

ПРЕДВАРИТЕЛЕН ДОГОВОР

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

№

Днес, год. в град София между:

„ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД, представлявано от Ангелин Цачев – Изпълнителен директор, с адрес: 1618 София, бул. „Цар Борис III“ № 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 Христо Христов – Член на управителния съвет, с адрес: 9009 Варна, бул. „Владислав Варненчик“ № 258, Варна Тауърс – кула 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 „Търговище 1“ 110/20 kV, 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

1.1. 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 „Цветница“, собственост на **ЕРП СЕВЕР**, наричан по-долу за краткост „обект“, към ЗРУ 20 kV на п/ст „Търговище 1“ 110/20 kV, собственост на **ЕСО**, по смисъла на Наредба № 6, във връзка с присъединяване към електроразпределителната мрежа на фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) с инсталирана мощност 0,3 MW, намираща се в УПИ XIX-344, кв. 53, с. Лиляк, община Търговище, област Търговище, наричана по-долу за краткост „централата“, на основание подадено искане с изх. № ПВИ-1287#1/02.06.2023 г. за **ЕРП СЕВЕР** и вх. № ЦУ-ЕСО-5965/05.06.2023 г. за **ЕСО**.

1.2. Техническите условия за присъединяване на обекта са приети с протокол № 13/2023 г. от заседание на Постоянен технически съвет на **ЕСО** ЕАД.

2. УСЛОВИЯ ЗА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ

2.1. Място на присъединяване: килия № 13 „Цветница“ от ЗРУ 20 kV на п/ст „Търговище 1“

2.2. Мощност на централата – 0,3 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, централата, разпределителната и преносната електрически 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 „Търговище 1“, както следва:

2.5.1. Електропровод 20 kV „Цветница“ да се включи към схемата на МНЗ за изключване на изводи с генериращи източници.

2.6. **ЕСО** и **ЕРП СЕВЕР** се споразумяват, **ЕСО** да извърши дейностите по т. 2.5. от настоящия предварителен договор.

3. РЕД ЗА ВЪВЕЖДАНЕ В ЕКСПЛОАТАЦИЯ

3.1. Апаратурата по т. 2.5. се въвежда в експлоатация след успешно проведени 72-часови проби, констативен протокол по т. 12.1.10, подписан от двете страни по договора и заплащане на цената за присъединяване, съгласно т. 11. от настоящия предварителен договор.

3.2. След успешно проведени 72-часови проби на апаратурата по т. 2.5., напрежението на

централата се сменя, до получаване на разрешение за ползване.

Ако при провеждането на 72-часовите 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 2 години от сключване на договор за присъединяване и заплащане на сумата по т. 11.2.1., но не по-рано от изпълнението на т. 4.2.

4.2. Срок за въвеждане в експлоатация на съоръженията и апаратура по т. 2.5. – до 2 години от сключване на договор за присъединяване и заплащане на сумата по т. 11.2.1.

5. ТЕХНИЧЕСКИ ИЗИСКВАНИЯ

ЕРП СЕВЕР, в рамките на законовите си правомощия на оператор на електроразпределителната мрежа, ще осигури присъединената към неговата мрежа електрическа централа да изпълнява техническите и режимните изисквания, посочени в Правилата за управление на електроенергийната система (обн. в ДВ, бр. 6 от 21.01.2014 г.).

6. МЯСТО И СРЕДСТВА ЗА ТЪРГОВСКО ИЗМЕРВАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ

Мястото и средствата за търговско измерване на електрическата енергия в п/ст „Търговище 1“ не се променят.

7. РЕЛЕЙНИ ЗАЩИТИ И УСТРОЙСТВА ЗА 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 от Наредба № 6, а именно, мястото на присъединяване на обект, собственост на ЕРП СЕВЕР, към електрическите съоръжения в килия № 13 „Цветница“ от ЗРУ 20 kV на п/ст „Търговище 1“ 110/20 kV, собственост на ЕСО.

9. РЕЖИМ НА РАБОТА И УПРАВЛЕНИЕ

9.1. Оперативното управление ще се осъществява от оператора на електроразпределителната мрежа.

9.2. Централата да бъде оборудвана с честотна защита, която да я изключва автоматично от мрежата, при отклонение на честотата извън диапазона 47,5 Hz.....50,3 Hz, с времезадръжка 2,0 s;

9.3. Централата да бъде оборудвана с напреженова защита, която да я изключва автоматично от мрежата, при отклонение на напрежението извън диапазона 0,85 Un.....1,15 Un, с времезадръжка 3,0 s;

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

9.5. В централата да се реализира изключване при отпадане на напрежението от обекта.

9.6. 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 компенсации на ЕРП СЕВЕР и на производителите в тези случаи.

9.7. За осигуряване на противоаварийната автоматика на ЕЕС, за извод 20 kV, присъединен към килия № 13 „Цветница“ да бъде осигурена възможност за въвеждане/извеждане от системата за автоматично честотно разтоварване на п/ст „Търговище 1“.

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 управлението на п/ст „Търговище 1“ 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, 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 1 000 (хиляда) лева без ДДС в тридесетдневен срок от подписване на договор за присъединяване, 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 технологични проби на съоръженията по т. 2.5, подписан от страните по договора констативен протокол по т. 12.1.10. 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 разликата, като преведе сумата по банковата сметка на **ЕРП СЕВЕР**, в 20-дневен срок от подписването на констативен протокол по т. 12.1.10. 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 съоръженията по т. 2.5, да осъществи необходимите оперативни действия в приемливи срокове за извършването на изпитванията.

12.1.5. Има право да изключва извод 20 kV, присъединен към килия № 13 „Цветница“ от ЗРУ 20 kV на п/ст „Търговище 1“, при профилактики и ремонти по преносната мрежа, аварийни и други непредвидени обстоятелства, както и в изрично предвидените в нормативната уредба случаи, за което **ЕСО** не дължи компенсации и обезщетения на **ЕРП СЕВЕР**.

12.1.6. Има право да преустанови присъединяването в случай на неизпълнение на задълженията на **ЕРП СЕВЕР**, посочени в т. 12.2.6.

12.1.7. **ЕСО**, като оператор на преносната електрическа мрежа, не носи отговорност и не дължи компенсации и неустойки при изключване на извод 20 kV „Цветница“, поради технически проблеми в централата и/или обекта, което би могло да доведе до прекъсване на електрозахранването и на всички клиенти, присъединени към обекта.

12.1.8. 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.

12.1.9. Има право да извърши проверка на готовността за въвеждане в експлоатация на централата.

12.1.10. Да изготви констативен протокол за установяване на завършването и разплащането на натуралните СМР, извършените доставки на машини, съоръжения и материали и пусково-наладъчни 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 № 13 „Цветница“ от ЗРУ 20 kV на п/ст „Търговище 1“. 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 копие от разрешението за ползване на централата, издадено съгласно изискванията на *Наредба № 2 за въвеждане в експлоатация на строежите в Република България* в 10-дневен срок от издаването му.

12.2.6. Да подпише констативен протокол по т. 12.1.10 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. 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 небезопасяване на собствените си електрически уредби, мрежи и инсталации.

13.2. ЕРП СЕВЕР носи отговорност за вреди, причинени на ЕСО от неизправност или небезопасяване на собствените си електрически уредби, мрежи и инсталации, включително и след въвеждане в експлоатация на централата и обекта 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 1 лев на ден, за всеки ден закъснение, но не повече от 100 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

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 по него.

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 нарушения (неизпълнение) в посочения срок, 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:

„ЕСО“ ЕАД
1618 София
бул. „Цар Борис III“ № 201

„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД
9009 Варна
бул. „Владислав Варненчик“ № 258
Варна Тауърс, кула 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 условията на т. 14.1, т. 14.3. и т. 14.4. от настоящия предварителен договор.

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 еднообразни екземпляра, по един за всяка от страните.

ЗА „ЕСО“ ЕАД:

Ангелин Цачев
Изпълнителен директор

ЗА „ЕРП СЕВЕР“ АД:

Атанас Колев
Член на Управителния съвет

Христо Христов
Член на Управителния съвет