

Врз основа на член 37 став (1) точка 1) алинеја 1) од Законот за енергетика\* („Службен весник на Република Македонија“ бр. 96/18 и „Службен весник на Република Северна Македонија“ бр. 96/19), член 109 од Законот за општа управна постапка („Службен весник на Република Македонија“ бр. 124/15) и член 15 од Правилата за постапување по приговори и разрешување на спорови („Службен весник на Република Северна Македонија“ бр. 106/20), Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија на седницата одржана на 24 март 2022 година донесе

## **РЕШЕНИЕ** **за уважување на приговор**

1. Приговорот на ФРУКТАНА ДОО с. Аргулица, Карбинци УП2 09-02/22 од 17 јануари 2021 година против Решение за согласност за приклучување на електродистрибутивната мрежа на Електродистрибуција ДООЕЛ Скопје бр. 10-256 од 4 ноември 2021 година СЕ УВАЖУВА.
2. Решението за согласност за приклучување на електродистрибутивната мрежа на Електродистрибуција ДООЕЛ Скопје бр. 10-256 од 4 ноември 2021 година СЕ ПОНИШТУВА и предметот се враќа на повторно разгледување и одлучување.
3. Електродистрибуција да издаде Решение за согласност, со нова анекс пресметка, според кое нема да се земаат во предвид трошоците за реконструкција на среднонапонската мрежа.
4. Ова Решение влегува во сила со денот на донесувањето, а се објавува на веб-страницата на Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија.

### **Образложение**

ФРУКТАНА ДОО с. Аргулица, Карбинци до Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија (во понатамошниот текст: Регулаторна комисија за енергетика) поднесе Приговор УП2 09-02/22 од 17 јануари 2021 година против Решение за согласност за приклучување на електродистрибутивната мрежа на на Електродистрибуција ДООЕЛ Скопје (во понатамошниот текст: Електродистрибуција) против висината на трошокот, 340.866,00 денари за 237,5kW за фотонапонска електроцентра (ФЕЦ) за сопствени потреби.

Жалителот потенцира дека има одобрение за сопствена трафостаница (ТС) за 546kW моќност изградена пред повеќе од 10 години и за ова веќе е платено. Потенцира дека сегашната моќност што се бара е 43% од веќе уплатената па поради тоа не треба да плаќа пак. ТС преку која ќе се пушта вишокот на електрична енергија од ФЕЦ е приклучена на Далековод ринг Аргулица-Крупниште-ТС Долни Балван-Таринци-Аргулица што дава техничка можност за сврзување од две страни со ТС на Електродистрибуција во Долни Балван, што е предност за непречено приклучување на ФЕЦ преку ТС во сопственост на ФРУКТАНА што своевремено достигнувала потрошувачка и до 430kW. Потенцира дека ФЕЦ е за сопствени потреби и нема да пушта електрична енергија во систем во исто време и кога се повлекува енергија, односно нема да има поголема ангажирана моќност на мрежата во ниеден момент.

На седница на Комисијата за постапување по Приговори одржана на 27 јануари 2021 година се разгледуваше следната документација:

1. Приговор УП2 09-02/22 од 17 јануари 2022 година;
2. Дополнителни докази од 20 јануари 2022 година со прилог:
  - Одговор на Приговор
  - РСПДМ 10-256 од 4 ноември 2021 година
  - Одговор на барање од 25 ноември 2021 година

- БСП-2 образец од 18 октомври 2021 година
- Потврда од Општина Карбинци дека КП 2389/3, КО Аргулица од ИЛ 1591 е вон плански опфат.
- Решение за поставување на фотонапонски панели за производство на електрична енергија со максимален инсталиран капацитет до 1MW.
- РСПДМ 11-47/450 од 28 септември 2010 година
- GIS скица
- Пресметки за издаденото Решение и спецификации на трошоци

и на седницата се заклучи Притоворот да се стави на дневен ред на наредната седница со физичко присуство на двете страни.

На седница одржана на 1 февруари 2022 година присутните ги изнесоа следните наводи:

ФРУКТАНА на состанокот приложија преглед на потрошувачка за 2021 година при што потенцираа дека врвот на извлечена моќност од мрежа е 432kW.

Претставниците од Електродистрибуција напоменаа дека ФРУКТАНА има сопствени нисконапонска мрежа и трафостаница, и е приклучена на 10kV извод Крупиште. На тој извод се приклучени и фотонапонски централи Еси Солар и Еуро Солар (двете по 1MW моќност со техничко решение за изградба на среднонапонски кабел од ТС Балван до нив). На ФРУКТАНА и е дадено Решение со учество во трошоците по капацитет во средно напонски кабел долг 5km. Сега бара 237kW за поставување на фотонапонски панели на кров на објектот. Од Електродистрибуција нагласија дека постоечката СН мрежа, со Ал-Че 50мм<sup>2</sup> не ги задоволува потребните параметри. Принципот на приклучување е “прв дојден прв услужен”, односно штом снеса капацитет, барателите учествуваат во трошоците за реконструкција на мрежата.

На седницата се заклучи Електродистрибуција да ги достави анализите врз основ на кои е издадено Решението, при што Приговорот беше повторно разгледуван на седница одржана на 2 март 2022 година.

На таа седница беше изнесено следното:

Претставникот од Електродистрибуција ДООЕЛ нагласи дека согласно направените анализи од нивна страна, во четирите режими на работа на постоечка среднонапонска мрежа, нема технички услови за да се приклучи централата, односно при минимален товар, кога сите фотонапонски централи се приклучени во режим на работа со минимална потрошувачка, а максимално производство, СН водот не ги исполнува техничките карактеристики, односно падот на напонот е над дозволените граници.

Воедно објасни дека од Load профилот на барателот, се гледа дека истиот нема континуирана потрошувачка, односно таа е најголема од месец јуни до септември. Информираше и дека во тек е каблирање на постоечки 10kV извод Крупиште, со подземен СН кабел NAX2(F)2Y1x3x400mm<sup>2</sup>, во должина од 5 километри согласно изработена спецификација во која учествува и ВАРАДИ ДППУ Никола согласно Договор и РСПДМ бр. УП1-10-274 издадено на 29.10.2019 година.

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

Согласно член 93 став (3) точка 3) од Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр. 96/18 и „Службен весник на Република Северна Македонија“ бр. 96/19), ОДС (операторот на електродистрибутивниот систем) е должен да ги приклучи производителите и потрошувачите на електродистрибутивниот систем со кој управува во економско-технички оптимални точки, како и да овозможи пристап на трета страна за користење на електродистрибутивниот систем.

Согласно точка 7 од истиот став, ОДС е должен да го развива, надградува и одржува електродистрибутивниот систем со кој управува, и да обезбеди долгорочна способност на системот за задоволување на оправданите барања за дистрибуција на електрична енергија.

Согласно член 58 став (1) од Мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија (Службен весник на РСМ бр. 191/19) надоместокот за приклучување на производител на електрична енергија на дистрибутивната мрежа се утврдува согласно Методологијата за начинот на одредување на надоместокот за приклучување на дистрибутивната мрежа на електрична енергија, дадена во Прилог 1 на овие Мрежни правила.

Согласно став (2) од истиот член, при утврдувањето на надоместокот за приклучување на производител на електрична енергија на дистрибутивната мрежа, надоместокот за создавање на технички услови во дистрибутивната мрежа не се пресметува.

Имајќи го предвид горенаведеното, се одлучи како во диспозитивот на ова Решение.

**ПРАВНА ПОУКА:** Против ова Решение може да се поведе управен спор пред Управен суд на Република Северна Македонија во рок од 30 дена од денот на приемот на истото.

УП2 бр.09–02/22  
24 март 2022 година  
Скопје

**ПРЕТСЕДАТЕЛ**  
на Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги  
на Република Северна Македонија  
Марко Бислимоски