



ОБЯСНИТЕЛНА ЗАПИСКА

КЪМ

ЗАЯВЛЕНИЕ

ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ И ЦЕНИ ЗА УСЛУГАТА „РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“ ЗА ТРЕТАТА ЦЕНОВА ГОДИНА ОТ СЕДМИЯ РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ МРЕЖИ ЗАПАД“ ЕАД, В СИЛА ОТ 01.07.2026 Г.

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД (ЕРМ Запад) притежава лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия. В изпълнение на чл. 36а, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), оповести своето намерение да подаде в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление за изменение на действащите цени на 27.02.2026 г. в електронни медии и в печатните издания на вестник „24 часа“ и вестник „Съперник“.

Настоящото ценово заявление се подава на основание чл. 45 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (Наредба № 1/Наредбата) за утвърждаване на изменение на необходимите приходи и цени за третата ценова година от седмия регулаторен период на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД считано от 01.07.2026 г.

С Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) определи метод за регулиране на електроразпределителните дружества за седмия регулаторен период „горна граница на приходи“ и регулаторен период с продължителност от три години.

Съгласно чл. 38, ал. 4 от Наредба № 1 при прилагане на методите за ценово регулиране по чл. 3, ал. 2, т. 2, Комисията може да измени утвърдените цени и необходими годишни приходи в края на всяка ценова година със следните годишни корекции: с инфлационен индекс, в резултат от изпълнението на одобрените инвестиции и с фактора Z.

Ценовото заявление на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е изготвено в съответствие с изискванията на Закона за енергетиката, Наредба № 1 и Правилата за търговия с електрическа енергия. Ценообразуващата информация е структурирана в регулаторни таблици и приложения към настоящото ценово заявление. Прогнозната ценообразуващата информация е посочена в евро, а крайните цени съгласно Закона за въвеждане на еврото в Република България са посочени в евро и лева.

ЦЕНИ УТВЪРДЕНИ ОТ КЕВР ЗА ТЕКУЩИЯ ЦЕНОВИ ПЕРИОД 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г.

С Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР бяха определени ценообразуващите елементи и цени за втората ценова година от седми регулаторен период, по които „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД предоставя на своите клиенти услугите достъп до и пренос през електроразпределителната си мрежа, както следва:

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД		Решение № Ц-25/01.07.2025 г.	
		хил. лв.	хил. евро
1	Експлоатационни и административни разходи	187 449	95 841
1.1	в т.ч. разходи за персонал	87 625	44 802
2	Разходи за закупена енергия за технологични разходи	189 013	96 640
3	Разходи за амортизации	80 272	41 042
4	Регулаторна база на активите	691 896	353 761

4.1	Призната балансова стойност на активите	512 609	262 093
4.2	Среден номинален размер на инвестициите	132 229	67 608
4.3	Необходим оборотен капитал	47 058	24 060
5	Норма на възвръщаемост на капитала, %	6.998%	6.998%
6	Възвръщаемост	48 419	24 756
7	Корекция с инфлационен индекс	4 499	2 300
8	Корекция с фактор Z	- 22 189	- 11 345
9	Корекция на основание чл. 38, ал. 4, т. 3 от НРЦЕЕ	-	-
10	Необходими годишни приходи	487 462	249 235
11	Количество електрическа енергия за разпределение, MWh	9 961 001	9 961 001

Утвърдените цени на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за мрежови услуги за периода 01.07.2025 г.-30.06.2026 г. без ДДС са, както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0.01569 лв./kWh (0.00802 евро/kWh);
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0.04644 лв./kWh (0.02374 евро/kWh);
- цена за достъп за небитови клиенти – 0.02946 лв./kW/ден (0.01506 евро/kW/ден);
- цена за достъп за битови клиенти – 0.00726 лв./kWh (0.00371 евро/ kWh).

ЦЕНООБРАЗУВАЩИТЕ ПАРАМЕТРИ ЗА ТРЕТАТА ЦЕНОВА ГОДИНА НА СЕДМИ РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД

Подробна отчетна информация за 2025 г., за пренесени количества електрическа енергия, постигнат технологичен разход, изразходваните средства за ремонтни дейности и инвестиции, както и детайлни пояснения към тях, е предоставена в КЕВР с Годишния доклад на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за извършване на лицензионната дейност през 2025 г., изготвен съгласно изискванията на чл. 52, ал. 2 на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и т. 3.14.4 от Лицензията.

1. ПРОГНОЗНИ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ

За третата ценова година от седмия регулаторен период „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД прогнозира да пренесе електрическа енергия през електроразпределителна си мрежа до краен клиент в размер на xx xxx xxx MWh. Те са определени при отчитане на следните фактори:

- отчетените количества пренесена електрическа енергия през 2025 г.;
- настъпващите промени в климатичните условия, по-високи летни и по-ниски зимни средномесечни температури;
- прилагането на мерки за енергийна ефективност и програми за подобряване качеството на атмосферния въздух и намаляване на фините прахови частици от битово отопление;
- увеличени брой електроразрядни станции на лицензионната територия;
- влиянието, което оказват присъединените съоръжения за съхранение на енергия;
- присъединените производствени мощности от ВИ за покриване на собственото потребление;
- приетите нормативни промени за облекчен режим за присъединяване и изграждане на инсталации за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници.

Пренесената електрическа енергия за 2025 г. до крайни клиенти е xx xxx xxx MWh, което е с xxx% повече спрямо 2024 г. Това се дължи основно на завишената консумация на крайните клиенти, което се определя от няколко фактора, като по-ниски зимни и по-високи летни температури, прилагане на проект подмяна на отоплителните уреди в домакинствата финансиран по програма „Околна среда“ 2021-2027 г. и др. При небитовите клиенти на СрН увеличението е с xxx%, а при небитовите клиенти на НН с xxx%. Пренесената енергия през 2025 г. за битови клиенти е с xxx% повече спрямо 2024 г.

В таблицата по-долу е представено сравнение между пренесените количества електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на Дружеството по нива на напрежение за небитови и битови клиенти през 2025 г. спрямо 2024 г.:

Пренесена електрическа енергия в МВтч	2024 г.	2025 г.	Изменение
Небитови клиенти	x xxx xxx	x xxx xxx	xxx%
<i>Небитови клиенти СрН</i>	x xxx xxx	x xxx xxx	xxx%
<i>Небитови клиенти НН</i>	x xxx xxx	x xxx xxx	xxx%
Битови клиенти НН	x xxx xxx	x xxx xxx	xxx%
Общо пренесена електрическа енергия	x xxx xxx	x xxx xxx	xxx%

Предвид гореизложеното за ценовия период 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г., Дружеството очаква да пренесе електрическа енергия до краен клиент през електроразпределителната си мрежа в размер на xx xxx xxx MWh, което е с xxx% по-малко спрямо отчета за 2025 г. и с xxx% повече от утвърдените количества електрическа енергия за предходния ценови период.

2. ПРОГНОЗНА ПАЗАРНА ЦЕНА

Разходите за покупка на електрическа енергия за технологичен разход са функция от количествата електрическа енергия за покриване на технологичния разход и прогнозната пазарна цена. За определянето на прогнозната цена ЕРМ Запад направи анализ на фючърните и/или форуърдните сделки, които се отнасят за ценовия период на националната и регионалните борси, както и на относимите към българския пазар фючърни сделки на европейска борса.

При определянето на прогнозната пазарна цена за следващия регулаторен период е отчетено настоящото повишение и високата волатилност на цените на електрическата енергия, породени от ескалацията на военния конфликт в Близкия изток. Рязкото поскъпване на природния газ и прекъсването на веригите за доставка на втечен газ (LNG) се явяват определящи фактори за пазарната цена в Европа и оказват директно влияние върху повишаването на котировките на регионалните енергийни пазари, включително и в България.

При определяне на прогнозната пазарна цена на електрическата енергия за предстоящия ценови период е използвана референтна стойност към 16 март. Изборът на този момент се основава на необходимостта от използване на представителна пазарна цена, която отразява след настъпили съществени изменения във външната среда, включително динамиката в цените на природния газ и въглеродните емисии, като същевременно не включва екстремни краткосрочни отклонения.

Към средата на месец март пазарните цени на електрическата енергия на европейските енергийни борси, включително ЕЕХ, вече отразяват настъпилите промени във външната среда, в т.ч. повишението на цените на природния газ, който е основен маргинален фактор за формиране на цената на електроенергията.

Наблюдаваните по-високи ценови нива в края на месец март се характеризират с повишена волатилност и наличие на допълнителна риск премия, обусловена от несигурност и очаквания за бъдещо развитие на геополитическата обстановка, което не съответства на изискването за използване на устойчива и представителна база при определяне на прогнозна цена за регулаторни цели.

Използването на ценови нива към по-късен момент би довело до включване на временни пазарни отклонения, които не са подкрепени от устойчива промяна във фундаменталните фактори и съответно не отговарят на изискването за определяне на прогнозна пазарна цена, базирана на представителни и устойчиви пазарни нива.

С оглед на горното, използването на ценово ниво към 16 март се счита за балансиран и обоснован подход, съответстващ на принципите за регулаторна предвидимост и икономическа обоснованост при определяне на прогнозна пазарна цена за следващия 12 месечен ценови период, а именно отразяване на фундаменталните пазарни фактори при избягване на краткосрочни ценови аномалии.

Към момента на изготвянето на ценовото заявление не са налице данни от платформите на „БНЕБ“ ЕАД, въз основа на които да бъде изготвен обективен анализ за определяне на прогнозна пазарна цена за периода 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г. В резултата на това, за определянето на прогнозната пазарна цена за покупка на електрическа енергия са анализирани най-ликвидните

пазари в Европа на европейската енергийна борса EEX – Германия, Унгария и България, които оказват най-голямо влияние на ценовите нива у нас. Този подход е в съответствие на принципите, прилагани от КЕВР при определяне на прогнозни пазарни цени.

Въз основа на анализ на ценовите нива и отчетайки прогнозните количества за покриване на технологичния разход по тримесечия, цената за базов товар възлиза на xxx евро/MWh. В таблицата по-долу са показани цените на фючърсите за базов товар по данни на EEX по тримесечия към 16.03.2026 г.:

Период на доставка	EEX - HU	EEX- RO	EEX - BG	Средна цена
	евро/MWh	евро/MWh	евро/MWh	евро/MWh
Q3/26	xxx	xxx	xxx	xxx
Q4/26	xxx	xxx	xxx	xxx
Q1/27	xxx	xxx	xxx	xxx
Q2/27	xxx	xxx	xxx	xxx

Съгласно чл. 37в от Наредба № 1 прогнозната пазарна цена за базов товар се коригира с коефициент отразяващ отклонението между средната пазарна цена за базов товар на пазара ден напред за предходната календарна година и постигнатата среднопотеглена цена от електроразпределителните дружества. ЕРМ Запад е коригирало определената прогнозна базова цена с утвърдения от КЕВР с Решение № Ц-25/01.07.2025 г. групов коефициент в размер на 1.06853.

В резултат на извършения анализ на фючърсите и форуърдните сделки, като се отчетат и прогнозните количества за покупка на електрическа енергия по тримесечия, прогнозната пазарна цена за ЕРМ Запад за ценовия период 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г. е изчислена в размер на xxx евро/MWh.

3. РАЗХОДИ ЗА ПОКУПКА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ЗА ПОКРИВАНЕ НА ТЕХНОЛОГИЧНИЯ РАЗХОД

С Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. КЕВР утвърди за седмия регулаторен период нивото на технологичния разход в размер на 7%.

На база на заложените прогнозни количества електрическа енергия за пренос през електроразпределителната мрежа на ЕРМ Запад и утвърденото ниво на технологичния разход, количествата електрическа енергия, които следва да се закупят от организиран борсов пазар за покриване им са в размер на xxx xxx MWh.

Разходите за покупка на електрическа енергия за третата ценова година са в размер на xxx xxx хил. евро. Те са изчислени в съответствие с определеното по-горе количество технологични разходи и са остойностени по прогнозната пазарна цена определена в т. 2, към която са прибавени утвърдените с Решение № Ц-25/01.07.2025 г. разходи за балансиране, цените за достъп до и пренос през електропреносната мрежа и цената за задължения към обществото.

4. РАЗХОДИ ЗА БАЛАНСИРАНЕ

В изпълнение на законовите си задължения за закупуване на необходимите количества електрическа енергия от организиран борсов пазар и в резултат на прилагане на Методиката за определяне на цени на балансиращата електрическа енергия (обн., ДВ, бр. 37 от 26.04.2024 г., в сила от 01.05.2024 г.), независимо от прилагането на най-добрите практики на прогнозиране, Дружеството постигна средна цена за балансиране за 2025 г. в размер на xxx евро/MWh, което е значително над утвърдената от 0.92 евро/MWh.

Нарастващият дял на производствените мощности от възобновяеми енергийни източници, на съоръженията за съхранение на електрическа енергия, както и присъединяването на производители от ВИ в райони с по-малко потребление и въвеждането на 15-минутен период на сетълмент и 15-минутни продукти за търгуване на „БНЕБ“ ЕАД оказват съществено влияние, както върху количествата технологичен разход, така и върху разходите за балансиране.

Дружеството обслужващо най-голямата лицензионна територия, към която има присъединени над x xxx MW производствени мощности от ВИ, е изправено пред предизвикателството при прогнозирането на товарите в мрежата, тъй като тези мощности са силно зависими от метеорологични условия в съответните региони. Високата волатилност и ограничената прогнозируемост на това производство увеличават вероятността от отклонения между прогнозите и реално реализираните графици за производство и потребление на електрическа енергия. Това води до нарастване на обемите на небалансите и до увеличаване на необходимостта от използване на балансираща енергия.

Процесите по прогнозиране и управление на мрежовите натоварвания се усложняват и от електрификацията на крайното потребление, включително увеличаването на броя на електрическите превозни средства, използването на термopомпени системи и други електроинтензивни технологии. Това води до промяна в профила на потребление на електрическа енергия и до увеличаване на динамиката на товарите в електроразпределителните мрежи.

В същото време засилващите се климатични аномалии и по-честите екстремни метеорологични явления водят до значителни колебания както в производството от възобновяеми енергийни източници, така и в потреблението на електрическа енергия, което увеличава степента на неопределеност при изготвянето на краткосрочни и средносрочни прогнози.

Въвеждането на по-кратки времеви интервали за съгласие и търгуване изисква по-висока точност и по-честа актуализация на прогнозите, което поставя допълнителни изисквания към системите за прогнозиране, планиране и оперативното управление на електроразпределителните мрежи. Същевременно повишената волатилност на цените на балансиращата енергия води до увеличаване на финансовия натиск за операторите на електроразпределителни мрежи при покриването на небалансите.

С развитието на системите за съхранение на електрическа енергия се създават нови възможности за повишаване на гъвкавостта на електроенергийната система и за по-ефективно управление на променливото производство от възобновяеми енергийни източници, като същевременно водят до увеличаване на технологичните разходи в електроразпределителната мрежа поради несигурността относно времето и режимите на експлоатация на съоръженията. Въпреки това интегрирането на такива съоръжения в електроразпределителните мрежи изисква адаптиране на оперативните практики, усъвършенстване на инструментите за прогнозиране и развитие на пазарните механизми за осигуряване на гъвкавост.

Тенденцията на балансиращия пазар е към увеличаване на цените за балансираща енергия. Това се дължи на волатилния характер на производствените мощности от ВИ, на големи флуктуации при работа на съоръженията за съхранение на електрическа енергия, които увеличават дела си в електроразпределителните мрежи, както и на участието на независимия преносен оператор в трансграничен обмен на балансираща енергия.

За третата ценова година на седмия регулаторен период, Дружеството заявява разходи за балансиране изчислени на база утвърдената от КЕВР цена за балансиране от 0.92 евро/MWh или xxx хил. евро, като отбелязваме, че тази цена няма да осигури покриване на реалните разходи за балансиране.

5. РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ

За третата ценова година на седмия регулаторен период стойността на регулаторната база на активите е калкулирана в размер на xxx xxx хил. евро, която е резултат от:

- ✓ Балансова стойност на активите - xxx xxx хил. евро;
- ✓ Среден номинален размер на инвестициите - xx xxx хил. евро.
- ✓ Необходимия оборотен капитал е преизчислен съгласно разпоредбата на чл. 14, ал. 8 от Наредба № 1, като 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за лицензионната дейност, без включени разходи за амортизация и разходи за обезценка на несъбираеми вземания и е в размер на xx xxx хил. евро.

6. НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ

За третата ценова година на седмия регулаторен период Дружеството прилага утвърдената с Решение № Ц-17/30.06.2024 г. норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане в размер на 6.998% и е в размер на хх ххх хил. евро.

7. ГОДИШНИ КОРЕКЦИИ В СЪОТВЕТСТВИЕ С ГЛАВА ТРЕТА ОТ НАРЕДБА № 1

При приложим метод на регулиране „горна граница на приходи“ необходимите годишни приходи, респективно цени, по време на регулаторния период, могат да се коригират:

- съгласно чл. 38, ал. 4:
 - с инфлационен индекс;
 - в резултат на изпълнени и отчетени инвестиции, на основата на достоверни данни за активите по видове дейности;
- съгласно чл. 38, ал. 7 и ал. 8:
 - с фактора „Z“;
 - с постигнатата среднопретеглена пазарна цена.

7.1. КОРЕКЦИЯ С ИНФЛАЦИОНЕН ИНДЕКС

От публикувания бюлетин и съгласно полученото писмо от Националния статистически институт с техен изх. № 07-13-5#23/15.01.2026 г., средногодишната инфлация за периода януари 2025 - декември 2025 г. спрямо периода януари 2024 - декември 2024 г. е 4.6%.

На основание чл. 38, ал. 4, т. 1 от Наредба № 1 заявяваме корекция на признатите с Решение № Ц-25/01.07.2025 г. разходи за дейността (без разходите за амортизации) с инфлационен индекс в размер на 4.6% за предходната календарна година, възлизаща на х ххх хил. евро.

7.2. КОРЕКЦИЯ В РЕЗУЛТАТ НА ИЗПЪЛНЕНИ И ОТЧЕТЕНИ ИНВЕСТИЦИИ

През 2025 г. Дружеството е реализирало брутни инвестиции в размер на хх ххх хил. евро, което е с хх ххх хил. евро повече от одобрените за този период или това е преизпълнение в размер на ххх %. Реализираните инвестиции са за развитие и подобряване на мрежата, дигитализация, намаление на технологичните разходи, за изграждане на нови и реконструкция на съществуващи съоръжения, както и за присъединяване на нови абонати и изкупуване на изградени от трети лица съоръжения на територията на Дружеството.

Инвестиционните разходи, насочени за подобряване на техническото състояние на електроразпределителната мрежа, са определени въз основата на установените проблеми при осъществяването на ремонтно-експлоатационната дейност, както и на резултатите от извършените анализи на статистическите данни, свързани с нивото на аварийност и показателите за качество на доставяната електрическа енергия.

В таблицата са показани планираните и отчетени от ЕРМ Запад инвестиционни разходи за експлоатация и поддържане на мрежата по нива на напрежение:

Отчет за изпълнение на инвестиционната програма	2025 г.	
	План	Отчет
	хил. евро	хил. евро
Изграждане на съоръжения ВН	х ххх	х ххх
Изграждане на съоръжения СрН	х ххх	х ххх
Изграждане на съоръжения НН	х ххх	х ххх
Общо разходи за поддържане на мрежата	х ххх	х ххх

През 2025 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД инвестира в съоръжения високо напрежение в размер на х ххх хил. евро изразходвани за реконструкция на съществуващи съоръжения 110 kV и изграждане на нови съоръжения.

В съоръжения СрН са изразходвани х ххх хил. евро за реконструкция и изграждане на възлови станции и нови трафопостове - за реконструкция и изграждане на нови въздушни и кабелни електропроводи, изменение на трасета с оглед осигуряване на безопасна експлоатация и монтаж на телеуправляеми разединители.

В съоръжения НН са изразходвани х ххх хил. евро средствата са реализирани за проектиране и изграждане на нови въздушни и кабелни електропроводни линии ниско напрежение, както и за реконструкция и модернизация на съществуващите, с цел подобряване на качеството на доставената електрическа енергия на клиентите.

През отчетния период бяха реализирани и инвестиции в размер на хх ххх хил. евро за подмяна на електромери със смарт измервателни устройства. Средствата са осигурени по силата на сключен договор за предоставяне на безвъзмездна финансова помощ по линия на Модернизационния фонд, предназначена за модернизация и дигитализация на мрежата, които не са включени в отчета за изпълнението на инвестициите.

Значителна част от инвестиционните разходи е насочена към реализиране на мерки за намаляване на технологичните разходи. Средствата, които са инвестирани в това перо възлизат на хх ххх хил. евро при планирани хх ххх хил. евро. Те обхващат дейностите по изнасяне на електромерни табла и смяна на електромери с дистанционен отчет и подмяна на трансформатори. В резултат на тези дейности отчетения технологичен разход за 2025 г. е намален на ххх%.

Отчет за изпълнение на инвестиционната програма	2025 г.	
	План	Отчет
	хил. евро	хил. евро
Подмяна на електромери и часовници	х ххх	х ххх
Изнасяне електромерни табла, електромери и часовници	х ххх	х ххх
Рециклиране на електромерни табла	х ххх	х ххх
Подмяна на силови трансформатори	х ххх	х ххх
Общо разходи	х ххх	х ххх

В изпълнение на законовите изисквания за изкупуване и придобиване на енергийни обекти по чл. 28, ал. 8 и чл. 62, ал. 8 от Наредба № 6 за присъединяване на обекти към електрическите мрежи и § 4 от ЗЕ, Дружеството е изразходвало средства в размер на хх ххх хил. евро, а за нови присъединявания хх ххх хил. евро.

Отчет за изпълнение на инвестиционната програма	2025 г.	
	План	Отчет
	хил. евро	хил. евро
Присъединяване на енергийни обекти	х ххх	х ххх
Нови присъединявания	х ххх	х ххх
Придобиване на енергийни обекти по чл. 28, ал. 8 от Наредба № 6	х ххх	х ххх
Придобиване на енергийни обекти по чл. 62, ал. 8 от Наредба № 6	х ххх	х ххх
Изкупуване на енергийни обекти по § 4 от ЗЕ	хх	хх

Отчетените инвестиционни разходи за присъединяване в размер на хх ххх хил. евро са със ххх % повече от планираните хх ххх хил. евро. Изразходваните средства са значително повече от планираните, тъй като ЕРМ Запад не може да прогнозира с голяма точност намеренията на клиентите, които ще подадат заявление за присъединяване към електроразпределителната мрежа, а в същото време има законово задължение да присъедини всеки обект на клиент съгласно Закона за енергетиката.

Дружеството продължава работа и по развитие на програмата си за дигитална трансформация, според планираните дейности и възможностите за финансиране. Целта на програмата е повишаване на сигурността на захранването, подобряване на качеството на съществуващите и внедряване на нови услуги за клиентите на ЕРМ Запад. Такива са: увеличаване на възможностите за присъединяване към ЕРМ на децентрализирани възобновяеми източници на

електроенергия; постигане на устойчиво развитие на компанията в условията на бързо променящата се среда и либерализиран пазар на електрическа енергия, чрез дигитализация и автоматизация на мрежата и изпълнение на задълженията, поети от Република България по отношение на Зелената сделка на Европейския съюз; подготвяне на инфраструктурата за електрификация на автомобилния транспорт и др. За реализацията на тези цели е необходимо внедряването на нови системи и устройства за управление, визуализация, контрол и анализ на съоръжения и данни от мрежата, чрез прилагане на най-добрите практики от разпределителните дружества в Европейския съюз.

Дружеството продължава развитието на концепцията за внедряване на интелигентни мрежи SMART GRID, насочена към дигитализация на електроразпределителната мрежа. В тази връзка ЕРМ Запад кандидатства за финансиране по Фонда за Модернизация на Европейския съюз. Одобрени са два проекта – за внедряване на система за управление на данни от измервания (MDM Meter data management) и за закупуване и внедряване на интелигентни електромери. Договора с Министерството на енергетиката е сключен в края на 2024 г., като изпълнението на проектите стартира през 2025 г.

През 2025 г. ЕРМ Запад, съвместно с „ЕСО“ ЕАД е одобрено за участие по проект CARMEN, насочен към финансиране на дейности по рехабилитация и модернизация на мрежа СрН, трансформаторни подстанции и възлови станции. В рамките на същия проект се предвижда и финансиране за внедряване на система ADMS за управление на електроразпределителната мрежа.

В резултат на изпълнение на инвестиционната програма и капитализираните през 2025 г. активи и на основание чл. 38, ал. 4, т. 3 от Наредба № 1, Дружеството заявява корекция на необходимите годишни приходи, отразяваща отклоненията между прогнозни и отчетени инвестиции за периода. При определяне размера на корекцията са използвани отчетните данни за реализираните инвестиции и амортизацията на въведените в експлоатация активи през 2025 г. Въведените в експлоатация активи през изминалата отчетна година са на обща стойност от хх ххх хил. евро.

В приложените към ценовото заявление регулаторни справки № 2D и № 4 са представени отчетните данни използвани за калкулацията на корекцията, която Дружеството заявява съгласно утвърдения от КЕВР подход (Приложение № 2).

Изчисленията за приложената корекция на необходимите годишни приходи на Дружеството в размер на х ххх хил. евро, отразяваща отклоненията между прогнозни и отчетени инвестиции за 2025 г. и непризната положителна корекция за 2024 г., са представени в следващата таблица:

в хил. евро

Параметри		2024	2025	2026
		отчет	отчет	план
1	Инвестиции – общо	х ххх	х ххх	х ххх
2	Активи придобити чрез финансиране/присъединявания	- х ххх	- х ххх	- х ххх
3	Амортизация - общо	х ххх	х ххх	х ххх
4	Амортизация на активи придобити чрез финансиране	- х ххх	- х ххх	- х ххх
5	Номинален размер на инвестициите	х ххх	х ххх	х ххх
6	Среден номинален размер на инвестициите $I = (2,5 \cdot I_1 + 1,5 \cdot I_2 + 0,5 \cdot I_3) / 3$		х ххх	
7	Среден номинален размер на инвестициите, утвърден за регулаторния период с Решение № Ц-17/ 30.06.2024 г.		х ххх	
8	Среден годишен разход за амортизации на инвестиции		х ххх	
9	Среден годишен разход за амортизации на инвестиции, утвърден за регулаторния период с Решение № Ц-17/ 30.06.2024 г.		х ххх	
10	Неприложена корекция по чл. 38, ал. 4, т. 3 от Наредба № 1 за първата ценова година		ххх	
11	Корекция по чл. 38, ал. 4, т. 3 от Наредба № 1 за втората ценова година $(p.6-p.7) \cdot 6.998\% + (p.8-p.9)$		ххх	

12	Корекция по чл. 38, ал. 4, т. 3 от Наредба № 1 р.10*2 +р.11	х xxx
----	--	-------

7.3. КОРЕКЦИЯ С ФАКТОР „Z“

Прилагайки разпоредбите на чл. 38, ал. 7 и ал. 8 от Наредба № 1, Дружеството изчисли корекцията с фактора Z за ценовия период 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г. в размер на (минус) х xxx хил. евро. Тя отразява отчетни данни за пренесена електрическа енергия и постигнатата пазарна цена за периода 07.2025 г. – 02.2026 г. и прогноза за месеците март-юни 2026 г.

Съгласно чл. 38, ал. 7 от Наредба № 1 корекцията с фактор Z е изчислена по следната формула:

$$Z_t = (P_{утв.} - E_{прог.} * \frac{TP_{одоб. \%}}{1 - TP_{одоб. \%}} * C_{мп.})_{t-1} - (P_{отч.} - E_{отч.} * \frac{TP_{одоб. \%}}{1 - TP_{одоб. \%}} * C_{мп.}^1)_{t-1} \pm P_{t-2}$$

$P_{утв.}$ – утвърдените необходими приходи (НП) на Дружеството са в размер на xxx xxx хил. евро.

$P_{отч.}$ – отчетени приходи в размер на xxx xxx хил. евро;

$E_{прог.}$ – утвърдени прогнозни количества пренесена електрическа енергия – х xxx xxx MWh;

$E_{отч.}$ – отчетени количества пренесена електрическа енергия – хх xxx xxx MWh;

$TP_{одоб.}$ – одобрени технологични разходи за регулаторния период - 7%;

$C_{мп.}$ – утвърдена прогнозна пазарна цена по чл. 37в от Наредба № 1, по която електроразпределителните дружества купуват електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, към която са прибавени цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, цена за задължения към обществото и разходи за балансиране в размер на 128.90 евро/MWh;

$C_{мп.}^1$ – цена, изчислена по реда на чл. 38, ал. 8 от Наредба № 1, по която електроразпределителните дружества са закупили електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, към която са прибавени цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, цена за задължения към обществото и разходи за балансиране, в размер на xxx евро/MWh. При изчисленията на тази цена са използвани отчетните данни, относно закупените количества от пазара „Ден напред“ от „БНЕБ“ ЕАД и постигнатата среднопретеглена цена за периода от 01.07.2025 г. до 28.02.2026 г. През настоящия ценови период Дружеството не е получавало компенсации по Програмата за компенсиране на разходите на операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи за закупуване на количествата електрическа енергия, потребена за технологични разходи. Постигнатата пазарна цена е в рамките на +/-5% от утвърдената и в тази връзка се прилага корекция съгласно чл. 38, ал. 8, т. 1.

Корекцията с фактора P_{t-2} е в размер на (минус) xxx хил. евро и е изчислен като разлика между стойността на фактора Z_{t-1} за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., определен на база на отчетни данни за периода и стойността на фактора Z_{t-1} , приложен в Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР.

Дружеството си запазва правото да актуализира заявената корекцията с фактор Z с допълнителни отчетни данни до края на текущата ценова година.

Детайлни справки за Z и P_{t-2} фактора са представени съответно в регулаторна Справка 9 и Справка 9А, които са част от Приложение № 2 към настоящото заявление.

ЦЕНООБРАЗУВАЩИ ПАРАМЕТРИ ЗА ТРЕТАТА ЦЕНОВА ГОДИНА ОТ СЕДМИ РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД

В резултат на описаното по-горе, необходимите приходи на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за третата ценова година на седмия регулаторен период са в размер на xxx xxx хил. евро и са изчислени при следните ценови параметри:

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД		Мярка	Цена година 01.07.2026 г. – 30.06.2027 г.
1	Количество електрическа енергия за разпределение	MWh	xx xxx xxx
2	Експлоатационни и административни разходи	хил. евро	xx xxx
3	Технологичен разход	MWh	xxx xxx
4	Разходи за закупена енергия за технологични разходи	хил. евро	xxx xxx
5	Разходи за амортизации	хил. евро	xx xxx
6	Регулаторна база на активите	хил. евро	xxx xxx
6.1	Призната балансова стойност на активите	хил. евро	xxx xxx
6.2	Среден номинален размер на инвестициите	хил. евро	xx xxx
6.3	Необходим оборотен капитал	хил. евро	xx xxx
7	Норма на възвръщаемост на капитала	%	6.998%
8	Възвръщаемост (р.6*р.7)	хил. евро	xx xxx
9	Корекция на основание чл. 38, ал. 4, т. 1 от Наредба № 1	хил. евро	x xxx
10	Корекция на основание чл. 38, ал. 7 и ал. 8 от Наредба № 1	хил. евро	-x xxx
11	Корекция на основание чл. 38, ал. 4, т. 3 от Наредба № 1	хил. евро	x xxx
12	Необходими годишни приходи (р.2+р.4+р.5+р.8+р.9+р.10+р.11)	хил. евро	xxx xxx

ЦЕНИ ЗА УСЛУГАТА „РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“ ЗА ЦЕНОВИЯ ПЕРИОД 01.07.2026 - 30.06.2027 Г.

При определяне на мрежовите тарифи за третата ценова година на седмия регулаторен период, Дружеството се води от следните принципи:

- Покриване на разходите, свързани с лицензионната дейност на Дружеството;
- Покриване на разходите за покупка на електрическа енергия за технологичен разход;
- Покриване на разходите за балансиране;
- Осигуряване на икономически обоснована норма на възвръщаемост на капитала;
- Спазване на принципа за „справедливи цени“ и справедливо разпределение на разходите между отделните услуги и групи клиенти.

ЦЕНИ ЗА ДОСТЪП ДО ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА

С настоящото ценово заявление за изменение на цените за третата ценова година от седмия регулаторен период Дружеството последователно поддържа становището си относно необходимостта от промяна в начина на формиране на цената за достъп до електроразпределителната мрежа за битовите крайни клиенти.

Дружеството счита, че преминаването към формиране на цената за достъп на база предоставена мощност представлява обоснована и необходима стъпка в условията на ускорена трансформация на електроенергийната система. Развитието на децентрализираното производство, на енергийните общности, както и навлизането на нови модели на потребление на електрическа енергия водят до постепенно намаляване на пряката зависимост между използването на мрежовата инфраструктура и количествата пренесена електрическа енергия.

В този контекст прилагането на ценови модел, основан на предоставена мощност, би осигурило по-стабилна и предвидима основа за възстановяване на необходимите приходи за поддържане, експлоатация и развитие на електроразпределителната мрежа. Подобен подход отразява по-адекватно начина на използване на мрежовия капацитет и създава по-справедливо разпределение на мрежовите разходи между ползвателите на мрежата.

С въвеждането на цената за достъп до електроразпределителната мрежа на база мощност не се променят одобрените необходими приходи на Дружеството, а се прилага разходно-ориентирано разпределение на разходите и съответно приходите. Прилагането на двукомпонентна цена на

мрежовите услуги е мотивирано от принципа за „справедливи цени“, т.е. всеки клиент да заплаща разходите, които сам предизвиква.

При прилагане на еднокомпонентна структура всички разходи се заплащат чрез консумираната електроенергия и разходите по поддържане на съоръженията за клиенти, които не са консумирали или са консумирали значително по-малко от заявените количества, на практика се заплащат от останалите клиенти.

Промяната на тарифната структура дава възможност да се предизвика промяна в броя на присъединените към мрежата обекти и предоговаряне (намаляване/увеличаване) на предоставената мощност, което от своя страна води до:

- Развитие на мрежата според реалните нужди на клиентите;
- Постигане на по-висока сигурност и ефективно управление на капацитета на мрежата.

Чрез прилагането на цена за достъп на база предоставена мощност се осигурява от една страна, планирани и равномерни парични потоци между потребителите и операторите на мрежите за целогодишно поддържане на заявления и ангажиран капацитет на мрежите и от друга, по-справедливо разпределение на разходите, предизвикани от потребителите.

В допълнение, подобна структура на мрежовите цени е в съответствие с тенденциите в развитието на европейските регулаторни практики, насочени към осигуряване на финансова устойчивост на мрежовите оператори и ефективно управление на мрежовия капацитет в условията на нарастваща децентрализация на производството и потреблението на електрическа енергия. Предложението на ERM Запад за въвеждане на цена достъп и за битовите клиенти на база предоставена мощност е в съответствие с дадените насоки на Съвета на европейските енергийни регулатори (CEER) за добри практики за тарифите на електроразпределителната мрежа, както и препоръките на ACER за преминаване към мрежови тарифи ориентирани на база предоставена мощност.

С напредването на енергийния преход се наблюдават съществени промени в структурата на производство и потребление на електрическа енергия. Нараства делът на производството от възобновяеми енергийни източници за собствено потребление, както и броят и капацитетът на съоръженията за съхранение на енергия. Очаква се също ускорено развитие на енергийните общности, в рамките на които ще се осъществява обмен на електрическа енергия между участниците, включително и при ограничено използване на електроразпределителната мрежа.

Едновременно с тези процеси се наблюдава увеличаване на броя на електромобилите, както и постепенно преминаване на все по-голям брой потребители към отопление с електрическа енергия чрез технологии като термopомпи и климатици. Тези процеси водят до промяна в профилите на натоварване и до нарастващи изисквания към мрежовия капацитет, независимо от фактическите обеми на пренесената електрическа енергия.

В резултат на това, операторите на електроразпределителни мрежи са изправени пред нови предизвикателства, свързани с необходимостта от осигуряване на по-висока гъвкавост на мрежата, ускорена дигитализация, внедряване на интелигентни системи за управление и поддържане на високо ниво на сигурност на снабдяването. Това изисква значителни инвестиции в поддържането, развитието и модернизацията на мрежовата инфраструктура.

В този контекст действащият модел на формиране на мрежовите цени, който в значителна степен е обвързан с количествата пренесена електрическа енергия, все по-слабо отразява реалния начин на използване на електроразпределителната мрежа. Същевременно необходимостта от осигуряване на достатъчен мрежов капацитет за присъединяване и обслужване на потребителите и производителите остава водещ фактор при планирането, развитието и поддържането на мрежовата инфраструктура.

Поради това Дружеството счита, че е необходимо постепенно адаптиране на тарифната структура по начин, който в по-голяма степен отчита изискванията към мрежовия капацитет и осигурява по-устойчив механизъм за възстановяване на разходите за експлоатация, развитие и модернизация на електроразпределителната мрежа.

Със заявление ваш вх. № Е-13-62-30/29.03.2024 г. ЕРМ Запад заяви цената за услугата „Достъп до ЕРМ“ за битови клиенти да се заплаща на база предоставената на клиента мощност или в евро/кВт/ден, която да замени заплащаната до сега цена достъп от тези клиенти на база консумирана енергия. В него подробно сме описали възприетият от нас подход за определяне мощността на всеки наш битов клиент. Определените мощности са въведени в клиентската база данни на Дружеството. От месец Септември 2023 г. тази информация се визуализира в месечните фактури на всички клиенти, които получават от крайния снабдител. Предоставена е и възможността, при несъгласие с определената мощност на обекта да се извърши промяна на мощността съгласно разпоредбите на Наредба № 6 от 28.03.2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи.

С Решение № Ц-17/30.06.2024 г. КЕВР отказа да одобри предложената промяна с мотива, че „ще засегне на практика най-вече енергийно уязвими клиенти, за които, обаче, все още не е въведен ясен механизъм за защита“.

С оглед прилагането на новия модел за снабдяване на битовите потребители от 01.07.2025 г., както и с въвеждането на Наредбата за критериите, условията и реда за определяне на статут на домакинства в положение на енергийна бедност и на статут на уязвими клиенти за снабдяване с електрическа енергия, приета с ПМС № 267 на Министерския съвет от 07.12.2023 г. и обнародвана в ДВ бр. 103 от 12.12.2023 г., молим КЕВР да преразгледа подхода за определянето на цената за достъп за битовите крайни клиенти. Наредбата е в сила от 12.12.2023 г. и осигурява ясен механизъм за определяне на статута на домакинствата и прилагане на мерки за защита.

От 01.01.2026 г. компетентните органи за определяне и прилагане на мерки за защита и за предоставяне на финансова подкрепа по програми за подпомагане на домакинства в положение на енергийна бедност и на уязвимите клиенти за снабдяване с електрическа енергия са министърът на енергетиката, министърът на труда и социалната политика, министърът на регионалното развитие и благоустройството или друг орган, определен с акт на Министерския съвет.

Следва да се има предвид, че на обществено обсъждане е предложен проект на Постановление за приемане на нова Наредба за критериите, условията и реда за определяне на статут на домакинства в положение на енергийна бедност и на статут на уязвими клиенти за снабдяване с електрическа енергия, с която се отменя предходната наредба от 12.12.2023 г. С този проект се изпълнява ангажиментът за изпълнението на Реформа С13.R1: Рамка за управление на енергийната бедност и подготовка за либерализацията на пазара на дребно от Националния план за възстановяване и устойчивост. Очаква се предвидената в тази Наредба „Информационна система“ да заработи през 2026 г., както и предвиденият механизъм за защита на енергийно бедните и уязвими клиенти.

В този смисъл твърдението на КЕВР, че липсва механизъм за защита на енергийно уязвимите клиенти, вече не отговаря на действителността и не представлява основание за отказ от одобрение на предложената промяна.

В резултат на описаното по-горе, Дружеството предлага цената за достъп на битови клиенти да се определя, както цената за достъп на небитови клиенти на база предоставената мощност за обекта. Така Дружеството ще има единен подход към клиентите си относно предоставяната услуга „Достъп до ЕРМ“.

Съгласно разпоредбите на чл. 11 от Наредба № 1 *„Видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват в цените, се разделят в две основни групи: условно-постоянни разходи и променливи разходи според връзката им с количеството електрическа енергия и/или осигуряването на услугата“*. Предложените цени за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на ЕРМ Запад следва да осигурят хх % от заявените необходими приходи, които ще покриват променливи разходи, които са свързани с преноса на електрическа енергия. Останалите хх % от необходимите приходи ще се осигурят от услугата „Достъп до ЕРМ“, които не зависят от преминалата електрическа енергия и следва да покриват условно-постоянните разходи свързани с дейността по цялостното управление и администриране на мрежата.

Цената за достъп до електроразпределителната мрежа отразява разходите, които се предизвикват във връзка с управление на мрежата и се отнасят към дейността по цялостно управление и администриране на електроенергийната система, в т.ч. разходи свързани с диспечирание, подстанции, средства за търговско измерване, отчитането им, както и всички други административни разходи и разходи с общо предназначение за съответната електроразпределителна мрежа. По предложение на ЕРМ Запад, през 2012 г. Комисията утвърди цената за достъп до електроразпределителната мрежа за небитови клиенти да се определя в евро/кВт/ден. Тази цена е определена на база на предоставената мощност за всеки един обект на стопанските клиенти на електроразпределителното дружество. В тази връзка с настоящото ценово заявление, ЕРМ Запад предлага цената за достъп за всички клиенти присъединени към електроразпределителната мрежа на ЕРМ Запад да се изчислява на база предоставена мощност.

Предложените с настоящото ценово заявление цени за достъп до електроразпределителната мрежа на ЕРМ Запад за небитови и битови клиенти отразява условно-постоянните разходи на Дружеството за поддържане на мрежата. Цените за достъп са изчислени на база предоставената мощност, както следва:

- за небитови клиенти – х xxx xxx kW;
- за битови клиенти – хх xxx xxx kW.

За третата ценова година на седми регулаторен период „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД заявява за утвърждаване от КЕВР следните цени за мрежови услуги:

Цени за мрежови услуги	Мярка	Утвърдени цени	Предложение на ЕРМ Запад	Изменение в %
Цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на СрН	евро/kWh	xxxxxx	xxxxxx	xx%
	лв./kWh	xxxxxx	xxxxxx	
Цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на НН	евро/kWh	xxxxxx	xxxxxx	xx%
	лв./kWh	xxxxxx	xxxxxx	
Цена за достъп за небитови клиенти	евро/kW/ден	xxxxxx	xxxxxx	xx%
	лв./kW/ден	xxxxxx	xxxxxx	
Цена за достъп за битови клиенти	евро/kWh	xxxxxx	х	неприложимо
	лв./kWh	xxxxxx	х	
	евро/kW/ден	х	xxxxxx	
	лв./kW/ден	х	xxxxxx	

В случай че Комисията откаже да одобри цена за достъп за битови клиенти, определена на база предоставена мощност, ЕРМ Запад предлага следните цени за одобрение от КЕВР при запазване на настоящия модел на тарифната структура:

Цени за мрежови услуги	Мярка	Утвърдени цени	Предложение на ЕРМ Запад	Изменение в %
Цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на СрН	евро/kWh	xxxxxx	xxxxxx	xx%
	лв./kWh	xxxxxx	xxxxxx	
Цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на НН	евро/kWh	xxxxxx	xxxxxx	xx%
	лв./kWh	xxxxxx	xxxxxx	
Цена за достъп за небитови клиенти	евро/kW/ден	xxxxxx	xxxxxx	xx%
	лв./kW/ден	xxxxxx	xxxxxx	
Цена за достъп за битови клиенти	евро/kWh	xxxxxx	xxxxxx	xx%
	лв./kWh	xxxxxx	xxxxxx	
	евро/kW/ден	х	х	
	лв./kW/ден	х	х	

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Със заявените необходими приходи, Дружеството цели да осигури сигурност на снабдяването и предоставянето на качествена услуга на своите клиенти, намаляване на технологичните разходи и осигуряване на необходимите средства за развитие и разширяване на мрежата, както и изпълнение на законовите и лицензионни изисквания, и постепенно достигане на европейските стандарти за качество на доставките и услугите.

Цените, които предлага Дружеството за ценовия период 2026 г./2027 г., са в съответствие с регулаторните принципи и действащото българско законодателство и препоръките на Съвет на европейските енергийни регулатори (CEER) и Агенция за сътрудничество на енергийните регулатори (ACER).

Основавайки се на посочените аргументи и във връзка с принципите, посочени в чл. 24, както и в чл. 31, т.1 и т. 2 от ЗЕ, считаме за основателно и за обосновано да заявим пред КЕВР искане на Дружеството, базирано на чл. 21, ал. 1, т. 8 от ЗЕ, Комисията за енергийно и водно регулиране да утвърди на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД предложените цени за дейността „разпределение на електрическа енергия“ на територията на Западна България за третата ценова година от седми регулаторен период.

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД си запазва правото да актуализира и допълва предоставените прогнозни и отчетни данни при настъпили нови факти и обстоятелства от значение за ценообразуването, както и при настъпване на такива факти и обстоятелства, които към момента на подаване на заявлението не са били известни или нормативно определени.

Справка № 1

"ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ МРЕЖИ ЗАПАД" ЕАД

Одобрени параметри за втората година на седми регулаторен период с
Решение № Ц-25/01.07.2025 г. и прогнозиран корекции за третата ценова година

хил. евро

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Утвърдени ценообразуващи параметри за втората ценова година на седми регулаторен период	Прогнозни корекции (к.5-к.3)	Прогнозни приходи
1	2	3	4	5
	Оперативни приходи (от дейността)			
1	Приходи от дейността	xxx	xxx	xxx
2	Други приходи			
	Общо оперативни приходи (от дейността)	xxx	xxx	xxx
	Оперативни разходи			
	Експлоатация и поддръжка			
1	Закупена енергия за технологични разходи	xxx	xxx	xxx
2	Разходи за балансиране за периода	xxx	xxx	xxx
3	Разходи за експлоатация и поддръжка	xxx	xxx	xxx
4	Административни и с общо предназначение	xxx	xxx	xxx
	Общо експлоатация и поддръжка	xxx	xxx	xxx
1	Разходи за амортизации	xxx	xxx	xxx
2	Разходи за амортизации на инвестиции	xxx	xxx	xxx
3	Годишни амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин	xxx	xxx	xxx
	Общо оперативни разходи (за дейността)	xxx	xxx	xxx
	Регулаторна база			
1	Призната балансова стойност на активите	xxx	xxx	xxx
2	Среден номинален размер на инвестициите	xxx	xxx	xxx
3	Необходим оборотен капитал	xxx	xxx	xxx
4	Балансова стойност на активи придобити по безвъзмезден начин (придобити чрез финансиране/ присъединявания)	xxx	xxx	xxx
5	Средна амортизация на съществуващите активи	xxx	xxx	xxx
	Общо компоненти на регулаторната база	xxx	xxx	xxx
	Норма на възвръщаемост на капитала (%)	xxx	xxx	xxx
	Възвръщаемост на регулаторната база	xxx	xxx	xxx
	Корекции			
1	Корекция по чл. 38, ал. 4, т.1 от Наредба №1	xxx	xxx	xxx
2	Корекция по чл. 38, ал. 7 и ал. 8 от Наредба №1	xxx	xxx	xxx
3	Корекция по чл. 38, ал. 4, т. 3 от Наредба №1	xxx	xxx	xxx

Забележка: Посочените приходи/разходи са само за регулирана дейност.

Справка № 2D
"ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ МРЕЖИ ЗАПАД" ЕАД
Инвестиционна програма за седми регулаторен период
и очакван ефект върху целевите показатели за качество на услугата и енергията

хил.евро

№	АКТИВИ	Инвестиционен план				Изпълнение	
		2024 г.	2025 г.	2026 г.	Общо	2024 г.	2025 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
I.	Материални активи						
1	Земя	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Сгради	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Подстанции	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.1	Трансформатори	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3.2	Оборудване	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Трафопостове	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.1	Трансформатори	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.2	Оборудване	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5	Въздушни електропроводи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.1	Въздушни електропроводи В. Н.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.2	Въздушни електропроводи Ср. Н.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5.3	Въздушни електропроводи Н.Н.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6	Кабелни електропроводи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6.1	Кабелни електропроводи В. Н.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6.2	Кабелни електропроводи Ср. Н.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6.3	Кабелни електропроводи Н. Н.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7	Измервателни уреди	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8	Офис оборудване в т.ч.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9	- Компютърни системи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10	Транспортни средства	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
11	Комуникационни средства	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
12	Други, в т. ч.:	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
12.1	<i>Изкупвани и нови присъединявания</i>	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Общо материални активи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II.	Нематериални активи						
1	Компютърен софтуер	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Други нематериални активи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Общо нематериални активи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
I+II	Общо материални и нематериални активи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Активи придобити чрез финансиране/присъединявания	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

№	Цели	2024 г. План	2025 г. План	2026 г. План	Общо	2024 г. Отчет	2025 г. Отчет
1	Развитие и подобряване на мрежата, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7 и др.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Повишаване сигурността на доставките, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 10, 11, 12 и др.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Намаление на технологичните разходи, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 10, 12 и др.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Законови задължения, в т. ч.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.1.	Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ, включват се активи под № 2-8 включително.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.2.	Присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно чл. 27 от ЗЕВИ, включват се активи под № 2-8 включително.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.3.	Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4.4.	Либерализиран пазар включват се активи под № 8, 10, 12 и др.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Общо	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

*Забележка: Не се включват активи, които попадат в обхвата на чл. 14, ал. 3 от Наредба №1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

Справка № 3

"ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ МРЕЖИ ЗАПАД" ЕАД

Закупена електрическа енергия за технологични разходи и пренесена енергия през
електроразпределителната мрежа до крайни потребители

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Прогнозна година (01.07.2026 г. - 30.06.2027 г.)			
		хил.кВтч	%	хил.вeрo	
1	2	3	4	5	
	Покупки				
1	Закупена енергия за покриване на технологичния разход	xxx	7.00%	xxx	
	Пренесена енергия				
1	Пренесена енергия до група 1 (<i>директно присъединени СрН</i>)	xxx		xxx	
2	Пренесена енергия до група 2 (<i>индиректни СрН</i>)	xxx		xxx	
3	Пренесена енергия до група 3 (<i>небитови клиенти НН</i>)	xxx		xxx	
4	Пренесена енергия до група 4 (<i>битови клиенти НН</i>)	xxx		xxx	
	Общо Пренесена енергия	xxx		xxx	

Справка № 4
"ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ МРЕЖИ ЗАПАД" ЕАД
Разходи за амортизации

№	АКТИВИ	Годишна амортизация на съществуващите регулаторни активи, към началото на регулаторния период			Средна стойност на амортизацията на съществуващите регулаторни активи, към началото на регулаторния период (к.3+к.4+к.5)/3	Амортизация на инвестициите (план)			Средна претеглена стойност за амортизации за инвестициите (к.7+2,5+к.8*1,5+к.9*0,5)/3	Амортизация на инвестициите (отчет)		Годишна амортизация на инвестициите през 2025 г. (отчет)
		2024 г.	2025 г.	2026 г.		Годишна амортизация на инвестициите през 2024 г. (план)	Годишна амортизация на инвестициите през 2025 г. (план)	Годишна амортизация на инвестициите през 2026 г. (план)		Годишна амортизация на инвестициите през 2024 г. (отчет)	Годишна амортизация на инвестициите през 2025 г. (отчет)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
I	Материални активи											
1	Земля	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Сгради	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3	Въздушни електропроводи в т.ч. НН	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4	Подстанции	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
5	Кабелни електропроводи в т.ч. НН	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
6	Трансформатори	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
7	Измервателни уреди	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8	Офис оборудване в т.ч.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
8.1.	- Компютърни системи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
9	Транспортни средства	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
10	Коммуникационни средства	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
11	Други	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Амортизация на материални активи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
II	Нематериални активи											
1	Компютърен софтуер	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2	Други нематериални активи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Амортизация на нематериални активи	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
III	Общо Амортизация	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
	Амортизация на активи придобити чрез финансиране/присъединявания	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

хил.евро

**Справка № 9
"ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ МРЕЖИ ЗАПАД" ЕАД
СПРАВКА за изчисление на Z фактора за ценовия период 01.07.2026 г. - 30.06.2026 г.**

Показатели	Юли, 2026 г. отчет		Август, 2026 г. отчет		Септември, 2026 г. отчет		Октомври, 2026 г. отчет		Ноември, 2026 г. отчет		Декември, 2026 г. отчет		Януари-Февруари, 2026 г. отчет		
	Количество произведена электроэнергии, МВт/ч	Действительная цена евро/МВтч	Приходи, млн. евро	Количество произведена электроэнергия, МВт/ч	Действительная цена евро/МВтч	Приходи, млн. евро	Количество произведена электроэнергия, МВт/ч	Действительная цена евро/МВтч	Приходи, млн. евро	Количество произведена электроэнергия, МВт/ч	Действительная цена евро/МВтч	Приходи, млн. евро	Количество произведена электроэнергия, МВт/ч	Действительная цена евро/МВтч	Приходи, млн. евро
1. Произведена в результате деятельности предприятия электроэнергия в т.ч.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2. Произведена в результате деятельности предприятия электроэнергия в т.ч.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3. Произведена от сетей за балансом СНП (в т.ч.)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3а. Произведена от сетей за балансом СНП (в т.ч.)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4. Произведена от сетей за балансом СНП (в т.ч.)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Итого	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Показатели	Февруари, 2026 г. отчет		Март, 2026 г. отчет		Апрел, 2026 г. отчет		Май, 2026 г. отчет		Юни, 2026 г. отчет		Януари-Февруари, 2026 г. отчет	
	Количество произведена электроэнергии, МВт/ч	Действительная цена евро/МВтч	Приходи, млн. евро	Количество произведена электроэнергия, МВт/ч	Действительная цена евро/МВтч	Приходи, млн. евро	Количество произведена электроэнергия, МВт/ч	Действительная цена евро/МВтч	Приходи, млн. евро	Количество произведена электроэнергия, МВт/ч	Действительная цена евро/МВтч	Приходи, млн. евро
1. Произведена в результате деятельности предприятия электроэнергия в т.ч.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
2. Произведена в результате деятельности предприятия электроэнергия в т.ч.	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3. Произведена от сетей за балансом СНП (в т.ч.)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
3а. Произведена от сетей за балансом СНП (в т.ч.)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
4. Произведена от сетей за балансом СНП (в т.ч.)	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Итого	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

№	Описание на постигната пазарна цена след комбинация за ценовия период 07.2026 г. - 06.2026 г.	Ищри	Стойност
1	Комбинация от покупки и продаж на електроенергия от БНЕС	xxx	xxx
2	Разходи за покупки на електроенергия от БНЕС	xxx	xxx
3	Пазарна цена за ТР-поставката	xxx	xxx
4	Разходи за покупки на електроенергия от БНЕС за периода 07.2026 г. - 06.2026 г.	xxx	xxx
5	Разходи за покупки на електроенергия от БНЕС (включително)	xxx	xxx
6	Постигната цена след комбинация за закупуване и продаж на електроенергия от БНЕС за периода 07.2026 г. - 06.2026 г.	xxx	xxx
7	Увеличението ГТЗ за ценовия период 2025/2026	xxx	xxx
8	Отклонение от установената пазарна цена	xxx	xxx
9	Допълнително увеличение на цената за периода 07.2026 г. - 06.2026 г.	xxx	xxx

№	Показатели	Z фактор за ценовия период 07.2026 г. - 06.2026 г.	
		МВтч	xxx
1	Количество произведена енергия, отчет	xxx	xxx
2	Технологичен разход	xxx	xxx
3	Количество технологичен разход, отчет	xxx	xxx
4	Пазарна цена за ТР-поставката	xxx	xxx
5	Пазарна цена за покупки на електроенергия от БНЕС	xxx	xxx
6	Пазарна цена за покупки на електроенергия от БНЕС	xxx	xxx
7	Механично увеличение на цената за периода 07.2026 г. - 06.2026 г.	xxx	xxx
8	Крайна цена за технологичен разход-отчет	xxx	xxx
9	Крайна цена за технологичен разход-улучшено	xxx	xxx
10	Разход за технологичен разход, отчет	xxx	xxx
11	Разход за технологичен разход, улучшено	xxx	xxx
12	Количество произведена енергия, улучшено	xxx	xxx
13	Разход за технологичен разход, улучшено	xxx	xxx
14	Разход за технологичен разход, плюс гаран.	xxx	xxx
15	Механично увеличение	xxx	xxx
16	Z фактор за ценовия период 07.2026 г. - 06.2026 г.	xxx	xxx

Забелешка: Комбинация електрическа енергия за технологичен разход се продава на пазара за закупуване на електроенергия от БНЕС.

**Справка No 9A
"ЕЛЕКТРОРАСПРЕДЕЛИТЕЛНИ МРЕЖИ ЗАПАД" ЕАД
СТРАВКА за изчисление на Р фактора за ценовия период 01.07.2024 г. - 30.06.2025 г.**

Показатели	Юли 2024 г.		Август 2024 г.		Септември 2024 г.		Октомври 2024 г.		Ноември 2024 г.		Декември 2024 г.	
	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет
ЦП Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
1. Приходи от цена за достъп за работни елементи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
2. Приходи от цена за достъп за битови елементи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
3. Приходи от цена за достъп за С-Н-пренос	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
3a. Приходи от цена за пренос С-Н-пренос	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
4. Приходи от цена за пренос И-Н	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
III. Технологични разходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
III. Технологични разходи %	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
IV. Получени компенсаци за периода 07.2024-12.2024	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Показатели	Януари 2025 г.		Февруари 2025 г.		Март 2025 г.		Април 2025 г.		Май 2025 г.		Юни 2025 г.	
	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет
ЦП Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
1. Приходи от цена за достъп за работни елементи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
2. Приходи от цена за достъп за битови елементи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
3. Приходи от цена за достъп за С-Н-пренос	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
3a. Приходи от цена за пренос С-Н-пренос	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
4. Приходи от цена за пренос И-Н	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
III. Технологични разходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
III. Технологични разходи %	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
IV. Получени компенсаци за периода 01.2025-02.2025 г.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Показатели	Юли 2024 г.		Август 2024 г.		Септември 2024 г.		Октомври 2024 г.		Ноември 2024 г.		Декември 2024 г.	
	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет	Отчет
ЦП Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
1. Приходи от цена за достъп за работни елементи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
2. Приходи от цена за достъп за битови елементи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
3. Приходи от цена за достъп за С-Н-пренос	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
3a. Приходи от цена за пренос С-Н-пренос	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
4. Приходи от цена за пренос И-Н	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
III. Технологични разходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
III. Технологични разходи %	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

№	Описание на постигнатия резултат	Мерна единица	Стойност
1	Описание на постигнатия резултат	XXX	XXX
2	Описание на постигнатия резултат	XXX	XXX
3	Описание на постигнатия резултат	XXX	XXX
4	Описание на постигнатия резултат	XXX	XXX
5	Описание на постигнатия резултат	XXX	XXX
6	Описание на постигнатия резултат	XXX	XXX
7	Описание на постигнатия резултат	XXX	XXX
8	Описание на постигнатия резултат	XXX	XXX
9	Описание на постигнатия резултат	XXX	XXX

№	Показатели	Р фактор за ценовия период 07.2024 г.-06.2025 г.	
		Отчет	Отчет
1	Показатели	XXX	XXX
2	Показатели	XXX	XXX
3	Показатели	XXX	XXX
4	Показатели	XXX	XXX
5	Показатели	XXX	XXX
6	Показатели	XXX	XXX
7	Показатели	XXX	XXX
8	Показатели	XXX	XXX
9	Показатели	XXX	XXX
10	Показатели	XXX	XXX
11	Показатели	XXX	XXX
12	Показатели	XXX	XXX
13	Показатели	XXX	XXX
14	Показатели	XXX	XXX
15	Показатели	XXX	XXX
16	Показатели	XXX	XXX
17	Показатели	XXX	XXX
18	Показатели	XXX	XXX

Забелка: Количествата електрическа енергия за технологичен разход за отчетния денни, вжур колто е зачигана цена за зачигана към обществото.