



**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**

Комисия за енергийно  
и водно регулиране

[TLP- WHITE]

Ниво 0



## **ПРОТОКОЛ**

**№ 119**

**София, 20.05.2026 година**

Днес, 20.05.2026 г. от 11:33 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Благой Голубарев, Таско Ерменков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Б. Паунов – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Юл. Стоянов – заместник-директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ в КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

### **ДНЕВЕН РЕД:**

1. Доклад с вх. № Е-ДК-667 от 12.05.2026 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-13-467-3 от 30.04.2026 г. от „Струма Солар Планта“ ЕООД за одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г.

Работна група: Боян Паунов, Владимир Петров, Цветелина Пешева и Десислава Сиракова

2. Доклад с вх. № Е-ДК-694 от 15.05.2026 г. и проект на решение относно определяне на компенсация за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец април 2026 г.

Работна група: Боян Паунов, Юлиан Стоянов, Елена Маринова, Милен Трифонов, Рали Манчев, Радостина Методиева, Радослав Райков и Силвия Петрова

**По т.1. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-13-467-3 от 30.04.2026 г. за актуализиране на бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., подадено от „Струма Солар Планта“ ЕООД, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-13-467-3 от 30.04.2026 г. от „Струма Солар Планта“ ЕООД за одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., на основание чл. 13, ал. 1 и ал. 9, във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3

от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложения към него актуализиран бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г. за съответствието им с изискванията на нормативната уредба е сформирана работна група със заповед № 3-Е-135 от 07.5.2026 г. на председателя на КЕВР.

**След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, Комисията приема за установено следното:**

От извършена справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) се установява, че „Струма Солар Планта“ ЕООД е еднолично акционерно дружество с ЕИК 206537607, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, обл. София, общ. Столична, гр. София, п. к. 1510, р-н Подуяне, ул. „Павлина Унуфриева“ № 4, което се установява от служебна справка, извършена в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Струма Солар Планта“ ЕООД има следния предмет на дейност: Производство и доставка на електроенергия чрез съоръжения, използващи възобновяеми енергийни източници, включително, но неизчерпателно водноелектрически, вятърни, термо-соларни, фотоволтаични или био-маса производства; придобиване, разработване, проектиране, строеж, експлоатиране, поддръжка и продажба на съоръжения за целите на посочените погоре производства, както и услуги по анализиране, проектиране, изследване или консултиране в областта на енергетиката и околната среда; придобиване, управление и продажба на участия в други дружества или групи от дружества, покупко-продажба на недвижими имоти, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Капиталът на „Струма Солар Планта“ ЕООД е в размер на 33 831 767 евро, който е изцяло внесен.

Дружеството се представлява от Симеон Сашов Ценов, в качеството му на управител.

Следва да се има в предвид, че въз основа на събраните данни и доказателства в административното производство по изменение/допълване на лицензията по отношение на „Струма Солар Планта“ ЕООД е изследвано дали е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), при което е установено следното:

Съгласно представено удостоверение за актуално състояние от Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията и от учредителен акт на „Струма Солар Планта“ ЕООД, се установява, че едноличен собственик на капитала на заявителя е „Солар ВРАМИС“ ЕООД, ЕИК 206963222, регистрирано в Р България. Едноличен собственик на капитала на „Солар ВРАМИС“ ЕООД е „СОЛАРИС ПАРКС“ ЕАД, ЕИК 207408330, дружество регистрирано в Р България, видно от представено удостоверение за актуално състояние от ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията и от учредителен акт на „Солар ВРАМИС“ ЕООД. Съгласно представеното удостоверение за актуално състояние и устав на „СОЛАРИС ПАРКС“ ЕАД се установява, че едноличен собственик на дружеството е „СОЛАРИС ХОЛДИНГ“ АД, ЕИК 207082913, дружество регистрирано в Р България. Въз основа на представена книга на акционерите на „СОЛАРИС ХОЛДИНГ“ АД, се установява, че акциите се притежават от следните лица: „Сънотех Инвестмънт“ ЕАД, ЕИК 207189790-50%, дружество регистрирано в Р България, „СОЛАРС ЕНЕРДЖИ“ АД, ЕИК 206944688-49,999%, дружество регистрирано в Р България и Божидар Печев-0,001%, гражданин на Р България. На основание представени удостоверение за актуално състояние от ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, устав и книга на акционерите на „Сънотех Инвестмънт“ ЕАД се установява, че едноличен собственик на капитала на дружеството е Сънотех Инвестмънт ГмбХ (дружество с ограничена отговорност), идентификация HRB 285799, чуждестранно

юридическо лице регистрирано във Федерална Република Германия. Съгласно представени списък на съдружниците и дружествен договор на Сънотех Инвестмънт ГмбХ се установява, че едноличен собственик на дружествените дялове в основния капитал на дружеството е Сънотех Холдинг ГМБХ, (дружество с ограничена отговорност), HRB 285550 M, чуждестранно юридическо лице регистрирано във Федерална Република Германия. Въз основа на представени извлечение от електронен търговски регистър на Федерална Република Германия и списък на съдружниците на Сънотех Холдинг Гмбх, се установява, че капиталът на холдинга възлиза на 32 912 (тридесет и две хиляди деветстотин и дванадесет евро), разделен на 32 912 (тридесет и две хиляди деветстотин и дванадесет дяла), с номинална стойност 1,00 евро на всеки дял, който се притежава от следните съдружници в холдинга: Калоян Величков-79% (26 000 дружествени дяла), гражданин на Р България, Венелин Дойчев-7% (2 304 дружествени дяла), гражданин на Р България, Десислав Димитров-7% (2 304 дружествени дяла), гражданин на Р България, „Савути Холдко“ ЕООД, ЕИК 207590687,-5% (646 дружествени дяла) и Иван Проданов-2% (658 дружествени дяла), гражданин на Р България. След служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията се установява, че едноличен собственик на капитала на „Савути Холдко“ ЕООД е Бернхард Вернер Александър Зухланд, гражданин на Федерална Република Германия.

Съгласно представени удостоверение за актуално състояние от ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, устав и книга на акционерите на „СОЛАРС ЕНЕРДЖИ“ АД, се установява, че капиталът на дружеството е с номинална стойност от 1 300 000 (един милион и триста хиляди) лева, който се притежава от следните акционери: „СИНТЕТИКА“ АД, ЕИК 201188219, регистрирано в Р България, с дял 49,998%, „СТАРКОМ ХОЛДИНГ“ АД, ЕИК 121610851, регистрирано в Р България, с дял 24%, „АРКОНТ-ИНВЕСТ“ ЕООД, ЕИК 200048470, регистрирано в Р България, с дял 20%, Велислав Милков Христов, гражданин на Р България, с дял 6% и Божидар Петров Печев, гражданин на Р България, с дял 0,002%.

„СИНТЕТИКА“ АД е публично акционерно дружество, регистрирано в Р България, с акционери, съгласно представено извлечение от книга на акционерите към 23.01.2025 г., 65 юридически лица и 12 физически лица, граждани на Р България. Според чл. 31, ал. 1 от представения Устав на акционерно дружество „СИНТЕТИКА“ АД, Общото събрание (ОС) на акционерите може да се свика и по искане на акционери, които повече от три месеца притежават акции, представляващи поне 5% от капитала, а съгласно чл. 36 от този устав, заседанието на ОС на акционерите се счита за способно да вземе решения, само ако на него са представени повече от 50% (петдесет процента) от капитала на „СИНТЕТИКА“ АД. Видно от книгата на акционерите, акционери, юридически лица, притежаващи над 5% от капитала, са: CACEIS BANK, FRANCE, ЕИК 692024722 с 8,72%, юридическо лице регистрирано във Френската Република, УНИВЕРСАЛЕН ПЕНСИОНЕН ФОНД „БЪДЕЩЕ“, ЕИК 131163861 с 6,99%, регистрирано в Р България, „СЛС ХОЛДИНГ“ АД, ЕИК 122022915 с 6,31%, регистрирано в Р България, ЗД „ЕВРОИНС“ АД, ЕИК 121265113 с 5,73%, регистрирано в Р България, „СОНЕЛ 888“ ЕООД, ЕИК 206633670 с 5,40%, регистрирано в Р България и УНИВЕРСАЛЕН ПЕНСИОНЕН ФОНД „ТОПЛИНА“ с 5,05%, регистриран в Р България. В тази връзка, нито един акционер самостоятелно не притежава повече от 50% (петдесет процента) от капитала на „Синтетика“ АД, поради което не упражнява контрол по смисъла на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

Видно от удостоверение за актуално състояние от ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, устав и книга на акционерите на „Старком Холдинг“ АД се установява, че капиталът на дружеството е в размер на 73 500 000 (седемдесет и три милиона и петстотин хиляди) лева, разпределен 735 000 (седемстотин тридесет и пет хиляди) налични, неделими, поименни акции с номинална стойност на всяка една акция по 100 (сто) лева, които се притежават от следните акционери: Асен Милков Христов, притежаващ 51% (341 190 акции), гражданин на Р България, Кирил Иванов Бошов, притежаващ 34% (227 460 акции), гражданин на Р България, Велислав Милков Христов, притежаващ 13,65% (100 350 акции)

гражданин на Р България и ПиЕсАй Концептс ЕсЕй за ИИ тек 2, притежаващ 8,98% (66 000 акции). Съгласно чл. 10, ал. 2 от устава на „Старком Холдинг“ АД, дружеството може да емитира и акции без право на глас в Общото събрание на акционерите. Видно от книгата на акционерите на Старком Холдинг“ АД, се установява, че притежаваните акции от ПиЕсАй Концептс ЕсЕй за ИИ тек 2 са без право на глас в Общото събрание на акционерите, тоест не дават права на техния притежател да гласува в общото събрание на акционерите на дружеството. Това означава, че собственикът на тези акции не може да участва в управленските решения на дружеството и не осъществява контрол по смисъла на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

Едноличен собственик на капитала на „АРКОНТ-ИНВЕСТ“ ЕООД е Васил Стефанов Стефанов, гражданин на Р България, видно от представено удостоверение за актуално състояние от ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията и учредителен акт на „АРКОНТ-ИНВЕСТ“ ЕООД.

**Във връзка с гореизложеното за „Струма Солар Планта“ ЕООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.**

Заявителят „Струма Солар Планта“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-849-01 от 06.08.2025 г., издадена от Комисията с Решение № Л-849 от 06.08.2025 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Радомир“ с инсталирана мощност 130 MW (AC) и инсталирана мощност от 171,5 MWp (DC), разположена в землищата на с. Чуковец, с. Друган и с. Стефаново, община Радомир, област Перник.

С решение № БП-23 от 06.08.2025 г. Комисията е одобрила на „Струма Солар Планта“ ЕООД първият бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., който е приложение № 3, неразделна част от издадената на дружеството лицензия № Л-849-01 от 06.08.2025 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

В съответствие с чл. 13, ал. 9 от НЛДЕ, актуализирането на бизнес плана в рамките на срока на действие на одобрения бизнес план се извършва с решение на комисията по заявление на лицензианта. В тази връзка, заявителят е изпълнил това изискване, като е представил в КЕВР заявление с вх. № Е-13-467-3 от 30.04.2026 г.

По силата на чл. 49, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ, одобрения от КЕВР бизнес план е неразделна част от лицензията и се оформя като приложение към нея, което периодично се актуализира.

На основание чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ, бизнес плана за лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“, се съставя за срок до 5 години и съдържа определени реквизити. Представеният от „Струма Солар Планта“ ЕООД за одобряване от Комисията актуализиран бизнес план за периода от 2025 г. до 2029 г. отговаря на нормативните изисквания и е представен в обобщен вид в т. I и т. II.

### **I. АКТУАЛИЗИРАН БИЗНЕС ПЛАН ЗА ПЕРИОДА 2025 г. – 2029 г.**

Със заявление с вх. № Е-13-467-3 от 30.04.2026 г. „Струма Солар Планта“ ЕООД е представило за одобряване от Комисията актуализиран бизнес план за периода от 2025 г. до 2029 г.

Заявителят посочва, че „Струма Солар Планта“ ЕООД разработва проект за фотоволтаична електрическа централа ФЕЦ „Радомир“, която ще бъде разположена в землищата на с. Чуковец, с. Друган и с. Стефаново, община Радомир, област Перник, с очаквана обща номинална променливотокова мощност от 130 MW (AC) и инсталирана мощност от 171,5 MWp (DC), предвидена да се въведе в експлоатация до края м. август 2026 година.

ФЕЦ „Радомир“ ще бъде с обща номинална променливотокова мощност от 130 MW (AC) и инсталирана мощност от 171,5 MWp (DC), като се предвижда изграждането да се реализира на два етапа.

Етап 1 ще бъде с обща номинална променливотокова мощност от 84,295 MW (AC) и инсталирана мощност от 111,194 MWp (DC).

Етап 2 ще бъде с обща номинална променливотокова мощност от 45,705 MW (AC) и инсталирана мощност от 60,327 MWp (DC).

В съответствие с чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ, бизнес планът за дейността „производство на електрическа енергия“ се съставя за срок до 5 години и съдържа определени реквизити, като следва да се отбележи, че представеният от „Струма Солар Плант“ ЕООД актуализиран бизнес план отговаря на нормативните изисквания.

Първият бизнес план на дружеството е одобрен с решение № БП-23 от 06.08.2025 г. на КЕВР.

Актуализираният бизнес план съдържа подробна информация за дружеството, административни данни и форма на управление, предмета на дейност, организационна структура, мисия и визия, техническото описание на изграждания енергиен обект чрез който ще се осъществява лицензионната дейност с актуализиран график за реализация на проекта, производствена, ремонтна и инвестиционна програми, както и прогноза за финансово-икономическите показатели на дружеството за периода на действие на първия бизнес план.

С реализацията на проекта, дружеството ще допринесе за увеличаване на дела на т. нар. „зелена“ енергия в общия енергиен микс на страната, както и за декарбонизацията в енергийния сектор.

#### **I.1. Инвестиции за периода на бизнес плана (актуализирани)**

Планираните от дружеството инвестиционни разходи по направления са представени в таблица № 1, като не се предвижда актуализация на стойностите одобрени с Решение на Комисията № БП-23 от 06.08.2025 г.:

**Таблица № 1**

<b>Описание на инвестиционния разход</b>	<b>Стойност в евро</b>
Земя права	XXX
Присъединяване към електропреносна мрежа и други	XXX
Производствен компонент – ФЕЦ	XXX
Компонент съхранение	XXX
<b>Общо</b>	<b>XXX</b>

В таблица № 2 е представена времевата реализация на планираните инвестиции (без промяна от Решение на Комисията № БП-23 от 06.08.2025 г. За периода до въвеждане в експлоатация през месец септември 2026 г. дружеството възнамерява да извърши инвестиции в размер на XXX хил. лв. (XXX евро).

**Таблица № 2**

<b>Описание на инвестиционния разход</b>	<b>Стойност в евро</b>		
	<b>План 2025 г.</b>	<b>План 2026 г.</b>	<b>Общо</b>
Земя права	XXX	XXX	XXX
Присъединяване към електропреносна мрежа и други	XXX	XXX	XXX
Производствен компонент – ФЕЦ	XXX	XXX	XXX
Компонент съхранение	XXX	XXX	XXX

Общо	XXX	XXX	XXX
------	-----	-----	-----

### **I.2. Производствена програма за периода на бизнес плана (актуализирана)**

Прогнозните количества произведена електрическа енергия от фотоволтаичната централа в периода 2025 г. - 2029 г. са представени в таблицата по долу. Количествата са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVsyst V7.4.7, разработена въз основа на конкретните за електрическата централа технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни.

**Таблица № 3 съгласно Бизнес план одобрен с Решение на Комисията № БП-23 от 06.08.2025 г.**

Производствена програма	2025 г.	*2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Прогнозни Количества MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

*\* юни– декември 2026 г.*

Актуализацията се дължи на промяната в проектния график респективно датата на въвеждане в експлоатация - 01 септември 2026 г.

**Таблица № 4 актуализирана**

Производствена програма	2025 г.	*2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Прогнозни Количества MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

*\* септември – декември 2026 г.*

### **I.3. Разходи за поддръжка и ремонт за периода на бизнес плана**

Дейностите по поддръжката и експлоатацията на фотоволтаичната централа включват диспечерско управление на системата, обработване и управление на данните, мониторинг, проверка на фотоволтаичните модули, инвертори, огледи и мониторинг на трафопостове, трансформатори, релейна защита, кабели, заземителна инсталация, поддръжка и почистване на терена и пожарозащитните зони, както и други дейности по ремонт и поддръжка. Тези услуги ще бъдат възложени както на персонал, нает по постоянни и временни трудови договори, така и на външно дружество, което разполага с човешки ресурс, квалифициран да извършва услугите по поддръжка и експлоатация на централи от възобновяеми източници вкл. такива, свързани с поддръжката на подстанцията, трансформаторите средно напрежение, електроцентралата и др.

## **II. ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ**

### **II.1. Актуализирани прогнозни финансови резултати за периода 2026 г. – 2029 г.**

„Струма Солар Плант“ ЕООД е представило актуализирани прогнозни годишни финансови отчети за периода 2026 г. – 2029 г., като следва да се има предвид, че с решение № БП-23 от 06.08.2025 г. Комисията е одобрила първия бизнес план на дружеството за периода 2025 г. – 2029 г., поради което в изпълнение на чл. 13, ал. 9 от НЛДЕ, настоящия бизнес план следва да бъде актуализиран за периода в рамките на вече одобрения.

Исканата актуализация на бизнес плана е продиктувана от факта, че „Струма Солар Плант“ ЕООД, в хода на развитие на проекта за изграждане на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 130 MW (AC) и постояннотокова мощност от 171,5 MWp (DC), както и на система за съхранение на електрическа енергия чрез батерии (ССЕЕБ) към нея, е изменило сроковете за строителство, като съответно новият срок за въвеждане в

експлоатация е края на м. август 2026 г., вместо предварително заложения краен срок: м. май 2026 г. Тази промяна засяга производствената програма и прогнозните финансови резултати на дружеството, без да влияе върху размера на предвидените инвестиционни разходи и на структурата на финансиране на проекта.

В тази връзка, „Струма Солар Плант“ ЕООД е приложило актуализирани финансов модел за периода 2024 г. – 2051 г. и бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., които съответстват на новия график със срокове на строителство на ФЕЦ „Радомир“.

От тях е видно, че дружеството прогнозира от осъществяване на дейността да реализира положителни финансови резултати в периода 2027 г. – 2029 г. в общ размер на XXX хил. евро, като през 2026 г. прогнозите са за загуба в размер на XXX хил. евро. Приходите на дружеството са формираны от приходи от продажби на произведената електрическа енергия, в т.ч. от продажби на енергия, чрез ССЕЕБ.

Прогнозираните приходи са определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствената програма и прогнозни цени, като същите са представени в следващата таблица:

Показатели	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Прогнозни количества произведена електрическа енергия, MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Прогнозни количества електрическа енергия, отдадена към батерия, MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Прогнозни количества продадена електрическа енергия, ФЕЦ, MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Средна прогнозна цена на електрическата енергия – ФЕЦ, евро/MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Приходи от продажби на електрическа енергия – ФЕЦ, хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Приходи от продажби на електрическа енергия – чрез батерия, хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

От данните в таблицата е видно, че годишното производство на електрическа енергия за 2025 г. е в размер на XXX MWh, тъй като дружеството предвижда започване на търговска експлоатация на енергийния обект през м. септември 2026 г., поради което не се предвиждат приходи от продажба на електрическа енергия в този период. В тази връзка, общото количество електрическа енергия, което дружеството очаква да произведе в периода 2026 г. - 2029 г., възлиза на XXX MWh. Прогнозните количества електрическа енергия от фотоволтаичната централа са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst V7.4.7, разработена въз основа на конкретните за централата технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни. Дружеството предвижда по-голямата част от произведеното количество енергия в размер на XXX MWh, да се реализира директно, а останалите XXX MWh, да бъдат насочвани към ССЕЕБ и съответно продавани в часовете с повишено търсене на електрическа енергия.

Цените, по които дружеството очаква да продава произвежданата електрическа енергия на свободен пазар варират от XXX евро/MWh през 2026 г. до XXX евро/MWh през 2029 г., като при определяне на цените, са взети предвид и очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари на фючърси за съответните периоди, доколкото такава информация е налична и може да бъде стабилна основа за дългосрочно прогнозиране.

## **II.2. Активи и пасиви**

В предоставените данни за периода на бизнес плана се наблюдава увеличение на активите от XXX хил. евро през 2025 г. на XXX хил. евро през 2026 г., в резултат на изпълнението на инвестиционната програма. В периода 2027 г. – 2029 г. е отразено намалението на балансовата стойност на дълготрайните активи във връзка с начислени разходи за амортизации. В същото време при краткотрайните активи се отчита увеличение поради нарастване на паричните средства и търговските вземания.

Собственият капитал на дружеството е положителна величина през целия период от бизнес плана, като прогнозите са през 2029 г. същия да възлиза на XXX хил. евро, в т. ч.: основен (внесен) капитал – XXX хил. евро. От друга страна, общо задълженията на дружеството намаляват от XXX хил. евро през 2026 г. до XXX хил. евро през 2029 г., поради предвиденото погасяване на инвестиционния банков заем.

От направения анализ на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура в периода 2026 г. – 2029 г., е видно, че капиталовата структура се подобрява, поради погасяване на дългосрочните задължения, от една страна и поддържането на висок собствен капитал, от друга страна. Към 2029 г. коефициента на финансова автономност е под 1 (единица), което показва, че дружеството се финансира в по-голяма степен с привлечени средства. От друга страна, поддържането на висока обща ликвидност е показател за наличието на достатъчно собствени оборотни средства, с които да покрие текущите си задължения.

## **II.3. Размер и начин на финансиране на предвидените инвестиции**

От представените актуализирани прогнозни годишни финансови отчети за периода 2026 г. – 2029 г. е видно, че размерът на инвестиционните разходи, необходими за изграждане на ФЕЦ „Радомир“ са без промяна спрямо посочените в одобрения с Решение № БП-23 от 06.08.2025 г. на КЕВР бизнес план и възлизат в общ размер на XXX хил. евро.

По отношение на структурата на финансиране на проекта също не се наблюдават промени, като те са съответно: XXX% собствени средства (XXX хил. евро) и XXX% привлечени средства (XXX хил. евро) и отговарят на данните в одобрения с Решение № БП-23 от 06.08.2025 г. на КЕВР бизнес план. В административните производства за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ и за одобряване на първи бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., дружеството е представило необходимите доказателства за наличието на тези източници. Следва да се отбележи, че с Решение № Р-606 от 26.11.2025 г. на КЕВР, Комисията е разрешила сключването на Договор за заем (по английското законодателство) с „XXX“ АД, XXX, „XXX“, „XXX“ АД, „XXX“ АД и XXX, а така също и на Договор за заем със „Солар ВРАМИС“ ЕООД (едноличен собственик на капитала на „Струма Солар Планта“ ЕООД), във връзка с осигуряването на привлечено финансиране.

**Въз основа на направения анализ на параметрите в актуализирания бизнес план Комисията счита, че при така заложените прогнозни финансови резултати от дейността за периода 2026 г. – 2029 г. „Струма Солар Планта“ ЕООД ще осигури финансови средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.**

Изказвания по т.1.:

Докладва Б. Паунов. Заявителят е предоставил актуализиран бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г. със съответните реквизити. Актуализацията на вече одобрения бизнес план от 06.08.2025 г. на „Струма Солар Планта“ се налага след актуализация на период, в който ще се въвежда в експлоатация фотоволтаичната електрическа централа вместо м. май 2026 г. м. септември 2026 г., в резултат на което се променят прогнозните количества произведена електрическа енергия и съответно приходите от продажба по съответните периоди. Предоставени са актуализирани прогнозни годишни финансови отчети за периода 2026 г. – 2027 г. Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за

дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 1 и ал. 9 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение за одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г. на „Струма Солар Плант“ ЕООД, който да е приложение неразделна част от лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“;
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**  
**РЕШИ:**

*ОДОБРЯВА на „Струма Солар Плант“ ЕООД с ЕИК 206537607, със седалище и адрес на управление: Р. България, обл. София, общ. Столична, гр. София, п. к. 1510, р-н Подуяне, ул. „Павлина Унуфриева“ № 4, актуализиран бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., който става приложение № 3 към лицензия № Л-849-01 от 06.08.2025 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.*

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1 и ал. 9 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**РЕШИ:**

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-667 от 12.05.2026 г. относно заявление с вх. № Е-13-467-3 от 30.04.2026 г. от „Струма Солар Плант“ ЕООД за одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г.

2. ОДОБРЯВА на „Струма Солар Плант“ ЕООД с ЕИК 206537607, със седалище и адрес на управление: Р. България, обл. София, общ. Столична, гр. София, п. к. 1510, р-н Подуяне, ул. „Павлина Унуфриева“ № 4, актуализиран бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., който става приложение № 3 към лицензия № Л-849-01 от 06.08.2025 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев и Таско Ерменков.

Решението е взето с **три гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Благой Голубарев – за и Таско Ерменков – за), от които **два гласа** (Благой Голубарев, Таско Ерменков) на

членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.2. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-694 от 15.05.2026 г. относно определяне на компенсация за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за периода 01.04.2026 г. – 30.04.2026 г., установи следното:**

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8в от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) определя ежемесечно компенсация за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител.

Според чл. 30в, ал. 1 от ЗЕ компенсацията по чл. 21, ал. 1, т. 8в от ЗЕ се определя като разлика между постигнатата среднопретеглена цена (СПЦ) за съответните количества, закупени на механизма по чл. 100, ал. 8 от ЗЕ и/или на пазарен сегмент ден напред на организиран борсов пазар на електрическа енергия, относима към съответния краен снабдител за съответния месец, и определената с решение на Комисията базова стойност на електрическа енергия за 1 MWh, част от цената, която битовият краен клиент заплаща за съответния регулаторен период. За целите на изчислението на СПЦ, относима към съответния краен снабдител за съответния месец, в случай на закупено количество електрическа енергия на други пазарни сегменти и механизми, се прилага постигнатата реална СПЦ на съответния пазарен сегмент и/или механизъм за съответния месец, но не по-висока от СПЦ на пазарен сегмент ден напред за съответния месец. При определяне на компенсацията за съответния календарен месец се отчитат приходите на крайните снабдители от продажба на електрическа енергия на пазарен сегмент в рамките на деня и/или на пазарен сегмент ден напред, които надвишават разходите за нейното закупуване – чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ.

Предвид изложеното, за определяне на компенсацията за м. април 2026 г. на битовите крайни клиенти на съответния краен снабдител, КЕВР следва въз основа на анализ на графици за покупки и продажби на електрическа енергия на този краен снабдител по интервали на доставка за периода 01.04.2026 г. – 30.04.2026 г. да изчисли при съобразяване на изискванията на чл. 30в, ал. 1 и ал. 3 от ЗЕ постигнатата СПЦ на нетната закупена електрическа енергия. В тази връзка, с оглед правилата на чл. 30в, ал. 1, изр. второ и ал. 3 от ЗЕ, чл. 100, ал. 1 и ал. 4 от ЗЕ във връзка с чл. 94а, ал. 3 от ЗЕ, както и на чл. 37е, ал. 5 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), при изчисляване на постигнатата от съответния краен снабдител СПЦ на организиран борсов пазар е необходимо да се приложи следният общ подход:

1. при изчисляване размера на СПЦ на количествата електрическа енергия, доставена от съответния краен снабдител на битови крайни клиенти за м. април 2026 г.:

- при нетен излишък на балансиращия пазар се прилага нетното закупено количество електрическа енергия на организиран борсов пазар, намалено с размера на нетния излишък;
- при нетен недостиг на балансиращия пазар се прилага закупеното количество електрическа енергия на организиран борсов пазар;

2. в случай на закупено количество електрическа енергия на пазарни сегменти и механизми, различни от пазарен сегмент „Двустранни договори“, механизъм „Търгове – Краен снабдител“ и от пазарен сегмент „Ден напред“, се прилага постигнатата реална СПЦ на съответния пазарен сегмент и/или механизъм за месец април 2026 г., но не по-висока от СПЦ на пазарен сегмент „Ден напред“ за същия месец;

3. в случай на препродадено количество електрическа енергия на пазарен сегмент „В рамките на деня“ и/или на пазарен сегмент „Ден напред“, размерът на компенсацията се намалява с частта от приходите на крайния снабдител от това количество, която надвишава разходите за закупуването му;

4. при изчисляване на постигнатата СПЩ от съответния краен снабдител не се вземат предвид количествата и цените, съответно разходите и приходите на/от изкупената, съответно продадената електрическа енергия по чл. 94а, ал. 3 от ЗЕ.

Съгласно чл. 37е, ал. 4 от НРЦЕЕ компенсацията по чл. 30в, ал. 1 от ЗЕ се определя въз основа на данни от системата за администриране на пазара на електрическа енергия на независимия преносен оператор и информация от оператора на организирания борсов пазар на електрическа енергия. Поради това, необходимите данни и информация за количествата и цените за определяне на компенсациите за месец април 2026 г. за всеки от крайните снабдители са включени в съвместно изготвени справки от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) и „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД), които са предоставени на КЕВР от ЕСО ЕАД.

Чл. 30в, ал. 2 от ЗЕ предвижда, че размерът на компенсацията може да бъде диференциран според количеството на закупената електрическа енергия, както и че компенсацията може да бъде за цялото или за част от закупеното количество електрическа енергия от битовите крайни клиенти. В т. IV от мотивите на Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. КЕВР е изчислила средствата за компенсиране на част от разходите на битовите крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител в размер на 344 676 хил. евро (674 127 хил. лв.), съответно 25,33 евро/MWh (49,55 лв./MWh) при количества в размер на 13 604 983 MWh. В тази връзка, КЕВР е определила базова стойност на електрическата енергия за 1 MWh, която битовият краен клиент следва да заплаща за съответния регулаторен период, в размер на 71,60 евро/MWh (140,03 лв./MWh), без ДДС, за цялото количество потребена електрическа енергия.

Количеството електрическа енергия за съответния месец, за което се дължи, съответно се изплаща компенсация от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС), се изчислява съгласно чл. 36л, ал. 4 от ЗЕ въз основа на количеството, за което крайният снабдител би дължал цената и/или компонентата от цена по чл. 30, ал. 1, т. 17 от ЗЕ, и определената от Комисията компенсация по чл. 30в от ЗЕ. Информация за това количество се предоставя на ФСЕС от съответния оператор на електрическа мрежа – арг. от чл. 30, ал. 2 и ал. 4 от Правилата за търговия с електрическа енергия.

В допълнение, за периода 01.01.2026 г. – 31.03.2026 г. е извършена корекция с надвзет или недовзет приход на компонентата от цената на крайния снабдител във връзка със снабдяването с електрическа енергия на битови крайни клиенти по чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ и чл. 37д, ал. 3 и 4 от НРЦЕЕ въз основа на предоставените от крайните снабдители отчетни данни за фактурираните на битовите крайни клиенти количества електрическа енергия по тарифи, която съгласно чл. 37е, ал. 7 от НРЦЕЕ е отчетена при определяне на размера на компенсацията за месец април 2026 г.

**Предвид гореизложеното е определен съответен размер на компенсацията за 1 MWh електрическа енергия за месец април 2026 г. за битовите клиенти на всеки краен снабдител, както следва:**

#### **I. „Електрохолд Продажби“ ЕАД**

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „Електрохолд Продажби“ ЕАД за периода 01.04.2026 г. – 30.04.2026 г., е изчислено като разлика между сумата от закупените и сумата от продадените количества електрическа енергия от/на всички пазарни сегменти на БНЕБ ЕАД, като е отразено количеството нетен енергиен излишък на балансиращия пазар в съответствие с т. 1 от общия подход. Подробни изчисления са изложени в следващата таблица:

<b>„Електрохолд Продажби“ ЕАД</b>			
<b>№</b>	<b>Позиция</b>	<b>Мярка</b>	<b>Стойност</b>
<b>I</b>	<b>Количества закупена електрическа енергия</b>	<b>MWh</b>	<b>442 548,15</b>
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	MWh	439 135,10

2	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	237,18
4	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	3 175,88
<b>II Количества продадена електрическа енергия</b>			
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	6 700,63
<b>III Количества на балансиращ пазар</b>			
1	Излишък	MWh	-19 818,04
2	Недостиг	MWh	5 912,56
<b>IV Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти</b>			
		MWh	<b>421 942,05</b>

Извършена е корекция по чл. 30в. ал. 4 от ЗЕ и чл. 37д, ал. 3 и 4 от НРЦЕЕ с недовзет приход за периода 01.01.2026 г. – 31.03.2026 г., както следва:

„Електрохолд Продажби“ ЕАД					
№	Позиция	януари	февруари	април	ОБЩО
		2026 г.	2026 г.	2026 г.	
<b>I</b>	<b>Фактурирана електрическа енергия:</b>				
1.1.	Дневна скала – количество, kWh	511 340 745	388 426 693	359 991 494	1 259 758 931
1.2.	Дневна скала – цена, лв./kWh	0,17514	0,17514	0,17514	0,17514
1.3.	Дневна скала – приход, лв.	89 556 218	68 029 051	63 048 910	220 634 179,15
2.1.	Нощна скала – количество, kWh	205 440 376	159 960 558	152 078 523	517 479 458
2.2.	Нощна скала – цена, лв./kWh	0,07546	0,07546	0,07546	0,07546
2.3.	Нощна скала – приход, лв.	15 502 531	12 070 624	11 475 845	39 048 999,88
3.1.	Една скала – количество, kWh	47 358 294	34 242 723	33 377 484	114 978 502
3.2.	Една скала – цена, лв./kWh	0,17514	0,17514	0,17514	0,17514
3.3.	Една скала – приход, лв.	8 294 332	5 997 271	5 845 733	20 137 334,75
<b>II</b>	<b>Фактурирани количества за периода, kWh</b>				<b>1 892 216 890</b>
<b>III</b>	<b>Приходи за периода, лв.</b>				<b>279 820 513,79</b>
<b>IV</b>	<b>Постигната средна цена за периода, евро/kWh</b>				<b>0,07561</b>
<b>V</b>	<b>Цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, евро/kWh</b>				<b>0,07655</b>
<b>VI</b>	<b>Разлика м/у постигната цена и цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, евро/kWh</b>				<b>-0,00094</b>
<b>VII</b>	<b>Надвзет (+)/недовзет (-) приход, евро</b>				<b>-1 780 420,08</b>

В съответствие с чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ и чл. 36е, ал. 5 от НРЦЕЕ, при изчисляването на разходите на „Електрохолд Продажби“ ЕАД за закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.04.2026 г. – 30.04.2026 г., съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, са приложени корекциите съгласно т. 1 и т. 3 от общия подход. Корекцията по т. 1 от общия подход е извършена в две последователни стъпки, както следва:

– закупените количества на пазарен сегмент „Ден напред“ са намалени с пълния размер на реализирания излишък на балансиращия пазар във всеки интервал на доставка, в който размерът им надвишава този на излишъка, съответно са редуцирани до нула с част от размера на излишъка в интервалите, в които същият е по-голям от тези количества;

– оставащото количество излишък на балансиращия пазар се намалява с отчетения недостиг и формира нетен излишък, който е изваден от закупените количества на пазарен сегмент „Двустранни договори“, механизъм „Търгове – Краен снабдител“. Резултатите са представени в таблицата по-долу:

<b>„Електрохолд Продажби“ ЕАД</b>				
<b>№</b>	<b>Позиция</b>	<b>Количества, MWh</b>	<b>Цена, евро/MWh</b>	<b>Стойност, хил. евро</b>
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“	421 870,33	96,93	40 892,19
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	71,72	184,35	13,22
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	-	-	-59,95
4	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ	1 892 217	0,94	1 780,42
<b>5</b>	<b>Нетно количество електрическа енергия</b>	<b>421 942,05</b>	<b>101,03</b>	<b>42 625,89</b>

В резултат на гореизложеното и при отчитане на постигнатата от „Електрохолд Продажби“ ЕАД СПЦ на закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.04.2026 г. – 30.04.2026 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

<b>„Електрохолд Продажби“ ЕАД</b>			
<b>№</b>	<b>Позиция</b>	<b>Мярка</b>	<b>Стойност</b>
<b>1</b>	<b>Постигната среднопретеглена цена</b>	<b>евро/MWh</b>	<b>96,95</b>
<b>2</b>	<b>Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2026 г. на КЕВР</b>	<b>евро/MWh</b>	<b>71,60</b>
<b>3</b>	<b>Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 и ал. 4 от ЗЕ</b>	<b>евро/MWh</b>	<b>-4,08</b>
<b>4</b>	<b>Компенсация (р.1-р.2-р.3)</b>	<b>евро/MWh</b>	<b>29,43</b>

Във връзка с горното, компенсацията за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от „Електрохолд Продажби“ ЕАД, в качеството му на краен снабдител, за периода 01.04.2026 г. – 30.04.2026 г. следва да бъде определена в размер на 29,43 евро/MWh (57,55 лв./MWh).

## **II. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД**

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за периода 01.04.2026 г. – 30.04.2026 г., е изчислено като разлика между сумата от закупените и сумата от продадените количества електрическа енергия от/на всички пазарни сегменти на БНЕБ ЕАД, като е отразено количеството нетен енергиен недостиг на балансиращия пазар в съответствие с т. 1 от общия подход. Подробни изчисления са изложени в следващата таблица:

<b>„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД</b>			
<b>№</b>	<b>Позиция</b>	<b>Мярка</b>	<b>Стойност</b>
<b>I</b>	<b>Количества закупена електрическа енергия</b>	<b>MWh</b>	<b>404 067,80</b>
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	MWh	404 067,80
2	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	0,00

<b>„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД</b>			
<b>№</b>	<b>Позиция</b>	<b>Мярка</b>	<b>Стойност</b>
4	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	0,00
<b>II Количества продадена електрическа енергия</b>			
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	0,00
<b>III Количества на балансиращ пазар</b>			
1	Излишък	MWh	-8 626,19
2	Недостиг	MWh	10 450,83
<b>IV Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти</b>			
		MWh	<b>405 892,44</b>

Извършена е корекция по чл. 30в. ал. 4 от ЗЕ и чл. 37д, ал. 3 и 4 от НРЦЕЕ с недовзет приход за периода 01.01.2026 г. – 31.03.2026 г., както следва:

<b>„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД</b>					
<b>№</b>	<b>Позиция</b>	<b>януари</b>	<b>февруари</b>	<b>април</b>	<b>ОБЩО</b>
		<b>2026 г.</b>	<b>2026 г.</b>	<b>2026 г.</b>	
<b>I</b>	<b>Фактурирана електрическа енергия:</b>				
1.1.	Дневна скала – количество, kWh	442 863 380	368 455 136	344 331 560	1 155 650 076
1.2.	Дневна скала – цена, лв./kWh	0,17514	0,17514	0,17514	0,17514
1.3.	Дневна скала – приход, лв.	77 563 092	64 531 233	60 306 229	202 400 554,31
2.1.	Нощна скала – количество, kWh	178 403 450	146 722 328	141 564 120	466 689 898
2.2.	Нощна скала – цена, лв./kWh	0,07546	0,07546	0,07546	0,07546
2.3.	Нощна скала – приход, лв.	13 462 324	11 071 667	10 682 428	35 216 419,70
3.1.	Една скала – количество, kWh	35 430 053	27 952 443	29 360 911	92 743 407
3.2.	Една скала – цена, лв./kWh	0,17514	0,17514	0,17514	0,17514
3.3.	Една скала – приход, лв.	6 205 219	4 895 591	5 142 270	16 243 080,30
<b>II</b>	<b>Фактурирани количества за периода, kWh</b>				<b>1 715 083 381</b>
<b>III</b>	<b>Приходи за периода, лв.</b>				<b>253 860 054,32</b>
<b>IV</b>	<b>Постигната средна цена за периода, евро/kWh</b>				<b>0,07568</b>
<b>V</b>	<b>Цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, евро/kWh</b>				<b>0,07655</b>
<b>VI</b>	<b>Разлика м/у постигната цена и цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, евро/kWh</b>				<b>-0,00087</b>
<b>VII</b>	<b>Надвзет (+)/недовзет (-) приход, евро</b>				<b>-1 494 112,21</b>

В съответствие с чл. 37е, ал. 5 от НРЦЕЕ, при изчисляването на разходите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.04.2026 г. – 30.04.2026 г., съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, е приложена корекцията съгласно т. 1 от общия подход. Резултатите са представени в таблицата по-долу:

<b>„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД</b>				
<b>№</b>	<b>Позиция</b>	<b>Количества, MWh</b>	<b>Цена, евро/MWh</b>	<b>Стойност, хил. евро</b>

1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“	404 067,80	96,93	39 166,58
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	-	-	-
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	-	-	-
4	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ	1 715 083	0,87	1 494,11
<b>5</b>	<b>Нетно количество електрическа енергия</b>	<b>405 892,44</b>	<b>100,18</b>	<b>40 660,69</b>

В резултат на гореизложеното и при отчитане на постигнатата от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД СПЦ на закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.04.2026 г. – 30.04.2026 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

<b>„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД</b>			
<b>№</b>	<b>Позиция</b>	<b>Мярка</b>	<b>Стойност</b>
1	Постигната среднопретеглена цена	евро/MWh	96,50
2	Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2026 г. на КЕВР	евро/MWh	71,60
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ	евро/MWh	-3,68
4	Компенсация (р.1-р.2-р.3)	евро/MWh	28,58

Във връзка с горното, компенсацията за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на краен снабдител, за периода 01.04.2026 г. – 30.04.2026 г. следва да бъде определена в размер на 28,58 евро/MWh (55,90 лв./MWh).

### III. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за периода 01.04.2026 г. – 30.04.2026 г., е изчислено като разлика между сумата от закупените и сумата от продадените количества електрическа енергия от/на всички пазарни сегменти на БНЕБ ЕАД, като е отразено количеството нетен енергиен излишък на балансиращия пазар в съответствие с т. 1 от общия подход. Подробни изчисления са изложени в следващата таблица:

<b>„ЕНЕРГО-ПРО“ Продажби АД</b>			
<b>№</b>	<b>Позиция</b>	<b>Мярка</b>	<b>Стойност</b>
<b>I</b>	<b>Количества закупена електрическа енергия</b>	<b>MWh</b>	<b>270 397,91</b>
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	MWh	270 066,41
2	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	0,00
4	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	331,50
<b>II</b>	<b>Количества продадена електрическа енергия</b>	<b>MWh</b>	<b>-302,88</b>
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ - „Търгове“	MWh	0,00
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	302,88
<b>III</b>	<b>Количества на балансиращ пазар</b>	<b>MWh</b>	<b>-10 171,22</b>
1	Излишък	MWh	-11 052,75

„ЕНЕРГО-ПРО“ Продажби АД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
2	Недостиг	MWh	881,53
IV	Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти	MWh	259 923,82

Извършена е корекция по чл. 30в. ал. 4 от ЗЕ и чл. 37д, ал. 3 и 4 от НРЦЕЕ с недовзет приход за периода 01.01.2026 г. – 31.03.2026 г., както следва:

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД					
№	Позиция	януари	февруари	март	ОБЩО
		2026 г.	2026 г.	2026 г.	
<b>I</b>	<b>Фактурирана електрическа енергия:</b>				
1.1.	Дневна скала – количество, kWh	303 996 832	249 592 913	225 059 068	778 648 814
1.2.	Дневна скала – цена, лв./kWh	0,17514	0,17514	0,17514	0,17514
1.3.	Дневна скала – приход, лв.	53 242 005	43 713 703	39 416 845	136 372 553,23
2.1.	Нощна скала – количество, kWh	124 484 332	103 852 764	95 837 737	324 174 833
2.2.	Нощна скала – цена, лв./kWh	0,07546	0,07546	0,07546	0,07546
2.3.	Нощна скала – приход, лв.	9 393 588	7 836 730	7 231 916	24 462 232,93
3.1.	Една скала – количество, kWh	26 067 078	19 904 704	19 023 728	64 995 510
3.2.	Една скала – цена, лв./kWh	0,17514	0,17514	0,17514	0,17514
3.3.	Една скала – приход, лв.	4 565 388	3 486 110	3 331 816	11 383 313,58
<b>II</b>	<b>Фактурирани количества за периода, kWh</b>				<b>1 167 819 157</b>
<b>III</b>	<b>Приходи за периода, лв.</b>				<b>172 218 099,74</b>
<b>IV</b>	<b>Постигнатата средна цена за периода, евро/kWh</b>				<b>0,07540</b>
<b>V</b>	<b>Цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, евро/kWh</b>				<b>0,07655</b>
<b>VI</b>	<b>Разлика м/у постигнатата цена и цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, евро/kWh</b>				<b>-0,00115</b>
<b>VII</b>	<b>Надвзет (+)/недовзет (-) приход, евро</b>				<b>-1 343 564,84</b>

В съответствие с чл. 37е, ал. 5 от НРЦЕЕ, при изчисляването на разходите на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.04.2026 г. – 30.04.2026 г., съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, е приложена корекцията по т. 1 и т. 3 от общия подход. Резултатите са представени в таблицата по-долу:

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД				
№	Позиция	Количества, MWh	Цена, евро/MWh	Стойност, хил. евро
1	Пазарен сегмент „Двустрани договори“ – „Търгове – КС“	259 923,82	96,93	25 194,60
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	-	-	-
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	-	-	-5,46
4	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ	1 167 819,16	1,15	1 343,56
<b>5</b>	<b>Нетно количество електрическа енергия</b>	<b>259 923,82</b>	<b>102,08</b>	<b>26 532,71</b>

В резултат на гореизложеното и при отчитане на постигнатата от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД СПЦ на закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.04.2026 г. – 30.04.2026 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

<b>„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД</b>			
<b>№</b>	<b>Позиция</b>	<b>Мярка</b>	<b>Стойност</b>
1	Постигната среднопредтеглена цена	евро/MWh	96,93
2	Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2026 г. на КЕВР	евро/MWh	71,60
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 и ал. 4 от ЗЕ	евро/MWh	-5,15
4	Компенсация (р.1-р.2-р.3)	евро/MWh	30,48

Във връзка с горното, компенсацията за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на краен снабдител, за периода 01.04.2026 г. – 30.04.2026 г. следва да бъде определена в размер на 30,48 евро/MWh (59,62 лв./MWh).

#### IV. „ЕСП Златни Пясъци“ ООД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД за периода 01.04.2026 г. – 30.04.2026 г., е изчислено като разлика между сумата от закупените и сумата от продадените количества електрическа енергия от/на всички пазарни сегменти на БНЕБ ЕАД, като е отразено количеството нетен енергиен излишък на балансиращия пазар в съответствие с т. 1 от общия подход. Подробни изчисления са изложени в следващата таблица:

<b>„ЕСП Златни Пясъци“ ООД</b>			
<b>№</b>	<b>Позиция</b>	<b>Мярка</b>	<b>Стойност</b>
<b>I</b>	<b>Количества закупена електрическа енергия</b>	<b>MWh</b>	<b>190,10</b>
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	MWh	0,00
2	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	190,10
4	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	0,00
<b>II</b>	<b>Количества продадена електрическа енергия</b>	<b>MWh</b>	<b>0,00</b>
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	0,00
<b>III</b>	<b>Количества на балансиращ пазар</b>	<b>MWh</b>	<b>-0,14</b>
1	Излишък	MWh	-13,45
2	Недостиг	MWh	13,31
<b>IV</b>	<b>Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти</b>	<b>MWh</b>	<b>189,96</b>

Извършена е корекция по чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ и чл. 37д, ал. 3 и 4 от НРЦЕЕ с недовзет приход за периода 01.01.2026 г. – 31.03.2026 г., както следва:

<b>„ЕСП Златни Пясъци“ ООД</b>					
<b>№</b>	<b>Позиция</b>	<b>януари</b>	<b>февруари</b>	<b>март</b>	<b>ОБЩО</b>
		<b>2026 г.</b>	<b>2026 г.</b>	<b>2026 г.</b>	
<b>I</b>	<b>Фактурирана електрическа енергия:</b>				

1.1.	Дневна скала – количество, kWh	240 872	204 432	175 306	620 610
1.2.	Дневна скала – цена, лв./kWh	0,17514	0,17514	0,17514	0,17514
1.3.	Дневна скала – приход, лв.	42 186	35 804	30 703	108 693,71
2.1.	Нощна скала – количество, kWh	105 099	89 743	79 026	273 868
2.2.	Нощна скала – цена, лв./kWh	0,07546	0,07546	0,07546	0,07546
2.3.	Нощна скала – приход, лв.	7 931	6 772	5 963	20 666,09
3.1.	Една скала – количество, kWh	0	0	0	0
3.2.	Една скала – цена, лв./kWh	0,17514	0,17514	0,17514	0,17514
3.3.	Една скала – приход, лв.	0	0	0	0,00
<b>II</b>	<b>Фактурирани количества за периода, kWh</b>				<b>894 479</b>
<b>III</b>	<b>Приходи за периода, лв.</b>				<b>129 359,80</b>
<b>IV</b>	<b>Постигната средна цена за периода, евро/kWh</b>				<b>0,07394</b>
<b>V</b>	<b>Цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, евро/kWh</b>				<b>0,07655</b>
<b>VI</b>	<b>Разлика м/у постигната цена и цена по чл. 30а, ал. 3 от ЗЕ за периода, евро/kWh</b>				<b>-0,00261</b>
<b>VII</b>	<b>Надвзет (+)/недовзет (-) приход, евро</b>				<b>-2 332,27</b>

В съответствие с чл. 37е, ал. 5 от НРЦЕЕ, при изчисляването на разходите на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД за закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.04.2026 г. – 30.04.2026 г., съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, е приложена корекцията съгласно т. 1 от общия подход. Резултатите са представени в таблицата по-долу:

<b>„ЕСП Златни Пясъци“ ООД</b>				
<b>№</b>	<b>Позиция</b>	<b>Количества, MWh</b>	<b>Цена, евро/MWh</b>	<b>Стойност, хил. евро</b>
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“	-	-	-
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	189,96	92,86	17,64
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	-	-	-
4	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ	894,48	2,61	2,33
<b>5</b>	<b>Нетно количество електрическа енергия</b>	<b>189,96</b>	<b>105,14</b>	<b>19,97</b>

В резултат на гореизложеното и при отчитане на постигнатата от „ЕСП Златни Пясъци“ ООД СПЦ на закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.04.2026 г. – 30.04.2026 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

<b>„ЕСП Златни Пясъци“ ООД</b>			
<b>№</b>	<b>Позиция</b>	<b>Мярка</b>	<b>Стойност</b>
<b>1</b>	<b>Постигната среднопретеглена цена</b>	<b>евро/MWh</b>	<b>92,86</b>
<b>2</b>	<b>Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2026 г. на КЕВР</b>	<b>евро/MWh</b>	<b>71,60</b>
<b>3</b>	<b>Корекция съгласно чл. 30в, ал. 4 от ЗЕ</b>	<b>евро/MWh</b>	<b>-12,28</b>
<b>4</b>	<b>Компенсация (р.1-р.2-р.3)</b>	<b>евро/MWh</b>	<b>33,54</b>

Във връзка с горното, компенсацията за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от „ЕСП Златни пясъци“ ООД, в качеството му на краен снабдител, за периода 01.04.2026 г. – 30.04.2026 г. следва да бъде определена в размер на 33,54 евро/MWh (65,60 лв./MWh).

Изказвания по т.2.:

Докладва Юл. Стоянов. Среднопредтегленият размер на компенсацията за 1 MWh за м. април се увеличава спрямо този за м. март от 25,15 евро на 29,36 евро или с около 4 евро, като със същата сума е по-висок и от прогнозния размер по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г., който е 25,33 евро. Общото количество по сетълмент, потребено от клиентите на крайните снабдители, намалява спрямо предходния месец от 1,4 GWh на 1,1 GWh или с приблизително 300 000 MWh. Съответно общите разходи за компенсации, въпреки увеличението на компенсацията за 1 MWh намаляват от около 35,2 млн. евро на 32 млн. евро или с 3,2 млн. евро. По-високата стойност на компенсацията за 1 MWh се дължи основно на извършената корекция за месеците януари, февруари и март 2026 г., поради разликата в количествата доставена електрическа енергия по тарифи, като за първи път без изключение всички дружества са с недовзет приход. Горното е в резултат на сериозно увеличение на потреблението на енергия по нощна тарифа, което достига 27,4% от общо потребената енергия или с близо 2,5% повече от досегашните стойности. Това увеличение вероятно е в резултат от изместване на потреблението на енергия, особено за отопление към по-късните часове на денонощието, които са съответно и с по-ниски цени и е предвид, отново вероятно, наблюдаваните в началото на годината увеличени сметки на домакинствата за електрическа енергия. Юл. Стоянов обърна внимание, че може би за първи път Комисията е свидетел на ефекта от т. нар. оптимизация на потреблението или Demand Response при битовите клиенти. Т.е. реакция на ценови сигнали, макар и закъсняла, предвид приключването, изтичането на отоплителния сезон. Въпреки всичко това разходите за компенсации са по-ниски поради по-малкото закупени количества както от пазар „Ден напред“ (те на практика там са вече нищожни), така и по дългосрочните договори с НЕК ЕАД. Допълнителна причина е извършената корекция с надвзет приход от препродажба на количества на пазар „В рамките на деня“ по цена по-висока от покупната цена при две от дружествата. На основание чл. 21, ал. 1, т. 8в и чл. 30в, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 37е, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение за определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец април 2026 г.

Юл. Стоянов прочете диспозитива на решението:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8в и чл. 30в, ал. 1 от Закона за енергетиката и чл. 37е, ал. 1 и ал. 8 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

#### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

##### РЕШИ:

Определя за периода 01.04.2026 г. – 30.04.2026 г. компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител, както следва:

1. За битовите крайни клиенти на „Електрохолд Продажби“ ЕАД – компенсация в размер на 29,43 евро/MWh (57,55 лв./MWh), без ДДС;
2. За битовите крайни клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – компенсация в размер на 28,58 евро/MWh (55,90 лв./MWh), без ДДС;
3. За битовите крайни клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – компенсация в размер на 30,48 евро/MWh (59,62 лв./MWh), без ДДС;
4. За битовите крайни клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД – компенсация в размер на 33,54 евро/MWh (65,60 лв./MWh), без ДДС.

Пл. Младеновски попита Юл. Стоянов, какъв е размерът на добавката заради количествата на MWh.

Юл. Стоянов отговори, че размерът на добавката е около 4 евро.

Пл. Младеновски каза, че това означава 4 евро разлика.

Юл. Стоянов потвърди казаното от Пл. Младеновски.

Пл. Младеновски заяви, че няма никакъв Demand Response, тъй като това е нормално през зимните месеци да са по-високи количествата, тъй като, ако се погледне назад, реално студеното време започва от 15-ти декември, така че климатиците и същинското отопление са започнали към 15-ти декември. Предното тримесечие нощната тарифа е по стандартния начин. Когато има три месеца на активно отопление, нормално като паднат температурите през нощта, климатиците започват да използват повече енергия и поради тази причина се променя съотношението на дневна и нощна енергия, а не че нощната е повече. Просто съотношението, което е определено при определянето на цената, разбира се, се променя. Това е очаквано предвид факта, че първите две тримесечия съотношението е било в полза спрямо това, което е определено от Комисията, в полза на дневната енергия и им е излет този приход, сега е нормално да е така, тъй като съотношението между дневна нощна е една скала, Комисията го е определяла на база отчетни данни от предходни периоди, нищо ново. Пл. Младеновски помоли работната група да направи една сметка дневна/нощна, това което са надвзели първите това, което, разбира се, им е взето, което са надвзели през първите две тримесечия. Най-вероятно е над това, което в момента трябва да се възстанови и оттук може да се види дали тази корекция да не се извършва на някакъв по-дълъг период, за да може да се нетира и за да няма разминаване в очакваните парични потоци на Фонда. Пл. Младеновски допълни, че е наясно, че е регламентирано в закона.

Юл. Стоянов каза, че според него има елемент на промяна на поведението на потребителите, защото за м. март нощната консумация, е възможно най-високата, тъй като надвишава 28%.

Пл. Младеновски заяви, че това е нормално, защото м. март започва да се затопля времето. Съответно през деня, когато е слънчево, климатикът почти не работи. Той единствено се включва нощните часове, когато има отрицателни температури през м. март, така че това е най-нормалното. В тези преходни сезони особено, когато всичко минава, да се използват уреди за отопление. Реално сградите изстиват през нощта и все пак през деня температурите не са толкова високи, за да могат да затоплят, така че да се продължи да се отдава и в по-късните часове.

Т. Ерменков попита Юл. Стоянов дали има някакви съмнения в отчитането между дневната и нощната, или просто така.

Юл. Стоянов каза, че по-скоро имам някакви надежди, че потребителите са започнали да се вглеждат във фактурите си и са решили да си променят настройките на климатиците и на термопомпите поне тези, които се отопляват с електричество.

Пл. Младеновски каза, че по-скоро съмненията са, че след получените по-високи сметки потребителите са започнали да спират климатиците през деня и да ги пускат само като се приберат от работа, заради цената.

Юл. Стоянов допълни, че най-вероятно има някакъв такъв елемент.

Т. Ерменков заяви, че това ще стане накрая, като се направи равносметка между това какво е надвзето и какво е додадено във връзка със сезоните. И по този начин ще стане ясно дали е така, или просто е чисто сезонно.

Пл. Младеновски предположи, че отклоненията ще бъдат много малки и дали са в *плюс*, или са в *минус*, винаги ще бъдат по-малки. Няма как да ги няма, защото миналата година, предвид факта, че се отвори пазара и всеки битов потребител може да смени доставчика си, в случая от четирите дружества, а имаме и пето, което е краен снабдител, но Комисията е трябвало да определи едни и същи тарифи за всички крайни снабдители. Само че тези едни и същи тарифи няма как да няма отклонения, тъй като предвид лицензионната територия и предвид това в кои градове има топлофикации, в кои няма и т.н., поведението

на клиентите на трите крайни снабдителя е различно. Тогава Комисията е използвала един среден вариант, средният вариант е за потребителите на „ЕНЕРГО-ПРО“, като няма как при „Електрохолд“ и при „ЕВН“ да няма отклонения, тъй като реалното съотношение е съползвано на клиентите на „ЕНЕРГО-ПРО“, което е усреднено на тези две дружества, така че очакванията са, че при „ЕНЕРГО-ПРО“ дори да излезе нула на нула, при останалите, при едното ще има *минус*, при другото *плюс*.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8в и чл. 30в, ал. 1 от Закона за енергетиката и чл. 37е, ал. 1 и ал. 8 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

I. Приема доклад с вх. № Е-Дк-694 от 15.05.2026 г. относно определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец април 2026 г.

II. Определя за периода 01.04.2026 г. – 30.04.2026 г. компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител, както следва:

1. За битовите крайни клиенти на „Електрохолд Продажби“ ЕАД – компенсация в размер на 29,43 евро/MWh (57,55 лв./MWh), без ДДС;

2. За битовите крайни клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – компенсация в размер на 28,58 евро/MWh (55,90 лв./MWh), без ДДС;

3. За битовите крайни клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – компенсация в размер на 30,48 евро/MWh (59,62 лв./MWh), без ДДС;

4. За битовите крайни клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД – компенсация в размер на 33,54 евро/MWh (65,60 лв./MWh), без ДДС.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев и Таско Ерменков.

Решението е взето с **три гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Благой Голубарев – за и Таско Ерменков – за), от които **два гласа** (Благой Голубарев, Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

### РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

**По т.1.** както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-667 от 12.05.2026 г. относно заявление с вх. № Е-13-467-3 от 30.04.2026 г. от „Струма Солар Планта“ ЕООД за одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г.

2. **ОДОБРЯВА** на „Струма Солар Планта“ ЕООД с ЕИК 206537607, със седалище и адрес на управление: Р. България, обл. София, общ. Столична, гр. София, п. к. 1510, р-н Подуяне, ул. „Павлина Унуфриева“ № 4, актуализиран бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., който става приложение № 3 към лицензия № Л-849-01 от 06.08.2025 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

**По т.2.** както следва:

I. Приема доклад с вх. № Е-Дк-694 от 15.05.2026 г. относно определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец април 2026 г.

II. Определя за периода 01.04.2026 г. – 30.04.2026 г. компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител, както следва:

1. За битовите крайни клиенти на „Електрохолд Продажби“ ЕАД – компенсация в размер на 29,43 евро/MWh (57,55 лв./MWh), без ДДС;

2. За битовите крайни клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – компенсация в размер на 28,58 евро/MWh (55,90 лв./MWh), без ДДС;

3. За битовите крайни клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – компенсация в размер на 30,48 евро/MWh (59,62 лв./MWh), без ДДС;

4. За битовите крайни клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД – компенсация в размер на 33,54 евро/MWh (65,60 лв./MWh), без ДДС.

**Свързани документи:** (електронни документи, регистрирани в автоматизираната информационна система Archimed eDMS):

1. Доклад с вх. № Е-ДК-667 от 12.05.2026 г. и Решение на КЕВР № БП-10 от 20.05.2026 г. относно заявление с вх. № Е-13-467-3 от 30.04.2026 г. от „Струма Солар Планта“ ЕООД за одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-694 от 15.05.2026 г. и Решение на КЕВР № КБК-10 от 20.05.2026 г. относно определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец април 2026 г.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

X

Благой Голубарев - член на КЕВР

X

Пламен Младеновски - председател на КЕВР

X

Таско Ерменков - член на КЕВР

X

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР

**Протоколирал:**

X

---

Илиана Зашева - главен експерт, отд. АИО,  
дирекция "Обща администрация"