

Врз основа на член 37 став (1) точка 1) алинеја 1) од Законот за енергетика* („Службен весник на Република Македонија“ бр. 96/18, „Службен весник на Република Северна Македонија“ бр. 96/19 и 236/22), член 109 став (3) од Законот за општата управна постапка („Службен весник на Република Македонија“ бр. 124/15) и член 16 од Правилата за постапување по приговори и разрешување на спорови („Службен весник на Република Северна Македонија“ бр. 255/23), Регулаторната комисија за енергетика, водни услуги и услуги за управување со комунален отпад на Република Северна Македонија на седницата одржана на 27 мај 2024 година донесе

РЕШЕНИЕ

за уважување на приговор

1. Приговорот на ЕЛА ЕНЕРЏИ ДОО Скопје УП2 09-14/24 од 15 јануари 2024 година против Решение за одбивање на барање на согласност за приклучување на електродистрибутивната мрежа на Електродистрибуција ДООЕЛ Скопје бр. 10-804 од 7 ноември 2023 година СЕ УВАЖУВА.
2. Решението за одбивање на барање на согласност за приклучување на електродистрибутивната мрежа на Електродистрибуција ДООЕЛ Скопје бр. 10-804 од 7 ноември 2023 година СЕ ПОНИШТУВА и предметот се враќа на повторно разгледување и одлучување.
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

ЕЛА ЕНЕРЏИ ДОО Скопје 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 09-14/24 од 15 јануари 2024 година против Решение за одбивање на барање на согласност за приклучување на електродистрибутивната мрежа на Електродистрибуција ДООЕЛ Скопје (во понатамошниот текст: Електродистрибуција) бр. 10-804 од 7 ноември 2023 година, издадено поради непостоење на технички услови за приклучок на фотонапонска електроцентрала (ФЕЦ) од 295 kW инсталирана моќност.

Жалителот потенцира дека Приговараното Решение е недоволно образложено. Наведува дека на 16.11.2023 поднел барање за достава на потребни податоци за технички параметри на елементи на дистрибутивната мрежа за да направи анализа на состојбите во дистрибутивната мрежа согласно член 52 став (2) од Мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија, а одговор добил на 23.11.2023 година при што видно од датумот и времето на пресметките, истите се направени на денот на доставувањето на одговорот на барањето, што докажува дека при донесување на приговараното Решение на 7 ноември 2023 година воопшто не биле направени пресметки на состојбата на дистрибутивната мрежа.

Има предложено точка на приклучок да биде во трафостаница ТС 665834 Kjosar-Konjuh 50kVA која е во приватна сопственост, а жалителот има трајно право на користење, при што доколку се внесат 100kW во мрежа, напонот во стационарен режим на работа на среднонапонската мрежа 10kV извод не надминува 10.7kV, односно е во пропишаните граници согласно Мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија.

Понатаму во приговорот се образложени дополнителни наводи од технички аспект, а и се потенцира дека во постапката за добивање на одобрение за градење на фотонапонската

електроцентрала било издадено позитивно мислење за добивање на одобрение за градење од страна на Електродистрибуција ДООЕЛ Скопје.

Според Електродистрибуција – корисникот првично достави барање до Електродистрибуција со број УП1-10-745 од 18.09.2023 со $P_{max} = 295 \text{ kW}$, ова барање беше одбиено поради следните причини: ТС 35/10 kV Кратово во нормална вклопна состојба се напојува од ТС 110/35/10 kV Пробиштип каде во моментот не постојат технички услови за приклучок на ФЕЦ поради исполнување на капацитетот на енергетските трансформатори во напојна ТС 110/35/10 kV Пробиштип од дистрибуирани производители.

На територија на Општина Пробиштип предвидено е изградба на ФЕЦ со различни моќности со вкупна проценета моќност околу 80 MW.

Во моментот за приклучок на ФЕЦ, Електродистрибуција ДООЕЛ има издадено РСПДМ на ФЕЦ и приклучено ФЕЦ по издадени РСПДМ, со приближна моќност од 50,5 MW со што е исполнет капацитет на енергетските трансформатори во напојна ТС 110/35/10 kV Пробиштип. Од тие причини предвидено е техничкото решение со замена на постоечкиот енергетски трансформатор со моќност 20 MVA со нов ЕТР со номинална моќност од 40/20/40 MVA за кое ЕВН има поднесено барање за согласност за приклучок на електропреносна мрежа до МЕПСО (28.04.2023 год).

Можност за приклучување ќе се овозможи по завршување на постапката на одобрување на замена на постојниот енергетски трансформатор со моќност 20 MVA со нов ЕТР со моќност 40 MVA во напојна ТС 110/35/10 kV Пробиштип, од страна на операторот на преносна мрежа АД МЕПСО.

Парцелата на корисникот од напојна ТС 35/10 kV се наоѓа на 20km, при што има отстапување на номиналниот режим на работа на напонот на 10 kV извод Села од ТС. Преодниот режим на работа е поголем од дозволените граници односно 6,8% Кратово (прилог Гис Скица).

По одбивањето на барањето корисникот беше повикан на состанок и му беше објаснето кои се причините за одбивање на барањето и дека на тој извод нема можност за приклучување на производители. На истиот извод е приклучен потрошувач производител Магрони со 150 kW, на кој му беше наложено да постави блокатори кои ќе оневозможат внес на произведена електрична енергија во електродистрибутивниот систем - корисникот произведената електрична енергија ќе ја троши за сопствени потреби.

Покрај тоа корисникот на 18.10.2023 поднесува нова барање со УП1-10-804 со $P_{max} = 100 \text{ kW}$ при што истото повторно е одбиено со истото образложение.

По забелешките од подносителот Електродистрибуција ДООЕЛ има издадено позитивното мислење во постапка за добивање Одобрение за градба, во кое како напомена стои дека мислењето се издава за да послужи само за постапката за издавање на Одобрение за градење и не преставува решение за согласност за приклучување. Решението за согласност се издава во управна постапка по претходно поднесено БСП-2 согласно Закон за Енергетика и Мрежни правила за дистрибуција на електрична енергија.

При анализата е земена во предвид и потрошувачката на напојната ТС 110/35/10 kV Овче Поле во минимален режим.

На седница на Комисијата за постапување по Приговори од 23 јануари 2024 година се разгледуваше следната документација:

1. Одговор на Приговор УП2 09-14/24 од 15 јануари 2024 година со прилог:

-Приговор

-Приговараното Решение

-Комуникација со Електродистрибуција

и на седницата беше заклучено Приговорот да се разгледува на седница со физичко присуство на двете страни.

На седница од 15 февруари 2024 година жалителот потенцираше дека Електродистрибуција нема направено анализа за предметниот приклучок. Анализа е направена за приклучок на 50kW која е веќе приклучена и е во приватна сопственост. Потенцираше дека втората причина за одбивање, немањето на капацитет = е неоснована бидејќи согласно Мрежните правила за дистрибуција на електрична

енергија, приклучок од 100kW може да биде приклучен и на низок напон. Во близина има нисконапонска мрежа а и населени места.

Претставниците на Електродистрибуција потенцираа дека има издадено Решенија за одбивање и пред и по издавањето на сега приговараното Решение.

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

Имено, согласно приложената документација, како и фактот дека Електродистрибуција има поднесено барање за согласност за приклучок на електропреносната мрежа до Операторот на електропреносниот систем МЕПСО АД Скопје, со кое е предвидено техничкото решение замена на постоечкиот енергетски трансформатор со трансформатор со поголема моќност од постоечкиот, Регулаторната комисија за енергетика смета дека се создадени услови за повторно разгледување и одлучување по Барањето.

Согласно член 93 став (2) од Законот за енергетика (Службен весник на РМ бр. 96/18 и Службен весник на РСМ бр. 96/19 и 236/22) операторот на електродистрибутивниот систем е одговорен за одржување, надградување и проширување на електродистрибутивната мрежа како и за функционирање на електродистрибутивниот систем и е должен да обезбеди негово поврзување со електропреносниот систем.

Согласно став (3) точка 2) од истиот член, операторот на електродистрибутивниот систем, во согласност со овој закон и прописите и правилата донесени врз основа на овој закон, е должен да обезбеди сигурна, безбедна и квалитетна дистрибуција и испорака на електрична енергија преку електродистрибутивниот систем со којшто управува, на недискриминаторен и транспарентен начин, и во согласност со пропишаниот квалитет.

Согласно став (3) точка 3) од истиот член, операторот на електродистрибутивниот систем, во согласност со овој закон и прописите и правилата донесени врз основа на овој закон, 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 став (3) точка 9) од истиот член, операторот на електродистрибутивниот систем, во согласност со овој закон и прописите и правилата донесени врз основа на овој закон, е должен да го усогласи работењето на електродистрибутивниот систем со работењето на електропреносниот систем.

Согласно член 4 став (1) точка 4) од Мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија (Службен весник на РСМ бр. 191/19 и 101/22) операторот на дистрибутивниот систем обезбедува приклучување на производителите и потрошувачите на дистрибутивниот систем со кој управува во економско-технички оптимални точки, како и да овозможи пристап на трета страна за користење на дистрибутивниот систем.

Согласно точка 9) од истиот член, операторот на дистрибутивниот систем обезбедува развој, надградување и одржување на дистрибутивниот систем со кој управува, и да обезбеди долгорочна способност на системот за задоволување на оправданите барања за дистрибуција на електрична енергија.

Имајќи го предвид горенаведеното, 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.09–14/24
27 мај 2024 година

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