

ОБЩИНА ПОЛСКИ ТРЪМБЕШ

€ 5180 ПОЛСКИ ТРЪМБЕШ | ул. Черно море №4
☎ Централна: 06141/41-41 | 06141/41-42 | факс 06141/69 54
📧 obshtina@trambesh.egov.bg 🌐 <http://www.trambesh.eu/>

О Б Я В А

ДО ЗАИНТЕРЕСОВАНИТЕ ЛИЦА И ОБЩЕСТВЕННОСТ

Във връзка с провеждане на процедура по преценяване необходимостта от оценка въздействието върху околната среда и на основание чл. 4, ал. 2 от *Наредбата за условията и реда за извършване на ОВОС*

ОБЩИНА ПОЛСКИ ТРЪМБЕШ

ПРЕДОСТАВЯ

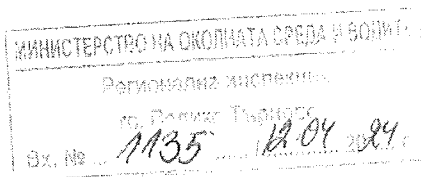
информация по Приложение № 5 към чл. 4, ал. 3 от *Наредбата за условията и реда за извършване на ОВОС* за изясняване обществения интерес към реализиране на инвестиционно предложение за „*Изграждане на фотоволтаична електроцентрала с мощност 2MW*“, с местоположение имоти с идентификатори 57354.300.2679, 57354.300.2680, 57354.300.2681, 57354.300.2682 и 57354.300.2683 по КК и КР на гр. Полски Тръмбеш, с възложител *ФВЕЦ Мизия ООД*.

Всички, които желаят да изразят становища, мнения, предложения и възражения относно реализацията на инвестиционното предложение могат да го направят писмено в РИОСВ- Велико Търново, адрес : гр. Велико Търново 5002, ул. "Никола Габровски" № 68, e-mail: riosvt-vt@riosvt.org

Приложение № 5 е неразделна част от настоящата обява.

10.05.2024г.
гр. Полски Тръмбеш

Приложение № 5 към чл. 4, ал. 1 от
Паредбата за условията и реда за извършване на
оценка на въздействието върху околната среда



ДО
ДИРЕКТОРА НА
РИОСВ - ВЕЛИКО ТЪРНОВО

УВЕДОМЛЕНИЕ
за инвестиционно предложение

от ФВЕЦ Мизия ООД, Благоевград, гр. Полски Промисъл, ул.
Индустриална №2, 0878 33 58 72
(име, адрес и телефон за контакт)
Благоевград, гр. Полски Промисъл, ул. Индустриална №2
(седилище)

Пълен пощенски адрес:
5180, Полски Промисъл, ул. Търговска №65

Телефон, факс и ел. поща (e-mail):
0878338624, K.Dimitrov.ri@zmail.com

Управител или изпълнителен директор на фирмата възложител:
Невелин Канзев Димитров
Лице за контакти:
Кристиан Н. Невелинов Димитров

УВАЖАЕМИ Г-Н/Г-ЖО ДИРЕКТОР,

Уведомяваме Ви, че ФВЕЦ Мизия ООД
има следното инвестиционно предложение:

Характеристика на инвестиционното предложение:

1. Резюме на предложението

(посочва се характерът на инвестиционното предложение, в т.ч. дали е за ново
инвестиционно предложение, и/или за разширение или изменение на производствената
дейност съгласно приложение № 1 или приложение № 2 към Закона за опазване на
околната среда (ЗООС)

Изграждане на хидроелектрическа централа с производствена
капацитет 2,8 MW и съоръжения за съхранение с мощност 1 MW
и капацитет 2 MW

2. Описание на основните процеси, капацитет, обща използвана площ; необходимост от други свързани с основния предмет спомагателни или поддържащи дейности, в т.ч. ползване на съществуваща или необходимост от изграждане на нова техническа инфраструктура (пътища/улицы, газопровод, електропроводи и др.); предвидени изкопни работи, предположаема дълбочина на изкопите, ползване на взрив:

Производство и съхранение на електроенергия съгласно
Таб. 4. използвана площ за производство: 46 зир. квадратна метри
и 6 зир. квадратна метри като к. 40 м² за монтаж на
инфраструктурата на съоръженията за съхранение на електроенергия

3. Връзка с други съществуващи и одобрени с устройствен или друг план дейности в обхвата на въздействие на обекта на инвестиционното предложение, необходимост от издаване на съгласувателни/разрешителни документи по реда на специален закон; орган по одобряване/разрешаване на инвестиционното предложение по реда на специален закон:

Предоставяне право на строеж от ЮНИГАЗ ООЗ, съгласно
Приложение № 1 от акт в рамките на съществуваща
производство и изкопна на ЮНИГАЗ ООЗ.

4. Местоположение:

(населено място, община, квартал, поземлен имот, като за линейни обекти се посочват засегнатите общини/райони/кметства, географски координати или правоъгълни проекционни UTM координати в 35 зона в БГС2005, собственост, близост до или засягане на елементи на Националната екологична мрежа (НЕМ), обекти, подлежащи на здравна защита, и територии за опазване на обектите на културното наследство, очаквано трансгранично въздействие, схема на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура)

Поселище Трънбел, община Пелсик, Трънбел, ул. Индустриална № 2
ЕКАТТЕ: 57354. Приложения със извадка от Индустриална
режимна на изграденият имот.

5. Природни ресурси, предвидени за използване по време на строителството и експлоатацията:

(включително предвидено водовземане за питейни, промишлени и други нужди - чрез обществено водоснабдяване (Вик или друга мрежа) и/или водовземане или ползване на повърхностни води и/или подземни води, необходими количества, съществуващи съоръжения или необходимост от изграждане на нови)

Не се предвижда използване на природни ресурси (сухо
странични в.в.)

6. Очаквани вещества, които ще бъдат емитирани от дейността, в т.ч. приоритетни и/или опасни, при които се осъществява или е възможен контакт с води:

Технологията не допуска възможности за директно освобождаване на опасни вещества, рефлексивни технич. контакти с води

7. Очаквани общи емисии на вредни вещества във въздуха по замърсители:

Не се очакват вредни емисии

8. Отпадъци, които се очаква да се генерират, и предвиждания за тяхното третиране:

При сключаване на договора за доставка в проекта е предвидена и сключаване на договора с оператори от Веригата за управление на отпадъци за итклокване, изключване и алуминий (за равновесие между митиевотоци модули и цветни метални (за съхранение на енергия)

9. Отпадъчни води:

(очаквано количество и вид на формираните отпадъчни води по потоци (битови, промишлени и др.), сезонност, предвидени начини за третирането им (пречиствателна станция/съоръжение и др.), отвеждане и заустване в канализационна система/повърхностен воден обект/водопътна изгребна яма и др.)

Не се очаква формирането на нови потоци отпадъчни води

10. Опасни химични вещества, които се очаква да бъдат налични на площадката на предприятието/съоръжението, както и капацитета на съоръженията, в които се очаква те да са налични:

(в случаите по чл. 99б ЗООС се представя информация за вида и количеството на опасните вещества, които ще са налични в предприятието/съоръжението съгласно приложение № 1 към Наредбата за предотвратяване на големи аварии и ограничаване на последствията от тях)

14 чор. кз. хвърляни джарани, литиева-йонни батерии, както и зам. на съоръж. тията за съхранение на енергия

I. Моля да ни информирате за необходимите действия, които трябва да предприемем, по реда на глава шеста ЗООС.

- Моля, на основание чл. 93, ал. 9, т. 1 ЗООС да се проведе задължителна ОВОС, без да се извършва преценка.

II. Друга информация (не е задължително за попълване)

Моля да бъде допуснато извършването само на ОВОС (в случаите по чл. 91, ал. 2 ЗООС, когато за инвестиционно предложение, включено в приложение № 1 или в приложение № 2 към ЗООС, се изисква и изготвянето на самостоятелен план или програма по чл. 85, ал. 1 и 2 ЗООС) поради следните основания (мотиви):

.....
.....
.....
.....

Прилагам:

1. Документи, доказващи обявяване на инвестиционното предложение на интернет страницата на възложителя, ако има такава, и чрез средствата за масово осведомяване или по друг подходящ начин съгласно изискванията на чл. 95, ал. 1 от ЗООС.

2. Документи, удостоверяващи по реда на специален закон, нормативен или административен акт права за инициране или кандидатстване за одобряване на инвестиционно предложение.

3. Други документи по преценка на уведоителя:

3.1. допълнителна информация/документация, поясняваща инвестиционното предложение;

3.2. картен материал, схема, снимков материал в подходящ мащаб.

4. Електронен носител - 1 бр.

- Желая писмото за определяне на необходимите действия да бъде издадено в електронна форма и изпратено на посочения адрес на електронна поща.

- Желая да получавам електронна кореспонденция във връзка с предоставяната услуга на посочения от мен адрес на електронна поща.

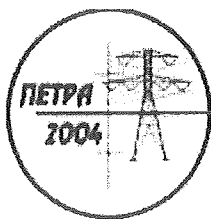
- Желая да получа крайния документ:

- лично на място
- чрез лицензиран пощенски оператор
- по куриер

Дата: 22.04.2024.....

Уведомител:


(подпис)



ПЕТРА 2004 ЕООД

гр. Велико Търново; ул. „Георги Бакалов“ №8, вх.Д, ет.1
тел./факс 062/538 204; e-mail: mirol@abv.bg
Сертификат ISO 9001:2015

**ОБЕКТ: „ФОТОВОЛТАИЧНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЦЕНТРАЛА С
МОЩНОСТ 2,87 MWp НА ТЕРИТОРИЯТА НА
ЮНИГАЗ ООД-ГР. ПОЛСКИ ТРЪМБЕШ“**


ЧАСТ: ЕЛЕКТРО

ФАЗА: ИДЕЕН ПРОЕКТ

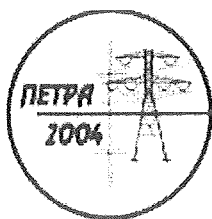
ВЪЗЛОЖИТЕЛ: ЮНИГАЗ ООД

ПРОЕКТАНТ: *инж. П. Петърчев*

ЮНИГАЗ ООД

ВЪЗЛОЖИТЕЛ:.....

ГР. ВЕЛИКО ТЪРНОВО 2021г.



ПЕТРА 2004 ЕООД

гр. Велико Търново; ул. „Георги Бакалов“ №8, вх.Д. ет. 1
тел./факс 062/538 204; e-mail: mirol@abv.bg
Сертификат ISO 9001:2015

ОБЯСНИТЕЛНА ЗАПИСКА

**ОБЕКТ: „ФОТОВОЛТАИЧНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЦЕНТРАЛА С
МОЩНОСТ 2,87MWp НА ТЕРИТОРИЯТА НА
ЮНИГАЗ ООД-ГР. ПОЛСКИ ТРЪМБЕШ“**

ЧАСТ: ЕЛЕКТРО

Предмет на настоящият идесен проект е да се определят основните технически параметри за изграждането на фотоволтаична инсталация с мощност 2,87MWp в поземлени имоти по КККР на гр. Полски Тръмбеш: ПИ 57354.300.2679; ПИ 57354.300.2680; ПИ 57354.300.2681; ПИ 57354.300.2682; ПИ 57354.300.2683

Проекта е разработен въз основа на следните нормативни документи: -

Закон за енергията от Възобновяеми енергийни източници;

- Закон за Енергетиката;

- Закон за устройство на територията;

- Наредба №6 от 24.02.2014г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи. - Наредба №3 "за устройството на електрическите уредби и електропроводните линии", ДВ бр. 90 от 13 10 2004г.;

- Наредба № 14 от 15 юни 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

- Наредба № 16-27 „за условията и реда за извършване на оценка за наличния и прогнозия потенциал на ресурса за производство на енергия от възобновяеми и/или алтернативни енергийни източници“, ДВ бр. 11 от 05.02.2008г.

- Наредба №4 "за проектиране, изграждане и експлоатация на електрическите уредби в сгради" ДВ бр. 76 от 2003г.

- Наредба №8 "за мълниезащитата на сгради, външни съоръжения и открити пространства", ДВ бр. 6 от 18.01.2005г.

- Наредба №4 "за техническа експлоатация на електрообзавеждането", ДВ бр. 99 от 09 11 2004г.;

- Противопожарни строителнотехнически норми - Наредба № 2, ДВ бр.58 от 1987г. изменения и допълнения ДВ бр. 33/1994г.;

- Техническа документация на фирми-производители на съоръженията; -
Български държавни стандарти

I. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ.

Инвестиционните предимства на слънчево-енергиен проект са:

- Слънцето, като първичен енергиен източник за Земята, е безплатно и практически неизчерпаемо.
- Оперативното управление на фотоволтаичните съоръжения е автоматично и се извършва дистанционно от електроразпределителните предприятия.
- Фотоволтаичните системи не се нуждаят от постоянен оперативен персонал. •

Фотоволтанците отдават максималната си мощност през деня, когато консумацията на електроенергия е максимална.

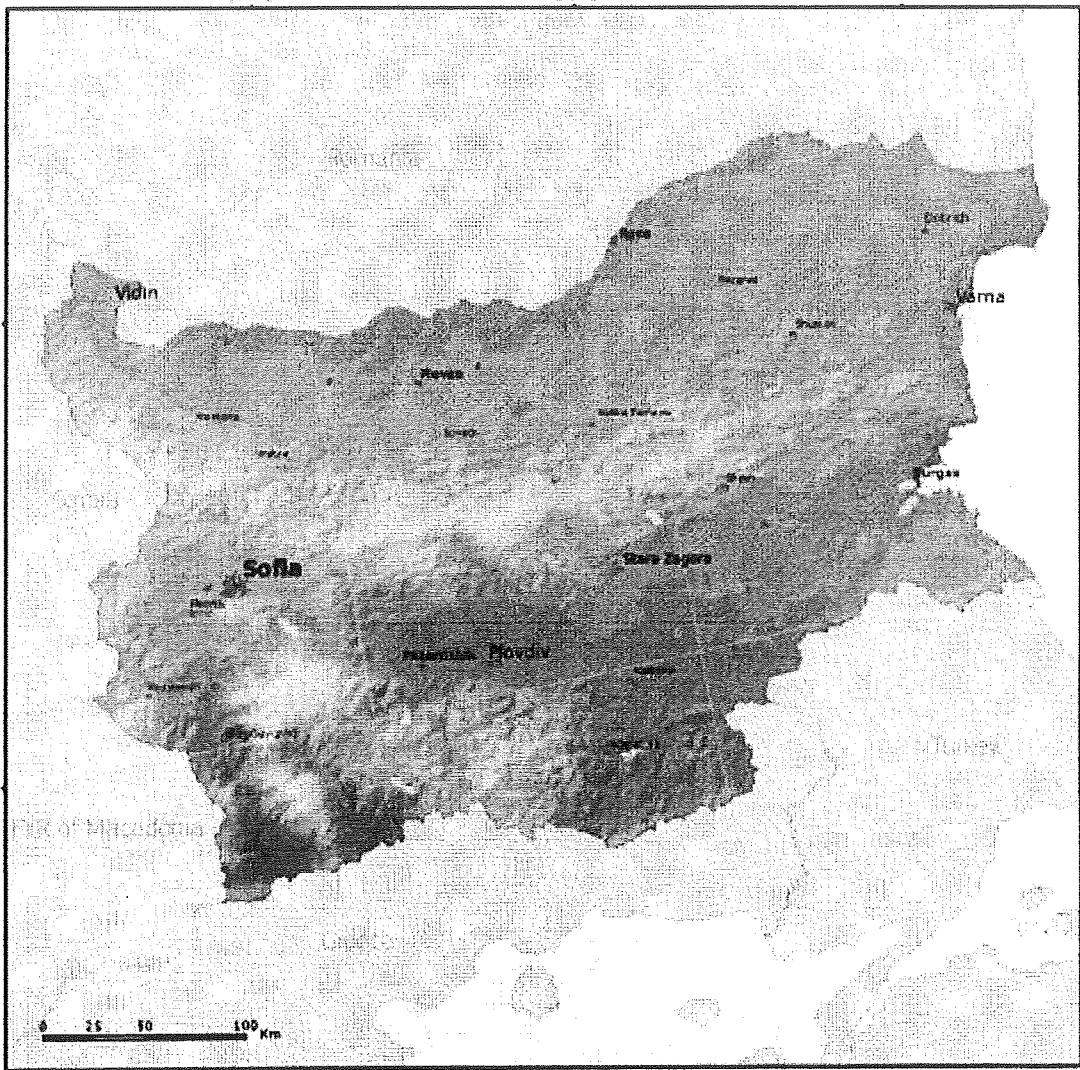
- Соларните паркове могат да се изграждат на етапи. Това е благоприятен фактор за инвеститорите, които могат да направят сравнително малки инвестиции, а в последствие да развият допълнително фотоволтаичната система.
 - Територията на България е подходяща за печеливша експлоатация на слънчевата светлина чрез фотоволтанци.
 - Фотоволтаичните системи могат да се инсталират на практика навсякъде - по фасади, покриви на сгради, в дворове или на открито.
 - Слънчевата светлина е най-бързо и най-лесно усвояемият възобновяем енергиен източник.
- Теоретичен потенциал на слънчевата енергия в България



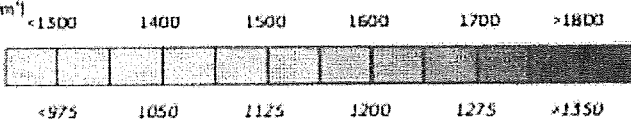
Global irradiation and solar electricity potential

Optimally-inclined photovoltaic modules

BULGARIA / БЪЛГАРИЯ



Yearly sum of global irradiation
[kWh/m²]



Urban area
 Water body

Yearly sum of solar electricity generated by JAWs
system with performance ratio 0.75
[kWh/m²/year]

Project funded under the European Union's Horizon 2020 research and innovation programme
Grant Agreement No. 101017724
© 2020, 2021, 2022, 2023
All rights reserved



Author: Thomas Fried, Irene Frando-Parral
European Commission - Joint Research Centre
Institute for Energy and Transport, Renewable Energy Unit
PURL: <http://re.jrc.ec.europa.eu/purl/41>

II. ХАРАКТЕРИСТИКИ НА ОБЕКТА

1. Географско положение и координати

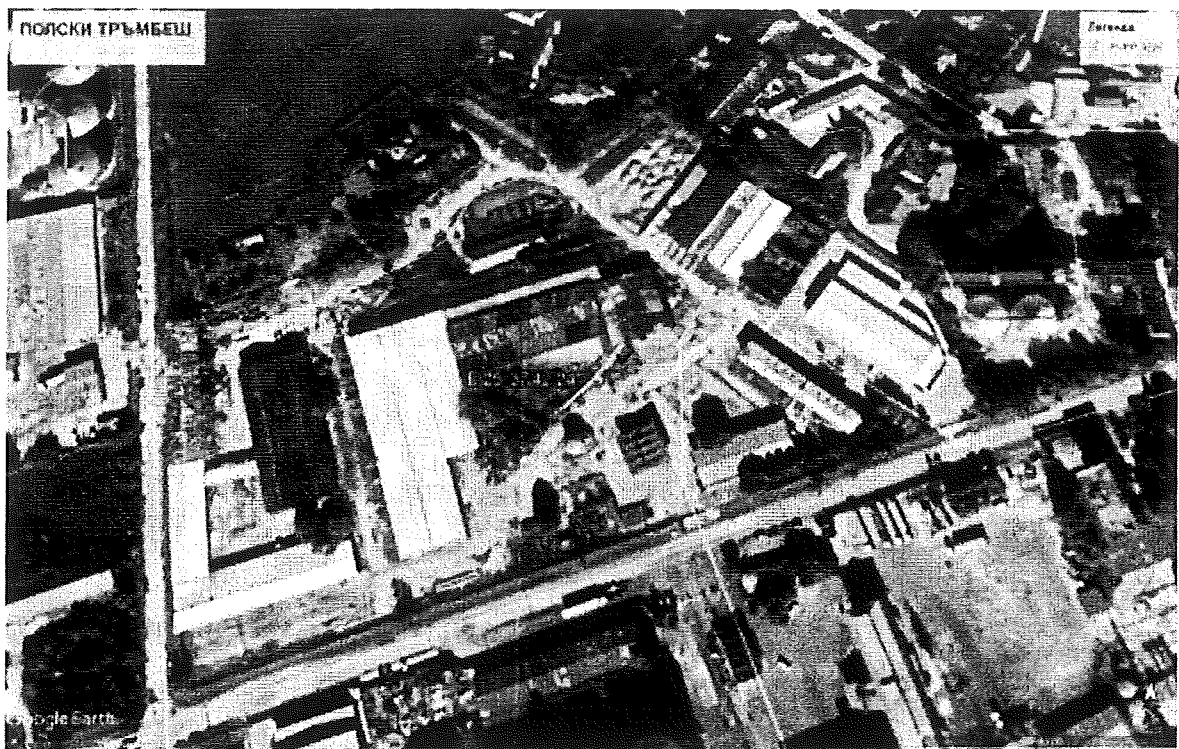
Приблизителни кординати на терена са: № 43°367; E 25°628;

Надморска височина : 44.0 метра

2. Площ на имота: 48,789дка.

3. Местоположение на имота: Терена е бивша консервна фабрика, разположена в промишлената зона на гр. Полски Тръмбеш.

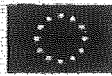
От южната страна терена граничи с ул. "Димо Кръстев" /пътя за с. Климентово/ от източната страна граничи с бивша мелница, на север с УПИ VII - 2679, на запад ул. "Дунав". В поземлените имоти се намират административни сгради, складове, неработеща парова централа и др.



III. ГЕОГРАФСКА ОБОСНОВКА

Данни за потенциала на имота /производствен потенциал (kW/h), слънчев прозорец и слънчева радиация/, от гледна точка на неговото географско разположение са направени с базата данни и софтуера на Photovoltaic Geographical Information System (PVGIS).

1. Разпределение на енергията по месеци за фиксирана система



European Commission

Performance of grid-connected PV

PVGIS-5 estimates of solar electricity generation

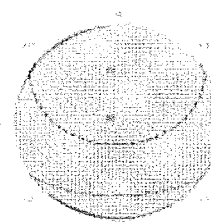
Provided inputs:

Latitude/longitude: 43.367, 25.629
 Horizon: Customised
 Database used: PVGIS-SARAH
 PV technology: Crystalline silicon
 PV installed: 1 MWp
 System loss: 14 %

Simulation outputs:

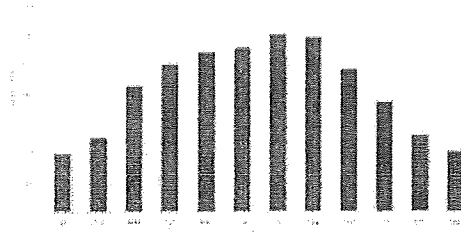
Slope angle: 35 °
 Azimuth angle: 0 °
 Yearly PV energy production: 1755 (9) kWh
 Yearly in-plane irradiation: 1620.18 kWh/m²
 Year-to-year variability: 54.02 kWh
 Changes in output due to:
 - Angle of incidence: -2.78 %
 - Spectral effects: 0.54 %
 - Temperature and low irradiance: -8.62 %
 Total loss: 22.35 %

Outline of horizon at chosen location:

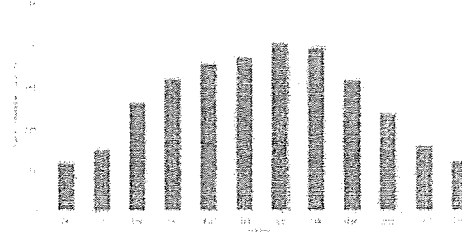


■ Horizon height: 0 m
 ■ Horizon height: 100 m
 ■ Horizon height: 1000 m

Monthly energy output from fix-angle PV system:



Monthly in-plane irradiation for fixed-angle:



Monthly PV energy and solar irradiation

Month	E _m	H(1) _m	SD _m
January	59.7	59.9	17.6
February	63.9	76.7	15.8
March	107.8	132.7	11.7
April	126.1	161.0	14.1
May	136.5	179.7	11.9
June	140.3	187.2	9.8
July	151.7	204.4	12.3
August	148.1	190.2	8.9
September	121.4	158.8	11.8
October	84.3	118.9	15.9
November	65.7	85.1	15.7
December	51.6	61.5	15.2

E_m: Average monthly electricity production from the given system (kWh)
 H(1)_m: Average monthly sum of global irradiation per square meter received by the modules of the given system (kWh/m²)
 SD_m: Standard deviation of the monthly electricity production due to year-to-year variations (kWh)

Map system: The map system used for the simulation is the EPSG:31466 (Gauss-Krüger, Zone 31, UTM, Meter). The map system used for the simulation is the EPSG:31466 (Gauss-Krüger, Zone 31, UTM, Meter). The map system used for the simulation is the EPSG:31466 (Gauss-Krüger, Zone 31, UTM, Meter).

Report generated on 2021/05/27



PVGIS © European Union, 2001-2021

Reproduction is authorized, provided the source is acknowledged, save where otherwise stated.

Report generated on 2021/05/27

При изчисленията са използвани допускания и база данни, които са прогнозни и валидни към месец Юни 2021 год.

2. Определяне слънцегреенето в региона

За определяне на средномесечното и средногодишното слънцегреене, респективно производството на електроенергия от централата са използвани данните на специализираните PV софтуерни приложения PVGIS-5.

Според данните от PVGIS глобалната годишна слънчева радиация в разглеждания район е 1 287kWh/m² при хоризонтална повърхност и 1 488kWh/m² при оптимален наклон, а очокваното

годишно производство е 1kWp инсталирана мощност ще бъде към 1 446kWh на година, при сгради ориентирани прилично на азимут, а за сградите завъртяни на югоизток добива ще е от порядъка от 1 228 kWh и 1 204kWh на година.

3. Прогнозни параметри на централата

Прогнозните параметри на централата са определени теоретично и служат да бъде определена максималната възможна инсталирана мощност в имота на фирмата. Реалната мощност, тип и разположение на фотоволтаичните панели, както и електрическата мрежа в имота ще бъдат определени в техническият проект след решение за реализиране на инвестиционният проект.

В имота са обособени осем полета за разполагане на фотоволтаичните панели в тях, както и разполагане на фотоволтаичните панели по покривите на сградите намиращи се в поземлените имоти.

Спазени са изискванията за разполагане на панелите на 3,0м от границата на застронтелната линия със съседните имоти.

Полезна площ на разполагане на панелите на земя е 12 340 м² / 12,34 дка/. Полезна площ на разполагане на панелите на покривите е 12 259 м² / 12,26 дка/. Обща полезна площ:

12,34 дка + 12,26 дка = 24,6 дка.

IV. ТЕХНИЧЕСКА ЧАСТ

1. Избор на система

Избрана е стационарна /статична/ PV система.

Тези системи са подходящи за изграждане на инсталации с големи мощности. Те са неподвижни и модулите им се монтират на дадено място (земята, покриви или фасади) под един и същ, точно определен ъгъл, изчислен като оптимален при съответните условия. Правилното определяне на този ъгъл е от съществено значение за производителността на системата. Стационарните PV системи имат най-ниска себестойност на инвестицията и най-ниски разходи по поддръжката.

2. Фотоволтаични модули

Фотоволтаичните модули /панели/ са основни елементи на правотоковата част на системата. Те преобразуват слънчевата енергия в електрическа. Тока който те генерират, е постоянен и зависи от силата на слънчевата радиация. Произведената от фотоволтаичните модули правотоковата електрическа енергия постъпва за преобразуване в инвертори посредством мрежа от електрически връзки, комутационни апарати, защиты и кабели. Монокристалните модули имат по-добър температурен коефициент в сравнение с поликристалните, което означава, че в горещите летни дни ще имат по-голяма специфична производителност от тях. С оглед географското местоположение на терена е целесъобразно да се да се изберат именно монокристални модули. На пазара се предлага богата гама от фотоволтаични панели, с които може да се изгради обекта. Предвижда се да се използват фотоволтаичен панел тип AstroSemi 450Wp.

Основните технически параметри са:

- Номинална мощност (P_{mpp}) - 450 Wp
- Номинално напрежение (V_{mpp}) - 41.32 V
- Номинален ток (I_{mpp}) - 10,89 A
- Напрежение на празен ход (V_{oc}) - 43,9 V
- Ток на късо съединение (I_{sc}) - 5,25 A
- Температурен коефициент от P_{max} -0,35 % / °C
- Максимално напрежение на системата 1500 V DC
- Размери 2108 x 1048 x 35 mm.
- Тегло 24 kg.

В приложение 2 са показани пълните технически характеристики на AstroSemi 450Wp.

3. Инвертори

Инвертора е устройство, което преобразува постоянноковата енергия произведена от панелите в променливотокова отговаряща на параметрите на мрежата. Добър избор като цена, качество и надеждност са инвертори производство на фирмата HUAWEI.

За конкретната конфигурация се избират инвертори:

SUN 2000 - 185KTL – H1

Основните техническите параметри на този тип инвертори са:

Максимална изходяща АС мощност - 185 000 W

Максимална ефективност - 99,03 %

Размери – 1 035 x 700 x 365mm.

Тегло 84 kg.

SUN 2000 - 215KTL - H1

Основните техническите параметри:

Максимална изходяща АС мощност 215 000 W

Максимална ефективност 99,00 %

Размери 1 035 x 700 x 365 mm.

Тегло 86 kg.

В приложение 3 са показани пълните технически характеристики на инверторите.

4. Механична конструкция

Фотоволтаичните панели се разполагат върху покривите на съществуващите сгради, както и на свободните земни площи.

Механичната конструкция ще е стационарна и се оразмерява за съответните статични и динамични натоварвания на мястото където са разположени фотоволтаичните панели, покриви или земя, съобразено с покривните конструкции и с почвата на терена. Поради специфичните особености на терените, носещите конструкции са предмет на разработка в Работния проект.

5. Дименсиониране на стринговете

Оптимален вариант за избраните елементи е:

- бр. инвертори – 15

- бр. модули - 6312

- бр. модули в стринг - 25

На чертеж 1 е показана структурната схема на инсталацията

6. Мониторинг и контрол

Основна част на фотоволтаичната инсталация е системата за мониторинг и контрол. Предвижда се устройствата за мониторинг и контрол да са съвместими с избраният модел инвертори.

7. Окабеляване

Кабелната мрежа се проектира така, че в зависимост от разстоянията на панелите до инверторите и трансформаторите, да се гарантира минимални загуби на електроенергия. Свързването на панелите с инверторите ще се осъществи със соларни кабели за постоянния ток, за останалата променливотокова част от оборудването се предвиждат многожилни алуминиеви кабели.

8. Заземителна инсталация

На обекта е необходимо да се изгради заземителна инсталация. Тя ще се изпълни като заземителен контур от подцикована шина, към който да се присъединят носещите профили на механичната конструкция и нетоководещите части на фотоволтаичните панели, инверторите и разпределителните табла. Заземителната инсталация трябва да отговаря на изискванията на

действащата нормативна уредба.

9. КОНФИГУРИРАНЕ НА ФОТОВОЛТАИЧНИ ПОЛЕТА

9.1. ПОЛЕ 1

Размери на полето:

$L=157\text{м}$

$B=8,31\text{м}$

$S=157 \times 8,31=1\,306\text{м}^2$

изложение "юг"

Модули монтирани на метална конструкция при фиксиран ъгъл 35°С . Ъгълът през летните месеци непрекъснато се променя, приема се, че това е оптималния ъгъл. Предлага разположение на панелите:

- на дължина 157м - един ред по три броя хоризонтално разположени модула - 174 броя.
- на дължина 35м - един ред по три броя хоризонтално разположени модула - 48броя.
- на дължина 65м - един ред по два броя хоризонтално разположени модула - 62броя.
- на дължина 55м - един ред по един брой вертикално разположени модула - 51броя.

Общ брой модули - 383 броя.

$383 \times 0,45=172,35\text{kW}$

коэффициент на оптимална производителност - 95%

при отклонение от "юг" от 20° до 55°

$172,35 \times 0,95=163,75\text{kW}$

Избор на инвертор

Избираме инвертор тип **SUN 2000 - 185KTL - H1**

- номинална мощност - 185 000W (185kW)
- мин. напрежение MPVP lower - 500V
- мах. напрежение MPVP upper - 1 500V
- мах. ток MPPT - 26A
- мах. ток MPPTкс - 40A
- ток при MPPT на един стринг - 10,89A

Брой модули в стринг - 25 броя

$383 \text{бр.} : 25 \text{бр.} = 15,32 \text{стринга}$

15 входа от инвертора заети

3 входа от инвертора свободни

9.2. ПОЛЕ 2 + Кантар

изложение - югозапад

поле 2 - модули 333броя $S=1\,904\text{м}^2$ кантар - модули 120 броя $S=289\text{м}^2$ ОБЦО: **453броя**

инсталирана мощност - $453 \times 0,45\text{kW}=203,85\text{kW}$ коэффициент

на оптимална производителност - 95% при отклонение от

"юг" от 20° до 55°

$203,85 \times 0,95=193,66\text{kW}$

за полето модули монтирани по 3 броя хоризонтално през 5м за кантара

модули хоризонтално легнали по покрива на кантара Размери на поле 2:

• поле 2.1 $L=57,5\text{м}$; $B=16,0\text{м}$; $S_1=920\text{м}^2$

• поле 2.2 $L=41,0\text{м}$; $B=24,0\text{м}$; $S_2=984\text{м}^2$

$S=S_1+S_2=920+984=1\,904\text{м}^2$

Размери на покрив "кантар" $L=17,0\text{м}$; $B=17,0\text{м}$; $S=289\text{м}^2$

Избор на инвертор

Избираме инвертор тип **SUN 2000 - 215KTL - H0**

• номинална мощност - 215 000W (215kW)

• мин. напрежение MPVP lower - 500V

- макс. напрежение MPPT_{upper} - 1 500V
- макс. ток MPPT - 30A
- макс. ток MPPT_{кс} - 50A

Модули в стринг - 25броя
 453бр.:25бр.=18,23 стринга
 Намаляваме модулите на 450бр.:25=18стринга
 18 входа от инвертора заети

9.3. ПОЛЕ 3 + СГРАДА 2682.9 + 23 МОДУЛА ОТ СГРАДА 2680.1

Изложение "юг"

Поле 3 S=819м²

Сграда 2682.9 L=24,8м; B=21,6м; S=535,68м² Изложение юг

поле 3 - модули 159броя

сграда 2682.9 - модули 120 броя

ОБЩО: 379 броя+23 броя=402 броя

инсталирана мощност - 402бр.х0,45=180,90kWp коефициент на оптимална производителност - 95% 180,90х0,95=171,86 kWp

Избор на инвертор

Избираме инвертор тип **SUN 2000 - 185KTL - H1** Модули

в стринг - 25 броя

402бр. : 25бр. =16,08 ~ 16 стринга

16 входа - заети

2 входа - свободни

Модули в стринг - 25броя

457бр. : 25бр. =18,28 стринга

Намаляваме модулите на 450бр.

450бр. : 25бр. = 18 стринга

18 входа на инвертора - заети

9.4. ПОЛЕ 4 + ПОЛЕ 5

Изложение "юг"

поле 4 - модули 375броя S=2 541м²

поле 5 - модули 57 броя S= 416м²

ОБЩО: 432броя

инсталирана мощност - 432брх0,45=194,40kWp

Избор на инвертор

Избираме инвертор тип **SUN 2000 - 215KTL - H0**

Модули в стринг - 25 броя

432бр. : 25бр. =17,28 ~ 17 стринга

17 входа - заети

1 входа - свободни

По три броя на ред хоризонтално монтирани през 5,0м

9.5. ПОЛЕ 6 + ПОЛЕ 7

Изложение "юг"

поле 6 - модули 201броя S=1 453м²

поле 7 - модули 273 броя S=1 839м²

ОБЩО: 474броя

инсталирана мощност - 474бр.х0,45=213,30kWp

Избор на инвертор

Избираме инвертор тип **SUN 2000 - 215KTL - H0**

Модули в стринг - 25 броя
474бр. : 25бр. =18,96 ~ 19 стринга
24 модула прехвърляме към инвертора за сграда 2682.1
инсталирана мощност - 450бр.х0,45=202,50kWp
45бр. : 25бр. =18 стринга
18 входа - заети

9.6. СГРАДА 2682.1

Три двускатни покрива
Изложение "изток - запад"

Сграда 2682.1 - модули 712броя $S=2\ 782\text{m}^2$

Разположение на модулите напречно по дължината на покривите през 2,0м при фиксиран ъгъл 35°

Към тези модули прибавяме 15 модула от поле 7 712бр. +24бр. =736бр.
инсталирана мощност - 736бр. х 0,45=331,20kWp

коэффициент на оптимална производителност - 95% при отклонение от "юг" от 20° до 55°
 $331,20 \times 0,95=314,64\text{kWp}$

Избор на инвертор

Избираме инвертор тип **SUN 2000 - 185KTL - III**

Модули в стринг - 25 броя
736бр. : 25бр. =29,44 ~ 29 стринга

Ще се монтира два инвертора:

- първи инвертор 15входа - заети; 3входа - свободни
- втори инвертор 14входа - заети; 4входа - свободни

Инсталирана мощност в първия инвертор - 168,75kWp

Инсталирана мощност във втория инвертор - 157,50kWp

9.7. СГРАДА 2682.2

Три двускатни покрива
Изложение "изток - запад"

- покрив 1 L=60,0м; B=7,0м; $S_1=420\text{m}^2$
- покрив 2 L=60,0м; B=8,0м; $S_2=480\text{m}^2$
- покрив 3 L=65,0м; B=5,50м; $S_3=357,50\text{m}^2$

Модули разположени хоризонтално, легнали по южната част на покривите Покрив 1 - модули 168бр.

Покрив 2 - модули 196бр.

Покрив 3 - модули 150бр.

ОБЩО: **514бр.**

инсталирана мощност - 514бр. х 0,45=231,30kWp

коэффициент на оптимална производителност - 95%

$231,30 \times 0,95=219,74\text{kWp}$

Избор на инвертор

Избираме инвертор тип **SUN 2000 - 215KTL - H0**

Модули в стринг - 25 броя
514бр. : 25бр. =20,56 ~ 20 стринга

Изваждаме 64 модула, за да получим 450броя

45бр. : 25бр. =18 стринга

18 входа - заети

останалите 64 модула прехвърляме, както следва:

- към първи инвертор на сграда 2682.1 - 1 стринг - 25 модула
- към втори инвертор на сграда 2682.1 - 1 стринг - 25 модула + 1 стринг - 14 модула

9.8. СГРАДА 2683.1, СГРАДА 2683.3, СГРАДА 2683.4

Изложение сграда 2683.1 "юг"

Изложение сграда 2683.3 "югозапад"

Изложение сграда 2683.4 "югозапад"

• сграда 2683.1 L=65,0м; В=6,0м; S₁=390м²

• сграда 2683.3 L=54,0м; В=12,0м; S₂=648м²

• сграда 2683.4 L=59,0м; В=12,0м; S₃=708м²

инсталирана мощност - 510бр. x 0,45=229,50kWp

коэффициент на оптимална производителност - 95%

229,50 x 0,95=218,03kWp

Избор на инвертор

Избираме инвертор тип **SUN 2000 - 215KTL - H0**

Модули в стринг - 25 броя

510бр. : 25бр. =20,4 ~ 20 стринга

Изваждаме 60 модула , за да получим 450броя

450бр. : 25бр. =18 стринга

18 входа - заети

останалите модули прехвърляме, както следва:

• 60 модула към инвертора на сграда 2683.5

9.9. СГРАДА 2683.5 + ТОПЛА ВРЪЗКА

Сграда 2683.5 - два двускатни покрива

Изложение сграда 2683.5 "изток - запад"

• сграда 2683.5 L=60,0м; В=26,0м; S₁=1 560м²

Модули - 348 броя

Разположение напречно по 12 броя на 4 рез през 2,0м, < 35°

инсталирана мощност - 510бр. x 0,45=229,50kWp

коэффициент на оптимална производителност - 95%

• топла връзка L=17,0м; В=5,50м; S₂=93,50м²

Модули - 40броя, легнали на покрива

Сумираме модулите от сградата и топла връзка

348 + 40 = 388бр.

инсталирана мощност - 388бр. x 0,45=174,60kWp

коэффициент на оптимална производителност - 95%

174,60 x 0,95=165,87kWp

Избор на инвертор

Избираме инвертор тип **SUN 2000 - 185KTL - H1**

Модули в стринг - 25 броя

388бр. : 25бр. =15,52 ~ 16 стринга

16 входа - заети

2 входа - свободни

9.10. СГРАДА 2680.1

Изложение сграда 2680.1 "югоизток"

Модули - 923 броя S=2 244,25м²

инсталирана мощност - 923бр. x 0,45=415,35kWp

коэффициент на оптимална производителност - 90%

415,35 x 0,90=373,82kWp

Избор на инвертор

Избираме инвертор тип **SUN 2000 - 215KTL - H0**

Модули в стринг - 25 броя

923бр. : 25бр. =36,92 ~ 37 стринга

Изваждаме 23 модула, за да получим стрингове за два броя инвертора: •

900бр. : 25бр. = 36 стринга

Разделяме на две, за два инвертора:

• 36бр. : 2 = 18 стринга за 1 инвертор

18 входа - заети

Ще се монтират два броя инвертора тип **SUN 2000 - 215KTL - H0** Останалите 23 модула ще прехвърлим към инвертора на сграда 2681.11.

9.11. СГРАДА 2681.11

Изложение сграда 2681.11 "юг"

• основна сграда L=49,0м; В=19,0м; S₁=931м²

• козирка "югозапад" L=48,0м; В=2,50м; S₂=120м²

• козирка "югоизток" L=14,0м; В=4,50м; S₃=63м²

• козирка "североизток" L=26,32м; В=5,00м; S₄=131,75м²

Модули

основна сграда 396 бр.

козирка "югозапад" 46 бр.

козирка "югоизток" 22 бр.

козирка "североизток" 24 бр.

ОБЩО: 488бр.

Прехвърляме 38бр. модула към инвертора за сгради : 2681.1; 2681.2; 2681.3

488бр. - 38бр. = 450броя

Избор на инвертор

Избираме инвертор тип **SUN 2000 - 215KTL - H0** Модули

в стринг - 25 броя

450бр. : 25бр. =18 стринга

18 входа – заети

9.12. ПОЛЕ 8

Изложение "юг"

Размери L=50,0м; В=32,0м; S₁=1 600м²

Модули - 348 броя

Разположени хоризонтално по 3 броя на ред през 5,0м, <35°

Модули - 258 броя

Прехвърляме 60 модула от сграда 2683.4 към инвертора на поле 8

258бр. + 60бр. =318бр.

инсталирана мощност - 318бр. x 0,45=143,10kWp

коэффициент на оптимална производителност - 95% 143,10 x

0,95=135,95kWp

Избор на инвертор

Избираме инвертор тип **SUN 2000 - 185KTL - H1** Модули

в стринг - 25 броя

318бр. : 25бр. =12,72 ~ 13 стринга

13 входа - заети

5 входа – свободни

9.13. СГРАДА 2681.1 + СГРАДА 2681.2 + СГРАДА 2681.3

Изложение сграда 2681.1 "юг "

Изложение сграда 2681.2 "юг "

Изложение сграда 2681.3 "югозапад "

- сграда 2681.1 L=19,0м; B=6,0м; S₁=114м²
- сграда 2681.2 L=38,0м; B=14,00м; S₂=532м²
- сграда 2681.3 L=43,50м; B=8,50м; S₃=369,75м²

Модули сграда 2681.1 47 броя
 Модули сграда 2681.2 216 броя
 Модули сграда 2681.3 135 броя

ОБЩО: 398бр.

инсталирана мощност - 398бр. x 0,45=179,10kWp

Прехвърляме 38 модула от сграда 2681.11

38бр. x 0,45 =17,10 kWp

коэффициент на оптимална производителност - 95% 196,20бр.

x 0,95=186,39kWp

Избор на инвертор

Избираме инвертор тип **SUN 2000 - 185KTL - H1** Модули

в стринг - 25 броя

436бр. : 25бр. =17,44 ~ 18 стринга

18 входа – заети

За фотоволтаичната централа се предвижда следното количество инвертори и панели:

БРОЙ ИНВЕРТОРИ

- SUN 2000 - 185KTL - H0 5 броя
- SUN 2000 - 215KTL - H1 10 броя

БРОЙ МОДУЛИ

- 9.1. ПОЛЕ 1 **383** • 9.2. ПОЛЕ 2 + КАНТАР **453** • 9.3. ПОЛЕ 3 + СГРАДА 2682.9 **379** • 9.4. ПОЛЕ 4 + ПОЛЕ 5 **432** • 9.5. СГРАДА 2682.1 **712** • 9.6. СГРАДА 2682.2 **514** • 9.7. СГРАДА 2683.1 + СГРАДА 2683.3 + СГРАДА 2683.4 **510** • 9.8. СГРАДА 2683.5 + ТОПЛА ВРЪЗКА **388** • 9.9. СГРАДА 2680.1 **923** • 9.10. СГРАДА 2681.11 **488** • 9.11. ПОЛЕ 8 **258** • 9.12. СГРАДА 2681.1 + СГРАДА 2681.2 + СГРАДА 2681.3 **398** • 9.13. ПОЛЕ 6 + ПОЛЕ 7 **474** _____

ОБЩО: 6 312 бр.

ИНСТАЛИРАНА МОЩНОСТ

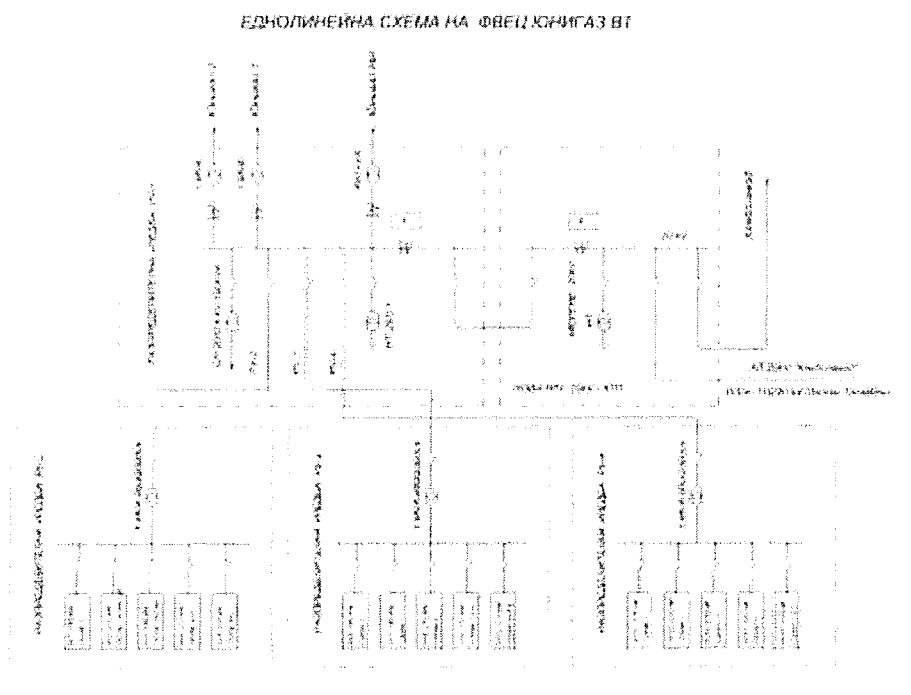
6 312 броя x 0,45 = 2 840,40 kWp

ПЛОЩ ПОЛЕТА 12 340 м²

ПЛОЩ ПОКРИВИ 12 259 м²

ОБЩА ПОЛЕЗНА ПЛОЩ 24,59 дека

10. Еднолинейна схема



На територията на електроцентралата ще бъдат изградени нови 4 бр. разпределителни уредби и 1бр. уредба за присъединяване към електроразпределителната мрежа на „ЕРП Север“ и измерване на електрическата енергия „ВХОД-ИЗХОД“, КРУ 20 kV – КТП.

В разпределителни уредби РУ-2, РУ-3, РУ-4 са инсталирани по 5 бр. инвертори и 1 бр. повишаващ силов трансформатор 1MVA 800/20 000 V.

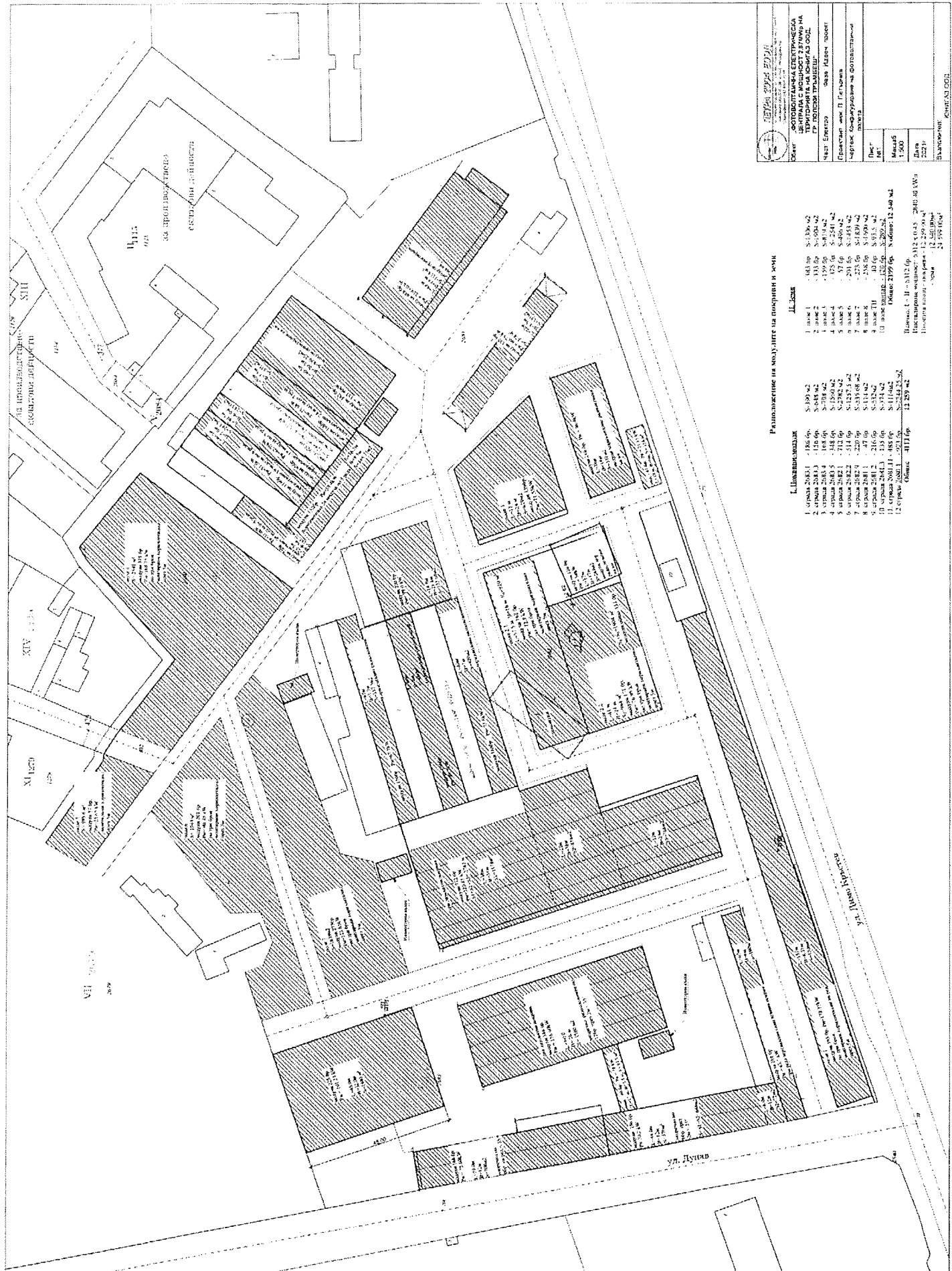
В разпределителна уредба РУ-1 е организирана шинна система 20 kV към която са присъединени РУ-2, РУ-3, РУ-4. Също така в РУ-1 са инсталирани един силов понижаващ трансформатор 20/0,4 kV-100 kVA за собствени нужди на електроцентралата, две килии с възможност за монтиране на силови понижаващи трансформатора 20/0,4 kV 1000 kVA и силов понижаващ трансформатор 20/0,4 kV-400 kVA, които са за производствените нужди на „Юнигаз“.

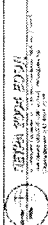
11. Връзка на фотоволтаичната електроцентрала с електроразпределителната мрежа.

Предлага се присъединяването на обекта към електроразпределителната мрежа да се осъществи чрез разкъсване на кабелна електропроводна линия 20 kV „Хлебозавод“ в тази част от трасето на кабелната линия минаваща през територията на електроцентралата. В новата КРУ 20 kV – КТП ще се оборудват килии „ВХОД“ и „ИЗХОД“ за кабел 20 kV „Хлебозавод“. В КРУ 20 kV – КТП ще се оборудва и поле „МЕРЕНЕ“. Новото КРУ 20kV ще се монтира на границата на собственост на имота.

12. Приложения:

Конфигуриране на фотоволтаични полета
 Разполагане на модулите на земя и избор на инвертори
 Фотоволтаичен модул тип AstroSemi Monocrystalline PV
 Module CHSM72M-NC 40 450Wp
 Техническа спецификация на инвертори:
 SUN 2000 215KTL-H0
 SUN 2000 – 185KTL-H1
 Фотоволтаичен анализ




СЛУЖБА АРХИТЕКТУРЫ И ГОРОДСКОГО СТРОИТЕЛЬСТВА РЕСПУБЛИКИ ЛАТВИЯ
 ЦЕНТРАЛЬСКИЙ КАБИНЕТ УРБАНИСТИКИ И СТРОИТЕЛЬСТВА
 ЧЕТВЕРТЬ: Биржи
 Район: м. П. Гегельма
 Проект: Коммунальное хозяйство
 План: 1:500
 Масштаб: 1:500
 Дата: 2023
 Автор: [Blank]
 Проверил: [Blank]

Размещение на квартале на площади и в м.к.

№	Площадь, кв. м	Объем, куб. м
1. стр. 2883.1	116 кв. м	5 139 кв. м
2. стр. 2883.2	116 кв. м	5 094 кв. м
3. стр. 2883.3	116 кв. м	5 094 кв. м
4. стр. 2883.4	116 кв. м	5 281 кв. м
5. стр. 2883.5	116 кв. м	5 281 кв. м
6. стр. 2883.6	116 кв. м	5 486 кв. м
7. стр. 2883.7	116 кв. м	5 486 кв. м
8. стр. 2883.8	116 кв. м	5 486 кв. м
9. стр. 2883.9	116 кв. м	5 486 кв. м
10. стр. 2883.10	116 кв. м	5 486 кв. м
11. стр. 2883.11	116 кв. м	5 486 кв. м
12. стр. 2883.12	116 кв. м	5 486 кв. м
13. стр. 2883.13	116 кв. м	5 486 кв. м
14. стр. 2883.14	116 кв. м	5 486 кв. м
15. стр. 2883.15	116 кв. м	5 486 кв. м
16. стр. 2883.16	116 кв. м	5 486 кв. м
17. стр. 2883.17	116 кв. м	5 486 кв. м
18. стр. 2883.18	116 кв. м	5 486 кв. м
19. стр. 2883.19	116 кв. м	5 486 кв. м
20. стр. 2883.20	116 кв. м	5 486 кв. м
21. стр. 2883.21	116 кв. м	5 486 кв. м
22. стр. 2883.22	116 кв. м	5 486 кв. м
23. стр. 2883.23	116 кв. м	5 486 кв. м
24. стр. 2883.24	116 кв. м	5 486 кв. м
25. стр. 2883.25	116 кв. м	5 486 кв. м
26. стр. 2883.26	116 кв. м	5 486 кв. м
27. стр. 2883.27	116 кв. м	5 486 кв. м
28. стр. 2883.28	116 кв. м	5 486 кв. м
29. стр. 2883.29	116 кв. м	5 486 кв. м
30. стр. 2883.30	116 кв. м	5 486 кв. м
31. стр. 2883.31	116 кв. м	5 486 кв. м
32. стр. 2883.32	116 кв. м	5 486 кв. м
33. стр. 2883.33	116 кв. м	5 486 кв. м
34. стр. 2883.34	116 кв. м	5 486 кв. м
35. стр. 2883.35	116 кв. м	5 486 кв. м
36. стр. 2883.36	116 кв. м	5 486 кв. м
37. стр. 2883.37	116 кв. м	5 486 кв. м
38. стр. 2883.38	116 кв. м	5 486 кв. м
39. стр. 2883.39	116 кв. м	5 486 кв. м
40. стр. 2883.40	116 кв. м	5 486 кв. м
41. стр. 2883.41	116 кв. м	5 486 кв. м
42. стр. 2883.42	116 кв. м	5 486 кв. м
43. стр. 2883.43	116 кв. м	5 486 кв. м
44. стр. 2883.44	116 кв. м	5 486 кв. м
45. стр. 2883.45	116 кв. м	5 486 кв. м
46. стр. 2883.46	116 кв. м	5 486 кв. м
47. стр. 2883.47	116 кв. м	5 486 кв. м
48. стр. 2883.48	116 кв. м	5 486 кв. м
49. стр. 2883.49	116 кв. м	5 486 кв. м
50. стр. 2883.50	116 кв. м	5 486 кв. м
51. стр. 2883.51	116 кв. м	5 486 кв. м
52. стр. 2883.52	116 кв. м	5 486 кв. м
53. стр. 2883.53	116 кв. м	5 486 кв. м
54. стр. 2883.54	116 кв. м	5 486 кв. м
55. стр. 2883.55	116 кв. м	5 486 кв. м
56. стр. 2883.56	116 кв. м	5 486 кв. м
57. стр. 2883.57	116 кв. м	5 486 кв. м
58. стр. 2883.58	116 кв. м	5 486 кв. м
59. стр. 2883.59	116 кв. м	5 486 кв. м
60. стр. 2883.60	116 кв. м	5 486 кв. м
61. стр. 2883.61	116 кв. м	5 486 кв. м
62. стр. 2883.62	116 кв. м	5 486 кв. м
63. стр. 2883.63	116 кв. м	5 486 кв. м
64. стр. 2883.64	116 кв. м	5 486 кв. м
65. стр. 2883.65	116 кв. м	5 486 кв. м
66. стр. 2883.66	116 кв. м	5 486 кв. м
67. стр. 2883.67	116 кв. м	5 486 кв. м
68. стр. 2883.68	116 кв. м	5 486 кв. м
69. стр. 2883.69	116 кв. м	5 486 кв. м
70. стр. 2883.70	116 кв. м	5 486 кв. м
71. стр. 2883.71	116 кв. м	5 486 кв. м
72. стр. 2883.72	116 кв. м	5 486 кв. м
73. стр. 2883.73	116 кв. м	5 486 кв. м
74. стр. 2883.74	116 кв. м	5 486 кв. м
75. стр. 2883.75	116 кв. м	5 486 кв. м
76. стр. 2883.76	116 кв. м	5 486 кв. м
77. стр. 2883.77	116 кв. м	5 486 кв. м
78. стр. 2883.78	116 кв. м	5 486 кв. м
79. стр. 2883.79	116 кв. м	5 486 кв. м
80. стр. 2883.80	116 кв. м	5 486 кв. м
81. стр. 2883.81	116 кв. м	5 486 кв. м
82. стр. 2883.82	116 кв. м	5 486 кв. м
83. стр. 2883.83	116 кв. м	5 486 кв. м
84. стр. 2883.84	116 кв. м	5 486 кв. м
85. стр. 2883.85	116 кв. м	5 486 кв. м
86. стр. 2883.86	116 кв. м	5 486 кв. м
87. стр. 2883.87	116 кв. м	5 486 кв. м
88. стр. 2883.88	116 кв. м	5 486 кв. м
89. стр. 2883.89	116 кв. м	5 486 кв. м
90. стр. 2883.90	116 кв. м	5 486 кв. м
91. стр. 2883.91	116 кв. м	5 486 кв. м
92. стр. 2883.92	116 кв. м	5 486 кв. м
93. стр. 2883.93	116 кв. м	5 486 кв. м
94. стр. 2883.94	116 кв. м	5 486 кв. м
95. стр. 2883.95	116 кв. м	5 486 кв. м
96. стр. 2883.96	116 кв. м	5 486 кв. м
97. стр. 2883.97	116 кв. м	5 486 кв. м
98. стр. 2883.98	116 кв. м	5 486 кв. м
99. стр. 2883.99	116 кв. м	5 486 кв. м
100. стр. 2883.100	116 кв. м	5 486 кв. м
Общая площадь	11 600 кв. м	513 600 кв. м
Общая высота	11 600 кв. м	513 600 кв. м

ПРЕДВАРИТЕЛЕН ДОГОВОР
ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА ОБЕКТ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ИЗВЪН ТЕЗИ,
УРЕДЕНИ ПО ЗАКОНА ЗА ЕНЕРГИЯТА ОТ ВЪЗОбНОВЯЕМИ ИЗТОЧНИЦИ (ЗЕВИ)
№ ПД-ПВИ-698-29.09.2022 г.

Днес, 05.10.22 год. в гр. В. Търново между:

Електроразпределение Север АД, с адрес на управление: гр. Варна 9009, бул. Владислав Варненчик 258, Варна Тауърс - кула Е, вписано в търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 104518621, представлявано заедно от всеки двама от членовете на Управителния съвет, Атанас Андреев Колев, Христо Петров Христов и Румен Георгиев Лалев, чрез

Атанас Андреев Колев

Председател на Управителния съвет

(име, презиме, фамилия)

(пълномощно №, дата)

Катя Златева Златева

Началник на отдел "Подготовка и управление на договори"

(име, презиме, фамилия)

№3429/05.08.2022 г.

(пълномощно №, дата)

наричано за краткост ЕРП Север, от една страна

и

(За физическо лице: име, презиме, фамилия, ЕГН; постоянен адрес: град/село, улица, №)

ФВЕЦ МИЗИЯ ООД, с адрес на управление: гр. Полски Тръмбеш, общ. Полски Тръмбеш, обл. Велико Търново, ул. "Индустиална" №2, вписано в търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 206571278, представлявано от Невелин Кънчев Димитров - Изпълнителен директор, наричано за краткост ПРОИЗВОДИТЕЛ, от друга страна
(За юридическо лице: име на фирмата; адрес на управление: град, улица, №; вписано в търговския регистър към Агенцията по вписванията: ЕИК, ф. д. №/ дата; представлявано от)

и

На основание Закона за енергетиката, Наредба №6 от 24.02.2014г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи (НППКЕЕПРЕМ обн., ДВ, бр. 31/04.04.2014г.) и Наредба 1 от 14.03.2017г. за регулиране цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ, Обн., ДВ., бр. 25 от 24.03.2017г.) и във връзка с Искание за сключване на предварителен договор с вх. № 6258110/16.09.2022 г., се сключи настоящият предварителен договор за следното:

I. ПРЕДМЕТ НА ДОГОВОРА.

Чл.1.(1) Съгласно условията по този договор, ЕРП Север се задължава да присъедини към собствената си електроразпределителна мрежа обекта за производство на електрическа енергия, собственост на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ, индивидуализиран в ал. 3 на този член, а ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ се задължава да заплати цена за присъединяване.

(2) ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ декларира:

- Тип на носещите конструкции – стационарни;
- Място на монтаж на носещите конструкции – в имота;
- Тип на генератора – по проект;
- Тип на използвания инвертор - по проект.

(3) Електрическата централа, собственост на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ, която следва да бъде присъединена към електроразпределителната мрежа е "ФОТОВОЛТАИЧНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЦЕНТРАЛА", с предоставена мощност 2 870 kW и ще се изгради в гр. Полски Тръмбеш, общ. Полски Тръмбеш, обл. Велико Търново, ПИ 57354.300.2679, ПИ 57354.300.2680, ПИ 57354.300.2681, ПИ 57354.300.2682 и ПИ 57354.300.2683, съгласно Нотариален акт за учредяване право на строеж върху недвижим имот №36, том 4, рег. №3984, дело №352/2021 г..

II. НАЧИН НА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ И ТЕХНИЧЕСКИ УСЛОВИЯ.

Чл.2.(1) Изисквания към присъединявания обект:

1. Присъединяването трябва да се извърши съгласно Част трета, Глава четвърта на НППКЕЕПРЕМ.
2. Необходимо е да са изпълнени изискванията на НАРЕДБА № 14 от 15.08.2005 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 бъдат представени на ЕРП Север документи за съответствие.
 - 3.2. Изходящото напрежение от електрическата централа 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 КЕВР - "Показатели за качеството на електроснабдяването" (юни 2004г) и Част трета, Глава IV, Раздел VII от НППКЕЕПРЕМ. Когато произведената електрическа енергия не отговаря на критериите за качество, ЕРП Север има право да изключи централата от електроразпределителната мрежа до отстраняване на проблемите причинили влошаване на качеството.
 - 3.4. Електрическата централа задължително трябва да преустанови генерацията на напрежение при отпадане на мрежовото напрежение.
 - 3.5. Включването на електрическата централа 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. Да се предвиди необходимата комутационна апаратура за ръчно изключване на електрическата централа 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 електрическата централа в точката на присъединяване към електроразпределителната мрежа е 2.0%.
 6. Допустимите нива на интензивност на трептения (Flicker), причинени от присъединената електрическата 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 монтират необходимите компенсиращи устройства.
 8. Електрическата централа да работи устойчиво при плавно изменение на напрежението в точката на присъединяването им към електроразпределителната мрежа в диапазона (0,9 – 1,1)Un.
 9. 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.
 10. Електрическата централа трябва да е оборудвана с напреженова защита, която да го изключва от мрежата при отклонение на напрежението извън диапазона (0,9 – 1,1)Un.
 11. Работа на електрическата централа в "островен" режим не се допуска.
 12. При ограничения на пропускателната способност на съоръженията в подстанция 110/20 kV "Полски Тръмбеш", както и в прилежащата преносна мрежа, оперативният персонал на ЕСО ЕАД има право да ограничава генерираната мощност, включително и изключване на електрическата централа.
 13. В режим на потребление на активна енергия, електрическата централа заплаща надбавка за използвана/отдадена реактивна енергия, съгласно чл. 7 от НРЦЕЕ.
 14. 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 от оператора на електрическата мрежа.
 15. Електрическата централа участва в регулирането на напрежението в мястото на присъединяване към електрическата мрежа, в съответствие с техническите възможности, за обезпечаване технико – икономическите характеристики на съоръженията на мрежата и устойчивата си работа.
 16. След уточняването на мястото на присъединяване на електрическата централа и избора на съоръженията за изграждането им е необходимо заявителят да предостави на ЕРП Север следните данни, приведени към напрежение 0.4 kV и представящи генериращия източник като еквивалентен синхронен генератор свързан към точката за 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;
- (2) Присъединяването на обекта ще се извърши при следните условия:
1. Място на присъединяване: съществуващ или новоизправен стоманорешетъчен стъб (СРС) 20 kV от гръбнака на ВЕЛ 20 kV "Кацаря", в участъка между отклонителен СРС за ТП "Минерална вода" Полски Тръмбеш и отклонителен СРС №11 за ТП "Агроком" Полски Тръмбеш на подстанция 110/20 kV "Полски Тръмбеш".

Присъединяването на обекта ще се извърши съгласно сключен Предварителен Договор № ПРД.0720.10УЧБ.0701.20237 между ЕРП Север и ЕСО ЕАД, който се явява неразделна част от този договор.

2. Начин на присъединяване:

2.1 Изграждане на главна разпределителна уредба (ГРУ) тип БКТП 20/0,4 kV на границата на имота на Клиента, на удобно за обслужване място, със следната конфигурация на модулите по одобрен проект от ЕРП Север АД:

- 1 брой модул "вход/изход" към ВЕЛ 20 kV "Кацаря", оборудван с мощностен разединител със заземителен нож;

- 1 брой "мерене" - с възможност за монтаж на комплект (3 бр.) измервателни токови трансформатори и комплект (3 бр.) напреженови трансформатори. Напрежените трансформатори да се защитят с предпазители.

- при необходимост 1 брой модул "собствени нужди" оборудван с монофазен трансформатор на линейно напрежение с мощност по проект, защитен с високоволтови предпазители, осигуряващ собствени нужди на новоизградена ГРУ тип БКТП 20/0,4 kV.

- 1 брой модул "защита трафо", 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 приложението към предварителния договор за присъединяване;

2.2. Да се предвиди по одобрен проект аварийно автономно захранване на съоръженията в БКТП 20 kV.

2.3. Свързването на променливотоковата страна на централата ще се осъществи към ГРУ тип БКТП 20/0,4 kV, посредством кабелни линии, по одобрен проект от ЕРП Север АД.

2.4. Изправяне на СРС 20 kV от ВЕЛ 20 kV "Кацаря", в участъка между отклонителен СРС за ТП "Минерална вода" Полски Тръмбеш и отклонителен СРС №11 за ТП "Агроком" Полски Тръмбеш, при необходимост.

2.5. Свързването на новоизградена ГРУ тип БКТП 20/0,4 kV към присъединителния СБС да се осъществи чрез монтажа на РОМЗК с кабел 20 kV. На стълба да се монтират метаоокисни вентилни отводи за защита от пренапрежения от страна на въздушната електропроводна линия (ВЕЛ) 20 kV.

2.6. Да се монтира електромерно табло за индиректно мерене на фасадата на БКТП 20 kV;

2.7. Да се монтира трифазен статичен индиректен електромер за измерване на активна и реактивна електрическа енергия, оборудван с GSM/GPRS модем и SIM карта за дистанционен отчет на показанията в новомонтираното електромерно табло на фасадата на БКТП 20 kV;

2.8. Да се изгради система за мониторинг и управление на съоръженията в БКТП 20 kV 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;

2.9. 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.

2.10. Да се изградят съоръжения и апаратура за компенсация на генерираната капацитивна реактивна енергия от новоизградената кабелна линия 20 kV.

3. Измерване на електрическа енергия:

3.1. Да се осъществява на страна СрН чрез новомонтиран трифазен статичен индиректен електромер за активна и реактивна енергия (с мерене в четирите квадранта) с възможност за съхраняване на товаров профил на интервал от 15 минути.

3.2. Индиректното измерване ще се осъществява посредством комплект (3 броя) измервателни ТТ 100/5/5 А и комплект (3 броя) ИТ, монтирани в модул "мерене" на БКТП 20 kV.

3.3. Електромерът да се програмира за двупосочно отчитане на произведената и потребената електрическа енергия от фотоволтаичната електроцентрала и да бъде оборудван с GSM/GPRS комуникационна апаратура СрН за дистанционен отчет на показанията, монтирана в електромерно табло на фасадата на БКТП 20 kV.

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

4. В случай на възникване на обстоятелства, в частност претоварване на електроразпределителната мрежа или електроенергийната система съгласно чл. 3, чл.73, чл.74 от НПКЕЕПРЕМ и чл.73, ал.1 от Закона за енергетиката, генерираната мощност ще бъде редуцирана или централата временно изключена от електроразпределителната мрежа, за което е необходимо схемата за управление на електрическата централа да предоставя тази възможност.

5. Сервитутни зони съгласно Наредба №16 от 9.06.2004г. за сервитутите на енергийните обекти (Обн., ДВ, бр.88 от 08.10.2004г.

6. За граница на собственост на електрическите съоръжения да се считат мястото на присъединяване на кабелните накрайници към ВЕЛ 20 kV "Кацаря".

Чл.3.(1) ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ е длъжен да спазва всички технически изисквания определени от ЕРП Север.

(2) Неизпълнение или изменение на начина на изпълнение на техническо изискване е възможен само при изрично писмено съгласие и/или изменение на техническото изискване от страна на ЕРП Север.

III. СРОКОВЕ И ЕТАПИ.

Чл.4.(1) Срокът и етапите за изграждане на съоръженията за присъединяване и на обекта на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ ще се съгласуват между страните при подписване на договора за присъединяване, при съблюдаване изискванията на НППКЕЕПРЕМ.

(2) Настоящият предварителен договор за присъединяване е със срок не по-дълъг от две години, считано от датата на двустранното му подписване от страните.

(3) Преди изтичането на срока по предходната алинея, ПРОИЗВОДИТЕЛЯ подава писмено искане за сключване на договор за присъединяване, като при неспазване на срока по вина на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ, процедурата по присъединяване се прекратява

Чл.5. При наличие на непреодолима сила, както и при забрана за строителство поради археологически находки, сроковете за изпълнение на задълженията на страните се удължават с толкова време, колкото е траело събитие.

IV. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА ЕРП Север

Чл.6.(1) ЕРП Север се задължава, след подаване на искане за сключване на договор за присъединяване от ПРОИЗВОДИТЕЛЯ, да съгласува представените от последния работни проекти, ако те отговарят по обхват и съдържание на определените в настоящия договор технически условия на присъединяване и на действащата нормативна уредба.

(2) ЕРП Север съгласува представените проекти по отношение електрическата централа и нормите за проектиране на такъв тип съоръжения, както и за определяне на сервитутните зони, границата на собственост на електрическите съоръжения на ЕРП Север и ПРОИЗВОДИТЕЛЯ:

1. Разположението и вида на съоръженията на територията на обекта и свързаните с тях сервитутни зони;
2. Границата на собственост на електрическите съоръжения;
3. Етапите и сроковете за изграждане на присъединителните съоръжения;

Чл.7. ЕРП Север се задължава да:

1. Достави и монтира стандартно електромерно табло за мерене на страна СрН на фасадата на БКТП 20 kV.
2. Достави и монтира трифазен статичен индиректен двупосочен електромер за измерване на произведената и потребената активна и реактивна електрическа енергия от фотоволтаичната електроцентрала, GSM/GPRS комуникационна апаратура и SIM карта за дистанционен отчет на показанията от електромера в новомонтираното електромерно табло.
3. Достави и монтира комплект (3 броя) измервателни ТТ 100/5/5 А и комплект (3 броя) НТ за осъществяването на индиректното измерване.
4. SIM-карта за дистанционно управление на системата за мониторинг и управление на съоръженията в БКТП 20 kV.

Чл.8. ЕРП Север се задължава да придобие собственост върху:

1. СРС 20 kV, при необходимост от изправяне.
2. Система за мониторинг и телеуправление на съоръженията в БКТП 20 kV.

Чл.9. ЕРП Север ще постави под напрежение електрическите съоръжения, изградени от ПРОИЗВОДИТЕЛЯ при условия, които ще бъдат договорени в договора за присъединяване.

Чл.10.(1) ЕРП Север има право да редуцира генерираната мощност или временно да изключи електрическата централа от електроразпределителната мрежа с оглед изпълнение на задълженията си на оператор на разпределителната мрежа по чл. 113, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), както и по нареждане на ЕСО ЕАД при възникване на необходимост от ограничение на производството на ел. енергия в следствие на недостатъчен капацитет на преносната мрежа съгласно баланса на генериращите мощности в съответствие с чл.73, ал.1 от ЗЕ или чл. 43, ал. 5 от Правилата за управление на електроенергийната система (Обн., ДВ, бр.6 от 21.01.2014г.). Ограниченията могат да произтичат и от условията от разпоредбите на чл.3, чл.73, чл.74 от НППКЕЕПРЕМ. Във всички случаи ЕРП Север се задължава да информира производителя за причината, налагаща ограничението. Разпореденията на оперативния персонал на ЕРП Север, в качеството му на оператор на разпределителната мрежа, са задължителни за ПРОИЗВОДИТЕЛЯ и неговите служители чл. 113, ал. 2 от ЗЕ.

(2) Начинът на комуникация и управление на системата за ограничаване на мощността на електрическата централа, се договаря между ПРОИЗВОДИТЕЛЯ и ЕРП Север.

(3) Ограничителният режим по ал.1 се прилага спрямо ПРОИЗВОДИТЕЛЯ до момента на отпадане на ограниченията, когато са наложени от ЕСО ЕАД, респективно до приключване на събитията, които са станали причина за ограничаването.

V. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ.

Чл.11. (1) На основание чл. 63, ал. 1 от НППКЕЕПРЕМ, ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ се задължава да изпълни проектни работи, както и да достави и монтира електрическите уредби и съоръженията, необходими за присъединяването на електрическата централа в имота си, в съответствие с условията за присъединяване съгласно чл. 2 от настоящия договор и съгласно изготвените и съгласувани работни проекти, както следва:

1. Да достави и изгради ГРУ (БКТП) 20 kV.
2. Да изгради кабелна линия СрН от електрическата централа към ГРУ (БКТП) 20 kV.
3. Да изгради кабелна линия СрН от БКТП (ГРУ) 20kV към присъединителния СРС 20kV.

4. Да достави и монтира РОМЗК и металоокисни вентилни отводи на СРС 20kV.
5. Да достави и монтира система за телеизмерване на произведената от централата електрическа енергия и осигуряване предаването на данните в реално време към съответния ЦУМ.
6. Да изгради съоръжения и апаратура за компенсация на генерираната капацитивна реактивна енергия от новоизградената кабелна линия 20 kV (при необходимост).

(2) На основание чл.62, ал.5 от НППКЕЕПРЕМ, страните се споразумяха, че ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ поема задължение за следното:

1. Да достави и монтира СРС 20 kV, при необходимост.
 2. Да достави и монтира система за мониторинг и телеуправление на съоръженията в БКТП 20 kV.
- (3) На основание чл.62, ал.7 и чл. 63, ал.3 от НППКЕЕПРЕМ, ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ се задължава да прехвърли изградените съоръжения по предходната алинея,, в собственост на ЕРП Север, възмездно на база взаимно признати разходи, които се компенсират с дължимата от ПРОИЗВОДИТЕЛЯ цена за присъединяване при условия, определени в Договора за присъединяване.

(4) ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ се задължава да осигури предаването на данни в реално време към ЕРП Север за доставената в точката на присъединяване електрическа мощност.

Чл.12. В случай на промяна в нормативната уредба или ценовата структура, която налага промяна в начина на измерване на произведената електрическа енергия, ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ за своя сметка ще извърши необходимите дейности за осигуряване на техническо съответствие с новите изисквания. Писмените указания на ЕРП Север в тази връзка са задължителни за ПРОИЗВОДИТЕЛЯ.

Чл.13.(1) ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ е длъжен да осигури издаване на разрешение за ползване на съоръженията за присъединяване от ДНСК.

(2) Преди включването на електрическата централа в паралел с 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 ЕРП Север всички изискуеми документи съгласно Наредба № 3 от 31.07.2003г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството (Обн., ДВ, бр.72 от 15.08.2003г.) и Наредба №3 от 09.06.2004г. за устройството на електрическите уредби и електропроводните линии (Обн., ДВ., бр.90 от 13.10.2004г.).

Чл.14. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ е длъжен да представи на ЕРП Север протокол за изпитание на съпротивлението на заземителя.

Чл.15.(1) ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ е длъжен да изготви и представи на ЕРП Север декларация за съответствие на неговите електрически инсталации с изискванията за безопасност и техническите норми.

(2) Преди сключване на договор за присъединяване, ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ е длъжен да представи на ЕРП Север проекти, гарантиращи производството на енергия в съответствие с изискванията Част трета, Глава IV, Раздел VII от НППКЕЕПРЕМ, както и на БДС EN 50160:2007 и на техническите изисквания на ЕСО ЕАД.

Чл.16. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ е длъжен да пази съоръженията на ЕРП Север и да осигурява достъп до своите съоръжения.

Чл.17. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ е длъжен да поставя под напрежение електрическите си уредби след съгласуване с ЕРП Север и при спазване на техническите изисквания за надеждност, качество на електрическата енергия и безопасност.

VI. ПЛАЩАНИЯ.

Чл.18. (1) На основание на Закона за енергетиката, Наредба 1 от 14.03.2017г. за регулиране цените на електрическата енергия и чл.63 от НППКЕЕПРЕМ, ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ дължи на ЕРП Север заплащане на цена за присъединяване на неговата електроцентрала към електроразпределителната мрежа, която е индивидуална и включва действителните разходи за изграждане на съоръженията за присъединяване към електроразпределителната мрежа: индивидуална и включва разходите за изграждане на съоръженията за присъединяване към електроразпределителната мрежа:

1. СРС 20 kV (ако е подменен).

2. Система за мониторинг и телеуправление на съоръженията в БКТП 20 kV.

3. Цената за оборудване на килия №1 "Кацаря" от ЗРУ 20 kV на подстанция 110/20 kV "Полски Тръмбеш", съгласно Предварителен Договор № 117/11.02.2020 г. между ЕРП Север и ЕСО ЕАД:

3.1. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ се задължава да заплати на ЕРП Север в тридесетдневен срок от датата на подписване на предварителния договор срещу издадена фактура сумата от 30 000 (тридесет хиляди) лв. без ДДС, представляваща авансово плащане на част от цената за присъединяване.

3.2. Срещу издадена фактура ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ се задължава да заплати на ЕРП Север остатъка от цената за присъединяване след определяне на окончателния размер на разходите, извършени от ЕРП Север във връзка с присъединяването, включително и с оглед поетите от дружеството финансови ангажменти по договор за присъединяване с ЕСО ЕАД.

3.3. Условията и срокът на заплащане на остатъка от сумата ще бъдат определени с Анекс към Договора между ЕРП Север и ПРОИЗВОДИТЕЛЯ.

4. Стойността на предоставените от ЕРП Север услуги за поставяне на обекта на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ и на присъединителните съоръжения под напрежение за 72-часови проби, представляваща разходите за интегриране на системата за мониторинг и управление на

съоръженията в БКТП 20 kV в размер на 1080 (хиляда и осемдесет) лева с ДДС и дължима към датата на извършване на 72-часови проби.

(2) ЕРП Север пристъпва към присъединяване на обекта на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ към електроразпределителната мрежа, след изграждане на съоръженията за присъединяване по чл.11, ал.2 от настоящия договор и прехвърлянето им в собственост на ЕРП Север, съгласно предвидените условия в НППКЕЕПРЕМ, настоящия договор и тези в Договора за присъединяване.

Чл.19. Условията за заплащане на цената за присъединяване по чл.18, ал.1 от настоящия предварителен договор, ще бъдат определени с Договора за присъединяване.

VII. ОТГОВОРНОСТИ И САНКЦИИ.

Чл.20. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ носи отговорност за вреди, причинени на ЕРП Север от неизправност или небезопасяване на собствените му електрически уредби, мрежи и инсталации, или от неправилни или неправомерни действия на оперативния му персонал.

Чл.21. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ носи отговорност за всички вреди, причинени на трети лица, при и по повод на изпълнение на строително-монтажните работи по изграждане на съоръженията за присъединяване.

Чл.22. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ е длъжен да изгради съоръженията за присъединяване съобразно одобрените проекти. При несъответствие на изградените съоръжения за присъединяване с одобрените проекти, ЕРП Север има право да откаже присъединяване към електроразпределителната мрежа на електрическата централа по чл.1 от настоящия предварителен договор.

Чл.23.(1) Страните се освобождават от отговорност за неизпълнение на задълженията им по този договор поради непреодолима сила, съгласно действащата нормативна уредба.

(2) ЕРП Север не носи отговорност за забава, възстановяване на извършени разходи за изграждане на съоръжения по чл.2 от настоящия договор и вреди (включително пропуснати ползи) в случай на невъзможност да извърши присъединяването на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ към електроразпределителната мрежа поради неполучаването на становище/отговор или при получаване на отказ от страна на оператора на електропреносната мрежа, когато това се изисква съгласно Закона за енергетиката, НППКЕЕПРЕМ или друг нормативен акт.

24.(1) Страната, която се позовава на непреодолима сила, е длъжна в 10-дневен срок да уведоми другата за събитието.

(2) Несъобщаването на събитието в определения срок лишава страната от правото да се позовава на същото.

VIII. ПРЕКРАТЯВАНЕ И ИЗМЕНЕНИЕ НА ДОГОВОРА.

Чл.25. (1) Двете страни имат право да изменят или прекратят настоящия предварителен договор по взаимно съгласие изразено писмено.

(2) В случай, че ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ прехвърли правата си върху присъединявания обект и/или имота, върху който той ще бъде изграден, той е длъжен в срок до 30 (тридесет) дни от извършване на прехвърлянето, да уведоми за това писмено ЕРП Север, като представи необходимите документи, доказващи надлежното прехвърляне на правата. ЕРП Север сключва допълнително тристранно писмено споразумение към настоящия договор с ПРОИЗВОДИТЕЛЯ и неговия правоприемник за замяна на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ като страна по Договора.

Чл.26. ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ може да прекрати с двуседмично писмено предизвестие настоящия предварителен договор, когато отпадне необходимостта от присъединяване на електрическата централа, както и в случай на осуетяване или забавяне точното изпълнение на договора. При прекратяване на договора по искане на ПРОИЗВОДИТЕЛЯ, той е длъжен да заплати всички фактически разходи и работи извършени от ЕРП Север до момента.

Чл.27. Когато някоя от страните допусне виновно неизпълнение на договорните си задължения, другата страна може да развали договора, като даде на неизправната страна подходящ срок за изпълнение с предупреждение, че след изтичането му ще счита договора за развален.

Чл.28. Настоящият предварителният договор се прекратява с изтичането на срока му по чл.4, ал.2 по-горе, в случай, че в този срок ПРОИЗВОДИТЕЛЯТ не е подал до ЕРП Север искане за сключване на договор за присъединяване, надлежно окомплектовано с всички изискуеми документи.

IX. УРЕЖДАНЕ НА СПОРОВЕ

Чл.29(1) Всички спорове относно съществуването, действието, изпълнение и/или неизпълнението на настоящия договор, включително спорове относно действителността, тълкуването и прекратяването му, се уреждат по пътя на преговорите между страните.

(2) Страните по настоящия договор могат да използват всички предвидени в законодателството на Република България средства за защита на своите права и интереси, като при възникване на спор отнасящ се до настоящия договор, същият ще бъде решаван по избор на ищеца от съответния компетентен държавен съд или от Арбитражен съд Варна при Сдружение "ППМ" съобразно неговия правилник.

Този договор се състави в два еднообразни екземпляра – по един за всяка страна.

Настоящият договор се сключи между страните въз основа на подадените от ПРОИЗВОДИТЕЛЯ документи, както следва:

- Искание за сключване на предварителен договор с вх. № 6258110/16.09.2022 г.
- Инвестиционен проект на присъединявания обект и на съоръженията за присъединяване;
- Документ за собственост - Нотариален акт за учредяване право на строеж върху недвижим имот №36, том 4, рег. №3984, дело №352/2021 г.
- Приложения:
 1. Технически изисквания за изграждане на система за предаване на данните в реално време.
 2. Технически изисквания за изграждане на система за телеуправление на дистанционно управляеми силови комутиращи устройства на производителите и потребители за присъединяване към електроразпределителната мрежа СРН 3.
 3. Предварителен Договор № ПРД.ПР.20.1040/04.01.2023 между ЕРП Север и ЕСО ЕАД.

За ЕРП Север:

Атанас Колев
(име, фамилия, подпис)

Председател на
Управителния съвет
(длъжност)

Катя Златева
(име, фамилия, подпис)

Началник на отдел
"Подготовка и управление на договори"
(длъжност)

Магдалена Баналиева
(Изготвил: име, фамилия, подпис)

Специалист
"Подготовка и управление на договори"
(длъжност)

За ПРОИЗВОДИТЕЛЯ:

ФВЕЦ МИЗИЯ ООД
(име, фамилия, подпис)

073
фег мег !

ДО
„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД
Бул. „Владислав Варненчик“ № 258
9009 Варна

ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР ЕАД СОФИЯ
Изх. № ЦУ ЕСО „Електроразпределение Север“ АД
ПВИ - 1337 # 6 / 11-01-2023

Входяща информация

ОТНОСНО: Присъединяване на обект, собственост на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД, към преносната електрическа мрежа

УВАЖАЕМИ ГОСПОДА,

Приложено, Ви изпращаме един екземпляр на предварителен договор ПРД-ПР-20-1040/04.01.2023 г за присъединяване на електропровод 20 kV „Кацаря“ към ЗРУ 20 kV на п/ст 110/20 kV „Полски Тръмбеш“, във връзка с присъединяване към електроразпределителната мрежа на ФЕЦ с мощност 3,075 MW, намираща се в ПИ 57354.300.2679, ПИ 57354.300.2680, ПИ 57354.300.2681, ПИ 57354.300.2682 и ПИ 57354.300.2683, град Полски Тръмбеш, община Полски Тръмбеш, област Велико Търново, на основание подадено искане с изх. № П-ВИ-1337#5/ 17.03.2022 г. за „Електроразпределение Север“ АД и вх.№ ЦУ-ЕСО-309#2/ 21.03.2022 г. за ЕСО ЕАД.

ПРИЛОЖЕНИЕ: Предварителен договор – един екземпляр.

Суважение,

АНГЕЛИН ЦАЧЕВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР



ПРЕДВАРИТЕЛЕН ДОГОВОР
за присъединяване на обект на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД към преносната
електрическа мрежа

№ ... ПРД-ПР-20-1040 / 04.01.2023 г.

Днес, 04.01.2023 год., в гр. София между:

„ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД, представлявано от Ангелин Цачев – Изпълнителен директор, с адрес: 1618 София, бул. „Цар Борис II“ № 201, регистрирано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията към Министерство на правосъдието с ЕИК 175201304, ИН по ЗДДС BG 175201304, наричано по-долу за краткост „ЕСО“

и

„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД, представлявано от Атанас Колев - Член на управителния съвет и Румен Лалев – Член на управителния съвет, с адрес: 9009 Варна, бул. „Владислав Варненчик“ № 258, Варна Тауърс - Е, регистрирано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията към Министерство на правосъдието с ЕИК 104518621, ИН по ЗДДС BG104518621, наричано по-долу за краткост „ЕРП СЕВЕР“,

се сключи настоящият предварителен договор за присъединяване на обект на ЕРП СЕВЕР към електрическа подстанция 110/20 kV „Полски Тръмбеш“, собственост на ЕСО, при условията на Наредба № 6 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., наричана по-долу за краткост „Наредба № 6“.

1. ПРЕДМЕТ НА ДОГОВОРА

С подписване на настоящия предварителен договор ЕСО и ЕРП СЕВЕР определят правата, задълженията и необходимите условия за промяна на условията за присъединяване на електропровод 20 kV „Кацаря“, наричан по-долу за краткост „обект“, към ЗРУ 20 kV на п/ст 110/20 kV „Полски Тръмбеш“, собственост на ЕСО, по смисъла на Наредба № 6, по смисъла на Наредба № 6, във връзка с присъединяването към електроразпределителната мрежа на фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) мощност от 3,075 MW, намираща се в ПИ 57354.300.2679, ПИ 57354.300.2680, ПИ 57354.300.2681, ПИ 57354.300.2682 и ПИ 57354.300.2683, град Полски Тръмбеш, община Полски Тръмбеш, област Велико Търново, на основание подадено искане с изх. № ПВИ-1337#5/ 17.03.2022 г. за ЕРП СЕВЕР и вх. № ЦУ-ЕСО-309#2/ 21.03.2021 г. за ЕСО.

2. УСЛОВИЯ ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ

2.1. Място на присъединяване: Килия № 1 „Кацаря“ от ЗРУ 20 kV на п/ст „Полски Тръмбеш“.

2.2. Инсталирана мощност

– 3,075 MW

2.3. Ниво на напрежение

– 20 kV

2.4. Брой на фазите

– три

2.5. За осъществяване на присъединяването и гарантиране на нормалното функциониране на обекта, централа, разпределителната и преносната мрежи, е необходимо да се извърши проектиране, доставка, монтаж и въвеждане в редовна експлоатация на електрически съоръжения и апаратура за първична и вторична комутация в п/ст „Полски Тръмбеш“, както следва:

2.5.1. Два броя МНЗ за напрежение с нулева последователност ($3U_0$), които да се свържат към напреженовите трансформатори на електропроводи 110 kV. При заработване защитите да изключват всички изводи 20 kV, към които има присъединени генериращи източници.

2.5.2. Цифрово устройство за реализиране на автоматика против работа на централата в островен режим (АПОР) в ЗРУ 20 kV на п/ст „Полски Тръмбеш“ – 2 броя.

2.5.3. За килия № 1 „Кацаря“ от ЗРУ 20 kV на п/ст „Полски Тръмбеш“:

2.5.3.1. Разединители: шинен ножов разединител – 2 броя и линеен ножов разединител – 1 броя.



- 2.5.3.2. Измервателни токови трансформатори, сухи, стоящи – 3 броя.
- 2.5.3.3. Измервателни напрежени трансформатори 20 kV – 3 броя сухи, еднополюсно изолирани.
- 2.5.3.4. Вентилни отводи – 3 броя.
- 2.5.3.5. Цифрова релейна защита със заден монтаж (вграден) - 1 броя.
- 2.5.3.6. Други материали за извод 20 kV – подпорни и проходни изолатори, шина алуминиева, шина заземителна и други. Ошиновката и свързването на всички съоръжения първична комутация да се проектира и изпълни аналогично на действащите килия от ЗРУ 20 kV на п/ст „Полски Тръмбеш“ 110/20 kV.
- 2.5.3.7. Апаратура ниско напрежение за извод 20 kV - кабели, помощни релета, сигнални устройства, показващи уреди, предпазители, блокировки, клеми и други.
- 2.5.3.8. Материали и апаратура ниско напрежение за два извода 20 kV - кабели, помощни релета, сигнални устройства, показващи уреди, предпазители, клеми и други.
- 2.5.3.9. Вторична комутация, блокировки и сигнализация, вериги за релейни защиты и управление в килия № 1 „Кацаря“ – да се проектират и изпълнят аналогично на действащите изводи килия в ЗРУ 20 kV на п/ст „Полски Тръмбеш“.
- 2.5.3.10. Система за техническо измерване на ел. енергия на извода за нуждите на ЕСО, изградена съгласно изискванията на Наредба № 3 за устройство на електрически уредби и електропроводни линии (НУЕУЕЛ), Правилата по чл.83, ал.1, т.6 от Закона за енергетиката и Техническа политика № IEE.TP.001 „Изисквания за изграждане и въвеждане в експлоатация на системи за измерване на електрическа енергия“ (вкл. и избора на метрологични и технически характеристики на измервателните трансформатори). Електромерът за нуждите на ЕСО да се монтира в предкилиен шкаф. Да се осигури възможност (до и вкл. клеморед в предкилиен шкаф) за второ техническо измерване на ел. енергия.
- 2.6. ЕСО и ЕРП СЕВЕР се споразумяват, ЕСО да проектира, достави, монтира оборудването и въведе в редовна експлоатация съоръженията по т. 2.5. от настоящия предварителен договор.

3. РЕД ЗА ВЪВЕЖДАНЕ В ЕКСПЛОАТАЦИЯ

- 3.1. Съоръженията по т. 2.5. се въвежда в експлоатация след успешно проведени 72-часови проби, констативен протокол по т.12.1.11, подписан от страните по договора и заплащане на цената за присъединяване, съгласно т. 11. от настоящия предварителен договор.
- 3.2. След успешно проведени 72-часови проби на съоръженията по т. 2.5, напрежението на централата се сменя, до получаване на разрешение за ползването ѝ.
- 3.3. Ако при провеждането на 72-часови проби се установи, че произведената от централата електрическа енергия не отговаря на критериите за качество съгласно БДС IEC 61000-2-2 и БДС EN 50160, ЕСО ще дефинира съответните компенсиращи технически средства, които ЕРП СЕВЕР ще изгради за своя сметка или ще заплати на ЕСО за тяхното изграждане.

4. СРОКОВЕ И ЕТАПИ ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ

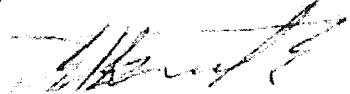
- 4.1. Срок за въвеждане в експлоатация на централата – до 31.12.2023 г., но не по-рано от изпълнение на т. 4.2.
- 4.2. Срок за въвеждане в експлоатация на съоръженията по т. 2.5. – до 31.12.2023 г.

5. ТЕХНИЧЕСКИ ИЗИСКВАНИЯ

ЕРП СЕВЕР в рамките на законовите си правомощия на оператор на електроразпределителната мрежа, ще осигури присъединената към неговата мрежа централа да отговаря на техническите и режимни изисквания, посочени в Раздел IV „Технически изисквания за присъединяване на производители“ от Правилата за управление на електроенергийната система /ПУЕЕС/.

6. МЯСТО И СРЕДСТВА ЗА ТЪРГОВСКО ИЗМЕРВАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ

Мястото и средствата за търговското измерване на електрическата енергия в п/ст „Полски Тръмбеш“ не се променят.



7. РЕЛЕЙНИ ЗАЩИТИ И АВТОМАТИКА

Обемът и организацията на релейните защиты ще се изпълни в съответствие с изискванията на Наредба № 3 за устройството на електрическите уредби и електропроводните линии и Наредба № 9 за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи.

8. ГРАНИЦА НА СОБСТВЕНОСТ

Границата на собственост е в съответствие с чл. 125, ал. 2 от Наредба № 6, а именно мястото на присъединяване на електропровод 20 kV "Кацаря", собственост на ЕРП СЕВЕР, електрическите съоръжения в килия № 1 „Кацаря“ от ЗРУ 20 kV на п/ст „Полски Тръмбеш“, собственост на ЕСО.

9. РЕЖИМ НА РАБОТА И УПРАВЛЕНИЕ

9.1. ЕРП СЕВЕР като оператор на електроразпределителната мрежа, трябва да осигури присъединената към неговата мрежа централа да изпълнява техническите и режимните изисквания, посочени в чл.43 (4) на Правилата за управление на електроенергийната система.

9.2. Централата трябва да е оборудвана с честотна защита, която да я изключва от мрежата при отклонение на честотата извън диапазона 47.5Hz...50.3Hz, с времезадръжка 2s.

9.3. Централата трябва да е оборудвана с напреженова защита, която да я изключва автоматично от мрежата, при отклонение на напрежението извън диапазона $0.85U_n$... $1.15U_n$, с времезадръжка 3.0s.

9.4. Не се допуска автоматична ресинхронизация на централата след изключване от защита. Включването може да се осъществи само след разрешение от оператора на разпределителната мрежа.

9.5. При ограничения в пропускателната способност на преносната електрическа мрежа или при критичен баланс на ЕЕС, ЕСО има право да ограничава генерацията на централата, включително изключване от електрическата мрежа. ЕСО не дължи компенсация на ЕРП СЕВЕР и на производителя в тези случаи.

9.6. Оперативното управление се осъществява от оператора на разпределителната мрежа.

9.7. За осигуряване на противоаварийната автоматика на ЕЕС, за изводи 20 kV, присъединени към килия № 1 „Кацаря“ от ЗРУ 20 kV на п/ст „Полски Тръмбеш“, да бъде осигурена възможност за въвеждане/извеждане от системата за автоматично честотно разтоварване на п/ст „Полски Тръмбеш“.

9.8. Компенсацията на капацитивната реактивна мощност на кабелни електропроводи (ако е необходима) се изпълнява в/или при централата.

10. ТЕХНИЧЕСКИ СРЕДСТВА ЗА ТЕЛЕМЕХАНИКА И ТЕЛЕКОМУНИКАЦИЯ

10.1. Оборудването по т. 2.5. да бъде съобразено с предстоящото дистанционно управление на п/ст „Полски Тръмбеш“ от опорен пункт.

10.2. За целите на управлението на електроенергийната система, ЕРП СЕВЕР да предава в реално време към SCADA/EMS на ЕСО информация за генерираната активна мощност от централата.

11. ЦЕНА ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ

11.1. Цената за присъединяване е равна на действителните разходи на ЕСО за присъединяването на обекта, съгласно чл. 32, ал. 2 от Наредба № 1 от 14 март 2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия.

Цената за присъединяване на обекта е, предмет на този предварителен договор, включва разходите за извършване на дейностите по т. 2.5., както и други разходи извършени от ЕСО и свързани с присъединяването на обекта.

11.2. Цената за присъединяване се заплаща на два етапа.

11.2.1. 1-ви етап: ЕРП СЕВЕР се задължава да заплати 30 000 (трийсет хиляди) лева без ДДС в тридесетдневен срок от подписване на настоящия предварителен договор срещу фактура издадена от страна на ЕСО.

11.2.2. 2-ри етап: Изравнителна вноска за оставащата част от действителните разходи на ЕСО за присъединяването на обекта - в тридесетдневен срок от датата на протокола за успешно проведени 72-часови проби на съоръженията по т. 2.5., подписан от страните по договора констативен протокол по т. 12.1.11. и фактура за цената за присъединяване, издадена от ЕСО на ЕРП СЕВЕР.

Разплащателните сметки, по които ЕРП СЕВЕР следва да внесе сумите са посочени на сайта на дружеството <http://www.eso.bg/>.

11.3. В случай, че платената цена за присъединяване е по-голяма от действителните разходи по т. 11.1., ЕСО се задължава да възстанови, като преведе по банковата сметка на ЕРП СЕВЕР, разликата в 20-дневен срок от подписването на констативен протокол по т. 12.1.11. В този случай ЕСО издава кредитно известие на ЕРП СЕВЕР.

12. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ

12.1. На ЕСО:

12.1.1. Задължава се да извърши дейностите по т. 2.5. в посочения в т. 4. срок.

12.1.2. Задължава се да допуска упълномощени представители на ЕРП СЕВЕР за изпълнение на дейности по присъединяване на обекта, при спазване на изискванията на *Правилника за безопасност и здраве при работа в електрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по електрически мрежи, Наредба № 9 за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи* и други нормативни актове.

12.1.3. Задължава се да уведомява писмено ЕРП СЕВЕР за всяко обосновано изменение на условията и сроковете за присъединяване и да предлага за съгласуване наложилата се промяна.

12.1.4. Задължава се във връзка с изпитвания, пробно пускане и 72-часови проби на електрическите съоръжения за присъединяване на обекта, да осъществи необходимите оперативни действия в приемливи срокове за извършването на изпитванията.

12.1.5. Да изпълни настройките на РЗА в килия № 1 „Кацаря“ от ЗРУ 20 kV на п/ст „Полски Тръмбеш“.

12.1.6. Има право да изключва извод 20 kV, присъединен към килия № 1 „Кацаря“ от ЗРУ 20 kV на п/ст „Полски Тръмбеш“, при профилактики и ремонти по преносната електрическа мрежа, при аварийни и други непредвидени обстоятелства, както и в изрично предвидените в нормативната уредба случаи, за което ЕСО не дължи компенсации и обезщетения на производителите и ЕРП СЕВЕР.

12.1.7. Има право да преустанови присъединяването в случай на неизпълнение на задълженията на ЕРП СЕВЕР, посочени в т. 12.2.5. и т. 12.2.6.

12.1.8. ЕСО, като оператор на преносната електрическа мрежа, не носи отговорност и не дължи компенсации и неустойки при изключване на извод 20 kV, присъединен към килия № 1 „Кацаря“ от ЗРУ 20 kV на п/ст „Полски Тръмбеш“, поради технически проблеми в централата и/или обект, което би могло да доведе до прекъсване на електрозахранването и на всички клиенти, присъединени към обекта.

12.1.9. При нарушаване/неизпълнение на условията за присъединяване и/или на което и да е от предвидените в настоящия предварителен договор задължения, ЕСО има право да прекрати присъединяването до отстраняване на нарушението.

12.1.10. Има право да извърши проверка на готовността за въвеждане в експлоатация на обекта и централата.

12.1.11. Да изготви констативен протокол за установяване на завършването и разплащането на натуралните СМР, извършените доставки на машини, съоръжения и материали и пусково-налаждъчни дейности.

12.2. На ЕРП СЕВЕР:

12.2.1. Да пази съоръженията на ЕСО и да осигурява достъп до своите съоръжения при необходимост.

12.2.2. Да постави под напрежение обекта и централата на своя отговорност, при спазване на техническите изисквания за сигурност, качество на електрическата енергия и безопасност.

12.2.3. Да зададе настройките на РЗА в килия № 1 „Кацаря“ от ЗРУ 20 kV на п/ст „Полски Тръмбеш“. Да изчисли и изпълни настройките на РЗА на централата и представи протоколите от настройките на ЕСО.

12.2.4. Да уведомява писмено ЕСО за всяко изменение на техническите параметри и да предлага за съгласуване промяната на техническите параметри на обекта и централата.

12.2.5. Да предостави на ЕСО копия от разрешенията за ползване на централата, издадени съгласно изискванията на Наредба № 2 за въвеждане в експлоатация на строежите в Република България в 10-дневен срок от издаването им.

12.2.6. Да подпише констативен протокол по т. 12.1.11. и заплати на ЕСО цената за присъединяване в срок и размер, посочени в т. 11.

12.2.7. Задължава се да заплаща консумираната електрическа енергия и други разходи, свързани с провеждането на проби и изпитания.

12.2.8. Задължава се да осигури техническа възможност за отделяне на централата от обекта.

12.2.9. Задължава се да осигури необходимите технически условия за нормално включване и работа на централата и обекта през целия срок на експлоатацията им.

13. ОТГОВОРНОСТ И САНКЦИИ

13.1. ЕСО носи отговорност за вреди, причинени на ЕРП СЕВЕР от неизправност или необезопасяване на собствените си електрически уредби, мрежи и инсталации.

13.2. ЕРП СЕВЕР носи отговорност за вреди, причинени на ЕСО от неизправност или необезопасяване на собствените си електрически уредби, мрежи и инсталации, включително и след въвеждане в експлоатация на централата по реда на ЗУТ.

13.3. Всяка от страните дължи обезщетение пред другата за щети, причинени от неточно изпълнение или неизпълнение на задълженията си по този предварителен договор.

13.4. Страните се освобождават от отговорност за неизпълнение на задълженията си по предварителния договор при непреодолима сила по смисъла на Търговския закон.

13.5. Страната, която се позовава на непреодолима сила, следва да уведоми другата страна в 10-дневен срок. Наличието на непреодолима сила следва да бъде потвърдено от БТПП.

13.6. При неизпълнение на което и да е задължение в договорените срокове, неизправната страна дължи на изправната неустойка в размер на 100 лева на ден, за всеки ден закъснение, но не повече от 3000 лева.

13.7. Неустойката се начислява с протокол на по - ранната от двете дати: към датата, на която неустойката е достигнала максималният си размер или към датата, на която е изпълнено просроченото задължение. Заплащането на сумите представляващи начислена неустойка по настоящия договор се заплащат по банков път, в 10-дневен срок от получаване на писмено уведомление.

14. ИЗМЕНЕНИЕ И ПРЕКРАТЯВАНЕ НА ДОГОВОРА

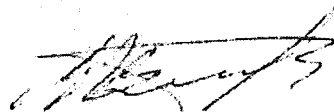
14.1. При условие, че не е започнала процедура по сключването на договор за присъединяване в срок от две години от подписването на настоящия предварителен договор, по реда на Наредба № 6 се подава ново искане за проучване на условията за присъединяване и се заплаща дължимата цена.

14.2. Този предварителен договор може да бъде допълван и изменян само с писмено допълнително споразумение, подписано от двете страни.

14.3. Всяка от страните има право да прекрати предварителния договор в едномесечен срок след отправяне на писмено предизвестие, ако констатира нарушения или неизпълнение на задълженията на другата страна по този предварителен договор и неизправната страна не отстрани посочените забележки, което не изключва едновременно приложение на т. 13.3. и т. 13.6.

14.4. Този предварителен договор може да бъде прекратен едностранно в едномесечен срок, след отправяне на писмено предизвестие от ЕРП СЕВЕР, ако отпадне необходимостта от присъединяване. В този случай ЕРП СЕВЕР заплаща на ЕСО извършените до момента на прекратяването разходи, за което се съставя и подписва двустранен протокол.

14.5. Всички уведомления и предизвестия по този предварителен договор се извършват в писмена форма на посочените по-долу адреси:



„ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД
1618 София
бул. „Цар Борис III“ № 201

„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД
9009 Варна
бул. „Владислав Варненчик“ № 258
Варна Тауърс - Е

15. ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ


15.1. Предварителният договор влиза в сила от датата на подписването му от двете страни и се прекратява едновременно с подписването на договор за присъединяване или при едно от посочените условия в т. 14.1., т. 14.3. и т. 14.4.

15.2. Всички спорове във връзка със сключването, изменението и изпълнението на този предварителен договор ще бъдат уреждани по пътя на преговорите. В случай, че не бъде постигнато съгласие, спорът ще бъде отнесен за разрешаване пред компетентния съд в град София при спазване на българското материално и процесуално право.

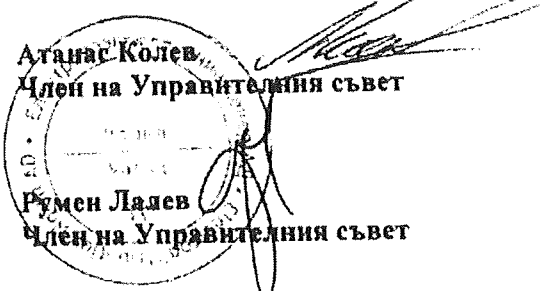
15.3. За всички неуредени в този предварителен договор въпроси се прилагат разпоредбите на действащото в Република България законодателство.

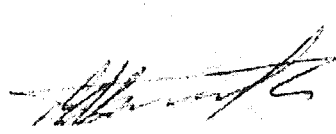
15.4. Този предварителен договор е съставен в два еднакви, оригинални екземпляра, по един за всяка от страните.

ЗА ЕСО ЕАД:


Ангелин Цачев
/ Изпълнителен директор *
Антон Адамов
Зам. Изпълнителен Директор
пълномощник на изп. директор
съгласно пълномощно рег. № 2995/ 11.05.2022
на нотариус В. Василева № 320 на Нот. Камара

ЗА ЕРП СЕВЕР:


Атанас Колев
Член на Управителния съвет
Румен Лалев
Член на Управителния съвет



Област: Велико Търново
 Населено място: Полски Тръмбеш

Община: Полски Тръмбеш
 ЕКАТТЕ: 57354

ИЗВАДКА ОТ КАДАСТРАЛНИЯ РЕГИСТЪР НА НЕДВИЖИМИТЕ ИМОТИ

Идентификатор	Вид на имота		Площ (кв. м)	Брой стаи	№ на сграда	Трайно предимство	Начин на трайно ползване	Адрес	Данни за собствеността и носителите на други вещни права				Данни за акта					
	стар №, №, №, №, №	квартал №							вид на имота	име, презиме, фамилия, наименование	ЕГН БУЛСТАТ	съд, вид на регистрацията, № на том и партида	вид	издател, № и дата, вид на регистрацията, № на том и партида	вид на правото	срок	вид собственост	кв. част
57354-30 0.2589	квартал № 30	парцел № 1	18046			Урбанизация	За други видове производствени складови обекти	гр. Полско Тръмбеш, п.к. 5180, ул. ИНДУСТРИАЛНА	"ЮНИТАЗ - БТ" ООД			13	№ 110 том 13 Рег. 4972 Дело 2474 ст	Право на собственост	15	17	18	19
57354-30 0.2589	квартал № 30	парцел № 1	7859			Урбанизация	За друг вид производствени складови обекти	гр. Полско Тръмбеш, п.к. 5180, ул. ИНДУСТРИАЛНА	"ЮНИТАЗ - БТ" ООД			13	№ 110 том 13 Рег. 4972 Дело 2474 ст	Право на собственост	07.07.2021 г.	Частна		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
57354.30 0.2881	кварт дл.85, плоче п УП ИХ	Поземлен имот	8329			Урбанизирана	За друг вид поземностен, ослаб обект	гр. Полска Тръмбеш п.к 5180, ул. ИНДУСТРИАЛН А	"ЮНИГАЗ - ЕТ" ООД			Нотариале н акт	№ 110 том 15 рег. 5433 дело 3528 ст 07.07.2021 г. издаден от Служба по вписвания та гр. Велико Търново	Право на собствен ст		Частна			
57354.30 0.2862	кварт дл.85, плоче п УП ИХ	Поземлен имот	19154			Урбанизирани	За друг вид поземностен, ослаб обект	гр. Полска Тръмбеш п.к 5180, ул. ИНДУСТРИАЛН А	"ЮНИГАЗ - ЕТ" ООД			Нотариале н акт	№ 110 том 15 рег. 5433 дело 3528 ст 27.06.2006 г. издаден от Служба по вписвания та гр. Велико Търново	Право на собствено ст		Частна			
57354.30 0.2883	кварт дл.85, плоче п УП ИХ	Поземлен имот	8666			Урбанизирана	За друг вид поземностен, ослаб обект	гр. Полска Тръмбеш п.к 5180, ул. ИНДУСТРИАЛН А	"ЮНИГАЗ - ЕТ" ООД			Нотариале н акт	№ 110 том 15 рег. 5433 дело 3528 ст 27.06.2006 г. издаден от Служба по	Право на собствено ст		Частна			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
									СВЕЦ ИМАЖИТ ООД			Нотариален акт	№ 10 ток 13 фев 4672,4000 2022 г. 07.07.2022 г. с. Кладен ст. СЛУЖБА	Право на строяк	07.07.2022 г.	Частича			
													адресни та гр. Велико Търново						



Извадката е изготвена въз основа на документ с входящ № 01-523169-08.09.2022 / 08.09.2022 г.
 Изработил: Надя Тошмакова
 Страница 3 от 3
 Н-к на СГКК - ГР. ВЕЛИКО ТЪРНОВО:
 Ив. Мелба Отчева