



3

**МІНІСТЕРСТВО ПАЛИВА
І ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ**

Потребитель

ДОГОВІР

№ 034-162

**про постачання електричної енергії
ВАТ “ЕК “Дніпрообленерго” для споживачів
Дніпропетровської області**

**м. Дніпропетровськ
2001 р.**

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Відкритого акціонерного товариства "Енергопостачальна компанія "Дніпрообленерго" 27.09.01 №289

Зареєстровано в Дніпропетровському обласному управлінні юстиції 08.10.2001 р. за №181 / 995

Договір № 4198

про постачання електричної енергії ВАТ "ЕК "Дніпрообленерго" для споживачів Дніпропетровської області

м. Дніпропетровськ

від 21.02 2005 року

Відкрите акціонерне товариство "Енергопостачальна компанія "ДНІПРООБЛЕНЕРГО". що діє за умовами та правилами ліцензій на постачання електроенергії за регульованим тарифом і на її передачу, яке надалі іменується **ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНИК**, в особі Засл. дир. з енергозбути Моденко С.М., що діє на підставі Зов. №15 від 29.12.2004 з одного боку, та чч. Окрема

(найменування споживача-юридичної особи або (посада, прізвище, ініціали) фізичної особи-суб'єкта підприємницької діяльності) і надалі іменується **СПОЖИВАЧ**, в особі директора ЧОУ "Споживачі" (посада, прізвище, ініціали)

який діє на підставі Угода з іншого боку (далі - **Сторони**), керуючись чинним законодавством про електроенергетику, уклали цей договір про таке.

1. Предмет договору

1.1. Предметом договору є постачання і передача електроенергії Енергопостачальником та оплата спожитої електроенергії Споживачем.

2. Умови постачання електроенергії

2.1. Обсяги постачання електроенергії та її вартість визначаються відповідно до додатка 1, за тарифами на електроенергію, які визначаються у порядку, затвердженому НКРЕ України.

2.2. Постачання електроенергії здійснюється в межах 20 кВА (кВт) заявленої Споживачем потужності, у тому числі:

за ступенем напруги: 150 кВ - _____ кВА (кВт)

110 кВ - _____ кВА (кВт)

35 кВ - _____ кВА (кВт)

10 кВ - _____ кВА (кВт)

6 кВ - _____ кВА (кВт)

0.4кВ - 20 кВА (кВт).

За наявності у Споживача субспоживачів, він зазначається як основний Споживач. Обсяги споживання субспоживачів, що розраховуються за спожиту електроенергію зі Споживачем, визначаються за формою додатку 1 окремим розділом, якщо субспоживач

Споживачем, визначаються за формою додатку 1 окремим розділом, якщо субспоживач розраховується з Енергопостачальником, його обсяги споживання відображаються в окремому додатку з його нумерацією, як додаток 1а.

Якщо субспоживач також має споживачів їх обсяги споживання зазначаються окремим рядком.

2.3. Рівні споживання електричної енергії та потужності регулюються Енергопостачальником з урахуванням забезпечення стійкої роботи електричних мереж Енергопостачальника, Дніпровської енергосистеми та об'єднаної енергосистеми України, через участь Споживача у нижчезазначених графіках та системах управління щодо електроспоживання:

графіки обмеження споживання електричної енергії (ГОЕ)

графіки обмеження споживання електричної потужності (ГОП, рус. -ГОМ)

графіки аварійного відключення споживачів електричної енергії (ГАВ, рус. - ГАО)

спеціальні графіки аварійного відключення (СГАВ, рус. - СГАО)

автоматичне частотне розвантаження (АЧР)

спеціальна автоматика відключення навантаження (САВН, рус. -САОН), які вводяться відповідно до порядку їх застосування, що наведений у додатку 10, у разі виникнення аварійної ситуації та наявності дефіциту паливно-енергетичних ресурсів, згідно з чинними нормативними документами.

2.4. Підключення Споживача до електромереж Енергопостачальника здійснюється за однолінійною схемою, визначеною в додатку 2.

2.5. Якісні показники допустимих відхилень від стандартних умов надання електричної енергії та потужності за класами напруги живлення наведені в додатку 3. Показники рівня надійності визначені в додатку 4.

2.6. Перелік цехів, підрозділів Споживача, що розташовані поза територіями, адреса яких зазначена в розділі 12 цього договору, їх найменування та адреса розташування наводяться Споживачем в додатку 12.

2.7. Обладнання точок розрахункового обліку електричної енергії, перелік яких надається за формою додатку 2.1., виконується відповідно до Правил улаштування енергоустановки (ПУЕ) з виконанням їх пломбування Енергопостачальником на всіх зборках затискачів і оптопортах (в разі необхідності) розрахункових лічильників, дверцях камер, в яких встановлені запобіжники трансформаторів напруги, приводах роз'єднувачів трансформаторів напруги, що передбачено Правилами користування електричною енергією (ПКЕЕ), з оформленням відповідного акта опломбування та збереження пломб.

Перестановка, заміна, зміна навантаження вимірювальних трансформаторів, які живлять розрахункові прилади обліку електроенергії, а також будь-які роботи, пов'язані з порушенням або зміною схеми обліку електроенергії, здійснюється тільки з відомою, за згодою та в присутності представника Енергопостачальника.

2.8. Порядок використання та оплати електроенергії для опалення та водонагрівання регулюється умовами, зазначеними в додатку 8.

2.9. Підтвердження фактичного обсягу спожитої Споживачем електроенергії за звітний місяць здійснюється сторонами за формою Звіту про спожиту електроенергію, що відображена у додатку 5, до 2 числа місяця, що настає за звітним.

У разі здійснення Споживачем передачі електричної енергії, що належить Енергопостачальнику або для населення, обсяги цієї електроенергії зазначаються у Звіті (додаток 5) окремо по кожній точці її обліку.

2.10. Вартість поставленої (спожитої) у розрахунковому періоді (місяці) електроенергії визначається за чинними роздрібними тарифами щодо відповідної тарифної групи та за класом напруги, відповідно до яких здійснюється розрахунок обсягу спожитої електроенергії, за формою що відображена у додатку 5 до цього договору.

2.11. Про всі зміни роздрібних тарифів на електричну енергію Енергопостачальник повідомляє Споживача через засоби масової інформації, а саме у газеті

"Вісті Придніпров'я", до 25 числа місяця, що передує місяцю введення нових тарифів.

3. Зняття показань розрахункових приладів обліку та порядок розрахунків обсягу спожитої електроенергії

3.1. Для визначення обсягів фактично спожитої електроенергії Споживач зобов'язаний знімати показання розрахункових приладів обліку та подавати їх значення Енергопостачальнику за встановленою формою (додаток 5). Графік зняття показань лічильників та порядок їх подання Енергопостачальнику визначені в додатку 11.

3.2. У разі встановлення розрахункових приладів обліку не на межі балансового розподілу електромереж Енергопостачальника зі Споживачем, кількість спожитої ним електроенергії збільшується (зменшується) на величину втрат електроенергії в мережі від місця встановлення приладів обліку до межі балансового розподілу електромереж, враховуючи втрати в головному трансформаторі. Порядок розрахунку втрат електроенергії визначається у додатку 7.

3.3. У разі наявності декількох вводів на різних ступенях напруги та різних системах обліку, показання надаються окремо по кожній точці обліку відповідно до системи обліку та класу напруги Споживача.

3.4. Енергопостачальник має право доступу до приладів розрахункового обліку електроенергії для зняття показань електrolічильників і здійснення перевірки їх стану та стану обладнання, що забезпечує роботу електrolічильників, на відповідність ПУЕ і ПКЕЕ.

3.5. Споживач зобов'язаний вести записи показань лічильників активної електроенергії згідно з датами контрольного зняття цих показань і в останній день розрахункового місяця в журналі показань лічильників активної електроенергії, якщо до Споживача здійснюється щодобовий контроль споживання електроенергії, такі записи повинні вестись щодобово. Журнал з пронумерованими сторінками має бути прошнурований і скріплений печаткою Енергопостачальника або його структурного підрозділу.

3.6. У разі проведення робіт, пов'язаних з виведенням розрахункових приладів обліку з роботи і неможливості створення тимчасових схем обліку електроенергії, визначення обсягу спожитої електроенергії здійснюється за середньодобовим обсягом споживання за попередній розрахунковий період.

Період розрахунку за середньодобовим обсягом споживання електроенергії встановлюється не більше, як на один місяць, після чого розрахунок обсягу спожитої електроенергії здійснюється Енергопостачальником за встановленою потужністю струмоприймачів та числом годин їх використання до передачі показань розрахункових приладів обліку без подальшого перерахунку.

Відновлення розрахунків за розрахунковими приладами обліку здійснюється після спільного складання акта, в якому фіксуються показання приладів обліку електроенергії.

3.7. У разі виявлення пошкодження розрахункових приладів обліку з вини Споживача (зірвана пломба, розбите скло та інше), порушення схеми підключення приладів обліку, зупинки чи зміщення керуючих електричних годинників у схемах багатотарифного обліку, розкрадання електричної енергії чи прихованої потужності, Енергопостачальник здійснює Споживачеві перерахунок спожитої електричної енергії за фактичним максимальним навантаженням або за встановленою потужністю струмоприймачів та числом годин їх використання за весь час з дня останньої заміни (перевірки) розрахункових приладів обліку чи схеми, за якою вони підключені, але не більше терміну позовної давності.

4. Порядок розрахунків за спожиту електроенергію та здійснення інших платежів

4.1. Споживач зобов'язаний вносити плату за споживання активної електричної енергії у вигляді передоплати виключно коштами. Оплата за активну електроенергію здійснюється до уповноваженого банку на розподільчий рахунок Енергопостачальника. Відомості щодо рахунків наведені у розділі 12 цього договору.

У платіжному дорученні або реєстрі централізованої оплати у графі призначення платежу Споживач після слів "за споживання активної електроенергії", повинен зазначити

таку інформацію:

- період, за який проводиться розрахунок
- дата складання та № договору на електропостачання
- сума податку на додану вартість.

У разі, коли платіжний документ не має вищезазначеної інформації чи якоїсь її частини або наведена інформація не відповідає даним особового рахунку, або період за який здійснюється оплата не відповідає умові пункту 4.4., Енергопостачальник надсилає Споживачу Повідомлення-вимогу про необхідність зміни наданої інформації. Споживач зобов'язаний протягом місяця, у якому були отримані кошти, але не пізніше дати остаточного розрахунку за розрахунковий місяць, провести необхідне коригування у платіжному дорученні, про що надсилає письмове повідомлення на адресу Енергопостачальнику. В протилежному випадку Енергопостачальник самостійно виконує коригування наданої інформації у платіжному дорученні відповідно до вимог наданого Повідомлення-вимоги з відображенням цієї події в акті звіряння взаєморозрахунків.

4.2. Споживач вносить передоплату за активну електричну енергію в такому порядку:

- до першої, другої та третьої щотижневої середи розрахункового місяця оплачує за кожний тиждень 30% і з третьої до четвертої середи 10% вартості заявленого на розрахунковий місяць обсягу споживання електроенергії
- остаточний розрахунок здійснюється за фактично спожиту електроенергію у розрахунковому місяці у термін до 7 числа місяця наступного за розрахунковим.

4.3. Споживач здійснює економічну компенсацію втрат Енергопостачальника, які виникають через перетоки реактивної електроенергії, шляхом платежів на поточний рахунок Енергопостачальника протягом 5 днів після отримання рахунка-фактури Енергопостачальника, з наведенням у платіжних документах після слів "за перетоки реактивної електроенергії" інформації, зазначеної в п.4.1. цього договору. Порядок розрахунку платежів за перетоки реактивної електроенергії наведений у додатку 9-а, для споживачів із багатозонним обліком у додатку 9-б, при цьому обсяг перетоків, за яким основний Споживач здійснює економічну компенсацію втрат Енергопостачальника, встановлюється з урахуванням обсягів перетоків реактивної електроенергії субспоживачів, але за винятком перетоків, що пов'язані з передачею електроенергії до мереж Енергопостачальника. Основний Споживач стягує платежі за перетоки реактивної енергії із субспоживачів за умовами договору про надання послуг з передачі електричної енергії.

4.4. У разі виникнення заборгованості Споживач зобов'язаний подальші платежі за спожиту електроенергію вносити на зменшення або погашення існуючої заборгованості, що виникла у попередніх періодах з наведенням у платіжних документах відомостей про період, за який вноситься платіж відповідно до вимог пункту 4.1.

4.5. У разі споживання електроенергії понад обсяг, що обумовлений цим договором на розрахунковий період, Споживач сплачує Енергопостачальнику повну вартість усієї спожитої електричної енергії на розподільчий рахунок за чинним роздрібним тарифом та також здійснює оплату через застосовану санкцію за таке порушення умов договору в сумі чотирикратної вартості різниці між фактично спожитою і договірною величинами електричної енергії, на поточний рахунок Енергопостачальника протягом 5 днів з моменту отримання рахунка Енергопостачальника.

У разі перевищення договірної величини потужності Споживач сплачує Енергопостачальнику п'ятикратну вартість різниці між найбільшою величиною потужності, що зафіксована протягом розрахункового періоду, та договірною величиною потужності.

Перевищення споживачем договірної потужності не враховується у розрахунках, якщо воно стало наслідком форс-мажорних обставин.

4.6. У разі несвоєчасних розрахунків Споживач на момент погашення заборгованості сплачує Енергопостачальнику пеню за кожний день прострочення платежу за споживання електроенергії у розмірі подвійної величини облікової ставки Національного банку України. Пеня нараховується Енергопостачальником, починаючи з першого дня після дати

розрахунку, що наведені в пунктах 4.2. і 4.3., а також після 5-денного терміну з дня одержання рахунку - фактури на інші платежі.

4.7. У разі прострочення платежу за спожиту електроенергію Споживач на вимогу Енергопостачальника зобов'язаний сплатити суму боргу з урахуванням встановленого індексу інфляції за весь час прострочення, а також 3% річних з простроченої суми.

4.8. У разі порушення Споживачем Правил користування електричною енергією в частині її обліку або стану утримання приладів обліку Енергопостачальник розраховує вартість не облікованої електроенергії, обсяг якої визначено у пункті 3.7. договору, у тому числі розрахованої за прихованою потужністю, з пропорційним розподілом по місяцях, за тарифами, що діяли у періоді, за який здійснюється перерахунок спожитої електроенергії, з урахуванням вимог пункту 4.7. цього договору.

4.9. Споживач за погодженням з Енергопостачальником може за власний рахунок укласти договір застави майна на суму заборгованості за умовою здійснення поточних платежів за спожиту електроенергію.

4.10. Енергопостачальник видає податковій накладні з податку на додану вартість (ПДВ) відповідно до правил податкового обліку по першій події, а саме:

- ✓ на дату отримання попередньої оплати
- ✓ на останній день розрахункового місяця за остаточним розрахунком вартості спожитої у цьому місяці електроенергії.

4.11. За вимогою однієї із сторін, але не рідше одного разу на рік станом на 1 січня року, що настає за розрахунковим, складається двосторонній акт звірки взаєморозрахунків за формою додатку 14.

4.12. Якщо розмір нарахованих Споживачеві періодичних місячних платежів менший одного неоподаткованого мінімуму доходів громадян, то Споживач здійснює зазначені платежі щоквартально за умовою передоплати.

5. Умови припинення електропостачання

5.1. У разі відсутності оплати за електричну енергію Енергопостачальник через 5 днів після дати розрахунку, обумовленої пунктами 4.2., 4.3. і 4.5. цього договору, письмово повідомляє Споживача про дату і час відключення чи обмеження постачання електроенергії.

Якщо Споживач на підставі двосторонніх актів має навантаження аварійної броні, то обмеження запроваджується з урахуванням забезпечення живлення навантаження відповідно до цих актів до рівня аварійної броні. При цьому таке обмеження не виключає надалі повного припинення постачання електричної енергії.

5.2. Заходи щодо обмеження постачання електроенергії застосовуються до погашення боргів та оплати витрат на повторне підключення Споживача або до укладання договору застави майна на суму заборгованості.

Обмеження Споживача в постачанні електроенергії не звільняє його від сплати пені за кожний день прострочення терміну оплати.

Підключення Споживача після сплати боргів виконується відповідно до черги, з урахуванням пріоритету поточних робіт у власних мережах Енергопостачальника.

5.3. У разі порушення, а саме: самовільного приєднання Споживачем струмоприймачів до мережі Енергопостачальника або збільшення потужності понад договірні величини, приєднання струмоприймачів поза розрахунковими приладами обліку або порушення схем обліку електроенергії з метою крадіжки електроенергії, Енергопостачальник має право повністю припинити Споживачеві електропостачання після складання у встановленому порядку акта про порушення.

6. Обов'язки, права та відповідальність Енергопостачальника

6.1. Енергопостачальник зобов'язується:

6.1.1. Постачати електроенергію за умовами, що визначені в розділі 2 цього договору.

6.1.2. Доводити Споживачеві граничний рівень електроспоживання та погоджену до споживання потужність, яка бере участь в максимумі навантаження енергосистеми у години максимуму, лімітним повідомленням. Термін надання лімітного повідомлення 15 діб до

початку розрахункового місяця. Залежно від стану навантаження енергосистеми встановлені ліміти переглядаються одноразово не пізніше 20 числа розрахункового місяця.

Лімітне повідомлення діє до отримання нового і є невід'ємною частиною договору.

6.1.3. Здійснювати заходи щодо виконання диспетчерського управління, протиаварійних заходів, утримання технологічного обладнання у стані експлуатаційної готовності, дотримання режимів споживання електричної енергії та інших питань дотримання положень нормативних документів з постачання та передачі електричної енергії.

Доводити письмовим повідомленням строки проведення ремонтів в електромережах Енергопостачальника, під час яких Споживач буде відключений, обмежений або буде знижена надійність електропостачання його субспоживачів.

6.1.4. Вчасно повідомляти Споживача, якщо він розраховується за спожиту електроенергію за тарифом, диференційованим по зонах, про зміни розрахункових зон доби.

6.1.5. За заявою Споживача, після передоплати за надану послугу з урахуванням компенсації транспортних витрат, забезпечувати обстеження (перевірку), пломбування та прийом в експлуатацію розрахункових приладів обліку електроенергії, автоматизованих систем обліку, технічних засобів контролю та управління електроспоживанням, приладів контролю якості електроенергії, пристроїв для передачі інформації Енергопостачальнику, що є на балансі Споживача.

6.1.6. Повертати за заявою Споживача або за власною ініціативою в триденний термін з моменту отримання кошти за електричну енергію, перераховані Споживачем не на розподільчий рахунок, а на інші рахунки Енергопостачальника.

6.2. Енергопостачальник має право:

6.2.1. У разі використання Споживачем багатофункціональних лічильників електроенергії виконувати їх програмування та (чи) перепрограмування або перевіряти програми, які введені уповноваженими на це організаціями, і встановлювати після цього свій пароль.

6.2.2. Здійснювати контроль за виконанням Споживачем вимог ПКЕЕ.

6.2.3. У разі встановлення факту самостійного збільшення Споживачем номінальної вставки захисту на отримання плати за приховану потужність за період, визначений відповідно до пункту 3.7. цього договору.

6.3. У разі перерви в електропостачанні з вини Енергопостачальника останній відшкодовує Споживачеві п'ятикратну вартість недовідпущеної електроенергії. У разі порушення Енергопостачальником якісних показників електропостачання він несе відповідальність у розмірі двадцяти п'яти відсотків вартості такої електроенергії.

6.4. Енергопостачальник, якщо ним виконані передбачені законодавством та цим договором умови запровадження обмежень та відключення боржника від джерел електропостачання, не несе відповідальності за можливі наслідки, пов'язані з відключенням Споживача.

6.5. Енергопостачальник не несе відповідальності:

за відключення Споживача засобами захисту від перевантаження

за часткове відключення трансформаторної потужності на підстанціях, що є центрами живлення, якщо схема внутрішніх електромереж Споживача не передбачає використання резервних джерел живлення від інших підстанцій, через що сталося відключення струмоприймачів особливої групи 1 категорії та аварійної броні, а також за наявністю у Споживача блок-станцій.

7. Обов'язки, права та відповідальність Споживача

7.1. Споживач зобов'язаний:

7.1.1. Сплачувати за фактично спожиту електричну енергію, а також вносити всі інші платежі за розрахунковий період згідно з обумовленою ціною (тарифом) у термін, визначений пунктами 4.2., 4.3. і 4.5. цього договору.

7.1.2. Подавати заявку на електричну енергію за формою додатку до 1 квітня року,

що передує року, на який здійснюється заявка, заявка на потужність зазначається в додатку 1 окремим рядком.

7.1.3. У разі виникнення об'єктивних причин, що не дають змоги спожити заявлену кількість електроенергії, не пізніше 20 числа розрахункового місяця письмово повідомляти про це Енергопостачальника для здійснення відповідного коригування.

7.1.4. До 20 числа поточного місяця уточнювати обсяги постачання електроенергії на наступний місяць і погодинний графік щоденного споживання електроенергії.

7.1.5. У разі введення в експлуатацію нових або реконструйованих електроустановок повідомити про це Енергопостачальника і після попередньої оплати запросити інспектора для здійснення обстеження цих електроустановок і отримання дозволу на їх підключення до електричної мережі Енергопостачальника.

7.1.6. У разі переходу за додатковою угодою на розрахунки за спожиту електроенергію за диференційованими по зонах доби тарифами встановити за власний рахунок розрахункові багатофункціональні прилади обліку і налагодити зонний облік електроенергії у субспоживачів, що розраховуються за спожиту електроенергію за чинним роздрібним тарифом, та забезпечити дистанційну передачу показників розрахункових лічильників.

7.1.7. Для підтримання працездатності та стійкості енергосистеми у разі виникнення аварійного дефіциту енергії або потужності вводити за вказівкою Енергопостачальника обмеження споживання електричної енергії та потужності, що передбачено спеціальними графіками обмеження та аварійних виключень (додаток 10).

7.1.8. У разі одержання попередження про застосування обмеження на електропостачання, у т.ч. про ввід за вказівкою Енергопостачальної організації спеціальних графіків обмеження та аварійних відключень, здійснити комплекс заходів, спрямованих на запобігання травматизму, загибелі тварин, пошкодження обладнання, негативним екологічним та іншим наслідкам.

7.1.9. За власний рахунок здійснювати придбання, встановлення і атестацію розрахункових приладів обліку електроенергії, автоматизованих систем обліку, технічних засобів контролю та управління електроспоживанням, приладів контролю якості електроенергії, пристроїв для передачі інформації Енергопостачальній організації.

7.1.10. Забезпечувати:

- ✓ допуск персоналу Енергопостачальника для обстеження (перевірки) та прийому в експлуатацію електроприладів наведених у підпункті 9 цього пункту
- ✓ повірку розрахункових лічильників та вимірювальних трансформаторів, які перебувають на балансі Споживача, згідно з міжпівірочним інтервалом, затвердженим Держстандартом
- ✓ завантаження вимірювальних трансформаторів струму, яке гарантує потрібний для вимірювання електроенергії клас точності

допустиму величину падіння напруги в ланцюгах трансформаторів напруги.

7.2. Споживач відповідно до чинного законодавства несе відповідальність за стан технічних засобів, наведених у підпункті 9 пункту 7.1., наявність та стан пломб Енергопостачальника, за своєчасне і достовірне зняття показань на розрахункових електролічильниках і здійснення контрольних вимірів.

7.3. Споживач має право:

7.3.1. Якщо припинення електропостачання Споживачеві було здійснено засобами захисту від перенавантаження у точках, зазначених на схемі, яка наведена в додатку 2, самостійно відновити можливість електропостачання без зміни величини вставки запобіжників та релейного захисту. Про це слід обов'язково повідомити Енергопостачальника.

7.3.2. У разі потреби звернутися до Енергопостачальника з проханням збільшити номінальну вставку захисту від перенавантаження із збільшенням договірної потужності.

8. Форс-мажорні обставини

8.1. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання зобов'язань, передбачених договором, якщо це є наслідком непереборної сили, що виникла після укладення договору в результаті подій надзвичайного характеру, які жодна із сторін не могла ні передбачити, ні попередити, зокрема: пожеж, повені, землетруси, воєнні дії, страйки, аварії з вини третіх осіб, прийняття законів або нормативно-правових актів, що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково, - якщо ці обставини безпосередньо вплинули на виконання договору.

Настання форс-мажорних обставин викликає відкладення виконання зобов'язань, передбачених договором, на період дії таких обставин.

Якщо дія форс-мажорних обставин триває більше, ніж шість місяців, то будь-яка із сторін має право розірвати договір. При цьому жодна із сторін не має права вимагати відшкодування збитків, пов'язаних із розірванням договору.

8.2. Сторона, для якої стало неможливим виконання зобов'язань, передбачених договором, повинна в триденний термін сповістити іншу сторону (письмово) про виникнення та припинення обставин, що перешкоджають виконанню зобов'язань. Належним доказом наявності зазначених обставин та їх тривалості будуть довідки, письмові документи, що видаються компетентними органами, які відають контролем за виникненням таких обставин, а також закони та інші правові акти, що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань.

9. Вирішення суперечок

9.1. Усі суперечки та розбіжності, які можуть виникнути внаслідок або в зв'язку з виконанням зобов'язань сторін договору, повинні вирішуватись відповідно до чинного законодавства.

9.2. У всіх питаннях неврегульованих цим договором, сторони керуються положеннями чинного законодавства, зокрема Законом України "Про електроенергетику", Правилами користування електричною енергією, затвердженими НКРЕ.

10. Інші умови

10.1. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається актом розмежування балансової належності електромереж, експлуатаційної відповідальності сторін, наведеного у додатку 6.

10.2. Терміни, що застосовані в умовах цього Договору і зазначають дію сторін, такі як "виконує, здійснює, повинен, сповіщає, повідомляє, регулює тощо", визначають обов'язки для відповідної сторони.

10.3. Якщо Споживач здійснює передачу електроенергії, що належить Енергопостачальнику, або для населення, Енергопостачальник відшкодовує його фактичні витрати з обслуговування електричних мереж, якими здійснюється передача, на підставі договору про надання послуг з передачі електроенергії. Субспоживачі відшкодовують такі витрати Споживача на підставі окремого договору про надання послуг з передачі електроенергії субспоживачеві.

10.4. Енергопостачальник за окремою угодою надає послуги з експлуатації та технічного обслуговування розрахункових приладів обліку електроенергії, автоматизованих систем обліку, технічних засобів контролю та управління електроспоживанням, приладів контролю якості електроенергії і пристроїв для передачі інформації Енергопостачальнику, що встановлені на об'єктах Споживача.

11. Прикінцеві положення

11.1. Цей договір складений у двох примірниках, один з яких зберігається у Енергопостачальника, другий - у Споживача. Обидва примірники договору мають однакову юридичну силу.

11.2. У разі придбання Споживачем електроенергії за нерегульованим тарифом у незалежних постачальників, цей договір може бути призупинено в частині розрахунків за активну електричну енергію, на визначений сторонами термін.

11.3. Усі зміни та доповнення до договору оформлюються письмово і скріплюються підписами відповідальних осіб та печатками сторін. Ксеро- та факсимільні копії змін і доповнень беруться до відома, як інформація, і юридичної сили не мають.

У разі зміни банківських реквізитів, найменування, поштової адреси тощо сторони зобов'язані повідомити про це не пізніше, як через 10 днів з моменту здійснення або реєстрації цієї події. Таке повідомлення є невід'ємною частиною договору.

У разі реорганізації або зміни права власності сторони зобов'язані повідомляти про це одна одну з наданням інформації про осіб, до яких переходять права та зобов'язання по цьому договору.

11.4. Цей договір укладається на строк до 31 грудня 2002 року і набирає чинності з дня його підписання та вважається що щорічно продовжений, якщо за місяць до закінчення строку не буде заявлено однією із сторін про відмову від цього договору або його перегляд.

11.5. Додатки до договору 1-13 є невід'ємною частиною цього договору.

11.6. Додаткові умови п. 2.9 ужити в наступній редакції
В разі виникнення зобов'язань за електроенергію у осно-
вою підприємств перед енергоснабжаючою компанією повинні
не нести обов'язків перед субпідприємствами за
безперервною енергоснабженню.

12. Місцезнаходження, платіжні реквізити та підписи сторін

ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНИК: ВАТ "ЕК "Дніпрообленерго"

Адреса: буль. Ленінградська, 40 49000
Розподільчий рахунок: № 260323330074 МФО 305437

ДУБ ДУБ Україна

(найменування банку та його адреса)

Розрахунковий рахунок № 260083006790 МФО 305449

ДБ, Кредит - Дніпро

(найменування банку та його адреса)

ОКПО 00130747, ІНН 233590304026, № свід. 03313774.

СПОЖИВАЧ:

Адреса: м.т. Сфера
пер. Тельнівській 2а

Розрахунковий рахунок № 260051078740 МФО 305017

207 ДБ УСБ

(найменування банку та його адреса)

ОКПО 30346060, ІНН ---, № свід. 09.11.0002

ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНИК

Заст. дир. М.С.М.

" 2 " лютого 2002 р.



Заступник комерційного
Директора

Заст. нач. ка. розробки Т. М. М. М. М.

СПОЖИВАЧ

М.П. Сфера
М.П. Францова О.Т.

" " " 200 р.



В.Д.Чекригін

Додаток 1
до договору про
постачання електричної
енергії

від "9" 01 2005 р. № 206

1. Обсяги постачання електричної енергії та потужності

1.1. Обсяг постачання електричної енергії споживачу на рік з розподілом по кварталах:

№ з/п	Найменування об'єкта користування, адреса	Обсяги електроенергії, що постачається за 2005 р., тис. кВт год	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.
			6,249	6,249	6,249	6,249

1.2. Обсяг постачання електричної енергії споживачу на 1 квартал з розподілом по місяцях:

№ з/п	Найменування об'єкта користування,	Обсяг електроенергії, що постачається у 1 кварталі 2005 р., тис. кВт-год	Січень.	Лютий.	Березень.
			2,083	2,083	2,083

1.3. Обсяг постачання електричної енергії споживачу на 2 квартал з розподілом по місяцях:

№ з/п	Найменування об'єкта користування,	Обсяг електроенергії, що постачається 2 кварталу 2005 р., тис. кВт-год	Квітень.	Травень.	Червень.
			2,083	2,083	2,083

1.4. Обсяг постачання електричної енергії споживачу на 3 квартал з розподілом по місяцях:

№ з/п	Найменування об'єкта користування,	Обсяг електроенергії, що постачається у 3 кварталі 2005 р., тис. кВт-год	Липень.	Серпень.	Вересень.
			2,083	2,083	2,083

1.5. Обсяг постачання електричної енергії споживачу на 4 квартал з розподілом по місяцях:

№ з/п	Найменування об'єкта користування,	Обсяг електроенергії, що постачається у 4 кварталі 2005 р., тис. кВт-год	Жовтень.	Листопад.	Грудень
			2,083	2,083	2,083

Енергопостачальник
Зеніт Енергодистрибуційна компанія РСТ
Дніпропетровська обл.
Дніпропетровськ
М. П. М. П.
2005 року

Споживач
М. П. М. П.
2005 року

**Однолінійна схема
надання доступу до місцевої (локальної) електромережі**



Примітка. На однолінійній схемі (додаток 2) потрібно зазначити точки межі балансової належності, точки узгодженого навантаження, точки захисту від перенавантаження, точки забезпечення узгоджених показників якості електричної енергії, точки забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання, точки встановлення комерційних засобів обліку (додатки 2.1., 3,4,6).

Енергопостачальник

Зам. наг. 198Є
Л.П. Мещеряков



Споживач

І.В. Сидоренко
Л.В. Сидоренко



Исключено
Народна РСР
11
И.В. Сидоренко
Л.В. Сидоренко

Додаток 2.1
до договору про постачання
електричної енергії від
"д" "ак" 2005 р. № 4194

ПЕРЕЛІК

місць встановлення електролічильників з урахуванням тарифної групи точок вводу, за якими здійснюється розрахунок за спожити електроенергію

(найменування споживача)

№ з/п	Найменування точки вводу	Місце встановлення приладів розрахункового обліку	Тип приладу розрахункового обліку	№ розрахункового електролічильника	Трансформатори струму, К т.т	Трансформатори напруги, К т.н	Розрахунковий коефіцієнт	Тарифна група споживання	Клас напруги	Спосіб визначення споживання електроенергії за тимчасовою відсутністю або порушенням обліку за розрахунковий період (посилання на пункт Договору)
1	ТМ59	вул. Окремі 195	СЧ4-195	148001	—	—	1		2	Р-20х45 вчасово всутності доп. виходом
		вул. Окремі 340-508	СЧ4-195							

Енергопостачальник

Споживач

Зам. наряд-заказ № 1

Відділ технічного обліку
"д" "ак" 2005 р. № 4194
Прізвище (І.Б.)
М. П.

Відділ технічного обліку
"д" "ак" 2005 р. № 4194
Прізвище (І.Б.)
М. П.



Додаток 3

до договору про постачання
електричної енергії від

"21" 02 2005 р. № 4198

Узгоджені показники допустимих відхилень від стандартних умов надання електричної енергії в потужності за класами напруги живлення електричної енергії на межі балансової належності

Таблиця 3.1 Узгоджені показники якості електричної енергії на межі балансової належності

Точка на схемі (додаток 5)	Допустимі значення показника					Гранично допустимі значення показника											
	$\delta U_{110\text{кВ}}$	$\delta U_{110\text{кВ}}$	K_U	$K_{U(n)}$	K_{2U}	K_{0U}	U_{IMP}	$K_{\text{пер}U}$	$\delta U_{110\text{кВ}}$	$\delta U_{110\text{кВ}}$	δU_1	P_{S}	P_U	K_U	K_{2U}	K_{0U}	Δn
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18

- Примітки: 1. Показники якості електричної енергії, розраховані (прийняті) згідно з ГОСТ 13109-97
 2. $\delta U_{110\text{кВ}}$ - найбільше фазне встановлене відхилення напруги, δU_1 - розмах зміни напруги,
 $\delta U_{110\text{кВ}}$ - найменше фазне встановлене відхилення напруги, P_{S} - короткочасна доза флікера,
 K_U - коефіцієнт спотворення сіп кривої напруги, P_U - тривала доза флікера,
 $K_{U(n)}$ - коефіцієнт n-ї гармонічної складової напруги, Δ_n - тривалість провалу напруги,
 K_{2U} - коефіцієнт несиметрії напруги оберненої послідовності, U_{IMP} - імпульсна напруга,
 K_{0U} - коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності, $K_{\text{пер}U}$ - коефіцієнт тимчасової перенапруги

Цей додаток є невід'ємною частиною Договору про користування електричною енергією, складений в трьох примірниках – для Споживача, Електропостачальної організації та Електропостачальної організації.

Електропостачальна організація

" " 20__ року

М. П.



Споживач
 М. П. Споживач
 " " 20__ року



Додаток 4
до договору про постачання
електричної енергії від
"21" 02 2005 р. № 4198

**Узгоджений рівень надійності електропостачання
на межі балансової належності**

Таблиця 3.1 Узгоджений рівень надійності електропостачання на межі балансової належності

Точка на схемі (додаток 5)	Автоматичні відключення		Відключення без попередження із збереженням живлення аварійної броні		Обмеження з попередженням		
	Число випадків за рік	Тривалість одного відключення	Число випадків за рік	Тривалість одного відключення	Величина обмеження, %	Число випадків за рік	Тривалість

Енергопостачальник

Гнат-С РДТ
Лич. поз. *М. А. Сташук*



" 02 2005 року
В. Л. Скрипник

Споживач

М. П. Савченко
Григоренко



" 20__ року

М. П.

Додаток 5
до договору про постачання
електричної енергії від
"Д" 02 2005 р. № 4198

ЗВІТ

про споживання електроенергії

М. Євдокимов

(найменування споживача-підприємства, якому здійснено відпуск електроенергії)

за _____ 200__ року

(місяць)

кількість спожитої електроенергії за нижченаведеними показниками приладів обліку у кВт-годинах (кВАр-годинах)

№ з/п	Найменування приєднання	Тип, № приладу обліку	Показники приладів обліку				Різниця показників (гр5-гр6)	Трансформатори струму	Трансформатори напруги	Розрахунковий коефіцієнт	Кількість спожитої ел.енергії (гр7-гр10)	Втрати		Кількість відпущеної електроенергії (гр11+гр12+гр13)	Група споживання, клас
			Зона доби (пік, напівпік, ніч)	У розрахунковому періоді	У попередньому періоді	У						ЛЕП кВт, кВАргод	ЛЕП кВт, кВАргод		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	

образец

Споживач
Євдокимов
(посада)
І. Б. (Прізвище І.Б.)
_____ 20__ року



М. В. Бурдakov

Акт

розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної
відповідальності сторін

Споживач електроенергії "М. Серера" пер. Валентина Да
(найменування споживача та його місцезнаходження)

в особі директора Гурашовой О
(посада, прізвище, ініціали)

та Діє ОМО "Дніпрообленерго"
(енергопостачальник)

в особі П. Штепеля
Смирнова И. А.
(посада, прізвище, ініціали)

цим актом установили:

1. Балансова належність електромереж та установок:

Енергопостачальник ТН 1559 РБ-8

Споживач "М. Серера" кп. очкв 05 РЧ. очкв 3
ТН 1559 РБ-8 кп. Штепеля Верхне
Смирновского района

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електромереж та установок
установлюється на

копозитних КА-04кВ РЧ-04кВ
ТН 1559 РБ-8

Енергопостачальник несе відповідальність за:

придерживаясь условий договора на
поставку электроэнергии и ее поставку в пре
данных балансовой принадлежности и не несет
материальной ответственности перед потреби
телями за повреждения в энергетике и ее постав
коте, вызванные форс-мажорными обстоя
тельствами.

4. Споживач несе відповідальність за:

техническое состояние и безопасную

експлуатацію ел.установок, розробляючі напередодні його введення за схватності робочих учас. За рахунок електричної енергії, що використовується ел.енергією за своїм призначенням виконання підприємств чи установ

Схема електроустановки та точки розподілу мереж додається до додатку 6.

5. Схема доступу забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання:

Категорія струмоприймачів	Електроприймачі, схема живлення яких	
	відповідає категорії	не відповідає категорії
Перша		
Друга		
Третя		

6. Споживач електроенергії та Енергопостачальна організація зобов'язуються утримувати установки, що вказані в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до Правил користування електричною енергією, ПТЕ, ПТБ.

7. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі, що належить Енергопостачальній організації, вільний доступ до електроустановок працівників Енергопостачальної організації в будь-яку годину доби для проведення необхідних робіт.

8. Енергопостачальна організація зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону електромереж, що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту обладнання КМ, ПМ, що належать Споживачу.

Цей акт є невід'ємною частиною договору про постачання електричної енергії, складений у двох примірниках - для Споживача та Енергопостачальника.

Енергопостачальник
Зам. начальника
М. Шенко
 005 року



Споживач
М. Свєта
Гуралов
 20__ року
 М. П.



РОЗРАХУНОК ВТРАТ
електроенергії в мережі споживача за станом на
" " 200 р.

1. Найменування Споживача ГП "Сфера"
2. Місцезнаходження Володимирів
3. Підстанція, ПЛ, КЛ _____
(найменування ПС, №ТП, ПЛ, КЛ)

А. Розрахунок втрат у трансформаторах

Розрахункові формули:

$$\Delta WP = \Delta WP_{X.X.} + \Delta WP_{K.3.} = \Delta P_{X.X.} \cdot T_{П} + K3^2 \Delta P_{K.3.} \cdot T_{P} \text{ (кВт/год)}$$

$$\Delta WQ = \Delta WQ_{X.X.} + \Delta WQ_{K.3.} = \Delta Q_{X.X.} \cdot T_{П} + K3^2 \Delta Q_{K.3.} \cdot T_{P} \text{ (кВАр/год)}$$

$$K.3. = \frac{S_{\phi}}{S_{H}}, \quad S_{\phi} = \sqrt{P_{\phi}^2 + Q_{\phi}^2}, \quad P_{\phi} = \frac{WP_{\phi}}{T_{P}}, \quad Q_{\phi} = \frac{WQ_{\phi}}{T_{P}}$$

$$\Delta Q_{X.X.} = S_{H} \frac{I_{X.X.}}{100}, \quad \Delta Q_{K.3.} = S_{H} \frac{U_{K.3.}}{100}$$

- ΔWP - втрати активної енергії у трансформаторі
 ΔWQ - втрати реактивної енергії у трансформаторі
 $T_{П}$ - календарне число годин у розрахунковому періоді
 T_{P} - кількість годин роботи підприємства в розрахунковому періоді
 WP - активна електроенергія, спожита за розрахунковий період за показниками приладів обліку
 WQ - реактивна електроенергія, спожита за розрахунковий період за показниками приладів обліку
 P_{ϕ} - фактична активна потужність трансформатора
 $\Delta P_{X.X.}$ - втрати активної потужності в сталі трансформатору за паспортними даними
 $\Delta P_{K.3.}$ - втрати активної потужності в меді обмоток трансформатору при номінальному струмі за паспортними даними
 $I_{X.X.}$ - струм холостого ходу за паспортними даними
 $K.3.$ - коефіцієнт завантаження трансформатора
 $U_{K.3.}$ - напруга короткого замикання за паспортними даними
 Q_{ϕ} - фактична реактивна потужність трансформатора
 $\Delta Q_{X.X.}$ - потужність втрат холостого ходу
 $\Delta Q_{K.3.}$ - потужність втрат короткого замикання
 S_{ϕ} - фактична потужність трансформатора
 S_{H} - номінальна потужність трансформатора за паспортними даними

Б. Розрахунок втрат у лініях електропередач

Розрахункові формули:

Варіант 1.

Повітряні лінії: $\Delta WP = \frac{WP^2 + WQ^2}{U_H^2 \cdot T_{\Pi}} \cdot R_{екв} \cdot 10^{-3}$ (кВт·год)

$\Delta WQ = \frac{WP^2 + WQ^2}{U_H^2 \cdot T_{\Pi}} \cdot X_{екв} \cdot 10^{-3}$ (кВАр·год)

Варіант 2.

Кабельні лінії: $\Delta WP = \frac{WP^2 + WQ^2}{U_H^2 \cdot T_{\Pi}} \cdot R_{екв} \cdot 10^{-3}$ (кВт·год),

де T_{Π} - кількість годин роботи лінії (приймається за кількістю годин роботи підприємства за розрахунковий період).

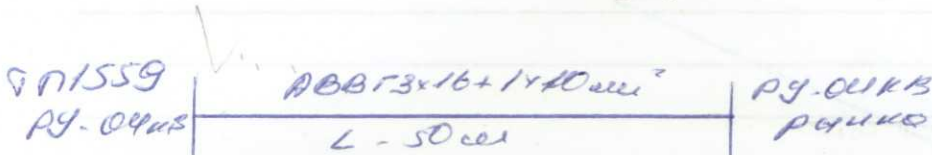
Варіант 3. Процент втрат обчислюється з даних економічної щільності струму і економічної потужності для даної лінії за формулами:

$\Delta P = \Delta P_0 L$, $\Delta P\% = \frac{\Delta P \cdot 100\%}{Рекон}$,

де ΔP_0 - питомі втрати потужності на 1 км лінії,

Рекон - економічна потужність лінії - приймається за табл. 4,5 Методики з визначення втрат.

Розрахункова схема:



Розрахункову схему перевірів:
Енергопостачальник

Інспектор Сидоренко Ю.В.
(прізвище, ініціали)
(підпис)
" 21 " 02 2005 р.

Споживач
"М. Сідера"
директор Гурманов О.
(прізвище, ініціали)
(підпис)
" " " 2005 р.

М. П.

М. П.



Зам. нарах. работ
Сидоренко Ю.В.

**ПОРЯДОК ТА РЕЖИМИ
роботи електронагрівальних установок**

Цим Договором дозволяється використання електроенергії:

- для технологічних потреб:

1. Життєводокоректор 1х2кВт
2. _____
3. _____
4. _____
5. _____

Загальною потужністю 2 кВт

- для опалення та гарячого водопостачання:

1. _____
2. _____
3. _____
4. _____
5. _____

Загальною потужністю _____ кВт

- для приготування їжі (громадське харчування):

1. _____
2. _____
3. _____
4. _____
5. _____

Загальною потужністю _____ кВт, за таких умов:

- одержання дозволу на використання електронагрівального обладнання в Електропередавальній організації
- безумовне виконання заходів, що забезпечують зниження навантаження електронагрівального обладнання в години максимуму енергосистеми
- оснащення електронагрівального обладнання приладами та пристроями, що контролюють зниження навантаження
- оснащення електронагрівального обладнання, що використовується для опалення та гарячого водопостачання акумуляторами нагрітої води та автоматичним обладнанням (рел часу), що виключає роботу електронагрівачів
- у ранкові години: від __ до __ год.
- у вечірні години: від __ до __ год.
- під час виконання електромонтажних робіт на приєднання електронагрівального

обладнання слід суворо дотримуватись узгодженого з Електропередавальною організацією проекту.

Примітка. Коефіцієнт використання палива при спалюванні його електростанціями для одержання електроенергії, що використовується на опалення, становить 20 - 30 %, у той час як при безпосередньому спалюванні його споживачем для одержання тепла коефіцієнт його використання становить 60 - 80 %.

Енергопостачальник

Зам. нар-ка р. р. 1

Соборук Т. М.
"21" _____ 200_р.



Споживач

М. П. Сірега
директор судавського
кур'я

" " _____ 200_р.



№	Назва	Вид	Категорія	Статус
1
2
3
4
5
6
7
8
9
10
11
12
13
14
15
16
17
18
19
20
21
22
23
24
25
26
27
28
29
30

М. П. Сірега 21

обладнання слід суворо дотримуватись узгодженого з Електропередавальною організацією проекту.

Примітка. Коефіцієнт використання палива при спалюванні його електростанціями для одержання електроенергії, що використовується на опалення, становить 20 - 30 %, у той час як при безпосередньому спалюванні його споживачем для одержання тепла коефіцієнт його використання становить 60 - 80 %.

Енергопостачальник

Зам. нар-ка 1991

Добровольський Т. Миколайович



Споживач

М. М. Сірега
директор
Київ

" " 200 р.



10.3.1991 21

Додаток 9-а
до договору про
постачання електричної енергії
від "21" 02 2009р. № 4198

**Порядок
розрахунків за перетоки реактивної електроенергії**

Цей порядок складено відповідно до Методики розрахунків плати за перетоки реактивної електроенергії м енергопостачальною організацією та її споживачами (затверджена наказом Міністерства України N 37 від 14.11.2009р. зареєстрована в Мін'юсті України 24.12.09 за N 619/2423).
01.02.02 за N 93/6381. N 19 від 17

1. Споживач З/П Сфера
2. Місцезнаходження Вольми 52А
3. Режим роботи _____
(1, 2, 3 зміни, сезонний, неповний робочий тиждень, безперервний цикл)

4. Характеристики компенсуючих установок (КУ) Споживача:

№ з/п	Тип КУ	Номинальна напруга		Усього
		до 1000 В	вище 1000 В	
1	Конденсаторні установки, кВАр в тому числі:			
1.1	З автоматичним регулюванням, кВАр			
1.2	З ручним регулюванням, кВАр			
2	Синхронні двигуни (СД), кВт			
3	Пристрої КРП, заблоковані з технологічним обладнанням, кВАр			

5. Плата за споживання та генерацію реактивної електроенергії нараховується за двома складовими величинами
 $P = P1 + P2 - P3$, грн., де
P1 - основна плата;
P2 - надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП);
P3 - знижка плати за споживання і генерацію реактивної електроенергії у разі участі Споживача в оптимальному добовому регулюванні режимів мережі Енергопостачальника (ЕО) в розрахунковий період.
 Основна плата за спожиту і генеровану реактивну електроенергію визначається формулою:

$P1 = \sum (WQ_{сп} + K * WQГ) * D * T$, де

- n - число точок розрахункового обліку Споживача;
- $WQ_{сп}$ - реактивна електроенергія, спожита за розрахунковий період у точці обліку, кВАр*год.;
- $WQГ$ - реактивна електроенергія, генерована Споживачем за розрахунковий період в мережу ЕО в точці обліку, кВАр*год.;
- K - коефіцієнт урахування збитків ЕО від генерації реактивної електроенергії з мережі Споживача, рівний 1.0;
- D - економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) в точці обліку, кВт/кВАр.;
- T - середня вартість активної електроенергії за розрахунковий період, грн/кВт*год.

Надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами КРП нараховується формулою:

$P2 = P1 * C_{баз} * (K \phi - 1)$, грн., де

- $P1$ сумарне значення основної плати;

- Сбаз = 1,0 – нормативне базове значення коефіцієнту стимулювання капітальних вкладень у засоби КРП, в електричних мережах Споживача;
- Кф - коефіцієнт, що вибирається з таблиці 1 чи таблиці 2 Методики, в залежності від фактичного коефіцієнту потужності Споживача tgφ в середньому за розрахунковий період.

Значення tgφ визначається за формулою:

$$tg\phi = WQ_{сп} / WP, \text{ де}$$

WP – споживання активної електроенергії за розрахунковий період, кВт*год;

WQ сп - реактивна електроенергія, спожита за розрахунковий період у точці обліку, кВАр*год..

6. Характеристики точок обліку реактивної електроенергії:

Таблиця

№ з/п	Точка обліку (п/ст, ТП, РП, напру-га)	Вид обліку (споживання, генер.)	Номер електр. лічильника	Тип електр. лічильника	Тр-тор струму	Тр-тор напру-ги	Коеф. обліку	ЕЕРП (D)	Необхідність розрахунків втра-тр-рі (так, ні)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ТП/ССВ	носп	—	—	—	—	—	0,0353	ні
2									
3									
4									
5									
6									
Dcp = 0,0353									

7. Контроль споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється приладами обліку, вказаними в табл. п. 6.

8. Споживач зобов'язаний вести щодобові записи в журналі показань лічильників реактивної електроенергії за добу та накопичувальним підсумком.

9. Споживач зобов'язаний здійснювати письмовим повідомленням передачу показників розрахункових електрولیчильників реактивної електроенергії за розрахунковий період згідно з графіком додатка ___ до договору.

10. При відсутності приладів обліку та у випадках неподання даних про споживання або генерацію реактивної електроенергії у визначені терміни ЕО визначає споживання або генерацію реактивної електроенергії розрахунковим шляхом.

10.1. Розрахункові значення споживання реактивної електроенергії у точках обліку (WQспр) визначаються згідно з п. 4.1.1 Методики рівними: _____

10.2. Сумарні розрахункові значення генерації реактивної електроенергії (WQгр), визначені згідно з п. 4.1.2 Методики за місяцями року, подано в таблиці:

Місяць	WQгр	Місяць	WQгр
Січень	/	Липень	/
Лютий		Серпень	
Березень		Вересень	
Квітень		Жовтень	
Травень		Листопад	
Червень		Грудень	

Примітка. При безперервному циклі роботи підприємства, в разі отримання значення WQгр менше 0, значення WQгр приймається рівним 0.

10.3. У разі використання сумарного розрахункового значення генерації реактивної електроенергії (WQгр) розрахунок за генерацію проводиться за середньоарифметичним ЕЕРП (Dср) по підприємству. Основна плата визначається формулою:

$$P1 = \sum_{i=1}^n WQ_{сп} * D * T + K * WQ_{гр} * D_{ср} * T$$

10.4. Розрахункові значення споживання реактивної електроенергії (WQспр) визначаються за точками обліку. Розрахункові значення генерації реактивної електроенергії (WQгр) визначаються **тільки**, як сумарні значення незалежно від точок обліку, навіть при відсутності вимірювань хоч би в одній точці обліку.

11. При пошкодженні розрахункових приладів обліку реактивної електроенергії з вини Споживача, зміні схеми підключення приладів обліку або крадіжці електроенергії ЕО приймає до розрахунку значення спожитої реактивної електроенергії, рівним значенню спожитої активної електроенергії, визначеному за розрахунковий період, а значення генерації реактивної електроенергії приймається згідно з табл. п. 10.2.

12. При тимчасовому порушенні обліку не з вини Споживача розрахунок здійснюється за середньодобовими показниками попереднього розрахункового періоду.

Примітка. Інтервал розрахунку за середньодобовими показниками не повинен перевищувати одного місяця. Якщо об'єктивних причин розрахунковий облік неможливо відновити в означений термін, порядок подальших розрахунків визначається двосторонньою угодою Споживача і ЕО.

13. У неробочий час компенсуючі установки Споживача повинні бути відключені.

14. Установлення, демонтаж та виведення в ремонт КУ здійснюються Споживачем тільки з дозволу ЕО.

15. Умови добового регулювання режиму реактивних перетоків між електромережами ЕО та Споживача (графік системи контролю, оплата та ін.):

16. Втрати реактивної електроенергії в трансформаторах визначаються згідно з п. 4.2 Методики для точок обліку вказаних у табл. п. 6 цього додатка.

Зам. дир.
Енергопостачальник

Зам. наг. ка. р.м.т.



2005 р.

Споживач

М. Серера
М. П. Серера



2005 р.

В.Ему (Спектор)
18.01.05

М. П. Серера

Додаток 9-б
до договору про
постачання електричної енергії
від "21" 02 2005 р. № 4198

**Порядок розрахунків за перетоки реактивної електроенергії
(для споживачів із багатозонним обліком)**

Цей порядок складено відповідно до Методики розрахунків плати за перетоки реактивної електроенергії між енергопостачальною організацією та її споживачами (затверджена наказом Міненерго України N 37 від 14.11.97, погоджена НКРЕ, зареєстрована в Мін'юсті України 24.12.97 за N 619/2423).

1. Споживач ІП. Сорока
2. Місцезнаходження Вольск С/А
3. Режим роботи _____
(1, 2, 3 зміни, сезонний, неповний робочий тиждень, безперервний цикл)

4. Характеристики компенсуючих установок (КУ) Споживача:

№ з/п	Тип КУ	Номінальна напруга		Усього
		до 1000 В	вище 1000 В	
1	Конденсаторні установки, кВАр в тому числі:			
1.1	З автоматичним регулюванням, кВАр			
1.2	З ручним регулюванням, кВАр			
2	Синхронні двигуни (СД), кВт			
3	Пристрої КРП, зблоковані з технологічним обладнанням, кВАр			

5. Плата за споживання та генерацію реактивної електроенергії нараховується за двома складовими:

$\Pi = \Pi_1 + \Pi_2 - \Pi_3$, грн., де

Π_1 - основна плата;

Π_2 - надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП);

Π_3 - знижка плати за споживання і генерацію реактивної електроенергії у разі участі Споживача в оптимальному добовому регулюванні режимів мережі Енергопостачальника (ЕО) в розрахунковий період.

Основна плата за спожиту і генеровану реактивну електроенергію визначається за формулою:

$$\Pi_1 = \sum_{i=1}^n \left(\sum_{v=1}^v WQ_{спі} * T_i + K * WQ_{гн} * T \right) * D, \text{ де}$$

- n - число точок розрахункового обліку Споживача;
- v - число зон добового графіка електричного навантаження ЕО;
- $WQ_{спі}$ - споживання реактивної електроенергії в і-й зоні розрахункового періоду, кВАр*год.;
- $WQ_{гн}$ - генерація реактивної електроенергії в мережу ЕО в нічних провалах добових графіків розрахункового періоду в точці обліку, кВАр*год.;
- K - коефіцієнт урахування збитків ЕО від генерації реактивної електроенергії з мережі Споживача, дорівнює 3;
- D - ЕЕРП в точці обліку враховує вплив реактивного перетоку в точці обліку на техніко - економічні показники в розрахунковому режимі, кВт/кВАр;
- T - середня вартість активної електроенергії, за розрахунковий період, грн/кВт*год.;
- T_i - добутки (рус. - произведение) вищезгаданої середньої вартості активної електроенергії, за розрахунковий період, грн/кВт*год. на коефіцієнти диференційованого тарифу для і-ї зони добового графіку.

Надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами КРП нараховується за формулою:
 $\Pi 2 = \Pi 1 * Сбаз * (К \phi - 1)$, грн., де

- $\Pi 1$ – підсумкове значення основної плати;
- $Сбаз = 1,3$ – нормативне базове значення коефіцієнту стимулювання капітальних вкладень у засоби КРП, в електричних мережах Споживача;
- $К \phi$ - коефіцієнт, що вибирається з таблиці 1 чи таблиці 2 Методики, в залежності від фактичного коефіцієнту потужності Споживача $tg\phi$ в середньому за розрахунковий період.

Значення $tg\phi$ визначається за формулою:

$$tg\phi = \frac{WQ_{сп}}{WP}, \text{ де}$$

WP – споживання активної електроенергії за розрахунковий період, кВт*год;

$WQ_{сп}$ - реактивна електроенергія, спожита за розрахунковий період у точці обліку, кВАр*год..

6. Характеристики точок обліку реактивної електроенергії:

№ з/п	Точка обліку (п/ст, ТП, РП, напруга)	Вид обліку (спожив., генер.)	Номер електр. лічильника	Тип електр. лічильника	Тр-тор струму	Тр-тор напруги	Коеф. обліку	ЕЕРП (D)	Не обхід-ність розрахунків втрат у тр-рі(так,ні)
1	2	3		5					10
1									
2									
3									
4									
5									
D _{сп} =									

7. Контроль споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється приладами обліку, вказаними в табл. пункту 6.

8. Споживач зобов'язаний вести щодобові записи в журналі показань лічильників реактивної електроенергії за добу та накопичувальним підсумком.

9. Споживач зобов'язаний передавати письмовим повідомленням показання розрахункових електрولیчильників реактивної електроенергії за розрахунковий період згідно з графіком додатка 11 до договору.

10. У разі відсутності приладів обліку та у випадках неподання даних про споживання або генерацію реактивної електроенергії у визначені терміни ЕО визначає споживання або генерацію реактивної електроенергії розрахунковим шляхом, розрахунки плати проводяться за тарифом для напівпікої зони доби (Т2).

10.1. Розрахункові значення споживання реактивної електроенергії у точках обліку ($WQ_{сп}$) визначаються згідно з п. 4.1.1 Методики рівними: _____

10.2. Сумарні розрахункові значення генерації реактивної електроенергії ($WQ_{гр}$), визначені згідно з п. 4.1.2 Методики за місяцями року, подано в таблиці:

Місяць	$WQ_{гр}$	Місяць	$WQ_{гр}$
Січень		Липень	
Лютий		Серпень	
Березень		Вересень	
Квітень		Жовтень	
Травень		Листопад	
Червень		Грудень	

Примітка. При безперервному циклі роботи підприємства, в разі отримання значення $WQ_{гр}$ менше 0, значення $WQ_{гр}$ приймається рівним 0.

10.3. У разі використання сумарного розрахункового значення генерації реактивної електроенергії (WQгр) розрахунки за генерацію проводяться за середньоарифметичним ЕЕРП (Dcp) по підприємству.
Основна плата визначається формулою:

$$P1 = \sum_{i=1}^n (\sum WQ_{cPI} * T_i + K * WQ_{ГН} D_{cp} * T_2), \text{ де}$$

T2 - тариф для напівпікової зони доби.

Ti - добутки (рус. - произведение) вищезгаданої середньої вартості активної електроенергії, за розрахунковий період, грн/квт*год. на коефіцієнти диференційованого тарифу для i-ї зони добового графіку.

10.4. Розрахункові значення споживання реактивної електроенергії (WQспр) визначаються за точками обліку.
Розрахункові значення генерації реактивної електроенергії (WQгр) визначаються **тільки**, як сумарні значення незалежно від точок обліку, навіть за відсутності вимірювань хоч би в одній точці обліку.

11. У разі пошкодження розрахункових приладів обліку реактивної електроенергії з вини Споживача, зміни схем підключення приладів обліку або крадіжки електроенергії ЕО приймає до розрахунку значення спожитої реактивної електроенергії рівним значенню спожитої активної електроенергії, визначеному за розрахунковий період, а значення генерації реактивної електроенергії приймається згідно з табл. п. 10.2. Розрахунки плати проводяться за тарифом для напівпікової зони доби (T2).

12. При тимчасовому порушенні обліку не з вини Споживача розрахунок здійснюється за середньодобовими показниками попереднього розрахункового періоду.

Примітка. Інтервал розрахунку за середньодобовими показниками не повинен перевищувати одного місяця. Якщо з об'єктивних причин розрахунковий облік неможливо відновити в зазначений термін, порядок подальших розрахунків визначається двосторонньою угодою Споживача і ЕО.

13. У неробочий час компенсуючі установки Споживача повинні бути відключені.

14. Установлення, демонтаж та виведення в ремонт КУ здійснюються Споживачем лише з дозволу ЕО.

15. Умови добового регулювання режиму реактивних перетоків між електромережами ЕО та Споживача (графік, система контролю, оплата та ін.):

16. Втрати реактивної електроенергії в трансформаторах визначаються згідно з п. 4.2 Методики для точок обліку, вказаних в табл. п. 6 цього додатка.

Енергопостачальник
Зайн. нарка рое!
середня А.Г. Мищенко
(підпис)
2005 р.


Споживач
М. Сергеев
М.П. Рубашов
(підпис)
2005 р.


М.П. Рубашов 27

Додаток 10
до договору про
постачання електричної енергії
від "21" 02 2005 р. № 4198

**Порядок
участі Споживача в графіках обмеження (ГОЕ, ГОП), графіках аварійних відключень (ГАВ, СГАВ)
автоматичному частотному розвантаженню (АЧР)**

1. Енергопостачальник відповідно до нормативних документів щодо складання графіків обмеж споживання електричної енергії та потужності встановлює такі обмеження споживання:

Електричної енергії	Електричної потужності
1-ша черга _____ кВт·год. на добу	1-ша черга _____ кВт
2-га черга _____ кВт·год. на добу	2-га черга _____ кВт
3-тя черга _____ кВт·год. на добу	3-тя черга _____ кВт
4-та черга _____ кВт·год. на добу	4-та черга _____ кВт
5-та черга _____ кВт·год. на добу	5-та черга _____ кВт

2. До графіків аварійних відключень (ГАВ) та спеціальних графіків аварійних відключень (СГАВ) включені такі (фідери) лінії Споживача:

ГАВ				СГАВ			
Підстанція	№ лінії (фідера)	Навантаження, МВт	№ черги	Підстанція	№ лінії (фідера)	Навантаження, МВт	№ черги

3. До пристроїв автоматичного розвантаження (АЧР) підключені наступні лінії (фідери) споживача:

№ п/п	№ підстанції	№ лінії, фідера	Планове навантаження, МВт	Уставка по частоті, Гц	Уставка часу, с

4. Акти аварійної та технологічної броні додаються.

5. Порядок повідомлення про участь Споживача у графіках обмеження електроспоживання, графіках відключення та місцевого розвантаження.

6. Порядок повідомлення Споживача про введення графіків обмеження електроспоживання.

7. Сторони несуть відповідальність за невиконання умов обмеження електроспоживання згідно з чинним законодавством.

Енергопостачальник

Споживач

Гачук Рост

М. Середя

Григорук О. А. Стамерчук

Лук'яненко



2005 р.



200 р.

М. П.



Енергопостачальник



М. В. Середя

Додаток 11
до договору про
постачання електричної енергії
від "21" 02 2005 р. № 4198

ГРАФІК
зняття показань лічильників та подання їх Енергопостачальнику

1. За згодою сторін Споживач бере на себе обов'язок знімати показання електролічильників 12-ї години останнього дня місяця до 12-ї години першого дня наступного місяця відповідно до табл. 1. *Постачальник період прираховує за календарним місяцем. Таблиця 1 тарифів, действующего на начало расчетного периода.*

Порядок зняття показань лічильників та передачі даних Енергопостачальнику			
№ зняття	День зняття показань у розрахунковому періоді	Час зняття показань	Примітки

2. Споживач зобов'язаний протягом 12 годин з моменту зняття показань електролічильників довести їх значення до Енергопостачальника за встановленою формою та адресою:

буль. Ленінградська, 40

3. У разі неподання даних про обсяги спожитої електроенергії в зазначений термін визначення обсягу використаної електроенергії здійснюється Енергопостачальником з середньодобовим споживанням за попередній період.

Примітка. Період розрахунку за середньодобовим споживанням електроенергії не повинен перевищувати один місяць, після чого розрахунок обсягу спожитої електроенергії здійснюється Енергопостачальником за встановленою потужністю струмоприймачів та числом годин їх використання до подання показань розрахункових приладів обліку за формою додатку 5 без подальшого перерахунку.

Енергопостачальник

Споживач

" 21 " 02 2005 року



" " " 20 " року



Зач. марка розл



Т. Пилипенко

4. Акти аварійних та технічних збоїв формуються.

Додаток 12
до договору про
постачання електричної енергії
від " 21 " 02 2005р. № 4198

ПЕРЕЛІК
цехів, підрозділів Споживача ОП «Сфера»

№ з/п	Найменування цехів, підрозділів	Поштова адреса	Телефон
	<u>В. Андріївський район</u>	<u>49130</u>	<u>322 70 70</u>
		<u>пер. Валівський №</u>	

Енергопостачальник
Зам. начальника ОП
Сфера
" 21 " 02 року


Споживач
ОП «Сфера»
" 21 " 02 року
М. П.

ОП «Сфера»

Додаток 13
 до договору про
 постачання електричної енергії
 від " 21 " 02 2005 р. № 4198.

**АКТ
 звіряння взаєморозрахунків**

Представник ВАТ "ЕК" Дніпрообленерго" в особі _____ з однієї сторони та представник Споживача _____ з другої сторони, склали цей акт про те, що при звірянні взаєморозрахунків на _____ 200_ року встановлено наступне:

	ВАТ "ЕК" Дніпрообленерго"			
	Д-т	К-т	Д-т	К-т
Сальдо з активної (реактивної) електроенергії на 00.00.00		зразок		
Електроенергія				
ПДВ				
Всього				

Енергопостачальник

Споживач



Зам.нач.ка р-ту Л.Т.Жу...

 (посада, прізвище І.П.)
директор Сушицького

 (посада, прізвище І.П.)

Техническое заключение 913 от 10.05.07.

по рабочему проекту электроснабжения объекта: ЧП «Сфера» Торговый комплекс по пер.Вольный, 2-а в г.Днепропетровске арх. № 742/07 – НЭС «Наружные сети электроснабжения»,

Основанием для разработки проекта послужили технические условия ДГЭС № 364 от 19.03.2007г. на увеличение мощности с **20кВт** до **50кВт**, третьей категории по надежности электроснабжения

Разработчик - Днепропетровский горный научный центр

Проектом предусмотрено:

1. Проверка существующей кабельной линии марки АВВГ 3x35+1x16-0,66 на увеличение разрешенной мощности торгового комплекса с **20** до **50 кВт** от РУ-0,4 кВ ТП-1559;
2. Установка на наружной стене РУ-0,4кВ ТП-1559 ящика учета с вводным автоматом на 80А и электронным счетчиком электроэнергии класса точности 1,0 прямого включения 5-100А типа «Дельта»8010-08 +А, +R, -R; колодки клеммной типа АРР6.724.001;
3. Выполнение проверки повторного контура заземления торгового комплекса для обеспечения сопротивления не более 4-х Ом.
4. Монтаж в РУ-0,4кВ ТП-1559 линейной панели с рубильниками и предохранителями типа ЩО90-1407.

Согласование :

РЭС -1 Согласовано РЭС 2178 Сфера-Сфера
3.05.07

Расчетный учет Согласовано зам. нач. службы учета э/энергии В.Ч.С.
05.05.07

ОДС не требуется

СРЗА не требуется

СРЭС не требуется

ПТО Согласовано. Инж. ПТО Таренко А.В. Таренко
16.05.07.

Заключение Согласовано: Инж. Пасаренко А.А.

Главный инженер

 М. Г. Чистяков





ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЭК "ДНЕПРООБЛЭНЕРГ"
Днепропетровские городские электрические сети

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 364 от 19.03.07г.

присоединения к электрическим сетям электроустановок юридических лиц и физических лиц (кроме населения)

ЧП «Сфера»
Директору Свичкаренко О.Г.

Приложение к договору на
присоединение к электрическим сетям
от „ 19 ” марта 2007 года № 364

Дата выдачи 20 04 2007 года
Действительны на протяжении двух лет со дня выдачи.

Торговый комплекс (увеличение мощности с 20,0кВт до 50,0кВт)

(название объекта и полное наименование заказчика)

1. Местонахождение объекта заказчика: пер. Вольный, 2-а

Назначение объекта предприятие торговли

Прогнозируемый год завершения строительства : 2007г.

2. Величины расчетной максимальной нагрузки 50,0 кВт,

в том числе:

I категория

нет кВт,

в том числе для :

электронагревательных установок

нет кВт,

экологической брони

нет кВт,

аварийной брони

нет кВт,

технологической брони

нет кВт;

II категория

нет кВт,

в том числе для :

электронагревательных установок

нет кВт,

экологической брони

нет кВт,

аварийной брони

нет кВт,

технологической брони

нет кВт,

III категория

50,0 кВт,

в том числе для:

электронагревательных установок

нет кВт,

Handwritten signatures and initials.

3. Источник электроснабжения ПС «ЛБ-1», РП 60, ТП-1559
(ТП, владелец ТП, блок-станция)

4. Точка присоединения: РУ-0,4 кВ ТП – 1559
(диспетчерское название ЛЭП)

Напряжение в точке присоединения: 380 В.

5. Расчетное значение тока короткого замыкания в точке присоединения электроустановки заказчика: не требуется

Расчет выполнен:

(название проектной, научной или другой организации, которая выполнила расчет)

6. Прогнозируемые границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности устанавливаются в точке присоединения электроустановки.

7. Для получения мощности заказчику необходимо выполнить проект:
Проектом предусмотреть:

7.1. Требования к электросетям основного питания:

7.1.1. Подключение кабелем 1кВ необходимого сечения от РУ-0,4кВ ТП-1559 с установкой соответствующего коммутационного аппарата.

7.1.2. В РУ-0,4кВ ТП-1559 монтаж линейной панели ЩО90-1407.

7.2. Требования к электросетям резервного питания, в том числе выделения соответствующего электрооборудования на отдельные резервные линии питания для сохранения электроснабжения этого электрооборудования в случае возникновения дефицита мощности в объединенной энергосистеме:

Не требуются.

7.3. Требования к расчетному учету электрической энергии :

Для организации учета электропотребления в соответствии с требованиями действующих нормативных документов необходимо разработать в проекте электроснабжения раздел установки расчетных средств учета электроэнергии и необходимого оборудования в РУ-0,4кВ ТП-1559. Проектом необходимо:

1. Применить счетчик электронный активно-реактивный с классом точности не ниже 1,0;

ОАО «ЭК «Днепрооблэнерго» рекомендует в качестве расчетного счетчика применить один из следующих счетчиков:

-Дельта 8010-08;

-EMS 134.10.1.

2. Для подключения счетчика применить колодку подключения, конструкция которой обеспечивает ее пломбирование (рекомендуемый тип АРР6.724.001);

3. Выполнить технические мероприятия по защите от несанкционированного подключения к сети электропередающей организации с возможностью пломбирования.

Проект электроснабжения в части установки расчетных средств учета электроэнергии и необходимого оборудования согласовать в Центральной службе учета электроэнергии ОАО «ЭК «Днепрооблэнерго». (пер.Джинчарадзе, 4, ел.373-5703, 373-5702).

7.4. Требования к компенсации реактивной мощности:

Не требуется.

7.5. Требования к автоматической частотной разгрузке (АЧР), системной противаварийной автоматике (СПА):

Не требуется.

7.6. Установление средств измерительной техники для контроля качества электрической энергии:

Не требуется.

требования к релейной защите и автоматике, защите от коротких замыканий и перегрузок, компенсации токов однофазного замыкания в сетях с изолированной шиной нулевого провода и т.п.:

исполнить на базе действующей нормативно-технической документации и в соответствии с требованиями гласно положений ПУЭ-86.

7.8. Требования к телемеханике и связи:

Не требуется.

7.9. Требования к изоляции, защите от перенапряжения и электробезопасности:

Проектом предусмотреть устройство защитного отключения (УЗО) и контур заземления необходимого сопротивления.

7.10. Специфические требования относительно питания электроустановок заказчика которые касаются резервного питания, допустимости параллельной работы элементов электрической сети:

Не требуются .

8. Дополнительные требования и условия:

8.1. Дополнительная мощность для потребителей, которые будут подключены в перспективе на договорных условиях : Нет.

8.2. Требования к электроснабжению приборов и устройств, которые используются для строительства и реконструкции объектов электросетей:

Не требуются .

8.2.1. Дополнительные технические условия присоединения строительных объектов к электросети, в случае необходимости, получить:

в ДГЭС.

8.3. Рекомендации относительно использования типичных проектов электрообеспечения электроустановок:

Не требуются .

8.4. Рекомендации относительно регулирования суточного графика нагрузки:

Не требуются .

8.5. Стоимость выполнения п.7.1.2. входит в стоимость присоединения.

9. К началу строительства проект согласовать с ДГЭС:

10. Акт допуска электроустановки оформить в РЭС-1 ДГЭС.

Главный инженер



С.В. Чистяков



Исполнитель:

Инженер ПТО Григоренко В.К. тел. 373-45-24

