

ВАТ "Одесаобленерго"

022201 *

Додаток № 1
до договору про приєднання
до електричних мереж
від "4" 09 2013 року
N 815-13

Дата видачі "19" вересня 2015 р.

Кому: Директору ПП «Золота Ера XXI»
Чабанюку Р.В.

Дійсні протягом _____ років з дня видачі
при наявності договору про приєднання

Адреса: м. Одеса, пр-т. Шевченка 8В, оф. 2

ТЕХНІЧНІ УМОВИ ПРИЄДНАННЯ № 815-13 до електричних мереж та електроустановок

ЯКЕ НЕ Є СТАНДАРТНИМ

1. Місце розташування об'єкта замовника: Одеська обл., Комінтернівський р-он, с. Крижанівка, вул. Миколаївська між
землями СТ «Садовод» і землями МО України

Функціональне призначення об'єкта: житлово-спортивний комплекс

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію: 2016 р.

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про постачання (користування) електричною енергією:

- кВт,:

I категорія: - кВт

II категорія: - кВт

III категорія: - кВт

3. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності: 950 кВт:

I категорія: - кВт

II категорія: 950 кВт

III категорія: - кВт

Встановлена потужність

електронагрівальних установок:

електроопалення: - кВт

електроплити: - кВт

гаряче водопостачання: - кВт

Графік введення потужностей за роками:

Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт	Категорія надійності електропостачання		
		I	II	III
I-й етап 2014 р.	300	-	300	-
II-й етап 2015 р.	320	-	320	-
III-й етап 2016 р.	330	-	330	-

4. Джерело електропостачання: ПС 110/10 кВ «Суворовська», ПС 110/10 кВ «Кримська»
номер: визначити проектом

5. Точка забезпечення потужності: РП «Сахарова», РП «Звездний»
номер: визначити проектом

6. Точка приєднання: РУ-0,4 кВ нової ТП 10/0,4 кВ
номер: визначити проектом

7. Розрахункові значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки замовника або вихідні дані для його розрахунку: -----

8. Прогнозовані межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в точці приєднання електроустановки.

І. Вимоги до електроустановок Замовника:

1. Для одержання потужності на об'єкті замовника від точки приєднання до об'єкта замовника необхідно виконати:

1.1. Вимоги до електричних мереж основного живлення:

Екз. для замовника

- Запроектувати та прокласти КЛ-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ нової ТП 0/0,4 кВ до об'єктів (марку та переріз кабелю визначити проектом);

1.2. Вимоги до електричних мереж резервного живлення, у тому числі виділення відповідного електрообладнання на окремі резервні лінії живлення для збереження електропостачання цього електрообладнання у разі виникнення дефіциту потужності в об'єднаній енергосистемі:

- запроектувати та прокласти КЛ-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ нової ТП 10/0,4 кВ до об'єкту (марку та переріз кабелю визначити проектом);

1.3. Вимоги до розрахункового обліку електричної енергії:

- облік електричної енергії встановити із застосуванням електронного лічильника що має можливість пофазного з'йому профілю навантажень та підключення в систему АСКОВЕ; передбачивши пристрій передачі даних в АСКОВЕ ПАТ "Одесаобленерго";

- застосувати трансформатори струму класу точності 0,5 S;

- облік встановити в двухдверній шафі з дверима, що щільно закриваються. Конструкція внутрішніх дверей повинна передбачати можливість її опломбування, управління комутаційними апаратами та оглядові вікна для огляду шкали лічильника;

- схему організації та точку установки обліку погодити з комерційною дирекцією ПАТ "Одесаобленерго" (вул. М.Боровського, 28 б) не стадії проектування.

1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності: забезпечити значення $\text{tg}\phi$ не більше 0,25

1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: визначити проектом.

1.6. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: -----

Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати:---

1.7. Рекомендації щодо використання типових проектів електрозабезпечення електроустановок: ---

1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження: -----

1.9. Додаткові вимоги та умови: ---

1.10. Установлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії (заповнюються за згодою Замовника): визначити проектом.

1.11. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протиаварійної автоматики (СПА): об'єкт буде включено в графіки ГАВ, СГАВ, АЧР та ПА;

1.12. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: визначити проектом.

1.13. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: не надаються

1.14. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі:-----

II. Вимоги до електроустановок електропередавальної організації

2. Для одержання потужності в точці приєднання проектна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати:

- Будівництво двохтрансформаторної ТП 10/0,4 кВ прохідного типу (тип обладнання, потужність трансформаторів визначити проектом);

- Прокладку КЛ-10 кВ від ТП-2926 до нової ТП 10/0,4 кВ (марку та переріз кабелю визначити проектом);

- Перевірку на пропускну спроможність КЛ-10 кВ від РП «Звездний» до ТП-2651, при необхідності, виконати заміну (необхідність заміни визначити проектом);

- Прокладку КЛ-10 кВ від ТП-2651 до нової ТП 10/0,4 кВ (марку та переріз кабелю визначити проектом);

- В РУ-10 кВ ТП-2926 встановити комірку з ВН для підключення КЛ-10 кВ до нової ТП 10/0,4 кВ (тип обладнання визначити проектом);

- В РУ-10 кВ ТП-2651 встановити комірку з ВН для підключення КЛ-10 кВ до нової ТП 10/0,4 кВ (тип обладнання визначити проектом);

2.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення: -----

2.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: визначити проектом

2.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: визначити проектом

2.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: визначити проектом

2.5. Вимоги до кошторисної частини проекту: -----

2.6. Вимоги до оформлення проектно-кошторисної документації: надати до ПАТ «Одесаобленерго» 4 екземпляри погодженої проектно-кошторисної документації

2.7. До початку будівництва проект погодити з усіма зацікавленими організаціями, землевласниками (землекористувачами), Північним РЕМ та ПАТ "Одесаобленерго".

Вик. інженер СТР Токарчук І.Ю.

Тел. 705-25-62

Директор технічний
ПАТ «Одесаобленерго»

М. П.

С.А. Песков

«_____» 2013 р.

Директор ПП «Золота Ера ХХІ»

М. П.

В.В. Чабанюк

«_____» 2013 р.



Примітка. Обґрунтованість вимог технічних умов може бути оскаржена до Держенергонагляду.

ДОДАТКОВА УГОДА № 0066-2021-0101

до договору про приєднання до електричних мереж № 815-13 від 19.09.2013 р.

м. Одеса

«15» 02 2021 р.

Акціонерне товариство «ДТЕК Одеські Електромережі», що є платником податку на прибуток підприємств на загальних умовах, в особі операційного директора Григор'єва Д.І., який діє на підставі довіреності № 1 від 11.09.2020 р., надалі – **Виконавець**, з однієї сторони,

Приватне підприємство «Золота Ера ХХІ», в особі Директора Федорова Д.В., надалі – **Замовник**, з другої сторони, а разом за текстом угоди – **«Сторони»**,

уклали дійсну додаткову угоду про нижченаведене:

1. Між Власником та Замовником 19 вересня 2013 р. укладений договір № 815-13 про приєднання до електричних мереж (далі скорочено “Договір приєднання”) та технічні умови № 815-13 (далі за текстом “Технічні умови”) які є невід’ємною частиною Договору приєднання.

2. Сторони дійшли до згоди частково змінити наступні вимоги технічних умов:

2.1. п.2. Технічних умов читати в наступній редакції:

«2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про постачання (користування) електричною енергією: - кВт»:

I категорія: - кВт

II категорія: - кВт

III категорія: - кВт

3. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності: 2 045 кВт:

I категорія: - кВт

II категорія: 2 045 кВт

III категорія: - кВт

Встановлена потужність

електронагрівальних установок:

електроопалення: - кВт

електроплити: - кВт

гаряче водопостачання: - кВт

Графік введення потужностей за роками:

Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт	Категорія надійності електропостачання		
		I	II	III
	234,6	-	234,6	-
	1 065,4	-	1 065,4	-
	745	-	745	-

2.2. п.ІІ.2. Технічних умов читати в наступній редакції:

«2. Для одержання потужності в точці приєднання проектна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати:

По I-му та II-му етапам (P= 1 300 кВт):

- будівництво двохтрансформаторної ТП 10/0,4 кВ прохідного типу (тип обладнання, потужність трансформаторів визначити проектом);

- прокладку КЛ-10 кВ від ТП-2926 до нової ТП 10/0,4 кВ (марку та переріз кабелю визначити проектом);

- перевірку на пропускну спроможність КЛ-10 кВ РП «Зв'яздний» до ТП-2651, при необхідності, виконати заміну (марку та переріз кабелю визначити проектом)

- прокладку КЛ-10 кВ від ТП-2651 до нової ТП 10/0,4 кВ (марку та переріз кабелю визначити проектом);

- В РУ-10 кВ ТП-2926 встановити комірку з ВН для підключення КЛ-10 кВ до нової ТП 10/0,4 кВ (тип обладнання визначити проектом);

- В РУ-10 кВ ТП-2651 встановити комірку з ВН для підключення КЛ-10 кВ до нової ТП 10/0,4 кВ (тип обладнання визначити проектом);

По III-му етапу (P= 745 кВт):

- заміну КЛ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Кримська» - РП «Зв'язний» К.3 (марку та переріз кабелю визначити проектом);

- заміну КЛ-10 кВ РП «Зв'язний» - ТП-2651 (марку та переріз кабелю визначити проектом);

- будівництво необхідної кількості двохтрансформаторних ТП 10/0,4 кВ (схему підключення, тип обладнання, потужність трансформаторів визначити проектом);

- передбачити підключення нової ТП 10/0,4 кВ шляхом «врізки» в КЛ-10 кВ ТП-2651 – ТП-6175 та КЛ-10 кВ ТП-6175 – ТП-2926 (тип обладнання, об'єм реконструкції визначити проектом)»

3. Сторони дійшли до згоди частково змінити наступні вимоги договору:

3.1. п.1.5. Договору читати в наступній редакції:

«1.5. Замовлена до приєднання потужність у точці приєднання: **2 045 кВт.**»

4. Дійсна додаткова угода вступає в силу з моменту її підписання сторонами та є невід'ємною частиною Договору № 815-13 від 19.09.2013 р.

5. Дану угоду складено в 2-х оригінальних примірниках – один для Замовника та один для Виконавця.

6. Договір про приєднання та Технічні умови діють в частині, що не змінена цією Додатковою угодою.

7. Додаткова угода № 0518-2018-0101 від 17.09.2018 р. – анулюється, додаткова угода № 0296-2020-0101 від 19.06.2020 р. - анулюється.

8. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ І ПІДПИСИ СТОРІН.

Виконавець:

65031, м. Одеса,
вул. М.Боровського 28Б

Замовник:

65026, м. Одеса, пров. Віце-Адмірала
Жукова 21/23

Операційний директор
АТ «ДТЕК Одеські Електромережі»

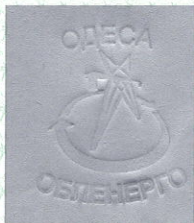
Директор ПП «Золота Ера ХХІ»



М. П. Д.І. Григор'єв
«18» 02 2021 р.



М. П. Д.В. Федоров
«18» 02 2021 р.



ВАТ "Одесаобленерго"

022201 *

Додаток № 1
до договору про приєднання
до електричних мереж
від "4" 09 2013 року
N 815-13

Дата видачі "19" вересня 2015 р.

Кому: Директору ПП «Золота Ера XXI»
Чабанюку Р.В.

Дійсні протягом _____ років з дня видачі
при наявності договору про приєднання

Адреса: м. Одеса, пр-т. Шевченка 8В, оф. 2

ТЕХНІЧНІ УМОВИ ПРИЄДНАННЯ № 815-13 до електричних мереж та електроустановок

ЯКЕ НЕ Є СТАНДАРТНИМ

1. Місце розташування об'єкта замовника: Одеська обл., Комінтернівський р-он, с. Крижанівка, вул. Миколаївська між
землями СТ «Садовод» і землями МО України

Функціональне призначення об'єкта: житлово-спортивний комплекс

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію: 2016 р.

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про постачання (користування) електричною енергією:

- кВт,:

I категорія: - кВт

II категорія: - кВт

III категорія: - кВт

3. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності: 950 кВт:

I категорія: - кВт

II категорія: 950 кВт

III категорія: - кВт

Встановлена потужність

електронагрівальних установок:

електроопалення: - кВт

електроплити: - кВт

гаряче водопостачання: - кВт

Графік введення потужностей за роками:

Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт	Категорія надійності електропостачання		
		I	II	III
I-й етап 2014 р.	300	-	300	-
II-й етап 2015 р.	320	-	320	-
III-й етап 2016 р.	330	-	330	-

4. Джерело електропостачання: ПС 110/10 кВ «Суворовська», ПС 110/10 кВ «Кримська»
номер: визначити проектом

5. Точка забезпечення потужності: РП «Сахарова», РП «Звездний»
номер: визначити проектом

6. Точка приєднання: РУ-0,4 кВ нової ТП 10/0,4 кВ
номер: визначити проектом

7. Розрахункові значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки замовника або вихідні дані для його розрахунку: -----.

8. Прогнозовані межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в точці приєднання електроустановки.

І. Вимоги до електроустановок Замовника:

1. Для одержання потужності на об'єкті замовника від точки приєднання до об'єкта замовника необхідно виконати:

1.1. Вимоги до електричних мереж основного живлення: _____ Екз. для замовника
Запроектувати та прокласти КЛ-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ нової ТП 0/0,4 кВ до об'єктів (марку та переріз кабелю визначити проектом);

1.2. Вимоги до електричних мереж резервного живлення, у тому числі виділення відповідного електрообладнання на окремі резервні лінії живлення для збереження електропостачання цього електрообладнання у разі виникнення дефіциту потужності в об'єднаній енергосистемі:

- запроектувати та прокласти КЛ-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ нової ТП 10/0,4 кВ до об'єкту (марку та переріз кабелю визначити проектом);

1.3. Вимоги до розрахункового обліку електричної енергії:

- облік електричної енергії встановити із застосуванням електронного лічильника що має можливість пофазного з'йому профілю навантажень та підключення в систему АСКОВЕ; передбачивши пристрій передачі даних в АСКОВЕ ПАТ "Одесаобленерго";

- застосувати трансформатори струму класу точності 0,5 S;

- облік встановити в двухдверній шафі з дверима, що щільно закриваються. Конструкція внутрішніх дверей повинна передбачати можливість її опломбування, управління комутаційними апаратами та оглядові вікна для огляду шкали лічильника;

- схему організації та точку установки обліку погодити з комерційною дирекцією ПАТ "Одесаобленерго" (вул. М.Боровського, 28 б) не стадії проектування.

1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності: забезпечити значення $\text{tg}\phi$ не більше 0,25

1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: визначити проектом.

1.6. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: -----

Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати:---

1.7. Рекомендації щодо використання типових проектів електрозабезпечення електроустановок: ---

1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження: -----

1.9. Додаткові вимоги та умови: ---

1.10. Установлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії (заповнюються за згодою Замовника): визначити проектом.

1.11. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протиаварійної автоматики (СПА): об'єкт буде включено в графіки ГАВ, СГАВ, АЧР та ПА;

1.12. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: визначити проектом.

1.13. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: не надаються

1.14. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі:-----

II. Вимоги до електроустановок електропередавальної організації

2. Для одержання потужності в точці приєднання проектна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати:

- Будівництво двохтрансформаторної ТП 10/0,4 кВ прохідного типу (тип обладнання, потужність трансформаторів визначити проектом);

- Прокладку КЛ-10 кВ від ТП-2926 до нової ТП 10/0,4 кВ (марку та переріз кабелю визначити проектом);

- Перевірку на пропускну спроможність КЛ-10 кВ від РП «Звездний» до ТП-2651, при необхідності, виконати заміну (необхідність заміни визначити проектом);

- Прокладку КЛ-10 кВ від ТП-2651 до нової ТП 10/0,4 кВ (марку та переріз кабелю визначити проектом);

- В РУ-10 кВ ТП-2926 встановити комірку з ВН для підключення КЛ-10 кВ до нової ТП 10/0,4 кВ (тип обладнання визначити проектом);

- В РУ-10 кВ ТП-2651 встановити комірку з ВН для підключення КЛ-10 кВ до нової ТП 10/0,4 кВ (тип обладнання визначити проектом);

2.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення: -----

2.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: визначити проектом

2.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: визначити проектом

2.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: визначити проектом

2.5. Вимоги до кошторисної частини проекту: -----

2.6. Вимоги до оформлення проектно-кошторисної документації: надати до ПАТ «Одесаобленерго» 4 екземпляри погодженої проектно-кошторисної документації

2.7. До початку будівництва проект погодити з усіма зацікавленими організаціями, землевласниками (землекористувачами), Північним РЕМ та ПАТ "Одесаобленерго".

Вик. інженер СНР Токарчук І.Ю.

Тел. 705-25-62

Директор технічний
ПАТ «Одесаобленерго»

М. П.

С.А. Песков

«_____» 2013 р.

Директор ПП «Золота Ера XXI»

М. П.

В.В. Чабанюк

«_____» 2013 р.



Примітка. Обґрунтованість вимог технічних умов може бути оскаржена до Держенергонагляду.

ДОДАТКОВА УГОДА № 0066-2021-0101

до договору про приєднання до електричних мереж № 815-13 від 19.09.2013 р.

м. Одеса

«15» 02 2021 р.

Акціонерне товариство «ДТЕК Одеські Електромережі», що є платником податку на прибуток підприємств на загальних умовах, в особі операційного директора Григор'єва Д.І., який діє на підставі довіреності № 1 від 11.09.2020 р., надалі – **Виконавець**, з однієї сторони,

Приватне підприємство «Золота Ера ХХІ», в особі Директора Федорова Д.В., надалі – **Замовник**, з другої сторони, а разом за текстом угоди – **«Сторони»**,

уклали дійсну додаткову угоду про нижченаведене:

1. Між Власником та Замовником 19 вересня 2013 р. укладений договір № 815-13 про приєднання до електричних мереж (далі скорочено “Договір приєднання”) та технічні умови № 815-13 (далі за текстом “Технічні умови”) які є невід’ємною частиною Договору приєднання.

2. Сторони дійшли до згоди частково змінити наступні вимоги технічних умов:

2.1. п.2. Технічних умов читати в наступній редакції:

«2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про постачання (користування) електричною енергією: - кВт»:

I категорія: - кВт

II категорія: - кВт

III категорія: - кВт

3. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності: 2 045 кВт:

I категорія: - кВт

II категорія: 2 045 кВт

III категорія: - кВт

Встановлена потужність

електронагрівальних установок:

електроопалення: - кВт

електроплити: - кВт

гаряче водопостачання: - кВт

Графік введення потужностей за роками:

Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт	Категорія надійності електропостачання		
		I	II	III
	234,6	-	234,6	-
	1 065,4	-	1 065,4	-
	745	-	745	-

2.2. п.ІІ.2. Технічних умов читати в наступній редакції:

«2. Для одержання потужності в точці приєднання проектна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати:

По I-му та II-му етапам (P= 1 300 кВт):

- будівництво двохтрансформаторної ТП 10/0,4 кВ прохідного типу (тип обладнання, потужність трансформаторів визначити проектом);

- прокладку КЛ-10 кВ від ТП-2926 до нової ТП 10/0,4 кВ (марку та переріз кабелю визначити проектом);

- перевірку на пропускну спроможність КЛ-10 кВ РП «Зв'яздний» до ТП-2651, при необхідності, виконати заміну (марку та переріз кабелю визначити проектом)

- прокладку КЛ-10 кВ від ТП-2651 до нової ТП 10/0,4 кВ (марку та переріз кабелю визначити проектом);

- В РУ-10 кВ ТП-2926 встановити комірку з ВН для підключення КЛ-10 кВ до нової ТП 10/0,4 кВ (тип обладнання визначити проектом);

- В РУ-10 кВ ТП-2651 встановити комірку з ВН для підключення КЛ-10 кВ до нової ТП 10/0,4 кВ (тип обладнання визначити проектом);

По III-му етапу (P= 745 кВт):

- заміну КЛ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Кримська» - РП «Звездний» К.3 (марку та переріз кабелю визначити проектом);

- заміну КЛ-10 кВ РП «Звездний» - ТП-2651 (марку та переріз кабелю визначити проектом);

- будівництво необхідної кількості двохтрансформаторних ТП 10/0,4 кВ (схему підключення, тип обладнання, потужність трансформаторів визначити проектом);

- передбачити підключення нової ТП 10/0,4 кВ шляхом «врізки» в КЛ-10 кВ ТП-2651 – ТП-6175 та КЛ-10 кВ ТП-6175 – ТП-2926 (тип обладнання, об'єм реконструкції визначити проектом)»

3. Сторони дійшли до згоди частково змінити наступні вимоги договору:

3.1. п.1.5. Договору читати в наступній редакції:

«1.5. Замовлена до приєднання потужність у точці приєднання: **2 045 кВт.**»

4. Дійсна додаткова угода вступає в силу з моменту її підписання сторонами та є невід'ємною частиною Договору № 815-13 від 19.09.2013 р.

5. Дану угоду складено в 2-х оригінальних примірниках – один для Замовника та один для Виконавця.

6. Договір про приєднання та Технічні умови діють в частині, що не змінена цією Додатковою угодою.

7. Додаткова угода № 0518-2018-0101 від 17.09.2018 р. – анулюється, додаткова угода № 0296-2020-0101 від 19.06.2020 р. - анулюється.

8. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ І ПІДПИСИ СТОРІН.

Виконавець:

65031, м. Одеса,
вул. М.Боровського 28Б

Замовник:

65026, м. Одеса, пров. Віце-Адмірала
Жукова 21/23

Операційний директор
АТ «ДТЕК Одеські Електромережі»

Директор ПП «Золота Ера ХХІ»



М. П. Д.І. Григор'єв
«18» 02 2021 р.



М. П. Д.В. Федоров
«18» 02 2021 р.