

Електроразпределение Север АД

СПРАВКА №1

Справка за заявените Необходими приходи за втори ценови период на седми регулаторен период

Показатели	хил. лв.
Оперативни разходи в т.ч.	***
Разходи за закупена енергия за технологични разходи и балансиране	***
Експлоатационни и административни разходи, в т.ч.	***
<i>Експлоатационни и административни разходи, утвърдени с Решение Ц-17/01.07.2024 г.</i>	***
<i>Корекция с инфлация за предходен 12 месечен период 2.4%), съгласно чл. 38, ал. 4, т. 1 от НРЦЕЕ</i>	***
Разходи за амортизации	***
Регулаторна база на активите (РБА):	***
<i>Балансова стойност на активите, намалени с активите, придобити по безвъзмезден начин</i>	***
<i>Среден номинален размер на инвестициите</i>	***
<i>Необходим оборотен капитал</i>	***
Възвръщаемост	***
Корекция с фактор Z, съгласно чл. 38, ал.6 от НРЦЕЕ	***
Корекция във връзка с неизпълнени инвестиции	***
Необходими приходи за втори ценови период на седми регулаторен период	***

Изготвил:

Стилиян Стойчев

Регулаторно управление

ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕАД

Електроразпределение Север АД

СПРАВКА №2

Разпределение на НП по тарифи и цени за втори ценови период на седми регулаторен период

Описание на разхода	цена достъп	цена трансформ. ВН/СН	цена Пренос СН	цена трансформ. СН/НН	цена Пренос НН	Общо
Общо пренесена през мрежата ел. енергия	***	.	***		***	***
Цени съгласно последно ценово решение, в т.ч.			***		***	***
Достъп небитови клиенти	***					
Достъп битови клиенти	***					
Приходи за последна ценова година по решение:	***		***		***	***
от достъп небитови клиенти	***					
от достъп битови клиенти	***					
от пренос СН						
от пренос НН						
Дял на приходите	***		***		***	***
Приходи от услуги, в т.ч.:	***		***		***	***
от достъп на небитови клиенти	***					
от достъп на битови клиенти	***					
Пренесена ЕЕ до небитови клиенти	***					
Пренесена ЕЕ до битови клиенти	***					
Дял небитови клиенти	***					
Дял битови клиенти	***					
Капацитет на небитови клиенти	***					
Капацитет на битови клиенти	***					
Цена за услугата						
Достъп на небитови клиенти	***					
Достъп на битови клиенти	***					
Пренос СН/НН			***		***	***
Приходи	***		***		***	***

Изготвил:

Стилиан Стойчев

Регулаторно управление

ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕАД

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД

Справка № 3

Закупена електрическа енергия за технологични разходи и пренесена енергия през електроразпределителната мрежа до крайни потребители за втори ценови период на седми регулаторен период

№	Показатели	Прогнозна година (01.7.2025 г.-30.06.2026 г.)		
		хил.kWh	%	хил.лв.
1	2	6	7	8
	Покупки			
1	Закупена енергия за покриване на технологичния разход	***	***	***
	Пренесена енергия			
1	Пренесена енергия до група 1 (<i>директно присъединени Ср.Н</i>)	***		***
2	Пренесена енергия до група 2 (<i>индиректни Ср.Н</i>)	***		***
3	Пренесена енергия до група 3 (<i>небитови клиенти НН</i>)	***		***
4	Пренесена енергия до група 4 (<i>битови клиенти НН</i>)	***		***
	Общо Пренесена енергия	***		***

Изготвил:

Стилиян Стойчев
Регулаторно управление
ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕАД

Електроразпределение Север АД**Справка № 4**

Прогнозни количества електрическа енергия за за втори ценови период на седми регулаторен период и приходи по действащи и предлагани цени

Показатели	Прогноза по заявление	Действащи цени, без акцизи и ДДС	Приходи по действащи цени	Предлагани цени	Приходи по предлагани цени	Изменение на цени
	хил.kWh	лв./kWh	хил.лв.	лв./kWh	хил.лв.	(%)
Достъп небитови клиенти	***	***	***	***	***	***
Достъп битови клиенти	***	***	***	***	***	***
Достъп битови клиенти	***	***	***	***	***	***
Пренос на средно напрежение (преки)	***	***	***	***	***	***
Пренос на средно напрежение (непреки)	***	***	***	***	***	***
Пренос на ниско напрежение	***	***	***	***	***	***
Общо	***	***	***	***	***	***

Изготвил:

Стилиян Стойчев

Регулаторно управление

ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕАД

Електроразпределение Север АД**Справка № 5**

Корекция на НП във връзка с изпълнени инвестиции през 2024 г.

Параметър	2024	2025	2026
Инвестиции, общо	***	***	***
Активи, придобити чрез финансиране/присъединявания	***	***	***
Амортизация общо	***	***	***
в т.ч. амортизация на активи придобити чрез финансиране	***	***	***
Нетна амортизация	***	***	***
Номинален размер на инвестициите	***	***	***
Среден номинален размер на инвестициите	***		
Среден номинален размер на инвестициите, утвърден за регулаторния период с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г.	***		
Среден годишен разход за амортизации на инвестициите $(2,5 \cdot A1 + 1,5 \cdot A2 + 0,5 \cdot A3)/3$	***		
Среден годишен разход за амортизации на инвестициите, утвърден за регулаторния период с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г.	***		
Корекция по чл. 38, ал. 4, т. 3 от НРЦЕЕ за първата година на регулаторния период $(p.7-p.8) \cdot 6.988\% + (p.9-p.10)$		***	

Изготвил:

Стилиян Стойчев

Регулаторно управление

ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕАД

Електроразпределение Север АД

Справка №6

Фактор Z, в частта фактор Р за корекция за надвезети/недовезети приходи в резултат на прогнозни количества, използвани за определяне на Z_{11}

Параметри	Количество пренесена енергия, MWh	Действаща цена, лв./kWh	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия, MWh	Действаща цена, лв./kWh	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия, MWh	Действаща цена, лв./kWh	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия, MWh	Действаща цена, лв./kWh	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия, MWh	Действаща цена, лв./kWh	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия, MWh	Действаща цена, лв./kWh	Приходи, хил.лв.
	юли.23 отчет			авг.23 отчет			сеп.23 отчет			окт.23 отчет			ное.23 отчет			дек.23 отчет		
Отчетено за регулаторния период																		
I. Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.	***		***	***		***	***		***	***		***	***		***	***		***
1. Приходи от цена за достъп за небитови клиенти	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***
2. Приходи от цена за достъп за битови клиенти	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***
3. Приходи от цена за пренос СрН - преки	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***
3. Приходи от цена за пренос СрН - непреки	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***
4. Приходи от цена за пренос НН	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***
II. Технологични разходи	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***
III. Технологични разходи %		***			***			***			***			***			***	
НП утвърдени			***			***			***			***			***			***
ТР утвърдени			***			***			***			***			***			***
НП отчет			***			***			***			***			***			***
ТР отчет			***			***			***			***			***			***
Z factor			***			***			***			***			***			***

Параметри	Количество пренесена енергия, MWh	Действаща цена, лв./kWh	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия, MWh	Действаща цена, лв./kWh	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия, MWh	Действаща цена, лв./kWh	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия, MWh	Действаща цена, лв./kWh	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия, MWh	Действаща цена, лв./kWh	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия, MWh	Действаща цена, лв./kWh	Приходи, хил.лв.
	юли.23 отчет			авг.23 отчет			сеп.23 отчет			окт.23 отчет			ное.23 отчет			дек.23 отчет		
Отчетено за регулаторния период																		
I. Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.	***		***	***		***	***		***	***		***	***		***	***		***
1. Приходи от цена за достъп за небитови клиенти	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***
2. Приходи от цена за достъп за битови клиенти	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***
3. Приходи от цена за пренос СрН - преки	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***
3. Приходи от цена за пренос СрН - непреки	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***
4. Приходи от цена за пренос НН	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***
II. Технологични разходи	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***
III. Технологични разходи %		***			***			***			***			***			***	
НП утвърдени			***			***			***			***			***			***
ТР утвърдени			***			***			***			***			***			***
НП отчет			***			***			***			***			***			***
ТР отчет			***			***			***			***			***			***
Z factor			***			***			***			***			***			***

Изготвил:

Стилиян Стойчев
Регулаторно управление
ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕАД

Справка №6

Фактор Z, в частта фактор P за корекция за надвзети/недовзети приходи в резултат на прогнозни количества, използвани за определяне на Zt-1

[illegible][illegible]

Изготвил:

Стилиян Стойчев
Регулаторно управление
ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕАД

Електроразпределение Север АД

Справка №7

Фактор Z, в частта отчитаща разликата между прогнозни и отчетни количества електрическа енергия доставена до крайни клиенти

Показатели	Юли 2024 г.			Август 2024 г.			Септември 2024 г.			Октомври 2024 г.			Ноември 2024 г.		
	отчет			отчет			отчет			отчет			отчет		
	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност MWh/MW	Действаща цена лв/kWh лв/kW/ден	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност MWh/MW	Действаща цена лв/kWh лв/kW/ден	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност MWh/MW	Действаща цена лв/kWh лв/kW/ден	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност MWh/MW	Действаща цена лв/kWh лв/kW/ден	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност MWh/MW	Действаща цена лв/kWh лв/kW/ден	Приходи, хил.лв.
I.Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.	***		***	***		***	***		***	***		***	***		***
1. Приходи от цена за достъп за небитови клиенти	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***
2. Приходи от цена за достъп за битови клиенти	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***
3. Приходи от цена за пренос СН преки	***	***	0	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***
3а. Приходи от цена за пренос СН непреки	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***
4. Приходи от цена за пренос НН	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***
II. Технологични разходи	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***
III. Технологични разходи %		***			***			***			***			***	
НП утвърдени			***			***			***			***			***
ТР утвърдени			***			***			***			***			***
НП отчет			***			***			***			***			***
ТР отчет			***			***			***			***			***
Z factor			***			***			***			***			***

Показатели	ОБЩО		
	Юли 2023 г. - Юни 2024 г.		
	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност MWh/MW	Действаща цена лв/kWh лв/kW/ден	Приходи, хил.лв.
I.Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.	***		***
1. Приходи от цена за достъп за небитови клиенти	***		***
2. Приходи от цена за достъп за битови клиенти	***	***	***
3. Приходи от цена за пренос СН преки	***	***	***
3а. Приходи от цена за пренос СН непреки	***	***	***
4. Приходи от цена за пренос НН	***	***	***
II. Технологични разходи	***	***	***
III. Технологични разходи %		***	
НП утвърдени			***
ТР утвърдени			***
НП отчет			***
ТР отчет			***
Z factor			***

Забележка: За дължително количествата електрическа енергия за технологичен разход се предоставят по отчетни данни, върху които е заплатена цена за задължения към обществото.

Изготвил:

Стилиан Стойчев
Регулаторно управление
ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕАД

Електроразпределение Север АД

Справка №7

Фактор Z, в частта отчитаща разликата между прогнозни и отчетни количества електрическа енергия доставена до крайни клиенти

Декември 2024 г.			Януари 2025 г.			Февруари 2025 г.			Март 2025 г.			Април 2025 г.			Май 2025 г.			Юни 2025 г.		
отчет			отчет			отчет			прогноза			прогноза			прогноза			прогноза		
Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност MWh/MW	Действаща цена лв/kWh лв/kW/ден	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност MWh/MW	Действаща цена лв/kWh лв/kW/ден	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност MWh/MW	Действаща цена лв/kWh лв/kW/ден	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност MWh/MW	Действаща цена лв/kWh лв/kW/ден	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност MWh/MW	Действаща цена лв/kWh лв/kW/ден	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност MWh/MW	Действаща цена лв/kWh лв/kW/ден	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност MWh/MW	Действаща цена лв/kWh лв/kW/ден	Приходи, хил.лв.
***		***	***		***	***		***	***		***	***		***	***		***	***		***
***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***
***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***
***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***
***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***
***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***
***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***
***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***
***			***			***			***			***			***			***		
		***			***			***			***			***			***			***
		***			***			***			***			***			***			***
		***			***			***			***			***			***			***
		***			***			***			***			***			***			***
		***			***			***			***			***			***			***

Изготвил:

Стилиян Стойчев
Регулаторно управление
ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕАД

Електроразпределение Север АД
 CET+1/EET
 Прогноза за втори ценови период на VII-и регулаторен период

Цена, изчислена по реда на чл. 38, ал. 8 т. 2 от НРЦЕЕ

Енергия закупена от		Пазар Ден напред		Пазар в рамките на деня		
	Количество, в MWh	Цена, в BGN/MWh	Разход за закупуване, в		Количество, в MWh	Цена, в BGN/MWh
			BGN			Разход за закупуване, в BGN
юли.24	***	***	***			
авг.24	***	***	***			
сеп.24	***	***	***			
окт.24	***	***	***			
ное.24	***	***	***			
дек.24	***	***	***			
яну.25	***	***	***			
фев.25	***	***	***			
мар.25						
апр.25						
май.25						
юни.25						
За периода	***	***	***	***	***	***

Общ разход	Количество, в MWh	Цена, в BGN/MWh	Разход за закупуване, в		Разход за закупуване, след компенсации в BGN	Цена на компенсации, в BGN/MWh	Цена след компенсации, в BGN/MWh
			BGN	Компенсация, в BGN			
юли.24	***	***	***	***	***	***	***
авг.24	***	***	***	***	***	***	***
сеп.24	***	***	***	***	***	***	***
окт.24	***	***	***	***	***	***	***
ное.24	***	***	***	***	***	***	***
дек.24	***	***	***	***	***	***	***
яну.25	***	***	***	***	***	***	***
фев.25	***	***	***	***	***	***	***
мар.25	***	***	***		***	***	***
апр.25	***	***	***		***	***	***
май.25	***	***	***		***	***	***
юни.25	***	***	***		***	***	***
За периода	***	***	***	***	***	***	***

Изготвил:

Стилиян Стойчев
 Регулаторно управление
 ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕАД

Електроразпределение Север АД
 CET+1/EET

Цена, изчислена по реда на чл. 38, ал. 8 т. 2 от НРЦЕЕ, съгласно отчетни данни

	Ден напред			ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД			НЕК ЕАД			ЕНЕРГО-ПРО БЪЛГАРИЯ ЕАД		
	Количество, в MWh	Цена, в BGN/MWh	Разход за закупуване, в BGN	Количество, в MWh	Цена, в BGN/MWh	Разход за закупуване, в BGN	Количество, в MWh	Цена, в BGN/MWh	Разход за закупуване, в BGN	Количество, в MWh	Цена, в BGN/MWh	Разход за закупуване, в BGN
юли.23	***	***	***							***	***	***
авг.23	***	***	***									
сеп.23	***	***	***									
окт.23	***	***	***									
ное.23	***	***	***									
дек.23	***	***	***									
яну.24	***	***	***									
фев.24	***	***	***									
мар.24	***	***	***									
апр.24	***	***	***									
май.24	***	***	***									
юни.24	***	***	***									
За периода	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***

Технологичен разход	Разход за закупуване, в BGN				Разход за закупуване, след компенсации в BGN
	Количество, в MWh	Цена, в BGN/MWh	BGN	Компенсация, в BGN	
юли.23	***	***	***		***
авг.23	***	***	***		***
сеп.23	***	***	***		***
окт.23	***	***	***		***
ное.23	***	***	***		***
дек.23	***	***	***		***
яну.24	***	***	***		***
фев.24	***	***	***		***
мар.24	***	***	***		***
апр.24	***	***	***		***
май.24	***	***	***		***
юни.24	***	***	***		***
За периода	***	***	***	***	***

Изготвил:

Стилиян Стойчев
 Регулаторно управление
 ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕАД

Електроразпределение Север АД
Z factor - прогноза, обобщение

Параметър	Мярка	Z фактор за периода 2025/2026 (заявен)	За период t-1	
			Z фактор за период t-1, съгласно решение Ц- 17/30.06.2024 г.	Z фактор за период t-1 по отчетни данни
Z фактор	лева	***	***	***
Утвърдени необходими приходи ($P_{утв}$)	лева	***	***	***
Отчетени приходи ($P_{отч}$)	лева	***	***	***
Прогнозни количества електрическа енергия ($E_{прог}$)	MWh	***	***	***
Отчетени количества електрическа енергия ($E_{отч}$)	MWh	***	***	***
Одобрени технологични разходи за регулаторния период ($TR_{одоб}$)	%	***	***	***
Утвърдена прогнозна пазарна цена по чл. 37в на НРЦЕЕ (C_p)	BGN/MWh	***	***	***
Цена, изчислена по реда на чл. 38, ал. 8 от НРЦЕЕ (C_p^1)	BGN/MWh	***	***	***
Корекция за надвзети/недовзети приходи, в резултат на прогнозни количества, използвани за определяне на $Z_{t-1}(P_{t-2})$	лева	***	***	***
Постигната среднопретеглена пазарна цена (C_p)	BGN/MWh	***	***	***
Прогнозна пазарна цена по решение	BGN/MWh	***	***	***
Цена за задължения към обществото ($C_{во}$)	BGN/MWh	***	***	***
Цена за мрежови услуги ВН ($C_{мн}$)	BGN/MWh	***	***	***
Цена за балансиране ($C_б$)	BGN/MWh	***	***	***

Изготвил:

Стилиан Стойчев
Регулаторно управление
ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕАД