

ДОГОВІР
про нестандартне приєднання "під ключ" до електричних мереж системи розподілу
№ 2304

м. Полтава

«27» 06. 2019р.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», далі – Виконавець послуг, в особі Голови Правління Стройного Р.В. та Фінансового директора Дубініної Н.В., які діють спільно на підставі Статуту, з однієї сторони, та **ТОВ «АЛЬФА-КАПІТАЛ БОЖКІВСЬКИЙ ЕЛЕВАТОР»**, далі – Замовник, в особі директора Старостіна С.В., який діє на підставі Статуту з іншої сторони, (далі - Сторони), уклали цей договір про приєднання електроустановок Замовника до електричних мереж системи розподілу (далі - Договір).

При виконанні умов цього Договору Сторони зобов'язуються діяти відповідно до чинного законодавства, зокрема, вимог Кодексу систем розподілу (далі - Кодекс).

1. Загальні положення

1.1. За цим Договором до електричних мереж системи розподілу Виконавця послуг, який надає послуги з розподілу, в зв'язку зі збільшенням потужності, приєднуються електроустановки елеватора по вул. Центральній, в с. Божково Полтавського району.

1.2. Місце (точка) забезпечення потужності об'єкта Замовника встановлюється: секція шин РУ-10кВ ПС 110/35/10 кВ «Божково».

1.3. Точка приєднання (межа балансової належності об'єкта Замовника) встановлюється на: Опорі № 17 ПЛ-10кВ «Заготзерно» ПС 110/35/10 кВ «Божково».

1.4. Тип приєднання об'єкта Замовника: нестандартне приєднання

1.5. Величина потужності, замовленої до приєднання (у точці приєднання): згідно п.3 Додатку №1.

1.6. Категорія надійності електропостачання: згідно п.3 Додатку №1.

1.7. Ступінь напруги в точці приєднання визначається напругою на межі балансової належності та буде становити 10 кВ.

2. Предмет Договору

2.1. Виконавець послуг забезпечує приєднання електроустановок об'єкта Замовника (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від точки забезпечення потужності до точки приєднання) до електричних мереж системи розподілу відповідно до схеми зовнішнього електрозабезпечення і проектної документації та здійснює підключення електроустановок об'єкта Замовника до електричних мереж системи розподілу на умовах цього Договору.

2.2. Замовник оплачує Виконавцю послуг вартість приєднання до електричних мереж системи розподілу на умовах цього Договору.

3. Права та обов'язки Сторін

3.1. Виконавець послуг зобов'язаний:

3.1.1. Розпочати та забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта Замовника у строки, встановлені цим Договором, після виконання Замовником зобов'язань, визначених підпунктом 3.2.3 цього Договору.

3.1.2. Підключити електроустановки Замовника до електричних мереж упродовж 5 робочих днів або 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших споживачів, після виконання умов цього Договору, введення в експлуатацію об'єкта Замовника в порядку, встановленому законодавством у сфері містобудування, та після укладення договору з розподілу електричної енергії (договору про користування електричною енергією), після виконання Замовником зобов'язань, визначених підпунктами 3.2.1 - 3.2.3, 3.2.4 цього Договору, та надання послуги з первинного підключення електроустановок (об'єкта) як окремої послуги.

3.1.3. Підключити електроустановки Замовника до електричних мереж Виконавця послуг на підставі заяви Замовника впродовж 5 робочих днів, якщо підключення не потребує припинення електропостачання інших споживачів, або 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших споживачів, після введення в експлуатацію об'єкта Замовника в порядку, встановленому законодавством у сфері містобудування, та після укладення договору постачання електричної енергії та договору про розподіл електричної енергії.

3.2 Замовник зобов'язаний:

3.2.1. Розробити на підставі технічних умов від 27.06.2019р. № 75/2304, які є додатком до цього Договору, проектну документацію щодо будівництва (реконструкції) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення (у межах земельної ділянки Замовника) електроустановок Замовника від точки приєднання до об'єкта Замовника та щодо безпеки електропостачання.

3.2.2. Погодити розроблену на виконання підпункту 3.2.1 цього Договору проектну документацію з Виконавцем послуг.

3.2.3. Оплатити на умовах цього Договору вартість наданих Виконавцем послуг з приєднання електроустановок Замовника в точці приєднання.

3.2.4. На дату 31.12.2019р. ввести в експлуатацію в порядку, встановленому законодавством у сфері містобудування, власний об'єкт та електричні мережі зовнішнього та внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (у межах земельної ділянки Замовника), надавши Виконавцю послуг документи, що підтверджують готовність до експлуатації електроустановок об'єкта Замовника.

3.3. Виконавець послуг має право:

3.3.1. Прийняти рішення щодо надання послуги з приєднання або самостійно, або із залученням підрядних організацій.

3.3.2. У разі порушення Замовником порядку розрахунків за цим Договором призупинити виконання зобов'язань за цим Договором до належного виконання Замовником відповідних умов цього Договору та/або ініціювати перегляд Сторонами істотних умов цього Договору.

3.4. Замовник має право:

3.4.1. Контролювати, у тому числі через особистий кабінет Замовника на веб-сайті Виконавця послуг та шляхом письмових запитів до Виконавця послуг, виконання Виконавцем послуг зобов'язань щодо будівництва електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від точки забезпечення потужності до точки приєднання, хід виконання робіт, пов'язаних із наданням послуги з приєднання.

3.5. У разі виникнення потреби у перенесенні існуючих (діючих) повітряних та/або підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики звернутися до їх власника з метою укладення окремого договору щодо надання послуг з перенесення відповідних об'єктів електроенергетики відповідно до частини вісімнадцятої статті 21 Закону України "Про ринок електричної енергії".

3.6. Після введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника Виконавець послуг набуває права власності на збудовані електричні мережі зовнішнього електрозабезпечення (від точки забезпечення потужності до точки приєднання).

4. Плата за приєднання та порядок розрахунків

4.1. На дату укладення цього Договору плата за приєднання становить **3 247 560,00 грн. (три мільйони двісті сорок сім тисяч п'ятсот шістдесят гривень, 00 коп.)** з урахуванням ПДВ 20%.

4.2. Виконавець послуг зобов'язаний надати Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання не пізніше трьох (3) робочих днів від дати укладення цього Договору у встановленому законодавством порядку.

Попередня оплата здійснюється в розмірі 100 відсотків плати, визначеної пунктом 4.1. цього Договору, упродовж 5 робочих днів від дати підписання цього Договору Сторонами.

4.3. Виконавець послуг зобов'язаний надати Замовнику рахунок на сплату плати за додаткову послугу з підключення разом із рахунком на сплату плати за приєднання.

5. Відповідальність Сторін

5.1. У випадку порушення своїх зобов'язань за цим Договором Сторони несуть відповідальність, визначену цим Договором та чинним законодавством. Порушенням зобов'язання є його невиконання або неналежне виконання.

5.2. Виконавець послуг несе відповідальність за зміст та обґрунтованість виданих технічних умов та правильність розрахунку плати за приєднання до електричних мереж системи розподілу за цим Договором.

5.3. За порушення строків виконання зобов'язання за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню у розмірі 0,1 відсотка вартості приєднання за кожний день прострочення.

У разі порушення Виконавцем послуг умов зобов'язання щодо строків надання послуги з приєднання:

у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого цим Договором, від 30 до 60 календарних днів плата за приєднання, визначена пунктом 4.1 цього Договору, зменшується на 10 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);

у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого цим Договором, від 60 до 120 календарних днів плата за приєднання, визначена пунктом 4.1 цього Договору, зменшується на 20 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);

у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого цим Договором, більше ніж на 120 календарних днів Виконавець послуг зобов'язаний повернути Замовнику кошти, отримані як попередня оплата (у розмірі 80 відсотків плати, визначеної пунктом 4.1 цього Договору) (крім випадків, визначених Кодексом).

5.4. Сторони не відповідають за невиконання умов цього Договору, якщо це спричинено дією обставин непереборної сили. Факт дії обставин непереборної сили підтверджується відповідною довідкою, виданою Торгово-промисловою палатою України.

6. Порядок вирішення спорів

6.1. Усі спірні питання, пов'язані з виконанням цього Договору, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами.

6.2. У разі недосагнення згоди спір вирішується в судовому порядку відповідно до законодавства України.

7. Строк Договору

7.1. Цей Договір набирає чинності з моменту його підписання і діє до повного виконання Сторонами передбачених ним зобов'язань, але не довше ніж до 27.06.2024 року.

7.2. Цей Договір може бути змінено або розірвано і в інший строк за ініціативою будь-якої зі Сторін у порядку, встановленому чинним законодавством.

7.3. Строк цього Договору може бути продовжений за вмотивованим зверненням однієї зі Сторін у порядку, встановленому чинним законодавством.

7.4. Цей Договір може бути розірвано у порядку, встановленому чинним законодавством, у разі невиконання Сторонами своїх зобов'язань.

8. Інші умови Договору

8.1. Фактом виконання зобов'язання Виконавця послуг з приєднання до електричних мереж системи розподілу об'єкта Замовника (будівництво електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення від точки забезпечення потужності до точки приєднання) Сторони вважатимуть підписання Сторонами акта про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу.

8.2. Акт про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу може бути також оформлений Сторонами цього Договору після подання робочої напруги та проведення

випробувань електрообладнання Замовника або обладнання зовнішнього електрозабезпечення Замовника.

8.3. Перелік невід'ємних додатків до цього Договору:

1. Технічні умови нестандартного приєднання № 75/2307 від 27.06.2019р.;
2. Розрахунок плати за нестандартне приєднання «під ключ» та порядок надання послуг.

8.4. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу для Замовника та Виконавця послуг.

9. Місцезнаходження Сторін

Замовник:

ТОВ «АЛЬФА-КАПІТАЛ БОЖКІВСЬКИЙ
ЕЛЕВАТОР»
38741, Полтавський р-н,
С.Божкове, вул. Центральна, 11,
Код ЄДРПОУ 40729824
р/р26001054635890 в ПАТ КБ
«ПРИВАТБАНК»
МФО 331401
Конт. тел. 0532-611-852. 050-305-88-02



Виконавець Послуг:

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»
36022, м. Полтава, вул. Старий Поділ, 5
Код ЄДРПОУ 00131819
р/р 26002157808005
АТ «ТАСКОМБАНК» МФО 339500

Контактний тел. (0532) 510-562

Голова Правління

Р.В. Стройний

(підпис, П. І. Б.)

Фінансовий директор

Н.В. Дубініна

(підпис, П. І. Б.)

М.П.

_____ 2019 року

27.06.2019 року

ТЕХНІЧНІ УМОВИ НЕСТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ №75/ 2307 до електричних мереж електроустановок

Додаток № 1

до договору про приєднання
до електричних мереж
від "27" 06 2019 року
N 2307

Дата видачі "27" 06 2019 року

Елеватор / ТОВ «Альфа-Капітал Божківський елеватор»

(назва об'єкта та повне найменування – прізвище, ім'я, по батькові замовника)

- Місце розташування об'єкта замовника: вул.Центральна в с.Божково, Полтавського району, Полтавської області.
Функціональне призначення об'єкта: елеватор.
Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію: 2019.
- Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії (користування) електричною енергією:
I категорія 0.0кВт;
II категорія 0.0кВт;
III категорія 504.0кВт;
- Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності:
I категорія 0.0кВт;
II категорія 250.0кВт(за рахунок АДЖ);
III категорія 2000.0кВт;
Встановлена потужність електронагрівальних установок:
електроопалення 0.0кВт;
електроплити 0.0кВт;
гаряче водопостачання 0.0кВт;
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
2019	2250.0	0	250.0	2000.0

- Джерело електропостачання: ПС 110/35/10 кВ «Божково».

(диспетчерська назва, тип електропередач, підстанції) (опори, коміртки)

- Точка забезпечення потужності: секція шин РУ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ «Божково»

(диспетчерська назва, тип електропередач, підстанції)

- Точка приєднання: опора №17 ПЛ-10кВ «Заготзерно» ПС 110/35/10 кВ «Божково»

Напруга в точці приєднання: 10кВ.

- Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки замовника або вихідні дані для його розрахунку: (на с. ш. 10 кВ: $I_{кз\max}^{3\phi}=3549\text{кА}$; $I_{кз\min}^{3\phi}=2218\text{кА}$ ПС 110/35/10 кВ «Божково»).

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

I. Вимоги до електроустановок Замовника:

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

1.1. Вимоги до проектування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж електрозабезпечення електроустановок Замовника та технічного узгодження електроустановок Замовника та Виконавця послуг:

Виготовити проект електропостачання у відповідності з вимогами "Правил улаштування електроустановок" та інших діючих нормативних документів із проектування електроустановок. Проект повинен бути виконаний проектною організацією, що має ліцензію (сертифікат) на виконання відповідних проектних робіт.

До початку будівництва проект погодити з АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».

Проектом передбачити:

1.1.1. Відповідність лінії електропередавання напругою 10кВ (далі – ЛЕП-10кВ) від опори №17 ПЛ-10кВ «Заготзерно» ПС 110/35/10 кВ «Божково» до РУ-10кВ ЗТП-153 існуючому та проектуваному навантаженню визначити проектом.

1.1.3. Необхідність реконструкції внутрішніх електромереж та внутрішню схему електропостачання будівель елеватору 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: відсутні.

1.3. Вимоги до безпеки електропостачання: згідно ПУЕ.

1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності: забезпечити дотримання нульового перетоку реактивної потужності.

1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: згідно ПУЕ.

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

Додаткові технічні умови присднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності одержати: не потрібно.

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

1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження: відсутні.

2. Додаткові вимоги та умови.

2.1. Установлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії (заповнюється за згодою Замовника): відсутні.

2.2. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протинаварійної автоматики (СПА): відсутні.

2.3. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: відсутні.

2.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: відсутні.

2.5. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок Замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі:

2.5.1. Для електропостачання електроприймачів по II категорії надійності розрахунковою потужністю 250.0 кВт придбати та встановити автономні джерела живлення (АДЖ) розрахункової потужності. Їх тип, кількість та місце встановлення визначити проектом, погодивши прийняті рішення на стадії проектування з Полтавською філією міських електромереж АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».

2.5.2. Обладнати схему переключення електроустановок АДЖ в електричну мережу замовника пристроєм для електромеханічного блокування з метою уникнення подачі напруги від електроустановки в об'єднану енергетичну систему України та одночасне підключення мереж

замовника до об'єднаної енергетичної системи України та електроустановки АДЖ. АДЖ повинно мати систему автоматичного запуску.

2.5.3. Влаштувати на розподільчому щиті електроустановки постійний контроль наявності напруги з боку об'єднаної енергетичної системи України шляхом установаження відповідного засобу вимірювальної техніки та контрольної електричної лампочки.

2.5.4. Порядок введення АДЖ в експлуатацію, а також взаємодія обслуговуючого персоналу з Полтавською філією міських електромереж АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» визначається відповідним «Положенням про взаємовідносини...», яке оформляється при вводі автономного джерела живлення в експлуатацію.

2.6. Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку:

2.6.1. Для комерційного обліку електричної енергії передбачити встановлення засобів вимірювальної техніки (далі – ЗВТ) (лічильники електричної енергії і вимірювальні трансформатори), які відповідають вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії (далі – ККО), Закону України "Про метрологію та метрологічну діяльність" та іншим нормативно-правовим актам, що містять вимоги до таких ЗВТ.

2.6.2. Клас точності, функціональність, умови використання ЗВТ для комерційного обліку електричної енергії визначаються відповідно до ПУЕ, ККО, технічних характеристик заводу виробника ЗВТ.

2.6.3. Передбачити використання інтервальних лічильників електричної енергії (Розділ V, п.3 ККО).

2.6.4. Інтервальний лічильник має передбачати вбудований або зовнішній пристрій, що забезпечує можливість дистанційного зчитування результатів вимірювання та обладнаний окремими комунікаційними портами для локального та дистанційного доступу (Розділ VI, п. 5.2 ККО).

2.6.5. Місця встановлення вузла обліку електричної енергії (далі – ВОЕ) визначаються відповідно до ПУЕ, ККО та проектних рішень. ВОЕ необхідно розміщувати таким чином, щоб була забезпечена можливість доступу до нього для цілей повірки ЗВТ, контрольного огляду та або технічної перевірки. ВОЕ має бути захищеним від доступу сторонніх осіб.

2.6.6. Облік з використанням вимірювальних трансформаторів має відповідати вимогам розділу 1.5 ПУЕ та ККО. Номінальний первинний струм вимірювальних трансформаторів струму необхідно обирати виходячи з дозволеної (розрахункової) потужності приєднання в режимі максимального навантаження. В окремих випадках допускається застосування вимірювальних трансформаторів струму із завищеним коефіцієнтом трансформації, але за умови виконання п.1.5.17 ПУЕ. Вторинні кола обліку електричної енергії мають відповідати вимогам розділу 3.4 ПУЕ.

2.6.7. На стадії проектування прийняті рішення, в т.ч. типи ЗВТ погодити з АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».

2.6.8. Передбачити можливість безпечного встановлення, заміни, перевірки лічильників електричної енергії та умови експлуатації обраних ЗВТ згідно з вимогами виробника (п.1.5.23., п.1.5.36. ПУЕ).

2.6.9. Передбачити можливість пломбування розрахункових ЗВТ (Розділ VI, п. 7 ККО).

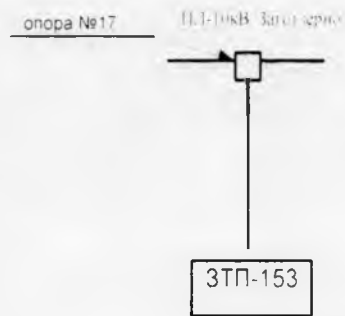
2.6.10. Перед встановленням інтервальних лічильників електричної енергії провести їх параметризацію постачальником послуг комерційного обліку електричної енергії (ППКО) (Розділ V, п. 1 ККО).

II. Вимоги до електроустановок виконавця послуг:

1. Для одержання потужності в точці приєднання проектна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати: згідно технічного завдання на проектування.

Вик. інженер ВІПР Сєрякова С.Л.тел. (0532) 510-589.

2. Технічна характеристика ділянки електричної мережі наведена на схемі, що додається:



Замовник – ТОВ «Альфа-Капітал
Божківський елеватор»:

М.П. (підпис)
" " 20 року

Виконавець послуг -
АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»:

м.Полтава,
вул. Старий Поділ, 5
Директор технічний

М.П. (підпис) А.Б.Козань
" " 20 року

Примітка. Обґрунтованість вимог технічних умов може бути оскаржена до Центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.

ПАСПОРТ точки розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код (EIC-код) точки комерційного обліку.

62Z5060085993785

Інформація щодо об'єкта споживача:

- 1) Вид об'єкту: комплекс.
- 2) Адреса об'єкту: вул. Центральна, 11, с. Божково, Полтавський район, Полтавська область.
- 3) Ступінь напруги 10 кВ/схема живлення за точкою розподілу основна/резервна (непотрібне закреслити).
- 4) Приєднана потужність за точкою розподілу 2450,0 кВт.
- 5) Дозволена потужність 2250,0 кВт.
- 6) Категорія надійності струмоприймачів:

I категорія 0,0 кВт.

II категорія 250,0 кВт (за рахунок АДЖ.
в іншому випадку III категорія)

III категорія 2000,0 кВт.

- 7) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу АВ на напругу 10 кВ, струм 630 А.

- 8) Наявність електроопалювальної установки 0,0 (потужність, кВт).

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до розділу 2.2 Правил роздрібного ринку електричної енергії та, за необхідності, фіксується у акті розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), за необхідності, відображається в додатку № 7. до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо, за необхідності, зазначаються в додатку № 3 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та/або в актах технічної перевірки/пломбування.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 8 та 9.

Паспорт точки розподілу електричної енергії за об'єктом споживача є невід'ємним додатком до публічного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Усі зміни та доповнення до цього Паспорту оформлюються у разі зміни технічних характеристик об'єкта після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Паспорт точки розподілу електричної енергії складено « ____ » _____ 2021 року:

Голова Правління

Фінансовий директор

Р. В. Стройний

Н. В. Дубініна

Віза:

Директор технічний

С. В. Гудзь

АКТ
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач ТОВ «АЛЬФА-КАПІТАЛ БОЖКІВСЬКИЙ ЕЛЕВАТОР»

Розподіл електричної енергії за адресою об'єкта споживача комплекс по вул. Центральна, 11, с. Божково, Полтавський район, Полтавської області здійснюється від підстанції (трансформаторного пункту) ПС Божкове 110/35/10кВ по кабельних/повітряних лініях електропередач ПЛ-10кВ Заготзерно

Цим актом встановлюється відповідальність Сторін:

1. Сторонам на праві власності/користування/відання належать/перебувають на їх балансі електромережі, за які кожна зі Сторін несе відповідальність за їх технічний стан, обслуговування, зберігання та експлуатацію, а саме:
 - 1.1. Оператора системи розподілу: ПС Божкове 110/35/10кВ, ПЛ-10кВ Заготзерно оп.17
 - 1.2. Споживача: ПЛ-10кВ від оп.17 ПЛ-10кВ Заготзерно до РКТПК, роз'єднувач РКТПК на оп.1, оп.1, КЛ-10кВ від оп.1 до КТПК-Заготзерно, КТПК-Заготзерно 10 0.4кВ з комутаційним обладнанням та засобами обліку електричної енергії в РУ-10кВ, ПКРП-0.4кВ, ДЕС, внутрішні електричні мережі
2. Межа балансової належності електромереж Сторін встановлюється: в місці з'єднання проводів ПЛ-10кВ Споживача з проводами ПЛ-10кВ Заготзерно на оп.17
3. Межа експлуатаційної відповідальності Сторін встановлюється: в місці з'єднання проводів ПЛ-10кВ Споживача з проводами ПЛ-10кВ Заготзерно на оп.17
4. Точка розподілу Споживачу встановлюється: в місці з'єднання проводів ПЛ-10кВ Споживача з проводами ПЛ-10кВ Заготзерно на оп.17
5. За технічний стан контактних з'єднань на межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності відповідає Оператор системи
6. Сторони зобов'язуються утримувати електромережі, зазначені у цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до ПРРЕЕ, ПТЕ, ПБЕ.
7. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі, що належить Оператору системи розподілу та безперешкодний доступ до електроустановок працівників Оператора системи розподілу в будь-який час доби для проведення необхідних робіт.
8. Оператор системи розподілу у нормальних умовах експлуатації забезпечує на межі балансової належності електромереж із Основним споживачем параметри якості електричної енергії визначені у ДСТУ EN50160:2014.

Оператор системи:

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»

Голова Правління

Фінансовий директор

Р. В. Стройний

Н. В. Дубініна

Віза:

Директор технічний

С. В. Гудзь

« 18 09 2019 р.
04-35 119142

В.о. директора
ТОВ «АЛЬФА – КАПІТАЛ
БОЖКІВСЬКИЙ ЕЛЕВАТОР»
Болебруху О. С.
вул. Центральна, 11, с. Божково,
Полтавський район,
Полтавська область, 38741

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» після завершення робіт з приєднання об'єкта «Комплекс» за адресою вул. Центральна, 11, с. Божково, Полтавський район, Полтавська область згідно з договором про приєднання № 2307 від 27.06.2019 р. та введенням в експлуатацію вузла обліку згідно з публічним договором «Послуг з організації розрахункового вузла обліку» повідомляє про готовність власних мереж до підключення електроустановок замовника та направляє Вам підписані АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» додатки до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії о/р 23105323 по об'єкту «Комплекс» за адресою вул. Центральна, 11, с. Божково, Полтавський район, Полтавська область, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії (примірник Споживача), а саме: додаток 2 «ПАСПОРТ точки розподілу електричної енергії», додаток 3 «ВІДОМОСТІ про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії», додаток 6 «АКТ розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін», додаток 7 «ОДНОЛІНІЙНА СХЕМА», продовження додатку 8 «ВИХІДНІ ДАНІ ДЛЯ РОЗРАХУНКУ ВТРАТ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ В ЕЛЕМЕНТАХ ЕЛЕКТРИЧНОЇ МЕРЕЖІ СПОЖИВАЧА», додаток 11 «Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії»

Додатки:

- додаток 2 «ПАСПОРТ точки розподілу електричної енергії» на 1 арк.;
- додаток 3 «ВІДОМОСТІ про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії» на 1 арк.;
- додаток 6 «АКТ розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін» на 1 арк.;
- додаток 7 «ОДНОЛІНІЙНА СХЕМА» на 1 арк.;
- додаток 8 «ВИХІДНІ ДАНІ ДЛЯ РОЗРАХУНКУ ВТРАТ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ В ЕЛЕМЕНТАХ ЕЛЕКТРИЧНОЇ МЕРЕЖІ СПОЖИВАЧА» на 1 арк.;
- додаток 11 «Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії» 2 арк.

Голова Правління

Р. В. Стройний

Фінансовий директор

Н. В. Дубініна

Вик. Т. О. Белан
тел. (0532) 516-468

034520

« 17 » 06 20 20.
13-90/12 2 20

На вх. №6645 від 09.06.2021р.

ТОВ «АЛЬФА-КАПІТАЛ
БОЖКІВСЬКИЙ ЕЛЕВАТОР»

Начальнику
Полтавської філії
районних електромереж
АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»
Старокожку І.М.

Про надання технічних рішень
до проектної документації

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» розглянуло робочий проект (далі – РП): «Реконструкція електричних мереж напругою 10-0,4кВ для електропостачання елеватору ТОВ «Альфа-Капітал Божківський елеватор» за адресою: вул. Центральна в с. Божково, Полтавського району, Полтавської області. Том 1» (шифр робочого проекту «13/21»), розроблений під керівництвом головного інженера проекту Плюйка А.Б. (далі – ГП: кваліфікаційний сертифікат інженера-проектувальника, серія АР №004043, дата видачі 05.10.2012р.; свідоцтво про підвищення кваліфікації №00195, дата видачі 30.11.2017р.) у відповідності до технічних умов нестандартного приєднання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» №75/2307 від 27.06.2019р. (далі – ТУ), з такими технічними рішеннями:

Розділ І. Для електропостачання струмоприймачів елеватору ТОВ «АЛЬФА-КАПІТАЛ БОЖКІВСЬКИЙ ЕЛЕВАТОР» (далі – Замовник) з величинами максимальних розрахункових навантажень:

- 250.0 кВт по II к.н.е. (за рахунок АДЖ);
- 2000.0 кВт по III к.н.е. (в тому числі існуюча потужність 504.0 кВт),

робочим проектом передбачається:

1. Демонтаж існуючої трансформаторної підстанції Замовника (далі – ТП-15).
2. Відключення та демонтаж існуючого відгалуження від опори №17 ПЛ-10кВ «Заготзерно» (від ПС 110/35/10кВ) до ТП-15.
3. Будівництво ЛЕП-10кВ:
 - Проводом неізовльованим марки АС-50/8.0 загальною довжиною L=7 м (у трипровідному обчисленні) від запроєктованої траверси типу УОК на існуючій опорі №17 ПЛ-10кВ «Заготзерно» до повітряно-кабельного з'єднання (далі – ПКЗ) на проєктованій опорі №1 ПЛ-10кВ (типу РКМ.К10-4, згідно проекту повторного затосування Арх. 1.16/2 та індивідуальних проектних рішень), яка виконується на базі з/б стояка СВ105-5;

0027766

- Кабелем марки АСБл-3х70 загальною довжиною L=43 м від ПКЗ на проєктованій опорі №1 ПЛ-10кВ до проєктованої комплектної двотрансформаторної підстанції Замовника (далі – 2КТП-10/0.4кВ).

4. Встановлення 2КТП-10/0.4кВ типу 2КТПН-1250/10/0.4У1 з двома силовими трансформаторами типу ТМГ-1250/10/0.4У1 потужністю S=1250 кВА (схема з'єднань «трикутник-зірка з нулем», заземлення нейтралі – «глухе»). РУ-10кВ – однорядна, односекційна. РУ-0.4кВ – двосекційна, з пристроєм аварійного включення резерву типу АВР.СЕЗ-БУ01 та секціонуючим автоматичним вимикачем (далі – АВ; з моторним приводом). 2КТП-10/0.4кВ встановлюється на спланованому майданчику, на фундаментних блоках типу ФБС.

5. Влаштування в РУ-10кВ 2КТП-10/0.4кВ вузла комерційного обліку е/е, у складі: електролічильник трансформаторного включення по струму і напрузі типу ZMD405CT44.0457 (650) + CU P42, Іном.=5...10А, 3х58/100В, кл. т. 0.5S актив. / 2.0 реактив. (встановлюється в окремій шафі ШО-10кВ з пристроєм для пломбування); джерело безперебійного живлення типу SCAT-V.220AC-800VA, потужністю S=800ВА; трансформатори струму типу ТОЛУ-10 0.5S/10Р, кт.=150/5; трифазна група однофазних трансформаторів напруги типу 3хIVS1F-1.1.1.

6. Встановлення в РУ-0.4кВ 2КТП-10/0.4кВ (після силових трифазних трансформаторів) ввідних АВ з моторним приводом, Іном.=2000А, Ін.р.=1700А (з пристроями для пломбування).

7. Встановлення в РУ-0.4кВ 2КТП-10/0.4кВ автоматичних пристроїв компенсації реактивної потужності Q=800кВАр та приєднання їх до різних секцій шин РУ-0.4кВ.

8. Встановлення у ввідних панелях РУ-0.4кВ 2КТП-10/0.4кВ аналізаторів мережі типу РМ1220.

9. Встановлення дизельної електричної станції типу АКСА АД 330, потужністю S=330кВА (далі – ДЕС) та приєднання до секції шин РУ-0.4кВ 2КТП-10/0.4кВ через моторизований АВ з функцією автоматичного керування в РУ-0.4кВ 2КТП-10/0.4кВ.

Розділ II. Зауваження та рекомендації до проєктної документації – відсутні.

Робочий проєкт «Реконструкція електричних мереж напругою 10-0.4кВ для електропостачання елеватору ТОВ «Альфа-Капітал Божківський елеватор» за адресою: вул. Центральна в с. Божково, Полтавського району, Полтавської області. Том 1» погоджено.

Голова Правління

Р.В. Стройний

Фінансовий директор

Н.В. Дубініна

Підг.: інженер-проектувальник 1 категорії ПКВ СЦОК М.В. Горобець
Тел. кол-центру (0532) 510-910 або 0800-305-035 (безкоштовно).

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»

ДОВІДКА

про виконання технічних умов у частині зовнішнього електрозабезпечення.

Замовник : ТОВ «Альфа-Капітал Божківський елеватор»

Назва об'єкта: елеватор

Адреса розташування об'єкта замовника: вул. Центральна, с. Божково,
Полтавський район

Технічні умови: №75/2307 від 27.06.2019р.

Зміни до технічних умов:

Створена технічна можливість для приєднання електроустановок замовника:
Так

Голова Комісії: Стройний Р.В. _____

Дубініна Н.В. _____

« ____ » _____ 2020 р

Члени комісії: Гопка О.М. _____

Скляр П.С. _____



Погоджено:

Начальник ВРП

Начальник філії

Начальник СРМ

Заст. начальника філії з розподілу е/е

Начальник СРЗіА

Заст. начальника філії з дистрибуції

Начальник СМ

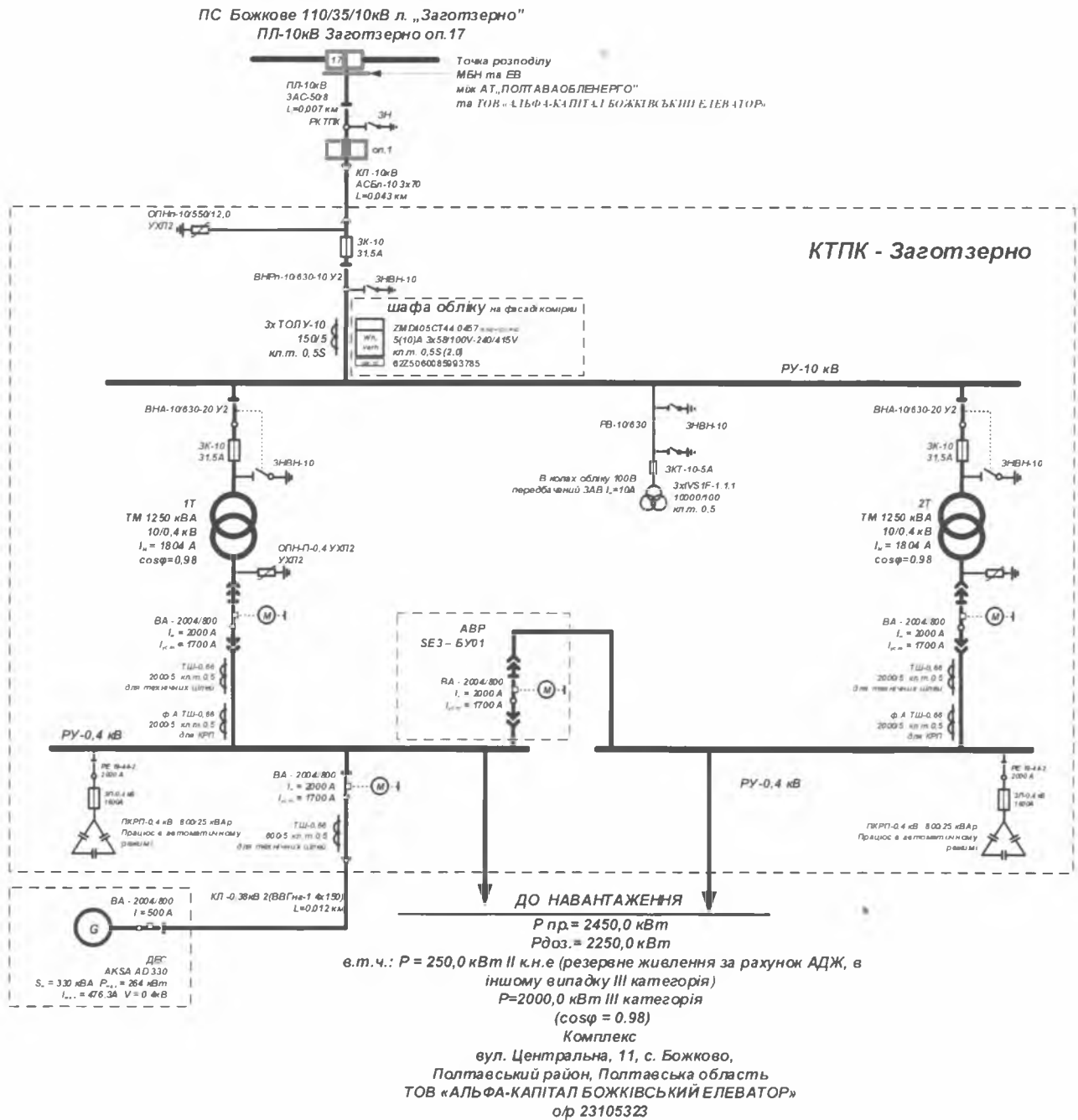
Примітка:

Для укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та оформлення:

1. Заяви-приєднання до умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії;
2. Акту розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідності;
3. Однолінійної схема;
4. Паспорту точки розподілу електричної енергії.

Замовнику необхідно надати в ОСР документи, які підтверджують виконання замовниками п. 3.2. договору про приєднання електроустановок Замовника до електричних мереж.

ОДНОЛІНІЙНА СХЕМА



Примітка.

Однолінійна схема оформлюється на підставі схеми електропостачання об'єкта Споживача та має містити: найменування центру живлення, найменування ПС, РП, ТП, секцій шин, фідерів (номер, назва, ПЛ, КЛ), номери опор, від яких здійснюється живлення об'єкту, точки з'єднання, точки меж балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін, параметри втратних елементів (№ ТП, номінальна потужність трансформатора, довжина, переріз, марка кабелю (проводу), точки захисту від перевантаження, точки встановлення засобів обліку основного Споживача та субспоживачів (комерційного, технічного), тип, номінал струму приладів обліку, ЕІС код точок обліку, номінал трансформаторів струму, номінальний струм ввідного комутаційного апарату, місце встановлення та потужність компенсуючих пристроїв (БСК, в'в СД, СК, СТК) та місце встановлення та потужність пристроїв генерації активної потужності (блок-станції, когенераційні установки, дизельні генератори тощо) основного Споживача та субспоживачів а також величину дозволеної та призначеної потужності основного Споживача та субспоживачів, коротку характеристику об'єкту.

Оператор системи:

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»

Голова Правління

Фінансовий директор

Р. В. Стройний

Н. В. Дубініна

Віза:

Директор технічний

С. В. Гудзь