

Врз основа на член 73 став (1) точка 1 од Законот за енергетика* („Службен весник на Република Северна Македонија“ бр. 101/25 и 135/25), член 109 став (4) од Законот за општата управна постапка* („Службен весник на Република Македонија“ бр. 124/15) и член 20 од Правилата за постапување по приговори и разрешување на спорови („Службен весник на Република Северна Македонија“ бр. 233/25), Регулаторната комисија за енергетика, водни услуги и услуги за управување со комунален отпад на Република Северна Македонија на седницата одржана на 7 мај 2026 година донесе

РЕШЕНИЕ **за одбивање на приговор**

1. Приговорот на Ангела Дуковска од Битола УП2 09-166/26 од 27 март 2026 година против Решение за согласност за приклучување на електродистрибутивната мрежа на Електродистрибуција ДООЕЛ Скопје NCC_13_20250101_1 од 09.03.2026 година СЕ ОДБИВА.
2. Решението за согласност за приклучување на електродистрибутивната мрежа на Електродистрибуција ДООЕЛ Скопје NCC_13_20250101_1 од 09.03.2026 година СЕ ПОТВРДУВА.
3. Ова Решение влегува во сила со денот на донесувањето, а се објавува на веб-страницата на Регулаторната комисија за енергетика, водни услуги и услуги за управување со комунален отпад на Република Северна Македонија.

Образложение

Ангела Дуковска од Битола до Регулаторната комисија за енергетика, водни услуги и услуги за управување со комунален отпад на Република Северна Македонија (во понатамошниот текст: Регулаторна комисија за енергетика) поднесе Приговор УП2 09-166/26 од 27 март 2026 година против Решение за согласност за приклучување на електродистрибутивната мрежа на Електродистрибуција ДООЕЛ Скопје NCC_13_20250101_1 од 09.03.2026 година (во понатамошниот текст: Електродистрибуција), против висината на трошокот од 606.614,00 денари за 11kW.

Подносителот на приговорот е еднаш одбиен од страна на Електродистрибуција е претходно одбиен, па по поднесен приговор е постапено по Решение за уважување на приговорот на Регулаторната комисија за енергетика УП2 бр. 09-23/25 од 31.07.2025 година со кое се задолжува Електродистрибуција ДООЕЛ Скопје да издаде Решение за согласност за приклучување преку нестандартен приклучок.

Според Електродистрибуција – во непосредна близина на барателот не постојат услови за приклучок на нисконапонската (НН) мрежа поради отсуство на неопходната нисконапонска инфраструктура.

Единствената постоечка нисконапонска мрежа е означена со исполнета светлосина боја, но истата е сочинета со проводник од многу мал пресек, а воедно е и прилично долг изводот, така што приклучок на него е невозможен поради тоа што истиот нема да ги задоволи условите за пад на напон.

Единствената постоечка мрежа во непосредна близина е среднонапонска, па оттука неопходно е да се изгради нова трансформаторска станица, која е со преносен однос кој напонските прилики ги трансформира од среден на низок напон и да се изгради неопходната НН инфраструктура.

Согласно горенаведеното, како и согласно на тоа што барателот се наоѓа во зона која не е опфатена со ДУП, предвидено е техничко решение со изградба на нова бетонска столбна трафостаница (БСТС) 10(20) / 0,4 kV, со тоа што приклучокот на оваа БСТС е предвиден на 10 kV надземен вод со краток 10 kV приклучок, додека од новата БСТС се предвидува НН подземна мрежа, со која што би се овозможил приклучок на објектот на барателот (кој се наоѓа на КП 920/1, КО Дихово-вонград).

Согласно на предвиденото техничко решение на барателот му се пресметани трошоци во сите новопланирани елементи по капацитет, односно со неговата побарана моќност во однос на расположливата моќност на новата БСТС 10(20)/0,4 kV и НН подземна мрежа, така што не постои простор за намалување на трошоците.

На седница на Комисијата за постапување по Приговори од 24 април 2026 година се разгледуваше следната документација:

1. Одговор на Приговор УП2 09-166/26 од 27 март 2026 година со прилог:
 - Приговараното Решение
 - Приговор
 - Слика од барањето за согласност за приклучување
 - Извештај за пад на напон во мрежата – новопланирана состојба
 - Спецификации на трошоци и анекс пресметка
 - Решение на Регулаторната комисија за енергетика УП2 бр. 09-23/25 од 31.07.2025 година
 - GIS скица

Регулаторната комисија за енергетика при разгледувањето на Приговорот утврди дека истиот е неоснован.

Имено, видно од доставената документација е дека приговараното Решение односно пресметката на трошоци кон истото се изработени согласно Мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија, имајќи предвид дека се работи за нестандартен приклучок.

Членот 35 од Мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија („Службен весник на РСМ“ бр. 191/19, 101/22, 68/24 и 106/25) (понатаму: Мрежни правила) гласи:

(1) Објектите на корисниците на дистрибутивната мрежа се приклучуваат преку приклучок на дистрибутивната мрежа, кој може да биде стандарден или нестандартен приклучок.

(2) Стандарден приклучок е приклучок на низок или среден напон при што објектот кој се приклучува се наоѓа на подрачје кое е опфатено со детален урбанистички план (ДУП), или урбанистички план за село (УПС) или урбанистички план вон населено место (УПВНМ) и е исполнет еден од условите:

- 1) одобрената максималната едновремена моќност на приклучокот е помала или еднаква на 400 kW;
- 2) сите колективни станбени, деловни и станбено-деловни објекти, без оглед на одобрената максималната едновремена моќност на приклучокот

(3) По исклучок на став (2), стандардни приклучоци на нисконапонска мрежа се и приклучоци за објекти чија што максимална едновремена моќност е помала или еднаква на 11 kW и не се опфатени со урбанистички планови од локално значење (УПЛЗ), а во подрачјето каде се наоѓа објектот за кој се бара приклучок има и други постоечки корисници и/или потенцијални баратели на приклучок.

(4) Барателот се смета за потенцијален кога во техничкото решение за приклучок ОДС може да земе во предвид елементите на тој приклучок да ги користат и останатите баратели, а при тоа да постои

изграден објект, објект во изградба или објект за кој ОДС издал позитивно мислење за одобрение за градење.

(5) По исклучок на став (2) стандардни приклучоци на нисконапонска мрежа се и приклучоци за објекти кои се опфатени во урбанистички план од локално значење (УПЛЗ), а се наоѓаат во подрачје опфатено со детален урбанистички план (ДУП), или урбанистички план за село (УПС) или урбанистички план вон населено место (УПВНМ).

(6) Сите останати приклучоци кои не ги исполнуваат условите од став (2), став (3) став (4) и став (5) на овој член се нестандартни приклучоци.

(7) За локација која не е опфатена со ДУП, УПС или УПВНМ, а дистрибутивната мрежа е изградена или реконструирана за нестандартен приклучок и се користи за приклучување на нови корисници, сите идни приклучоци ќе се третираат како нестандартен.

(8) Доколку за објектот кој се приклучува на електродистрибутивната мрежа се предвидени повеќе мерни места кои ќе бидат наменети за еден ист корисник, истиот не се смета за колективен објект во смисол на овој член.

Имајќи го предвид горенаведеното, се утврди дека Електродистрибуција постапила правилно издавајќи го сега приговараното Решение, при што се одлучи како во диспозитивот на ова Решение.

ПРАВНА ПОУКА: Против ова Решение може да се поведе управен спор во рок од 30 дена од денот на приемот на истото.

УП2 бр. 09–166/26
7 мај 2026 година

ПРЕТСЕДАТЕЛ
на Регулаторната комисија за енергетика, водни услуги и
услуги за управување со комунален отпад на
на Република Северна Македонија

Ацо Ристов