

ЗАДАНИЕ

**за определяне обхвата и съдържанието на
Доклад за Екологична оценка**

на

***ЧАСТИЧНО ИЗМЕНЕНИЕ НА ОБЩ УСТРОЙСТВЕН ПЛАН НА
ОБЩИНА ВЕЛИКО ТЪРНОВО (ОУПО) И ИЗРАБОТВАНЕ НА
ПОДРОБЕН УСТРОЙСТВЕН ПЛАН - ПЛАН ЗА ЗАСТРОЯВАНЕ (ПУП-
ПЗ) ЗА ПОЗЕМЛЕНИ ИМОТИ С ИДЕНТИФИКАТОРИ 43253.101.1 И
43253.102.2 ПО КККР НА С. ЛЕДЕНИК, ОБЩИНА ВЕЛИКО ТЪРНОВО,
ОБЛАСТ ВЕЛИКО ТЪРНОВО“ С ЦЕЛ ИЗГРАЖДАНЕ НА
ФОТОВОЛТАИЧНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЦЕНТРАЛА /ФЕЦ/***



***Възложител:
"ТИЕРА ДЕЛ СОЛ 002" ЕООД
2023 г.***

Съдържание

Въведение.....	3
Информация за възложителя на плана.....	4
I. Описание съдържанието на основните цели на плана и връзка с други планове и програми.....	6
1. Анотация на плана.....	6
2. Описание на основните цели на плана.....	7
3. Връзка на плана с други планове и програми.....	12
II. Текущо състояние на компонентите на околната среда и факторите, които замърсяват околната среда и евентуално развитие без прилагане на плана.....	14
1. Атмосферен въздух.....	14
2. Повърхностни и подземни води.....	16
3. Риск от наводнения.....	20
4. Земи и почви.....	24
5. Геоложка основа.....	24
6. Ландшафт.....	25
7. Природни обекти.....	25
8. Биологично разнообразие.....	30
9. Културно-историческо наследство.....	33
10. Фактори, които замърсяват или увреждат околната среда.....	35
10.1. Опасни вещества.....	35
10.2. Отпадъци.....	35
10.3. Рискови енергийни източници - шум, вибрации, радиации.....	36
11. Здравно-хигиенни аспекти на околната среда.....	38
12. Материални активи.....	38
13. Евентуално развитие на компонентите и факторите на околната среда без прилагане на плана	39
III. Характеристика на околната среда за територии и обекти, които могат значително да бъдат засегнати.....	39
IV. Съществуващи екологични проблеми, установени на различно ниво, имащи отношение към плана, включително отнасящи се до райони с особено екологично значение.....	40
V. Цели на опазване на околната среда на национално равнище, имащи отношение към плана и начинът, по който тези цели и всички екологични съображения са взети под внимание по време на разработването на плана.....	40
VI. Възможни значителни въздействия върху околната среда и факторите, които я	

увреждат и връзките между тях	40
VII. Мерки, които са предвидени за предотвратяване, намаляване и възможно най-пълно отстраняване на неблагоприятните последиствия от осъществяването на плана върху околната среда	41
VIII. Мотиви за избор на разгледаните алтернативи и описание на методите за извършване на екологична оценка, включително трудностите по събиране на необходимата за това информация	42
IX. Описание на необходимите мерки във връзка с наблюдението по време на прилагането на плана - срокове, отговорници, санкции	42
X. Източници на информация.....	42
Приложения към доклада за екологична оценка	43

обхват.

На основание чл. 20, ал. 3, т. 8 от Наредбата за ОС, оценката за степента на въздействие на плановете върху защитената зона, следва да бъде възложена на **ф т д ж ф л д** от експерти (най-малко двама), отговарящи на изискванията на чл. 9, ал. 1 от Наредбата за ОС, с опит и компетентност в областта на **в т л о д ф ф о л о / ѿ д л т ч ж д т д т л т д т г д ѿ л о / ж ф т д т г д ѿ д о ч д е т л д ф л ж** .

Заданието е изготвено на база опита на независимите експерти, на които е възложено извършването на екологичната оценка на плана, както и в съответствие с нормативните изисквания за извършване на екологична оценка в Закона за опазване на околната среда и водите и Наредбата за ЕО. Съгласно тези изисквания:

- > Докладът за екологична оценка се оформя като единен документ, който включва съдържателна част по чл. 86, ал. 3 от Закона за опазване на околната среда; списък на експертите и ръководителя на екипа, изготвили доклада за екологична оценка; декларации на всеки от експертите (по чл. 16, ал. 1 от Наредбата за ЕО); справка за проведени консултации и изразените при консултациите мнения, предложения, както начина на отразяването им; приложения;

Основната цел на заданието е да определи обхвата на Доклада за екологична оценка, като се определят всички компоненти и фактори, които ще бъдат оценени и анализирани в Доклада за ЕО. То дава рамката на изследването, както по отношение на околната среда така и здравето на хората.

Информация за възложителя на плана

Възложител: "ТИЕРА ДЕЛ СОЛ 002" ЕООД ЕИК: 206691733

Управител: Марина Добринова Радева

Адрес: гр.Варна, бул. Владислав Варненчик 258

За кореспонденция: Ваня Башова Е-mail: v.bazhova@abv.bg

Лице за контакти: Георги Гюзелев тел: 0896 572857

I. Описание съдържанието на основните цели на плана и връзка с други планове и програми

1. Анотация на плана

Предвид разпоредбите на чл.31, ал.4 от Закона за биологичното разнообразие и чл. 34, ал.1, във връзка с чл.21 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони, с цитираното по-горе решение директорът на РИОСВ – Варна е изискал към доклада за ЕО да се представи като приложение и неразделна част Доклад за оценка степента на въздействие на плана върху предмета и целите на опазване на природни местообитания и местообитания на видове в 33 BG0000610 „Река Янтра”.

Въздействията върху компонентите на околната среда и начините за извършването на оценката са определени от „Ръководство за ЕО на планове и програми в България”, София, 2000 и „Указанията и методиките на ЕК за стратегическа екологична оценка”, както и *Ръководство за Научни природозащитни методи за оценка на фотоволтаични паркове*, издадено в рамките на проект: "Опитът на Г ермания при транспониране на правовите норми на ЕС: НАТУРА 2000 - управление и финансиране".

Общият устройствен план на Община Велико Търново (ОУПО) е съгласуван със Становище по екологична оценка №BT-01-E0/2010 г. на директора на РИОСВ — Велико Търново. Същият е одобрен е Решение №507 от Протокол №34 от 31.01.2013 г. на Общински съвет - Велико Търново.

Основната цел на Общия устройствен план на Община Велико Търново, съгласуван с горесцитираното становище по ЕО, е да създаде териториална планова основа за нейното дългосрочно устойчиво устройствено развитие, в съответствие с националната стратегия за регионално развитие и със специфичните за община Велико Търново природни, културно-исторически, туристически и други ресурси.

Настоящото изменение на ОУПО представлява изменение на план по чл. 85, ал. 1 от ЗООС и цели промяна на устройствена зона „Земеделски земи“ в устройствена зона „Предимно производствена“. В тази връзка, проектът за изменение на ОУПО, попада в хипотезата на чл. 2, ал. 2, т. 2 от Наредбата за ЕО и подлежи на процедура по преценяване необходимостта от екологична оценка (ЕО).

ПУП - ПЗ очертава рамка, за бъдещо развитие на инвестиционно предложение по Приложение №2 към чл. 93, ал. 1, т. 1 и 2 от ЗООС, предвид което, попада в хипотезата на чл. 2, ал. 2, т. 1 и т. 3 на Наредбата за ЕО и подлежи на процедура по преценяване на необходимостта от ЕО.

Териториалният обхват на проекта за „Частично изменение на Общ устройствен план на община Велико Търново, включва ПИ с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КKKP на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново“. Съгласно действащия ОУПО, територията, предмет на разработката, попада в установена устройствена зона „Земеделски земи“ (Зз). Имотите, с площ съответно: 100 534 м2 и 135 990 м2, са с трайно предназначение на територията „Земеделска“, начин на трайно ползване

„Пасище“ и категория на земята 8 и 10. Същите са собственост на дружеството, възложител на ПУП- ПЗ и са разположени в северозападната част на населеното място.

В проведената процедура по ЕО за проекта за Общ устройствен план на Община Велико Търново, не са отчетени и разгледани предвижданията по отношение на визираните имоти, в това число промяна на устройствената им зона.

С Решение №1241, съгласно препис-извлечение от Протокол №49 на заседание на Общински съвет Велико Търново, проведено на 26.01.2023 г., е одобрено техническо задание и допуснато изработването на проект за изменение на ОУПО Велико Търново, изработване на план за застрояване и план-схеми на елементите на техническата инфраструктура за ПИ с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КKKP на с. Леденик, община Велико Търново.

Основната цел на частичното изменение на ОУПО е промяна на предвидената в плана устройствена зона от „Земеделски земи“ (Зз) в устройствена зона „Предимно производствена“ (Пп), определяне на конкретно предназначение „за фотоволтаична централа“ и режим на устройство и застрояване, в съответствие с новоотредената устройствена зона Пп.

При направените корекции в обобщения баланс на територията на община Велико Търново, отчитайки ЧИ на ОУПО и площта на двата имота - 23,65 ха, което представлява 0,24% от необработваемите земи в община Велико Търново, е изчислено, че прибавяйки ги към производствената зона, нейната площ нараства с 0,02 % и достига 1010,02 ха.

С оглед настъпилите промени в общественно-икономическите условия, породени от концепцията за развитие на територията на общината, отчитаща изискванията за интегриран подход, ресурсна ефективност и адаптация към настъпилите промени, и възникналото инвестиционно намерение от собственика на имотите, е взето решение за изработване на проект за ЧИ на ОУПО, с който, имоти с обща площ 23,65 ха земеделска територия да бъдат включени в зона „Предимно производствена“ (Пп).

След влизане в сила на изменението на ОУПО Велико Търново, с проекта за ПУП - ПЗ се предвижда да се осигури устройствена основа за реализиране на конкретните инвестиционни намерения на възложителя за изграждане на фотоволтаична електроцентрала. С разработката се определят режимите, начинът, характерът и параметрите на застрояване за имотите, съгласно новоотредената с ЧИ на ОУПО устройствена зона - Пп. Посочените градоустройствени показатели на застрояване, съгласно допустимите за зона Пп са следните:

ü Стойности на устройствените показатели:

- Плътност на застрояване (Пл.) - макс. 80 %;
- Интензивност на застрояване (Кинт.) - макс. 2,0;
- Озеленена площ (Позел.) - мин. 20 %

ü Начин на застрояване:

- „свободно" (е.)

ü Параметри на застрояване:

- Височина на застрояване - < 10 м.
- Етажност - < 3 ет.

Имотите, предмет на устройствено планиране, са с осигурен транспортен достъп чрез местен път, общинска публична собственост. По северната и западната граница на ПИ с идентификатор 43253.101.1, както и по източната граница на ПИ с идентификатор 43253.102.2, преминава ВЕЛ 110 kV.

Присъединяването на обекта към електроразпределителната мрежа ще се осъществи от съществуващи инфраструктурни обекти, въз основа на издадени становища от съответните експлоатационни дружества.

Компетентен орган по процедурата е РИОСВ-Велико Търново, като в конкретния случай предмет на процедурата по преценяване на необходимостта от екологична оценка са изменението на ОУПО и ПУП - ПЗ.

2. Описание на основните цели на плана

Местоположението на поземлените имоти, върху които е предвидена ФЕЦ, е представено на следващата сателитна снимка



Фиг. 1 Местоположение на поземлени имоти 43253.101.1 и 43253.102.2 с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново.

ПИ с идентификатори № 43253.102.2 по КKKP на с. Леденик, м.Чуката, община Велико Търново, област Велико Търново е с обща площ от 135 990 кв.м, с трайно предназначение на територията - **земеделска**, категория – **10** и начин на трайно ползване (НТП) – **пасище**.

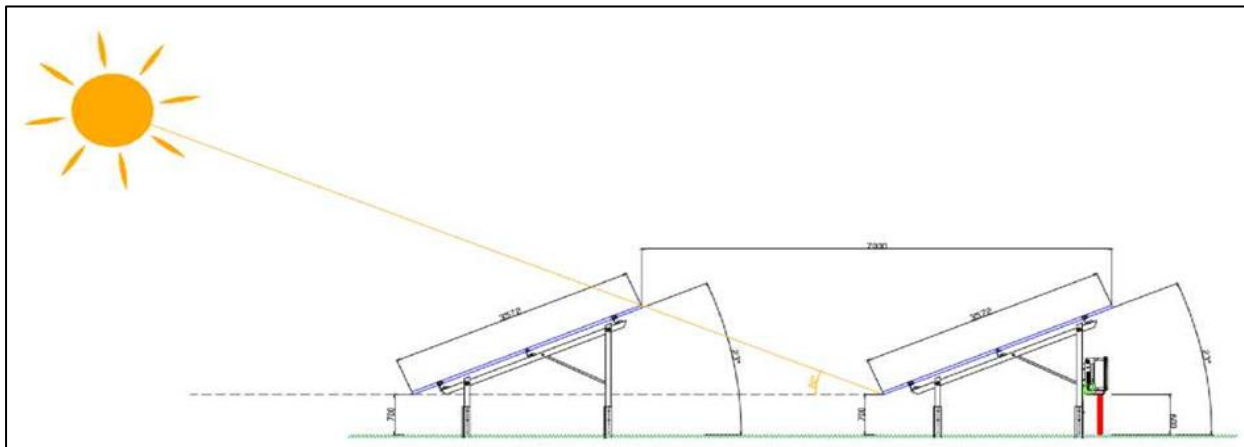
ПИ с идентификатори № 43253.101.1 по КККР на с. Леденик, м.Баира, община Велико Търново, област Велико Търново е с обща площ от 100 534 кв.м, с трайно предназначение на територията - **зеделелска**, категория – **8**, НТП – **пасище**.

Инвестиционното предложение е за изграждане на фотоволтаична електрическа централа /ФЕЦ/ с инсталирана обща мощност 21041 kWp в ПИ с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново.

Общата площ имотите е 236 524 м2 и върху тази площ ще се предвижда да се разположат 31880 броя соларни модула, с максимална мощност до 660 Wp на всеки отделен модул.

- Максимална DC мощност на централата – 21041kWp;
- Максимална AC мощност на централата, отдавана към мрежата – 20000kW;
- Ниво на напрежение на присъединяване – 20 kV.

Соларните модули се монтират върху неподвижни метални носещи конструкции за монтаж върху терен с монтажен ъгъл спрямо земната хоризонтала от 25 градуса с югоизточна ориентация. Металната конструкция се монтира към терена чрез забиване директно в почвата, без разкопаване, фундиране и изграждане на стоманобетонни фундаменти.



Фиг. 2 Страничен изглед на носеща конструкция с югоизточна ориентация ориентация на фотоволтаичните панели

Общата площ на предвидените за монтаж соларни модули в ПИ 43253.101.1 и 43253.102.2 е 99 030,4 м2. Общата плътност на застрояване на всички предвидени съоръжения върху всеки отделен имот е представна в таблицата по-долу.

от скица 15-73943-25.01.2022г, ПИ с идентификатор 43253.102.2. Фотоволтаичната електроцентрала ще бъде изградена върху терен в с. Леденик, местност Чуката.

За постигане на обща инсталирана мощност от 5002,80 kWp, ще бъдат монтирани 7580бр. фотоволтаични модули генериращи постоянно напрежение. Всеки от модулите ще е с мощност 660 Wp. За преобразуване на произведената от фотоволтаиците електрическа енергия в такава с подходящи параметри, ще бъдат използвани 27 броя трифазни стрингови инвертори: 27 броя трифазни стрингови инвертори KACO blueplanet 155 TL3-INT всеки един от тях снабден с по един MPP тракер. Фотоволтаичните модули ще са свързани последователно в общо 270 стринга към съответните входи.

2. 15-73943-25.01.2022г, ПИ с идентификатор 43253.102.2

Идеен проект е изготвен с цел изграждане на Фотоволтаична електроцентрала с обща инсталирана мощност 5 002,80 kWp върху терен, находящ се в с. Леденик, местност Чуката от скица 15-73943-25.01.2022г, ПИ с идентификатор 43253.102.2. Фотоволтаичната електроцентрала ще бъде изградена върху терен в с. Леденик, местност Чуката.

За постигане на обща инсталирана мощност от 5002,80 kWp, ще бъдат монтирани 7580бр. фотоволтаични модули генериращи постоянно напрежение. Всеки от модулите ще е с мощност 660 Wp. За преобразуване на произведената от фотоволтаиците електрическа енергия в такава с подходящи параметри, ще бъдат използвани 27 броя трифазни стрингови инвертори: 27 броя трифазни стрингови инвертори KACO blueplanet 155 TL3-INT всеки един от тях снабден с по един MPP тракер. Фотоволтаичните модули ще са свързани последователно в общо 270 стринга към съответните входи.

3. 15-73943-25.01.2022г, ПИ с идентификатор 43253.102.2

Идеен проект е изготвен с цел изграждане на Фотоволтаична електроцентрала с обща инсталирана мощност 1504,8 kWp върху терен, находящ се в с. Леденик, местност Чуката от скица 15-73943-25.01.2022г, ПИ с идентификатор 43253.102.2. Фотоволтаичната електроцентрала ще бъде изградена върху терен в с. Леденик, местност Чуката.

За постигане на обща инсталирана мощност от 1504,8 kWp, ще бъдат монтирани 2280бр. фотоволтаични модули генериращи постоянно напрежение. Всеки от модулите ще е с мощност 660 Wp. За преобразуване на произведената от фотоволтаиците електрическа енергия в такава с подходящи параметри, ще бъдат използвани 8 броя трифазни стрингови инвертори: 8 броя трифазни стрингови инвертори KACO blueplanet 155 TL3-INT всеки един от тях снабден с по един MPP тракер. Фотоволтаичните модули ще са свързани последователно в общо 270 стринга към съответните входи

ПИ 43253.101.1

За ПИ с идентификатор 43253.101.1 Възложителя предвижда два етапа/фази на реализация на проект със следните технически параметри:

3. Връзка на плана с други планове и програми

Възобновяемите източници на енергия (вятрната енергия, слънчевата енергия, водоелектрическата енергия, енергията от океаните, геотермалната енергия, биомасата и биогоривата) са алтернативи на изкопаемите горива, които допринасят за намаляването на емисиите на парникови газове, диверсифицирането на енергийните доставки и намаляването на зависимостта от ненадеждни и непостоянни пазари на изкопаеми горива, особено на нефт и газ. Законодателството на ЕС за насърчаването на възобновяемите енергийни източници се разви значително през последните 15 години. През 2009 г. лидерите на ЕС си поставиха за цел делът на възобновяемите енергийни източници в потреблението на енергия в ЕС да достигне 20 % до 2020 г. През 2018 г. беше договорена целта за 32 % дял на възобновяемите енергийни източници в потреблението на енергия в ЕС до 2030 г. През юли 2021 г., с оглед на новите амбиции на ЕС в областта на климата, на съзаконодателите беше предложено преразглеждане на целта на 40 % до 2030 г. След руското нашествие в Украйна и последвалата енергийна криза ЕС постигна съгласие за бързо намаляване на зависимостта си от руските изкопаеми горива преди 2030 г. чрез ускоряване на прехода към чиста енергия. Понастоящем се обсъжда актуализираната политическа рамка за енергията от възобновяеми източници за 2030 г. и периода след 2030 г.

ПУП-ПРЗ за ФЕЦ е в съответствие със Закона за енергията от възобновяеми източници и европейската политика за енергия от ВЕИ. ПУП-ПРЗ за ФЕЦ има връзка със следните планове, стратегии и програми:

- ü Енергийна стратегия на България до 2030 г. с хоризонт до 2050 г.
- ü Програмата за устойчиво развитие за периода до 2030 г. на Организацията на обединените нации (ООН) „Да преобразим света“
- ü Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13. Октомври 2003 г. за установяване на схема на търговия с квоти за емисии на парникови газове в рамките на Общността и за изменение на директива 96/61/ЕО на съвета.
- ü Директива (ЕО) 2018/2001 на Европейския Парламент и на Съвета от 11. Декември 2018 година за насърчаване използването на енергия от възобновяеми източници. През 2018 г. е договорена цел от 32 % да бъде делът на възобновяемите източници в потреблението на енергия в ЕС до 2030 г. През юли 2021 Комисията предлага обвързващата цел за възобновяемите източници в енергийния микс на ЕС да се увеличи до 40 % до 2030 г.
- ü Интегриран план в областта на енергетиката и климата на Република България 2021 - 2030 г. (одобрен от МС февруари, 2020 г.) Интегрираният план определя основните цели и мерки за осъществяване на националните политики в областта на енергетиката и климата, в контекста на европейското законодателство, принципи и приоритети за

развитие на енергетиката. Основните цели на плана са: стимулиране на нисковъглеродно развитие на икономиката; азвитие на конкурентоспособна и сигурна енергетика; намаляване зависимостта от внос на горива и енергия; гарантиране на енергия на достъпни цени за всички потребители.

ÿ Общинска програма за енергийна ефективност 2021-2030 г. на Община Велико Търново за периода 2022-2027 г.

Екологичните цели, заложи в Проекта на Национална стратегия за околна среда 2021 г. на Република България са:

- Намаляване и предотвратяване на последиците от изменението на климата и чиста енергия;
- Осигуряване на достатъчно количество и добро качество вода;
- По- здравословна околна среда за по-добро качество на живот;
- Насърчаване на устойчивото потребление и производство;
- Ограничаване и спиране на загубата на биологично разнообразие;
- Формиране на нови модели на поведение на обществото, щадящи околната среда и съдействащи за устойчивото развитие, както и осигуряване на по- качествена информация и мониторинг за околната среда.

Цели и подцели:

- Осигуряване на достатъчно количество и качество вода за населението и икономиката на страната.
 - Преодоляване на кризите във водоснабдяването.
 - Осигуряване на вода за напояване.
 - Формиране на съзнание и интерес за икономии на водни ресурси.
 - Запазване и подобряване качеството на подземните и повърхностните води.
 - Запазване и разширяване на териториите с добро качество на околната среда
 - Разработване и прилагане на регионални политики за постепенно разширяване обхвата на териториите с добро състояние на околната среда.
- По-тясно интегриране на политиката по околна среда в политиките на развитие на стопанските отрасли.
- Развитие и прилагане на стратегическата екологична оценка и оценка въздействието върху околната среда за инвестиционните планове и програми за развитие на национално, регионално и местно ниво.
 - Развитие на: екологично чисто, органично земеделие; животновъдство.
 - Запазване на околната среда в силно натоварените туристически райони.
 - Опазване и подържане на богатото биологичното разнообразие.
 - Съхраняване, укрепване и възстановяване на ключови екосистеми, местообитания, видове и на генетичните им ресурси.
- Осигуряване на условия за устойчиво ползване на биологичните ресурси.

- Подобряване състоянието на горите.
- Създаване на условия за прилагане на европейското екологично законодателство и международни конвенции в областта на околната среда.
- Подобряване управлението на отпадъците.
- Създаване на механизми за функциониране на системата за разделно събиране, рециклиране и повторна употреба на отпадъци.
- Значително подобряване чистотата на населените места в България.
- Намаляване шумовото замърсяване.
- Намаляване шумовото замърсяване в населените места от стопански обекти и транспорта
- По широко участие на обществеността в решаване на проблемите на околната среда.
- Повишаване на обществената култура и съзнание по проблемите на околната среда.
- Привличане на обществеността в процеса на вземане на решения.

Връзката на плана с други планове и програми ще бъде по-подробно разгледана в Доклада за екологичната оценка на „ПУП-ПЗ“ за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КKKP на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново“

I. Текущо състояние на компонентите на околната среда и факторите, които замърсяват околната среда и евентуално развитие без прилагане на плана

1. Атмосферен въздух

Характеристика на климатичните и метеорологичните фактори

Община Велико Търново е разположена на границата между две природо-географски области - Старопланинска и Дунавска равнина (нейният среден дял, разпростиращ се между реките Вит и Янтра). Старопланинската част е представена основно от Предбалкана, а само най-южните части на общината попадат в същинската старопланинска верига. Общинският център гр. Велико Търново е част от Северния централен район и е разположен недалеч от административния център на района - гр. Русе.

Средната температура на въздуха измерена на метеорологична станция Велико Търново за 2010 г. е 12.6 °C. Минималната температура през същата година е измерена през месец януари (-21.2°C), а максималната- през август - 38°C. Средното атмосферно налягане за 2010 г. е 992 hPa, а относителната влажност на въздуха е 72%. Циркулационните условия и орографията на територията определят особеностите на годишния ход на валежите. Годишната сума валежи през 2010 година е 742 мм. Типично за териториите с умереноконтиненталния климат ,тук се наблюдава добре изразен максимум на валежите през май-юни и минимум през септември

Зимни застудявания с температури под -10 / -12°C са рядкост. Зимните суми на валежите са едни от най- големите в страната - 170 - 180 мм, особено по високите части на района, където по орографски причини те значително се увеличават. Пролетта е топла и

настъпва твърде рано. Средната температура на въздуха се задържа устойчиво над 5°C в края на март, а през април - над 8 °C.

Пролетните валежи са все още значителни - средно между 140 и 190 мм. Лятото в Източно родопските речни долини е доста горещо и сухо, като средната температура през юли достига 22.0 - 24.5°C, а максималните температури в по-високите части обикновено са между 34.0 - 36.0°C.

Качество на атмосферния въздух

Лаборатория за качество на въздуха извършва измервания в един пункт за ръчно пробонабиране на атмосферен въздух в гр. Велико Търново, една Автоматична измервателна станция (АИС) – градски фонов пункт, намираща се в гр. Горна Оряховица и една ДОАС система в гр. Свищов. АИС и ДОАС извършват денонощни непрекъснати измервания на качеството на атмосферния въздух, по основни параметри - ФПЧ10, серен диоксид, азотен диоксид и озон. Измерват се и метеорологичните параметри: температура, скорост и посока на вятъра, влажност и атмосферно налягане.

Две автоматични измервателни станции следят непрекъснато нивото на фините прахови частици и чистотата на въздуха във Велико Търново. Оборудвани са с автоматични анализатори за едновременно измерване на концентрациите на ФПЧ10 и ФПЧ2.5 в атмосферния въздух, което е от съществено значение за оценка на неблагоприятното въздействие на замърсяването с фини прахови частици върху здравето.

В съответствие с определените по чл. 30 от Наредба №7/1999г., райони за оценка и управление на качеството на атмосферния въздух (РОУКАВ), Община Велико Търново попада в район, в който един или няколко замърсителя превишават установените норми и/или нормите плюс определени пределно допустими отклонения от тях.

В района на обекта липсват големи промишлени предприятия или топлоелектроцентрали. Липсват и големи птице и животновъдни ферми, както и директен пренос на замърсен въздух от промишлените райони.

Местоположението на бъдещия обект, природните дадености на площадките, отдалечеността от по-големи населени места и др. дават възможност да се направят следните обобщени изводи за състоянието на атмосферата в оценявания район:

- Районът в съседство на разглежданите площадки не е обременен с крупни промишлени замърсители, респ. няма източници на замърсяване на атмосферния въздух, тъй като липсва промишлено производство и/или експлоатация на обекти, които биха емитирали вредни вещества.
- Ниската интензивност на транспортното движение в близост до територията на бъдещия ФВП и липсата на такова в района на площадките, както и отсъствието на прахо-газови емисии и миризми от източници, характерни за селскостопанската дейност, в т.ч. и животновъдството, са другите предпоставки чистотата на атмосферния въздух да бъде на максимално високо ниво.

В близост до терена на ПУП-ПЗ няма пунктове от националната мрежа за мониторинг на качеството на атмосферния въздух.

2. Повърхностни и подземни води

1. ts ə j tɛ ɹ dʒ ts fɪ lʃ dʒ dʒ ə ts n dʒ

Дунавски район за басейново управление обхваща българската територия от международния басейн на река Дунав (5,9 % от територията на Дунавски басейн). Дунавски район за басейново управление (РБУ) е най-големият от четирите района за басейново управление в България. Общата площ, която обхваща района е 47 235 кв. км. или 42,5% от територията на страната. Дунавският район за басейново управление на водите (ДРБУ) покрива изцяло или частично 18 области на България, 126 общини и 2278 населени места, включително столицата на страната - гр. София. На тази територия живее 44 % от населението на България. Районът обедин речните басейни на 11 реки: Дунав, Реки западно от Огоста, Огоста, Искър, Вит, Осъм, Янтра, Русенски Лом, Дунавски добруджански реки, Ерма и Нишава.

Съгласно Приложение 1.2.4.2 към ПУРБ 2016-2021 в Дунавски район, конкретно разглежданата територия на проект за „Частично изменение на Общ устройствен план на Община Велико Търново (ОУПО) и изработване на Подробен устройствен план - План за застрояване (ПУП-ПЗ) за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КKKP на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново“ попада в обхвата на ПВТ с код **BG1YN900R1015** р. Янтра в участък - р. Янтра от вливане на р. Козлята при Габрово до вливане на р. Белица при Велико Търново с код на типа R2.

Системата за мониторинг на водите има за цел оценка на количествените и качествените характеристики на водите, включително и на отпадъчните води, своевременно установяване на негативните процеси, прогнозиране на тяхното развитие, предотвратяване и ограничаване на вредните последици и определяне на степента на ефективност на осъществяваните мероприятия за използване и опазване на водите.

При моста между селата Леденик и Шемшево, отстоящ на 1250 м. източно от територията на ИП, се намира пункт за мониторинг с име „р.Янтра с. Леденик“, и код BG1YN08911MS1110. за следене качеството на водите на повърхностно водно тяло с код BG1YN900R1015.

В Раздел 5, Приложение 5.2.1 от ПУРБ на ДРБУ е оценено общото екологично състояние на повърхностните водни тела. Разглежданото водно тяло с код BG1YN900R1015 е определено в лошо екологично състояние по показатели: N-съединения, P- съединения. Макрозообентос (МЗБ). Макрофити (МФ). Фитобентос (ФБ) и Риби. Водното тяло е докладвано „в риск“ по отношение на постигане целите на РДВ.

Лошото екологично състояние на водите в участъка на речния басейн където попада ИП се дължи основно на следните видове натиск и антропогенно въздействие:

Ў Точкови източници на замърсяване на водите

- Канализация на населени места в близост до гр. Габрово – отпадъчните води се заустват без изградена канализационни мрежи.
- Варобетонов възел, гр. Габрово– производство на бетонови смеси и варов разтвор. Формираният смесен поток производствени и дъждовни води се зауства в реката
- Бетонов център, гр. Габрово, кв. Тончевци
- Предприятие за преработка на пластмаси – площадка №2, гр. Габрово
- Регионално депо за неопасни отпадъци Габрово и Трявна
- Предприятие за производство на захарни изделия, с. Леденик

Ў Дифузни източници на замърсяване на водите:

- Замърсяване от земеделски практики и животновъдство от населени места под 2000 е. ж.
- Добив на строителни материали – находище Чириковец
- Добив на строителни материали – находище Козирог

1 ts n l j d d q э ts n q

Съгласно хидрогеоложкото райониране на България територията на ИП обект попада в границите на: (Раздел 1 т.1.3.2 от ПУРБ 2016-2021)

Горнокреден водоносен хоризонт - ВТ с код BG1G0000TJK045 - Карстови води в Централния Балкан.

Подземното водно тяло се определено в добро количествено състояние, когато разполагаемите ресурси на водното тяло (средномногогодишното подхранване минус необходимите за екосистемите водни количества), не са надвишени от общото годишното черпене на подземни води и в пунктовете от националната мрежа за мониторинг на количественото състояние не е установена тенденция към понижаване на водните нива.

В ПУРБ ПВТ с код BG1G0000TJK045 - *Карстови води в Централния Балкан* е определено в изключение от постигане на добро химично състояние по отношение на показателя N-NO3 и NH4, които са с отклонения от СКОС на основание чл. 156в от ЗВ до 2027 г.

Като точкови източници на натоварване са посочени: ГПСОВ, депа за отпадъци, кариери, индустрия. Като дифузни източници: лоши селскостопански практики, населени места без канализация и дренажи от градовете.

1 ts d q l o l o h q l o d o э ts n q l j fh j c d o fh d ts ч d . 1 1 9 o , o d

Уязвими зони към биогенни елементи и нитрати

Съгласно Раздел 3 т.3.3.1, Приложение 3.3.1.2 от ПУРБ за ДРБУ разглежданото повърхностно водно тяло в което е разположено ИП попада:

- в уязвима зона BG1G0000QAL020, съгласно Директива 91/676/ЕЕС и чл.119а (1), т.3б от ЗВ. Съгласно Заповед № РД-146/ 25.02.2015г разглежданият воден обект попада в списъка на чувствителните зони в съответствие с критериите посочени в Наредба № 2 за опазване на водите от замърсяване с нитрати от земеделски източници.

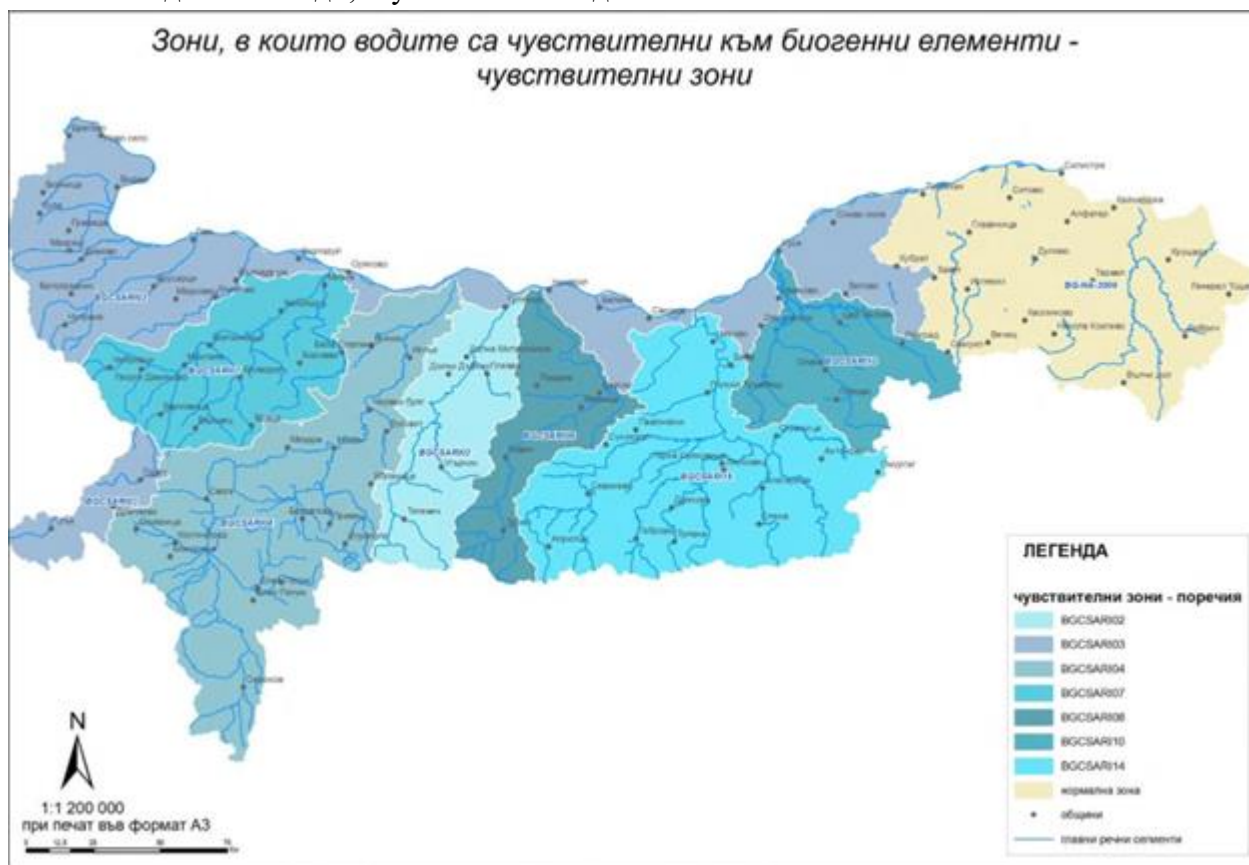


Уязвимите зони, определени съгласно изискванията на Наредба № 2 от 13 септември 2007г. за опазване на водите от замърсяване с нитрати от земеделск източници. Наредбата регламентира условия и изисквания, насочени към предотвратяване и намаляване на замърсяването на водите, с нитрати от земеделски източници, чрез:

- определяне на водите, които са замърсени, и на водите, които са застрашени от замърсяване (съдържание на нитрати с концентрация, по-голяма от 50 милиграма на литър), отчитайки физико-химичните и природните характеристики на водите и почвите;

- определяне като уязвими зони на районите в страната, в които чрез просмукване или оттичане водите се замърсяват или могат да бъдат замърсени с нитрати от земеделски източници и които допринасят за замърсяването.

- в чувствителна зона BGCSARI14 - със Заповед № РД-970 / 28. 07. 2003 г. на Министъра на ОСВ р. Янтра е обявена за чувствителна зона към насищане с биогенни елементи, съгласно изискванията на Директива 91/271/ЕЕС и в съответствие с критериите, посочени в приложение № 4 на Наредба № 6/09.11.2000 г. за емисионни норми за допустимото съдържание на вредни и опасни вещества в отпадъчните води, зауствани във водни обекти.



Понятието "чувствителни зони" е термин, характеризиращ даден водоприемник, който се намира в/или има риск да достигне до състояние на еутрофикация -. Определянето на чувствителни зони е регламентирано в изискванията на Наредба № 6 от 9 ноември 2000г. за емисионни норми за допустимото съдържание на вредни и опасни вещества в отпадъчните води, зауствани във водни обекти. Министърът на ОСВ със заповед определя списък на чувствителните зони в съответствие с критериите, посочени в Приложение № 4 към чл. 12, ал. 1 от същата наредба.

В случай, че даден водоприемник е обявен за чувствителна зона е необходимо за отпадъчните води от всички агломерации с над 10 000 е.ж да бъде осигурено и отстраняване на биогенните елементи азот и фосфор до съответните концентрации, регламентираны в

Наредба № 6 от 9 ноември 2000г. (освен биологичното пречистване). По този начин водоприемникът се предпазва от допълнителна еутрофикация и се цели подобряване в неговото състояние.

В Доклада за ЕО ще бъдат подробно разгледани и оценени хидроложките условия, състоянието на повърхностните и подземни води в района по предоставени и налични данни, състоянието на хидротехническите съоръжения, както и въздействията в резултат от предвижданията на ПУП-ПРЗ.

Санитарно-охранителни зони

В района на ИП няма определени санитарно-охранителни зони по реда на *Наредба № 3/16.10.2000 г. за условията и реда за проучване, проектиране, утвърждаване и експлоатация на санитарно-охранителните зони около водоизточниците и съоръженията за питейно-битово водоснабдяване и около водоизточниците на минерални води, използвани за лечебни, профилактични, питейни и хигиенни нужди.* (Наредба №3).

3. Риск от наводнения

Съгласно предоставената информация, районът на които ще се осъществи ИП за „Частично изменение на Общ устройствен план на Община Велико Търново (ОУПО) и изработване на Подобен устройствен план - План за застрояване (ПУП-ПЗ) за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КKKP на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново“ с цел изграждане на фотоволтаична електрическа централа /ФЕЦ/, попада в Райони със значителен потенциален риск от наводнения (РЗПРН) с код **BG1_APSFR_YN_023** и име „р.Янтра между градовете Велико Търново и Горна Оряховица“.

Направено е обобщение на нивата на риск от наводнения в района за басейново управление въз основа на съчетаването на шест елемента на риск. Оценени са шест метрики на риска, свързани с три основни категории риск: човешко здраве, стопанска дейност и околна среда, както следва:

- Очакван годишен брой засегнати хора (ОГБ-хора), отразяващ въздействието върху човешкото здраве;
- Очаквани годишни икономически щети (ОГЩ-С.Д.), отразяващи въздействието върху стопанската дейност;
- Очакван годишен брой засегнати защитени територии (ОГБ-О.С.), отразяващ въздействието върху околната среда;
- Очакван годишен брой засегнати източници на замърсяване (ОГБ-замърсяване), като алтернатива за отразяване на въздействието върху околната среда;
- Брой засегнати обекти на културното наследство при обезпеченост 1% (N1-наследство), отразяващи въздействието върху културното наследство; Брой засегнати елементи на критичната инфраструктура при обезпеченост 1% (N1- К.И)

Очакваните годишни щети са на стойност около 401 000 лева при речни наводнения и 1 461 000 лева при дъждовни внезапни (поройни) наводнения въз основа на картирането на заплахата и риска от наводнения. Очакваният годишен брой на засегнати хора е около 1 393 за речен тип наводнения и около 1 086 за дъждовни внезапни (поройни) наводнения.

Въз основа на анализа на основните проблеми, свързани с наводненията в РЗПРН с код BG1_APSFR_YN_023 са определени следните цели:

- Минимизиране на броя на засегнатите и пострадали хора при наводнения.
- Осигуряване на бързото отвеждане на водите при интензивни валежи и наводнения от урбанизираните територии.
- Минимизиране на броя на жилищните имоти, засегнати от наводнения.
- Подобряване на защитата на обекти от промишлената, техническата и критичната инфраструктура, включително транспорт и комунални услуги, срещу наводнения.
- Подобряване на защитата на канализационните системи.
- Минимизиране на засегнатите зони за защита на водите и защитени по екологични причини територии (например обекти с особено значение).
- Подобряване на водозадържащата способност на земеделски, горски и крайречни територии.

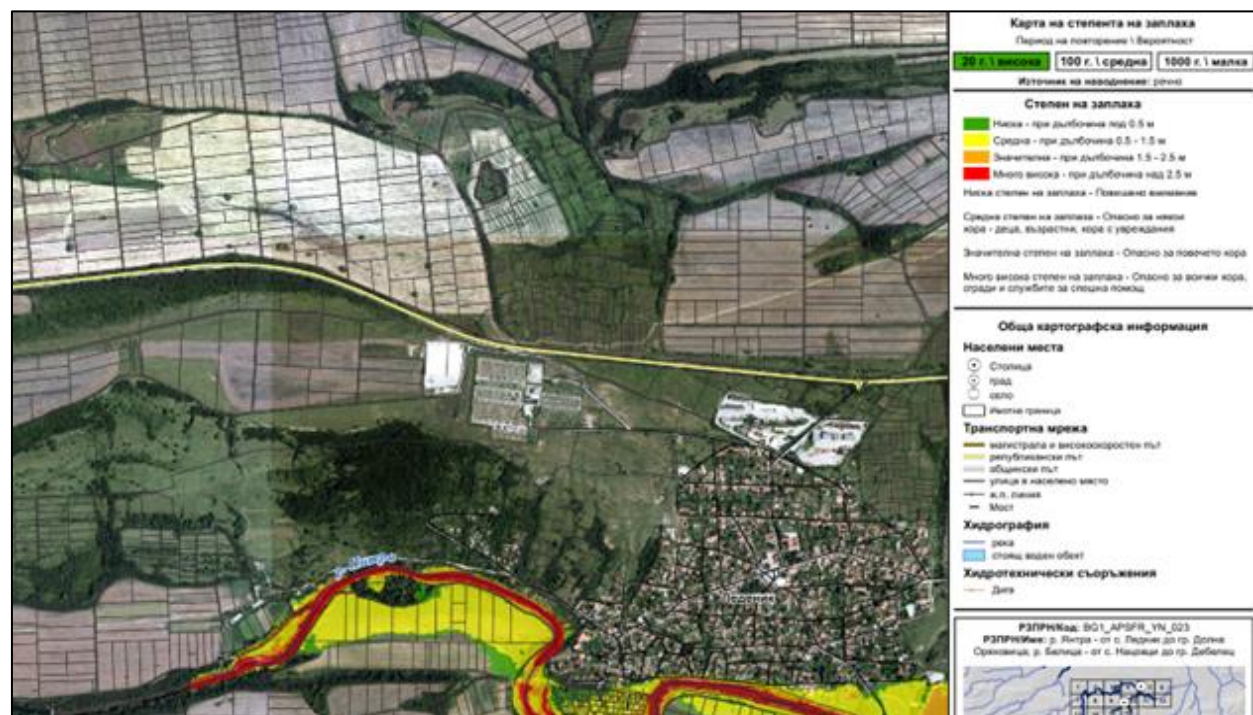
Съгласно действащия общ устройствен план на общини Велико Търново и Лясковец в рамките на район BG1_APSFR_YN_023 са планирани нови устройствени зони в рамките на целия РЗПРН свързани със следните типове зони: жилищни, промишлени, комбинирани (жилищни и промишлени) зони и зони за рекреация.

Картите на заплахата и риска от наводнения за конкретната територия влизаща в обхвата на проект за „Частично изменение на Общ устройствен план на Община Велико Търново (ОУПО) и изработване на Подробен устройствен план - План за застрояване (ПУП-ПЗ) за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КKKP на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново“ с цел изграждане на фотоволтаична електрическа централа /ФЕЦ са показани на фигурите по-долу:

Задание за определяне обхвата и съдържанието на Доклад за Екологична оценка на “ПУП- ПРЗ за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново“, с цел изграждане на фотоволтаична електроцентрала



Фиг. 4 . Карта на дълбочината на заливане



Фиг. 5 . Карта на спепената на заливане

Мерките посочени в План за управление на риска от наводнения 2022-2027 за РЗПРН с код BG1_APSFR_YN_023, селектирани след анализа на разходи и ползи и мултикриитерийния анализ са показани в таблицата по-долу:

Код на мярката	Мярка	Тип наводнение	Общи дисконтирани разходи за първите 6 години, лв	Обща оценка на съотношението ползи -разходи
M33-B22a	Рехабилитация или надграждане на съществуващи защитни стени или диги с допълнителни елементи на зелена инфраструктура.	(поройно)	636 000	Среден
M23-B3	Съвременни методи за подобряване на резистентността на жилищна и нежилищна собственост	Речно	203 000	Среден
M34-B19a	Отводнителни канали за отвеждане на повърхностни води като компонент на мрежа от УОС	Дъждовно внезапно (поройно)	3 904 000	Висок
M31-B10b	Природосъобразни водозадържащи елементи, разпределени по целия водосбор (например пропускливи баражи и/или понижаване бреговете за подпомагане на разливането в гореразположени притоци, ретензионни езера и други, имащи за цел временно задържане на водните обеми във водосборите).	Дъждовно внезапно (поройно)	116 000	Висок
M23-B5	Модернизиране с цел повишаване на устойчивостта и резистентността на основни източници на замърсяване и на критична инфраструктура	Речно	1 218 000	Среден

В Доклада за ЕО ще се разгледат подробни мерките за постигане на специфичните цели посочени в План за управление на риска от наводнения 2022-2027 за РЗПРН с код BG1_APSFR_YN_023 по отношение на територията, обект на предвижданията на ПУП-ПЗ.

4. Земи и почви

Природното развитие на района е довело до развитие на разнообразна почвена покривка. Сложните връзки между скалната основа, хидроклиматичните характеристики на общината, биоразнообразието и антропогенната дейност са довели до наличието на различни видове почви. Основните почвени типове тук са черноземни почви, сиви горски, алувиално-ливадни и хумусно-карбонатните.

На територията на имота в обхвата на ПУП-ПРЗ не са установени ерозионни процеси, теренът не попада в райони с висок риск от настъпването на водоплощна и/или ветрова ерозия.

По отношение на засоляване и вкисляване на почвите, съгласно Докладите за състоянието на околната среда за 2021 г., на РИОСВ Велико Търново, към настоящият момент за почвите в района не са констатирани отклонения.

Почвите в обхвата на имота не са замърсени с тежки метали и не са засегнати от уплътняване, засоляване или вкисляване. На терена на ПУП-ПРЗ няма нарушени почви в резултат на добивната дейност, като такава не е извършвана и в миналото. Промяната на предназначението ѝ е допустимо, съгласно ОУП на община Велико Търново.

Почвените разновидности и състоянието на почвите в района на разработвания план ще бъдат разгледани подробно в Доклада за екологична оценка и ще се направи обобщаваща преценка за съществуващото състояние на този компонент.

5. Геоложка основа

Село Леденик попада в северната централна част на природната област Предбалкан, част от структурата на Балканидите. Намира се в преходната зона между низинния (0 – 200 м н.в.) и равнинно-хълмистия пояс (200 – 400 м н.в.). Най-ниската точка е 152 м (намираща се в източната част на землището), а най-високата 350,3 м (намираща се в североизточната част на землището). В близост са Беляковските височини. Преобладаващите скали са седиментни – основно пясъчници и варовици.

В землището се намират следните структури:

- ❖ към периода на палеогена (Pg):
 - Авренска свита (мергели);
 - Шемшевска свита (алевролити, пясъчници, глинести варовици, органогенни варовици).
- ❖ към периода на Долната креда – Ловешко-ургонска група:
 - Еменска варовикова свита (биоморфни и афанитови варовици);

- Българенска свита с Мъгърски клин (пясъчници, алевролити, глинести мергели, варовици).

В Доклада за ЕО ще бъде направено подробно описание на геоложката основа на терена, за който се изготвя плана. От съществено значение тук е възможността на земната основа да приеме бъдеща намеса, инженерно-геоложките условия, наличието на подземни богатства, наличие на физикогеоложки процеси и явления, сеизмичност.

6. Ландшафт

Ландшафтите се състоят от веществени компоненти, образувани от вещества с различни физически свойства. Релефът и климатът имат водещо ландшафто-образуващо влияние. Водата, почвата, растителният и животински свят са съществени компоненти на ландшафта и са важни индикатори на състоянието му.

Абиогенните компоненти на ландшафта (климат, релеф, води) са устойчиви и бавно изменящи се, докато биогенните (растителен и животински свят) са динамични и бързо променящи се и в значителна степен повлияни от човешката дейност. Повечето от ландшафтите са устойчиви, а същевременно могат да се променят и при определено въздействие да преминават от едно в друго състояние.

Според схемата на ландшафтното регионално деление на страната (Петров, П., География на България, БАН, 1997 г.), районът на плана попада в Старопланинска област, Централностаропланинска подобласт

В далечното минало са протекли процеси на преобразуване на ландшафтната система от първична горска във вторична (производна) интензивно използвана земеделска (ниви и овощни градини), а в последните десетилетия след изоставяне на земеделските земи отново тенденцията е в превръщане в ливадно горска.

В Доклада за ЕО ще се извърши подробна характеристика и анализ на принадлежността на територията към основните типове ландшафт, ландшафтообразуващи фактори, определяне на структурата и устойчивостта им към антропогенно натоварване, като представянето на съществуващото състояние ще завърши с обобщена оценка на състоянието на компонент ландшафт.

7. Природни обекти

Имотите, предмет на плана, не попадат в границите на защитена територия по смисъла на Закона за защитените територии. Имотите, предмет на плановете, не попадат в границите на защитена зона (ЗЗ) от мрежата „Натура 2000” по смисъла на Закона за биологичното разнообразие (ЗБР). Най-близко разположената защитена зона е ВС0000610 „Река Янтра” за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, обявена със Заповед №РД-401/12.07.2016 г. на министъра на околната среда и водите (обн. ДВ бр. 62/2016 г.), изменена и допълнена със Заповед №РД-1068/07.11.2022 г. на Министъра на околната среда и водите (обн. ДВ бр. 90 от 11.11.2022 г.), която се намира на отстояние 0,30 км.

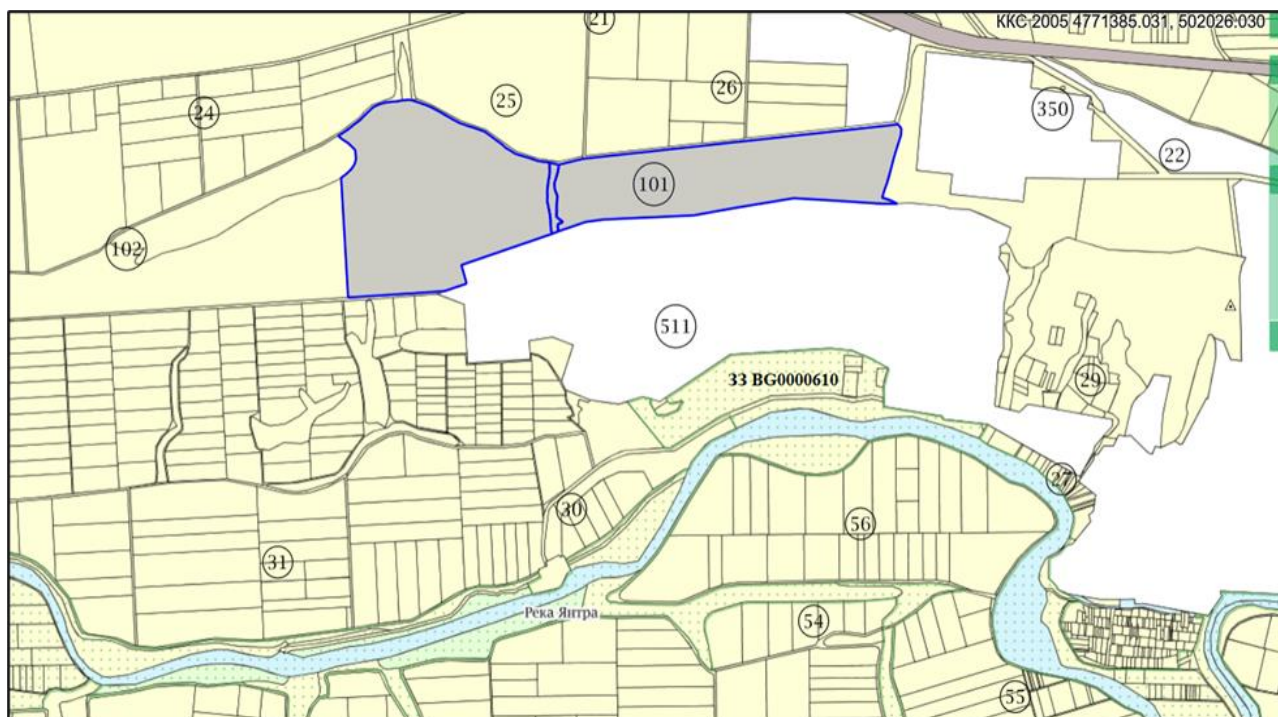
В мотивирано Решение № ВТ-12 -ЕО/2023г. на РИОСВ- Велико Търново, се посочва:

- „че при реализацията на проектите - „Частично изменение на Общ устройствен план на община Велико Търново и изготвяне на Подобен устройствен план - план за застрояване (ПУП-ПЗ) за „фотоволтаична електроцентрала“, имотите предмет на плановете са потенциални местообитанията на *Testudo hermanni* (Шипоопашата костенурка), *Vormela peregusna* (Пъстър пор) и други, предмет на опазване в ЗЗ BG0000610 „Река Янтра”. Най - вероятно, имотите се използват от защитените видове, като места за размножаване и почивка, и като трофична база. Основание за това предположение е начинът на трайно ползване на имотите, действителното им състояние, установено при проверка на място, резултатите от която са обективирани в констативен протокол №БР-ЕД-05/21.03.2023 г., както и ландшафтната им връзка със защитената зона. Предвид гореизложеното, е възможно, с реализацията на предвижданото с плановете ИП, популациите на тези видове да бъдат засегнати негативно, което не кореспондира с целите за подобряване/поддържане на природозащитното състояние на тези видове в защитената зона.

Има предпоставки за прогонване и унищожаване на животински видове, както и възпрепятстване на естествената миграция на видове в близко разположената защитена зона.

ПИ с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново, с площ съответно: 100 534 м² и 135 990 м², са с начин на трайно ползване - пасище. След извършена проверка на място, обективирана в констативен протокол №БР-ЕД-05/21.03.2023 г., предвид южното изложение на склона и плиткия хумусен хоризонт, както и преобладаването на скалисти участъци, с различна тревиста растителност, може да се предположи, че в имотите е развито природно местообитание 04Е1 „Субконтинентални петрофитни степи“. Това местообитание е включено в Червената книга на Република България, като уязвимо. Същото, е консервационно значимо на международно ниво - включено е в приложението на Директива 92/43. Местообитанието е картирано и в ЗЗ BG0000610 „Река Янтра”, в имот разположен на около 300 м, в южна посока от имотите, предмет на устройствено планиране. Реализацията на плановете има

вероятност да предизвика загуба на местообитанието и/или промяна в неговите функции.



Фиг. 6 Местоположение на плана/програма спрямо границите на 33 BG0000610 „Река Янтра”

33 BG0000610 *Ä t j £ Ø ç ð k ð Ø ò*

Цели на обявяване:

1. Опазване на типовете природни местообитания, посочени в т. 2.1, местообитанията на посочени в т. 2.2 видове, техните популации и разпространение в границите на зоната за постигане и поддържане на благоприятното им природозащитно състояние;
2. Подобряване при необходимост на състоянието на типове природни местообитания, посочени в т. 2.1, и на местообитания на видовете, посочени в т. 2.2;
3. Възстановяване при необходимост на типове природни местообитания, посочени в т. 2.1, местообитания на посочени в т. 2.2 видове и техните популации.

Предмет на опазване (видове и местообитания):

1. Съгл. чл. 6, ал. 1, т. 1 от ЗБР: Типовете природни местообитания -1530* Панонски солени степи и солени блатата, 3150 Естествени еутрофни езера с растителност от типа *Magnopotamion* или *Hydrocharition*, 3260 Равнинни или планински реки с растителност от *Ranunculion fluitantis* и *Callitricho-Batrachion*, 3270 Реки с кални брегове с *Chenopodion rubri* и *Bidention* p.p. , 6110 * Отворени калцифилни или базифилни тревни съобщества от *Alyssosession albi*, 6210 * Полуестествени сухи тревни и храстови съобщества върху варовик

(*Festuco-Brometalia*) (*важни местообитания на орхидеи), 6240 * Субпанонски степни тревни съобщества, 6250* Панонски лъсови степни тревни съобщества, 6430 Хидрофилни съобщества от високи треви в равнините и в планинския до алпийския пояс, 6510 Низинни сенокосни ливади, 8210 Хазмофитна растителност по варовикови скални склонове, 8310 Неблагоустроени пещери, 9180 * Смесени гори от съюза *Tilio-Acerion* върху сипеи и стръмни склонове, 91E0* Алувиални гори с *Alnus glutinosa* и *Fraxinus excelsior* (*Alno-Pandion*, *Alnion incanae*, *Salicion albae*), 91F0 Крайречни смесени гори от *Quercus robur*, *Ulmus laevis* и *Fraxinus excelsior* или *Fraxinus angustifolia* покрай големи реки (*Ulmenion minoris*), 91G0 * Панонски гори с *Quercus petraea* и *Carpinus betulus*, 91H0 * Панонски гори с *Quercus pubescens*, 91I0 * Евро-сибирски степни гори с *Quercus spp.*, 91M0 Балкано-панонски церово-горунови гори, 91W0 Мизийски букови гори, 91Z0 Мизийски гори от сребролистна липа;

2. Съгл. чл. 6, ал. 1, т. 2 от ЗБР: 2.2.1. бозайници: Видра (*Lutra lutra*), Лалугер (*Spermophilus scitellus*), Пъстър пор (*Vormela peregusna*), Добруджански (среден) хомяк (*Mesocricetus newtoni*), *Европейски вълк (*Canis lupus*), Голям подковонос (*Rhinolophus ferrumequinum*), Остроух нощник (*Myotis blythii*), Широкоух прилеп (*Barbastella barbastellus*), Дългокрил прилеп (*Miniopterus schreibersii*), Дългопръст нощник (*Myotis capaccinii*), Трицветен нощник (*Myotis emarginatus*), Дългоух нощник (*Myotis bechsteinii*); 2.2.2. земноводни и влечуги: Червенокоремна бумка (*Bombina bombina*), Жълтокоремна бумка (*Bombina variegata*), Обикновена блатна костенурка (*Emys orbicularis*), Шипобедрена костенурка (*Testudo graeca*), Шипоопашата костенурка (*Testudo hermanni*), Добруджански тритон (*Triturus dobrogicus*), Голям гребенест тритон (*Triturus karelinii*), Пъстър смок (*Elaphe sauromates*); 2.2.3. риби: Карагъоз (Дунавска скумрия) (*Alosa immaculata*), Распер (*Aspius aspius*), Черна (балканска) мряна (*Barbus meridionalis*), Обикновен щипок (*Cobitis taenia*), Белопера кротушка (*Gobio albipinnatus*), Балканска кротушка (*Gobio kessleri*), Балканска кротушка (*Gobio uranoscopus*), Високотел бибан (*Gymnocephalus baloni*), Ивичест бибан (*Gymnocephalus schraetzer*), Виюн (*Misgurnus fossilis*), Сабица (*Pelecus cultratus*), Европейска горчивка (*Rhodeus sericeus amarus*), Балкански щипок (*Sabanejewia aurata*), Малка вретенарка (*Zingel streber*), Голяма вретенарка (*Zingel zingel*), Украинска минога (*Eudontomyzon mariae*), Голям щипок (*Cobitis elongata*); 2.2.4. безгръбначни: Бисерна мида (*Unio crassus*), Лицена (*Lycaena dispar*), Бръмбар рогач (*Lucanus cervus*), *Алпийска розалия (*Rosalia alpina*), Обикновен сечко (*Cerambyx cerdo*), Буков сечко (*Morimus funereus*), *Ручеен рак (*Austropotamobius torrentium*), Ценагрион (*Coenagrion ornatum*), Ивичест теодокус (*Theodoxus transversalis*).

Режим на дейности:

1. Забранява се въвеждане на неместни растителни видове в ливади, пасища, мери, естествени водни обекти, блата, мочурища и дерета, както и умишлено внасяне на чужди видове;
2. Забранява се употребата на минерални торове в ливади, пасища, мери и горски територии, както и на продукти за растителна защита и биоциди освен разрешените за биологично

производство и при каламитет, епифитотия, эпизоотия или епидемия;

3. Забранява се движение на МПС извън съществуващи пътища (вкл. горски, селскостопански, ведомствени такива) в неурбанизирани територии освен за провеждане на селскостопански, горскостопански, аварийни и контролни дейности или по предварително съгласувани по съответния ред маршрути;

4. Забранява се промяната на начина на трайно ползване, разораването, залесяването и превръщането в трайни насаждения на ливади, пасища, мери, мочурища, както и на други тревни площи (обработваеми земи, които не са включени в сеитбооборот 5 или повече години) в границите на местообитания по т. 2.1, при ползването на земеделските земи като такива;

5. Забранява се разораване и залесяване на поляни и други естествени открити пространства в горските територии в границите на негорските природни местообитания по т. 2.1;

6. Забранява се премахване на характеристики на ландшафта (синори, жизнени единични и групи дървета, защитни горски пояси, каменни огради и живи плетове) при ползването на земеделските земи като такива;

7. Забраняват се промени в хидрологичния режим чрез отводняване, коригиране, преграждане с диги в границите на водозависимите природни местообитания; изключения се допускат в урбанизирани територии, при бедствия и аварии или за дейности, подобряващи природозащитното състояние на местообитанията по т. 2.1;

8. Забранява се усвояване на повече от 30 % от средно-годишния отток на р. Янтра и притоците ѝ за ВЕЦ, намиращи се в процедура по издаване или продължаване на действието на разрешително по Закона за водите към датата на издаване на заповедта;

9. Забранява се съгласуване на инвестиционни предложения за нови ВЕЦ, вкл. чрез надграждане и/или реконструкция на съществуващи бентове, прагове и други съоръженията, изгубили първоначалното си предназначение, с изключение на тези, за които е започнала процедура за съгласуването им по реда на глава шеста от Закона за опазване на околната среда и/или чл. 31 от Закона за биологичното разнообразие;

10. Забранява се съгласуване на строителството на ветрогенератори и фотоволтаици извън урбанизирани територии освен като собствени източници на електрическа енергия и с изключение на тези, за които е започнала процедура за съгласуването им по реда на глава шеста от Закона за опазване на околната среда и/или чл. 31 от Закона за биологичното разнообразие;

11. Забранява се търсене и проучване на общоразпространени полезни изкопаеми (строителни и скалнооблицовъчни материали), разкриване на нови и разширяване на концесионните площи за добив на общоразпространени полезни изкопаеми (строителни и скалнооблицовъчни материали); забраната не се прилага в случаите, в които към датата на обнародване на заповедта в „Държавен вестник“ има започната процедура за предоставяне на разрешения за търсене и/или проучване и/или за предоставяне на концесия за добив по Закона за подземните богатства (ЗПБ) и по Закона за концесиите, или е започнала процедура за съгласуването им по реда на глава шеста от Закона за опазване на околната среда и/или

Според класификацията на растителността в България на Бондев (1991) в този район са разпространени три картируеми единици:

- изоставени земеделски земи (№132)
- една тревна (№129)
- една храсталачна (№120)

Формация № 132 – Селскостопански площи на мястото на смесени гори от цер (*Quercus cerris* L.) и благун (*Q. frainetto*) заема по-равните (предимно южни) склонове на терена и извън него на югоизток и изток.

Тревната формация № 129 – Ксеротермни тревни формации с преобладаване на белизма (*Dichantietia ischaemi*), луковична ливадина (*Poaeta bulbosae*, *Poaeta concunnae*), садина (*Chrysopogoneta grylli*) и ефемери (*Ephemereta*) (по РМЕЗБ 6220*) заема горните части на терена. Наред с тревната растителност се срещат и доста храсти (предимно драка), която на места има покритие 20% и повече. Тази тревна формация е широко застъпена в мястото, предмет на инвестиционното предложение.

Храсталачна формация № 120 - Храсталаци с преобладаване на драка (*Paliurus spinachristi* Mill.) в съчетание с ксеротермни тревни формации на мястото предимно на ксеротермни горски формации от цер (*Quercus cerris* L.) и цер с благун (*Q. frainetto* T e n).

В мотивирано Решение № ВТ-12 -ЕО/2023г. на РИОСВ- Велико Търново, се посочва: „ПИ с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново, с площ съответно: 100 534 м² и 135 990 м², са с начин на трайно ползване - пасище. След извършена проверка на място, обективизирана в констативен протокол №БР-ЕД-05/21.03.2023 г., предвид южното изложение на склона и плиткия хумусен хоризонт, както и преобладаването на скалисти участъци, с различна тревиста растителност, може да се предположи, че в имотите е развито природно местообитание 04Е1 „Субконтинентални петрофитни степи“. Това местообитание е включено в Червената книга на Република България, като уязвимо. Същото, е консервационно значимо на международно ниво - включено е в приложението на Директива 92/43. Местообитанието е картирано и в 33 BG0000610 „Река Янтра“, в имот разположен на около 300 м, в южна посока от имотите, предмет на устройствено планиране. Реализацията на плановете има вероятност да предизвика загуба на местообитанието и/или промяна в неговите функции.

Субконтиненталните петрофитни степи представляват разнообразни петрофитни калцифилни съобщества, отнасящи се в синтаксономично отношение към съюзите *Festucion valesiacae* и *Satureio-Thymion*, разред *Festucetalia valesiaceae* и клас *Festuco-Brometea*. Срещат се в континенталните региони на север от Стара планина. най-широко разпространение имат в откритите карстови възвишения на Предбалкана – най-вече в Белоградчишко, Монтанско, Врачанско, Ловешко и Великотърновско. В лъсовите

повърхнини на дунавската равнина субконтиненталните петрофитни степи имат локални особености и се срещат на места по стръмните десни склонове на реките Осъм, Янтра и Русенски Лом, където се разкрива карстова скална основа. В Лудогорието петрофитните степи се срещат по склоновете на карстовите суходолия, както и по склоновете на варовиковите плата – Шуменско, Провадийско-Роякско и др. На североизток се формира плавен преход с местообитанието „Западнопонтийски петрофитни степи“ от съюза *PimpinelloThymion zigoidii*.

Отличават се с голямо разнообразие на видовия състав. Характеризират се с неравномерно покритие и преобладаване на различни туфести треви, полухрастчета, ефемери и ефемероиди. отличителна черта е развитието върху плитка варовикова основа, на места с много бедна или липсваща почвена покривка. обикновено тези терени са силно ерозирани, на повече или по-малко стръмни склонове, с различна, но предимно южна и западна експозиция. стабилността на скалната основа определя и спецификата на тези фитоценози.

В Доклада за ЕО и неговото проложение ще бъдат представени анализите на резултатите от съществуващите към момента данни, публикации и други източници, както и от полеви проучвания на терен относно състоянието на растителността и местообитанията в района на инвестиционното предложение.

1.0.10

Обект на опазване в защитена зона BG0000610 Река „Янтра“ са 18 типа природни местообитания и 51 вида от фауната на България – безгръбначни, земноводни и влечуги, риби, бозайници.

Съгласно Единната информационна система за защитени зони от екологичната мрежа „Натура 2000“, имотите предмет на планове, са потенциални местообитанията на следните видове: *Testudo hermanni* (Шипоопашата костенурка), *Vormela peregusna* (Пъстър пор) и други, предмет на опазване в защитената зона. Най - вероятно, имотите се използват от защитените видове, като места за размножаване и почивка, и като трофична база. Основание за това предположение е начинът на трайно ползване на имотите, както и ландшафтната им връзка със защитената зона. Предвид гореизложеното, е възможно, с реализацията на предвижданото с планове ИП, популациите на тези видове да бъдат засегнати негативно, което не кореспондира с целите за подобряване/поддържане на природозащитното състояние на тези видове в защитената зона

В доклада за ЕО и неговото проложение ще бъдат представени анализите на резултатите от съществуващите към момента данни, публикации и други източници, както и от полеви проучвания на терен относно биоразнообразието в района предмет на оценката.

8. Културно-историческо наследство

Община Велико Търново разполага с богато културно-историческо наследство, успешно съхранено през вековете. Географското разположение на общината, съществуващите природни дадености, богатото културно-историческо наследство, както и разнообразният културен календар са предпоставки за развитието на туризма. Сред най-популярните забележителности в община Велико Търново са:

- **Архитектурно - музеен резерват "Царевец"**

Едноименната крепост е разположена в близост до стария град на Велико Търново. Тя е била главната българска крепост по време на Второто българско царство (1185 – 1396), когато Търново е столица на царството. През Средновековието хълмът, на който се намира, е изцяло застроен с жилищни и административни постройки. Хълмът е обитаван и през бронзовата епоха и желязната епоха. Открити са останки от жилища и керамика от Халщатската култура (XIII-V в. пр.н.е.) и от по-късната латенска култура (V-I в. пр.н.е.). Разкритото под развалините на средновековната българска столица тракийско селище е съществувало през цялото I хил. пр.н.е.

Интензивният живот върху хълма в следващите хилядолетия и особено през средновековието почти изцяло е унищожил следите от него. Само малки участъци са оцелели под по-късните постройки. Те произхождат от два разположени непосредствено един над друг жилищни хоризонта, от периода IV – II в. пр.н.е. Намиращите се в тях жилища и огнища са типични за тракийската култура, а също керамиката и други материали.

- **Селищна могила при с. Самоводене**

Неолитно укрепено селище от новокаменната епоха (5900- 5100 г.пр.н.е.). Общата площ на селището е около 200 дка, а дебелината на културните пластове на места достига до 4.5 m. Селището е най-голямото проучвано досега в Долния басейн на река Дунав. Регистрирани са 11 строителни хоризонта от пет фази. В североизточната част на селището е разкрита отбранителна система от ров, вал и палисада. Следи от отбранителни съоръжения са регистрирани и към запад, откъдето липсва природна защитеност с овраг или поток. Палисадата е била изградена от дървени греди с диаметър от 0.15 до 0.20 m. Улиците в селището са ориентирани точно в посоките на света.

- **Преображенски манастир "Св. Преображение"**

Преображенският манастир е основан през 14-ти век и в момента е действащ. Няма запазени постройки от времето на създаване – сегашните сгради са построени през 19-ти век. Съборната църква "Свето Преображение" също датира оттогава. Тя е с уникална архитектура, на която трудно може да бъде намерен аналог в някой от другите български манастири. Впечатлява и живописната украса, създадена от видния български живописец Захари Зограф. В продължение на три години (1849 – 1851) той работи върху някои от шедьоврите на възрожденското изкуство.

● **Килифаревски манастир "Св. Рождество Богородично"**

Обявен е като културен паметник. Един от шедьоврите на Българското Възраждане. Смята се, че в първоначалния си вид Килифаревският манастир е построен между 1348 и 1350 г. Основател е видният български духовник Теодосий Търновски, който с помощта на тогавашния владетел цар Иван Александър превръща Светата обител в едно от най-важните средища на средновековната българска просвета и книжнина. За кратко време се формира Килифаревската книжовна школа, в която през 1360-та година вече се обучават 460 ученика, най-известният от които е бъдещият български патриарх Евтимий Търновски.

● **Плаковски манастир "Св. пророк Илия"**

Като много други манастири в България, манастирът в Плаково е основан през XIV век. Днес е известно, че манастира е разрушаван няколко пъти. Един от примерите е по време на въстанието на Велчо, един от организаторите на въстанията срещу Турското иго от 1835. Днес църквата представя различни иконописни школи. Можем да видим икона на Исус с Дванадесетте апостоли, рисувана от Захари Зограф през петдесетте години на XIX век. Отделно от църквата манастирът е построен като ферма и камбанария от известния български строител Колю Фичето. Има и жилищна сграда, където днес се обитава от монаси-ортодокси. Поради близостта на манастирите на Плаково и Капиново са наречени Манастири Близнаци – разстоянието между тях е само 2км.

В близост до с. Леденик, в землището на което е ИП, се е намирало римско селище. Предполага се, че историята на селището, намиращо се на тази територия, започва около 1017 г. В землището е регистрирано тракийско селище в м. Бели бряг, а в м. Усоето на 4,5 км ю. з. има ранновизантийска крепост, забелязана от Шкорпил. На 1 км западно, върху високия, с голям наклон към р. Янтра терен, е разкрита средновековна църква. По стилови белези от намерените стенописни фрагменти църквата е датирана от втората половина на XII век. Следи от селище около църквата не са открити.

Укрепената жилищна Кула на Шемши бей от 1650 г. на скалистия хълм Мела, врязан като полуостров в коритото на река Янтра, сега е превърната в етнографски музей.

и q l s k o y q w l o t o 3 t d o d o i u i

На проучвания терен и непосредствено до него няма открити исторически, архитектурни и археологически паметници. С реализацията на предлаганото строителство няма да бъдат засегнати паметници на културно-историческото наследство. Независимо от това всички участници в процеса на изграждането и обособяването на територията ще бъдат запознати с действията, които следва да бъдат предприети, в случай, че бъдат открити предмети представляващи и имащи историческа или археологическа стойност.

9. Фактори, които замърсяват или увреждат околната среда

9.1. Източници на замърсяване

Предвидената за изграждане фотоволтаична централа не е източник от опасни вещества.

9.2. Отпадъци

Разработена е Регионална програма за управление на отпадъците на регион Велико Търново 2021 - 2028 г. Основната цел на програмата е „Екологосъобразното управление на отпадъците на територията на Община Поморие, с цел предотвратяване, намаляване или ограничаване вредното въздействие на отпадъците върху човешкото здраве и околната среда“. В унисон с НПУО 2021 – 2028 г., стратегическите цели, които се поставят в програмата са:

- Намаляване на вредното въздействие на отпадъците чрез предотвратяване образуването им и насърчаване на повторното им използване;
- Увеличаване на количествата на рециклирани и оползотворени отпадъци.
- Намаляване на количествата и на риска от депонираните битови отпадъци;

Една от основните цели, които Регионалната програма за управление на отпадъците на регион Велико Търново 2014 – 2020 г. си поставя е предприемане на мерки за предотвратяване и намаляване на образуването на отпадъци. Програмата съдържа детайлен анализ и оценка на съществуващото състояние, на базата на които и при спазване на принципите на устойчивото развитие, са изведени основните приоритети в политиката на местната власт. През 2022 г. е разработен Анализ на състоянието на управлението на отпадъците в Община Велико Търново, съгласно който:

- ✓ Организираното сметосъбиране на смесените битови отпадъци обхваща всички населени места, както и цялото население на общината. Организираната честота на обслужване на контейнерите в община Велико Търново може да се оцени като оптимална за ефективно функциониране на системата за организирано сметосъбиране и транспортиране на смесените битови отпадъци.
- ✓ На територията на община Велико Търново са позиционирани и специализирани

контейнери за събиране на дрехи и обувки с цел осигуряване на по-нататъшното им оползотворяване.

- ✓ На територията на община Велико Търново се прилага схема за разделно събиране на отпадъци от опаковки от хартия и картон, стъкло, пластмаса и метал посредством сключен договор с колективна организация за оползотворяване „Екобулпак“ АД.
- ✓ Предвид изявления туристически характер на общината и значителното нарастване на количествата събрани смесени битови отпадъци е препоръчително общината да предприеме мерки за въвеждане на иновативни практики за управление на отпадъците, които да отговарят на специфичните нужди на общината.
- ✓ Община Велико Търново има сключени договорни споразумения с фирми с разрешителни по ЗУО за разделно събиране и на НУБА, ИУМПС, отработени масла и отпадъчни нефтопродукти, излезли от употреба гуми. На интернет страницата на общината са публикувани адресите и контактите на местата за предаване на разделно събрани МРО.

В Доклада за ЕО подробно ще се разгледа цялостната дейност по третиране и транспортиране на генерираните на територията на общината отпадъци по вид и количества: битови, строителни, производствени, опасни, начин на събиране и третиране в т.ч. и на специфични отпадъчни потоци, третиране, оползотворяване, обезвреждане /в т.ч. депониране/ и др, както и от реализацията на настоящия ПУП-ПРЗ.

9.3. Рискови енергийни източници - шум, вибрации, радиации

Шумът е фактор, въздействащ върху всички живи организми и околната среда. Под шум се разбира всеки нежелан звук, който причинява неприятно или смущаващо възприятие или има увреждащо действие. Шумът в околната среда, причинен от транспортните, промишлените и ремонтните дейности, е един от главните екологични проблеми в урбанизираните територии. Количествено шумът се оценява чрез величината „ниво на звуковото налягане” и се изразява с мерната единица Децибел (dB). В околната среда преобладават променливите шумови емисии. За оценяването им е въведен терминът „Еквивалентно ниво на шума Leq [dB(A)]”.

Съществуват многобройни по разнообразие мерки за намаляване нивата на шум от основните съществени източници в околната и жизнената среда - автомобилен, железопътен и въздушен трафик, от промишлени производства и всички останали локални източници. Най-натоварени в акустично отношение са големите градове. Това се дължи на непрекъснато нарастващия брой на транспортните средства.

Граничните стойности на нивата на шум в различните територии и устройствени зони в урбанизираните територии и извън тях са определени в Наредба №6/2006 г. на МЗ и МОСВ и са както следва:

№	Територии и устройствени зони в урбанизирани територии и извън тях	Еквивалентно ниво на шума в dB(A)		
		ден	вечер	нощ
1	Жилищни зони и територии	55	50	45
2	Смесени централни градски части	60	55	50
3	Територии, подложени на въздействието на интензивен автомобилен трафик	60	55	50
4	Територии, подложени на въздействието на релсов железопътен и трамваен транспорт	65	60	55
5	Територии, подложени на въздействието на авиационен шум	65	65	55
6	Производствено-складови територии и зони	70	70	70
7	Зони за обществен и индивидуален отдих	45	40	35
8	Зони за лечебни заведения	45	35	35
9	Зони за научноизследователска и учебна дейност	45	40	35
10	Тихи зони извън агломерациите	40	35	35

Таблица 1. Гранични стойности на нивата на шума в различни територии и устройствени зони в урбанизираните територии

Йонизиращите лъчения обуславят радиационната обстановка в даден район. Радиационното състояние на околната среда се контролира чрез измервания на естествения радиационен (наречен „гама“) фон, а също така и чрез оценяване съдържанието на естествените радионуклиди Уран-238, Радий-226, Торий-232, Калий-40 и други в различните компоненти на околната среда. С това са ангажирани Министерството на околната среда и водите, Министерството на здравеопазването, Националният център по радиобиология и радиационна защита и други институции чрез своите регионални подразделения. Радиационното състояние на околната среда се контролира чрез постоянната мрежа за радиологичен мониторинг на околната среда, извършван от ИАОС чрез Регионалните лаборатории.

Нейонизиращи лъчения: През последните години се наблюдава неимоверно нарастване на броя и видовете източници на електрически и магнитни полета (ЕМП), използвани в бита, за производствени, медицински, търговски и др. цели. Такива са радиото, телевизията, мобилните телефони, компютрите, различните видове електродомакински уреди, в т.ч. микровълновите печки, радари и др.

В Доклада за ЕО ще се анализира съществуващото състояние по отношение на източниците на шум, вибрации и радиации, местоположение, характер и степен на въздействие на различните източници.

10. Здравно-хигиенни аспекти на околната среда

В точката ще се направи оценка на здравния риск, която следва да отразява аспектите на човешкото здраве от въздействието върху околната среда и характеризираните източници на вредно въздействие от реализацията на ПУП-ПРЗ. Съществуващото състояние ще се използва за анализ и оценка на здравните социално-икономически въздействия от плана, който от своя страна е база за определяне на ефективността на прогнозните мерки за профилактика на възможното неблагоприятно влияние на околната среда върху здравето на населението.

11. Материални активи

Ще бъде направена оценка на съществуващите обекти и дейности в сферата на образованието и здравеопазването, социалните дейности, културата, спорта, туристическата инфраструктура и др., представляващи материалните активи на общината. Акцентът се поставя върху наличието на екологичната инфраструктура – ВиК мрежа, ПСПВ, ПСОВ, депата за отпадъци и др., свързани с въздействие/опазване на компонентите на околната среда.

12. Евентуално развитие на компонентите и факторите на околната среда без прилагане на плана

Оценката ще бъде представена за всички компоненти и фактори на околната среда по отделно.

III. Характеристика на околната среда за територии и обекти, които могат значително да бъдат засегнати

В точката ще бъдат идентифицирани вероятните засегнати територии и зони в резултат от прилагането на плана. Специално внимание ще се обърне на зони и територии с особен статут - защитени зони по Закона за биологичното разнообразие, зони за защита на водите, обекти, подлежащи на здравна защита, обекти на културно историческото наследство и др.

IV. Съществуващи екологични проблеми, установени на различно ниво, имащи отношение към плана, включително отнасящи се до райони с особено екологично значение

В Доклада за ЕО ще бъде извършен анализ и оценка на съществуващите екологични проблеми, установени на различно ниво.

Съгласно Решение № ВТ-12-ЕО/2023Г на РИОСВ-Велико Търново, „след извършена проверка на място, обективизирана в констативен протокол №БР-ЕД-05/21.03.2023 г., предвид южното изложение на склона и плиткия хумусен хоризонт, както и преобладаването на скалисти участъци, с различна тревиста растителност, може да се предположи, че в имотите е развито природно местообитание 04Е1 „Субконтинентални петрофитни степи“. Това местообитание е включено в Червената книга на Република България, като уязвимо. Същото, е консервационно значимо на международно ниво - включено е в приложението на Директива 92/43. Местообитанието е картирано и в 33 BG0000610 „Река Янтра“, в имот разположен на около 300 м, в южна посока от имотите, предмет на устройствено планиране. Реализацията на плановете има вероятност да предизвика загуба на местообитанието и/или промяна в неговите функции“.

В Доклада за ЕО и Доклада за оценката на съвместимостта ще се направи подробна оценка на степента на въздействие върху природните местообитания, предмет на опазване в 33 BG0000610 „Река Янтра“.

V. Цели на опазване на околната среда на национално равнище, имащи отношение към плана и начинът, по който тези цели и всички екологични съображения са взети под внимание по време на разработването на плана

Ще се опишат целите по опазване на околната среда, залегнали в различни програми, плановете и стратегии и начинът, по който те са взети предвид при разработването на плана. Като основен критерий ще се ползват целите по опазване на околната среда, залегнали в Националната стратегия за околна среда.

VI. Възможни значителни въздействия върху околната среда и факторите, които я увреждат и връзките между тях

В тази част ще бъдат анализирани възможните значителни въздействия върху околната среда в резултат от предвижданията на ПУП-ПРЗ. При оценката на евентуалното въздействие върху околната среда ще се направят подробни анализи и оценка на очакваното въздействие върху отделните компоненти; ще се отчетат и вторичните, кумулативни, едновременни, краткосрочни, средносрочни и дългосрочни, постоянни и временни, положителни и отрицателни последици от осъществяването на предвижданията по плана.

Ще се оцени възможността от наднармено натоварване на средата с вредности и оказване на неблагоприятно въздействие върху живущите. Ще се извърши прогнозна оценка за степента на здравния риск и вероятността от възникване на неблагоприятно въздействие върху здравето на хората или околната среда, включително вследствие на аварии, размер и пространствен обхват на последствията /географски район и брой на населението, които е вероятно да бъдат засегнати/, ценност и уязвимост на засегнатата територия /вследствие на особени естествени характеристики или културно-историческото наследство, превишаване на стандарти за качество на околната среда или пределни стойности, интензивно земеползване/, въздействие върху райони или ландшафти, които имат признат национален, общностен или международен статут на защита. Ще се предложат реални мерки за предотвратяване и редуциране на тези въздействия.

Ще се представят таблично мерките, за предотвратяване, намаляване и възможно най-пълно отстраняване на неблагоприятните последствия от осъществяването на плана върху околната среда.

В подточката, отнасяща се за човешкото здраве, ще бъдат подробно разгледани изискванията за здравна защита.

VII. Мерки, които са предвидени за предотвратяване, намаляване и възможно най-пълно отстраняване на неблагоприятните последствия от осъществяването на плана върху околната среда

Ще бъдат представени таблично мерките, за предотвратяване, намаляване и възможно най-пълно отстраняване на неблагоприятните последствия от осъществяването на плана за околната среда и човешкото здраве. Мерките ще бъдат мотивирани, в т.ч. и по отношение на очакваните резултати от прилагането им и ще бъдат представени като: мерки за отразяване в окончателния вариант на плана и мерки при прилагане на плана.

VIII. Мотиви за избор на разгледаните алтернативи и описание на методите за извършване на екологична оценка, включително трудностите по събиране на необходимата за това информация

В точката ще бъдат подробно разгледани алтернативите, като задължително ще бъде разгледана и „нулевата алтернатива”. Ще бъдат посочени съответните мотиви, които са довели до избора на разгледаните алтернативи.

Ще бъдат описани методите, използвани за разработване на ЕО, както и трудностите при събиране на необходимата за ЕО информация.

IX. Описание на необходимите мерки във връзка с наблюдението по време на прилагането на плана - срокове, отговорници, санкции

В точката ще бъде направено предложение за мерките и индикаторите по наблюдение и контрол на въздействието върху околната среда при прилагането на плана, в т. ч. срокове, отговорници, санкции. Мерките ще бъдат предвидени като част от общата система за наблюдение и контрол на програмата.

X. Източници на информация

В точката ще бъдат включени всички използвани източници на информация за изготвяне на доклада за екологична оценка.

XI. Приложения към доклада за екологична оценка

Под формата на приложения към доклада ще бъдат представени:

1. Справка за проведените консултации (съгласно утвърдена от Възложителя и компетентния орган по околна среда схема за провеждането им). Ще се използва следната таблична форма:

№	Ведомство, организация, с които са проведени консултации	Дата на получаване на становище	Изразени бележки, препоръки в становището	Приемане/неприемане на бележките, препоръките от възложителя на плана и експертите по ЕО и начин на отстраняването им в доклада	Мотиви за приемане/неприемане на бележките, препоръките

2. Копия на всички постъпили становища в резултат на консултациите. При изготвяне на доклада за екологична оценка може да бъдат приложени и други документи, свързани с доклада за екологична оценка на плана.

3. Под формата на самостоятелно приложение ще бъде изготвено и представено нетехническо резюме на доклада за екологична оценка, изготвено на достъпен за обществеността език, в обем не по-малък от 10 на сто от обема на доклада.

Задание за определяне обхвата и съдържанието на Доклад за Екологична оценка на "ПУП- ПРЗ за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново" , с цел изграждане на фотоволтаична електроцентрала

4. Списък на експертите и ръководителя, изготвили доклада за ЕО - с подписи на съответния експерт срещу раздела, който е подготвил.

5. Декларации за независимост и компетентност на експертите по чл. 16, ал. 1 от Наредбата за условията и реда за извършване на екологична оценка на планове и програми.

Дата: 11.12.2023 г.

Възложител:.....

/подпис/

Задание за определяне обхвата и съдържанието на Доклад за Екологична оценка на “ПУП- ПРЗ за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново“ , с цел изграждане на фотоволтаична електроцентрала

l t R ∫ ∫ r r

1. Писмо Изх. №3540(26)/07.12.2023г. на Директора на РИОСВ – Велико Търново
2. Решение № ВТ-12-ЕО/2023г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка на Директора на РИОСВ- Велико Търново.;
3. Скица №15-73948-25.01.2022 г. на ПИ с идентификатор 43253.101.1 по КК на с. Леденик, общ. Велико Търново;
4. Скица №15-73943-25.01.2022 г. на ПИ с идентификатор 43253.102.2 по КК на с. Леденик, общ. Велико Търново
5. Решение № 577/29.04.2021 г. на Общински съвет Велико Търново;
6. Становище на „Електроразпределение Север“ изх.№412/28.04.22г.- Етап 5
7. Становище на „Електроразпределение Север“ изх.№414/28.04.22г.- Етап 4
8. Становище на „Електроразпределение Север“ изх.№410/28.04.22г.- Етап 3
9. Становище на „Електроразпределение Север“ изх.№411/28.04.22г.- Етап 2
10. Становище на „Електроразпределение Север“ изх.№408/28.04.22г.- Етап 1
11. Ситуация ФЕЦ ПИ 43253.101.1 и ПИ 43253.102.2.
12. Фотоволтаична инсталация ПИ с идентификатор 43253.101.1 – трасе на външно кабелно захранване, разположение на ФВ модули;
13. Фотоволтаична инсталация ПИ с идентификатор 43253.102.1 – трасе на външно кабелно захранване, разположение на ФВ модули;



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ

РЕГИОНАЛНА ИНСПЕКЦИЯ ПО ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ - ВЕЛИКО ТЪРНОВО

Изх. №3540(26)/04.12... 2023 г.

ДО

ИНЖ. Д-Р ДАНИЕЛ ПАНОВ

КМЕТ НА ОБЩИНА ВЕЛИКО ТЪРНОВО

ПЛ. „МАЙКА БЪЛГАРИЯ“ №2

ГР. ВЕЛИКО ТЪРНОВО

ДО

Г-ЖА МАРИНА РАДЕВА

УПРАВИТЕЛ НА „ТИЕРА ДЕЛ СОЛ 002“ ЕООД

БУЛ. „ВЛАДИСЛАВ ВАРНЕНЧИК“ №258

БЛ. ВАРНА ТАУЪРС Г

ГР. ВАРНА

Относно: *Внесен доклад за екологична оценка на проект за „Частично изменение на Общ устройствен план на Община Велико Търново (ОУПО) и изработване на Подробен устойствен план – План за застрояване (ПУП-ПЗ) за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КKKP на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново“*

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПАНОВ,

УВАЖАЕМА ГОСПОЖО РАДЕВА,

С Решение №BT-12-EO/2023 г. на Директора на РИОСВ – Велико Търново е преценено „да се извърши екологична оценка“ на проект за „Частично изменение на Общ устройствен план на Община Велико Търново (ОУПО) и изработване на Подробен устойствен план – План за застрояване (ПУП-ПЗ) за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КKKP на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново“. Възложителите - Община Велико Търново и „ТИЕРА ДЕЛ СОЛ 002“ ЕООД са получили решението, с писмо, изх. №3540(11)/06.04.2023 г., както следва:

- Община Велико Търново – чрез системата за електронен обмен на съобщения „Акстър“, вх. №32-09-82/06.04.2023 г.;
- „ТИЕРА ДЕЛ СОЛ 002“ ЕООД - чрез упълномощен представител на дружеството, лично на 07.04.2023 г.

Издаденият административен акт от директора на РИОСВ – Велико Търново е обжалван от „ТИЕРА ДЕЛ СОЛ 002“ ЕООД пред министъра на околната среда и водите, който с Решение №105/31.05.2023 г. отхвърля жалбата като неоснователна и потвърждава горесцитираното решение. Последвало е обжалване пред Административен съд – Велико Търново, като образуваното административно дело №592/2023 г. е прекратено с определение на V-ти състав №820/13.11.2023 г., поради неизпълнение на разпореждане на съда за внасяне на държавна такса за обжалването. Съгласно получено съобщение от Административен съд – Велико Търново, вх. №3540(25)/06.12.2023 г., определението е влязло в законна сила на 21.11.2023 г.

Междувременно, преди прекратяване на образуваното дело, с писмо, вх. №3540(20)/12.10.2023 г., „ТИЕРА ДЕЛ СОЛ 002“ ЕООД внася в РИОСВ – Велико Търново доклад за екологична оценка на проект за „Частично изменение на Общ устройствен план на Община Велико Търново (ОУПО) и изработване на Подробен устойствен план – План за застрояване (ПУП-ПЗ) за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КKKP на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново“ с приложения към него:

Приложение №1: Декларации за независимост и компетентност, дипломи на експертите, изготвили доклада за ЕО;

Приложение №2: Документи на възложителя (разрешения, документи за собственост на имотите, скици на имотите, съгласувателни писма от експлоатационни дружества и др.);

Приложение №3: Картен и графичен материал;

Приложение №4: Доклад за оценка степента на въздействие.

Във връзка с гореизложеното, Ви информираме следното:

Към настоящия момент, внесенят в РИОСВ – Велико Търново, с вх. №3540(20)/12.10.2023 г. „доклад за екологична оценка“ и приложенията към него не са обект на разглеждане от компетентния орган по околна среда, тъй като не е спазен хронологичният ред за провеждане на процедурата по екологична оценка (ЕО), в т. ч. оценка за съвместимостта (ОС), съгласно нормативните изисквания, указания за което са дадени в Решение №ВТ-12-ЕО/2023 г. и писмо, изх. №3540(11)/06.04.2023 г.

Напомняме Ви, че за провеждане на определената процедура с Решение №ВТ-12-ЕО/2023 г. на Директора на РИОСВ – Велико Търново, е необходимо:

1. Да изготвите и представите РИОСВ – Велико Търново за провеждане на консултации във връзка с разпоредбите на чл. 19, ал. 3 и чл. 19а, т. 1 от *Наредбата за условията и реда за извършване на екологична оценка на планове и програми* (Наредба за ЕО):

1.1. Схема за провеждане на консултации с обществеността, заинтересованите органи и трети лица, които има вероятност да бъдат засегнати от реализирането на ЧИ на ОУПО и ПУП-ПЗ през различните фази на подготовката им;

1.2. Задание за определяне на обхвата и съдържанието на доклада за ЕО.

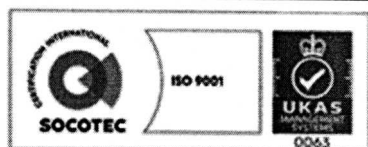
2. Едновременно с действията по точка 1, заданието за определяне на обхвата и съдържанието на доклада за ЕО, следва да представите за становища и на РЗИ – Велико Търново, Областна дирекция „Земеделие“ – Велико Търново, Басейнова дирекция „Дунавски Район“ – Плевен, Регионална дирекция по горите - Велико Търново, Регионален исторически музей – Велико Търново и останалите специализирани ведомства и заинтересовани организации и общественост, които определите в схемата за провеждане на консултации.

Обръщаме внимание, че заданието за обхват и съдържание на доклада за ЕО, а в следствие и докладът за ЕО, следва да бъдат възложени за разработване на колектив от експерти с ръководител, отговарящи на изискванията на чл. 16 от Наредбата за ЕО.

3. Съгласно чл. 20 от Наредбата за ЕО, преди започване на консултациите по доклада за ЕО, когато компетентният орган по околна среда е изискал изготвянето на доклад за ОС по реда на чл. 31 от *Закона за биологичното разнообразие*, какъвто е Вашият случай, е необходимо да представите в РИОСВ – Велико Търново приложението по чл. 34, ал. 1 от *Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони* (Наредба за ОС) за оценка на качеството му.

Обръщаме Ви внимание, че при изработване на доклада за ОС, следва да се спазят всички изисквания на Наредбата за ОС:

Оценката се представя под формата на доклад (ДОСВ, в два екземпляра на хартиен и електронен носител), структуриран съгласно изискванията на чл. 23, ал. 2 от Наредбата за ОС, съобразно критериите на чл. 22 от нея и като се изпълнят следните допълнителни изисквания:



- Освен използване на съществуващите към момента данни, публикации и други източници на информация, да се осъществят актуални полеви проучвания, с най-малко едно посещение на терен в периода 1 април – 30 октомври, които да бъдат убедително представени в доклада, съгласно чл. 23, ал. 2, т. 11 от Наредбата за ОС.

- Да се опишат всички установени на терен защитени животински и растителни видове, независимо дали са предмет на опазване в защитената зона.

- Да се предложат и оценят „алтернативни решения“ по смисъла на §3, т. 7 от Допълнителните разпоредби на Наредбата за ОС, по отношение на териториалния обхват.

На основание чл. 20, ал. 3, т. 8 от Наредбата за ОС, оценката за степента на въздействие на планове върху защитената зона, следва да бъде възложена на колектив от експерти (най-малко двама), отговарящи на изискванията на чл. 9, ал. 1 от Наредбата за ОС, с опит и компетентност в областта на ботаниката/фитоценология и зоологията/екология на животните.

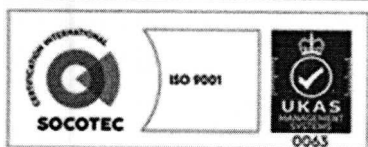
Документация и информация относно предмета, целите на опазване, разпространението на местообитанията и видовете и тяхното природозащитно състояние на засегнатите защитени зони е публикувана на интернет страницата <http://natura2000.moew.government.bg/>. При необходимост допълнителна релевантна информация може да бъде предоставена от РИОСВ – Велико Търново.

В заключение Ви информираме, че консултации по доклада за екологична оценка и проектите на планове, по реда, определен с чл. 20 от Наредбата за ЕО, започват само след произнасяне на компетентния орган с положителна оценка по доклада за оценка на степента на въздействие (ДОСВ).

С уважение,

ИНЖ. МАЯ РАДЕВА

Директор на РИОСВ – Велико Търново



5002 гр. Велико Търново, бул. „Никола Габровски“ № 68, п.к.11

Тел: (+359 62) 620 358, Факс: (+359 62) 623 784

e-mail: riosvt-vt@riosvt.org, www.riosvt.org





РЕШЕНИЕ №ВТ-12-ЕО/2023 г.

за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка

На основание чл. 85, ал. 4 и ал. 5 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС), чл. 14, ал. 2 и ал. 5, т. 1 от Наредбата за условията и реда за извършване на екологична оценка на планове и програми (Наредбата за ЕО), чл. 31, ал. 8 във вр. с ал. 4 и ал. 1 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), чл. 37, ал. 5 във вр. с чл. 20, ал. 1 и ал. 3 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони (Наредбата за ОС), представена от възложителя информация по чл. 8а, ал. 1 и ал. 2 от Наредбата за ЕО и получени становища от Областна дирекция „Земеделие“ – Велико Търново и Регионална здравна инспекция, гр. Велико Търново (РЗИ – Велико Търново)

РЕШИХ:

Да се извърши екологична оценка на проекти за „Частично изменение на Общ устройствен план на Община Велико Търново (ОУПО) и изработване на Подобен устройствен план – План за застрояване (ПУП-ПЗ) за поземлени имоти с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново“, при прилагането, на които има вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания и местообитания на видове, предмет на опазване в защитена зона BG0000610 „Река Янтра“.

Възложител на ЧИ на ОУПО: Община Велико Търново, ЕИК 000133634, гр. Велико Търново, пл. „Майка България“ №2

Възложител на ПУП-ПЗ: „Тиера дел Сол 002“ ЕООД, ЕИК 206691733, седалище и адрес на управление: гр. Варна, р-н Владислав Варненчик, бул. „Владислав Варненчик“ №258, бл. Варна-тауърс Г

Обща информация за плановете/проектите:

Общият устройствен план на Община Велико Търново (ОУПО) е съгласуван със Становище по екологична оценка №ВТ-01-ЕО/2010 г. на директора на РИОСВ – Велико Търново. Същият е одобрен с Решение №507 от Протокол №34 от 31.01.2013 г. на Общински съвет – Велико Търново.

Основната цел на Общия устройствен план на Община Велико Търново, съгласуван с горесцитираното становище по ЕО, е да създаде териториална планова основа за нейното дългосрочно устойчиво устройствено развитие, в съответствие с националната стратегия за регионално развитие и със специфичните за община Велико Търново природни, културно-исторически, туристически и други ресурси.

Териториалният обхват на проекта за Частично изменение на Общ устройствен план на община Велико Търново, включва ПИ с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново, област Велико Търново. Съгласно действащия ОУПО, територията, предмет на разработката, попада в установена устройствена зона „Земеделски земи“ (Зз). Имотите, с площ съответно: 100 534 м² и 135 990 м², са с трайно предназначение на територията „Земеделска“, начин на трайно ползване „Пасище“ и категория на земята 8 и 10. Същите са собственост на дружеството, възложител на ПУП- ПЗ и са разположени в северозападната част на населеното място.

В проведената процедура по ЕО за проекта за Общ устройствен план на Община Велико Търново, не са отчетени и разгледани предвижданията по отношение на визираните имоти, в това число промяна на устройствената им зона.

С оглед настъпилите промени в общественно-икономическите условия, породени от концепцията за развитие на територията на общината, отчитаща изискванията за интегриран подход, ресурсна ефективност и адаптация към настъпилите промени, и възникналото инвестиционно намерение от собственика на имотите, е взето решение за изработване на проект за ЧИ на ОУПО, с който, имоти с обща площ 23,65 ха земеделска територия да бъдат включени в зона „Предимно производствена“ (Пп).

С Решение №1241, съгласно препис-извлечение от Протокол №49 на заседание на Общински съвет Велико Търново, проведено на 26.01.2023 г., е одобрено техническо задание и допуснато изработването на проект за изменение на ОУПО Велико Търново, изработване на план за застрояване и план-схеми на елементите на техническата инфраструктура за ПИ с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КKKP на с. Леденик, община Велико Търново.

Основната цел на частичното изменение на ОУПО е промяна на предвидената в плана устройствена зона от „Земеделски земи“ (Зз) в устройствена зона „Предимно производствена“ (Пп), определяне на конкретно предназначение „за фотоволтаична централа“ и режим на устройство и застрояване, в съответствие с новоотредената устройствена зона Пп.

При направените корекции в обобщения баланс на територията на община Велико Търново, отчитайки ЧИ на ОУПО и площта на двата имота – 23,65 ха, което представлява 0,24% от необработваемите земи в община Велико Търново, е изчислено, че прибавяйки ги към производствената зона, нейната площ нараства с 0,02 % и достига 1010,02 ха.

След влизане в сила на изменението на ОУПО Велико Търново, с проекта за ПУП – ПЗ се предвижда да се осигури устройствена основа за реализиране на конкретните инвестиционни намерения на възложителя за изграждане на фотоволтаична електроцентрала. С разработката се определят режимите, начинът, характерът и параметрите на застрояване за имотите, съгласно новоотредената с ЧИ на ОУПО устройствена зона - Пп. Посочените градоустройствени показатели на застрояване, съгласно допустимите за зона Пп са следните:

- Стойности на устройствените показатели:
 - Плътност на застрояване (Пл.) - макс. 80 %;
 - Интензивност на застрояване (Кинт.) - макс. 2,0;
 - Озеленена площ (Позел.) - мин. 20 %
- Начин на застрояване:
 - „свободно“ (е.)
- Параметри на застрояване:
 - Височина на застрояване - < 10 м.
 - Етажност – < 3 ет.

Имотите, предмет на устройствено планиране, са с осигурен транспортен достъп чрез местен път, общинска публична собственост. По северната и западната граница на ПИ с идентификатор 43253.101.1, както и по източната граница на ПИ с идентификатор 43253.102.2, преминава ВЕЛ 110 kV.

Присъединяването на обекта към електроразпределителната мрежа ще се осъществи от съществуващи инфраструктурни обекти, въз основа на издадени становища от съответните експлоатационни дружества.

Настоящото изменение на ОУПО представлява изменение на план по чл. 85, ал. 1 от ЗООС и цели промяна на устройствена зона „Земеделски земи“ в устройствена зона „Предимно производствена“. В тази връзка, проектът за изменение на ОУПО, попада в

хипотезата на чл. 2, ал. 2, т. 2 от Наредбата за ЕО и подлежи на процедура по преценяване необходимостта от екологична оценка (ЕО).

ПУП – ПЗ очертава рамка, за бъдещо развитие на инвестиционно предложение по Приложение №2 към чл. 93, ал. 1, т. 1 и 2 от ЗООС, предвид което, попада в хипотезата на чл. 2, ал. 2, т. 1 и т. 3 на Наредбата за ЕО и подлежи на процедура по преценяване на необходимостта от ЕО.

Компетентен орган по процедурата е РИОСВ – Велико Търново, като в конкретния случай предмет на процедурата по преценяване на необходимостта от екологична оценка са изменението на ОУПО и ПУП - ПЗ.

Имотите, предмет на плановите, **не попадат** в границите на защитена територия по смисъла на Закона за защитените територии. Имотите, предмет на плановите, **не попадат** в границите на защитена зона (ЗЗ) от мрежата „Натура 2000“ по смисъла на *Закона за биологичното разнообразие* (ЗБР). Най-близко разположената защитена зона е BG0000610 „Река Янтра“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, обявена със Заповед №РД-401/12.07.2016 г. на министъра на околната среда и водите (обн. ДВ бр. 62/2016 г.), изменена и допълнена със Заповед №РД-1068/07.11.2022 г. на Министъра на околната среда и водите (обн. ДВ бр. 90 от 11.11.2022 г.), която се намира на отстояние 0,30 км.

Съгласно чл. 2, ал. 1, т. 1 от *Наредба за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони (Наредба за ОС)*, настоящите планове **подлежат** на оценка за съвместимостта (ОС) с предмета и целите на опазване в защитените зони, като съгласно чл. 31, ал. 4 от ЗБР и чл. 35 от Наредбата за ОС, процедурата по ОС се извършва чрез процедурата по ЕО.

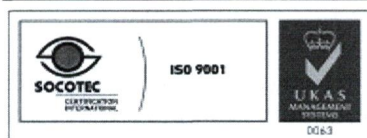
МОТИВИ:

1. Изменението на Общ устройствен план на Община Велико Търново и Подробен устройствен план – План за застрояване се разработват и са възложени по реда на *Закона за устройство на територията* (ЗУТ).

2. Във връзка с разпоредбите на чл. 7а, ал. 3 от *Наредбата за условията и реда за извършване на екологична оценка* (Наредбата за ЕО), с писмо изх. №3340(1)/04.10.2022 г. е изискано становище от Областна дирекция „Земеделие“ – Велико Търново за допустимостта на плановите спрямо *Закона за опазване на земеделските земи* (ЗОЗЗ).

Съгласно полученото становище, изх. №РД-12-02-1819-1/19.10.2022 г., за всеки обект, който се предлага да се изгради или разшири върху земеделска земя се провежда процедура за промяна предназначението ѝ в неземеделска земя по реда на *Закона за опазване на земеделските земи* (ЗОЗЗ) и *Правилника за прилагане на Закона за опазване на земеделските земи* (ППЗОЗЗ). Съгласно чл. 23, ал. 3 от ЗОЗЗ, изграждането и/или разширението на обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници, използващи фотоволтаични (слънчеви) системи, освен в случаите, когато производството на електрическа енергия се използва за собствени нужди, се допуска върху неполивни земеделски земи от седма до десета категория или некатегоризирани, при наличие на становище за присъединяване на обекта от съответния мрежови оператор.

3. Съгласно изискванията на чл. 13, ал. 1, т. 2 от Наредбата за ЕО, предоставената информация е изпратена в РЗИ – Велико Търново, като в резултат на това, в РИОСВ – Велико Търново е получено становище от здравната инспекция (изх. №ЕО-4/15.03.2023 г.), съгласно което, представената документация дава достатъчна по обем информация за



здравно-хигиенните аспекти при реализацията на проектите - „Частично изменение на Общ устройствен план на община Велико Търново и изготвяне на Подобен устройствен план - план за застрояване (ПУП-ПЗ) за „фотоволтаична електроцентрала“ и потенциалните за човешкото здраве рискови фактори на околната среда върху населението на село Леденик, община Велико Търново. Направените изводи в представената от възложителя информация по Приложение 4 към чл. 8а, ал. 1 от Наредбата за ЕО на планове и програми, по отношение реализацията на проекта за изменение на ОУПО и ПУП – ПЗ, са достатъчно аргументирани и мотивират заключението, че рискът за човешкото здраве от реализацията на проектите е правилно оценен.

4. На основание чл. 37, ал. 3 и представена писмена документация от **възложителя**, която се приема за уведомяване по чл. 10 от Наредбата за ОС, преценката, извършена въз основа на критериите по чл. 16 от същата наредба е, че при одобряването на плана и реализацията на очертаващото се с него ИП, **има вероятност от значително отрицателно въздействие върху защитена зона**, поради следните мотиви:

4.1. Съгласно Единната информационна система за защитени зони от екологичната мрежа „Натура 2000“, имотите предмет на плановете, са потенциални местообитанията на следните видове: *Testudo hermanni* (Шипоопашата костенурка), *Vormela peregusna* (Пъстър пор) и други, предмет на опазване в 33 BG0000610 „Река Янтра“. Най – вероятно, имотите се използват от защитените видове, като места за размножаване и почивка, и като трофична база. Основание за това предположение е начинът на трайно ползване на имотите, действителното им състояние, установено при проверка на място, резултатите от която са обективирани в констативен протокол №БР-ЕД-05/21.03.2023 г., както и ландшафтната им връзка със защитената зона. Предвид гореизложеното, е възможно, с реализацията на предвижданото с плановете ИП, популациите на тези видове да бъдат засегнати негативно, което не кореспондира с целите за подобряване/поддържане на природозащитното състояние на тези видове в защитената зона.

4.2. Има предпоставки за прогонване и унищожаване на животински видове, както и за възпрепятстване на естествената миграция на видове в близко разположената защитена зона.

4.3. Не може да бъде изключена и вероятността от отрицателни кумулативни въздействия в комбинация с вече реализирани ИП, както и в комбинация с други съществуващи, одобрени или бъдещи инвестиционни предложения, планове, програми и проекти, включително Общият устройствен план на Община Велико Търново.

5. Има вероятност от значително отрицателно въздействие върху биологичното разнообразие извън защитените зони, поради следните мотиви:

5.1. ПИ с идентификатори 43253.101.1 и 43253.102.2 по КККР на с. Леденик, община Велико Търново, с площ съответно: 100 534 м² и 135 990 м², са с начин на трайно ползване – пасище. След извършена проверка на място, обективирана в констативен протокол №БР-ЕД-05/21.03.2023 г., предвид южното изложение на склона и плиткия хумусен хоризонт, както и преобладаването на скалисти участъци, с различна тревиста растителност, може да се предположи, че в имотите е развито природно местообитание 04E1 „Субконтинентални петрофитни степи“. Това местообитание е включено в Червената книга на Република България, като уязвимо. Същото, е консервационно значимо на международно ниво – включено е в приложението на Директива 92/43. Местообитанието е картирано и в 33 BG0000610 „Река Янтра“, в имот, разположен на около 300 м, в южна посока от имотите, предмет на устройствено планиране. Реализацията на плановете има вероятност да предизвика загуба на местообитанието и/или промяна в неговите функции.

5.2. Предвид начина на трайно ползване на имотите, както и действителното им състояние, установено при проверката място, може да се предположи, че реализацията на предвиденото с плановете ИП, ще доведе до влошаване и/или унищожаване на качествата

на потенциални местообитанията на следните видове: *Testudo hermanni* (Шипоопашата костенурка), *Vormela peregusna* (Пъстър пор) и други. Изброените видове са включени в Червената книга на България и са с природозащитен статус: застрашени.

5.3. Има предпоставки за безпокойство, прогонване и унищожаване на животински видове, предмет на опазване по *Закона за биологичното разнообразие*.

5.4. Имотите, предмет на устройствено планиране, са възможни места за гнездене, хранене и почивка на птици, включени в Приложение №3 на ЗБР за защитените видове.

5.5. Очаква се унищожаване или повреждане на местата, изразяващо се в напълно или постепенно намаляване на екологичната функционалност на територията, съответно спиране на използването ѝ от тези видове.

На основание чл. 14, ал. 5, т. 1 от Наредбата за ЕО, във връзка с чл. 31, ал. 8 от ЗБР, независимо от заключенията по останалите критерии по чл. 85, ал. 4 от ЗООС, екологична оценка се извършва когато се прецени, че планът има вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху защитената зона.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14, ал. 4 от Наредбата за ЕО, поставям следните изисквания към съдържанието и обхвата на екологичната оценка:

1. Екологичната оценка трябва да бъде съобразена с изискванията за съдържание, съгласно чл. 86, ал. 3 от ЗООС.

2. Да се разгледа евентуалното развитие на компонентите и факторите на околната среда без прилагането на плановете.

3. Да се анализират вероятните значителни въздействия върху околната среда, в т. ч. вторични, кумулативни, едновременни, краткосрочни и дългосрочни, постоянни и временни, положителни и отрицателни, от осъществяването на предвижданията на плановете.

4. Да се посочат мерки за намаляване, предотвратяване и възможно най-пълно отстраняване на неблагоприятните последици от осъществяването на плановете.

5. Да се предложат конкретни мерки и индикатори за наблюдение и контрол при прилагането на ЧИ на ОУПО и ПУП-ПЗ, в т.ч. срокове и отговорници.

6. Да се ползват указания и методики на Европейската комисия за стратегическа екологична оценка, публикувани на интернет страницата на комисията (<https://ec.europa.eu/environment/eia/home.htm>), както и на интернет страницата на МОСВ (<https://www.moew.government.bg>).

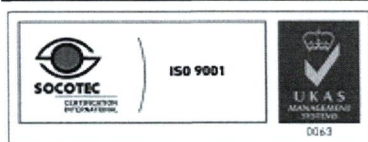
7. Като отделно приложение към доклада за ЕО (ДЕО) да се включи оценка на степента на въздействие върху защитена зона BG0000610 „Река Янтра“. Оценката се представя под формата на доклад (ДОСВ, в два екземпляра на хартиен и електронен носител), структуриран съгласно изискванията на чл. 23, ал. 2 от Наредбата за ОС, съобразно критериите на чл. 22 от нея и като се изпълнят следните допълнителни изисквания:

- Освен използване на съществуващите към момента данни, публикации и други източници на информация, да се осъществят актуални полеви проучвания, с най-малко едно посещение на терен в периода 1 април – 30 октомври, които да бъдат убедително представени в доклада, съгласно чл. 23, ал. 2, т. 11 от Наредбата за ОС.

- Да се опишат всички установени на терен защитени животински и растителни видове, независимо дали са предмет на опазване в защитената зона.

- Да се предложат и оценят „алтернативни решения“ по смисъла на §3, т. 7 от Допълнителните разпоредби на Наредбата за ОС, по отношение на териториалния обхват.

На основание чл. 20, ал. 3, т. 8 от Наредбата за ОС, оценката за степента на въздействие на плановете върху защитената зона, следва да бъде възложена на **колектив** от експерти (най-малко двама), отговарящи на изискванията на чл. 9, ал. 1 от Наредбата за ОС, с опит и компетентност в областта на **ботаниката/фитоценология и зоологията/екология на животните**.



Документация и информация относно предмета, целите на опазване, разпространението на местообитанията и видовете и тяхното природозащитно състояние на засегнатите защитени зони е публикувана на интернет страницата <http://natura2000.moew.government.bg/>. При необходимост, допълнителна релевантна информация може да бъде предоставена от РИОСВ – Велико Търново.

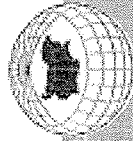
Решението може да бъде обжалвано пред министъра на околната среда и водите и/или пред съответния административен съд, в 14-дневен срок от съобщаването му на заинтересованите лица по реда на Административнопроцесуалния кодекс.

Дата: 06.04.....2023 г.
гр. Велико Търново

С уважение,

ИНЖ. МАЯ РАДЕВА
Директор на РИОСВ – Велико Търново





СЛУЖБА ПО ГЕОДЕЗИЯ, КАРТОГРАФИЯ И КАДАСТЪР - ГР.ВЕЛИКО ТЪРНОВО

5000, ПОЩЕНСКА КУТИЯ - 331, Бул. "Цар Т.СВЕТОСЛАВ" №59, 062/622536; 623889,
veliko.tarnovo@cadastre.bg, БУЛСТАТ:130362903

СКИЦА НА ПОЗЕМЛЕН ИМОТ № 15-73948-25.01.2022 г.

Поземлен имот с идентификатор 43253.101.1

С. Леденик, общ. Велико Търново, обл. Велико Търново

По кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед РД-18-604/01.11.2017 г.
на ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР НА АГКК

Последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от
25.01.2022 г.

Адрес на поземления имот: с. Леденик, местност БАИРА

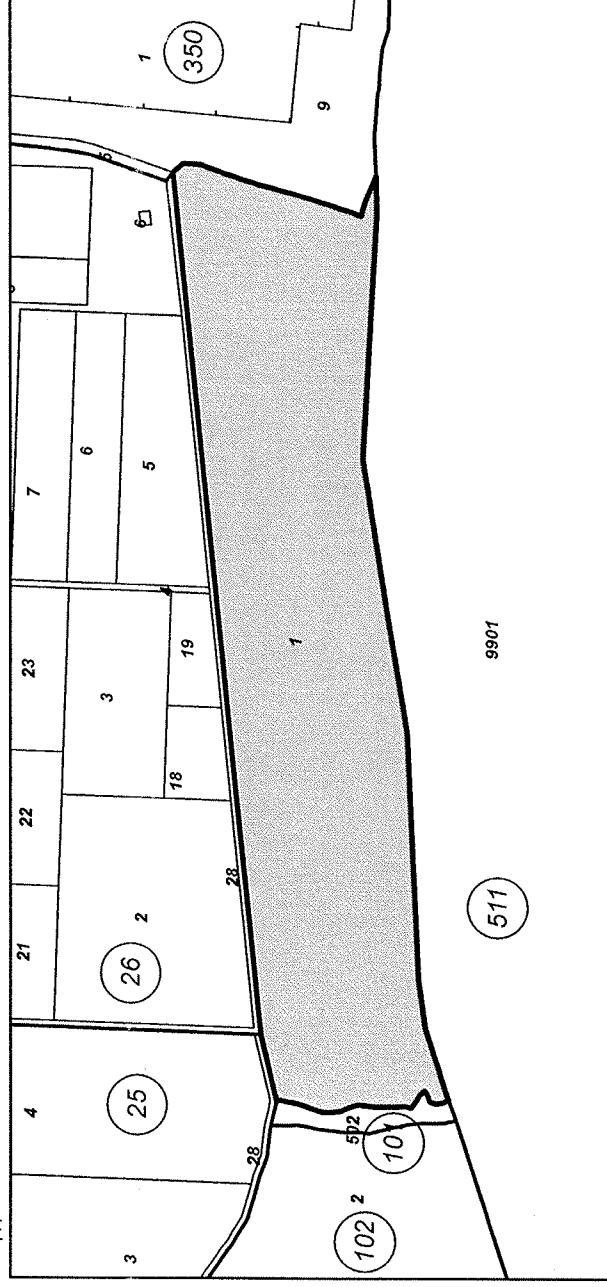
Площ: 100534 кв. м

Трайно предназначение на територията: Земеделска

Начин на трайно ползване: Пасище

Категория на земята: 8

Координатна система KKS2005



М 1:6000

Предишен идентификатор: няма

Номер по предходен план: 101001

Съседи: 43253.101.502, 43253.511.9901, 43253.350.9, 43253.350.5, 43253.26.28, 43253.25.28

Собственици по данни от КРНИ:

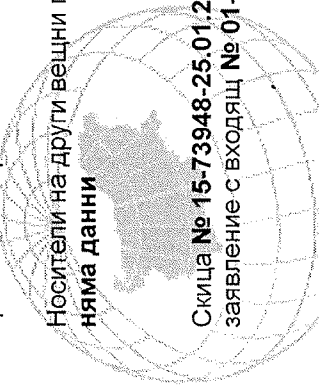
1. 206691733, "ДЕС 002" ЕООД

Няма данни за идеалните части

Нотариален акт № 184 том XXIX рег. 10610 дело 5779 от 29.12.2021г., издаден от Служба по вписванията
гр.Велико Търново

Носители на други вещни права по данни от КРНИ:

няма данни



Скица № 15-73948-25.01.2022 г. издадена въз основа на
заявление с входящ № 01-22274-18.01.2022 г.

инж. Юлия Благоева/



СЛУЖБА ПО ГЕОДЕЗИЯ, КАРТОГРАФИЯ И КАДАСТЪР - ГР.ВЕЛИКО ТЪРНОВО

5000, ПОЩЕНСКА КУТИЯ – 331, Бул. "Цар Т.СВЕТОСЛАВ" №59, 062/622536; 623889,
veliko.tarnovo@cadastre.bg, БУЛСТАТ:130362903

СКИЦА НА ПОЗЕМЛЕН ИМОТ № 15-73943-25.01.2022 г.

Поземлен имот с идентификатор 43253.102.2

С. Леденик, общ. Велико Търново, обл. Велико Търново

По кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед РД-18-604/01.11.2017 г.
на ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР НА АГК

Последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от
25.01.2022 г.

Адрес на поземления имот: с. Леденик, местност ЧУКАТА

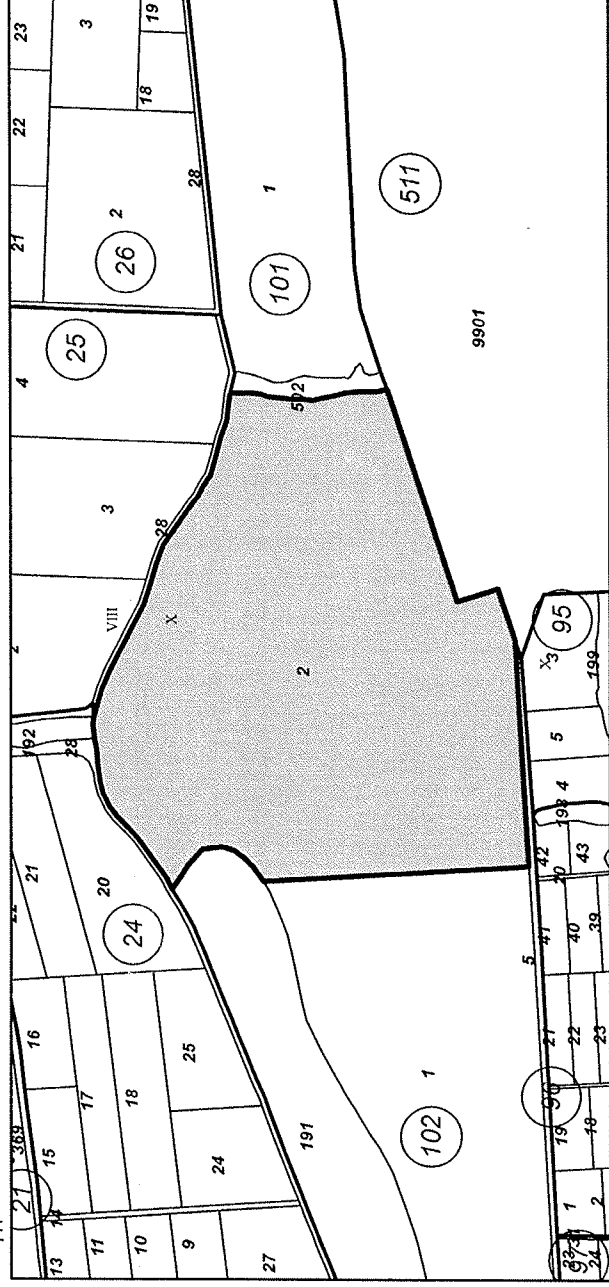
Площ: 135990 кв. м

Трайно предназначение на територията: Земеделска

Начин на трайно ползване: Пасище

Категория на земята: 10

Координатна система KKS2005



М 1:7000

Предашен идентификатор: няма

Номер по предходен план: 102002

Съседи: 43253.102.191, 43253.102.1, 43253.102.5, 43253.511.9901, 43253.101.502, 43253.25.28, 43253.24.192, 43253.24.28

Собственици по данни от КРНИ:

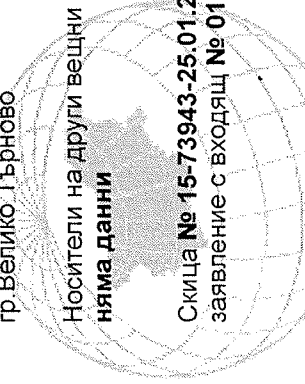
1. 206691733, "ДЕС 002" ЕООД

Няма данни за идеалните части

Нотариален акт № 184 том XXIX рег. 10610 дело 5779 от 29.12.2021г., издаден от Служба по вписванията
гр.Велико Търново

Носители на други вещни права по данни от КРНИ:

няма данни



Скица № 15-73943-25.01.2022 г. издадена въз основа на
заявление с входящ № 01-22274-18.01.2022 г.

Инж. Юлия Благоева

Препис-извлечение от Протокол № 23
от заседание на Общински съвет,
проведено на 29.04.2021 година

ОТНОСНО: Одобряване на Проект за ЧИ на ОУП на Община Велико Търново за землището на с.Леденик в обхвата на: 43253.76.1, 43253.58.14, 43253.76.313 и на части от ПИ с идентификатори №№ 43253.58.5, 43253.58.6, 43253.58.11 и 43253.76.308 по кадастралната карта и кадастралните регистри /ККР/ на територия на землище на с. Леденик, община Велико Търново, за промяна на част от устройствени зони (Зз) „Земеделски земи“ и (Пп) „Предимно производствена зона“ в самостоятелен терен, предназначен за техническа инфраструктура за общински обект от първостепенно значение „Площадка за третиране на строителни отпадъци“

РЕШЕНИЕ № 577

На основание чл.21, ал.1, т.11 ЗМСМА, чл.134, ал.1 т.1 и т.2 от ЗУТ, в изпълнение на Решение на Великотърновския общински съвет № 1086 по Протокол № 42 /31.05.2018 г., с което ПТСО е определена за общински обект от първостепенно значение, Решение № ВТ-05-ЕО/2018г. за преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка, писмо изх.№587/19.03.2018г. на Басейнова дирекция „Дунавски район“ – Плевен с указания и предписания за последващ етап при реализиране на ПТСО, писмо изх.№СКЗЗВ-02-79-(3)/08.04.2021г. Басейнова дирекция „Дунавски район“ – Плевен, писмо изх.№3415(3)/19.01.2021г. на РИОСВ-Велико Търново и Решение № 16 от Протокол № 2 от 24.03.2021г. на Експертния съвет по устройство на територията при Община Велико Търново, Великотърновският общински съвет одобрява:

Проект за ЧИ на ОУП на Община Велико Търново за землището на с. Леденик в обхвата на: 43253.76.1, 43253.58.14, 43253.76.313 и на части от ПИ с идентификатори №№ 43253.58.5, 43253.58.6, 43253.58.11 и 43253.76.308 по кадастралната карта и кадастралните регистри /ККР/ на територия на землище на с. Леденик, община Велико Търново, за промяна на част от устройствени зони (Зз) „Земеделски земи“ и (Пп) „Предимно производствена зона“ в самостоятелен терен, предназначен за техническа инфраструктура за общински обект от първостепенно значение „Площадка за третиране на строителни отпадъци“.

На основание чл.215 ал.1 във връзка с чл.127 ал.12 от ЗУТ, решението подлежи на обжалване в 14-дневен срок от обнародването в „Държавен вестник“ чрез Великотърновски общински съвет пред Великотърновския административен съд.

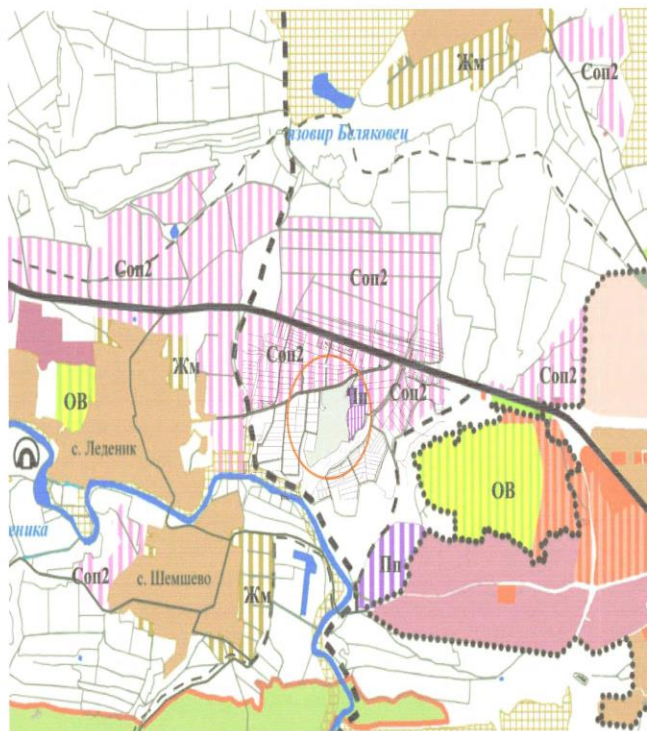
ВЯРНО:

/М. Филипова



ВЕНЦИСЛАВ СПИРДОНОВ
ПРЕДСЕДАТЕЛ
ОБЩИНСКИ СЪВЕТ

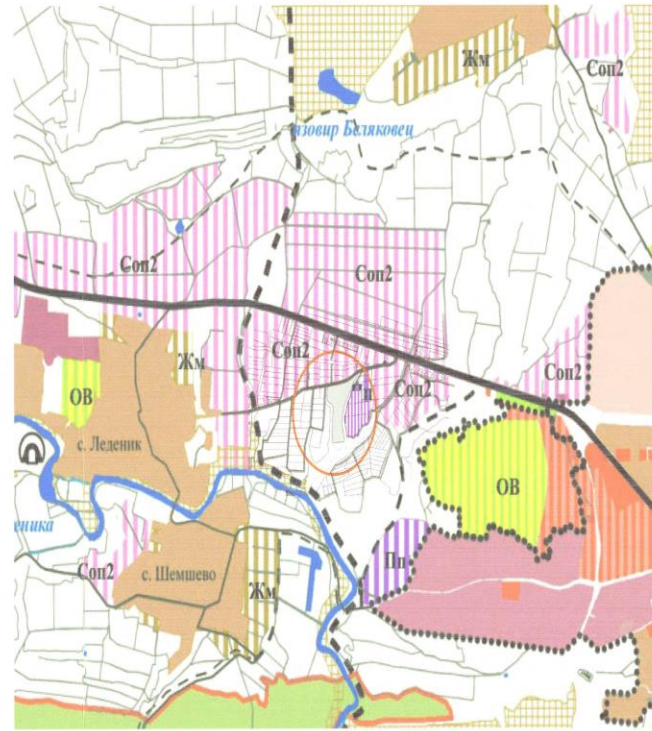




ЧД на ОУП на Община Велико Търново
М 1:30000



Схема към ЧД на ОУП на Община Велико Търново



Отворен план към ЧД на ОУП на Община Велико Търново



Предимно производствена зона (Пп)

Устройва се съгласно чл. 22 и чл. 25 от Наредба №7 за правила и нормативи за устройство на отделните видове територии и устройствени зони. П застр. - 60%; Жит - 1,2; Ж озел. - 40%; Ж макс (етажи) - 10 (3). В П застр. се включват всички технологични пътища и обслужващи открити площи. Не се отнася за спортнозона.



Смесена обслужваща и производствено - складова зона (Соп2)
Предназначена е за обществено - обслужващи обекти с ограничен персонал; занаятчийски работилници; малки предприятия с безвредни производства с не повече от 30 работни места. Устройва се и се застроява съгласно чл. 19 от Правилата и нормативи за прилагане на Общият градоустройствен план със специфични правила и норми за устройство на територията на гр. Велико Търново.



Имот за техническа инфраструктура (ПТСО/)



Вилна зона (Жм)
Устройва се съгласно Наредба №7 за правила и нормативи за устройство на отделните видове територии и устройствени зони.



Зона земеделски земи (Зз)
Включва земеделски земи от I до VI категория изключително и обработваемите земи.

М 1:30000



ВизАрт НГ ЕООД
гр. Велико Търново, ул. "Мартин паз" 31; тел. 062 65 08 10; 0878 33 54 78
Обект: ЧД на ОУП на Община Велико Търново за ПП № 43253.76.1, № 43253.58.14, № 43253.76.313 и части от № 43253.58.5, № 43253.58.6, № 43253.58.11 и № 43253.76.308 по КЗХЗР. Земелище на с. Леденик, Община Велико Търново за промяна на част от устройствени зони (Зз) "земеделски земи" и (Пп) "предимно производствена зона" в самостоятелни терени за техническа инфраструктура с цел създаване на "Площадки за третиране на спортни отпадъци"

Възложител: Община Велико Търново
Проект: арх. Ст. Георгиев
арх. Н. Георгиев



СТАНОВИЩЕ

ОТНОСНО УСЛОВИЯТА ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА ОБЕКТ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ИЗВЪН ТЕЗИ, УРЕДЕНИ ПО ЗАКОНА ЗА ЕНЕРГИЯТА ОТ ВЪЗОБНОВЯЕМИ ИЗТОЧНИЦИ (ЗЕВИ)

Изх. № **ПВИ-412/28.04.2022Г.**

До: **ДЕС 002 ЕООД**

гр./с. **Варна**

ул. **бул."Владислав Варненчик" №258, Варна**
Тауърс кула "Г"

Настоящото становище се издава съгласно разпоредбите на чл. 56 от Наредба № 6 от 24.02.2014г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи, обн., ДВ, бр. 31 от 04.04.2014 г. (НПКЕЕПРЕМ) и във връзка с подадено искане за проучване на условията за присъединяване на обект за производство на електрическа енергия с вх. № **2202000911/04.02.2022г.** и съгласувателен отговор от оператора на преносната мрежа с изх. №**ЦУ-ЕСО-2142#1/18.04.2022г.** и наш вх. №**ПВИ-10#2/20.04.2022г.**, за:

Фотоволтаична електрическа централа

Местонахождение на обекта:	Леденик	Велико Търново
	(град/село)	(община)
Велико Търново	ПИ: 43253.101.1	
(област)	(улица)	(имот №)
43.085888, 25.53141667		
(GPS координати на обекта)		

ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ декларира:

Няма да използва произвежданата електроенергия за собствено потребление;

Тип на генератора:

Canadian Solar HiKu6 CS6W - 540 MS - 9262 бр.

Тип и брой на мрежовите инвертори:

Fimer PVS-100-TL-SX2 - 506р.

Обща инсталирана (пикова) мощност на централата: **5001,48 kWp**

Обща номинална изходна мощност на централата: **5000 kW**

Срокът за въвеждане на електрическата централа в експлоатация:

10.02.2023г.

Ниво на напрежение :

20 kV

I. Общи технически изисквания и разпоредби

1. Присъединяването на централата ще се извърши съгласно част Трета, глава Четвърта, Раздел I на Наредба №6 от 24.02.2014г. за присъединяване на производители и клиенти на

- електрическа енергия към преносната и разпределителните електрически мрежи (Наредба 6 ПКЕЕПРЕМ).
2. Необходимо е да са изпълнени изискванията на НАРЕДБА № 14 от 15.06.2005 г. за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за производство, преобразуване, пренос и разпределение на електрическа енергия
 3. Изисквания към съоръженията, които трябва да бъдат изградени към централата:
 - 3.1. Всички съставни елементи трябва да отговарят на европейските стандарти и техните български аналози. Преди сключване на договор за присъединяване следва да ни бъдат представени документи за съответствие.
 - 3.2. Изходящото напрежение от централата да бъде със симетрично синусоидално изходящо напрежение.
 - 3.3. Качеството на произвежданата от електрическата централа електрическа енергия, трябва да отговаря на стандартите БДС IEC 61000-2-2 и БДС EN 50160, съгласно нормите на ДКЕВР - "Показатели за качеството на електроснабдяването" (юни 2004г) и раздел VII на глава IV от Наредба 6 ПКЕЕПРЕМ. Когато произведената електрическа енергия не отговаря на критериите за качество, "Електроразпределение Север" АД има право да изключи централата от електроразпределителната мрежа до отстраняване на проблемите причинили влошаване на качеството.
 - 3.4. ОПЕЕВИ задължително трябва да преустанови генерация при отпадане на мрежовото напрежение.
 - 3.5. Включването на централата в паралел към електрическата мрежа да се осъществява автоматично от 3 до 10 секунди след възстановяване на външното захранване. Да е изключена възможността за ръчно възстановяване на системата при отсъствие на мрежово напрежение.
 - 3.6. Всички метални конструкции трябва да се заземят към общ заземятелен контур, със специален собствен заземител, съгласно изискванията на фирмата производител. Да ни се представи протокол за изпитание на съпротивлението на заземятеля.
 - 3.7. Да се предвиди необходимата комутационна апаратура за ръчно изключване на модулите при аварийно-ремонтни работи.
 4. Допустимата обща стойност на висшите хармонични смущения в тока (THD), причинени от електрическата централа и измерени на или до границата на собственост, не трябва да превишава 8% от ефективната стойност на съставлящата с основна честота (50 Hz).
 5. Допустимата несиметрия на напреженията, предизвикана от присъединената електрическа централа в точката на присъединяване към електроразпределителната мрежа е 2.0%.
 6. Допустимите нива на интензивност на трептения (Flicker), причинени от присъединената електрическа централа и измерени на или до границата на собственост, са:
 - Pst = 0,9 – краткотрайно;
 - PIt = 0,7 – дълготрайно.
 7. Електрическата централа да работи с фактор на мощността (cos φ) в границите 0,95 индуктивен до 0,98 капацитивен, измерен в точката на присъединяване към електроразпределителната мрежа, като за целта се монтира необходимите компенсирани устройства.
 8. Електрическата централа да работи устойчиво при плавно изменение на напрежението в точката на присъединяване към електроразпределителната мрежа в диапазона (0,9 – 1,1)Un.
 9. Електрическата централа трябва да е оборудвана с напреженива защита, която да го изключва от мрежата при отклонение на напрежението извън посочения диапазон (0,9-1,1)Un.

10. Електрическата централа да работи устойчиво в честотния диапазон от 49,5 Hz до 50,5 Hz, като при честота извън този диапазон, тя трябва автоматично да се изключва с времезакъснение 0,2s. Не се допуска автоматична ресинхронизация след автоматично изключване по честота.
11. Работа на електрическата централа в "островен" режим не се допуска.
12. В режим на потребление на активна енергия, ВЕИ заплаща надбавка за използвана/отдадена реактивна енергия, съгласно разпоредбите на чл.7 от НРЦЕЕ.
13. Не се допуска автоматична ресинхронизация на електрическата централа към електрическата мрежа, след нейното изключване от защита. Такава синхронизация може да се осъществи само след разрешение на оператора на електрическата мрежа.
14. Електрическата централа участва в регулирането на напрежението в мястото на присъединяване към електрическата мрежа, в съответствие с техническите си възможности, за обезпечаване технико-икономическите характеристики на съоръженията на мрежата и устойчивата си работа.
15. При ограничения на пропускателната способност на съоръженията в захранващата подстанция, както и в прилежащата преносна мрежа, оперативният персонал на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) има право да ограничава генерираната мощност, включително и изключване на електрическата централа.
16. Производителя да предостави на "Електроразпределение Север" АД следните данни, приведени към нивото на напрежение в точката на присъединяване и представящи генериращия източник като еквивалентен синхронен генератор, свързан в мястото на присъединяване към електроразпределителната мрежа:

- Номинална мощност [MVA];
- Номинално напрежение [kV];
- Поведение на електрическата централа при външни къси съединения в електроразпределителната мрежа;
- Поведение на електрическата централа при отпадане на връзката към електроразпределителната мрежа;

II. Място и начин на присъединяване

1. Място на присъединяване на централата:

Присъединяването на електрическата централа към електроразпределителната мрежа ще се осъществи към:

Подстанция: "Дълга лъка" 110/20kV

Електропровод: "Беляковец" 20kV

Трафопост/ВС: Нова ГРУ 20kV

Място на присъединяване: нова ГРУ 20kV на границата на имота на клиента, захранено посредством нова кабелна линия 20kV от съществуващ или новоизграден СРС 20kV от електропровод "Беляковец" 20kV в участъка между РОС РМА и РОМ Кредо, след промяна на разделна точка. За присъединяване на централата е необходимо съвместно с условия по становище ПВИ-414/28.04.2022г. да се извършат следните дейности по одобрен от "Електроразпределение Север" АД проект:

2. Начин на присъединяване на централата:

2.1. За присъединяването на централата е необходимо да се изгради главна разпределителна уредба 20kV (ГРУ) на границата на имота на клиента на удобно за обслужване място, запазена посредством нова кабелна линия 20kV от съществуващ или новоизграден СРС 20kV в участъка между РОС РМА и РОМ Кредо от електропровод "Беляковец", със следната конфигурация на модулите, по одобрен от "Електроразпределение Север" АД проект:

2.1.1. 16р. модул „защита централа“, за кабелна линия Ср.Н. към фотоволтаична централа, оборудван с вакуумен прекъсвач, земен ножов разединител и цифрова релейна защита с интегрирани средства и функции за дистанционно управление, изградени в съответствие с изискванията за телемеханика описани в приложение към предавателния договор за присъединяване;

2.1.2. 16р. модул „мерене“ – с възможност за монтаж на комплект(36р.) измервателни токови трансформатори и комплект(36р.) напрежениви трансформатори. Напрежените трансформатори да се защитят с предпазители;

2.1.3. 16р. модул „вход/изход“ към електропровод 20 kV с диспечерско наименование "Беляковец" 20 kV, оборудван с мощностен разединител със заземителен нож;

2.1.4. 16р. модул „собствени нужди“ оборудван с трансформатор на линейно напрежение с мощност по проект, защитен с високоволтови предпазители, осигуряващ собствените нужди на ГРУ 20kV;

2.1.5. 16р. модул „мерене“ – с възможност за монтаж на комплект(36р.) измервателни токови трансформатори и комплект(36р.) напрежениви трансформатори. Напрежените трансформатори да се защитят с предпазители;

2.1.6. 16р. модул „защита централа“, за кабелна линия Ср.Н. към фотоволтаична централа, оборудван с вакуумен прекъсвач, земен ножов разединител и цифрова релейна защита с интегрирани средства и функции за дистанционно управление, изградени в съответствие с изискванията за телемеханика описани в приложение към предавателния договор за присъединяване;

2.1.7. Да се предвиди по одобрен проект аварийно автономно захранване на съоръженията в ГРУ 20kV.

2.2. Свързването на разпределителната уредба, за нуждите на електрическата централа, към ГРУ 20kV да се осъществи чрез кабел Ср.Н. към модул "защита централа", по одобрен от "Електроразпределение Север" АД проект.

2.3. Свързването на ГРУ 20kV към присъединителния стълб 20kV да се осъществи чрез РОМЗК с кабел 12/20(24) kV с подходящо сечение и АС 3х1х95mm² за въздушната част. На стълба да се монтират металоокисни вентилни отводи за защита от пренапрежения от страна на въздушната електропроводна линия(ВЕЛ) 20 kV.

2.4. Да се изгради система за телеизмерване на произведената от централата електрическа енергия и да се осигури предаването на данните в реално време към съответния ЦУМ

2.5. Да се изгради система за мониторинг и управление на съоръженията в ГРУ и да се интегрира към съществуващи операторски станции, съгласно приложените Технически изисквания за телеуправление на дистанционно управляеми силови комутирани устройства в точката на присъединяване на електрическата централа.

2.6. Пълни технически изисквания относно системата за телемеханика и телеуправление ще бъдат предоставени като приложение към предварителния договор за присъединяване на електрическата централа.

2.7. Проектиране, доставка, монтаж и въвеждане в експлоатация на два броя максимално-напрежениви защити по напрежение 3Uo, свързани към намотки "отворен триъгълник" на напрежените трансформатори на електропровода 110kV "Шемшево" и "Акация" в подстанция "Дълга лъка" 110/20kV.

III. Измерване на електрическата енергия:

3.1. Начин и място на измерване:

Измерването на електрическата енергия ще се осъществява в модул „мерене“ в ГРУ 20kV посредством комплект(36р.) измервателни токови трансформатори и комплект(36р.) напрежениви трансформатори и един трифазен индиректен статичен електромер за активна и реактивна енергия(с мерене в четирите квадранта), който да има възможност за съхраняване на товарен профил за активната и реактивна енергия на интервал от 15 минути за период от 62 дни.

3.1.1. Електромерът да има възможност за дистанционен отчет на показанието от система за дистанционен отчет Ср.Н.

3.1.2. Електромерът да се комплектува с GSM/GPRS модем за дистанционен отчет на показанието. Доставката на GSM/GPRS модема и SIM картата се осигурява от "Електроразпределение Север" АД.

3.1.3. Електромерът и модемът да се монтират в стандартно електромерно табло за мерене на страна Ср.Н. на фасадата на ГРУ 20kV с лице към улична регулация,

3.1.4. С цел безопасност при работа да се направи съответното обозначение на електромера и схемата на свързване.

3.1.5. Измерването на електрическата енергия за производство и собствени нужди на електрическата централа да се осъществява с един общ електромер.

3.2. Технически средства за търговско измерване:

3.2.1. Електромер: трифазен, двупосочен за индиректно свързване за измерване на активна и реактивна енергия, с възможност за дистанционен отчет

3.2.2. токови трансформатори : 3бр. - 150/5/5A клас на точност 0.5S

3.2.3. напрежени трансформатори: 3бр. - 20: $\sqrt{3}/0,1:\sqrt{3}/0,1:\sqrt{3}/0,1:\sqrt{3}$ с клас на точност 0.5

3.3. Начин на управление на товарите на централата:
регистриране на стойностите от средствата за търговско измерване

IV. Телемеханика и връзка на централата с центъра за управление на мрежата (ЦУМ) на "Електроразпределение Север" АД:

Изисква се да има изграждане на система за осигуряване предаването на данни в реално време на оператора на разпределителната електрическа мрежа за доставената в точката на присъединяване електрическа мощност.

В приложение към предварителния договор за присъединяване на електрическата централа ще бъдат описани техническите изисквания за:

-Изграждане на система за телеуправление;

-Изграждане на система за осигуряване предаването на данни в реално време на оператора на разпределителната електрическа мрежа за доставената в точката на присъединяване електрическа мощност.

V. Сервитутни зони и граница на собственост:

1. Сервитутните зони са съгласно Наредба №16 за сервитутите на енергийните обекти.

2. За граница на собственост на електрическите съоръжения да се счита кабелните накрайници към уредбата Ср.Н. (модул "защита централа")

VI. Условия за изграждане на съоръженията за присъединяване

1. На основание чл. 63, ал. 1 от Наредба №6 от 24.02.2014г за ППКЕЕПРЕМ съоръженията до границата на собственост по точка II.2.2 и съоръженията за предаване на данни в реално време по точка II.2.4 да се изградят от Производителя и да останат негова собственост.

2. Устройването на търговското измерване на произведеното и потребеното количество електроенергия от централата е задължение на "Електроразпределение Север" АД.

3. Съгласно чл. 62, ал. 5 и ал. 7 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за ППКЕЕПРЕМ, съоръженията за телеуправление в т. II.2.1, т. II.2.3, т. II.2.5 и т. II.2.7 да се изградят от Производителя и да се прехвърлят възмездно на "Електроразпределение Север" АД, на база на взаимно признати разходи.

VII. Допълнителни изисквания и информация

1. След сключване на предварителния договор и изработване на работните проекти на електрическата централа, същите трябва да бъдат предоставени на "Електроразпределение Север" АД за съгласуване.

2. Преди сключване на договор за присъединяване към електроразпределителната мрежа Производителят следва да представи на "Електроразпределение Север" АД проекти, гарантиращи производството на енергия в съответствие с изискванията на Раздел VII на Глава IV от Наредба №6 от 24.02.2014г за ППКЕЕПРЕМ, както и на БДС EN 50160:2007 и на техническите изисквания на ЕСО ЕАД.

3. Производителят е длъжен да осигури възможност за достъп до съоръженията на електрическата централа на служителите от "Електроразпределение Север" АД.

4. Преди включването на електрическата централа в паралел с електроенергийната система (ЕЕС) е необходимо провеждането на комплексна 72-часова проба в експлоатационни условия, която се извършва по установения законов и оперативен ред. Производителят е длъжен да представи на „Електроразпределение Север“ АД писмена заповед, както и всички изискуеми документи съгласно Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството. Преди започването на 72-часовите проби, всички новоизградени обекти да се въведат в схемата на съответния център за управление на мрежата (ЦУМ), като дистанционно управляемите обекти да имат изградена и работеща комуникация с операторската станция в съответния ЦУМ.

5. С настоящото Производителят е запознат, че „Електроразпределение Север“ АД има право да редуцира генерираната мощност в електроразпределителната мрежа или временно да изключи електрическата централа от електроразпределителната мрежа с оглед изпълнение на задълженията си на оператор на електроразпределителната мрежа по чл. 113, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), както и при възникване на необходимост от ограничение в производството на електрическа енергия вследствие на недостатъчен капацитет на електропреносната мрежа по наредждане на ЕСО ЕАД, както съгласно баланса на генериращите мощности или съгласно ограничителни условия от ЕСО ЕАД, както и съгласно условията по чл. 3, 102, 103 от Наредба №6 от 24.02.2014г за ПЛКЕЕПРЕМ и чл. 73, ал.1 от ЗЕ или чл. 43, ал. 5 от Правилата за управление на електроенергийната система, като се задължава да информира Производителя за причината, налагаща ограничението. Разпоредбата на „Електроразпределение Север“ АД в качеството му на оператор на електроразпределителната мрежа.

6. Настоящото становище е със срок на валидност 1 година от датата на неговото издаване. В случай, че в рамките на посочения в тази точка срок от 1 година не бъде подадено искане за сключване на предварителен договор за присъединяване, окомплектовано с изискуемите документи, е необходимо да бъде подадено ново искане за проучване на условията за присъединяване на обект на производителя към електроразпределителната мрежа, с приложени към него актуални копия на изискуемите документи.

7. Въз връзка с подадено искане за съгласуване условията за присъединяване с преносното предприятие на основание на чл. 53, ал. 2 и по реда на чл. 102 на Наредба №6 от 24.02.2014г за ПЛКЕЕПРЕМ, всички допълнителни условия и технически изисквания, получени от ЕСО ЕАД в сключения между страните Предварителен договор, ще бъдат отразени в предварителния договор за присъединяване на електрическата централа към електроразпределителната мрежа.

Настоящото становище се състави в два еднообразни екземпляра – по един за всяка от страните по него и съдържа шест страници.

За ЕРП Север:

Руслан Радев
(име, фамилия, подпис)

Валентин Калчев
(име, фамилия, подпис)

Директор дирекция Развитие на мрежата и строителство

Началник отдел Развитие на мрежата

(длъжност)

(длъжност)

PM- D22020

СТАНОВИЩЕ

ОТНОСНО УСЛОВИЯТА ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА ОБЕКТ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ИЗВЪН ТЕЗИ, УРЕДЕНИ ПО ЗАКОНА ЗА ЕНЕРГИЯТА ОТ ВЪЗОБНОВЯЕМИ ИЗТОЧНИЦИ (ЗЕВИ)

Изх. № **ПВИ-411/28.04.2022Г.**

До: **ДЕС 002 ЕООД**

гр./с. **Варна**

ул. **"Владислав Варненчик" №258, Варна**
Тауърс кула "Г"

Настоящото становище се издава съгласно разпоредбите на чл. 56 от Наредба № 6 от 24.02.2014г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи, обн., ДВ, бр. 31 от 04.04.2014 г. (НПКЕЕПРЕМ) и във връзка с подадено искане за проучване на условията за присъединяване на обект за производство на електрическа енергия с вх. № 2202000909/04.02.2022г. и съгласувателен отговор от оператора на преносната мрежа с изх. №ЦУ-ЕСО-2142#1/18.04.2022г. и наш вх. №ПВИ-10#2/20.04.2022г. за:

Фотоволтаична електрическа централа

Местонахождение на обекта:	Леденик	Велико Търново
	(град/село)	(община)
Велико Търново	ПИ: 43253.102.2	
(област)	(улица)	(имот №)
43.084697, 25.515169		
(GPS координати на обекта)		

ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ декларира:

Няма да използва произвежданата електроенергия за собствено потребление;

Тип на генератора:

Canadian Solar HiKu6 CS6W - 540 MS - 9262 бр.

Тип и брой на мрежовите инвертори:

Fimer PVS-100-TL-SX2 - 50бр.

Обща инсталирана (пикова) мощност на централата: **5001.48 kWp**

Обща номинална изходна мощност на централата: **5000 kW**

Срокът за въвеждане на електрическата централа в експлоатация: **10.02.2023г.**

Ниво на напрежение : **20 kV**

I. Общи технически изисквания и разпоредби

1. Присъединяването на централата ще се извърши съгласно част Трета, глава Четвърта, Раздел I на Наредба №6 от 24.02.2014г. за присъединяване на производители и клиенти на

електрическа енергия към преносната и разпределителните електрически мрежи (Наредба 6 ПКЕЕПРЕМ).

2. Необходимо е да са изпълнени изискванията на НАРЕДБА № 14 от 15.06.2005 г. за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за производство, преобразуване, пренос и разпределение на електрическа енергия
3. Изисквания към съоръженията, които трябва да бъдат изградени към централата:
 - 3.1. Всички съставни елементи трябва да отговарят на европейските стандарти и техните български аналози. Преди сключване на договор за присъединяване следва да ни бъдат предоставени документи за съответствие.
 - 3.2. Изходящото напрежение от централата да бъде със симетрично синусоидално изходящо напрежение.
 - 3.3. Качеството на произвежданата от електрическата централа електрическа енергия, трябва да отговаря на стандартите БДС IEC 61000-2-2 и БДС EN 50160, съгласно нормите на ДКЕВР - "Показатели за качеството на електроснабдяването" (юни 2004г) и раздел VII на глава IV от Наредба 6 ПКЕЕПРЕМ. Когато произведената електрическа енергия не отговаря на критериите за качество, "Електроразпределение Север" АД има право да изключи централата от електроразпределителната мрежа до отстраняване на проблемите причинили влошаване на качеството.
 - 3.4. ОПЕЕВИ задължително трябва да преустанови генерация при отпадане на мрежовото напрежение.
 - 3.5. Включването на централата в паралел към електрическата мрежа да се осъществява автоматично от 3 до 10 секунди след възстановяване на външното захранване. Да е изключена възможността за ръчно възстановяване на системата при отсъствие на мрежово напрежение.
 - 3.6. Всички метални конструкции трябва да се заземят към общ заземителен контур, със специален собствен заземител, съгласно изискванията на фирмата производител. Да ни се представи протокол за изпитание на съпротивлението на заземителя.
 - 3.7. Да се предвиди необходимата комутационна апаратура за ръчно изключване на модулите при аварийно-ремонтни работи.
 4. Допустимата обща стойност на висшите хармонични смущения в тока (THD), причинени от електрическата централа и измерени на или до границата на собственост, не трябва да превишава 8% от ефективната стойност на съставлящата с основна честота (50 Hz).
 5. Допустимата несиметрия на напреженията, предизвикана от присъединената електрическа централа в точката на присъединяване към електроразпределителната мрежа е 2.0%.
 6. Допустимите нива на интензивност на трептения (Flicker), причинени от присъединената електрическа централа и измерени на или до границата на собственост, са:
 - Pstf = 0,9 – краткотрайно;
 - Plt = 0,7 – дълготрайно.
 7. Електрическата централа да работи с фактор на мощността (cos φ) в границите 0,95 индуктивен до 0,98 капацитивен, измерен в точката на присъединяване към електроразпределителната мрежа, като за целта се монтира необходимите компенсиращи устройства.
 8. Електрическата централа да работи устойчиво при плавно изменение на напрежението в точката на присъединяване към електроразпределителната мрежа в диапазона (0,9 – 1,1)Un.
 9. Електрическата централа трябва да е оборудвана с напреженива защита, която да го изключва от мрежата при отклонение на напрежението извън посочения диапазон (0,9-1,1)Un.

10. Електрическата централа да работи устойчиво в честотния диапазон от 49,5 Hz до 50,5 Hz, като при честота извън този диапазон, тя трябва автоматично да се изключва с времезакъснение 0,2s. Не се допуска автоматична ресинхронизация след автоматично изключване по честота.
11. Работа на електрическата централа в "островен" режим не се допуска.
12. В режим на потребление на активна енергия, ВЕИ заплаща надбавка за използвана/отдадена реактивна енергия, съгласно разпоредбите на чл.7 от НРЦЕЕ.
13. Не се допуска автоматична ресинхронизация на електрическата централа към електрическата мрежа, след нейното изключване от защита. Такава синхронизация може да се осъществи само след разрешение на оператора на електрическата мрежа.
14. Електрическата централа участва в регулирането на напрежението в мястото на присъединяване към електрическата мрежа, в съответствие с техническите си възможности, за обезпечаване технико-икономическите характеристики на съоръженията на мрежата и устойчивата си работа.
15. При ограничения на пропускателната способност на съоръженията в захранващата подстанция, както и в прилежащата преносна мрежа, оперативният персонал на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАО (ЕСО ЕАО) има право да ограничава генерираната мощност, включително и изключване на електрическата централа.
16. Производителя да предостави на "Електроразпределение Север" АД следните данни, приведени към нивото на напрежение в точката на присъединяване и представящи генериращия източник като еквивалентен синхронен генератор, свързан в мястото на присъединяване към електроразпределителната мрежа:
 - Номинална мощност [MVA];
 - Номинално напрежение [kV];
 - Поведение на електрическата централа при външни къси съединения в електроразпределителната мрежа;
 - Поведение на електрическата централа при отпадане на връзката към електроразпределителната мрежа;

II. Място и начин на присъединяване

1. Място на присъединяване на централата:

Присъединяването на електрическата централа към електроразпределителната мрежа ще се осъществи към:

Подстанция: "Дълга лъка" 110/20kV

Електропровод: "Пушево" 20kV

Трафопост/ВС: Нова ГРУ 20kV

Място на присъединяване: нова ГРУ 20kV на границата на имота на клиента, захранено посредством нова кабелна линия 20kV от съществуващ или новоизграден СРС 20kV от електропровод "Пушево" 20kV в участъка между СРС №13 и РОМ 1.

За присъединяване на централата е необходимо съвместно с условия по становище ПВИ-410/28.04.2022г. да се извършат следните дейности по одобрен от "Електроразпределение Север" АД проект:

2. Начин на присъединяване на централата:

2.1. За присъединяването на централата е необходимо да се изгради главна разпределителна уредба 20kV (ГРУ) на границата на имота на клиента на удобно за обслужване място, захранена посредством нова кабелна линия 20kV от съществуващ или новоизграден СРС 20kV в частта между СРС №13 и РОМ 1 от електропровод "Пушево", със следната конфигурация на модулите, по одобрен от "Електроразпределение Север" АД проект:

2.1.1. 16р. модул „защита централа“, за кабелна линия Ср.Н. към фотоволтаична централа, оборудван с вакуумен прекъсвач, земен ножов разединител и цифрова релейна защита с интегрирани средства и функции за дистанционно управление, изградени в съответствие с изискванията за телемеханика описани в приложение към предварителния договор за присъединяване;

2.1.2. 16р. модул „мерене“ – с възможност за монтаж на комплект(3бр.) измервателни токови трансформатори и комплект(3бр.) напрежени трансформатори. Напрежения трансформатори да се защитят с предпазители;

2.1.3. 16р. модул „вход/изход“ към електропровод 20 kV с диспечерско наименование "Пушево" 20 kV, оборудван с мощностен разединител със заземителен нож;

2.1.4. 16р. модул „собствени нужди“ оборудван с трансформатор на линейно напрежение с мощност по проект, защитен с високоволтови предпазители, осигуряващ собствените нужди на ГРУ 20kV;

2.1.5. 16р. модул „мерене“ – с възможност за монтаж на комплект(3бр.) измервателни токови трансформатори и комплект(3бр.) напрежени трансформатори. Напрежения трансформатори да се защитят с предпазители;

2.1.6. 16р. модул „защита централа“, за кабелна линия Ср.Н. към фотоволтаична централа, оборудван с вакуумен прекъсвач, земен ножов разединител и цифрова релейна защита с интегрирани средства и функции за дистанционно управление, изградени в съответствие с изискванията за телемеханика описани в приложение към предварителния договор за присъединяване;

2.1.7. Да се предвиди по одобрен проект аварийно автономно захранване на съоръженията в ГРУ 20kV.

2.2. Свързването на разпределителната уредба, за нуждите на електрическата централа, към ГРУ 20kV да се осъществи чрез кабел Ср.Н. към модул "защита централа", по одобрен от "Електроразпределение Север" АД проект.

2.3. Свързването на ГРУ 20kV към присъединителния стълб 20kV да се осъществи чрез РОМЗК с кабел 12/20(24) kV с подходящо сечение и АС 3x1x95mm² за въздушната част. На стълба да се монтира металноокисни вентилни отводи за защита от пренапрежения от страна на въздушната електропроводна линия(ВЕЛ) 20 kV.

2.4. Да се изгради система за телеизмерване на произведената от централата електрическа енергия и да се осигури предаването на данните в реално време към съответния ЦУМ

2.5. Да се изгради система за мониторинг и управление на съоръженията в ГРУ и да се интегрира към съществуващи операторски станции, съгласно приложените Технически изисквания за телеуправление на дистанционно управляеми силови комутиращи устройства в точката на присъединяване на електрическата централа.

2.6. Пълни технически изисквания относно системата за телемеханика и телеуправление ще бъдат предоставени като приложение към предварителния договор за присъединяване на електрическата централа.

III. Измерване на електрическата енергия:

3.1. Начин и място на измерване:

Измерването на електрическата енергия ще се осъществява в модул „мерене“ в ГРУ 20kV посредством комплект(3бр.) измервателни токови трансформатори и комплект(3бр.) напрежени трансформатори и един трифазен индиректен статичен електромер за активна и реактивна енергия(с мерене в четирите квадранта), който да има възможност за съхраняване на товаров профил за активната и реактивна енергия на интервал от 15 минути за период от 62 дни.

3.1.1. Електромерът да има възможност за дистанционен отчет на показанията от система за дистанционен отчет Ср.Н.

3.1.2 Електромерът да се комплектува с GSM/GPRS модем за дистанционен отчет на показанията. Доставката на GSM/GPRS модема и SIM картата се осигурява от "Електроразпределение Север" АД.

3.1.3. Електромерът и модемът да се монтират в стандартно електромерно табло за мерене на страна Ср.Н. на фасадата на ГРУ 20kV с лице към улична регулация,

3.1.4. С цел безопасност при работа да се направи съответното обозначение на електромера и схемата на свързване.

3.1.5. Измерването на електрическата енергия за производство и собствени нужди на електрическата централа да се осъществява с един общ електромер.

3.2. Технически средства за търговско измерване:

3.2.1. Електромер: трифазен, двупосочен за индиректно свързване за измерване на активна и реактивна енергия, с възможност за дистанционен отчет

3.2.2. токови трансформатори : 3бр. - 150/5/5A клас на точност 0.5S

3.2.3. напрежениви трансформатори: 3бр. - 20·√3/0,1·√3/0,1·√3 с клас на точност 0.5

3.3. Начин на управление на товарите на централата:
регистриране на стойностите от средствата за търговско измерване

IV. Телемеханика и връзка на централата с центъра за управление на мрежата (ЦУМ) на "Електроразпределение Север" АД:

Изисква се да има изграждане на система за осигуряване предаването на данни в реално време на оператора на разпределителната електрическа мрежа за доставената в точката на присъединяване електрическа мощност.

В приложение към предварителния договор за присъединяване на електрическата централа ще бъдат описани техническите изисквания за:

-Изграждане на система за телеуправление;

-Изграждане на система за осигуряване предаването на данни в реално време на оператора на разпределителната електрическа мрежа за доставената в точката на присъединяване електрическа мощност.

V. Сервитутни зони и граница на собственост:

1. Сервитутните зони са съгласно Наредба №16 за сервитутите на енергийните обекти.

2. За граница на собственост на електрическите съоръжения да се счита кабелните крайници към уредбата Ср.Н. (модул "защита централа")

VI. Условия за изграждане на съоръженията за присъединяване

1. На основание чл. 63, ал. 1 от Наредба №6 от 24.02.2014г за ППКЕЕПРЕМ съоръженията до границата на собственост по точка II.2.2 и съоръженията за предаване на данни в реално време по точка II.2.4 да се изградят от Производителя и да останат негова собственост.

2. Устройването на търговското измерване на произведеното и потребеното количество електроенергия от централата е задължение на "Електроразпределение Север" АД.

3. Съгласно чл. 62, ал. 5 и ал. 7 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за ППКЕЕПРЕМ, съоръженията за телеуправление в т. II.2.1, т. II.2.3 и т. II.2.5 да се изградят от Производителя и да се прехвърлят възмездно на "Електроразпределение Север" АД, на база на взаимно признати разходи.

VII. Допълнителни изисквания и информация

1. След сключване на предварителния договор и изработване на работните проекти на електрическата централа, същите трябва да бъдат представени на "Електроразпределение Север" АД за съгласуване.

2. Преди сключване на договор за присъединяване към електроразпределителната мрежа Производителят следва да представи на "Електроразпределение Север" АД проекти, гарантиращи производството на енергия в съответствие с изискванията на Раздел VII на Глава IV от Наредба №6 от 24.02.2014г за ППКЕЕПРЕМ, както и на БДС EN 50160:2007 и на техническите изисквания на ЕСО ЕАД.

3. Производителят е длъжен да осигури възможност за достъп до съоръженията на електрическата централа на служителите от "Електроразпределение Север" АД.

4. Преди включването на електрическата централа в паралел с електроенергийната система (ЕЕС) е необходимо провеждането на комплексна 72-часова проба в експлоатационни условия, която се извършва по установения законен и оперативен ред. Производителят е длъжен да представи на "Електроразпределение Север" АД писмена заповед, както и всички изискуеми документи съгласно Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството. Преди

Стр. 5 от 6

започването на 72-часовите проби, всички новопостроени обекти да се въведат в схемата на съответния център за управление на мрежата (ЦУМ), като дистанционно управляемите обекти да имат изградена и работеща комуникация с операторската станция в съответния ЦУМ.

5. С настоящото Производителът е запознат, че „Електроразпределение Север“ АД има право да редуцира генерираната мощност в електроразпределителната мрежа или временно да изключи електрическата централа от електроразпределителната мрежа с оглед изпълнение на задълженията си на оператор на електроразпределителната мрежа по чл. 113, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), както и при възникване на необходимост от ограничение в производството на електрическа енергия вследствие на недостатъчен капацитет на електропреносната мрежа по нареждане на ЕСО ЕАД съгласно баланса на генериращите мощности или съгласно ограничителни условия от ЕСО ЕАД, както и съгласно условията по чл. 3, 102, 103 от Наредба №6 от 24.02.2014г за ПЛКЕЕПРЕМ и чл.73, ал.1 от ЗЕ или чл. 43, ал. 5 от Правилата за управление на електроенергийната система, като се задължава да информира Производителя за причината, налагаща ограничението. Разпоредбата на „Електроразпределение Север“ АД в качеството му на оператор на електроразпределителната мрежа.

6. Настоящото становище е със срок на валидност 1 година от датата на неговото издаване. В случай, че в рамките на посочения в тази точка срок от 1 година не бъде подадено искане за сключване на предварителен договор за присъединяване, окомплектовано с изискуемите документи, е необходимо да бъде подадено ново искане за проучване на условията за присъединяване на обект на производител към електроразпределителната мрежа, с приложени към него актуални копия на изискуемите документи.

7. Във връзка с подадено искане за съгласуване условията за присъединяване с преносното предприятие на основание на чл. 53, ал. 2 и по реда на чл. 102 на Наредба №6 от 24.02.2014г за ПЛКЕЕПРЕМ, всички допълнителни условия и технически изисквания, получени от ЕСО ЕАД в сключения между страните Предварителен договор, ще бъдат отразени в предварителния договор за присъединяване на електрическата централа към електроразпределителната мрежа.

Настоящото становище се съставя в два еднообразни екземпляра – по един за всяка от страните по него и съдържа шест страници.

За ЕРП Север:

Руслан Радев
(име, фамилия, подпис)

Валентин Калчев
(име, фамилия, подпис)

Директор дирекция Развитие на мрежата и строителство
(длъжност)

Началник отдел Развитие на мрежата
(длъжност)

PM- D22020

СТАНОВИЩЕ

ОТНОСНО УСЛОВИЯТА ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА ОБЕКТ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ИЗВЪН ТЕЗИ, УРЕДЕНИ ПО ЗАКОНА ЗА ЕНЕРГИЯТА ОТ ВЪЗОБНОВЯЕМИ ИЗТОЧНИЦИ (ЗЕВИ)

Изх.№ **ПВИ-410/28.04.2022Г.**

До: **ДЕС 002 ЕООД**

гр./с. **Варна**

ул. **бул."Владислав Варненчик" №258, Варна**
Тауърс кула "Г"

Настоящото становище се издава съгласно разпоредбите на чл. 56 от Наредба № 6 от 24.02.2014г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи, обн., ДВ, бр. 31 от 04.04.2014 г. (НПКЕЕПРЕМ) и във връзка с подадено искане за проучване на условията за присъединяване на обект за производство на електрическа енергия с вх. № 2202000906/04.02.2022г. и съгласувателен отговор от оператора на преносната мрежа с изх. №ЦУ-ЕСО-2142#1/18.04.2022г. и наш вх. №ПВИ-10#2/20.04.2022г. за:

Фотоволтаична електрическа централа

Местонахождение на обекта:	Леденик	Велико Търново
	(град/село)	(община)
Велико Търново	ПИ: 43253.102.2	
(област)	(улица)	(имот №)
43.084697, 25.515169		
(GPS координати на обекта)		

ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ декларира:

Няма да използва произвежданата електроенергия за собствено потребление;

Тип на генератора:

Canadian Solar HiKu6 CS6W - 540 MS - 2780 бр.

Тип и брой на мрежовите инвертори:

Fimer PVS-100-TL-SX2 - 15бр.

Обща инсталирана (пикова) мощност на централата: **1501,2 kWp**

Обща номинална изходна мощност на централата: **1500 kW**

Срокът за въвеждане на електрическата централа в експлоатация: **10.02.2023г.**

Ниво на напрежение : **20 kV**

I. Общи технически изисквания и разпоредби

1. Присъединяването на централата ще се извърши съгласно част Трета, глава Четвърта, Раздел I на Наредба №6 от 24.02.2014г. за присъединяване на производители и клиенти на

- електрическа енергия към преносната и разпределителните електрически мрежи (Наредба 6 ПКЕЕПРЕМ).
2. Необходимо е да са изпълнени изискванията на НАРЕДБА № 14 от 15.06.2005 г. за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за производство, преобразуване, пренос и разпределение на електрическа енергия
 3. Изисквания към съоръженията, които трябва да бъдат изградени към централата:
 - 3.1. Всички съставни елементи трябва да отговарят на европейските стандарти и техните български аналози. Преди сключване на договор за присъединяване следва да ни бъдат представени документи за съответствие.
 - 3.2. Изходящото напрежение от централата да бъде със симетрично синусоидално изходящо напрежение.
 - 3.3. Качеството на произвежданата от електрическата централа електрическа енергия, трябва да отговаря на стандартите БДС IEC 61000-2-2 и БДС EN 50160, съгласно нормите на ДКЕВР - "Показатели за качеството на електроснабдяването" (юни 2004г) и раздел VII на глава IV от Наредба 6 ПКЕЕПРЕМ. Когато произведената електрическа енергия не отговаря на критериите за качество, "Електроразпределение Север" АД има право да изключи централата от електроразпределителната мрежа до отстраняване на проблемите причинили влошаване на качеството.
 - 3.4. ОПЕЕВИ задължително трябва да преустанови генерация при отпадане на мрежовото напрежение.
 - 3.5. Включването на централата в паралел към електрическата мрежа да се осъществява автоматично от 3 до 10 секунди след възстановяване на външното захранване. Да е изключена възможността за ръчно възстановяване на системата при отсъствие на мрежово напрежение.
 - 3.6. Всички метални конструкции трябва да се заземят към общ заземителен контур, със специален собствен заземител, съгласно изискванията на фирмата производител. Да ни се представи протокол за изпитание на съпротивлението на заземителя.
 - 3.7. Да се предвиди необходимата комутационна апаратура за ръчно изключване на модулите при аварийно-ремонтни работи.
 4. Допустимата обща стойност на висшите хармонични смущения в тока (THD), причинени от електрическата централа и измерени на или до границата на собственост, не трябва да превишава 8% от ефективната стойност на съставлящата с основна честота (50 Hz).
 5. Допустимата несиметрия на напреженията, предизвикана от присъединената електрическа централа в точката на присъединяване към електроразпределителната мрежа е 2.0%.
 6. Допустимите нива на интензивност на трептения (F_{licker}), причинени от присъединената електрическа централа и измерени на или до границата на собственост, са:
 - $P_{st} = 0,9$ – краткотрайно;
 - $P_{it} = 0,7$ – дълготрайно.
 7. Електрическата централа да работи с фактор на мощността ($\cos \phi$) в границите 0,95 индуктивен до 0,98 капацитивен, измерен в точката на присъединяване към електроразпределителната мрежа, като за целта се монтират необходимите компенсиращи устройства.
 8. Електрическата централа да работи устойчиво при плавно изменение на напрежението в точката на присъединяване към електроразпределителната мрежа в диапазона (0,9 – 1,1)Un.
 9. Електрическата централа трябва да е оборудвана с напреженива защита, която да го изключва от мрежата при отклонение на напрежението извън посочения диапазон (0,9-1,1)Un.

10. Електрическата централа да работи устойчиво в честотния диапазон от 49,5 Hz до 50,5 Hz, като при честота извън този диапазон, тя трябва автоматично да се изключва с времезакъснение 0,2s. Не се допуска автоматична ресинхронизация след автоматично изключване по честота.
11. Работа на електрическата централа в "островен" режим не се допуска.
12. В режим на потребление на активна енергия, ВЕИ заплаща надбавка за използвана/отдадена реактивна енергия, съгласно разпоредбите на чл.7 от НРЦЕЕ.
13. Не се допуска автоматична ресинхронизация на електрическата централа към електрическата мрежа, след нейното изключване от защита. Такава синхронизация може да се осъществи само след разрешение на оператора на електрическата мрежа.
14. Електрическата централа участва в регулирането на напрежението в мястото на присъединяване към електрическата мрежа, в съответствие с техническите си възможности, за обезпечаване технико-икономическите характеристики на съоръженията на мрежата и устойчивата си работа.
15. При ограничения на пропускателната способност на съоръженията в захранващата подстанция, както и в прилежащата преносна мрежа, оперативният персонал на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) има право да ограничава генерираната мощност, включително и изключване на електрическата централа.
16. Производителя да предостави на "Електроразпределение Север" АД следните данни, приведени към нивото на напрежение в точката на присъединяване и представящи генериращия източник като еквивалентен синхронен генератор, свързан в мястото на присъединяване към електроразпределителната мрежа:

- Номинална мощност [MVA];
- Номинално напрежение [kV];
- Поведение на електрическата централа при външни къси съединения в електроразпределителната мрежа;
- Поведение на електрическата централа при отпадане на връзката към електроразпределителната мрежа;

II. Място и начин на присъединяване

1. Място на присъединяване на централата:

Присъединяването на електрическата централа към електроразпределителната мрежа ще се осъществи към:

Подстанция: "Дълга лъка" 110/20kV

Електропровод: "Пушево" 20kV

Трафопост/ВС: Нова ГРУ 20kV

Място на присъединяване: нова ГРУ 20kV на границата на имота на клиента, захранено посредством нова кабелна линия 20kV от съществуващ или новоизграден СРС 20kV от електропровод "Пушево" 20kV в участъка между СРС №13 и РОМ 1.
За присъединяване на централата е необходимо съвместно с условия по становище ПВИ-411/28.04.2022г. да се извършат следните дейности по одобрен от "Електроразпределение Север" АД проект:

2. Начин на присъединяване на централата:

2.1. За присъединяването на централата е необходимо да се изгради главна разпределителна уредба 20kV (ГРУ) на границата на имота на клиента на удобно за обслужване място, запазена посредством нова кабелна линия 20kV от съществуващ или новоизграден СРС 20kV в участъка между СРС №13 и РОМ 1 от електропровод "Плуево", със следната конфигурация на модулите, по одобрен от "Електроразпределение Север" АД проект:

2.1.1. 16р. модул „защита централа“, за кабелна линия Ср.Н. към фотоволтаична централа, оборудван с вакуумен прекъсвач, земен ножов разединител и цифрова релейна защита с интегрирани средства и функции за дистанционно управление, изградени в съответствие с изискванията за телемеханика описани в приложение към предварителния договор за присъединяване;

2.1.2. 16р. модул „мерене“ – с възможност за монтаж на комплект(36р.) измервателни токови трансформатори и комплект(36р.) напрежениви трансформатори. Напреженивите трансформатори да се защитят с предпазители;

2.1.3. 16р. модул „вход/изход“ към електропровод 20 kV с диспечерско наименование "Беляковец" 20 kV, оборудван с мощностен разединител със заземителен нож;

2.1.4. 16р. модул „собствени нужди“ оборудван с трансформатор на линейно напрежение с мощност по проект, защитен с високоволтови предпазители, осигуряващ собствените нужди на ГРУ 20kV;

2.1.5. 16р. модул „мерене“ – с възможност за монтаж на комплект(36р.) измервателни токови трансформатори и комплект(36р.) напрежениви трансформатори. Напреженивите трансформатори да се защитят с предпазители;

2.1.6. 16р. модул „защита централа“, за кабелна линия Ср.Н. към фотоволтаична централа, оборудван с вакуумен прекъсвач, земен ножов разединител и цифрова релейна защита с интегрирани средства и функции за дистанционно управление, изградени в съответствие с изискванията за телемеханика описани в приложение към предварителния договор за присъединяване;

2.1.7. Да се предвиди по одобрен проект аварийно автономно захранване на съоръженията в ГРУ 20kV.

2.2. Свързването на разпределителната уредба, за нуждите на електрическата централа, към ГРУ 20kV да се осъществи чрез кабел Ср.Н. към модул "защита централа", по одобрен от "Електроразпределение Север" АД проект.

2.3. Свързването на ГРУ 20kV към присъединителния стълб 20kV да се осъществи чрез РОМЗК с кабел 12/20(24) kV с подходящо сечение и АС 3х1х50mm² за въздушната част. На стълба да се монтира металноокисни вентилни отводи за защита от пренапрежения от страна на въздушната електропровода линия(ВЕР) 20 kV.

2.4. Да се изгради система за телеизмерване на произведената от централата електрическа енергия и да се осигури предаването на данните в реално време към съответния ЦУМ

2.5. Да се изгради система за мониторинг и управление на съоръженията в ГРУ и да се интегрира към съществуващи операторски станции, съгласно приложените Технически изисквания за телеуправление на дистанционно управляеми силови комутирани устройства в точката на присъединяване на електрическата централа.

2.6. Пълни технически изисквания относно системата за телемеханика и телеуправление ще бъдат предоставени като приложение към предварителния договор за присъединяване на електрическата централа.

III. Измерване на електрическата енергия:

3.1. Начин и място на измерване:

Измерването на електрическата енергия ще се осъществява в модул „мерене“ в ГРУ 20kV посредством комплект(36р.) измервателни токови трансформатори и комплект(36р.) напрежениви трансформатори и един трифазен индиректен статичен електромер за активна и реактивна енергия(с мерене в четирите квадранта), който да има възможност за съхраняване на товаров профил за активната и реактивна енергия на интервал от 15 минути за период от 62 дни.

3.1.1. Електромерът да има възможност за дистанционен отчет на показанията от система за дистанционен отчет Ср.Н.

3.1.2 Електромерът да се комплектува с GSM/GPRS модем за дистанционен отчет на показанията. Доставка на GSM/GPRS модема и SIM картата се осигурява от "Електроразпределение Север" АД.

3.1.3. Електромерът и модемът да се монтират в стандартно електромерно табло за мерене на страна Ср.Н. на фасадата на ГРУ 20kV с лице към улична регулация,

3.1.4. С цел безопасност при работа да се направи съответното обозначение на електромера и схемата на свързване.

3.1.5. Измерването на електрическата енергия за производство и собствени нужди на електрическата централа да се осъществява с един общ електромер.

3.2. Технически средства за търговско измерване:

3.2.1. Електронер: трифазен, двупосочен за индиректно свързване за измерване на активна и реактивна енергия, с възможност за дистанционен отчет

3.2.2. токови трансформатори : 3бр. - 50/5/5А клас на точност 0.5S

3.2.3. напрежени трансформатори: 3бр. - 20:√3/0,1:√3 с клас на точност 0.5

3.3. Начин на управление на товарите на централата:

регистриране на стойностите от средствата за търговско измерване

IV. Телемеханика и връзка на централата с центъра за управление на мрежата (ЦУМ) на "Електроразпределение Север" АД:

Изисква се да има изграждане на система за осигуряване предаването на данни в реално време на оператора на разпределителната електрическа мрежа за доставената в точката на присъединяване електрическа мощност.

В приложение към предварителния договор за присъединяване на електрическата централа ще бъдат описани техническите изисквания за:

-Изграждане на система за телеуправление;

-Изграждане на система за осигуряване предаването на данни в реално време на оператора на разпределителната електрическа мрежа за доставената в точката на присъединяване електрическа мощност.

V. Сервитутни зони и граница на собственост:

1. Сервитутните зони са съгласно Наредба №16 за сервитутите на енергийните обекти.

2. За граница на собственост на електрическите съоръжения да се счита **кабелните накрайници към уредбата Ср.Н. (модул "защита централа")**

VI. Условия за изграждане на съоръженията за присъединяване

1. На основание чл. 63, ал. 1 от Наредба №6 от 24.02.2014г за ППКЕЕПРЕМ съоръженията до границата на собственост по точка II.2.2 и съоръженията за предаване на данни в реално време по точка II.2.4 да се изградят от Производителя и да останат негова собственост.

2. Устройването на търговското измерване на произведеното и потребеното количество електроенергия от централата е задължение на "Електроразпределение Север" АД.

3. Съгласно чл. 62, ал. 5 и ал. 7 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за ППКЕЕПРЕМ, съоръженията за телеуправление в т. II.2.1, т. II.2.3 и т. II.2.5 да се изградят от Производителя и да се прехвърлят възмездно на „Електроразпределение Север“ АД, на база на взаимно признати разходи.

VII. Допълнителни изисквания и информация

1. След сключване на предварителния договор и изработване на работните проекти на електрическата централа, същите трябва да бъдат представени на „Електроразпределение Север“ АД за съгласуване.

2. Преди сключване на договор за присъединяване към електроразпределителната мрежа Производителят следва да представи на „Електроразпределение Север“ АД проекти, гарантиращи производството на енергия в съответствие с изискванията на Раздел VII на Глава IV от Наредба №6 от 24.02.2014г за ППКЕЕПРЕМ, както и на БДС EN 50160:2007 и на техническите изисквания на ЕСО ЕАД.

3. Производителят е длъжен да осигури възможност за достъп до съоръженията на електрическата централа на служителите от „Електроразпределение Север“ АД.

4. Преди включването на електрическата централа в паралел с електроенергийната система (ЕЕС) е необходимо провеждането на комплексна 72-часова проба в експлоатационни условия, която се извършва по установения закон и оперативен ред. Производителят е длъжен да представи на „Електроразпределение Север“ АД писмена заповед, както и всички изискуеми документи съгласно Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството. Преди

Стр. 5 от 6

започването на 72-часовите проби, всички новоизградени обекти да се въведат в схемата на съответния център за управление на мрежата (ЦУМ), като дистанционно управляемите обекти да имат изградена и работеща комуникация с операторската станция в съответния ЦУМ.

5. С настоящото Производителът е запознат, че „Електроразпределение Север“ АД има право да редуцира генерираната мощност в електроразпределителната мрежа или временно да изключи електрическата централа от електроразпределителната мрежа с оглед изпълнение на задълженията си на оператор на електроразпределителната мрежа по чл. 113, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), както и при възникване на необходимост от ограничение в производството на електрическа енергия вследствие на недостатъчен капацитет на електропреносната мрежа по наредждане на ЕСО ЕАД съгласно баланса на генериращите мощности или съгласно ограничителни условия от ЕСО ЕАД, както и съгласно условията по чл. 3, 102, 103 от Наредба №6 от 24.02.2014г за ППКЕЕПРЕМ и чл. 73, ал. 1 от ЗЕ или чл. 43, ал. 5 от Правилата за управление на електроенергийната система, като се задължава да информира Производителя за причината, налагаща ограничението. Разпорежданията на „Електроразпределение Север“ АД в качеството му на оператор на електроразпределителната мрежа.

6. Настоящото становище е със срок на валидност 1 година от датата на неговото издаване. В случай, че в рамките на посочения в тази точка срок от 1 година не бъде подадено искане за сключване на предварителен договор за присъединяване, окомплектовано с изискуемите документи, е необходимо да бъде подадено ново искане за проучване на условията за присъединяване на обект на производител към електроразпределителната мрежа, с приложени към него актуални копия на изискуемите документи.

7. Във връзка с подадено искане за съгласуване условията за присъединяване с преносното предприятие на основание на чл. 53, ал. 2 и по реда на чл. 102 на Наредба №6 от 24.02.2014г за ППКЕЕПРЕМ, всички допълнителни условия и технически изисквания, получени от ЕСО ЕАД в сключения между страните Предварителен договор, ще бъдат отразени в предварителния договор за присъединяване на електрическата централа към електроразпределителната мрежа.

Настоящото становище се състави в два еднообразни екземпляра – по един за всяка от страните по него и съдържа шест страници.

За ЕРП Север:

Руслан Радев

(име, фамилия, подпис)

Валентин Калчев

(име, фамилия, подпис)

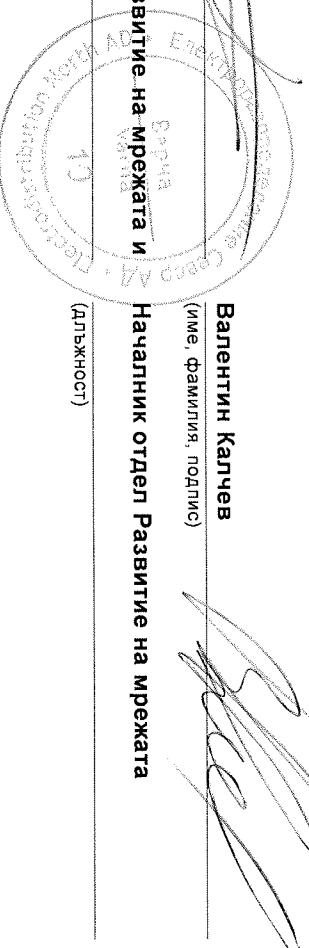
Директор дирекция Развитие на мрежата и строителство

(длъжност)

Началник отдел Развитие на мрежата

(длъжност)

PM- D22020



СТАНОВИЩЕ

ОТНОСНО УСЛОВИЯТА ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА ОБЕКТ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ИЗВЪН ТЕЗИ, УРЕДЕНИ ПО ЗАКОНА ЗА ЕНЕРГИЯТА ОТ ВЪЗБНОВЯЕМИ ИЗТОЧНИЦИ (ЗЕВИ)

Изх. № **ПВИ-414/28.04.2022Г.**

До: **ДЕС 002 ЕООД**

гр./с. **Варна**

ул. **бул. "Владислав Варненчик" №258, Варна**
Тауърс кула "Г"

Настоящото становище се издава съгласно разпоредбите на чл. 56 от Наредба № 6 от 24.02.2014г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи, обн., ДВ, бр. 31 от 04.04.2014 г. (НПКЕЕПРЕМ) и във връзка с подадено искане за проучване на условията за присъединяване на обект за производство на електрическа енергия с вх. № **2202000912/04.02.2022г.** и съгласувателен отговор от оператора на преносната мрежа с изх. №ЦУ-ЕСО-2142#1/18.04.2022г. и наш вх. №ПВИ-10#2/20.04.2022г. за:

ФотоVOLтаична електрическа централа

Местонахождение на обекта:	Леденик	Велико Търново
	(град/село)	(община)
Велико Търново	ПИ: 43253.101.1	
(област)	(улица)	(имот №)
43.085888, 25.53141667		
(GPS координати на обекта)		

ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ декларира:

Няма да използва произвежданата електроенергия за собствено потребление;

Тип на генератора:

Canadian Solar HiKu6 CS6W - 540 MS - 9262 бр.

Тип и брой на мрежовите инвертори:

Fimer PVS-100-TL-SX2 - 50бр.

Обща инсталирана (пикова) мощност на централата: **5001,48 kWp**

Обща номинална изходна мощност на централата: **5000 kW**

Срокът за въвеждане на електрическата централа в експлоатация: **10.02.2023г.**

Ниво на напрежение : **20 kV**

I. Общи технически изисквания и разпоредби

1. Присъединяването на централата ще се извърши съгласно част Трета, глава Четвърта, Раздел I на Наредба №6 от 24.02.2014г. за присъединяване на производители и клиенти на

- електрическа енергия към преносната и разпределителните електрически мрежи (Наредба 6 ППКЕПРЕМ).
2. Необходимо е да са изпълнени изискванията на НАРЕДБА № 14 от 15.06.2005 г. за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за производство, преобразуване, пренос и разпределение на електрическа енергия
 3. Изисквания към съоръженията, които трябва да бъдат изградени към централата:
 - 3.1. Всички съставни елементи трябва да отговарят на европейските стандарти и техните български аналози. Преди сключване на договор за присъединяване следва да ни бъдат представени документи за съответствие.
 - 3.2. Изходящото напрежение от централата да бъде със симетрично синусоидално изходящо напрежение.
 - 3.3. Качеството на произвежданата от електрическата централа електрическа енергия, трябва да отговаря на стандартите БДС IEC 61000-2-2 и БДС EN 50160, съгласно нормите на ДКЕВР - "Показатели за качеството на електроснабдяването" (юни 2004г) и раздел VII на глава IV от Наредба 6 ППКЕПРЕМ. Когато произведената електрическа енергия не отговаря на критериите за качество, "Електроразпределение Север" АД има право да изключи централата от електроразпределителната мрежа до отстраняване на проблемите причинили влошаване на качеството.
 - 3.4. ОПЕЕВИ задължително трябва да преустанови генерация при отпадане на мрежовото напрежение.
 - 3.5. Включването на централата в паралел към електрическата мрежа да се осъществява автоматично от 3 до 10 секунди след възстановяване на външното захранване. Да е изключена възможността за ръчно възстановяване на системата при отсъствие на мрежово напрежение.
 - 3.6. Всички метални конструкции трябва да се заземят към общ заземятелен контур, със специален собствен заземител, съгласно изискванията на фирмата производител. Да ни се представи протокол за изпитание на съпротивлението на заземятеля.
 - 3.7. Да се предвиди необходимата комутационна апаратура за ръчно изключване на модулите при аварийно-ремонтни работи.
 4. Допустимата обща стойност на висшите хармонични смущения в тока (THD), причинени от електрическата централа и измерени на или до границата на собственост, не трябва да превишава 8% от ефективната стойност на съставлящата с основна честота (50 Hz).
 5. Допустимата несиметрия на напреженията, предизвикана от присъединената електрическа централа в точката на присъединяване към електроразпределителната мрежа е 2.0%.
 6. Допустимите нива на интензивност на трептения (Flicker), причинени от присъединената електрическа централа и измерени на или до границата на собственост, са:
 - Pst = 0,9 – краткотрайно;
 - Plt = 0,7 – дълготрайно.
 7. Електрическата централа да работи с фактор на мощността (cos φ) в границите 0,95 индуктивен до 0,98 капацитивен, измерен в точката на присъединяване към електроразпределителната мрежа, като за целта се монтира необходимите компенсиращи устройства.
 8. Електрическата централа да работи устойчиво при плавно изменение на напрежението в точката на присъединяване към електроразпределителната мрежа в диапазона (0,9 – 1,1)Un.
 9. Електрическата централа трябва да е оборудвана с напреженива защита, която да го изключва от мрежата при отклонение на напрежението извън посочения диапазон (0,9-1,1)Un.

10. Електрическата централа да работи устойчиво в честотния диапазон от 49,5 Hz до 50,5 Hz, като при честота извън този диапазон, тя трябва автоматично да се изключва с времезакъснение 0,2s. Не се допуска автоматична ресинхронизация след автоматично изключване по честота.
11. Работа на електрическата централа в "островен" режим не се допуска.
12. В режим на потребление на активна енергия, ВЕИ заплаща надбавка за използвана/отдадена реактивна енергия, съгласно разпоредбите на чл.7 от НРЦЕЕ.
13. Не се допуска автоматична ресинхронизация на електрическата централа към електрическата мрежа, след нейното изключване от защита. Такава синхронизация може да се осъществи само след разрешение на оператора на електрическата мрежа.
14. Електрическата централа участва в регулирането на напрежението в мястото на присъединяване към електрическата мрежа, в съответствие с техническите си възможности, за обезпечаване технико-икономическите характеристики на съоръженията на мрежата и устойчивата си работа.
15. При ограничения на пропускателната способност на съоръженията в захранващата подстанция, както и в прилежащата преносна мрежа, оперативният персонал на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) има право да ограничава генерираната мощност, включително и изключване на електрическата централа.
16. Производителя да предостави на "Електроразпределение Север" АД следните данни, приведени към нивото на напрежение в точката на присъединяване и представлящи генериращия източник като еквивалентен синхронен генератор, свързан в мястото на присъединяване към електроразпределителната мрежа:

- Номинална мощност [MVA];
- Номинално напрежение [kV];
- Поведение на електрическата централа при външни къси съединения в електроразпределителната мрежа;
- Поведение на електрическата централа при отпадане на връзката към електроразпределителната мрежа;

II. Място и начин на присъединяване

1. Място на присъединяване на централата:

Присъединяването на електрическата централа към електроразпределителната мрежа ще се осъществи към:

Подстанция: "Дълга лъка" 110/20kV

Електропровод: "Беляковец" 20kV

Трафопост/ВС: Нова ГРУ 20kV

Място на присъединяване: нова ГРУ 20kV на границата на имота на клиента, захранено посредством нова кабелна линия 20kV от съществуващ или новоизграден СРС 20kV от електропровод "Беляковец" 20kV в участъка между РОС РМА и РОМ Кредо, след промяна на разделна точка. За присъединяване на централата е необходимо съвместно с условия по становище ПВИ-412/28.04.2022г. да се извършат следните дейности по одобрен от "Електроразпределение Север" АД проект:

2. Начин на присъединяване на централата:

2.1. За присъединяването на централата е необходимо да се изгради главна разпределителна уредба 20kV (ГРУ) на границата на имота на клиента на удобно за обслужване място, запазена посредством нова кабелна линия 20kV от съществяващ или новозаграден СРС 20kV в участъка между РОС РМА и РОМ Кредо от електропровод "Беляковец", със следната конфигурация на модулите, по одобрен от "Електроразпределение Север" АД проект:

2.1.1. 16бр. модул „защита централа“, за кабелна линия Ср.Н. към фотоволтаична централа, оборудван с вакуумен прекъсвач, земен ножов разединител и цифрова релейна защита с интегрирани средства и функции за дистанционно управление, изградени в съответствие с изискванията за телемеханика описани в приложение към предварителния договор за присъединяване;

2.1.2. 16бр. модул „мерене“ – с възможност за монтаж на комплект(36р.) измервателни токови трансформатори и комплект(36р.) напрежениви трансформатори. Напреженивите трансформатори да се защитят с предпазители;

2.1.3. 16бр. модул „вход/изход“ към електропровод 20 kV с диспечерско наименование "Беляковец" 20 kV, оборудван с мощностен разединител със заземителен нож;

2.1.4. 16бр. модул „собствени нужди“ оборудван с трансформатор на линейно напрежение с мощност по проект, защитен с високоволтови предпазители, осигуряващ собствените нужди на ГРУ 20kV;

2.1.5. 16р. модул „мерене“ – с възможност за монтаж на комплект(36р.) измервателни токови трансформатори и комплект(36р.) напрежениви трансформатори. Напреженивите трансформатори да се защитят с предпазители;

2.1.6. 16р. модул „защита централа“, за кабелна линия Ср.Н. към фотоволтаична централа, оборудван с вакуумен прекъсвач, земен ножов разединител и цифрова релейна защита с интегрирани средства и функции за дистанционно управление, изградени в съответствие с изискванията за телемеханика описани в приложение към предварителния договор за присъединяване;

2.1.7. Да се предвиди по одобрен проект аварийно автономно захранване на съоръженията в ГРУ 20kV.

2.2. Свързването на разпределителната уредба, за нуждите на електрическата централа, към ГРУ 20kV да се осъществи чрез кабел Ср.Н. към модул "защита централа", по одобрен от "Електроразпределение Север" АД проект.

2.3. Свързването на ГРУ 20kV към присъединителния стълб 20kV да се осъществи чрез РОМЗК с кабел 12/20(24) kV с подходящо сечение и АС 3х1х95mm² за въздушната част. На стълба да се монтираат металноокисни вентилни отводи за защита от пренапрежения от страна на въздушната електропроводна линия(ВЕЛ) 20 kV.

2.4. Да се изгради система за телеизмерване на произведената от централата електрическа енергия и да се осигури предаването на данните в реално време към съответния ЦУМ

2.5. Да се изгради система за мониторинг и управление на съоръженията в ГРУ и да се интегрира към съществяващи операторски станции, съгласно приложените Технически изисквания за телеуправление на дистанционно управляеми силови комутирани устройства в точката на присъединяване на електрическата централа.

2.6. Пълни технически изисквания относно системата за телемеханика и телеуправление ще бъдат предоставени като приложение към предварителния договор за присъединяване на електрическата централа.

2.7. Проектиране, доставка, монтаж и въвеждане в експлоатация на два броя максимално-напрежениви защити по напрежение 3Uo, свързани към намотки "отворен триъгълник" на напреженивите трансформатори на електропровода 110kV "Шемшево" и "Акация" в подстанция "Дълга лъка" 110/20kV.

III. Измерване на електрическата енергия:

3.1. Начин и място на измерване:

Измерването на електрическата енергия ще се осъществява в модул „мерене“ в ГРУ 20kV посредством комплект(36р.) измервателни токови трансформатори и комплект(36р.) напрежениви трансформатори и един трифазен индиректен статичен електромер за активна и реактивна енергия(с мерене в четирите квадранта), който да има възможност за съхраняване на товаров профил за активната и реактивна енергия на интервал от 15 минути за период от 62 дни.

3.1.1. Електромерът да има възможност за дистанционен отчет на показанията от система за дистанционен отчет Ср.Н.

3.1.2. Електромерът да се комплектува с GSM/GPRS модем за дистанционен отчет на показанията. Доставка на GSM/GPRS модема и SIM картата се осигурява от "Електроразпределение Север" АД.

3.1.3. Електромерът и модемът да се монтират в стандартно електромерно табло за мерене на страна Ср.Н. на фасадата на ГРУ 20kV с лице към улична регулация,

3.1.4. С цел безопасност при работа да се направи съответното обозначение на електромера и схемата на свързване.

3.1.5. Измерването на електрическата енергия за производство и собствени нужди на електрическата централа да се осъществява с един общ електромер.

3.2. Технически средства за търговско измерване:

3.2.1. Електромер: трифазен, двупосочен за индиректно свързване за измерване на активна и реактивна енергия, с възможност за дистанционен отчет

3.2.2. токови трансформатори : 3бр. - 150/5/5A клас на точност 0.5S

3.2.3. напрежени трансформатори: 3бр. - 20: $\sqrt{3}/0,1:\sqrt{3}/0,1:\sqrt{3}/0,1$ с клас на точност 0.5

3.3. Начин на управление на товарите на централата:

регистриране на стойностите от средствата за търговско измерване

IV. Телемеханика и връзка на централата с центъра за управление на мрежата (ЦУМ) на "Електроразпределение Север" АД:

Изисква се да има изграждане на система за осигуряване предаването на данни в реално време на оператора на разпределителната електрическа мрежа за доставената в точката на присъединяване електрическа мощност.

В приложение към предварителния договор за присъединяване на електрическата централа ще бъдат описани техническите изисквания за:

-Изграждане на система за телеуправление;

-Изграждане на система за осигуряване предаването на данни в реално време на оператора на разпределителната електрическа мрежа за доставената в точката на присъединяване електрическа мощност.

V. Сервитутни зони и граница на собственост:

1. Сервитутните зони са съгласно Наредба №16 за сервитутите на енергийните обекти.

2. За граница на собственост на електрическите съоръжения да се счита **кабелните крайници към уредбата Ср.Н. (модул "защита централа")**

VI. Условия за изграждане на съоръженията за присъединяване

1. На основание чл. 63, ал. 1 от Наредба №6 от 24.02.2014г за ППКЕЕПРЕМ съоръженията до границата на собственост по точка II.2.2 и съоръженията за предаване на данни в реално време по точка II.2.4 да се изградят от Производителя и да останат негова собственост.

2. Устройването на търговското измерване на произведеното и потребеното количество електроенергия от централата е задължение на "Електроразпределение Север" АД.

3. Съгласно чл. 62, ал. 5 и ал. 7 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за ППКЕЕПРЕМ, съоръженията за телеуправление в т. II.2.1, т. II.2.3, т. II.2.5 и т. II.2.7 да се изградят от Производителя и да се прехвърлят възмездно на "Електроразпределение Север" АД, на база на взаимно признати разходи.

VII. Допълнителни изисквания и информация

1. След сключване на предварителния договор и изработване на работните проекти на електрическата централа, същите трябва да бъдат представени на "Електроразпределение Север" АД за съгласуване.

2. Преди сключване на договор за присъединяване към електроразпределителната мрежа Производителят следва да представи на "Електроразпределение Север" АД проекти, гарантиращи производството на енергия в съответствие с изискванията на Раздел VII на Глава IV от Наредба №6 от 24.02.2014г за ППКЕЕПРЕМ, както и на БДС EN 50160:2007 и на техническите изисквания на ЕСО ЕАД.

3. Производителят е длъжен да осигури възможност за достъп до съоръженията на електрическата централа на служителите от "Електроразпределение Север" АД.

4. Преди включването на електрическата централа в паралел с електроенергийната система (ЕЕС) е необходимо провеждането на комплексна 72-часова проба в експлоатационни условия, която се извършва по установения закон и оперативен ред. Производителят е длъжен да представи на „Електроразпределение Север“ АД писмена заповед, както и всички изискуеми документи съгласно Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството. Преди започването на 72-часовите проби, всички новоизградени обекти да се въведат в схемата на съответния център за управление на мрежата (ЦУМ), като дистанционно управляемите обекти да имат изградена и работеща комуникация с операторската станция в съответния ЦУМ.

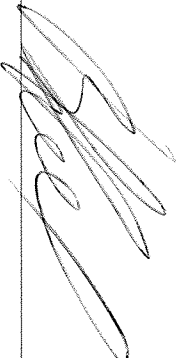
5. С настоящото Производителят е запознат, че „Електроразпределение Север“ АД има право да редуцира генерираната мощност в електроразпределителната мрежа или временно да изключи електрическата централа от електроразпределителната мрежа с оглед изпълнение на задълженията си на оператор на електроразпределителната мрежа по чл. 113, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), както и при възникване на необходимост от ограничение в производството на електрическа енергия вследствие на недостатъчен капацитет на електропреносната мрежа по наредждане на ЕСО ЕАД, съгласно баланса на генериращите мощности или съгласно ограничителни условия от ЕСО ЕАД, както и съгласно условията по чл. 3, 102, 103 от Наредба № 6 от 24.02.2014г за ППКЕЕПРЕМ и чл. 73, ал. 1 от ЗЕ или чл. 43, ал. 5 от Правилата за управление на електроенергийната система, като се задължава да информира Производителя за причината, налагаща ограничението. Разпоредбата на „Електроразпределение Север“ АД в качеството му на оператор на електроразпределителната мрежа.

6. Настоящото становище е със срок на валидност 1 година от датата на неговото издаване. В случай, че в рамките на посочения в тази точка срок от 1 година не бъде подадено искане за сключване на предварителен договор за присъединяване, окомплектовано с изискуемите документи, е необходимо да бъде подадено ново искане за проучване на условията за присъединяване на обект на производител към електроразпределителната мрежа, с приложени към него актуални копия на изискуемите документи.

7. Във връзка с подадено искане за съгласуване условията за присъединяване с преносното предприятие на основание на чл. 53, ал. 2 и по реда на чл. 102 на Наредба № 6 от 24.02.2014г за ППКЕЕПРЕМ, всички допълнителни условия и технически изисквания, получени от ЕСО ЕАД в сключения между страните Предварителен договор, ще бъдат отразени в предварителния договор за присъединяване на електрическата централа към електроразпределителната мрежа.

Настоящото становище се състави в два еднообразни екземпляра – по един за всяка от страните по него и съдържа шест страници.

За ЕРП Север:

Руслан Радев		Валентин Калчев	
(име, фамилия, подпис)		(име, фамилия, подпис)	
Директор Дирекция Развитие на мрежата и строителство		Началник отдел Развитие на мрежата	
(длъжност)		(длъжност)	

PM- D22020

СТАНОВИЩЕ

ОТНОСНО УСЛОВИЯТА ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА ОБЕКТ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ИЗВЪН ТЕЗИ, УРЕДЕНИ ПО ЗАКОНА ЗА ЕНЕРГИЯТА ОТ ВЪЗОБНОВЯЕМИ ИЗТОЧНИЦИ (ЗЕВИ)

Изх. № **ПВИ-408/16.05.2022Г.**

До: **"ДЕС 002" ЕООД**

гр./с. **Варна**

ул. **бул. "Владислав Варненчик" №258, Варна**
Тауърс кула "Г"

Настоящото становище се издава съгласно разпоредбите на чл. 56 от Наредба № 6 от 24.02.2014г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи, обн., ДВ, бр. 31 от 04.04.2014 г. (НППКЕЕПРЕМ) и във връзка с подадено искане за проучване на условията за присъединяване на обект за производство на електрическа енергия с вх. № **2202000905/04.02.2022г.** и съгласувателен отговор от оператора на преносната мрежа с наш вх. № **ПВИ-408#3/12.05.2022г.**, за:

Фотоволтаична електрическа централа

Местонахождение на обекта:	Леденик	Велико Търново
	(град/село)	(община)
Велико Търново	ПИ: 43253.102.2	
(област)	(улица)	(имот №)
43.084697, 25.515169		
(GPS координати на обекта)		

ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ декларира:

Няма да използва произвежданата електроенергия за собствено потребление;

Тип на генератора:

Canadian Solar HiKu6 CS6W - 540 MS - 9262 бр.

Тип и брой на мрежовите инвертори:

Fimer PVS-100-TL-SX2 - 50бр.

Обща инсталирана (пикова) мощност на централата: **5001.48 kWp**

Обща номинална изходна мощност на централата: **5000 kW**

Срокът за въвеждане на електрическата централа в експлоатация:

31.01.2023г.

Ниво на напрежение :

20 kV

I. Общи технически изисквания и разпоредби

1. Присъединяването на централата ще се извърши съгласно част Трета, глава Четвърта, Раздел I на Наредба №6 от 24.02.2014г. за присъединяване на производители и клиенти на

- електрическа енергия към преносната и разпределителните електрически мрежи (Наредба 6 ПКЕЕПРЕМ).
2. Необходимо е да са изпълнени изискванията на НАРЕДБА № 14 от 15.06.2005 г. за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за производство, преобразуване, пренос и разпределение на електрическа енергия
 3. Изисквания към съоръженията, които трябва да бъдат изградени към централата:
 - 3.1. Всички съставни елементи трябва да отговарят на европейските стандарти и техните български аналози. Преди сключване на договор за присъединяване следва да ни бъдат представени документи за съответствие.
 - 3.2. Изходящото напрежение от централата да бъде със симетрично синусоидално изходящо напрежение.
 - 3.3. Качеството на произвежданата от електрическата централа електрическа енергия, трябва да отговаря на стандартите БДС IEC 61000-2-2 и БДС EN 50160, съгласно нормите на ДКЕВР - "Показатели за качеството на електроснабдяването" (юни 2004г) и раздел VII на глава IV от Наредба 6 ПКЕЕПРЕМ. Когато произвежданата електрическа енергия не отговаря на критериите за качество, "Електроразпределение Север" АД има право да изключи централата от електроразпределителната мрежа до отстраняване на проблемите причинили влошаване на качеството.
 - 3.4. ОПЕЕВИ задължително трябва да преустанови генерация при отпадане на мрежовото напрежение.
 - 3.5. Включването на централата в паралел към електрическата мрежа да се осъществява автоматично от 3 до 10 секунди след възстановяване на външното захранване. Да е изключена възможността за ръчно възстановяване на системата при отсъствие на мрежово напрежение.
 - 3.6. Всички метални конструкции трябва да се заземят към общ заземителен контур, със специален собствен заземител, съгласно изискванията на фирмата производител. Да ни се представи протокол за изпитание на съпротивлението на заземителя.
 - 3.7. Да се предавиди необходимата комутационна апаратура за ръчно изключване на модулите при аварийно-ремонтни работи.
 4. Допустимата обща стойност на висшите хармонични смущения в тока (THD), причинени от електрическата централа и измерени на или до границата на собственост, не трябва да превишава 8% от ефективната стойност на съставлящата с основна честота (50 Hz).
 5. Допустимата несиметрия на напреженията, предизвикана от присъединената електрическа централа в точката на присъединяване към електроразпределителната мрежа е 2.0%.
 6. Допустимите нива на интензивност на трептения (Flicker), причинени от присъединената електрическа централа и измерени на или до границата на собственост, са:
 - $P_{st} = 0,9$ – краткотрайно;
 - $P_{it} = 0,7$ – дълготрайно.
 7. Електрическата централа да работи с фактор на мощността ($\cos \phi$) в границите 0,95 индуктивен до 0,98 капацитивен, измерен в точката на присъединяване към електроразпределителната мрежа, като за целта се монтират необходимите компенсиращи устройства.
 8. Електрическата централа да работи устойчиво при плавно изменение на напрежението в точката на присъединяване към електроразпределителната мрежа в диапазона (0,9 – 1,1)Un.
 9. Електрическата централа трябва да е оборудвана с напреженива защита, която да го изключва от мрежата при отклонение на напрежението извън посочения диапазон (0,9-1,1)Un.

10. Електрическата централа да работи устойчиво в честотния диапазон от 49,5 Hz до 50,5 Hz, като при честота извън този диапазон, тя трябва автоматично да се изключва с времезакъснение 0,2s. Не се допуска автоматична ресинхронизация след автоматично изключване по честота.

11. Работа на електрическата централа в "островен" режим не се допуска.

12. В режим на потребление на активна енергия, БЕИ заплаща надбавка за използвана/отдадена реактивна енергия, съгласно разпоредбите на чл.7 от НРЦЕЕ.

13. Не се допуска автоматична ресинхронизация на електрическата централа към електрическата мрежа, след нейното изключване от защита. Такава синхронизация може да се осъществи само след разрешение на оператора на електрическата мрежа.

14. Електрическата централа участва в регулирането на напрежението в мястото на присъединяване към електрическата мрежа, в съответствие с техническите си възможности, за обезпечаване технико-икономическите характеристики на съоръженията на мрежата и устойчивата си работа.

15. При ограничения на пропускателната способност на съоръженията в захранващата подстанция, както и в прилежащата преносна мрежа, оперативният персонал на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) има право да ограничава генерираната мощност, включително и изключване на електрическата централа.

16. Производителя да предостави на "Електроразпределение Север" АД следните данни, приведени към нивото на напрежение в точката на присъединяване и представлящи генерацията източник като еквивалентен синхронен генератор, свързан в мястото на присъединяване към електроразпределителната мрежа:

- Номинална мощност [MVA];
- Номинално напрежение [kV];
- Поведение на електрическата централа при външни къси съединения в електроразпределителната мрежа;
- Поведение на електрическата централа при отпадане на връзката към електроразпределителната мрежа;

II. Място и начин на присъединяване

1. Място на присъединяване на централата:

Присъединяването на електрическата централа към електроразпределителната мрежа ще се осъществи към:

Подстанция: "Горна Оряховица" 220/110/20kV

Електропровод: "Пречиствателна станция" 20kV

Трафопост/ВС: ГРУ (БКТП) 20kV

Място на присъединяване: нова (ГРУ) БКТП 20kV на границата на имота, захранен посредством нова кабелна линия 20kV от съществуващ или новоизграден СРС 20kV от електропровод "Пречиствателна станция" 20kV.

2. Начин на присъединяване на централата:

2.1. За присъединяването на централата е необходимо да се изгради ГРУ (БКТП) 20kV на границата на имота, захранен посредством нова кабелна линия 20kV от съществуващ или новоизграден СРС 20kV от електропровод "Пречиствателна станция", със следната конфигурация на модулите, по одобрен от "Електроразпределение Север" АД проект:

2.1.1. 1бр. модул "вход/изход" към електропровод 20 kV с диспечерско наименование "Пречиствателна станция" 20 kV, оборудван с мощностен разединител със заземителен нож;

2.1.2. 1бр. модул "мерене" – с възможност за монтаж на комплект(3бр.) измервателни токови трансформатори и комплект(3бр.) напрежениви трансформатори. Напреженивите трансформатори да се защитят с предпазители;

- 2.1.3. 16р. модул „собствени нужди“ оборудван с трансформатор на линейно напрежение с мощност по проект, защитен с високоволтови предпазители, осигуряващ собствените нужди на ГРУ (БКТП) 20kV;
- 2.1.4. 16р. модул „защита централа“, оборудван с вакуумен прекъсвач, земен ножов разединител и цифрова релейна защита с интегрирани средства и функции за дистанционно управление, изградени в съответствие с изискванията за телемеханика описани в приложение към предварителния договор за присъединяване;
- 2.2. Да се предвиди по одобрен проект аварийно автономно захранване на съоръженията в ГРУ (БКТП) 20kV.
- 2.3. Свързането на разпределителната уредба, за нуждите на електрическата централа, към ГРУ (БКТП) 20kV да се осъществи чрез кабел Ср.Н. към модул "защита централа", по одобрен от "Електроразпределение Север" АД проект.
- 2.4. Свързането на ГРУ (БКТП) 20kV към присъединителния стълб 20kV да се осъществи чрез РОМЗ с кабел NA2XS(F)2Y 3x1x185RE/16 12/20(24) kV и АС 3x1x95mm² за въздушната част. На стълба да се монтира металноокисни вентилни отводи за защита от пренапрежения от страна на въздушната електропроводна линия(BEL) 20 kV.
- 2.5. Да се изгради система за телеизмерване на произведената от централата електрическа енергия и да се осигури предаването на данните в реално време към съответния ЦУМ
- 2.6. Да се изгради система за мониторинг и управление на съоръженията (модул "защита централа") в ГРУ (БКТП) и да се интегрира към съществуващи операторски станции, съгласно приложените Технически изисквания за телеуправление на дистанционно управляеми силови комутирани устройства в точката на присъединяване на електрическата централа.
- 2.7. Пълни технически изисквания относно системата за телемеханика и телеуправление ще бъдат предоставени като приложение към предварителния договор за присъединяване на електрическата централа.
- 2.8. Във връзка с подадено искане за съгласуване условията за присъединяване с преносното предприятие на основание на чл. 53, ал. 2 и по реда на чл. 102 на Наредба №6 от 24.02.2014г за ПТКЕЕПРЕМ, всички допълнителни условия и технически изисквания, получени от ЕСО ЕАД в сключения между страните Предварителен договор, ще бъдат отразени в предварителния договор за присъединяване на електрическата централа към електроразпределителната мрежа.

III. Измерване на електрическата енергия:

3.1. Начин и място на измерване:

Измерването на електрическата енергия ще се осъществява в модул „мерене“ в ГРУ (БКТП) 20kV посредством комплект(3бр.) измервателни токови трансформатори и комплект(3бр.) напрежени трансформатори и един трифазен индиректен статичен електромер за активна и реактивна енергия(с мерене в четирите квадранта), който да има възможност за съхраняване на товар профил за активната и реактивна енергия на интервал от 15 минути за период от 62 дни.

3.1.1. Електромерът да има възможност за дистанционен отчет на показанията от система за дистанционен отчет Ср.Н.

3.1.2. Електромерът да се окомплектова с GSM/GPRS модем за дистанционен отчет на показанията. Доставка на GSM/GPRS модема и SIM картата се осигурява от "Електроразпределение Север" АД.

3.1.3. Електромерът и модемът да се монтират в стандартно електромерно табло за мерене на страна Ср.Н. на фасадата на ГРУ (БКТП) 20kV с лице към улична регулация,

3.1.4. С цел безопасност при работа да се направи съответното обозначение на електромера и схемата на свързване.

3.1.5. Измерването на електрическата енергия за производство и собствени нужди на електрическата централа да се осъществява с един общ електромер.

3.2. Технически средства за търговско измерване:

3.2.1. Електромер: трифазен, двупосочен за индиректно свързване за измерване на активна и реактивна енергия, с възможност за дистанционен отчет

3.2.2. токови трансформатори : 3бр. - 150/5/5A клас на точност 0.5S

3.2.3. напрежени трансформатори: 3бр. - 20:√3/0,1:√3/0,1:√3 с клас на точност 0.5

3.3. Начин на управление на товарите на централата:
регистриране на стойностите от средствата за търговско измерване

IV. Телемеханика и връзка на централата с центъра за управление на мрежата (ЦУМ) на "Електроразпределение Север" АД:

Изисква се да има изграждане на система за осигуряване предаването на данни в реално време на оператора на разпределителната електрическа мрежа за доставената в точката на присъединяване електрическа мощност.

В приложение към предварителния договор за присъединяване на електрическата централа ще бъдат описани техническите изисквания за:

-Изграждане на система за телеуправление;

-Изграждане на система за осигуряване предаването на данни в реално време на оператора на разпределителната електрическа мрежа за доставената в точката на присъединяване електрическа мощност.

V. Сервитутни зони и граница на собственост:

1. Сервитутните зони са съгласно Наредба №16 за сервитутите на енергийните обекти.

2. За граница на собственост на електрическите съоръжения да се счита **клемите за присъединяване на проводниците към електропровод 20kV "Пречиствателна станция"**.

VI. Условия за изграждане на съоръженията за присъединяване

1. На основание чл. 63, ал. 1 от Наредба №6 от 24.02.2014г за ППКЕЕПРЕМ съоръженията до границата на собственост по точка II.2.1, II.2.2, II.2.3, II.2.4 и съоръженията за предаване на данни в реално време по точка II.2.5 да се изградят от Производителя и да останат негова собственост.

2. Устройването на търговското измерване на произведеното и потребеното количество електроенергия от централата е задължение на "Електроразпределение Север" АД.

3. Съгласно чл. 62, ал. 5 и ал. 7 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за ППКЕЕПРЕМ, съоръженията за телеуправление в т. II.2.6 да се изградят от Производителя и да се прехвърлят възмездно на "Електроразпределение Север" АД, на база на взаимно признати разходи.

VII. Допълнителни изисквания и информация

1. След сключване на предварителния договор и изработване на работните проекти на електрическата централа, същите трябва да бъдат представени на "Електроразпределение Север" АД за съгласуване.

2. Преди сключване на договор за присъединяване към електроразпределителната мрежа Производителят следва да представи на "Електроразпределение Север" АД проекти, гарантиращи производството на енергия в съответствие с изискванията на Раздел VII на Глава IV от Наредба №6 от 24.02.2014г за ППКЕЕПРЕМ, както и на БДС EN 50160:2007 и на техническите изисквания на ЕСО ЕАД.

3. Производителят е длъжен да осигури възможност за достъп до съоръженията на електрическата централа на служителите от "Електроразпределение Север" АД.

4. Преди включването на електрическата централа в паралел с електроенергийната система (ЕЕС) е необходимо провеждането на комплексна 72-часова проба в експлоатационни условия, която се извършва по установения закон и оперативен ред. Производителят е длъжен да представи на "Електроразпределение Север" АД писмена заповед, както и всички изискуеми документи съгласно Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството. Преди започването на 72-часовите проби, всички новоизградени обекти да се въведат в схемата на съответния център за управление на мрежата (ЦУМ), като дистанционно управляемите обекти да имат изградена и работеща комуникация с операторската станция в съответния ЦУМ.

5. С настоящото Производителят е запознат, че "Електроразпределение Север" АД има право да редуцира генерираната мощност в електроразпределителната мрежа или временно да изключи електрическата централа от електроразпределителната мрежа с оглед изпълнение на задълженията си на оператор на електроразпределителната мрежа по чл. 113, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), както и при възникване на необходимост от ограничение в производството на електрическа енергия вследствие на недостатъчен капацитет на електропреносната мрежа по нареждане на ЕСО ЕАД съгласно баланса на генериращите мощности или съгласно ограничителни условия от ЕСО ЕАД, както

Стр. 5 от 6

и съгласно условията по чл. 3, 102, 103 от Наредба №6 от 24.02.2014г за ППКЕЕПРЕМ и чл.73, ал.1 от ЗЕ или чл. 43, ал. 5 от Правилата за управление на електроенергийната система, като се задължава да информира Производителя за причината, налагаща ограничението. Разпорежданията на Електроразпределение Север „АД“ в качеството му на оператор на електроразпределителната мрежа.

6. Настоящото становище е със срок на валидност 1 година от датата на неговото издаване. В случай, че в рамките на посочения в тази точка срок от 1 година не бъде подадено искане за сключване на предварителен договор за присъединяване, окомплектовано с изискуемите документи, е необходимо да бъде подадено ново искане за проучване на условията за присъединяване на обект на производител към електроразпределителната мрежа, с приложени към него актуални копия на изискуемите документи.

7. Във връзка с подадено искане за съгласуване условията за присъединяване с преносното предприятие на основание на чл. 53, ал. 2 и по реда на чл. 102 на Наредба №6 от 24.02.2014г за ППКЕЕПРЕМ, всички допълнителни условия и технически изисквания, получени от ЕСО ЕАД в съответствие с изискуемите документи, са сключени между страните Предварителен договор, ще бъдат отразени в предварителния договор за присъединяване на електроискателна централа към електроразпределителната мрежа.

Настоящото становище се състави в два еднообразни екземпляра – по един за всяка от страните по него и съдържа **шест** страници.

3a EPT Cerep:

Руслан Радев

(име, фамилия, подпись)

Директор дирекция Развитие на мрежата и
строителство

ДЛЯ

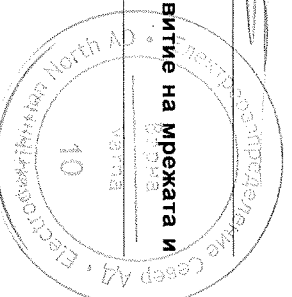
Валентин Калчев

(име, фамилия, подпись)

Началник отдела Развитие на мрежата

(длѣжность)

PM-D22020

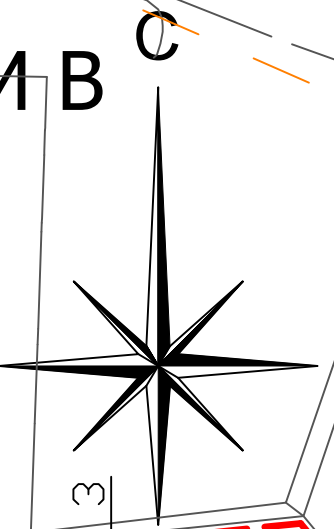


РАЗПОЛОЖЕНИЕ НА ФОТОВОЛТАИЧНИТЕ ЕЛЕКТРИЧЕСКИ ЦЕНТРАЛИ В

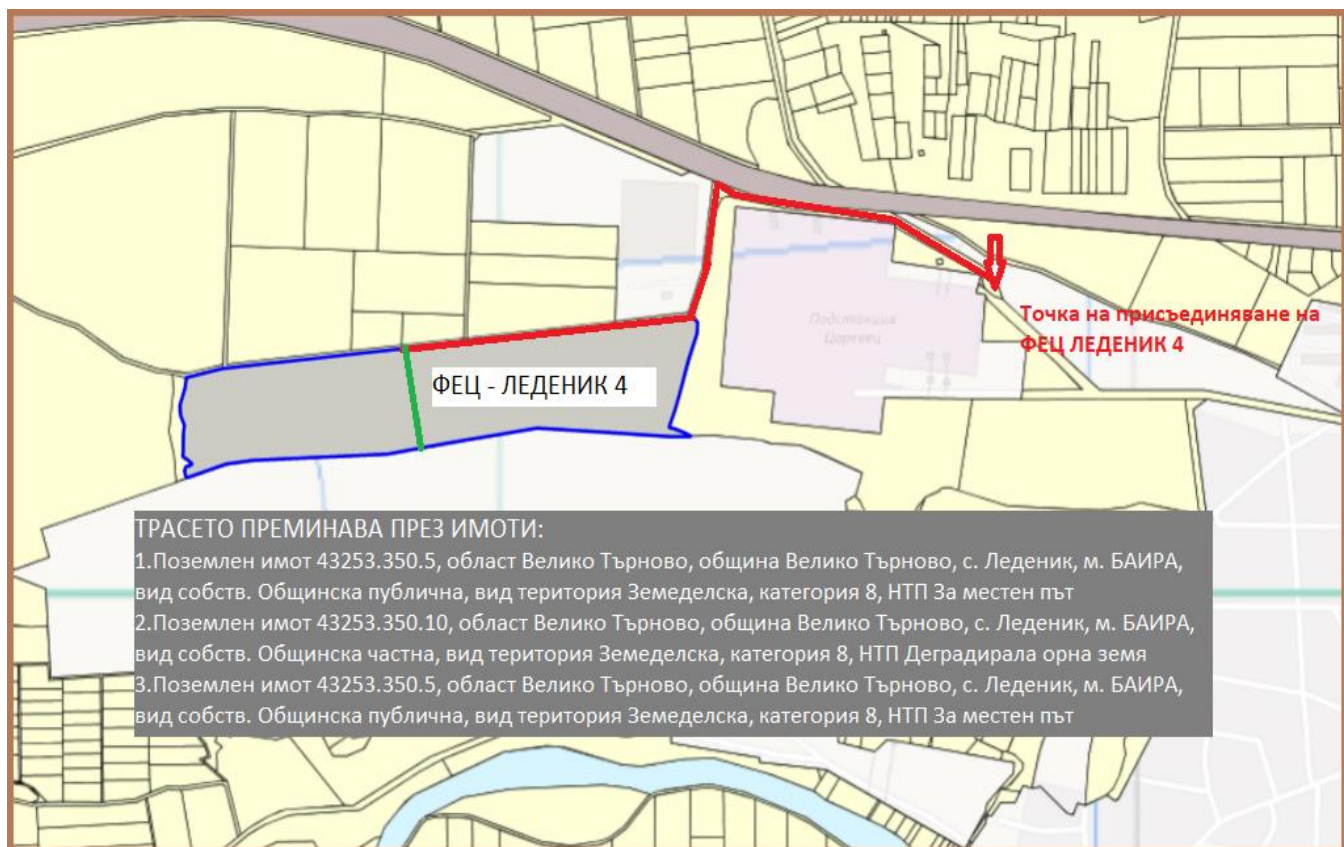
ПИ 43253.102.2 и ПИ 43253.101.1

с. Леденик, общ. Велико Търново

М 1:5000



СЪГЛАСУВАЛИ:		ПОДПИС
Възложител	Марина Добринова Радева	
ПРОЕКТАНТ:	арх. Асен Милев	
ВЪЗЛОЖИТЕЛ	"Тиера дел Сол 002" ЕООД	
ОБЕКТ	ПИ 43253.102.2, ПИ 43253.101.1 план на с. Леденик, местност Чуката и местност Баира	ЧАСТ:
		Архитектурна
		ФАЗА:
		ТЕХН. ПРОЕКТ
		ДАТА:
		10.2022г.
СЪДЪРЖАНИЕ	СИТУАЦИЯ - РАЗПОЛОЖЕНИЕ НА ФОТОВОЛТАИЧНИТЕ ЕЛЕКТРИЧЕСКИ ЦЕНТРАЛИ	КОД:
		ЛИСТ:
		1/1
		МАЩАБ:
		1:5000
 ЕНЕРГО-ПРО ЕНЕРГИЙНИ УСЛУГИ ЕАД		
ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги ЕАД Варна e-mail: ee@energo-pro.bg		



ТРАСЕ НА ВЪНШНО КАБЕЛНО ЗАХРАНВАНЕ КЪМ ФЕЦ - ЛЕДЕНИК 4

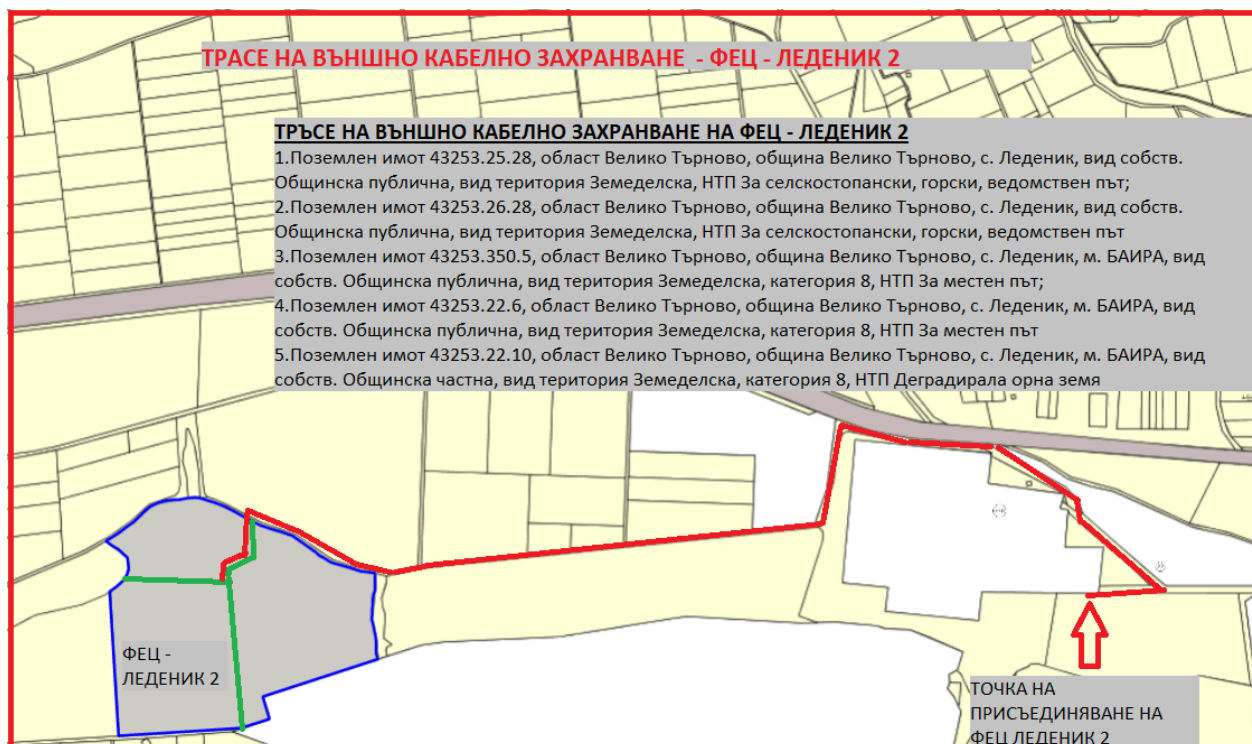
- 1.Поземлен имот 43253.26.28, област Велико Търново, община Велико Търново, с. Леденик, вид собств. Общинска публична, вид територия Земеделска, НТП За селскостопански, горски, ведомствен път;
- 2.Поземлен имот 43253.350.5, област Велико Търново, община Велико Търново, с. Леденик, м. БАИРА, вид собств. Общинска публична, вид територия Земеделска, категория 8, НТП За местен път
- 3.Поземлен имот 43253.21.135, област Велико Търново, община Велико Търново, с. Леденик, вид собств. Държавна публична, вид територия Територия на транспорта, НТП За път от републиканската пътна мрежа
- 4.Поземлен имот 43253.205.231, област Велико Търново, община Велико Търново, с. Леденик, вид собств. Общинска публична, вид територия Територия на транспорта, НТП За местен път.



ТРАСЕ НА ВЪНШНО КАБЕЛНО ЗАХРАНВАНЕ - ФЕЦ - ЛЕДЕНИК 2

ТРАСЕ НА ВЪНШНО КАБЕЛНО ЗАХРАНВАНЕ НА ФЕЦ - ЛЕДЕНИК 2

- 1.Поземлен имот 43253.25.28, област Велико Търново, община Велико Търново, с. Леденик, вид собств. Общинска публична, вид територия Земеделска, НТП За селскостопански, горски, ведомствен път;
- 2.Поземлен имот 43253.26.28, област Велико Търново, община Велико Търново, с. Леденик, вид собств. Общинска публична, вид територия Земеделска, НТП За селскостопански, горски, ведомствен път
- 3.Поземлен имот 43253.350.5, област Велико Търново, община Велико Търново, с. Леденик, м. БАИРА, вид собств. Общинска публична, вид територия Земеделска, категория 8, НТП За местен път;
- 4.Поземлен имот 43253.22.6, област Велико Търново, община Велико Търново, с. Леденик, м. БАИРА, вид собств. Общинска публична, вид територия Земеделска, категория 8, НТП За местен път
- 5.Поземлен имот 43253.22.10, област Велико Търново, община Велико Търново, с. Леденик, м. БАИРА, вид собств. Общинска частна, вид територия Земеделска, категория 8, НТП Дegrадира ла орна земя



ТРАСЕ НА ВЪНШНО КАБЕЛНО ЗАХРАНВАНЕ НА ФЕЦ- ЛЕДЕНИК 1

- 1.Поземлен имот 43253.25.28, област Велико Търново, община Велико Търново, с. Леденик, вид собств. Общинска публична, вид територия Земеделска, НТП За селскостопански, горски, ведомствен път;
- 2.Поземлен имот 43253.26.28, област Велико Търново, община Велико Търново, с. Леденик, вид собств. Общинска публична, вид територия Земеделска, НТП За селскостопански, горски, ведомствен път;
- 3.Поземлен имот 43253.350.5, област Велико Търново, община Велико Търново, с. Леденик, м. БАИРА, вид собств. Общинска публична, вид територия Земеделска, категория 8, НТП За местен път;
- 4.Поземлен имот 43253.21.135, област Велико Търново, община Велико Търново, с. Леденик, вид собств. Държавна публична, вид територия Територия на транспорта, НТП За път от републиканската пътна мрежа;
- 5.Поземлен имот 43253.205.231, област Велико Търново, община Велико Търново, с. Леденик, вид собств. Общинска публична, вид територия Територия на транспорта, НТП За местен път



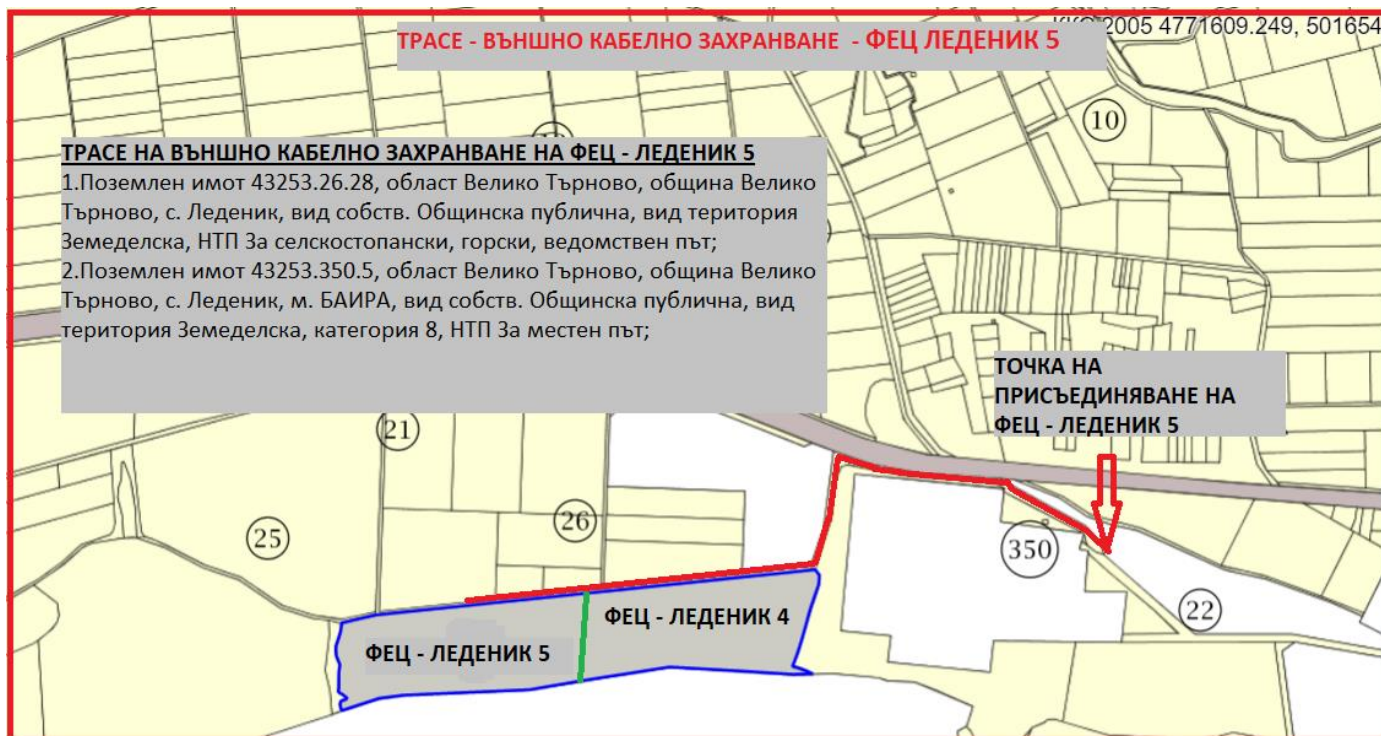
ТРАСЕ - ВЪНШНО КАБЕЛНО ЗАХРАНВАНЕ - ФЕЦ ЛЕДЕНИК 5

2005 4771609.249, 501654

ТРАСЕ НА ВЪНШНО КАБЕЛНО ЗАХРАНВАНЕ НА ФЕЦ - ЛЕДЕНИК 5

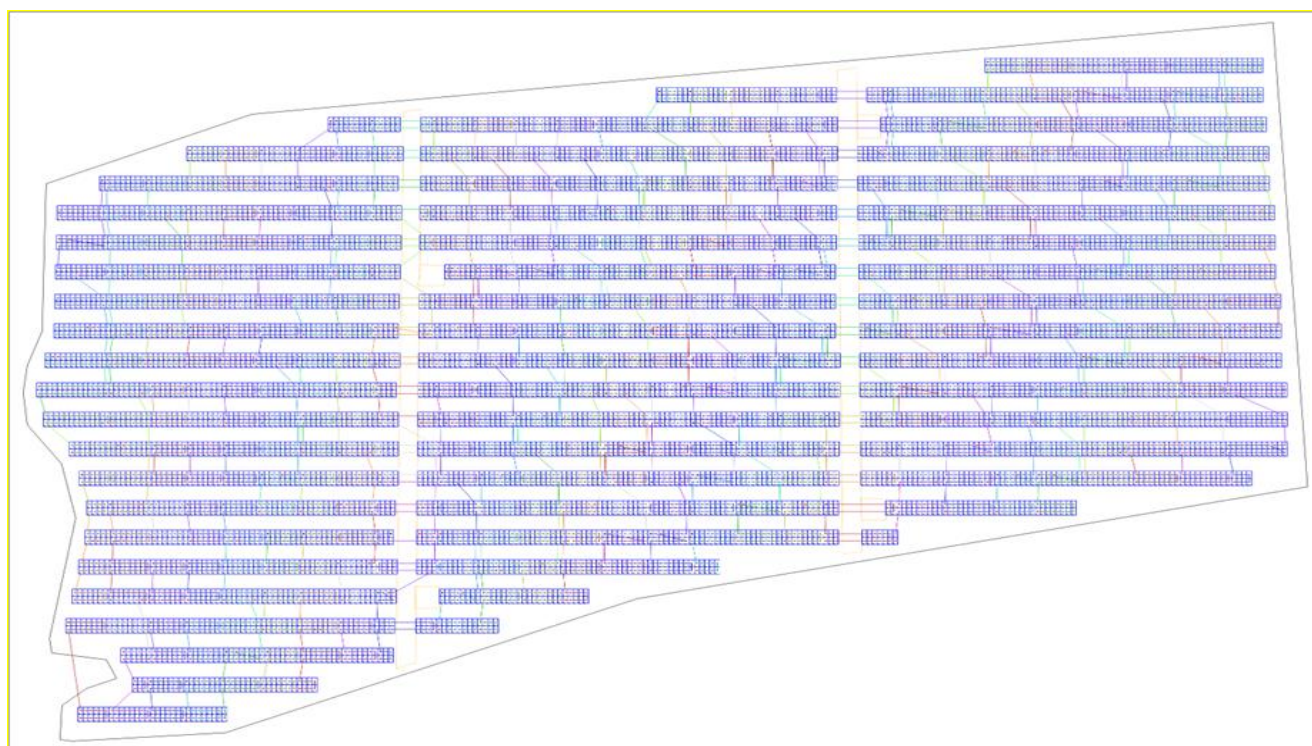
- 1.Поземлен имот 43253.26.28, област Велико Търново, община Велико Търново, с. Леденик, вид собств. Общинска публична, вид територия Земеделска, НТП За селскостопански, горски, ведомствен път;
- 2.Поземлен имот 43253.350.5, област Велико Търново, община Велико Търново, с. Леденик, м. БАИРА, вид собств. Общинска публична, вид територия Земеделска, категория 8, НТП За местен път;

**ТОЧКА НА
ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА
ФЕЦ - ЛЕДЕНИК 5**





Ситуация 4 за разполагане на елементите от ФВЦ в ПИИ 43253.101.1 във връзка с реализацията на ПУП – ПРЗ- Леденик 4.



Ситуация 5 за разполагане на елементите от ФВЦ в ПИИ 43253.101.1 във връзка с реализацията на ПУП – ПРЗ- Леденик