

супер

ДОГОВІР № 393
про закупівлю електричної енергії за державні кошти

м. Суми

24.01.2017 р.

Сумське обласне управління водних ресурсів, в особі начальника Гордійка Олексія Петровича, що діє на підставі положення (далі – Замовник), з однієї сторони, та

Публічне акціонерне товариство "Сумиобленерго", що здійснює діяльність на підставі ліцензії на постачання електроенергії за регульованим тарифом АГ №578537 від 07.11.2011, а також ліцензії з передачі електричної енергії АГ №578536 від 07.11.2011, в особі директора філії «Сумське міжрайонне відділення «Енергозбут» ПАТ «Сумиобленерго» Склярова Сергія Івановича, що діє на підставі довіреності № 10-19/17-Д/162 від 03.10.2016 (далі – Учасник), з іншої сторони, разом – Сторони, уклали цей договір про таке (далі – Договір):

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Учасник зобов'язується у 2017 році поставити Замовнику електричну енергію для забезпечення потреб електричних установок Замовника з загальною дозволеною потужністю **194,12 кВт**, величини якої по кожному об'єкту зазначені у Додатку № 7 "Перелік об'єктів Замовника та субспоживачів, їх потужність, кількість годин та режим роботи", а Замовник – прийняти і оплатити Учаснику вартість спожитої електричної енергії та здійснювати оплату інших платежів згідно з умовами цього Договору та Договору про постачання електричної енергії № 393 від 13.12.2011 року (далі – Договір ПЕЕ).

1.2. Загальна приєднана потужність у точках підключення становить **194,12 кВт**. Величини приєднаної потужності по кожному об'єкту визначені на підставі номінальної потужності приєднаних до електричної мережі струмоприймачів та трансформаторів Замовника.

1.3. Очікувані обсяги постачання електричної енергії на 2017 рік зазначені в Додатку № 1 "Обсяги постачання (договірні величини) електричної енергії Замовнику та субспоживачу".

1.4. Обсяги закупівлі електричної енергії (обсяги постачання електричної енергії) можуть бути зменшені залежно від реального фінансування видатків.

2. ЯКІСТЬ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ

2.1. Учасник повинен поставити Замовнику електричну енергію, як різновид товару, якісні характеристики якого відповідають параметрам, визначеним ГОСТ 13109-97.

3. ЦІНА ДОГОВОРУ

3.1. Ціна цього Договору становить **485838,77 грн.** ((чотириста вісімдесят п'ять тисяч вісімсот тридцять вісім грн. 77 коп.), в т.ч. ПДВ 80973,13 грн. (вісімдесят тисяч дев'ясот сімдесят три грн. 13 коп.)), в тому числі згідно із тимчасовим кошторисом Замовника 152029,44 грн. (сто п'ятдесят дві тисячі двадцять дев'ять грн. 44 коп.). Грошові зобов'язання на суму перевищення ціни Договору над кошторисними призначеннями Замовника виникають за умови затвердження необхідного обсягу кошторисних призначень.

Разом з тим Замовник зобов'язаний здійснити оплату електричної енергії, спожитої Замовником понад відповідні кошторисні призначення.

3.2. В ціну цього Договору включається вартість договірної величини споживання електричної енергії та плата за перетікання реактивної електричної енергії.

Вартість договірної величини споживання електричної енергії буде визначатися виходячи з роздрібних тарифів для споживачів електричної енергії, які щомісячно встановлюються постановами НКРЕ для Учасника, та фактичного обсягу спожитої електричної енергії

Вартість договірної величини споживання електричної енергії та плата за перетікання реактивної електричної енергії визначається згідно з Додатком № 4 "Порядок розрахунків".

3.3. Ціна цього Договору може бути зменшена за взаємною згодою Сторін.

4. ПОРЯДОК ЗДІЙСНЕННЯ ОПЛАТИ ТА ОБЛІК ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ

4.1. Облік електроенергії, спожитої Замовником та (або) субспоживачами, приєднаними до електричних мереж Замовника, здійснюється згідно з вимогами Правил улаштування електроустановок (далі – ПУЕ) та Правил користування електричною енергією (далі – ПКЕЕ). У разі порушення Замовником вимог нормативно-технічних документів щодо встановлення та експлуатації засобів обліку, їх покази не використовуються при розрахунках за спожиту електроенергію, а обсяги спожитої електроенергії

визначаються Учасником шляхом розрахунку згідно з вимогами Додатку № 4 "Порядок розрахунків" та ПКЕЕ.

4.2. Перевірка стану розрахунків за електроенергію проводиться щомісячно та оформлюється двостороннім "Актом звірки" між Замовником та Учасником, який Замовник зобов'язаний повернути підписаним до наступного розрахункового періоду.

4.3. У разі встановлення розрахункових засобів обліку не на межі балансової належності електричних мереж електропередавальної організації та Замовника, обсяг спожитої електроенергії визначається шляхом збільшення (зменшення) обсягів електричної енергії, визначених відповідно до показів розрахункових засобів обліку, на величину обсягу розрахункових втрат електроенергії у ділянці електричної мережі (з урахуванням трансформаторів) від межі балансової належності до місця встановлення розрахункових засобів обліку. Розрахунки втрат виконуються на підставі галузевих нормативно-технічних документів та оформлюються Додатком № 6 "Розрахунок втрат електричної енергії в мережах Замовника".

4.4. У разі розміщення засобів обліку Замовника у приміщеннях, які не відповідають визначеним нормативно-технічними документами вимогам температурного режиму експлуатації засобів обліку, у зимовий період (грудень, січень, лютий) обсяг спожитої електричної енергії збільшується на 5% у порівнянні з обсягом, визначеним за фактичними показами цього засобу обліку.

4.5. Якщо середньомісячне споживання електроенергії Замовником за будь-якою точкою обліку протягом 2 послідовних місяців нижче визначеного пунктом 3.4 ПКЕЕ, Учасник протягом 10 днів наступного розрахункового періоду звертається до власника відповідних засобів обліку щодо приведення стану обліку відповідно до вимог нормативно-технічних документів.

4.6. Заміна, ремонт, перепрограмування засобів обліку електричної енергії здійснюється за рахунок власника цих засобів обліку.

4.7. Перелік комерційних засобів обліку Замовника та його субспоживачів, з необхідними даними для розрахунків, наведений відповідно у Додатках № 3.1 "Перелік комерційних засобів обліку встановлених на об'єктах Замовника, по яких проводиться розрахунок за відпущену електроенергію Замовнику" та № 3.2 "Перелік та дані комерційних засобів обліку субспоживачів".

4.8. На підставі показів засобів обліку електричної енергії та умов Додатка № 4 "Порядок розрахунків" оформлюються такі документи:

- "Акт про обсяги переданої Замовнику (спожитої Замовником) електричної енергії" (оформлений згідно Додатку № 2);

- акт результатів замірів електричної потужності.

За наявності вводів на різних ступенях напруги та різних системах обліку покази лічильників надаються Замовником окремо за кожною точкою обліку.

4.9. У разі виникнення у Замовника заборгованості з оплати за спожиту електричну енергію, Сторони за взаємною згодою та у порядку, передбаченому законодавством України, укладають договір щодо реструктуризації заборгованості. При цьому оформлюється графік погашення заборгованості, який є додатком до Договору.

У разі відсутності графіка погашення заборгованості та при відсутності у платіжному документі у реквізиті призначення платежу посилань на період, за який здійснюється оплата або перевищення суми платежу, необхідної для цього періоду, ці кошти, перераховані Замовником за електричну енергію, Учасник має право зарахувати як погашення існуючої заборгованості Замовника з найдавнішим терміном її виникнення.

Укладення Сторонами та дотримання Замовником узгодженого графіка погашення заборгованості не звільняє Замовника від оплати поточного споживання електричної енергії.

У разі порушення Замовником узгодженого графіка погашення заборгованості Учасник має право у порядку, визначеному розділом 10 Договору, припинити постачання електричної енергії Замовнику до повного погашення заборгованості.

4.10. Розмір платежу за резервування обсягу електричної енергії, необхідного для забезпечення електричною енергією на термін дії аварійної броні до повного відключення Замовника, визначається відповідно до актів екологічної, аварійної і технологічної броні.

5. ОBOB'ЯЗКИ СТОРІН

5.1. Під час виконання умов цього Договору, а також вирішення всіх питань, що не обумовлені Договором, Сторони зобов'язуються керуватися чинним законодавством України, ПКЕЕ та Договором ПЕЕ.

5.2. Учасник зобов'язується:

5.2.1. Виконувати умови Договору.

5.2.2. Постачати Замовнику електричну енергію, як різновид товару:

- в обсягах, визначених згідно Додатку № 1 "Обсяги постачання (договірні величини) електричної енергії Замовнику та субспоживачу", з урахуванням умов розділів 9 та 10 Договору згідно тарифів, які встановлюються постановами НКРЕ;

- згідно з категорією струмоприймачів Замовника відповідно до ПУЕ та гарантованого рівня надійності електропостачання схем електропостачання, визначених згідно Договору ПЕЕ.

5.3. Замовник зобов'язується:

5.3.1. Виконувати умови Договору, Договору ПЕЕ та вимоги нормативно - технічних документів.

5.3.2. Для визначення обсягу спожитої електричної енергії щомісячно **18** числа згідно з додатком № 4:

- фіксувати покази розрахункових засобів обліку відповідно до переліку об'єктів і точок комерційного обліку (Додатки № 3.1 та №3.2);

- оформляти "Акт про обсяги переданої (спожитої) електричної енергії" у 2-х примірниках, по одному для кожної з сторін;

- надавати Учаснику "Акт про обсяги переданої (спожитої) електричної енергії" не пізніше наступного робочого дня.

Акт про обсяги переданої субспоживачу електричної енергії узгоджується з основним споживачем.

Якщо Учасник не отримав у зазначений термін даних про обсяги переданої електричної енергії, визначення обсягу спожитої електричної енергії здійснюється відповідно до вимог ПКЕЕ.

Узгоджені обсяги споживання електричної енергії оформлені додатком 1 "Обсяги постачання (договірні величини) електричної енергії Замовнику та субспоживачу" є договірними.

Визначання договірної величини споживання електричної енергії та її коригування здійснюється Учасником за процедурою, передбаченою ПКЕЕ.

Сума коштів, які має оплатити Замовник за спожиту в розрахунковому періоді електричну енергію визначається наступним чином:

- обсяг переданої (спожитої) електричної енергії між датами зняття показів засобів обліку розкладається відповідно до тривалості дії протягом розрахункового періоду кожного з тарифів, після чого величина коштів, які має сплатити Замовник, визначається як сума добутків тарифів на відповідні їм обсяги електричної енергії.

Рахунок на оплату електричної енергії або заборгованість за спожиту електроенергію по Акту звірки взаємних розрахунків мають бути сплачені Замовником протягом **5** операційних днів від дня отримання.

5.3.3. Оплачувати Учаснику вартість електричної енергії за діючими роздрібними тарифами, встановленими відповідно до Умов та Правил здійснення підприємницької діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, та здійснювати оплату пені, інфляції, 3% річних з простроченої суми, плати за перетікання реактивної електричної енергії, нарахувань за перевищення договірних величин споживання електричної енергії та потужності згідно з умовами Додатку № 4 "Порядок розрахунків".

5.3.4. Здійснювати компенсацію перетікань реактивної електричної енергії.

5.3.5. Сплачувати плату за перетікання реактивної електричної енергії між електричною мережею Учасника та електричними установками Замовника згідно Додатку № 4 "Порядок розрахунків" до Договору та Додатку № 5 "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії" до Договору ПЕЕ.

5.3.6. Дотримуватися режиму споживання електричної енергії згідно з умовами розділу 9 Договору та режимів роботи електричних установок, визначених в Додатку № 7 "Перелік об'єктів Замовника та субспоживачів, їх потужність, кількість годин та режим роботи".

5.3.7. Забезпечити об'єкти (крім багатоквартирних житлових будинків та населених пунктів) з приєднаною потужністю електричних установок 150 кВт і більше та середньомісячним обсягом споживання за попередні 12 розрахункових періодів для діючих електроустановок або заявленим обсягом споживання електричної енергії для нових електроустановок 50 тис. кВт·год і більше локальним устаткуванням збору та обробки даних у межах періоду, визначеного окремим договором, укладеним між Учасником та Замовником.

5.3.8. Самостійно обмежити власне споживання електричної енергії до рівня екологічної броні або повністю припинити його у відсутності такої за умови неповної оплати за використану електричну енергію.

5.3.9. Припиняти передачу або обмежувати обсяг передачі електричної енергії субспоживачу за обґрунтованою вимогою Учасника.

5.3.10. Не допускати безоблікового користування електричною енергією від технологічних електричних мереж Замовника, а також відшкодовувати збитки, завдані Учаснику (електропередавальній організації), у разі виявлення безоблікового користування електричною енергією від технологічних електричних мереж Замовника.

5.4. Сторони зобов'язуються укласти додатково договори, передбачені чинним законодавством та ПКЕЕ, у разі обґрунтованої присутності у процесі забезпечення Замовника електричною енергією третьої сторони (основного споживача, електропередавальної організації).

5.5. У разі звільнення Замовником займаного приміщення, реорганізації, ліквідації (у тому числі шляхом банкрутства), відчуження у будь - який спосіб займаного приміщення, остаточного припинення користування електричною енергією Замовник зобов'язаний повідомити Учасника за 20 діб до дня зміни власника приміщення (реорганізації, ліквідації, остаточного припинення користування електричною енергією) і в цей самий термін здійснити сплату усіх видів платежів, передбачених цим Договором, до дня

зміни власника приміщення (реорганізації, ліквідації, остаточного припинення користування електричною енергією) включно, а Учасник зобов'язаний припинити постачання електричної енергії з дня звільнення приміщення (реорганізації, ліквідації, остаточного припинення користування електричною енергією).

5.6. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) у термін, що не перевищує 10 днів після настання таких змін.

6. ПРАВА СТОРІН

6.1. Учасник має право:

6.1.1. На отримання від Замовника своєчасної оплати за електричну енергію за діючими роздрібними тарифами, встановленими відповідно до Умов та Правил здійснення підприємницької діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, та оплату пені, інфляції, 3% річних з простроченої суми, плати за перетікання реактивної електричної енергії, нарахувань за перевищення договірних величин споживання електричної енергії та потужності, обумовлених Договором.

6.1.2. На відшкодування у передбаченому законодавством України порядку несплаченої Замовником частини вартості електричної енергії, що постачається йому на рівні екологічної броні електропостачання.

6.1.3. Обмежувати або припиняти постачання електричної енергії Замовнику згідно з умовами розділу 10 Договору відповідно до порядку, передбаченого ПКЕЕ та діючим законодавством України.

6.1.4. Визначати у порядку, передбаченому розділом 9 Договору, договірні величини споживання електричної енергії та потужності.

6.1.5. Вимагати відшкодування збитків, завданих Учаснику діями Замовника, у тому числі порушенням умов Договору.

6.1.6. На безперешкодний доступ до електричних установок Замовника для проведення технічної перевірки засобів (систем) обліку електричної енергії, пристроїв релейного захисту, автоматики і зв'язку, які забезпечують регулювання навантаження в енергосистемі, вимірювання потужності, контролю показників якості електричної енергії, контролю за рівнем споживання електричної енергії, контрольного огляду електричних мереж від межі балансової належності до точки вимірювання та технічної перевірки засобів обліку Замовника, а також для виконання відключення, обмеження та інших робіт відповідно до Договору.

6.1.7. Вимагати від Замовника дотримання на належному рівні показників якості електричної енергії на межі розподілу балансової належності електричних мереж в точці продажу відповідно до умов Договору.

6.1.8. Перевіряти схеми приєднання струмоприймачів Замовника, які беруть участь у регулюванні навантаження в електричній мережі, а також перевіряти працездатність установлених у Замовника пристроїв протиаварійної автоматики та інших пристроїв, що забезпечують регулювання навантаження в об'єднаній енергосистемі України.

6.1.9. Надавати обов'язкові до виконання вимоги Замовнику щодо приведення належних йому розрахункових засобів обліку і схем підключення засобів обліку у відповідність до вимог нормативно – технічних документів та вимагати їх виконання в установлені терміни.

6.1.10. На складання актів про порушення Замовником ПКЕЕ, актів про невідповідність дій (бездіяльність) Замовника умовам Договору та про порушення вимог законодавства України в електроенергетиці, актів контрольного зняття показників приладів обліку.

6.1.11. Виставляти рахунки відповідно до даних про фактичне споживання електричної енергії, визначених на підставі звітів Замовника і згідно складених Учасником актів контрольного зняття показів показників приладів обліку (у разі не підтвердження Замовником показів розрахункових засобів обліку Замовника, встановлених на об'єктах Учасника).

6.1.12. Надавати Замовнику рахунки для здійснення платежів, передбачених Договором, під розпис.

6.1.13. У разі несвоєчасної оплати платежів, обумовлених даним Договором, Учасник проводить Замовнику нарахування за весь час прострочення:

- пені у розмірі подвійної облікової ставки Національного банку України, діючої в період, за який сплачується пеня, від розміру простроченого платежу за кожен день прострочення;

- 3% річних з суми простроченого платежу.

При цьому сума заборгованості повинна бути сплачена Замовником з урахуванням встановленого індексу інфляції.

Пеня, 3% річних та інфляційні нарахування оплачуються на поточний рахунок Учасника, який зазначається у рахунках.

6.2. Замовник має право:

6.2.1. На зміну (коригування) договірних величин споживання електричної енергії та потужності у порядку, визначеному умовами розділу 9 Договору.

6.2.2. Вимагати відшкодування збитків, завданих Замовнику внаслідок порушення Учасником умов Договору.

6.2.3. Вимагати поновлення постачання електричної енергії в установленому порядку після усунення порушень, якщо припинення електропостачання відбулося без розірвання Договору.

6.2.4. Одержувати від Учасника на підставі договору про спільне використання технологічних електричних мереж плату за використання ним мереж Замовника у разі передачі (транзиту) електричної енергії технологічними електричними мережами Замовника.

6.2.5. На отримання електричної енергії, якісні характеристики якої зазначені в Договорі.

6.2.6. На передачу функцій експлуатації своїх електроустановок на підставі окремого договору іншій спеціалізованій організації, яка несе відповідальність за дотримання чинного законодавства України щодо експлуатації електроустановок.

7. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

7.1. За невиконання або неналежне виконання зобов'язань за Договором Сторони несуть відповідальність в порядку, визначеному чинним законодавством України.

7.2. За порушення умов цього Договору винна Сторона відшкодовує іншій Стороні всі спричинені цим збитки, в тому числі втрачену вигоду, в порядку, передбаченому чинним законодавством України.

7.3. Відповідальність Учасника.

7.3.1. Учасник несе відповідальність за постачання електричної енергії Замовнику:

- в обсягах, визначених згідно Додатку № 1 "Обсяги постачання (договірні величини) електричної енергії Замовнику та субспоживачу" та із забезпеченням договірної величини потужності, визначеної згідно з вимогами розділу 9 Договору;

- із дотриманням вимог щодо визначеної в Договорі категорії струмоприймачів Замовника та гарантованим рівнем надійності електропостачання;

- із дотриманням граничних показників якості електричної енергії на межі балансової належності електричних мереж в точці продажу.

7.3.2. У разі перерви в постачанні електричної енергії Замовнику з вини Учасника понад терміни, визначені ПУЕ для струмоприймачів відповідної категорії, Учасник несе відповідальність перед Замовником у розмірі двократної вартості недовідпущеної електричної енергії.

7.3.3. У разі відпуску електричної енергії в точці продажу, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених ГОСТ 13109-97, Учасник несе відповідальність перед Замовником згідно чинного законодавства.

Учасник не несе відповідальності перед Замовником за постачання електричної енергії, яка не відповідає показникам якості електричної енергії за той час, протягом якого Замовник не дотримувався встановленого Договором режиму споживання електричної енергії, перевищував договірну величину електричної потужності та не виконував інші умови Договору.

7.3.4. Учасник не несе відповідальності за майнову шкоду та матеріальні збитки, заподіяні Замовнику внаслідок припинення або обмеження постачання електричної енергії, яке викликане:

- протиправними діями третіх осіб;
- форс - мажорними обставинами (наслідки форс-мажорних обставин підтверджуються відповідним актом);

- некваліфікованими діями персоналу Замовника;

- внаслідок припинення або обмеження електропостачання, здійсненого у порядку, встановленому ПЕКЕ, та/або застосованого відповідно до законодавства України;

- пошкодженням устаткування Замовника, що спричинило автоматичне відключення лінії живлення;

- недотриманням Замовником встановленого Договором режиму споживання електричної енергії та перевищенням договірної величини електричної потужності;

- перервами в електропостачанні Замовника при спрацюванні пристроїв протиаварійної автоматики, автоматичного частотного розвантаження, а також системи автоматичного відключення навантаження, яка має автоматичний і ручний запуск, на час, передбачений нормативними документами, для забезпечення сталої роботи енергосистеми на час, що необхідний для стабілізації режиму роботи енергосистеми;

- іншими причинами, які виникли не з вини Учасника.

7.4. Відповідальність Замовника.

7.4.1. У разі несвоєчасної оплати платежів, обумовлених даним Договором, Замовник сплачує Учаснику:

- пеню у розмірі подвійної облікової ставки Національного банку України, діючої в період, за який сплачується пеня, від розміру простроченого платежу за кожен день прострочення;

- 3% річних з суми простроченого платежу.

При цьому сума заборгованості повинна бути сплачена Замовником з урахуванням встановленого індексу інфляції.

На суму нарахованої пені, 3% річних та інфляційних нарахувань Замовнику надаються окремі рахунки.

7.4.2. За перевищення договірних величин споживання електричної енергії та потужності, визначених згідно із вимогами розділу 9 Договору, Замовник сплачує Учаснику двократну вартість різниці фактично

спожитої та договірної величин. При цьому плата за перевищення договірної величини потужності стягується із Замовників з приєднаною потужністю 150 кВт і більше та середньомісячним споживанням 50000 кВт·год. і більше.

На суму нарахувань за перевищення договірних величин споживання електричної енергії і потужності Замовнику надаються окремі рахунки.

7.4.3. Замовник сплачує Учаснику вартість не облікованої електричної енергії, розрахованої виходячи із розрахункового добового споживання електричної енергії та кількості днів, протягом яких споживання електричної енергії здійснювалось з порушенням вимог ПКЕЕ відповідно до Методики визначення обсягу та вартості електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення споживачем Правил користування електричною енергією (далі - Методика), затвердженої постановою НКРЕ України від 4 травня 2006 року N 562 за діючими роздрібними тарифами, що діяли протягом споживання електричної енергії з порушенням, у разі таких дій Замовника:

- самовільного внесення змін у схеми обліку електроенергії;
- пошкодження розрахункових засобів обліку електроенергії, втручання в їх роботу з метою зміни значення показів засобів обліку, зняття пломб з засобів обліку;
- зриву, порушення цілісності та пошкодження пломб Держспоживстандарту України та Учасника;
- самовільного підключення електроустановок, струмоприймачів або електропроводки до мережі Учасника (субспоживачем до мереж основного споживача);
- споживання електричної енергії поза засобами обліку;
- інших дій, визначених ПКЕЕ та Методикою.

7.4.4. Замовник несе відповідальність за технічний стан розрахункових засобів обліку, забезпечує їх охорону та збереження.

7.4.5. Замовник несе відповідальність за збереження і цілісність встановлених на території (у приміщенні) Замовника розрахункових засобів обліку електричної енергії та пломб (відбитків їх тавр).

7.4.6. Замовник несе відповідальність за недовідпуск електричної енергії іншим споживачам (субспоживачам), відповідно до умов Договору.

7.5. У разі виявлення однією із Сторін порушень умов Договору іншою Стороною, на місці оформлюється двосторонній акт про порушення. Акт складається у присутності представників обох Сторін Договору в двох примірниках. Сторона, дії або бездіяльність якої стала причиною складання акта, має право внести до акта свої зауваження.

Сторона, яка виявила порушення своїх прав, зобов'язана попередити іншу Сторону про необхідність складання акта. Інша Сторона не може без поважних причин відмовитись від складання та підписання акта.

У разі відмови відповідальної Сторони від підписання акта в акті робиться запис про відмову. У цьому разі акт вважається дійсним, якщо його на місці складання підписали не менше трьох уповноважених представників Сторони Договору, що складала акт.

8. ОБСТАВИНИ НЕПЕРЕБОРНОЇ СИЛИ

8.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили, що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково, захист від дії яких не передбачений в проектній та іншій документації, дію яких неможливо попередити застосуванням високопрофесійної практики персоналу. До обставин непереборної сили належать:

- виняткові погодні умови і стихійні лиха (ураган, буря, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, пожежа, просідання і зсув ґрунту);
- непередбачені ситуації, викликані діями сторони, що не є стороною Договору (страйк, локаут, дія суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни, терористичний акт, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, громадська демонстрація, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух);
- умови, регламентовані відповідними органами виконавчої влади, а також пов'язані з ліквідацією наслідків, викликаних винятковими погодними умовами і непередбаченими ситуаціями.

Термін виконання зобов'язань за Договором у такому разі відкладається на строк дії обставин непереборної сили.

8.2. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим унаслідок дії обставин непереборної сили, має не пізніше ніж через п'ять календарних днів письмово повідомити іншу Сторону про початок, тривалість та вірогідну дату припинення дії обставин непереборної сили.

9. ПОРЯДОК ВИЗНАЧЕННЯ ТА УЗГОДЖЕННЯ ДОГОВІРНИХ ВЕЛИЧИН СПОЖИВАННЯ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ ТА ПОТУЖНОСТІ

9.1. Для визначення договірних величин споживання електричної енергії та потужності на наступний рік, Замовник, не пізніше "15" листопада поточного року, надає Учаснику відомості про розмір очікуваного споживання електричної енергії (Додаток № 1 "Обсяги постачання (договірні величини) електричної енергії Замовнику та субспоживачу").

У разі ненадання Замовником зазначених відомостей у встановлений термін, розмір очікуваного споживання електричної енергії (потужності) на наступний рік установлюється Учасником на рівні споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.

Замовники, які розраховуються за електричну енергію за тарифами, диференційованими за періодами часу, та споживачі постачальників за нерегульованим тарифом, електроустановки яких обладнані засобами диференційного (погодинного) обліку електричної енергії, додатково подають відомості про заявку величини споживання електричної потужності у години контролю максимального навантаження енергосистеми на відповідні розрахункові періоди.

У випадках, передбачених ПКЕЕ, Замовник надає обґрунтування обсягів очікуваного споживання електричної енергії.

9.2. Узгоджені обсяги споживання електричної енергії оформлені Додатком № 1 "Обсяги постачання (договірні величини) електричної енергії Замовнику та субспоживачу" є договірними.

Порядок визначення договірної величини споживання електричної енергії обумовлюється у Додатку № 4 "Порядок розрахунків".

Договірна величина споживання електричної енергії коригується Учасником протягом поточного розрахункового періоду при письмовому зверненні Замовника, в разі виконання Замовником своїх зобов'язань щодо оплати електричної енергії за цим Договором (відсутності на момент звернення боргу за минулий розрахунковий період, здійсненні попередньої оплати або сплати поточних планових платежів згідно п. 2 додатку № 4 "Порядок розрахунків"), а також дотримання узгоджених графіків погашення заборгованості. У разі коригування договірної величини споживання електричної енергії протягом поточного розрахункового періоду здійснюється відповідне коригування граничної величини споживання електричної потужності. Скоригована гранична величина споживання електричної потужності дійсна з дня проведення коригування.

9.3. Граничні величини споживання електричної потужності на розрахунковий період визначаються на години максимуму навантажень енергосистеми для споживачів з приєднаною потужністю 150 кВт і більше та середньомісячним (за підсумком минулого року) обсягом фактичного споживання електричної енергії 50 тис. кВт/год. і більше, виходячи із установленого енергосистемою завдання щодо граничного споживання електричної потужності та доводяться Учасником щомісячно Замовнику письмовим повідомленням, яке є невід'ємною частиною Договору.

9.4. Години контролю максимуму навантажень енергосистеми (межі тарифних зон) установлюються державним підприємством, що здійснює централізоване диспетчерське (оперативно-технологічне) управління об'єднаною енергетичною системою України, і доводяться Учасником до відома Замовника письмовими повідомленнями.

Договірні величини споживання електричної потужності на розрахунковий період визначаються для Замовника на години максимуму навантажень енергосистеми окремо для кожного об'єкта з приєднаною потужністю 150 кВт і більше та середньомісячним споживанням 50000 кВт·год. і більше, виходячи із установленого енергосистемою завдання щодо граничного споживання електричної потужності.

Для споживачів, які розраховуються за електричну енергію за тарифами, диференційованими за періодами часу, та споживачів постачальників за нерегульованим тарифом, електроустановки яких обладнані засобами диференційного (погодинного) обліку електричної енергії, договірні величини споживання електричної потужності визначаються на рівнях, заявлених Замовником згідно з пунктом 9.1 цього Договору.

У разі, якщо Замовник на підставі двостороннього акта має погоджену технологічну броню електропостачання, договірна величина споживання електричної потужності в години максимуму навантаження має бути не нижче обумовленої відповідним актом екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання.

Звернення Замовника щодо коригування протягом поточного розрахункового періоду договірних величин розглядаються Учасником відповідно до передбаченої ПКЕЕ процедури.

9.5. Визначення фактичного активного навантаження Замовника, виконується Учасником у години максимуму навантаження енергосистеми наступними способами:

- по розрахунковим електронним лічильникам активної електроенергії шляхом зняття показників електролічильників протягом півгодини, визначення різниці між цими показниками та діленням цієї різниці на тривалість заміру, тобто на 0,5 години, і помноженням на розрахунковий коефіцієнт обліку;

- по розрахунковим електронним лічильникам, що фіксують 30-хвилинну максимальну потужність;
- за допомогою атестованої автоматизованої системи обліку електроенергії за умови наявності останньої.

10. ПОРЯДОК ОБМЕЖЕННЯ ТА ПРИПИНЕННЯ ЕЛЕКТРОПОСТАЧАННЯ

10.1. Електропостачання Замовника може бути обмежено або припинено Учасником:

10.1.1. Без попередження у разі виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Учасника - на час, що не перевищує визначеного ПУЕ для струмоприймачів Замовника відповідної категорії, а також у наступних випадках, після складання у встановленому порядку Акту про порушення ПКЕЕ:

- зниження показників якості електричної енергії з вини Замовника до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок електропередавальної організації та інших споживачів;
- приєднання Замовником власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Учасника поза розрахунковими засобами обліку;
- самовільного внесення змін у схеми обліку електроенергії.

10.1.2. З повідомленням Замовника не пізніше ніж за 10 хвилин у разі перевищення Замовником граничної величини потужності в години максимуму навантаження протягом 30 хвилин і більше.

10.1.3. З повідомленням Замовника не пізніше ніж за три робочих дні у разі:

1) відсутності у Замовника персоналу для обслуговування електроустановок або договору на обслуговування електроустановок (на виконання припису представника відповідного органу виконавчої влади);

2) недопущення Замовником до електроустановок, пристроїв релейного захисту, автоматики і зв'язку, які забезпечують регулювання навантаження в енергосистемі, та/або розрахункових засобів обліку електричної енергії уповноважених посадових осіб органів виконавчої влади та/або електропередавальної організації, на яких покладено згідно з законодавством України та/або договором відповідні обов'язки;

3) несплати Замовником відповідних платежів до умов договорів, наявність яких передбачена ПКЕЕ;

4) несплати за недовраховану електричну енергію, визначену відповідно до законодавства;

5) невиконання припису представника відповідного органу виконавчої влади;

6) невиконання обґрунтованих вимог електропередавальної організації (постачальника електричної енергії) щодо приведення розрахункового обліку в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів;

7) закінчення терміну дії, розірвання або неукладення між суб'єктами господарювання договорів, наявність яких передбачена ПКЕЕ;

8) порушення Замовником під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж Правил охорони електричних мереж унаслідок незабезпечення збереження електричних мереж, створення неналежних умов експлуатації зазначених електричних мереж, створення умов, наслідком яких можуть стати нещасні випадки від впливу електричного струму. Відключенню підлягають електроустановки та струмоприймачі Замовника, для електрозабезпечення яких використовуються електричні мережі, щодо яких Замовником порушуються Правила охорони електричних мереж.

10.1.4. У разі незадовільного технічного стану електроустановок Замовника, який загрожує аварією, пожежею і створює загрозу життю обслуговуючого персоналу, населенню і сільськогосподарським тваринам, у разі невиконання вимог щодо усунення недоліків в електроустановках Замовника за приписом представників державних органів, на які покладено відповідні обов'язки згідно із законодавством України.

10.1.5. З повідомленням не менше ніж за 10 днів про очікувану кількість та тривалість відключень для проведення планових ремонтних робіт в електроустановках Учасника або для приєднання нових споживачів у разі відсутності резервного живлення Замовника.

10.1.6. У разі якщо Договором передбачена попередня оплата або авансові платежі, припинення повністю або частково постачання електричної енергії за несплату передбачених договором рахунків на попередню оплату або авансових платежів не може застосовуватись раніше початку розрахункового або планового періоду, на який має здійснюватись відповідна оплата.

10.2. Замовнику може бути обмежено або повністю припинено постачання електричної енергії в інших випадках, не обумовлених у цьому договорі, але передбачених в діючих нормативно-правових актах, в тому числі у ПКЕЕ.

10.3. Учасник, якщо він виконав передбачені законодавством та цим Договором умови запровадження обмежень та відключень Замовника від джерел електропостачання, не несе відповідальності за можливі наслідки, пов'язані з таким обмеженням або повним відключенням Замовника.

Повне відключення чи обмеження Замовника в постачанні електроенергії не звільняє його від сплати пені, інфляції, 3% річних з простроченої суми, послуг з компенсації перетікань реактивної потужності, нарахувань за перевищення договірних величин споживання електричної енергії та потужності за кожний день прострочення терміну сплати платежів по цьому Договору.

11. ВІДНОСИНИ ІЗ ТРЕТЬОЮ СТОРОНОЮ, ОБ'ЄКТИВНО ПРИСУТНЬОЮ У ПРОЦЕСІ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ СПОЖИВАЧА ЕЛЕКТРИЧНОЮ ЕНЕРГІЄЮ.

11.1. Відносини із субспоживачами (для споживачів, які мають приєднаних до їхніх мереж субспоживачів)

11.1.1. Якщо до технологічних електричних мереж Замовника приєднані електроустановки інших споживачів (субспоживачів), відносини між Замовником та електропередавальною організацією, у тому числі їх взаємна відповідальність, регулюються договором про спільне використання технологічних електричних мереж, а відносини між Замовником та субспоживачем (субспоживачами) у разі виникнення у субспоживача (субспоживачів) відповідно до законодавства України зобов'язань уносити плату за перетікання реактивної електроенергії регулюються договором про технічне забезпечення електропостачання споживача. Величина плати за перетікання реактивної електроенергії на межі розділу електромереж визначається у встановленому пунктом 6.33 ПКЕЕ порядку.

11.1.2. Замовник передає електричну енергію субспоживачам, перелік яких визначений у Додатку 3.2 "Перелік та дані комерційних засобів обліку субспоживачів", у межах доведеної Замовнику згідно п. 9.3 цього Договору договірної величини потужності та в обсягах, визначених відповідно до розділу 9 цього Договору, та встановлені в Додатку № 1 "Обсяги постачання (договірні величини) електричної енергії Замовнику та субспоживачу".

11.1.3. Замовник передає Учаснику дані про обсяги споживання електричної енергії субспоживачами у порядку, визначеному відповідно до розділу 4, а також звіт про використану субспоживачами електричну енергію згідно вимог Додатку № 4 "Порядок розрахунків"

11.1.4. Відключення (крім аварійних), виведення в ремонт та ввімкнення після ремонту електроустановок Замовника, який бере участь у передачі електричної енергії субспоживачам, здійснюється Замовником лише за погодженням з Учасником.

11.1.5. Замовник має право приєднувати нових субспоживачів до власних технологічних електричних мереж у межах дозволеної потужності. У таких випадках дозволена потужність Замовника за цим Договором має бути зменшена на величину приєднаної потужності нових субспоживачів.

11.1.6. У разі заборгованості субспоживача за електричну енергію, на вимогу Учасника, Замовник відключає електроустановки субспоживача у терміни, які доводяться Замовникові Учасником відповідним розпорядженням або листом, і обов'язково складає у встановленому порядку акт про відключення, копію якого надає Учаснику, або після складання відповідного акта надає можливість Учаснику відключити електроустановки цього субспоживача.

11.1.7. Учасник постачає електричну енергію субспоживачу за умови наявності технічної можливості, що надається основним споживачем на підставі договорів, укладених згідно ПКЕЕ.

Всі обмеження та відключення субспоживача відбуваються після обов'язкового повідомлення Учасника основним споживачем. У разі отримання такого повідомлення, Учасник має право призупинити дію даного Договору до врегулювання питання між основним споживачем та субспоживачем.

11.1.8. Замовник забезпечує доступ Учасника до розрахункових засобів обліку електричної енергії субспоживачів, які знаходяться на його території, у порядку та у терміни, встановлені договором про постачання електричної енергії, укладеним між Учасником та відповідним субспоживачем.

11.2. Відносини між Учасником та основним споживачем у частині передачі електричної енергії Замовнику (субспоживачу) регулюються договором про спільне використання технологічних електричних мереж.

11.3. Відносини між Замовником та електропередавальною організацією (для споживачів, які приєднані до мереж електропередавальної організації, що не має ліцензії на постачання електричної енергії) регулюються умовами договору про технічне забезпечення електропостачання споживача, який укладається між ними.

11.4. У разі повного відключення струмоприймачів основного споживача більше ніж на один розрахунковий період, всі втрати електричної енергії у мережах основного споживача розподіляються Учасником пропорційно до частки споживання активної електроенергії між субспоживачами, які уклали договір про постачання електричної енергії з Учасником.

12. ІНШІ УМОВИ

12.1. Невід'ємною частиною цього Договору є Додатки:

- № 1 "Обсяги постачання (договірні величини) електричної енергії Замовнику та субспоживачу";
- № 2 "Акт про обсяги переданої (спожитої) електричної енергії";
- № 3.1 "Перелік комерційних засобів обліку встановлених на об'єктах Замовника, по яких проводиться розрахунок за відпущену електроенергію Замовнику";
- № 3.2 "Перелік та дані комерційних засобів обліку субспоживачів";
- № 4 "Порядок розрахунків"

- № 7 "Перелік об'єктів Замовника та субспоживачів, їх потужність, кількість годин та режим роботи".

12.2. Усі зміни та доповнення до Договору оформлюються письмово, підписуються уповноваженими особами та скріплюються печатками обох Сторін.

12.3. Питання, які не врегульовані даним договором, такі що стосуються постачання електричної енергії, вирішуються на умовах ПКЕЕ, а також договору про постачання електричної енергії № 393 від 13.12.2011 року.

12.4. Спільні питання та розбіжності щодо виконання умов Договору, відносно яких сторонами не буде досягнуто згоди, вирішуються у порядку, встановленому законодавством України.

12.5. Цей Договір набирає чинності з дати підписання його Сторонами, застосовується до відносин між Сторонами, які виникли з 1 січня 2017 року, і діє до 31 грудня 2017 року.

12.6. Договір може бути розірвано достроково за ініціативою будь-якої із Сторін у порядку, визначеному законодавством України.

12.7. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Учасника, другий - у Замовника.

12.8. Учасник є платником податку на прибуток на загальних підставах.
Замовник не є платником податку на прибуток на загальних підставах.

12.9 Цей Договір може продовжуватися на строк, достатній для проведення процедури закупівлі на початку наступного року, в обсязі, що не перевищує 20 відсотків суми, визначеної у Договорі.

13. Місцезнаходження та банківські реквізити сторін.

Учасник:	
Юридична адреса	40024 м. Суми Вул. Прокоф'єва, 9
ЄДРПОУ	24000329
Тел.	(0542) 659-674
Факс.	(0542) 659-671
Поточний рахунок	26001060500505
Назва банку	СФ ПАТ КБ "ПриватБанк"
МФО	337546
Рахунок із спеціальним режимом використання	260383100416
Назва банку	Сумське ОУ АТ "Ощадбанк", м.Суми
МФО	337568

Замовник:	
Юридична адреса	40000, м.Суми, вул. Г. Кондратьєва, 27
ЄДРПОУ	14002899
Тел.	(0542) 770196
Факс.	-
Поточний рахунок	35212089005599 35227289005599
Назва банку	в Державній казначейській службі України м. Київ
МФО	820172
Інд. податковий номер	
Свідчення платника ПДВ	

Учасник:
Директор філії «Сумське міжрайонне відділення
«Енергозбут» ПАТ «Сумиобленерго»

С.І. Скляров

24.01.2017 року
М.П.

Замовник:
Начальник Сумського обласного управління водних ресурсів

О.П. Гордійко

24.01.2017 року
М.П.

Візи:
Юрист _____

Економіст _____

Інспектор _____

Додаток №1
до договору про закупівлю електричної
енергії за державні кошти
№ 393 від 24.01. 2017 року

ОБСЯГИ

постачання (договірні величини) електричної енергії Замовнику та субспоживачу

1. Дані про очікуваний обсяг постачання електричної електроенергії **Сумського обласного управління водних ресурсів** на 2017 рік (тис.кВт*год).

№	Назва площадки та об'єкту Замовника, адреса.	Назва розрахункового періоду												на рік, разом
		січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	
1	Адмінбудівля; м. Суми, вул. Г. Кондратьєва, 27	15,060	17,110	14,520	12,560	8,620	9,230	8,070	8,710	9,820	11,250	16,870	17,410	149,230
2	База; м. Суми, вул. 1-а Замостянська, 98	0,346	0,392	0,380	0,340	0,260	0,210	0,150	0,160	0,190	0,320	0,370	0,395	3,513
	Всього за об'єктом													
	Всього за Замовником	15,406	17,502	14,900	12,900	8,880	9,440	8,220	8,870	10,010	11,570	17,240	17,805	152,743

2. Дані про відпуск електричної енергії субспоживачам на 2017 рік (тис.кВт*год).*

№	Назва субспоживача та адреса	Назва розрахункового періоду												на рік, разом
		січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	
1	СФ Інституту "Дніпродіпроводгосп" (о/р-1076)	4,200	5,456	3,100	3,100	2,100	2,100	2,400	3,200	2,500	2,500	2,400	3,700	36,756
	Всього по субспоживачам	4,200	5,456	3,100	3,100	2,100	2,100	2,400	3,200	2,500	2,500	2,400	3,700	36,756

* * Заповнюється при наявності субспоживачів

Розрахунковий період для визначення обсягу спожитої електричної енергії визначено в додатку 4 "Порядок розрахунків" до Договору.

Учасник
Директор філії «Сумське обласне управління водних ресурсів»
«Енергозбут» ПАТ «Сумобленерго»
С.Г. СКАРВОВ
24.01.2017 року
М.п.

Замовник
Наказальник Сумського обласного управління водних ресурсів
О.П. Гордійко
24.01.2017 року
М.п.

ОМ

Додаток №2
до договору про закупівлю електричної
енергії за державні кошти
№ 393 від 24.01.2017 року

Акт про обсяги переданої (спожитої) електричної енергії

протягом розрахункового періоду від " 20 р. до " 20 р.

(повна юридична назва Замовника, № договору)

особовий рахунок
дата запису показів

№	Найменування об'єкта	№ приладів обліку	Вид енергії	Покази приладів обліку		Різниця	Розрах. коеф.	Витрата	Втрати		Донарахування за відсутність обігріву лічильника	Разом
				Поточні	попередні				в ЛЕП, в трансформаторах	10	11	
1	2	3	4	5	6	7	8	9			12	13
Всього по об'єктах Замовника в тому числі по субспоживачах												

У колонці 4 вказати одне із: СА – споживання активної електроенергії; СР – споживання реактивної електроенергії; ГР – генерація реактивної електроенергії.

Учасник:

Директор філії «Сумське міжрайонне відділення
«Енергозбут» ПАТ «Сумобленерго»

Замовник:

Начальник Сумського обласного
управління водних ресурсів



Додаток №3.1.
до договору про закупівлю електричної
енергії за державні кошти
№ 393 від 24.01. 2017 року

ПЕРЕЛІК

та дані по комерційних засобах обліку, по яких
проводиться розрахунок за відпущену електроенергію Замовнику

№	Місце встановлення лічильників (назва об'єктів споживача, адреси)	Тип, номер розрах. активних (А) та реактивних (Р) лічильників, покази на момент укладання договору	Балансова належність обліку (пост./спож.)			Номінал транс. струму	Номінал транс. напруги	Розра хунко вий коєфі цієнт	Наявність втрат в мережах, згідно додатку про розрахунок втрат №10	Наявність донараху- вань 5% при від- сутності обігріву	Тарифна група	Клас нап руги
			лічиль- ник	Т/С	Т/Н							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Адмінбудівля (освітлення); м. Суми, вул. Г. Кондратьєва, 27	Тип: СА4У-И672М № 942534 (А)	Спож.	Спож.	Відс.	200/5	Відс.	40	немає	немає	7	2
2	Адмінбудівля (сил. навант.); м. Суми, вул. Г. Кондратьєва, 27 База;	Тип: НК 2301 АП-3 № 0952452 (А)	Спож.	Відс.	Відс.	Відс.	Відс.	1	немає	немає	7	2
3	м. Суми, вул. 1-а Замостянська, 98	Тип: ЦЭ-6803В № 009130063011752 (А)	Спож.	Відс.	Відс.	Відс.	Відс.	1	€	немає	7	2

Примітка 1: у випадку заміни розрахункового електролічильника або трансформатора струму чи напруги, сторонами складається відповідний акт, який вважається невід'ємною частиною цього договору.

Учасник:

Директор філії «Сумське міжрайонне відділення
«Енергозбут» ПАТ «Сумобленерго»

Замовник:

Начальник Сумського обласного
управління водних ресурсів



Додаток №3.2.
до договору про закупівлю електричної
енергії за державні кошти
№ 393 від 24.01. 2017 року

ПЕРЕЛІК

та дані комерційних засобів обліку субспоживачів

№ п/п	Назва субспоживача та його адреса	№№ розр. ел. л-ків на момент укладання договору	Номинал трансформ струму	Номинал трансформ напруги	Розрахунковий коефіцієнт.	Тарифна група	Клас напруги
1	2	3	4	5	6	7	8
1	СФ Інституту "Дніпродіпроводгосп" (4-й поверх, освітлення, відрахов.); м. Суми, вул.Г. Кондратьєва,27	Тип: СА4-5001-5 №: 0013426 (А)	Відсутні	Відсутні	1	7	2
2	СФ Інституту "Дніпродіпроводгосп" (5-й поверх, освітлення, відрахов.); м. Суми, вул.Г. Кондратьєва,27	Тип: НІК 2301 АП-1 №: 0853733 (А)	Відсутні	Відсутні	1	7	2
3	СФ Інституту "Дніпродіпроводгосп" (силове навантаження, відрахов.); м. Суми, вул.Г. Кондратьєва,27	Тип: НІК 2301 АП-1 №: 0854358 (А)	Відсутні	Відсутні	1	7	2

Учасник:

Директор філії «Сумське міжрайонне відділення
«Енергозбут» ПАТ «Сумобленерго»



Замовник:

Начальник Сумського обласного
управління водних ресурсів



Порядок розрахунків

1. Розрахунковим вважається період з 18 числа місяця до 17 числа наступного місяця включно.

Назва розрахункового періоду визначається назвою календарного місяця, у якому закінчився розрахунковий період.

Покази розрахункових засобів обліку, визначених в додатку 3.1 "Перелік та дані комерційних засобів обліку, по яких проводиться розрахунок за відпущену електроенергію Замовнику" до Договору та додатку 3.2 "Перелік та дані комерційних засобів обліку субспоживачів" до Договору, фіксуються Замовником 18 числа кожного місяця та оформляються за формою додатку 2 "Акт прийняття-передавання електричної енергії" до Договору у 2-х примірниках, по одному для кожної Сторони, та надаються у письмовому вигляді на паперових носіях Учаснику безпосередньо уповноваженою особою Замовника не пізніше наступного робочого дня. У разі, якщо постачання електричної енергії Замовнику здійснюється Учасником електричної енергії за нерегульованим тарифом, покази розрахункових засобів обліку, визначених в додатку 3.1 "Перелік та дані комерційних засобів обліку, по яких проводиться розрахунок за відпущену електроенергію Замовнику" до Договору та додатку 3.2 "Перелік та дані комерційних засобів обліку субспоживачів" до Договору, фіксуються Замовником 18 числа кожного місяця та оформляються за формою додатку 2 "Акт прийняття-передавання електричної енергії" до Договору у 2-х примірниках, по одному для кожної Сторони, та надаються у письмовому вигляді на паперових носіях Учаснику безпосередньо уповноваженою особою Замовника в цей же день. Зазначений Акт для субспоживачів узгоджується з основним Замовником. В день отримання Акту прийняття-передавання електричної енергії Учасник зобов'язаний надати, а уповноважена особа Замовника зобов'язана прийняти розрахункові документи на оплату електричної енергії, що передбачені Договором.

Розрахунки за активну електричну енергію проводяться Замовником виключно грошовими коштами на поточний рахунок із спеціальним режимом використання Учасника.

За дату оплати приймається дата зарахування коштів на поточний рахунок із спеціальним режимом використання Учасника.

2. Замовник до початку розрахункового періоду (до 18 числа календарного місяця) здійснює платіж на наступний розрахунковий період у сумі вартості повного заявленого (очікуваного) обсягу споживання активної електричної енергії, визначеного додатком 1 "Обсяги постачання (договірні величини) електричної енергії Замовнику та субспоживачу" до Договору на цей період.

Рахунок на оплату активної електричної енергії, фактично спожитої впродовж звітного розрахункового періоду, та рахунок на попередню оплату очікуваного споживання активної електричної енергії на наступний розрахунковий період надається Учасником Замовнику одночасно, із зазначенням в рахунках кінцевих дат їх оплати.

Сума коштів, які має сплатити Замовник, як попередню оплату, розраховується шляхом множення чинного у розрахунковому періоді рівня тарифу на обсяг активної електричної енергії, заявлений на наступний розрахунковий період, відповідно до додатку 1 "Обсяги постачання (договірні величини) електричної енергії Замовнику та субспоживачу" до Договору.

Сума коштів, які має оплатити Замовник за спожиту в розрахунковому періоді активну електричну енергію визначається наступним чином:

період між датами на початку та в кінці розрахункового періоду прирівнюється до періоду дії тарифу (календарного місяця), і величина коштів, які має сплатити Замовник, визначається як добуток обсягу електричної енергії, спожитої (переданої) між датами зняття показів засобів обліку, на тариф, який діяв на кінець розрахункового періоду відповідно до умов договору.

За наявності додатку 9 "Порядок створення та використання накопичувального авансового платежу для покриття аварійної (екологічної) броні" до Договору, на підставі акта аварійної (екологічної) броні визначається обсяг електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні.

Остаточний розрахунок за спожиту активну електроенергію, оплата за перевищення договірних величин споживання електричної енергії та потужності, за перетікання реактивної електроенергії, по 3% річних, по пені, по інфляційних нарахуваннях згідно з умовами Договору здійснюється на підставі самостійно отриманих Замовником у Учасника рахунків протягом 5 операційних днів з дня їх отримання.

Під час визначення суми платежу остаточного розрахунку за поточний розрахунковий період Учасником мають бути враховані суми проведених попередніх платежів за споживання активної електричної енергії в поточному розрахунковому періоді.

При відсутності заборгованості надлишок коштів, що надійшли протягом розрахункового періоду, зараховується в рахунок оплати наступного розрахункового періоду.

Замовник протягом 30 календарних днів з дати отримання рахунка від Учасника здійснює повну оплату вартості електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення Замовником ПКЕЕ.

2.1. Якщо розрахунки Замовника за використану електричну енергію з Учасником здійснюються за тарифами, диференційованими за зонами доби, обсяги споживання електричної енергії в розрахунковому періоді за тарифами, диференційованими за періодами часу, підтверджуються Актом прийняття – передавання електричної енергії.

При виборі Замовником тарифу, диференційованого за зонами доби, вносяться відповідні зміни до додатку 3.1 "Перелік та дані комерційних засобів обліку, по яких проводиться розрахунок за відпущену електроенергію Замовнику" до Договору. Зміна виду тарифу проводиться не частіше ніж один раз на рік. Замовник має право на зміну виду тарифу у разі

зміни значення тарифних коефіцієнтів, які використовуються для визначення рівня ставок тарифів, диференційованих за періодами часу.

Для субспоживачів, у яких не встановлені засоби диференційного (погодинного) обліку електричної енергії, не застосовуються тарифи, диференційовані за періодами часу.

2.2. На об'єктах, де встановлені ЛУЗОД (АСКОЕ), що введені в промислову (постійну) експлуатацію, обсяг фактично спожитої за розрахунковий період електричної енергії визначається виключно за допомогою даних ЛУЗОД (АСКОЕ), а також оформленого на підставі цих даних Акту прийняття-передавання електричної енергії.

У випадку відображення в Акті прийняття - передавання електричної енергії показів, що не відповідають зафіксованим засобами ЛУЗОД (АСКОЕ) станом на 24.00 останнього дня розрахункового періоду, Учасник приймає за розрахункові показники, що зафіксовані засобами ЛУЗОД (АСКОЕ) на 24:00 останнього дня розрахункового періоду.

У разі неможливості отримання Учасником даних про спожиту електричну енергію на основі показів, зафіксованих засобами ЛУЗОД (АСКОЕ) з причини виходу з ладу комунікаційного обладнання (перетворювач інтерфейсів, GSM-модем, GSM-модуль, пристрій збору і передачі даних чи інше), Учасник проводить нарахування згідно з показами, зафіксованими засобами обліку (обліків) Замовника та оформлені Актом прийняття-передавання електричної енергії. Розрахунки за показниками засобів обліку проводяться протягом терміну приведення засобів ЛУЗОД (АСКОЕ) у відповідність до вимог нормативних документів, але не більше 2 розрахункових періодів (для обліку в мережах 0,4 кВ) та не більше 4 розрахункових періодів (для обліку в мережах 6 кВ та вище).

При цьому, в день виявлення пошкодження комунікаційного обладнання, Учасник складає Акт - вимогу про приведення обліку у відповідність до вимог нормативних документів (далі - Акт - вимога). Термін приведення обліку у відповідність - 1 місяць (для обліку в мережах 0,4 кВ) та 3 місяці (для обліку в мережах 6 кВ та вище) з дати складання Акту - вимоги. У разі відмови представника власника ЛУЗОД (АСКОЕ) від підпису, в Акті - вимозі робиться відповідний запис. У цьому випадку Акт - вимога вважається дійсним, якщо він підписаний не менш ніж трьома уповноваженими представниками Учасника.

У разі невиконання Акту - вимоги щодо усунення пошкодження комунікаційного обладнання ЛУЗОД (АСКОЕ) впродовж зазначеного терміну Учасник, попередивши Замовника не пізніше ніж за три робочих дні, припиняє постачання електричної енергії до об'єктів Замовника згідно ПКЕЕ.

3. Особливі випадки визначення обсягів спожитої за розрахунковий період електроенергії, що підлягає оплаті Замовником:

3.1. У разі, якщо протягом двох розрахункових періодів Замовником знижена середня фактична величина споживання електричної потужності та/або обсяг споживання електричної енергії в окремій точці розрахункового обліку, що належить Замовнику, нижче мінімально допустимого рівня завантаження схеми обліку, обсяг спожитої електричної енергії розраховується Учасником на рівні мінімально допустимого рівня завантаження схеми обліку згідно з режимом споживання електроенергії, визначеним додатком 12 "Перелік об'єктів Замовника (з урахуванням площадок вимірювання) та об'єктів субспоживачів (з урахуванням площадок вимірювання), їх потужність, режим роботи" до Договору, після закінчення одного повного розрахункового періоду від дати надання Замовнику Акту про невідповідність метрологічних характеристик до приведення розрахункового обліку у відповідність до вимог нормативно-технічних документів. До закінчення одного повного розрахункового періоду з дня надання Замовнику Акту про невідповідність метрологічних характеристик вперше розрахунки за спожиту електроенергію проводяться за показами встановлених засобів обліку.

3.2. У разі тимчасового порушення розрахункового обліку електричної енергії не з вини Замовника, обсяг електричної енергії, використаної Замовником з першого дня поточного розрахункового періоду, у якому було виявлено порушення обліку, або часу та дня, зафіксованого засобом обліку (автоматизованою системою обліку) до дня відновлення розрахункового обліку, за згодою Сторін, визначається на підставі:

- 1) показань технічних (контрольних) засобів обліку, стан яких відповідає вимогам ПУЕ і Держстандарту;
- 2) розрахунків Учасника за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії попереднього розрахункового періоду до порушення розрахункового обліку;
- 3) розрахунків Учасника за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії наступного після відновлення розрахункового обліку періоду.

3.3. У разі неможливості отримання Учасником даних про спожиту електричну енергію в термін, зазначений в пункті 1 додатку 4 "Порядок розрахунків" до Договору (за винятком порушення роботи розрахункового обліку), визначення обсягу спожитої електричної енергії за поточний розрахунковий період здійснюється за середньодобовим обсягом споживання за попередній розрахунковий період з подальшим перерахунком у разі надання даних протягом наступного розрахункового періоду.

Тривалість періоду розрахунку за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії до отримання показів розрахункових засобів обліку має не перевищувати одного повного розрахункового періоду, після чого розрахунок обсягу спожитої електричної енергії здійснюється Учасником 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.

4. Згідно даних Акту прийняття - передавання електричної енергії, з урахуванням величини втрат, за зверненням Замовника обсяг фактично спожитої активної електроенергії та перетікання реактивної електроенергії фіксується в Акті про використану електричну енергію, два примірники яких Учасник надає Замовнику. Останній має повернути один примірник погодженого Акту про використану електричну енергію в наступному розрахунковому періоді.

5. Перевищення договірної величини споживання електричної енергії визначається за результатами підсумків розрахункового періоду, на підставі Акту прийняття - передавання електричної енергії. Рахунок на оплату двократною вартості різниці між фактично спожитим та договірним обсягом електричної енергії Замовник отримує у Учасника.

6. У разі перевищення договірної величини споживання електричної енергії за розрахунковий період Замовником, який розраховується за тарифами, диференційованими за періодами часу, або якщо відповідно до Договору для Замовника протягом розрахункового періоду змінювався тариф, Замовник за обсягом перевищення сплачує на поточний рахунок із спеціальним режимом використання Учасника двократну вартість різниці між фактично спожитим та договірним обсягами електричної енергії за середньозваженим тарифом.

Середньозважений тариф розраховується як частка від ділення всієї нарахованої за розрахунковий період суми оплати за електричну енергію на обсяг всієї електричної енергії, спожитої за цей період.

7. При потребі Замовник має право протягом розрахункового періоду звернутися письмово до Учасника із заявою щодо коригування договірної величини споживання електричної енергії.

Учасник протягом п'яти робочих днів від дня отримання звернення розглядає заяву Замовника, приймає рішення за цим зверненням та не пізніше шостого робочого дня від дня отримання звернення письмово повідомляє Замовника про результати розгляду заяви. Пропозиції Замовника щодо коригування договірних величин є пріоритетними за умови попередньої оплати додатково заявлених обсягів активної електроенергії та отримання Учасником заяви Замовника не пізніше ніж за п'ять робочих днів до закінчення розрахункового періоду, але Учасник має право відмовити Замовнику в коригуванні (збільшенні) договірних величин у разі невиконання Замовником своїх зобов'язань щодо оплати активної електроенергії за Договором.

У разі коригування за заявою Замовника договірної величини споживання електричної енергії протягом поточного розрахункового періоду здійснюється відповідне коригування договірної величини електричної потужності.

Скоригована договірна величина електричної потужності дійсна з дня проведення коригування.

За результатами розгляду Замовнику надсилається повідомлення про рівні відкоригованих договірних величин або обґрунтована відмова здійснення коригування. Повідомлення про рівні відкоригованих договірних величин обсягу споживання та електричної потужності є невід'ємною частиною Договору.

Замовник оплачує Учаснику двократну вартість різниці фактично спожитої і договірної величини електричної енергії та двократну вартість різниці між найбільшою величиною потужності, що зафіксована протягом розрахункового періоду, та договірною величиною електричної потужності відповідно до Закону України "Про електроенергетику".

Замовник Учасника за нерегульованим тарифом, електроустановки якого обладнані засобами диференційного (погодинного) обліку електричної енергії, до 8 числа, що передує розрахунковому, подає відомості про заявку величини споживання електричної потужності у години контролю максимального навантаження енергосистеми на відповідний розрахунковий період. При потребі Замовник має право протягом розрахункового періоду звернутися з заявою щодо коригування договірної граничної величини споживання електричної потужності.

8. Вартість різниці між обсягом фактично спожитої величини і обсягом договірної величини електричної енергії, а також вартість різниці між найбільшою величиною споживаної електричної потужності, що зафіксована протягом розрахункового періоду в години контролю максимуму навантаження, та договірною величиною електричної потужності зараховуються на поточний рахунок із спеціальним режимом використання Учасника електричної енергії.

9. У разі несвоєчасної оплати обумовлених цим додатком до Договору платежів, Учасник проводить Замовнику нарахування за весь час прострочення:

- пені у розмірі подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла в період, за який сплачується пеня, від розміру простроченого платежу за кожен день прострочення, враховуючи день фактичної оплати;

- 3% річних з простроченої суми.

При цьому, сума боргу повинна бути сплачена Замовником з урахуванням встановленого індексу інфляції.

Пеня, 3% річних та інфляційні нарахування сплачуються на поточний рахунок Учасника, який вказується в рахунках.

10. Оплата за перетікання реактивної електроенергії сплачується Замовником на поточний рахунок Учасника, який зазначається у відповідних рахунках.

11. У платіжних дорученнях або інших платіжних (розрахункових) документах має обов'язково зазначатися така інформація: назва товару (послуги) або інший платіж (перевищення договірної величини споживання, потужності, інфляційні нарахування, пеня та інші нарахування); період, за який проводиться розрахунок; дата і № рахунка-фактури, № особового рахунка або дата складення та № договору про постачання електричної енергії; сума податку на додану вартість.

12. На вимогу однієї із Сторін, але не рідше одного разу на рік, складається двосторонній акт звірки взаємних розрахунків по Договору.

Учасник:

Директор філії «Сумське міжрайонне відділення
«Енергозбут» ПАТ «Сумиобленерго»



С.І. Скіряков

24.01.2017 року

м.п. Україна м. Суми

Замовник:

Начальник Сумського обласного
управління водних ресурсів



О.П. Гордійко

24.01.2017 року

м.п.

Додаток №7
до договору про закупівлю електричної
енергії за державні кошти
№ 393 від 24.01. 2017 року

П Е Р Е Л І К

Об'єктів Замовника та субспоживачів, їх потужність, кількість годин та режим роботи

№ п/п	Назва структурних підрозділів Споживача та його субспоживачів	Дозволена потужність, кВт	Приєднана потужність, кВт (кВА)	Кількість годин роботи за добу	Поштова адреса та телефон
1	Адмінбудівля	165,12	165,12	12	м. Суми, вул. Г. Кондратьєва, 27
1/1	СФ Інституту "Дніпродіпродгосп" (о/р-1076)	22,0	22,0	8	м. Суми, вул. Г. Кондратьєва, 27
2	База	7,0	7,0	12	м. Суми, вул. І-а Замостянська, 98

Учасник:

Директор філії «Сумське міжрайонне відділення
«Енергозбут» ПАТ «Сумобленерго»

Замовник:

Начальник Сумського обласного управління
водних ресурсів

