

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 (13) од Законот за општата 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 16 февруари 2023 година донесе

РЕШЕНИЕ

за уважување на приговор

1. Приговорот на ДИКОМ ДООЕЛ с. Дабниште, Кавадарци УП2 09-214/22 од 18 октомври 2022 година против Решение за согласност за приклучување на електродистрибутивната мрежа на Електродистрибуција ДООЕЛ Скопје бр. 10-531 од 3 октомври 2022 година СЕ УВАЖУВА.
2. Решението за согласност за приклучување на електродистрибутивната мрежа на Електродистрибуција ДООЕЛ Скопје бр. 10-531 од 3 октомври 2022 и година СЕ ПОНИШТУВА и предметот се враќа на повторно разгледување и одлучување.
3. Електродистрибуција ДООЕЛ Скопје да издаде ново Решение за согласност за приклучување на електродистрибутивната мрежа според Техничко решение број 2 наведено во Известување доставено до Регулаторната комисија за енергетика на 26 јануари 2023 година.
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

ДИКОМ ДООЕЛ с. Дабниште, Кавадарци до Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија (во понатамошниот текст: Регулаторна комисија за енергетика) поднесе Приговор УП2 09-214/22 од 18 октомври 2022 година против Решение за согласност за приклучување на електродистрибутивната мрежа на Електродистрибуција ДООЕЛ Скопје (во понатамошниот текст: Електродистрибуција) бр. 10-531 од 3 октомври 2022 година конкретно против висината на трошокот за приклучок, односно 286.669,00 денари за фотонапонска електроцентрала со 151kW моќност.

Според Електродистрибуција - барателот има поднесено барање за согласност за приклучување на електроцентралата (БСП-2 образец) со моќност од 151kW во 2020 година.

По тоа Барање е издадено Решение за согласност за приклучување на дистрибутивната мрежа со техничко решение кое е претходно заеднички усогласено.

Истото опфаќа реконструкција на нисконапонски надземен вод до барателот, при што барателот учествува во 100% од трошоците за реконструкцијата.

Договорот за приклучок на горенаведеното Решение не е потпишан од страна на корисникот и оттука не е реализиран.

Во 2022 година барателот повторно поднесува Барање за приклучок на истата електроцентрала, на што повторно е издадено Решение за согласност за приклучување со истото техничко решение, при што сега се приговара на предложеното техничко решение кое е претходно заеднички усогласено.

Жалителот во дополнување на наводите доставено на 27 октомври 2022 година потенцира дека со планираната реконструкција на нисконапонската мрежа се создаваат услови за пренос на моќност неколку пати поголема од моќноста која се ангажира преку веќе ангажираната хидроцентрала (33kW) а

на реконструираната нисконапонска мрежа покрај постоечкиот објект се приклучени и други станбени објекти а останува и слободен капацитет за идни приклучоци.

На седница на Комисијата за постапување по Приговори од 17 ноември 2022 година се разгледуваше следната документација:

1. Приговор УП2 09-214/22 од 18 октомври 2022 година со прилог:
 - Решение за согласност за приклучување бр. 10-531 од 3 октомври 2022 година со прилог пресметка
 - Дополнување на наводите од 27 октомври 2022 година
2. Одговор на Приговор и дополнителни докази од 15 ноември 2022 година со прилог:
 - Пресметка на надоместок за приклучување на корисник на дистрибутивна мрежа преку нестандартен приклучок за ФЕЦ со моќност од 151kW
 - Пресметка на надоместок за приклучување на корисник на дистрибутивна мрежа преку нестандартен приклучок за ФЕЦ со моќност од 33kW
 - Извод од план за КП бр. 1447, КО Дабниште
 - Еднополна шема
 - Барање за согласност за приклучување на производител (БСП-2 образец) од 30 август 2022 година за ФЕЦ со моќност од 151kW
 - Барање за согласност за приклучување на производител (БСП-2 образец) од 30 август 2022 година за ФЕЦ со моќност од 33kW
 - Спецификација на трошоци (сумарно) за реконструкција на мрежа за приклучување на ФЕЦ со моќност од 151kW
 - Спецификација на трошоци (сумарно) за реконструкција на мрежа за приклучување на ФЕЦ со моќност од 33kW
 - GIS скица

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

На седница од 24 ноември 2022 година присутните ги изнесоа следните наводи:

- На локацијата има постоечка мала хидроелектрана со 33 kW моќност за која има статус на повластен производител.

- Техничкото Решение предвидува промена на мерењето и спојување на електроцентралата со постоечката централа со 33kW моќност.

- Врз постоечките рибници може да се изгради фотонапонска електроцентрала со моќност од 150kW, при што со реконструкција и зголемување на капацитетот во трафостаницата, електроцентралата ќе може да се приклучи на постоечкиот кабел од 150mm.

На седницата беше заклучено ЕВН да достави нова пресметка за друго техничко решение, при што на 26 јануари 2023 година Електродистрибуција ДООЕЛ Скопје ги достави бараните податоци.

На седница од 30 јануари 2023 година беше заклучено податоците да се препратат до жалителот со цел да се изјасни со кое Техничко решение се сложува за реализација на неговото Барање, при што на 6 февруари 2023 година жалителот се изјасни дека го прифаќа Техничкото Решение број 2 и на седница одржана на 13 февруари 2023 година Приговорот повторно беше разгледуван.

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

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.

Имајќи го предвид горенаведеното, како и фактот дека постои можност за реализација на Барањето на жалителот, 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.09–214/22
16 февруари 2023 година
Скопје

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