

СЛУЖБЕН ВЕСНИК НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА

Број 98

Год. LXI

Понеделник, 14 ноември 2005

Цена на овој број е 350 денари

www.slvesnik.com.mk

contact@slvesnik.com.mk



СОДРЖИНА

	Стр.		Стр.
1315. Уредба за начинот на работа на комисиите за процена и утврдување на висината на штета настаната од природни непогоди, епидемии, епизоотии, епифитотии и други несреќи.....	2	1326. Изменување на лиценца под бр. 23-58/11 од 28.09.1998 година издадена на Акционерското друштво за приредување игри на среќа и забавни игри „Лотарија на Македонија“ - Скопје за постојано приредување на посебни игри на среќа во автомат клуб.....	11
1316. Уредба за спроведување на заштитата и спасувањето од пожари.....	2	1327. Правилник за видот и начинот на вршење на лекарскиот преглед за утврдување на здравствената способност за поседување и носење на оружје, листата на болести и здравствени состојби што го прават лицето неспособно за поседување и носење на оружје, како и начинот и постапката на издавање на лекарско уверение.....	12
1317. Уредба за спроведување на спасувањето од урнатини.....	4	1328. Одлука на Уставниот суд на Република Македонија, У. бр. 109/2005 од 26 октомври 2005 година.....	18
1318. Одлука за формирање на Координативно тело за индустриска сопственост	7	1329. Одлука за определување највисоки цени на одделни нафтени деривати утврдени согласно Методологијата.....	19
1319. Одлука за бројот на студенти за запишување во прва година на студиите по германски јазик и литература и студиите за физичка култура на Државниот универзитет во Тетово во учебната 2005/2006 година.....	7	1330. Одлука за издавање на лиценца за вршење на енергетска дејност пренос на електрична енергија.....	20
1320. Одлука за определување на мрежата на ветеринарните друштва.....	7	1331. Одлука за издавање на лиценца за вршење на енергетска дејност организирање и управување со пазарот на електрична енергија.....	24
1321. Одлука за испраќање на единица на Армијата на Република Македонија за учество во хуманитарна операција во Пакистан	8	1332. Одлука за издавање на лиценца за вршење на енергетска дејност снабдување со електрична енергија на тарифни потрошувачи на големо.....	27
1322. Одлука за распределба на средствата од Буџетот на Република Македонија за 2005 година наменети за финансирање на здруженија на граѓани и фондации....	8	1333. Одлука за издавање на лиценца за вршење на енергетска дејност управување со електроенергетскиот систем.....	29
1323. Лиценца за постојано приредување на посебни игри на среќа во автомат клуб..	10	Огласен дел	1-76
1324. Лиценца за постојано приредување на посебни игри на среќа во автомат клуб..	11		
1325. Изменување на лиценца под бр. 23-2496/1 од 02.06.2003 година издадена на Акционерското друштво за приредување игри на среќа и забавни игри „Лотарија на Македонија“ - Скопје за постојано приредување на посебни игри на среќа во автомат клуб.....	11		

ВЛАДА НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА**1315.**

Врз основа на член 143 став 2 од Законот за заштита и спасување ("Службен весник на Република Македонија бр. 36/2004 и 49/2004), Владата на Република Македонија, на седницата одржана на 9.11.2005 година, донесе

УРЕДБА**ЗА НАЧИНОТ НА РАБОТА НА КОМИСИИТЕ ЗА ПРОЦЕНА И УТВРДУВАЊЕ НА ВИСИНАТА НА ШТЕТА НАСТАНАТА ОД ПРИРОДНИ НЕПОГОДИ, ЕПИДЕМИИ, ЕПИЗОТИИ, ЕПИФИТОТИИ И ДРУГИ НЕСРЕКИ****Член 1**

Со оваа уредба се уредува начинот на работа на комисиите за проценка и утврдување на висината на штета настаната од природни непогоди, епидемии, епизоотии, епифитотии и други несреќи (во натамошниот текст: Комисии).

Член 2

При проценка и утврдување на висината на штетата врз средствата и другите материјални добра, комисиите ја применуваат Единствената Методологија за проценка на штетите од елементарни и други непогоди (во натамошниот текст: Единствената Методологија).

Член 3

Комисиите, во својата работа соработуваат со надлежните државни органи, научно-стручни институции и по потреба ангажираат и стручни лица – експерти од соодветната област каде што се врши процената на штетата.

Член 4

Комисиите, процената на штетата ја организираат на целото подрачје што претрпело штета и обезбедуваат целосност на опфатот со користење на статистичките кругови од Државниот завод за статистика.

Член 5

Комисиите, штетата ја проценуваат со директен увид во секое средство и материјално добро во сопственост на правните лица, самостојните вршители на дејности и граѓаните што претрпеле каква и да е штета и за секое прегледано средство треба да утврдат дали е оштетено или уништено.

За потешко оштетените средства треба да утврдат дали нивното оштетување е во толкава мера, што не може да се изврши поправка, или трошоците за поправка се толку високи, што таа не е исплатлива, во кој случај треба да се третираат како уништени средства.

Член 6

Комисиите, за секое оштетено средство и материјално добро изработуваат пресметка на трошоците потребни за доведување на средствата во првобитна состојба, односно во состојба во кое биле пред настанување на оштетувањето.

Пресметаните износи на штетите се намалуваат за вредноста на спасениот материјал, чија вредност се пресметува согласно Единствената Методологија.

Член 7

Комисиите за проценка на штети спроведуваат и глобална проценка на штети согласно Единствената Методологија.

Член 8

Проценетите штети, Комисиите ги евидентираат на пропишаните обрасци и табели согласно Единствената Методологија.

Член 9

Комисиите изработуваат Извештај за процената на штетите во вид на елаборат согласно Единствената Методологија.

Член 10

Оваа уредба влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во "Службен весник на Република Македонија".

Бр. 19-4079/1
9 ноември 2005 година
Скопје

Заменик на претседателот
на Владата на Република
Македонија,
Јован Манасијевски, с.р.

1316.

Врз основа на член 50 став 3 од Законот за заштита и спасување ("Службен весник на Република Македонија" бр. 36/2004 и 49/2004), Владата на Република Македонија, на седницата одржана на 9.11.2005 година, донесе

УРЕДБА**ЗА СПРОВЕДУВАЊЕ НА ЗАШТИТАТА И СПАСУВАЊЕТО ОД ПОЖАРИ****I. ОПШТИ ОДРЕДБИ****Член 1**

Со оваа уредба се уредува организацијата и спроведувањето на заштитата и спасувањето од пожари која се остварува во рамките на системот за заштита и спасување.

Обврска за планирање, подготвување на активности за спроведување и спроведување на заштитата и спасувањето од пожари имаат сите субјекти утврдени во Законот за заштита и спасување (во натамошниот текст: задолжени субјекти), а особено силите за заштита и спасување, Министерството за локална самоуправа, Министерството за внатрешни работи, Министерството за животна средина и просторно планирање, Министерството за земјоделство, шумарство и водостопанство, органите на општините, односно на градот Скопје, трговските друштва, јавните претпријатија, установите и службите, правните лица од областа на електростопанството, здруженијата на граѓаните и граѓаните.

Член 2

Одредбите на оваа уредба се применуваат и на технолошките експлозии кои настануваат како последица при употребата на запаливи течности и гасови како и други горливи материи кои со воздухот создаваат експлозивни смеси.

II. ОРГАНИЗАЦИЈА НА ЗАШТИТАТА И СПАСУВАЊЕТО ОД ПОЖАРИ**Член 3**

Организацијата на заштитата и спасувањето од пожари опфаќа планирање и подготвување на активности за спроведување на заштитата и спасувањето од пожари.

а) Планирање на активности за спроведување на заштита и спасување од пожари**Член 4**

Планирањето на активностите за спроведување на заштита и спасување од пожари опфаќа проценување на можните загрозувања на животот и здравјето на луѓето, утврдување на потребна организација за спроведување на заштитата и спасувањето од пожари и пропишување на оперативна постапка за спроведување на заштитата и спасувањето од пожари.

Член 5

Потребната организација за спроведување на заштитата и спасувањето од пожари се утврдува во плановите за заштита и спасување.

При утврдувањето на потребната организација посебно се определуваат задачите на задолжените субјекти и задачите, големината и видовите на силите за заштита и спасување кои ќе учествуваат во спроведувањето на заштитата и спасувањето од пожари, отстранување на причините за настанување на пожари, откривање, спречување на ширењето и гаснењето на пожари, утврдување на причините за настанувањето на пожари како и давање помош при отстранување на последиците предизвикани од пожар.

Член 6

Со оперативната постапка за спроведување на заштитата и спасувањето од пожари, пропишана од страна на директорот на Дирекцијата за заштита и спасување, се определуваат активностите и постапките на учесниците во спроведувањето на заштитата и спасувањето од пожари од моментот на добивањето на задачата па се до нејзиното извршување.

б) Подготвување на активности за спроведување на заштитата и спасувањето од пожари

Член 7

Подготвувањето на активностите за спроведување на заштитата и спасувањето од пожари опфаќа организациски и оперативни мерки и постапки со кои се обезбедуваат потребни предуслови за спроведување на планираните активности за спроведување на заштитата и спасувањето од пожари.

За реализација на активностите од став 1 на овој член, задолжените субјекти кои ја спроведуваат заштитата и спасувањето од пожари во рамките на развојното и оперативно планирање посебно предвидуваат:

- временски рокови за пополнување на силите за заштита и спасување;
- временски рокови за едукација, обука и вежби;
- временски рокови за обезбедување на материјални ресурси за потребите на заштитата и спасувањето од пожари;
- временски рокови за проверка и сервисирање на обезбедените материјални ресурси; и
- временски рокови за склучување на потребни договори.

Член 8

Со подготвувањето на активностите за спроведување на заштитата и спасувањето од пожари, задолжените субјекти го обезбедуваат потребниот минимум за успешно и ефикасно спроведување на заштитата и спасувањето од пожари кој е утврден во нормативите и стандардите за заштита и спасување.

III. СПРОВЕДУВАЊЕ НА ЗАШТИТАТА И СПАСУВАЊЕТО ОД ПОЖАРИ

Член 9

Во спроведувањето на заштитата и спасувањето од пожари задолжените субјекти и силите за заштита и спасување ги исполнуваат задачите и должностите кои им се утврдени во плановите за заштита и спасување, според утврдената оперативна постапка.

Член 10

При заштита и спасување од пожари задолжените субјекти и силите за заштита и спасување постапуваат според нормативите и стандардите за постапките и начинот на отстранување на причините за настанување на пожари, откривање, спречување на ширење и гасење на пожари и начините и постапките за утврдување на причините за настанување на пожар и давање помош при отстранување на последиците предизвикани од пожар.

Член 11

Спроведувањето на заштитата и спасувањето од пожари опфаќа активности во функција на превенција и оперативни функции.

а) Активности во функција на превенција

Член 12

Во функција на превенција задолжените субјекти за спроведување на заштитата и спасувањето од пожари ја воспоставуваат потребната организација од членот 4 на оваа уредба.

Во рамките на активностите од став 1 на овој член го обезбедуваат пропишаниот потребен минимум персонални и материјални ресурси за функционирање на воспоставената организација, спроведуваат едукација, обука и вежби со персоналот на задолжените субјекти и силите за заштита и спасување, ги одржуваат и сервисираат материјалните средства наменети за заштита и спасување од пожари, ги имплементираат мерките за заштита и спасување од пожари во просторното и урбанистичко планирање и проекти и ги склучуваат потребните договори утврдени со прописите за заштита и спасување.

б) Оперативни функции

Член 13

Задолжените субјекти за спроведување на заштитата и спасувањето од пожари во рамките на оперативните функции спроведуваат активности и мерки во случај на непосредна опасност, за време на траење на опасноста и во отстранување на последиците.

б-1) Активности и мерки во случај на непосредна опасност

Член 14

Кога надлежен орган ќе утврди и извести за постоење на можност за настанување на непосредна опасност, надлежните и одговорните лица во задолжените субјекти ја зголемуваат готовноста за спроведување на заштитата и спасувањето од пожари.

б-2) Активности и мерки за време на траење на опасноста

Член 15

Во рамките на активностите и мерките за време на траење на опасноста се активираат надлежните и одговорни лица за спроведување на заштитата и спасувањето од пожари кои превземаат организациски, стручни, безбедносни и други мерки за извршување на задачите во споредувањето на заштитата и спасувањето од пожари согласно оперативната постапка за гасење на пожари.

Член 16

Во зависност од природата на горивото и местото на настанување на пожарот, за време на траење на опасноста, задолжените субјекти за спроведување на заштитата и спасувањето од пожари ги спроведуваат следните активности и мерки:

- Општините, односно градот Скопје учествуваат во спроведување на заштитата и спасувањето од пожари со противпожарните единици во гасење на пожари, спасување на животот на граѓаните и заштита на имотот според утврден начин за нивно ангажирање;
- Министерството за внатрешни работи го одржува јавниот ред и мир, забранува пристап на неповикани лица и го обезбедува местото на настанот;
- Дирекцијата за заштита и спасување учествува во планирањето, координацијата и следењето на спроведувањето на заштитата и спасувањето од пожари со специјализираните единици за заштита и спасување од пожари;
- Министерството за земјоделство, шумарство и водостопанство учествува во гасење на пожар на отворен простор и
- Министерството за здравство учествува во пружање прва помош, идентификација на загинати и умрени и прифат и лекување во здравствените установи.

Член 17

Во спроведувањето на заштитата и спасувањето од пожари силите за заштита и спасување првенствено се употребуваат за спречување на ширење и гасење на пожар.

б-3) Активности и мерки во отстранување на последиците**Член 18**

Во давање помош при отстранување на последиците предизвикани од пожар учествуваат службите и силите за заштита и спасување на задолжените субјекти, како и тимовите за брз одговор.

Член 19

Раководниот персонал во задолжените субјекти и командниот персонал на силите за заштита и спасување врз основа на водената евиденција за активностите за спроведување на активностите на заштитата и спасувањето од пожари најдоцна четири часа по завршувањето на активностите, го анализираат своето учество во спроведувањето на заштитата и спасувањето од пожари.

Раководниот персонал во задолжените субјекти водената евиденција за употребата на службите и силите за заштита и спасување на задолжените субјекти во случај на непосредна опасност, за време на траење на опасноста и во отстранување на последиците и извештајот од извршената анализа, ја доставува до Дирекцијата за заштита и спасување во рок од два дена по завршувањето на активностите.

IV. ЗАВРШНА ОДРЕДБА**Член 20**

Оваа уредба влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во "Службен весник на Република Македонија".

Бр. 19-4003/1
9 ноември 2005 година
Скопје

Заменик на претседателот
на Владата на Република
Македонија,
Јован Манасијевски, с.р.

1317.

Врз основа на член 50 став 3 од Законот за заштита и спасување ("Службен весник на Република Македонија" бр.36/04 и 49/04), Владата на Република Македонија, на седницата одржана на 9.11.2005 година, донесе

**УРЕДБА
ЗА СПРОВЕДУВАЊЕ НА СПАСУВАЊЕТО ОД
УРНАТИНИ****I. ОПШТА ОДРЕДБА****Член 1**

Со оваа уредба се уредува организацијата и спроведувањето на спасувањето од урнатини кое се остварува во рамките на системот за заштита и спасување.

Обврска за планирање, подготвување на активности за спроведување и спроведување на спасувањето од урнатини имаат сите субјекти утврдени во Законот за заштита и спасување (во натамошниот текст: задолжени субјекти), а особено силите за заштита и спасување, Дирекцијата за заштита и спасување, Министерството за транспорт и врски, Министерството за здравство, Министерството за одбрана, Министерството за внатрешни работи, Министерството за труд и социјална политика, органите на општините, односно на градот Скопје, јавните претпријатија, установите и службите, трговските друштва и другите субјекти.

**II. ОРГАНИЗАЦИЈА НА СПАСУВАЊЕ ОД
УРНАТИНИ****Член 2**

Во рамките на организирањето и подготвувањето на спасувањето од урнатини задолжените субјекти учествуваат во извршувањето на одредени специфични активности и тоа:

- Дирекција за заштита и спасување-во заштита и спасување од урнатини, организирање, подготвување, оспособување и опремување на специјализирани единици за заштита и спасување, планирање на заштитата и спасувањето од урнатини и координација и следење на активностите за заштита и спасување од урнатини.

- Министерство за транспорт и врски - во планирање, уредување и реализирање на просторните и урбанистичките планови, проодност на сообраќајниците, определување на депонии за градежен отпад и останати обврски утврдени со планот за заштита и спасување.

- Министерство за здравство - во организирање и подготвување за укажување на прва медицинска помош, мерки за идентификација, транспорт на повредените до здравствените установи, лекување и други обврски утврдени со планот за заштита.

- Министерство за одбрана - во заштита и спасување со единиците на Армијата на Република Македонија за специјални намени за поддршка на хуманитарни операции во отстранување на последиците од урнатини користејќи материјално-технички средства кои ги поседува.

- Министерство за внатрешни работи - во обезбедување на објектите, регулирање на сообраќајот, идентификација, евиденција на загинати, издавање на документи за загинати и останати обврски утврдени со планот за заштита и спасување.

- Министерство за труд и социјална политика - во згрижување на луѓето, сместување во времени или постојни објекти (неоштетени објекти или шатори), обезбедување со вода, храна, облека, обувки, и други неопходни средства до создавање на нормални услови за живот.

- Општините, односно градот Скопје - во заштита и спасување од урнатини, организирање, подготвување, оспособување и опремување на просторните сили за заштита и спасување, планирање на заштитата и спасувањето од урнатини и координација и следење на активностите за заштита и спасување од урнатини.

- Јавните претпријатија, установите и службите, трговските друштва и другите субјекти - во рамките на нивното секојдневно ангажирање во системот за заштита и спасување.

Член 3

Организацијата на спасувањето од урнатини опфаќа планирање и подготвување на активности за спроведување на спасувањето од урнатини како и превентивни мерки за спасување од урнатини.

**а) Планирање на активности за спроведување на
спасувањето од урнатини****Член 4**

Планирањето на активностите за спроведување на спасувањето од урнатини опфаќа проценување на можностите за уривање на објектите, утврдување на потребната организација за спроведување на спасувањето од урнатини и пропишување на оперативната постапка за спроведување на заштитата и спасувањето од урнатини.

Член 5

Потребната организација за спроведување на спасувањето од урнатини се утврдува во плановите за заштита и спасување.

При утврдувањето на потребната организација посебно се определуваат задачите на задолжените субјекти и задачите, големината и видот на силите за спасување кои учествуваат во спроведувањето на заштитата и спасувањето од урнатини.

При утврдувањето на потребната организација за спасување од урнатини особено се утврдува можниот вид на урнатини, очекуваниот број и вид на затрупани лица, начинот на пребарување на урнатините, начин на извлекување на затрупаните, предвидување на дополнителни опасности, местата за собирање на повредените и загинатите, начин на обележување на пребараните урнатини, начин на расчистување на урнатините и патишта за транспорт на градежниот отпад и други мерки условени од уривањето.

Член 6

Во рамките на нормативите и стандардите на системот за заштита и спасување, со оперативната постапка за спроведување на спасувањето од урнатини се определуваат организационите активности и постапките на учесниците во спроведувањето на спасувањето од урнатини од моментот на добивањето на задачата па се до нејзиното извршување.

б) Превентивни мерки за спасување од урнатини**Член 7**

Превентивните мерки за спасување од урнатини се применуваат на објекти кои можат да бидат изложени на разни дејствија кои предизвикуваат урнатини и тоа:

- од природни непогоди: земјотреси, лизгање и одронување на теренот, поплави и друго.

- од технички катастрофи: експлозии, последици од некавалитетна градба, дотраени конструкции од објекти, пожари и друго.

- од воени дејства како последица од воздушни напади, артилериско оружје, експлозии од неексплодирани убојни средства и друго.

Изложеноста на објектите на дејствија кои предизвикуваат урнатини се утврдува во Процената на загрозеност од природни непогоди, епидемии, епизоотии, епифитотии и други несреќи (во натамошниот текст: Процена на загрозеност).

Член 8

Планирањето и подготвувањето на превентивните мерки за спасување од урнатини се остварува и уредува во просторните и урбанистичките планови во текот на планирање на просторот, урбанизирање на населбите и изградбата на објектите.

Во просторните и урбанистичките планови се утврдува:

- степен на оптимална отпорност на објектите од уривање предизвикано од сеизмички и други потреси;

- претпоставениот степен на урнатини и нивниот однос према слободните површини;

- степенот на проодност на сообраќајниците;

- начинот за оневозможување на создавање на тесни грла на сообраќајниците, како и создавање на зона на тотални урнатини;

- депонии за складирање на градежниот отпад.

Член 9

За заштита од урнатини предизвикани од природни непогоди и технички катастрофи при проектирањето и изградбата на објектите се обезбедува оптимална отпорност од уривање со соодветен конструктивен систем и градење со соодветни градежни материјали.

Објектите во просторот треба да бидат распоредени на соодветни растојанија, кои ќе овозможат брз пристап и непречена работа на силите за заштита и спасување.

Степенот на оптималната отпорност, видот и обемот на урнатините на објектите се утврдува во процената на загрозеност.

Член 10

Превентивните мерки за спасување од урнатини, содржат мерки за заштита од дополнителни опасности и последици што би ги предизвикале: електричната инсталација, водовод, гасовод, појава на пожар и друго.

Член 11

Предвидените локации за депонии на градежен отпад во просторните и урбанистичките планови, треба да бидат лесно достапни за возилата на силите за заштита и спасување кои ги расчистуваат урнатините.

в) Подготвување на активности за спроведување на спасувањето од урнатини**Член 12**

Подготвувањето на активностите за спроведување на спасувањето од урнатини опфаќа организационски и оперативни мерки и постапки со кои се обезбедуваат

потребни предуслови за спроведување на планираните активности за спроведување на спасувањето од урнатини.

За реализација на активностите од став 1 на овој член, задолжените субјекти кои го спроведуваат спасувањето од урнатини во рамките на развојното и оперативно планирање посебно предвидуваат:

- временски рокови за пополнување на силите за заштита и спасување;

- временски рокови за едукација, обука и вежби;

- временски рокови за обезбедување на материјални ресурси за потребите на заштитата и спасувањето од урнатини;

- временски рокови за проверка и сервисирање на обезбедените материјални ресурси; и

- временски рокови за склучување на потребни договори.

Член 13

Со подготвувањето на активностите за спроведување на спасувањето од урнатини, задолжените субјекти го обезбедуваат потребниот минимум за успешно и ефикасно спроведување на спасувањето од урнатини кој е утврден во нормативите и стандардите за заштита и спасување.

III. СПРОВЕДУВАЊЕ НА СПАСУВАЊЕТО ОД УРНАТИНИ**Член 14**

Во спроведувањето на спасувањето од урнатини задолжените субјекти и силите за заштита и спасување ги исполнуваат задачите и должностите кои им се утврдени во плановите за заштита и спасување според утврдената оперативна постапка.

Член 15

Спроведувањето на спасувањето од урнатини опфаќа активности во функција на подготовки и оперативни функции.

а) Активности во функција на подготовки**Член 16**

Во функција на подготовки, задолжените субјекти за спроведување на спасувањето од урнатини ја воспоставуваат потребната организација од член 5 на оваа уредба и тоа во рамките на просторното и урбанистичко планирање утврдуваат локации за депонии за градежен отпад.

Во рамките на активностите од став 1 на овој член го обезбедуваат пропишаниот потребен минимум персонални и материјални ресурси за функционирање на воспоставената организација, спроведуваат едукација, обука и вежби со задолжениот персонал и силите за заштита и спасување, ги одржуваат и сервисираат материјалните средства наменети за спасување од урнатини и ги склучуваат потребните договори утврдени со прописите за заштита и спасување.

б) Оперативни функции**Член 17**

Задолжените субјекти за спроведување на спасувањето од урнатини, во рамките на оперативните функции спроведуваат активности и мерки во случај на непосредна опасност, за време на траење на опасноста и за отстранување на последиците.

б-1) Активности и мерки во случај на непосредна опасност**Член 18**

Кога надлежен орган ќе утврди и извести за постоење на можност за настанување на непосредна опасност, надлежните и одговорните лица во задолжените субјекти ја зголемуваат готовноста за спроведување на спасување од урнатини.

Во рамките на активностите од став 1 на овој член, ги активираат надлежните и одговорни лица за спроведување на спасувањето од урнатини и ги задолжуваат да преземат организациски, стручни, безбедносни и други мерки заради зголемување на подготвеноста за извршување на задачите во спроведувањето на спасувањето од урнатини.

6-2) Активности и мерки за време траење на опасноста

Член 19

За време траење на опасноста, задолжените субјекти за спроведување на спасувањето од урнатини ги спроведуваат следните активности и мерки:

- ги насочуваат и координираат самозаштитените активности;
- учествуваат во спроведувањето на спасувањето од урнатини со силите за заштита и спасување; и
- раководат и ги координираат активностите во спроведување на заштитата и спасувањето од урнатини.

Член 20

Во спроведувањето на спасувањето од урнатини силите за заштита и спасување првенствено се употребуваат за извидување и пребарување на урнатините, извлекување на затрупаните лица од урнатините и нивно сместување на собирните пунктови, давање на прва медицинска помош, преземање на мерки за потпирање и осигурување на премините за спасителите, преземање на мерки за спречување на дополнителни последици (пожари, експлозии, радиолошка-хемиска и биолошка контаминација, поплави, присуство на неексплодирани убојни и други експлозивни средства и друг вид на опасности), отстранување на дополнителните последици, извлекување на мртвите и собирање во одредени пунктови, евакуација на населението надвор од зоната на уривање, обележување на урнатините во кои е извршено спасувањето и други активности врзани за спасувањето на затрупаните лица.

Член 21

Извидување и пребарување на урнатините вршат тимови за брз одговор единиците за извидување и спасување од урнатини.

Преземање на мерки за потпирање и осигурување на премините за спасителите вршат единиците за спасување од урнатини и расчистување.

Преземање на мерки за спречување на дополнителни последици (пожари, експлозии, радиолошка-хемиска и биолошка контаминација, поплави, присуство на неексплодирани убојни и други експлозивни средства и друг вид на опасности) вршат единиците за против-пожарна заштита, РХБ заштита, извидување и единиците за неексплодирани убојни средства.

Евакуација на населението надвор од зоната на урнатините, вршат единиците за згрижување на загрошено и настрадано население.

Отстранување на дополнителни последици, вршат единиците за против-пожарна заштита, РХБ заштита, извидување и единиците за неексплодирани убојни средства.

Извлекување на затрупаните лица од урнатините и нивно сместување на собирните пунктови, вршат единиците за спасување од урнатини.

Давање на прва медицинска помош на местото на затрупување, вршат единиците за спасување од урнатини и прва медицинска помош.

Извлекување на мртвите и собирање во одредените места-пунктови, вршат единиците за спасување од урнатини.

Обележување на урнатините во кои е извршено спасувањето, вршат единиците за спасување од урнатини.

Член 22

Во стандардната оперативна постапка се извршуваат следните активности:

- пребарување на урнатините кое опфаќа утврдување на елементи и вид на урнатината, предвидување на можности од дополнителни последици и нивно отстранување;

- спасување на затрупаните кое опфаќа извлекување од урнатината, давање на прва медицинска помош и сместување во собирните пунктови и евакуација до најблиската здравствена установа;

- извлекување на мртвите лица, нивно сместување во собирните места-пунктови и отпочнување со асанација и

- обележување на урнатините во кои е завршено спасувањето.

Член 23

Претпоставениот број на затрупани лица и можноста за брзо извлекување се приоритет во процесот на спасувањето.

Врз основа на податоци добиени од извидување на урнатините, командантот на штабот за заштита и спасување кој раководи со активностите го утврдува приоритетот за местата каде ќе се врши спасување од урнатините.

6-3) Активности и мерки во отстранување на последиците

Член 24

Во отстранувањето на последиците, службите и силите за заштита и спасување на задолжените субјекти кои учествуваат во спроведување на спасувањето од урнатини, може да се ангажираат и употребуваат во спроведување асанација на теренот, расчистување на урнатините, гаснење на пожари, РХБ деконтаминација и други активности условени од настанатите последици.

Член 25

Спасувањето на населението од урнатини се врши паралелно со делумно расчистување на урнатините, заради подобар пристап до настраданите и што побрзо и успешно одвивање на процесот на спасување.

Целосно расчистување на урнатините се врши после извршеното спасување на населението и материјалните добра.

При расчистувањето на урнатините задолжените субјекти постапуваат според стандардната оперативна постапка за спасувањето од урнатини.

Член 26

Раководниот персонал во задолжените субјекти и командниот персонал на силите за заштита и спасување врз основа на водената евиденција за спроведување на активностите за спасување од урнатини најдоцна четири часа по завршувањето на активностите, го анализираат своето учество во спроведувањето на спасувањето од урнатини.

Раководниот персонал во задолжените субјекти, водената евиденција за употреба на службите и силите за заштита и спасување во случај на непосредна опасност, за време траење на опасноста и во отстранување на последиците и извештајот од извршената анализа, ја доставува до Дирекцијата за заштита и спасување во рок од два дена по завршувањето на активностите.

IV. ЗАВРШНА ОДРЕДБА

Член 27

Оваа уредба влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во "Службен весник на Република Македонија".

Бр. 19-4004/1
9 ноември 2005 година
Скопје

Заменик на претседателот
на Владата на Република
Македонија,
Јован Манасијевски, с.р.

1318.

Врз основа на член 36, став 3 од Законот за Владата на Република Македонија („Службен весник на Република Македонија“ бр. 59/00, 12/03 и 55/05), Владата на Република Македонија, на седницата одржана на 9.11.2005 година, донесе

О Д Л У К А
ЗА ФОРМИРАЊЕ НА КООРДИНАТИВНО ТЕЛО
ЗА ИНДУСТРИСКА СОПСТВЕНОСТ

Член 1

Со оваа одлука се формира Координативно тело за индустриска сопственост (во натамошниот текст: Координативно тело).

Координативното тело се формира како постојано тело.

Член 2

Со Координативното тело ќе раководи директорот на Државниот завод за индустриска сопственост, а ќе го заменува заменик директорот на Државниот завод за индустриска сопственост.

Член 3

Во Координативното тело ќе членуваат претставници и нивни заменици и тоа од:

- Државен завод за индустриска сопственост - 3 члена
- Министерство за економија - 1 член
- Државен пазарен инспекторат - 1 член
- Министерство за внатрешни работи - 1 член
- Министерство за финансии - 1 член
- Царинска управа на Република Македонија - 1 член
- Министерство за правда - 1 член
- Министерство за земјоделство, шумарство и водостопанство - 1 член
- Министерство за образование и наука - 1 член
- Министерство за здравство - 1 член
- Министерство за култура - 1 член
- Државен завод за статистика - 1 член
- Стопанска комора на Република Македонија - 1 член
- Сојуз на Стопански комори - 1 член и
- Секретаријат за европски прашања - 1 член.

Член 4

Административно-техничките работи на Координативното тело ги врши Државниот завод за индустриска сопственост.

Член 5

Координативното тело по потреба ја информира Владата на Република Македонија за остварување на задачите и активностите од својот делокруг на работа.

Член 6

Координативното тело донесува Деловник за работа.

Член 7

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

Бр. 19-4103/1
9 ноември 2005 година
Скопје

Заменик на претседателот
на Владата на Република
Македонија,
Јован Манасијевски, с.р.

1319.

Врз основа на член 102 од Законот за високото образование („Службен весник на Република Македонија“ бр. 64/00 и 49/03), Владата на Република Македонија, на седницата одржана на 9.11.2005 година, донесе

О Д Л У К А
ЗА БРОЈОТ НА СТУДЕНТИ ЗА ЗАПИШУВАЊЕ
ВО ПРВА ГОДИНА НА СТУДИИТЕ ПО ГЕРМАН-
СКИ ЈАЗИК И ЛИТЕРАТУРА И СТУДИИТЕ ЗА ФИ-
ЗИЧКА КУЛТУРА НА ДРЖАВНИОТ УНИВЕРЗИ-
ТЕТ ВО ТЕТОВО ВО УЧЕБНАТА 2005/2006 ГОДИНА

1. На Државниот универзитет во Тетово, на студии-те по германски јазик и литература и студиите за фи-

зичка култура во учебната 2005/2006 година ќе се запишат студенти чие образование се финансира од Буџетот на Република Македонија, чиј број изнесува:

- студии по германски јазик, 40 редовни студенти;
- студии по физичка култура, 30 редовни студенти.

2. Вкупниот број на студенти кои можат да се запишат на високообразовните установи се определува според капацитетот одреден со решението за акредитација на високообразовната установа. Притоа, бројот на студентите кои се запишуваат со кофинансирање на студиите, да не е поголем од бројот на студентите кои се запишуваат во државната квота.

3. Финансирањето на запишаните студенти од точка 1 на оваа одлука, да биде во рамките на утврдените средства на Буџетот на Министерството за образование и наука за 2005/2006 година, во Програмата за финансирање на високото образование.

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

Бр. 19-4181/1
9 ноември 2005 година
Скопје

Заменик на претседателот
на Владата на Република
Македонија,
Јован Манасијевски, с.р.

1320.

Врз основа на член 93 став 1 од Законот за ветеринарно здравство („Службен весник на Република Македонија“ бр. 28/98), Владата на Република Македонија, на седницата одржана на 9.11.2005 година, донесе

О Д Л У К А
ЗА ОПРЕДЕЛУВАЊЕ НА МРЕЖАТА
НА ВЕТЕРИНАРНИТЕ ДРУШТВА

Член 1

Со оваа одлука се определува мрежата на ветеринарните друштва кои ќе ја вршат ветеринарно здравствената дејност од јавен интерес определена во член 4, точка 1, 2, 3, 4, 11, 12 и 13 од Законот за ветеринарно здравство („Службен весник на Република Македонија“ бр. 28/98) за една или повеќе епизоотиолошки единици, и тоа за:

1. Епизоотиолошка единица Арачиново;
2. Епизоотиолошка единица Берово;
3. Епизоотиолошка единица Битола;
4. Епизоотиолошка единица Богданци;
5. Епизоотиолошка единица Босилево;
6. Епизоотиолошка единица Брвеница;
7. Епизоотиолошка единица Валандово;
8. Епизоотиолошка единица Василево;
9. Епизоотиолошка единица Вевчани;
10. Епизоотиолошка единица Велес;
11. Епизоотиолошка единица Винаци;
12. Епизоотиолошка единица Вранешница;
13. Епизоотиолошка единица Врапчиште;
14. Епизоотиолошка единица Гевгелија;
15. Епизоотиолошка единица Гостивар;
16. Епизоотиолошка единица Градско;
17. Епизоотиолошка единица Дебар;
18. Епизоотиолошка единица Дебарца;
19. Епизоотиолошка единица Делчево;
20. Епизоотиолошка единица Демир Капија;
21. Епизоотиолошка единица Демир Хисар;
22. Епизоотиолошка единица Дојран;
23. Епизоотиолошка единица Долнени;
24. Епизоотиолошка единица Другово;
25. Епизоотиолошка единица Желино;
26. Епизоотиолошка единица Зајас;
27. Епизоотиолошка единица Зелениково;
28. Епизоотиолошка единица Зрница;
29. Епизоотиолошка единица Илинден;
30. Епизоотиолошка единица Јегуновце;
31. Епизоотиолошка единица Кавадарци;
32. Епизоотиолошка единица Боговиње;

33. Епизоотиолошка единица Карбинци;
 34. Епизоотиолошка единица Кичево;
 35. Епизоотиолошка единица Конче;
 36. Епизоотиолошка единица Кочани;
 37. Епизоотиолошка единица Кратово;
 38. Епизоотиолошка единица Крива Паланка;
 39. Епизоотиолошка единица Кривогаштани;
 40. Епизоотиолошка единица Крушево;
 41. Епизоотиолошка единица Куманово;
 42. Епизоотиолошка единица Липково;
 43. Епизоотиолошка единица Лозово;
 44. Епизоотиолошка единица Маврово и Ростуша;
 45. Епизоотиолошка единица Македонска Каменица;
 46. Епизоотиолошка единица Македонски Брод;
 47. Епизоотиолошка единица Могила;
 48. Епизоотиолошка единица Неготино;
 49. Епизоотиолошка единица Новаци;
 50. Епизоотиолошка единица Ново Село;
 51. Епизоотиолошка единица Осломеј;
 52. Епизоотиолошка единица Охрид;
 53. Епизоотиолошка единица Петровец;
 54. Епизоотиолошка единица Пехчево;
 55. Епизоотиолошка единица Пласница;
 56. Епизоотиолошка единица Прилеп;
 57. Епизоотиолошка единица Пробиштип;
 58. Епизоотиолошка единица Радовиш;
 59. Епизоотиолошка единица Ранковце;
 60. Епизоотиолошка единица Ресен;
 61. Епизоотиолошка единица Росоман;
 62. Епизоотиолошка единица Свети Николе;
 63. Епизоотиолошка единица Сопиште;
 64. Епизоотиолошка единица Старо Нагоричане;
 65. Епизоотиолошка единица Струга;
 66. Епизоотиолошка единица Струмица;
 67. Епизоотиолошка единица Студеничани;
 68. Епизоотиолошка единица Теарце;
 69. Епизоотиолошка единица Тетово;
 70. Епизоотиолошка единица Центар Жупа;
 71. Епизоотиолошка единица Чашка;
 72. Епизоотиолошка единица Чешиново-Облешево;
 73. Епизоотиолошка единица Чучер-Сандево;
 74. Епизоотиолошка единица Штип;
 75. Епизоотиолошка единица град Скопје (градо-
 Скопје со општините во град Скопје: Аеродром, Бутел,
 Гази Баба, Горче Петров, Карпош, Кисела Вода, Сарај,
 Центар, Чаир и Шуто Оризари).

Член 2

Со влегување во сила на оваа одлука престанува да важи Одлуката за определување на мрежа на ветеринарни друштва („Службен весник на Република Македонија“ бр. 64/2005).

Член 3

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

Бр. 19-3919/1
 9 ноември 2005 година
 Скопје

Заменик на претседателот
 на Владата на Република
 Македонија,
Јован Манасијевски, с.р.

1321.

Врз основа на член 41, став 2 од Законот за одбрана („Службен весник на Република Македонија“ бр. 42/01 и 5/03), Владата на Република Македонија, на седницата одржана на 09.11.2005 година, донесе

О Д Л У К А

ЗА ИСПРАЌАЊЕ НА ЕДИНИЦА НА АРМИЈАТА НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА ЗА УЧЕСТВО ВО ХУМАНИТАРНА ОПЕРАЦИЈА ВО ПАКИСТАН

1. За учество во хуманитарната операција предводена од НАТО за поддршка на настраданите од земјотресот во Пакистан, се испраќа единица на Армијата на Република Македонија, во состав:

- хируршки тим за работа во болница (ROLE 3) и тоа:

- еден лекар хирург (специјалист ортопед/травматолог)
- еден лекар специјалист по орална хирургија
- две медицински хируршки сестри
- еден медицински техничар - анестетичар
- еден лекар специјалист по микробиологија за работа во болница (ROLE 3),
- тим за евакуација со амбулантно возило за евакуација на ранети и повредени, прва помош и тријаж, во состав:

- еден лекар општа пракса
- еден медицински техничар
- еден болничар, воедно и возачи и
- еден болничар-возач на тимот за евакуација
- едно патничко теренско моторно возило со полуприколка за превоз на лица (марка ЛАНД РОВЕР 110 Отокар).

2. Единицата на Армијата на Република Македонија од точка 1 на оваа одлука се испраќа за период од три месеци, сметано од месец ноември 2005 година и ќе биде во состав на холандската медицинска единица.

3. Финансиските трошоци за транспорт, сместување, исхрана и целосна логистичка поддршка на учесниците во хуманитарната операција од точка 1 на оваа одлука, ги обезбедува Кралството Холандија.

4. Подготовките и организацијата на учесниците во хуманитарната операција ќе ги изврши Министерство-то за одбрана.

5. Оваа одлука влегува во сила со денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 19-125/1
 9 ноември 2005 година
 Скопје

Заменик на претседателот
 на Владата на Република
 Македонија,
Јован Манасијевски, с.р.

1322.

Врз основа на член 24 од Законот за извршување на Буџетот на Република Македонија за 2005 година („Службен весник на Република Македонија“ бр. 96/04), како и во согласност со Законот за здруженија на граѓани и фондациите („Службен весник на Република Македонија“ бр. 31/98) и Одлуката за критериумите и постапката за распределба на финансиските средства на здруженијата на граѓани и фондации од Буџетот на Република Македонија („Службен весник на Република Македонија“ бр. 60/00), Владата на Република Македонија, на седницата, одржана на 9.11.2005 година, донесе

О Д Л У К А

ЗА РАСПРЕДЕЛБА НА СРЕДСТВАТА ОД БУЏЕТОТ НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА ЗА 2005 ГОДИНА НАМЕНЕТИ ЗА ФИНАНСИРАЊЕ НА ЗДРУЖЕНИЈА НА ГРАЃАНИ И ФОНДАЦИИ

Член 1

Со оваа одлука се врши распределба на 15.000.000 денари од планираните средства во Буџетот на Република Македонија за 2005 година, раздел 09002-Министерство за финансии-функции на државата, Потпрограм 20-Функција, ставка 463-Трансфери до невладини организации, расходна потставка 463110-Трансфери до здруженија на граѓани и фондации, како учество на Републиката во финансирањето на следните здруженија на граѓани и фондации:

Р.Б.	Организација / Здружение / Фондација	Седиште	Средства
1	2	3	4
1	Здружение за негување на древните традиции „КСАНТИКА“	Скопје	50.000

2	Центар за детско уметничко изразување, музикотерапија и психофизичка релаксација "Цунцуле"	Скопје	120.000
3	Сојуз на фолклорните ансамбли на Македонија	Скопје	60.000
4	Меѓународен студентски фолклорен фестивал	Скопје	60.000
5	Академско-културно уметничко друштво "Мирче Ацев"	Скопје	150.000
6	КУД "Буримет е Шарит"	Тетово	200.000
7	КУД КИТКА-Драчево	Драчево	30.000
8	Здружение за демократска култура "Толеранца"	Струга	400.000
9	Светска лига на Власите	Битола	100.000
10	Сојуз за превенција од алкохолизам, никотинизам и наркомани на град Скопје	Скопје	120.000
11	Македонски центар за карпеста уметност	Кратово	80.000
12	Фондација на развој на мали и средни претприемништва	Скопје	80.000
13	Еколошко друштво -ЕКО С "НАТУРА"	Тетово	100.000
14	Здружение на еколози "Натура"	Струга	300.000
15	Сојуз на здруженија на инвалиди на трудот и корисници на инвалидска пензија на Република Македонија	Скопје	150.000
16	Друштво за заштита и превенција на животните СРНА	Скопје	80.000
17	Хуманитарна организација за социјална и здравствена интеграција НУРР Тетово	Тетово	200.000
18	Обединета српска заедница во Македонија	Скопје	20.000
19	Хуманитарно друштво "Хендикепирано лице"	Скопје	200.000
20	Ансамбл за народни песни и ора "Кочо Рацин"	Скопје	140.000
21	Сојуз на спортските федерации на Македонија	Скопје	100.000
22	Здружение на граѓани политички прогонувани, затворани и осудувани за самобитноста на македонскиот народ и неговата државност	Скопје	40.000
23	Фондација ИНФОРМАТИЧКИ ЦЕНТАР	Гостивар	300.000
24	Здружение на граѓани "Мултикултура"	Тетово	100.000
25	Движење на околината Молика	Битола	30.000
26	Сојуз на здруженијата на пензионерите на Македонија	Скопје	200.000
27	Културно-уметничко друштво "Гоце Делчев"	Делчево	30.000
28	Сојуз на синдикатите на Македонија	Скопје	2.190.000
29	Ансамбл за народни игри и песни "Орце Николов" Скопје	Скопје	140.000
30	Унија за култура на Власите од Македонија	Скопје	60.000
31	Културно-уметничко друштво "Тригор Прличев"	Скопје	80.000
32	Фудбалски клуб ТОПОЛЧАНИ С.Тополчани	Прилеп	15.000

33	Спелеолошко друштво "ПЕОНИ"	Скопје	60.000
34	Филмска Младина на Македонија	Скопје	60.000
35	Сојуз на македонците од исламската религија	Скопје	100.000
36	Организација на жените турчинки во Македонија ДЕРЈА	Скопје	100.000
37	Сојуз за грижи и воспитување на децата на град Скопје-Фестивал ЗЛАТНО СЛАВЕЈЧЕ	Скопје	380.000
38	Организација за акција кон иднината АДА	Тетово	100.000
39	Организација на жени "Радика"	Скопје	80.000
40	Организација на резервни офицери на Република Македонија	Скопје	100.000
41	Организација на потрошувачите на Македонија	Скопје	100.000
42	Центар за помош на лица со ментален хендикеп Порака Свети Николе	Свети Николе	20.000
43	Заедница на Срби и Црногорци во Македонија	Скопје	100.000
44	Организација на жени на општина Куманово "КУМАНОВКА"	Куманово	30.000
45	Противпожарен сојуз на Македонија	Скопје	50.000
46	Организација на жени на град Скопје	Скопје	75.000
47	Сојуз на организации на жени на Република Македонија	Скопје	200.000
48	Здружение за заштита на природата и здравјето	Скопје	100.000
49	Сојуз на филателистите на Македонија	Скопје	50.000
50	Здружена организација на раселените од Арачиново "ЗОРА"	с.Арачиново	50.000
51	Здружение на жените Србинки во Република Македонија	Скопје	55.000
52	Сојуз на здруженија на техничка култура на Република Македонија НАРОДНА ТЕХНИКА	Скопје	200.000
53	Центар за развој на малото стопанство и екологија "ИДЕАЛ"	Тетово	400.000
54	Организација на жени ХОРИЗОНТ	Кривопаланци	10.000
55	Сојуз на здруженијата на Македонците од егејскиот дел на Македонија	Скопје	250.000
56	Центар за меѓународни и регионални истражувања и соработка "Студиорум"	Скопје	350.000
57	Сојуз на грижи и воспитување на децата на Македонија	Скопје	100.000
58	Хуманитарна асоцијација Хандикап интеграцион	Скопје	250.000
59	Здружение на ромите "Черенџа"	Штип	60.000
60	Здружение за еманципација, солидарност и еднаквост на жените на Република Македонија	Скопје	30.000
61	Прва детска амбасада во светот "Меџаши"	Скопје	150.000
62	Здружение на пчелари "Шаро пин"	Гостивар	100.000
63	Здружение на граѓани Полио плус-Пост полио група за поддршка	Скопје	50.000

64	Еколошко друштво “Вила Зора” Велес	Велес	100.000
65	Федерација на македонски фармери	Скопје	100.000
67	Здружение на жени “Коло на српски сестри” Куманово	Куманово	95.000
68	Здружение на домаќинки на Македонија	Скопје	30.000
69	Сојуз на извидници на Македонија	Скопје	60.000
70	Македонски центар за меѓународна соработка	Скопје	100.000
71	Хуманитарно и добротворно здружение на Роми “Кхам”	Делчево	100.000
72	Организација на невработените граѓани “СТИМУЛИМИ”	Тетово	100.000
73	Сојуз на студентите при универзитетот “Св Кирил и Методиј”	Скопје	200.000
74	Сојуз на математичари на Македонија	Скопје	400.000
75	Музичка младина на Македонија	Скопје	100.000
76	Музичка младина на Македонија-секција Скопје	Скопје	60.000
77	Здружение на граѓани “Флади”	Тетово	100.000
78	Хуманитарна организација “Децата на Мирот” с. Љубин	Скопје	100.000
79	Фондација за развој на информатичките технологии Младински информатички центар	Скопје	120.000
80	Ансамбл за народни песни и ора “Скопје” Скопје	Скопје	100.000
81	Сојуз на хуманитарни здруженија на граѓани “Солидарност”	Скопје	200.000
82	Младински културен центар Битола	Битола	30.000
83	Граѓанска асоцијација за рекреативно движење ГАРД	Скопје	50.000
84	Аеро клуб Доне Божинов	Куманово	100.000
85	Здружение на родители на деца заболени од церебрална парализа	Скопје	100.000
86	Воздухопловна федерација на Македонија	Скопје	140.000
87	Здружение на инвалидите Шпреса	Скопје	200.000
88	Сојуз на борците од народноослободителната и антифашистичка војна на Македонија 1941-1945	Скопје	1.090.000
89	Културно уметничко друштво “ДРИМ-КОЛ” с. Вевчани	Вевчани	60.000
90	Македонски национален комитет на ИКОМОС	Скопје	30.000
91	Здружение на децата без родители од детските домови на Република Македонија “ИДНИНА”	Скопје	120.000
92	Здружение на невработени, социјалци и хендикепирани лица ИДНИНА	Охрид	20.000
93	Медиски центар за мултикултура “ТОЛЕРАНЦИЈА”	Скопје	100.000
94	Центар за афирмација на култура и издаваштво ШКУПИ	Скопје	200.000
95	Здружение на Храватите на Македонија	Скопје	100.000
96	Еколошко друштво “ЗЛЕТОВИЦА”	Пробиштип	30.000

97	Хуманитарно културно-уметничко здружение Женска Асоцијација Романи Асвин	Штип	60.000
98	Сојуз за превенција од алкохолизам, никотинизам и наркомани на Македонија	Скопје	100.000
99	Здружение за иницијативи “АРДМЕРИЈА”	Гостивар	200.000
100	Детска амбасада за сите деца во светот	Прилеп	30.000
101	Здружение на граѓани воени инвалиди и загинати од Република Македонија во војните од поранешна СФРЈ во времето од 1 април 1991-15 мај 1992	Скопје	50.000
102	Здружение на граѓани Европска кука	Скопје	80.000
103	Здружение на Македонците од егејскиот дел на Македонија-Битола	Битола	30.000
104	Еколошко друштво Виножито	Штип	20.000
105	Друштво за заштита и унапредување на културното и природното богатство на Вевчани-Пиростија	с. Вевчани	20.000
106	Друштво за помош на лица со посебни потреби- ЗРАК	Велес	50.000
107	Студентски фармацевски Сојуз на Македонија	Скопје	60.000
108	Здружение за хумано домување Хабитат Македонија	Скопје	100.000
109	Младински Центар за превенција и решавање на конфликти	Скопје	20.000
110	Здружение Библиотека АЛ_БИ	с. Бабино, Демир Хисар	60.000

Член 2

Се задолжуваат здруженијата на граѓани и фондации од член 1 од Одлуката по завршувањето на своите програмски активности да достават извештај за користењето на средствата до Министерството за финансии најдоцна до 31.01.2006 година.

Член 3

За извршување на оваа одлука се грижи Министерството за финансии.

Член 4

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

Бр. 19-4198/1
9 ноември 2005 година
Скопје

Заменик на претседателот
на Владата на Република
Македонија,
Јован Манасијевски, с.р.

1323.

Врз основа на член 16 од Законот за игрите на среќа и за забавните игри (“Службен весник на Република Македонија” бр. 10/97, 54/97, 13/01 и 2/02), Владата на Република Македонија, на седницата одржана на 9.11.2005 година, издаде

Л И Ц Е Н Ц А ЗА ПОСТОЈАНО ПРИРЕДУВАЊЕ НА ПОСЕБНИ ИГРИ НА СРЕКА ВО АВТОМАТ КЛУБ

1. Лиценца за постојано приредување на посебни игри на среќа во автомат клуб се издава на Друштвото за туризам, угостителство и услуги “Мастербет” ДОО-ЕЛ-Скопје, за време од 6 (шест) години.

2. Приредувањето на посебните игри на среќа во автомат клуб ќе се врши во автомат клубот што се наоѓа на ул. “Борче Јовановски” бр. 56 (хотел Централ) во Гостивар.

3. Во автомат клубот, корисникот на Лиценцата за приредување на посебните игри на среќа, ќе постави 25 автомати за игри на среќа и 1 електронски рулет.

4. Корисникот на Лиценцата е должен да плати надоместок за Лиценцата кој изнесува 52.000 евра, во денарска противвредност по среден курс на Народна банка на Република Македонија што се применува на денот на уплата и тоа:

- 50% од износот, 26.000 евра, во денарска противвредност по среден курс на Народна банка на Република Македонија да уплати на денот на доделувањето на Лиценцата и

- остатокот од 50% во еднакви годишни рати најдоцна до 30 јануари во тековната година за секоја година додека трае Лиценцата, во денарска противвредност по среден курс на Народната банка на Република Македонија што се применува на денот на уплатата.

Уплатата на средствата од алинеја 1 и 2 на оваа точка се вршат во Буџетот на Република Македонија на Трезорска сметка 100000000063095, уплатна сметка број 840-62207, приходно konto 718113, програма 00 и банка на примачот: Народна банка на Република Македонија.

Потврдата за уплатениот износ од алинеја 1 на оваа точка корисникот на Лиценцата ја доставува до Министерството за финансии.

Корисникот на Лиценцата ги доставува до Министерството за финансии и потврдите за уплатените годишни рати, од алинеја 2 на оваа точка.

5. Лиценцата корисникот не може да ја пренесе.

6. Доколку од страна на корисникот на Лиценцата не биде платен надоместокот за плаќање на Лиценцата од точката 4, алинеја 1 и 2, Лиценцата се одзема.

7. Корисникот на Лиценцата со право на приредување на играта на среќа за која е издадена Лиценцата, се стекнува по уплатата на првиот дел од надоместокот за плаќање на Лиценцата утврден во точка 4, алинеја 1.

8. Оваа лиценца се објавува во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 19-4025/1
9 ноември 2005 година
Скопје

Заменик на претседателот
на Владата на Република
Македонија,
Јован Манасијевски, с.р.

1324.

Врз основа на член 16 од Законот за игрите на среќа и за забавните игри („Службен весник на Република Македонија“ бр. 10/97, 54/97, 13/01 и 2/02), Владата на Република Македонија, на седницата одржана на 9.11.2005 година, издаде

ЛИЦЕНЦА ЗА ПОСТОЈАНО ПРИРЕДУВАЊЕ НА ПОСЕБНИ ИГРИ НА СРЕЌА ВО АВТОМАТ КЛУБ

1. Лиценца за постојано приредување на посебни игри на среќа во автомат клуб се издава на Друштвото за трговија и услуги „ФЛАМИНГО“ ДОО Скопје, за време од 6 (шест) години.

2. Приредување на посебните игри на среќа во автомат клуб ќе се врши во автомат клубот што се наоѓа на ул. „Партизански одреди“ бр. 117 во Скопје.

3. Во автомат клубот, корисникот на Лиценцата за приредување на посебните игри на среќа, ќе постави 14 автомати за игри на среќа и еден електронски рулет.

4. Корисникот на Лиценцата е должен да плати надоместок за Лиценцата кој изнесува 52.000 евра, во денарска противвредност по среден курс на Народна банка на Република Македонија што се применува на денот на уплата и тоа:

- 50% од износот, 26.000 евра, во денарска противвредност по среден курс на Народна банка на Република Македонија да уплати на денот на доделувањето на Лиценцата и

- остатокот од 50% во еднакви годишни рати, најдоцна до 30 јануари во тековната година за секоја годи-

на додека трае Лиценцата, во денарска противвредност по среден курс на Народна банка на Република Македонија што се применува на денот на уплатата.

Уплатата на средствата од алинеја 1 и 2 на оваа точка се вршат во Буџетот на Република Македонија на Трезорска сметка 100000000063095, уплатна сметка број 840-62207, приходно konto 718113, програма 00 и банка на примачот: Народна банка на Република Македонија.

Потврдата за уплатениот износ од алинеја 1 на оваа точка корисникот на Лиценцата ја доставува до Министерството за финансии.

Корисникот на Лиценцата ги доставува до Министерството за финансии и потврдите за уплатените годишни рати, алинеја 2 на оваа точка.

5. Лиценцата корисникот не може да ја пренесе.

6. Доколку од страна на корисникот на Лиценцата не биде платен надоместокот за плаќање на Лиценцата од точка 4, алинеја 1 и 2, Лиценцата се одзема.

7. Корисникот на Лиценцата со право на приредување на играта на среќа за која е издадена Лиценцата, се стекнува по уплатата на првиот дел од надоместокот за плаќање на Лиценцата, утврден во точка 4, алинеја 1.

8. Оваа лиценца се објавува во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 19-4045/1
9 ноември 2005 година
Скопје

Заменик на претседателот
на Владата на Република
Македонија,
Јован Манасијевски, с.р.

1325.

Врз основа на член 16 од Законот за игрите на среќа и за забавните игри („Службен весник на Република Македонија“ бр. 10/97, 54/97, 13/01 и 2/02), Владата на Република Македонија, на седницата одржана на 9.11.2005 година, одобри

ИЗМЕНУВАЊЕ НА ЛИЦЕНЦА ПОД БР. 23-2496/1 ОД 02.06.2003 ГОДИНА ИЗДА- ДЕНА НА АКЦИОНЕРСКОТО ДРУШТВО ЗА ПРИРЕДУВАЊЕ ИГРИ НА СРЕЌА И ЗАБАВНИ ИГРИ „ЛОТАРИЈА НА МАКЕДОНИЈА“ - СКОПЈЕ ЗА ПОСТОЈАНО ПРИРЕДУВАЊЕ НА ПОСЕБНИ ИГРИ НА СРЕЌА ВО АВТОМАТ КЛУБ

1. Во Лиценцата под бр. 23-2496/1 од 02.06.2003 година издадена на Акционерското друштво за приредување игри на среќа и забавни игри „Лотарија на Македонија“ - Скопје, во точката 2 зборовите: ул. „Битпазарска“ бб во Скопје се заменуваат со зборовите: бул. „Јане Сандански“ бр. 24 во Скопје.

2. Оваа лиценца се објавува во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 19-3923/1
9 ноември 2005 година
Скопје

Заменик на претседателот
на Владата на Република
Македонија,
Јован Манасијевски, с.р.

1326.

Врз основа на член 16 од Законот за игрите на среќа и за забавните игри („Службен весник на Република Македонија“ бр. 10/97, 54/97, 13/01 и 2/02), Владата на Република Македонија, на седницата одржана на 9.11.2005 година, одобри

ИЗМЕНУВАЊЕ НА ЛИЦЕНЦА ПОД БР. 23-58/11 ОД 28.09.1998 ГОДИНА ИЗДА- ДЕНА НА АКЦИОНЕРСКОТО ДРУШТВО ЗА ПРИ- РЕДУВАЊЕ ИГРИ НА СРЕЌА И ЗАБАВНИ ИГРИ „ЛОТАРИЈА НА МАКЕДОНИЈА“ - СКОПЈЕ ЗА ПО- СТОЈАНО ПРИРЕДУВАЊЕ НА ПОСЕБНИ ИГРИ НА СРЕЌА ВО АВТОМАТ КЛУБ

1. Во Лиценцата под бр. 23-58/11 од 28.09.1998 година издадена на Акционерското друштво за приредување игри на среќа и забавни игри „ЛОТАРИЈА НА

МАКЕДОНИЈА“ - Скопје, во точката 2, зборовите: ул. „Маршал Тито“ бр. 44 во Гевгелија“ се заменуваат со зборовите: „ул. „Гевгелиски Партизански Одреди“ бб во Гевгелија во станбено-деловниот објект „Гординија“.

2. Оваа лиценца се објавува во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 19-4010/1
9 ноември 2005 година
Скопје

Заменик на претседателот
на Владата на Република
Македонија,
Јован Манасијевски, с.р.

МИНИСТЕРСТВО ЗА ЗДРАВСТВО

1327.

Врз основа на член 11 став 4 од Законот за оружјето (“Службен весник на РМ“ бр. 7/2005), министерот за здравство во согласност со министерот за внатрешни работи донесе

П Р А В И Л Н И К ЗА ВИДОТ И НАЧИНОТ НА ВРШЕЊЕ НА ЛЕКАРСКИОТ ПРЕГЛЕД ЗА УТВРДУВАЊЕ НА ЗДРАВСТВЕНАТА СПОСОБНОСТ ЗА ПОСЕДУВАЊЕ И НОСЕЊЕ НА ОРУЖЈЕ, ЛИСТАТА НА БОЛЕСТИ И ЗДРАВСТВЕНИ СОСТОЈБИ ШТО ГО ПРАВАТ ЛИЦЕТО НЕСПОСОБНО ЗА ПОСЕДУВАЊЕ И НОСЕЊЕ НА ОРУЖЈЕ, КАКО И НАЧИНОТ И ПОСТАПКАТА НА ИЗДАВАЊЕ НА ЛЕКАРСКО УВЕРЕНИЕ

Член 1

Со овој правилник се пропишува видот и начинот на вршење на лекарскиот преглед за утврдување на здравствената способност за поседување и носење на оружје, листата на болести и здравствени состојби што го прават лицето неспособно за поседување и носење на оружје, како и начинот и постапката на издавање на лекарското уверение.

Член 2

Лекарскиот преглед за утврдување на здравствената способност за поседување и носење на оружје (во натамошниот текст: лекарски преглед) го вршат доктор на медицина, специјалист по медицина на трудот, психолог и лекар психијатар во здравствените установи од примарната здравствена заштита кои вршат дејност медицина на трудот.

Член 3

Лекарскиот преглед се врши со:

1. земање на лична, фамилијарна и работна анамнеза;
2. преглед на здравствената документација и
3. специјалистички преглед на сите органи и органски системи, преглед на психичката состојба, состојбата на централниот и периферниот нервен систем и испитување на сетила за вид и слух.

Член 4

Физичко лице е здравствено способно да поседува и носи оружје, ако со лекарскиот преглед се утврди дека нема болести и здравствени состојби што влијаат на безбедно ракување со оружјето, односно болести и здравствени состојби што го прават лицето неспособно за поседување и носење на оружје, утврдени во Листата на болести и здравствени состојби што го прават лицето неспособно за поседување и носење на оружје, (Прилог број 1).

Член 5

Врз основа на извршениот лекарски преглед, на физичкото лице му се издава лекарско уверение за здравствената способност за поседување и носење на оружје, (Прилог број 2) потпишано од докторот на медици-

на, специјалист по медицина на трудот кој учествувал во вршењето на лекарскиот преглед во здравствената установа.

Член 6

Постапката за издавање на лекарско уверение за здравствената способност за поседување и носење на оружје се поведува по барање на физичкото лице, кое бара утврдување на здравствената способност за поседување и носење на оружје.

Член 7

Физичкото лице кое не е задоволно со оценката содржана во лекарското уверение од членот 5 на овој правилник може да поднесе барање за повторен лекарски преглед што ќе го изврши лекарска комисија за утврдување на здравствената способност за поседување и носење на оружје (во натамошниот текст: комисија).

Барањето од став 1 на овој член, се поднесува до комисијата на надлежната здравствена установа од членот 2 на овој правилник, во рок од 15 дена од денот на добивањето на лекарското уверение.

Член 8

Комисијата од членот 7 на овој правилник формирана од страна на министерот за здравство, ја сочинуваат доктор на медицина на трудот, специјалист по медицина на трудот, психолог и конзилијарен специјалист кои претходно не го извршиле лекарскиот преглед и не ја утврдиле здравствената способност за поседување и носење на оружје.

Член 9

Врз основа на извршениот повторен лекарски преглед, комисијата издава лекарско уверение, (Прилог број 3) во рок од 30 дена од денот на поднесување на барањето за повторен лекарски преглед.

Член 10

Во случај на промени во здравствената состојба што влијаат на здравствената способност на лицето за поседување и носење на оружје, лекарскиот преглед се повторува.

Член 11

Лекарските уверенија од членовите 5 и 9 на овој правилник, се доставуваат до организациониот облик на Министерството за внатрешни работи каде е поднесено барањето за издавање на одобрение за набавување на оружје.

Член 12

Медицинската документација што е формирана во врска со издавањето на лекарските уверенија од членовите 5 и 9 на овој правилник и копии од лекарските уверенија се чуваат во посебно издвоена картотека под број на евиденцијата на издадените уверенија во здравствените установи.

Член 13

Прилозите од број 1 до број 3 се составен дел на овој правилник.

Член 14

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

Бр. 171-64711/1
3 ноември 2005 година
Скопје
Министер
за внатрешни работи,
Љубомир Михајловски, с.р. проф. д-р Владимир Димов, с.р.

Бр. 14-4518/7
31 октомври 2005 година
Скопје
Министер
за здравство,
Љубомир Михајловски, с.р. проф. д-р Владимир Димов, с.р.

Прилог број 1**ЛИСТА НА БОЛЕСТИ И ЗДРАВСТВЕНИ СОСТОЈБИ ШТО ГО ПРАВАТ ЛИЦЕТО
НЕСПОСОБНО ЗА ПОСЕДУВАЊЕ И НОСЕЊЕ НА ОРУЖЈЕ****I. НЕВРОЛОШКИ, ПСИХОЛОШКИ И ПСИХИЈАТРИСКИ СОСТОЈБИ И
ЗАБОЛУВАЊА**

1. Ненормални психички состојби и болести кои се манифестираат како интелектуална инсуфицијенција, пречки, намалување или отсуство на внимание и концентрација, психомоторичка и сензомоторичка забавеност и неконтролираност и девијации на личноста;
2. Деменција од сите етиологии;
3. Акутна психоза без оглед на етиологија или хронична психоза со изразени резидуални или регресивни промени;
4. Изразени патолошки промени во афективната и морално-етичката сфера на личноста;
5. Изразени потешки невротски пречки;
6. Синдром на зависност од алкохол, освен во медицински контролирани случаи на апстиненција најмалку 12 месеци и без психички промени или невролошки компликации;
7. Зависност од недозволен дроги, освен во медицински контролирани случаи на апстиненција 12 месеци и без психички промени или невролошки компликации;
8. Состојба и болести кои се покажуваат со пречки во координација, ригор, тремор, хореатски и атетотички движења;
9. Сите облици на епилепсија и други пречки на свест, освен медицински контролирани случаи кај кои со помош на терапија нападите не се појавуваат најмалку две години;
10. Невролошки состојби, болести, повреди и аномалии на нерви и мускули кои предизвикуваат потешки функционални пречки.

II. СОСТОЈБИ И БОЛЕСТИ НА ОРГАНОТ ЗА ВИД

1. Острина на видот, коригирана или некоригирана помала од 0,8;
2. Протанопија, деутеранопија.

III. СОСТОЈБИ И БОЛЕСТИ НА ОРГАНОТ ЗА РАМНОТЕЖА И СЛУХ

1. Болести на вестибуларниот апарат со потешки пречки во рамнотежа;
2. Практична глувост (Fowler поголем од 90%).

IV. СОСТОЈБИ И БОЛЕСТИ НА СРЦЕ И НА КРВНИТЕ САДОВИ

1. Тешки облици на коронарна болест и состојба по срцев инфаркт до стабилизација;
2. Болести на срце кои за последица имаат хемодинамски значајни пореметувања на ритмот и синкопи;
3. Вродени или стекнати срцеви мани и болести на големите крвни садови со знаци на декомпензација;
4. Потезок облик на хипертониска болест.

V. СОСТОЈБИ И БОЛЕСТИ НА РЕСПИРАТОРНИОТ СИСТЕМ

1. Тешка респираторна или кардиореспираторна инсуфицијенција.

VI. БОЛЕСТИ НА ГАСТРО-ИНТЕСТИНАЛНИОТ И УРЕНАЛНИОТ СИСТЕМ

1. Тешки заболувања на желудник, црн дроб и бубрези заради кои може да настапи коматозна состојба.

VII. БОЛЕСТИ НА ЕНДОКРИНСКИОТ СИСТЕМ

1. Дијабетес мелитус комплициран со очни, нервни и кардиоваскуларни промени и некомпензирана ацидоза;
2. Хипертиреоза од потезок облик со окулобулбаторен синдром или компликации на кардиоваскуларниот систем;
3. Хипер и хипоаденокортицизам во тежок облик.

VIII. БОЛЕСТИ НА КРВНИОТ СИСТЕМ

1. Малигни хемопатии и ретикулози.

Прилог број 2

(назив на здравствената установа)

Број _____

_____ година

(место)

Врз основа на член 11 од Законот за оружјето („Службен весник на РМ“ бр. 7/05) и член 5 од Правилникот за видот и начинот на вршење на лекарскиот преглед за утврдување на здравствената способност за поседување и носење на оружје, листата на болести и здравствените состојби што го прават лицето неспособно за поседување и носење на оружје, како и начинот и постапката на издавање на лекарското уверение („Службен весник на РМ“, бр.---), по извршен лекарски преглед, _____, издава

(назив на здравствената установа)

ЛЕКАРСКО УВЕРЕНИЕ
за здравствената способност за поседување и носење на оружје

Име, татково име и презиме _____,

роден - а, _____, живеалиште,

престојувалиште _____,

единствен матичен број на граѓанинот _____, вид на образование _____,

_____, брачна состојба _____.

АНАМНЕЗА

1. Лична

- прележани болести _____
- повреди _____
- навики _____

2. Работа

- досегашно движење во работата _____
- (дали бил вработен- а и каде)

- _____
- професионални болести _____

3. Фамилијарна

- има – нема душевни болести и епилепсија во семејството и поблиската фамилија.

СЕГАШНА ЗДРАВСТВЕНА СОСТОЈБА

Резултат од специјалистички преглед _____
срце _____

нервен систем и психичка состојба _____

состојба на централен и периферен нервен систем _____

крвен притисок _____, пулс _____.

Слух _____

Вид _____

Посебни дополнителни лабораториски и функционални испитувања и наоди _____

Дополнителни консултативни специјалистички наоди и мислења _____

ОЦЕНКА ЗА ЗДРАВСТВЕНАТА СПОСОБНОСТ ЗА ПОСЕДУВАЊЕ И НОСЕЊЕ НА ОРУЖЈЕ *

М.П.

Потпис,
Д-р на медицина,

* Оценката за здравствена способност може да биде една од наведените:

- здравствено е способ-ен-на да поседува и носи оружје
- здравствено не е способ-ен-на да поседува и носи оружје

Лекарското уверение е доставено до :

- организациониот облик на Министерството за внатрешни работи надлежен за издавање одобрение за набавување на оружје

Прилог број 3

(назив на здравствената установа)

Број _____

_____ година

(место)

Врз основа на член 11 од Законот за оружјето („Службен весник на РМ“ бр. 7/05) и член 9 од Правилникот за видот и начинот на вршење на лекарскиот преглед за утврдување на здравствената способност за поседување и носење на оружје, листата на болести и здравствените состојби што го прават лицето неспособно за поседување и носење на оружје, како и начинот и постапката на издавање на лекарското уверение („Службен весник на РМ“, бр.---), Лекарската комисија за утврдување на здравствена способност за поседување и носење на оружје на _____ издава

(назив на здравствена установа)

ЛЕКАРСКО УВЕРЕНИЕ

Барањето за повторен лекарски преглед е поднесено на ден _____

По извршениот повторен лекарски преглед заради утврдување на здравствена способност за поседување и носење на оружје, Лекарската комисија за утврдување на здравствена способност за поседување и носење на оружје, ја дава следнава

ОЦЕНКА ЗА ЗДРАВСТВЕНАТА СПОСОБНОСТ ЗА ПОСЕДУВАЊЕ И НОСЕЊЕ НА ОРУЖЈЕ *

(име и презиме)

(живеалиште, престојувалиште)

(датум и место на раѓање)

(регистарски број на лична карта)

* Оценката за здравствена способност може да биде една од наведените:

- здравствено е способ-ен-на да поседува и носи оружје

- не е здравствено способ-ен-на да поседува и носи оружје

Образложение на оценката _____

Оценката е конечна

Лекарска комисија за утврдување на здравствена
 способност за поседување и носење на оружје, во состав:

1. _____
 2. _____
 М.П. 3. _____

Доставено до :

- организациониот облик на Министерството за внатрешни работи надлежен за издавање на одобрение за набавување на оружје

УСТАВЕН СУД НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА

1328.

Уставниот суд на Република Македонија, врз основа на членовите 110 и 112 од Уставот на Република Македонија и член 70 од Деловникот на Уставниот суд на Република Македонија (“Службен весник на Република Македонија” бр.70/1992) на седницата одржана на 26 октомври 2005 година, донесе

ОДЛУКА

1. СЕ УКИНУВА Одлуката за донесување на измена и дополнување на Деталниот урбанистички план за урбаната единица 4 - исток, општина Струга бр.07-377/8, донесена од Советот на општина Струга на 14 март 2003 година (“Службен гласник на општина Струга” бр.20/2003).

2. Оваа одлука произведува правно дејство од денот на објавувањето во “Службен весник на Република Македонија”.

3. Уставниот суд на Република Македонија со Решение У.бр.109/2005 од 7 септември 2005 година по иницијатива на Џемаил Османоски од Струга поведе постапка за оценување на уставноста и законитоста на актот означен во точката 1 од оваа одлука, затоа што основано се постави прашањето за неговата согласност со член 8 став 1 алинеја 10 од Уставот.

4. Судот на седницата утврди дека Уставниот суд на Република Македонија со Решение У.бр.142/2003 од 4 февруари 2004 година не поведе постапка за оценување на законитоста на Одлуката за донесување на измена и дополнување на Деталниот урбанистички план за урбаната единица 4 - исток, општина Струга, донесена од Советот

на општина Струга под број 07-377/8 од 14 март 2003 година, поради тоа што Судот оцени дека постапката за изменување и дополнување на овој урбанистички план била целосно спроведена согласно одредбите од Законот за просторно и урбанистичко планирање.

5. Уредувањето и хуманизацијата на просторот и заштитата и унапредувањето на животната средина и на природата е темелна вредност на уставниот поредок на Република Македонија, согласно член 8 став 1 алинеја 10 од Уставот.

Со Законот за заштита на Охридското, Преспанското и Дојранското Езеро (“Службен весник на Република Македонија” бр.45/1977, 8/1980, 51/1988, 10/1990 и 62/1993), Охридското, Преспанското и Дојранското Езеро - нивните води, крајбрежија, извори и водотеци се прогласени за споменици на природата од особено значење за заедницата и се ставени под посебна заштита.

За заштита на езерата како добра од општ интерес кои се користат за задоволување на општи и поединечни потреби, Законот предвидел редица превентивни и други мерки.

Со членот 9 од овој закон поместен во делот од законот што предвидува мерки за заштита, е утврдено дека градежни, хидромелиоративни, хортикултурни или други работи на крајбрежијата на езерата можат да се изведуваат само под услови и на начин утврдени со просторните планови на регионите, просторните планови на општините Охрид, Струга, Ресен и Дојран, урбанистичките планови на населените места и урбанистичките планови на подрачјата со специјална намена, како и со прописите за спроведување на овие планови.

Според ставот 2 на овој член од Законот, плановите од став 1 на овој член се донесуваат по претходно прибавено мислење од Републичкиот завод за заштита на природните реткости.

Од наведената законска одредба произлегува дека при донесувањето на урбанистичките планови кои предвидуваат градежни, хидромелиоративни, хортикултурни или други работи на крајбрежјата на езерата, а кои се под посебна заштита, мора претходно да се прибави мислење од Републичкиот завод за заштита на природните реткости.

Со оглед на тоа што при донесувањето на Одлуката за донесување на измена и дополнување на Деталниот урбанистички план за урбаната единица 4 исток - општина Струга, не е ниту побарана ни добиена согласност од органот надлежен за заштита на природните реткости, Судот оцени дека оспорениот акт не е во согласност со член 8 став 1 алинеја 10 од Уставот и со членот 9 од Законот за заштита на Охридското, Преспанското и Дојранското Езеро.

6. Врз основа на изнесеното Судот одлучи како во точката 1 од оваа одлука.

7. Оваа одлука Судот ја донесе во состав од претседателот на Судот Лилјана Ингилизова-Ристова и судиите д-р Трендафил Ивановски, Махмут Јусуфи, Мирјана Лазарова Трајковска, Вера Маркова, Бранко Наумоски, д-р Бајрам Положани, Игор Спировски и д-р Зоран Сулејманов.

У. бр. 109/2005 Претседател
26 октомври 2005 година на Уставниот суд на Република
Скопје Македонија,

Лилјана Ингилизова-Ристова, с.р.

РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА ЗА ЕНЕРГЕТИКА НА РМ

1329.

Врз основа на член 39, став 3 од Законот за енергетика („Службен весник на РМ“ бр. 47/97, 40/99, 98/00, 94/02, 38/03 и 40/05), член 28 од Законот за акцизите („Службен весник на РМ“ бр. 32/01, 50/01, 52/01, 45/02, 98/02, 24/03, 96/04 и 38/05), член 28 и 29 од Законот за данокот на додадена вредност („Службен весник на РМ“ бр. 44/99, 59/99, 86/99, 11/00, 8/01, 21/03 и 19/04), Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија, на седницата одржана на 14.11.2005 година, донесе

О Д Л У К А ЗА ОПРЕДЕЛУВАЊЕ НАЈВИСОКИ ЦЕНИ НА ОДДЕЛНИ НАФТЕНИ ДЕРИВАТИ УТВРДЕНИ СОГЛАСНО МЕТОДОЛОГИЈАТА

Член 1

Претпријатијата кои произведуваат деривати од нафта можат да ги формираат цените на одделни нафтени деривати така што највисоките производни цени да изнесуваат и тоа:

а) Моторни бензини	ден/лит.
- МБ - 96 (ПРЕМИУМ)	до 24,870
- БМБ - 90 (БЕЗОЛОВЕН РЕГУЛАР)	до 24,608
- БМБ - 95 (БЕЗОЛОВЕН ПРЕМИУМ)	до 25,032
б) Дизел гориво	ден/лит.
- Д (ДИЗЕЛ)	до 28,548
в) Масло за горење	ден/лит.
- екстра лесно (ЕЛ)	до 29,087
г) Мазут	ден/кг.
- М - 1 (М)	до 17,110
- М - 2	до 17,086

Член 2

Претпријатијата и другите правни и физички лица, што вршат промет на нафтени деривати и увозници (во натамошниот текст: претпријатија) ги формираат цените за одделни нафтени деривати така што:

А. Највисоките малопродажни цени (1 ГРУПА НА ЦЕНИ) да изнесуваат и тоа:

а) Моторни бензини	ден/лит.
- МБ - 96 (ПРЕМИУМ)	до 62,50
- БМБ - 90 (БЕЗОЛОВЕН РЕГУЛАР)	до 59,00
- БМБ - 95 (БЕЗОЛОВЕН ПРЕМИУМ)	до 59,50
б) Дизел гориво	ден/лит.
- Д (ДИЗЕЛ)	до 52,50
в) Масло за горење	ден/лит.
- екстра лесно (ЕЛ)	до 42,50
г) Мазут	ден/кг.
- М - 1 (М)	до 20,780
- М - 2	до 20,751

Б. Претпријатијата што вршат промет на нафтени деривати можат да ги формираат цените за одделни нафтени деривати во однос на највисоките цени од точката А на став 1 на овој член (1 ГРУПА НА ЦЕНИ), освен од потточката „г“ и тоа: за 0,5 ден/лит пониски (2 ГРУПА НА ЦЕНИ), за 1,00 ден/лит пониски (3 ГРУПА НА ЦЕНИ) и за 1,5 ден/лит пониски (4 ГРУПА НА ЦЕНИ), согласно следната табела и да изнесуваат:

НАФТЕН ДЕРИВАТ	(2 ГРУПА НА ЦЕНИ) ден/лит	(3 ГРУПА НА ЦЕНИ) ден/лит	(4 ГРУПА НА ЦЕНИ) ден/лит
МБ-96 (ПРЕМИУМ)	62,00	61,50	61,00
БМБ-90 (БЕЗОЛОВЕН РЕГУЛАР)	58,50	58,00	57,50
БМБ-95 (БЕЗОЛОВЕН ПРЕМИУМ)	59,00	58,50	58,00
Д-ДИЗЕЛ	52,00	51,50	51,00
ЕЛ-ЕКСТРА ЛЕСНО	42,00	41,50	41,00

Претпријатијата што вршат промет на нафтени деривати можат да вршат промет на секој дериват поодделно по една од цените утврдени за тој дериват во една од групите на цени определени согласно оваа одлука.

Цените од сите четири ценовни групи формирани согласно став 1 на овој член, освен цените за мазутот М-1 и М-2, важат франко пумпна станица, а цените на мазутот М-1 и М-2 важат франко производител во земјата.

Во цените од сите четири ценовни групи формирани согласно став 1 на овој член, освен во цените за мазутот М-1 и М-2, содржани се и трошоците за превоз од 0,50 ден/литар.

Во малопродажните цени формирани согласно овој член содржан е данокот на додадена вредност согласно Законот.

Член 3

Во малопродажните цени утврдени со членот 2 од оваа одлука акцизите кои ги плаќаат обврзниците согласно Законот изнесуваат и тоа:

а) Моторни бензини	ден/лит.
- МБ - 96 (ПРЕМИУМ)	24,396
- БМБ - 90 (БЕЗОЛОВЕН РЕГУЛАР)	21,692
- БМБ - 95 (БЕЗОЛОВЕН ПРЕМИУМ)	21,692
б) Дизел гориво	ден/лит.
- Д (ДИЗЕЛ)	12,244
в) Масло за горење	ден/лит.
- екстра лесно (ЕЛ)	3,230
г) Мазут	ден/кг.
- М - 1 (М)	0,100
- М - 2	0,100

Член 4

Во малопродажните цени утврдени согласно членот 2 од оваа одлука, трошоците на прометот на секој поодделен нафтен дериват од секоја ценовна група изнесуваат:

НАФТЕН ДЕРИВАТ	(1 ГРУПА НА ЦЕНИ) ден/лит	(2 ГРУПА НА ЦЕНИ) ден/лит	(3 ГРУПА НА ЦЕНИ) ден/лит	(4 ГРУПА НА ЦЕНИ) ден/лит
МБ-96 (ПРЕМИУМ)	3,200	2,776	2,353	1,929
БМБ-90 (БЕЗОЛОВЕН РЕГУЛАР)	3,200	2,776	2,353	1,929
БМБ-95 (БЕЗОЛОВЕН ПРЕМИУМ)	3,200	2,776	2,353	1,929
Д-ДИЗЕЛ	3,200	2,776	2,353	1,929
ЕЛ-ЕКСТРА ЛЕСНО	3,200	2,776	2,353	1,929
МАЗУТ М-1	0,400	0,400	0,400	0,400
МАЗУТ М-2	0,400	0,400	0,400	0,400

Член 5

Оваа одлука влегува во сила со денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“, а ќе се применува од 00,01 часот на 15.11.2005 година.

Бр. 02-1336/1
14 ноември 2005 година
Скопје

Претседател,
Славе Ивановски, с.р.

1330.

Врз основа на член 50-а, став 1, алинеја 9 и член 51 од Законот за енергетика ("Службен весник на Република Македонија" бр. 47/97, 40/99, 98/00, 94/02, 38/03 и 40/05), а во врска со член 11, став 2 од Законот за изменување и дополнување на Законот за енергетика ("Службен весник на Република Македонија" бр. 40/05), Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија, на седницата одржана на 14 ноември 2005 година, донесе

**О Д Л У К А
ЗА ИЗДАВАЊЕ НА ЛИЦЕНЦА ЗА ВРШЕЊЕ НА
ЕНЕРГЕТСКА ДЕЈНОСТ ПРЕНОС НА
ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА**

1. На Операторот на електропреносниот систем на Македонија, Акционерско друштво за пренос на електрична енергија и управување со електроенергетскиот систем, во државна сопственост - Скопје, ул. "Орце Николов" бб, 1000 Скопје, Република Македонија, му се издава лиценца за вршење на енергетската дејност пренос на електрична енергија.

2. Правата и обврските на носителот на лиценцата во вршењето на енергетската дејност пренос на електрична енергија се утврдени во Прилог 1, "Лиценца за вршење на енергетската дејност пренос на електрична енергија" кој што е составен дел на оваа одлука.

3. Оваа одлука влегува во сила со денот на објавувањето во "Службен весник на Република Македонија".

Бр. 02-1341/1
14 ноември 2005 година
Скопје

Претседател,
Славе Ивановски, с.р.

**Л И Ц Е Н Ц А
ЗА ВРШЕЊЕ НА ЕНЕРГЕТСКА ДЕЈНОСТ ПРЕНОС
НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА**

1. Име и седиштето на носителот на лиценцата

Оператор на електропреносниот систем на Македонија, Акционерско друштво за пренос на електрична енергија и управување со електроенергетскиот систем, во државна сопственост – Скопје, улица Орце Николов бб, 1000 Скопје, Република Македонија, со скратено име: АД МЕПСО – Скопје (во понатамошниот текст: носител на лиценцата).

2. Енергетската дејност за која се издава лиценцата

Пренос на електрична енергија

3. Датум на издавање на лиценцата

14 Ноември 2005 година

4. Временски период на важење на лиценцата

35 години

5. Датум до кога важи лиценцата

14 Ноември 2040 година

6. Евидентен број на издадената лиценца

ЕЕ - 01.02.1/05

7. Број на деловниот субјект - 5933781

8. Единствен даночен број - 4030004529600

9. Вид и обем на енергетската дејност што се врши

Со оваа лиценца се определуваат начинот и условите за вршење на енергетската дејност пренос на електрична енергија како дејност од јавен интерес, правата и обврските на носителот на лиценцата, како и неговата функција на пазарот на електрична енергија.

Како енергетска дејност пренос на електрична енергија, во смисла на оваа лиценца, се смета пренесување на електрична енергија преку преносната мрежа од точките на прием до точките на испорака.

10. Подрачје на вршење на пренос на електрична енергија

Врз основа на Законот за енергетика и одредбите од оваа лиценца, носителот на лиценцата врши пренос на електрична енергија на територијата на Република Македонија.

11. Објекти преку кои се врши пренос на електрична енергија

Носителот на лиценцата врши пренос на електрична енергија, преку преносната мрежа која ја сочинуваат објектите со напонско ниво од 110 kV, 150 kV, 220 kV и 400 kV определени во Прилог 1 којшто е составен дел од оваа лиценца.

12. Обезбедување на приклучување и користење на преносната мрежа

Носителот на лиценцата е должен, во согласност со начелата на објективност, недискриминаторност и транспарентност, да обезбеди приклучување и користење на преносната мрежа за трети лица во согласност со закон, друг пропис и општ акт, како и врз основа на Мрежните правила за пренос на електрична енергија (во понатамошниот текст: Мрежни правила), одобрени од страна на Регулаторната комисија за енергетика.

13. Обврски за носителот на лиценца

Носителот на лиценцата е должен да:

- обезбеди сигурно, безбедно, континуирано и квалитетно пренесување на електрична енергија преку преносната мрежа преку одржување на соодветно ниво на доверливост и расположливост на сите објекти во преносната мрежа во согласност со Мрежните правила;

- да се придржува кон законите, прописите, стандардите, препораките и други општи акти, при изградба, реконструкција, редовни годишни ремонти и редовно одржување на објектите кои се составен дел на преносниот систем во процесот на пренос на електрична енергија;

- ги почитува законите, другите прописи и општи акти кои се однесуваат на заштита на конкуренцијата, заштита на потрошувачите, заштита на животната средина, заштита на работниците, заштита на техничките средства и опрема;

- ги почитува Мрежните правила, Пазарните правила, правилниците и другите прописи кои ги пропишува или одобрува Регулаторната комисија за енергетика во согласност со закон.

14. Планирање, одржување, развој и обнова на преносната мрежа

Заради сигурно и ефикасно функционирање на преносната мрежа, носителот на лиценцата е должен иста та да ја одржува, обновува, проширува и осовременува.

Носителот на лиценцата е должен секоја година, најдоцна до 10 март, до Регулаторната комисија да поднесе План за развој на преносната мрежа за период од пет години, изготвен во соработка со операторот на електроенергетскиот систем и усогласен со Долгорочниот план за развој на преносната мрежа изготвен од операторот на електроенергетскиот систем, како и годишна програма за реализација на планот.

Планот за развој на преносната мрежа особено треба да содржи:

- опис на постојната состојба на преносната мрежа;

- идни процени за капацитетот и функционалноста на преносната мрежа;

- податоци за интерконекцискиот капацитет и потреба од негов развој;

- мерки за надминување на загушувањата;

- потреби за обновување на објектите;

- локации каде се планира да се развива или надгради преносната мрежа;

- финансиски извори за реализација на планот.

15. Интерконекција со други преносни мрежи

Носителот на лиценцата е одговорен за физичко воспоставување и одржување во функционална состојба на интерконекциите со преносни мрежи на соседните земји.

Носителот на лиценцата е должен да обезбеди непречен пренос на електрична енергија преку интерконекциите заради нејзин извоз, увоз или транзит.

Носителот на лиценцата е должен да ги обезбеди техничките услови за интерконекција и пренос на електрична енергија согласно техничките услови на Унија за координација на преносот на електрична енергија во Европа / Union for the Coordination of Transmission of Electricity, (во понатамошниот текст: „UCTE“).

16. Обезбедување на оперативна функционалност на преносната мрежа

Заради обезбедување оперативна функционалност на преносната мрежа, носителот на лиценцата е должен да:

- обезбедува интерконекциски капацитет заради исполнување на безбедносните критериуми „N-1“, согласно одредбите од Мрежните правила;
- обезбеди целосна опременост на преносната мрежа со заштитни, контролни и примарни уреди за вклучување/исклучување со кои ќе се обезбеди брза и ефикасна изолација на делови, односно целата преносна мрежа, во случај на хаварији и заштита на преносната мрежа во случај на дефект;
- ги обезбеди техничките услови за работа на преносната мрежа согласно правилата на УСТЕ.

17. Обврска за одвоена сметководствена евиденција

Носителот на лиценцата е должен:

- во своите интерни пресметки да води одвоена евиденција за секоја од енергетските дејности за кои што поседува лиценца за вршење на енергетска дејност;
- во согласност со сметководствените стандарди со кои се уредува сметководственото работење на претпријатието да изготвува финансиски извештаи кои ќе обезбедат информации за средствата, обврските, капиталот, приходите и расходите со резултатите од работењето, како и паричните текови на претпријатието; и
- да обезбедува консолидирани финансиски извештаи.

18. Обврска за информирање

Носителот на лиценцата е должен да им ги обезбеди на операторот на електроенергетскиот систем и операторот на пазарот на електрична енергија, сите потребни податоци и информации кои се неопходни за извршувањето на нивните обврски од лиценците.

19. Доверливост на информациите

Носителот на лиценцата е должен во согласност со закон, да обезбеди и да гарантира доверливост на деловните податоци и информации кои при вршењето на пренос на електрична енергија ги добива од корисниците на преносната мрежа.

20. Обврска за доставување на Годишен извештај за финансиското и деловното работење

Носителот на лиценцата е должен до Регулаторната комисија за енергетика најдоцна до 10 март во тековната година да достави годишен извештај за делокругот на своето работење, вклучувајќи го и извештајот за финансиското и деловното работење во претходната година. Годишниот извештај со сите прилози задолжително се доставува и во електронска форма.

Годишниот извештај треба да содржи податоци за:

1. број и времетраење на планирани и непланирани прекин по напонско ниво, како и причини за нивно настанување;
2. финансиски извештај за преносот на електрична енергија, составен од:
 - биланс на состојба и биланс на успех,
 - извештај за промените во главнината,
 - извештај за паричните текови,
 - применетите сметководствени политики, и
 - други објаснувачки белешки подготвени во согласност со меѓународните сметководствени стандарди;
3. превземени мерки во текот на претходната година за:
 - заштита на објектите преку кои се врши пренос на електрична енергија од надворешни влијанија и хаварији и нивно осигурување,
 - заштита при работа,
 - обука и стручно усовршување на вработените заради сигурно, безбедно и квалитетно вршење на пренос на електрична енергија,
 - заштита на животната средина, животот и здравјето на луѓето,
 - спроведување на мониторинг врз сопственото работење,
 - обезбедување на услови за сигурно, континуирано и квалитетно вршење на пренос на електрична енергија,

- обезбедување на енергетска ефикасност,
- вршење на пренос на електрична енергија во услови на кризна состојба, промена на условите на светскиот пазар, како и воена и вонредна состојба;

4. остварување на годишната програма за реализација на Планот за развој на преносната мрежа, во претходната година;

5. извршување на програма за ремонти во претходната година;

6. состојба со кадровска екипираност за извршување на пооделни задачи при вршење пренос на електрична енергија;

7. извршени инспекциски надзори и контроли од страна на надлежни инспекциски и други државни органи, со приложени фотокопии на записниците, извештаите и решенијата од извршените надзори и контроли;

8. бизнис план за тековната година и оценка за реализирање на бизнис планот во претходната година;

9. превземени мерки за подобрување на квалитетот на услугата.

21. Обврска за доставување на други извештаи, информации и податоци во врска со вршењето на пренос на електрична енергија

Носителот на лиценцата е должен до Регулаторната комисија за енергетика да доставува:

- во писмена и/или електронска форма, месечни и квартални извештаи за бројот и времетраењето на планираните и непланираните прекин по напонско ниво, како и за причините за нивно настанување;
- известување за сите околности, настани и промени кои што имаат или би можеле да имаат влијание врз вршењето на пренос на електрична енергија;
- сите договори во врска со вршење на пренос на електрична енергија кои што ги склучил со други носители на лиценци за вршење на енергетска дејност или корисници на преносната мрежа.

22. Физичка заштита на објектите преку кои се врши пренос на електрична енергија

Носителот на лиценцата е должен во рок од шест месеци од датумот на издавање на оваа лиценца, да донесе План за физичка заштита на објектите преку кои се врши пренос на електрична енергија и должен е истиот да го достави до Регулаторната комисија за енергетика.

23. Обврска за овозможување на пристап во објектите и непосреден увид во документацијата

Носителот на лиценцата е должен, по барање на Регулаторната комисија за енергетика, да и овозможи непосреден увид во целокупната документација, пристап во објектите, деловните простории, простори, инсталациите, средствата и опремата потребни за вршење пренос на електрична енергија, во согласност со Правилникот за условите, начинот и постапката за издавање, менување и одземање на лиценци за вршење на енергетски дејности.

24. Квалитет на услугата

Носителот на лиценцата е должен да обезбеди потребно ниво на доверливост и расположливост на преносната мрежа како услов за квалитет на испорачаната електрична енергија, согласно пропишаните услови за снабдување со електрична енергија и Мрежните правила.

25. Изменување и дополнување на лиценцата

Изменувањето и дополнувањето на оваа лиценца ќе се врши исклучиво во согласност со одредбите од Правилникот за условите, начинот и постапката за издавање, менување и одземање на лиценци за вршење на енергетски дејности.

26. Мерки во случај на неисполнување на обврските од страна на носителот на лиценцата

Доколку носителот на лиценцата не ги исполнува обврските содржани во оваа лиценца, Регулаторната комисија за енергетика ќе превземе мерки согласно Правилникот за условите, начинот и постапката за издавање, менување и одземање на лиценци за вршење на енергетски дејности.

1. Табеларен преглед на трансформаторски станици

Ред. бр.	Име на ТС	Трансформација (kV/kV)				
		Број	Напон (kV/kV)	Тип на трансформатор	Моќност (MVA/MVA)	Струја (A/A)
1	ТС 220/110kV СКОПЈЕ 1	3ТА	220/110	KFRM 1843 r / 220 E	150/150	394/754
		4ТА	220/110	2 KFRM 183 r / 220 E	150/150	394/754
		5ТА	220/110	RTdxP 160000/200	150/150	393,5/753
2	ТС 400/110kV СКОПЈЕ 5	1ТА	400/110	1 ABZd 300000 - 420	300/300	433/1506,1
3	ТС 400/110kV СКОПЈЕ 4	1	400/110	1 ABZd 300000 - 420s	300/300	433/1506
		2	400/110	2 ABZd 300000 - 420s	300/300	433/1506
4	ТС 400/110kV ДУБРОВО	1	400/110	2 ABZd 300000 - 420s	300/300	433/1506
		2	400/110	1 ABZd 300000 - 420s	300/300	433/1506
5	ТС 400/110kV БИТОЛА 2	1	400/110	2 ABZd 300000 - 420s	300/300	433/1506
		2	400/110	2 ABZd 300000 - 420s	300/300	433/1506
6	ТС 150/110kV БИТОЛА 1	3	150/110	CORE	50/50	179/263
		4	150/110	CORE	50/50	179/263
7	ХЕ ВРУТОК	ТА	220/110	2 KFRM 183 r / 220 E	150/150	394/754

2. Табеларен преглед на разводни постројки

Ред. бр.	Име на РП	Напон (kV)
1	СКОПЈЕ 2	110
2	СКОПЈЕ 3	110
3	ПРИЛЕП 1	110
4	КАВАДАРЦИ	110
5	САМОКОВ	110
6	БУЧИМ	110
7	ВЕЛЕС	110
8	ШТИП 1	110
9	ШТИП 2	110
10	БЕРОВО	110
11	БИТОЛА 3	110
12	БИТОЛА 4	110
13	ДЕЛЧЕВО	110
14	ГОРЧЕ ПЕТРОВ	110
15	ГОСТИВАР	110
16	ХЕЦ ШПИЉЕ	110
17	ХЕЦ ГЛОБОЧИЦА	110
18	ХЕЦ ТИКВЕШ	110
19	ХЕЦ КОЗЈАК	110
20	КИЧЕВО	110
21	КОЧАНИ	110
22	КРИВА ПАЛАНКА	110
23	КУМАНОВО 1	110
24	КУМАНОВО 2	110
25	КРАТОВО	110
26	М. КАМЕНИЦА	110
27	ОХРИД 1	110
28	ОХРИД 2	110
29	ОСЛОМЕЈ	110
30	ОВЧЕ ПОЛЕ	110
31	ПОЛОГ	110
32	ПРОБИШТИП	110
33	РАДОВИШ	110
34	РЕСЕН	110
35	СОПОТНИЦА	110
36	СТРУГА	110
37	СТРУМИЦА 1	110
38	СТРУМИЦА 2	110
39	СУШИЦА	110
40	ТЕТОВО 1	110
41	ТЕТОВО 2	110
42	ВЕЛЕС 1	110
43	ВЕЛЕС 2	110
44	ВАЛАНДОВО	110

3. Табеларен преглед на 110 kV далноводи

Ред. број	Бр. на ДВ	Име на ДВ	Должина (km)		Проводници	Трајна дозволена струја II (A)	Број на столбови				Год. на пуштање
			Максидолжина	Вкупно	Al-Cu (mm ²)		Челични адјункти	Челични дрвост.	Бетонски	Вуков	
1	10101	ТС Скопје 1 - ТС Скопје 4	17.83	17.83	3x240/40	605	32	7	25	87	1953/81
2	10102	ТС Скопје 4 - ТС Велес	27.43	27.43	3x240/40	605	25	7	125	151	1953/81
3	102	ТС Скопје 1 - ТС Ганевце	17.83	17.83	3x150/25	442	2	7	81	83	1953
4	10201	XE Вршак - ТС Гостивар	8.20	8.20	3x240/40	605	20	7	7	29	1951/78
5	915/04	ТС Гостивар - ТС Титов	8.80	8.80	3x240/40	605	19	7	58	68	1951/1997
6	935/05	ТС Титов - ТС Тетово	15.83	15.83	3x240/40	605	23	7	25	48	1951/1997
7	10411/03	ТС Скопје 1 - ТС Тетово	51.53	51.53	3x240/40	605	37	7	820	243	1951/1997
8	10501	ТС Велес - ТС Скопје 1/05	20.83	20.83	3x250/25 3x240/40	442/605	32	7	58	81	1960/88
9	10502	ТС Скопје 1/05 - ТС Штип	17.83	17.83	3x240/40 3x150/25	605/442	12	7	58	72	1960/83
10	10602	ТС Скопје - ТС Кичево	15	15	3x240/40 3x150/25	605/442	49	7	7	49	1960/72
11	10601	ТС Кичево - ТС Скопје 1/05	33.33	33.33	3x250/25 3x240/40	442/605	118	7	7	118	1960/82
12	10102	ТС Скопје 1 - ТС Велес 1	20.78	20.78	3x240/40 3x150/25	605/442	88	7	7	29	1960/82
13	905/04	XE Вршак - ТС Делчев	43.83	43.83	3x240/40	605	118	7	39	157	1951/1997/2001
14	905/05	ТС Делчев - ТС Скопје 2	41.83	41.83	3x240/40	605	128	7	2	141	1951/1997
15	10502	ТС Скопје 2 - ТС Г. Петров	20.83	20.83	3x240/40	605	35	7	7	75	1960/82
16	10602	ТС Г. Петров - ТС Скопје 1	17.83	17.83	3x240/40	605	40	7	7	40	1960/82
17	909	ТС Скопје 1 - ТС Прилеп 1	28.78	28.78	3x240/40	605	3	7	120	125	1960
18	11001	ТС Скопје 4 - ТС Скопје 2	7.83	7.83	3x380/51	750	10	7	7	10	2006
19	11002	ТС Скопје 1 - ТС Скопје 4	12.33	12.33	3x380/51	750	25	7	7	25	1972/1988
20	111	XE Вршак - XE Штип	45.58	45.58	3x240/40	605	188	7	7	188	1984
21	112	XE Штип - XE Глибочица	13.53	13.53	3x240/40	605	39	7	7	39	1984
22	112/04	ТС Велес - ТС Велес 2	2.80	2.80	3x240/40	605	5	5	7	54	1987/1992
23	112/05	ТС Велес - ТС Зрепчаник	10.93	10.93	3x240/40	605	35	5	7	41	1987/1992
24	113/2	ТС Зрепчаник - ТС Кавадарци	26.23	26.23	3x240/40	605	34	7	7	74	1987/79
25	114	XE Тетово - ТС Кавадарци	8.10	8.10	3x240/40	605	29	7	7	29	1987
26	115	ТС Штип - ТС Кочани	27.83	27.83	3x150	442	81	7	7	91	1988

3. Табеларен преглед на 110 kV далноводи

Ред. број	Бр. на ДВ	Име на ДВ	Должина (km)		Проводници	Трајна дозволена струја II (A)	Број на столбови				Год. на пуштање
			Максидолжина	Вкупно	Al-Cu (mm ²)		Челични адјункти	Челични дрвост.	Бетонски	Вуков	
27	116	ТС Штип - ТС Прохладен	25.20	25.20	3x150/25	442	7	7	111	111	1972
28	117/1	ТС Кавадарци - ТС Дубрав	13.30	13.30	3x240/40	605	40	7	7	48	1971/78
29	117/2	ТС Дубрав - ТС Велес	39.30	39.30	3x240/40	605	121	7	7	121	1971/78
30	118	ТС Велес - ТС Струмица 2	15.60	15.60	3x150/25	442	48	7	7	48	1971
31	119/1	ТС Скопје 1 - ТС Куманов	25.70	25.70	3x150/25	442	89	7	7	89	1968
32	119/2	ТС Куманов - ТС Кривопаланок	33.50	33.50	3x150/25	442	102	7	7	102	1973/84
33	119/3	ТС Кривопаланок - ТС Прохладен	17.50	17.50	3x150/25	442	51	7	7	51	1973/84
34	120/1	XE Глибочица - ТС Струга	32.40	32.40	3x240/40	605	101	7	7	101	1970/83
35	120/2	ТС Струга - ТС Охрид 1	26.30	26.30	3x240/40	605	90	7	7	90	1970/83
36	121/1	ТС Охрид 2 - ТС Ресен	35.20	35.20	3x240/40	605	127	7	7	127	1970/78
37	121/2	ТС Ресен - ТС Витол 4	26.20	26.20	3x240/40	605	89	7	7	89	1970/88
38	121/3	ТС Витол 4 - ТС Витол 1	8.28	8.28	3x240/40	605	23	7	7	23	1970/88
39	122	ТС Кавадарци - ТС Прилеп 1	44	44	3x240/40	605	138	7	7	138	1972
40	123	ТС Скопје 1 - ТС Младина 1	17	17	2x95/15	327	7	7	78	78	1971
41	124	ТС Скопје 1 - ТС Младина 2	17	17	2x95/15	327	7	7	78	78	1971
42	127	ТС Велес - ТС Тополеца I	2.30	2.30	3x240	605	16	7	7	16	1972
43	128	ТС Велес - ТС Тополеца II	2.40	2.40	3x240	605	17	7	7	17	1972
44	129	ТС Скопје 2 - ТС Уба	1.88	1.88	3x158	442	10	7	7	10	1971
45	130/1	ТС Скопје 3 - ТС Скопје 4	15.60	15.60	3x240/40	605	49	7	7	49	1972/78
46	130/2	ТС Скопје 4 - ТС Скопје 3	4.38	4.38	3x240/40	605	16	7	7	16	1972/78
47	131/1	ТС Штип 1 - ТС Штип 2	5.48	5.48	3x240/40	605	22	7	7	22	1977/88
48	131/2	ТС Штип 2 - ТС Буков	21.80	21.80	3x240/40	605	71	7	7	71	1977/78
49	132/1	ТС Буков - ТС Радошчи	10.50	10.50	3x240/40	605	34	7	7	34	1977/88
50	132/2	ТС Радошчи - ТС Струмица 1	29.60	29.60	3x240/40	605	93	7	7	93	1977/88
51	134	ТС Дубрав - ТЕ Неготино	1.70	1.70	3x240/40	605	7	7	7	7	1978
52	135	ТЕ Неготино - ТС Дубрав	1.70	1.70	3x240/40/51	1902	9	7	7	9	1978

3. Табеларен преглед на 110 kV далноводи

Ред. број	Бр. на ДВ	Име на ДВ	Должина (km)		Проводници	Трајна дозволена струја II (A)	Број на столбови				Год. на пуштање
			Максидолжина	Вкупно	Al-Cu (mm ²)		Челични адјункти	Челични дрвост.	Бетонски	Вуков	
53	136A.5	ТС Витол 1 - ТС Витол 2	1.3	1.3	2x3x240/40	1218	7	47	7	47	1981
54	137	ТС Дубрав - ТС Буков	32	32	3x240/40	605	105	7	7	105	1979
55	139	ТС Дубрав - ТЕ Неготино	5.30	5.30	3x240/40	605	17	7	7	17	1983
56	140	ТС Струмица 1 - ТС Струмица	18.98	18.98	3x240/40	605	52	7	7	52	1979/83
57	141	ТС Струмица - Вугарска граница	11.1	32.60	3x240/40	605	25	7	7	25	1979/83
58	142	ТС Скопје 4 - ЕВТ Делчево	1.10	1.10	2x150/25	442	5	7	7	5	1985
59	143/1	ТС Салково - ТС Кочани	24.98	24.98	3x240/40	605	75	7	7	75	1983/2004
60	143/2	ТС Кочани - ТС Скопје 3	22.88	22.88	3x240/40	605	69	7	7	69	1983/2004
61	144	ТЕ Скопје - ТС Салково	17.88	17.88	3x240/40	605	60	7	7	60	1983
62	145	ТС Скопје 4 - ТС Радошчи	18.48	18.48	3x240	605	64	7	7	64	1983
63	146A.8	ТС Прилеп 1 - ТС Прилеп 2	1.80	1.80	3x150/25	1218	7	17	7	17	1978
64	146A.9	ТС Витол 2 - ТС Сувада	3.10	3.10	2x3x240/40	1218	7	17	7	17	1982
65	151	ТС Витол 2 - ТЕ Витол 1	0.30	0.30	3x240/40	605	4	7	7	4	1985
66	152	ТС Витол 2 - ТЕ Витол 1	0.30	0.30	3x150/25	1902	4	7	7	4	1982
67	153	ТС Витол 2 - ТЕ Витол 2	0.30	0.30	3x240/40	605	5	7	7	5	1982
68	156	ТС Прилеп 1 - ТЕ Прилеп 3	0.90	0.90	3x240/40	605	17	7	7	17	1988
69	159A.5	ТС Куманов 1 - ТС Куманов 2	4.80	4.80	3x150/25	605	58	7	7	14	1981
70	163A.5	ТС Делчево - ТС Битола	19.10	19.10	2x3x240/40	1526	7	56	7	56	1982
71	164A.5	ТС Витол 2 - ТС Витол 3	12.38	12.38	2x3x240/40	1218	7	40	7	40	1985
72	165A.5	XE Тетово - ТС Битола	4.30	4.30	2x3x240/40	1218	7	19	7	19	1983
73	170	ТС Македоница - ТС Делчево	18.58	18.58	3x240	605	63	7	7	63	1986
74	171	ТС Кочани - ТС Македоница	23	23	3x240	605	86	7	7	86	1985
75	172	ТС К.Палинка - ТС Кратово	20.38	20.38	3x240/40	605	61	7	7	61	1985
76	173	ТС Радошчи - ТС Велес	38.38	38.38	3x240/40	605	112	7	7	112	1983
77	176	ТС Струмица 1 - ТС Струмица 2	1.90	1.90	3x240/40	605	10	7	7	10	1988
78	177	ТС Битола 2 - ТС Радошчи	1.7	1.7	3x240/40	605	61	7	7	61	1988

3. Табеларен преглед на 110 kV далноводи

Ред. број	Бр. на ДВ	Име на ДВ	Должина (km)		Проводници Ал-Ал (mm ²)	Трајна дозволена струја II (A) 40°C JUSN.C1.351	Број на столбови				Год. на пуштање
			Македонија	Вкупно			Челични еднослст.	Челични двоисст.	Бетонски	Вкупно	
79	179A-E	ТС Веландрово - ТС Милетино	8.3	13	3x35/15025	604	7	7	7	7	7
80	180	ТС К.Паланка - Бутароград	12.80	32	3x24040	605	43	7	7	43	1994
81	181	ТС Битола 2 - ТС Битола 3	0.80	5.20	3x24040	605	6	7	7	6	1995
82	183	ТС Сиред 1 - ТС Сиред 2	3.50	16.30	3x24040	605	18	7	7	16	1996
83	184	ТС Берово - ТС Дебело	23.53	22.80	3x24040	605	118	7	7	118	1997
84	185	ТС Осломеј - ТС Гостивар	28.52	18.80	3x24040	605	138	7	7	133	2001
ВКУПНО			1479.68				3922	200	1068	5191	

4. Табеларен преглед на 400 kV далноводи

Ред. број	Бр. на ДВ	Име на ДВ	Должина (km)		Проводници Ал-Ал (mm ²)	Трајна дозволена струја II (A) 40°C JUSN.C1.351	Број на столбови				Год. на пуштање
			Македонија	Вкупно			Челични еднослст.	Челични двоисст.	Бетонски	Вкупно	
1	001	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 2	0.75	0.75	3x2x490/65	951x2=1902	6	7	7	6	1982
2	002	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 3	0.75	0.75	3x2x490/65	1902	5	7	7	5	1983
3	420/1	ТС Скопје 5 - Косово Б	22.42	90.44	3x2x490/65	1902	60	7	7	60	1978/03
4	420/2	ТС Скопје 5 - ТС Скопје 4	20.13	20.13	3x2x490/65	1902	57	7	7	57	1978/03
5	421	ТС Скопје 4 - ТС Дуброво	82.40	82.40	3x2x490/65	1902	242	7	7	242	1978
6	422	ТС Дуброво - Грча граница	54.70	115.30	3x2x490/65	1902	153	7	7	153	1978
7	446	ТС Битола 3 - ТС Дуброво	83.40	83.40	3x2x490/65	1902	210	7	7	210	1982
8	447	ТС Битола 3 - ТС Скопје 4	113.48	113.48	3x2x490/65	1902	305	7	7	305	1995
9	448	ТС Дуброво - Штип	40.70	40.70	3x2x490/65	1902	114	7	7	114	2002
ВКУПНО			418.73				1152			1152	

5. Табеларен преглед на 220 kV далноводи

Ред. број	Бр. на ДВ	Име на ДВ	Должина (km)		Проводници Ал-Ал (mm ²)	Трајна дозволена струја II (A) 40°C JUSN.C1.351	Број на столбови				Год. на пуштање
			Македонија	Вкупно			Челични еднослст.	Челични двоисст.	Бетонски	Вкупно	
1	212	ТС Скопје 1 - ТЕ Косово А	79	82.50	3x300/57	780	47	7	7	47	1964
2	215	ТС Скопје 1 - ТЕ Косово Б	79	82.50	3x300/57	780	47+1661	7	7	213	1971
3	255	ХЕ Вртли - ТС Скопје 1	85.20	85.20	3x300/57	780	177	7	7	177	1972
ВКУПНО			103.20				224			437	

6. Табеларен преглед на 150 kV далноводи

Ред. број	Бр. на ДВ	Име на ДВ	Должина (km)		Проводници Ал-Ал (mm ²)	Трајна дозволена струја II (A) 40°C JUSN.C1.351	Број на столбови				Год. на пуштање
			Македонија	Вкупно			Челични еднослст.	Челични двоисст.	Бетонски	Вкупно	
1	150	ТС Битола 1 - Грча граница	22.5	77	3x150/25	443	72	7	7	72	1980
ВКУПНО			22.5				72			72	

1331.

Врз основа на член 50-а, став 1, алинеја 9 и член 51 од Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр. 47/97, 40/99, 98/00, 94/02, 38/03 и 40/05), а во врска со член 11, став 2 од Законот за изменување и дополнување на Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр. 40/05), Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија, на седницата одржана на 14 ноември 2005 година, донесе

О Д Л У К А

ЗА ИЗДАВАЊЕ НА ЛИЦЕНЦА ЗА ВРШЕЊЕ НА ЕНЕРГЕТСКА ДЕЈНОСТ ОРГАНИЗИРАЊЕ И УПРАВУВАЊЕ СО ПАЗАРОТ НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

1. На Операторот на електропреносниот систем на Македонија, Акционерско друштво за пренос на електрична енергија и управување со електроенергетскиот систем, во државна сопственост-Скопје, ул. „Орце Николов“ бб, 1000 Скопје, Република Македонија, му се издава лиценца за вршење на енергетската дејност организирање и управување со пазарот на електрична енергија.

2. Правата и обврските на носителот на лиценцата во вршењето на енергетската дејност организирање и управување со пазарот на електрична енергија се утврдени во Прилог 1, „Лиценца за вршење на енергетската дејност организирање и управување со пазарот на електрична енергија“ кој што е составен дел на оваа одлука.

3. Оваа одлука влегува во сила со денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 02-1342/1
14 ноември 2005 година
Скопје

Претседател,
Славе Ивановски, с.р.

ЛИЦЕНЦА
ЗА ВРШЕЊЕ НА ЕНЕРГЕТСКА ДЕЈНОСТ ОРГАНИЗИРАЊЕ И УПРАВУВАЊЕ СО ПАЗАРОТ НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

1. Име и седиштето на носителот на лиценцата
Оператор на електропреносниот систем на Македонија, Акционерско друштво за пренос на електрична енергија и управување со електроенергетскиот систем, во државна сопственост - Скопје, улица Орце Николов

66, 1000 Скопје, Република Македонија, со скратено име: АД МЕПСО – Скопје (во понатамошниот текст: носител на лиценцата).

2. Енергетската дејност за која се издава лиценцата

Организирање и управување со пазарот на електрична енергија

3. Датум на издавање на лиценцата

14 Ноември 2005 година

4. Временски период на важење на лиценцата

35 години

5. Датум до кога важи лиценцата

14 Ноември 2040 година

6. Евидентен број на издадената лиценца

EE - 03.06.1/05

7. Број на деловниот субјект - 5933781

8. Единствен даночен број - 4030004529600

9. Вид и обем на енергетската дејност што се врши

Со оваа лиценца се определуваат начинот и условите за вршење на енергетската дејност организирање и управување со пазарот на електрична енергија како дејност од јавен интерес, правата и обврските на носителот на лиценцата, како и неговата функција на пазарот на електрична енергија.

Како енергетска дејност организирање и управување со пазарот на електрична енергија, во смисла на оваа лиценца, се смета организирање и управување со системот на купување и продавање на моќност, електрична енергија и системски услуги на пазарот на електрична енергија заради обезбедување на негово ефикасно функционирање и развој.

10. Подрачје на вршење на организирањето и управувањето со пазарот на електрична енергија

Врз основа на Законот за енергетика и одредбите од оваа лиценца, носителот на лиценцата врши организирање и управување со пазарот на електрична енергија во Република Македонија.

11. Обврски за носителот на лиценцата

Носителот на лиценцата е должен да:

- го организира и управува пазарот на електрична енергија во Република Македонија, во согласност со начелата на јавност, транспарентност, недискриминаторност и конкурентност;

- го воспостави, организира и контролира тргувањето со моќност, електрична енергија и системски услуги, вклучувајќи го и меѓународното тргување;

- подготвува и доставува распоред за диспечирање за задоволување на оптоварувањето, до операторот на електроенергетскиот систем и да врши ажурирање на распоредот на редовни временски интервали согласно Пазарните правила;

- врши регистрација на учесниците на пазарот на електрична енергија и потврдување на известувањата за физички распореди и склучени договори;

- води евиденција и распоред на физичките трансакции на електрична енергија, согласно сите договори за купопродажба на електрична енергија;

- врши прогноза и планирање на побарувачката на електрична енергија (годишна, месечна, неделна, дневна и часовна) врз основа на склучени договори за купопродажба на електрична енергија;

- врши порамнување на договорените и реализираните трансакции врз основа на мерењата направени од страна на операторот на електроенергетскиот систем;

- ги следи состојбите и појавите на пазарот на електрична енергија со цел спречување на нарушување на конкуренција;

- ги почитува законите, другите прописи и општи акти кои се однесуваат на заштита на конкуренцијата, заштита на потрошувачите, заштита на животната средина, заштита на работниците, заштита на техничките средства и опрема;

- ги почитува Мрежните правила за пренос на електрична енергија (во понатамошниот текст: Мрежни правила), Пазарните правила, правилниците и другите прописи кои ги пропишува или одобрува Регулаторната комисија за енергетика во согласност со закон.

12. Обврска за обезбедување на информации за состојбата на пазарот на електрична енергија

Заради нормално функционирање на пазарот на електрична енергија, носителот на лиценцата е должен да прибира, обработува, ажурира и да објавува информации за тековните состојби на пазарот на електрична енергија.

Носителот на лиценцата е должен во рок од една година од датумот на издавање на оваа лиценца да воспостави Систем за комуникација и информирање на учесниците на пазарот за електрична енергија, како и по претходно одобрување од страна на Регулаторната комисија за енергетика, да донесе и да објави Правила за начинот и условите за информирање на учесниците на пазарот за електрична енергија, со кои на транспарентен и недискриминаторен начин на сите учесници на пазарот на електрична енергија ќе им се овозможат информации особено за:

- вкупната понуда и потрошувачка на електрична енергија на пазарот;

- вкупната количина на пренесена електрична енергија преку преносната мрежа;

- тековните состојби на електроенергетскиот систем;

- учесниците на пазарот на електрична енергија;

- количината на балансна електрична енергија по испорачател и вкупната количина на балансна електрична енергија;

- цената на порамнувањето на дебалансите на електрична енергија.

13. Услови за регистрација и учество на пазарот на електрична енергија

Носителот на лиценцата е должен да изврши регистрација на правните и физичките лица коишто ги исполнуваат условите за регистрација на пазарот на електрична енергија, согласно Пазарните правила и да обезбеди во секој момент јавен увид во листата на регистрација на учесниците на пазарот на електрична енергија.

14. Распоред за диспечирање според номинациите на физичките распореди

Носителот на лиценцата е должен:

- до операторот на електроенергетскиот систем да ги достави сите технички податоци и информации за распоредот за диспечирање според номинациите на физичките распореди, во согласност со Пазарните правила;

- да го определува рокот во кој учесниците на пазарот треба да му ги доставуваат номинациите за физичките распореди со временски распореди;

- да ја одржува и објавува листата на физичките распореди со временски распореди.

15. Балансна регулација

Носителот на лиценцата е должен да:

- организира пазар на балансна електрична енергија за потребите на балансна регулација на електроенергетскиот систем во согласност со Пазарните правила;

- ги пропише и по претходно одобрување од страна на Регулаторната комисија за енергетика, да ги објави условите и критериумите за учество на пазарот на балансна електрична енергија во рок од една година од датумот на издавање на оваа лиценца;

- ги координира и синхронизира активностите со операторот на електроенергетскиот систем во поглед на утврдувањето на потребите за балансна регулација и набавката на балансна електрична енергија;

- воспостави комплетна листа на мериторно подредување со рангирање на изворите и корисниците на балансна регулација;

- изготви и по претходно одобрување од страна на Регулаторната комисија за енергетика, да објави Методологија за определување на цена за балансна електрична енергија во рок од една година од датумот на издавање на оваа лиценца;

- врши пресметка на дебалансите на учесниците на пазарот на електрична енергија и да ја определува количината на порамнувањето на дебалансот за секој учесник на пазарот на електрична енергија согласно секој трговски интервал и период на испорака за време на порамнувањето.

16. Постапување со договорите за купопродажба на електрична енергија

Носителот на лиценцата е должен да:

- постапува со склучените договори за купопродажба на електрична енергија помеѓу учесниците на пазарот на електрична енергија во согласност со Мрежните правила и Пазарните правила;

- ги верификува сите известувања за физичките трансакции во согласност со склучените договори за купопродажба на електрична енергија;

- во координација со операторот на електроенергетскиот систем, да ги извести учесниците на пазарот коишто склучиле договори за купопродажба на електрична енергија, за можните загушувања и технички преоптоварувања на преносната мрежа;

- ги одобрува конечните физички трансакции.

17. Обврска за одвоена сметководствена евиденција

Носителот на лиценцата е должен:

- во своите интерни пресметки да води одвоена евиденција за секоја од енергетските дејности за кои што поседува лиценца за вршење на енергетска дејност;

- во согласност со сметководствените стандарди со кои се уредува сметководственото работење на претпријатието да изготвува финансиски извештаи кои ќе обезбедат информации за средствата, обврските, капиталот, приходите и расходите со резултатите од работењето, како и паричните текови на претпријатието; и

- да обезбедува консолидирани финансиски извештаи.

18. Доверливост на информациите

Носителот на лиценцата е должен во согласност со закон, да обезбеди и да гарантира доверливост на деловните податоци и информации кои при организирањето и управувањето со пазарот на електрична енергија ги добива од сите учесници на пазарот на електрична енергија.

19. Обврска за доставување на Годишен извештај за финансиското и деловното работење

Носителот на лиценцата е должен до Регулаторната комисија за енергетика најдоцна до 10 март во тековната година да достави годишен извештај за делокругот на своето работење, вклучувајќи го и извештајот за финансиското и деловното работење во претходната година. Годишниот извештај со сите прилози задолжително се доставува и во електронска форма.

Годишниот извештај треба да содржи податоци за:

1. трансакциите со електричната енергија, број на номинации за физичките распореди, како и информации за балансна регулација;

2. финансиски извештај за организирањето и управувањето со пазарот на електрична енергија, составен од:

- биланс на состојба и биланс на успех,
- извештај за промените во главнината,
- извештај за паричните текови,
- применетите сметководствени политики, и
- други објаснувачки белешки подготвени во согласност со меѓународните сметководствени стандарди;

3. превземени мерки во текот на претходната година за:

- обука и стручно усовршување на вработените заради сигурно, безбедно и квалитетно организирање и управување со пазарот на електрична енергија,

- заштита на животната средина, животот и здравјето на луѓето,

- спроведување на мониторинг врз сопственото работење,

- обезбедување на услови за сигурно, континуирано и квалитетно организирање и управување со пазарот на електрична енергија,

- организирање и управување со пазарот на електрична енергија во услови на кризна состојба, промена на условите на светскиот пазар, како и воена и војнаредна состојба;

4. состојба со кадровска екипираност за извршување на поделни задачи при организирањето и управувањето со пазарот на електрична енергија;

5. извршени инспекциски надзори и контроли од страна на надлежни инспекциски и други државни органи, со приложени фотокопии на записниците, извештаите и решенијата од извршените надзори и контроли;

6. бизнис план за тековната година и оценка за реализирање на бизнис планот во претходната година;

7. реализација на обврската за информирање на учесниците на пазарот на електрична енергија и превземени мерки за подобрување на квалитетот на услугата.

20. Обврска за доставување на други извештаи, информации и податоци во врска со вршењето на енергетската дејност

Носителот на лиценцата е должен до Регулаторната комисија за енергетика да доставува:

- во писмена и/или електронска форма, месечни и квартални извештаи за трансакциите со електричната енергија, број на номинации за физичките распореди, како и информации за балансна регулација;

- известување за регистрација, повлекување и суспензија на секој учесник на пазарот на електрична енергија поодделно;

- известување за сите околности, настани и промени кои што имаат или би можеле да имаат влијание врз организирањето и управувањето со пазарот на електрична енергија;

- сите договори во врска со организирањето и управувањето со пазарот на електрична енергија.

21. Обврска за овозможување на непосреден увид во документацијата

Носителот на лиценцата е должен, по барање на Регулаторната комисија за енергетика, да и овозможи непосреден увид во целокупната документација за организирањето и управувањето со пазарот на електрична енергија, во согласност со Правилникот за условите, начинот и постапката за издавање, менување и одземање на лиценци за вршење на енергетски дејности.

22. Изменување и дополнување на лиценцата

Изменувањето и дополнувањето на оваа лиценца ќе се врши исклучиво во согласност со одредбите од Правилникот за условите, начинот и постапката за издавање, менување и одземање на лиценци за вршење на енергетски дејности.

23. Мерки во случај на неисполнување на обврските на носителот на лиценцата

Доколку носителот на лиценцата не ги исполнува обврските содржани во оваа лиценца, Регулаторната комисија за енергетика ќе превземе мерки согласно Правилникот за условите, начинот и постапката за издавање, менување и одземање на лиценци за вршење на енергетски дејности.

1332.

Врз основа на член 50-а, став 1, алинеја 9 и член 51 од Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр. 47/97, 40/99, 98/00, 94/02, 38/03 и 40/05), а во врска со член 11, став 2 од Законот за изменување и дополнување на Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр. 40/05), Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија, на седницата одржана на 14 ноември 2005 година, донесе

О Д Л У К А
ЗА ИЗДАВАЊЕ НА ЛИЦЕНЦА ЗА ВРШЕЊЕ НА
ЕНЕРГЕТСКА ДЕЈНОСТ СНАБДУВАЊЕ СО ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА НА ТАРИФНИ ПОТРОШУВАЧИ
НА ГОЛЕМО

1. На Операторот на електропреносниот систем на Македонија, Акционерско друштво за пренос на електрична енергија и управување со електроенергетскиот систем, во државна сопственост - Скопје, улица „Орце Николов“ бб, 1000 Скопје, Република Македонија, му се издава лиценца за вршење на енергетската дејност снабдување со електрична енергија на тарифни потрошувачи на големо.

2. Правата и обврските на носителот на лиценцата во вршењето на енергетската дејност снабдување со електрична енергија на тарифни потрошувачи на големо се утврдени во Прилог 1, „Лиценца за вршење на енергетската дејност снабдување со електрична енергија на тарифни потрошувачи на големо“, кој што е составен дел на оваа одлука.

3. Оваа одлука влегува во сила со денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 02-1343/1
14 ноември 2005 година
Скопје

Претседател,
Славе Ивановски, с.р.

Л И Ц Е Н Ц А
ЗА ВРШЕЊЕ НА ЕНЕРГЕТСКА ДЕЈНОСТ СНАБДУВАЊЕ СО ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА НА ТАРИФНИ ПОТРОШУВАЧИ НА ГОЛЕМО

1. Име и седиштето на носителот на лиценцата
Оператор на електропреносниот систем на Македонија, Акционерско друштво за пренос на електрична енергија и управување со електроенергетскиот систем, во државна сопственост - Скопје, улица Орце Николов бб, 1000 Скопје, Република Македонија, со скратено име: АД МЕПСО – Скопје (во понатамошниот текст: носител на лиценцата).

2. Енергетската дејност за која се издава лиценцата

Снабдување со електрична енергија на тарифни потрошувачи на големо

3. Датум на издавање на лиценцата

14 Ноември 2005 година

4. Временски период на важење на лиценцата

10 години

5. Датум до кога важи лиценцата

14 Ноември 2015 година

6. Евидентен број на издадената лиценца

ЕЕ - 04.07.1/05

7. Број на деловниот субјект - 5933781

8. Единствен даночен број - 4030004529600

9. Вид и обем на енергетската дејност што се врши

Со оваа лиценца се определуваат начинот и условите за вршење на енергетската дејност снабдување со електрична енергија на тарифни потрошувачи на големо како дејност од јавен интерес, правата и обврските

на носителот на лиценцата, како и неговото учество на пазарот на електрична енергија.

Како енергетска дејност снабдување со електрична енергија на тарифни потрошувачи на големо, во смисла на оваа лиценца, се смета испорака или продажба на моќност, електрична енергија и системски услуги на снабдувачот со електрична енергија на тарифни потрошувачи на мало, тарифните потрошувачи директно приклучени на преносната мрежа, како и на други купувачи во согласност со закон.

10. Подрачје на вршење на енергетската дејност

Врз основа на Законот за енергетика и одредбите од оваа лиценца, носителот на лиценцата ја врши енергетската дејност снабдување со електрична енергија на тарифни потрошувачи на големо на територијата на Република Македонија.

11. Објекти преку кои се врши енергетската дејност

Носителот на лиценцата ја врши енергетската дејност снабдување со електрична енергија на тарифни потрошувачи на големо, преку преносната мрежа на Република Македонија и интерконекциите со соседните електроенергетски системи.

12. Право на пристап и користење на преносната мрежа

Носителот на лиценцата има право на пристап и користење на преносната мрежа заради непречено вршење на енергетската дејност, во согласност со закон, друг пропис и општ акт, како и врз основа на Мрежните правила за пренос на електрична енергија (во понатамошниот текст: Мрежни правила), одобрени од страна на Регулаторната комисија за енергетика.

13. Обврски за носителот на лиценца

Носителот на лиценцата е должен да:

- ги почитува законите, другите прописи и општи акти кои се однесуваат на заштита на конкуренцијата, заштита на потрошувачите, заштита на животната средина, заштита на работниците, заштита на техничките средства и опрема;

- ги почитува Мрежните правила, Пазарните правила, правилниците и другите прописи кои ги пропишува или одобрува Регулаторната комисија за енергетика во согласност со закон;

- обезбеди сигурно, безбедно и континуирано снабдување на моќност, електрична енергија и системски услуги;

- врши набавка на потребни количини на моќност, електрична енергија и системски услуги од регулираниот производител, други производители на електрична енергија и/или трговци со електрична енергија, како и потребен преносен капацитет и регулирани услуги, за потребите на снабдувачот со електрична енергија на тарифни потрошувачи на мало и на тарифните потрошувачи директно приклучени на преносната мрежа;

- склучува регулирани договори, одобрени од Регулаторната комисија за енергетика, со регулираниот производител за откуп на целокупната моќност, електрична енергија и системски услуги;

- склучува регулирани договори за продажба на моќност, електрична енергија и системски услуги со снабдувачот со електрична енергија на тарифни потрошувачи на мало и со тарифните потрошувачи директно приклучени на преносната мрежа;

- склучува договори за продажба или на друг начин да врши продажба на вишок на моќност, електрична енергија и системски услуги на начин и услови одобрени од Регулаторната комисија за енергетика;

- спроведува тендерски постапки за набавка на електрична енергија од нов производствен капацитет со склучување на долгорочен договор;

- ја чува целокупната тендерска документација и евиденција за набавка на моќност, електрична енергија и системски услуги и овозможува пристап до истата по барање на Регулаторната комисија за енергетика.

14. Обврска за информирање

Носителот на лиценцата е должен да им ги обезбеди на операторот на електроенергетскиот систем, операторот на пазарот на електрична енергија, носителот на лиценца за пренос на електрична енергија и снабдувачот со електрична енергија на тарифни потрошувачи на мало, сите потребни податоци и информации кои се неопходни за извршувањето на нивните обврски од лиценците.

Носителот на лиценцата е должен во рок од осум часа да ја извести Регулаторната комисија за енергетика и операторот на пазарот со електрична енергија, за сите прекин во снабдувањето на моќност, електрична енергија и системски услуги предизвикани поради несполнување на договорните обврски.

15. Обврска за одвоена сметководствена евиденција

Носителот на лиценцата е должен:

- во своите интерни пресметки да води одвоена евиденција за секоја од енергетските дејности за кои што поседува лиценца за вршење на енергетска дејност;
- во согласност со сметководствените стандарди со кои се уредува сметководственото работење на претпријатието да изготвува финансиски извештаи кои ќе обезбедат информации за средствата, обврските, капиталот, приходите и расходите со резултатите од работењето, како и паричните текови на претпријатието; и
- да обезбедува консолидирани финансиски извештаи.

16. Доверливост на информациите

Носителот на лиценцата е должен во согласност со закон, да обезбеди и да гарантира доверливост на деловните податоци и информации кои при вршењето на енергетската дејност ги добива од сите учесници на пазарот на електрична енергија.

17. Обврска за доставување на Годишен извештај за финансиското и деловното работење

Носителот на лиценцата е должен до Регулаторната комисија за енергетика најдоцна до 10 март во тековната година да достави годишен извештај за делокругот на своето работење, вклучувајќи го и извештајот за финансиското и деловното работење во претходната година. Годишниот извештај со сите прилози задолжително се доставува и во електронска форма.

Годишниот извештај треба да содржи податоци за:

1. вкупна количина на активна електрична енергија по дневни тарифни ставови, вкупно ангажирана моќност, вкупна количина на реактивна електрична енергија и фактор на моќност во текот на претходната година за секој купувач поделно;

2. финансиски извештај за енергетската дејност, составен од:

- биланс на состојба и биланс на успех,
- извештај за промените во главнината,
- извештај за паричните текови,
- применетите сметководствени политики, и
- други објаснувачки белешки подготвени во согласност со меѓународните сметководствени стандарди;

3. преглед на реализирана купопродажба на моќност, електрична енергија и системски услуги за секој купувач поделно;

4. превземени мерки во текот на претходната година за:

- обука и стручно усовршување на вработените заради сигурно, безбедно и квалитетно вршење на енергетската дејност,
- заштита на животната средина, животот и здравјето на луѓето,
- спроведување на мониторинг врз сопственото работење,
- обезбедување на услови за сигурно, безбедно и континуирано снабдување на моќност, електрична енергија и системски услуги,
- вршење на енергетската дејност во услови на кризна состојба, промена на условите на светскиот пазар, како и воена и вонредна состојба;

5. состојба со кадровска екипираност за извршување на поделни задачи при вршењето на енергетската дејност;

6. извршени инспекциски надзори и контроли од страна на надлежни инспекциски и други државни органи, со приложени фотокопии на записниците, извештаите и решенијата од извршените надзори и контроли;

7. бизнис план за тековната година и оценка за реализирање на бизнис планот во претходната година;

8. реализација на обврската за информирање на потрошувачите и превземени мерки за подобрување на квалитетот на услугата.

18. Обврска за доставување на други извештаи, информации и податоци во врска со вршењето на енергетската дејност

Носителот на лиценцата е должен до Регулаторната комисија за енергетика да доставува:

- во писмена и/или електронска форма, месечни и квартални извештаи за вкупна количина на активна електрична енергија по дневни тарифни ставови, вкупно ангажирана моќност, вкупна количина на реактивна електрична енергија и фактор на моќност во текот на претходната година за секој купувач поделно;

- во писмена и/или електронска форма, месечен преглед на реализирана купопродажба на моќност, електрична енергија и системски услуги за секој купувач поделно;

- известување за сите околности, настани и промени кои што имаат или би можеле да имаат влијание врз вршењето на енергетската дејност снабдување со електрична енергија на тарифни потрошувачи на големо;

- сите договори во врска со вршењето на енергетската дејност снабдување со електрична енергија на тарифни потрошувачи на големо, кои што ги склучил со учесниците на пазарот на електрична енергија.

19. Бизнис план

Носителот на лиценцата е должен во рок од шест месеци од датумот на издавање на оваа лиценца, да изготви и да достави до Регулаторната комисија за енергетика заради одобрување, бизнис план кој особено содржи:

- проекција за количината на моќност, електрична енергија потребна за снабдување на снабдувачот со електрична енергија на тарифни потрошувачи на мало и за секој од тарифните потрошувачи директно приклучени на преносната мрежа поделно, за тековната година;

- начин на спроведување на проекцијата за снабдување со моќност и електрична енергија;

- учеството на пазарот на електрична енергија;

- мерки за обезбедување на сигурноста во снабдувањето.

20. Цени на електрична енергија

Носителот на лиценцата е должен испорачаната електричната енергија до снабдувачот со електрична енергија на тарифни потрошувачи на мало и до тарифните потрошувачи на електрична енергија директно приклучени на преносната мрежа да ја наплатува според цените за електрична енергија пресметани врз основа на Тарифниот систем за продажба на електрична енергија и во согласност со Правилникот за начинот и условите за регулирање на цени за електрична енергија.

Носителот на лиценцата е должен цените за електрична енергија да ги објавува на својата веб страна.

21. Обврска за овозможување на непосреден увид во документацијата

Носителот на лиценцата е должен, по барање на Регулаторната комисија за енергетика, да и овозможи непосреден увид во целокупната документација за вршењето на енергетската дејност, во согласност со Правилникот за условите, начинот и постапката за издавање, менување и одземање на лиценци за вршење на енергетски дејности.

22. Квалитет на услугата

Носителот на лиценцата е должен да обезбеди квалитетна услуга, согласно пропишаните услови за снабдување со електрична енергија и да врши постојан мониторинг на квалитетот на пренесената електрична енергија, за што на секои три месеци ја известува Регулаторната комисија за енергетика, операторот на електроенергетскиот систем и операторот на пазарот на електрична енергија.

23. Изменување и дополнување на лиценцата

Изменувањето и дополнувањето на оваа лиценца ќе се врши исклучиво во согласност со одредбите од Правилникот за условите, начинот и постапката за издавање, менување и одземање на лиценци за вршење на енергетски дејности.

24. Мерки во случај на неисполнување на обврските од страна на носителот на лиценцата

Доколку носителот на лиценцата не ги исполнува обврските содржани во оваа лиценца, Регулаторната комисија за енергетика ќе превземе мерки согласно Правилникот за условите, начинот и постапката за издавање, менување и одземање на лиценци за вршење на енергетски дејности.

1333.

Врз основа на член 50-а, став 1, алинеја 9 и член 51 од Законот за енергетика ("Службен весник на Република Македонија" бр. 47/97, 40/99, 98/00, 94/02, 38/03 и 40/05), а во врска со член 11, став 2 од Законот за изменување и дополнување на Законот за енергетика ("Службен весник на Република Македонија" бр. 40/05), Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија, на седницата одржана на 14 ноември 2005 година, донесе

О Д Л У К А**ЗА ИЗДАВАЊЕ НА ЛИЦЕНЦА ЗА ВРШЕЊЕ НА ЕНЕРГЕТСКА ДЕЈНОСТ УПРАВУВАЊЕ СО ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИОТ СИСТЕМ**

1. На Операторот на електропреносниот систем на Македонија, Акционерско друштво за пренос на електрична енергија и управување со електроенергетскиот систем, во државна сопственост - Скопје, ул. "Орце Николов" бб, 1000 Скопје, Република Македонија, му се издава лиценца за вршење на енергетската дејност управување со електроенергетскиот систем.

2. Правата и обврските на носителот на лиценцата во вршењето на енергетската дејност управување со електроенергетскиот систем се утврдени во Прилог 1, „Лиценца за вршење на енергетската дејност управување со електроенергетскиот систем“ кој што е составен дел на оваа одлука.

3. Оваа одлука влегува во сила со денот на објавувањето во "Службен весник на Република Македонија".

Бр. 02-1344/1
14 ноември 2005 година
Скопје

Претседател,
Славе Ивановски, с.р.

**Л И Ц Е Н Ц А
ЗА ВРШЕЊЕ НА ЕНЕРГЕТСКА ДЕЈНОСТ УПРАВУВАЊЕ СО ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИОТ СИСТЕМ****1. Име и седиштето на носителот на лиценцата**

Оператор на електропреносниот систем на Македонија, Акционерско друштво за пренос на електрична енергија и управување со електроенергетскиот систем, во државна сопственост - Скопје, улица Орце Николов бб, 1000 Скопје, Република Македонија, со скратено име: АД МЕПСО – Скопје (во понатамошниот текст: носител на лиценцата).

2. Енергетската дејност за која се издава лиценцата

Управување со електроенергетскиот систем

3. Датум на издавање на лиценцата

14 Ноември 2005 година

4. Временски период на важење на лиценцата

35 години

5. Датум до кога важи лиценцата:

14 Ноември 2040 година

6. Евидентен број на издадената лиценца

EE - 02.05.1/05

7. Број на деловниот субјект - 5933781**8. Единствен даночен број - 4030004529600****9. Вид и обем на енергетската дејност што се врши**

Со оваа лиценца се определуваат начинот и условите за вршење на енергетската дејност управување со електроенергетскиот систем како дејност од јавен интерес, правата и обврските на носителот на лиценцата, како и неговата функција на пазарот на електрична енергија.

Како енергетска дејност управување со електроенергетскиот систем, во смисла на оваа лиценца, се смета долгорочно планирање на преносната мрежа и оперативно управување со електроенергетскиот систем на Република Македонија и интерконекциите со соседните електроенергетски системи со цел да се обезбедат услови за сигурно функционирање на електроенергетскиот систем.

10. Подрачје на вршење на управувањето со електроенергетскиот систем

Врз основа на Законот за енергетика и одредбите од оваа лиценца, носителот на лиценцата врши управување со електроенергетскиот систем на територијата на Република Македонија.

11. Објекти и средства преку кои се врши управувањето со електроенергетскиот систем

Носителот на лиценцата врши управување со електроенергетскиот систем, преку објектите и средствата определени во Прилог 1 којшто е составен дел од оваа лиценца.

12. Обезбедување на пристап и користење на преносниот систем

Носителот на лиценцата е должен да обезбеди пристап и користење на преносниот систем за трети лица во согласност со Законот за енергетика, друг пропис и општ акт, како и врз основа на Мрежните правила за пренос на електрична енергија (во понатамошниот текст: Мрежни правила), одобрени од страна на Регулаторната комисија за енергетика.

13. Обврски за носителот на лиценцата

Носителот на лиценцата е должен да:

- ги почитува законите, другите прописи и општи акти кои се однесуваат на заштитата на конкуренцијата, заштита на потрошувачите, заштита на животната средина, заштита на работниците, заштита на техничките средства и опрема;

- ги почитува Мрежните правила, Пазарните правила, правилниците и другите прописи кои ги пропишува или одобрува Регулаторната комисија за енергетика во согласност со закон;

- врши оперативно управување со електроенергетскиот систем на Република Македонија заради обезбедување на услови за сигурно функционирање на електроенергетскиот систем;

- соработува со носителот на лиценца за пренос на електрична енергија, при изработката на Планот за развој на преносната мрежа за периодот од пет години;

- обезбеди паралелна работа на електроенергетскиот систем на Република Македонија и соседните електроенергетски системи;

- координира и одобрува распоред за ремонти на објектите за пренос и производство на електрична енергија;

- ги разрешува преоптоварувањата на преносниот систем на електрична енергија на објективен, недискриминаторен и транспарентен начин согласно со Мрежните правила;

- врши мерење и пресметка на преземената и пренесената електрична енергија во соработка со операторот на пазарот на електрична енергија;

- ги урамнотежува во реално време отстапувањата меѓу потрошувачката, производството и увозот на електрична енергија;

- воспоставува потребни измени на редоследот на ангажирање на производните капацитети во случај на загрозување на сигурноста во снабдувањето со електрична енергија, хаварии и поголеми отстапувања на потрошувачката на електрична енергија од утврдените количини.

14. Планирање, одржување, развој и обнова на електроенергетскиот систем

Заради обезбедување сигурност, доверливост и безбедност при снабдување со електрична енергија во Република Македонија, носителот на лиценцата е одговорен за долгорочно планирање на преносната мрежа.

Носителот на лиценцата е должен секоја година, најдоцна до 10 март, до Регулаторната комисија за енергетика да поднесе Долгорочен план за развој на преносната мрежа за период од десет години, како и План за развој на објектите и средствата преку кои се врши управување со електроенергетскиот систем за период од пет години.

Долгорочниот план за развој на преносната мрежа особено треба да содржи:

- опис на постојната состојба на преносната мрежа;
- идни процени за капацитетот и функционалноста на преносната мрежа;
- податоци за интерконекцискиот капацитет и потреба од негов развој;
- мерки за надминување на загушувањата;
- потреби за обновување на објектите;
- локации каде се планира да се развива или надгради преносната мрежа;
- финансиски извори за реализација на планот.

Планот за развој на објектите и средствата преку кои се врши управување со електроенергетскиот систем особено треба да содржи:

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

15. Интерконекција со други електроенергетски системи

Носителот на лиценцата е одговорен за:

- воспоставување на интерконекциите со електроенергетските системи на соседните земји;
- обезбедување на интерконекциски капацитет заради исполнување на безбедносните критериуми N - 1, согласно одредбите од Мрежните правила;
- создавање услови за обезбедување на непречен пренос на електрична енергија преку интерконекциите заради нејзин извоз, увоз или транзит.

16. Објавување на интерконекцискиот капацитет

Носителот на лиценцата е должен на својата веб страна да го објави својот интерконекциски капацитет како и условите за склучување на договор за пренос или транзит на електрична енергија, кои што особено треба да содржат опис на преносниот и интерконекцискиот капацитет и висината на тарифите за користење на преносната мрежа одобрени од страна на Регулаторната комисија за енергетика.

17. Обезбедување на оперативна функционалност на електроенергетскиот систем

Заради обезбедување на оперативна функционалност на електроенергетскиот систем, носителот на лиценцата е должен да:

- предлага мерки за обезбедување на целосна опременост на електроенергетскиот систем;
- обезбеди усогласување на погонската манипулација на преносната мрежа со носителот на лиценца за пренос на електрична енергија и нејзино извршување;

- обезбеди брза и ефикасна изолација на делови, односно целата преносна мрежа, во случај на хаварии и заштита на преносната мрежа во случај на дефект;

- изврши редиспечинг на производните капацитети во реално време и промена на текот на електричната енергија низ преносната мрежа;

- врши распределба на интерконективниот капацитет заради непречен пренос на електрична енергија при увоз, извоз или транзит;

- се усогласи со правилата на Унијата за координација на преносот на електрична енергија во Европа / Union for the Coordination of Transmission of Electricity, (во понатамошниот текст: „UCTE“).

18. Системски услуги

Носителот на лиценцата е должен:

- да обезбеди системски услуги според критериуми кои се во согласност со правилата на UCTE и Мрежните правила;

- во согласност со Пазарните правила, да изготви и објави План за набавка на системски услуги за следната година заклучно до 30 ноември во тековната година;

- еднаш во секои три години или по барање од страна на Регулаторната комисија за енергетика, да изготви Студија за трошоците за системски услуги и методологија за прогнозирање на системските услуги, во согласност со Пазарните правила.

19. Оперативно планирање и управување со производството на електрична енергија

Носителот на лиценцата е должен да врши оперативно планирање и управување со производството на електрична енергија од регулираните производители, како и од производителите на електрична енергија кои склучиле договори за продажба на електрична енергија и моќност наменети за тарифни потрошувачи, во согласност со добиените информации:

- тековна побарувачка на електрична енергија и моќност;
- тековно расположливиот капацитет на производните единици;
- статичките и динамичките податоци за секоја производна единица.

20. Постапување во случај на висок оперативен ризик

Носителот на лиценцата е должен во рок од девет месеци од датумот на издавање на оваа лиценца да изработи и да достави до Регулаторната комисија за енергетика, Одбранбен план за заштита на електроенергетскиот систем во случај на висок оперативен ризик.

Во случај на висок оперативен ризик кој може да предизвика загрозување на сигурноста на електроенергетскиот систем или губење на капацитет, носителот на лиценцата ќе му издаде наредба на операторот на пазарот на електрична енергија делумно или целосно да ги суспендира трансакциите на пазарот на електрична енергија.

Носителот на лиценцата е должен во рок од осум часа писмено да ја информира Регулаторната комисија за енергетика и учесниците на пазарот на електрична енергија за воведувањето на суспензијата на пазарот на електрична енергија и да ги образложи причините за воведувањето на суспензијата и превземените мерки.

21. Систем за надзор, контрола и прибирање на податоци

Носителот на лиценцата е должен да инсталира, одржува и надградува Систем за надзор, мерење, контрола и прибирање на податоци / Систем за управување со енергија, (во понатамошниот текст: „SCADA/EMS систем“) со поддршка на телекомуникацискиот систем, преку кој ќе врши следење, оперативна контрола и управување со електроенергетскиот систем.

SCADA/EMS системот со поддршка на телекомуникацискиот систем треба да обезбеди софтверска обработка на податоците, како и оперативна комуникација во вршењето на дејноста и комуникација со другите носители на лиценци и корисници на преносната мрежа.

22. Обврска за одвоена сметководствена евиденција

Носителот на лиценцата е должен:

- во своите интерни пресметки да води одвоена евиденција за секоја од енергетските дејности за кои што поседува лиценца за вршење на енергетска дејност;

- во согласност со сметководствените стандарди со кои се уредува сметководственото работење на претпријатието да изготвува финансиски извештаи кои ќе обезбедат информации за средствата, обврските, капиталот, приходите и расходите со резултатите од работењето, како и паричните текови на претпријатието; и

- да обезбедува консолидирани финансиски извештаи.

23. Доверливост на информациите

Носителот на лиценцата е должен во согласност со закон, да обезбеди и да гарантира доверливост на деловните податоци и информации кои при управувањето со електроенергетскиот систем ги добива од сите учесници на пазарот на електрична енергија.

24. Обврска за доставување на Годишен извештај за финансиското и деловното работење

Носителот на лиценцата е должен до Регулаторната комисија за енергетика најдоцна до 10 март во тековната година да достави годишен извештај за делокругот на своето работење, вклучувајќи го и извештајот за финансиското и деловното работење во претходната година. Годишниот извештај со сите прилози задолжително се доставува и во електронска форма.

Годишниот извештај треба да содржи податоци за:

1. количини на влезена електрична енергија во преносната мрежа по извор на набавка во точките на прием, количини на предадена електрична енергија по корисник на преносната мрежа во точките на испорака, количина на транзитирана електрична енергија, вкупни технички загуби во преносната мрежа по напонско ниво, број на опслужени корисници по напонско ниво, обезбедени системски услуги, како и број и времетраење на планирани и непланирани прекин по напонско ниво;

2. финансиски извештај за управувањето со електроенергетскиот систем, составен од:

- биланс на состојба и биланс на успех,
- извештај за промените во главнината,
- извештај за паричните текови,
- применетите сметководствени политики, и
- други објаснувачки белешки подготвени во согласност со меѓународните сметководствени стандарди;

3. превземени мерки во текот на претходната година за:

- заштита на објектите и средствата преку кои се врши управување со електроенергетскиот систем од надворешни влијанија и хаварији и нивно осигурување,
- заштита при работа,
- обука и стручно совршување на вработените заради сигурно, безбедно и квалитетно управување со електроенергетскиот систем,
- заштита на животната средина, животот и здравје-то на луѓето,
- спроведување на мониторинг врз сопственото работење,

- обезбедување на услови за сигурно, безбедно и квалитетно управување со електроенергетскиот систем,

- обезбедување на енергетска ефикасност,

- управување со електроенергетскиот систем во услови на кризна состојба, промена на условите на светскиот пазар, како и воена и вонредна состојба;

4. остварување на годишната програма за реализација на Планот за развој на објектите и средствата преку кои се врши управување со електроенергетскиот систем, во претходната година;

5. остварување на Студијата за доверливост на системот;

6. остварување на Студијата за трошоците за системски услуги и методологијата за прогнозирање на системските услуги;

7. План за набавка на системски услуги;

8. извршување на програма за ремонти на производните и преносните капацитети во состав на електроенергетскиот систем, во претходната година;

9. состојба со кадровска екипираност за извршување на поделени задачи во управувањето со електроенергетскиот систем;

10. извршени инспекциски надзори и контроли од страна на надлежни инспекциски и други државни органи, со приложени фотокопии на записниците, извештаите и решенијата од извршените надзори и контроли;

11. бизнис план за тековната година и оценка за реализирање на бизнис планот во претходната година;

12. реализација на обврската за информирање на корисниците на преносната мрежа и превземени мерки за подобрување на квалитетот на услугата.

25. Обврска за доставување на други извештаи, информации и податоци во врска со управувањето со електроенергетскиот систем

Носителот на лиценцата е должен до Регулаторната комисија за енергетика да доставува:

- во писмена и/или електронска форма, месечни и квартални извештаи количини на влезена електрична енергија во преносната мрежа по извор на набавка во точките на прием, количини на предадена електрична енергија по корисник на преносната мрежа во точките на испорака, количина на транзитирана електрична енергија, вкупни технички загуби во преносната мрежа по напонско ниво, број на опслужени корисници по напонско ниво, обезбедени системски услуги, како и број и времетраење на планирани и непланирани прекин по напонско ниво;

- известување за сите околности, настани и промени кои што имаат или би можеле да имаат влијание врз управувањето со електроенергетскиот систем;

- сите договори во врска со управувањето со електроенергетскиот систем, коишто ги склучил со други носители на лиценци за вршење на енергетска дејност или корисници на преносната мрежа.

26. Физичка заштита на објектите и средствата преку кои се врши управување со електроенергетскиот систем

Носителот на лиценцата е должен во рок од шест месеци од датумот на издавање на оваа лиценца да донесе План за заштита на објектите и средствата преку кои се врши управување со електроенергетскиот систем и должен е истиот да го достави до Регулаторната комисија за енергетика.

27. Мерење на пренесената количина на електрична енергија и моќност

Носителот на лиценцата е должен:

- да инсталира, одржува, проверува и да ги сервисира мерните уреди на сите мерни места;
- да ја мери количината на пренесената електрична енергија и моќност на сите мерни места;
- да обезбеди пристап на корисниците на електрична енергија до мерните уреди во согласност со пропис и друг општ акт.

28. Обврска за овозможување на пристап до објектите и непосреден увид во документацијата

Носителот на лиценцата е должен, по барање на Регулаторната комисија за енергетика, да и овозможи непосреден увид во целокупната документација, пристап во објектите, деловните простории, простори, инсталациите, средствата и опремата потребни за управувањето со електроенергетскиот систем, во согласност со Правилникот за условите, начинот и постапката за издавање, менување и одземање на лиценци за вршење на енергетски дејности.

29. Квалитет на услугата

Носителот на лиценцата е должен да ги обезбеди потребните системски услуги за обезбедување на постојан квалитет на испорачаната електрична енергија, согласно пропишаните услови за снабдување со електрична енергија и Мрежните правила.

Носителот на лиценцата е должен да врши постојан мониторинг на квалитетот на пренесената електрична енергија, за што на секои три месеци ја известува Регулаторната комисија за енергетика и операторот на пазар на електрична енергија.

30. Изменување и дополнување на лиценцата

Изменувањето и дополнувањето на оваа лиценца ќе се врши исклучиво во согласност со одредбите од Правилникот за условите, начинот и постапката за издавање, менување и одземање на лиценци за вршење на енергетски дејности.

31. Мерки во случај на неисполнување на обврските на носителот на лиценцата

Доколку носителот на лиценцата не ги исполнува обврските содржани во оваа лиценца, Регулаторната комисија за енергетика ќе превземе мерки согласно Правилникот за условите, начинот и постапката за издавање, менување и одземање на лиценци за вршење на енергетски дејности.

1. Компјутерска платформа

Компјутерската платформа е базирана на SUN Microsystems компјутери со SUN SOLARIS оперативен систем со:

- 9 серверски станици,
- 4 оперативни места,
- диспечерски тренинг симулатор
- SCADA/EMS софтверски пакет SIEMENS SINAUT SPECTRUM со следните функции:
 - o SCADA: аквизиција во реално време на мерења, статуси на расклопна опрема, сигнали/аларми/опомени; командување со расклопна опрема;
 - o STATE ESTIMATION: естимација на состојбата на преносната мрежа, естимација на делот од системот кој не е надзиран во реално време, детекција на некоректни информации, рекалкулација на целата мрежа при промена на вклопна состојбата во неа;
 - o CONTINGENCY ANALYSIS: анализатор на можни ризици во преносниот систем кој ги анализа и пријавува можните ризични состојби предизвикани од преоптовареност или лоша топологија на мрежата,
 - o AGC: Automatic Generation Control - софтвер за автоматско управување со производството со кој е овозможено следење на балансот помеѓу потребното и моментно производство, планираната и остварената размена на моќности од интерконективните водови, контрола и корекција на фреквенцијата, пуштање и запирање на агрегатите во хидроелектраните далечински од НДЦ, преземање на надлежноста (AGC REMOTE/LOCAL), како и задавање на потребна производна моќност (SET-POINT).
 - o LFC Performance Monitor (LPM) – за анализа и следење на квалитетот и перформансите на регулацијата

За комуникација со крајните станици во трафостаниците се користени следните телеконтролни протоколи:

- IEC 60870-5-101 со кој се обезбедува можност за комуникација со РТУ преку сериски изнајмени телефонски линии
- IEC 60870-6 попознат како TASE.2 или ICCP - објектно ориентиран протокол за комуникација помеѓу управувачки системи за реално време. Со тоа се овозможува комуникација, односно размена на податоците во реално време, управување со прекинувачите и раставувачите на хидроелектраните и водовите, како и пуштање, запирање и задавање на потребна моќност со која работат агрегатите во електраните (било во режим на работа во AGC или следење на дневниот "возен ред").
- IEC 60870-5-104 со кој се обезбедува можност за комуникација со РТУ и користење на TCP/IP како носечки протокол

2. Опис на хардвер и софтвер имплементиран во НДЦ

2.1 Список на компјутерска опрема

Оперативен систем за сите компјутерски станици: SunOS Verzija 5.8

Релационен систем за управување со бази на податоци: Oracle v.8.1.6.2.0

2.1.1 adm 1 esm

SUN Blade 1000/750 MHz, 512 MB/18 GB
1/17" Color Monitor

Software пакет: Base management system, System Monitoring and diagnostic tools, SCADA software

2.1.2 adm2esm

SUN Blade 1000/750 MHz, 1024 MB/38 GB
1/17" Color Monitor

Software пакет: Data Base management system, System Monitoring and diagnostic tools, SCADA software

2.1.3. ems1esm

SUN Blade 1000/750 MHz, 1024 MB/38 GB
1/17" Color Monitor

Software пакет: EMS Software (Network topology, Interchange transaction Schedule, AGC, Reserve Monitoring, Production Costing, State Estimation, Bus Load forecast, Contingency analysis, Dispatcher training Simulator, External Network Computation)

2.1.4. ems2esm

SUN Blade 1000/750 MHz, 1024 MB/38 GB
1/17" Color Monitor

Software пакет: EMS Software (Network topology, Interchange transaction Schedule, AGC, Reserve Monitoring, Production Costing, State Estimation, Bus Load forecast, Contingency analysis, Dispatcher training Simulator, External Network Computation)

2.1.5. tcs1esm

SUN Blade 100/500 MHz, 128 MB/15 GB
1/17" Color Monitor

Software пакет: System Monitoring and diagnostic tools, SCADA software

2.1.6. tcs2esm

SUN Blade 100/500 MHz, 128 MB/15 GB
1/17" Color Monitor

Software пакет: System Monitoring and diagnostic tools, SCADA software

2.1.7. rtc1esm

SUN Blade 1000/750 MHz, 1024 MB/38 GB
1/17" Color Monitor

Software пакет: System Monitoring and diagnostic tools, SCADA software

2.1.8. rtc2esm

SUN Blade 1000/750 MHz, 1024 MB/38 GB
1/17" Color Monitor

Software пакет: System Monitoring and diagnostic tools, SCADA

- software
- 2.1.9. icp1esm
SUN Blade 1000/500 MHz, 128 MB/15 GB
1/17" Color Monitor
Software paket: System Monitoring and diagnostic tools, SCADA software
- 2.1.10 dts 1 esm
SUN Blade 1000/750 MHz, 1024 MB/38 GB
1/17" Color Monitor
Software paket: Dispatcher training Simulator
- 2.1.11 pss1esm
SUN Blade 100/500 MHz, 384 MB/15 GB
3/21" Color Monitor
Software paket: Dispatcher training Simulator
- 2.1.12 ui01esm
SUN Blade 100/500 MHz, 384 MB/15 GB
3/21" Color Monitor
Software paket: MMI softver
- 2.1.13 ui02esm
SUN Blade 100/500 MHz, 384 MB/15 GB
3/21" Color Monitor
Software paket: MMI softver
- 2.1.14 ui03esm
SUN Blade 100/500 MHz, 384 MB/15 GB
1/21" Color Monitor
Software paket: MMI softver
- 2.1.15 ui04esm
SUN Blade 100/500 MHz, 384 MB/15 GB
3/21" Color Monitor
Software paket: MMI softver

2.2 Ваккуп уреди

2 x StoreEdge Unipack 20GB 4mm DDS 4 Tape

2.3 Список на печатари

- 2.3.1 bw01esm
HP LaserJet 4100N (A4)
32 MByte RAM
Резолуција 1200 dpi
- 2.3.2 bw02esm
HP LaserJet 4100N (A4)
32 MByte RAM
Резолуција 1200 dpi
- 2.3.3 col01esm
HP DeskJet 2500CM (A3/A4)
20 MByte RAM
Резолуција 600 dpi
- 2.3.4 col02esm
HP DeskJet 2500CM (A3/A4)
20 MByte RAM
Резолуција 600 dpi

2.4. GPS

- 2.4.1. 7001 Base System in 19" rack
 - RS422 service-interface
 - DCF77 simulation
 - Сериски излези RS232/RS422/TTY
- 2.4.2. GPS Antena

2.5. Local Area Network

- 2.5.1. 4 x Optical switch, OSM TP 62
 - 2 FO Uplink ports, 6 RJ45 ports
 - 100 Base FX
 - 10/100BaseTX

2.6. TCI

- 2.6.1. Два (2) редунднатни (еден на друг) Телеконтролни интерфејси SIMATIC (TCI) сместени во индустриски рекови Siemens 8 MF, RAL 7032 составени од по
 - 1 CPU процесорски модул
 - 1 напоен модул
 - 6 комуникациски модули TCB (Telecommunication board)
 - Simatic S7 Format
 - 7 x RJ45 за RS232 комуникација
 - LAN интерфејс
 - 3 Adapter panel (AP) за 7 канали
 - 16 модеми

3. Список на RTU-a

- 3.1. **110/10kV "Гостивар"**
SICAM RTU 6MD2010-1AD07-1AA00
1 PEK составен од:
 - 6 DI32 дигитални влезни модули
 - 2 CO32 дигитални излезна модули
 - 1 AI32 аналогни влезни модули
 - 1 CPU процесорски модул
 - 1 MCP комуникационен процесор
 - 1 PS220VDC/230V AC напоен модулМодем
- 3.2. **110/10kV "Кавадарци"**
SICAM RTU 6MD2010-1AD07-1AA00
1 PEK составен од:
 - 7 DI32 дигитални влезни модули
 - 3 CO32 дигитални излезна модули
 - 1 AI32 аналогни влезни модули
 - 1 CPU процесорски модул
 - 1 MCP комуникационен процесор
 - 1 PS220VDC/230V AC напоен модулМодем

3.3

110/10kV "Прилеп1"

SICAM RTU 6MD2010-1AD07-1AA00

1 PEK составен од:

- 7 DI32 дигитални влезни модули
- 3 CO32 дигитални излезни модули
- 1 AI32 аналогни влезни модули
- 1 CPU процесорски модул
- 1 MCP комуникационен процесор
- 1 PS220VDC/230V AC напоен модул

Модем

3.4

110/10kV "Осломеј"

SICAM RTU 6MD2010-1AD07-1AA00

1 PEK составен од:

- 7 DI32 дигитални влезни модули
- 2 CO32 дигитални излезни модули
- 1 AI32 аналогни влезни модули
- 1 CPU процесорски модул
- 1 MCP комуникационен процесор
- 1 PS220VDC/230V AC напоен модул

Модем

3.5

150/110 kV "Битола1"

SICAM RTU 6MD2010-1AD07-1AA00

2 PEK составени од:

- 10 DI32 дигитални влезни модули
- 3 CO32 дигитални излезни модули
- 2 AI32 аналогни влезни модули
- 1 CPU процесорски модул
- 1 MCP комуникационен процесор
- 2 PS220VDC/230V AC напоен модул

Модем

3.6

220/110/10kV "Скопје1"

SICAM RTU 6MD2010-1AD07-1AA00

3 PEK составени од:

- 24 DI32 дигитални влезни модули
- 9 CO32 дигитални излезни модули
- 4 AI32 аналогни влезни модули
- 1 CPU процесорски модул
- 1 MCP комуникационен процесор
- 3 PS220VDC/230V AC напоен модул

Модем

3.7

110/10kV "Скопје3"

SICAM RTU 6MD2010-1AD07-1AA00

2 PEK составени од:

- 9 DI32 дигитални влезни модули
 - 3 CO32 дигитални излезни модули
 - 2 AI32 аналогни влезни модули
 - 1 CPU процесорски модул
 - 1 MCP комуникационен процесор
 - 2 PS220VDC/230V AC напоен модул
- Модем

3.8.

400/110kV "Дуброво"

SICAM RTU 6MD2010-1AD07-1AA00

3 PEK составени од:

- 17 DI32 дигитални влезни модули
 - 7 CO32 дигитални излезни модули
 - 3 AI32 аналогни влезни модули
 - 1 CPU процесорски модул
 - 1 MCP комуникационен процесор
 - 3 PS220VDC/230V AC напоен модул
- Модем

3.9

400/110 kV "Скопје4"

SICAM RTU 6MD2010-1AD07-1AA00

3 PEK составени од:

- 18 DI32 дигитални влезни модули
 - 6 CO32 дигитални излезни модули
 - 3 AI32 аналогни влезни модули
 - 1 CPU процесорски модул
 - 1 MCP комуникационен процесор
 - 3 PS220VDC/230V AC напоен модул
- Модем

3.10

110/10kV "Куманово1"

SICAM RTU 6MD2010-1AD07-1AA00

1 PEK составен од:

- 6 DI32 дигитални влезни модули
 - 3 CO32 дигитални излезни модули
 - 1 AI32 аналогни влезни модули
 - 1 CPU процесорски модул
 - 1 MCP комуникационен процесор
 - 1 PS220VDC/230V AC напоен модул
- Модем

3.11

110/10kV "Велес"

SICAM RTU 6MD2010-1AD07-1AA00

1 PEK составен од:

- 7 DI32 дигитални влезни модули
 - 3 CO32 дигитални излезни модули
 - 2 AI32 аналогни влезни модули
 - 1 CPU процесорски модул
 - 1 MCP комуникационен процесор
 - 1 PS220VDC/230V AC напоен модул
- Модем

3.12.

110/10kV "Кочани"

SICAM RTU 6MD2010-1AD07-1AA00

1 PEK составен од:

- 5 DI32 дигитални влезни модули
 - 2 CO32 дигитални излезни модули
 - 1 AI32 аналогни влезни модули
 - 1 CPU процесорски модул
 - 1 MCP комуникационен процесор
 - 1 PS220VDC/230V AC напоен модул
- Модем

3.13.

110/10kV "Радовиш"

SICAM RTU 6MD2010-1AD07-1AA00

1 PEK составен од:

- 5 DI32 дигитални влезни модули
 - 3 CO32 дигитални излезни модули
 - 1 AI32 аналогни влезни модули
 - 1 CPU процесорски модул
 - 1 MCP комуникационен процесор
 - 1 PS220VDC/230V AC напоен модул
- Модем

3.14.

110/10kV "Бучим"

SICAM RTU 6MD2010-1AD07-1AA00

1 PEK составен од:

- 6 DI32 дигитални влезни модули
 - 2 CO32 дигитални излезни модули
 - 1 AI32 аналогни влезни модули
 - 1 CPU процесорски модул
 - 1 MCP комуникационен процесор
 - 1 PS220VDC/230V AC напоен модул
- Модем

3.15

Локален

SICAM RTU 6MD2010-1AD07-1AA00

1 РЕК составен од:

- 2 DI32 дигитални влезни модули
 - 2 CO32 дигитални излезни модули
 - 1 AI32 аналогни влезни модули
 - 1 CPU процесорски модул
 - 1 MCP комуникационен процесор
 - 1 PS220VDC/230V AC напоен модул
- Модем

4. Синоптичка табла со аналогни и дигитални инструменти и LED диоди

4.1

Драјвер за синоптичка табла ATLAS MAX CU x 86

составен од:

- 6 напојни модули NAP03 12V
- 4 напојни модули NAP03 24V
- 2 напојни модули NAP03 5V
- 16 DOT64 излезни модули
- 2 ATP02 модули

5. Систем и средства за комуникација со сите субјекти поврзани на електроенергетскиот систем заради негово сигурно и безбедно функционирање со назначување на сопственикот

5.1. Користен систем и средства за комуникација со објектите на ЕЕС- RTU комуникација

Објект	Тип	Производител	I линија	Вид на преносна врска	Брзина (b/s)	Сопственик	II линија	Вид на преносна врска	Брзина (b/s)	Сопственик	Телеинформационен Протокол
ТС Скопје 1	RTU	Siemens	RRS	дигитална	9600	МЕПСО	кабел	аналогна	4800	МЕПСО	IEC 60870-5-101
ТС Скопје 3	RTU	Siemens	закупена	аналогна	4800	MT	нема	-	-	-	IEC 60870-5-101
ТС Скопје 4	RTU	Siemens	RRS	дигитална	9600	МЕПСО	RRS	аналогна	4800	МЕПСО	IEC 60870-5-101
ТС Скопје 5	RTU	Siemens	RRS	аналогна	4800	МЕПСО	кабел	аналогна	4800	МЕПСО	IEC 60870-5-101
ТС Битола 1	RTU	Siemens	оптика	дигитална	4800	МЕПСО	нема	-	-	-	IEC 60870-5-101
ТС Дуброво	RTU	Siemens	оптика	дигитална	4800	МЕПСО	PLC	аналогна	2400	МЕПСО	IEC 60870-5-101
ТС Бучини	RTU	Siemens	закупена	аналогна	4800	MT	нема	-	-	-	IEC 60870-5-101
ТС Прилеп 1	RTU	Siemens	оптика	дигитална	4800	МЕПСО	закупена	аналогна	4800	MT	IEC 60870-5-101
ТС Кавадарци	RTU	Siemens	оптика	дигитална	4800	МЕПСО	закупена	аналогна	4800	MT	IEC 60870-5-101
ТС Куманово	RTU	Siemens	PLC	аналогна	4800	МЕПСО	нема	-	-	-	IEC 60870-5-101
ТС Кочани	RTU	Siemens	PLC	аналогна	2400	МЕПСО	нема	-	-	-	IEC 60870-5-101
ТС Радовиш	RTU	Siemens	PLC	аналогна	2400	МЕПСО	нема	-	-	-	IEC 60870-5-101
ТС Велес	RTU	Siemens	закупена	аналогна	4800	MT	нема	-	-	-	IEC 60870-5-101
ТЕ Оспомеј	RTU	Siemens	комутира на	аналогна	4800	MT	нема	-	-	-	IEC 60870-5-101
ХЕ Козјак	CC	CWHR	PLC	аналогна	4800	МЕПСО	RRS	аналогна	4800	МЕПСО	IEC 60870-5-101

5.2 Користен систем и средства за комуникација со објектите на ЕЕС- комуникација со други контролни центри

Објект	Тип	Производител	Линија	Вид на преносна врска	(kb/s)	Сопствено ст	Телеинформационен Протокол
ТС Битола 2	View/6000 CC	Pupin	оптика	дигитална	2048	МЕЛСО	TASE.2
ЕКС	Sinaut Spectrum CC	Siemens	закупен вод	дигитална	64	MT	TASE.2
ХЕ Глобочица	Ovation CC	Westinghouse	оптика	дигитална	2048	МЕЛСО	TASE.2
ХЕ Штиље	Ovation CC	Westinghouse	оптика	дигитална	2048	МЕЛСО	TASE.2
ХЕ Тиквеш	Ovation CC	Westinghouse	оптика	дигитална	2048	МЕЛСО	TASE.2
ХЕ Вруток	Ovation CC	Westinghouse	VPN	дигитална	128	MT	TASE.2

ЛЕГЕНДА:

RTU Крајна Станица за аквизиција на податоци (Remote Terminal Unit)

CC Контролен Центар (Control Center)

PLC Високофреквентен Пренос на податоци преку енергетски вод (Power Line Carrier)

RRS Радио Релеен Систем (Radio Relay System)

6. Телекомуникациска опрема

6.1 Список на ВФ уреди по објекти

Бр	објект	Релација на ВФ врска	Тип на ВФ уред	ВФ канал	ТФ број
1	ХЕ Штиље	ХЕ Глобочица	BBC	30 - 31	5386
2	ХЕ Штиље	ХЕ Глобочица	Telettra	114 - 115	5386
3	ХЕ Штиље	ХЕ Вруток	Cegelec	56 - 60	5286
4	ХЕ Глобочица	ХЕ Штиље	BBC	30 - 31	5586
5	ХЕ Глобочица	ХЕ Штиље	Telettra	114 - 115	5586
6	ХЕ Глобочица	ТС Охрид	BBC	30 - 31	7386
7	ХЕ Глобочица	ТС Струга	ET 6	82 - 83	5486
8	ХЕ Тиквеш	ТС Дуброво	Telettra	106 - 107	4586
9	ХЕ Тиквеш	ТС Кавадарци	Telettra	86 - 87	4116
10	ХЕ Врбен	ХЕ Вруток	PET 300	24 - 25	5286
11	ХЕ Вруток	ХЕ Штиље	Cegelec	56 - 60	5586
12	ХЕ Вруток	ХЕ Врбен	PET 300	24 - 25	
13	ХЕ Вруток	ТЕ Осломеј	ET 6	80 - 81	5886
14	ХЕ Вруток	ТС Гостивар	Telettra	118 - 119	
15	ХЕ Вруток	ТС Скопје 1	BBC	50 - 51	5286
16	ХЕ Вруток	ТС Скопје 1	Cegelec	40 - 44	3486
17	ТЕ Осломеј	ХЕ Вруток	ET 6	80 - 81	5286
18	ТЕ Осломеј	ТС Самоков	BBC	24 - 25	
19	ТЕ Осломеј	ТС Скопје 1	BBC	18 - 19	3486
20	ТЕ Осломеј	ТС Скопје 3	ET 6	70 - 71	3986
21	ТЕ Осломеј	ТС Сопотница	ET 6	78 - 79	
22	ТС Штип	ТС Бучим	Telettra	82 - 83	4712
23	ТС Штип	ТС Качаник	System ET 81	38 - 39	
24	ТС Штип	ТС М. Каменница	ET 6	34 - 35	475
25	ТС Штип	ТС Пробштип	PET 300	54 - 55	4713
26	ТС Штип	ТС Скопје 4	ET 6	58 - 59	3286
27	ТС Штип	ТС Скопје 4	ET 71	40 - 41	3286
28	ТС Штип	ТС Св. Никола	Telettra	108 - 109	
29	ТС Битола 1	ТС Битола 2	Telettra	82 - 83	7186
30	ТС Битола 1	ТС Битола 2	Telettra	74 - 75	7186
31	ТС Битола 1	ТС Битола 4	Telettra	86 - 87	7411
32	ТС Битола 1	ТС Прилеп	Telettra	52 - 53	7219
33	ТС Битола 1	ТС Сопотница	Telettra	20 - 21	7218
34	ТС Битола 2	ТС Битола 1	Telettra	74 - 75	7286
35	ТС Битола 2	ТС Битола 1	Telettra	82 - 83	7286
36	ТС Битола 2	ТС Дуброво	ET 6	28 - 29	4586
37	ТС Битола 2	ТС Дуброво	ET 6	62 - 63	4586
38	ТС Битола 2	ТС Скопје 4	ET 71	48 - 49	3286
39	ТС Битола 4	ТС Битола 1	Telettra	86 - 87	7286
40	ТС Битола 4	ТС Охрид	BBC	86 - 87	7386
41	ТС Битола 4	ТС Ресен	ET 6	91 - 92	77
42	ТС Бучим	ТС Штип	Telettra	82 - 83	4786

43	ТС Бучим	ТС Дуброво	Sysen ET 81	100 - 101	
44	ТС Бучим	ТС Дуброво	Telettra	100 - 101	4586
45	ТС Дуброво	ХЕ Тиквеш	Telettra	106 - 107	4286
46	ТС Дуброво	ТС Битола 2	ET 6	28 - 29	7186
47	ТС Дуброво	ТС Битола 2	ET 6	62 - 63	7186
48	ТС Дуброво	ТС Бучим	Sysen ET 81	100 - 101	
49	ТС Дуброво	ТС Бучим	Telettra	100 - 101	4712
50	ТС Дуброво	ТС Гевгелија	Telettra	91 - 92	49
51	ТС Дуброво	ТС Кавадарци	BBC	82 - 83	4116
52	ТС Дуброво	ТС Кавадарци	Telettra	70 - 71	4116
53	ТС Дуброво	ТС Радовиш	Sysen ET 81	46 - 47	
54	ТС Дуброво	ТС Скопје 4	BBC	22 - 23	3286
55	ТС Дуброво	ТС Скопје 4	Cegelec	26 - 28 , 32 - 34	3286
56	ТС Дуброво	ТС Струмица	ET 6	52 - 53	4486
57	ТС Дуброво	ТС Валандово	BBC	46 - 47	43
58	ТС Гевгелија	ТС Дуброво	Telettra	91 - 92	4586
59	ТС Гостивар	ХЕ Вруток	Telettra	118 - 119	5286
60	ТС Југохром	ТС Скопје 1	Telettra	20 - 21	3486
61	ТС Кавадарци	ХЕ Тиквеш	Telettra	86 - 87	4286
62	ТС Кавадарци	ТС Дуброво	BBC	82 - 83	4586
63	ТС Кавадарци	ТС Дуброво	Telettra	70 - 71	4586
64	ТС Кавадарци	ТС Прилеп	Telettra	56 - 57	4116
65	ТС Кавадарци	ТС Велес	BBC	16 - 17	3386
66	ТС Кочани	ТС Штип	Sysen ET 81	38 - 39	
67	ТС Куманово	ТС Пробиштип	ET 6	44 - 45	4713
68	ТС Куманово	ТС Скопје 1	Sysen ET81	86 - 87	
69	ТС М.Каменица	ТС Штип	ET 6	34 - 35	4786
70	ТС Охрид	ХЕ Глобочица	BBC	30 - 31	5386
71	ТС Охрид	ТС Битола 4	BBC	66 - 67	7411
72	ТС Охрид	ТС Ресен	ET 6	98 - 99	
73	ТС Охрид	ТС Струга	ET 6	76 - 77	5486
74	ТС Прилеп	ТС Битола 1	Telettra	52 - 53	7219
75	ТС Прилеп	ТС Кавадарци	Telettra	56 - 57	4116
76	ТС Пробиштип	ТС Штип	PET 300	54 - 55	4786
77	ТС Пробиштип	ТС Куманово	ET 6	44 - 45	
78	ТС Валандово	ТС Дуброво	BBC	46 - 47	4586
79	ТС Радовиш	ТС Дуброво	Sysen ET 81	46 - 47	
80	ТС Ресен	ТС Битола 1	ET 6	91 - 92	7411
81	ТС Ресен	ТС Охрид	ET 6	98 - 99	7386
82	ТС Самоков	ТЕ Осломеј	BBC	24 - 25	5886
83	ТС Скопје 1	ХЕ Вруток	BBC	50 - 51	5286
84	ТС Скопје 1	ХЕ Вруток	Cegelec	40 - 44	5286
85	ТС Скопје 1	ТЕ Осломеј	BBC	18 - 19	5886
86	ТС Скопје 1	ТС Југохром	Telettra	20-21	3261
87	ТС Скопје 1	ТС Куманово	Sysen ET 81	86 - 87	
88	ТС Скопје 3	ТЕ Осломеј	ET6	70 - 71	5886

89	ТС Скопје 3	ТС Скопје 4	Telettra	82 - 83	3286
90	ТС Скопје 4	ТС Штип	ET 6	58 - 59	4786
91	ТС Скопје 4	ТС Штип	ET 71	40 - 41	4786
92	ТС Скопје 4	ТС Битола 2	ET 71	48 - 49	7186
93	Скопје 4	ТС Дуброво	BBC	22 - 23	4586
94	ТС Скопје 4	ТС Дуброво	Cegelec	26 - 28 , 32 - 34	4586
95	ТС Скопје 4	ТС Скопје 3	Telettra	82 - 83	3986
96	ТС Скопје 4	ТС Велес	BBC	72 - 73	3386
97	ТС Скопје 4	ТС Велес	Sysen ET 81	72 - 73	
98	ТС Сопотница	ТЕ Осломеј	ET 6	78 - 79	7218
99	ТС Сопотница	ТС Битола 1	Telettra	20 - 21	7218
100	ТС Струга	ХЕ Глобочица	ETG	92 - 93	
101	ТС Струга	ТС Охрид	ET 6	76 - 77	7386
102	ТС Струмица	ТС Дуброво	ET 6	52 - 53	4586
103	ТС Струмица	ТС Сушица	PET 300	34 - 35	4515
104	ТС Струмица	ТС Валандово	PET 300	65 - 66	43
105	ТС Сушица	ТС Струмица	PET 300	34-35	4486
106	ТС Св. Николе	ТС Штип	Telettra	108-109	4786
107	ТС Валандово	ТС Струмица	PET 300	65-66	4486
108	ТС Велес	ТС Кавадарци	BBC	16-17	4116
109	ТС Велес	ТС Скопје 4	BBC	72-73	3286
110	ТС Велес	ТС Скопје 4	Sysen ET 81	72-73	
111	ТС Валандово	ТС Дуброво	BBC	46 - 47	4586

6.2 НФ терминали по закупени П Т Т канали

број	Објект	Релација	Тип на НФ уред
1	НДЦ	ХЕ Вруток	PET 516
2	НДЦ	ХЕ Шниље	NFT 7
3	НДЦ	ХЕ Глобочица	PET 316
4	НДЦ	ХЕ Тивевеш	PET 516
5	НДЦ	ТЕ Осломеј	NFT 7
6	НДЦ	ТС Дуброво	PET 516
7	НДЦ	ТС Битола 1	PET 31 6
8	НДЦ	ТС Битола 2	PET 51 6
9	НДЦ	ТС К.Паланика	PET 516
10	НДЦ	Белград	DV 16
11	НДЦ	Белград	PET 316

6.3 Список на ТФ центри по објекти

број	Објект	ТФ централна
1	НДЦ Скопје	Meridian 61C
2	ХЕ Шниље	Ericsson BP250
3	ХЕ Глобочица	Ericsson BP250
4	ХЕ Тивевеш	Ericsson BP250
5	ХЕ Вруток	Ericsson BP250
6	ТЕ Осломеј	Ericsson BP250
7	ТС Штип	ET
8	ТС Битола 1	Ericsson BP250
9	ТС Битола 4	ET
10	ТС Дуброво	Ericsson BP250
11	ТС Охрид	ET
12	ТС Скопје 1	Ericsson BP250
13	ТС Струмица	ET
14	РЕК Битола	Meridian 51C

6.4 Список на PDH и SDH опрема по објекти

број	Објект	Технологија	Тип на ВФ уред
1	ХЕ Шниље	SDH, PDH	1650SMC
2	ХЕ Глобочица	SDH, PDH	1650SMC
3	ХЕ Тивеш	PDH	151 1BA
4	ХЕ Вруток	SDH, PDH	1650SMC
5	ТС Штип	SDH, PDH	1660SM
6	ТС Битола 1	SDH, PDH	1650SMC
7	ТС Битола 2	SDH, PDH	1660SW
8	ТС Битола 4	PDH	1511BA
9	ТС Дуброво	SDH, PDH	1650SMC
10	ТС Гостивар	PDH	1511BA
11	ТС Кавадарци	SDH, PDH	1650SMC
12	ТС Охрид	SDH, PDH	1650SMC
13	ТС Прилеп	SDH, PDH	1660SM
14	ТС Ресен	SDH, PDH	1650SMC
15	ТС Скопје 1	SDH, PDH	1650SMC
16	ТС Скопје 4	SDH, PDH	1660SM
17	ТС Струга	SDH, PDH	1650SMC
18	НДЦ Скопје	SDH, PDH	1660SM

7. Табеларен преглед на точките на прием и точките на испорака на електрична енергија (локација, напонско ниво и др.)

7.1. Точки на примопредавање - Интерконекции

Припадност	Име на објектот	Име на мерното место	Нап. ниво (kV)
МЕПСО/Интеркон.	ТС 400/110 Скопје 5	изв. Косово Б	400
МЕПСО/Интеркон.	ТС 400/110 Дуброво	изв. Солун - Грција	400
МЕПСО/Интеркон.	ТС 150/110/35 Битола 1	изв. Аминдео - Грција	150
МЕПСО/Интеркон.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв. Г. Јанковик	110
МЕПСО/Интеркон.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв. Косово 1-212	110
МЕПСО/Интеркон.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв. Косово 2-215	110
МЕПСО/Интеркон.	ТС 110/35/10 К. Паланка	изв. Скавица - Р. Бугарија	110
МЕПСО/Интеркон.	ТС 110/10 Сушица	изв. Петрич - Р. Бугарија	110

7.2. Точки на прием - Производни објекти

Припадност	Име на објектот	Име на мерното место	Нап. ниво (kV)
МЕПСО/Интеркон.	ТС 400/110 Скопје 5	изв. Косово Б	400
МЕПСО/Интеркон.	ТС 400/110 Дуброво	изв. Солун - Грција	400
МЕПСО/Интеркон.	ТС 150/110/35 Битола 1	изв. Аминдео - Грција	150
МЕПСО/Интеркон.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв. Г. Јанковик	110
МЕПСО/Интеркон.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв. Косово 1-212	110
МЕПСО/Интеркон.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв. Косово 2-215	110
МЕПСО/Интеркон.	ТС 110/35/10 К. Паланка	изв. Скавица - Р. Бугарија	110
МЕПСО/Интеркон.	ТС 110/10 Сушица	изв. Петрич - Р. Бугарија	110

7.3. Точки на испорака - Директни потрошувачи

Припадност	Име на објектот	Име на мерното место	Нап. Ниво (kV)
МЕПСО/Дир.Потр.	/	/	400
МЕПСО/Дир.Потр.	/	/	220
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/25 Згрополци - МЖ	ТР 1	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/25 Згрополци - МЖ	ТР 2	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/35/10 Валандово	изв. МЖ Милетково 179А	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/35/10 Валандово	изв. МЖ Милетково 179Б	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв. МЖ Миладиновци 1	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв. МЖ Миладиновци 2	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв. МЖ Драчево-142	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/35 Скопје 2	изв. Усје	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/35 Југохром	ТР 1	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/35 Југохром	ТР 2	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/35 Југохром	ТР 3	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/35 Југохром	ТР 4	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/35/10 Велес-Б.село	изв. Топилница 1	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/35/10 Велес-Б.село	изв. Топилница 2	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/6 ХИВ Велес	ТР 1	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/6 ХИВ Велес	ТР 2	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/20 Скопје 3	ТР 1 - Алумина	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/20 Скопје 3	ТР 2 - Алумина	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/6 Фени	ТР 1	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/6 Фени	ТР 2	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/6 Фени	ТР 3	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/6 Фени	ТР 4	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/6 Фени	ТР 5	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/6 Фени	ТР 6	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/6 Фени	ТР 7	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/6 Фени	Рудник	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/6 Рафинерија	ТР 1	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/6 Рафинерија	ТР 2	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/6 Бучим	ТР 1	110
МЕПСО/Дир.Потр.	ТС 110/6 Бучим	ТР 3	110

7.4. Точки на испорака – Дистрибуција

Припадност	Име на објектот	Име на мерното место	Нап. Ниво (kV)
МЕПСО/Дистриб.	ТС 400/110 Скопје 4	изв.Ародром - 138 Б	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 400/110 Скопје 4	изв.Исток- 138 А/1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 400/110 Скопје 4	изв. Југ нова 182 А	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 400/110 Скопје 4	изв. Југ нова 182 Б	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 400/110 Дуброво	изв.Неготино	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв.Железара 1- 123/А	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв.Железара 2- 123/Б	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв.Железара 3 - 124/А	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв.Железара 4 - 124/Б	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв.В.Главинов	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв.Гази Баба	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 220/110/35 Скопје 1	ТР 1 110/35	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 220/110/35 Скопје 1	ТР 2 110/35	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 220/110/35 Скопје 1	ТР 3 110/35	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 150/110/35 Битола 1	ТР 1(110/35)	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 150/110/35 Битола 1	ТР 2(110/35)	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 150/110/35 Битола 1	ТР 3 (150/110)	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 150/110/35 Битола 1	ТР 4(150/110)	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/20/10 Тетово 1	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/20/10 Тетово 1	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/20/10 Тетово 1	ТР 3	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Велес(Баш. Село)	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Велес(Баш. Село)	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Валандово	извод Гевгелија	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Валандово	ТР	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Струга	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Струга	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Сопотница	ТР	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Радовиш	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Пробиштип	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Пробиштип	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Овче Поле	ТР	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Охрид 1	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Охрид 1	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 М.Каменица	ТР1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Крива Паланка	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Крива Паланка	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Кочани	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Кочани	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Кичево	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Кичево	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Делчево	ТР	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35/10 Берово	ТР	110

МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35 Велес 2	ТР	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35 Скопје 2	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35 Скопје 2	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35 Самоков	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35 Самоков	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35 Прилеп 1	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35 Прилеп 1	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35 Прилеп 1	изв. Прилеп 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35 Прилеп 1	изв. Прилеп 3	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35 Кавадарци 1-Пренос	изв. Кавадарци 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35 Кавадарци 1-Пренос	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35 Кавадарци 1-Пренос	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35 Штип 1	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/35 Штип 1	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/20/10 Велес 1 (Централна)	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/20/10 Велес 1 (Централна)	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/20/10 Ресен	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/20/10 Ресен	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/20/10 Неготино	ТР	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/20/10 Куманово 2	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/20/10 Куманово 2	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/20/10 Куманово 1	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/20/10 Куманово 1	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/20/10 Гостивар	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/20/10 Гостивар	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/20 Тетово 2	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/20 Тетово 2	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/20 Скопје 3	изв. Запад	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/20 Скопје 3	изв. Козле	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/20 Полог	ТР	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/10 Сушица	ТР	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/10 Струмица 2	ТР	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/10 Струмица 1	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/10 Струмица 1	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/10 Охрид 2	ТР	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/10 Битола 4	ТР	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/10 Битола 3 (Боримечка)	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/10 Битола 3 (Боримечка)	ТР 2	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/10 Штип 2	ТР 1	110
МЕПСО/Дистриб.	ТС 110/10 Штип 2	ТР 2	110

8. Систем за аквизиција на броила

8.1 Примарен систем

a) Converge Application Server
PY RX200S2 X/2.8/1 1GB
Mem 2GB DDR-RAM, HDD 150GB, 2GHz
DVDRW DL/DVD-RAM ATAPI
Windows Srv2003, Standard Edition

б) Converge DB Server
PY TX300S2r X/3.2/1M 1GB
Mem 2GB DDR-RAM, HDD 420GB, 2GHz
DVDRW DL/DVD-RAM ATAPI
Windows Srv2003, Standard Edition

в) www 100 Server
PY TX300S2r X/3.2/1M 1GB
Mem 2GB DDR-RAM, HDD 420GB, 2GHz
DVDRW DL/DVD-RAM ATAPI
Windows Srv2003, Standard Edition

г) Etherlite концентратор
2 Digi Etherlite EL 160 (10/100 Base-T)

д) Multitech рек за вградување на модеми
4 Metcom T M2 GSM модеми
2 Multitech PSTN модеми 56K
1 Multitech ISDN модем
1 Logem модем

р) GPS Clock
GlobalClock GC 15
GCB20 Receiver модул

е) Backup уреди
PRIMERGY SX10 2

8.2 Редундантен систем

a) Converge Application Сервер
PY RX200S2 X/2.8/1 1GB
Mem 2GB DDR-RAM, HDD 150GB, 2GHz
DVDRW DL/DVD-RAM ATAPI
Windows Srv2003, Standard Edition

б) Converge DB Сервер
PY TX300S2r X/3.2/1M 1GB
Mem 2GB DDR-RAM, HDD 420GB, 2GHz
DVDRW DL/DVD-RAM ATAPI
Windows Srv2003, Standard Edition

в) Etherlite концентратор
2 Digi Etherlite EL 160 (10/100 Base-T)

г) Multitech рек за вградување на модеми
4 Metcom T M2 GSM модеми
2 Multitech PSTN модеми 56K
1 Multitech ISDN модем

1 Logem модеми

8.3 Ваккуп уред

PRIMERGY SX10 2

8.4 Рачни терминали

5 IPAQ H2110 рачни персонални сметачи
5 оптички глави за локално читање (Bluetooth)

8.5 Администраторски работни места

2 Seta (TFT 19" / Keyboard / Mouse)

8.6 Софтверски пакети

a) Microsoft office
б) NetOP
в) Converge application
- Data acquisition and processing
- Template managment

г) www 100 application
- www 100 Setup GUI
- www 100 Captive Browser

д) MDE2 софтвер за локално читање
г) MAP110 - софтвер за локално читање

8.7 Live Book

3 Fujitsu Siemens
3 оптички глави за локално читање (Bluetooth)

9. Мерни места

9.1 МЕРСО/директни потрошувачи

ред.бр	Припадност	Име на објектот	Име на мерното место	Нап. ниво (kV)
1	мерсо/дир.потр.	ТС 110/25 Згрополци-МЖ	ТР 1	110
2	мерсо/дир.потр.	ТС 110/25 Згрополци-МЖ	ТР 2	110
3	мерсо/дир.потр.	ТС 110/35/10 Валандово	изв.МЖ Милетково 179А	110
4	мерсо/дир.потр.	ТС 110/35/10 Валандово	изв.МЖ Милетково 179Б	110
5	мерсо/дир.потр.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв.МЖ Миладиновци 1	110
6	мерсо/дир.потр.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв.МЖ Миладиновци 2	110
7	мерсо/дир.потр.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв.МЖ Драчево- 142	110
8	мерсо/дир.потр.	ТС 110/35 Скопје 2	изв.Усје	110
9	мерсо/дир.потр.	ТС 110/35 Југохром	ТР 1	110
10	мерсо/дир.потр.	ТС 110/35 Југохром	ТР 2	110
11	мерсо/дир.потр.	ТС 110/35 Југохром	ТР 3	110
12	мерсо/дир.потр.	ТС 110/35 Југохром	ТР 4	110
13	мерсо/дир.потр.	ТС 110/35/10 Велес-Б.цело	изв.Топилница 1	110
14	мерсо/дир.потр.	ТС 110/35/10 Велес-Б.цело	изв.Топилница 2	110
15	мерсо/дир.потр.	ТС 110/6 ХИВ Велес	ТР 1	110
16	мерсо/дир.потр.	ТС 110/6 ХИВ Велес	ТР 2	110
17	мерсо/дир.потр.	ТС 110/20 Скопје 3	ТР 1-Алумина	110
18	мерсо/дир.потр.	ТС 110/20 Скопје 3	ТР 2-Алумина	110
19	мерсо/дир.потр.	ТС 110/6 Фени	ТР 1	110
20	мерсо/дир.потр.	ТС 110/6 Фени	ТР 2	110
21	мерсо/дир.потр.	ТС 110/6 Фени	ТР 3	110
22	мерсо/дир.потр.	ТС 110/6 Фени	ТР 4	110
23	мерсо/дир.потр.	ТС 110/6 Фени	ТР 5	110
24	мерсо/дир.потр.	ТС 110/6 Фени	ТР 6	110
25	мерсо/дир.потр.	ТС 110/6 Фени	ТР 7	110
26	мерсо/дир.потр.	ТС 110/6 Фени	Рудник	110
27	мерсо/дир.потр.	ТС 110/6 Рафинерија	ТР 1	110
28	мерсо/дир.потр.	ТС 110/6 Рафинерија	ТР 2	110
29	мерсо/дир.потр.	ТС 110/6 Бучим	ТР 1	110
30	мерсо/дир.потр.	ТС 110/6 Бучим	ТР 1	110

9.2 МЕРСО/интерконекција

ред.бр	Припадност	Име на објектот	Име на мерното место	Нап. ниво (kV)
1	мерсо/интеркон.	ТС 400/110 Скопје 5	изв.Косово Б	400
2	мерсо/интеркон.	ТС 400/110 Дуброво	изв.Солун-Грција	400
3	мерсо/интеркон.	ТС 150/110/35 Битола 1	изв.Аминдео-Грција	150
4	мерсо/интеркон.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв.Г. Јанковик	110
5	мерсо/интеркон.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв.Косово 1-212	110
6	мерсо/интеркон.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв.Косово 2-215	110
7	мерсо/интеркон.	ТС 110/35/10 Кр.Паланка	изв.Скавица-Р.Бугарија	110
8	мерсо/интеркон.	ТС 110/10 Сушица	изв.Петрич-Р.Бугарија	110

9.3 МЕПСО/ЕСМ(дистрибуција)

ред.бр	Припадност	Име на објектот	Име на мерното место	Нап. ниво (kV)
1	мепсо/дистр.	ТС 400/110 Скопје 4	изв.Аеродром-138 Б	110
2	мепсо/дистр.	ТС 400/110 Скопје 4	изв.Исток-138 А/1	110
3	мепсо/дистр.	ТС 400/110 Скопје 4	изв.Југ нова-182 А	110
4	мепсо/дистр.	ТС 400/110 Скопје 4	изв.Југ нова-182 Б	110
5	мепсо/дистр.	ТС 400/110 Дуброво	изв.Неготино	110
6	мепсо/дистр.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв.Железара 1-123/А	110
7	мепсо/дистр.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв.Железара 2-123/Б	110
8	мепсо/дистр.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв.Железара 3-124/А	110
9	мепсо/дистр.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв.Железара 4-124/Б	110
10	мепсо/дистр.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв.Васил Главинов	110
11	мепсо/дистр.	ТС 220/110/35 Скопје 1	изв.Гази Баба	110
12	мепсо/дистр.	ТС 220/110/35 Скопје 1	ТР 1 110/35	110
13	мепсо/дистр.	ТС 220/110/35 Скопје 1	ТР 2 110/35	110
14	мепсо/дистр.	ТС 220/110/35 Скопје 1	ТР 3 110/35	110
15	мепсо/дистр.	ТС 150/110/35 Битола 1	ТР 1 110/35	110
16	мепсо/дистр.	ТС 150/110/35 Битола 1	ТР 2 110/35	110
17	мепсо/дистр.	ТС 150/110/35 Битола 1	ТР 3 150/110	110
18	мепсо/дистр.	ТС 150/110/35 Битола 1	ТР 4 150/110	110
19	мепсо/дистр.	ТС 110/35/20/10 Тетово 1	ТР 1	110
20	мепсо/дистр.	ТС 110/35/20/10 Тетово 1	ТР 2	110
21	мепсо/дистр.	ТС 110/35/20/10 Тетово 1	ТР 3	110
22	мепсо/дистр.	ТС 110/35/10 Велес (Б.Село)	ТР 1	110
23	мепсо/дистр.	ТС 110/35/10 Велес (Б.Село)	ТР 2	110
24	мепсо/дистр.	ТС 110/35/10 Валандово	изв.Гевгелија	110
25	мепсо/дистр.	ТС 110/35/10 Валандово	ТР	110
26	мепсо/дистр.	ТС 110/35/10 Струга	ТР 1	110
27	мепсо/дистр.	ТС 110/35/10 Струга	ТР 2	110
28	мепсо/дистр.	ТС 110/35/10 Сопотница	ТР	110
29	мепсо/дистр.	ТС 110/35/10 Радовиш	ТР 1	110
30	мепсо/дистр.	ТС 110/35/10 Пробиштип	ТР 1	110
31	мепсо/дистр.	ТС 110/35/10 Пробиштип	ТР 2	110
32	мепсо/дистр.	ТС 110/35/10 Овче Поле	ТР	110
33	мепсо/дистр.	ТС 110/35/10 Охрид 1	ТР 1	110
34	мепсо/дистр.	ТС 110/35/10 Охрид 1	ТР 2	110
35	мепсо/дистр.	ТС 110/35/10 М.Каменица	ТР 1	110
36	мепсо/дистр.	ТС 110/35/10 Кр.Паланка	ТР 1	110
37	мепсо/дистр.	ТС 110/35/10 Кр.Паланка	ТР 2	110
38	мепсо/дистр.	ТС 110/35/10 Кочани	ТР 1	110
39	мепсо/дистр.	ТС 110/35/10 Кочани	ТР 2	110
40	мепсо/дистр.	ТС 110/35/10 Кичево	ТР 1	110

9.3 МЕПСО/ЕСМ(дистрибуција)

ред.бр	Припадност	Име на објектот	Име на мерното место	Нап. ниво (kV)
41	мепсо/дистр.	ТС 110/35/10 Кичево	ТР 2	110
42	мепсо/дистр.	ТС 110/35/10 Делчево	ТР	110
43	мепсо/дистр.	ТС 110/35/10 Берово	ТР	110
44	мепсо/дистр.	ТС 110/35 Велес 2	ТР	110
45	мепсо/дистр.	ТС 110/35 Скопје 2	ТР 1	110
46	мепсо/дистр.	ТС 110/35 Скопје 2	ТР 2	110
47	мепсо/дистр.	ТС 110/35 Самоков	ТР 1	110
48	мепсо/дистр.	ТС 110/35 Самоков	ТР 2	110
49	мепсо/дистр.	ТС 110/35 Прилеп 1	ТР 1	110
50	мепсо/дистр.	ТС 110/35 Прилеп 1	ТР 2	110
51	мепсо/дистр.	ТС 110/35 Прилеп 1	изв.Прилеп 2	110
52	мепсо/дистр.	ТС 110/35 Прилеп 1	изв.Прилеп 3	110
53	мепсо/дистр.	ТС 110/35 Кавадарци 1-Пренос	изв.Кавадарци 2	110
54	мепсо/дистр.	ТС 110/35 Кавадарци 1-Пренос	ТР 1	110
55	мепсо/дистр.	ТС 110/35 Кавадарци 1-Пренос	ТР 2	110
56	мепсо/дистр.	ТС 110/35 Штип 1	ТР 1	110
57	мепсо/дистр.	ТС 110/35 Штип 1	ТР 2	110
58	мепсо/дистр.	ТС 110/20/10 Велес 1(Централна)	ТР 1	110
59	мепсо/дистр.	ТС 110/20/10 Велес 1(Централна)	ТР 2	110
60	мепсо/дистр.	ТС 110/20/10 Ресен	ТР 1	110
61	мепсо/дистр.	ТС 110/20/10 Ресен	ТР 2	110
62	мепсо/дистр.	ТС 110/20/10 Неготино	ТР	110
63	мепсо/дистр.	ТС 110/20/10 Куманово 2	ТР 1	110
64	мепсо/дистр.	ТС 110/20/10 Куманово 2	ТР 2	110
65	мепсо/дистр.	ТС 110/20/10 Куманово 1	ТР 1	110
66	мепсо/дистр.	ТС 110/20/10 Куманово 1	ТР 2	110
67	мепсо/дистр.	ТС 110/20/10 Гостивар	ТР 1	110
68	мепсо/дистр.	ТС 110/20/10 Гостивар	ТР 2	110
69	мепсо/дистр.	ТС 110/20 Тетово 2	ТР 1	110
70	мепсо/дистр.	ТС 110/20 Тетово 2	ТР 2	110
71	мепсо/дистр.	ТС 110/20 Скопје 3	изв.Запад	110
72	мепсо/дистр.	ТС 110/20 Скопје 3	изв.Козле	110
73	мепсо/дистр.	ТС 110/20 Полог	ТР	110
74	мепсо/дистр.	ТС 110/10 Сушица	ТР	110
75	мепсо/дистр.	ТС 110/10 Струмица 2	ТР	110
76	мепсо/дистр.	ТС 110/10 Струмица 1	ТР 1	110
77	мепсо/дистр.	ТС 110/10 Струмица 1	ТР 2	110
78	мепсо/дистр.	ТС 110/10 Охрид 2	ТР	110
79	мепсо/дистр.	ТС 110/10 Битола 4	ТР	110
80	мепсо/дистр.	ТС 110/10 Битола 3 (Боримечка)	ТР 1	110
81	мепсо/дистр.	ТС 110/10 Битола 3 (Боримечка)	ТР 2	110
82	мепсо/дистр.	ТС 110/10 Штип 2	ТР 1	110
83	мепсо/дистр.	ТС 110/10 Штип 2	ТР 2	110

9.4 МЕПСО/ЕЛЕМ(производство)

9.4.1 МЕПСО/ЕЛЕМ(производство) точки на прием

ред.бр	Припадност	Име на објектот	Име на мерното место	Нап. Ниво (kV)
1	МЕПСО/ЕЛЕМ	ТС 400/110 Битола 2	изв.Блок 2 400-Б2	400
2	МЕПСО/ЕЛЕМ	ТС 400/110 Битола 2	изв.Блок 3 400-Б4	400
3	МЕПСО/ЕЛЕМ	ТС 400/110 Битола 2	изв. Блок 1 110-А3	110
4	МЕПСО/ЕЛЕМ	ХЕЦ Шпиље	блок TP1-I 1	110
5	МЕПСО/ЕЛЕМ	ХЕЦ Шпиље	блок TP2-I 2	110
6	МЕПСО/ЕЛЕМ	ХЕЦ Шпиље	блок TP3-I 3	110
7	МЕПСО/ЕЛЕМ	ХЕЦ Глобочица	блок TP1-I 1	110
8	МЕПСО/ЕЛЕМ	ХЕЦ Глобочица	блок TP2-I 2	110
9	МЕПСО/ЕЛЕМ	ХЕЦ Глобочица	дом. TP 110/35 кВ	110
10	МЕПСО/ЕЛЕМ	ХЕЦ Козјак	TP1 - I 1	110
11	МЕПСО/ЕЛЕМ	ХЕЦ Козјак	TP2 - I 2	110
12	МЕПСО/ЕЛЕМ	ХЕЦ Тиквеш	блок TP1-I 1	110
13	МЕПСО/ЕЛЕМ	ХЕЦ Тиквеш	блок TP2-I 2	110
14	МЕПСО/ЕЛЕМ	ХЕЦ Тиквеш	блок TP3-I 3	110
15	МЕПСО/ЕЛЕМ	ХЕЦ Тиквеш	блок TP4-I 4	110
16	МЕПСО/ЕЛЕМ	ХЕЦ Вруток	TP А-Г1	110
17	МЕПСО/ЕЛЕМ	ХЕЦ Вруток	TP Б-Г2	110
18	МЕПСО/ЕЛЕМ	ХЕЦ Вруток	TP Ц-Г3	110
19	МЕПСО/ЕЛЕМ	ХЕЦ Вруток	TP Д-Г4	110
20	МЕПСО/ЕЛЕМ	ХЕЦ Вруток	дом. TP1 (регулационен)	110
21	МЕПСО/ЕЛЕМ	ХЕЦ Вруток	дом. TP2 (регулационен)	110
22	МЕПСО/ЕЛЕМ	ТЕЦ Осломеј	на праг	110

9.4.2 МЕПСО/ЕЛЕМ(производство) точки на испорака

ред.бр	Припадност	Име на објектот	Име на мерното место	Нап. Ниво (kV)
1	МЕПСО/ЕЛЕМ	ТС 400/110 Битола 2	дом. TP1 110-А1-40Г	110
2	МЕПСО/ЕЛЕМ	ТС 400/110 Битола 2	дом. TP2 110-А5-01Г	110
3	МЕПСО/ЕЛЕМ	ТС 400/110 Битола 2	дом. TP3 110-А7-02Г	110
4	МЕПСО/ЕЛЕМ	ТС 400/110 Битола 2	изв. Рудник-149А	110
5	МЕПСО/ЕЛЕМ	ТС 400/110 Битола 2	изв. Рудник-149Б	110
6	МЕПСО/ЕЛЕМ	ХЕЦ Шпиље	дом. TP1 110/35	110
7	МЕПСО/ЕЛЕМ	ХЕЦ Вруток	дом. TP1 (регулационен)	110
8	МЕПСО/ЕЛЕМ	ХЕЦ Вруток	дом. TP2 (регулационен)	110
9	МЕПСО/ЕЛЕМ	ТЕЦ Осломеј	на праг	110
10	МЕПСО/ЕЛЕМ	ТЕЦ Осломеј	TP БГ 2	110
11	МЕПСО/ЕЛЕМ	Енергетика	ТС Скопје 1-Железара 1	110
12	МЕПСО/ЕЛЕМ	Енергетика	ТС Скопје 1-Железара 2	110
13	МЕПСО/ЕЛЕМ	Енергетика	ТС Скопје 1-Железара 3	110
14	МЕПСО/ЕЛЕМ	Енергетика	ТС Скопје 1-Железара 4	110

ЈП СЛУЖБЕН ВЕСНИК НА РМ ВИ НУДИ

Р.бр	Издавање	Цена	Р.бр	Издавање	Цена
1	Збирка на прописи од областа на локалната самоуправа, 2004		7	Збирка на меѓународни конвенции од областа на кривичното право, 2002	150.00
а)	I книга – (Законите за: локална самоуправа; територијална организација на локалната самоуправа; за градот Скопје; финансирањето на единиците на локалната самоуправа и Законот за локалните избори – редакциски пречистен текст).	900.00	8	Закон за општата управна постапка (со коментар) Проф. д-р С. Гелевски, 2005	600.00
б)	II книга – (Законите за: кривичните прогони; дивиденди на живот; уставителска дејност; турстичка дејност и Законот за општите занаетничка дејност).	600.00	9	Закон за работните односи (редакциски збирка, 2005)	660.00
в)	III книга – (Редакциски пречистени текстови на Законите за: основното образование; средното образование; заштитата на децата и Законот за социјална заштита).	700.00	10	Закон за извршната постапка Д-р С. Георгиевски, 2002	300.00
г)	IV книга – (Закон за управување со отпадот; Закон за квалитетот на животната средина; Законите за заштита на природата).	500.00	11	Закон за спречување на корупцијата Со Закони за ратификација на конвенции Д-р Ј. Прохоров (со објаснувања), 2002	250.00
д)	Комплет од четирите книги - Збирки на Законите од областа на локалната самоуправа, 2004, по цена од	2100.00	12	Закон за денационализација (со коментар, објаснувања и образци) Д-р С. Георгиевски, 2002	250.00
2	Збирка на прописи (редакциски) (Законите за: градење; за просторно и урбанистичко планирање; за животната средина)	700.00	13	Збирка на прописи од областа на државјанството Д-р Ѓ. Став, М-р М. Лазаров – Трајковски, 1995	200.00
3	Закон за трговските друштва, со вовед, 2004	800.00	14	Устав на Република Македонија (со сите амандман и ратифициран договор) на македонски јазик (мак. говор) на англиски јазик (мак. говор)	300.00 400.00
4	Закон за јавните набавки, 2004 (со подзаконските акти)	200.00	15	Комплет CD-ROM издавнија 2001, 2002, 2003 и 2004 година	5200.00
5	Закон за кривична постапка и Закон за извршување на санкциите (редакциски пречистени текстови)	900.00	16	Поединечни CD-ROM издавнија 2001, 2002, 2003 и 2004 година	1500.00
6	Кривичен законик од проф. д-р Методија Кочевски (со кратки устави, објаснувања и регистар на поимите), 2005	700.00	17	Регистар на прописи на РМ	3700.00
			18	WEB - базата на прописи од 1945 до денес. www.slvesnik.com.mk	

П О Р А Ч К А Бр. 98

Со ова неотповикливо ги порачуваме издавнијата под реден број _____ во _____ примероци;
р.бр. _____ во _____ примероци; р.бр. _____ во _____ примероци; р.бр. _____ во _____ примероци;
р.бр. _____ во _____ примероци; р.бр. _____ во _____ примероци; р.бр. _____ во _____ примероци.

Доказот за извршена уплата на жиро с-ка 300000000188798 и порачката ги испраќаме по пошта на адреса бул. „Партизански одреди“ бр. 29, п. факс 51, 1000, Скопје, или на телефакс број + 389-2-311-22-67.

Порачател: _____

Место: _____, ул. _____, бр. _____, тел./факс _____

Потпис на порачателот

Во _____, _____ 2005 година. (М.П.) _____



www.slvesnik.com.mk
contact@slvesnik.com.mk

Издавач: ЈП СЛУЖБЕН ВЕСНИК НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА, ц.о.-Скопје
бул. „Партизански одреди“ бр. 29. Поштенски факс 51.
Директор и одговорен уредник - Борис Тренески.
Телефони: +389-2-3298-860.
Телефакс: +389-2-3112-267.

Претплатата за 2005 година изнесува 9.200,00 денари.
„Службен весник на Република Македонија“ излегува по потреба.
Рок за рекламации 15 дена.
Жиро-сметка: 300000000188798. Број за ДДВ МК: 4030987108771.
Депонент: Комерцијална банка, АД - Скопје.
Печат: Графички центар КМ Креатив - Скопје.