

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.7.

Неповерителен вариант на:

1. Постигнати показатели за качество на услугите
2. Заявление за утвърждаване на цени на електрическата енергия и на мрежови услуги
3. Обосновка към заявление за цени на електрическата енергия от "ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ ЕАД" в качеството му на краен снабдител (ЕВН ЕС-КС)
Ценови период с начало от 01.07.2025 г.

Приложение 2.2 към Заявлението за цени

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД в качеството му на краен снабдител

Постигнати показатели за качество на услугите за 2024 г.:

№	Наименование на показателя	Измерител на показателя	Целева стойност от Методиката на КЕБР	Отчет за период 01.01. – 31.12.2024г.
1.	Време за писмен отговор на жалба на потребител	Среден брой дни за аргументиран отговор на писмено запитване.	xx	x
2.	Време за коригиране на грешки при изготвяне на сметки за потребена електрическа енергия	Средно време за извършване на проверката и изпращане на писмен отговор	x	x

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД

Велко Куршумов
Заместник-председател на
Съвета на директорите



Александър Сипек
Председател на
Съвета на директорите

Заявление за утвърждаване на цени на електрическата енергия и на мрежови услуги по чл. 30, ал. 1, т. 1, 6, 9, 10, 13 и 15 от ЗЕ

ДО
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

**ЗАЯВЛЕНИЕ
ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ
И НА МРЕЖОВИ УСЛУГИ**

От „ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ЕАД

(фирма на заявителя)

Република България, гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37

(седалище и адрес на управление)

гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37

(пълн и точен адрес за кореспонденция)

ЕИК 123526430

телефон: 0700 1 7777 факс: 032 99 00 10 e-mail: info@evn.bg

притежаващо лицензия № Л-141-11/13.08.2004 г. за дейността обществено снабдяване с електрическа енергия

представявано от:

1. Александър Сипек

(имена съгласно документ за самоличност)

в качеството на Председател на Съвета на директорите

2. Велко Раднев Куршумов

(имена съгласно документ за самоличност)

в качеството на Заместник - председател на Съвета на директорите

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Моля, на основание чл. 41 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия да утвърдите, считано от 01.07.2025 г. следните цени:

(изписва се нормативен документ)

За битови клиенти на ниво ниско напрежение, без акциз и без ДДС, по които „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД ще продава електрическа енергия, считано от 01.07.2025 г.

Ценово предложение от 01.07.2025 г.

начин на измерване	зони в денонощието	цена, лв./кВтч	цена, евро./кВтч
с две скали	дневна	х,ххххх	х,ххххх
	нощна	х,ххххх	х,ххххх
с една скала	-	х,ххххх	х,ххххх

(изброяват се предлаганите цени по компоненти и тарифи, ако такива се предвиждат)

1. Прилагаме следните документи:

- 2.1.** Обосновка и приложими справки за калкулация от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД към заявлението за утвърждаване на цените за нов ценови период, считано от 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г., съгласно Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия със съответните приложения към нея.
- 2.2.** Отчет на показателите за качество на услугите, постигнати от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД през 2024 г., във връзка с прилагането на чл. 38, ал. 3, т. 2 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия.
- 2.3.** Копия на публикации на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за оповестяване, на основание чл.36 „а“, ал.1 от Закона за енергетиката.
- 2.4.** Заверен от одитор годишен финансов отчет на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за 2024 г., Доклад за дейността на дружеството през 2024 г.
- 2.5.** Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението в размер на 1000 лева преведени по сметката на КЕВР на основание чл. 1, ал. 1, т. 3 от Тарифата за таксите, които се събират от Комисията за енергийно регулиране по Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г.).
- 2.6.** Удостоверение за актуално състояние на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД.
- 2.7.** Неповерителен вариант на Заявление на ЕВН ЕС за утвърждаване на цени за периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г., на електронен носител, който да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР в изпълнение на чл.15, ал.2 от Закона за енергетиката.
- 2.8.** Декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни.

(подробен опис на прилаганите документи)

Желая да получа Решението на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) по следния начин:

- ☐ на място в сградата на КЕВР, на адрес: гр. София, бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10;
☒ чрез куриер/лицензиран пощенски оператор на посочения адрес за кореспонденция;
☐ по електронен път, на посочен електронен адрес, който позволява получаване на съобщение, съдържащо информация за изтегляне на съставения документ от информационна система за връчване:
(посочва се електронен адрес)

☐ факс.

(Моля, отбележете Вашето желание чрез натискане в едно от квадратчетата ☒)

Задължавам се да представя всички документи, които КЕВР ми поиска допълнително в съответствие с изискванията на действащата нормативна уредба.

Дата: 28.03.2025 година



Подписи:

1.
(Александър Сипек)

2.
(Велко Раднев Куршумов)

ДЕКЛАРАЦИЯ*

Долуподписаните:

1. Александър Сипек

(имена съгласно документ за самоличност)

в качеството Председател на Съвета на директорите

2. Велко Раднев Куршумов

(имена съгласно документ за самоличност)

в качеството на Заместник - председател на Съвета на директорите

ДЕКЛАРИРАМЕ, че предоставената информация е вярна и точна.

Известно ни е, че за неверни данни и обстоятелства носим отговорност по чл. 311 от Наказателния кодекс.

Задължаваме се да уведомим КЕВР в 7-дневен срок от настъпването на промяна в декларираните данни и обстоятелства.

Дата: 28.03.2025 година



Подписи:

1.
(Александър Сипек)

2.
(Велко Раднев Куршумов)

*Декларацията се попълва в случай, че заявлението и приложените документи към него се подават по електронен път чрез Единния портал за предоставяне на информация и услуги от КЕВР

ПЪЛНОМОЩНО

За представител, който да представлява заявителя в отношенията с КЕВР,
упълномощавам: **Щерю Радев Радев**

(имена съгласно документ за самоличност)

ЕГН xxxxxxxxxxxx,

*роден/а наВ.....

(dd.mm.gggg)

(град, държава)

(*попълва се за пълномощници, които нямат присвоен ЕГН или ЛНЧ)

документ за самоличност № xxxxxxxxxxxx, изд. на xx.xx.xxxx г. от МВР Пловдив,

(dd.mm.gggg)

(орган по издаване)

Дата: 28.03.2025 година

Подписи:

1.
(Александър Сипек)

2.
(Велко Раднев Куршумов)



(Заявлението се попълва на компютър, пишеща машина или четливо на ръка. Приложенията към заявлението следва да са изготвени или заверени от лице с представителна власт, освен ако не са в оригинал, изготвен от трети лица. Към заявлението се прилага декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя. Когато заявлението не се подава от лице, законно представляващо енергийното предприятие, към заявлението се прилага и пълномощно с нотариално заверен подпис на това лице. Заявлението и приложенията към него се подават на място в деловодството на КЕВР (на хартиен и електронен носител), по пощата/куриер (на хартиен и електронен носител) или чрез Единния портал за предоставяне на информация и услуги от КЕВР (подписани от заявителя с квалифициран електронен подпис). Към заявление, подадено по електронен път, се прилага декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя с квалифициран електронен подпис. Когато заявлението се подава по електронен път от лице, което не представлява енергийното предприятие по закон, се представя електронен образ на пълномощно с нотариално заверен подпис на това лице.)

Обосновка
към заявление за цени на електрическата енергия от
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД
в качеството му на краен снабдител (ЕВН ЕС-КС)
Ценови период с начало от 01.07.2025 г.

I. Основание за изготвяне

Подготвеното заявление от ЕВН ЕС – КС (Дружеството) и настоящата обосновка е в съответствие със Закона за енергетиката („ЗЕ“) и Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия („Наредба № 1“), издадена от председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), както и Писмо на КЕВР Изх. № Е-13-49-6/19.03.2025 г. относно предоставяне на информация относно утвърждаване на цена за снабдяване от краен снабдител за периода 01.07.2025 - 30.06.2026 г.

II. Цел

Основна цел на заявлението е да обоснове прогнозните цени на електрическа енергия за битови клиенти за ценови период от 01.07.2025 г. до 30.06.2026 г.

III. Метод на регулиране

Във връзка с измененията на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 96 от 2023 г. и измененията на Наредба № 1:

- Комисията определя компонента от регулираната цена на крайния снабдител във връзка със снабдяването с електрическа енергия на битови крайни клиенти (Чл. 30а., ал.1 от ЗЕ)
- Регулираната цена на крайните снабдители на електрическа енергия е сумата от постигнатата средно претеглена цена на пазарен сегмент ден напред, относима към съответния краен снабдител за съответния месец, и компонентата по ал. 1 (Чл. 30а., ал.2 от ЗЕ)
- Битовият краен клиент заплаща цена, представляваща сума от базовата стойност по чл. 21, ал. 1, т. 8 в, определена за съответното количество потребена електрическа енергия, и компонентата по ал. 1 (Чл. 30 а., ал. 3 от ЗЕ)

Съгласно ЗЕ при изпълнение на правомощията по ценово регулиране, комисията се ръководи от множество принципи, в това число „цените да осигуряват икономически обоснована норма на възвръщаемост на капитала“ (чл.31, ал. 4 от ЗЕ).

Съгласно действащата Наредба 1 "Необходими годишни приходи за дейностите обществена доставка и крайно снабдяване" са икономически обоснованите разходи и възвръщаемост, необходими на енергийното предприятие за предоставяне на услугата по лицензията с определено качество" (Допълнителна разпоредба пар.1 т.5).

В Закона за енергетиката, считано от 01.07.2025 г. се отменят правомощията на КЕВР да определя цена на електрическа енергия за снабдяване от Краен снабдител, същевременно се вменят задължения да определя компонента от цената на крайния снабдител във връзка със снабдяването с електрическа енергия на битови крайни клиенти, съответно на ежемесечна компенсация за покриване на част от разходите за битови клиенти.

От друга страна в Народното събрание са внесени три законопроекта за изменение на Закона за енергетиката, с които влизането в сила на посочените по-горе промени се отлага за различни периоди от време.

Поради създалата се неяснота по прилагане на нормативната уредба и краткото оставащо време за подаване на ценови заявления, дружеството изпрати до КЕВР писмо с молба да ни бъдат предоставени ясни указания относно съдържанието на заявлението по чл. 41, ал. 1 на НРЦЕЕ. В отговор дружеството получи писмо от КЕВР Изх. № Е-13-49-6/19.03.2025 г. за предоставяне на информация относно утвърждаване на цена за снабдяване от краен снабдител за периода 01.07.2025 - 30.06.2026 г. При изготвяне на ценовото заявление дружеството се е съобразило с указанията получени от КЕВР и списъка с информация, който следва да бъде предоставен.

За изчисление на прогнозните необходими приходи за дейността „снабдяване с електрическа енергия“, дружеството е приложило следната формула:

$$\text{НП} = \text{Е} * (\text{Цср} + \text{Цзо} + \text{Кд}),$$

където:

НП са необходимите годишни приходи, лв.;

Е – прогнозно количество електрическа енергия за крайни битови клиенти на Крайния снабдител, MWh;

Цср – прогнозна годишна пазарна цена за покупка на електрическата енергия, лв./MWh;

Цзо – цената за "задължения към обществото", лв./MWh;

Кд – компонентата за дейността "снабдяване с електрическа енергия" от краен снабдител, лв./MWh, която се състои от три елемента:

- a. Кр – Компонента за Икономически обосновани разходи за дейността „снабдяване с електрическа енергия“;
- b. Кб - Компонента за Икономически обосновани разходи за балансиране;
- c. Кв - Компонента за Възвръщаемост за дейността „снабдяване с електрическа енергия“.

IV. Структура на заявлението

- A. Детайлна обосновка на всички ценообразуващи параметри
- B. Калкулация на необходими приходи
- C. Калкулация на цени
- D. Обръщане на внимание на спешна необходимост от търсене на начини за разрешаване на ликвидните проблеми на дружеството след промяна на модела на покупка на електрическа енергия от 01.07.2025 г.
- E. Приложение А – Таблици съгласно Минималните изисквания на КЕВР към заявлението за цени и писмо на КЕВР Изх. № Е-13-49-6/19.03.2025 г.

А. Детайлна обосновка на всички ценообразуващи параметри

Параметрите за ценообразуване са калкулирани в съответствие с измененията на Закона за енергетиката и промените в Наредба № 1. Дружеството е взело предвид и получените от КЕВР с писмо изх. № Е-13-49-6/19.03.2025 г. указания във връзка с предоставяне на ценово заявление за периода 01.07.2025 г. - 30.06.2026 г.:

А.1. Прогнозни количества електрическа енергия за крайни битови клиенти на крайния снабдител за периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г.

А.2. Прогнозни разходи за закупуване на електрическа енергия с цел покриване на потреблението

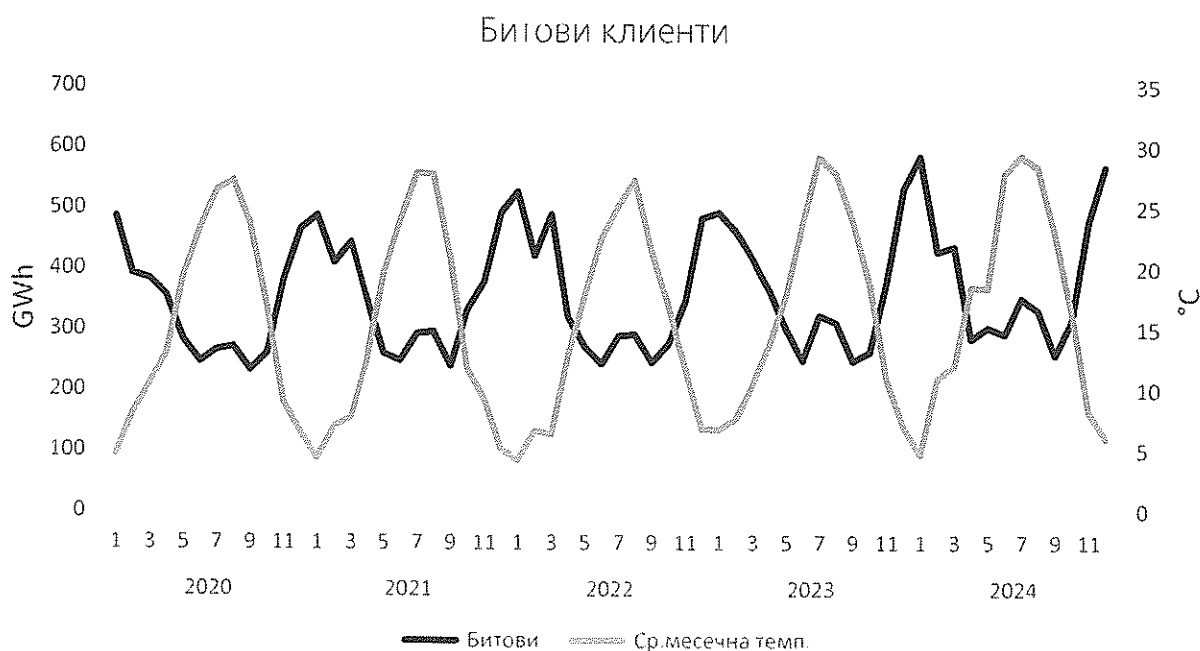
А.3. Компонента от цената за дейността „снабдяване с електрическа енергия“ от краен снабдител

Дружеството счита, че за да е налице прозрачност и да се осигури покриване на разходите му е необходимо компонентата да се състои от три елемента, всеки от които се обосновава поотделно:

- а. Кр - Компонента за Икономически обосновани разходи за дейността „снабдяване с електрическа енергия“;
- б. Кб - Компонента за Икономически обосновани разходи за балансиране;
- в. Кв - Компонента за Възвръщаемост за дейността „снабдяване с електрическа енергия“.

А.1. Прогнозни количества електрическа енергия за крайни битови клиенти на Крайния снабдител за периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г.

Анализът за последните 5 години показва, че потреблението при битовите клиенти в краткосрочен план се влияе най-чувствително от промените в метеорологичните условия, като изменението на средната месечна температура влияе обратно пропорционално през зимните месеци, поради използването на ел. енергия за отопление и право пропорционално през летните месеци във връзка с повишената консумация с цел охлаждане.



Отчетени количества закупена и продадена електрическа енергия за клиенти на Крайния снабдител за базисната 2024 г.:

хил. кВтч

Показатели	01.01.2024 г. – 31.12.2024 г.
1.Електрическа енергия за битови клиенти измерена с две скали в т.ч.	x xxx xxx
- Дневна	x xxx xxx
- Нощна	x xxx xxx
2.Електрическа енергия за битови клиенти измерена с една скала	xxx xxx
3.Електрическа енергия за битови клиенти - общо (1+2)	x xxx xxx

Прогнозните количества електрическа енергия за продажба на клиенти на Крайния снабдител за периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г. са изготвени на база нормални метеорологични условия получени въз основа на средни данни за региона. Като отчитаме факта, че средната годишна температура през 2024 година е съществено по-висока от нормалната за района, при нормални метеорологични условия за следващия ценови период следва да имаме по-ниска консумация от базовата 2024 г.

Друг фактор, отчетен при изготвянето на прогнозата, е енергийната ефективност, която през последните години оказва все по-значително влияние на консумацията на електрическа енергия. Ускорено се изграждат и фотоволтаични централи за собствено потребление.

хил. кВтч

Показатели	01.07.2025 г. – 30.06.2026 г.
1.Електрическа енергия за битови клиенти измерена с две скали в т.ч.	x xxx xxx
- Дневна	x xxx xxx
- Нощна	x xxx xxx
2.Електрическа енергия за битови клиенти измерена с една скала	xxx xxx
3.Електрическа енергия за битови клиенти - общо (1+2)	x xxx xxx

През базисната година много малка част (под x,x%) от битовите клиенти са предпочели доставчик на свободно договорени цени.

Предвид гореизложеното за прогнозната година е заложено дружеството да продаде електрическа енергия до крайни битови клиенти на лицензионната си територия в размер на **x xxx xxx МВтч.**

А.2. Прогнозни разходи за закупуване на електрическа енергия с цел покриване на потреблението

А.2.1. Прогнозна цена за покупка на електрическа енергия за дейността „снабдяване с електрическа енергия“

Съгласно промените в ЗЕ обн. ДВ бр.96 от 2023 г. и ДВ бр. 39 от 2024 г., както и промените в Наредба 1, се променя и модела на функциониране на пазара на електрическата енергия за битовите крайни клиенти.

Считано от 01.07.2025 г., според новата регулаторна рамка, крайните снабдители ще купуват електрическа енергия за битовите клиенти по свободно договорени цени (от БНЕБ), но ще продължат да продават електрическа енергия на тези клиенти по регулирани цени.

Дружеството е определило прогнозна пазарна цена за покупка на електрическа енергия за дейността „снабдяване с електрическа енергия“, като е следвало подхода приложен от Регулатора в ценово решение Ц-3/01.01.2025 г., за определяне на прогнозна пазарна цена на електрическа енергия за технологични разходи за операторите на електроразпределителни мрежи.

Дружеството първо е определило прогнозната годишна пазарна цена на електрическа енергия за базов товар за следващата ценова година 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г. За целта са използвани търгуваните на Европейската енергийна борса (EEX) фючънси за България към ден на търговия 10.03.2025 г. При липса на котировки за България са взети предвид продукти за Унгария, като е използвана съответната девиация. Годишните и тримесечни цени за следващата ценова година са преобразувани към месечни прилагайки сезонни коефициенти, които са калкулирани за аналогични продукти в България.

Въз основа на извършения анализ и при отчитане на горните аргументи, прогнозната годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г. е определена в размер на **xxx,xx лв./MWh**.

За определяне на среднопретеглена покупна цена за електрическа енергия за дейността краен снабдител са използвани исторически данни за почасови товари за 2024 г. за потреблението на битовите клиенти на дружеството.

Извършена е симулация на база на почасовите стойности на товарите за битови клиенти, въз основа на която е определен коефициент за дейността краен снабдител в размер на **x,xxxxx** спрямо прогнозна средна цена на базов товар

Въз основа на тези данни е калкулирана прогнозната годишна покупна цена на електрическа енергия за дейността „снабдяване с електрическа енергия“ в размер на **xxx,xx лв./MWh**.

Към момента на изготвяне на ценовото заявление дружеството е получило изрични указания от КЕВР в писмо Изх. № Е-13-49-6/19.03.2025 г. при определяне на прогнозните разходи за дейността снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител, в това число за закупуване на електрическа енергия от обществен доставчик или от организиран борсов пазар на електрическа енергия за покриване на потреблението, да извършва съответните изчисления чрез прилагане на утвърдената цена за обществена доставка за периода 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г.

Като са взети предвид указанията на КЕВР, дружеството е приложило действащата **цена за обществена доставка** съгласно решение Ц-03/01.01.2025 г. в размер на **xxx,xx лв./MWh**.

А.2.2. Прогнозни разходи за закупуване на електрическа енергия с цел покриване на потреблението

Прогнозни разходи за закупуване на електрическа енергия се изчисляват по следната формула:

$$PE = E * Ц_{ср},$$

където:

PE са прогнозни разходи за закупуване на електрическа енергия, лв.;

E – прогнозно количество електрическа енергия за крайни битови клиенти на Крайния снабдител, MWh;

Ц_{ср} – прогнозна годишна пазарна цена за покупка на електрическата енергия, лв./MWh;

Като се вземат предвид определените в т. А Прогнозни количества електрическа енергия за крайни битови клиенти в размер на **x xxx xxx MВтч.** и определената в т. В.1. Прогнозна покупна цена на електрическа енергия за дейността „снабдяване с електрическа енергия“ **xxx,xx лв./MWh** при прилагане на така описаната формула се калкулират прогнозните разходи за закупуване на електрическа енергия в размер на **xxx xxx хил. лв.**

А.3. Компонента от цената за дейността „снабдяване с електрическа енергия“ от краен снабдител (компонента за дейността краен снабдител)

Съгласно чл.30а от ЗЕ в сила от 01.07.2024 г., Комисията определя компонента от регулираната цена на крайния снабдител във връзка със снабдяването с електрическа енергия на битови крайни клиенти.

В допълнение на това съгласно чл.37г от Наредба №1, компонентата за дейността краен снабдител се определя в размер на до 7 на сто от определената със закона за държавния бюджет за съответната година и/или програма, приета от Министерския съвет, базова стойност на електрическа енергия за 1 MWh, която битовите клиенти следва да заплащат за съответния период, а ако няма определена такава базова стойност – основата за определяне на компонентата е прогнозната цена по чл. 37в. От друга страна е определена горна граница на компонентата, която не може да надвишава компонентата, определена за предходния ценови период, индексирана с инфлационен индекс за предходната календарна година въз основа на данни от Националния статистически институт („НСИ“).

Предвид алтернативата, дадена от чл. 37г, за прилагане на механизми, които изглеждат взаимно заменими и факта, че прилагането им зависи изцяло от преценката на КЕВР остава под въпрос доколко този подход не противоречи на принципа, съдържащ се в чл. 31, т. 1 от ЗЕ, според който цените следва да са основани на обективни критерии и определени по прозрачен начин. И в двата случая остава неясно дали размерът на компонентата при така заложеният праг от 7 на сто ще е достатъчен да гарантира ежедневните плащания, които крайните снабдители ще трябва да извършват към „Българска независима енергийна борса“ ЕАД („БНЕБ“) за необходимата им електрическа енергия, както и допълнителните разходи за обезпечаване на тези плащания, отделно – не без значение са и постоянно повишаващите се разходи за балансиране. Това поставя под съмнение дали определените цени ще съответстват на задължението на КЕВР да осигури чрез цените да се възстановяват икономически обоснованите разходи за дейността на енергийните предприятия съгласно чл. 31, т. 23е и още повече цените да осигуряват икономически обоснована норма на възвръщаемост на капитала съгласно чл. 31, т. 4 от ЗЕ.

Изменението на компонентата за дейността във връзка със „снабдяването с електрическа енергия“ на битовите крайни клиенти да се ограничава до размера на индекса на инфлацията, определен от НСИ е напълно нелогично, тъй като:

- основната отговорност на държавата е да се гарантира устойчивост и конкурентност на пазара и непрекъснатост на доставките на електрическа енергия, което би било невъзможно, ако не е въведен механизъм, който да осигурява ликвидност за крайните снабдители
- индексирането на компонентата с индекса на повишаване на цените, определен от НСИ за преходната календарна година, противоречи на чл. 37г, ал. 2, според който в компонентата се включват икономически обоснованите разходи и възвръщаемост за дейността.

Според Наредба № 1 за регулиране на цените на електрическата енергия, в компонентата се включват разходите за оперативни нужди и възвръщаемост, като и разходите за балансиране. От това следва, че не е логично и правилно компонентата да се изменя съобразно индекса на инфлация, определен от НСИ, защото разходите за балансиране по никакъв начин не се влияят от инфлацията за предходната година и не следва тяхното изменение да се обвързва и още повече да се ограничава до инфлационния индекс.

Определяне на компонентата на база на оперативните разходи, разходи за балансиране и възвръщаемост на дейността, от една страна или стойността на индекса на инфлация от друга, се изключват взаимно и не са добър пример за устойчиво ценово регулиране.

Въз основа на всичко изложено дотук в ценовото заявление на дружеството компонентата за дейността краен снабдител (Кд) е формирана въз основа на трите елемента, които дружествата счита че трябва да участват при калкулирането ѝ, а именно:

- a. Кр - Компонента за Икономически обосновани разходи за дейността „снабдяване с електрическа енергия“;
- b. Кв - Компонента за Възвръщаемост за дейността „снабдяване с електрическа енергия“;
- c. Кб - Компонента за Икономически обосновани разходи за балансиране

Компонентата за дейността краен снабдител се формира по следната формула

$$Кд = Кр + Кв + Кб$$

А.3.а Компонента за икономически обосновани оперативни разходи за дейността краен снабдител

Оперативните разходи на Дружеството за 2025 г. са планирани на база отчетни данни за 2024 г., като са взети предвид факторите, влияещи върху тяхното бъдещо развитие - очаквано развитие на макроикономическата рамка, развитието на човешките ресурси, развитието на процесите за подобряване на сигурността и качеството на извършваните дейности и обслужването на потребителите.

Отчетните разходи за 2024 г. са взети от счетоводната система на дружеството, където е създадена подходяща организация за счетоводно отчитане на разходите и отразяване им по съответните лицензии и дейности, които ги предизвикват по изискванията на чл. 37 от ЗЕ и Наредба № 1.

Важно е да се отбележи, че обект на анализа са единствено и само оперативните разходи за дейността краен снабдител като всички разходи свързани с други регулирани и нерегулирани дейности и съответстващите им приходи са изключени.

Приложеният подход за определяне на оперативните разходи на база на реално извършените и реално алокираните по съответните направления и дейности позволява много точно да се определят необходимите разходи по конкретните дейности за новия ценови период, както и дава възможност на Регулатора детайлно да провери извършените разходи през предходните години и да прецени необходимостта от извършването на тези разходи за новия период.

За калкулиране на разходите за дейността краен снабдител, дружеството е използвало за база отчетните разходи за 2024 г., като ги е индексирало със средногодишната инфлация за периода януари - декември 2024 г. спрямо периода януари - декември 2023 г. по данни от НСИ, а именна 2,4%.

Промените в ЗЕ и в Наредба № 1, ще предизвикат допълнителни разходи за крайните снабдители, свързани с покупката на електрическа енергия за битовите клиенти по свободно договорени цени от БНЕБ.

В допълнение на това, процесът по предоставяне на компенсация, по начина както е в момента при небитовите клиенти, е изключително тежък и предполага сериозно увеличаване на административния капацитет, забавяне във фактурирането и значителна промяна в билинг и счетоводните системи на крайния снабдител, което ще предизвика допълнителни разходи за крайния снабдител.

От друга страна е необходимо да се осигури информираност на битовите клиенти за предстоящите промени, както и в още по-голяма степен след промените от 01.07.2025 г., което ще ангажира допълнителни средства и капацитет за разяснителни кампании към клиентите.

По-долу е изложена конкретна обосновка на допълнителните разходи, свързани с покупка на електрическа енергия от БНЕБ:

- Такси за покупка на електрическа енергия за нуждите на битовите клиенти от организиран борсов пазар и други такси за периода 01.07.2025 г. - 30.06.2026 г.

Към момента, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД (ЕВН ЕС), в качеството му на Краен снабдител на електрическа енергия покрива нуждите на клиентите, закупувайки ги от „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК) на цени определяни ежегодно от КЕВР.

Съгласно промените в ЗЕ, с изменение на чл. 92, т.1 в сила от 01.07.2025 г. НЕК вече няма да има функция на обществен доставчик, съответно КЕВР няма да определя регулирани цени, по които крайните снабдители купуват електрическа енергия и крайните снабдители ще трябва да осигуряват необходимите за битови клиенти количества ел. енергия по свободно договорени цени на организиран борсов пазар (ЗЕ, чл.100, ал. 4, вр. ал.1).

Във тази връзка през м. май 2025 г. ЕВН ЕС ще предприеме действия да се регистрира на различните сегменти на „Българската независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ).

Съгласно чл. 7 от Правилата за работа на организиран борсов пазар (ПРОБПЕЕ), БНЕБ определя приложими цени към дейността на борсовия пазар, които оповестява в Тарифа за таксите на БНЕБ, публикувана на интернет страницата на оператора. Търговските участници и всички дружества в договорни отношения с БНЕБ, към които са относими, са длъжни да заплащат приложимите цени, определени в Тарифа за таксите на БНЕБ.

Към 19.03.2025 г., съгласно действащите тарифи и такси на БНЕБ, ЕВН ЕС трябва да заплати следната сума, за да може да осигурява електрическа енергия на битовите клиенти от 01.07.2025 г. до 30.06.2026 г.: **х ххх хил. лв.**

Подробна разбивка на сумата, представена в детайли:

1. Годишна такса сегмент Ден напред /BGN: **xx xxx BGN**
 - a. xx xxx BGN - ½ такса за периода 01.07 - 31.12.2025 г., дължими при регистрацията
 - b. xx xxx BGN – цялата такса за 2026 г. е дължима към 31.01.2026 г.
 2. Две допълнителни портфолия за 1 година /BGN: **x xxx BGN** – съгласно чл. 46 и чл. 92 от ПРОБПЕЕ
 - a. x xxx BGN - ½ такса за периода 01.07 - 31.12.2025, дължими при регистрацията
 - b. x xxx BGN - цялата такса за 2026 г. е дължима към 31.01.2026 г.
 3. Годишна такса публикуване на вътрешна информация / BGN – **xxx BGN** - съгласно чл. 295 от ПРОБПЕЕ; ИНСТРУКЦИЯ № 7 „ПУБЛИКУВАНЕ НА ВЪТРЕШНА ИНФОРМАЦИЯ НА ИНТЕРНЕТ СТРАНИЦАТА НА БНЕБ ЕАД“
 - a. xxx BGN - ½ такса за периода 01.07 - 31.12.2025 г., дължими при регистрацията
 - b. xxx BGN - цялата такса за 2026 г. е дължима към 31.01.2026 г.
 4. Такса оборот и сетълмент по Тарифа 1 за сегмент Ден Напред / BGN – **xxx xxx BGN**
 - a. (при годишно количество енергия x xxx xxx MWh x x.xx BGN, дължими ежедневно)
 5. Месечна такса докладване по REMIT xxx BGN при годишен търгуван обем > xxx GWh / за 12 месеца – **x xxx BGN** (фактурира се на месечна база) – съгласно чл. 12 от ПРОБПЕЕ
 6. Минимално обезпечение - **xx xxx BGN** (дължими при регистрацията) – съгласно чл. 223 и чл. 224 от ПРОБПЕЕ
 7. Годишна такса сегмент „В рамките на деня“ - **x xxx BGN**, съгласно Тарифа 2 от ТАРИФА ЗА ТАКСИТЕ НА БНЕБ ЕАД
 - a. x xxx BGN - ½ такса за периода 01.07 - 31.12.2025 г.
 - b. x xxx BGN - цялата такса за 2026 г. е дължима към 01.2026 г.
 8. Докладване на сделки, годишна такса, съгласно Решение (ЕС) 2020/2152 /17.12.2020 - **xxxx BGN**
 - a. x xxx BGN - ½ такса за периода 01.07 - 31.12.2025 г.
 - b. x xxx BGN - цялата такса за 2026 г. е дължима към 03.2026 г.
 9. Такса обучение за два пазарни сегмента – ще се обучават 2 служители от ЕВН Център за услуги ЕООД – **x xxx BGN** (xxxx BGN, дължими 07.2025 г. – към момента на провеждане на обучението)
 10. Такса обучение по Remit ще се обучават 2 служители от ЕВН Център за услуги ЕООД – **x xxx BGN** (xxxx BGN, дължими 09.2025 г. и 04.2026 г.)
 11. Т Допълнителна такса при покупка на електрическа енергия на търг (при планирани 10% от обема на закупената енергия) - **xx xxx BGN**
 12. Допълнителна такса при покупка на пазарен сегмент "В рамките на деня" (при планирани 1% от обема на закупената енергия) - **xx xxx BGN**
 13. Наем ползване на робот - **xxxx BGN**
- ***Посочените суми са без ДДС.

В допълнение на таксите, за да е сигурно, че необходимите количества могат да бъдат закупени, чл. 227 и чл. 228 от ПРОБПЕЕ; ИНСТРУКЦИЯ № 8 „ПРОВЕРКА НА ЛИМИТИ ЗА ТЪРГОВИЯ“, ЕВН ЕС трябва да поддържа Обезпечение за лимит за търговия в полза на БНЕБ в размер на:

- Летен сезон – xx xxx xxx - xx xxx xxx BGN
- Зимен сезон – xx xxx xxx - xxx xxx xxx BGN,

което е изчислено съгласно ИНСТРУКЦИЯ № 8 „ПРОВЕРКА НА ЛИМИТИ ЗА ТЪРГОВИЯ“ към ПРОБПЕЕ на БНЕБ.

Както е видно сумите за необходимите обезпечения са значителни и поддържането им ще предизвика допълнителни разходи за гаранционни обезпечения към обслужващите банки на дружеството, както и необходимост за осигуряване на този капацитет и подписване на съответните договори с банките.

Съгласно направена от дружеството калкулация прогнозните разходи за осигуряване на необходимите банкови гаранции към борсата възлизат на **xxx хил. лв.**

Във връзка с дейностите свързани със закупуване на ел. енергия от борсата ще е необходим допълнителен капацитет, свързан със заявки (няколко на ден) към БНЕБ на сегмент в рамките на деня за покупка – консумация бит, администриране на договори с БНЕБ, планиране и стратегия за покупка на бит.

1.1. Разходи по икономически елементи:

Краен снабдител			Увеличение/ намаление
Общо оперативни разходи в хил.лв	2024	2025	
Разходи за материали	xx	xx	x
Разходи за външни услуги	xx xxx	xx xxx	x xxx
- в т.ч. админ. разходи - Счетоводство,			
Енергийно планиране, Човешки ресурси, Правни	x xxx	x xxx	xxx
въпроси и др.			
- в т.ч. разходи за инкасо	x xxx	x xxx	xxx
- в т.ч. пощенски разходи	xxx	xxx	x
- в т.ч. разходи за софтуерни услуги	xxx	xxx	xx
- в т.ч. лицензионни разходи	xxx	xxx	xx
- в т.ч. прогнозни такси и гаранции към борсата	x	x xxx	x xxx
Разходи за персонал	x xxx	x xxx	xxx
Други разходи	xxx	xxx	xx
Общо	xx xxx	xx xxx	x xxx

Необходимите оперативни разходи, за осъществяване на дейността „Краен снабдител“, се очаква да бъдат в размер от xx xxx хил. лв. през 2025 г., като основна част от тях се формират от разходи за външни услуги, формиращи xx,x% от всички разходи, основни позиции от които са:

- административни разходи за обслужване на дейността, в размер от x xxx хил. лв. през 2025 г.
- разходи за инкасо, в размер от x xxx хил. лв. през 2025 г., представляващи разходи за комисионни към доставчици (Български пощи, Ерау, Easy рау и други), предоставящи услуги по трансфер на разплатени от клиенти суми по фактури за електрическа енергия.

Други основни разходи са разходите за персонал, в това число разходите за заплати, разходи за осигуровки и социални разходи. Предвижда се тези разходи да са в размер от x xxx хил. лв. през 2025 г.

В перото други разходи основни позиции са разходите за местни данъци и такси, разходи за командировки и обучения и други.

Общите оперативни разходи могат да се разделят по групи, в зависимост от лицензионната дейност снабдяване, за която се отнасят, а именно:

Управление			Увеличение/ намаление
в хил.лв	2024	2025	
Разходи за материали	xx	xx	x
Разходи за външни услуги	xxx	x xxx	x xxx
- в т.ч. мениджърски услуги	xxx	xxx	xx
- в т.ч. лицензионни разходи	xxx	xxx	xx
- в т.ч. прогнозни такси и гаранции към борсата		x xxx	x xxx
Разходи за персонал	xxx	xxx	xx
Други разходи	xx	xx	x
Общо	x xxx	x xxx	x xxx

Разходи за управление, в размер от х ххх хил. лв. през 2025 г., в това число разходи за външни услуги (мениджърски услуги, лицензионни разходи и допълнителни разходи за прогнозни такси и гаранции към борсата свързани с покупката на електрическа енергия от БНЕБ в размер от х ххх хил. лв. през 2025 г.) и разходи за персонал.

Фактуриране и инкасиране			Увеличение/ намаление
в хил.лв	2024	2025	
Разходи за материали	хх	хх	х
Разходи за външни услуги	х ххх	х ххх	ххх
- в т.ч. разходи за инкасо	х ххх	х ххх	х ххх
- в т.ч. разходи отдел билинг	ххх	ххх	хх
- в т.ч. пощенски разходи	ххх	ххх	х
- в т.ч. разходи за софтуерни услуги	ххх	ххх	хх
Разходи за персонал	х ххх	х ххх	хх
Други разходи	ххх	ххх	х
Общо	х ххх	х ххх	ххх

Разходи за фактуриране и инкасиране, в размер от х ххх хил. лв. през 2025 г. Основаната част от разходите са формирани от разходи за инкасо, като средно хх % от клиентите на „Краен снабдител“ предпочитат да плащат задълженията си за използвана електрическа енергия чрез касови разплащания (в брой), а хх % чрез безкасови разплащания (онлайн платформи).

Работа с потребители			Увеличение/ намаление
в хил.лв	2024	2025	
Разходи за материали	х	хх	х
Разходи за външни услуги	х ххх	х ххх	ххх
- в т.ч. разходи отдел връзка с клиенти	х ххх	х ххх	ххх
Разходи за персонал	ххх	ххх	х
Други разходи	хх	хх	х
Общо	х ххх	х ххх	ххх

Разходи за работа с потребители, в размер от х ххх хил. лв. през 2025 г., формирани главно от разходи за административно обслужване на дейност по връзки с клиенти на Дружеството.

Услугите се основават на сключен договор за административни услуги между ЕВН Център за услуги ЕООД и ЕВН ЕС от 01.10.2011 г., съгласно които ЕВН Център за услуги ЕООД чрез своята кадрова и ресурсна обезпеченост предоставят услуги, чийто обхват и съдържание относно дейността обслужване включват съдействие при/в:

- Обслужване на клиенти по телефон, писмено (e-mail) и при личен контакт (клиентски запитвания и общи консултации)
- Координация на сигнали при аварии
- Управление на жалби – администриране, координиране и управление
- Кампаниен мениджмънт
- Извършване на отчети и анализи на клиентските контакти
- Услуги по подобрене на обслужването
- Координиране на външен контрол

- Планиране Енергийна ефективност
- Организиране специализирани изложения
- Връзки с клиентски организации

Възнаграждението (цената) на услугите се определя по метода на „увеличената стойност“, в чиято стойност се включват всички преки и непреки разходи, необходими за извършване на конкретната услуга.

Информация и реклама

в хил.лв	2024	2025	Увеличение/ намаление
Разходи за материали	x	x	x
Разходи за външни услуги	xxx	xxx	xxx
- в т.ч. разходи отдел комуникации	xxx	xxx	xxx
Разходи за персонал	x	x	x
Други разходи	xx	xx	x
Общо	xxx	xxx	xxx

Разходи за информация и реклама, в размер от xxx хил. лв. през 2025 г., формирани главно от разходи за административно обслужване на рекламната дейност на Дружеството и допълнителните разходи за персонал, свързани с промените в Наредба № 1, описани по-горе.

Администрация

в хил.лв	2024	2025	Увеличение/ намаление
Разходи за материали	x	x	x
Разходи за външни услуги, в т.ч. :	x xxx	x xxx	xxx
- в т.ч. административни разходи	x xxx	x xxx	xxx
- Снабдяване	xx	xx	x
- Вътрешен одит	xx	xx	x
- Правни въпроси	xxx	xxx	xx
- Счетоводство и данъци	xxx	xxx	x
- Енергийна политика, околна ср	x xxx	x xxx	xx
- Контролинг и трежъри	xx	xx	x
- Енергийно планиране	xxx	xxx	xx
- Човешки ресурси	xx	xx	x
Разходи за персонал	xxx	xxx	xx
Други разходи	xxx	xxx	x
Общо	x xxx	x xxx	xxx

Разходи за администрация, в размер от x xxx хил. лв. през 2025 г., формирани от разходите по административно обслужване на процесите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, за дейността „Краен снабдител“. По отношение на административните разходи трябва да се има предвид, че административната дейност е организирана и изнесена от Дружеството в отделна компания „ЕВН Център за услуги“ ЕООД с цел постигане на оптимална ефективност в административните дейности.

Подробно описание на най-важните административните разходи:

- Електронни услуги за SAP, Microsoft и Oracle

Дружеството ни получава електронни услуги свързани с конфигурацията, функционирането и поддръжката на лицензирани софтуери на SAP, Microsoft и Oracle с цел безпроблемното функциониране на софтуерните програми.

Разходната база за всичките вътрешно-групови услуги се планира да се формира единствено на база степента на отговорностите, необходимите умения на ангажирания персонал, както и на времето и ресурсите необходими за осъществяване на съответната услуга. Възнаграждението е планирано да се изчислява на базата на реално отработените часове и приложимата часова ставка спрямо едни потребител.

• **Счетоводство и други финансово административни услуги**

Стойността на всички услуги е базирана на прогнозни данни, формирани в резултат на извършен детайлен анализ в процеса на цялостното планиране дейността на дружеството.

Финансови административни услуги се основават на сключен договор за административни услуги между ЕВН Център за услуги ЕООД и ЕВН ЕС от 01.10.2011 г., съгласно който ЕВН Център за услуги ЕООД чрез своята кадрова и ресурсна обезпеченост предоставя административни услуги, чийто обхват и съдържание в областта на счетоводството и други финансови услуги включват изброените по-долу дейности:

- Услуги по оперативно счетоводство - администриране на счетоводни документи; изготвяне на финансови отчети; обновяване на счетоводната политика и инструкции; осчетоводяване на документите - кредитори, дебитори; осчетоводяване на ДА и ММП; осчетоводяване на материални запаси; контрол и анализ на счетоводни записи; актуализиране на структурата на ЕРП с-ма; поддръжка на база данни; контакт с финансови институции; участие и работа с проверяващите екипи
- Услуги по данъчни въпроси - съставяне и анализ справки за данъци; съставяне и анализ годишни данъци; осчетоводяване и анализ отсрочени данъци; изчисляване и анализ разходи по ЗКПО; съставяне и подаване декларации по ЗКПО, ДДС, ЗАДС, ЗМДТ; съставяне на платежни документи за данъци; изчисляване на ДДС в др. случаи
- Услуги по контролинг - разработване на бюджети и прогнози; калкулация и анализ на икономическа ефективност; изготвяне на месечни отчети и анализи; отговорност и поддръжка на MIS; калкулация и анализ на разходите; калкулация на груповите услуги; изготвяне на правила за алокация; поддържане на данни в SAP Контролинг; калкулация на цените на услугите за 3-ти лица
- Услуги по администриране на финансовите средства (трежъри) - мониторинг на ликвидността; контакти с банките; ежедневни операции по банковите сметки; ежедневна отчетност баланса по сметки; администриране на банкови депозити; администриране на банкови кредити; администриране получени гаранции; обслужване на предоставени гаранции

Възнаграждението (цената) на услугите се определя по метода на „увеличената стойност“, в която се включват всички преки и непреки разходи, необходими за извършване на конкретната услуга.

• **Правни и корпоративни въпроси**

Правни и корпоративни услуги се основават на сключен договор за административни услуги между ЕВН Център за услуги ЕООД и ЕВН ЕС от 01.10.2011 г., съгласно който ЕВН Център за услуги ЕООД чрез своята кадрова и ресурсна обезпеченост предоставя административни услуги, чийто обхват и съдържание в областта на услугите по правни и корпоративни въпроси включват изброените по-долу дейности:

- подготовка на юридически становища
- участие в и съдействие при преговори
- правно съдействие за подготовка на документи
- подготовка на проекти по съдебни дела
- съдействие изготвяне на официални документи
- съдействие по регистрирани производства
- съдействие на дружество - ЗОП

- съдействие на дружество - застраховки
- съдействие на дружество - процеси и правила със задължителен характер
- съдействие на дружество - концепции
- съдействие на дружество - проекти
- съдействие - КСО
- съдействие чрез медиация
- съдействие регулаторна рамка
- административно-техническо съдействие
- деловодна и архивна дейност
- съдействие при писмени и устни преводи

Възнаграждението (цената) на услугите се определя по метода на „увеличената стойност“, в чиято стойност се включват всички преки и непреки разходи, необходими за извършване на конкретната услуга.

• Покупки и склад

Услуги за покупки и склад се основават на сключен договор за услуги между ЕВН Център за услуги ЕООД и ЕВН ЕС от 01.10.2011 г., съгласно който ЕВН Център за услуги ЕООД чрез своята кадрова и ресурсна обезпеченост предоставя административни услуги, чийто обхват и съдържание в областта на материалното снабдяване и складиране включват изброените по-долу дейности:

- Съдействие при изготвяне на възложения по смисъла на ЗОП. Изготвяне на необходима документация при подготовка и провеждане на обществени поръчки
- Наблюдение и анализ на пазарните условия с цел да се осигури възможност на Дружеството-заявител да получи информация, съответстваща на идентифицираната необходимост от доставка на стока или услуга и достатъчна за избор на конкретен доставчик
- Подбор на подходящи обществени поръчки за прилагането на конкретен ред за провеждане и възлагане на обществени поръчки; съдействие за тяхното оповестяване
- Водене на преговори за сключване договори за доставка на стоки и услуги
- Координация и администрация на дейности свързани с функционирането на складове за материали
- Поддръжка на база данни за доставчици и материали
- Услуги по инфраструктура, портиерна служба и охрана
- Закупуване, инвентаризация и поддръжка на офис
- Управление на инфраструктурни съоръжения - водене, поддръжка, преустройство и пускане в експлоатация на всички съоръжения
- Управление на сгради и строителни съоръжения
- Техническата поддръжка на офис оборудване

Възнаграждението (цената) на услугите се определя по метода на „увеличената стойност“, в която се включват всички преки и непреки разходи, необходими за извършване на конкретната услуга.

• IT и телекомуникация

Услуги за покупки и склад се основават на сключен договор за услуги между ЕВН Център за услуги ЕООД и ЕВН ЕС от 01.10.2011 г., съгласно който ЕВН Център за услуги ЕООД чрез своята кадрова и ресурсна обезпеченост предоставя административни услуги, чийто обхват и съдържание в областта на информационните технологии и телекомуникации изброените по-долу дейности:

- Съдействие за осигуряване на правилно, непрекъснато и сигурно функциониране на информационни процеси, както и администрация и координация на дейности, свързани с тяхното функциониране в дружеството
- Изготвяне на справки от бизнес системите и формуляри за масов печат
- Business intelligence и консултиране
- Съблюдаване и прилагане на политиката на дружеството за сигурност
- Документиране на процесите за промени, инциденти, hot line, статистика и анализи
- Съдействие в осъществяването на дейности за реализация на проекти и работни задачи, свързани с изработването на концепции в различни проектни фази – в предпроектната

подготовка, в реализацията на конкретен проект и в последващо имплементиране на завършени (реализирани) с проекта продукти, процеси и др.

- Разработване и администрация на интерфейси за обмен на информация между различни бизнес системи и доставчици
- Разработване на приложения спрямо задания на дружеството
- Професионално консултиране на дружеството при работа с външни доставчици на ИТК услуги
- Администриране и координация на дейности, свързани с изграждането, функционирането и поддръжката на мрежовата инфраструктура (LAN, WAN)
- Администрация и поддръжка при осигуряването на сървърни услуги
- Helpdesk услуга – цялостно съдействие в поддръжката на периферията за всяко работно място (PC's и Notebooks, GSM, фиксирана телефонна услуга и факс, принтери, Blackberry, HNU устройства и др.)
- Съдействие в извършването на дейности, свързани с изпълнението на лицензионни задължения по отношение на ИТК средата за дружеството, както и в изработването и прилагането на концепции, свързани с развитието на ИТК средата

Възнаграждението (цената) на услугите се определя по метода на „увеличената стойност“, в която се включват всички преки и непреки разходи, необходими за извършване на конкретната услуга.

• Човешки ресурси

Услуги за покупки и склад се основават на сключен договор за услуги между ЕВН Център за услуги ЕООД и ЕВН ЕС от 01.10.2011 г., съгласно който ЕВН Център за услуги ЕООД чрез своята кадрова и ресурсна обезпеченост предоставя административни услуги, чийто обхват и съдържание в областта на човешките ресурси включват изброените по-долу дейности:

- Оперативно планиране на персонала
- Подбор на персонал
- Организация и провеждане на обучения на сътрудници
- Подготовка на всички документи, свързани с администрирането на персонала и трудовите отношения
- Изготвяне на документи за разплащане на възнаграждения, заплати и пенсии на персонала
- Изготвяне и водене на статистика за персонала
- Идентификация на нуждите, изготвяне на планове и програми за обучение
- Преговори с организации, представляващи и защитаващи интересите на работници и служители

Възнаграждението (цената) на услугите се определя по метода на „увеличената стойност“, в която се включват всички преки и непреки разходи, необходими за извършване на конкретната услуга

В резултат на направената икономическа обосновка оперативните разходи за дейността краен снабдител са в размер на **xx xxx хил. лв.** за ценовия период 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г.

1.2. Разходи за енергийна ефективност

Законът за енергийната ефективност (ЗЕЕ) има за цел повишаване на енергийната ефективност като част от политиката по устойчиво развитие на страната чрез (наред с други мерки) въвеждане на схеми за задължения за енергийни спестявания (чл. 2, т. 2 ЗЕЕ).

За подпомагане изпълнението на националната цел за енергийна ефективност се въвежда схема за задължения за енергийни спестявания, които да осигурят постигането на обща кумулативна цел за енергийни спестявания при крайното потребление на енергия за периода от 1 януари 2021 г. до 31 декември 2030 г. (чл. 14а, ал. 1 ЗЕЕ).

Разликата между общата кумулативна цел и прогнозните енергийни спестявания от прилагането на алтернативните мерки се разпределя като индивидуални цели за енергийни спестявания

между задължените лица по ЗЕЕ, като такива на първо място са посочени крайните снабдители (КС), доставчиците от последна инстанция (ДПИ) и търговците с издадена лицензия за дейността "търговия с електрическа енергия", които продават електрическа енергия на крайни клиенти повече от 20 GWh годишно (чл. 14а, ал. 4, т. 1 ЗЕЕ).

Индивидуалните цели за енергийни спестявания представляват ежегодни енергийни спестявания при крайното потребление на енергия (чл. 15, ал. 1 ЗЕЕ) и се определят от Агенцията за устойчиво енергийно развитие (АУЕР), която в срок до 1 март на съответната година изготвя и публикува на интернет страницата си проект на списък на задължените лица и техните индивидуални годишни цели (чл. 15, ал. 7 ЗЕЕ).

Съгласно чл. 18, ал. 2 ЗЕЕ, изпълнението на целите за осъществяване на енергийни спестявания се извършва с прилагане на мерки, които се оценяват и потвърждават по начин, определен с Наредба № Е-РД-04-З от 04.05.2016 г. за допустимите мерки за осъществяване на енергийни спестявания в крайното потребление, начините на доказване на постигнатите енергийни спестявания, изискванията към методите за тяхното оценяване и начините за потвърждаването им (Наредба № Е-РД-04-З).

Според Наредба № Е-РД-04-З за всяка изпълнена мярка при краен клиент се издава удостоверение за енергийни спестявания от страна на АУЕР (чл. 30, ал. 1 Наредба № Е-РД-04-З).

Отделно, през 2021 г., с измененията на ЗЕЕ (ЗИДЗЕ, обн. ДВ, бр. 21 от 2021 г.) се създава схема, която дава право задължени лице, които са в преизпълнение на определената им индивидуална цел да прехвърлят издадените им удостоверения за енергийни спестявания на други задължени лица (чл. 75, ал. 2 ЗЕЕ) и глава пета, раздел II Наредба № Е-РД-04-З. "ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД (ЕВН ЕС) (като КС, ДПИ и търговец на електрическа енергия е задължено лице във всички хипотези по чл. 14, ал. 4, т. 1 ЗЕЕ, като общата цел (за всичките му роли) за 2024г., както е определена от АУЕР в списъка за 2024 г. е $x \text{ xxx MWh}$.

Съвместно с ПИМК, чрез реализиране на съвместни дейности, са изпълнени енергийни спестявания в размер на $x \text{ xxx MWh}$.

С цел уравниране на дяловете от съвместния принос за реализиране на мерките за енергийна ефективност, ЕВН ЕС е заплатил на ПИМК сума в размер на $xx \text{ xxx,xx}$ лв. без ДДС или x,x лв. без ДДС/МВч.

Дружеството прилага фактура за закупени $xxxx,xxx$ МВч по единична цена x,xx лв. без ДДС/МВч за приложената сума по-горе.

В резултат на направената икономическа обосновка разходите за енергийна ефективност за дейността краен снабдител са в размер на xx хил. лв. за ценовия период 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г.

1.3. Разходи за амортизации

Съгласно подхода на Регулатора от предходните регулаторни периоди, амортизационните норми за регулаторни цели са приравнени към тези за счетоводни цели съгласно счетоводната политика на дружеството.

Според счетоводната политика на дружеството и подхода на Регулатора, амортизациите на дълготрайните активи се изчисляват по линеен метод при следните амортизационни норми:

Вид актив	Амортизационни норми в %
Имоти, машини, съоръжения	
Масивни сгради	x%
Останали машини и оборудване	xx%
Автомобили	xx%
Компютърна техника	xx%
За всички останали амортизируеми активи	xx%
Нематериални активи	
Лицензии	съгласно срока на лицензията
Софтуер	xx%
За всички останали амортизируеми активи	x%

Разходите за амортизация на активи, които трябва да участват при ценообразуването за ценови период 2024 г. - 2025 г. са представени както следва:

- Разходи за амортизация на съществуващи активи към началото на регулаторния период. Те са изчислени чрез симулация за 2025 г. на база на данните от счетоводната система. По този начин съвсем точно може да се определи стойността на амортизациите въз основа на конкретния оставащ полезен живот на всеки актив. В Справка 4 е посочена подробна калкулация на амортизациите по видове активи като годишната стойност на амортизациите на съществуващи активи, която трябва да бъде призната за ценовия период е **xxx хил. лв.**

№	АКТИВИ	Годишна амортизация на регулаторните активи, към началото на регулаторния период
1	2	3
	Материални активи	
1	Земя	
2	Сгради	xx
3	Офис оборудване в т.ч.	xx
	- Компютърни системи	xx
4	Транспортни средства	xx
5	Комуникационни средства	
6	Други машини и съоръжения	
	Амортизация на материални активи	xx
1	Текущи активи	x
2	Компютърен софтуер	xxx
	Амортизация на нематериални активи	xxx
	Общо Амортизация	xxx

В резултат разходите за амортизации са калкулирани в размер на **xxx хил. лв.** за ценовия период 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г.

Съгласно направената до тук обосновка в т. 1.1, 1.2. и 1.3 са определени:

- оперативни разходи за дейността краен снабдител са в размер на **xx xxx хил. лв.**
- разходите за енергийна ефективност за дейността краен снабдител са в размер на **xx хил. лв.**
- разходите за амортизации са калкулирани в размер на **xxx хил. лв.**

Въз основа на тези данни са калкулирани икономически обоснованите разходи за дейността „снабдяване с електрическа енергия“ в размер на **xx xxx хил. лв.** за ценовия период 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г.

Компонентата за икономически обосновани разходи за дейността „снабдяване с електрическа енергия“ (Кр) е калкулирана като икономически обоснованите разходи са разделени на прогнозното количество електрическа енергия $x \text{ xxx xxx MВтч.}$, в резултат на което се получава $Kp = x, \text{xxлв. /MВтч}$

В резултат компонентата за икономически обосновани разходи за дейността „снабдяване с електрическа енергия е калкулирана в размер на **x,xx лв./MВтч.**

А.3.б. Компонента за икономически обосновани разходи за балансиране

“ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД (ЕВН ЕС), като координатор на специална балансираща група, изпраща прогнозни графици на НЕК за електроенергията, необходима за покриване на нуждите на клиентите на Крайния снабдител от ефективното стартиране на балансиращия пазар през м. юни 2014 г. От м. януари 2025 г. ЕВН ЕС вече не е част от обединената балансираща група на крайните снабдители и балансира самостоятелно от ЕСО.

За прогнозиране 15-минутната консумация на Крайния снабдител се взимат предвид фактори като температура, почивни и работни дни, дълги празници, сезонност, историческо потребление, тенденции. Опитът на ЕВН ЕС показва, че най-голяма тежест при определяне на потреблението на Крайния снабдител и съответно при точността на прогнозата на това потребление има температурният фактор, тъй като потреблението на електрическа енергия е свързано с отопление през зимата и охлаждане през лятото. Освен точността на прогнозата, върху разходите за балансиране влияят и методиката за определяне на цената за небаланс (излишък и недостиг) на ЕСО, чиято последна редакция е от Май 2024 г. В таблицата по-долу са показани средните месечни почасови цени за недостиг и излишък, които определя ЕСО, както и екстремните стойности, до които са достигали.

	Цена за недостиг, лв. / MВтч			Цена за излишък, лв. / MВтч		
	Мин.	Макс	Средна	Мин	Макс	Средна
1.2024	x,xx	xxx,xx	xxx,xx	x,xx	xxx,xx	xxx,xx
2.2024	x,xx	xxx,xx	xxx,xx	x,xx	xxx,xx	xxx,xx
3.2024	-x,xx	xxx,xx	xxx,xx	-x,xx	xxx,xx	xxx,xx
4.2024	-xx,xx	xxx,xx	xxx,xx	-xx,xx	xxx,xx	xxx,xx
5.2024	-x xxx,xx	xx xxx,xx	xxx,xx	-x xxx,xx	x xxx,xx	xxx,xx
6.2024	-x xxx,xx	x xxx,xx	xxx,xx	-x xxx,xx	x xxx,xx	xxx,xx
7.2024	-x xxx,xx	x xxx,xxx	xxx,xx	-x xxx,xx	x xxx,xx	xxx,xx
8.2024	-xxx,xx	x xxx,xx	xxx,xx	-xxx,xx	x xxx,xx	xxx,xx
9.2024	-x xxx,xx	x xxx,xx	xxx,xx	-x xxx,xx	x xxx,xx	xxx,xx
10.2024	-x xxx,xx	x xxx,xx	xxx,xx	-x xxx,xx	x xxx,xx	xxx,xx
11.2024	-xxx,xx	x xxx,xx	xxx,xx	-xxx,xx	x xxx,xx	xxx,xx
12.2024	-x xxx,xx	x xxx,xx	xxx,xx	-x xxx,xx	x xxx,xx	xxx,xx

Анализът от дейността през периода 01.2024 г. – 12.2024 г. показва, че средно-претегленото отклонение в прогнозата на Крайния снабдител е $x, \text{xx}\%$, което за поредна година е подобрене в точността на прогнозата (за 2023 отклонението е в размер на $x, \text{xx}\%$), и въпреки подобренieto разходът за балансиране има финансово изражение, възлизащо на близо $xx\%$ от определената от КЕВР надбавка за дейността.

Разходът за балансиране за първите два месеца на 2025 г. въпреки по-добрата точност - х,хх%, в сравнение с х,хх% за същите месеци през 2024 г. отклонение; достига до хх% от определената от КЕВР надбавка за дейността. Това е резултат от новата методика за определяне на цените за небаланс, влязла в сила от м. май 2024 г.

През 2025 г., както и до м. юни 2025 г., ЕВН ЕС, в качеството си на координатор на специална балансираща група, закупува енергия за своите клиенти от НЕК чрез регистрирани графици на период на сетълмент – 15 мин. по цена определена от КЕВР. От 01.07.2025 г. ЕВН ЕС ще закупува енергията, нужна да покриване на потреблението на битовите потребители от организиран борсов пазар. Към момента на сегмент ден-напред на БНБ се търгуват 60-мин продукти. Ако не се въведат 15-мин продукти на сегмент ден-напред на БНБ, това ще доведе от „изкуствен“, гарантиран небаланс, тъй като за целите на балансирането 60-мин покупка ще бъде разделена на 4 равни количества за всеки 15 минути. Отчитаме възможността част от този небаланс, предизвикани от действащите правила на пазара, да бъде покрит на сегмент в-рамките-на-деня, но поради по-ниската ликвидност там и значително по-големите обеми на крайните снабдителите сравнени с други търговци на пазара, няма да е възможно да се покрият всички изкуствено създадени отклонения. Поради това при симулацията сме заложили отклонение на прогнозата близка до постигната през календарна 2024 г.

Отпадането на лимитите за предоставяне на услуги на пазара за балансираща енергия очаквано доведе до драстично увеличаване на разходите, тъй като вече се наблюдават редовно цени над хххх лв./MWh в някои интервали на сетълмент, а в други под -хххх лв./MWh. С присъединяването на ЕСО към PICASSO от м. февруари 2025 г. има голяма вероятност да наблюдаваме още по-екстремни цени и в по-голяма честота.

Имайки предвид гореописани промени в пазара на балансираща енергия и фактът, че крайния снабдител не е част от общ финансов сетълмент, тъй като координаторите по чл.56а, ал.5, т.1 от ПТЕЕ вече не са обединени в специална балансираща група чрез общ финансов сетълмент, сме извършили симулация за очакваните разходи за балансиране на крайния снабдител.

В резултат от симулацията, необходимите разходи за балансиране се получават в размер на х,хх лв./MBтч. Пресметнато в процентно отношение, се получава, че за покриване на разходите за балансиране са необходими над хх% от одобрената надбавка за дейността от х%.

Компонентата за икономически обосновани разходи за балансиране е калкулирана в размер на **х,хх лв./MBтч.**

А.3.с. Компонента за възвръщаемост за дейността краен снабдител

Съгласно чл.31, ал. 4 от ЗЕ при изпълнение на правомощията се по ценово регулиране, комисиите се ръководи от множество принципи, в това число и принципа : „цените да осигуряват икономически обоснована норма на възвръщаемост на капитала“.

Съгласно Наредба 1 "Необходими годишни приходи за дейностите обществена доставка и крайно снабдяване" са икономически обоснованите разходи и възвръщаемост, необходими на енергийното предприятие за предоставяне на услугата по лицензията с определено качество" (Допълнителна разпоредба пар.1, т.5)

Следователно нормативната уредба предвижда чрез цените да се осигури възвръщаемост от дейността Краен снабдител.

За целта дружеството счита че трябва да се изчисли компонента за възвръщаемост от дейността Краен снабдител по следната формула:

$$K_b = P_{BA} * H_B,$$

където:

Кв – Компонента за възвръщаемост за дейността краен снабдител, хил. лв.;

РБА – признатата от комисията регулаторна база на активите, хил. лв.;

НВ – определената от комисията норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период, %.

1. Регулаторна база на активите (РБА)

При изчисляване на РБА дружеството следва разпоредбите на чл.14 от Наредба № 1, според която регулаторна база на активите, придобити възмездно от енергийното предприятие и пряко свързани с лицензионната дейност, е признатата стойност на активите, върху която енергийното предприятие получава възвръщаемост от вложения капитал, и включва следните елементи:

$$РБА = А - Ф - АМ + ОК + И,$$

където:

РБА е регулаторна база на активите;

А – призната стойност на активите, които се използват и имат полезен живот, определена на базата на цената на придобиването им;

Ф – стойност на активите, които са придобити чрез финансиране или по безвъзмезден начин, в т. ч. по грантови схеми, дарения, помощи, от клиенти и др.;

АМ – амортизация, определена за регулаторни цели за периода на използване на възмездно придобитите активи за извършване на лицензионната дейност и изчислена чрез прилагане на линеен метод;

ОК – необходим оборотен капитал;

И – прогнозен размер на инвестициите, одобрени от комисията, които ще бъдат извършени през регулаторния период, в случаите на регулиране по чл. 3, ал. 2, т. 2.

1.1 Балансова стойност на активите, които се използват за дейността „снабдяване“

Балансовата стойност на активите се изчислява като разлика между отчетната стойност и натрупаните до момента амортизации.

При изчисляването на балансовата стойност на активите, дружеството е приложило общия подход от КЕВР за калкулиране на балансовата стойност на съществуващите към началото на периода активи.

Подробната калкулацията на балансовата стойност на активите използвани за дейността по видове активи може да бъде проследена в Справка 2. Дружеството е използвало наличната база данни от счетоводния софтуер за да генерира информацията за отчетната стойност на активите и натрупаната амортизация към началото на ценовия период.

В резултат на това калкулираната балансова стойност на съществуващите активи към началото на ценовия период е **xxx хил. лв.**

1.2 Оборотен капитал

Дружеството е направило калкулация на оборотния капитал като е приложена формулата съгласно чл.14 ал.8 от Наредбата при която оборотния капитал се изчислява като 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за лицензионната дейност. Това се равнява на 45 дни нетен търговски цикъл.

Според новата регулаторна рамка, от 01.07.2025 г. крайните снабдители ще купуват електрическа енергия за битовите клиенти по свободно договорени цени (от БНЕБ), но ще продължат да

продават електрическа енергия на тези клиенти по регулирани цени. Това ще доведе до значителна промяна в начина на заплащане на покупките на ел. енергия, тъй като дружеството ще трябва ежедневно да заплаща купената ел. енергия, а в момента това става на три плащания към НЕК, на база на изминал период. Това ще отвори още повече ножицата между заплащането на покупките на ел. енергия и събирането на вземанията от клиентите, а също и получаването на компенсация за разликата между закупната цена на ел. енергия от борсата и продажната цена към клиентите.

В този смисъл действително необходимият оборотен капитал на дружеството ще бъде значително по-голям от определеният като 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за лицензионната дейност.

При прилагане на формулата за изчисляване на оборотния капитал като 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за лицензионната дейност е определена стойността на оборотния капитал в размер на **xx xxx хил. лв.**

1.3 Обща стойност на РБА

Вземайки в предвид формулата за калкулиране на РБА и нейните компоненти описани от т. 1 и т. 2 за снабдяване се получава следната калкулация:

$$\begin{aligned} \text{РБА} &= \text{Балансова стойност на активите} + \text{Оборотен капитал} \\ \text{xx xxx} &= \text{xxx} + \text{xx xxx} \end{aligned}$$

Следователно регулаторната база на активите е калкулирана в размер на **xx xxx хил. лв.**

А. Норма на възвръщаемост на регулаторната база на активите

Нормата за възвръщаемост на регулаторната база на активите следва концепцията за средната претеглена цена на капитала (WACC).

Стандартната методология за изчисляване на WACC отчита наличието на различни източници на финансиране на компаниите. Тя се състои от два компонента: цена на собствения капитал и цена на привлечения капитал, които се претеглят спрямо капиталовата структура. По този начин WACC представя средната лихва, която дадена компания трябва да плати за своето финансиране.

При определяне на WACC за дружеството е използван подхода, приложен от Регулатора за седми регулаторен период и са следвани указанията на Регулатора посочени в Минималните изисквания за целева структура на капитала.

Съгласно последните промени за изменение и допълнение на Наредба № 1 за регулиране на цените на електрическата енергия, нормата на възвръщаемост на капитала след данъчно облагане се определя по следната формула:

$$\text{НВ} = \text{ДСК} * \text{НВСК} + \text{ДПК} * \text{НВПК} * (1 - \text{ДС})$$

където:

НВ е нормата на възвръщаемост на капитала след данъчно облагане, %;

ДСК – делът на собствения капитал в общия капитал, %;

НВСК – нормата на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане, %;

ДПК – делът на привлечения капитал в общия капитал, %;

НВПК – нормата на възвръщаемост на привлечения капитал, която е в съответствие с пазарната норма, %;

ДС – корпоративният данък по ЗКПО, %.

В съответствие с ценово решение на Регулатора за седми регулаторен период, е приложена целева капиталова структура от 50% собствен и 50% привлечен капитал.

За да бъдат спазени изискванията на чл. 15 ал. 2 от Наредба 1 следва така получената норма на възвръщаемост на капитала след данъчно облагане (НВ) да се преобразува в норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане (НВ преди данъци), а именно, като се отчете ефекта от корпоративните данъци по формулата:

$$\text{НВ преди данъци} = \text{НВ} / (1 - \text{ДС}),$$

За изчисляване на цената на собствения капитал, Дружеството е възприело подхода на КЕВР, като за целта се прилага международно приетия модел „Ценообразуващ модел на капиталови активи“ (Capital Asset Pricing Model – CAPM).

$$\text{НВСК} = \text{Безрискова премия} + \beta * \text{Пазарна рискова премия}$$

Безрискова премия

Безрисковата премия представлява референтна стойност за дадена инвестиция, която следва да покрива политическия, инфлационния и валутен риск спрямо чуждите валути. Безрисковата премия представлява дългосрочен лихвен процент (ДЛП) за оценка степента на конвергенция. Премията е калкулирана на база средно претеглени данни от месечните стойности на ДЛП за последните 12 месеца (по данни на Българската народна банка).

ДОХОДНОСТ НА ДЦК И ДЪЛГОСРОЧЕН ЛИХВЕН ПРОЦЕНТ ЗА ОЦЕНКА НА СТЕПЕНТА НА КОНВЕРГЕНЦИЯ

	Доходност на лихвоносни ДЦК, деноминирани в левове, постигната на първичния пазар ¹						Доходност на лихвоносни ДЦК, деноминирани в левове, постигната на вторичния пазар ²						ДЛП ³
	2 години ³	3 години ⁴	5 години ⁵	7 години ⁶	10 години ⁷	20 години	2 години ³	3 години ⁴	5 години ⁵	7 години ⁶	10 години ⁷	20 години	
02.2024	-	-	-	-	-	-	-	3,06	-	-	-	-	3,93
03.2024	-	-	-	-	-	-	-	3,08	3,02	-	-	-	3,93
04.2024	-	3,01	-	-	-	-	-	2,98	-	-	-	-	3,93
05.2024	-	3,21	3,35	-	-	-	-	-	-	-	2,97	-	3,93
06.2024	-	3,44	3,54	-	-	-	-	3,14	-	-	-	-	3,93
07.2024	-	3,64	3,82	-	-	-	-	3,44	-	-	-	-	3,93
08.2024	-	-	3,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,93
09.2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,93
10.2024	-	-	-	-	-	-	-	3,01	2,94	-	-	-	3,93
11.2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,93
12.2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,93
01.2025	-	2,90	-	3,47	-	-	-	2,79	3,17	-	3,02	-	3,93

В резултата на гореизложеното за целите на калкулацията на нормата на възвръщаемост на Регулаторната база на активите безрисковата премия е изчислена на **х,хх%**.

β коефициент на активите

Коефициентът β отчита както промишления риск, така и риска за структурата на капитала. Отразява колебанията на дадена промишленост спрямо един многообразен и диверсифициран пазар. За изчисляването на коефициента β, следвайки методологията на КЕВР в предходни периоди, се определя група от аналогични предприятия, представляващи сферата на дейност на дружеството. За да се гарантира представителността на група от аналогични предприятия, е необходим подходящ брой аналогични дружества. Поради ограничения брой листвани български дружества в областта на снабдяването и разпределението на електрическа енергия е избрана група от аналогични дружества от европейски енергийни и комунални компании.

Използвани са данни от актуалната публикация на Aswath Damodaran (източник: <http://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/>), според която безлостовият β коефициент за дружествата в електроенергийния сектор в Европа е **х,хх**.

Date updated:	5 яну. 25					
Created by:	Aswath.Damodaran_adamodar@stern.nyu.edu					
What is this data?	Beta, Unlevered beta and other risk measures				Western Europe	
Home Page:	http://www.damodaran.com					
Data website:	https://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/New_Home_Page/data.html					
Companies in each industry:	https://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/pc/datasets/indname.xls					
Variable definitions:	https://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/New_Home_Page/datafile/variable.htm					
Do you want to use marginal or effective tax rates in unlevering betas?					Marginal	
If marginal tax rate, enter the marginal tax rate to use					24,71%	
Industry Name	Number of firms	Beta	D/E Ratio	Effective Tax rate	Unlevered beta	Cash/Firm value
Power	71	0.70	84.03%	17.22%	0.43	8.49%

Безлостовият отраслов β коефициент, след отчитане на целевата капиталова структура на електроразпределителните дружества ($xx\% : xx\%$) и размера на данъчната ставка ($xx\%$), се преобразува в лостов β коефициент със стойност – **x,xxx** .

$$x,xxx = x,xx * (1 + (1-xx\%) * (xx\% / xx\%))$$

Пазарна рискова премия

Пазарната рискова премия представлява рисковата премия за инвестиции в рисков пазарно портфолио, вместо в безрискова облигация. Калкулацията е базирана на статистически данни за 2024г, като използваните източници за определяне на пазарната рискова премия са публикациите на Aswath Damodaran за 2024г.

Country and Equity Risk Premiums

Date of update: 1-Jan-25

Enter the current risk premium for a mature equity market 4,33% Implied ERP for S&P 500

Do you want to adjust the country default spread for the additional volatility of the equity market to get to a country premium? Yes

If yes, enter the multiplier to use on the default spread (See worksheet for volatility numbers for selected emerging markets) 1,35 See "Relative Equity Volatility" worksheet

Country	Africa	Moody's rating	Rating-based Default Spr	Total Equity Risk Premi	Country Risk Premium
Bulgaria	Eastern Europe & Russia	Baa1	1,58%	6,46%	2,13%

Калкулираната пазарната рискова премия за развитите пазари (системния риск) е в размер на **$x,xx\%$** .

Държавната рискова премия (Рейтингов корпоративен спред) е на база кредитния рейтинг на България от Moody's през този период. Оценката на рисковия профил е база определяне на рейтинговия корпоративен спред. Като международен стандарт се използва кредитният рейтинг, тъй като той отразява достоверна оценка на риска от външна агенция.

(Източници за определяне на държавната рискова премия са публикациите на Aswath Damodaran).

Калкулираната държавната рискова премия е в размер на **$x,xx\%$** .

Пазарната рискова премия представлява сбор от стойностите на пазарната рискова премия за развитите пазари (системния риск) и специфичния държавен риск за България. Съгласно гореизложения анализ пазарната рискова премия за целите на калкулацията на нормата на възвръщаемост на Регулаторната база на активите е изчислена на **$x,xx\%$** .

Цена на привлечения капитал

Цената на привлечения капитал, следвайки подхода на КЕВР описан в ценово решение за седми регулаторен период, представлява сумата от безрисковата премия и държавната рискова премия, който се явява допълнителната премия за покриване на специфичния риск.

На база на определените параметри в предходните точки е калкулирана Цената на привлечения капитал като сбор от безрисковата премия $x,xx\%$ и държавната рискова премия $x,xx\%$.

В резултат на направените изчисления норма на възвръщаемост на привлечен капитал преди данъци е **$x,xx\%$** .

Норма на възвръщаемост на капитала

Нормата на възвръщаемост на капитала е изчислена в посочената по-долу таблица на база на дефинираните до тук параметри.

$$\text{НВСК} = x,xx\% + x,xxx * x,xx\% = x,xx\%$$

$$\text{НВПК} = x,xx\% + x,xx\% = x,xx\%$$

$$\text{НВ след данъци} = x,xx\% + x,xx\% * (x-xx\%) = x,xx\%$$

$$\text{НВ преди данъци} = x,xx\% / (x-xx\%) + x,xx\% = x,xx\%$$

Безрискова премия	x,xx%
Пазарна рискова премия	x,xx%
Бета коефициент без ливъридж	x,xx
Бета коефициент с ливъридж	x,xx
Държавна рискова премия	x,xx%
Инфлационен диференциал	
Норма на възвръщаемост на собствен капитал (НВСК)	x,xx%
Безрискова премия	x,xx%
Държавна рискова премия	x,xx%
Норма на възвръщаемост на привлечен капитал преди данъци (НВПК)	x,xx%
Данъчна ставка	xx,xx%
Капиталова структура	xxx,xx%
Дял на собствен капитал	xx,xx%
Дял на привлечен капитал	xx,xx%
Норма на възвръщаемост (НВ) след данъци	x,xx%
Норма на възвръщаемост (НВ) преди данъци	x,xx%

В Таблица 5 са попълнени основните параметри на WACC и е изчислена стойността преди данъци.

Видно от таблица по-горе, като краен резултат за ЕВН България Електроснабдяване ЕАД стойността на WACC преди данъци, която съгласно чл. 15 от Наредба 1 се използва като **норма на възвръщаемост на капитала** за ценови период 2025 г. – 2026 г. е **x,xx%**

Възвръщаемостта на Крайния снабдител = Регулаторна база на активите (РБА) * Норма на възвръщаемост (НВ) преди данъци

$$x\text{ xxx} = xx\text{ xxx} * x,xx\%$$

Следователно, за ценови период 2025 г. – 2026 г. възвръщаемостта на крайния снабдител е **x xxx хил. лв.**

Компонентата за възвръщаемост за дейността „снабдяване с електрическа енергия“ (Кв) е калкулирана като възвръщаемостта на крайния снабдител е разделена на прогнозното количество електрическа енергия x xxx xxx МВтч., в резултат на което се получава $K_v = x,xx\text{ лв. /МВтч}$

В резултат компонентата за възвръщаемост за дейността „снабдяване с електрическа енергия е калкулирана в размер на **х,хх лв./МВтч.**

Компонентата за дейността краен снабдител се формира по следната формула :

$$Кд = Кр + Кв + Кб$$

При заместване със съответните стойности се получава:

$$х,хх = х,хх + х,хх + х,хх$$

В резултат компонентата за дейността краен снабдител е калкулирана в размер на **х,хх лв./МВтч.**

В. Калкулация на необходими приходи

Необходимите приходи на дружеството за ценови период с начало 01.07.2025 г. са калкулирани на база на стойностите, получени за всеки от параметрите анализирани и посочени в т. В.1, В.2 и В.3 и при покупка на електрическа енергия от НЕК или покупка на електрическа енергия от БНЕБ по утвърдената цена за обществена доставка в решение Ц-3/1.1.2025 г. следвайки указанията от КЕВР с писмо Изх. № Е-13-49-6/19.03.2025 г.

Общо закупена енергия от БНЕБ по цена от НЕК	МВтч.	х ххх ххх
Покупна цена съгласно утвърдената цена за обществена доставка в решение Ц-3/1.1.2025 г.	лв./МВтч.	ххх,хх
Общо разходи за енергия	хил. лв.	ххх ххх
Компонента за Икономически обосновани разходи	лв./МВтч.	х,хх
Компонента за възвръщаемост от дейността „снабдяване с електрическа енергия“	лв./МВтч.	х,хх
Компонента за разходи за балансиране	лв./МВтч.	х,хх
Компонента за дейността краен снабдител	лв./МВтч.	х,хх
Компонента за дейността КС	хил. лв.	хх ххх
НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ ЗА ДЕЙНОСТА КРАЕН СНАБДИТЕЛ	хил. лв.	ххх ххх
Необходими приходи от задължения към обществото	хил. лв.	х
ОБЩО НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ ЗА КРАЕН СНАБДИТЕЛ	хил. лв.	ххх ххх

Въз основа на направените калкулации, подробно описани по-горе при покупка на електрическа енергия от БНЕБ по цена от НЕК, дружеството е калкулирало необходими приходи в размер на **ххх ххх хил. лв.** при прогнозни продажби на електрическа енергия до крайни битови клиенти на лицензионната си територия в размер на **х ххх ххх МВтч.**

С. Калкулация за цени

След промените в ЗЕ, обнародвани в Държавен вестник, бр. 96 от 2023 г., и по-специално с отмяната на чл. 30, ал. 1, т. 9, цените, по които крайните снабдители продават електрическа енергия на битовите клиенти вече на подлежат на регулиране от КЕВР. Вместо това КЕВР определя компонента от регулираната цена на крайния снабдител, свързана със снабдяването с електрическа енергия на битовите клиенти, както е описано в чл. 21, т. 8 и чл. 30а ЗЕ. Условието и реда за изчисляване на тази компонента се предвижда да бъде определена с Наредба № 1 за регулиране на цените на електроенергията.

Съгласно Наредба № 1 в новата глава втора "а" се указва, че основата за определяне на компонента по чл. 30а ЗЕ може да бъде определена със закона за държавния бюджет за съответната година и/или програма, приетата от Министерския съвет, базова стойност на електрическа енергия за 1 MWh, която битовите клиенти следва да заплащат за съответния регулаторен период, а ако не е определена такава - прогнозната пазарна цена, определена от КЕВР по реда на чл. 37в НРЦЕЕ.

Към момента стойността на нито една от посочените цени не е известна, което ни поставя в ситуация, при която не можем точно да определим цифровите стойности на цените, които считаме, че КЕВР трябва да утвърди.

В резултат на прилагане на Указанията на КЕВР с Писмо Изх. № Е-13-49-6/19.03.2025 г. и на действащия метод на ценообразуване са калкулирани цени по тарифна структура.

Предвид очакваното приемане на България в Еврозоната от 01.2026 г., настоящата калкулация на цените и нейната обосновка са в лева, но предложението за цени се представя в лева и евро.

Калкулирани цени без акциз и без ДДС, по които „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД ще продава електрическа енергия на битови клиенти на ниво ниско напрежение, считано от 01.07.2025 г.

начин на измерване	зони в денонощието	цена, лв./кВтч	цена, евро/кВтч
с две скали	дневна	х,ххххх	х,ххххх
	нощна	х,ххххх	х,ххххх
с една скала	-	х,ххххх	х,ххххх

Според промените в ЗЕ обн. ДВ бр.96 от 2023 г. и ДВ бр. 39 от 2024 г., както и промените в Наредба 1, считано от 01.07.2025 г., крайните снабдители ще купуват електрическа енергия за битовите клиенти по свободно договорени цени (от БНЕБ). Това ще наложи отпадането на дневна и нощна тарифа, и въвеждането само на една тарифа. Дружеството е калкулирало цена за една тарифа х,ххххх лв./кВтч. (х,ххххх евро/кВтч.)

D. Обръщане на внимание на спешна необходимост от търсене на начини за решаване на ликвидните проблеми на дружеството след промяна на модела на покупка на електрическа енергия от 01.07.2025 г.

Промените в ЗЕ обн. ДВ бр.96 от 2023 г. и ДВ бр. 39 от 2024 г., както промените в Наредба 1 ще доведат до пълна промяна на модела на покупка на електрическа енергия от крайните снабдители за осигуряване на потреблението за битовите клиенти, което ще рефлектира в ликвидни затруднения за крайните снабдители при разлика между постигнатата средно претеглена покупна цена на пазарен сегмент „Ден напред“ и базовата стойност по чл. 21, ал. 1, т. 8в от Закона за енергетиката, която ще се заплаща от битовите клиенти.

Към момента ние, като краен снабдител купуваме електрическа енергия, с цел доставка на 1,6 милиона български битови клиенти от „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК) на регулирана цена, която е по-ниска от цените, по които се търгува електрическата енергия на „Българска

независима енергийна борса" ЕАД (БНЕБ), логично, енергията се продава на битовите клиенти също по регулирани цени.

Тази реформа изисква пълна ревизия на подхода към ценовото регулиране, предвид факта, че пазарът е напълно освободен когато става дума за закупуване на количествата електрическа енергия, необходими на крайните снабдители за снабдяване на битовите клиенти, но от друга страна – продажните цени остават изцяло регулирани.

Регулираната цена, по която към настоящия момента крайните снабдители закупуват електрическа енергия от НЕК е xxx,xx лв./MWh. Това контрастира с цените на БНЕБ, които остават значително по-високи от регулираната цена, посочена по-горе, още повече че в последния месец март се наблюдава покачване на цените спрямо февруари.

По-конкретно - за периода м. юли 2025 г. – м. юни 2026 г. например въз основа на форуърдната крива на цените от 31.12.2024 г., средната цена за периода се очаква да бъде xxx,xx лева/MWh, ако вземем като отправна дата 10.02.2025 г. - средната цена за същия период се очаква да бъде xxx,xx лева/MWh, а според форуърдната крива на цените от 10.03.2025 г., изчислената прогнозна средна цена за периода е xxx,xx лева/MWh. Видно е, че стойностите по-горе са значително по-високи от регулираната цена. Както е известно пазарът на електрическа енергия е изключително волатилен и зависим от външни обстоятелства, още повече като имаме предвид изключително усложнената и несигурна геополитическа обстановка.

Разликата между регулираната цена, по която в момента купуваме електрическа енергия от НЕК и средната цена, на която ще трябва да купуваме от БНЕБ, считано от 01.07.2025 г., умножена по планирания годишен обем на продажбите от х xxx xxx MВтч за всички битови клиенти на дружеството, дава представа за размера на необходимите допълнителни средства за една година.

Понастоящем не знаем каква ще бъде т.нар. „базова цена“, която ще заплащат битовите клиенти поне според действащото към момента законодателство и всяко увеличение на цената (в сравнение с тази, която действа към момента) и доближаването ѝ до пазарните цени, ще намали разликата между базовата цена и пазарната покупна цена, но във всички случаи ще е на лице значителен финансов недостиг, произтичащ от разликата между двете цени – тази, на която купуваме енергията (свободно договорена) и тази, по която я продаваме на битовите клиенти (което продължава да е регулирана).

Допълнителен негативен ефект върху ликвидността на дружеството ще предизвика и промяната в начина на плащане при покупката на ел. енергията от БНЕБ, а именно от плащане три пъти месечно към НЕК на ежедневно плащане към БНЕБ.

За да осигури допълнителния финансов ресурс дружеството ще е необходимо да осигури кредитиране от банките, което ще доведе до допълнителни разходи за лихви на стойност над х,xxx хил. лв. и допълнителни разходи за такси за управление на банковите кредити xxx хил. лв. Тези допълнителни разходи не са калкулирани в необходимите приходи на дружеството и съответно в цените, които дружеството е изчислило в настоящата обосновка.

Предвид гореизложеното е наложително да се обсъдят възможните решения и необходимите изменения на законодателната рамка, така че крайните снабдители да не изпаднат в неплатежеспособност, а да получат необходимата ликвидност, за да се запаси балансът на разплащанията в електроенергийната система като цяло.

Е. Приложения: справки, които включват информация свързана с основните ценообразуващи елементи:

1. Справка №1 - Оперативни резултати (от дейността) за базисната година и прогнозиран корекции;
2. Справка №2 - Активи по снабдяване;
3. Справка №3 - Справка с прогнозни количества електрическа енергия за продажба на крайни клиенти за периода 01.07.2025 г. - 30.06.2026 г. в качеството на Краен снабдител;
4. Справка №4 - Разходи за амортизации
5. Справка №5 - Среднопретеглена цена на капитала
6. Справка №6 - Оперативни разходи (за дейността)

7. Справка №7 - Количества доставена електрическа енергия на битови крайни клиенти по месеци за период 01.01.2024 г. - 28.02.2025 г.
8. Справка №8 - Прогнозни количества електрическа енергия за покриване потреблението на клиенти на крайния снабдител за периода 01.07.2025 г. - 30.06.2026 г.
9. Справка №9 - Прогнозни разходи за дейността "снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител" по месеци за периода 01.07.2025 г. - 30.06.2026 г.
10. Справка №10 - Прогнозни необходими приходи за дейността "снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител" по цени при покупка на електрическа енергия от БНЕБ по цена от НЕК по месеци за периода 01.07.2025 г. - 30.06.2026 г.

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД

Росица Русева
Ръководител отдел Контролинг и трежъри



Велко Куршумов
Заместник-председател на
Съвета на директорите

Александър Сипек
Председател на
Съвета на директорите

Справка № 1
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД
Оперативни резултати (от дейността) за базисната година и прогнозирани корекции

хил. лв.

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Базисна година	Прогнозирани корекции	Прогнозни приходи
1	2	3	4	5
	Оперативни приходи (от дейността)			
1	Приходи от дейността	xxx xxx		xxx xxx
2	Други приходи			
	Общо оперативни приходи (от дейността)	xxx xxx		xxx xxx
	Оперативни разходи			
1	Закупена енергия за продажба на крайни потребители	xxx xxx	-x xxx	xxx xxx
2	Разходи за балансиране	xx xxx	x xxx	xx xxx
3	Разходи за енергийна ефективност			xx
4	Разходи за дейността снабдяване	xx xxx		xx xxx
5	Административни и с общо предназначение	x xxx	xxx	x xxx
	Общо експлоатация и поддръжка	xxx xxx	x xxx	xxx xxx
	Разходи за амортизации	xxx	xx	xxx
	Общо оперативни разходи (за дейността)	xxx xxx	x xxx	xxx xxx
	Регулаторна база			
1	Призната балансова стойност на активите			xxx
2	Среден номинален размер на инвестициите			
3	Необходим оборотен капитал	xx xxx	x xxx	xx xxx
4	Балансова стойност на активи придобити по безвъзмезден начин			
	Общо компоненти на регулаторната база	xx xxx	x xxx	xx xxx
	Норма на възвръщаемост на капитала (%)			x,xx%
	Възвръщаемост на регулаторната база			x xxx
	Кд – Компонента за дейността краен снабдител			x,xx
	Кр – Компонента за Икономически обосновани разходи			x,xx
	Кв – Компонента за Възвръщаемост			x,xx
	Кб – Компонента за разходи за балансиране			x,xx

Росица Русева
Ръководител отдел Контролинг и трежъри



Велко Куршумов
Заместник-председател на Съвета на директорите

Александър Сипек
Председател на Съвета на директорите

Справка № 2
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД
Активи по снабдяване

ХИЛ.ЛВ.

№	АКТИВИ	Призната отчетна стойност на активите	Натрупана амортизация към началото на регулаторния период	Балансова стойност на активите към началото на рег.период (3-4)
1	2	3	4	5
	Материални активи			
1	Земя			
2	Сгради	xx	x	xx
3	Офис оборудване в т.ч.	xxx	xxx	xx
	- Компютърни системи	xxx	xxx	xx
4	Транспортни средства	xxx	xx	xx
5	Комуникационни средства			
6	Други			
	Общо материални активи	xxx	xxx	xxx
	Нематериални активи			
1	Компютърен софтуер	x xxx	x xxx	xxx
2	Други нематериални активи	xx	x	x
	Общо нематериални активи	x xxx	x xxx	xxx
	Общо активи	x xxx	x xxx	xxx

Димитрина Попова-Канева
Отдел счетоводство и данъци



Велко Куршумов
Заместник-председател на Съвета на директорите

Александър Сипек
Председател на Съвета на директорите

Справка № 3

"ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД

Справка с прогнозни количества електрическа енергия за продажба на крайни клиенти за периода 01.07.2025 г. - 30.06.2026 г. в качеството на Краен

Показатели	Базисна година 2024			Прогнозна година (01.7.2025-30.06.2026)		
	хил.кВтч	Средна продажна цена	хил. лв.	хил. кВтч	Средна продажна цена	хил.лв.
1	2	3	4	5	6	7
1.Електрическа енергия за битови клиенти измерена с две скали в т.ч.	х xxx xxx	xxx,xx	xxx xxx	х xxx xxx	xxx,xx	xxx xxx
- Дневна	х xxx xxx	xxx,xx	xxx xxx	х xxx xxx	xxx,xx	xxx xxx
- Нощна	х xxx xxx	xx,xx	xx xxx	х xxx xxx	xx,xx	xx xxx
2.Електрическа енергия за битови клиенти измерена с една скала	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx	xxx xxx	xxx,xx	xx xxx
3.Електрическа енергия за битови клиенти - общо (1+2)	х xxx xxx	xxx,xx	xxx xxx	х xxx xxx	xxx,xx	xxx xxx

Стефан Чорбаджиев

Отдел Енергийно планиране и анализи



Велко Куршумов

Заместник-председател на Съвета на директорите

Александър Сипек

Председател на Съвета на директорите

Справка № 4
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД
Разходи за амортизации

ХИЛ.ЛВ.

№	АКТИВИ	Годишна амортизация на регулаторните активи, към началото на регулаторния период
1	2	3
	Материални активи	
1	Земя	
2	Сгради	xx
3	Офис оборудване в т.ч.	xx
	- Компютърни системи	xx
4	Транспортни средства	xx
5	Комуникационни средства	
6	Други машини и съоръжения	
	Амортизация на материални активи	xx
	Текущи активи	x
1	Компютърен софтуер	xxx
2	Други нематериални активи	xxx
	Амортизация на нематериални активи	xxx

Димитрина Попова-Кандева
Отдел счетоводство и данъци



Велко Куршумов
Заместник-председател на Съвета на директорите

Александър Сипек
Председател на Съвета на директорите

Справка № 5
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД
Среднопретеглена цена на капитала

№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	Балансова стойност към края на базисната година	Норма на възвръщаемост на к- ла съгласно т.29 от минимални изисквания за V РП
1	2	3	4	4
1.	Собствен капитал	хил. лв.	xxx xxx	xxx xxx
2.	Дял на собствения капитал	%	xx,xx%	xx,xx%
3.	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	x,xx%	x,xx%
4.	Привлечен капитал в т.ч.	хил. лв.	xxx	xxx
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.	xxx	xxx
	- кредит	хил. лв.		
	- очаквано ниво на инвестициите през регулаторния период	хил. лв.		
5.	Дял на привлечения капитал	%	x,xx%	xx,xx%
6.	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	x,xx%	x,xx%
7.	Корпоративен данък върху печалбата по ЗКПО	%	xx,xx%	xx,xx%
8.	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	xx,xx%	x,xx%

Людмила Тошева
Отдел Контролинг и трежъри



Велко Куршумов
Заместник-председател на Съвета на директорите

Александър Сипек
Председател на Съвета на директорите

Справка № 6
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД
Оперативни разходи (за дейността)

ХИЛ.ЛВ.

№	Описание	Базисна година	Прогнозна година	Увеличение/намаляние
1	2	3	4	5
	Разходи за дейността снабдяване			
1	Управление	x xxx	x xxx	xxx
2	Фактуриране и инкасиране	x xxx	x xxx	xxx
3	Работа с потребители	x xxx	x xxx	xxx
4	Информация и реклама	xxx	xxx	xxx
5	Разни	x	x xxx	x xxx
	Общо разходи за дейността снабдяване	xx xxx	xx xxx	x xxx
	Амортизации на съществуващи активи	xxx	xxx	xx
	Амортизации на права на ползване	xx	xx	-xx
	Административни разходи и разходи с общо предназначение			
1	Материали, в т. ч.:	x	x	x
	- горива и смазочни материали	x	x	x
2	Външни услуги, в т. ч.:	x xxx	x xxx	xx
	- Застраховки на имущество			x
	- Наеми			x
	- Консултански услуги	xxx	xxx	x
	- Комуникации			x
3	Амортизации, в т. ч.:	xx	xx	x
	- Сгради			x
	- Машини, съоръжения, оборудване и стопански инвентар			x
	- Транспортни средства			x
	- Нематериални активи			x
4	Заплати	xxx	xxx	xxx
	Социални осигуровки и надбавки, в т. ч.:	xx	xx	x
	- Трудови злополуки и щети			x
	- Помощи и обезщетения за работници и служители			x
5	Други разходи, в т. ч.:	xxx	xxx	x
	- Разходи за регулиране			
	Общо административни разходи и разходи с общо предназначение	x xxx	x xxx	xxx
	Разходи, свързани с нерегулираната дейност	x xxx		-
	Общо разходи	xx xxx	xx xxx	x xxx

Людмила Тошева
Отдел Контролинг и трезъри



Велко Куршумов
Заместник-председател на Съвета на директорите

Александър Сипек
Председател на Съвета на директорите

Количества доставена електрическа енергия на битови крайни клиенти по месеци за период 01.01.2024 г. - 28.02.2025 г.

Показатели	Януари 2024г.		Февруари 2024г.		Март 2024г.		Април 2024г.		Май 2024г.		Юни 2024г.		Юли 2024г.	
	MWh	хил.лв.	MWh	хил.лв.	MWh	хил.лв.	MWh	хил.лв.	MWh	хил.лв.	MWh	хил.лв.	MWh	хил.лв.
1 Електрическа енергия за битови клиенти НН, измерена с две скали в т.ч.	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx
- Дневна	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx
- Нощна	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx
2 Електрическа енергия за битови клиенти НН, измерена с една скала	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
3 Електрическа енергия за битови клиенти НН- общо (1+2)	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx

Показатели	Август 2024г.		Септември 2024г.		Октомври 2024г.		Ноември 2024г.		Декември 2024г.		Януари 2025г.		Февруари 2025г.	
	MWh	хил.лв.	MWh	хил.лв.	MWh	хил.лв.	MWh	хил.лв.	MWh	хил.лв.	MWh	хил.лв.	MWh	хил.лв.
1 Електрическа енергия за битови клиенти НН, измерена с две скали в т.ч.	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx
- Дневна	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx
- Нощна	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
2 Електрическа енергия за битови клиенти НН, измерена с една скала	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx
3 Електрическа енергия за битови клиенти НН- общо (1+2)	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx	xxx xxx	xx xxx



Изготвил:
Стефан Чорбаджиев
Отдел Енергийно планиране и анализ

Велко Куршумов
Заместник-председател на Съвета на директорите

Александър Сипек
Председател на Съвета на директорите

Справка № 8

"ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД

Прогнозни количества електрическа енергия за покриване потреблението на клиенти на крайния снабдител за периода 01.07.2025 г. - 30.06.2026 г.

Показатели	07 2025г.	08 2025г.	9 2025г.	10 2025г.	11 2025г.	12 2025г.	01 2026г.	02 2026г.	03 2026г.	04 2026г.	05 2026г.	06 2026г.	Общо за периода
1. Електрическа енергия за битови клиенти НН, измерена с две скали в т.ч.	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	x xxx xxx
- Дневна	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	x xxx xxx
- Нощна	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	x xxx xxx
2. Електрическа енергия за битови клиенти НН, измерена с една скала	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx
3. Електрическа енергия за битови клиенти НН- общо (1+2)	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	x xxx xxx

Изготвил:

Стефан Чорбаджиев

Отдел Енергийно планиране и анализ



Велко Куршумов

Заместник-председател на Съвета на директорите

Александър Сипек

Председател на Съвета на директорите

Справка № 9

"ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД

Прогнозни разходи за дейността "снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител" по месеци за периода 01.07.2025 г. - 30.06.2026 г.

Показатели	юли.25	авг.25	сеп.25	окт.25	ное.25	дек.25	яну.26	фев.26	мар.26	апр.26	май.26	юни.26	Общо
Общо закупена енергия	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	x xxx xxx
Покупна цена	xxx xx	xxx xx	xxx xx	xxx xx	xxx xx	xxx xx	xxx xx	xxx xx	xxx xx	xxx xx	xxx xx	xxx xx	
Закупена енергия за продажба на крайни потребители	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx
Разходи за балансиране	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	xx xxx
Оперативни разходи	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	xx xxx
Разходи за борсови такси и банкови гаранции	xxx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx xxx
Разходи за амортизации	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	x xxx
Разходи за енергийна ефективност	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xxx
Прогнозни разходи (за дейността)	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx

Росица Русева

Ръководител отдел Контролинг и трейдъри



Велко Куршумов

Заместник-председател на Съвета на директорите

Александър Силек
Председател на Съвета на директорите

Справка № 10

"ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД

Прогнозни необходими приходи за дейността "снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител" по цени при покупка на електрическа енергия от БНЕБ по цена от НЕК по месеци за периода 01.07.2025 г. - 30.06.2026 г.

Показатели	Марка	юли.25	авг.25	сеп.25	окт.25	ное.25	дек.25	яну.26	фев.26	мар.26	апр.26	май.26	юни.26	Общо
Общо закупена енергия	МВтч	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	xxx xxx	x xxx xxx
Оригина цена	лв/МВтч	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx	xxx,xx
Разходи за енергия	хил.лв	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx
Уплатена за дейността краен снабдител	%	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	x,xx	xx xxx
Уплатена за дейността КС	хил.лв	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	x xxx	xx xxx
Прогнозни приходи (за дейността)	хил.лв	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xx xxx	xxx xxx

Илиа Русева

Заместител на Ководител Отдел Контролинг и Трежъри



Иван Куршумов

Заместител на Председател на Съвета на директорите

Александър Силек

Председател на Съвета на директорите