



Приватне підприємство
„Проектно-будівельна компанія
„ПОРТАЛ”

46027, м. Тернопіль, бульвар Просвіти, 6б; тел. (0352) 538900, факс 224416
Код ЄДРПОУ 35069265

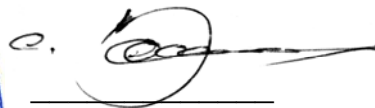
№ 08/3 від 24.04.2023р.

Директору
АТ «Концерн Галнафтогаз»

Приватне підприємство ПП "ПБК "Портал", яке є розробником (генеральним проектувальником) проекту «Реконструкція існуючої будівлі АЗС за адресою: Полтавська область, м. Полтава, вул. Ковпака, 26б» повідомляє про наявну додаткову угоду № 2 від 18.05.2018 року про внесення змін до Договору (від 24.04.2014 р. № 4143) про постачання електричної енергії з ПАТ «Полтаваобленерго».

Директор ПП "ПБК "Портал"





Балко С.Й.

Додаткова угода №2
про внесення змін (доповнень)
до Договору про постачання електричної енергії
від 24.04.2014 р. № 4143

м. Полтава

«18» 05.2018 р.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», що діє за умовами та правилами виданих НКРЕ України ліцензій на постачання електричної енергії за регульованим тарифом та на передачу електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами, далі – Постачальник, в особі тимчасово виконуючого обов'язки Голови Правління Стройного Руслана Вікторовича та Заступника Фінансового директора Стрікова Владислава Євгеновича, що діють на підставі Статуту та Протоколу засідання Наглядової ради ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» від 12.02.2018р, з одного боку, та

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ» далі – Споживач, в особі Нестеренка Віталія Володимировича, що діє на підставі Довіреності №ГНГ-18/04 від 01.01.2018р, з іншого боку (разом іменовані – Сторони), на підставі звернення Споживача щодо збільшення потужності згідно ТУ №3936 від 01.09.2017 р. по об'єкту «Нежитлові будівлі (автозаправочна станція)» за адресою: вул. Ковпака, 26б, м. Полтава (далі – Договір), дійшли згоди про внесення змін до Договору про постачання електричної енергії від 24.04.2014 р. № 4143, а саме:

1. Абз.1 Розділу 1 «Предмет Договору» Договору викласти в наступній редакції: «Постачальник продає електричну енергію Споживачу для забезпечення потреб електроустановок Споживача з дозволеною потужністю **156,5 кВт**, а Споживач оплачує Постачальнику вартість використаної (купленої) електричної енергії та здійснює інші платежі згідно з умовами цього Договору.»
2. Абз. 3 Розділу 1 «Предмет Договору» Договору викласти в наступній редакції: «Сумарна приєднана потужність у точках підключення становить **194,86 кВт**.»
3. П.4.1.4 Договору доповнити абзацом третім:
«Постачальник не несе відповідальності перед Споживачем у випадку, коли припинення (обмеження) електропостачання відбулося з вини власника мереж (Основного Споживача), до технологічних електричних мереж якого приєднані електроустановки Споживача.»
4. П.9.6. Договору доповнити абзацом першим:
«Постачальник забезпечує постачання електричної енергії Споживачу за умови належного виконання Основним Споживачем умов Договору про спільне використання технологічних електричних мереж в частині передачі електричної енергії для потреб Споживача (Субспоживача).».
5. Викласти **Додаток № 1** «Обсяги постачання (договірні величини) електричної енергії Споживачу та субспоживачу» в редакції від 18.05.2018 р.
6. Викласти **Додаток № 2** «Порядок розрахунків» (попередня оплата) в редакції від 18.05.2018 р.
7. Викласти **Додаток № 3** «Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії та перелік об'єктів і засобів комерційного обліку» в редакції від 18.05.2018 р.
8. Доповнити Договір **Додатком № 5.1** «Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії» по об'єкту «Нежитлові будівлі (автозаправочна станція)» за адресою: вул. Ковпака, 26б, м. Полтава, в редакції від 18.05.2018 р.
9. Викласти **Додаток № 6.1** «Однолінійна схема» по об'єкту «Нежитлові будівлі (автозаправочна станція)» за адресою: вул. Ковпака, 26б м. Полтава, в редакції від 18.05.2018 р.
10. Викласти **Додаток № 7.1** «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін» по об'єкту «Нежитлові будівлі (автозаправочна станція)» за адресою: вул. Ковпака, 26б м. Полтава, в редакції від 18.05.2018 р.
11. Викласти **Додаток № 8** «ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ВТРАТ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ В ЕЛЕМЕНТАХ ЕЛЕКТРИЧНОЇ МЕРЕЖІ СПОЖИВАЧА» в редакції від 18.05.2018 р.
12. Викласти **Додаток № 9** «Порядок участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання, графіках аварійних відключень, спеціальних графіках аварійних відключень та графіках погодинного відключення електроенергії» в редакції від 18.05.2018 р.

13. Додаткова угода набирає чинності з моменту підписання, є невід'ємною частиною Договору діє до його завершення.
14. Додаткову угоду складено у двох ідентичних примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.
15. Усі інші умови Договору, не змінені та не доповнені умовами цієї Додаткової угоди залишаються без змін.

Постачальник
ПАТ «ПОЛІТЕХНОЕНЕРГО»
 Т.В.О.Головний управління
 заступник фінансового директора
 Р.В.Стройний
 В.С.Стріков
 «18» жовтня 2018р.

Споживач
ПАТ «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ»
 М.П.Головний офіс
 В.В.Нестеренко
 «18» жовтня 2018р.

Порядок розрахунків

1. Розрахунковим вважається період з 8-00 годин останнього числа попереднього місяця до 8-00 годин такого ж числа поточного місяця. Розрахунки за електричну енергію проводяться споживачем виключно грошовими коштами на поточний рахунок із спеціальним режимом використання Постачальника.

За дату оплати приймається дата зарахування коштів на поточний рахунок із спеціальним режимом використання Постачальника електроенергії за регульованим тарифом.

Розрахунки за використану електричну енергію Споживачем здійснюються за ОДНОЗОННИМ

(однотарифним, двотарифним, тритарифним)

роздрібним тарифом, встановленим відповідно до нормативно-правових актів НКРЕКП.

За заявою Споживача вид тарифу може бути змінений, але не частіше ніж один раз на рік.

Споживач має право на зміну виду тарифу у разі зміни значення тарифних коефіцієнтів, які використовуються для визначення рівня ставок тарифів, диференційованих за періодами часу.

2. Споживач здійснює повну оплату вартості обсягу споживання електричної енергії заявленого на наступний розрахунковий період за формою попередньої оплати.

Попередня оплата здійснюється до передостаннього числа включно місяця, що передує розрахунковому періоду, у розмірі повної вартості договірної величини споживання електричної енергії згідно з Додатком № 1 до цього Договору, на підставі отриманого у Постачальника рахунка, в якому зазначається кінцева дата його оплати.

Остаточний розрахунок за електричну енергію, спожиту протягом розрахункового періоду, Споживач здійснює на підставі виставленого Постачальником рахунка, відповідно до даних про фактичне споживання електричної енергії визначеного за показами розрахункових засобів обліку, які фіксуються у терміни, передбачені цим Договором, та/або розрахунковим шляхом у випадках, передбачених цим Договором та ПКЕЕ.

Рахунок на оплату електричної енергії, спожитої впродовж звітного розрахункового періоду (обсяг фактичного споживання), та рахунок на оплату заявленого обсягу споживання електричної енергії на найближчий наступний розрахунковий період, надаються Постачальником.

3. Обсяг спожитої електричної енергії, який підлягає оплаті, визначається відповідно до даних розрахункового обліку електричної енергії про фактичне споживання, за винятком випадків, передбачених ПКЕЕ, а саме:

3.1. У разі встановлення розрахункових засобів обліку не на межі розподілу балансової належності електромереж значення обсягу електричної енергії, визначеного за показами такого засобу обліку, приводиться до відповідної межі балансової належності електромереж, а саме, втрати електричної енергії на ділянці мережі від точки обліку до точки вимірювання відносяться на рахунок організації, на балансі якої перебуває зазначена ділянка мережі.

3.2. У разі тимчасового порушення розрахункового обліку електричної енергії не з вини Споживача обсяг електричної енергії, використаної Споживачем з першого дня поточного розрахункового періоду, у якому було виявлено порушення обліку, або часу та дня, зафіксованого засобом обліку (автоматизованою системою обліку) до дня складення спільного акта про покази засобів обліку після завершення ремонтних та налагоджувальних робіт схеми обліку, за згодою Сторін, може бути визначений на підставі:

1) показів технічних (контрольних) засобів обліку або дублюючих (при умові наявності у Договорі відомостей про ці засоби обліку), стан яких відповідає вимогам ПУЕ;

2) розрахунків Постачальника за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії попереднього розрахункового періоду до порушення розрахункового обліку;

3) розрахунків Постачальника за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії наступного, після відновлення розрахункового обліку, періоду.

У разі якщо Сторонами не було досягнуто згоди, обсяг електричної енергії визначається на підставі розрахунків Постачальника за середньодобовим обсягом споживання який є більшим.

У разі заміни та/або перевірки приладів обліку електричної енергії, трансформаторів струму чи напруги, за умови споживання електричної енергії впродовж строку виконання зазначених робіт, обсяг спожитої електричної енергії визначається за фактичним середньодобовим споживанням попереднього розрахункового періоду.

Якщо Споживач електричної енергії відповідно до умов Договору розраховується за спожиту електричну енергію за тарифами, диференційованими за періодами часу, то у разі заміни та/або перевірки приладів обліку електричної енергії, трансформаторів струму чи напруги, за умови споживання електричної енергії впродовж строку виконання зазначених робіт, обсяг спожитої електричної енергії визначається за фактичним середньодобовим споживанням по кожній із зон доби попереднього розрахункового періоду, а вартість – із застосуванням тарифів, диференційованих за періодами часу.

Якщо на період проведення вищезазначених робіт було тимчасово встановлено не диференційований (погодинний) засіб обліку, доля споживання електричної енергії по кожній зоні доби із загального обсягу за поточний розрахунковий період визначається виходячи із споживання попереднього розрахункового періоду.

3.3. У разі порушення Споживачем ПКЕЕ, перерахунок обсягу електричної енергії, який підлягає оплаті, здійснюється відповідно до «Методики визначення обсягу та вартості електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення споживачами правил користування електричною енергією».

3.4. У разі розміщення розрахункових засобів обліку Споживача у приміщеннях, які не відповідають визначеним ПУЕ вимогам температурного режиму експлуатації засобів обліку у зимовий період (грудень, січень, лютий), обсяг спожитої електричної енергії збільшується Постачальником на 5 % у порівнянні з обсягом, визначеним за фактичними показами цього засобу обліку.

3.5. У разі зниження споживачем протягом двох розрахункових періодів середньої фактичної величини споживання електричної потужності та/або обсягу споживання електричної енергії до рівня, який нижче мінімально допустимого рівня завантаження схеми обліку (а саме, значення обсягу електричної енергії, визначеного за показами засобів обліку менше значення обсягу електричної енергії, визначеного як добуток навантаження електроустановок на мінімально допустимому рівні завантаження схеми обліку на тривалість визначеного в договорі часу роботи струмоприймачів протягом розрахункового періоду), Постачальник має висунути вимогу до власника цих засобів обліку щодо приведення розрахункового обліку відповідно до вимог нормативно-технічних документів (якщо таке зниження споживання електричної потужності та/або обсягу споживання електричної енергії не передбачено проектними рішеннями).

Мінімально допустимий рівень завантаження схеми обліку визначається:

— у разі, якщо схема обліку не обладнана трансформаторами струму, виходячи із струму навантаження, який дорівнює порозу чутливості лічильника прямого включення;

— у разі встановлення у схемі обліку трансформаторів струму, виходячи з величини, яка є більшою: мінімального струму первинних обмоток трансформаторів струму, при яких нормується їх похибка, або добутку порога чутливості засобу обліку (лічильника) на коефіцієнт трансформації трансформаторів струму.

До закінчення одного повного розрахункового періоду з дня надання такої вимоги вперше розрахунки за спожиту електричну енергію проводяться за показами встановлених засобів обліку. Після закінчення цього терміну та за умов, що розрахунковий облік належить споживачу та не був приведений у відповідність до вимог нормативно-технічних документів, обсяг спожитої електричної енергії розраховується, виходячи з навантаження електроустановок споживача на рівні мінімально допустимого рівня завантаження схеми обліку та визначеного в Договорі часу роботи струмоприймачів.

4. Споживач, який має погоджену у встановленому порядку екологічну та/або аварійну броню електропостачання здійснює і резервування обсягу електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні в порядку, передбаченому в додатку № 2А до цього Д

5. Розрахунки за перетікання реактивної електричної енергії між електромережею Постачальника та електроустановками Сг здійснюються згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток № 5 до цього Договору).

6. Акт про прийняття-передавання товарної продукції (про використану електричну енергію) (додаток № 4А до цього Договору) люється Постачальником та направляється (надається) Споживачу.

Оформлений належним чином Акт про прийняття-передавання товарної продукції (про використану електричну енергію) (С повертає Постачальнику у триденний термін. У разі неповернення Споживачем належно підтвердженого Акта про прийняття-передаван ній продукції (про використану електричну енергію) або відмови від його підпису, останній вважається дійсним з дати виписки за умови г ня трьома представниками Постачальника.

7. Для визначення величини коштів, яку має оплатити Споживач за спожиту протягом розрахункового періоду електричну період між датами на початку та в кінці розрахункового періоду прирівнюється до періоду дії тарифу (календарного місяця). Величина к цьому визначається як добуток обсягу електричної енергії, спожитої (переданої) між датами зняття показів засобів обліку, на тариф, які — на початок розрахункового періоду для Споживачів, у яких розрахункова дата 1 (перше) число; — на кінець розрахункового періоду для Споживачів, у яких розрахункова дата інший день календарного місяця.

8. Щомісячно Постачальник не пізніше ніж за 10 днів до початку наступного розрахункового періоду доводить Споживачу з при потужністю 150 кВт та більше і середньомісячним споживанням 50 000 кВт.год та більше письмово (рекомендованим листом, листом пі посилюючим тощо) договірні величини споживання електричної потужності на наступний розрахунковий період.

Перевищення договірної величини електричної потужності визначається як різниця між найбільшою величиною потужності, зє ною відповідним Актом протягом розрахункового періоду в години контролю максимуму навантаження, та договірною величиною поту Перевищення договірної величини споживання електроенергії визначається як різниця між фактично спожитою і договірною величиною

У випадку перевищення договірних величин споживання електричної енергії та потужності Споживач сплачує Постачальнику д вартість різниці спожитої та договірної величини.

9. Коригування договірних величин споживання електричної енергії та потужності відповідно до п. 5.5. цього Договору здійснюю виконанні Споживачем наступних умов:

а) звернення Споживача не пізніше ніж за п'ять робочих днів Постачальника до закінчення розрахункового періоду; б) проведення попередньої оплати за договірний обсяг електричної енергії та здійснення розрахунків за спожиту електричну терміни та в обсягах відповідно до цього Додатку; в) оплати додатково заявленого обсягу споживання не пізніше ніж за п'ять робочих днів Постачальника до закінчення розра періоду; г) за наявності виробничих можливостей у Постачальника.

Постачальник протягом п'яти робочих днів від дня отримання звернення розглядає заяву Споживача, та приймає рішення виконання умов цього пункту, та наявності оплати за додатково заявлений обсяг споживання на момент розгляду заяви.

Коригування дійсне з дня, вказаного в письмовому повідомленні Постачальника про проведення коригування, але не раніше, проведення оплати за додатково заявлений обсяг електричної енергії.

10. У разі несвоєчасної оплати платежів, обумовлених цим Додатком (у тому числі нездійснення попередньої оплати у терм бачений цим Додатком), Постачальник проводить Споживачу нарахування пені у розмірі подвійної облікової ставки НБУ від суми забор за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. На суму боргу здійснюються компенсаційні нарахування з ням встановленого індексу інфляції та трьох відсотків річних за весь час прострочення.

Пеня, інфляційні нарахування та три відсотки річних сплачуються на поточний рахунок Постачальника, який вказується в рах Сторони домовились, що спільним протокольним рішенням про організацію взаєморозрахунків за електроенергію за рахун загального фонду державного бюджету не змінюються порядок та строки розрахунків за електричну енергію, які встановлені цим Дого

11. Рахунки на оплату активної, реактивної електричної енергії, перевищення договірної величини споживання електроенер потужності, пені, інфляційних нарахувань та трьох відсотків річних виписуються Постачальником та надаються (направляються) Спожи оплати.

12. Сторони домовились, що рахунки, листи, тощо направляються Постачальником за адресою Споживача, вказаною в Дого

13. Остаточний розрахунок за активну електричну енергію, перетікання реактивної енергії, перевищення договірних величин с ня електричної енергії та потужності, нарахування за Актами про порушення ПКЕЕ, пеня та інші платежі, оформлені рахунками Поста здійснюються Споживачем самостійно протягом 5-ти операційних днів з дня отримання рахунків для споживачів, які оплачують спож тричну енергію самостійно, і 10-ти операційних днів з дня отримання (надання) рахунків для Споживачів, які здійснюють розрахунки че турний підрозділ, який розташований в іншому місті, у разі якщо інше не зазначено у рахунку.

14. У разі внесення змін до законодавства України (в тому числі ПКЕЕ) сторони у своїх взаємовідносинах надалі керуються н ними актами з урахуванням змін до них.

Постачальник:

ПАТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"

Т.в.о. Голови Правління

Р.В.Стройний

Заступник Фінансового директора

В.Є.Стріков



Споживач:

ПАТ "КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГА"

В.В.Нестеренко



ГРАФІК

зняття показів засобів обліку електричної енергії та перелік об'єктів і засобів комерційного обліку

1. Електроустановки Споживача мають бути забезпечені необхідними розрахунковими засобами обліку електричної енергії для розрахунків за спожиту електричну енергію, технічними засобами контролю управління споживанням електричної енергії та величини потужності, які встановлюються відповідно до вимог ПУЕ, ПКЕЕ та проектних рішень.

2. Споживач ^{останнього} числа кожного місяця о 8-00 годині самостійно фіксує покази засобів обліку, відповідно до "Переліку об'єктів і засобів комерційного обліку", та належним чином оформлює Відомість про фактичні покази розрахункових засобів обліку (далі - Відомість).

Постачальник має право самостійно не пізніше 24 години цього ж дня уточнити покази засобів обліку, надані Споживачем. При виявленні невідповідностей належним чином зафіксувати в документі контрольного огляду (акті зняття показів засобів обліку, тощо) дані засобів обліку, який вважатиметься дійсним при підписанні його обома Сторонами або не менш ніж трьома уповноваженими представниками Постачальника за відсутності (відмови) Споживача (уповноваженого представника) від його підпису, та використати отримані дані для визначення обсягів фактично спожитої електричної енергії при розрахунках зі Споживачем.

3. У випадку, коли розрахунковий засіб обліку електричної енергії Споживача встановлений на об'єкті Постачальника, зняття показів розрахункових засобів обліку покладається на Постачальника з подальшим повідомленням Споживача для оформлення ним Відомості.

4. У термін до 14-00 годин звітного числа Споживач (його уповноважений представник) зобов'язаний особисто надати Постачальнику оформлену належним чином Відомість (додаток №4 до Договору) за адресою філії Постачальника для проведення розрахунку за фактично використану у розрахунковому періоді електричну енергію у відповідності до вимог ПКЕЕ, оформлення та отримання Акта про прийняття-передавання товарної продукції (про використану електричну енергію), рахунків, передбачених умовами даного Договору.

У випадку, коли звітна дата припадає на вихідний, святковий або інший неробочий день, Відомість надається в перший за ним робочий день. За домовленістю Сторін Відомість може бути отриманою Постачальником у вихідний день.

Уповноваженими представниками Споживача у випадках, передбачених ПКЕЕ, є особи, які перебувають з ним (Споживачем) у трудових відносинах, орендарі (представник орендаря), або особи, які мають довіреності (договір) на вчинення ними відповідних дій. Повноваження представника Споживача на подання (отримання), оформлення, підписання звітної документації по Договору (листи, відомості, рахунки тощо) оформляються (підтверджуються) у письмовій формі (наказом по підприємству або на підставі оформленої належним чином довіреності).

Інший порядок отримання Споживачем (його уповноваженим представником) Акта про прийняття-передавання товарної продукції (про використану електричну енергію), рахунків та надання ним інформації щодо даних розрахункового обліку електричної енергії, а саме: за допомогою електронного обміну інформацією між Постачальником та Споживачем з використанням АСКОВЕ Постачальника, факсимільним зв'язком, електронною поштою, через персональну сторінку Споживача на веб-сайті Постачальника або іншим способом з використанням новітніх інформаційних технологій у системі електронного документообігу може бути встановлений додатковою угодою до цього Договору.

5. У випадку ненадання належним чином оформлених даних про фактично спожиту електроенергію в зазначений термін (несвоєчасного надання або надання даних з порушенням вимог п.4 цього Додатку), визначення обсягу використаної електроенергії здійснюється за середньодобовим споживанням за попередній період з подальшим перерахунком у разі надання даних протягом наступного розрахункового періоду у відповідності до ПКЕЕ.

Період розрахунку за середньодобовим споживанням електроенергії не повинен перевищувати один місяць, після чого розрахунок споживаної електроенергії здійснюється Постачальником за величиною дозволеної потужності струмоприймачів та кількістю годин їх використання без подальшого перерахунку. У цьому разі відновлення розрахунків за розрахунковими засобами обліку здійснюється після спільного складання акта, у якому фіксуються покази розрахункових засобів обліку електричної енергії.

6. У разі тимчасового порушення розрахункового обліку електричної енергії не з вини Споживача обсяг електричної енергії, використаної Споживачем з першого дня поточного розрахункового періоду, у якому було виявлено порушення обліку, або часу та дня, зафіксованого засобом обліку (автоматизованою системою обліку) до дня складання спільного акта про покази засобів обліку після завершення ремонтних та налагоджувальних робіт схеми обліку, за згодою Сторін, може бути визначений на підставі:

1) показів технічних (контрольних) засобів обліку або дублюючих (при умові наявності у Договорі відомостей про ці засоби обліку), стан яких відповідає вимогам ПУЕ;

2) розрахунків Постачальника за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії попереднього розрахункового періоду до порушення розрахункового обліку;

3) розрахунків Постачальника за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії наступного, після відновлення розрахункового обліку, періоду.

У разі якщо Сторонами не було досягнуто згоди, обсяг електричної енергії визначається на підставі розрахунку Постачальника за середньодобовим обсягом споживання який є більшим.

У разі заміни та/або перевірки приладів обліку електричної енергії, трансформаторів струму чи напруги, за умов споживання електричної енергії впродовж строку виконання зазначених робіт, обсяг спожитої електричної енергії визначається за фактичним середньодобовим споживанням попереднього розрахункового періоду.

Якщо Споживач електричної енергії відповідно до умов Договору розраховується за спожиту електричну енергію за тарифами, диференційованими за періодами часу, то у разі заміни та/або перевірки приладів обліку електричної енергії, трансформаторів струму чи напруги, за умови споживання електричної енергії впродовж строку виконання зазначених робіт, обсяг спожитої електричної енергії визначається за фактичним середньодобовим споживанням по кожній із зон доби попереднього розрахункового періоду, а вартість - із застосуванням тарифів, диференційованих за періодами часу.

Якщо на період проведення вищезазначених робіт було тимчасово встановлено не диференційовану (погодинну) засіб обліку, доля споживання електричної енергії по кожній зоні доби із загального обсягу за поточний розрахунковий період визначається виходячи із споживання попереднього розрахункового періоду.

7. Планова перевірка (в терміни, передбачені чинним законодавством), заміна, у тому числі на виконання вимог нормативно-правових актів, обслуговування та ремонт розрахункових засобів обліку електричної енергії здійснюється електропередавальною організацією або іншою організацією, яка має право на виконання цих робіт, за рахунок власника цих засобів обліку.

8. Розрахунковий засіб обліку електричної енергії та всі інші пристрої і місця, що унеможливають доступ струмоведучих частин схеми обліку, мають бути опломбовані згідно вимог ПКЕЕ, ПУЕ та ПТЕЕС.

9. Для споживачів, які мають площадки вимірювання з приєднаною потужністю 150 кВт і більш середньомісячним споживанням 50 тис.кВт.год та більше, проводяться виміри електричної потужності, які можуть здійснюватися в будь-який робочий день Споживача в установлені нормативними документами періоди максимального навантаження енергосистеми України відповідного сезону та оформлюються актом з контролю електричної потужності. Порядок визначення фактичної електричної потужності у Споживача у години максимуму навантаження ОЕС України передбачений у додатку № 11 до даного Договору.

10. Постачальник має право надавати обов'язкові до виконання обґрунтовані вимоги та рекомендації щодо приведення належних Споживачу розрахункових засобів обліку і схем їх підключення у відповідність до вимог ПКЕЕ та нормативно-технічних документів.

11. У разі зниження споживачем протягом двох розрахункових періодів середньої фактичної величини споживання електричної потужності та/або обсягу споживання електричної енергії до рівня, який нижче мінімально допустимого рівня завантаження схеми обліку (а саме, значення обсягу електричної енергії, визначеного за показаннями засобів обліку менше значення обсягу електричної енергії, визначеного як добуток навантаження електроустановки на мінімально допустимому рівні завантаження схеми обліку на тривалість визначеного в договорі часу роботи струмоприймачів протягом розрахункового періоду), Постачальник має висунути вимогу до власника цих засобів обліку щодо приведення розрахункового обліку відповідно до вимог нормативно-технічних документів (якщо таке зниження споживання електричної потужності та/або обсягу споживання електричної енергії не передбачено проектом рішеннями).

Мінімально допустимий рівень завантаження схеми обліку визначається:

— у разі, якщо схема обліку не обладнана трансформаторами струму, виходячи із струму навантаження, дорівнює порогі чутливості лічильника прямого включення;

— у разі встановлення у схемі обліку трансформаторів струму, виходячи з величини, яка є більшою: мінімально допустимого струму первинних обмоток трансформаторів струму, при яких нормується їх похибка, або добутку порога чутливості засобу обліку (лічильника) на коефіцієнт трансформації трансформаторів струму.

До закінчення одного повного розрахункового періоду з дня надання такої вимоги вперше розрахунки за спожиту електричну енергію проводяться за показаннями встановлених засобів обліку. Після закінчення цього терміну та за умови розрахунковий облік належить споживачу та не був приведений у відповідність до вимог нормативно-технічних документів, обсяг спожитої електричної енергії розраховується, виходячи з навантаження електроустановок споживача на рівні мінімально допустимого рівня завантаження схеми обліку та визначеного в Договорі часу роботи струмоприймачів.

12. Сторони домовились дотримуватись умов Договору та чинних Правил користування електричною енергією, стосовно відносин, які регламентуються даним Додатком.

Постачальник:
ПАТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"

Т.в.о. Голови Правління
Заступник Фінансового директора

Р.В. Стройний

В.Є. Стріков

М.П.

Споживач:

ПАТ "КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГА"

В.В. Нес



М.П.

Перелік об'єктів і засобів комерційного обліку

№ п/п	Реквізити точки обліку		1	2	3	4
	Найменування площинок вимірювання електричної енергії (найменування об'єкта)	Нежитлова будівля				
1		Нежитлові будівлі (автозаправочна станція)		Нежитлова будівля		Нежитлова будівля
2	Адреса площинок вимірювання (об'єкта)	м.Полтава		м.Полтава		м.Полтава
3	Приєднана потужність, кВт	кВА кВт	вул.Ковпака,26б ---	вул. Половка,85 63	вул. Сінна,42а ---	вул.К.Шосе,29а 63
4	Дозволена потужність, кВт		35,0	50,4	51,5	57,96
5	Номинальний струм ввідного комутаційного апарату, А		35,0	40,0	51,5	30,0
6	Місце установки засобів обліку		63	100	250	
7	Напряга в точці обліку	ВРП-0,38 кВ	КТП-378	Ел.щитова	РУ-6кВ РП-1	
8	Вид точки обліку – (А,Р,Г)	0,38кВ	0,38кВ	0,38кВ	6кВ	
9	№ лічильника	А, Р	А, Р	А, Р	А, Р	
10	Тип ел.лічильника		13162087	009928	10668635	
11	Покази лічильника	9035383	Меркури 230.02 А/Р	СТ-ЭА08	Меркурий 230 ART-00 RN	
12	Параметри трансформаторів струму	А - 0000003 Р-0000003	А-364326,00 Р-096367,00	А-720102		
13	Параметри трансформаторів напруги					
14	Розрахунковий коефіцієнт (K _г = K _{гс} · K _{гн})					
15	Нарахування втрат	В трансформаторі				
16	(так / ні)	В лінії	1	так	ні	10/5
17	Напряга в точці продажу електричної енергії (ступінь напруги), кВ	так	так	так	ні	6000/100
18	Клас Споживача	0,38	10	0,38	ні	120
19	Тарифна група	II	II	II	II	6
20	Характеристика віддачі електричної енергії Споживачу на даному ступені напруги	I	I	I	I	II
21	Втрата	Втрата	Втрата	Втрата	Втрата	I
22	Безвтрата	Безвтрата	Безвтрата	Безвтрата	Безвтрата	Втрата
23	Днів у тиждень (4 дні, 5 днів, 6 днів, щоденно)	Щоденно	Щоденно	Щоденно	Щоденно	Щоденно
24	Годин на добу (6 год., 8 год., ..., щоденно)	Цілодобово	Цілодобово	Цілодобово	Цілодобово	Цілодобово
25	Примітка					

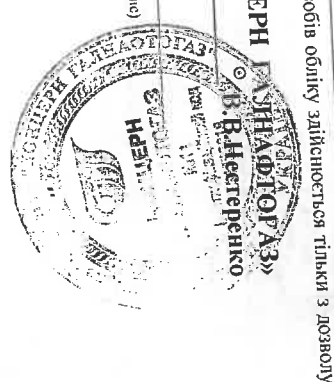
Зняття та перенесення розрахункових засобів обліку, вимірювальних трансформаторів, зміна схеми електропостачання, а також підключення або відключення розрахункових засобів обліку здійснюється тільки з дозволу Постачальника. У випадку таких дій без відома Постачальника здійснюється перерахунок відповідно до Правил користування електричною енергією.

№ п/п	Реквізити точки обліку			
1	Найменування площалки вимірювання електричної енергії (найменування об'єкту)			
2	Адреса площалки вимірювання (об'єкту)			
3	Приєднана потужність	кВА	кВт	
4	Дозволена потужність, кВт			
5	Номінальний струм вильного комутаційного апарату, А			
6	Місце установки засобів обліку			
7	Напруга в точці обліку			
8	Вид точки обліку - (A.P.I)			
9	№ лічильника			
10	Тип електричного лічильника			
11	Покази лічильника			
12	Параметри трансформаторів струму			
13	Параметри трансформаторів напруги			
14	Розрахунковий коефіцієнт (Kt = Ktg · Ktn)			
15	В трансформаторі			
16	Нарахувана втрата (так / ні)	В лінії		
17	Напруга в точці продажу електричної енергії (ступінь напруги), кВ			
18	Клас Споживача			
19	Тарифна група	Втрата		
20	Характеристика віддачі електричної енергії Споживачу на даному ступені напруги	Безвтрата		
21	Днів у тиждень (4 дні, 5 днів, 6 днів, щоденно)			
22	Годин на добу (6 год., 8 год., ... щодобово)			
23	Режим роботи			
24	Примітка			

Заявля та перенесення розрахункових засобів обліку здійснюється тільки з дозволу Споживач: ПАТ «КОНЦЕРН ЕНЕРГЕТИКА»

Постачальник: ПАТ «ПОДІЛЬСЬКА ЕНЕРГЕТИКА»
Т.В.О. Голови Правління
Заступник Фінансового директора
В.В.Стройний
В.В.Степанов

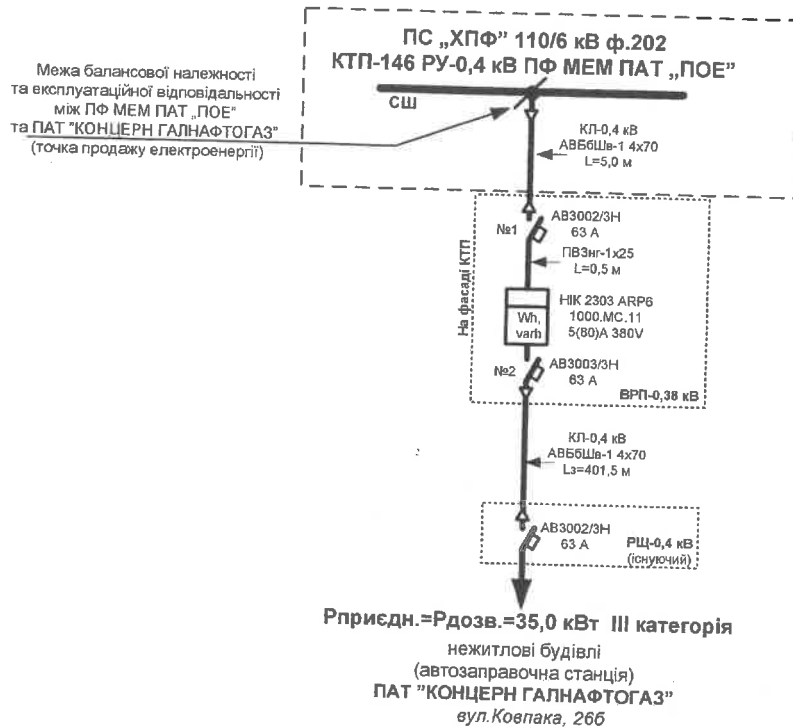
М.П. (Посад, П.І.Б., Підпис)
М.П. (Посад, П.І.Б., Підпис)
М.П. (Посад, П.І.Б., Підпис)



в редакції від 18.05.2018р

Однолінійна схема

наводиться однолінійна електрична схема



м.Полтава

ПРИМІТКА

Однолінійна схема оформлюється на підставі схеми електропостачання об'єкта Споживача та має містити: найменування центру живлення (диспетчерське найменування ПС, ТП, фідерів (номер, назва, ПЛ, КЛ), номери опор, від яких здійснюється живлення об'єкту), точки продажу, 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 (комерційного, технічного), тип, номінал струму приладів обліку, номінал трансформаторів струму, номінальний струм ввідного комутаційного апарату, місце встановлення та потужність компенсуючих пристроїв (БСК, СД), а також величину дозволеної та припустимої потужності основного Споживача та субспоживачів, коротку характеристику об'єкту.

Постачальник:

ПАТ „ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО”

Т. в. о. Голови Правління

Заступник Фінансового директора

Директор технічний

(посада, П.І.Б., підпис)

Споживач:

ПАТ „КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ”

М.П.

(посада, П.І.Б., підпис)

В редакції від 18.05.2014

Додаток № 7-1 до Договору про
постачання електричної енергії
від "24" 04 2014 дог. № 4143

АКТ розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

1. Перелік об'єктів споживача та категорія надійності електропостачання:

№ п.п.	Перелік об'єктів споживача, їх адреса	Приєднана потужність		Дозволена потужність (кВт)	Категорія надійності	
		кВА	кВт**		Згідно визначення ПУЕ	Гарантовано схемою
	ПАТ "КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ"		35,00	35,00	III	III
	Нежитлові будівлі (автозаправочна станція)		(тридцять п'ять)	(тридцять п'ять)	(третья)	(третья)
	вул. Ковпака, 266					
	м. Полтава					

* при переведенні приєднаної потужності із кВА у кВт застосована величина коефіцієнту потужності cos φ

Одержує електроенергію від

ПС 110/6кВ "ХПФ" ф.202
КТП - 146 РУ-0,4кВ
(ТП, ПЛ, КЛ)

Балансова належність джерела живлення

Полтавська філія міських електромереж
ПАТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"

2. Балансова належність електромереж та установок:

постачальника

КТП-146 РУ-0,4кВ СШ-0,4 кВ

споживача

КЛ-0,4 кВ АВБШв-1 4x70 L=5м від СШ-0,4кВ РУ-0,4кВ КТП-146 до ВРП-0,38кВ на фасаді КТП; автоматичні
вимикачі (63А); КЛ-0,4 кВ АВБШв-1 4x70 L=401м від ВРП-0,38кВ на фасаді КТП до РЩ-0,4кВ;
ВРП-0,38кВ, засоби обліку, РЩ-0,4кВ та внутрішні електромережі.

3. Межа балансової належності електромереж та установок встановлюється:

в місці приєднання наконечників жил КЛ-0,4кВ до шин 0,4кВ РУ-0,4кВ КТП-146

4. Точка продажу встановлюється

в місці приєднання наконечників жил КЛ-0,4кВ до шин 0,4кВ РУ-0,4кВ КТП-146

5. Межа експлуатаційної відповідальності електромереж та установок встановлюється:

в місці приєднання наконечників жил КЛ-0,4кВ до шин 0,4кВ РУ-0,4кВ КТП-146

6. Постачальник несе відповідальність за:

КТП-146, РУ-0,4кВ секція шин 0,4кВ

технічний стан контактних з'єднань на межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності

7. Споживач несе відповідальність за:

технічний стан та обслуговування КЛ-0,4 кВ АВБШв-1 4x70 L=5м від СШ-0,4кВ РУ-0,4кВ КТП-146 до ВРП-0,38кВ

на фасаді КТП; АВ(63А); КЛ-0,4 кВ АВБШв-1 4х70 L=401м від ВРП-0,38кВ на фасаді КТП до РЩ-0,4кВ; АВ(63А)
ВРП-0,38кВ, засобів обліку, РЩ-0,4кВ та внутрішніх електромереж.

8. Схема електропостачання об'єкта надається Споживачем та додається до акту.

9. Сторони договору зобов'язуються забезпечити на своїх територіях охорону електромережі іншої Сторони за договором та цілодобовий вільний доступ персоналу для проведення необхідних робіт по обслуговуванню електромережі.

Цей акт є невід'ємною частиною Договору про технічне забезпечення електропостачання Споживача (про спільне використання технологічних мереж основного споживача), складений в двох примірниках - для Постачальника та Споживача і дійсний до зміни власника, потужності або схеми електропостачання.

Постачальник:
ПАТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"
Голова управління Р. В. Стройний
Заступник фінансового директора В. С. Стрижак
Директор технічної (посада, П.І.Б., підпис, М.П.) А.Б. Козань

Споживач:

ПАТ "КОНЦЕРН ГАЗПРОМ НАФТОГАЗ"
(посада, П.І.Б., підпис, М.П.)

Полтавська філія міських електромереж ПАТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО"		
Посада	ПІБ	Підпис і дата
Заступник начальника	Бречко О.В.	
Інженер ВТГ	Голубенко Л.Л.	
Інспектор		

Наказ ПАТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО" від 29.01.2013р. №35

**ВИХІДНІ ДАНІ ДЛЯ РОЗРАХУНКУ ВТРАТ
ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ В ЕЛЕМЕНТАХ ЕЛЕКТРИЧНОЇ МЕРЕЖІ СПОЖИВАЧА
(для рівня інформаційного забезпечення А)**

Однолінійна схема: Зазначена в додатку № 6 до даного договору.

1. Вихідні дані для розрахунку втрат електричної енергії в трансформаторах

№ ТП	№ розрахункової схеми	Дані трансформатора (за паспортом, згідно з каталогами) (необхідне підкреслити)						Кількість годин роботи обладнання у розрахунковому періоді		Коефіцієнт форми * графіка навантаження
		Номінальна потужність, S _н , кВА	Номінальна напруга, U _н , кВ	Втрати, кВт		Струм н.х., I _{н.х.} , %	Напруга к.з., U _{к.з.} , %	Під навантаженням	Під напругою	
				P _{н.х}	P _{к.з}					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
КТП378	6.2	63	6-0,4	0,265	1,28	2,8	4,5	672-744	672-744	1,15

2. Вихідні дані для розрахунку втрат електричної енергії в лініях електропередач.

№ розрахункової схеми	Адреса, назва лінії	Дані ЛЕП (за паспортом, згідно з проектною документацією, дані з каталогів)						Кількість годин роботи обладнання у розрахунковому періоді		Коефіцієнт форми графіка навантаження
		Марка кабелю, дроту, перетин мм ²	Номінальна напруга, U _н , кВ	Питомий опір, Ом/км		Довжина, км	Початок експлуатації КЛ, рік	Під навантаженням	Під напругою	
				R ₀	X ₀					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6.1	КТП-146 РУ-0,4 кВ вул. Ковпака,266 м.Полтава	АВБбШв-1 4х70	0,38	0,44	---	0,005	2014	672,696,720,744	672,696,720,744	1,15
		ПВЗнг-1х25	0,38	0,74	---	0,0005	2014	672,696,720,744	672,696,720,744	1,15
6.2	ПЛ-10кВ ТП221,ТП-143, ТП-143а вул. Половка,85, м. Полтава	АС-35	0,38	0,79	0,391	0,030	2014	672,696,720,744	672,696,720,744	1,15
		АС-35	0,38	0,79	0,391	0,007	2014			
6а.3	РУ-0,4кВ ТП-102 вул.Сінна,42а,м.Полтава	АВВГ 3х70	0,38	0,44	---	0,325	2014	672,696,720,744	672,696,720,744	1,15

- коefficient форми графіка навантаження приймають за таблицями 7.1 – 7.3 Методичних рекомендацій. У випадку неможливості чіткого визначення характеристики споживача (віднесення до тієї чи іншої групи, змішане навантаження, інше), за згодою сторін $K_{\phi}^2 = 1,15$ (абз.2.п. 6.11 Методичних рекомендацій).

Постачальник:

ПАТ «ПОЛТАВА ОБЛ ЕНЕРГО»

Т.в.о. Голови Правління

Заступник Фінансового директора

І.п.

Споживач:

ПАТ «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ»

В.В.Нестеренко



**Додаткова угода № 3
про внесення змін (доповнень)
до Договору про постачання електричної енергії
від 24.04.2014 року № 4143**

м. Полтава

« 18 » 05 2018 року

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», що діє за умовами та правилами виданих НКРЕ України ліцензій на постачання електричної енергії за регульованим тарифом, та на передачу електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами, далі – Постачальник, в особі тимчасово виконуючого обов'язки Голови Правління Стройного Руслана Вікторовича та Заступника Фінансового директора Стрікова Владислава Євгеновича, що діють на підставі Статуту та Протоколу засідання Наглядової ради ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» від 12.02.2018 р. з однієї сторони, та

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ», далі – Споживач, в особі Нестеренка Віталія Володимировича, що діє на підставі Довіреності №ГНГ-18/04 від 01.01.2018р, з іншого боку (разом іменовані – Сторони),

керуючись Законом України «Про електронний цифровий підпис» (далі – Закон України) та Законом України «Про електронні документи та електронний документообіг» (далі – Закон) уклали дану Додаткову угоду до договору про постачання електричної енергії від 24.04.2014 року № 4143 (далі – Договір), про наступне:

1. Обмін наступними документами здійснюється у вигляді електронного примірника документа з підписом, прирівняним до власноручного підпису (електронним цифровим підписом):
 - Відомість про фактичні покази розрахункових засобів обліку електричної енергії;
 - Акт про прийняття-передавання товарної продукції (про використану електричну енергію);
 - Рахунки, виставлені Постачальником відповідно до умов Договору.
2. Електронний документообмін здійснюється через Веб-сервіс «Paperless – сервіс для компаній та підприємців по обміну документами між собою в електронній формі», на Інтернет – ресурсі <https://paperless.com.ua/>
3. Для здійснення електронного документообігу Споживач має бути зареєстрованим на сторінці юридичного споживача на сайті ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на Інтернет – ресурсі <http://www.poe.pl.ua/ur/>
4. Електронний документообіг здійснюється у встановлені Договором терміни та строки, а саме:
 - 4.1. Споживач на Інтернет – ресурсі <http://www.poe.pl.ua/ur/> у вкладці «Покази рапорта» заносить фактичні покази розрахункових засобів обліку електричної енергії та формує «Відомість про фактичні покази розрахункових засобів обліку електричної енергії» у вигляді файлу «PDF». Сформовану «Відомість про фактичні покази розрахункових засобів обліку електричної енергії» Споживач направляє Постачальнику користуючись Веб-сервісом «Paperless – сервіс для компаній та підприємців по обміну документами між собою в електронній формі» у терміни передбачені Договором.
 - 4.2. Не пізніше кінця наступного робочого дня з моменту отримання «Відомості про фактичні покази розрахункових засобів обліку електричної енергії»

- Постачальник направляє Споживачу «Акт про прийняття-передавання товарної продукції (про використану електричну енергію)» та відповідні рахунки.
- 4.3. Оформлені належним чином «Акт про прийняття-передавання товарної продукції (про використану електричну енергію)» та рахунки Споживач направляє Постачальнику в триденний термін з моменту їх отримання.
5. Електронні документи, визначені в п. 1 цієї додаткової угоди, вважаються отриманими Стороною до кінця наступного робочого дня з моменту відправлення такого електронного документу іншою Стороною.
6. Про неможливість здійснення електронного документообігу в будь-якому розрахунковому періоді Сторона повідомляє іншу Сторону письмово не пізніше ніж за 10 календарних днів до дати початку зазначеного розрахункового періоду.
7. Додаткова угода набирає чинності з моменту підписання, є невід'ємною частиною Договору і діє до його завершення.
8. Додаткова угода може бути розірвана за ініціативою однієї із Сторін. У разі розірвання Додаткової угоди в односторонньому порядку одна Сторона повідомляє іншу Сторону письмово не пізніше ніж за 10 календарних днів до дати розірвання Додаткової угоди, але в будь-якому випадку не пізніше ніж за 10 календарних днів до дати початку розрахункового періоду.
9. Додаткову угоду складено у двох ідентичних примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одній для кожної із Сторін.
10. Інші умови Договору, не змінені та не доповнені умовами цієї Додаткової угоди, залишаються без змін.

Постачальник:
ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»
Т.В.О. Голови Правління

Р.В. Стройний
Заступник Фінансового директора
М.П.



Споживач:
ПАТ «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ»

В.В. Нестеренко

М.П.



