

**ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ
ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

БЮЛЕТИН

Година 5

Брой 2/2006

СЪДЪРЖАНИЕ

РЕШЕНИЕ ЗА ИЗМЕНЕНИЕ И ДОПЪЛНЕНИЕ на Правилата за търговия с електрическа енергия (Решение на ДКЕВР № П-1 от 29 декември 2006 г.)	5
ПРАВИЛА за търговия с електрическа енергия (Приложение към т.1 от Решение на ДКЕВР № П-1 от 29 декември 2006 г.)	7
РЕШЕНИЯ ЗА ИЗДАВАНЕ НА РАЗРЕШЕНИЯ по Закона за енергетиката (Решения на ДКЕВР № Р-046/29.11.2006 г., № Р-048/29.11.2006 г., № Р-049/29.11.2006 г., № Р-050/29.11.2006 г., № Р-052/28.12.2006 г.)	65
РЕШЕНИЕ ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ на цена за пренос на електрическа енергия и цена за достъп до електропреносната мрежа (Решение на ДКЕВР № Ц-032 от 28 декември 2006 г.)	75
РЕШЕНИЕ ЗА ПОПРАВКА И ДОПЪЛНЕНИЕ на решение № Ц-018/28.09.2006 г. в частта за “Електроразпределение – Столично” АД, “Електроразпределение – София област” АД и “Електроразпределение – Плевен” АД (Решение на ДКЕВР № Ц-026 от 22 декември 2006 г.)	78

РЕШЕНИЕ ЗА ДОПЪЛНЕНИЕ на решение № Ц-018/28.09.2006 г. в частта за “Електроразпределение – Пловдив” АД и “Електроразпределение – Стара Загора” АД <i>(Решение на ДКЕВР № Ц-005 от 8 януари 2007 г.)</i>	83
РЕШЕНИЕ ЗА ДОПЪЛНЕНИЕ на решение № Ц-018/28.09.2006 г. в частта за “Електроразпределение – Горна Оряховица” АД и “Електроразпределение – Варна” АД <i>(Решение на ДКЕВР № Ц-006 от 8 януари 2007 г.)</i>	88
РЕШЕНИЕ ЗА ДОПЪЛНЕНИЕ на решение № Ц-018/28.09.2006 г. в частта за “ЕРП Златни пясъци” АД <i>(Решение на ДКЕВР № Ц-003 от 8 януари 2007 г.)</i>	93
РЕШЕНИЕ ЗА ДОПЪЛНЕНИЕ на решение № Ц-005/27.02.2006 г. в частта за “Слънчев бряг” АД <i>(Решение на ДКЕВР № Ц-007 от 8 януари 2007 г.)</i>	97
РЕШЕНИЕ ЗА ДОПЪЛНЕНИЕ на решения № Ц-002/29.03.2002 г. и № Ц-040/01.10.2002 г. в частта за “Национална електрическа компания” ЕАД <i>(Решение на ДКЕВР № Ц-004 от 8 януари 2007 г.)</i>	101
РЕШЕНИЕ ЗА ОПРЕДЕЛЯНЕ на преференциална цена на електрическата енергия, произведена от фотоволтаични централи, считано от 1 януари 2007 г. <i>(Решение на ДКЕВР № Ц-033 от 29 декември 2006 г.)</i>	105
РЕШЕНИЯ ЗА КЛАСИРАНЕ след провеждане на конкурси за определяне на титуляри на лицензии за извършване на дейността “разпределение на природен газ” <i>(Решения на ДКЕВР № ТПрГ-3 от 13 април 2006 г., № ТПрГ-4 от 4 юли 2006 г., № ТПрГ-8 от 11 декември 2006 г.)</i>	113

CONTENTS

RESOLUTION ON AMENDMENT AND SUPPLEMENT of the Rules for trade with electricity <i>(SEWRC Resolution № II-1 from 29 December 2006)</i>	5
RULES FOR TRADE WITH ELECTRICITY <i>(Annex to point 1 of SEWRC Resolution № II-1 from 29 December 2006)</i>	7
RESOLUTIONS ON ISSUING PERMISSIONS under Energy Act <i>(SEWRC Resolutions № P-046/29.11.2006; № P-048/29.11.2006, № P-049/29.11.2006, № P-050/29.11.2006, № P-052/28.12.2006)</i>	65
RESOLUTION ON APPROVAL of electricity transmission tariff and electricity transmission grid access <i>(SEWRC Resolution № II-032 from 28 December 2006)</i>	75
RESOLUTION ON AMENDMENT AND SUPPLEMENT of Resolution № II-018/28.09.2006 in its section related to “Electric Distribution Company – Sofia city” AD, “Electric Distribution Company – Sofia region” AD and “Electric Distribution Company – Pleven” AD <i>(SEWRC Resolution № II-026 from 22 December 2006)</i>	78
RESOLUTION ON SUPPLEMENT of Resolution № II-018/28.09.2006 in its section related to “Electric Distribution Company – Plovdiv” AD and “Electric Distribution Company – Stara Zagora” AD <i>(SEWRC Resolution № II-005 from 8 January 2007)</i>	83
RESOLUTION ON SUPPLEMENT of Resolution № II-018/28.09.2006 in its section related to “Electric Distribution Company – Gorna Oryahovitsa” AD and “Electric Distribution Company – Varna” AD <i>(SEWRC Resolution № II-006 from 8 January 2007)</i>	88

RESOLUTION ON SUPPLIMENT of Resolution № И-018/28.09.2006 in its section related to “EDC Zlatni Pyasatsi” AD <i>(SEWRC Resolution № И-003 from 8 January 2007)</i>	93
RESOLUTION ON SUPPLIMENT of Resolution № И-005/27.02.2006 in its section related to “Slanchev Bryag” AD <i>(SEWRC Resolution № И-007 from 8 January 2007)</i>	97
RESOLUTION ON SUPPLIMENT of Resolution № И-002/29.03.2002 and № И-040/01.10.2002 in its section related to “National Electric Company” EAD <i>(SEWRC Resolution № И-004 from 8 January 2007)</i>	101
RESOLUTION ON SETTING UP feed-in tariff for electricity, generated from photovoltaic plants, in force from 1 January 2007 <i>(SEWRC Resolution № И-033 from 29 December 2006)</i>	105
BIDDER SELECTION RESOLUTIONS for granting licenses for “natural gas distribution” activity <i>(SEWRC Resolution № ТПpГ-3 from 13 April 2006,</i> <i>№ ТПpГ-4 from 4 July 2006, № ТПpГ-8 from 11 December 2006)</i>	113

РЕШЕНИЕ ЗА ИЗМЕНЕНИЕ И ДОПЪЛНЕНИЕ на Правилата за търговия с електрическа енергия

Решение на ДКЕВР № П-1 от 29 декември 2006 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 29.12.2006 г., след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-540 относно проект за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия, обн., ДВ, бр. 67/2004 г., установи следното.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 7 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (комисията) приема правилата за търговия с електрическа енергия и техническите правила на мрежите по предложение на енергийните предприятия и контролира спазването им.

Съгласно чл. 22 от Правилата за условията и реда за достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи, председателят на комисията организира изготвянето на предложения за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия и техническите правила на мрежите и внасянето им за приемане в комисията.

В тази връзка към Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на основание заповед № Е-3-123/01.07.2005 г. на председателя на ДКЕВР, е учредена консултативна работна група с представители, предложени от енергийните предприятия, Министерството на икономиката и енергетиката и привилегированите потребители.

С писмо с вх. № Е-13-01-71/07.11.2006 г. „НЕК” ЕАД е внесло в ДКЕВР предложение за изменения и допълнения на Правилата за търговия с електрическа енергия. Предложени са конкретни текстове с оглед изискванията на чл. 102 от Закона за енергетиката (изм., ДВ, бр. 74 от 08.09.2006 г.) относно сключването на сделки с електрическа енергия с местни лица в държава – членка на Европейския съюз, или регистрирани в държава, с която Република България има постигната договореност по силата на международен акт за взаимно прилагане на съответното право на Европейските общности. Регламентирани са редът и условията за сключването на договор за достъп и договор за пренос по електропреносната и електроразпределителната мрежа съгласно чл. 104 от ЗЕ.

Предложените изменения и допълнения на Правилата за търговия с електрическа енергия са съобразени с предвиденото в § 15, съответно § 17 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗЕ, отделяне в юридическо и организационно отношение на дейностите, извършвани от „НЕК” ЕАД, съответно от електроразпределителните дружества.

Проектът за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия е разгледан, допълнен и приет на заседание на консултативната работна група на 04.12.2006 г.

На основание чл. 14, ал. 1 от ЗЕ, на 15.12.2006 г. е проведено обществено обсъждане със заинтересованите страни на основните принципи, заложиени в проекта, и е определен 14-дневен срок за представяне на становища.

С писмо с вх. № Е-13-01-84/27.12.2006 г. „НЕК” ЕАД е внесло в ДКЕВР допълнителни предложения за изменения в проекта за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия, публикувани в интернет страницата на ДКЕВР на 15.12.2006 г. Становището на ДКЕВР по внесеното от „НЕК” ЕАД предложение е публикувано в интернет страницата на комисията в таблица “Становище на ДКЕВР по предложения за изменение и допълнение на проект на Правила за търговия с електрическа енергия, постъпили след проведеното обществено обсъждане на 15.12.2006 г.”

Предвид горезложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 7 от Закона за енергетиката,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

- 1. Приема изменени и допълнени Правила за търговия с електрическа енергия, приложение към това решение.**
- 2. Отменя Правила за търговия с електрическа енергия, обн., ДВ, бр. 67/2004 г.**

Решението подлежи на обжалване пред Върховен административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-тн инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

ПРАВИЛА за търговия с електрическа енергия

Приложение към т. 1 от Решение на ДКЕВР
№ П-1 от 29 декември 2006 г.

Глава първа ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

Чл. 1. Тези правила определят:

1. правилата за търговия с електрическа енергия при свободно договорени цени;
2. преминаването от търговия при регулирани цени към търговия при свободно договорени цени;
3. условията за участие и работата на пазара на балансираща енергия;
4. механизмите на балансиране на участниците в пазара на балансираща енергия;
5. методиката за определяне на цените на балансиращата енергия.

Чл. 2. Администрирането на сделките с електрическа енергия и организирането на пазар на балансираща енергия се осъществява от електроенергийния системен оператор (оператор).

Глава втора ТЪРГОВСКИ УЧАСТНИЦИ И РЕГИСТРИРАНЕ

Раздел I

Търговски участници.

Страни по сделките с балансираща енергия

Чл. 3. (1) Производителите на електрическа енергия, привилегированите потребители и търговците на електрическа енергия са търговски участници по смисъла на тези правила и сключват сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени съгласно чл. 100, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

(2) Производителите на електрическа енергия с напълно освободена разполагаемост и привилегированите потребители сключват сделки с електрическа енергия по чл. 3, ал. 1 след придобиване на лицензия за търговец на електрическа енергия, когато сумата от продаденото и/или закупеното от тях количество електрическа енергия за един период на сетълмент надхвърля сумата от собственото им производство и/или потребление, определено на база на инсталираната мощност на обектите им, декларирани по реда на чл. 6, ал. 2, т. 1.

(3) Производителите на електрическа енергия с частично освободена разполагаемост по чл. 21, т. 17 от ЗЕ сключват сделки с електрическа енергия

по ал. 1 след придобиване на лицензия за търговец на електрическа енергия, когато сумата от продаденото и/или закупеното от тях количество електрическа енергия надхвърля определената нетна разполагаемост за сключване на сделки по свободно договорени цени.

Чл. 4. (1) Електроенергийният системен оператор сключва сделки за балансираща енергия с търговските участници и с обществения доставчик.

(2) Балансиращата енергия се използва за осъществяване на баланса между производство и потребление на електрическа енергия в електроенергийната система.

Раздел II

Регистриране на сделките на обществения доставчик

Чл. 5. (1) Общественият доставчик е длъжен да регистрира при оператора сключените сделки по чл. 97, ал. 1, т. 1, 3 и 4 от ЗЕ и сделките за внос и износ на електрическа енергия.

(2) За целите на регистрацията по ал. 1 общественият доставчик предоставя, по утвърден от оператора образец, следната информация:

1. страни по сделките;
2. договорени количества електрическа енергия по периоди;
3. договорена разполагаемост от производителите по периоди.

(3) Регистрацията по ал. 1 следва да бъде извършена до 5 работни дни от датата на сключването на сделките.

(4) При промяна на предоставените данни по ал. 2 общественият доставчик е длъжен да актуализира регистрацията до 5 работни дни от датата на промяната.

(5) Операторът, при изпълнение на функциите си по чл. 112 от ЗЕ, отчита количествата електрическа енергия, договорени с производителите по чл. 97, ал. 1, т. 1 и чл. 100, ал. 1 от ЗЕ.

Раздел III

Регистрационен режим

Чл. 6. (1) Търговските участници изпращат до оператора по електронна поща, по факс или по друг начин, определен от оператора, заявление за регистрация на пазара на балансираща енергия. Заявлението за регистрация се попълва съгласно образец, публикуван в интернет от оператора, и съдържа следната информация:

1. наименование на заявителя;
2. седалище и адрес на управление на заявителя и адрес за кореспонденция;

3. телефон, факс, електронен адрес;
4. категория участник на пазара на балансираща енергия;
5. данъчна регистрация и регистрация по БУЛСТАТ;
6. номер на лицензия, издадена съгласно ЗЕ;
7. банкови сведения (банка, адрес, банкова сметка, банков код), включително ДДС сметка;

8. деклариране на количества електрическа енергия в MWh, които заявителят е произвел/консумирал за последните 3 пълни календарни месеца преди датата на изпращане на заявлението (за търговски участници с декларирани обекти по чл. 6, ал. 2, т. 1);

9. списък на лицата, упълномощени да изпращат и потвърждават документи във връзка с оперативната работа на пазара на балансираща енергия, включително координатор по смисъла на чл. 141, ал. 1;

10. списък на лицата, упълномощени да подписват договори и фактури.

(2) Към заявлението по ал. 1 заявителят прилага следните документи:

1. техническа информация по образец, утвърден от оператора, включително еднолинейни схеми, за тези свои обособени обекти, оборудвани със средства за търговско измерване на електрическата енергия, съгласно правилата по чл. 83, ал. 1, т. 6 от ЗЕ, за които ще сключва сделки по свободно договорени цени;

2. производителите, които не участват в сделки по свободно договорени цени и които снабдяват с електрическа енергия само собствени обекти, декларират тези свои обособени обекти съгласно правилата по чл. 83, ал. 1, т. 6 от ЗЕ по образец, утвърден от оператора;

3. копие от лицензия за производство на електрическа енергия, ако такава се изисква съгласно ЗЕ, или копие от лицензия за търговия с електрическа енергия;

4. документ, издаден от електроенергийния системен оператор и/или разпределителното предприятие, за предоставен достъп до електропреносната и/или електроразпределителни мрежи (за търговски участници с декларирани обекти по чл. 6, ал. 2, т. 1);

5. документ, издаден от общественя доставчик и/или от обществените снабдители, за липса на задължения по договори за доставка на електрическа енергия по регулирани цени;

6. копие от съдебното решение за регистрация на заявителя, копие от удостоверение за актуално състояние от съда по регистрация на заявителя и копие от последния заверен годишен финансов отчет;

7. описание на средствата за комуникация и програмно осигуряване, с които разполага заявителят, съгласно глава десета;

8. документ, удостоверяващ предоставянето на достъп до електропреносната и/или електроразпределителни мрежи.

Чл. 7. (1) В 14-дневен срок от получаване на документите по чл. 6 опера-

торът проверява данните от заявлението и приложенията към него и:

1. изпраща известие за приемане на заявлението за регистрация на пазара на балансираща енергия, или

2. дава задължителни указания и срок за отстраняване на непълноти в заявлението и приложенията към него, или

3. мотивирано отказва да регистрира заявителя на пазара на балансираща енергия.

(2) В случай че заявителят не отстрани непълнотите в заявлението и приложенията към него в срока по ал. 1, т. 2, операторът не разглежда подаденото заявление.

Чл. 8. (1) Известието за приемане на заявлението за регистрация съдържа:

1. идентификационен номер на търговския участник;

2. размер на гаранционния депозит по чл. 116 и данни за банката, в която да бъде открита специална сметка;

3. допълнителни изисквания на оператора към информационната среда и средствата за комуникация на търговския участник, ако има такива;

4. данни за оператора – седалище и адрес на управление; адрес за кореспонденция; телефон, факс и електронен адрес; данъчна регистрация и регистрация по БУЛСТАТ; банкови сведения (банка, адрес, банкова сметка, банков код), включително ДДС сметка; списък на лицата, упълномощени да изпращат и потвърждават документи във връзка с оперативната работа на пазара на балансираща енергия; списък на лицата, упълномощени да подписват договори и фактури.

(2) Известието за приемане на заявлението за регистрация на пазара на балансираща енергия на производителите, които не участват в сделки по свободно договорени цени и които снабдяват с електрическа енергия само собствени обекти, съдържа информацията по ал. 1, т. 1 и 4.

Чл. 9. (1) В срок 30 (тридесет) дни от получаване на известието по чл. 8 търговският участник е длъжен да сключи:

1. договор за балансиране с електроенергийния системен оператор;

2. договор за достъп с електроенергийния системен оператор и договор за пренос на електрическа енергия с преносното и/или разпределителното предприятие съгласно глава трета, раздел I;

3. договор за откриване и обслужване на специалната сметка на търговския участник.

(2) В срок 30 (тридесет) дни от получаване на известието по чл. 8, ал. 2 производителите, които не участват в сделки по свободно договорени цени и снабдяват с електрическа енергия само собствени обекти по собствен електропровод, сключват само договор за достъп.

(3) В срок 30 (тридесет) дни от получаване на известието по чл. 8, ал. 2 производителите, които не участват в сделки по свободно договорени цени и

снабдяват с електрическа енергия само собствени обекти през преносната и/или електроразпределителна мрежа, сключват само договор за достъп и договор за пренос.

(4) След изпълнение на изискванията по ал. 1, ал. 2 и ал. 3 операторът вписва търговския участник в регистър на търговските участници със статус “регистриран”.

(5) Регистрираните търговски участници, с изключение на производителите, които не участват в сделки по свободно договорени цени и снабдяват с електрическа енергия само собствени обекти, сключват договори под условие за съответната категория търговски участник с обществения доставчик и/или обществените снабдители.

(6) Сключените договори по свободно договорени цени от регистрирания търговски участник могат да бъдат реално изпълнявани след сключване на договор под условие по ал. 5 и внасяне на гаранционния депозит по специалната сметка.

(7) В случай, че условията за сключване на договори по свободно договорени цени по ал. 5 и 6 са изпълнени, но са изтекли повече от 3 месеца от датата на известяване на първия график за доставка, операторът има право към момента на регистриране на този график да провери отново изпълнението на условията по чл. 7, ал. 1, т. 2 от Правилата за условията и реда за достъп до електропреносната и електроразпределителни мрежи, както и да поиска преизчисляване на размера на гаранционния депозит по чл. 116, отчитайки актуалните данни за търговския участник.

Чл. 10. (1) Операторът публикува в интернет списък на регистрираните търговски участници по чл. 9, ал. 4 с информация за наименованието, идентификационния номер, датата на регистрация и статуса (придобито право за сключване на сделки при свободно договорени цени; производители, които снабдяват с електрическа енергия само собствени обекти; дата на отстраняване).

(2) При изпълнение на условията по чл. 9, ал. 5 и 6 операторът поставя статус „активен” в регистъра по ал. 1.

Чл. 11. Всеки търговски участник е длъжен да изпраща информация на оператора за промяна в представените данни при регистрацията не по-късно от 10 работни дни след възникване на промяната. Финансовите отчети по чл. 6, ал. 2, т. 6 се предоставят ежегодно.

Чл. 12. Операторът регистрира обществения доставчик и обществените снабдители на пазара на балансираща енергия служебно.

Чл. 13. (1) Операторът може да откаже регистрация на пазара на балансираща енергия в случай на:

1. неотстраняване на непълноти в заявлението и приложенията към него в срока по чл. 7, ал. 1, т. 2;
2. при непогасени задължения към преносното предприятие, електро-

енергийния системен оператор, разпределителни дружества.

(2) Операторът не регистрира търговски участник при неизпълнение в срок на условията по чл. 9, ал. 1.

(3) При отказ за регистрация по ал. 1 или 2 операторът прекратява преписката по регистрация на търговския участник.

(4) Заявителят може отново да започне процедура за регистрация на пазара на балансираща енергия съгласно чл. 6 след изтичане на 2 месеца от датата на получаване на отказ от оператора по ал. 1 или 2.

Чл. 14. (1) В случай на отказ за регистрация от страна на оператора търговският участник има право да оспори писмено отказа пред Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (комисията) в 14-дневен срок от получаването му.

(2) Комисията проверява дали са налице основанията за отказ за регистрация и се произнася с решение в срок 30 дни от постъпване на жалбата по ал. 1.

(3) В случай че комисията прецени, че операторът неоснователно е отказал регистрация на пазара на балансираща енергия, операторът е длъжен в срок от 2 (два) работни дни от получаване на решението по ал. 2 да изпрати на заявителя известие за приемане на заявлението за регистрация на пазара на балансираща енергия.

Раздел IV Прекратяване на участието на пазара на балансираща енергия

Чл. 15. Ако до изтичане на 6 месеца от датата на регистрацията по чл. 9, ал. 4 търговският участник не изпълни условието по чл. 9, ал. 5 и/или не внесе изисквания гаранционен депозит, операторът го заличава от регистъра и го уведомява.

Чл. 16. (1) Операторът има право да отстрани принудително търговски участник от пазара на балансираща енергия в случаите и по реда на глава девета.

(2) Общественият доставчик и обществените снабдители не могат да бъдат отстранени от пазара на балансираща енергия.

(3) Търговският участник може да възстанови участието си на пазара на балансираща енергия не по-рано от 3 месеца от датата на отстраняване.

(4) Участието на пазара на балансираща енергия след отстраняване се възстановява по реда на чл. 18.

(5) Ако до изтичане на 6 месеца от датата на отстраняване търговският участник не изпрати заявление за възстановяване на участието си на пазара на балансираща енергия, операторът го заличава от регистъра и го уведомява.

Чл. 17. В случаите на заличаване от регистъра по чл. 15 и чл. 16, ал. 5

търговският участник има право да се регистрира по реда на чл. 6.

Чл. 18. (1) При възстановяване на участието си на пазара на балансираща енергия търговският участник изпраща на оператора:

1. заявление за възстановяване на участието си на пазара на балансираща енергия, което съдържа актуализирани данни по чл. 6, ал. 1;

2. документи по чл. 6, ал. 2, т. 5 и 6;

3. останалите документи по чл. 6, ал. 2, в случай че са настъпили промени след датата на отстраняване от пазара на балансираща енергия.

(2) Операторът изчислява размера на гаранционния депозит по реда на чл. 116.

Г л а в а т р е т а ДОГОВОРИ

Раздел I

Договори за достъп и договори за пренос

Чл. 18а. (1) Потребители, регистрирани по чл. 6, и производители, които захранват собствени обекти или потребители, присъединени към инсталациите на производителя, в случаите, когато производителят консумира енергия от мрежата, сключват договори за пренос и договори за достъп съответно с преносното предприятие и електроенергийния системен оператор.

(2) Производители и търговци, които продават електрическа енергия по външен график, сключват:

1. договори за пренос и договори за достъп съответно с преносното предприятие и електроенергийния системен оператор;

2. договори за пренос и достъп до електроразпределителната мрежа с разпределителното предприятие.

(3) Разпределителните предприятия сключват договори за достъп с електроенергийния системен оператор и договори за пренос с преносното предприятие.

(4) Потребителите и производителите по ал. 1, присъединени към електропреносната мрежа, и търговските участници по ал. 2, т. 1 заплащат утвърдена от ДКЕВР цена за пренос по електропреносната мрежа на преносното предприятие.

(5) Потребителите и производителите по ал. 1, присъединени към електропреносната мрежа, и търговските участници по ал. 2, т. 1 заплащат утвърдена от ДКЕВР цена за достъп до електропреносната мрежа на електроенергийния системен оператор.

(6) Потребителите и производителите по ал. 1, присъединени към електроразпределителните мрежи, и търговските участници по ал. 2, т. 2 запла-

щат утвърдени от ДКЕВР цена за достъп до електропреносната мрежа, цена за пренос по електропреносната мрежа и цена за достъп и пренос до електроразпределителната мрежа. Тези цени се заплащат на разпределителното предприятие.

(7) За потребителите и производителите по ал. 1, присъединени към електроразпределителните мрежи, и търговските участници по ал. 2, т. 2 цената за достъп до електропреносната мрежа и цената за пренос по електропреносната мрежа се заплащат от разпределителното предприятие на електроенергийния системен оператор, съответно на преносното предприятие, съгласно договорите по ал. 3.

Чл. 18б. (1) Потребители, присъединени към електропреносната мрежа, които не са регистрирани по чл. 6, заплащат утвърдена от ДКЕВР цена на обществения доставчик.

(2) Общественият доставчик възстановява на електроенергийния системен оператор цената за достъп и на преносното предприятие цената за пренос от потребителите по ал. 1.

(3) Потребители, присъединени към електроразпределителната мрежа, които не са регистрирани по чл. 6, заплащат утвърдени от ДКЕВР цена за енергия, цена за достъп до електроразпределителната мрежа и цена за пренос по електроразпределителната мрежа. Цената за енергия включва цената за енергия, цената за достъп до електропреносната мрежа и цена за пренос по електропреносната мрежа. Тези цени се заплащат на обществения снабдител.

(4) Общественият снабдител възстановява на разпределителното предприятие цена за достъп до електроразпределителната мрежа и цена за пренос по електроразпределителната мрежа.

Чл. 18в. (1) Разпределителното предприятие закупува от обществения доставчик енергия за компенсиране на загубите в електроразпределителната мрежа и заплаща утвърдени от ДКЕВР цена за енергия, цена за пренос по електропреносната мрежа и цена за достъп до електропреносната мрежа.

(2) Общественият снабдител закупува електрическа енергия от обществения доставчик за покриване на потреблението на потребители, които не са регистрирани по чл. 6, по утвърдена от ДКЕВР цена за енергия, цена за пренос по електропреносната мрежа и цена за достъп до електропреносната мрежа.

(3) Общественият доставчик възстановява на електроенергийния системен оператор цената за достъп до електропреносната мрежа, получена от разпределителното предприятие и обществените снабдители по ал. 1 и 2.

Чл. 18г. Производители или потребители, които захранват собствени обекти или други потребители по мрежи, които не са собственост на преносното или разпределителното предприятие, заплащат цена за достъп на електроенергийния системен оператор или разпределителното предприятие.

Чл. 18д. Цената за достъп и цената за пренос се заплащат съгласно из-

мереното количество на консумираната активна електрическа енергия в местата на измерване, определени съгласно Правилата за измерване на количеството електрическа енергия и договорите за продажба на електрическа енергия.

Чл. 18е. Производителите, търговците на електрическа енергия и общественият доставчик, които продават електрическа енергия по външен график, заплащат цена за достъп и цена за пренос върху количеството електрическа енергия съгласно регистрирания външен график за доставка.

Раздел II

Договори за покупко-продажба на електрическа енергия при свободно договорени цени

Чл. 19. (1) Търговските участници сключват помежду си договори за покупко-продажба на електрическа енергия при свободно договорени цени съгласно чл. 100 от ЗЕ.

(2) Търговските участници сключват договори за покупко-продажба на електрическа енергия при условията на чл. 102 от ЗЕ с местни лица в държава - членка на Европейския съюз, или регистрирани в държава, с която Република България има постигната договореност по силата на международен акт за взаимно прилагане на съответното право на Европейските общности.

(3) Търговските участници със статус "активен" в регистъра по чл. 10 изпращат до оператора по електронна поща, по факс или по друг начин, определен от оператора, заявление за регистрация за сделки за внос и износ съгласно образец, публикуван в интернет от оператора, което съдържа следната информация:

1. наименование на заявителя;
2. седалище и адрес на управление на заявителя и адрес за кореспонденция;
3. телефон, факс, електронен адрес;
4. категория участник на пазара на балансираща енергия;
5. кодов номер съгласно регистъра на търговските участници;
6. данъчна регистрация и регистрация по БУЛСТАТ;
7. номер на лицензия, издадена съгласно ЗЕ;
8. кратко описание на предмета на дейност;
9. списък на лицата, упълномощени да изпращат и потвърждават графици за износ и внос на електрическа енергия.

(4) След регистрацията по ал. 3 търговският участник получава от оператора кодов номер (EIC code) по единната номенклатура на ETSO (ETSO Identification Code), който се отразява в регистъра по чл. 10.

(5) Потребител, който е присъединен към инсталации на производител, може да се снабдява с електрическа енергия от производителя по договор, сключен

чен между тях.

Чл. 19а. Операторът регистрира графици за доставка и обмен на енергия на територията на страната “вътрешни графици” и за обмен на енергия през граница “външни графици”.

Чл. 20. (1) Продавачите по вътрешни графици са длъжни да изпращат на оператора известия за седмични графици за доставка най-късно до 10:00 ч. в сряда, предхождаща седмичния период за доставка, съгласно ал. 2.

2) Графиките обхващат период от 168 последователни часа, който започва от 00:00 ч. в съботата на седмицата по ал. 1.

(3) Известията по ал. 1 се изпращат по електронна поща, по факс или чрез други средства, одобрени от оператора, и съдържат:

1. наименование и идентификационен номер на продавача, идентификационен номер на обектите на продавача;

2. наименование и идентификационен номер на купувача, идентификационен номер на обектите на купувача;

3. количество електрическа енергия в MWh по графика за доставка за всеки период на сетълмент и разпределение за отделните обекти на продавача и купувача.

(4) Образецът на известията по ал. 1 и форматът на данните се определят от оператора.

Чл. 21. (1) Операторът не приема за по-нататъшна обработка и отхвърля вътрешен график за доставка, изпратен след срока по чл. 20, ал. 1.

(2) В срок до 12:00 ч. в сряда операторът поставя кодов номер на графика за доставка и проверява неговата валидност относно:

1. формата на данните на известието;

2. идентификационните номера на страните по графика за доставка съгласно регистъра на търговските участници и идентификационен номер на обектите на страните по графика;

3. съответствието на количеството електрическа енергия, което трябва да бъде произведено съгласно графиките, с определените от комисията по чл. 21, т. 17 от ЗЕ разполагаемост и технически параметри за производство на електрическа енергия;

4. възможността количеството електрическа енергия, което търговски участник продава и/или купува по седмичните графици за доставка, да надхвърля общата инсталирана мощност на обектите му за един период на сетълмент в случаите, когато не е търговец на електрическа енергия;

5. възможността количеството електрическа енергия да надхвърля определената разполагаемост за сключване на сделки по свободно договорени цени за производител с частично освободена разполагаемост по чл. 21, т. 17 от ЗЕ в случаите, когато не е търговец на електрическа енергия.

(3) При невалидно известие след проверката по ал. 2 операторът изпраща

на продавача до 12:00 ч. в сряда известие за невалидност на графика за доставка, като посочва причините за невалидност.

(4) Продавачът има право да представи до 13:00 ч. в сряда известие за коригиран график за доставка, съобразявайки се с известието за невалидност на оператора по ал. 5.

(5) В случай че причината за невалидност на графика за доставка е по ал. 2, т. 3 и производителят има няколко известени графика за доставка, той може да извърши корекции във всички графици след съгласуване с купувачите, като изпрати известия за коригирани графици за доставка в срока по ал. 4.

(6) Операторът проверява известията за коригирани графици за доставка и ги приема за по-нататъшна обработка или ги отхвърля окончателно, ако са невалидни или не са изпратени в срока по ал. 4.

Чл. 22. (1) Операторът проверява до 16:00 ч. в сряда допустимостта на изпълнение на вътрешен график за доставка от гледна точка на ограничения в пропускателните възможности и режимите на работа на електропреносната мрежа.

(2) В случай на ограничения по ал. 1 операторът уведомява до 16:00 ч. двете страни по графика за доставка за характера на ограниченията, като посочва количествата, в рамките на които изпълнението на графика за доставка е допустимо. В случай че се налагат ограничения, последователността на ограничаване е от последния известен валиден график за доставка по чл. 21, ал. 2.

(3) В случаите по ал. 2 продавачът има право да представи известие за коригирани количества в съответствие с изискванията на оператора в срок до 17:00 ч. в сряда.

(4) Операторът проверява известието за коригирани количества и в срок до 18:00 ч. в сряда изпраща потвърждение за валидност на седмичния график за доставка на двете страни или го отхвърля окончателно в случаите, когато не са спазени изискванията на оператора по ал. 2 или срока по ал. 3.

Чл. 23. В срок до 10:00 ч. в четвъртък купувачът по договора изпраща на оператора известие за приемане на вътрешен график за доставка. Непредставянето в срок на известие за приемане има силата на отказ за приемане.

Чл. 24. След приемането на вътрешния график по чл. 23 операторът регистрира графика за доставка по договора в срок до 16:00 ч. в четвъртък и информира страните.

Чл. 25. (1) Всяка от страните по договора има право да заяви оттегляне на вътрешен график за доставка не по-късно от 14:00 ч. в четвъртък, като посочи съответния му кодов номер.

(2) При оттеглянето на график за доставка по ал. 1 оттеглящата страна представя:

1. копие от подписан и подпечатан договор в частта му, доказваща договорените количества енергия между продавача и купувача;

2. мотиви за оттегляне на графика за доставка.

(3) Операторът потвърждава на двете страни по договора оттеглянето на вътрешния график за доставка в срок до 16:00 ч. в четвъртък, като графикът със съответния кодов номер не се регистрира.

Чл. 26. (1) Операторът публикува в интернет Правила за провеждане на двустранни търгове за разпределение на общата преносна способност по междусистемните електропроводи за съответните граници и направления, съответстващи на изискванията на Регламент № 1228/2003/ЕС на Европейския Парламент и на Съвета от 26 юни 2003 г. за условията за достъп до мрежите за трансграничен обмен на електрическа енергия.

(2) Търговските участници, регистрирани за осъществяване на сделки за внос и износ по чл. 19, имат право да се регистрират за участие на всеки отделен годишен и/или месечен търг, обявен по правилата по ал. 1.

(3) Сроковете на обявяване на преносни способности по междусистемните електропроводи (АТС) за отделните търгове и съответни граници и направления, сроковете за представяне на предложенията и обявяването на резултатите от търговете са в съответствие с правилата по ал. 1.

(4) Търговските участници, получили право на ползване на междусистемна преносна способност, изпращат на оператора по електронна поща, по факс или чрез други средства, одобрени от оператора, външен график за доставка по образец, публикуван в интернет, който съдържа:

1. зона, от която се изнася електрическа енергия;
2. зона, в която се внася електрическа енергия;
3. наименование на дружеството, износител, ЕИС код;
4. наименование на дружеството, вносител, ЕИС код;
5. почасови количества енергия в MW.

(5) Сроковете за предоставяне на информацията по ал. 4, валидирането и потвърждаването на количествата от оператора на търговските участници са съгласно изискванията на UCPE Policy 2 (Scheduling and Accounting).

(6) Когато външен график е заявен от търговец на електрическа енергия, по който той е продавач, към информацията по ал. 4 се предоставя и информация за източника на енергията, необходима за валидацията по чл. 21, ал. 2, т. 3.

(7) Операторът не приема за валидиране външен график в случаите, когато заявителят не си е осигурил квота от преносния капацитет по съответното направление съгласно правилата по ал. 1.

Чл. 27. (1) Търговските участници сключват годишен договор под условие с обществения доставчик и/или обществените снабдители за покупко-продажба на електрическа енергия.

(2) Взаимоотношенията по договорите под условие могат да се уреждат:

1. въз основа на определените от оператора количества електрическа енергия по заместващи графици за доставка;

2. въз основа на измерените количества електрическа енергия съгласно търговските електромери.

(3) Заместващи графици по ал. 2, т. 1 са графици между търговските участници и обществения доставчик и/или обществените снабдители с почасови количества електрическа енергия, които количества са съгласно прекратените, оттеглени или анулирани вътрешни или външни графици за доставка.

(4) Производители и потребители сключват договори под условие по ал. 1 по цени, утвърдени от ДКЕВР, а търговците на електрическа енергия – по свободно договорени цени.

(5) Когато привилегирован потребител има регистриран седмичен график за доставка по договор при свободно договорени цени, за периода от 168 часа той няма право да получава електрическа енергия от обществения доставчик и/или обществените снабдители за обектите, декларирани по чл. 6, ал. 2, т. 1, освен по заместващ график за доставка.

(6) При доставка на електрическа енергия по договор под условие привилегированите потребители нямат право на уикенд тарифа.

Чл. 28. Договорите по чл. 27, ал. 1 се изпълняват при:

1. нарушен график за доставка в случаите на прекъсване работата на пазара по чл. 151;

2. нарушен график за доставка поради настъпване на непреодолима сила;

3. при оттеглен или анулиран график за доставка;

4. в случаите, когато търговски участник с потребителски обект е отстранен от пазара на балансираща енергия по реда на чл. 127;

5. регистриран заместващ график по чл. 29 и 30.

Чл. 29. (1) В случаите на чл. 28, т. 1 и 2 графичите за доставка на засегащата страна се прекратяват, търговският участник не се балансира и продава/купува електрическа енергия съгласно измерените количества по търговските електромери.

(2) Другата страна по прекратения график ползва правото си на заместващ график по чл. 27, ал. 3.

(3) Заместващият график за доставка по ал. 2 се регистрира служебно от оператора в срок от 24 часа от постъпване на информация за съответното събитие.

(4) В известието за регистриране на заместващ график за доставка по ал. 3 се посочват:

1. страните по заместващия график;

2. начален и краен период на сегълмент по заместващия график за доставка;

3. количествата по заместващия график, които са съгласно регистрирания и прекратен почасов график за доставка.

Чл. 30. (1) В случаите на чл. 28, т. 3 операторът регистрира служебно

заместващ график между обществения доставчик и/или обществените снабдители и изправната страна по оттегляния или анулиран график за доставка.

(2) В случаите на анулиран график, когато отстранената страна е търговски участник с потребителски обекти, операторът известява обществения доставчик и/или обществените снабдители и засегнатите страни за влизане в сила на договор под условие по чл. 28, т. 4.

Чл. 31. Общественият доставчик или съответният обществен снабдител е длъжен да приеме и изпълни заместващия график за доставка.

Чл. 32. При всички случаи на заместващ график страните по сделките с обществения доставчик и/или обществения снабдител се балансират.

Раздел III Снабдяване с електрическа енергия на собствени обекти

Чл. 33. (1) Производителите имат право да продават по регулирани цени само произведеното количество електрическа енергия, което надвишава потреблението на всички техни обекти, декларирани по чл. 6, ал. 2, т. 1, и количествата по седмичните графици за доставка.

(2) Производителите заплащат цена за достъп, когато снабдяват собствени обекти по собствен електропровод и цена за достъп и цена за пренос, когато снабдяват собствени обекти през преносната и/или електроразпределителна мрежа.

Глава четвърта ИЗМЕРВАНЕ

Чл. 34. (1) Привилегированите потребители и производителите на електрическа енергия имат право да сключват договори при свободно договорени цени за производство от обекти, декларирани по реда на чл. 6, ал. 2, т. 1, и за снабдяване на такива обекти, когато последните са присъединени към мрежа високо и/или средно напрежение и са оборудвани със средства за търговско измерване на електрическата енергия съгласно правилата по чл. 83, ал. 1, т. 6 от ЗЕ.

(2) Производителите имат право да снабдяват с електрическа енергия собствени обекти, когато те са присъединени към мрежа високо и/или средно напрежение и са оборудвани със средства за търговско измерване на електрическата енергия съгласно правилата по чл. 83, ал. 1, т. 6 от ЗЕ и са декларирани по реда на чл. 6, ал. 2, т. 2.

(3) Средствата за търговско измерване по ал. 1 и 2 трябва да имат възможност за регистриране на електрическата енергия по периоди на сетълмент съг-

ласно чл. 74, ал. 2.

(4) Отчитането на средствата за търговско измерване на електрическата енергия се извършва в съответствие с правилата по чл. 83, ал. 1, т. 6 от ЗЕ.

Чл. 35. Операторът поддържа регистър на средствата за търговско измерване на електрическата енергия на всички обекти, присъединени към електропреносната мрежа, както и на тези, присъединени към електроразпределителните мрежи, които се използват за целите на сетълмента на търговските участници.

Чл. 36. В регистъра по чл. 35 се посочват:

1. собственикът на обекта;
2. техническите данни на средствата за търговско измерване;
3. мястото на присъединяване на обекта към електропреносната или електроразпределителната мрежа;
4. друга информация, изисквана съгласно правилата по чл. 83, ал. 1, т. 6 от ЗЕ.

Чл. 37. (1) Регистърът по чл. 35 се поддържа в актуално състояние по отношение на промени, настъпили с участниците, измервателната апаратура и при прекратяване на комуникационните връзки с дадена измервателна система. Операторът използва автоматизирана система за събиране и обработка на информацията от средствата за търговско измерване на търговските участници за всеки период на сетълмент.

(2) Операторът поддържа база данни с информация от измерванията на междусистемните електропроводи и обектите на търговските участници. В нея постъпва информация от собствени измервателни системи, преносно предприятие, разпределителни предприятия.

Г л а в а п е т а БАЛАНСИРАЩ МЕХАНИЗЪМ

Раздел I Общи положения

Чл. 38. (1) Съгласно принципите на енергийния пазар потребителите сключват договори с графици за доставка на количества енергия, максимално близки до очакваното им потребление, а производителите произвеждат количества, по възможност равни на договорените съгласно графичите за доставка.

(2) Сумата от количествата електрическа енергия по графичите за доставка по всички договори за покупко-продажба на електрическа енергия трябва да бъде равна на прогнозираното общо потребление за даден период.

Чл. 39. (1) Балансиране на търговски участник е компенсирането на разликата между количествата потребена/произведена енергия и количествата по графичите за доставка съгласно сключените договори.

(2) На балансиране подлежат:

1. търговските участници, които имат регистриран седмичен график за доставка на електрическа енергия;
2. търговските участници, които участват с предложения и заявки на пазара на балансираща енергия за съответния период на сетълмент;
3. общественият доставчик в случаите, посочени в чл. 83, ал. 1, т. 2 и чл. 84, ал. 1, т. 2.

Чл. 40. Източници на балансираща енергия са:

1. обектите на производители, чиято разполагаемост е изцяло освободена за дадения период по реда на чл. 21, т. 17 от ЗЕ;
2. електрическите централи на производители, чиято разполагаемост е частично или изцяло изкупена от обществения доставчик;
3. електрическите централи, собственост на обществения доставчик.

Раздел II

Заявки за балансиране и предложения за балансиране

Чл. 41. Заявките за балансиране и предложенията за балансиране декларират възможността на даден участник да се отклони от физическата си номинация срещу съответна цена за увеличаване или намаляване на производството/потреблението, ако това бъде разпоредено от оператора.

Чл. 42. (1) Заявките за балансиране, подавани от производители, са за намаляване на производството.

(2) Активирането на заявки за намаляване на производството от оператора има за цел да намали изходната активна мощност на съответния обект спрямо обявеното във физическата номинация за производство ниво.

Чл. 43. (1) Заявките за балансиране, подавани от привилегирова­ни потребители, са за увеличаване на потреблението.

(2) Активирането на заявки за увеличаване на потреблението от оператора има за цел да увеличи потреблението на електрическа енергия на съответния обект спрямо заявената във физическата номинация за потребление.

Чл. 44. (1) Предложенията за балансиране, подавани от производители, са за увеличаване на производството.

(2) Активирането на предложения за увеличаване на производството от оператора има за цел да увеличи изходната активна мощност на съответния обект спрямо обявеното във физическата номинация за производство ниво.

Чл. 45. (1) Предложенията за балансиране, подавани от привилегирова­ни потребители, са за намаляване на потреблението.

(2) Активирането на предложения за намаляване на потреблението от оператора има за цел да намали потреблението на електрическа енергия на съответния обект спрямо заявената във физическата номинация за потребление.

Чл. 46. Производители по чл. 40, т. 1 имат право да подават предложения за увеличаване на производството и заявки за намаляване на производството.

Чл. 47. Производителите по чл. 40, т. 2 и т. 3 не подават предложения за балансиране и заявки за балансиране на пазара на балансираща енергия, но участват в приоритетния списък на източниците на балансираща енергия, според изискванията на чл. 51 и чл. 53.

Чл. 48. Операторът активира:

1. предложения за балансиране, когато в електроенергийната система има недостиг на генераторна мощност съгласно правилата по чл. 83, ал. 1, т. 4 от ЗЕ;

2. заявки за балансиране, когато в електроенергийната система има излишък на генераторна мощност съгласно правилата по чл. 83, ал. 1, т. 4 от ЗЕ.

Раздел III

Приоритетен списък на източниците на балансираща енергия

Чл. 49. Операторът изготвя приоритетен списък и активира източниците на балансираща енергия според този списък, отчитайки технологичните критерии, свързани със сигурността на снабдяването, съгласно правилата по чл. 83, ал. 1, т. 4 от ЗЕ.

Чл. 50. (1) Приоритетният списък съдържа:

1. предложения/заявки за балансиране, подадени от търговските участници по чл. 40, т. 1;

2. разполагам за съответния период на сетълмент резерв за третично регулиране, предоставен от производителите по чл. 40, т. 2 и 3.

(2) Мощностните диапазони, предвидени за участие в автоматично регулиране на честота и обменна мощност, не се включват в приоритетния списък.

Чл. 51. (1) Подреждането на източниците на балансираща енергия при съставяне на приоритетен списък за компенсиране на недостига на генераторна мощност в електроенергийната система се извършва по възходящ ред на цената на доставяната от тях енергия.

(2) За целите на съставянето на приоритетния списък по ал. 1:

1. цената на балансиращата енергия, произведена от производителите по чл. 40, т. 2, се приема за равна на сумата от регулираните им цени за енергия и разполагаемост, умножена с коефициента k_p по чл. 83, ал. 3;

2. цената на балансиращата енергия, произведена от ВЕЦ – собственост на обществения доставчик, се приема за равна на най-високата от цените на балансираща енергия по т. 1;

3. цената на балансиращата енергия, непотребена от ПАВЕЦ – собственост на обществения доставчик, се приема за равна на най-ниската от цените на балансираща енергия по т. 1.

Чл. 52. (1) Подреждането на източниците на балансираща енергия при съставяне на приоритетен списък за компенсиране на излишъка на генераторна мощност в електроенергийната система се извършва по низходящ ред на цената на предложената от тях енергия.

(2) За целите на съставянето на приоритетния списък по ал. 1:

1. цената на балансиращата енергия, непроизведена от производителите по чл. 40, т. 2, се приема за равна на регулираната им цена за енергия, разделена на коефициента k_p по чл. 83, ал. 3;

2. цената на балансиращата енергия, непроизведена от ВЕЦ – собственост на обществения доставчик, се приема за равна на най-високата от цените за балансираща енергия по т. 1;

3. цената на балансиращата енергия, консумирана от ПАВЕЦ – собственост на обществения доставчик, се приема за равна на най-ниската от цените за балансираща енергия по т. 1.

Чл. 53. При постъпване на предложения и заявки с еднакви цени приоритет имат предложенията и заявките, указващи по-голям диапазон на отклонение от физическата номинация.

Раздел IV

Физически данни

Чл. 54. Търговските участници, които подават предложения и заявки на балансиращия пазар, са длъжни да предоставят на оператора следната информация:

1. динамични параметри, представляващи съвкупност от данни и характеристики на отделните обекти или съвкупност от обекти на търговските участници, свързани с възможността им за промяна на изходната мощност, съгласно чл. 56;

2. физически номинации за производство/потребление, съдържащи информация за очакваното ниво на производство/потребление на даден обект или съвкупност от обекти, съгласно чл. 58.

Чл. 55. (1) Динамичните параметри и физическите номинации се подават от търговските участници заедно с представените от тях предложения и заявки за балансиране в обобщена форма по образец, утвърден от оператора.

(2) Търговските участници изпращат информацията по ал. 1 на оператора по електронна поща, по факс или чрез други средства, утвърдени от оператора.

Чл. 56. Динамичните параметри включват:

1. скорост на увеличаване на мощността, MW/min;

2. скорост на намаляване на мощността, MW/min;

3. максимално възможно количество за доставка, MWh – само за ВЕЦ и ПАВЕЦ;

4. период за доставка на количеството по т. 3, в часове и минути – само

за ВЕЦ и ПАВЕЦ;

5. време за активиране на заявка за балансиране, min;

6. време за активиране на предложение за балансиране, min;

7. време за изпълнение на инструкцията за промяна на мощността, подадена от оператора, от момента на получаването до момента на начало на промяната, min;

8. минимална стъпка за промяна на мощността, MW.

Чл. 57. Динамичните параметри се заявяват за всеки ден, за който съответният участник подава предложения за балансиране и заявки за балансиране, и са валидни за всеки период на сетълмент за този ден.

Чл. 58. (1) Физически номинации за производство се подават от производителите за нетното производство на съответния обект по такъв начин, че нивото на активна мощност да бъде известно на оператора за всяка минута на следващите 24 часа.

(2) Физически номинации за потребление се подават от потребителите за очакваното нетно потребление на съответен обект по такъв начин, че нивото на активна мощност да бъде известно на оператора за всяка минута на следващите 24 часа.

Чл. 59. (1) Операторът използва заявените нива на производство/потребление във физическите номинации при определяне на количествата балансираща енергия от активирани предложения за балансиране и заявки за балансиране.

(2) При активиране на дадено предложение/заявка за балансиране участникът е длъжен да се отклони от своята физическа номинация в рамките на това предложение/заявка според инструкциите на оператора.

Чл. 60. (1) Физическите номинации се предоставят в табличен вид във формат, определен от оператора, и съдържат информация за нивата на активната мощност и моментите им на промяна.

(2) За целите на сетълмента се приема, че активната мощност между всеки две последователни във времето точки, зададени във физическата номинация, се променя по линейна характеристика.

(3) Нивата на активна мощност се записват със знак "+", когато енергията постъпва от обекта на участника към електропреносната/електроразпределителната мрежа, и със знак "-", когато посоката е от съответната мрежа към обекта на участника.

(4) Физически номинации се заявяват от търговските участници за всеки ден, за който подават предложения за балансиране и заявки за балансиране.

Раздел V

Форма на представяне и регистриране на заявки за балансиране и предложения за балансиране

Чл. 61. (1) Търговските участници подават заявки за балансиране и пред-

ложения за балансиране за отклонението от нивата на физическата номинация на всеки отделен обект или съвкупност от обекти във форма, определена от оператора.

(2) Заявките за намаляване на производството и за увеличаване на потреблението съдържат отклонението на активната мощност от нивото на физическата номинация, периода на сетълмент и цената на заявката.

(3) Предложенията за увеличаване на производството и за намаляване на потреблението съдържат отклонението на активната мощност от нивото на физическата номинация, периода на сетълмент и цената на предложението.

(4) Предложения за балансиране и заявки за балансиране се подават от търговските участници само за обекти, присъединени към преносната мрежа.

Чл. 62. (1) Продължителността на дадено предложение/заявка е равна на периода на сетълмент, като участникът е длъжен да подава най-малко две последователни предложения и/или заявки.

(2) Началният и крайният момент на всяко предложение/заявка съвпадат с кръгъл час.

Чл. 63. (1) Отклонението от физическата номинация за производство на дадено предложение/заявка, подадено за обект или съвкупност от обекти на производител, е не по-малко от 20 MW, като се представя в цяло число мегавати.

(2) Отклонението от физическата номинация за потребление на дадено предложение/заявка, подадено за обект или съвкупност от обекти на привилегирован потребител, е не по-малко от 10 MW, като се представя в цяло число мегавати.

Чл. 64. (1) Търговски участник може да подаде за всеки свой обект или съвкупност от обекти по една заявка за балансиране и едно предложение за балансиране за един период на сетълмент.

(2) Цената на предложението/заявката за балансиране е в сила за целия период на сетълмент.

(3) Заявки за балансиране с отрицателни цени се считат за невалидни.

Чл. 65. (1) Операторът получава и регистрира заявки за балансиране и предложения за балансиране по реда, описан в чл. 73.

(2) Операторът отхвърля предложения и заявки, които са непълни, съдържат неверни данни за участника, не съответстват на характеристиките на обектите, за които се отнасят, или са предоставени в различен от утвърдения от оператора формат, ако не бъдат коригирани съгласно процедурата за обмен на данни по чл. 73.

Чл. 66. (1) Регистрирането на предложения за балансиране и заявки за балансиране има силата на сключване на договор под условие в полза на оператора.

(2) Цените и количествата на влязъл в сила договор по ал. 1 се определят, както следва:

1. производител продава на оператора произведеното по нареждане на последния количество енергия на цената на активираното му предложение за балансиране;

2. производител купува от оператора непроизведеното по нареждане на последния количество енергия на цената на активираната му заявка за балансиране;

3. потребител продава на оператора непотребеното по нареждане на последния количество енергия на цената на активираното му предложение за балансиране;

4. потребител купува от оператора потребеното по нареждане на последния количество енергия на цената на активираната му заявка за балансиране.

(3) Регистрираните предложения за балансиране и заявки за балансиране не се оттеглят.

Раздел VI

Активиране на заявки за балансиране и на предложения за балансиране

Чл. 67. (1) Операторът активира заявки за балансиране и предложения за балансиране, за да поддържа необходимия резерв за вторично регулиране в съответствие с правилата по чл. 83, ал. 1, т. 4 от ЗЕ.

(2) Операторът може да активира съвместно заявки за балансиране и предложения за балансиране с цел да подготви генериращите мощности за осигуряване на допълнителен въртящ резерв или за да преодолее възникнали ограничения в системата в съответствие с правилата по чл. 83, ал. 1, т. 4 от ЗЕ.

(3) При активирането на заявки за балансиране и предложения за балансиране операторът може да променя работната мощност на съответен обект или съвкупност от обекти в рамките на тези заявки и предложения.

Чл. 68. (1) Заявката за балансиране или предложението за балансиране се активира по телефона или чрез други средства за комуникация, одобрени от оператора.

(2) Оперативното активиране на предложение за балансиране или заявка за балансиране и последвалите инструкции в рамките на тяхната продължителност се документират от оператора в регистрационна таблица, съдържаща инструктирано отклонение от физическата номинация и момента на подаване на инструкцията.

(3) Регистрираните от оператора инструкции се използват за сетълмент на участника по реда на глава шеста.

Чл. 69. Операторът активира дадено предложение или заявка според:

1. динамичните параметри на съответния обект и конкретните условия в електроенергийната система;

2. реда на подреждане на предложението или заявката в приоритетния списък на източниците на балансираща енергия.

Чл. 70. Когато търговски участник има активирано предложение/заявка за балансиране в края на периода на сетълмент и е представил предложение/заявка за балансиране за периода, следващ текущия период на сетълмент, но не е получил инструкция от оператора за дезактивиране на предложението/заявката му, се счита, че операторът е активирал и предложението/заявката му за следващия период.

Чл. 71. (1) Операторът може да активира предложение/заявка за балансиране на търговски участник за даден период на сетълмент не по-рано от 2 минути преди началото на периода.

(2) Когато динамичните параметри, съгласно чл. 56, т. 1, 2, 5 и 6, не позволяват пълно активиране на предложението/заявката в рамките на 4 минути, операторът може да разпoredи активирането да започне толкова време преди началото на периода, че разпoredената промяна на мощността да бъде постигната в рамките на първите две минути от периода на сетълмент.

Чл. 72. (1) Когато търговски участник не е представил предложение/заявка за балансиране за периода, следващ текущия период на сетълмент, и не е получил инструкция от оператора за дезактивиране на предложението/заявката му, той има право да дезактивира сам предложението/заявката си най-рано две минути преди края на периода, като предварително уведоми оператора за това си намерение.

(2) Когато динамичните параметри, съгласно чл. 56, т. 1, 2 и 7, не позволяват пълно дезактивиране на предложението/заявката за балансиране в рамките на 4 минути, търговският участник може да поиска от оператора дезактивирането да започне толкова време преди края на периода, че достигането на нивото от физическата му номинация да бъде постигнато в рамките на първите две минути от следващия период на сетълмент.

Чл. 73. (1) Търговските участници, подаващи предложения за балансиране и заявки за балансиране за съответен ден, следва да ги подадат през предходния ден при спазване на следния график за обмен на информация:

1. до 10:00 ч. представят на оператора обобщена форма, съдържаща техните динамични параметри, физически номинации и предложения/заявки, валидни за всеки период на сетълмент;

2. до 12:00 ч. операторът проверява валидността на подадените форми и изпраща известие за невалидност на некоректните форми;

3. до 14:00 ч. търговските участници могат да подават на оператора коригираните форми;

4. до 15:00 ч. операторът изпраща окончателно потвърждение и регистрира валидните предложения и заявки.

(2) Неизпращането на окончателно потвърждение за регистриране на предложения и заявки по ал. 1, т. 4 има силата на отхвърляне.

(3) Обмяната на информация се извършва само в работни дни като в случай, че денят, през който следва да бъдат подадени заявките/предложенията за балансиране съгласно ал. 1, е почивен, информацията се изпраща през последния работен ден, предшестващ почивния.

Глава шеста С Е Т Ъ Л М Е Н Т

Раздел I Общи положения

Чл. 74. (1) Операторът прилага системата за сетълмент за индивидуално изчисляване на отклоненията на реално потребената или произведена електрическа енергия от договорените количества за определен период.

(2) Периодът на сетълмент за всички сделки с електрическа енергия при свободно договорени цени, както и за пазара на балансираща енергия, е 60 минути и започва на кръгъл час.

Чл. 75. (1) Договорените количества електрическа енергия, посочени в седмичните графици за доставка, се записват във формулите за сетълмент на съответния търговски участник със знак “-”, когато той е продавач по договора, и със знак “+”, когато е купувач.

(2) Измерените количества енергия се записват във формулите за сетълмент на съответния търговски участник със знак “-”, когато имат посока от преносната/разпределителната мрежа към обект на участника, и със знак “+”, когато са с обратна посока.

(3) Измерените количества по ал. 2 включват количествата от всички обекти, декларирани по реда на чл. 6, ал. 2, т. 1.

Чл. 76. Търговски участници, които за определен период нямат регистрирани седмични графици за доставка, както и предложения и заявки на пазара на балансираща енергия, не подлежат на балансиране за съответния период.

Раздел II Общи условия за балансиране

Чл. 77. (1) Количеството енергия от измерен небаланс (КЕИН) се определя по следната формула:

$$(VI-1) \text{КЕИН}_{jkl} = \text{КЕД}_{jkl} + \text{КЕИ}_{jkl},$$

където:

$КЕД_{jkl}$ е количеството енергия според регистрираните седмични графици за доставка и/или количеството енергия според регистрираните външни графици за доставка на обект l на търговски участник k за период на сетълмент j , заявени по реда на глава трета;

$КЕИ_{jkl}$ – измереното количество енергия на обект l на търговски участник k за период на сетълмент j .

(2) Сумата от измерените количества енергия (КЕИ) на обектите на търговски участник k за период на сетълмент j се определя по формулата:

$$(VI-2) \text{ КЕИ}_{jk} = \sum_{l=1}^m \text{КЕИ}_{jkl},$$

където:

l е съответният обект на търговски участник k ;

m – броят на обектите на търговски участник k .

Чл. 78. (1) Общите условия за балансиране се прилагат за:

1. привилегированите потребители, за периодите на сетълмент, за които имат регистриран седмичен график;

2. производителите, които продават енергия само по свободно договорени цени.

(2) Търговските участници, които не попадат в категориите по ал. 1, се балансират съгласно глава шеста, раздел V.

Чл. 79. (1) Количеството енергия от разпореден небаланс (КЕРН) се определя по формулата:

$$(VI-3) \text{ КЕРН}_{jkl} = \text{КЕРПС}_{jkl} + \text{КЕРЗС}_{jkl},$$

където:

$КЕРПС_{jkl}$ е сумарното количество енергия от разпоредени предложения за период на сетълмент j , с което търговски участник k трябва да увеличи производството си или да намали потреблението си от обект l , вследствие на разпореждане на оператора за активиране на предложения за балансиране;

$КЕРЗС_{jkl}$ – сумарното количество енергия от разпоредени заявки за период на сетълмент j , с което търговски участник k трябва да намали производството си или да увеличи потреблението си от обект l , вследствие на разпореждане на оператора за активиране на заявки за балансиране.

(2) Сумарното количество енергия от разпоредени предложения (КЕРПС) се определя по формулата:

$$(VI-4) \text{ КЕРПС}_{jkl} = \text{КЕРП}_{jkl} + \text{КЕРПО}_{(j+1)kl} + \text{КЕРПО}_{(j-1)kl},$$

където:

КЕРП_{jkl} е количеството енергия от разпоредено предложение, с което търговски участник *k* трябва да увеличи производството си или да намали потреблението си от обект *l*, за период на сетълмент *j* вследствие на разпореждане на оператора за активиране на предложение за балансиране за същия период;

КЕРПО_{(j+1)kl} – остатъчното разпоредено количество енергия от предложението валидно за периода (*j*+1), с което търговски участник *k* трябва да увеличи производството си или да намали потреблението си от обект *l*, в рамките на последните 15 (петнадесет) минути на периода *j* съгласно чл. 71;

КЕРПО_{(j-1)kl} – остатъчното разпоредено количество енергия от предложението, валидно за периода (*j*-1), с което търговски участник *k* трябва да увеличи производството си или да намали потреблението си от обект *l*, през първите 2 (две) минути на период на сетълмент *j* съгласно чл. 72, ал. 2.

(3) Сумарното количество енергия от разпоредени заявки (КЕРЗС) се определя по формулата:

$$(VI-5) \text{ КЕРЗС}_{jkl} = \text{КЕРЗ}_{jkl} + \text{КЕРЗО}_{(j+1)kl} + \text{КЕРЗО}_{(j-1)kl},$$

където:

КЕРЗ_{jkl} е количеството енергия от разпоредена заявка, с което търговски участник *k* трябва да намали производството си или да увеличи потреблението си от обект *l* за период на сетълмент *j* вследствие на разпореждане на оператора за активиране на заявка за балансиране за същия период;

КЕРЗО_{(j+1)kl} – количеството енергия от разпоредена заявка, с което търговски участник *k* трябва да намали производството си или да увеличи потреблението си от обект *l* за период на сетълмент *j* вследствие на разпореждане на оператора за активиране на заявка за балансиране за период (*j*+1) съгласно чл. 71;

КЕРЗО_{(j-1)kl} – количеството енергия от разпоредена заявка, с което даден търговски участник *k* трябва да намали производството си или да увеличи потреблението си от обект *l* през първите 2 минути на период на сетълмент *j* вследствие на активирана от оператора заявка за балансиране за период (*j*-1) съгласно чл. 72.

(4) Количествата енергия от разпоредени предложения за балансиране и заявки за балансиране, участващи във формулите по ал. 1, ал. 2 и ал. 3, се определят на база на записаните диспечерски разпореждания и динамичните параметри на съответния обект.

Чл. 80. (1) Количеството енергия от нетен небаланс (КЕНН) се определя по формулата:

$$(VI-6) \text{ КЕНН}_{jk} = \text{КЕИН}_{jk} - \text{КЕРН}_{jk},$$

където:

$КЕРН_{jk}$ е сумата от количествата енергия от разпоредени небаланси на всички m обекти на търговски участник k за период на сетълмент j и се определя по формулата:

$$(VI-7) \text{ КЕРН}_{jk} = \sum_{l=1}^m \text{КЕРН}_{jkl}.$$

(2) Количеството енергия от нетен небаланс се урежда между оператора и търговските участници на съответната цена на небалансите, както следва:

1. $КЕНН_{jk} > 0$ – търговският участник k има излишък на енергия за период на сетълмент j и продава на оператора на цена на балансираща енергия за излишък $ЦЕИ_j$, която се определя по чл. 84. В този случай $КЕНН_{jk}$ се означава с $КЕНН_{jk}^+$;

2. $КЕНН_{jk} < 0$ – търговският участник k има недостиг на енергия за период на сетълмент j и купува от оператора на цена на балансираща енергия за недостиг $ЦЕН_j$, която се определя по чл. 83. В този случай $КЕНН_{jk}$ се означава с $КЕНН_{jk}^-$;

3. $КЕНН_{jk} = 0$ – търговският участник k е в баланс за период на сетълмент j и $КЕНН_{jk}$ се означава с $КЕНН_{jk}^0$.

Раздел III

Нетни количества енергия от активирани предложения за балансиране и заявки за балансиране

Чл. 81. (1) Сумарното количество енергия от активирани предложения (КЕАПС), с което търговски участник k действително е увеличил производството си или е намалил потреблението си от обект l за период на сетълмент j вследствие на активирани предложения за балансиране, се определя по формулата:

$$(VI-8) \text{КЕАПС}_{jkl} = \min [\text{КЕРПС}_{jkl} (\text{КЕИ}_{jkl} - \text{КЕФ}_{jkl} - \text{КЕРЗС}_{jkl})],$$

където:

$КЕФ_{jkl}$ е количеството енергия, което обект l на търговски участник k трябва да консумира/произведе за период на сетълмент j в съответствие със заявената от него физическа номинация.

(2) Когато $КЕАПС_{jkl} > 0$, се означава с $КЕАПС_{jkl}^+$.

(3) Сумарното количество енергия $КЕАПС_{jk}^+$, което търговски участник k действително е доставил за период на сетълмент j вследствие на активирани предложения за балансиране от всичките му обекти, се определя по формулата:

$$(VI-9) \text{КЕАПС}_{jk}^+ = \sum_{l=1}^m \text{КЕАПС}_{jkl}^+.$$

Чл. 82. (1) Сумарното количество енергия от активирани заявки (КЕАЗС), с което търговски участник k действително е намалил производството си или е увеличил потреблението си от обект l за период на сетълмент j вследствие на активирани заявки за балансиране, се определя по формулата:

$$(VI-10) \text{КЕАЗС}_{jkl} = \max [\text{КЕРЗС}_{jkl} (\text{КЕИ}_{jkl} - \text{КЕФ}_{jkl} - \text{КЕРПС}_{jkl})].$$

(2) Когато $\text{КЕАЗС}_{jkl} < 0$, се означава с КЕАЗС_{jkl}^- .

(3) Сумарното количество енергия от активирани заявки, с което даден търговски участник k действително е намалил производството си или е увеличил потреблението си за период на сетълмент j вследствие на активирани заявки за балансиране от всичките му обекти, се определя по формулата:

$$(VI-11) \text{КЕАЗС}_{jk}^- = \sum_{l=1}^m \text{КЕАЗС}_{jkl}^-.$$

Раздел IV Цени на небаланси

Чл. 83. (1) Цената на балансираща енергия за недостиг (ЦЕН) за период на сетълмент j се определя в зависимост от стойността на коефициента на участие на предложенията Куп по следните формули:

1. Когато $\text{Куп}_j = [0; 1]$:

$$(VI-12) \text{ЦЕН}_j = [(1 - \text{Куп}_j) \text{ЦЕМ}_j] + (\text{Куп}_j \text{ЦЕПср}_j),$$

където:

ЦЕМ_j е цената на балансираща енергия, доставяна от обществения доставчик за покриване на отрицателните небаланси на търговските участници за период на сетълмент j ;

ЦЕПср_j – среднопретеглената цена на енергия от активирани предложения за балансиране за период на сетълмент j .

2. Когато $\text{Куп}_j > 1$:

$$(VI-13) \text{ЦЕН}_j = \text{ЦЕПср}_j.$$

(2) Коефициентът на участие на предложенията (Куп) се определя по формулата:

$$(VI-14) \text{Куп}_j = \frac{\sum_{k=1}^n \text{КЕАПС}_{jk}^+}{\sum_{k=1}^n |\text{КЕНН}_{jk}^-|},$$

където:

n е броят на търговските участници.

(3) Цената на балансираща енергия (ЦЕМ), доставяна от обществения доставчик за покриване на отрицателните небаланси на търговските участници за период на сетълмент j , се определя по формулата:

$$(VI-15) \text{ЦЕМ}_j = [\max(\text{ЦМ}_j, \text{ЦЕВ}_j)] k_p,$$

където:

ЦМ_j е най-високата регулирана сумарна цена на енергия и разполагаемост на кондензационен термичен блок, който за период на сетълмент j е произвел не по-малко от 20 MWh, лв./MWh;

ЦЕВ_j – регулираната цена на енергия, произведена от ВЕЦ с изравнители, която за период на сетълмент j е произвела не по-малко от 20 MWh, лв./MWh;

k_p – коефициент, отразяващ разходите на обществения доставчик за доставка на балансираща енергия.

(4) Коефициентът k_p , отразяващ разходите на обществения доставчик за доставка на балансираща енергия, се утвърждава от комисията по предложение на обществения доставчик.

(5) Среднопретеглената цена на енергия (ЦЕПср) от активирани предложения за балансиране за период на сетълмент j се определя по формулата:

$$(VI-16) \text{ЦЕПср}_j = \frac{\sum_{k=1}^n \sum_{l=1}^m [(\text{ЦЕП}_{jkl} \text{КЕАП}^+_{jkl})]}{\sum_{k=1}^n \text{КЕАПС}^+_{jk}} +$$

$$+ \frac{\sum_{k=1}^n \sum_{l=1}^m [(\text{ЦЕП}_{(j+1)kl} \text{КЕАПО}^+_{(j+1)kl}) + (\text{ЦЕП}_{(j-1)kl} \text{КЕАПО}^+_{(j-1)kl})]}{\sum_{k=1}^n \text{КЕАПС}^+_{jk}},$$

където:

ЦЕП_{jkl} е цената на енергия от предложение за балансиране за обект l на търговски участник k за период на сетълмент j , лв./MWh;

КЕАП^+_{jkl} – количеството енергия от активирано предложение за балансиране от обект l на търговски участник k за период на сетълмент j , MWh;

$\text{ЦЕП}_{(j+1)kl}$ – цената на енергия от предложение за балансиране за обект l на търговски участник k , валидно за период на сетълмент $(j+1)$, лв./MWh;

$\text{КЕАПО}^+_{(j+1)kl}$ – количеството енергия от активирано предложение за балансиране от обект l на търговски участник k , валидно за период на сетълмент $(j+1)$, MWh;

ЦЕП_{(j-1)kl} – цената на енергия от предложение за балансиране за обект *l* на търговски участник *k*, валидно за период на сетълмент (*j-1*), лв./MWh;

КЕАПО⁺_{(j-1)kl} – количеството енергия от активирано предложение за балансиране от обект *l* на търговски участник *k*, валидно за период на сетълмент (*j-1*), MWh.

(6) Количеството енергия от активирано предложение за балансиране (КЕАП) за обект *l* на търговски участник *k* за период на сетълмент *j* се определя по формулата:

$$(VI-17) \text{КЕАП}_{jkl}^+ = \text{Кап}_{jkl} \text{КЕРП}_{jkl},$$

където:

Кап_{jkl} е коефициент на тежест на активирани предложения за балансиране от обект *l* на търговски участник *k* за период на сетълмент *j* и се определя по формулата:

$$(VI-18) \text{Кап}_{jkl} = \frac{\text{КЕАПС}_{jkl}^+}{\text{КЕРПС}_{jkl}}.$$

(7) Количеството енергия от активирано предложение за балансиране (КЕАПО) от обект *l* на търговски участник *k*, валидно за период на сетълмент (*j+1*), се определя по формулата:

$$(VI-19) \text{КЕАПО}_{(j+1)kl}^+ = \text{Кап}_{jkl} \text{КЕРПО}_{(j+1)kl}.$$

(8) Количеството енергия от активирано предложение за балансиране от обект *l* на търговски участник *k*, валидно за период на сетълмент (*j-1*), се определя по формулата:

$$(VI-20) \text{КЕАПО}_{(j-1)kl}^+ = \text{Кап}_{jkl} \text{КЕРПО}_{(j-1)kl}.$$

Чл. 84. (1) Цената на балансираща енергия за излишък (ЦЕИ) за период на сетълмент *j* се определя в зависимост от стойността на коефициента на участие на заявките Куз_{*j*}, както следва:

1. Когато Куз_{*j*} = [0;1]:

$$(VI-21) \text{ЦЕИ}_j = [(1 - \text{Куз}_j) \text{ЦЕГ}_j] + (\text{Куз}_j \text{ЦЕЗср}_j),$$

където:

ЦЕГ_{*j*} е цената на балансираща енергия, закупена от обществения доставчик за покриване на положителните небаланси на търговските участници за

период на сетълмент j ;

$\text{ЦЕЗ}_{\text{ср } j}$ – среднопретеглената цена на енергия от активирани заявки за балансиране за период на сетълмент j .

2. Когато $\text{Куз}_j > 1$:

$$(VI-22) \text{ЦЕИ}_j = \text{ЦЕЗ}_{\text{ср } j}.$$

(2) Коефициентът на участие на заявките (Куз) се определя по формулата:

$$(VI-23) \text{Куз}_j = \frac{\sum_{k=1}^n |\text{КЕАЗС}_{jk}^-|}{\sum_{k=1}^n \text{КЕНН}_{jk}^+},$$

където:

n е броят на търговските участници.

(3) Цената на балансираща енергия (ЦЕГ), закупена от обществения доставчик за покриване на положителните небаланси на търговските участници за период на сетълмент j , се определя по формулата:

$$(VI-24) \text{ЦЕГ}_j = \frac{\text{ЦГ}_j}{k_p},$$

където:

ЦГ_j е най-ниската регулирана цена на енергия на кондензационен термичен блок на ТЕЦ, който за период на сетълмент j е произвел не по-малко от 20 MWh енергия, лв./MWh.

(4) Среднопретеглената цена на енергия ($\text{ЦЕЗ}_{\text{ср}}$) от активирани заявки за балансиране за период на сетълмент j се определя по формулата:

$$(VI-25) \text{ЦЕЗ}_{\text{ср } j} = \frac{\sum_{k=1}^n \sum_{l=1}^m \left[\left(\text{ЦЕЗ}_{jkl} \left| \text{КЕАЗ}_{jkl}^- \right| \right) \right]}{\sum_{k=1}^n \text{КЕАЗС}_{jk}^-} +$$

$$+ \frac{\sum_{k=1}^n \sum_{l=1}^m \left[\left(\text{ЦЕЗ}_{(j+1)kl} \left| \text{КЕАЗО}_{(j+1)kl}^- \right| \right) + \left(\text{ЦЕЗ}_{(j-1)kl} \left| \text{КЕАЗО}_{(j-1)kl}^- \right| \right) \right]}{\sum_{k=1}^n \text{КЕАЗС}_{jk}^-},$$

където:

ЦЕЗ_{jkl} е цената на енергия от заявка за балансиране за обект l на търговски участник k , валидна за период на сетълмент j , лв./MWh;

КЕАЗ^{-}_{jkl} – количеството консумирана/непроизведена енергия от активирана заявка от обект l на търговски участник k , валидна за период на сетълмент j ;

$\text{ЦЕЗ}_{(j+1)kl}$ – цената на енергия от заявка за балансиране за обект l на търговски участник k , активирана през периода $(j+1)$, лв./MWh;

$\text{КЕАЗО}^{-}_{(j+1)kl}$ – количеството консумирана/непроизведена енергия от активирана заявка от обект l на търговски участник k за период на сетълмент j , валидна за период на сетълмент $(j+1)$, MWh;

$\text{ЦЕЗ}_{(j-1)kl}$ – цената на енергия от заявка за балансиране за обект l на търговски участник k , активирана през периода $(j-1)$, лв./MWh;

$\text{КЕАЗО}^{-}_{(j-1)kl}$ – количеството консумирана/непроизведена енергия от активирана заявка от обект l на търговски участник k за период на сетълмент j , валидна за период на сетълмент $(j-1)$, MWh.

(5) Количеството консумирана/непроизведена енергия от активирана заявка (КЕАЗ) от обект l на търговски участник k за период на сетълмент j се определя по формулата:

$$(VI-26) \text{КЕАЗ}^{-}_{jkl} = \text{Каз}_{jkl} \text{КЕРЗ}_{jkl},$$

където:

Каз_{jkl} е коефициент на тежест на активирани заявки за балансиране от обект l на търговски участник k за период на сетълмент j и се определя по формулата:

$$(VI-27) \text{Каз}_{jkl} = \frac{\text{КЕАЗС}^{-}_{jkl}}{\text{КЕРЗС}_{jkl}}.$$

(6) Количеството консумирана/непроизведена енергия от активирана заявка (КЕАЗО) от обект l на търговски участник k за период на сетълмент j , валидна за период на сетълмент $(j+1)$, се определя по формулата:

$$(VI-28) \text{КЕАЗО}^{-}_{(j+1)kl} = \text{Каз}_{jkl} \text{КЕРЗО}_{(j+1)kl}$$

(7) Количеството консумирана/непроизведена енергия от активирана заявка от обект l на търговски участник k за период на сетълмент j , валидна за период на сетълмент $(j-1)$ се определя по формулата:

$$(VI-29) \text{КЕАЗО}^{-}_{(j-1)kl} = \text{Каз}_{jkl} \text{КЕРЗО}_{(j-1)kl}$$

Изключения от общите условия за балансиране

Чл. 85. (1) Производители с частично освободена разполагаемост, продаващи енергия по регулирани и свободно договорени цени в един и същи период на сетълмент, се балансират съгласно общите условия за балансиране, като енергийните им небаланси се уреждат на пазара на балансираща енергия по следния начин:

1. В случай на излишък на енергия, когато $КЕНН_{jk} > 0$, количеството енергия, което съответният производител продава на пазара на балансираща енергия на цена на излишъка $ЦЕИ_j$, се определя по формулата:

$$(VI-30) КЕНН_{jk}^+ = \min [КЕНН_{jk}^+, \max (E_{\min} + КЕД_{jk}, 0)],$$

където:

E_{\min} е технически параметър, определен по реда на чл. 21, т. 17 от ЗЕ, който представлява минимална нетна доставена енергия за час, MWh/h, когато за съответния производител не е утвърден такъв параметър, E_{\min} се приема за нула.

2. В случай на недостиг на енергия, когато $КЕНН_{jk} < 0$, количеството енергия, което съответният производител купува от пазара на балансираща енергия на цена на недостига $ЦЕН_j$ е равно на $КЕНН_{jk}^-$;

3. Когато поне един от блоковете на производителя по ал. 1 участва във вторично регулиране на честота и обменни мощности за съответен период на сетълмент j или изпълнява диспечерско разпореждане за намаляване на изходната мощност под необходимата за покриване на количествата съгласно регистрираните му седмични графици, се приема, че $КЕНН_{jk}^-$ е нула, т.е. съответният производител няма отрицателни небаланси.

(2) Количеството енергия, продадено през периода на сетълмент j от производителя по ал. 1 на обществения доставчик по регулирани цени, се определя съгласно формулата:

$$(VI-31) КЕРД_{jk} = \max [\min (КЕИ_{jk} - E_{\min}, КЕИ_{jk} + КЕД_{jk}, 0)].$$

Чл. 86. Производители с изцяло освободена разполагаемост, продаващи енергия по регулирани и свободно договорени цени в един и същ период на сетълмент, се балансират съгласно общите условия на балансиране, при спазване на следните принципи:

1. В случай на енергиен излишък, когато $КЕНН_{jk} > 0$, производителят продава цялото количество $КЕНН_{jk}^+$ на обществения доставчик/снабдител по регулирани цени, т.е.:

$$(VI-32) \text{ КЕРД}_{jk} = \text{КЕНН}_{jk}^+.$$

2. В случай на енергиен недостиг, когато $\text{КЕНН}_{jk} < 0$, производителят купува цялото количество КЕНН_{jk}^- от пазара на балансираща енергия на цена на недостига.

Чл. 87. Количеството енергия от нетен небаланс на търговците на електрическа енергия се изчислява като сума от всички количества енергия според седмичните графици за доставка като се спазва принципът на чл. 75, ал. 1 и се урежда на цените на небаланси по чл. 83 и 84.

Раздел VI

Сетълмент на оператора и обществения доставчик

Чл. 88. (1) Стойността на задълженията на оператора за закупена балансираща енергия от активирани предложения за балансиране (ЗКЕАП) за период на сетълмент j се определя по следната формула:

$$(VI-33) \text{ ЗКЕАП}_j = \sum_{k=1}^n \sum_{l=1}^m (\text{ЦЕП}_{jkl} \text{ КЕАП}_{jkl}^+) + \\ + \sum_{k=1}^n \sum_{l=1}^m [(\text{ЦЕП}_{(j+1)kl} \text{ КЕАПО}_{(j+1)kl}^+) + (\text{ЦЕП}_{(j-1)kl} \text{ КЕАПО}_{(j-1)kl}^+)].$$

(2) Стойността на задълженията на оператора за закупени енергийни излишъци на търговските участници (ЗКЕНН⁺) по чл. 80, ал. 2, т. 1 се определя по следната формула:

$$(VI-34) \text{ ЗКЕНН}_{jk}^+ = \sum_{k=1}^n (\text{ЦЕИ}_j \text{ КЕНН}_{jk}^+).$$

(3) Стойността на задълженията на оператора за закупена балансираща енергия от обществения доставчик (ЗКБЕНП), когато $\text{Куп}_j = [0; 1]$, съгласно чл. 83, ал. 1, т. 1, се определя по следната формула:

$$(VI-35) \text{ ЗКБЕНП}_j = (1 - \text{Куп}_j) \sum_{k=1}^n (\text{ЦЕМ}_j | \text{КЕНН}_{jk}^- |).$$

(4) Стойността на задълженията на оператора за закупени енергийни излишъци на обществения доставчик (ЗКБЕИЗ), когато $\text{Куз}_j > 1$, съгласно чл. 84, ал. 1, т. 2, се определя по следната формула:

$$(VI-36) \text{ ЗКБЕИЗ}_j = (\text{Куз}_j - 1) \sum_{k=1}^n (\text{ЦЕЗср}_j \text{ КЕНН}_{jk}^+).$$

Чл. 89. (1) Стойността на вземанията на оператора от продадена балансираща енергия от активирани заявки за балансиране (ВКЕАЗ) се определя по следната формула:

$$(VI-37) \quad \text{ВКЕАЗ}_j = \sum_{k=1}^n \sum_{l=1}^m [(\text{ЦЕЗ}_{jkl} | \text{КЕАЗ}_{jkl}^- |)] + \\ + \sum_{k=1}^n \sum_{l=1}^m [(\text{ЦЕЗ}_{(j+1)kl} | \text{КЕАЗО}_{(j+1)kl}^- |) + (\text{ЦЕЗ}_{(j-1)kl} | \text{КЕАЗО}_{(j-1)kl}^- |)].$$

(2) Стойността на вземанията на оператора от продадена балансираща енергия за покриване на енергийния недостиг на търговските участници () по чл. 80, ал. 2, т. 2 се определя по следната формула:

$$(VI-38) \quad \text{ВКЕНН}_j^- = \text{ЦЕН}_j \sum_{k=1}^n | \text{КЕНН}_{jk}^- |.$$

(3) Стойността на вземанията на оператора от продадена балансираща енергия за покриване на енергийния недостиг на обществения доставчик (ВКБЕИП), когато $\text{Куп}_j > 1$, съгласно чл. 83, ал. 1, т. 2, се определя по следната формула:

$$(VI-39) \quad \text{ВКБЕИП}_j = \text{ЦЕН}_j (\text{Куп}_j - 1) \sum_{k=1}^n | \text{КЕНН}_{jk}^- |.$$

(4) Стойността на вземанията на оператора от продадена балансираща енергия на обществения доставчик за покриване на некомпенсираните енергийни излишъци на търговските участници (ВКБЕНЗ), когато $\text{Куз}_j = [0; 1]$, съгласно чл. 84, ал. 1, т. 1, се определя по следната формула:

$$(VI-40) \quad \text{ВКБЕНЗ}_j = \text{ЦЕГ}_j (1 - \text{Куз}_j) \sum_{k=1}^n \text{КЕНН}_{jk}^+.$$

Чл. 90. За всеки период на сетълмент сумата от вземанията на оператора е равна на сумата от задълженията му.

Раздел VII

Сетълмент на търговските участници

Чл. 91. (1) Стойността на задълженията на търговски участник за покриване на енергийния му недостиг (ЗКЕНН⁻) по чл. 80, ал. 2, т. 2 се определя по следната формула:

$$(VI-41) \quad \text{ЗКЕНН}_{jk}^- = (\text{ЦЕН}_j | \text{КЕНН}_{jk}^- |).$$

(2) Стойността на задълженията на търговски участник от закупена енергия по активирани заявки за балансиране (ЗКЕАЗ) се определя по следната формула:

$$(VI-42) \text{ЗКЕАЗ}_{jk} = \sum_{l=1}^m \left(\text{ЦЕЗ}_{jkl} \left| \text{КЕАЗ}_{jkl}^- \right| \right) + \sum_{l=1}^m \left[\left(\text{ЦЕЗ}_{(j+1)kl} \left| \text{КЕАЗО}_{(j+1)kl}^- \right| \right) + \left(\text{ЦЕЗ}_{(j-1)kl} \left| \text{КЕАЗО}_{(j-1)kl}^- \right| \right) \right].$$

Чл. 92. (1) Стойността на вземанията на търговски участник от енергиен излишък (ВКЕНН⁺), съгласно чл. 80, ал. 2, т. 1, се определя по следната формула:

$$(VI-43) \text{ВКЕНН}_{jk}^+ = \left(\text{ЦЕИ}_j \text{КЕНН}_{jk}^+ \right).$$

(2) Стойността на вземанията на търговски участник от активирани предложения за балансиране (ВКЕАП) се определя по следната формула:

$$(VI-44) \text{ВКЕАП}_{jk} = \sum_{l=1}^m \left(\text{ЦЕП}_{jkl} \left| \text{КЕАП}_{jkl}^+ \right| \right) + \sum_{l=1}^m \left[\left(\text{ЦЕП}_{(j+1)kl} \left| \text{КЕАПО}_{(j+1)kl}^+ \right| \right) + \left(\text{ЦЕП}_{(j-1)kl} \left| \text{КЕАПО}_{(j-1)kl}^+ \right| \right) \right].$$

Г л а в а с е д м а ФАКТУРИРАНЕ И ПЛАЩАНЕ

Раздел I Общи положения

Чл. 93. (1) Сделките с балансираща енергия за периода от първо число до последно число на календарния месец включително се приемат за осъществени в последния ден на календарния месец.

(2) Сделките за пренос на електрическа енергия се приемат за осъществени в последния ден на календарния месец.

(3) Сделките за достъп се приемат за осъществени в последния ден на календарния месец.

Чл. 94. (1) Операторът изготвя дневни и обобщени извлечения за сетълмент и съответните приложения за сделките с балансираща енергия.

(2) Електроенергийният системен оператор и операторите на разпределителни мрежи издават месечни протоколи за дължимите суми по договорите за достъп.

(3) Преносното предприятие и разпределителните предприятия издават месечни протоколи за количествата енергия, постъпили и/или потребени във/от съответната мрежа.

Раздел II
Дневни извлечения за сетълмент

Чл. 95. (1) Дневните извлечения за сетълмент съдържат информация за календарен ден, разглеждан като последователност от периоди на сетълмент.

(2) Формата и съдържанието на информацията в дневното извлечение за сетълмент за отделните категории търговски участници се определя от оператора.

Чл. 96. (1) Дневните извлечения за сетълмент на търговските участници, потребители съдържат следната информация:

1. дата на изготвяне и изпращане на извлечението;
2. дата, за която се отнася извлечението;
3. идентификационен номер на търговския участник;
4. договорени количества електрическа енергия за всеки период на сетълмент съгласно регистрираните вътрешни и външни графици за доставка по договорите, MWh;
5. разпоредено количество електрическа енергия от активирани предложения и заявки за балансиране на търговския участник от оператора по периоди на сетълмент, MWh;
6. нетно количество електрическа енергия от активирани предложения и заявки за балансиране по периоди на сетълмент, MWh;
7. цена на енергия от активираните предложения и заявки за балансиране, лв./MWh;
8. вземания от активирани предложения за балансиране и задължения за активирани заявки за балансиране, лв.;
9. измерени количества електрическа енергия за всеки период на сетълмент, MWh;
10. нетен небаланс за всеки период на сетълмент, MWh;
11. цена на недостиг и цена на излишък, лв./MWh;
12. стойност на задълженията на търговския участник към оператора по периоди на сетълмент, лв.;
13. стойност на вземанията на търговския участник от оператора по периоди на сетълмент, лв.;
14. нетна финансова позиция на търговския участник общо за деня, за който извлечението се отнася, лв.;
15. нетна финансова позиция от началото на отчетния период до деня, за който извлечението се отнася, лв.;
16. непогасени задължения към оператора за минали периоди, лв.;
17. размер на гаранционния депозит в специалната сметка към деня, за който извлечението се отнася, лв.;
18. информация за коефициентите Куп и Куз .

(2) Дневните извлечения за сетълмент на производители, чиято разполагаемост е частично освободена по реда на чл. 21, т. 17 от ЗЕ, съдържат следната информация:

1. дата на изготвяне и изпращане на извлечението;
2. дата, за която се отнася извлечението;
3. идентификационен номер на производителя;
4. измерено количество нетна електрическа енергия за всеки период на сетълмент, MWh;
5. количество електрическа енергия, продадено съгласно регистрираните вътрешни и външни графици за доставка, MWh;
6. количество електрическа енергия, продадено на обществения доставчик по регулирани цени, MWh;
7. количество електрическа енергия, продадено на обществения доставчик по силата на договор под условие, MWh;
8. нетен небаланс за всеки период на сетълмент, MWh;
9. цена на балансиращата енергия за излишък и недостиг, лв./MWh;
10. обща стойност на вземанията от оператора и задълженията към оператора, лв.

(3) Дневните извлечения за сетълмент на търговските участници, търговци на електрическа енергия, съдържат следната информация:

1. дата на изготвяне и изпращане на извлечението;
2. дата, за която се отнася извлечението;
3. идентификационен номер на търговския участник;
4. количество електрическа енергия, продадено съгласно регистрираните вътрешни и външни графици за доставка, MWh по периоди на сетълмент;
5. количество електрическа енергия, закупено съгласно регистрираните вътрешни и външни графици за доставка, MWh по периоди на сетълмент;
6. нетен небаланс за всеки период на сетълмент, MWh.

(4) Дневните извлечения за сетълмент по ал. 3 се издават в случаите, когато има небаланс.

Чл. 97. Дневните извлечения за сетълмент на обществения доставчик съдържат следната информация:

1. сумарно количество енергия от нетни положителни небаланси на търговските участници по периоди на сетълмент, MWh;
2. сумарно количество енергия от нетни отрицателни небаланси на търговските участници по периоди на сетълмент, MWh;
3. сумарно количество балансираща енергия от активирани предложения за балансиране и заявки за балансиране по периоди на сетълмент, MWh;
4. коефициенти Куп и Куз по периоди на сетълмент;
5. количество продадена балансираща енергия за покриване на отрицателните небаланси на търговските участници, когато $K_{up} = [0;1]$, MWh;

6. цена на балансираща енергия, доставена от обществения доставчик (ЦЕМ), лв./MWh;
7. стойност на вземанията от оператора за продадена балансираща енергия, лв.;
8. количество закупена балансираща енергия за покриване на положителните небаланси на търговските участници, когато $K_{уз} = [0;1]$, MWh;
9. цена на балансираща енергия, закупена от обществения доставчик (ЦЕГ), лв./MWh;
10. стойност на задълженията към оператора за закупени енергийни излишъци на търговските участници, лв.;
11. количество закупена балансираща енергия за покриване на недостиг на обществения доставчик, когато $K_{уп} > 1$, MWh;
12. цена на балансираща енергия за недостиг (ЦЕН), лв./MWh;
13. стойност на задълженията към оператора за закупена балансираща енергия за покриване на недостиг на обществения доставчик, лв.;
14. количество продадена балансираща енергия от излишък на обществения доставчик, когато $K_{уз} > 1$, MWh;
15. цена на балансираща енергия за излишък (ЦЕИ), лв./MWh;
16. стойност на вземанията от оператора за продадена балансираща енергия от излишък на обществения доставчик, лв.;
17. обща сума на вземанията от оператора за деня, лв.;
18. обща сума на задълженията към оператора за деня, лв.;
19. нетна финансова позиция за деня, за който извлечението се отнася, лв.;
20. дата на изготвяне и изпращане на извлечението и дата, за която то се отнася.

Чл. 98. (1) Операторът изпраща на търговските участници и на обществения доставчик дневни извлечения за сетълмент на седмична база, в срок всеки четвъртък за дните от понеделник до неделя включително за предходната календарна седмица.

(2) При липса на данни, необходими за изготвяне на дневното извлечение в срока по ал. 1, не по вина на оператора, извлечението се издава в рамките на 3 работни дни от момента на тяхното получаване, но не по-късно от 3 дни след края на отчетния период по чл. 93, ал. 1.

Чл. 99. Търговските участници и общественият доставчик имат право да оспорят дневно извлечение в рамките на два работни дни от получаването му.

Раздел III Обобщени извлечения за сетълмент

Чл. 100. Обобщените извлечения за сетълмент съдържат информация

за всички дни от периода, за който се отнасят.

Чл. 101. Обобщените извлечения за сетълмент на търговските участници, потребители съдържат следната информация:

1. дата на изготвяне и изпращане на извлечението;
2. период, за който се отнася извлечението;
3. идентификационен номер на търговския участник;
4. договорени количества енергия за всеки ден от периода, за който извлечението се отнася, съгласно регистрираните вътрешни и външни графици за доставка по договорите, MWh;
5. нетно количество електрическа енергия от активирани предложения за балансиране за всеки ден от периода, MWh;
6. нетно количество електрическа енергия от активирани заявки за балансиране за всеки ден от периода, MWh;
7. вземания по активирани предложения за балансиране и задължения по активирани заявки за балансиране за всеки ден от периода, лв.;
8. измерени количества електрическа енергия за всеки ден от периода, MWh;
9. обща стойност на задълженията на търговския участник към оператора за съответните дни от периода, лв.;
10. обща стойност на вземанията на търговския участник от оператора за съответните дни от периода, лв.;
11. нетна финансова позиция за периода, лв.;
12. размер на гаранционния депозит по специалната сметка към последния ден на периода, за който извлечението се отнася, лв.;
13. нетни положителни и отрицателни небаланси, MWh.

Чл. 102. (1) Обобщените извлечения за сетълмент на обществения доставчик съдържат следната информация:

1. дата на изготвяне и изпращане на извлечението;
2. период, за който се отнася извлечението;
3. сумарно количество енергия от нетни положителни небаланси на търговските участници за всеки ден от периода, MWh;
4. сумарно количество енергия от нетни отрицателни небаланси на търговските участници за всеки ден от периода, MWh;
5. сумарно количество балансираща енергия от активирани предложения за балансиране и заявки за балансиране за всеки ден от периода, MWh;
6. количество продадена балансираща енергия за покриване на отрицателните небаланси на търговските участници, MWh;
7. стойност на вземанията от оператора за продадена балансираща енергия, лв.;
8. количество закупена балансираща енергия за покриване на положителните небаланси на търговските участници, MWh;

9. стойност на задълженията към оператора за закупени енергийни излишъци на търговските участници, лв.;

10. количество закупена балансираща енергия за покриване на недостиг на обществения доставчик, MWh;

11. задължения към оператора за закупена балансираща енергия за покриване на недостиг на обществения доставчик, лв.;

12. количество продадена балансираща енергия от излишък на обществения доставчик, MWh;

13. вземания от оператора за продадена балансираща енергия от излишък на обществения доставчик, лв.;

14. обща сума на вземанията от оператора за периода, лв.;

15. обща сума на задълженията към оператора за периода, лв.;

16. нетна финансова позиция за периода, за който извлечението се отнася, лв.

(2) Обобщените извлечения за сетълмент на производители, чиято разполагаемост е частично освободена по реда на чл. 21, т. 17 от ЗЕ, съдържат:

1. дата на изготвяне и изпращане на извлечението;

2. период, за който се отнася извлечението;

3. количество нетна измерена електрическа енергия за всеки ден от периода, MWh;

4. количество електрическа енергия, продадено за всеки ден от периода, съгласно регистрираните графици за доставка, MWh;

5. количество електрическа енергия, продадено на обществения доставчик по регулирани цени за всеки ден от периода, MWh;

6. количество електрическа енергия, продадено на обществения доставчик по силата на договор под условие, MWh;

7. нетен небаланс за всеки ден от периода, лв.;

8. обща стойност на вземанията и задълженията, лв.

(3) Обобщеното извлечение за сетълмент на търговски участник, търговец на електрическа енергия съдържа следната информация:

1. дата на изготвяне и изпращане на извлечението;

2. период, за който се отнася извлечението;

3. идентификационен номер на търговския участник;

4. договорен положителен небаланс, MWh;

5. договорен отрицателен небаланс, MWh;

6. обща сума на вземания от оператора, лв.;

7. обща сума на задължения към оператора, лв.;

8. нетна сума, лв.

Чл. 103. Обобщените извлечения за сетълмент се изпращат от оператора на търговските участници и на обществения доставчик в рамките на 3 работни дни след последния ден на периода, за който извлечението се отнася.

Чл. 104. Търговските участници и общественият доставчик имат право да оспорят обобщеното извлечение за сетълмент не по-късно от един работен ден след получаването му по чл. 103.

Раздел IV Фактуриране

Чл. 105. (1) Фактури за балансираща енергия се издават от оператора, търговските участници и обществения доставчик за количеството балансираща енергия, което са продали за съответния отчетен период.

(2) Фактурите за балансираща енергия се издават съгласно дневните и обобщените извлечения за сетълмент.

(3) Дневните и обобщените извлечения за сетълмент са неразделна част от издаваните фактури.

(4) Фактурите за пренос се издават от преносното предприятие и разпределителните предприятия на търговските участници за количествата съгласно месечните протоколи по чл. 94, ал. 3.

(5) Фактурите за достъп до мрежите се издават от електроенергийния системен оператор и операторите на разпределителни мрежи съгласно месечните протоколи по чл. 94, ал. 2.

(6) Месечните протоколи по ал. 4 и ал. 5 са неразделна част от издаваните фактури.

(7) Фактурите съдържат посочените в Закона за счетоводството и Закона за данък добавена стойност реквизити.

(8) Фактурирането се извършва съгласно изискванията на Закона за данък добавена стойност.

Чл. 106. (1) Сроктът за плащане на задължения на търговските участници и на обществения доставчик към оператора за закупена балансираща енергия е 10 работни дни, считано от деня на издаване на фактурите.

(2) Сроктът за плащане на задълженията на оператора към търговските участници и обществения доставчик за закупена балансираща енергия е 15 работни дни, считано от деня на издаване на фактурите.

Раздел V Оспорвания и рекапитулация

Чл. 107. При оспорване на извлечения за сетълмент операторът проверява информацията, изпратена от търговските участници или обществения доставчик, в рамките на два работни дни и:

1. приема оспорването и издава ново извлечение за сетълмент и/или справка, което се изпраща и потвърждава в рамките на два работни дни от получаване на известието за оспорване;

2. не приема оспорването и информира оспорващата страна в рамките на два работни дни от получаване на известието за оспорване.

Чл. 108. В случай че спорът по чл. 107 не е разрешен към датата на издаване на фактурите, последните се издават на основание на оспорваното извлечение.

Чл. 109. Когато спорът не е уреден доброволно между страните, той се решава по реда на глава тринадесета.

Чл. 110. (1) След разрешаването на спор операторът издава нови извлечения за сетълмент.

(2) При промяна на данъчната основа, за която е била издадена фактура, след разрешаване на спора се издава съответно данъчно дебитно или кредитно известие.

(3) Задълженията по издадените дебитни или кредитни известия се плащат в срока по чл. 106.

Чл. 111. Рекапитулация трябва да бъде извършвана при промяна на данните за сетълмент със задна дата, дължаща се на неточности при отчитане, обработка и валидиране на информацията от средствата за търговско измерване, технически грешки при извършването на сетълмента или изменения в нормативната уредба.

Чл. 112. (1) За всички минали периоди на сетълмент, за които се налага промяна на данните, операторът извършва повторен сетълмент и изпраща на търговските участници и обществения доставчик коригирани дневни и обобщени извлечения за сетълмент.

(2) Операторът уведомява всички засегнати страни за причините за извършване на повторен сетълмент.

(3) В случаите, когато рекапитулацията е извършена за период, за който вече е издадена фактура, страните по сделките с балансираща енергия издават кредитно или дебитно известие въз основа на коригираните дневни и обобщени извлечения за сетълмент.

(4) Отчитането, валидирането и изпращането на данни от средствата за търговско измерване, собственост на електроразпределителните дружества, е в съответствие със Споразумение за обмен на информация, сключено между оператора и отделните електроразпределителни дружества. Данните трябва да постъпят при оператора до края на първия работен ден след приключване на календарния месец.

Г л а в а о с м а
ГАРАНТИРАНЕ НА СДЕЛКИТЕ
Раздел I

Гарантиране на сделките с балансираща енергия

Чл. 113. Търговските участници предоставят в полза на оператора гаран-

ционно обезпечение за сделките, сключвани на пазара на балансираща енергия.

Чл. 114. (1) Обезпечението по чл. 113 представлява гаранционен депозит, внесен по специална сметка при банката, която обслужва всички специални сметки, открити в изпълнение на тези правила.

(2) Размерът на депозита и обслужващата банка се определят от оператора.

(3) От специалната сметка могат да бъдат извършвани плащания само в полза на оператора по негово искане и при условията на тези правила, както и да бъдат удържани дължимите комисионни на банката.

(4) При условие, че титулярът не погаси свое задължение към оператора в срока, посочен в чл. 106, ал. 1 операторът получава правото при първо свое писмено искане до банката да инкасира от специалната сметка на участника дължимата от него сума и натрупаната лихва.

Чл. 115. За откриването и обслужването на специалните сметки се сключва договор между банката, оператора и търговския участник.

Раздел II

Размер на гаранционния депозит

Чл. 116. (1) При първоначална регистрация на пазара на балансираща енергия операторът определя размера на гаранционния депозит (ДН) по формулата:

$$(VIII-1) ДН_k = КН \cdot EP_k \cdot ЦР,$$

където:

ДН_k е първоначалният гаранционен депозит на участник *k*, лв.;

КН – коефициентът на обезпечаване при първоначалния гаранционен депозит за групата търговски участници;

EP_k – базовото количество електрическа енергия за определяне на първоначалния гаранционен депозит на участник *k*, MWh;

ЦР – регулираната цена на енергия за дневна зона за потребители високо напрежение, лв./MWh.

(2) Стойностите на коефициента на обезпечаване (КН) са:

1. за привилегировани потребители – 0,05;
2. за производители, чиято разполагаемост е напълно освободена по реда на чл. 21, т. 17 от ЗЕ – 0,03;
3. за производители, чиято разполагаемост е частично освободена по реда на чл. 21, т. 17 от ЗЕ – 0,006;
4. за търговци – 1.

(3) Базовото количество електрическа енергия (EP) за отделните групи търговски участници е:

1. за привилегировани потребители – най-голямото месечно количество потребена електрическа енергия за последните 3 календарни месеца, предхождащи регистрацията;

2. за производители, чиято разполагаемост е напълно освободена по реда на чл. 21, т. 17 от ЗЕ – най-голямото месечно количество произведена електрическа енергия за последните 3 календарни месеца, предхождащи регистрацията;

3. за производители, чиято разполагаемост е частично освободена по реда на чл. 21, т. 17 от ЗЕ – освободеното средномесечно количество енергия;

4. за търговци – 250 MWh.

Раздел III

Актуализиране на сумата по гаранционния депозит в специалните сметки

Чл. 117. (1) Операторът извършва актуализация на размера на гаранционния депозит два пъти годишно – през януари и юли.

(2) Актуализация на първоначалния гаранционен депозит на търговски участник се извършва след изтичане на минимум 6 последователни календарни месеца, през които участникът е сключвал сделки с балансираща енергия.

(3) Размерът на актуализирания гаранционен депозит (ДА) се определя по формулата:

$$(VIII-2) \text{ ДА}_k = \text{НН}_k + (\text{КА} \cdot \text{ЕД}_k \cdot \text{ЦР}),$$

където:

ДА_k – актуализираният гаранционен депозит на участник k , лв.;

НН_k – най-голямата положителна разлика между общата сума на задълженията и общата сума на вземанията за съответния период от обобщените извлечения за сетълмент на участник k през последните 3 месеца, лв.;

КА – коефициентът на обезпечаване при актуализиране на гаранционния депозит на групата търговски участници;

ЕД_k – базовото количество електрическа енергия за определяне на актуализирания гаранционен депозит на участник k , MWh.

(4) Стойностите на коефициента на обезпечаване (КА) са:

1. за привилегировани потребители – 0,025;

2. за производители, чиято разполагаемост е напълно освободена по реда на чл. 21, т. 17 от ЗЕ – 0,015;

3. за производители, чиято разполагаемост е частично освободена по

реда на чл. 21, т. 17 от ЗЕ – 0,003;

4. за търговци – 0, 5.

(5) Базовото количество електрическа енергия (ЕД) за отделните групи търговски участници е:

1. за привилегировани потребители – най-голямото месечно количество потребена електрическа енергия за последните три календарни месеца, предхождащи актуализацията;

2. за производители, чиято разполагаемост е напълно освободена по реда на чл. 21, т. 17 от ЗЕ – най-голямото месечно количество произведена електрическа енергия за последните 3 календарни месеца, предхождащи актуализацията;

3. за производители, чиято разполагаемост е частично освободена по реда на чл. 21, т. 17 от ЗЕ – освободеното средномесечно количество енергия;

4. за търговци – 250 MWh.

Чл. 118. Операторът ще изисква промяна на сумата по гаранционния депозит, в случай че след извършване на актуализацията по чл. 117 разликата между депозираната и актуализираната сума надхвърля 10 % от депозираната сума.

Чл. 119. (1) Операторът изпраща писмено известие на търговския участник и банката за размера на дължимия гаранционен депозит съгласно чл. 117.

(2) Договорът между банката, оператора и търговския участник се анексира съгласно новите условия в срок 10 работни дни от известието по ал. 1.

(3) Търговският участник е длъжен да допълни гаранционния си депозит до 5 работни дни от анексирането на договора по ал. 2.

(4) Операторът е длъжен да нареди на банката освобождаване на сумата, надхвърляща актуализираната, до 5 работни дни от анексирането на договора по ал. 2.

Раздел IV

Условия за използване и възстановяване на средства от специалните сметки

Чл. 120. (1) В случай, че търговски участник не изплати в срок задължение, фактурирано по чл. 105, ал. 1, операторът изпраща платежно искане за директен дебит в срок от 5 работни дни след датата на падежа по фактурата.

(2) Банката задължава специалната сметка на търговския участник и заверява сметката на оператора със сумата по фактурата и натрупаната лихва съгласно договора по чл. 115.

(3) Задължението на търговския участник към оператора се счита за погасено след заверяване на сметката на оператора по ал. 2.

Чл. 121. (1) Операторът информира писмено търговския участник за

сумата в искането до банката в деня на изпращането му по чл. 120.

(2) Банката информира оператора и търговския участник за движението по специалната сметка по начин и в срокове съгласно договора по чл. 115.

Чл. 122. (1) Търговските участници са длъжни да поддържат определения от оператора гаранционен депозит в специалните сметки, както и суми за покриване на таксите към банката по обслужване на тези сметки.

(2) Търговските участници са длъжни да възстановят средствата по специалните сметки, използвани от оператора по чл. 120 в рамките на два работни дни, считано от момента на задължаване на специалните им сметки.

Раздел V Гарантиране на сделките за достъп, пренос, допълнителни услуги

Чл. 123. Плащанията по договорите за достъп се гарантират съгласно условията по тези договори.

Чл. 124. Плащанията по договорите за пренос се гарантират съгласно условията по тези договори.

Чл. 125. Плащанията по договорите за студен резерв и допълнителни услуги между електроенергийния системен оператор и производителите се гарантират съгласно условията по тези договори.

Г л а в а д е в е т а ОТСТРАНЯВАНЕ, ПРАВИЛА ЗА ОТСТРАНЯВАНЕ ОТ ПАЗАРА НА БАЛАНСИРАЩА ЕНЕРГИЯ

Раздел I Действия на оператора при невъзстановяване в срок на сумите по специалните сметки

Чл. 126. (1) При неизпълнение на задълженията по чл. 122, ал. 2 операторът изпраща писмено предизвестие за отстраняване на търговския участник, когато нетната финансова позиция на търговския участник е отрицателна и достигне 50 % от остатъка по специалната сметка.

(2) С предизвестията по ал. 1 операторът дава срок 24 часа на търговския участник да възстанови необходимия размер на гаранционния депозит.

(3) При невъзстановяване на гаранционния депозит в срока по ал. 2 операторът отстранява търговския участник от пазара на балансираща енергия.

(4) Търговски участник, който не изпълни задълженията си по чл. 122, ал. 2, но не са настъпили другите условия по ал. 1, не се отстранява от пазара на балансираща енергия до 30 дни от задължаване на специалната му сметка.

Чл. 127. След изтичане на срока по чл. 126, ал. 4 и в случай че гаранционният депозит не е възстановен до определения размер, търговският участник се отстранява от пазара на балансираща енергия.

Раздел II

Последици при отстраняване на търговски участник от пазара на балансираща енергия

Чл. 128. Когато търговски участник бъде принудително отстранен от пазара на балансираща енергия, регистрираните от оператора до този момент седмични графици за доставка с негово участие се анулират за периодите, следващи момента на отстраняване от пазара.

Чл. 129. (1) Операторът уведомява търговските участници, обществения доставчик и банката за отстраняването на участник от пазара на балансираща енергия до 16:00 ч., два дни преди датата на отстраняването.

(2) Отстраняването се прилага от 00:00 ч. на деня на отстраняване.

(3) В уведомлението за отстраняване по ал. 1 операторът посочва:

1. име и идентификационен номер на участника;

2. дата на отстраняване;

3. кодови номера на регистрираните седмични графици за доставка, които се анулират.

Чл. 130. (1) При отстраняване на търговски участник от пазара на балансираща енергия по чл. 127 и чл. 132 операторът издава дневни извлечения за сетълмент включително до деня, предхождащ отстраняването, обобщено извлечение за сетълмент за периода от издаване на последната фактура до деня, предхождащ отстраняването на търговския участник.

(2) Плащането по фактурите е в сроковете, посочени в чл. 106.

(3) Непогасените задължения между страните се уреждат по съдебен ред.

Чл. 131. Операторът дава нареждане на банката за освобождаване на остатъка по специалната сметка след приспадането на:

1. стойността на всички задължения на търговския участник към оператора, включително и натрупаните лихви във връзка с участието му на пазара на балансираща енергия;

2. таксите и комисионните на банката във връзка с обслужването и закриването на специалната сметка на търговския участник.

Раздел III

Други случаи на отстраняване на търговски участник

Чл. 132. (1) Търговски участник, за който е открито производство по

несъстоятелност или е започнато производство по ликвидация по смисъла на Търговския закон, се отстранява от пазара на балансираща енергия до 3 дни от обявяване на решението на съда за откриване на производство по несъстоятелност или решението на дружеството за започване на производство по ликвидация.

(2) Операторът има право да отстрани търговски участник от пазара на балансираща енергия при постъпване на писмена информация от преносното и/или електроразпределително предприятие за неплатени в срок фактури за пренос и/или невъзстановени гаранционни обезпечения, както и при неплатени в срок фактури за достъп до мрежите и/или невъзстановени гаранционни обезпечения.

(3) Информацията по ал. 2 се придружава от съответните документи, доказващи искането за отстраняване.

(4) Операторът изпраща известие за отстраняване по чл. 129 с начална дата на отстраняване, която е два работни дни след датата на постъпване на искането по ал. 2.

Г л а в а д е с е т а КОМУНИКАЦИИ. ОБМЕН НА ИНФОРМАЦИЯ

Раздел I Обмен на данни

Чл. 133. (1) Операторът разработва политики за компютърна и комуникационна сигурност на информацията (ИТ-сигурност), свързана с дейността на пазара, в съответствие с нормативната уредба.

(2) Търговските участници в пазара съгласуват с оператора внедрявани политики за ИТ-сигурност във връзка с участието им в пазара за електрическа енергия.

Чл. 134. (1) Правата за достъп до данни във връзка с пазара на електрическа енергия, се определят и контролират от оператора.

(2) Достъп до данните във връзка с пазара на електрическа енергия се осъществява само от упълномощени представители на търговските участници.

(3) Ръководствата на търговските участници носят отговорност за правомерното ползване на предоставените им права за достъп (потребителски имена, пароли).

Чл. 135. Операторът информира търговските участници за препоръчителни стандарти и определя задължителни средства за сигурност и защита на информацията.

Чл. 136. (1) Търговските участници са длъжни да осигурят комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни с оператора.

(2) Средствата за електронен обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани и прилагани от търговските участници, трябва да бъдат съгласувани и одобрени от оператора.

(3) Търговските участници инсталират и поддържат за своя сметка техническото оборудване по ал. 1 и необходимите софтуерни средства за електронен обмен на данни с оператора.

Чл. 137. (1) Всеки търговски участник отговаря за осигуряването и поддръжката на телефонна връзка и факс.

(2) Разходите по ал. 1 са за сметка на търговския участник.

Чл. 138. (1) Данни и съобщения на хартиен носител се предават лично или изпращат с препоръчана поща.

(2) Предаваните по телекс или факс данни и съобщения трябва да са надлежно оформени като официални документи.

(3) Обмен на данни и съобщения в електронен вид през публични мрежи се осъществява с определени от оператора технологии.

(4) Предавани данни и съобщения в електронен вид през публични мрежи са подписани с електронен подпис, по смисъла на Закона за електронния документ и електронния подпис, и криптирани.

(5) Приложимите технологии за електронен подпис и криптиране на предаваните данни се съгласуват и одобряват от оператора.

Чл. 139. (1) Операторът определя упълномощен свой представител и официален адрес за получаване на кореспонденция с данни и съобщения от търговските участници, както и електронен адрес за приложението на електронен обмен.

(2) Всеки търговски участник определя при регистрацията упълномощен свой представител и официален адрес за кореспонденция с оператора, както и електронен адрес за приложението на електронен обмен.

Чл. 140. Операторът третира търговската информация, свързана с пазара, като поверителна в съответствие с чл. 114 от ЗЕ.

Раздел II

Предоставяне на данни и срокове

Чл. 141. (1) Всеки търговски участник упълномощава определено лице да изпълнява функциите на координатор по отношение на обмена на данни за дейността на търговския участник в пазара на балансираща енергия.

(2) Операторът трябва да има възможност за влизане във връзка с координатора по всяко време.

(3) Търговският участник има право в определени случаи да посочва други лица за координатори.

Чл. 142. (1) Информацията, която не е свързана с оперативното управле-

ние на обектите на търговските участници в електроенергийната система, се обменя в работни дни.

(2) В случаите, когато почивните дни са повече от два последователни, всеки трети пореден почивен ден се разглежда като работен, освен в случаите на ал. 3 и чл. 73, ал. 3.

(3) В случаите, когато сряда и/или четвъртък са неработни дни, процесът по регистрация на графици за доставка се извършва както в работни дни.

Г л а в а е д и н а д е с е т а ДАННИ ЗА ПАЗАРА

Раздел I Регистри

Чл. 143. Операторът изготвя, поддържа и периодично публикува обща и специализирана информация за дейността на пазара на балансираща енергия и сделките по свободно договорени цени.

Чл. 144. Операторът създава и поддържа електронни регистри и архив на:

1. търговски участници;
2. подадени, регистрирани, отхвърлени и оттеглени известия за регистриране на седмични графици за доставка;
3. количества електрическа енергия, търгувана чрез договори при свободно договорени цени;
4. физически данни и характеристики на обектите на търговските участници;
5. подадени, отхвърлени и приети предложения и заявки на пазара на балансираща енергия;
6. разпореждания на оператора за активиране на предложения и заявки;
7. разпореждания за прекъсване на дейността на пазара при аварийни ситуации;
8. данни от измерването на електрическата енергия на търговските участници;
9. данни от извлеченията за сетълмент;
10. гаранционни депозити на търговските участници;
11. движение на парични потоци между оператора, търговските участници и обществения доставчик.

Раздел II Общодостъпна и специализирана информация

Чл. 145. Операторът предоставя общодостъпна информация за дейност-

та на пазара, включваща:

1. актуален списък на търговските участници;
2. общо количество електрическа енергия, търгувано при свободно договорени цени по периоди на сетълмент дневно, седмично, месечно и годишно;
3. цени на балансираща енергия за минали периоди на сетълмент.

Чл. 146. Операторът предоставя на всеки търговски участник достъп до информация, отнасяща се до неговото участие на пазара, в срокове и съдържание, както следва:

1. регистрирани седмични графици за доставка – до 16:00 ч. на всеки четвъртък;
2. регистрирани предложения и заявки – до 15:00 ч. в деня, предхождащ датата, за която се отнасят;
3. разпореждания във връзка с активиране на предложения и заявки на търговския участник – до 18:00 ч. на втория работен ден след датата на диспечирание;
4. дневни извлечения за сетълмент – до 18:00 ч. на третия работен ден след датата на диспечирание.

Раздел III

Отчетна информация

Чл. 147. Операторът изготвя и предоставя на комисията специализирани отчети, обхващащи месечни и едногодишни периоди от дейността на пазара, съдържащи информация за:

- търговски участници на пазара и търгувани от тях количества енергия по свободно договорени цени;
- общо количество енергия, търгувано по свободно договорени цени;
- цени на балансираща енергия за излишък и за недостиг – минимални, максимални и средни;
- сетълмент на оператора;
- друга информация, поискана от комисията.

Чл. 148. Операторът изготвя други отчети за дейността на пазара на балансираща енергия и сделките по свободно договорени цени по искане на други компетентни държавни органи.

Раздел IV

Период за съхранение и поверителност на информацията

Чл. 149. Данните се съхраняват в база данни на оператора 7 години.

Чл. 150. Всички данни с изключение на общодостъпната информация са поверителни и подлежат на защита в съответствие с чл. 114 от ЗЕ.

Глава дванадесета АВАРИЙНИ СИТУАЦИИ

Раздел I

Процедури при прекъсване на пазара

Чл. 151. В случаите по чл. 73, ал. 1, т. 1 - 5 от ЗЕ операторът има право да извърши прекъсване на пазара при аварийни ситуации (ППАС), като прекъсне частично или напълно работата му чрез промяна на количествата електрическа енергия по регистрираните графици за доставка съобразно конкретната ситуация в електроенергийната система.

Чл. 152. (1) Операторът информира засегнатите страни по регистрираните графици за доставка за възникване на ППАС при представяне на дневните извлечения за сетълмент като представя информация за:

1. начален и краен час на ППАС и засегнати периоди на сетълмент;
2. промяна на количествата по седмичните графици.

(2) Операторът информира обществения доставчик и/или обществените снабдители за възникване на ППАС като предоставя информация за:

1. засегнатите страни;
2. начален и краен час на ППАС.

Чл. 153. (1) Когато ППАС налага ограничаване на количествата на доставка спрямо регистрираните графици на доставка на търговски участник в пазара, ограничението се прилага към всички регистрирани графици на участника за засегнатите периоди на сетълмент.

(2) За всички периоди на сетълмент, за които има обявено ППАС, доставките по засегнатите седмични графици се осъществяват чрез обществения доставчик и/или обществените снабдители по регулираните цени, определени от комисията за типа търговски участник и нивото на напрежение.

(3) За периодите на сетълмент, за които е приложено ППАС, засегнатите страни не се балансират.

Глава тринадесета КОНТРОЛ ЗА СПАЗВАНЕ НА ПРАВИЛАТА

Чл. 154. Контролът за спазване на тези правила е част от контрола за изпълнение на условията на издадените от комисията лицензии.

Чл. 155. Всички спорове, възникнали във връзка с прилагане на разпоредбите на тези правила, се отнасят за решаване от комисията, по реда на ЗЕ.

ДОПЪЛНИТЕЛНА РАЗПОРЕДБА

§ 1. По смисъла на тези правила:

1. „Автентификация” е процесът, който позволява на програмната система да диференцира потребителите, както по категории, така и индивидуално, за да ограничи достъпа на неоторизирани потребители към информационните ресурси.

2. „Вторично регулиране” е централно координираната автоматизирана системна услуга, извършвана от оператора на електроенергийната система, с цел поддържане на честотата и салдото на обменните мощности съгласно зададените стойности.

3. „Въртящ резерв” са регулируемите диапазони по активна мощност на всички синхронизирани генериращи мощности, които могат да бъдат използвани за осигуряване на мощностния баланс при нарушаването му.

4. „Компютърна сигурност” е система от мерки, прилагани с цел осигуряване конфиденциалност, интегритет и достъпност до информацията.

5. „Комуникационна сигурност” е система от мерки, включително криптографски методи, за защита на информацията от нерегламентиран достъп при нейното пренасяне.

6. „Максимално възможно количество за доставка” е динамичен параметър, даващ информация за максималното количество енергия, което съответна ВЕЦ или каскада може да произведе с наличните в момента хидроресурси.

7. „Минимална стъпка за промяна на мощността” е динамичен параметър, определящ минималната стъпка, с която съответен обект може да променя изходната си мощност.

8. „Мрежа високо напрежение” е електрическа мрежа с номинално напрежение 60 kV или по-високо.

9. „Мрежа средно напрежение” е електрическа мрежа с номинално напрежение в диапазона от 1 kV до 35 kV.

10. „Нетна финансова позиция” е разликата между стойността на вземанията на търговски участник/обществения доставчик към оператора и стойността на задълженията му към оператора за съответен период от време.

11. „Обект” е всяка обособена по отношение на измерването на електрическата енергия производствена или потребяваща единица на търговския участник. Обектът може да е блок, турбогрупа или електрическа централа или каскада на производител, фабрика, завод или инсталация на потребител.

12. „Пазар на балансираща енергия” е организирана търговия с електрическа енергия за целите на поддържане на баланса между производство и потребление в електроенергийната система.

13. „Резерв за третично регулиране” е мощността, която може да бъде въведена автоматично или ръчно в рамките на 15 минути за осигуряване на необходимия резерв за вторично регулиране на честотата и обменните мощности.

14. „Сетълмент” е система, прилагана от оператора на електроенергийната система за индивидуално изчисляване на отклоненията на реално потребе-

ната или произведената електрическа енергия от договорените количества за даден период, по методика, уредена в правилата за търговия с електрическа енергия.

15. „Скорост на намаляване на мощността” е динамичен параметър, който дава информация за скоростта на намаляване на работната мощност на съответен обект или съвкупност от обекти.

16. „Скорост на увеличаване на мощността” е динамичен параметър, който дава информация за скоростта на увеличаване на работната мощност на съответен обект или съвкупност от обекти.

17. „Третично регулиране” е централно координирана системна услуга, която се изразява в промяна на работната точка на съответен производствен блок по разпореждане на оператора на електроенергийната система, посредством която се осигурява поддържането на необходимия резерв на активна мощност за вторично регулиране на честотата и обменните мощности и оптимизиране режима на работа на енергийните блокове.

18. „Физическа номинация” е информация за очакваните нива на нетно производство или потребление на съответен обект или съвкупност от обекти за период 24 часа.

19. Използваните съкращения и абривиатури са, както следва:

Съкращение	Определение
1	2
ВКБЕИП	Стойност на вземанията на оператора от продадена балансираща енергия на обществения доставчик, когато $K_{уп} > 1$
ВКБЕНЗ	Стойност на вземанията на оператора от продадена балансираща енергия на обществения доставчик, когато $K_{уз} = [0; 1]$
ВКЕАЗ	Стойност на вземанията на оператора от продадена балансираща енергия от активирани заявки
ВКЕАП	Стойност на вземанията на търговски участник от активирани предложения
ВКЕНН ⁻	Стойност на вземанията на оператора от продадена балансираща енергия за покриване на енергийния недостиг на търговските участници
ВКЕНН ⁺	Стойност на вземанията на търговски участник от енергиен излишък
ДА	Актуализиран гаранционен депозит на участник
ДН	Първоначален гаранционен депозит на участник

1	2
ЕД	Базово количество електрическа енергия за определяне на актуализиран гаранционен депозит на участник
ЕР	Базово количество електрическа енергия за определяне на първоначален гаранционен депозит на участник
ЗКБЕИЗ	Стойност на задълженията на оператора за закупени енергийни излишъци на обществения доставчик, когато $K_{уз} > 1$
ЗКБЕНП	Стойност на задълженията на оператора за закупена балансираща енергия от обществения доставчик, когато $K_{уп} = [0; 1]$
ЗКЕАЗ	Стойност на задълженията на търговски участник от закупена балансираща енергия по активирани заявки
ЗКЕАП	Стойност на задълженията на оператора за закупена балансираща енергия от активирани предложения
ЗКЕНН ⁻	Стойност на задълженията на търговски участник за покриване на енергиен недостиг
ЗКЕНН ⁺	Стойност на задълженията на оператора за закупени енергийни излишъци на търговските участници
КА	Коефициент на обезпечаване при актуализиране на гаранционния депозит на група търговски участници
Каз	Коефициент на тежест на активирани заявки
Кап	Коефициент на тежест на активирани предложения
КЕАЗ	Количество енергия от активирана заявка за даден период на сетълмент
КЕАЗО	Количество енергия от активирана заявка, валидна за предходен или следващ период на сетълмент
КЕАЗС	Сумарно количество енергия от активирани заявки за даден период на сетълмент
КЕАП	Количество енергия от активирано предложение за даден период на сетълмент
КЕАПО	Количество енергия от активирано предложение, валидно за предходен или следващ период на сетълмент

1	2
КЕАПС	Сумарно количество енергия от активирани предложения за даден период на сетълмент
КЕД	Количество енергия според регистрираните седмични графици за доставка и/или количеството енергия според регистрираните външни графици за доставка
КЕИ	Измерено количество енергия
КЕИН	Количество енергия от измерен небаланс
КЕНН	Количество енергия от нетен небаланс
КЕРД	Количество енергия, продадено на обществения доставчик по регулирани цени
КЕРЗ	Количество енергия от разпоредена заявка за даден период на сетълмент
КЕРЗО	Количество енергия от разпоредена заявка за предходен или следващ период на сетълмент
КЕРЗС	Сумарно количество енергия от разпоредени заявки за даден период на сетълмент
КЕРН	Количество енергия от разпореден небаланс
КЕРП	Количество енергия от разпоредено предложение за даден период на сетълмент
КЕРПО	Количество енергия от разпоредено предложение за предходен или следващ период на сетълмент
КЕРПС	Сумарно количество енергия от разпоредени предложения за даден период на сетълмент
КЕФ	Количество енергия, заявено във физическата номинация
КН	Коефициент на обезпечаване при първоначален гаранционен депозит за група търговски участници
КПЕ	Количество пренесена енергия
Куз	Коефициент на участие на заявките при компенсиране на излишък
Куп	Коефициент на участие на предложенията при покриване на недостиг
НН	Най-голяма положителна разлика между общата сума на задълженията и общата сума на вземанията за

1	2
	съответния период от обобщените извлечения за сетълмент на участник през последните три месеца
ППАС	Прекъсване на пазара при аварийна ситуация
ЦГ	Най-ниска регулирана цена на енергия, произведена от кондензационен термичен блок, работещ в електроенергийната система
ЦЕВ	Регулирана цена на енергия, произведена от ВЕЦ с изравнители
ЦЕГ	Цена на балансираща енергия, закупена от обществения доставчик, когато Куз = [0;1]
ЦЕЗ	Цена на енергия от заявка за балансиране
ЦЕЗср	Среднопретеглена цена на енергия от активирани заявки за даден период на сетълмент
ЦЕИ	Цена на балансираща енергия за излишък
ЦЕМ	Цена на балансираща енергия, доставяна от обществения доставчик, когато Куп = [0;1]
ЦЕН	Цена на балансираща енергия за недостиг
ЦЕП	Цена на енергия от предложение за балансиране
ЦЕПср	Среднопретеглена цена от активирани предложения за даден период на сетълмент
ЦМ	Най-висока регулирана сумарна цена на енергия и разполагаемост на кондензационен термичен блок, работещ в електроенергийната система
ЦР	Регулирана цена на енергия за дневна зона за потребители високо напрежение

ПРЕХОДНИ И ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

§ 2. Тези правила са изготвени на основание чл. 91, ал. 2 от Закона за енергетиката и са приети от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране на основание чл. 21, т. 7 от Закона за енергетиката с решение № П-1 от 29.12.2006 г., т. 1.

§ 3. Договори за достъп и договори за пренос съгласно изискванията на глава трета, раздел I се сключват в срок от два месеца от приемането на тези правила от ДКЕВР.

§ 4. Разпоредбите на чл. 26 се прилагат съгласно сроковете, предвидени в Договора за създаване на енергийна общност.

§ 5. Тези правила се прилагат от датата на преобразуване на „Национална електрическа компания” ЕАД по смисъла на § 15, ал. 1 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗЕ.

РЕШЕНИЯ ЗА ИЗДАВАНЕ НА РАЗРЕШЕНИЯ по Закона за енергетиката

*Решения на ДКЕВР № Р-046/29.11.2006 г., № Р-048/29.11.2006 г.,
№ Р-049/29.11.2006 г., № Р-050/29.11.2006 г., № Р-052/28.12.2006 г.*

РЕШЕНИЕ № Р-046 от 29 ноември 2006 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 29.11.2006 г., разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-53/08.11.2006 г., подадено от “Булгаргаз” ЕАД, с искане за даване на разрешение за преобразуване по чл. 52, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), прекратяване на съществуващите лицензии и издаване на нови лицензии на новоучредяващите се дружества, в съответствие с разпоредбите на чл. 52, ал. 2 от ЗЕ и § 22 от ПЗР на ЗЕ, както и образуваната по заявлението административна преписка № 61/2006 г. и доклада на директорите на дирекция “Правна”, дирекция “Газоснабдяване” и дирекция “Икономически анализи и работа с потребителите” по преписката.

На основание чл. 52, ал. 1 и 2, във връзка с чл. 21, т. 1 и т. 18 от ЗЕ, § 22 от ПЗР на ЗЕ и чл. 77, ал. 1, чл. 78, ал. 1, ал. 3, т. 1, ал. 4 и ал. 5 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Разрешава преобразуването на “Булгаргаз” ЕАД, титуляр на лицензиите за извършване на дейностите обществена доставка на природен газ № Л-146-14/17.12.2004 г., пренос на природен газ № Л-146-06/17.12.2004 г., транзитен пренос на природен газ № Л-146-09/17.12.2004 г., съхранение на природен газ № Л-146-10/17.12.2004 г., чрез отделяне на еднолично акционерно дружество “Булгаргаз” ЕАД и еднолично акционерно дружество “Булгартрансгаз” ЕАД.

2. Прекратява лицензиите на “Булгаргаз” ЕАД за дейностите обществена доставка на природен газ № Л-146-14/17.12.2004 г., пренос на природен газ № Л-146-06/17.12.2004 г., транзитен пренос на природен газ № Л-146-09/17.12.2004 г., съхранение на природен газ № Л-146-10/17.12.2004 г. и издава лицензия за дейността обществена доставка на природен газ на

новоучреденото дружество “Булгаргаз” ЕАД и лицензии за дейностите пренос на природен газ, транзитен пренос на природен газ и съхранение на природен газ на “Булгартрансгаз” ЕАД. Прекратяването и издаването на лицензиите влиза в сила от датата на вписване на преобразуването в търговския регистър.

3. Задължава преобразуващото се “Булгаргаз” ЕАД и новоучредените “Булгаргаз” ЕАД и “Булгартрансгаз” ЕАД да представят в ДКЕВР копие от актовете за вписване на преобразуването в търговския регистър, приложенията по чл. 47, ал. 2 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката към всяка от новоиздадените лицензии по т. 2, включително и заявления от новоучредените “Булгаргаз” ЕАД за цени за дейността обществена доставка на природен газ и от “Булгартрансгаз” ЕАД за цени за дейността пренос на природен газ, в едномесечен срок от вписване на преобразуването в търговския регистър. Предложенията за цени да бъдат съобразени с утвърденото ниво на необходимите приходи при действащите цени за дейностите пренос, съхранение и доставка на природен газ.

Решението подлежи на обжалване пред Върховен административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-тн инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

Р Е Ш Е Н И Е
№ Р-048 от 29 ноември 2006 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 29.11.2006 г., разгледа приложените документи по преписка № 48/2006 г., образувана по заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-41/26.09.2006 г., подадено съвместно от “Електроразпределение – Столично” АД, “Електроразпределение – София област” АД и “Електроразпределение – Плевен” АД за даване на разрешение за преобразуване и за издаване на лицензия за дейността “обществено снабдяване с електрическа енергия” на “ЧЕЗ Електро България” АД и събраните данни от проведеното на 28.11.2006 г. открито заседание по преписката.

РЕШИ:

1. На основание чл. 52, ал. 1 от Закона за енергетиката във връзка § 17, ал. 1 и 4 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за енергетиката, разрешава на “Електроразпределение – Столично” АД, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София, ул. “Цар Симеон” № 330, данъчен номер 2223066324, БУЛСТАТ 130277958, регистрирано с решение по ф.д. № 6358/2000 г. по описа на Софийския градски съд, партиден № 904, том 16, страница 153, да се преобразува по реда на чл. 262в, ал. 1 и 2, предложение първо от Търговския закон чрез “отделяне с придобиване” по начина, посочен в мотивите на настоящото решение.

2. На основание чл. 52, ал. 2 от Закона за енергетиката във връзка с § 17, ал. 4 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за енергетиката, прекратява издадената на “Електроразпределение – Столично” АД лицензия № Л-135-11/13.08.2004 г. за обществено снабдяване с електрическа енергия.

3. На основание чл. 52, ал. 1 от Закона за енергетиката във връзка § 17, ал. 1 и 4 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за енергетиката, разрешава на “Електроразпределение – София област” АД, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София, ул. “Европа” № 2, данъчен номер 2223066359, БУЛСТАТ 130278316, регистрирано с решение по ф.д. № 6315/2000 г. по описа на Софийския градски съд, партиден № 950, регистър 2, том 16, страница 158, да се преобразува по реда на чл. 262в, ал. 1 и 2, предложение първо от Търговския закон чрез “отделяне с придобиване” по начина, посочен в мотивите на настоящото решение.

4. На основание чл. 52, ал. 2 от Закона за енергетиката във връзка с § 17, ал. 4 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за енергетиката, прекратява издадената на “Електроразпределение – София област” АД лицензия № Л-136-11/13.08.2004 г. за обществено снабдяване с електрическа енергия.

5. На основание чл. 52, ал. 1 от Закона за енергетиката във връзка с § 17, ал. 1 и 4 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за енергетиката, разрешава на “Електроразпределение – Плевен” АД, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Плевен, ул. “Дойран” № 73, данъчен номер 1153025319, БУЛСТАТ 114521288, регистрирано с ре-

шение по ф.д. № 833/2000 г. по описа на Плевенския окръжен съд, партиден № 350, том 9, страница 108, да се преобразува по реда на чл. 262в, ал. 1 и 2, предложение първо от Търговския закон чрез “отделяне с придобиване” по начина, посочен в мотивите на настоящото решение.

6. На основание чл. 52, ал. 2 от Закона за енергетиката във връзка с § 17, ал. 4 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за енергетиката, прекратява издадената на “Електроразпределение – Плевен” АД лицензия № Л-137-11/13.08.2004 г. за обществено снабдяване с електрическа енергия.

7. На основание чл. 39, ал. 1, т. 8 от ЗЕ във връзка с чл. 52, ал. 2 от Закона за енергетиката и § 17, ал. 4 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за енергетиката, издава на “ЧЕЗ Електро България” АД, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София, район Средец, ул. “Съборна” № 2А, БУЛСТАТ 175133827, регистрирано с решение по ф.д. № 10140/2006 г. по описа на Софийския градски съд, партиден № 107837, регистър 1, том 1453, страница 116, лицензия за осъществяване на дейността обществено снабдяване с електрическа енергия на обособена територия, определена в приложение № 1 към лицензията, за срок до 13.08.2039 г., приложение към това решение.

8. Решенията по точки 2, 4, 6 и 7 влизат в сила от датата на вписванията на преобразуванията в търговските регистри. В случай че вписванията на преобразуванията на лицата по точки 1, 3 и 5 бъдат извършени на различни дати, решенията влизат в сила от датата на последното вписване.

Решението подлежи на обжалване пред Върховен административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-н инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ
№ Р-049 от 29 ноември 2006 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 29.11.2006 г., разгледа приложените документи по преписки

№ 36/2006 г. и № 37/2006 г., образувани съответно по заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-29/09.08.2006 г. и № Е-ЗЛР-ПР-32/09.08.2006 г., подадени от “Електроразпределение – Варна” АД, и заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-30/09.08.2006 г. и № Е-ЗЛР-ПР-31/09.08.2006 г., подадени от “Електроразпределение – Горна Оряховица” АД, съответно за разрешаване на преобразуване и за изменение и прекратяване на издадените им лицензии, и събраните данни от проведеното на 28.11.2006 г. открито заседание по преписките.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. На основание чл. 52, ал. 1 от Закона за енергетиката във връзка § 17, ал. 1 и 4 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за енергетиката разрешава преобразуването по реда на чл. 262в, ал. 1 и 2, предложение първо от Търговския закон чрез “отделяне с придобиване” по начин, посочен в мотивите на настоящото решение на:

– “Електроразпределение – Горна Оряховица” АД със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Горна Оряховица, ул. “Съединение” № 151, регистрирано с решение по ф. д. № 823/2000 г. по описа на Великотърновски окръжен съд, рег. 1, том 4, страница 62, данъчен номер 1042006447, БУЛСТАТ 104518621, и

– “Електроразпределение – Варна” АД със седалище и адрес на управление: Република България град Варна, ул. “Оборище” № 13А, вписано с решение по фирмено дело № 1658/2000 г. по описа на Варненски окръжен съд, под партиден № 4, том 198, стр. 13, данъчен номер 1030130576, БУЛСТАТ 103533691.

II. На основание чл. 52, ал. 2 от Закона за енергетиката във връзка с § 17, ал. 4 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за енергетиката:

1. Прекратява издадената на “Е.ОН България Мрежи” АД (преименувано от “Електроразпределение – Горна Оряховица” АД) лицензия № Л-138-11/13.08.2004 г. за обществено снабдяване с електрическа енергия.

2. Прекратява издадената на “Е.ОН България Продажби” АД (преименувано от “Електроразпределение – Варна” АД) лицензия № Л-139-07/13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия.

3. Изменя издадената на “Е.ОН България Мрежи” АД (преименувано от “Електроразпределение – Горна Оряховица” АД) лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия, като прибавя към територията, на която дружеството упражнява лицензионна дейност, територията, обхваната от прекратената лицензия по т. 2.

4. Изменя издадената на “Е.ОН България Продажби” АД (преименувано от “Електроразпределение – Варна” АД) лицензия № Л-139-11/13.08.2004 г. за обществено снабдяване с електрическа енергия, като прибавя към територията, на която дружеството упражнява лицензионна дейност, територията, обхваната от прекратената лицензия по т. 1.

III. Точка II от решението влиза в сила от датата на по-късното от двете вписвания на преобразуването на дружествата по т. I в търговския регистър.

IV. На основание чл. 47, ал. 2 от Наредбата за лицензиране на дейностите задължава “Е.ОН България Продажби” АД (преименувано от “Електроразпределение – Варна” АД) и “Е.ОН България Мрежи” АД (преименувано от “Електроразпределение – Горна Оряховица” АД) в едномесечен срок от влизане в сила на т. II от настоящото решение да представят за одобряване пред ДКЕВР бизнес планове за дейностите по издадените им лицензии, правила за работа с потребителите, както и да представят списъци и описание на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики, описание на границите и карта, указваща територията, обхваната от съответните лицензии за разпределение на електрическа енергия и за снабдяването с електрическа енергия.

V. Указва на “Е.ОН България Продажби” АД (преименувано от “Електроразпределение – Варна” АД):

1. В тридневен срок от влизане в сила на т. II от настоящото решение да започне процедура по смисъла на чл. 91 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката за одобряване на общи условия на договорите за продажба на електрическа енергия.

2. До постановяване на окончателно решение на ДКЕВР във връзка с процедурата по чл. 91 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката да прилага за съответните територии одобрените към момента на постановяване на настоящото решение общи условия на договорите за продажба на електрическа енергия на “Електроразпределение – Варна” АД и “Електроразпределение – Горна Оряховица” АД.

Решението подлежи на обжалване пред Върховен административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-р инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

Р Е Ш Е Н И Е
№ Р-050 от 29 ноември 2006 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 29.11.2006 г., разгледа приложените документи по преписка № 33/2006 г., образувана по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-26/01.08.2006 г., подадено от “Електроразпределение – Пловдив” АД за даване на разрешение за преобразуване, за допълване на лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността “разпределение на електрическа енергия” и за прекратяване на лицензия № Л-140-11/13.08.2004 г. за дейността “обществено снабдяване с електрическа енергия” и преписка № 34/2006 г., образувана по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-27/01.08.2006 г., подадено от “Електроразпределение – Стара Загора” АД за даване на разрешение за преобразуване, за допълване на лицензия № Л-141-11/13.08.2004 г. за дейността “обществено снабдяване с електрическа енергия” и за прекратяване на лицензия № Л-141-07/13.08.2004 г. за дейността “разпределение на електрическа енергия” и събраните данни от проведеното на 28.11.2006 г. открито заседание по преписката.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. На основание чл. 52, ал. 1 от Закона за енергетиката във връзка § 17, ал. 1 и 4 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за енергетиката разрешава преобразуването по реда на чл. 262в, ал. 1 и 2, предложение първо от Търговския закон чрез “отделяне с придобиване” по начин, посочен в мотивите на настоящото решение на:

– “Електроразпределение – Пловдив” АД със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Пловдив ул. ”Христо Г. Данов” № 37, регистрирано с решение № 5347/28.04.2000 г. по ф. д. № 2436/2000 г. по описа на Пловдивския окръжен съд, том 1, страница 8, парт. № 4, данъчен номер 1165841707, БУЛСТАТ 11552190, и

– “Електроразпределение – Стара Загора” АД със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Стара Загора, ул. “Отец Паисий” № 89, вписано с решение № 1789/28.04.2000 г. по фирмено дело № 1024/2000 г. по описа на Старозагорския окръжен съд, под партиден № 16, рег. 1, том 1, стр. 32, данъчен номер 1244728878, БУЛСТАТ 123526430.

II. На основание чл. 52, ал. 2 от Закона за енергетиката във връзка с § 17, ал. 4 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за енергетиката:

1. Прекратява издадената на “Електроразпределение – Пловдив” АД (преименувано на “ЕВН България Електроразпределение” АД) лицензия № Л-140-11/03.08.2004 г. за обществено снабдяване с електрическа енергия.

2. Прекратява издадената на “Електроразпределение – Стара Загора” АД (преименувано на “ЕВН България Електроснабдяване” АД) лицензия № Л-141-07/13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия.

3. Изменя издадената на “ЕВН България Електроразпределение” АД (преименувано от “Електроразпределение – Пловдив” АД) лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия, като прибавя към територията, на която дружеството упражнява лицензионната дейност, територията, обхваната от прекратената лицензия по т. 2.

4. Изменя издадената на “ЕВН България Електроснабдяване” АД (преименувано от “Електроразпределение – Стара Загора” АД) лицензия № Л-141-11/13.08.2004 г. за обществено снабдяване с електрическа енергия, като прибавя към територията, на която дружеството упражнява лицензионна дейност, територията, обхваната от прекратената лицензия по т. 1.

III. На основание чл. 47, ал. 2 от Наредбата за лицензиране на дейностите задължава и “ЕВН България Електроснабдяване” АД в едномесечен срок от връчване на настоящото решение да представят за одобряване пред ДКЕВР бизнес планове за дейностите по изменените лицензии и правила за работа с потребителите.

Решението подлежи на обжалване пред Върховен административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-н инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ
№ Р-052 от 28 декември 2006 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 28.12.2006 г., разгледа приложените документи по преписка № 71/2006 г., образувана по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-64/14.12.2006 г., подадено от “Национална електрическа компания” ЕАД за даване на разрешение за извършване на сделка на разпореждане с имущество, с което се осъществява дейност-

та по издадената на дружеството лицензия № Л-147-04/17.12.2004 г. за пренос на електрическа енергия, за изменение на същата лицензия, както и за издаване на лицензия за управление на електроенергийната система на новото дружество “Електроенергиен системен оператор” ЕАД, дъщерно дружество 100 % собственост на “НЕК” ЕАД, и събраните данни от проведеното на 28.12.2006 г. открито заседание по преписката.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. На основание чл. 53, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 81, ал. 1, т. 1 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката във връзка § 15, ал. 1 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за енергетиката, разрешава на “Национална електрическа компания” ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София, ул. “Триадика” № 8, данъчен номер 1223010055, БУЛСТАТ 000649348 Ю, регистрирано с решение по ф.д. № 29869/1991 г. по описа на Софийския градски съд, партиден № 196, том 5, страница 98, да извърши сделка на разпореждане (апорт) с имуществото, с което се осъществява управлението на електроенергийната система, описано в приложената към административната преписка оценка на апортната вноса, извършена от “Инженерингсервиз София” ООД (приложения от № 1 до № 5 от същата), в срок до 31.01.2007 г. Определя за приобретател по разпоредителната сделка “Електроенергиен системен оператор” ЕАД.

2. На основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 53, ал. 3 от Закона за енергетиката и § 15, ал. 4 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за енергетиката, изменя, от вписване в регистъра на търговските дружества към Агенцията по вписванията на “Електроенергиен системен оператор” ЕАД, издадената на “Национална електрическа компания” ЕАД лицензия № Л-147-04/17.12.2004 г. за пренос на електрическа енергия, като частично я прекратява относно условията за осъществяване на управлението на електроенергийната система.

3. На основание чл. 39, ал. 1, т. 11 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 53, ал. 3 от Закона за енергетиката и § 15, ал. 4 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗЕ, издава, от вписването му в регистъра на търговските дружества към Агенцията по вписванията на “Електроенергиен системен оператор” ЕАД, лицензия за осъществяване на дейността управление на електроенергийната система за срок до 17.12.2039 г., която

след вписването става приложение към това решение.

4. На основание чл. 47, ал. 2 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката задължава “Електроенергиен системен оператор” ЕАД в едномесечен срок от вписването му в регистъра на търговските дружества към Агенцията по вписванията, да представи за одобряване пред ДКЕВР бизнес план за дейността управление на електроенергийната система.

Решението подлежи на обжалване пред Върховен административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-р инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ

на цена за пренос на електрическа енергия

и цена за достъп до електропреносната мрежа

Решение на ДКЕВР № Ц-032 от 28 декември 2006 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 28.12.2006 г., след преглед на приложените документи по преписка № ПЦ-120/2006 г., образувана по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-64/20.12.2006 г., подадено от “Национална електрическа компания” ЕАД за утвърждаване на цена за пренос на електрическа енергия и цена за достъп до електропреносната мрежа, и събраните данни от проведеното на 28.12.2006 г. открито заседание по преписката, установи следното.

Разпоредбата на § 15 от Преходните и заключителните разпоредби на Закона за енергетиката (ПЗР на ЗЕ) регламентира задължение за “Национална електрическа компания” ЕАД да отдели дейностите, свързани с управлението на електроенергийната система и с организиране на пазар на електрическа енергия, в юридическо и организационно отношение от другите дейности на дружеството не по-късно от датата на влизане в сила на Договора за присъединяване на Република България към Европейския съюз.

В изпълнение на задължението си по § 15 от ПЗР на ЗЕ за отделяне на дейностите, свързани с управлението на електроенергийната система и с организиране на пазар на електрическа енергия в юридическо и организационно отношение от другите дейности на дружеството, “НЕК” ЕАД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-64/14.12.2006 г. за даване на разрешение за извършване на сделка на разпореждане с имущество, с което се осъществява дейността по издадената на дружеството лицензия № Л-147-04/17.12.2004 г. за пренос на електрическа енергия.

Дружеството предвижда да прехвърли активите, чрез които се осъществява дейността оперативно управление на електроенергийната система на ново дружество – “Електроенергиен системен оператор” ЕАД, което ще бъде учредено като дъщерно дружество 100 % собственост на “НЕК” ЕАД.

След извършването на сделката на разпореждане лицензия № Л-147-04/17.12.2004 г. за пренос на електрическа енергия следва да бъде изменена, като от нея ще отпаднат всички условия, свързани с осъществяването на дейността “управление на електроенергийната система”, а от друга страна, на новото дружество ще бъдат издадени лицензии за извършване на дейностите “управление на електроенергийната система” и “организиране на пазара на електрическа енергия”.

С решение № Ц-018/28.09.2006 г. ДКЕВР е утвърдила цена без ДДС, по която преносното предприятие – “Национална електрическа компания” ЕАД, пренася електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 10,67 лв./МВтч, при ценообразуващи елементи:

- необходимими годишни приходи – 384 465 хил. лв.;
- регулаторна база на активите – 577 234 хил. лв.;
- норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 1,54 %.

Утвърдената с горепосоченото решение цена за пренос формира необходимите годишни приходи за осъществяване, както на дейността по пренос на електрическа енергия, така и на дейността по оперативно управление на електроенергийната система.

След изменение на издадената на “НЕК” ЕАД лицензия № Л-147-04/17.12.2004 г. За пренос на електрическа енергия, като от нея отпаднат всички условия, свързани с осъществяване управлението на електроенергийната система, съответно след издаване на лицензия за дейността “управление на електроенергийната система” на “Електроенергиен системен оператор” ЕАД, възниква необходимост утвърдената с решение на ДКЕВР № Ц-018/28.09.2006 г. цена за пренос на електрическа енергия да бъде разделена на цена за достъп до електропреносната мрежа и цена за пренос на електрическа енергия. Тези цени следва да съответстват на разходите за осъществяване на двете лицензионни дейности.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-64/20.12.2006 г. “НЕК” ЕАД е предложило, считано от 03.01.2007 г., да бъдат утвърдени цена за достъп до електропреносната мрежа в размер на 5,03 лв./МВтч (без ДДС) и цена за пренос през електропреносната мрежа в размер на 5,64 лв./МВтч (без ДДС).

Предложените цени дружеството е образувало въз основа на следните ценообразуващи елементи.

Относно цената за достъп до електропреносната мрежа:

- условно-постоянни разходи за ЦДУ, ТДУ и ЕТО – 17 199 хил. лв.;
- възвръщаемост върху активите на ЦДУ, ТДУ и ЕТО – 503 хил. лв.;
- разходи за студен резерв и допълнителни услуги – 142 656 хил. лв.;
- сумарна консумирана почасова мощност – 31 850 426 МВт.ч.

Относно цената за пренос през електропреносната мрежа:

- условно-постоянни разходи за дейността пренос – 128 464 хил. лв.;
- възвръщаемост върху съответните активи – 8379 хил. лв.;
- технологични разходи по преноса – 42 653 хил. лв.;
- технологични разходи по преноса – 2,31 %;
- общо пренесена електроенергия за потребителите – 31 850 426 МВтч.

Утвърдената с решение № Ц-018/28.09.2006 г. на ДКЕВР цена за пренос през електропреносната мрежа в размер на **10,67 лв./МВтч**, включва следните ценообразуващи елементи:

- необходимими годишни приходи – 384 465 хил. лв.;
- условно-постоянни разходи за дейността пренос – 145 663 хил. лв.;
- възвръщаемост – 8881 хил. лв.;
- разходи за допълнителни услуги и студен резерв – 188 486 хил. лв.;
- технологични разходи по преноса – 41 436 хил. лв.;
- технологични разходи по преноса – 3,13 %;
- общо пренесена електроенергия за потребителите – 37 205 490 МВтч.

При разделяне на утвърдената цена за пренос, съответно на цена за достъп до електропреносната мрежа и на цена за пренос през електропреносната мрежа, дружеството запазва одобрения размер на условно-постоянните разходи и възвръщаемост.

Прогнозираната общо пренесена електрическа енергия за потребители е намалена от 37 205 490 МВтч на 31 850 426 МВтч или с 16,8 %.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, т. 6 и чл. 30, ал. 1, т. 7 и 10 от Закона за енергетиката,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Утвърждава, считано от 03.01.2007 г.:

I. Цена без ДДС, по която преносното предприятие - “Национална електрическа компания” ЕАД, пренася електрическа енергия през електропреносната мрежа, в размер на 5,64 лв./МВтч, при:

- необходимими годишни приходи – 179 496 хил. лв.

II. Цена без ДДС, по която “Електроенергиен системен оператор” ЕАД предоставя достъп до електропреносната система, в размер на 5,03 лв./МВтч, при:

- необходимими годишни приходи – 160 358 хил. лв.

Решението подлежи на обжалване пред Върховен административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-р инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ ЗА ПОПРАВКА И ДОПЪЛНЕНИЕ
на решение № Ц-018/28.09.2006 г.
в частта за “Електроразпределение – Столично” АД,
“Електроразпределение – София област” АД
и “Електроразпределение – Плевен” АД
Решение на ДКЕВР № Ц-026 от 22 декември 2007 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 22.12.2006 г., след като разгледа издаденото от нея решение № Ц-018/28.09.2006 г., установи следното.

С т. VI.1 от решение № Ц-018/28.09.2006 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е утвърдила общо за “Електроразпределение – Столично” АД, “Електроразпределение – София област” АД и “Електроразпределение – Плевен” АД необходими годишни приходи в размер на 811 806 хил. лв., от които необходими годишни приходи за дейността разпределение на електрическа енергия – 320 828 хил. лв., а за дейността обществено снабдяване с електрическа енергия – 490 978 хил. лв. Допусната е техническа грешка в размерите на разпределените годишни приходи, които в действителност са 284 279 хил. лв. за дейността разпределение на електрическа енергия и 527 527 хил. лв. за дейността обществено снабдяване с електрическа енергия.

Утвърждаването на така разпределените необходими приходи е довело до фактически грешки и в т. XI.1.1.1 и т. XI.1.1.2, с които са утвърдени цени с ДДС, по които тези дружества пренасят електрическа енергия през електроразпределителните мрежи за привилегировани потребители до преобразуването им по § 17 от ПЗР на ЗЕ и за всички потребители след това преобразуване, както и в т. XII.1.1.1 и т. XII.1.1.2 за утвърждаването на цени с ДДС, по които общественият снабдител след преобразуването по § 17 от ПЗР на ЗЕ, съответно крайният снабдител след 01.07.2007 г. (в случая “ЧЕЗ Електро България” АД) продава електрическа енергия на непривилегировани потребители, съответно на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн. лв. след 01.07.2007 г. – за стопански потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение, и за битови потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение.

Действителните размери на тези цени са следните.

– Цени, по които електроразпределителните дружества “Електроразпределение – Столично” АД, “Електроразпределение – София област” АД и “Електроразпределение – Плевен” АД пренасят електрическа енергия през електро-

разпределителните мрежи:

- а) за средно напрежение – 0,017 лв./кВтч с ДДС;
- б) за ниско напрежение – 0,050 лв./кВтч с ДДС.

– За стопански потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена с ДДС, лв./кВтч	
		СН	НН
С три скали	върхова	0,127	0,140
	дневна	0,072	0,068
	нощна	0,038	0,022
С две скали	дневна	0,097	0,102
	нощна	0,038	0,022
С една скала		0,092	0,095

– За битови потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена с ДДС, лв./кВтч
С две скали	дневна	0,096
	нощна	0,043
С една скала		0,096

В случая е налице несъответствие между действителната воля на комисията и нейното външно изразяване в писмения текст на постановеното решение. Горепосочената техническа грешка представлява фактическа грешка по смисъла на чл. 62, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс и подлежи на поправка от органа, издал акта, без ограничение във времето. Наличието на несъответствие между действителното разпределение на необходимите годишни приходи за дейностите разпределение на електрическа енергия и обществено снабдяване с електрическа енергия, както и следващото от него несъответствие в размерите на посочените по-горе цени, следва да бъдат коригирани.

Освен това, във връзка със задължителната хармонизация на българското законодателство с изискванията на европейските директиви в областта на косвените данъци, от началото на 2007 г. дружествата, които извършват доставка на електрическа енергия за крайни потребители, начисляват акциз. Акцизът се

начислява на мегаватчас върху цената без ДДС.

С посоченото по-горе решение комисията е утвърдила цените по т. XI и XII с ДДС. За целите на облагането с акциз комисията следва да допълни решението си, като посочи и цените по тези точки със стойностите на цените без ДДС по реда на чл. 62 от Административнопроцесуалния кодекс.

Поради гореизложеното, в т. VI.1 числото 320 828 следва да бъде заменено с 284 279, а числото 490 978 – с числото 527 527.

Точка XI.1 следва да бъде поправена и допълнена така:

“Цени, по които електроразпределителните дружества “Електроразпределение – Столично” АД, “Електроразпределение – София област” АД и “Електроразпределение – Плевен” АД пренасят електрическа енергия през електроразпределителните мрежи:

1.1. за средно напрежение – 0,017 лв./кВтч с ДДС и 0,014 лв./кВтч без ДДС;

1.2. за ниско напрежение – 0,050 лв./кВтч с ДДС и 0,042 лв./кВтч без ДДС.”

Точка XII.1 следва да бъде допълнена така:

“Цени, по които обществените снабдители, съответно крайните снабдители, продават електрическа енергия на непривилегировани потребители, съответно на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн. лв. след 01.07.2007 г., както следва:

1.1. за стопански потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена с ДДС, лв./кВтч		Цена без ДДС и акциз, лв./кВтч	
		СН	НН	СН	НН
С три скали	върхова	0,127	0,140	0,106	0,116
	дневна	0,072	0,068	0,060	0,056
	нощна	0,038	0,022	0,032	0,018
С две скали	дневна	0,097	0,102	0,081	0,085
	нощна	0,038	0,022	0,032	0,018
С една скала		0,092	0,095	0,077	0,079

1.2. за битови потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена с ДДС, лв./кВтч	Цена без ДДС и акциз, лв./кВтч
С две скали	дневна	0,096	0,080
	нощна	0,043	0,036
С една скала		0,096	0,080

Предвид гореизложеното и на основание чл. 62, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Извършва поправка на фактическа грешка в т. VI.1 на свое решение № Ц-018/28.09.2006 г. , като числото 320 828 се заменя с числото 284 279, а числото 490 978 – с числото 527 527.

2. Извършва поправка на фактически грешки и допълва т. XI.1 от решението по т. 1 така:

“Цени, по които електроразпределителните дружества “Електроразпределение – Столично” АД, “Електроразпределение – София област” АД и “Електроразпределение – Плевен” АД пренасят електрическа енергия през електроразпределителните мрежи:

1.1. за средно напрежение – 0,017 лв./кВтч с ДДС и 0,014 лв./кВтч без ДДС;

1.2. за ниско напрежение – 0,050 лв./кВтч с ДДС и 0,042 лв./кВтч без ДДС.”

3. Извършва поправка на фактически грешки и допълва т. XII.1 от решението по т. 1 така:

“Цени, по които обществените снабдители, съответно крайните снабдители, продават електрическа енергия на непривилегировани потребители, съответно на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн. лв. след 01.07.2007 г., както следва:

1. За обществения снабдител/краен снабдител, правоприемник на “Електроразпределение – Столично” АД, “Електроразпределение – София област” АД и “Електроразпределение – Плевен” АД (“ЧЕЗ Електро България” АД):

1.1. за стопански потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена с ДДС, лв./кВтч		Цена без ДДС и акциз, лв./кВтч	
		СН	НН	СН	НН
С три скали	върхова	0,127	0,140	0,106	0,116
	дневна	0,072	0,068	0,060	0,056
	нощна	0,038	0,022	0,032	0,018
С две скали	дневна	0,097	0,102	0,081	0,085
	нощна	0,038	0,022	0,032	0,018
С една скала		0,092	0,095	0,077	0,079

1.2. за битови потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена с ДДС, лв./кВтч	Цена без ДДС и акциз, лв./кВтч
С две скали	дневна	0,096	0,080
	нощна	0,043	0,036
С една скала		0,096	0,080

Решението подлежи на обжалване пред Върховен административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-р инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ ЗА ДОПЪЛНЕНИЕ
на решение № Ц-018/28.09.2006 г.
в частта за “Електроразпределение – Пловдив” АД
и “Електроразпределение – Стара Загора” АД
Решение на ДКЕВР № Ц-005 от 8 януари 2007 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 08.01.2007 г., след като разгледа издаденото от нея решение № Ц-018/28.09.2006 г., установи следното.

С т. XI.2 от решение № Ц-018/28.09.2006 г. ДКЕВР е утвърдила цени с ДДС, по които “Електроразпределение – Пловдив” АД и “Електроразпределение – Стара Загора” АД (“ЕВН България Електроразпределение” АД) пренасят електрическа енергия през електроразпределителните мрежи за привилегирова-ни потребители до преобразуването им по § 17 от ПЗР на ЗЕ и за всички потреби-тели след това преобразуване:

- 2.1. за средно напрежение – 0,017 лв./кВтч;
- 2.2. за ниско напрежение – 0,054 лв./кВтч.

С т. XII.2 от посоченото решение ДКЕВР е утвърдила цени с ДДС, по които обществените снабдители след преобразуването си по § 17 от ПЗР на ЗЕ, съответно крайните снабдители след 01.07.2007 г., правоприемници на “Електро-разпределение – Пловдив” АД и “Електроразпределение – Стара Загора” АД (“ЕВН България Електроснабдяване” АД), продават електрическа енергия на непривилегирова-ни потребители, съответно на битови потребители и предприя-тия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн. лв. след 01.07.2007 г.:

2.1. за стопански потребители, присъединени към електроразпреле-ителните мрежи на средно и ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена с ДДС, лв./кВтч	
		СН	НН
С три скали	върхова	0,122	0,130
	дневна	0,069	0,060
	нощна	0,036	0,016
С две скали	дневна	0,093	0,093
	нощна	0,036	0,016
С една скала		0,088	0,086

2.2. за битови потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена с ДДС, лв./кВтч
С две скали	дневна	0,092
	нощна	0,039
С една скала		0,092

Във връзка със задължителната хармонизация на българското законодателство с изискванията на европейските директиви в областта на косвените данъци, Законът за акцизите и данъчните складове (ЗАДС) е изменен и допълнен.

Съгласно чл. 2, т. 3 от ЗАДС от 01.01.2007 г. на облагане с акциз подлежат енергийните продукти и електрическата енергия, а дружествата, които извършват продажба на електрическа енергия на потребители на електрическа енергия за битови и стопански нужди по смисъла на Закона за енергетиката, начисляват акциз (чл. 20, ал. 2, т. 17 от ЗАДС).

Съгласно чл. 28, т. 13 от ЗАДС данъчната основа за облагане с акциз за електрическата енергия е количеството, измерено в мегаватчаса. Според чл. 26, ал. 2 и ал. 3, т. 1 от Закона за данък върху добавената стойност (ЗДДС) данъчната основа, върху която се начислява ДДС, се определя на база възнаграждението, дължимо на доставчика във връзка с доставката, като същата се увеличава с всички други данъци и такси, включително акциз, когато такива са дължими за доставчика. Следователно, при продажба на електрическа енергия на крайни потребители данъчната основа, върху която се начислява ДДС, се формира от цената за услугата “продажба на електрическа енергия” и акциза, с който се облага стоката “електрическа енергия”.

С посоченото по-горе решение комисията е утвърдила цените с ДДС по т. XI.2 и XII.2. Поради това, след направените изменения и допълнения на ЗАДС, в сила от 01.01.2007 г., за целите на облагането с акциз и начисляването на ДДС комисията следва по реда на чл. 62, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс да допълни решението си, като посочи и цените по тези точки със стойностите им без ДДС.

Предвид изложените аргументи, допълването на решение № Ц-018/28.09.2006 г. на ДКЕВР не води до промяна на волята в нейната цялост, която комисията е имала към момента на постановяване на решението, а единствено показва размерите на цената без ДДС.

Поради гореизложеното, т. XI.2 от решение на ДКЕВР № Ц-018/28.09.2006 г. следва да бъде допълнена така:

“Цени, по които “Електроразпределение – Пловдив” АД и “Електроразпределение – Стара Загора” АД (“ЕВН България Електроразпределение” АД) пренасят електрическа енергия през електроразпределителните мрежи за привилегировани потребители до преобразуването им по § 17 от ПЗР на ЗЕ и за всички потребители след това преобразуване:

2.1. за средно напрежение – 0,017 лв./кВтч с ДДС и 0,014 лв./кВтч без ДДС;

2.2. за ниско напрежение – 0,054 лв./кВтч с ДДС и 0,045 лв./кВтч без ДДС.”

Съответно т. XII.2 от решение № Ц-018/28.09.2006 г. на ДКЕВР следва да бъде допълнена така:

“Цени, по които обществените снабдители след преобразуването си по § 17 от ПЗР на ЗЕ, съответно крайните снабдители след 01.07.2007 г., право-приемници на “Електроразпределение – Пловдив” АД и “Електроразпределение – Стара Загора” АД (“ЕВН България Електроснабдяване” АД), продават електрическа енергия на непривилегировани потребители, съответно на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн. лв. след 01.07.2007 г.:

2.1. за стопански потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена с ДДС, лв./кВтч		Цена без ДДС и акциз, лв./кВтч	
		СН	НН	СН	НН
С три скали	върхова	0,122	0,130	0,102	0,108
	дневна	0,069	0,060	0,058	0,050
	нощна	0,036	0,016	0,030	0,013
С две скали	дневна	0,093	0,093	0,078	0,078
	нощна	0,036	0,016	0,030	0,013
С една скала		0,088	0,086	0,073	0,072

2.2. за битови потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена с ДДС, лв./кВтч	Цена без ДДС и акциз, лв./кВтч
С две скали	дневна	0,092	0,077
	нощна	0,039	0,033
С една скала		0,092	0,077

Предвид гореизложеното и на основание чл. 62, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Допълва т. XI.2 на свое решение № Ц-018/28.09.2006 г. така:

“Цени, по които “Електроразпределение – Пловдив” АД и “Електроразпределение – Стара Загора” АД (“ЕВН България Електроразпределение” АД) пренасят електрическа енергия през електроразпределителните мрежи за привилегирани потребители до преобразуването им по § 17 от ПЗР на ЗЕ и за всички потребители след това преобразуване:

2.1. за средно напрежение – 0,017 лв./кВтч с ДДС и 0,014 лв./кВтч без ДДС;

2.2. за ниско напрежение – 0,054 лв./кВтч с ДДС и 0,045 лв./кВтч без ДДС.”

2. Допълва т. XII.2 на свое решение № Ц-018/28.09.2006 г. така:

“XII. Цени, по които обществените снабдители след преобразуването си по § 17 от ПЗР на ЗЕ, съответно крайните снабдители след 01.07.2007 г., правоприемници на “Електроразпределение – Пловдив” АД и “Електроразпределение – Стара Загора” АД (“ЕВН България Електроснабдяване” АД), продават електрическа енергия на непривилегирани потребители, съответно на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн. лв. след 01.07.2007 г.:

2.1. за стопански потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена с ДДС, лв./кВтч		Цена без ДДС и акциз, лв./кВтч	
		СН	НН	СН	НН
С три скали	върхова	0,122	0,130	0,102	0,108
	дневна	0,069	0,060	0,058	0,050
	нощна	0,036	0,016	0,030	0,013
С две скали	дневна	0,093	0,093	0,078	0,078
	нощна	0,036	0,016	0,030	0,013
С една скала		0,088	0,086	0,073	0,072

2.2. за битови потребители, присъединени към електроразпределителни-

те мрежи на ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена с ДДС, лв./кВтч	Цена без ДДС и акциз, лв./кВтч
С две скали	дневна	0,092	0,077
	нощна	0,039	0,033
С една скала		0,092	0,077

Решението подлежи на обжалване пред Върховен административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-р инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ ЗА ДОПЪЛНЕНИЕ
на решение № Ц-018/28.09.2006 г.
в частта за “Електроразпределение – Горна
Оряховица” АД и “Електроразпределение – Варна” АД
Решение на ДКЕВР № Ц-006 от 8 януари 2007 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 08.01.2007 г., след като разгледа издаденото от нея решение № Ц-018/28.09.2006 г., установи следното.

С т. XI.3 от решение № Ц-018/28.09.2006 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е утвърдила цени с ДДС, по които “Електроразпределение – Горна Оряховица” АД и “Електроразпределение – Варна” АД (“Е.ОН България Мрежи” АД) пренасят електрическа енергия през електроразпределителните мрежи за привилегировани потребители до преобразуването им по § 17 от ПЗР на ЗЕ и за всички потребители след това преобразуване:

- 3.1. за средно напрежение – 0,017 лв./кВтч;
- 3.2. за ниско напрежение – 0,058 лв./кВтч.

С т. XII.3 от посоченото решение ДКЕВР е утвърдила цени с ДДС, по които обществените снабдители след преобразуването си по § 17 от ПЗР на ЗЕ, съответно крайните снабдители след 01.07.2007 г., правоприменици на “Електроразпределение – Горна Оряховица” АД и “Електроразпределение – Варна” АД (“Е.ОН България Продажби” АД), продават електрическа енергия на непривилегировани потребители, съответно на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн. лв. след 01.07.2007 г.:

3.1. за стопански потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена с ДДС, лв./кВтч	
		СН	НН
С три скали	върхова	0,127	0,131
	дневна	0,072	0,059
	нощна	0,038	0,014
С две скали	дневна	0,097	0,093
	нощна	0,038	0,014
С една скала		0,092	0,086

3.2. за битови потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена с ДДС, лв./кВтч
С две скали	дневна	0,088
	нощна	0,035
С една скала		0,088

Във връзка със задължителната хармонизация на българското законодателство с изискванията на европейските директиви в областта на косвените данъци, Законът за акцизите и данъчните складове (ЗАДС) е изменен и допълнен.

Съгласно чл. 2, т. 3 от ЗАДС от 01.01.2007 г. на облагане с акциз подлежат енергийните продукти и електрическата енергия, а дружествата, които извършват продажба на електрическа енергия на потребители на електрическа енергия за битови и стопански нужди по смисъла на Закона за енергетиката, начисляват акциз (чл. 20, ал. 2, т. 17 от ЗАДС).

Съгласно чл. 28, т. 13 от ЗАДС данъчната основа за облагане с акциз за електрическата енергия е количеството, измерено в мегаватчаса. Според чл. 26, ал. 2 и ал. 3, т. 1 от Закона за данък върху добавената стойност (ЗДДС) данъчната основа, върху която се начислява ДДС, се определя на база възнаграждението, дължимо на доставчика във връзка с доставката, като същата се увеличава с всички други данъци и такси, включително акциз, когато такива са дължими за доставчика. Следователно, при продажба на електрическа енергия на крайни потребители данъчната основа, върху която се начислява ДДС, се формира от цената за услугата “продажба на електрическа енергия” и акциза, с който се облага стоката “електрическа енергия”.

С посоченото по-горе решение комисията е утвърдила цените с ДДС по т. XI.3 и XII.3. Поради това, след направените изменения и допълнения на ЗАДС, в сила от 01.01.2007 г., за целите на облагането с акциз и начисляването на ДДС комисията следва по реда на чл. 62, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс да допълни решението си, като посочи и цените по тези точки със стойностите им без ДДС.

Предвид изложените аргументи, допълването на решение № Ц-018/28.09.2006 г. на ДКЕВР не води до промяна на волята в нейната цялост, която комисията е имала към момента на постановяване на решението, а единствено показва размерите на цената без ДДС.

Поради гореизложеното, т. XI.3 от решение на ДКЕВР № Ц-018/28.09.2006 г. следва да бъде допълнена така:

“Цени, по които “Електроразпределение – Горна Оряховица” АД и

“Електроразпределение – Варна” АД (“Е.ОН България Мрежи” АД) пренасят електрическа енергия през електроразпределителните мрежи за привилегирова-ни потребители до преобразуването им по § 17 от ПЗР на ЗЕ и за всички потреби-тели след това преобразуване:

3.1. за средно напрежение – 0,017 лв./кВтч с ДДС и 0,014 лв./кВтч без ДДС;

3.2. за ниско напрежение – 0,058 лв./кВтч с ДДС и 0,048 лв./кВтч без ДДС.”

Съответно т. XII.3 от решение № Ц-018/28.09.2006 г. на ДКЕВР следва да бъде допълнена така:

“Цени, по които обществените снабдители след преобразуването си по § 17 от ПЗР на ЗЕ, съответно крайните снабдители след 01.07.2007 г., право-приемници на “Електроразпределение – Горна Оряховица” АД и “Електрораз-пределение – Варна” АД (“Е.ОН България Продажби” АД), продават електри-ческа енергия на непривилегироваани потребители, съответно на битови потре-бители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн. лв. след 01.07.2007 г.:

3.1. за стопански потребители, присъединени към електроразпредели-телните мрежи на средно и ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена с ДДС, лв./кВтч		Цена без ДДС и акциз, лв./кВтч	
		СН	НН	СН	НН
С три скали	върхова	0,127	0,131	0,106	0,109
	дневна	0,072	0,059	0,060	0,049
	нощна	0,038	0,014	0,032	0,012
С две скали	дневна	0,097	0,093	0,081	0,078
	нощна	0,038	0,014	0,032	0,012
С една скала		0,092	0,086	0,077	0,072

3.2. за битови потребители, присъединени към електроразпределителни-те мрежи на ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена с ДДС, лв./кВтч	Цена без ДДС и акциз, лв./кВтч
С две скали	дневна	0,088	0,073
	нощна	0,035	0,029
С една скала		0,088	0,073

Предвид гореизложеното и на основание чл. 62, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Допълва т. XI.3 на свое решение № Ц-018/28.09.2006 г. така:

“Цени, по които “Електроразпределение – Горна Оряховица” АД и “Електроразпределение – Варна” АД (“Е.ОН България Мрежи” АД) пренасят електрическа енергия през електроразпределителните мрежи за привилегирова-ни потребители до преобразуването им по § 17 от ПЗР на ЗЕ и за всички потреби-тели след това преобразуване:

3.1. за средно напрежение – 0,017 лв./кВтч с ДДС и 0,014 лв./кВтч без ДДС;

3.2. за ниско напрежение – 0,058 лв./кВтч с ДДС и 0,048 лв./кВтч без ДДС.”

2. Допълва т. XII.3 на свое решение № Ц-018/28.09.2006 г. така:

“Цени, по които обществените снабдители след преобразуването си по § 17 от ПЗР на ЗЕ, съответно крайните снабдители след 01.07.2007 г., право-приемници на “Електроразпределение – Горна Оряховица” АД и “Електрораз-пределение – Варна” АД (“Е.ОН България Продажби” АД), продават електри-ческа енергия на непривилегирова-ни потребители, съответно на битови потре-бители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн. лв. след 01.07.2007 г.:

3.1. за стопански потребители, присъединени към електроразпредели-телните мрежи на средно и ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена с ДДС, лв./кВтч		Цена без ДДС и акциз, лв./кВтч	
		СН	НН	СН	НН
С три скали	върхова	0,127	0,131	0,106	0,109
	дневна	0,072	0,059	0,060	0,049
	нощна	0,038	0,014	0,032	0,012
С две скали	дневна	0,097	0,093	0,081	0,078
	нощна	0,038	0,014	0,032	0,012
С една скала		0,092	0,086	0,077	0,072

3.2. за битови потребители, присъединени към електроразпределителни-

те мрежи на ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена с ДДС, лв./кВтч	Цена без ДДС и акциз, лв./кВтч
С две скали	дневна	0,088	0,073
	нощна	0,035	0,029
С една скала		0,088	0,073

Решението подлежи на обжалване пред Върховен административен съд в 14 (четирнадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-р инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ ЗА ДОПЪЛНЕНИЕ
на решение № Ц-018/28.09.2006 г.
в частта за “ЕРП Златни пясъци” АД
Решение на ДКЕВР № Ц-003 от 8 януари 2007 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 08.01.2007 г., след като разгледа издаденото от нея решение № Ц-018/28.09.2006 г., установи следното.

С т. XI.4 от решение № Ц-018/28.09.2006 г. ДКЕВР е утвърдила цена с ДДС, по която “ЕРП Златни пясъци” АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа за привилегиривани потребители до преобразуването му по § 17 от ПЗР на ЗЕ и за всички потребители след това преобразуване:

4.1. за ниско напрежение – 0,049 лв./кВтч.

С т. XII.4 от посоченото решение ДКЕВР е утвърдила цени с ДДС, по които общественият снабдител след преобразуването си по § 17 от ПЗР на ЗЕ, съответно крайният снабдител след 01.07.2007 г., правоприменик на “ЕРП Златни пясъци” АД, продава електрическа енергия на непривилегиривани потребители, съответно на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн. лв. след 01.07.2007 г.:

4.1. за стопански потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена с ДДС, лв./кВтч
		НН
С три скали	върхова	0,134
	дневна	0,064
	нощна	0,021
С две скали	дневна	0,097
	нощна	0,021
С една скала		0,090

Във връзка със задължителната хармонизация на българското законодателство с изискванията на европейските директиви в областта на косвените данъци, Законът за акцизите и данъчните складове (ЗАДС) е изменен и допълнен.

Съгласно чл. 2, т. 3 от ЗАДС от 01.01.2007 г. на облагане с акциз подлежат

енергийните продукти и електрическата енергия, а дружествата, които извършват продажба на електрическа енергия на потребители на електрическа енергия за битови и стопански нужди по смисъла на Закона за енергетиката, начисляват акциз (чл. 20, ал. 2, т. 17 от ЗАДС).

Съгласно чл. 28, т. 13 от ЗАДС данъчната основа за облагане с акциз за електрическата енергия е количеството, измерено в мегаватчаса. Според чл. 26, ал. 2 и ал. 3, т. 1 от Закона за данък върху добавената стойност (ЗДДС) данъчната основа, върху която се начислява ДДС, се определя на база възнаграждението, дължимо на доставчика във връзка с доставката, като същата се увеличава с всички други данъци и такси, включително акциз, когато такива са дължими за доставчика. Следователно, при продажба на електрическа енергия на крайни потребители данъчната основа, върху която се начислява ДДС, се формира от цената за услугата “продажба на електрическа енергия” и акциза, с който се облага стоката “електрическа енергия”.

С посоченото по-горе решение комисията е утвърдила цените с ДДС по т. XI.4 и XII.4. Поради това, след направените изменения и допълнения на ЗАДС, в сила от 01.01.2007 г., за целите на облагането с акциз и начисляването на ДДС комисията следва по реда на чл. 62, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс да допълни решението си, като посочи и цените по тези точки със стойностите им без ДДС.

Предвид изложените аргументи, допълването на решение № Ц-018/28.09.2006 г. на ДКЕВР не води до промяна на волята в нейната цялост, която комисията е имала към момента на постановяване на решението, а единствено показва размерите на цената без ДДС.

Поради гореизложеното, т. XI.4 от решение на ДКЕВР № Ц-018/28.09.2006 г. следва да бъде допълнена така:

“Цена, по която “ЕРП Златни пясъци” АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа за привилегирани потребители до преобразуването му по § 17 от ПЗР на ЗЕ и за всички потребители след това преобразуване:

4.1. за ниско напрежение – 0,049 лв./кВтч с ДДС и 0,041 лв./кВтч без ДДС.”

Съответно т. XII.4 от решение на ДКЕВР № Ц-018/28.09.2006 г. следва да бъде допълнена така:

“Цени, по които общественият снабдител след преобразуването си по § 17 от ПЗР на ЗЕ, съответно крайният снабдител след 01.07.2007 г., правоприемник на “ЕРП Златни пясъци” АД, продава електрическа енергия на непривилегирани потребители, съответно на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн. лв. след

01.07.2007 г.:

4.1. за стопански потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена с ДДС, лв./кВтч	Цена без ДДС и акциз, лв./кВтч
		НН	НН
С три скали	върхова	0,134	0,112
	дневна	0,064	0,053
	нощна	0,021	0,018
С две скали	дневна	0,097	0,081
	нощна	0,021	0,018
С една скала		0,090	0,075

Предвид гореизложеното и на основание чл. 62, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Допълва т. XI.4 на свое решение № Ц-018/28.09.2006 г. така:

“Цена, по която “ЕРП Златни пясъци” АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа за привилегирани потребители до преобразуването му по § 17 от ПЗР на ЗЕ и за всички потребители след това преобразуване:

4.1. за ниско напрежение – 0,049 лв./кВтч с ДДС и 0,041 лв./кВтч без ДДС.”

2. Допълва т. XII.4 на свое решение № Ц-018/28.09.2006 г. така:

“Цени, по които общественят снабдител след преобразуването си по § 17 от ПЗР на ЗЕ, съответно крайният снабдител след 01.07.2007 г., правоприемник на “ЕРП Златни пясъци” АД, продава електрическа енергия на непривилегирани потребители, съответно на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн. лв. след 01.07.2007 г.:

4.1. за стопански потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена с ДДС, лв./кВтч	Цена без ДДС и акциз, лв./кВтч
		НН	НН
С три скали	върхова	0,134	0,112
	дневна	0,064	0,053
	нощна	0,021	0,018
С две скали	дневна	0,097	0,081
	нощна	0,021	0,018
С една скала		0,090	0,075

Решението подлежи на обжалване пред Върховен административен съд в 14 (четирнадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-р инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ ЗА ДОПЪЛНЕНИЕ
на решение № Ц-005/27.02.2006 г.
в частта за “Слънчев бряг” АД

Решение на ДКЕВР № Ц-007 от 8 януари 2007 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 08.01.2007 г., след като разгледа издаденото от нея решение № Ц-005/27.02.2006 г., установи следното.

С т. II от решение № Ц-005/27.02.2006 г. ДКЕВР е утвърдила цени с ДДС, по които “Слънчев бряг” АД продава електрическа енергия съответно на:

1. на стопански потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение, включително за улично осветление:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена с ДДС, лв./кВтч	
		СН	НН
С три скали	върхова	0,144	0,207
	дневна	0,089	0,128
	нощна	0,055	0,079
С две скали	дневна	0,114	0,165
	нощна	0,055	0,079
С една скала		0,109	0,157

2. на битови потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Месечно потребление	Цена с ДДС, лв./кВтч
С две скали	дневна	до 75 кВтч	0,098
		над 75 кВтч	0,174
	нощна	цялото потребление	0,093
С една скала		до 75 кВтч	0,098
		над 75 кВтч	0,174

Във връзка със задължителната хармонизация на българското законодателство с изискванията на европейските директиви в областта на косвените данъци, Законът за акцизите и данъчните складове (ЗАДС) е изменен и допълнен.

Съгласно чл. 2, т. 3 от ЗАДС от 01.01.2007 г. на облагане с акциз подлежат енергийните продукти и електрическата енергия, а дружествата, които извършват продажба на електрическа енергия на потребители на електрическа енергия за битови и стопански нужди по смисъла на Закона за енергетиката, начисляват акциз (чл. 20, ал. 2, т. 17 от ЗАДС).

Съгласно чл. 28, т. 13 от ЗАДС данъчната основа за облагане с акциз за електрическата енергия е количеството, измерено в мегаватчаса. Според чл. 26, ал. 2 и ал. 3, т. 1 от Закона за данък върху добавената стойност (ЗДДС) данъчната основа, върху която се начислява ДДС, се определя на база възнаграждението, дължимо на доставчика във връзка с доставката, като същата се увеличава с всички други данъци и такси, включително акциз, когато такива са дължими за доставчика. Следователно, при продажба на електрическа енергия на крайни потребители данъчната основа, върху която се начислява ДДС, се формира от цената за услугата “продажба на електрическа енергия” и акциза, с който се облага стоката “електрическа енергия”.

С посоченото по-горе решение комисията е утвърдила цените с ДДС по т. XI.4 и XII.4. Поради това, след направените изменения и допълнения на ЗАДС, в сила от 01.01.2007 г., за целите на облагането с акциз и начисляването на ДДС комисията следва по реда на чл. 62, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс да допълни решението си, като посочи и цените по тези точки със стойностите им без ДДС.

Предвид изложените аргументи, допълването на решение № Ц-005/27.02.2006 г. на ДКЕВР не води до промяна на волята в нейната цялост, която комисията е имала към момента на постановяване на решението, а единствено показва размерите на цената без ДДС.

Поради гореизложеното, т. II от решение на ДКЕВР № Ц-005/27.02.2006 г. следва да бъде допълнена така:

“Цени, по които “Слънчев бряг” АД продава електрическа енергия съответно на:

1. на стопански потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение, включително за улично осветление:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена с ДДС, лв./кВтч		Цена без ДДС и акциз, лв./кВтч	
		СН	НН	СН	НН
С три скали	върхова	0,144	0,207	0,120	0,172
	дневна	0,089	0,128	0,074	0,107
	нощна	0,055	0,079	0,046	0,066
С две скали	дневна	0,114	0,165	0,095	0,138
	нощна	0,055	0,079	0,046	0,066
С една скала		0,109	0,157	0,091	0,131

2. на битови потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Месечно потребление	Цена с ДДС, лв./кВтч	Цена без ДДС и акциз, лв./кВтч
С две скали	дневна	до 75 кВтч	0,098	0,082
		над 75 кВтч	0,174	0,145
	нощна	цялото потребление	0,093	0,077
С една скала		до 75 кВтч	0,098	0,082
		над 75 кВтч	0,174	0,145

Предвид гореизложеното и на основание чл. 62, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Допълва т. II на свое решение № Ц-005/27.02.2006 г. така: “Цени, по които “Слънчев бряг” АД продава електрическа енергия съответно на:

1. на стопански потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение, включително за улично осветление:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена с ДДС, лв./кВтч		Цена без ДДС и акциз, лв./кВтч	
		СН	НН	СН	НН
С три скали	върхова	0,144	0,207	0,120	0,172
	дневна	0,089	0,128	0,074	0,107
	нощна	0,055	0,079	0,046	0,066
С две скали	дневна	0,114	0,165	0,095	0,138
	нощна	0,055	0,079	0,046	0,066
С една скала		0,109	0,157	0,091	0,131

2. на битови потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Месечно потребление	Цена с ДДС, лв./кВтч	Цена без ДДС и акциз, лв./кВтч
С две скали	дневна	до 75 кВтч	0,098	0,082
		над 75 кВтч	0,174	0,145
	нощна	цялото потребление	0,093	0,077
С една скала		до 75 кВтч	0,098	0,082
		над 75 кВтч	0,174	0,145

Решението подлежи на обжалване пред Върховен административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-р инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ ЗА ДОПЪЛНЕНИЕ
на решения № Ц-002/29.03.2002 г. и № Ц-040/01.10.2002 г.
в частта за “Национална електрическа компания” ЕАД

Решение на ДКЕВР № Ц-004 от 8 януари 2007 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 08.01.2007 г., след като разгледа издадените от нея решения № Ц-002/29.03.2002 г. и № Ц-040/01.10.2002 г., установи следното.

С т. 6 от решение № Ц-002/29.03.2002 г. ДКЕВР е утвърдила цени с ДДС, по които “Национална електрическа компания” ЕАД продава на държавни и общински органи, и на юридически и физически лица активната електрическа енергия за стопанска и обществена дейност:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена с ДДС, лв./кВтч
		ВН
С три скали	върхова	0,122
	дневна	0,076
	нощна	0,046
С две скали	дневна	0,098
	нощна	0,046
С една скала		0,093

С т. 1 от решение № Ц-040/01.10.2002 г. ДКЕВР е утвърдила цени с ДДС, по които “Национална електрическа компания” ЕАД продава на държавни и общински органи, и на юридически и физически лица активната електрическа енергия за стопанска и обществена дейност през почивни и празнични дни:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена с ДДС, лв./кВтч
		ВН
С три скали	върхова	0,122
	дневна	0,068
	нощна	0,038
С две скали	дневна	0,092
	нощна	0,038
С една скала		0,086

Във връзка със задължителната хармонизация на българското законодателство с изискванията на европейските директиви в областта на косвените данъци, Законът за акцизите и данъчните складове (ЗАДС) е изменен и допълнен. Съгласно чл. 2, т. 3 от ЗАДС от 01.01.2007 г. на облагане с акциз подлежат енергийните продукти и електрическата енергия, а дружествата, които извършват продажба на електрическа енергия на потребители на електрическа енергия за битови и стопански нужди по смисъла на Закона за енергетиката, начисляват акциз (чл. 20, ал. 2, т. 17 от ЗАДС).

Съгласно чл. 28, т. 13 от ЗАДС данъчната основа за облагане с акциз за електрическата енергия е количеството, измерено в мегаватчаса. Според чл. 26, ал. 2 и ал. 3, т. 1 от Закона за данък върху добавената стойност (ЗДДС) данъчната основа, върху която се начислява ДДС, се определя на база възнаграждението, дължимо на доставчика във връзка с доставката, като същата се увеличава с всички други данъци и такси, включително акциз, когато такива са дължими за доставчика.

Следователно, при продажба на електрическа енергия на крайни потребители данъчната основа, върху която се начислява ДДС, се формира от цената за услугата “продажба на електрическа енергия” и акциза, с който се облага стоката “електрическа енергия”. С посочените по-горе решения комисията е утвърдила цените с ДДС.

Поради това, след направените изменения и допълнения на ЗАДС, в сила от 01.01.2007 г., за целите на облагането с акциз и начисляването на ДДС комисията следва по реда на чл. 62, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс да допълни решението си, като посочи и цените по тези точки със стойностите им без ДДС.

Предвид изложените аргументи, допълването на решения на ДКЕВР № Ц-002/29.03.2002 г. и № Ц-040/01.10.2002 г. не води до промяна на волята в нейната цялост, която комисията е имала към момента на постановяване на решенията, а единствено показва размерите на цените без ДДС.

Предвид гореизложеното, т. 6 от решение № Ц-002/29.03.2002 г. на ДКЕВР следва да бъде допълнена така:

“Цени, по които “Национална електрическа компания” ЕАД продава на държавни и общински органи, и на юридически и физически лица активната електрическа енергия за стопанска и обществена дейност:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена с ДДС, лв./кВтч	Цена без ДДС и акциз, лв./кВтч
		ВН	ВН
С три скали	върхова	0,122	0,102
	дневна	0,076	0,063
	нощна	0,046	0,038
С две скали	дневна	0,098	0,082
	нощна	0,046	0,038
С една скала		0,093	0,077

Съответно т. 1 от решение на ДКЕВР № Ц-040/01.10.2002 г. следва да бъде допълнена така:

“Цени, по които “Национална електрическа компания” ЕАД продава на държавни и общински органи, и на юридически и физически лица активната електрическа енергия за стопанска и обществена дейност през почивни и празнични дни:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена с ДДС, лв./кВтч	Цена без ДДС и акциз, лв./кВтч
		ВН	ВН
С три скали	върхова	0,122	0,102
	дневна	0,068	0,057
	нощна	0,038	0,032
С две скали	дневна	0,092	0,077
	нощна	0,038	0,032
С една скала		0,086	0,072

Предвид гореизложеното и на основание чл. 62, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Допълва т. 6 на свое решение № Ц-002/29.03.2002 г. така:

“Цени, по които “Национална електрическа компания” ЕАД продава на държавни и общински органи, и на юридически и физически лица активната електрическа енергия за стопанска и обществена дейност:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена с ДДС, лв./кВтч	Цена без ДДС и акциз, лв./кВтч
		ВН	ВН
С три скали	върхова	0,122	0,102
	дневна	0,076	0,063
	нощна	0,046	0,038
С две скали	дневна	0,098	0,082
	нощна	0,046	0,038
С една скала		0,093	0,077

2. Допълва т. 1 на свое решение № Ц-040/01.10.2002 г. така:

“Цени, по които “Национална електрическа компания” ЕАД продава на държавни и общински органи, и на юридически и физически лица активната електрическа енергия за стопанска и обществена дейност през почивни и празнични дни:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена с ДДС, лв./кВтч	Цена без ДДС и акциз, лв./кВтч
		ВН	ВН
С три скали	върхова	0,122	0,102
	дневна	0,068	0,057
	нощна	0,038	0,032
С две скали	дневна	0,092	0,077
	нощна	0,038	0,032
С една скала		0,086	0,072

Решението подлежи на обжалване пред Върховен административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-р инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ ЗА ОПРЕДЕЛЯНЕ
на преференциална цена на електрическата енергия,
произведена от фотоволтаични централи,
считано от 1 януари 2007 г.

Решение на ДКЕВР № Ц-033 от 29 декември 2006 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 29.12.2006 г., след като разгледа доклад с вх. № Е-Д-373/02.10.2006 г. относно определяне на преференциална цена за продажба на електрическа енергия, произведена от фотоволтаични централи, и събраните данни от проведеното на 28.12.2006 г. открито заседание по преписката, установи следното.

Съгласно чл. 2, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) една от основните цели на закона е създаване на предпоставки за устойчиво развитие на използването на възобновяеми енергийни източници, в т.ч. и производството на електрическа енергия от тях в интерес на опазването на околната среда.

С развитието на производството на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници (ВЕИ) се създават условия за дългосрочна сигурност на доставките на електроенергия, намаляване на зависимостта от вносни енергийни източници, намаляване на емисиите от парникови газове, опазване на климата, възможност за избягване на конфликти, свързани с полезните изкопаеми, създаване на трудова заетост.

Съгласно чл. 33, ал. 1 от ЗЕ (в сила от 08.09.2006 г.) Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР) определя преференциалните цени за продажба на електрическа енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници. Разпоредбата на чл. 33, ал. 2 от ЗЕ предвижда тези цени да се определят като не по-ниски от 70 % от средната продажна цена за предходната календарна година на обществените снабдители и добавки, определени от комисията по критерии в зависимост от вида на първичния енергиен източник съгласно Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия.

Освен това, § 127, ал. 2 от ПЗР на ЗИДЗЕ предвижда, че самите преференциални цени, образувани на горепосочения принцип по години до 31 декември 2022 г., се определят с Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (Наредбата). Общественият доставчик и/или обществените снабдители, съответно крайните снабдители, са длъжни да изкупуват електрическата енергия, произведена от ВЕИ по преференциални цени съгласно Наредбата (чл. 159, ал. 2 от ЗЕ).

Същевременно се разработва проект на нов Закон за насърчаване използването на възобновяеми енергийни източници, който също урежда материята,

свързана с ВЕИ. Този закон ще бъде специален закон по отношение на Закона за енергетиката и разпоредбите му ще отменят съответните разпоредби на ЗЕ.

Параграф 140 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на ЗЕ (*обн., ДВ, бр. 74 от 2006 г., в сила от 08.09.2006 г.*) изисква подзаконовите нормативни актове по прилагането на ЗЕ да бъдат приведени в съответствие със ЗИДЗЕ в 6-месечен срок от влизането му в сила. Този срок изтича на 7 март 2007 г.

Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия все още не е приведена в съответствие с измененията на ЗЕ, поради което всички критерии, в съответствие с които комисията следва да определи добавка за образуване на преференциалната цена за продажба на електрическа енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници съгласно чл. 33, ал. 2 от ЗЕ, все още не са нормативно уредени. Налице е само един критерий по закона, а именно видът на първичния енергиен източник. Самите преференциални цени също все още не са определени с наредбата.

Предвид обстоятелството, че до приемане на необходимите допълнения на Наредбата преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от слънчева енергия, е необходимо да бъде определена поради задължението на обществения доставчик или обществените снабдителни да я изкупуват, комисията счита, че на основание ЗЕ тя може да определи такава цена, като съответно мотивира размера на добавката.

Пазарът на възобновяема електрическа енергия с първичен източник слънчевата енергия (слънчевата радиация) в България не е развит поради липсата на изградени мощности. Стимулирането на изграждането на такива централи изисква определяне на преференциална цена, която да покрие, освен икономически обосноващите разходи и норма на възвръщаемост, и икономически обосноващите инвестиции, като бъдат отчетени присъщите рискове.

Технологичен риск

Развитието на енергийни проекти, използващи нови и не напълно развити технологии на основата на възобновяеми енергийни източници, като цяло е по-скъпо, дори в случаите, когато първичният енергиен източник е безплатен (в случая слънчева енергия), в сравнение с традиционните енергийни проекти.

Финансовите институции не са склонни да поемат рискове, свързани с най-новите енергийни технологии.

Риск, свързан с характера на първичния енергиен източник

Рискът, че слънчевата енергия или годишната часова продължителност на слънчевото греене може да не отговаря на необходимите критерии, би се отразил върху разходите за експлоатация, техническа поддръжка и съответно до намалено производство на електрическа енергия и до намаляване на приходи-

те от нейната продажба.

Бизнес риск

Този риск е свързан с евентуалните неблагоприятни промени в конкретните пазарни и икономически условия, в които функционира предприятието, вкл. преразходи по време на изграждането, особено когато технологията не е била активна на пазара.

При определянето на преференциалната цена за производство на електрическа енергия от фотоволтаични централи са отчетени разходите, които предизвиква реалното реализиране и експлоатация на такъв инвестиционен проект. За целта са използвани осреднени стойности на базата на световния опит, коригирани с отчитане на специфичните за България обстоятелства.

Основните фактори, които определят нивото на цените на електрическата енергия, произведена от фотоволтаични модули, са следните:

а) размерът на инвестиционните разходи, включително разходите за присъединяване към съответната преносна или разпределителни мрежи;

б) средната годишна производителност - за повишаване на производителността е необходимо осигуряване на оптимални параметри на прогнозната годишна сумарна слънчева радиация, зависеща от местоположението за изграждане на фотоволтаичната електроцентрала;

в) нивото на експлоатационните разходи;

г) полезният живот на активите, необходими за производство на електрическа енергия;

д) разрешената норма на възвръщаемост на капитала.

При анализа на влиянието на отделните фактори с най-голяма тежест за равнището на цената са средната годишна производителност на фотоволтаичните модули и размерът на инвестиционните разходи.

Инвестиционни разходи

Нивото на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаичните модули са различни в различните страни според специфичните условия – наличие на местно производство на необходимите съоръжения, развитие на нова технология и т.н.

През 2006 г. европейската комисия публикува доклада *Demonstration and Dissemination Activities* (http://ec.europa.eu/energy/res/sectors/doc/photovoltaic/pv_catalogue.pdf), в който се посочва **среден инвестиционен разход от 5,45 €/Вт_п инсталирана мощност** (Вт_п – ват пик).

В България не се произвеждат фотоволтаични клетки, което е предпоставка за допълнителни инвестиционни разходи, свързани с внос на съоръжения, които не могат да бъдат произведени в страната, развитие на нова технология,

която до момента не е била активна на пазара и др.

Поради тези причини, при изчисляването на разходите за производство на електрическа енергия от фотоволтаични генератори на единица инсталирана мощност са приети следните осреднени стойности на инвестицията:

– с инсталирана мощност до 5 кВт – осреднена стойност на инвестицията от 5 €/Вт_п или 5000 €/кВт;

– с инсталирана мощност над 5 кВт – осреднена стойност на инвестицията от 4,6 €/Вт_п или 4600 €/кВт.

При производството на електрическа енергия от фотоволтаични модули следва да бъде насърчено инсталирането на малки мощности до 5 кВт, най-вече застроени покривни пространства, с което ще се даде подкрепа на домакинства и на малки стопански и индустриални обекти. За фотоволтаичните модули, инсталирани на открити земни пространства и интегрирани в сградите с инсталирани мощности над 5 кВт, степента на подкрепа е намалена. Целта е с неголям капитал да се инвестира в производство на електрическа енергия от фотоволтаични модули.

Средна годишна производителност

Средната годишна производителност на фотоволтаичните модули зависи от прогнозната годишна сумарна слънчева радиация, постъпваща върху хоризонталната повърхност.

В България тази годишна сумарна радиация, постъпваща върху хоризонталната повърхност, е съобразена с изследванията на БАН за потенциала на слънчевата енергия и съгласно тези изследвания тя варира от 1400 до 1600 кВтч/м².

След направено проучване е установено, че при използване на модул “Crystalline silicon” с инсталирана мощност 1 кВт_п, годишното производство средно за България възлиза на 1342 кВтч при оптимално ориентиране на фотоволтаичния модул към Слънцето от 32°.

Crystalline silicon технология заема около 80 % от световния пазар на фотоволтаичните клетки, като другите технологии, които допълват пазара до 100 %, са amorph silicon, multi-crystalline silicon, thin film технологии и др.

При фотоволтаичните централи номиналната мощност е изразена във ват пик (Вт_п) и това е номиналната мощност на слънчевия панел, измерена при следните стандартни условия:

- интензитет на светлината (радиация от 1000 Вт/м²);
- слънчев референтен спектър АМ 1,5 (с това се определят типът и цветът на светлината);
- клетъчна температура при 25 °С (важна за ефективността на слънчевия панел).

Текущи годишни разходи

Допустимите експлоатационни разходи (O&M), подлежащи на регулаторен контрол, са свързани с експлоатацията и поддръжката на съоръженията съобразно съответните технически стандарти. Те се формират основно от разходите за ремонт и поддръжка, застраховки, административни разходи.

Допустимите експлоатационни разходи за производство на електрическа енергия от фотоволтаични генератори са приети, както следва:

- с инсталирана мощност до 5 кВт в размер на 1,5 € cents/кВтч;
- с инсталирана мощност над 5 кВт в размер на 1,3 € cents/кВтч.

Тенденцията към повишаване на капацитета и ефективността на използваните технологии допринася за редуциране на необходимите експлоатационни разходи. При производство на фотоволтаична енергия с инсталирана мощност над 5 кВт разходите за единица производство намаляват с увеличаване на обема на производството (икономия на мащаба) и поради това средногодишни експлоатационни разходи са в размер на 1,3 € cents/кВтч.

Средното ниво на експлоатационните разходи (без разходите за амортизация) е приблизително 9 % от общия размер на годишните разходи за производство на електрическа енергия от фотоволтаични модули.

Стойността на годишните разходи за амортизации се изчислява по линеен метод в зависимост от полезния живот на активите. Оптималният срок на експлоатация на фотоволтаичните преобразуватели е приет за 25 години.

Инфлация

Средногодишната прогнозна инфлация за периода 2006-2008 г. е 3,9 %. По-високата с 1-2 % инфлация спрямо тази в Еврозоната се дължи на одобрените от Министерския съвет стъпки за последователно приспособяване на административно регулираните цени и приспособяването на митата и акцизите във връзка с поетите ангажименти от страната при преговорите с ЕС.

Предвид присъединяването на България към ЕС в началото на 2007 г. и кандидатстването ѝ за присъединяване в европейския валутен съюз, съчетано с координираните мерки на БНБ и МФ за изпълнение на критериите на ЕRMII, ще доведат до по-ниски нива на инфлацията през 2008 г. (3,9 %).

Поради това е прието допустимите експлоатационни разходи за 2008 г. да бъдат индексирани с прогнозната средногодишна инфлация от 3,9 %, а за следващите години с 1,5 % – прогнозната инфлация за Еврозоната.

Среднопретеглена цена на капитала

При определяне на среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала са отчетени следните показатели.

Структура на капитала

Повишеният кредитен рейтинг на страната, постигнатата макроикономическа стабилност, успешно провежданата ценова реформа и въвеждането на модерни регулаторни методи създават възможности за използване на финансови механизми без необходимост от предоставяне на държавни гаранции, при което относителният дял на обичайните финансови инструменти нараства и структурата на финансиране постепенно се доближава до стандартните съотношения между привлечен и собствен капитал.

Приета е целева структура на капитала за производство на електрическа енергия от фотоволтаични генератори от 80 % привлечен капитал и 20 % собствен капитал. Тази структура на капитала е реална, като бъде отчетено, че производството на фотоволтаичната енергия се характеризира с изключително висока степен на ангажираност на капитал.

Цена на собствения и на привлечения капитал

Определена е нормата на възвръщаемост на собствения капитал чрез оценка на:

– систематичния риск, свързан с икономическите условия в страната, политиката, съществуващата инфлация и други икономически явления, които оказват едновременно влияние върху всички корпоративни фирми;

– уникалния (специфичния) риск, свързан с особеностите в дейността на отделната фирма.

Цената на привлечения капитал е пазарно ориентирана и съответства на лихвите по заемите на дружества с подобна степен на кредитен риск.

Изчисляването на цената на електрическата енергия, произведена от фотоволтаични централи, е направено при следните изходни параметри:

– инвестиционни разходи от 4 600 до 5 000 €/кВт;

– експлоатационни разходи средно 1,3 – 1,5 € cents/кВтч за година, със заложена средногодишна инфлация за 2008 г. от 3,9 % и за следващите години от експлоатация на съоръженията – 1,5 %;

– полезен живот на активите – 25 години;

– оценка на реалната норма на собствения капитал след данъчно облагане в размер на 9 % и капиталова структура от 80 % привлечен капитал и 20 % собствен капитал и цена на привлечения капитал – 7 %;

– среднопретеглена норма на капитала – 7,72 %.

При отчитане на описаните по-горе параметри и обстоятелства, икономически обосноваването на цената на електрическата енергия, произведена от фотоволтаични модули, са както следва:

– за фотоволтаични модули с обща инсталирана мощност до 5 кВт – 782 лв/МВтч;

– за фотоволтаични модули с обща инсталирана мощност над 5 кВт – 718 лв./МВтч.

Производството на електрическа енергия от фотоволтаичните централи е незначително в сравнение с общото производство на електрическа енергия в страната.

Поради това, изкупуването от обществените снабдители на електрическата енергия, произведена от фотоволтаични централи по определената от комисията преференциална цена, няма да се отрази върху цените за продажба на електрическа енергия на крайните потребители на регулирания пазар.

Поради горното и във връзка с изискването на чл. 33, ал. 2 от ЗЕ преференциалната цена да бъде определена с основен размер 70 % от средната продажна цена на обществените снабдители за предходната календарна година, в случая 2005 г., и добавка, определена от комисията по критерии в зависимост от вида на първичния енергиен източник, комисията счита, че може да образува преференциалните цени за фотоволтаични централи по следния начин:

– за централи с инсталирана мощност до 5 кВт – основен размер на цената, представляващ 70 на сто от средната продажна цена за 2005 г. на обществените снабдители 67,49 лв./МВтч и добавка в размер на 714,51 лв./МВтч;

– за централи с инсталирана мощност над 5 кВт – основен размер на цената, представляващ 70 на сто от средната продажна цена за 2005 г. на обществените снабдители 67,49 лв./МВтч и добавка в размер на 650,51 лв./МВтч.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 33, ал. 1 и ал. 2 от Закона за енергетиката,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Определя, считано от 01.01.2007 г., преференциална цена на електрическата енергия, произведена от фотоволтаични централи, както следва:

– за фотоволтаични централи с инсталирана мощност до 5 кВт общо 782 лв./МВтч (при основен размер 67,49 лв./МВтч, представляващ 70 % от средната продажна цена за 2005 г. на обществените снабдители и добавка от 714,51 лв./МВтч);

– за фотоволтаични централи с инсталирана мощност над 5 кВт

общо 718 лв./МВтч (при основен размер 67,49 лв./МВтч, представляващ 70 % от средната продажна цена за 2005 г. на обществените снабдители и добавка от 650,51 лв./МВтч).

В цените не е включен ДДС.

Решението подлежи на обжалване пред Върховен административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-р инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЯ ЗА КЛАСИРАНЕ
след провеждане на конкурси за определяне
на титуляри на лицензии за извършване
на дейността “разпределение на природен газ”

*Решения на ДКЕВР № ТПрГ-3 от 13 април 2006 г.,
№ ТПрГ-4 от 4 юли 2006 г, № ТПрГ-8 от 11 декември 2006 г.*

Р Е Ш Е Н И Е
№ ТПрГ-3 от 13 април 2006 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на заседание, проведено на 13.04.2006 г., разгледа доклада на председателя на конкурсната комисия за провеждане на конкурс за определяне на титуляр на лицензия за извършване на дейността “разпределение на природен газ” на обособена територия “Запад”, назначена с решение на ДКЕВР № ТПрГ-27/19.12.2005 г., и резултатите от проведеното класиране на конкурсната комисия, оценките на представените от кандидатите предложения и предложението за определяне на кандидата, спечелил конкурса, както и фактите и обстоятелствата, изложени в направените предложения.

На основание чл. 46, ал. 2 и чл. 49, ал. 3 от Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 107 от 2003 г., изм., ДВ., бр. 18 от 2004 г., изм., ДВ., бр. 18 от 2005 г., изм., ДВ., бр. 95 от 2005 г.), чл. 43 и чл. 45, ал. 2, т. 2 и ал. 6 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката (обн., ДВ, бр. 53 от 2004 г., изм., ДВ., бр. 78 от 2005 г.),

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. Класира кандидатите в конкурса за определяне на титуляр на лицензия за извършване на дейността “разпределение на природен газ” на обособена територия “Запад”, както следва:

На първо място: съвместното предприятие “Acegas-aps” S.p.A.
и “Costruzioni Dondi” S.p.A.

за “Acegas-aps” S.p.A. – със седалище и адрес на управление:

Италия, гр. Триест, ул. “Маестри дел Лаворо” № 8;

за “Costruzioni Dondi” S.p.A. – със седалище и адрес на управление:

Италия, гр. Ровиго, бул. “Деле Индустрие” 13/A

На второ място: “AMGA – Azienda Multiservizi” S.p.A.
със седалище и адрес на управление:
Италия, гр. Удине, ул. “Дел Котонифичо” № 60.

На трето място: “EVN” AG
със седалище и адрес на управление:
Австрия, Мария Енцерсдорф ам Гебирге,
политическа община Мария Енцерсдорф,
площад EVN, 2344 Мария Енцерсдорф.

На четвърто място: “Овергаз Инк.” АД
със седалище и адрес на управление:
гр. София , район Лозенец, ул. “Филип Кутев” № 5.

II. Определя съвместното предприятие “Acegas-aps” S.p.A. и “Costruzioni Dondi” S.p.A., със седалище и адрес на управление: за “Acegas-aps” S.p.A.: Италия, гр.Триест, ул. “Маестри дел Лаворо” № 8, и за “Costruzioni Dondi” S.p.A.: Италия, гр.Ровиго, бул. “Деле Индустрие” 13/А за лице, спечелило конкурса за определяне на титуляр на лицензия за извършване на дейността “разпределение на природен газ” за обособена територия “Запад”.

III. Задържа гаранциите за участие в конкурса, представени от кандидатите, до изтичане на срока за подаване на жалба срещу решението. Задържа гаранцията на лицето, спечелило конкурса, като първоначална лицензионна такса.

На кандидатите в конкурса да се изпратят писмени уведомления за настоящото решение.

Решението подлежи на обжалване пред Върховен административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-р инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ
№ ТПрГ-4 от 4 юли 2006 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на заседание, проведено на 04.07.2006 г., разгледа доклада на председателя на конкурсната комисия за провеждане на конкурс за определяне на титуляр на лицензия за извършване на дейността “разпределение на природен газ” на територията на община Костинброд, назначена с решение на ДКЕВР № ТПрГ-2/ 03.04.2006 г., и резултатите от проведеното класиране на конкурсната комисия, оценките на представените от кандидатите предложения и предложението за определяне на кандидата, спечелил конкурса, както и фактите и обстоятелствата, изложени в направените предложения.

На основание чл. 46, ал. 2 и чл. 49, ал. 3 от Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 107 от 2003 г., изм., ДВ., бр. 18 от 2004 г., изм., ДВ., бр. 18 от 2005 г., изм., ДВ., бр. 95 от 2005 г.), чл. 43 и чл. 45, ал. 2, т. 2 и ал. 6 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката (обн., ДВ, бр. 53 от 2004 г., изм., ДВ., бр. 78 от 2005 г.),

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Класира кандидатите в конкурса за определяне на титуляр на лицензия за извършване на дейността “разпределение на природен газ” на територията на община Костинброд, както следва:

На първо място: “Костинбродгаз” ООД,
със седалище и адрес на управление:
гр. Костинброд, Птицекомбинат.

На второ място: “Софиягаз” ЕАД,
със седалище и адрес на управление:
гр. Божурище, Софийска област, бул. ”Европа” № 85.

II. Определя “Костинбродгаз” ООД със седалище и адрес на управление: гр. Костинброд, Птицекомбинат, за лице, спечелило конкурса за определяне на титуляр на лицензия за извършване на дейността “разпределение на природен газ” на територията на община Костинброд.

III. Задържа гаранциите за участие в конкурса, представени от кан-

дидатите, до изтичане на срока за подаване на жалба срещу решението. Задържа гаранцията на лицето, спечелило конкурса, като първоначална лицензионна такса.

На кандидатите в конкурса да се изпратят писмени уведомления за настоящото решение.

Решението подлежи на обжалване пред Върховен административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-р инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ
№ ТПрГ-8 от 11 декември 2006 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на свое заседание, проведено на 11.12.2006 г., разгледа доклада на председателя на конкурсната комисия за провеждане на конкурс за определяне на титуляр на лицензия за извършване на дейността “разпределение на природен газ” на територията на община Сливен, назначена с решение на ДКЕВР № ТПрГ-07/02.10.2006 г., и резултатите от проведеното класиране на конкурсната комисия, оценките на представените от кандидатите предложения и предложението за определяне на кандидата, спечелил конкурса, както и фактите и обстоятелствата, изложени в направените предложения.

На основание чл. 46, ал. 3 във връзка с чл. 43, ал. 9 и чл. 49, ал. 3 от Закона за енергетиката,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Класира кандидатите в конкурса за определяне на титуляр на лицензия за извършване на дейността “разпределение на природен газ” на територията на община Сливен, както следва:

На първо място: “Промислено газоснабдяване“ ООД,

със седалище и адрес на управление:
гр. Сливен, ул. "Хаджи Димитър" № 41, офис 312.

На второ място: "Acegas-aps" S.p.A.
и "Costruzioni Dondi" S.p.A.

за "Acegas-aps" S.p.A. - със седалище и адрес на управление:
Италия, гр. Триест, ул. "Маестри дел Лаворо" № 8;
за "Costruzioni Dondi" S.p.A. - със седалище и адрес на управление:
Италия, гр. Ровиго, бул. "Деле Индустрие" 13/A.

На трето място: "Овергаз Инк." АД,
със седалище и адрес на управление:
гр. София, район Лозенец, ул. "Филип Кутев" № 5.

II. Определя "Промишлено газоснабдяване" ООД със седалище и адрес на управление: гр. Сливен, ул. "Хаджи Димитър" № 41, офис 312, за лице, спечелило конкурса за определяне на титуляр на лицензия за извършване на дейността "разпределение на природен газ" на територията на община Сливен.

III. Издава на "Промишлено газоснабдяване" ООД, БУЛСТАТ № 109 577 844, номер по НДР № 110 211 222 5, регистрирано под № 77, том 4, стр. 154 по ф.д. № 780/2005 г. в Регистъра за търговските дружества, със седалище и адрес на управление: гр. Сливен, ул. "Хаджи Димитър" № 41, офис 312, лицензия № Л-215-08/11.12.2006 г. за извършване на дейността "разпределение на природен газ" на територията на община Сливен за срок от 35 години.

IV. Издава на "Промишлено газоснабдяване" ООД, БУЛСТАТ № 109 577 844, номер по НДР № 110 211 222 5, регистрирано под № 77, том 4, стр. 154 по ф.д. № 780/2005 г. в Регистъра за търговските дружества, със седалище и адрес на управление: гр. Сливен, ул. "Хаджи Димитър" № 41, офис 312, лицензия № Л-215-12/11.12.2006 г. за извършване на дейността "обществено снабдяване с природен газ" на територията на община Сливен за срок от 35 години.

V. На основание чл. 45, ал. 2, т. 2 и ал. 6 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката задържа гаранциите за участие в конкурса, представени от кандидатите, до изтичане на срока за подаване на жалба срещу решението. Задържа гаранцията на лицето, спечелило конкурса, като първоначална лицензионна такса.

На кандидатите в конкурса да се изпратят писмени уведомления за настоящото решение.

Решението подлежи на обжалване пред Върховен административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-р инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

**ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ
ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

БЮЛЕТИН
Брой 2/2006, ISSN 1312-6709

1000 София, бул. “Княз Дондуков” № 8-10
тел. 988-24-98, факс 988-87-82
www.dker.bg, dker@dker.bg

Редакционен съвет

Проф. д-р инж. Константин Шушулов
Доц. д-р инж. Валентин Кирчев
Инж. Люцкан Далакчиев
Инж. Анелия Илиева
Яни Узунов

Редактор

Инж. Нина Симеонова

Графичен дизайн и печат
“Даная Интернешънъл” ЕООД
