

ЈП „Електромрежа Србије“
Дирекција за управљање преносним системом
Датум: 09.12.2009.
Број: 58/4005
Клас. знак: III-13-03

MK FINTEL WIND AD

Господин Tiziano Giovannetti
Директор

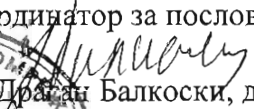
11000 Београд
Мекензијева 53


ПРЕДМЕТ: Мишљење ЈП EMC о условима и могућностима прикључивања нове ветроелектране (ВЕ) „Кошава“ на преносни систем

Поштовани,

У Прилогу Вам достављамо оверено Мишљење оператора преносног система о условима и могућностима прикључивања нове ВЕ „Кошава“ на преносни систем.

С поштовањем,

Координатор за послове прикључења

Мр Драган Балкоски, дипл.ел.инж.



Прилог: као у тексту

Оригинал доставити:

- ЈП EMC – Архива

Копије доставити:

- ЈП EMC – Генерални директор
- ЈП EMC – Заменик генералног директора
- ЈП EMC – Координатор за послове прикључења
- ЈП EMC – Дирекција за пренос
- ЈП EMC – Дирекција за управљање преносним системом
- ЈП EMC – Дирекција за послове тржишта електричне енергије
- ЈП EMC – Сектор за информатику и телекомуникације
- ЈП EMC – Сектор Техника
- ЈП EMC – Сектор за инвестиције
- ЈП EMC – Сектор за правне послове

Датум:

Број: 22 DEC 2009 / 124

Клас.знак:

МК FINTEL WIND AD
11000 Београд
Мекензијева 53**ПРЕДМЕТ: Мишљење ЈП EMC о условима и могућностима прикључења нове ветроелектране Кошава на преносни систем**

Поступајући по захтеву Привредног друштва МК Fintel Wind AD (у даљем тексту: подносилац захтева) бр. 2873 дана 21.10.2009.године, за издавање Мишљења о условима и могућностима прикључења нове ветроелектране (ВЕ) Кошава (у даљем тексту енергетски објекат) на преносни систем, на основу члана 92. тачка 1. Закона о енергетици („Службени гласник“ РС број 84/2004) и члана 8. тачка 6. Правилника о критеријумима за издавање енергетске дозволе, садржини захтева и начину издавања енергетске дозволе („Службени гласник“ РС број 23/2006 и 113/2008) , Јавно предузеће Електромрежа Србије (у даљем тексту : ЈП EMC), издаје

МИШЉЕЊЕ**о условима и могућностима прикључења нове ВЕ Кошава на преносни систем**

На основу приложене документације и одговарајућих анализа утврђени су параметри, услови и могућности прикључења наведеног објекта на преносни систем , како следи:

1. Енергетски објекат није сагледаван у средњорочним и дугорочним плановима и студијама развоја преносне мреже Србије који су израђени за временски период до 2025. године. Међутим, уз подношење предметног захтева за мишљење оператора преносног система подносилац захтева је аплицирао за израду документа под називом „Анализа оптималних услова прикључења објекта на систем за пренос електричне енергије“ (у даљем тексту Анализа) којим ће се утврдити начин на који се енергетски објекат уклапа у наведене планове.
2. Инсталисана снага енергетског објекта у коначној етапи износи 117 MW.
3. Енергетски објекат се прикључује на преносни систем називног напона 110 kV на следећи начин:
 - Изградњом ТС 110/x kV „Ветроелектрана Кошава“;
 - Увођењем ДВ 110 kV бр. 151/3 ТС Алибунар-Вршац 1 у ТС 110/x kV „Ветроелектрана Кошава“ по принципу улаз–излаз, уз повећањем преносне моћи постојећег далековода од ТС Алибунар- Вршац 1.или
 - Изградњом директног вода 110 kV од постројења ТС 110/x kV „Ветроелектрана Кошава“ до будуће ТС 400/110 kV „Вршац“, уколико у моменту прикључења енергетског објекта трансформаторска станица буде изграђена.


Прва варијанта је дефинисана на основу захтева подносиоца и она узима у обзир садашње стање преносне мреже.


4. Приликом издавања мишљења имали смо у виду:

- да смо до сада издали већ мишљења за прикључење других корисника на подручју јужног Баната од укупно 1600 MW и да је за неке већ издата енергетка дозвола;
- да се Анализе оптималних услова прикључења не могу радити док се не добију резултати ситемских студија за прикључење ветроелектрана које финансирају европска комисија и ЕБРД. Поменуте студије ће помоћи око дефинисања системских захтева;
- да је у процесу израда студије изводљивости и идејног пројекта за нови интерконективни далековод између Румуније и Србије (ДВ 400 kV Панчево-Решица);
- да је у процесу доношење подзаконских регулатива у вези обновљивих извора за производњу енергије.

5. По завршетку Анализе оптималних услова прикључења, биће дефинисани сви неопходни параметри за пројектовање траженог прикључења као и услови које прописује оператор преносног система у складу са Правилима о раду преносног система („Службени гласник“ РС“ бр. 55 од 27.05.2008.). Под наведеним параметрима и условима подразумевају се параметри у вези погона објекта у односу на фреквенцију, напон и квалитет напонског таласа, партиципација у плану успостављања ЕЕС након поремећаја, мерење (место и начин мерења преузете ел. енергије), опрема за технички систем управљања, релејна заштите, карактеристике центра управљања као и телекомуникационе везе за потребе повезивања са надређеним центром управљања

Према мишљењу Оператора преносног система, постоје услови и могућности прикључења енергетског објекта на преносни систем, по поступку предвиђеном релевантним прописима.

ЈП „Електромрежа Србије“
Генерални директор

Др Милош Миланковић, дипл.ел.инж.



Оригинале доставити :

- Подносиоцу захтева
- ЈП ЕМС – Архива

Копије доставити:

- ЈП ЕМС – Генерални директор
- ЈП ЕМС – Заменик генералног директора
- ЈП ЕМС – Извршни директор за управљање и тржиште
- ЈП ЕМС – Координатор за послове прикључења
- ЈП ЕМС – Дирекција за пренос
- ЈП ЕМС – Дирекција за управљање преносним системом
- ЈП ЕМС – Дирекција за послове тржишта електричне енергије
- ЈП ЕМС – Сектор за информатику и телекомуникације
- ЈП ЕМС – Сектор Техника x 2
- ЈП ЕМС – Сектор за инвестиције
- ЈП ЕМС – Сектор за правне послове
- ЈП ЕМС – Служба за студије