

**РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА ЗА ЕНЕРГЕТИКА, ВОДНИ УСЛУГИ И УСЛУГИ ЗА
УПРАВУВАЊЕ СО КОМУНАЛЕН ОТПАД НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА
МАКЕДОНИЈА**

□Врз основа на член 54, став (1), точка 1.2 од Законот за енергетика* („Службен весник на Република Македонија“ бр. 101/25 и 135/25), Регулаторната комисија за енергетика, водни услуги и услуги за управување со комунален отпад на Република Северна Македонија на седницата одржана на 20 мај 2026 година, донесе

**ПРАВИЛНИК И МЕТОДОЛОГИЈА ЗА УТВРДУВАЊЕ И ОДОБРУВАЊЕ, КАКО И
НАДОМЕСТУВАЊЕ И РАСПРЕДЕЛБА НА ТРОШОЦИТЕ НА ОПЕРАТОРОТ НА
ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИОТ СИСТЕМ И НОМИНИРАНИОТ ОПЕРАТОР НА
ОРГАНИЗИРАНИОТ ПАЗАР НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА НАСТАНАТИ ЗА
СПОЈУВАЊЕ НА ПАЗАРИТЕ ВО ТЕКОВНИОТ ДЕН И ДЕН ОДНАПРЕД**

Член 1

Со овој правилник се уредува начинот и условите за утврдување и одобрување, како и надоместување и распределба на трошоците на операторот на електропреносниот систем (во понатамошниот текст: ОЕПС) и Номинираниот оператор на организираниот пазар на електрична енергија (во натамошниот текст: НЕМО) настанати за потребите од спојувањето на пазарите на електрична енергија за ден однапред и во тековниот ден.

Член 2

Одредбите од овој правилник се применуваат на трговските друштва кои ги вршат регулираните дејности пренос на електрична енергија и управување со организираниот пазар на електрична енергија (во понатамошниот текст: регулирани друштва).

Член 3

Одобрувањето и распределбата на трошоците согласно начинот и постапката утврдени во овој правилник, имаат за цел да обезбедат транспарентно утврдување на трошоците за спојување на пазарите на електрична енергија и ефикасна распределба на тие трошоци помеѓу ОЕПС и НЕМО согласно утврдените обврски и одговорности во процесот на спојување на пазарите.

Член 4

(1) Трошоците поврзани со обврските на ОЕПС и НЕМО коишто произлегуваат од Законот за енергетика* за воспоставување, ажурирање или понатамошен развој на алгоритмот за ценовно спојување, континуирано тргување и оперативно спојување на пазарите ден однапред и во тековниот ден се проценуваат и одобруваат од страна на Регулаторната комисија за енергетика, водни услуги и услуги за управување со комунален отпад на Република Северна Македонија (во понатамошниот текст: Регулаторна комисија за енергетика).

(2) Оправданите трошоци од ставот (1) на овој член треба да бидат разумни и сразмерни и треба да се покријат преку тарифата за пренос на електрична енергија и надоместокот за користење со организираниот пазар на електрична енергија.

(3) Трошоците од ставот (1) на овој член можат да бидат заеднички, регионални и национални како што се дефинирани во член 125 од Законот за енергетика*.

(4) ОЕПС и НЕМО во државите членки на Европската унија и договорните страни на Енергетската заедница заедничките трошоци од ставот (3) на овој член ги делат така да:

1. една осмина од заедничкиот трошок се дели подеднакво помеѓу државите членки на Европската унија и договорните страни на Енергетската заедница,

2. пет осмини се делат помеѓу државите членки на Европската унија и договорните страни на Енергетската заедница пропорционално на нивната потрошувачка на електрична енергија,

3. две осмини се делат помеѓу вклучените НЕМО.

(5) НЕМО и ОЕПС во рамки на регионот на координирана пресметка на капацитети заеднички изработуваат предлог договори со кои се уредува поделбата на регионалните трошоци од ставот (3) овој член и ги доставуваат на одобрување на Регулаторната комисија за енергетика. НЕМО и ОЕПС кои соработуваат во регионот на координирана пресметка на капацитети може алтернативно да ги користат правилата за поделба на трошоците од овој член.

(6) НЕМО и ОЕПС доставуваат годишен извештај до Регулаторната комисија за енергетика во кој детално се објаснети трошоците за воспоставување, изменување и работење на спојувањето на пазарите ден однапред и во тековниот ден.

Член 5

(1) Трошоците на НЕМО за воспоставување, ажурирање и натамошен развој на алгоритмите за ценовно спојувањето и спојување на пазарите ден однапред, трошоците за воспоставување, ажурирање и натамошен развој на алгоритмите за континуирано тргување и спојување на пазарите во тековниот ден, како и трошоците за единствено спојување на пазарот ден однапред и во тековниот ден се проценуваат и одобруваат од страна на Регулаторната комисија за енергетика.

(2) Дел од трошоците од став (1) може да се покријат и од ОЕПС врз основа на склучен договор помеѓу НЕМО и ОЕПС.

(3) Во рок од два месеци од изготвена проценка на трошоците од страна на НЕМО и ОЕПС, до Регулаторната комисија за енергетика се доставува предлог за тоа кои трошоци ќе бидат покриени од ОЕПС преку тарифата за пренос на електрична енергија, согласно договорот од став (2).

(4) Трошоците од ставот (1) коишто нема да бидат покриени од ОЕПС, ќе бидат дел од надоместокот за користење на организираниот пазар на електрична енергија.

Член 6

(1) Трошоците распределени со овој правилник се земаат во предвид при утврдување на регулираниот максимален приход согласно Правилникот и методологијата за формирање на тарифи за пренос на електрична енергија, пазар на електрична енергија на големо и дистрибуција на електрична енергија.

(2) При утврдување на регулираниот максимален приход Регулаторната комисија за енергетика го зема пред извештајот од член 4 став (6) од овој правилник.

Член 7

Овој правилник влегува во сила осмиот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Северна Македонија“.

Регулаторна комисија за енергетика, водни услуги и
услуги за управување со комунален отпад на
Република Северна Македонија
Претседател,

Бр. 01-807/1
20 мај 2026 година

