани кај корисниците, при тоа земјаќи го во предвид факторот на едновременост на објектот на корисникот.

Дистрибутерот е должен да издаде согласност за приклучување на дистрибутивниот систем на корисниците од став 1 на овој член, и тоа:

- на корисниците од категоријата домаќинства – најдоцна до 01.01.2015 година;
- на корисниците од категоријата I и II тарифен степен – најдоцна до 01.01.2012 година;
- на корисниците на среден напон – најдоцна до 01.01.2010 година.

За корисниците од категоријата домаќинства кои го напуштиле местото на живеење поради конфликтот во 2001 година, а се враќаат во своите поранешни живеалишта, повторно приклучување на нивните објекти на дистрибутивниот систем ќе се изврши во согласност со овие Мрежни правила без плаќање на надоместокот за приклучување.

Член 131

Формирање на Комитет за следење и примена на Мрежните правила

Комитетот од членот 9 од овие Мрежни правила ќе се формира и ќе отпочне со работа најдоцна во рок од три месеци од денот на влегувањето во сила на овие Мрежни правила.

Член 132

Рок за одобрување и објавување на образец БСН-1

Образецот БСН – 1 за барање за ставање под напон утврден во член 49 на овие Мрежни правила Дистрибутерот е должен да го изготви и да го достави до РКЕ на одобрување во рок од 30 дена од денот на влегување во сила на овие Мрежни Правила и во рок од три дена по неговото одобрување од страна на РКЕ, да го објави на својата веб-страница.

Член 133

Рокови за утврдување и објавување на листи

Листата на типизирана опрема, уреди и материјали утврдена во член 43 на овие Мрежни правила Дистрибутерот е должен да ја објави на својата веб страна во рок од 6 (шест) месеци од денот на влегување во сила на овие Мрежни правила.

Листата на правни или физички лица кои можат да проектираат и изведуваат надворешен приклучок, утврдена во член 44 на овие Мрежни правила, Дистрибутерот е должен да ја објави на својата веб страна во рок од 6 (шест) месеци од денот на влегување во сила на овие Мрежни правила.

Член 134

Рок за донесување на Систем за координација на безбедноста на дистрибутивниот систем

Системот за координација на безбедноста во дистрибутивниот систем утврден во член 96 на овие Мрежни правила, Дистрибутерот и ОДС се должни да го донесат во рок од 1 (една) година од денот на влегување во сила на овие Мрежни правила.

Член 135

Рокови за одобрување и објавување на ценовник за стандарден приклучок и единични трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем

Ценовникот за стандарден приклучок утврден во согласност со Методологијата за начинот на одредување на трошоците за приклучување на дистрибутивниот систем на електрична енергија, дадена во Прилог 1 на овие Мрежни правила, Дистрибутерот е должен да го

изготви и да го достави до РКЕ на одобрување во рок од 30 дена од денот на влегување во сила на овие Мрежни Правила и во рок од три дена по неговото одобрување од страна на РКЕ, да го објави на својата веб-страница.

Единичните трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем за соодветна група на приклучоци утврдени во согласност со Методологијата за начинот на одредување на трошоците за приклучување на дистрибутивниот систем на електрична енергија, дадена во Прилог 1 на овие Мрежни правила, Дистрибутерот е должен да ги изготви и да ги достави до РКЕ на одобрување во рок од 30 дена од денот на влегување во сила на овие Мрежни Правила и во рок од три дена по нивното одобрување од страна на РКЕ, да ги објави на својата веб-страница.

Член 136

Престанување на важењето на одредени одредби од Условите за снабдување со електрична енергија и од Тарифниот систем за продажба на електрична енергија

Со денот на влегувањето во сила на овие Мрежни правила, престануваат да важат членовите 2, 3, 4, 5, 6, ставот 1 од член 7, 24, 26, 27, 28, 29, 31, 32, 33, 35, 36, 37, 38, 42, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51 и 54 од Условите за снабдување со електрична енергија („Службен весник на Република Македонија“ бр. 6/2001) и членовите 10, 11 и 12 од Тарифниот систем за продажба на електрична енергија (Службен весник на Република Македонија бр. 45/1982, 15/1985, 22/1988, 29/1989, 47/1989, 28/1992 и 24/1999).

Член 137

Влегување во сила

Овие Мрежни правила влегуваат во сила осмиот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

7. ПРИЛОГ 1: МЕТОДОЛОГИЈА ЗА НАЧИНОТ НА ОДРЕДУВАЊЕ НА ТРОШОЦИТЕ ЗА ПРИКЛУЧУВАЊЕ НА ДИСТРИБУТИВНИОТ СИСТЕМ НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

7.1. НАДВОРЕШЕН ПРИКЛУЧОК

7.1.1. Стандарден приклучок

Во согласност со член 38, став 2 од овие Мрежни правила а во зависност од одобрената едновремена максимална моќност, видот на водот и бројот на фази се утврдуваат следните типови на стандарден приклучок:

Реден број	Тип-ознака на приклучок	Опис		
		Одобрена моќност	Вид на вод	Број на фази
1	E1	до 14,5 kW	Надземен	Една
2	E2	до 14,5 kW	Кабелски	Една
3	E3	до 14,5 kW	Надземно-кабелски	Една
4	T1	до 40 kW	Надземен	Три
5	T2	до 40 kW	Кабелски	Три
6	T3	до 40 kW	Надземно-кабелски	Три

Дистрибутерот е должен да донесе ценовник за стандарден приклучок, по претходно одобрување од РКЕ.

Во ценовникот за стандарден приклучок се утврдуваат трошоците за приклучување на дистрибутивниот систем за корисниците чии објекти се приклучуваат на дистрибутивниот систем со стандарден приклучок, врз основа на типовите на стандардниот приклучок од став 1 на оваа подточка, при што Дистрибутерот треба да ги земе во предвид:

- начинот на изведување (надземен, кабелски, комбинираан),
- типот и пресекот на водот со кој се приклучува приклучокот,
- просечната должина на стандарден приклучок,
- номиналната струја на главните осигурувачи,
- местоположбата на мерните уреди, и
- типот на мерниот орман и мерниот уред (доколку се составен дел на приклучокот).

Корисниците чии објекти се приклучуваат на дистрибутивниот систем со стандарден приклучок се должни да ги надоместат трошоците за приклучување на дистрибутивниот систем врз основа на овој ценовник за стандарден приклучок.

Во трошоците за приклучување на дистрибутивниот систем со стандарден приклучок се содржани трошоците за изградба на приклучокот и трошоците за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем.

7.1.2. Нестандарден приклучок

Корисниците чии објекти се приклучуваат на дистрибутивниот систем со нестандарден приклучок се должни да ги надоместат трошоците за приклучување на дистрибутивниот систем во кој се содржани трошоците за изградба на приклучокот и трошоците за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем.

Корисникот е должен на Дистрибутерот или на правно или физичко лице од листата од став 5 на член 44 од овие Мрежни правила со кого има склучено договор, да ги надомести трошоците за проектирање и/или изведување на нестандардниот надворешен приклучок, пресметани согласно точка 7.2.1 од оваа методологија.

Трошоците за одделните дејствија во врска со проектирањето и изведувањето на нестандардниот надворешен приклучок кои што согласно овие Мрежни правила можат да се извршат исклучиво од страна на Дистрибутерот, корисникот врз основа на посебен договор ќе му надомести на Дистрибутерот во износ определен согласно точка 7.2.1 од оваа методологија.

Корисникот е должен на Дистрибутерот со кого има склучено договор за приклучување на дистрибутивниот систем со нестандарден приклучок, да ги надомести трошоците за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем, пресметани согласно точка 7.2.2 од оваа методологија.

7.2. ОДРЕДУВАЊЕ НА ТРОШОЦИ ЗА ПРИКЛУЧУВАЊЕ НА ДИСТРИБУТИВНИОТ СИСТЕМ

Корисникот чиј објект се приклучува на дистрибутивниот систем е должен да ги надомести трошоците за приклучување на дистрибутивниот систем кои се однесуваат на:

- изградба на приклучокот и
- создавање на технички услови во дистрибутивен систем.

7.2.1 Трошоци за изградба на приклучокот

Трошоците за изградба на приклучокот ги опфаќаат трошоците за:

1. изработка на анализи за оптимално решение за приклучување,

2. изработка на проектна документација за приклучокот,

3. прибавување на пропишани согласности, одобрениа и друга потребна документација,

4. набавка на опрема, уреди и материјали,

5. потребни градежни и монтажни работи за реализација на приклучокот со трошоците за работна рака, употреба на машини и употреба на возила,

6. изведба на опремување на мерното место во согласност со членот 47 од овие Мрежни правила,

7. испитување,

8. ставање под напон,

9. останати непредвидени работи по спецификациите за извршување на работите.

Кога приклучокот се гради исклучиво за потребите на корисникот, трошоците за изградба на приклучокот се утврдуваат врз основа на трошоците кои се неопходни за вградување на опрема и уреди чија инсталирана активна моќност е еднаква на првата поголема стандардизирана активна моќност од одобрената активна едновремена максимална моќност на корисникот.

7.2.1.1. Трошоци за изработка на проектна документација, прибавување на потребна документација и создавање на други услови за изградба

Трошоците за изработка на анализи за оптимално решение за приклучување и изработка на проектна документација, прибавување на потребна документација и други непредвидени работи (точки 1, 2, 3, и 9) ги опфаќаат нормираните трошоци за изработка на оптимално решение за приклучување и проектна документација за приклучок, прибавување на пропишаните согласности и одобрениа, како и трошоците за останати непредвидени работи по спецификациите за извршување на работите. Овие трошоци се утврдуваат во зависност од типот на приклучок и ги сочинуваат:

- Трошоците за работа пресметани како производ од нормираните трошоци за работна рака за ангажирање за изработка на проектна документација, набавување на потребна документација и создавање на други услови за изградба, пресметани по работен час, според степенот и видот на стручна спрема и нормираниот број на работни часови за извршување на тие работи. Трошоците за работна рака по еден работен час не можат да бидат поголеми од пазарната вредност на норма час за извршување на тие работи.

- Трошоците на име на пропишани такси и други надоместоци за изработка на проектот за приклучок и набавување на пропишани согласности и одобрувања.

7.2.1.2. Трошоци за набавка на опрема, уреди и материјали и испитувања

Трошоците за набавка на опрема, уреди и материјали и испитувања (точки 4, 6, 7 и 8 од дел 7.2.1) ги опфаќаат трошоците за набавка на нормираните количини на опрема, уреди и материјали кои се вградуваат во склад со техничките прописи и правилата на работа на системот на кој објектот се приклучува, испитувања и ставање под напон.

7.2.1.3. Трошоци за извршување на работите

Трошоците за извршување на работите ги опфаќаат:

- трошоците за работна рака,
- трошоците за употреба на машини, и
- трошоците за употреба на возила.

Трошоците за работна рака за извршување на неопходните работи за изработка на приклучокот, се пресметуваат како производ на утврдената пазарна цена на работен час според нормираниот степен и вид на стручна спрема на лицата кои ги извршуваат работите

и нормираниот број на работни часови неопходни за изведување на работите на приклучокот. Трошоците за работна рака по еден работен час не можат да бидат поголеми од пазарната цена на норма час за такви работи.

Трошоците за употреба на машина со ракувач, која се користи за приклучување на приклучокот, се пресметуваат како производ на нормираниот број на работни часови на одредена машина потребна за приклучување и утврдената пазарна цена на ангажирање на таа машина по работен час. Трошоците за употреба на машината со ракувач по еден работен час не можат да бидат поголеми од пазарната цена за ангажирање на таа машина по работен час.

Трошоците за возила со возач кои се користат за приклучување на конкретен тип на приклучок, пресметани како збир на нормирани трошоци за видот на возило, односно типот на возило кое е потребно да се ангажира и трошоците за гориво за возилата.

7.2.2 Трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем

Трошоците за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем опфаќаат трошоци за:

- изградба на објекти, како и вградување на опрема, уреди и материјали во согласност со техничките прописи, за изградба на типска постројка на трансформаторска станица и водови за соодветно напонско ниво,
- ангажирање на работна рака, машини и транспорт при изградба на електроенергетските објекти, и
- проектирање, прибавување на пропишани одобренија, согласности и дозволи, решавање на имотно – правните односи, како и трошоци за извршување на други стручни, оперативни и административни работи при изградба на електроенергетските објекти.

Зависно од напонското ниво на мрежата на која објектот се приклучува, трошоците за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем се одредуваат по групи и опфаќаат:

1. За приклучоци на среден напон трошоците за изградба на:

- 1 (една) ТС 110/20 kV/kV со моќност 2 x 31,5 MVA, и
- водови од 20 kV, т.е. изводи приклучени на 1 (една) ТС 110/20 kV/kV. За бројот на изводите се зема просечен број на изводи во постоечките ТС од овој тип, кои се во сопственост на Дистрибутерот. За просечна должина на изводите се зема просечната должина на изводите во постоечките ТС од овој тип, кои се во сопственост на Дистрибутерот.

2. За приклучоци на низок напон 0,4 kV трошоците за изградба на:

- 2 (две) монтажно-бетонски ТС 10/0,4 kV/kV со моќност од 630 kVA,
- 1 (една) монтажно-бетонска и 1 (една) столбна ТС 10/0,4 kV/kV со моќност од 400 kVA,
- 2 (две) столбни ТС 10/0,4 kV/kV со моќност од 250 kVA
- 2 (две) монтажно-бетонски ТС 20/0,4 kV/kV со моќност од 630 kVA
- 1 (една) монтажно-бетонска и 1 (една) столбна ТС 20/0,4 kV/kV со моќност од 400 kVA,
- 1 (една) столбна ТС 20/0,4 kV/kV со моќност од 250 kVA
- водови од 0,4 kV, т.е. изводи приклучени на секоја ТС 10/0,4 kV од точка 2. За бројот на изводите се зема просечен број на изводи во постоечките ТС за секој од типовите од точка 2, кои се во сопственост на Дистрибутерот. За просечна должина на изводите се зема пресметковна должина од 300 метри.

- 5 % од трошоците за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем за приклучоци на среден напон (поради обезбедување технички услови во среднонапонската мрежа).

Ако Дистрибутерот има и оклопена (гасно изолирана) постројка, трошоците за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем се одредуваат со собирање на пондерираните трошоци за изградба на оклопените постројки и ТС на отворено со припаѓачките водови, кои се пресметуваат на основа на учеството на моќноста на постоечките оклопени постројки во вкупната моќност на постоечките ТС на Дистрибутерот на соодветно напонско ниво.

Трошоците за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем дефинирани за секое напонско ниво се изразуваат во денари.

7.3. НАЧИН НА ОДРЕДУВАЊЕ НА ТРОШОЦИ ЗА ПРИКЛУЧУВАЊЕ НА ДИСТРИБУТИВНИОТ СИСТЕМ

Трошоците за приклучување на дистрибутивниот систем се пресметуваат согласно следната формула:

$$ТП_i = ТИ_i + ТТК_i \quad [\text{денари}]$$

при што:

i – група на приклучок

$ТП_i$ – трошоци за приклучување на дистрибутивниот систем од групата i

$ТИ_i$ – трошоци за изградба на приклучок од групата i

$ТТК_i$ – трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем за приклучок од групата i кој ги надоместува корисникот кој се приклучува на дистрибутивниот систем

7.3.1. Трошоци за изградба на приклучокот

Трошоците за изградба на приклучокот се пресметуваат со примена на следнава формула:

$$ТИ = ТД + ТО + ТР \quad [\text{денари}]$$

при што:

$ТИ$ – трошоци за изградба на приклучокот

$ТД$ – трошоци за изработка на проектна документација, прибавување на потребна документација и создавање на други услови за изградба (точка 7.2.1.1)

$ТО$ – трошоци за опрема, уреди, материјали и испитување (точка 7.2.1.2)

$ТР$ – трошоци за извршување на работите (точка 7.2.1.3)

7.3.2 Трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем

Трошоците за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем се утврдуваат за потрошувачите приклучени на дистрибутивниот систем, а за приклучување на објектите на дистрибутивни производители не се наплаќаат.

Трошоците за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем кои ги надоместува корисникот кој се приклучува на дистрибутивниот систем се одредуваат врз основа на следната формула:

$$ТТК_i = ЕТ_i * ОМ_i, \quad [\text{денари}]$$

при што:

i – група на приклучок

$ТТК_i$ – трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем за приклучок од групата i , кои ги надоместува корисникот кој се приклучува на дистрибутивниот систем

$ЕТ_i$ – единичен трошок за приклучоци од група i , (денари/kW)

$ОМ_i$ – одобрена моќност за приклучоци од група i , (kW)

Единичниот трошок за приклучок од групата i се одредува врз основа на следната формула:

$$ET_i = \frac{TT_i}{ВММ_i} * \Phi E_i \left[\text{денари} / \text{kW} \right]$$

при што:

i – група на приклучок

TT_i – вкупни трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем за приклучок од групата i , утврдени во согласност со дел 7.2.2 (точки 1 и 2)

$ВММ_i$ – вкупна привидна инсталирана моќност на трансформаторските станици согласно дел 7.2.2 (точки 1 и 2) од кои се обезбедува напојување на приклучоците од групата i , при што се зема дека вкупната привидна инсталирана моќност е еднаква на вкупната активна моќност,

ΦE_i – фактор на едновременост за приклучок од групата i .

Единичните трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем за соодветна група на приклучоци ги одобрува РКЕ.

Единичен трошок за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем за потрошувачи приклучени на среден напон се одредува врз основа на следната формула:

$$ET_{CH} = \frac{TT_{CH}}{ВММ_{CH}} * \Phi E_{CH} \left[\text{денари} / \text{kW} \right]$$

Единичен трошок за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем за потрошувачи приклучени на 0.4 kV се одредува врз основа на следната формула:

$$ET_{0.4kV} = \frac{TT_{0.4kV}}{ВММ_{0.4kV}} * \Phi E_{0.4kV} + \frac{TT_{CH}}{ВММ_{CH}} * 0.05 \left[\text{денари} / \text{kW} \right]$$

Доколку Дистрибутерот има и оклопени постројки ги пресметува вкупните трошоци со примена на следната формула:

$$TT_i = TT1_i * y1_i + (1 - y1_i) * TT2_i, \left[\text{денари} \right]$$

$$\text{каде: } y1_i = \frac{ВМ1_i}{ВМ1_i + ВМ2_i}$$

каде:

при што:

i – група на приклучок

$TT1_i$ – вкупни трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем за приклучоците од групата i , за случај со оклопени постројки и припаѓачки водови,

$TT2_i$ – вкупни трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем за приклучоците од групата i , за случај на трансформаторски станици на отворено и припаѓачки водови,

$y1_i$ – уделот на моќноста на оклопените постројки во вкупната моќност на трансформаторите на тоа напонско ниво,

$ВМ1_i$ – вкупна привидна инсталирана моќност на оклопени постројки за приклучоците од групата i , со кои располага Дистрибутерот, при што се зема дека вкупната привидна инсталирана моќност е еднаква на вкупната активна моќност

$ВМ2_i$ – вкупна привидна инсталирана моќност на трансформаторски станици на отворено за приклучоците од групата i , со кои располага Дистрибутерот, при што се зема дека вкупната привидна инсталирана моќност е еднаква на вкупната активна моќност.

Факторите на едновременост за одредена група на приклучоци се дадени во следната табела:

Табела 1: Фактори на едновременост

i	Групи на приклучоци	ΦE
1	Среден напон	0.25
2	0.4 kV ($P_{max} \geq 40$ kW)	0.25
3	0.4 kV ($P_{max} < 40$ kW)	0.15

7.4. ТРОШОЦИ ЗА ПРИКЛУЧУВАЊЕ НА ДИСТРИБУТИВНИОТ СИСТЕМ ВО ПОСЕБНИ СЛУЧАИ

Како посебни случаи за одредување на трошоците за приклучување на дистрибутивниот систем се сметаат:

1. одвојување/спојување на мерењето во објектот на корисникот кој е веќе приклучен на дистрибутивниот систем;

2. повторно приклучување на објектот на дистрибутивниот систем, кога барањето за издавање на согласност за приклучување се поднесува поради претходно исклучување од дистрибутивниот систем;

3. приклучување на привремена градба и градилиште;

4. приклучување на објекти на корисникот кој во случај на исклучување поради уривање на објект кој бил приклучен на дистрибутивниот систем или во случај на преселување, има право на мерен уред од ист тип и класа без надомест на друго мерно место (локација);

5. зголемување на одобрената едновремена максимална моќност на корисникот.

Трошоците за приклучување на дистрибутивниот систем во наведените посебни случаи се утврдува според вистинските трошоци, при што:

1. Во случај на одвојување/спојување на мерење кога одобрената едновремена максимална моќност не се променува, односно спојување на инсталациите во објектот кој е веќе приклучен на дистрибутивниот систем, трошоците за приклучување се утврдуваат според стварните трошоци, при што трошоците за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем не се пресметуваат;

2. Во случај на приклучување на објектот на корисникот на дистрибутивниот систем кога барањето за издавање на согласност за приклучување се поднесува поради претходно исклучување на корисникот од дистрибутивниот систем, трошоците за приклучување се утврдуваат според стварните трошоци за повторно приклучување на корисникот, при тоа трошоците за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем не се пресметуваат, освен во случај на претходно исклучување поради неовластено приклучување;

3. Трошоците за изведба на приклучоците на привремената градба и градилиште, се утврдуваат со примена на начинот за пресметување на трошоците за приклучок на објектот кој по прв пат се приклучува на системот, според стварните трошоци за изведба на приклучокот. Трошоците за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем поради приклучување на привремената градба и градилиште не се пресметуваат.

4. Во случај на исклучување на објект поради уривање или преселување, потрошувачот има право на мерен уред од ист тип и класа без надоместок на друго мерно место (локација), при што трошоците за приклучување утврдени во согласност со оваа методологија, се намалуваат за вредноста на заменетиот мерен уред, а трошоците за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем не се пресметуваат;

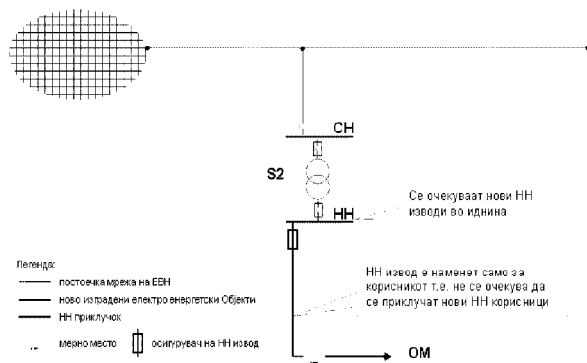
5. Во случај на зголемување на одобрената едновремена максимална моќност на корисникот, трошоците за приклучување се утврдуваат според стварните трошоци кои се неопходни за реконструкција на приклучокот, додека трошоците за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем се пресметуваат само за делот за зголемената максимална едновремена моќност.

Во случај на приклучување на објект на дистрибутивниот систем кога барањето за согласност за приклучување се поднесува поради претходно исклучување на истиот објект од дистрибутивниот систем поради неовластено приклучување, трошоците за приклучување на дистрибутивниот систем се пресметува со примена на начинот на пресметка на трошоците за приклучување на објект кој по прв пат се приклучува на дистрибутивниот систем, во согласност со оваа методологија.

8. ПРИЛОГ 2: ПРИМЕРИ ЗА ПРЕСМЕТКА НА ТРОШОЦИ ЗА ПРИКЛУЧУВАЊЕ

8.1. ПРИМЕР 1: ПРИКЛУЧУВАЊЕ НА КОРИСНИК НА ДИСТРИБУТИВНИОТ СИСТЕМ, СО НЕСТАНДАРДЕН ПРИКЛУЧОК, ВО СЛУЧАЈ КОГА Е ПОТРЕБНО ДА СЕ ИЗГРАДИ: СН ПРИКЛУЧЕН ВОД, ТС СН/НН И НН ПРИКЛУЧЕН ВОД КОЈ КЕ СЕ КОРИСТИ САМО ОД КОРИСНИКОТ

На слика 1 е прикажан случај кога е потребно да се изгради нов СН 10(20) kV вод, нова трансформаторска станица (во понатамошниот текст: ТС) 10(20)/0,4 kV и нов НН вод кој ќе се користи само од корисникот, што е најчест случај при изградба на колективни станбени објекти. На НН собирница на новата ТС 10(20)/0,4 kV се очекува да се изградат нови НН изводи за идни НН корисници.



Слика 1

каде што:

СН – среден напон;
 НН – низок напон;
 S2 – инсталирана моќност во ТС - привидна моќност на трансформатор (kVA);
 OM – одобрена едновремена активна максимална моќност на корисникот (kW);

8.1.1. Трошоци за приклучување на дистрибутивниот систем

Трошоците за приклучување на дистрибутивниот систем се пресметуваат согласно следната формула:

$$TP_i = TI_i + TTK_i \text{ [денари]}$$

при што:

i – група на приклучок
 TI_i – трошоци за приклучување на дистрибутивниот систем од групата i
 TTK_i – трошоци за изградба на приклучок од групата i

TTK_i – трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем за приклучок од групата i кој ги надоместува корисникот кој се приклучува на дистрибутивниот систем

8.1.1.1. Трошоци за изградба на приклучок кога нестандартниот приклучок го изведува Дистрибутерот

Трошоците за изградба на приклучокот се пресметуваат на следниот начин:

$$TI = \frac{TI1 + TI2}{P2} \cdot OM + TI3 \text{ [денари]}$$

каде што:

TI – трошоци за изградба на приклучок пресметани врз основа на одобрената едновремена активна максимална моќност на корисникот;

P2 – раположлива активна моќност на ТС;

TI1 = TD1 + TO1 + TP1 – трошоци за изградба на СН вод;

TI2 = TD2 + TO2 + TP2 – трошоци за изградба на ТС;

TI3 = TD3 + TO3 + TP3 – трошоци за изградба НН вод

Расположливата активна моќност на ТС, се пресметува на следниот начин:

$$P2 = S2 \cdot \cos\phi \cdot 0,8 \text{ (kW)};$$

каде што:

0,8 – дозволено оптоварување на ТС изнесува 80% од номиналната моќност на ТС

cosφ – фактор на моќност и во пресметките за истиот се зема вредност 0,95

Забелешка: Во реален случај пресметката зависи од техничкото решение за приклучување, при што може да дојде до отстапување од горе наведениот начин на пресметка.

8.1.1.2. Трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем

Трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем се пресметуваат на следниот начин.

$$TTK_{0,4kV} = ET_{0,4kV} \cdot OM_{0,4kV} \text{ [денари]}$$

каде што:

TTK_{0,4 kV} – трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем за приклучок на 0,4 kV, кои ги надоместува корисникот кој се приклучува на дистрибутивниот систем

ET_{0,4 kV} – единичен трошок за приклучок на 0,4 kV

OM_{0,4 kV} – одобрена едновремена активна максимална моќност на корисникот за приклучок на 0,4 kV (kW)

Единичниот трошок се пресметува на следниот начин:

$$ET_{0,4kV} = \frac{TT_{0,4kV}}{ВИМ_{0,4kV}} \cdot \Phi E_{0,4kV} + \frac{TT_{СН}}{ВИМ_{СН}} \cdot 0,05 \text{ [денари/kW]}$$

каде што:

ET_{0,4 kV} – единичен трошок за приклучоци на 0,4 kV

TT_{0,4 kV} – вкупни трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем за приклучок на 0,4 kV, утврдени во согласност со дел 7.2.2 (точка 2)

ВИМ_{0,4kV} – вкупна привидна инсталирана моќност на трансформаторските станици утврдена согласно дел 7.2.2 (точка 2) од кои се обезбедува напојување на приклучоците на 0,4 kV, при што се зема дека вкупната привидна инсталирана моќност е еднаква на вкупната активна моќност

$ФЕ_{0,4\text{ kV}}$ – фактор на едновременост за приклучок од групата на 0,4 kV, за одобрена едновремена максимална моќност поголема од 40 kW

$ТТ_{\text{CH}}$ – вкупни трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем за приклучок на среден напон, утврдени во согласност со дел 7.2.2 (точка 1)

$ВИМ_{\text{CH}}$ – вкупна привидна инсталирана моќност на трансформаторските станици утврдена согласно дел 7.2.2 (точка 1) од кои се обезбедува напојување на приклучоците на среден напон, при што се зема дека вкупната привидна инсталирана моќност е еднаква на вкупната активна моќност

Подолу во текстот е прикажан практичен пример со парични единици (п.е.), при што напоменуваме дека тие како и соодносите помеѓу одделни трошоци не одговараат на реален случај, туку служат само за полесно разбирање на пресметката.

Забелешка: Единечните трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем се утврдуваат за секоја група на приклучоци, согласно делот 7.3.2, од Прилог 1 на овие Мрежни правила и истиот ги одобрува РКЕ.

8.1.2 Практичен пример за пресметка на трошоци за приклучување на корисник на дистрибутивниот систем, со нестандарден надворешен приклучок, во случај кога е потребно да се изгради: СН приклучен вод, ТС СН/НН и НН приклучен вод кој ќе се користи само од корисникот

Се приклучува нов корисник на дистрибутивниот систем, со нестандарден надворешен приклучок (СН вод, ТС 10(20)/0,4 kV и НН вод). НН-от вод ќе се користи само за потребите на новиот корисник и истиот ќе биде приклучен на НН собирница на ТС. Мерењето ќе биде на 0,4 kV.

Расположлива привидна и активна моќност на ТС:

$$S2 = 630 \text{ [kVA]};$$

$$P2 = 478,8 \text{ [kW]};$$

Одобрена едновремена активна максимална моќност на корисникот:

$$OM = 145 \text{ [kW]};$$

Трошоци за изградба на приклучок ТИ:

$$ТИ1 = 45,00 \text{ п.е.};$$

$$ТИ2 = 35,00 \text{ п.е.};$$

$$ТИ3 = 5,00 \text{ п.е.};$$

Трошоци за изградба на приклучокот врз основа на одобрената едновремена активна максимална моќност на корисникот:

$$ТИ = \frac{ТИ1 + ТИ2}{P2} \cdot OM + ТИ3;$$

$$ТИ = \frac{45 + 35}{478,8} \cdot 145 + 5 = 29,23 \text{ п.е.};$$

Врз основа на претходната пресметка, може да се заклучи дека во овој случај корисникот ќе плати надоместок за трошоците за изградба на приклучокот пресметан врз основа на одобрената едновремена активна максимална моќност на корисникот кој изнесува 30,28% од трошоците за изградба на приклучокот.

Трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем:

$$ТТК = ET \cdot OM1;$$

$$ET = 0,1 \text{ п.е./kW};$$

$$ТТК = 0,1 \cdot 145 = 14,5 \text{ п.е.};$$

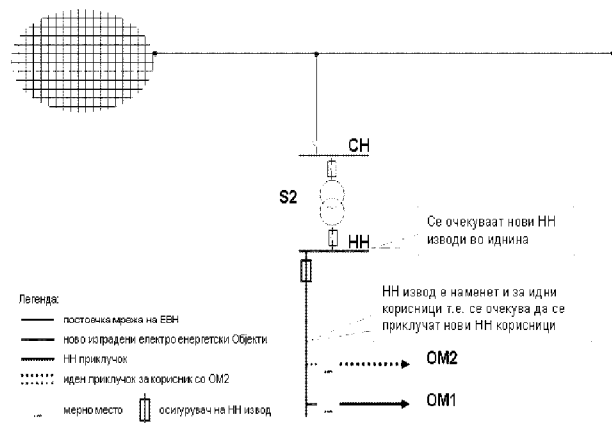
Трошоците за приклучување на дистрибутивниот систем:

$$ТП = ТИ + ТТК;$$

$$ТП = 29,23 + 14,5 = 43,73 \text{ п.е.};$$

8.2. ПРИМЕР 2: ПРИКЛУЧУВАЊЕ НА КОРИСНИК НА ДИСТРИБУТИВНИОТ СИСТЕМ, СО НЕСТАНДАРДЕН ПРИКЛУЧОК, ВО СЛУЧАЈ КОГА Е ПОТРЕБНО ДА СЕ ИЗГРАДИ НН ВОД КОЈ ЌЕ СЕ КОРИСТИ ЗА ПРИКЛУЧУВАЊЕ И НА ДРУГИ КОРИСНИЦИ

На слика 2 е прикажан случај кога е потребно да се догради постоечки НН вод кој ќе се користи и за приклучување на нови корисници.



Слика 2

каде што:
 СН – среден напон
 НН – низок напон
 S2 - инсталирана моќност во ТС - привидна моќност на трансформатор (kVA);
 OM1, OM2 - одобрена едновремена активна максимална моќност на корисникот (kW);

8.2.1 Трошоци за приклучување на дистрибутивниот систем

Трошоците за приклучување на дистрибутивниот систем се пресметуваат согласно следната формула:

$$ТП_i = ТИ_i + ТТК_i \text{ [денари]}$$

при што:

i – група на приклучок

$ТП_i$ – трошоци за приклучување на дистрибутивниот систем од групата i

$ТИ_i$ – трошоци за изградба на приклучок од групата i

$ТТК_i$ – трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем за приклучок од групата i кој ги надоместува корисникот кој се приклучува на дистрибутивниот систем

8.2.1.1. Трошоци за изградба на приклучок кога нестандартниот приклучок го изведува Дистрибутерот

Трошоците за изградба на приклучокот се пресметуваат на следниот начин:

$$TI = \frac{TI3'}{P3} \cdot OM1 + TI3''$$

каде што:

TI - трошоци за изградба на приклучок пресметани врз основа на одобрената едновременна активна максимална моќност на корисникот;

P3 - расположлива активна моќност на НН вод;

$TI3' = TD3' + TO3' + TP3'$ - трошоци за изградба на НН вод кој ќе се користи и за идни корисници (сегашниот корисник во трошоците за изградба учествува пропорционално на одобрена едновременна активна максимална моќност на корисникот);

$TI3'' = TD3'' + TO3'' + TP3''$ - трошоци за изградба на НН вод кој ќе го користи само од корисникот (на НН-от не се очекува приклучување на нови корисници);

Расположливата активна моќност на приклучокот се пресметува на следниот начин:

$$P3 = \cos\varphi \cdot 0,8 \cdot S3 \text{ [kW]}$$

$$S3 = \sqrt{3} \cdot U_n \cdot I_n \text{ за трифазен приклучок, односно } S3 = U_n \cdot I_n \text{ за еднофазен приклучок,}$$

каде што:

$\cos\varphi$ - фактор на моќност и во пресметките за истиот се зема вредност 0,95;

0,8 - дозволено оптоварување на НН вод кое изнесува 80% од номиналната моќност на НН вод;

U_n - номинален меѓуфазен напон;

I_n - трајно дозволена максимална струја на НН вод;

Забелешка: Во реален случај пресметката зависи од техничкото решение за приклучување, при што може да дојде до отстапување од горенаведениот начин на пресметка.

8.2.1.2. Трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем

Трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем се пресметуваат на следниот начин.

$$TTK_{0,4kV} = ET_{0,4kV} \cdot OM_{0,4kV} \text{ [денари]}$$

каде што:

$TTK_{0,4kV}$ - трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем за приклучок на 0,4 kV, кои ги надоместува корисникот кој се приклучува на дистрибутивниот систем

$ET_{0,4kV}$ - единичен трошок за приклучок на 0,4 kV

$OM_{0,4kV}$ - одобрена едновременна активна максимална моќност на корисникот за приклучок на 0,4 kV (kW)

Единичниот трошок се пресметува на следниот начин:

$$ET_{0,4kV} = \frac{TT_{0,4kV}}{ВИМ_{0,4kV}} \cdot \Phi E_{0,4kV} + \frac{TT_{CH}}{ВИМ_{CH}} \cdot 0,05 \text{ [денари/kW]}$$

каде што:

$ET_{0,4kV}$ - единичен трошок за приклучоци на 0,4 kV

$TT_{0,4kV}$ - вкупни трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем за приклучок на 0,4 kV, утврдени во согласност со дел 7.2.2 (точка 2)

$ВИМ_{0,4kV}$ - вкупна привидна инсталирана моќност на трансформаторските станици утврдена согласно дел 7.2.2 (точка 2) од кои се обезбедува напојување на приклучоците на 0,4 kV, при што се зема дека вкупната привидна инсталирана моќност е еднаква на вкупната активна моќност

$\Phi E_{0,4kV}$ - фактор на едновременност за приклучок од групата на 0,4 kV, за одобрена едновременна максимална моќност поголема од 40 kW

TT_{CH} - вкупни трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем за приклучок на среден напон, утврдени во согласност со дел 7.2.2 (точка 1)

$ВИМ_{CH}$ - вкупна привидна инсталирана моќност на трансформаторските станици утврдена согласно дел 7.2.2 (точка 1) од кои се обезбедува напојување на приклучоците на среден напон, при што се зема дека вкупната привидна инсталирана моќност е еднаква на вкупната активна моќност

Подолу во текстот е прикажан практичен пример со парични единици (п.е.), при што напоменуваме дека тие како и соодносите помеѓу одделни трошоци не одговараат на реален случај, туку служат само за полесно разбирање на пресметката.

Забелешка: Единечните трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем се утврдуваат за секоја група на приклучоци, согласно делот 7.3.2, од Прилог 1 на овие Мрежни правила и истите ги одобрува РКЕ.

8.2.2. Практичен пример за пресметка на трошоци за приклучување на корисник на дистрибутивниот систем, со нестандартен приклучок, во случај кога е потребно да се изгради НН вод кој ќе се користи за приклучување и на други корисници

Се приклучува нов корисник на дистрибутивниот систем, со нестандартен надворешен приклучок (НН вод); НН-от вод ќе се користи и за приклучување на нови или веќе постоечки корисници. Мерењето ќе биде на 0,4 kV.

Расположливи активни моќности на ново изградените електро енергетски објекти:

$$S3 = \sqrt{3} \cdot 0,38 \cdot 200 = 131,48 \text{ [kVA]};$$

$$P3 = 0,8 \cdot 0,95 \cdot 131,48 = 99,92 \text{ [kW]};$$

Одобрена едновременна активна максимална моќност на корисникот:

$$OM = 65 \text{ [kW]};$$

Трошоци за изградба на приклучок TI:

$$TI3' = 35,00 \text{ п.е.};$$

$$TI3'' = 5,00 \text{ п.е.};$$

Трошоците за изградба на приклучокот врз основа на одобрената едновременна активна максимална моќност на корисникот:

$$TI = \frac{TI3'}{P3} \cdot OM1 + TI3''$$

$$TI = \frac{35}{99,92} \cdot 65 + 5 = 27,77 \text{ п.е.}$$

Врз основа на претходната пресметка, може да се заклучи дека во овој случај корисникот ќе плати надоместок за трошоците за изградба на приклучокот пресметан врз основа на одобрената едновременна активна максимална моќност на корисникот, кој изнесува 69,40% од вкупната вредност на трошоци за изградба на приклучокот.

Трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем:

$$ТТК = ET \cdot OM1;$$

$$ET = 0,1 \text{ п.е. / kW};$$

$$ТТК = 0,1 \cdot 65 = 6,5 \text{ п.е.};$$

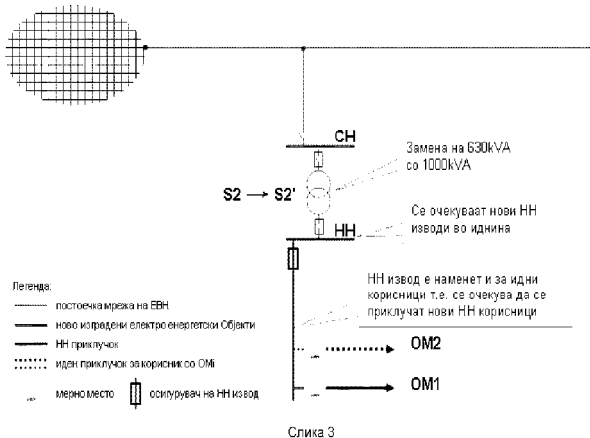
Трошоците за приклучување на дистрибутивниот систем:

$$ТП = TI + ТТК;$$

$$ТП = 27,77 + 6,5 = 34,27 \text{ п.е.};$$

8.3. ПРИМЕР 3: ПРИКЛУЧУВАЊЕ НА КОРИСНИК НА ДИСТРИБУТИВНИОТ СИСТЕМ, СО НЕСТАНДАРДЕН ПРИКЛУЧОК, ВО СЛУЧАЈ КОГА Е ПОТРЕБНА РЕКОНСТРУКЦИЈА НА ТС И ИЗГРАДБА НА НОВ НН ВОД КОЈ ЌЕ СЕ КОРИСТИ ЗА ПРИКЛУЧУВАЊЕ И НА ДРУГИ КОРИСНИЦИ

На слика 3 е прикажан случај кога има реконструкција на ТС и изградба на нов НН вод кој ќе се користи за приклучување и на други корисници. Во овој случај НН вод кој се гради е наменет освен за сегашниот корисник и за нови корисници. На НН собирница на новата ТС 10(20)/0,4 kV се очекува да се изградат нови НН изводи за нови НН корисници.



каде што:

СН – среден напон

НН – низок напон

S2 - постоечка инсталирана моќност во ТС - привидна моќност на постоечки трансформатор (kVA);

S2' - нова инсталирана моќност во трансформаторската станица - привидна моќност на новиот трансформатор (kVA);

ОМ1, ОМ2 - одобрена едновременна активна максимална моќност на корисникот (kW);

8.3.1. Трошоци за приклучување на дистрибутивниот систем

Трошоците за приклучување на дистрибутивниот систем се пресметуваат согласно следната формула:

$$ТП_i = TI_i + ТТК_i \text{ [денари]}$$

при што:

i – група на приклучок

ТП_i – трошоци за приклучување на дистрибутивниот систем од групата i

TI_i – трошоци за изградба на приклучок од групата i

ТТК_i – трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем за приклучок од групата i кој ги надоместува корисникот кој се приклучува на дистрибутивниот систем

8.3.1.1. Трошоци за изградба на приклучок во случај кога нестандартниот приклучок го изведува Дистрибутерот

За претходниот пример трошоците за изградба на приклучокот се пресметуваат по следната формула:

$$TI = \frac{TI2}{P2} \cdot OM1 + \frac{TI3'}{P3} \cdot OM1 + TI3''$$

каде што:

TI - трошоци за изградба на приклучок пресметани врз основа на одобрената едновременна активна максимална моќност на корисникот

P2' - нова расположлива активна моќност на ТС (kW);

P3 - расположлива активна моќност на НН вод (kW);

TI2 = ТД2 + ТО2 + ТР2 - трошоци за реконструкција на ТС;

TI3' = ТД3' + ТО3' + ТР3' - трошоци за изградба НН вод кој ќе се користи и за идни корисници;

TI3'' = ТД3'' + ТО3'' + ТР3'' - трошоци за изградба НН вод кој ќе го користи само еден корисник;

Новата расположлива активна моќност на ТС се пресметува на следниот начин:

$$P2' = S2' \cdot \cos\phi \cdot 0,8 \text{ (kW)}$$

каде што:

cosφ е фактор на моќност и во пресметките за истиот се зема вредност 0,95

0,8 е дозволено оптоварување на ТС кое изнесува 80% од номиналната моќност на ТС

Расположливата активна моќност на НН вод се пресметува на следниот начин:

$$S3 = \sqrt{3} \cdot U_n \cdot I_n \text{ [kVA];}$$

$$P3 = \cos\phi \cdot 0,8 \cdot S3 \text{ [kW];}$$

каде што:

cosφ е фактор на моќност и во пресметките за истиот се зема вредност 0,95

0,8 е дозволено оптоварување на НН вод кое изнесува 80% од номиналната моќност на НН вод

U_n - номинален меѓуфазен напон;

I_n - трајно дозволена максимална струја на НН вод;

Забелешка: Ваквиот начин на пресметка се користи само во случај кога постоечката ТС е пуштена во работа 7 (седум) или повеќе години пред поднесување на барањето за приклучување на дистрибутивниот систем од страна на корисникот. Доколку ТС е пуштена во работа во период од 7 (седум) години од поднесување на барањето за приклучување на дистрибутивниот систем од страна на корисникот за делот од трошоците за изградба TI2 се земаат трошоците за изградба на нова ТС со новата расположлива моќност S2'.

Забелешка: Во реален случај пресметката зависи од техничкото решение за приклучување, при што може да дојде до отстапување од горенаведениот начин на пресметка.

8.3.1.2. Трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем

Трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем се пресметуваат на следниот начин.

$$ТТК_{0,4kV} = ET_{0,4kV} \cdot OM_{0,4kV}, \text{ [денари]}$$

каде што:

$ТТК_{0,4kV}$ – трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем за приклучок на 0,4 kV, кои ги надоместува корисникот кој се приклучува на дистрибутивниот систем

$ET_{0,4kV}$ – единичен трошок за приклучок на 0,4 kV

$OM_{0,4kV}$ – одобрена едновременна активна максимална моќност на корисникот за приклучок на 0,4 kV (kW)

Единичниот трошок се пресметува на следниот начин:

$$ET_{0,4kV} = \frac{TT_{0,4kV}}{BIM_{0,4kV}} \cdot FE_{0,4kV} + \frac{TT_{CH}}{BIM_{CH}} \cdot 0,05 \text{ [денари/kW]}$$

каде што:

$ET_{0,4kV}$ – единичен трошок за приклучоци на 0,4 kV

$TT_{0,4kV}$ – вкупни трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем за приклучок на 0,4 kV, утврдени во согласност со дел 7.2.2 (точка 2)

$BIM_{0,4kV}$ – вкупна привидна инсталирана моќност на трансформаторските станици утврдена согласно дел 7.2.2 (точка 2) од кои се обезбедува напојување на приклучоците на 0,4 kV, при што се зема дека вкупната привидна инсталирана моќност е еднаква на вкупната активна моќност

$FE_{0,4kV}$ – фактор на едновременост за приклучок од групата на 0,4 kV, за одобрена едновременна максимална моќност поголема од 40 kW

TT_{CH} – вкупни трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем за приклучок на среден напон, утврдени во согласност со дел 7.2.2 (точка 1)

BIM_{CH} – вкупна привидна инсталирана моќност на трансформаторските станици утврдена согласно дел 7.2.2 (точка 1) од кои се обезбедува напојување на приклучоците на среден напон, при што се зема дека вкупната привидна инсталирана моќност е еднаква на вкупната активна моќност

Подолу во текстот е прикажан практичен пример со парични единици (п.е.), при што напоменуваме дека тие како и соодносите помеѓу одделни трошоци не одговараат на реален случај, туку служат само за полесно разбирање на пресметката.

Забелешка: Единичните трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем се утврдуваат за секоја група на приклучоци, согласно делот 7.3.2, од Прилог 1 на овие Мрежни правила и истите ги одобрува РКЕ.

8.3.2. Практичен пример за пресметка на трошоци за приклучување на корисник на дистрибутивниот систем со нестандарден приклучок при реконструкција на ТС и изградба на нов НН вод кој ќе се користи за приклучување и на други корисници

Се приклучува нов корисник на нестандарден приклучок, при што е потребно да се направи реконструкција на ТС (од 630 kVA на 1000 kVA) и изградба на НН вод кој ќе се користи и за идни корисници.

Расположливи активни моќности на ново изградените електро енергетски објекти:

$$S2' = 1000 \text{ [kVA]};$$

$$P2' = 760 \text{ [kW]};$$

$$S3 = 131,48 \text{ [kVA]};$$

$$P3 = 99,92 \text{ [kW]};$$

Одобрена едновременна активна максимална моќност на корисникот:

$$OM = 85 \text{ [kW]};$$

Трошоци за изградба на приклучок ТИ0,4 kV:

$$ТИ2 = 25,00 \text{ п.е.};$$

$$ТИ3' = 15,00 \text{ п.е.};$$

$$ТИ3'' = 5,00 \text{ п.е.};$$

Трошоците за изградба на приклучокот врз основа на одобрената едновременна активна максимална моќност на корисникот се пресметуваат на следниот начин:

$$ТИ = \frac{ТИ2}{P2'} \cdot OM1 + \frac{ТИ3'}{P3} \cdot OM1 + ТИ3'';$$

$$ТИ = \frac{25}{760} \cdot 85 + \frac{15}{99,92} \cdot 85 + 5 = 20,14 \text{ п.е.};$$

Врз основа на претходната пресметка, може да се заклучи дека во овој случај корисникот ќе плати надоместок за трошоците за изградба на приклучокот пресметан врз основа на одобрената едновременна активна максимална моќност на корисникот, кој изнесува 44,75% од вкупната вредност на трошоците за изградба на приклучокот.

Трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем:

$$ТТК = ET \cdot OM1;$$

$$ET = 0,1 \text{ п.е./kW};$$

$$ТТК = 0,1 \cdot 85 = 8,5 \text{ п.е.};$$

Трошоците за приклучување на дистрибутивниот систем:

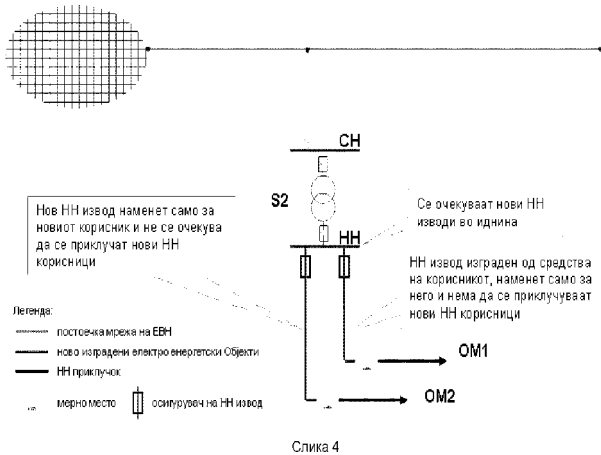
$$ТП = ТИ + ТТК;$$

$$ТП = 20,14 + 8,5 = 28,64 \text{ п.е.};$$

8.4. ПРИМЕР 4: НАДОМЕСТОК ЗА ДЕЛОТ ОД ТРОШОЦИТЕ ЗА ИЗГРАДБА НА НЕСТАНДАРДЕН ПРИКЛУЧОК ВО СЛУЧАЈ НА ПРИКЛУЧУВАЊЕ НА НОВИ КОРИСНИЦИ НА ПОСТОЕЧКИ НЕСТАНДАРДЕН ПРИКЛУЧОК КОГА ПОСТОЕЧКИ КОРИСНИК ВО ЦЕЛОСТ ГИ ИМА НАДОМЕСТЕНО ТРОШОЦИТЕ ЗА ИЗГРАДБА НА ПОСТОЕЧКИОТ НЕСТАНДАРДЕН ПРИКЛУЧОК

На слика 4 е прикажан случај кога се изградени нов СН 10(20) kV вод, нова ТС 10(20)/0,4 kV и нов НН вод од страна на постоечки корисник, кој во целост ги има надоместено трошоците за приклучување на дистрибутивниот систем.

Во период не подолг од 7 (седум) години од приклучување на постоечкиот нестандарден надворешен приклучок се приклучува нов НН корисник за кој е неопходно да се изгради дополнителен НН извод, наменет исклучиво за потребите на новиот корисник, кој се приклучува на постоечкиот нестандарден надворешен приклучок, односно во ТС 10(20)/0,4 kV. Значи дел од постоечкиот нестандарден надворешен приклучок: СН 10(20) kV вод и ТС 10(20)/0,4 kV ќе се користат за приклучување на новиот корисник.



Слика 4

каде што:
 СН – среден напон;
 НН – низок напон;
 S2 - инсталирана моќност во ТС - привидна моќност на трансформатор (kVA);
 ОМ1, ОМ2 - одобрена едновременна активна максимална моќност на корисник (kW);

8.4.1 Трошоци за приклучување на дистрибутивниот систем за новиот корисник

Трошоците за приклучување на дистрибутивниот систем се пресметуваат согласно следната формула:

$$ТП_i = ТИ_i + ТТК_i \text{ [денари]}$$

при што:

i – група на приклучок

ТП_i – трошоци за приклучување на дистрибутивниот систем од групата i

ТИ_i – трошоци за изградба на приклучок од групата i

ТТК_i – трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем за приклучок од групата i кој ги надоместува корисникот кој се приклучува на дистрибутивниот систем

8.4.1.1. Трошоци за изградба на приклучок за новиот корисник

За претходниот пример трошоците за изградба на приклучокот се пресметуваат на следниот начин:

$$ТИ = \frac{ТИ1 + ТИ2}{P2} \cdot OM + ТИ32$$

каде што:

ТИ - трошоци за изградба на приклучок пресметани врз основа на одобрената едновременна активна максимална моќност на корисникот

P2 - расположлива активна моќност на ТС;

ТИ1 = ТД1 + ТО1 + ТР1 - трошоци за изградба на СН вод изграден од средствата на постоечкиот корисник;

ТИ2 = ТД2 + ТО2 + ТР2 - трошоци за изградба на постоечката ТС 10(20)/0,4 kV, изградена од средствата на постоечкиот корисник;

ТИ32 = ТД32 + ТО32 + ТР32 - трошоци за изградба НН вод за новиот корисник кој се приклучува на постоечки нестандартен надворешен приклучок, кој во целост е изграден од од средствата на веќе постоечки корисник;

Расположливата активна моќност на ТС, се пресметува на следниот начин:

$$P2 = S2 \cdot \cos\varphi \cdot 0,8 \text{ [kW]};$$

каде што:

0,8 е дозволено оптоварување на ТС кое изнесува 80% од номиналната моќност на ТС

cosφ е фактор на моќност и во пресметките за истиот се зема вредност 0,95

Забелешка: Во реален случај пресметката зависи од техничкото решение за приклучување, при што може да дојде до отстапување од горенаведениот начин на пресметка.

8.4.1.2. Трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем за новиот корисник

Трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем се пресметуваат на следниот начин:

$$ТТК_{0,4kV} = ET_{0,4kV} \cdot OM_{0,4kV} \text{ [денари]}$$

каде што:

ТТК_{0,4 kV} – трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем за приклучок на 0,4 kV, кои ги надоместува корисникот кој се приклучува на дистрибутивниот систем

ET_{0,4 kV} – единичен трошок за приклучок на 0,4 kV

OM_{0,4 kV} – одобрена едновременна активна максимална моќност на корисникот за приклучок на 0,4 kV (kW)

Единичниот трошок се пресметува на следниот начин:

$$ET_{0,4kV} = \frac{ТТ_{0,4kV}}{ВИМ_{0,4kV}} \cdot \Phi E_{0,4kV} + \frac{ТТ_{СН}}{ВИМ_{СН}} \cdot 0,05 \text{ [денари/kW]}$$

каде што:

ET_{0,4 kV} – единичен трошок за приклучоци на 0,4 kV

ТТ_{0,4 kV} – вкупни трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем за приклучок на 0,4 kV, утврдени во согласност со дел 7.2.2 (точка 2)

ВИМ_{0,4kV} – вкупна привидна инсталирана моќност на трансформаторските станици утврдена согласно дел 7.2.2 (точка 2) од кои се обезбедува напојување на приклучоците на 0,4 kV, при што се зема дека вкупната привидна инсталирана моќност е еднаква на вкупната активна моќност

ΦE_{0,4 kV} – фактор на едновременност за приклучок од групата на 0,4 kV, за одобрена едновременна максимална моќност поголема од 40 kW

ТТ_{СН} – вкупни трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем за приклучок на среден напон, утврдени во согласност со дел 7.2.2 (точка 1)

ВИМ_{СН} – вкупна привидна инсталирана моќност на трансформаторските станици утврдена согласно дел 7.2.2 (точка 1) од кои се обезбедува напојување на приклучоците на среден напон, при што се зема дека вкупната привидна инсталирана моќност е еднаква на вкупната активна моќност

Подолу во текстот е прикажан практичен пример со парични единици (п.е.), при што напоменуваме дека тие како и соодносите помеѓу одделни трошоци не одговараат на реален случај, туку служат само за полесно разбирање на пресметката.

Забелешка: Единичните трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем се утврдуваат за секоја група на приклучоци, согласно делот 7.3.2, од Прилог 1 на овие Мрежни правила и истите ги одобрува РКЕ.

8.4.2. Практичен пример за пресметка на трошоци за приклучување на корисник на дистрибутивниот систем на постоечки нестандартен приклучок (СН вод и ТС СН/НН) со изградба на НН вод кој ќе се користи само од новиот корисник

Се приклучува нов корисник на дистрибутивниот систем, при што се користи дел од постоечкиот нестандартен надворешен приклучок (СН вод и ТС 10(20)/0,4 kV), во целост изграден од средствата на веќе постоечки корисник. Приклучувањето е во временски период од 7 (седум) години од ставање под напон на постоечкиот нестандартен приклучок.

Земајќи ги како пример подолу наведените вредности, пресметката на трошоците за изградба на приклучокот е:

Расположлива привидна и активна моќност на ТС:

$$S_2 = 630 \text{ [kVA]};$$

$$P_2 = 478,8 \text{ [kW]};$$

Одобрена едновременна активна максимална моќност на корисникот:

$$OM = 175 \text{ [kW]}$$

Трошоци за изградба на приклучок:

$$TI_1 = 45,00 \text{ п.е.};$$

$$TI_2 = 35,00 \text{ п.е.};$$

$$TI_3 = 10,00 \text{ п.е.};$$

Формула за пресметка на трошоците за изградба на приклучокот врз основа на одобрената едновременна активна максимална моќност на корисникот:

$$TI = \frac{(45 + 35)}{478,8} \cdot 175 + 10 = 39,24 \text{ п.е.}$$

Врз основа на претходната пресметка, може да се заклучи дека во овој случај новиот корисник треба да плати надоместок за трошоците за изградба на неговиот приклучок, пресметани врз основа на одобрената едновременна активна максимална моќност на корисникот, кој изнесува 43,60% од вкупната вредност на трошоци за изградба на приклучокот.

Трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем:

$$TTK = ET \cdot OM_1;$$

$$ET = 0,1 \text{ п.е./kW};$$

$$TTK = 0,1 \cdot 175 = 17,5 \text{ п.е.};$$

Трошоците за приклучување на дистрибутивниот систем:

$$TP = TI + TTK;$$

$$TP = 39,24 + 17,5 = 56,74 \text{ п.е.};$$

Забелешка: Во реален случај пресметката зависи од техничкото решение за приклучување, при што може да дојде до отстапување од горе наведениот начин на пресметка.

8.4.2.1. Распределба на надоместокот за делот од трошоците за изградба на приклучокот на постоечкиот корисник

Делот од надоместокот за приклучување на дистрибутивниот систем кој се однесува на трошоците за изградба на нестандартниот надворешен приклучок на постоечкиот корисник, во рок од 30 дена од уплаќање од страна на новиот корисник се распределува на постоечкиот корисник (СН вод и ТС 10(20)/0,4 kV), се пресметува на следниот начин:

$$TP = \frac{TI_1 + TI_2}{P_2} \cdot OM_2 = \frac{(45 + 35)}{478,8} \cdot 175 = 29,2 \text{ п.е.};$$

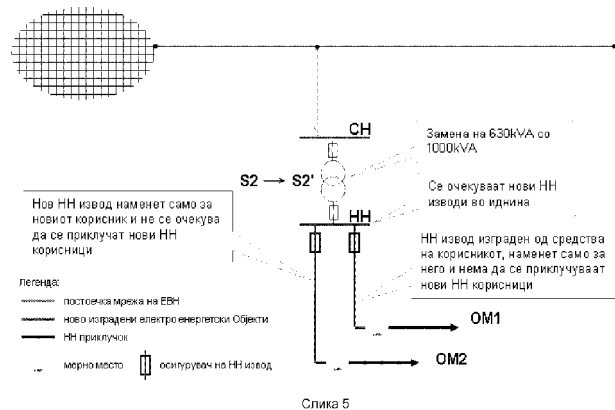
Каде што:

TP е иснос на средства кои треба да се распределат на постоечкиот корисник од чии средства е изграден постоечкиот нестандартен надворешен приклучок.

8.5. ПРИМЕР 5: НАДОМЕСТОК ЗА ДЕЛОТ ОД ТРОШОЦИТЕ ЗА ИЗГРАДБА НА ПРИКЛУЧОКОТ ВО СЛУЧАЈ НА ПРИКЛУЧУВАЊЕ НА НОВИ КОРИСНИЦИ НА ПОСТОЕЧКИ НЕСТАНДАРДЕН ПРИКЛУЧОК КАДЕ Е ПОТРЕБНА РЕКОНСТРУКЦИЈА НА ВЕЌЕ ИЗГРАДЕНАТА ТС

На слика 5 е прикажан случај кога се изградени нов СН 10(20) kV вод, нова ТС 10(20)/0,4 kV и нов НН вод од страна на постоечки корисник, кој во целост ги има надоместено трошоците за приклучување на дистрибутивниот систем.

Во период не подолг од 7 (седум) години од ставање по напон на постоечкиот нестандартен надворешен приклучок се приклучува нов НН корисник за кој е неопходно да се направи реконструкција на ТС и изгради дополнителен НН вод, наменет исклучиво за потребите на новиот корисник. Новиот НН вод се приклучува на ТС 10(20)/0,4 kV.



Слика 5

каде што:

СН – среден напон;

НН – низок напон;

S2 - постоечка инсталирана моќност во ТС - привидна моќност на стариот трансформатор (kVA);

S2' - нова инсталирана моќност во ТС - привидна моќност на новиот трансформатор (kVA);

OM1, OM2 - одобрена едновременна активна максимална моќност на корисник (kW);

8.5.1. Трошоци за приклучување на дистрибутивниот систем за новиот корисник

Трошоците за приклучување на дистрибутивниот систем се пресметуваат согласно следната формула:

$$TP_i = TI_i + TTK_i \text{ [денари]}$$

при што:

i – група на приклучок

TP_i – трошоци за приклучување на дистрибутивниот систем од групата i

TI_i – трошоци за изградба на приклучок од групата i

TTK_i – трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем за приклучок од групата i кој ги надоместува корисникот кој се приклучува на дистрибутивниот систем

8.5.1.1. Трошоци за изградба на приклучок за новиот корисник

За претходниот пример трошоците за изградба на приклучокот се пресметуваат на следниот начин:

$$TI = \frac{TI1 + TI2}{P2'} \cdot OM + TI32$$

каде што:

TI - трошоци за изградба на приклучок
P2 - стара расположлива активна моќност на ТС (kW);

P2' - нова расположлива активна моќност на ТС (kW);

TI1 = TD1 + TO1 + TP1 - трошоци за изградба на СН вод (доколку е потребна);

TI2 = TD2 + TO2 + TP2 - трошоци за изградба на нова ТС со нова инсталирана моќност (привидна моќност на новиот трансформатор (kVA));

TI32 = TD32 + TO32 + TP32 - трошоци за изградба на НН вод за новиот корисник;

Расположливата активна моќност на ТС се пресметува на следниот начин:

$$P2' = S2' \cdot \cos\phi \cdot 0,8 \text{ (kW);}$$

каде што:

0,8 е дозволено оптоварување на ТС кое изнесува 80% од номиналната моќност на ТС;

cosφ е фактор на моќност и во пресметките за истиот се зема вредност 0,95;

Забелешка: Во реален случај пресметката зависи од техничкото решение за приклучување, при што може да дојде до отстапување од горенаведениот начин на пресметка.

8.5.1.2. Трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем за новиот корисник

Трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем се пресметуваат на следниот начин.

$$TTK_{0,4kV} = ET_{0,4kV} \cdot OM_{0,4kV} \text{ [денари]}$$

каде што:

TTK_{0,4 kV} – трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем за приклучок на 0,4 kV, кои ги надоместува корисникот кој се приклучува на дистрибутивниот систем

ET_{0,4 kV} – единичен трошок за приклучок на 0,4 kV
OM_{0,4 kV} – одобрена едновременна активна максимална моќност на корисникот за приклучок на 0,4 kV (kW)

Единичниот трошок се пресметува на следниот начин:

$$ET_{0,4kV} = \frac{TT_{0,4kV}}{ВИМ_{0,4kV}} \cdot FE_{0,4kV} + \frac{TT_{CH}}{ВИМ_{CH}} \cdot 0,05 \text{ [денари/kW]}$$

каде што:

ET_{0,4 kV} – единичен трошок за приклучоци на 0,4 kV
TT_{0,4 kV} – вкупни трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем за приклучок на 0,4 kV, утврдени во согласност со дел 7.2.2 (точка 2)

ВИМ_{0,4 kV} – вкупна привидна инсталирана моќност на трансформаторските станици утврдена согласно дел 7.2.2 (точка 2) од кои се обезбедува напојување на приклучоците на 0,4 kV, при што се зема дека вкупната привидна инсталирана моќност е еднаква на вкупната активна моќност

FE_{0,4 kV} – фактор на едновременност за приклучок од групата на 0,4 kV, за одобрена едновременна максимална моќност поголема од 40 kW

TT_{CH} – вкупни трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем за приклучок на среден напон, утврдени во согласност со дел 7.2.2 (точка 1)

ВИМ_{сн} – вкупна привидна инсталирана моќност на трансформаторските станици утврдена согласно дел 7.2.2 (точка 1) од кои се обезбедува напојување на приклучоците на среден напон, при што се зема дека вкупната привидна инсталирана моќност е еднаква на вкупната активна моќност

Подолу во текстот е прикажан практичен пример со парични единици (п.е.), при што напоменуваме дека тие како и соодносите помеѓу одделни трошоци не одговараат на реален случај, туку служат само за полесно разбирање на пресметката.

Забелешка: Единечните трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем се утврдуваат за секоја група на приклучоци, согласно делот 7.3.2, од Прилог 1 на овие Мрежни правила и истите ги одобрува РКЕ

8.5.2. Практичен пример за пресметка на трошоци за приклучување на нестандартен приклучок во случај кога се изградени СН вод, ТС СН/НН и НН вод кој ќе се користи само од новиот корисник

Се приклучува нов НН корисник на дистрибутивниот систем, при што се користи дел од постоечкиот нестандартен надворешен приклучок (СН вод и ТС 10(20)/0,4 kV), кој во целост е изграден од средства на веќе постоечки корисник. Новиот НН вод се приклучува на ТС, поради што таа се реконструира (630kVA – 1000kVA). Приклучувањето е во временски период од 7 (седум) години од ставањето под напон на постоечкиот нестандартен приклучок.

Земајќи ги како пример подолу наведените вредности, пресметката на трошоците за изградба на приклучокот е:

Расположливите активна и привидна моќности на ново изградената ТС се:

$$S2' = 1000 \text{ (kVA)},$$

$$P2' = 760,0 \text{ (kW)}$$

Одобрена едновременна активна максимална моќност на корисникот:

$$OM1 = 400 \text{ (kW); } OM2 = 175 \text{ (kW);}$$

Трошоци за изградба на приклучок TI:

$$TI1 = 45,00 \text{ п.е.}$$

$$TI2 = 40,00 \text{ п.е.}$$

$$TI32 = 10,00 \text{ п.е.}$$

Трошоците за изградба на приклучокот врз основа на одобрената едновременна активна максимална моќност на корисникот се пресметуваат на следниот начин:

$$TI = \frac{(45 + 40)}{760,0} \cdot 175 + 10 = 29,57 \text{ п.е.}$$

Трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем:

$$TTK = ET \cdot OM1;$$

$$ET = 0,1 \text{ п.е./kW;}$$

$$TTK = 0,1 \cdot 175 = 17,5 \text{ п.е.}$$

Трошоците за приклучување на дистрибутивниот систем:

$$\begin{aligned} TP &= TI + TTK; \\ TP &= 29,57 + 17,5 = 51,68 \text{ п.е.}; \end{aligned}$$

Забелешка: Во реален случај пресметката зависи од техничкото решение за приклучување, при што може да дојде до отстапување од горе наведениот начин на пресметка.

8.5.3. Распределба на надоместокот за делот од трошоците за изградба на приклучокот на постоечкиот корисник

Делот од надоместокот за приклучување на дистрибутивниот систем кој се однесува на трошоците за изградба на нестандартниот надворешен приклучок на постоечкиот корисник, во рок од 30 дена од уплаќање од страна на новиот корисник се распределува на постоечкиот корисник, се пресметува на следниот начин:

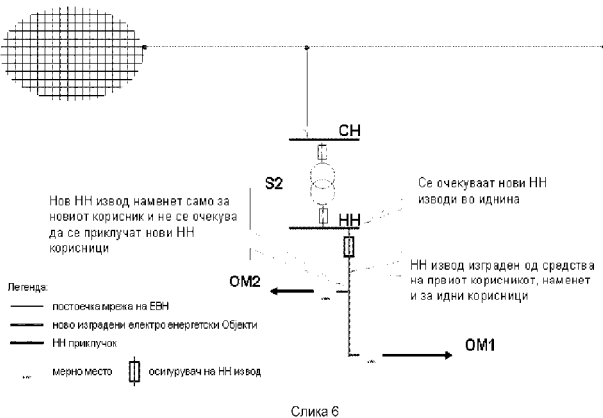
$$TP = \frac{TI1 + TI2}{P2'} \cdot \frac{S2}{S2'} \cdot OM1 = \frac{40 + 45}{760} \cdot \frac{630}{1000} \cdot 400 = 28,18 \text{ п.е.};$$

Забелешка: Претходниот пример е применлив, само во случај кога Дистрибутерот е сопственик на нестандартниот надворешен приклучок, изграден од средствата на постоечки корисник.

8.6. ПРИМЕР 6: НАДОМЕСТОК ЗА ДЕЛОТ ОД ТРОШОЦИТЕ ЗА ИЗГРАДБА НА ПРИКЛУЧОКОТ ВО СЛУЧАЈ НА ПРИКЛУЧУВАЊЕ НА НОВИ КОРИСНИЦИ НА ПОСТОЕЧКИ НЕСТАНДАРДЕН ПРИКЛУЧОК, А СЕ КОРИСТИ ВЕЌЕ ИЗГРАДЕН НН ВОД

На слика 6 е прикажан случај кога е изграден нов НН вод од страна на постоечки корисник, кој во целост ги има надоместено трошоците за приклучување на дистрибутивниот систем.

Во период не подолг од 7 (седум) години од ставањето под напон на постоечкиот нестандартен надворешен приклучок, се приклучува нов НН корисник со изградба на нов НН вод, кој ќе се користи само за потребите на новиот корисник. Новиот НН вод се приклучува на изградениот НН вод од постоечкиот корисник.



каде што:

СН – среден напон;
 НН – нисок напон;
 S2 – постоечка инсталирана моќност во ТС - при- видна моќност на трансформатор (kVA);
 OM1, OM2 – одобрена едновременна активна максимална моќност на корисник (kW);

8.6.1. Трошоци за приклучување на дистрибутивниот систем за новиот корисник

Трошоците за приклучување на дистрибутивниот систем се пресметуваат согласно следната формула:

$TP_i = TI_i + TTK_i$ [денари]
 при што:
 i – група на приклучок
 TP_i – трошоци за приклучување на дистрибутивниот систем од групата i
 TI_i – трошоци за изградба на приклучок од групата i
 TTK_i – трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем за приклучок од групата i кој ги надоместува корисникот кој се приклучува на дистрибутивниот систем

8.6.1.1. Трошоци за изградба на приклучок за новиот корисник

Трошоците за изградба на приклучокот се пресметуваат на следниот начин:

$$TI = \frac{TI3'}{P3} \cdot OM1 + TI3''$$

каде што:

TI – трошоци за изградба на приклучок пресметани врз основа на одобрената едновременна активна максимална моќност на корисникот;
 P3 – раположлива активна моќност на НН вод;

$TI3' = TD3' + TO3' + TP3'$ – трошоци за изградба на НН вод кој ќе се користи и за идни корисници (сегашниот корисник во трошоците за изградба учествува пропорционално на одобрена едновременна активна максимална моќност на корисникот);

$TI3'' = TD3'' + TO3'' + TP3''$ – трошоци за изградба на НН вод кој ќе го користи само од корисникот (на НН вод не се очекува приклучување на нови корисници);

Расположливата активна моќност на приклучокот се пресметува на следниот начин:

$$P3 = \cos\varphi \cdot 0,8 \cdot S3 \text{ [kW]};$$

$S3 = \sqrt{3} \cdot U_n \cdot I_n$ за трифазен приклучок, односно $S3 = U_n \cdot I_n$ за еднофазен приклучок;

каде што:

cosφ – фактор на моќност и во пресметките за истиот се зема вредност 0,95;
 0,8 – дозволено оптоварување на НН вод кое изнесува 80% од номиналната моќност на НН вод;

U_n – номинален меѓуфазен напон;

I_n – трајно дозволена максимална струја на НН вод;

Забелешка: Во реален случај пресметката зависи од техничкото решение за приклучување, при што може да дојде до отстапување од горенаведениот начин на пресметка.

8.6.1.2. Трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем за новиот корисник

Трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем се пресметуваат на следниот начин.

$$TTK_{0,4kV} = ET_{0,4kV} \cdot OM_{0,4kV} \text{ [денари]}$$

каде што:

TTK_{0,4 kV} – трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем за приклучок на 0,4 kV, кои ги надоместува корисникот кој се приклучува на дистрибутивниот систем

ET_{0,4 kV} – единичен трошок за приклучок на 0,4 kV

OM_{0,4 kV} – одобрена едновременна активна максимална моќност на корисникот за приклучок на 0,4 kV (kW)

Единечниот трошок се пресметува на следниот начин:

$$ET_{0,4kV} = \frac{TT_{0,4kV}}{ВИМ_{0,4kV}} \cdot ФЕ_{0,4kV} + \frac{TT_{CH}}{ВИМ_{CH}} \cdot 0,05 \left[\frac{\text{денари}}{kW} \right]$$

каде што:

$ET_{0,4kV}$ – единичен трошок за приклучоци на 0,4 kV

$TT_{0,4kV}$ – вкупни трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем за приклучок на 0,4 kV, утврдени во согласност со дел 7.2.2 (точка 2)

$ВИМ_{0,4kV}$ – вкупна привидна инсталирана моќност на трансформаторските станици утврдена согласно дел 7.2.2 (точка 2) од кои се обезбедува напојување на приклучоците на 0,4 kV, при што се зема дека вкупната привидна инсталирана моќност е еднаква на вкупната активна моќност

$ФЕ_{0,4kV}$ – фактор на едновременост за приклучок од групата на 0,4 kV, за одобрена едновремена максимална моќност поголема од 40 kW

TT_{CH} – вкупни трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем за приклучок на среден напон, утврдени во согласност со дел 7.2.2 (точка 1)

$ВИМ_{CH}$ – вкупна привидна инсталирана моќност на трансформаторските станици утврдена согласно дел 7.2.2 (точка 1) од кои се обезбедува напојување на приклучоците на среден напон, при што се зема дека вкупната привидна инсталирана моќност е еднаква на вкупната активна моќност

Подолу во текстот е прикажан практичен пример со парични единици (п.е.), при што напоменуваме дека тие како и соодносите помеѓу одделни трошоци не одговараат на реален случај, туку служат само за полесно разбирање на пресметката.

Забелешка: Единечните трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем се утврдуваат за секоја група на приклучоци, согласно делот 7.3.2, од Прилог 1 на овие Мрежни правила и истите ги одобрува РКЕ.

8.6.2. Практичен пример за пресметка на трошоци за приклучување на нестандартен приклучок во случај кога е изграден НН вод кој ќе се користи и од други корисници

Се приклучува нов корисник на дистрибутивниот систем, за чие приклучување се користи дел од постоечки нестандартен надворешен приклучок (НН вод), кој во целост е изграден од средствата на веќе постоечкиот корисник. Приклучувањето е во временски период од 7 (седум) години од ставањето под напон на постоечкиот нестандартен приклучок.

Земајќи ги како пример подолу наведените вредности, пресметката на трошоците за изградба на приклучокот е:

Расположливи активни моќности на ново изградениот нисконапонски вод:

$$S_3 = \sqrt{3} \cdot U_n \cdot I_n = \sqrt{3} \cdot 0,38 \cdot 200 = 131,48 \text{ (kVA)},$$

$$P_3 = \sqrt{3} \cdot 0,38 \cdot 200 \cdot 0,8 \cdot 0,9 = 99,92 \text{ (kW)}$$

Одобрена едновремена активна максимална моќност на корисникот:

$$OM1 = 40 \text{ (kW)}; OM2 = 55 \text{ (kW)}$$

Трошоци за изградба на приклучок ТИ:

$ТИЗ' = 25,00$ п.е. – трошокот за изградбата на постоечкиот НН вод изграден од првиот корисник, кој ќе се користи и за идни корисници

$ТИЗ'' = 5,00$ п.е. – трошокот за изградба на новиот НН вод кој ќе се користи само за потребите на новиот корисник.

Трошоците за изградба на приклучокот во овој случај се пресметуваат на следниот начин

$$ТИ = \frac{ТИЗ'}{P_2} \cdot OM2 + ТИЗ'' = \frac{25}{99,92} \cdot 55 + 5 = 18,76 \text{ п.е.}$$

Трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем:

$$ТТК = ET \cdot OM1;$$

$$ET = 0,1 \text{ п.е./kW};$$

$$ТТК = 0,1 \cdot 55 = 5,5 \text{ п.е.}$$

Трошоците за приклучување на дистрибутивниот систем:

$$ТП = ТИ + ТТК;$$

$$ТП = 18,76 + 5,5 = 24,26 \text{ п.е.};$$

8.6.2.1. Распределба на надоместокот за делот од трошоците за изградба на приклучокот на постоечкиот корисник

Делот од надоместокот за приклучување на дистрибутивниот систем кој се однесува на трошоците за изградба на нестандартниот надворешен приклучок на постоечкиот корисник, во рок од 30 дена од уплаќање од страна на новиот корисник се распределува на постоечкиот корисник се пресметува на следниот начин:

$$ТР = \frac{ТИЗ'}{P_2} \cdot OM2 = \frac{25}{99,92} \cdot 55 = 13,76 \text{ п.е.};$$

Забелешка: Ако збирот на $OM1$ и $OM2$ ја надминува моќноста која може да ја пренесе НН вод кој е изграден од страна на првиот корисник се изготвува ново техничко решение. Во случај кога не е можна реконструкција на НН вод кој е веќе изграден тогаш се преминува на изградба на нов НН вод за новиот корисник. Доколку пак има услови да се изведе реконструкција на НН вод, тогаш средствата кои му се рефундираат на првиот корисник се пропорционални на $OM2$.

Забелешка: Претходниот пример е применлив, само во случај кога Дистрибутерот е сопственик на нестандартниот надворешен приклучок, изграден од средствата на постоечки корисник.

8.7. ПРИМЕР 7: НАДОМЕСТОК ЗА ПРИКЛУЧУВАЊЕ НА ДИСТРИБУТИВЕН СИСТЕМ КОГА ПОСТОЕЧКИ КОРИСНИК БАРА ЗГОЛЕМУВАЊЕ НА ОДОБРЕНАТА ЕДНОВРЕМЕНА АКТИВНА МАКСИМАЛНА МОЌНОСТ

8.7.1. Надоместок за приклучување на дистрибутивен систем кога постоечки корисник приклучен преку стандарден приклучок бара зголемување на одобрената едновремена активна максимална моќност во рангот на стандарден приклучок

При зголемување на одобрена едновремена активна максимална моќност од страна на постоечки корисник во рангот на стандардни приклучоци корисникот треба да плати надоместок за приклучување кој се утврдува како разлика помеѓу трошоците, утврдени во ценовникот за стандарден приклучок, за новата и постоечката максимална едновремена активна моќност, пресметана врз основа на инсталираните главни осигурувачи. На

вака пресметаниот надоместок се додаваат трошоците за изработка на проектна документација, прибавување на потребна документација и создавање на други услови за изградба, утврдени согласно ценовникот за стандарден приклучок.

Во овој случај надоместокот за приклучување се пресметува на следниот начин:

$$ТП = (ТП2 - ТП1) + ТИД$$

каде што:

ТП – надоместок за трошоци за приклучување на дистрибутивен систем кога постоечки корисник приклучен преку стандарден приклучок бара зголемување на одобрената едновремена активна максимална моќност во рангот на стандарден приклучок

ТП1 – трошок за приклучување со стандарден приклучок, утврден во ценовникот за стандардни приклучоци, за постоечката максимална едновремена активна моќност на корисникот

ТП2 – трошок за приклучување со стандарден приклучок, утврден во ценовникот за стандардни приклучоци, за новата максимална едновремена активна моќност на корисникот

ТИД – трошоци за изработка на проектна документација, прибавување на потребна документација и создавање на други услови за изградба утврдени согласно ценовникот за стандарден приклучок.

Подолу во текстот е прикажан практичен пример со парични единици (п.е.), при што напоменуваме дека тие, како и соодносите помеѓу одделни трошоци не одговараат на реалноста, туку во овој пример служат само за полесно разбирање на пресметката.

8.7.1.1. Практичен пример за пресметка на надоместок за приклучување на дистрибутивен систем кога постоечки корисник приклучен преку стандарден приклучок бара зголемување на одобрената едновремена активна максимална моќност во рангот на стандарден приклучок

Постоечкиот корисник има стандарден трифазен приклучок и одобрена едновремена активна максимална моќност $OM1 = 17,32 \text{ kW}$ (25 А осигурувач) и бара зголемување на истата на $OM2 = 24,25 \text{ kW}$ (36 А осигурувачи). Надоместокот за приклучување на стандарден приклучок при $OM1$ е $ТП1 = 0,4$ п.е., а при $OM2$ е $ТП2 = 0,5$ п.е. Трошоци за изработка на проектна документација, прибавување на потребна документација и создавање на други услови за изградба се $ТИД = 0,02$ п.е.

Во овој случај надоместокот за приклучување што корисникот треба да го плати е:

$$ТП = (ТП2 - ТП1) + ТИД = (0,5 - 0,4) + 0,02 = 0,12 \text{ п.е.}$$

8.7.2. Надоместок за приклучување на дистрибутивен систем кога постоечки корисник бара зголемување на одобрената едновремена активна максимална моќност, во случај кога приклучокот според новата одобрената едновремена активна максимална моќност припаѓа на типот нестандартни приклучоци

Во случај кога постоечки корисник бара зголемување на одобрената едновремена активна максимална моќност, при што приклучокот според истата припаѓа на типот нестандартни приклучоци, корисникот треба да ги надомести трошоците за приклучување на нестандартен приклучок пресметани согласно методоло-

гијата (како во Пример 1, Пример 2 или Пример 3 дадени во Прилог 2 од овие Мрежни правила). На овој надоместок се додава разликата од трошоците за создавање на технички услови при новата и постоечката одобрена едновремена активна максимална моќност.

Во овој случај надоместокот за приклучување се пресметува на следниот начин:

$$ТП = ТИ + (ТТК2 - ТТК1)$$

каде што:

ТП – надоместок за трошоци за приклучување на дистрибутивен систем кога постоечки корисник бара зголемување на одобрената едновремена активна максимална моќност, во случај кога приклучокот според новата одобрената едновремена активна максимална моќност припаѓа на типот нестандартни приклучоци

ТИ – трошок за изградба на приклучокот

ТТК1 – трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем, кои ги надоместува нов корисник кој се приклучува на дистрибутивниот систем при постоечка одобрена едновремена активна максимална моќност

ТТК2 – трошоци за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем, кои ги надоместува нов корисник кој се приклучува на дистрибутивниот систем при новата одобрена едновремена активна максимална моќност

Подолу во текстот е прикажан практичен пример со парични единици (п.е.), при што напоменуваме дека тие, како и соодносите помеѓу одделни трошоци не одговараат на реалноста, туку во овој пример служат само за полесно разбирање на пресметката.

8.7.2.1. Практичен пример за пресметка на надоместок за приклучување на дистрибутивен систем кога постоечки корисник бара зголемување на одобрената едновремена активна максимална моќност, во случај кога приклучокот според новата одобрената едновремена активна максимална моќност припаѓа на типот нестандартни приклучоци

Постоечкиот корисник има стандарден трифазен приклучок и одобрена едновремена активна максимална моќност од $OM1 = 17,32 \text{ kW}$ (25 А осигурувач) и бара зголемување на истата на $OM2 = 95 \text{ kW}$. Во овој случај приклучокот на корисникот преминува во нестандартен. Трошок за изградба на нестандартниот приклучок при $OM2$ изнесува $ТИ = 20$ п.е. Трошокот за создавање на технички услови во дистрибутивниот систем при $OM1$ е $ТТ1 = 3$.

Трошокот за создавање на технички услови при $OM1$ се пресметува на следниот начин:

$$ТТК1 = ET \cdot OM1;$$

$$ET = 0,1 \text{ п.е./kW};$$

$$ТТК1 = 0,1 \cdot 17,3 = 1,7 \text{ п.е.}$$

Трошокот за создавање на технички услови при $OM2$ се пресметува на следниот начин:

$$ТТК2 = ET \cdot OM2;$$

$$ET = 0,1 \text{ п.е./kW};$$

$$ТТК2 = 0,1 \cdot 95 = 9,5 \text{ п.е.}$$

Во овој случај надоместокот што корисникот треба да го плати е:

$$ТП = ТИ + (ТТК2 - ТТК1) = 20 + (9,5 - 1,73) = 27,8 \text{ п.е.}$$

**9. ПРИЛОГ 3: ОБРАЗЕЦ БСП -1
(БАРАЊЕ ЗА СОГЛАСНОСТ ЗА ПРИКЛУЧУВАЊЕ НА ПОТРОШУВАЧ)**

БСП - 1



ДО:
ЕВН Македонија АД, Скопје
КЕЦ -

БСП - 1 Б А Р А Њ Е за согласност за приклучување на потрошувачи	
Име и адреса на барателот	Приемен печат на ЕВН Македонија АД, Скопје
Лице за контакт Име и презиме: Титула: Адреса: Телефон: Моб: Факс: e-mail:	
I. ОПШТИ ПОДАТОЦИ ЗА БАРАТЕЛОТ	
I.1 Име на барателот (физичко или правно лице)	
I.2 Локација на објектот кој треба да се приклучи на дистрибутивната мрежа	
Улица: Број: Општина: Место: Држава:	Телефон: Факс: e-mail:
I.3 Единствен даночен број на барателот (за правни лица)	I.4 ЕМБГ на барателот (за физички лица)
<input type="text"/>	<input type="text"/>
II. БАРАЊЕ НА СОГЛАСНОСТ ЗА ПРИКЛУЧУВАЊЕ ПОРАДИ:	
<input type="checkbox"/> изградба на нов објект на потрошувач кој се приклучува на дистрибутивниот систем <input type="checkbox"/> зголемување на одобрената максимална едновремена моќност <input type="checkbox"/> промена или реконструкција на приклучокот по барање на корисникот <input type="checkbox"/> промена на техничките карактеристики на уредите на корисниците на дистрибутивниот систем кои имаат изразено повратно влијание на дистрибутивниот систем <input type="checkbox"/> обединување на _____ мерни места во _____ мерно/и место/а <input type="checkbox"/> поделба на мерното место на _____ мерни места <input type="checkbox"/> измена од 1-фазен во 3-фазен приклучок <input type="checkbox"/> измена од 3-фазен во 1-фазен приклучок <input type="checkbox"/> времен приклучок во времетраење од _____ <input type="checkbox"/> легализација на приклучок	
III. НАПОНСКО НИВО НА ПРИКЛУЧУВАЊЕ И МЕРЕЊЕ	
<input type="checkbox"/> 35 kV <input type="checkbox"/> 20 kV <input type="checkbox"/> 10 kV <input type="checkbox"/> 0,4 kV	

IV. ТИП НА ПРИКЛУЧОК	
<input type="checkbox"/> еднофазен <input type="checkbox"/> трифазен	
V. БАРАНА МАКСИМАЛНА ЕДНОВРЕМЕНА МОКНОСТ ЗА ПРИКЛУЧОКОТ	
<i>за приклучоци со едновремена максимална моќност поголема или еднаква на 40 kW</i>	<i>за приклучоци со едновремена максимална моќност помала од 40 kW</i>
kW	ограничување до:
	<input type="checkbox"/> 16 A <input type="checkbox"/> 25A <input type="checkbox"/> 36A <input type="checkbox"/> 50A <input type="checkbox"/> 63A
VI. ИНСТАЛИРАНА МОКНОСТ ВО ОБЈЕКТОТ КОЈ СЕ ПРИКЛУЧУВА (*)	
kW	
VII. ФАКТОР НА МОКНОСТ (*)	
cosφ ≥	
VIII. ПРИЛОГ НА БАРАЊЕТО	
<ol style="list-style-type: none"> 1. копија од лична карта на барателот за физички лица или извод од трговски регистар за правни лица 2. доказ за сопственост на објектот кој треба да се приклучи на дистрибутивната мрежа или парцелата каде што објектот треба да биде изграден (имотен или поседовен лист) 3. извод од катастарскиот план со вцртан објект за постоечки објекти или со вцртана парцела на која ќе се гради објектот 	

ОПШТИ УПАТСТВА:

1. Барањето за согласност за приклучување на дистрибутивната мрежа се пополнува електронски со компјутер, на машина за пишување или со сино пенкало
2. Доколку барањето за согласност за приклучување се пополнува на компјутер одговорите впишете ги во сивите полиња (движењето по полињата се прави со притискање на TAB копчето од тастатурата на компјутерот)
3. Местата означени со звезда (*) се пополнуваат само за приклучоци со максимална едновремена моќност поголема од 40 kW

Датум: година

Место:

БАРАТЕЛ:

ПОТПИС

**10. ПРИЛОГ 4: ОБРАЗЕЦ БСП-2:
(БАРАЊЕ ЗА СОГЛАСНОСТ ЗА ПРИКЛУЧУВАЊЕ НА ДИСТРИБУТИВЕН ПРОИЗВОДИТЕЛ)**

БСП-2



ДО:
ЕВН Македонија АД, Скопје
КЕЦ -

БСП-2 Б А Р А Њ Е за согласност за приклучување на дистрибуиран производител												
Име и адреса на барателот	Приемен печат на ЕВН Македонија АД, Скопје											
Лице за контакт Име и презиме: Титула: Адреса: Телефон: Моб: Факс: e-mail:												
I. ОПШТИ ПОДАТОЦИ ЗА БАРАТЕЛОТ												
I.1 Име на барателот (физичко или правно лице)												
I.2 Локација на објектот кој треба да се приклучи на дистрибутивната мрежа												
Улица: Број: Општина: Место: Држава:	Телефон: Факс: e-mail:											
I.3 Единствен даночен број на барателот (за правни лица)												
<table border="1" style="width: 100%; height: 20px;"> <tr> <td style="width: 10%;"></td> <td style="width: 10%;"></td> <td style="width: 10%;"></td> <td style="width: 10%;"></td> <td style="width: 10%;"></td> <td style="width: 10%;"></td> <td style="width: 10%;"></td> <td style="width: 10%;"></td> <td style="width: 10%;"></td> <td style="width: 10%;"></td> <td style="width: 10%;"></td> </tr> </table>												
II. ПОСТРОЈКА:												
Производител: Тип:												
III. ВИД НА ЕНЕРГИЈА												
<input type="checkbox"/> Сонце <input type="checkbox"/> Вода <input type="checkbox"/> Ветер	<input type="checkbox"/> Депониски гас <input type="checkbox"/> Прочистен гас <input type="checkbox"/> Отпаден материјал <input type="checkbox"/> Друго _____ Когенеративни постројки: <input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Не											
IV. ТИП НА ГЕНЕРАТОР												
<input type="checkbox"/> Асинхрон генератор Почеток како трофазен асинхрон мотор <input type="checkbox"/> ДА <input type="checkbox"/> НЕ Почеток со турбина или мотор за согорување <input type="checkbox"/> ДА <input type="checkbox"/> НЕ Реактивна ел. енергија – компензатори <input type="checkbox"/> ДА <input type="checkbox"/> НЕ												
<input type="checkbox"/> Синхрон генератор												
<input type="checkbox"/> Фотоволтаична постројка Еднофазна <input type="checkbox"/> ДА <input type="checkbox"/> НЕ Двофазна <input type="checkbox"/> ДА <input type="checkbox"/> НЕ Трифазна <input type="checkbox"/> ДА <input type="checkbox"/> НЕ												

V. НАЧИН НА ОПЕРАРАЊЕ

Предвидено изолирано управување ДА НЕ
 Еколошка ел. енергија до 100% мрежно напојување ДА НЕ
 Еколошка ел. енергија делумно за ДА НЕ

VI. ПОДАТОЦИ ЗА ПОЕДИНЕЧНИ ПОСТРОЈКИ

Максимална едновремена активна моќност на постројката $P_{max} =$ kW
 Максимална привидна моќност на генератор $S_{gmax} =$ kVA
 Номинален напон на генератор $U_{gn} =$ kV
 Номинална струја на генераторот $I_{gn} =$ A
 Импулс при исклучување $I_{gz} =$ A (ако е познато)
 Реактивен отпор при куса врска на генераторот $X_d'' =$ %
 Сертификат за издржливост на мрежа кај ветерници ДА НЕ

VII. ЗАБЕЛЕШКИ**VIII. ПРИЛОГ НА БАРАЊЕТО**

1. Решение за упис во трговскиот регистар
2. извод од катастарскиот план со вцртан објект за постоечки објекти или со вцртана парцела на која ќе се гради објектот
3. доказ за сопственост на објектот кој треба да се приклучи на дистрибутивната мрежа или парцелата каде што објектот треба да биде изграден (имотен или поседовен лист)
4. предвидено годишно производство по месеци,
5. еднополна шема на електраната,
6. вид на заштита на агрегатите и припадните трансформатори,
7. основи за пресметка на струите на куси врски на местото на приклучок,
8. предвидено време на приклучување на дистрибутивниот систем

ОПШТИ УПАТСТВА:

1. Барањето се пополнува електронски со компјутер, на машина за пишување или со сино пенкало
2. Доколку барањето за согласност за приклучување се пополнува на компјутер одговорите впишете ги во сивите полиња (движењето по полињата се прави со притискање на TAB копчето од тастатурата на компјутерот)

Датум: година

Место:

БАРАТЕЛ:

ПОТПИС

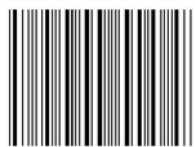


www.sivesnik.com.mk
 contact@sivesnik.com.mk

Издавач: ЈП СЛУЖБЕН ВЕСНИК НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА, ц.о.-Скопје
 бул. "Партизански одреди" бр. 29. Поштенски факс 51.
 Директор и одговорен уредник - Тони Трајанов.
 Телефони: +389-2-3298-860, 3290-471, 3290-449.
 Телефакс: +389-2-3112-267.

Претплатата за 2008 година изнесува 9.200,00 денари.
 „Службен весник на Република Македонија“ излегува по потреба.
 Рок за рекламации 15 дена.
 Жиро-сметка: 300000000188798.
 Депонент на Комерцијална банка, АД - Скопје.
 Печат: ГРАФИЧКИ ЦЕНТАР ДООЕЛ, Скопје.

ISSN 0354-1622



2008083