

Супровідний лист

ПП «НадПредТеплосервіС» направляє розрахунки та копії документів до проекту складової тарифу на централізоване теплопостачання м.Заставна

Та на вказані зауваження які мали місце , при розгляді комісії щодо ціноутворення тарифу на 2018-2019роки

Копії документів надаються на 135 листах

23.11.2018року

Директор ПП«Надпредтеплосервыс»:



Найда П.М.

23	11	2018
Б.п.	536	10
Справа		

У пункті 7 у зауваженнях вказано, що штатний розпис не відповідає типовим нормам чисельності фактично штатний розпис розроблений згідно типових норм чисельності працюючих на підприємствах теплоенергетики наказ № 118 від 14.05.2001 р. Держкомбуду ГКН 02.07.004

Розрахунок нормативної чисельності додається до проекту розрахунків економічно обґрунтованих планових витрат на 2018-2019 р.р.

Штатний розпис Заставнівського ПП «НадПредТеплосервіс» розроблений згідно Наказу Держкомбуду за №118 від 14.05.2001 року який станом на 2018рік є чинним.

Відповідний наказ є нормативним документом який регламентує порядок розрахунку штатної чисельності працюючих в тепловій комунальній енергетиці.

Також в відповідності до Закону про охорону праці та безпеки промислового виробництва під час виконання заявлених робіт підвищеної небезпеки при постачанні пари, гарячої води та кондиційованого повітря КВЕД 35.30 є прями зобов'язуючі норми чисельності працюючих в відповідній галузі .

Також в зв'язку з вимогами статті 23 Закону про тепlopостачання господарська діяльність з виробництва теплової енергії підлягає ліцензування і відповідним вимогами передбачено обов'язковий склад чисельності працюючих з відповідною кваліфікацією тому згідно нормативних формулюючих розрахунків чисельність склад працюючих має складати 20,4 штатних одиниць:

3.6.7 таб. 3.6

Керівники , професіонали , фахівці та технічні службовці

№	Функції управління	Розрахункові формули
1	Загальне керівництво основним виробництвом	$HЗК=0,0016*19,4+1,6=1,63$
2	Організація технічної підготовки виробництво по охороні праці	$0,0058*19,4+0,024*13*4+5,1=6,92$
3	Техніко-економічне планування , організація праці та заробітна плата	Неп $0,0028*19,4+0,0024*13,4+0,9=1,66$
4	Бухгалтерський облік і фінансова діяльність	Нб $0,0064*19,4+0,1097*1929,0+0,8=5,079$
5	Матеріально технічне забезпечення	$Hмт30,2178*1929,0+0,8=4,2$
6	Господарське обслуговування та загальне діловодство	$Hг 0,0016*19,4+0,017*1929,0+2,2=0,9$
7	Всього чисельність керівників – нормативна	20,4 чол

У пункті 8 у зауваженнях вказано, що неправильно розраховані між розрядні тарифні коефіцієнти для начальника, головного інженера, головного бухгалтера та економіста. Так, згідно Галузевої угоди на 2017-2018 роки передбачено тарифний коефіцієнт від 2,8 до 4.

Дане твердження є помилковим. Згідно Додатку 3 до Змін і доповнень до Галузевої угоди на 2017-2018 роки, зареєстрованих за №5 від 19 лютого 2018 року, коефіцієнт співвідношень для керівника організації чисельністю до **500 чол.** встановлено в межах **2,8 до 10.**

Згідно Приміток до вищезазначеної таблиці, посадові оклади головного інженера, заступника директора, головного бухгалтера, економіста та інших начальників служб встановлюються на **10-50% нижче посадового окладу керівника.**



«ЗАТВЕРЖЕНО»
 Директор ГП «Надредтеплосервіс»
 Найда П.М.
 2018 р.

**НОРМИ ПИТОМИХ ВИТРАТ ПАЛИВНО - ЕНЕРГЕТИЧНИХ РЕСУРСІВ НА 2018-2019 Роки
 ГП «НАДРЕД ТЕПЛОСЕРВІС»**

Код	Продукція, роботи, послуги		Обсяги виробництва продукції за роками			ПАЛИВО (кг. у.л./од.продукції)		ТЕПЛОЕНЕРГІЯ (Гкал/од.продукції)			ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЯ (кВт/год/од.продукції)			
	Назва	Один, вим.	Фактично 2017 р.	План діючих 2017-2018	План 2018 р.	Факт 2017 р.	План в діючих в 2017 р.	План 2018-2019 р.	Факт 2015р.	План діючих 2015 р.	План діючих Тарифів 2016 р.	Фактично 2017 р.	План діючих 2017 р.	План 2018-2019 р.
6030	ТЕПЛО	Гкал.	4578,1	4578,1	4671	-	161,7	161,7	-	-	-	43,9	43,9	53,75
190	ТЕПЛО	Гкал.	4578,1	4578,1	4671	-	290,7	290,7	-	-	-	-	-	55,61

Директор ГП «Надредтеплосервіс»

П.М.Найда

Зареєстровано Міністерством
соціальної політики України

Реєстраційний номер 5 від 19 лютого 2018 р.

Рекомендації
реєструючого органу _____
(вихідний номер, дата надсилання листа)

Уповноважена особа
реєструючого органу _____
(підпис, прізвище)



ЗМІНИ І ДОПОВНЕННЯ

до Галузевої угоди між Міністерством регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України, Об'єднанням організацій роботодавців «Всеукраїнська конфедерація роботодавців житлово-комунальної галузі України» та Центральним комітетом профспілки працівників житлово-комунального господарства, місцевої промисловості, побутового обслуговування населення України

на 2017-2018 роки

ЗМІНИ І ДОПОВНЕННЯ

до Галузевої угоди між Міністерством регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України, Об'єднанням організацій роботодавців «Всеукраїнська конфедерація роботодавців житлово-комунальної галузі України» та Центральним комітетом профспілки працівників житлово-комунального господарства, місцевої промисловості, побутового обслуговування населення
України на 2017 – 2018 роки

1. Міністерство регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України, Об'єднання організацій роботодавців «Всеукраїнська конфедерація роботодавців житлово-комунальної галузі України» та Центральний комітет профспілки працівників житлово-комунального господарства, місцевої промисловості, побутового обслуговування населення України, що разом іменуються Сторонами Галузевої угоди (далі - Сторони), домовились внести до Галузевої угоди між Міністерством регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України, Об'єднанням організацій роботодавців «Всеукраїнська конфедерація роботодавців житлово-комунальної галузі України» та Центральним комітетом профспілки працівників житлово-комунального господарства, місцевої промисловості, побутового обслуговування населення України на 2017-2018 роки такі зміни:

1. У розділі 2 «Забезпечення стабільної та якісної роботи суб'єктів господарювання у сфері житлово-комунального господарства»:

1) підпункт 2.1.4 пункту 2.1 викласти в такій редакції:

«2.1.4. Здійснювати дорадчі, консультативні та узгоджувальні функції шляхом внесення пропозицій, підготовки рекомендацій та висновків щодо галузевих (на державному, територіальному та місцевому рівнях) програм економічного та соціального розвитку, законодавчих та інших нормативно-правових актів (зокрема органів виконавчої влади, органів місцевого самоврядування, національних комісій тощо) з питань, що стосуються регулювання економічних і соціально-трудових відносин суб'єктів соціального діалогу у сфері житлово-комунального господарства, зокрема щодо розрахунку та встановлення/корегування тарифів на житлово-комунальні послуги (зокрема в частині оплати праці, забезпечення соціальних гарантій), нормування втрат енергоресурсів, затвердження інвестиційних програм, реалізації інвестиційних проектів, дотримання вимог щодо енергоефективності та енергозбереження, запровадження галузевої звітності тощо»;

2) підпункт 2.3.1 пункту 2.3 викласти в такій редакції:

«2.3.1. Розробляти пропозиції щодо внесення змін та прийняття нових законодавчих актів, які сприятимуть створенню умов щодо належного рівня оплати праці працівників у сфері житлово-комунального господарства, стабілізації фінансово-економічного та технічного стану суб'єктів господарювання у сфері житлово-комунального господарства та створенню привабливих умов для залучення інвестицій у житлово-комунальну галузь».

2. Підпункт 3.1.2 пункту 3.1 розділу 3 «Оплата та нормування праці» викласти в редакції:

«3.1.2. Мінімальну тарифну ставку (оклад) за просту некваліфіковану працю у розмірі прожиткового мінімуму, встановленому для працездатних осіб, а мінімальну тарифну ставку робітника I розряду в розмірі не менше 140 відсотків розміру прожиткового мінімуму для працездатних осіб».

3. У розділі 7 «Соціальні гарантії»:

1) підпункт 7.2.5 пункту 7.2 викласти в такій редакції:

«7.2.5. Надання матеріальної допомоги працівникам у разі виникнення у них скрутного становища, пов'язаного із стихійним лихом, похованням, лікуванням, звільненням з ініціативи адміністрації, при народженні дитини, багатодітним та малозабезпеченим сім'ям тощо»;

2) доповнити розділ пунктом 7.3 такого змісту:

«7.3. Сторони домовились:

7.3.1. Питання соціальних гарантій, пільг та компенсацій понад передбачених законодавством та цією Галузевою угодою вирішується адміністрацією підприємства та профспілковим комітетом за наявності власних коштів. Перелік таких гарантій, пільг та компенсацій включається до колективних договорів».

II. Сторони домовились внести зміни до додатків 1- 3 до Галузевої угоди між Міністерством регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України, Об'єднанням організацій роботодавців «Всеукраїнська конфедерація роботодавців житлово-комунальної галузі України» та Центральним комітетом профспілки працівників житлово-комунального господарства, місцевої промисловості, побутового обслуговування населення України на 2017-2018 роки, виклавши їх у такій редакції:

Додаток 1
до Галузевої угоди на 2017-2018 роки

Єдина сітка мікрорядних тарифних коефіцієнтів

РОЗРЯДИ

I	II	III*	IV	V	VI
1,0	1,08	1,20	1,35	1,54	1,80

* - у т.ч. контролерів водопровідного та теплового господарства

Додаток 2
до Галузевої угоди на 2017-2018 роки
(пункт 3.1.4)

КОЕФІЦІЄНТИ

співвідношень мінімальної тарифної ставки робітника I розряду (місячної тарифної ставки) за видами робіт та окремими професіями до встановленої Галузевою угодою мінімальної тарифної ставки робітника I розряду

1. Основні види робіт

Види робіт	Коефіцієнти співвідношень
Невиробничі види робіт і послуг, технічна інвентаризація об'єктів нерухомості	1,34
Посадка, догляд за зеленими насадженнями, їх захист	1,4
Ремонт, налагодження, обслуговування електроенергетичного, санітарно-технічного та іншого устаткування, контрольно-вимірвальних приладів, автоматики, електронно-обчислювальної техніки, машин, механізмів, поточний ремонт житлового фонду	1,46
Роботи з утримання автомобільних шляхів і шляхових споруд	1,58
Роботи з організації поховань	1,34
Надання суміжних послуг з організації поховань (крематорій)	1,58
Земляні роботи	1,69
Будівельно-монтажні і ремонтно-будівельні роботи, монтаж, технічне обслуговування та ремонт фонтанів, ліфтів і диспетчерських систем	1,69
Експлуатація та обслуговування обладнання систем водозабезпечення та водовідведення	1,58
Експлуатація та обслуговування обладнання котелень, теплових пунктів, теплових та електричних мереж	1,66
Поводження з побутовими відходами, у т.ч.:	
вивезення, перероблення побутових відходів	1,46
захоронення побутових відходів (на полігонах/звалищах)	1,58
Протизсувні роботи, у т.ч.:	
підземні роботи	2,43
роботи на шахтній поверхні	2,06
роботи з благоустрою	2,14
Виробництво залізобетонних виробів	1,58
Ремонт устаткування допоміжного виробництва	1,69
Верстатні роботи з обробки металу та інших матеріалів	1,65
Вантажно-розвантажувальні роботи	1,46
Вантажно-розвантажувальні роботи на полігонах побутових відходів	1,58

2. Професії, які є наскрізними в галузі

Професії	Коефіцієнти співвідношень
Гардеробник, кур'єр, прибиральник службових приміщень, швейцар, сторож, ліфтер, садівник	1,05
Покоївка, вагар, водій, каштелян, заправник поливально-мийних машин, носій, прибиральник виробничих приміщень, прибиральник службових приміщень, який прибирає готелі, гуртожитки, пляжі, розклеювач оголошень, копіювальник, конюх	1,12
Приймальник замовлень, комірник, укладач опису об'єктів населених пунктів, машиніст із прання та ремонту спецодягу, продавець	1,26
Возій при вивезенні нечистот і твердих осадів з вигрібних ям, лісник, робітник з комплексного прибирання та утримання будинків з прилеглими територіями, покоївка, яка виконує функції адміністратора, ловець бездоглядних тварин, приймальник замовлень від населення на поховальне обслуговування	1,36
Двірник, прибиральник службових приміщень, зайнятий прибиранням сходових кліток у житлових будинках, прибиральник території, робітник з благоустрою, прибиральник смітєспроводів, прибиральник території кладовища	1,26
Прибиральник службових приміщень, який прибирає громадські вбиральні	1,36
Приймальник побутових відходів	1,47
Робітник з благоустрою, який виконує функції планувальника полігону побутових відходів	1,36
Робітник ритуальних послуг, організатор ритуалу	1,47
Машиніст ритуального устаткування	2,47
Драпірувальник, швачка, квітникар	1,26
Мозаїст, гравер, бетоняр	1,3

3. Водії автотранспортних засобів

І Вантажні автомобілі

Вантажопідйомність (тонн)	Бортові автомобілі та автомобілі – фургони загального призначення	Спеціалізовані автомобілі: самоскиди, цистерни, фургони, контейнеровози, пожежні, тех. допомоги, снігоочисні, поливально- мийні, підмітально- прибиральні, автокрани, автовишки, автонавантажувачі тощо	Автомобілі для перевезення цементу, отрутохімікатів, трупів, безводного аміаку, аміачної води, побутових відходів, асенізаційних вантажів
	Коефіцієнти співвідношень	Коефіцієнти співвідношень	Коефіцієнти співвідношень
до 1,5	1,46	1,58	1,76
від 1,5 до 3	1,58	1,76	1,94
від 3 до 5	1,76	1,94	2,14
від 5 до 7	1,94	2,14	2,22
від 7 до 10	2,14	2,22	2,34

від 10 до 20	2,22	2,34	2,53
від 20 до 40	2,34	2,53	2,73
від 40 до 60	2,53	2,73	2,97
вище 60	-	2,97	-
II Легкові автомобілі:			
Клас автомобіля	Робочий обсяг двигуна (в літрах)		Коефіцієнти співвідношень
Особливо малий і малий	до 1,8		1,39-1,64
Середній	від 1,8 до 3,5		1,45-1,7
Великий	від 3,5		1,64-1,76

Додаток 3

до Галузевої угоди на 2017-2018 роки
(пункт 3.1.5)**КОЕФІЦІЄНТИ**

співвідношень розмірів мінімальних місячних посадових окладів керівників, професіоналів, фахівців та технічних службовців до мінімальної тарифної ставки робітника I розряду основного виробництва (мінімального посадового окладу (ставки) працівника основної професії)

Найменування посад	Коефіцієнти співвідношень			
	чисельність працюючих до 500 чол.	чисельність працюючих від 501 до 1000 чол.	чисельність працюючих від 1001 до 5000 чол.	чисельність працюючих від 5001
I. Керівники	від 2,8 до 10	до 30	до 60	до 100
Директор (генеральний директор, начальник, інший керівник)	Посадовий оклад керівника підприємства встановлюється відповідно до вимог постанови КМУ від 19 травня 1999 р. № 859. Конкретний розмір посадового окладу керівника підприємства встановлюється залежно від середньооблікової чисельності працівників в еквіваленті повної зайнятості за рік, вартості активів підприємства або чистого доходу від реалізації товарів (робіт, послуг), за даними останньої річної фінансової звітності, у кратності до мінімального посадового окладу (ставки) працівника основної професії.			
Менеджер (управитель) житлового будинку (групи будинків)	2,8-4,0			
Головний інженер				
Заступник директора, головний бухгалтер				
Головні: економіст, енергетик, механік, технолог, диспетчер та інші, начальники служб				
Начальники виробничих, технічних, планово-економічних та інших функціональних відділів	2,25-2,8	3,0	3,15	3,35
Начальники інших відділів, лабораторій, бюро, служб, районів	2,15-2,35	2,5	2,7	2,85

8

Начальники цехів, дільниць, виконавці робіт	2,1-2,3	2,4	2,5	2,65
Майстри	1,8 - 2,1	1,8 - 2,1	1,8-2,1	1,8-2,1
2. Професіонали	1,8-2,2	1,8 - 2,2	1,8-2,2	1,8-2,2
3. Фахівці	1,7 - 2,0	1,7 - 2,0	1,7-2,0	1,7-2,0
Техніки усіх спеціальностей, лаборанти	1,23 - 1,47	1,23 - 1,47	1,23 - 1,47	1,23 - 1,47
4. Технічні службовці	1,2 - 1,7	1,2 - 1,7	1,2 - 1,7	1,2-1,7

Примітки:

1. Посадові оклади головного інженера, заступників директора, головного бухгалтера, головних: економіста, енергетика, механіка, технолога, диспетчера та інших, начальників служб встановлюються на 10-50% нижче посадового окладу керівника.
2. Заступникам головного інженера, директора за напрямом, головного бухгалтера, начальника служби, дільниці, лабораторії, відділу та іншим заступникам посадовий оклад встановлюється на 10% - 40% нижче посадового окладу свого безпосереднього керівника.
3. У структурних підрозділах, що входять до складу головного підприємства (з чисельністю працюючих до 1500 чел.), можуть встановлюватись посадові оклади на 10-30 відсотків нижче від посадових окладів головного підприємства.

Зміни до Галузевої угоди між Міністерством регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України, Об'єднанням організацій роботодавців «Всеукраїнська конфедерація роботодавців житлово-комунальної галузі України» та Центральним комітетом профспілки працівників житлово-комунального господарства, місцевої промисловості, побутового обслуговування населення України на 2017 – 2018 роки підписали:

Від Сторони
органів виконавчої
влади:

Віце-прем'єр-міністр
України –
Міністр регіонального
розвитку,
будівництва та житлово-
комунального господарства України

Г.Г. Зубко

29 січня 2018 року

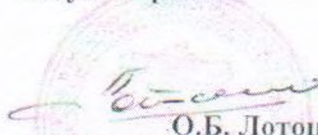


Від Сторони
роботодавців:

Голова Об'єднання
організацій роботодавців
України «Всеукраїнська
конфедерація роботодавців
житлово-комунальної
галузі України»

О.Б. Лотоцький

29 січня 2018 року

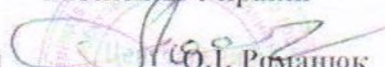


Від профспілкової
Сторони:

Голова ЦК профспілки
працівників житлово-
комунального
господарства, місцевої
промисловості,
побутового
обслуговування
населення України

О.І. Романюк

29 січня 2018 року



Довідка
про об'єм опалюваної площі абонентів з централізованого
теплопостачання та теплового навантаження по центральній котельні
м. Заставна

№ з/п	Найменування	Опалювальна площа, м кв.	Теплове навантаження, гек. кал.
1	Управління державної міграційної служби	274,5	28,6
2	Пенсійний фонд	347,5	59,1
3	Фінвідділ	187,4	31,2
4	Ощадбанк	243,4	41,3
5	Редакція «Голос Краю»	150,16	25,6
6	Управління ДФС	346,2	75,4
7	Казначейство	154,5	38,6
8	Районна Рада	661,0	84,5
9	Районна адміністрація	1276,1	163,0
10	Управління «Держекокадастру»	125,9	16,6
11	Відділ сім'ї та молоді	28,2	3,2
12	Відділ культури	2719,7	593,8
13	Відділ освіти	14378,1	2754,8
14	Заставнівське МПТУ-24	10735,0	842,0
14.1	З них МПТУ-24 гуртожиток	3958,10	409,20
15	Військокомат	498,0	41,6
16	Управління праці	575,3	76,8
17	ФОП Кушнір	83,5	30,7
18	Міська рада	431,4	62,1
	Разом	33215,86	4968,9

Директор ПП «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС»



П. М. Найда

Річний план ліцензованої діяльності з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії по міській котельні ПП «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС» за останні 3 роки згідно фактичних даних за 2015, 2016, 2017 роки

№ п/п	Назва показника	Один. виміру	2013	2014	2015	2016	2017
1	Вироблено теплової енергії	Гкал	-	-	4725,80	4708,90	4578,10
2	Реалізовано теплової енергії	Гкал	-	-	2734,90	2573,74	2864,30

В зв'язку з тим, що документи за 2013-2014 роки знищено, неможливо визначити обсяги виробництва та реалізації теплової енергії за останні 5 років.

Фактично вироблено теплової енергії за 3 роки – **14 012,80 Гкал**. Середньорічний обсяг виробленої теплоенергії по фактичних показниках складає **4 670,90 Гкал**.

Фактично реалізовано теплової енергії за 3 роки – **8 172,94 Гкал**. Середньорічний обсяг реалізації теплоенергії по фактичних показниках складає **2 724,30 Гкал**.

Фактичні втрати теплоенергії виходячи з середньорічних обсягів виробництва та реалізації:

4 670,90 Гкал. - 2 724,30 Гкал. = 1 946,6 Гкал. – обсяг середньорічних втрат.

1 946,6 Гкал. / 4 670,90 Гкал. * 100% = 41,7% - середньорічний відсоток втрат

Згідно даних Технічного звіту (енергоаудиту), проведеного ТзОВ «БРОТ» у 2014 році загальні розрахункові втрати в тепломережах становлять **39,6%**.

Директор ПП «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС»



П. М. Найда

РОЗРАХУНОК витрат палива (газ)

№ п/п	Назва показників	Один. вим.	Розмір
1	Реалізація (спожив. Теплоенерг.)	Гкал.	2821
2	Втрати теплоенергії в мережі 39,6%	-	1850
3	Відпуск теплоенергії в мережу	-	4671
4	Норма витрат умовного палива на 1 Гкал	Кг.	161,7
5	Тепловий еквівалент природного газу	Коеф.	1,16
6	Витрати природного газу на виробництво теплоенергії	тис. м ³	651,12

Фактичні питомі витрати палива на 1 Гкал. складатимуть:

$$651,12 \text{ тис. м}^3 : 4671 \text{ Гкал.} * 1000 = 139,40 \text{ м}^3/1 \text{ Гкал}$$

Витрати (т.у.п.)

$$651,12 * 1,16 = 755,30 \text{ т.у.п.}$$

$$755,30 \text{ т.у.п.} : 4761 * 1000 = 158,6 \text{ т.у.п.}$$

Директор ПП «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС»



П. М. Найда

РОЗРАХУНОК
витрат електроенергії по міській котельні ПП «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС»
на 2018-2019 рік
(пелетний котел)

1. Мережевий насос – SIEMENS mot UD 1110/1375243-074-2

- потужність - 30 кВт/год.
- ККД – 92 %
- cos φ - 0,88
- працює 24 години на добу

$$30 \text{ кВт/год.} \times 0,92 \times 24 \times 184 \text{ діб} = 121 \, 881,6 \text{ кВт/год./рік}$$

2. Мережевий насос – CM200A

- потужність - 22 кВт/год.
- ККД – 90 %
- cos φ - 0,88
- працює 24 години на добу

$$22 \text{ кВт/год.} \times 0,90 \times 24 \times 184 \text{ діб} = 87 \, 436,8 \text{ кВт/год./рік}$$

3. Підживлювальний насос 2 К 20/30

- потужність - 4 кВт/год.
- ККД - 86,5%
- cos φ - 0,89
- працює 4 год. на добу

$$4 \text{ кВт/год.} \times 0,86 \times 4 \times 184 = 2531,84 \text{ кВт/год./рік}$$

5. Підживлювальний насос Д 2 К 20/30 - резерв

6. Сольовий насос ХД-ГО-32-12

- потужність - 4 кВт/год.
- ККД - 86,5%
- cos φ - 0,89
- працює 1,35 год. на 7 діб

$$4 \text{ кВт/год.} \times 0,865 \times 1,35 \times 26 = 121,45 \text{ кВт/год./рік}$$

7. Автоматика котла ARS 2000 LM - 1 шт.

- номінальне споживання електроенергії 1 котла - 7,4 кВт./год.
- ККД - 90%
- Погрузочний бункер котла МПТ002 - 2,1 кВт./год.
- працює 24 год. на добу

$7,4 \text{ кВт/год.} \times 0,9 \times 24 \times 184 = 29\,410,56 \text{ кВт/год./рік}$

$2,1 \text{ кВт/год.} \times 24 \times 184 = 9\,273,60 \text{ кВт/год./рік}$

8. Чергове освітлення приміщення котельні

$1 \text{ кВт/год.} \times 24 \times 184 = 4416 \text{ кВт/год./рік}$

9. Втрати активної електроенергії в трансформаторах згідно таблиць розрахунків

ТМ 400/10 $W_{рхх} = 778 \text{ кВт}$ в місяць

Розрахунок: $778 \text{ кВт} \times 6 = 4668 \text{ кВт/год./рік}$

Загальні витрати електроенергії згідно розрахунку:

$121\,881,6 + 87\,436,8 + 2\,531,84 + 121,45 + 29\,410,56 + 9273,60 + 4\,416 + 4668 =$
 $259\,739,85 \text{ кВт/год./рік}$

4671 Гкал. - плановий показник виробленої продукції на 2018-2019 рік

Питомі витрати на одиницю продукції:

$259\,739,85 : 4671 = 55,61 \text{ кВт/год./1 Гкал/рік.}$

Директор ПП «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС»



П. М. Найда

РОЗРАХУНОК
витрат електроенергії по міській котельні ПП «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС»
на 2018-2019 рік
(газові котли)

Характеристика котлів

- Котли КСВ-2,0 «ВК-21»-М2 - 2 шт.
- потужність 1 котла - 2 МВт ($2 \times 0,86 = 1,72$ Гкал)
- потужність 2 котлів - 3,44 Гкал.
- розхід палива 1 котла м³/год. - 230,0
- номінальний розхід палива 2 котлів м³/год. - 460,0

1. Мережевий насос – SIEMENS mot UD 1110/1375243-074-2

- потужність - 30 кВт/год.
- ККД – 92 %
- $\cos \varphi$ - 0,88
- працює 24 години на добу
 $30 \text{ кВт/год.} \times 0,92 \times 24 \times 184 \text{ діб} = 121\,881,6 \text{ кВт/год./рік}$

2. Мережевий насос – СМ200А

- потужність - 22 кВт/год.
- ККД – 90 %
- $\cos \varphi$ - 0,88
- працює 24 години на добу
 $22 \text{ кВт/год.} \times 0,90 \times 24 \times 184 \text{ діб} = 87\,436,8 \text{ кВт/год./рік}$

3. Підживлювальний насос 2 К 20/30

- потужність - 4 кВт/год.
- ККД - 86,5%
- $\cos \varphi$ - 0,89
- працює 4 год. на добу
 $4 \text{ кВт/год.} \times 0,86 \times 4 \times 184 = 2531,84 \text{ кВт/год./рік}$

4. Підживлювальний насос Д 2 К 20/30 - резерв

5. Сольовий насос ХД-ГО-32-12

- потужність - 4 кВт/год.
- ККД - 86,5%
- $\cos \varphi$ - 0,89
- працює 1,35 год. на 7 діб
 $4 \text{ кВт/год.} \times 0,865 \times 1,35 \times 26 = 121,45 \text{ кВт/год./рік}$

6. Автоматика котла - 2 шт.

- номінальне споживання електроенергії 1 котла - 3,4 кВт/год.
- працює 24 год. на добу
 $3,4 \text{ кВт/год.} \times 24 \times 2 \times 184 = 30\,028,8 \text{ кВт/год./рік}$

7. Чергове освітлення приміщення котельні

1 кВт/год. x 24 x 184 = **4416 кВт/год./рік**

9. Втрати активної електроенергії в трансформаторах згідно таблиць розрахунків

ТМ 400/10 $W_{рхх} = 778$ кВт в місяць

Розрахунок: $778 \text{ кВт} \times 6 = 4668 \text{ кВт/год./рік}$

Загальні витрати електроенергії згідно розрахунку:

$121\,881,6 + 87\,436,8 + 2\,531,84 + 121,45 + 30\,028,80 + 4\,416 + 4668 = 251\,084,49 \text{ кВт/год./рік}$

4671 Гкал. - плановий показник виробленої продукції на **2018-2019 рік**

Питомі витрати на одиницю продукції:

$251\,084,49 : 4671 = 53,75 \text{ кВт/год./1 Гкал./рік.}$

Директор ПП «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС»



П. М. Найда

ДОВІДКА

Нарахування місячної суми зносу на основні засоби

№	Назва основних засобів	Сума місячного зносу
1	Котел ARC-2000YM	2 052,00 грн.
2	Площадка	1 643,00 грн.
3	Насос РС-50-100	472,00 грн.
4	Установка водопідготовки	1 829,00 грн.
5	Насос мотоблочний	1 208,00 грн.
6	Резервуар стальний	366,00 грн.
7	Шнек пелетний	270,00 грн.
8	Разом:	7 840,00 гривень.

Включено до розрахунку тарифу 7 840,00 грн. *12 міс. = 94 080,00 грн.

Директор ПП «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС»



П. М. Найда

КОШТОРИС

на проведення поточного ремонту теплового обладнання для підготовки до роботи в осінньо-зимовий період 2018-2019 років.

№	Назва робіт	один. вим.	К-ть матеріалів	Ціна матеріалів грн.	Загальна вартість грн.
1	Заміна шнека до котла	шт	1	9 750,00	9 750,00
2	Придбання мережевого насоса	шт.	1	41 743,00	41 743,00
3	Демонтаж та ремонт засувки	шт.	10	2 581,90	25 819,00
4	Поточний ремонт котла з заміною ретотри	шт.	2	29 870,00	29 870,00
5	Придбання фільтра водопідготовки.	шт	1	53 400,00	53 400,00
6	Монтаж водопідготовки	шт	1	21 720,00	21 720,00
7	Підключення війкомату до теплотраси	шт	1	10 045,00	10 045,00
8	Придбання водяного лічильника	шт.	1	5 224,00	5 224,00
9	Ізоляція теплотраси /лист оцинкований/ вул..Транспортна	шт.	35	200,00	7 000,00
Разом по кошторису :					204 571,00

Директор ПП «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС»



(Handwritten signature)

П. М. Найда

**Кошторис адміністративних витрат міської котельні
ПП «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС» 2018-2019 рр.**

Показники	Одиниця виміру	Факт 2017 р.	Прогноз на 2018-2019 рр.
Матеріальні витрати	грн.	3200	600,00
Матеріали	грн.	3200	
Інші матеріали (у т.ч. канцелярські товари, МШП)	грн.		600,00
Витрати на оплату праці:		347 846,00	501 420,00
апарату управління	грн.	285120	411 000,00
відрахування на соціальні заходи 22%	грн.	62726	90 420,00
Службові відрядження	грн.	600	
Амортизація основних засобів, нематеріальних та інших необоротних активів загальногосподарського використання	грн.	17300	
Плата за розрахунково-касове обслуговування та інші послуги банків	грн.	8500	28 374,57
Витрати на зв'язок , у т.ч.:	грн.	560	3 036,00
телефонний зв'язок всього	грн.	560	3 036,00
у т.ч. основний ,		560	3 036,00
мобільний			
поштові витрати - міжміські розмови	грн.		
Інтернет	грн.		
інші послуги зв'язку — радіоточка 0,2	грн.		
Витрати на підвищення кваліфікації, підготовку (перепідготовку) персоналу апарату управління	грн.		
Витрати на врегулювання спорів у судових органах	грн.	38800	22 488,00
Витрати за професійні послуги (юридичні, аудиторські, з оцінки майна тощо)	грн.		10 000,00
Витрати по податках і зборах (екологічний податок)	грн.	8500	5 835,38
Разом:	грн.	425 306,00	571 753,95

Директор ПП «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС»



П. М. Найда

19

**Кошторис загальноновиробничих витрат
ПП «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС» 2018-2019 рр.**

№ п/п	Назва витрат	Один, вим	Факт, за 2016-2017р	План в діючих тарифах	Прогноз 2018-2019р.р.
1.	Заробітна плата	грн.	46 680,00	144 120,00	144 120,00
2.	Нарахування на з/плату 22%	«	10 270,00	31 706,40	31 706,40
3.	Спец.одяг	«	11 840,00	-	
4.	Медичний огляд	«		-	
5.	Підготовка кадрів	«	4 600,00	-	
6	Перевірка приладів	«	574,00	-	
7	Виніс на вулицю газ.лічильників	«	120 000,00	-	
8	Тех..огляд котлів, обслуговування, пусконаладка без ПДВ	«	11 637,00	3 930,00	3 928,38
9	Витрати на експлуатацію основних засобів	«		2 382,00	2 382,00
10	Повірка приладів	«		2 162,00	2 162,10
11	Розробка документів з охорони праці	«		21 504,00	21 504,00
12	Розробка плану локалізації та ліквідації надзв.ситуацій			3 280,00	3 275,66
	Всього		205 601,00	209 084,40	209 078,54

Директор ПП «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС»



П. М. Найда

РОЗРАХУНОК

тарифних ставок і посадових окладів для працівників міської котельні
ПП «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС» із прожиткового мінімуму 1841 грн.

№ п/п	Назва посад	Розряд	Місячна мінімальна тарифна ставка	Коефіцієнт, передбачений галузевою угодою 140%	Коефіцієнт за підгалуззями та видами робіт	Міжрозрядні тарифні коефіцієнти	Місячна сума зарплати	Норма часу	Часова тарифна ставка
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
КОТЕЛЬНЯ									
1	Машиніст-кочегар	III	1841	1,4	1,66	1,2	5134,18	166,1	30,91
2	Зольник	II	1841	1,4	1,66	1,08	4620,76	166,1	27,82
3	Апаратник ХБО	II	1841	1,4	1,66	1,08	4620,76	166,1	27,82
4	Слюсар з ремонту та обслуг КОЕРГО	III	1841	1,4	1,66	1,2	5134,18	166,1	30,91
5	Слюсар з ремонту та обслуг теплової енергії	II	1841	1,4	1,66	1,08	4620,76	166,1	27,82
6	Електрогазозварник	III	1841	1,4	1,66	1,2	5134,18	166,1	30,91
7	Електромонтер з рем. та обсл електрообладнання	III	1841	1,4	1,66	1,2	5134,18	166,1	30,91
8	Машиніст насосних установок	III	1841	1,4	1,66	1,2	5134,18	166,1	30,91
АДМІНПЕРСОНАЛ									
1	Директор		1841	1,4	1,66	4	17113,94	12500,00	
2	Гол. бухгалтер		1841	1,4	1,66	3,4	14546,85	10000,00	
3	Гол. інженер		1841	1,4	1,66	3,6	15402,54	11000,00	
4	Економіст		1841	1,4	1,66	2,9	12407,60	8000,00	
5	Начальник цеху		1841	1,4	1,66	2,3	9840,51	8500,00	
6	Інженер-теплотехнік		1841	1,4	1,66	1,7	7273,42	7020,00	
7	Юрист		1841	1,4	1,66	2,9	12407,60	9000,00	

Директор ПП «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС»



П. М. Найда

ШТАТНИЙ РОЗПИС
працівників апарату управління
ПП «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС» на 2018-2019 рр.

№ п/п	Назва посад	К-сть штатних одиниць	Посадовий місячний оклад	Місячна ЗП	Сума з/п за рік
1	2	3	4	5	6
АДМІНПЕРСОНАЛ					
1	Директор	1	12 500,00	12 500,00	150 000,00
2	Гол. бухгалтер	1	10 000,00	10 000,00	120 000,00
3	Гол. інженер	1 сезон	11 000,00	11 000,00	66 000,00
4	Економіст	1 сезон	9 000,00	8 000,00	48 000,00
5	Юрист	0,5 сезон	9 000,00	9 000,00	27 000,00
	Разом	4,5	51 500,00	50 500,00	411 000,00
Виробничі посади					
5	Начальник цеху	1	8500,00	8500,00	102 000,00
6	Інженер-теплотехнік	0,5	7020,00	3510,00	42 120,00
	Разом	1,5	15 520,00	12 010,00	144 120,00

РОБІТНИКИ

№ п/п	Назва посад	К-сть штатних одиниць	Розряд	Часова тарифна ставка	Заробітна плата одного працівника	Місячна сума заробітної плати	Річна сума заробітної плати
1	Машиніст-кочегар	4,4	III	30,91	5 134,18	22 590,40	135 542,37
2	Апаратник ХБО	2	II	27,82	4 620,76	9 241,53	55 449,15
3	Слюсар з ремонту та обслуговування КОЕРГО	1	III	30,91	5 134,18	5 134,18	30 805,08
4	Слюсар з ремонту та обслуговування теплової енергії	1	II	27,82	4 620,76	4 620,76	55 449,15
5	Електрогазозварник	1	III	30,91	5 134,18	5 134,18	61 610,17

6	Електромонтер з рем. та обсл електрообладнання	1	III	30,91	5 134,18	5 134,18	30 805,08
7	Зольник	3	II	27,82	4 620,76	13 862,29	83 173,73
	Разом	13,4				65 717,51	452 834,75

Директор ПП «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС»



П. М. Найда

**Норматив чисельності та розрахунок заробітної плати
ПП «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС» на 2018-2019 рр.**

№п/п	Професія	Розряд	Факт за 2016-2017 р.р.	Згідно нормативних документів	Згідно штатного розпису на 2018-2019 р.р. прийнято до розрахунку	Часова тарифна ставка з мінімальної	Середньомісячна тривалість робочого часу	Зарплата одного працівника	Всього за місяць
1	Машиніст кочегар (сезон)	III	4,4	4,37	4,4	30,91	166,1	5134,151	22590,26
2	Апаратник ХВО	II	1	3,4	2,0	27,82	166,1	4620,902	9241,80
3	Слюсар з ремонту та обслугов. КОЕРГО	III	1	3,8	1,0	30,91	166,1	5134,151	5134,15
4	Слюсар з ремонту та обслуговування теплових мереж	II	1	1,5	1,0	27,82	166,1	4620,902	4620,90
5	Електрогазозварник	III	1	0,54	1,0	30,91	166,1	5134,151	5134,15
6	Електромонтер з ремонту та обслуговування електрообладнання	III	1	0,46	1,0	30,91	166,1	5134,151	5134,15
7	Зольник	II	3	3	3	27,82	166,1	4620,902	13862,71
8	Слюсар з ремонту та обслуговування автоматики та приладів вимірювання	II		0,37					
9	Разом:		12,4	17,44	13,4				65718,13

Основна заробітна плата (для тарифу з використанням газу):

42 100,37 x 6 місяців = 252 602,22 грн.

9 755,05 x 12 місяців = 117 060,64 грн.

Додаткова:

Нічні: $184 \text{ доби} \times 8 \text{ год.} = 1472 \text{ год.} \times 30,91 = 45\,499,52 \times 35\% = 15\,924,83 \text{ грн.}$

Святкові: $4 \text{ доби} \times 24 \text{ год.} = 96 \text{ год.} \times 30,91 = 2\,967,36 \text{ грн.}$

$4 \text{ доби} \times 24 \text{ год.} = 96 \text{ год.} \times 27,82 = 2\,670,72 \text{ грн.}$

Всього додаткова: $15\,924,83 + 2\,967,36 + 2\,670,72 = 21\,562,91 \text{ грн.}$

Разом заробітна плата: $369\,662,86 + 21\,562,91 = 391\,225,77 \text{ грн.}$

Нарахування на заробітну плату: $86\,069,67 \text{ грн.}$

Основна заробітна плата (для тарифу з використанням пелет):

$55\,963,08 \times 6 \text{ місяців} = 335\,778,46 \text{ грн.}$

$9\,755,05 \times 12 \text{ місяців} = 117\,060,64 \text{ грн.}$

Додаткова:

Нічні: $184 \text{ доби} \times 8 \text{ год.} = 1472 \text{ год.} \times 30,91 = 45\,499,52 \times 35\% = 15\,924,83 \text{ грн.}$

Святкові: $4 \text{ доби} \times 24 \text{ год.} = 96 \text{ год.} \times 30,91 = 2\,967,36 \text{ грн.}$

$4 \text{ доби} \times 24 \text{ год.} = 96 \text{ год.} \times 27,82 = 2\,670,72 \text{ грн.}$

Всього додаткова: $15\,924,83 + 2\,967,36 + 2\,670,72 = 21\,562,91 \text{ грн.}$

Разом заробітна плата: $452\,839,09 + 21\,562,91 = 474\,402 \text{ грн.}$

Нарахування на заробітну плату: $104\,368,44 \text{ грн.}$

Директор ПП «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС»



П. М. Найда

РОЗРАХУНОК
норми витрат солі вареної на пом'якшення 1 м. куб. води
для підживлення тепломереж ПП «Надпред Теплосервіс»

№ п/п	Показник	Один, вим.	К-сть
1.	Норма витрат солі при 100% соленості на 1 м.куб	кг.	1,53
2.	Соленість згідно сертифікату	%	98,35
3.	Коефіцієнт перерахунку на соленість		1,017
4.	Нормативні витрати солі при транспортуванні	%	2,50
5.	Норма витрат солі на 1 м.куб. води	кг.	1,59
6.	Витрати солі на весь об'єм води	тн.	8,20
7.	Тариф на сіль	грн/кг	5,50
8.	Витрати на весь об'єм	грн/кг	45 100,00

Директор ПП «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС»



П. М. Найда

РОЗРАХУНОК вартості холодної води міської котельні
ПП «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС»

з/п	Назва показників	Один, вим.	Факт 2017 р.			План в діючих тарифах			Прогноз на 2018-2019р.р.		
			К-ть	Ціна	Сума	К-ть	Ціна	Сума	К-ть	Ціна	Сума
1.	Холодна вода на підживлення мереж	м ³	1592	20,1	31999,2	6002	23,24	139486,48	5157	23,24	119848,68
2.	Водовідведення	м ³	618	18,8	11618,4	618	26,15	16160,7	619	26,15	16182,666
	Разом				43617,6			155647,18			136031,35

Директор ПП «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС»



П. М. Найда

**Розрахунок
витрат холодної води на підживлення тепломереж, пропуску котлів, виробництво пару
по міській котельні ПП «Надпред Теплосервіс»
на 2018-2019 р.р.**

№ п/п	Назва показників	Один, вим.	Факт. 2016-2017	План в діючих тарифах	Розмір показн. -2018-2019 рр.
1.	Об'єм тепломереж - в опалювальний	м.куб.	356	415	356
2.	Розмір підживлення на годину	%	0,25	0,25	0,25
3.	Тривалість підживлення тепломереж - в опалювальний період	діб	184	184	184
4.	Витрати холодної води на підживлення тепломереж - в опалювальний період	м.куб	630	4581	3937
5.	Витрати води на пропуску котлів		6	6	6
6.	Витрати води на неповернення конденсату				
7.	Одноразове заповнення мереж перед запуском		356	415	356
	РАЗОМ		992	5002	4299
8.	Витрати води на потреби ХВО 20%	м.куб	600	1000	858,4
9.	Всього витрат холодної води	-«-	1592	6002	5157

Директор ПП «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС»



П. М. Найда

КАЛЬКУЛЯЦІЯ РОЗРАХУНКУ

Економічно обґрунтованих планових витрат, які включаються до тарифів на послуги з централізованого опалення ПП «Надпредтеплосервіс» м. Заставна (ГАЗ)

Зведена

Статті витрат	Фактичні витрати за звітний період (рік) 2016-2017 рік		Планові витрати 2018-2019 р.р.	
	всього (грн.)	на 1 Гкал. (грн.)	всього (грн.)	на 1 Гкал. (грн.)
1. Прямі матеріальні витрати, всього, у тому числі:	4 124 498,00	1508,04	6 524 000,53	2312,42
витрати на придбання теплової енергії (газ)	3 656 590,00	1336,96	5 437 546,47	1927,33
витрати на придбання електричної енергії	317 037,00	115,92	700 751,70	248,38
витрати, пов'язані з використанням матеріалів	28 700,00	10,49	45 100,00	15,99
витрати на запасні частини, поточний ремонт	78 411,00	28,67	204 571,00	72,51
витрати на напівфабрикати та інші матеріальні ресурси - вода, водовідведення	43 760,00	16,00	136 031,35	48,22
2. Прямі витрати на оплату праці, всього, у тому числі:	239 289,00	87,49	391 225,77	138,67
основна заробітна плата виробничого персоналу	239 289,00	87,49	391 225,77	138,67
3. Інші прямі витрати, всього, у тому числі:	163 668,00	59,84	261 921,39	92,84
внески на загальнообов'язкове державне соціальне страхування виробничого персоналу	52 643,00	19,25	86 069,67	30,51
амортизація основних виробничих засобів	42 125,00	15,40	94 080,00	33,35
Інші виробничі витрати:	68 900,00	25,19	81 771,72	28,98
оренда	68 900,00	25,19	81 771,72	28,98
4. Загальновиробничі витрати, всього, в тому числі:	205 601,00	75,17	209 078,54	74,11
Витрати, пов'язані з управлінням виробництва, всього, у тому числі:	61 550,00	22,50	175 826,40	62,32
основна заробітна плата	46 680,00	17,07	144 120,00	51,08

внески на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	10 270,00	3,76	31 706,40	11,24
витрати з підготовки та перепідготовки кадрів	4 600,00	1,68		0,00
Витрати, пов'язані з утриманням основних засобів та інших необоротних активів, всього, у тому числі:	132 211,00	48,34	11 748,14	4,16
експлуатація	11 637,00	4,25	2 382,00	0,84
оплата робіт сторонніх організацій, пов'язаних із наданням послуги	574,00	0,21	3 275,66	1,16
проведення планових перевірок стану обладнання та виконання регламентних робіт, передбачених проектно-технічною документацією	120 000,00	43,88	6 090,48	2,16
Витрати на обслуговування основного та допоміжних процесів, всього, у тому числі:	11 840,00	4,33	21 504,00	7,62
дотримання вимог техніки безпеки	11 840,00	4,33	21 504,00	7,62
5. Адміністративні витрати, всього, у тому числі:	425 306,00	155,50	571 753,59	202,66
Витрати на утримання апарату управління та персоналу, всього, у тому числі:	348 446,00	127,40	501 420,00	177,73
основна заробітна плата	285 120,00	104,25	411 000,00	145,68
внески на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	62 726,00	22,93	90 420,00	32,05
оплата службових відряджень	600,00	0,22		0,00
Амортизація основних засобів	17 300,00	6,33		0,00

Витрати на оплату професійних послуг (юридичних, аудиторських, з оцінки майна тощо)		0,00	10 000,00	3,54
Витрати на оплату послуг зв'язку	560,00	0,20	3 036	1,08
Витрати на оплату розрахунково-касового обслуговування та інших послуг банків	8 500,00	3,11	28 374,57	10,06
Оплата податків і зборів	8 500,00	3,11	5 835,38	2,07
Витрати, пов'язані з використанням малоцінних та швидкозношуваних предметів, придбанням канцелярських товарів	3 200,00	1,17	600,00	0,21
Витрати на розв'язання спорів у судах	38 800,00	14,19	22 488,00	7,97
6. Витрати зі збуту послуг, всього, у тому числі:		0,00		0,00
7. Інші витрати з операційної діяльності, всього		0,00		0,00
8. Фінансові витрати, всього, у тому числі:		0,00		0,00
9, Всього повна собівартість (рядок 1 + рядок 2 + рядок 3 + рядок 4 + рядок 5 + рядок 6 + рядок 7 + рядок 8)	5 154 362,00	1884,59	7 957 979,82	2820,69
10. Плановий прибуток, всього:				0,00
Інвестиційна програма				0,00
Податок на прибуток				0,00
Відрахування до резервного капіталу				0,00
11. Доходи до оподаткування	5 154 362,00	1884,59	7 957 979,82	2820,69
12. Єдиний податок 5%	257 620,00	94,19	397 898,99	141,03
13. Доходи з єдиним податком	5 411 982,00	1978,79	8 355 878,81	2961,73

14. Тариф для бюджетних споживачів за 1 Гкалл.				
15. Реалізація теплової енергії Гкалл.	2 735,00		2 821	
16. Кількість м ² на реалізовану теплову енергію	33 477,50		33 215,86	
17. Тариф за 1 м ² для бюджетних споживачів та інших, населення	26,94		41,02	

* планова тривалість опалювального періоду 184 доби

Директор ПП «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС»



П. М. Найда

Виконавець
 ТОВ «Вест-Аудит»

І. Я. Кукул

КАЛЬКУЛЯЦІЯ РОЗРАХУНКУ

Економічно обґрунтованих планових витрат, які включаються до тарифів на послуги з централізованого опалення ПП «Надпредтеплосервіс» м. Заставна (ГАЗ)

Бюджет

Статті витрат	Фактичні витрати за звітній період (рік) 2016-2017 рік		Планові витрати 2018-2019 р.р.	
	всього (грн.)	на 1 Гкал. (грн.)	всього (грн.)	на 1 Гкал. (грн.)
1. Прямі матеріальні витрати, всього, у тому числі:	3 746 157	1528,420	5 952 469,59	2312,422
витрати на придбання теплової енергії (газ)	3 326 832	1357,337	4 961 194	1927,330
витрати на придбання електричної енергії	284 120	115,920	639 363	248,380
витрати, пов'язані з використанням матеріалів	25 720	10,494	41 149	15,986
витрати на запасні частини, поточний ремонт	70 269	28,670	186 650	72,510
витрати на напівфабрикати та інші матеріальні ресурси - вода, водовідведення	39 216	16,000	124 114	48,216
2. Прямі витрати на оплату праці, всього, у тому числі:	214 441	87,491	356 953	138,669
основна заробітна плата виробничого персоналу	214 441	87,491	356 953	138,669
3. Інші прямі витрати, всього, у тому числі:	146 673	59,842	238 976	92,838
внески на загальнообов'язкове державне соціальне страхування виробничого персоналу	47 177	19,248	78 530	30,507
амортизація основних виробничих засобів	37 751	15,402	85 838	33,347
Інші виробничі витрати:	68 900	28,111	74 608	28,984
оренда	61 746	25,192	74 608	28,984
4. Загальновиробничі витрати, всього, в тому числі:	184 251	75,174	190 762	74,108
Витрати, пов'язані з управлінням виробництва, всього, у тому числі:	61 550	25,112	160 423	62,321
основна заробітна плата	41 833	17,068	131 494	51,083
внески на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	9 204	3,755	28 929	11,238

витрати з підготовки та перепідготовки кадрів	4 122	1,682	-	0,000
Витрати, пов'язані з утриманням основних засобів та інших необоротних активів, всього, у тому числі:	132 211	53,942	10 719	4,164
експлуатація	10 429	4,255	2 173	0,844
оплата робіт сторонніх організацій, пов'язаних із наданням послуги	515	0,210	2 989	1,161
проведення планових перевірок стану обладнання та виконання регламентних робіт, передбачених проектно-технічною документацією	107 539	43,876	5 557	2,159
Витрати на обслуговування основного та допоміжних процесів, всього, у тому числі:	11 840	4,831	19 620	7,622
дотримання вимог техніки безпеки	10 610	4,329	19 620	7,622
5. Адміністративні витрати, всього, у тому числі:	381 143	155,505	521 665	202,657
Витрати на утримання апарату управління та персоналу, всього, у тому числі:	348 446	142,165	457 493	177,728
основна заробітна плата	255 587	104,279	374 995	145,678
внески на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	56 212	22,934	82 499	32,049
оплата службових відряджень	548	0,2236	-	0,000
Амортизація основних засобів	15 504	6,326	-	0,000
Витрати на оплату професійних послуг (юридичних, аудиторських, з оцінки майна тощо)	-	0,000	9 124	3,544
Витрати на оплату послуг зв'язку	502	0,205	2 770	1,076
Витрати на оплату розрахунково-касового обслуговування та інших послуг банків	7 618	3,108	25 889	10,057
Оплата податків і зборів	7 618	3,108	5 324	2,068

Витрати, пов'язані з використанням малоцінних та швидкозношуваних предметів, придбанням канцелярських товарів	2 867	1,170	547	0,213
Витрати на розв'язання спорів у судах	34 771	14,186	20 518	7,971
6. Витрати зі збуту послуг, всього, у тому числі:	-	0,000	-	0,000
7. Інші витрати з операційної діяльності, всього	-	0,000	-	0,000
8. Фінансові витрати, всього, у тому числі:	-	0,000	-	0,000
9. Всього повна собівартість (рядок 1 + рядок 2 + рядок 3 + рядок 4 + рядок 5 + рядок 6 + рядок 7 + рядок 8)	4 668 665	1904,800	7 260 826	2820,69
10. Плановий прибуток, всього:	-	-	-	0,000
Інвестиційна програма	-	-	-	0,000
Податок на прибуток	-	-	-	0,000
Відрахування до резервного капіталу	-	-	-	0,000
11. Доходи до оподаткування	4 668 665	1904,800	7 260 826	2820,694
12. Єдиний податок 5%	233 335	95,200	363 041	141,035
13. Доходи з єдиним податком	4 902 500	2000,204	7 623 867	2961,73
14. Тариф для бюджетних споживачів за 1 Гкалл.	-	-	-	-
15. Реалізація теплової енергії Гкалл.	2 451,00	-	2 574	-
16. Кількість м² на реалізовану теплову енергію	29 519	-	29 258	-
17. Тариф за 1 м² для бюджетних споживачів та інших, населення	-	-	42,49	-

* планова тривалість опалювального періоду 184 доби

Директор ПП «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС»



П. М. Найда

Виконавець
ТОВ «Вест-Аудит»

І. Я. Кукул

КАЛЬКУЛЯЦІЯ РОЗРАХУНКУ

Економічно обґрунтованих планових витрат, які включаються до тарифів на послуги з централізованого опалення ПП «Надпредтеплосервіс» м. Заставна (ГАЗ)

Населення

Статті витрат	Фактичні витрати за звітний період (рік) 2016-2017 рік		Планові витрати 2018-2019 р.р.	
	всього (грн.)	на 1 Гкал. (грн.)	всього (грн.)	на 1 Гкал. (грн.)
1. Прямі матеріальні витрати, всього, у тому числі:	378 341,00	1332,19	571 530,94	2312,422
витрати на придбання теплової енергії (газ)	329 758,00	1161,12	476 352,82	1927,330
витрати на придбання електричної енергії	32 917,00	115,90	61 388,91	248,380
витрати, пов'язані з використанням матеріалів	2 980,00	10,49	3 950,96	15,986
витрати на запасні частини, поточний ремонт	8 142,00	28,67	17 921,31	72,510
витрати на напівфабрикати та інші матеріальні ресурси - вода, водовідведення	4 544,00	16,00	11 916,94	48,216
2. Прямі витрати на оплату праці, всього, у тому числі:	24 848,00	87,49	34 273,09	138,669
основна заробітна плата виробничого персоналу	24 848,00	87,49	34 273,09	138,669
3. Інші прямі витрати, всього, у тому числі:	16 995,00	59,84	22 945,46	92,838
внески на загальнообов'язкове державне соціальне страхування виробничого персоналу	5 466,00	19,25	7 540,08	30,507
амортизація основних виробничих засобів	4 374,00	15,40	8 241,82	33,347
Інші виробничі витрати:		0,00	7 163,56	28,984
оренда	7 154,00	25,19	7 163,56	28,984
4. Загальновиробничі витрати, всього, в тому числі:	21 350,00	75,18	18 316,19	74,108
Витрати, пов'язані з управлінням виробництва, всього, у тому числі:		0,00	15 403,16	62,321
основна заробітна плата	4 847,00	17,07	12 625,54	51,083

внески на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	1 066,00	3,75	2 777,62	11,238
витрати з підготовки та перепідготовки кадрів	478,00	1,68	-	0,000
Витрати, пов'язані з утриманням основних засобів та інших необоротних активів, всього, у тому числі:		0,00	1 029,19	4,164
експлуатація	1 208,00	4,25	208,67	0,844
оплата робіт сторонніх організацій, пов'язаних із наданням послуги	59,00	0,21	286,96	1,161
проведення планових перевірок стану обладнання та виконання регламентних робіт, передбачених проектно-технічною документацією	12 461,00	43,88	533,55	2,159
Витрати на обслуговування основного та допоміжних процесів, всього, у тому числі:		0,00	1 883,84	7,622
дотримання вимог техніки безпеки	1 230,00	4,33	1 883,84	7,622
5. Адміністративні витрати, всього, у тому числі:	44 163,00	155,50	50 088,11	202,657
Витрати на утримання апарату управління та персоналу, всього, у тому числі:		0,00	43 926,58	177,728
основна заробітна плата	29 533,00	103,99	36 005,39	145,678
внески на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	6 514,00	22,94	7 921,19	32,049
оплата службових відряджень	52,00	0,18	-	0,000
Амортизація основних засобів	1 796,00	6,32	-	0,000
Витрати на оплату професійних послуг (юридичних, аудиторських, з оцінки майна тощо)		0,00	876,04	3,544

Витрати на оплату послуг зв'язку	58,00	0,20	265,94	1,076
Витрати на оплату розрахунково-касового обслуговування та інших послуг банків	882,00	3,11	2 485,74	10,057
Оплата податків і зборів	882,00	3,11	511,20	2,068
Витрати, пов'язані з використанням малоцінних та швидкозношуваних предметів, придбанням канцелярських товарів	333,00	1,17	52,56	0,213
Витрати на розв'язання спорів у судах	4 029,00	14,19	1 970,05	7,971
6. Витрати зі збуту послуг, всього, у тому числі:		0,00	-	0,000
7. Інші витрати з операційної діяльності, всього		0,00	-	0,000
8. Фінансові витрати, всього, у тому числі:		0,00	-	0,000
9, Всього повна собівартість (рядок 1 + рядок 2 + рядок 3 + рядок 4 + рядок 5 + рядок 6 + рядок 7 + рядок 8)	485 697,00	1710,20	697 153,79	2820,694
10. Плановий прибуток, всього:				0,000
Інвестиційна програма				0,000
Податок на прибуток				0,000
Відрахування до резервного капіталу				0,000
11. Доходи до оподаткування	485 697,00	1710,20	697 153,79	2820,694
12. Єдиний податок 5%	24 285,00	85,51	34 857,69	141,035
13. Доходи з єдиним податком	509 482,00	1793,95	732 011,48	2961,729
14. Тариф для бюджетних споживачів за 1 Гкалл.			-	
15. Реалізація теплової енергії Гкалл.	284,00		247,16	
16. Кількість м² на реалізовану теплову енергію	3 958,10		3 958,10	

17. Тариф за 1 м2 для бюджетних споживачів та інших, населення	21,47		30,15	
--	-------	--	-------	--

* планова тривалість опалювального періоду 184 доби

Директор ПП «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС»



П. М. Найда

Виконавець
ТОВ «Вест-Аудит»

І. Я. Кукул

КАЛЬКУЛЯЦІЯ РОЗРАХУНКУ

Економічно обґрунтованих планових витрат, які включаються до тарифів на послуги з централізованого опалення ПП «Надпредтеплосервіс» м. Заставна (ПЕЛЕТИ)

Зведена

Статті витрат	Фактичні витрати за звітній період (рік) 2016-2017 рік		Планові витрати 2018-2019 р.р.	
	всього (грн.)	на 1 Гкал. (грн.)	всього (грн.)	на 1 Гкал. (грн.)
1. Прямі матеріальні витрати, всього, у тому числі:	4 124 498,00	1508,04	5 639 072,40	1998,96
витрати на придбання теплової енергії (пелети)	3 656 590,00	1336,96	4 528 462,10	1605,27
витрати на придбання електричної енергії	317 037,00	115,92	724 907,95	256,97
витрати, пов'язані з використанням матеріалів	28 700,00	10,49	45 100,00	15,99
витрати на запасні частини, поточний ремонт	78 411,00	28,67	204 571,00	72,52
витрати на куповані комплектуючі вироби		0,00		0,00
витрати на напівфабрикати та інші матеріальні ресурси - вода, водовідведення	43 760,00	16,00	136 031,35	48,22
2. Прямі витрати на оплату праці, всього, у тому числі:	239 289,00	87,49	474 402,00	168,17
основна заробітна плата виробничого персоналу	239 289,00	87,49	452 839,09	160,52
додаткова заробітна плата виробничого персоналу		0,00	21 562,91	7,64
3. Інші прямі витрати, всього, у тому числі:	163 668,00	59,84	280 220,16	99,33
внески на загальнообов'язкове державне соціальне страхування виробничого персоналу	52 643,00	19,25	104 368,44	37,00
амортизація основних виробничих засобів	42 125,00	15,40	94 080,00	33,35
Інші виробничі витрати:	68 900,00	25,19	81 771,72	28,99
оренда	68 900,00	25,19	81 771,72	28,99

4. Загальновиробничі витрати, всього, в тому числі:	205 601,00	75,17	209 078,54	74,12
Витрати, пов'язані з управлінням виробництва, всього, у тому числі:	61 550,00	22,50	175 826,40	62,33
основна заробітна плата	46 680,00	17,07	144 120,00	51,09
внески на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	10 270,00	3,76	31 706,40	11,24
витрати з підготовки та перепідготовки кадрів	4 600,00	1,68		0,00
Витрати, пов'язані з утриманням основних засобів та інших необоротних активів, всього, у тому числі:	132 211,00	48,34	11 748,14	4,16
експлуатація	11 637,00	4,25	2 382,00	0,84
оплата робіт сторонніх організацій, пов'язаних із наданням послуги	574,00	0,21	3 275,66	1,16
проведення планових перевірок стану обладнання та виконання регламентних робіт, передбачених проектно-технічною документацією	120 000,00	43,88	6 090,48	2,16
Витрати на обслуговування основного та допоміжних процесів, всього, у тому числі:	11 840,00	4,33	21 504,00	7,62
дотримання вимог техніки безпеки	11 840,00	4,33	21 504,00	7,62
5. Адміністративні витрати, всього, у тому числі:	425 306,00	155,50	571 753,59	202,68
Витрати на утримання апарату управління та персоналу, всього, у тому числі:	348 446,00	127,40	501 420,00	177,75
основна заробітна плата	285 120,00	104,25	411 000,00	145,69
внески на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	62 726,00	22,93	90 420,00	32,05

оплата службових відряджень	600,00	0,22		0,00
Амортизація основних засобів	17 300,00	6,33		0,00
Витрати на оплату професійних послуг (юридичних, аудиторських, з оцінки майна тощо)		0,00	10 000,00	3,54
Витрати на оплату послуг зв'язку	560,00	0,20	3 036	1,08
Витрати на оплату розрахунково-касового обслуговування та інших послуг банків	8 500,00	3,11	28 374,57	10,06
Оплата податків і зборів	8 500,00	3,11	5 835,38	2,07
Витрати, пов'язані з використанням малоцінних та швидкозношуваних предметів, придбанням канцелярських товарів	3 200,00	1,17	600,00	0,21
Витрати на розв'язання спорів у судах	38 800,00	14,19	22 488,00	7,97
6. Витрати зі збуту послуг, всього, у тому числі:		0,00		0,00
7. Інші витрати з операційної діяльності, всього		0,00		0,00
8. Фінансові витрати, всього, у тому числі:		0,00		0,00
9. Всього повна собівартість (рядок 1 + рядок 2 + рядок 3 + рядок 4 + рядок 5 + рядок 6 + рядок 7 + рядок 8)	5 154 362,00	1884,59	7 174 526,69	2543,26
10. Плановий прибуток, всього:				0,00
Інвестиційна програма				0,00
Податок на прибуток				0,00
Відрахування до резервного капіталу				0,00
11. Доходи до оподаткування	5 154 362,00	1884,59	7 174 526,69	2543,26
12. Єдиний податок 5%	257 620,00	94,19	358 726,33	127,16

13. Доходи з єдиним податком	5 411 982,00	1978,79	7 533 253,03	2670,42
14. Тариф для бюджетних споживачів за 1 Гкалл.				
15. Реалізація теплової енергії Гкалл.	2 735,00		2 821,00	
16. Кількість м ² на реалізовану теплову енергію	33 477,50		33 215,86	
17. Тариф за 1 м ² для бюджетних споживачів та інших, населення	26,94		36,98	

* планова тривалість опалювального періоду 184 доби

Директор ПП «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС»



[Handwritten signature]

П. М. Найда

Виконавець
ТОВ «Вест-Аудит»

І. Я. Кукул

РОЗРАХУНОК
витрат пелет по міській котельні ПП «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС» на 2018-2019 рр.

№ п/п	Назва показників	Один.	Всього		
		вим.	Факт	План в діючих тарифах	Прогноз 2018-2019 РР-
1.	Реалізація (спожив.теплоен.)	Г.кал	-	-	2821
2.	Втрати теплоенергії в тепломережі	-«-	-	-	1850
3.	Випуск теплоенергії в тепломережу	-«-	-	-	4671,00
4.	Норма витрат умовного палива на 1 Г.кал	кг.	-	-	290,70
6.	Витрати палива на виробництво теплоенергії	т.м3	-	-	1357,86
7.	Вартість пелет	Грн./ тон	-	-	3250,00
8.	Вартість розгрузки	Грн./ тон	-	-	85,00
9.	Вартість пелет за опалювальний сезон	т.грн.	-	-	4 413 044,03
10.	Вартість розгрузки	-«-	-	-	115 418,07
11.	Всього по паливу	-«-	-	-	4 528 462,10

Директор ПП «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС»



П. М. Найда

Розрахунок витрат газу по міській котельні ПП «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС» на 2018-2019 рр.

№ п/п	Назва показників	Один. вим.	Бюджетні установи, інші		Населення		Всього	
			План в діючих тарифах	інші	План в діючих тарифах	Прогноз 2018-2019 рр.	План в діючих тарифах	Прогноз 2018-2019 рр.
1.	Реалізація (спожив.теплоен.)	Г.кал	2 451,00	2 574,13	284,00	247,16	2 735,00	2 821
2.	Втрати теплоенергії в тепломережі	-«-	549,10	1 687,67	63,60	162,04	612,70	1 850
3.	Випуск теплоенергії в тепломережу	-«-	3 000,10	4 261,80	347,60	409,20	3 347,70	4 671,00
4.	Норма витрат умовного палива на 1 Г.кал	кг.	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70
5.	Тепловий еквівалент природнього газу	коєфіц	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
6.	Витрати природного газу на виробництво теплоенергії	т.м3	417,17	594,08	48,45	57,04	465,62	651,12
7.	Вартість природного газу цільова надбавка	Грн./1000 м3	7 099,20	7 482,61	5 930,40	7 482,61		
8.	Вартість транспортування	-«-	875,76	868,44	875,76	868,44	879,24	868,44
9.	Вартість газу за опалювальний сезон	т.грн.	2 961 546,00	4 445 270,63	287 328,00	426 816,07	3 248 874,00	4 872 086,70
10.	Вартість транспортування	-«-	365 286,00	515 923,03	42 430,00	49 536,75	407 716,00	565 459,78
11.	Всього по паливу	-«-	3 326 832,00	4 961 193,66	329 758,00	476 352,82	3 656 590,00	5 437 546,47



Директор ПП «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС»

П. М. Найда

щ



«Затверджую»
Директор Заставнівського
ПП «Надпредтеплосервіс»

П.М. Найда

28 лютого 2018 року АКТ №1
«Про виділення для знищення документів,
що не підлягають зберіганню»

На підставі переліку типових документів і номенклатури справ з строками зберігання до 3-х років. Відібрані до знищення як такі, що не мають науково-історичної цінності та втратили практичне значення документи Заставнівського ПП «Надпредтеплосервіс»

№ п/п	Заголовок справи	Крайні дати справи рр.	К-сть справ	Строк зберігання <i>носіє. 578</i>	Примітка
1.	Рішення і розпорядження вищих органів	2011-2014	4	доки не мене потреб ст.16,26,36	
2.	Журнал реєстрації вхідних документів	2011-2014	4	3 роки ст.1006	
3.	Журнал реєстрації вихідних документів	2011-2014	4	3 роки, ст1006	
4.	Заяви працівників	2011-2012	2	5 років ст..286	
5	Акти перевірок	2011-2014	2	5 років ст..322	
6	Журнал реєстрації платіжнихдоручень	2011-2014	4	3 роки ст.324	
7	Журнали реєстрації касових ордерів	2011-2014	1	3 роки ст. 324	
8	Журнали-ордери	2011-2014	4	3 роки ст. 321	
9	Квартальні і місячні бухгалтерські звіти	2011-2014	4	3 роки ст..309в	
10	Бухгалтерські документи касового і меморіального порядку	2011-2014	4	3 роки ст..315	
11	Головні книги	2011-2014	4	3 роки ст.. 321	
12	Касові книги	2011-2014	4	3 роки ст..322	

Всього справ - 41 (сорок один) знищено шляхом спалення.

Майстер цеху

Головний бухгалтер

Апаратник ХВО

М.І.Сікорський

В.В.. Кавчак

М.М. Кохан

НАКАЗ №52
30 жовтня 2018 року
м. Заставна

«Про встановлення норми питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів»

Враховуючи нижчу теплоту згоряння паливної гранули згідно посвідчення про якість №6606/3.1. від 06.12.2013 року, НАКАЗУЮ:

Встановити розрахунок питомих витрат гранул з лушпинням соняшнику при виробництві теплової енергії за слідкуючою методикою:

Враховуючи нижчу теплоту згоряння паливної гранули згідно посвідчення про якість №6606/3.1. від 06.12.2013 року, нижча теплота згоряння складає 16,72 МДж/кг множимо на 0,239-кефіцієнт переводу, що дорівнює 4 Гкалл виробленої теплової енергії з однієї тонни гранул. Визначени ККД опалювального котла ARS-2000 складає 86%.

$4 \text{ Гкалл} * 86\% = 3,44 \text{ Гкалл}$ виробленої теплової енергії.

Розраховуємо потребу кількості гранул для виробництва 1 Гкалл теплової енергії:

1 тонну гранул ділимо на 3,44 Гкалл, дорівнює 290,7 кг натурального палива для виробництва 1 Гкалл теплової енергії.

Директор ПП «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС»



П.М. Найда



СОВРЕМЕННАЯ
СЕРТИФИКАЦИЯ
И ИНСПЕКЦИЯ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

ГОЛОВНОЙ ОФИС:
91055, Украина, г. Луганск, ул. Свердлова, 115
тел.: +380 642 50 21 90 (многоканальный)
факс: +380 642 50 10 18
e-mail: inspection@cci.ua
www.cci.ua

Per. № UA 6606/2013/3.1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ

ЗАКАЗЧИК: ООО «Биосистема» **ПРОДУКЦИЯ: *** Топливные гранулы из лузги подсолнечника

№ ПРОБЫ ЗАКАЗЧИКА: - **ДАТА ПРОВЕДЕНИЯ ИСПЫТАНИЙ:** 06.12.2013 г.

№ ПРОБЫ ЛАБОРАТОРНЫЙ: 6606/3.1 **ДАТА ДОСТАВКИ В ЛАБОРАТОРИЮ:** 06.12.2013 г.

ИСПЫТАНИЯ: Проба № 6606/3.1 испытана в аккредитованной в соответствии с требованиями ДСТУ ISO/IEC 17025:2006 (ISO/IEC 17025:2005) лаборатории (аттестат: № 2Н880 от 28 декабря 2012 г.) согласно нормативным документам, приведенным ниже.

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ	ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ
Общая влага, W_t , %	EN 14774-1:2009	6,3
Зольность, A^d , %	EN 14775:2009	2,71
Общая сера, S_t^d , %	EN 15289:2011	0,1
Выход летучих веществ, V^{daf} , %	EN 15148:2009	76,8
Низшая теплота сгорания, $Q_{i,r}$, ккал/кг	EN 14918:2009	3862
Низшая теплота сгорания, $Q_{i,r}$, МДж/кг		16,17
Высшая теплота сгорания, Q_s^{daf} , ккал/кг		5128
Высшая теплота сгорания, Q_s^{daf} , МДж/кг		21,47
Плотность, г/см ³	EN 15150:2011	1,12

* По данным заказчика

Дата: 09.12.2013 г.
г. Луганск

Заведующая испытательной лабораторией

Результаты испытаний касаются только пробы, предоставленной заказчиком и подвергнутой испытанию.
Запрещено частичное воспроизведение протокола без разрешения испытательной лаборатории.

Е.Ф. Данильченко

1 стр. из 1 стр.



2Н880

ДСТУ ISO/IEC 17025:2006

Испытательная лаборатория ООО «CCI» аккредитована Национальным агентством по аккредитации Украины в соответствии с требованиями стандарта ISO 17025 (аттестат аккредитации № 2Н880).
Инспекционный орган ООО «CCI» аккредитован в соответствии с требованиями стандарта ISO 17020 (аттестат аккредитации № GAS.10.001)



SIC 10.001

042490

ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС» (далі за текстом – «Покупець»), що є платником податку на прибуток на загальних підставах, в особі директора **Найди Петра Миколайовича**, який діє на підставі Статуту, з однієї сторони, та **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «БІОСИСТЕМА-ЗАХІД»** (далі за текстом – «Постачальник»), що є платником податку на прибутку на загальних підставах, в особі директора **Павельчука Андрія Васильовича**, який діє на підставі Статуту, з іншої сторони, разом іменуються «Сторони», а кожна окремо – «Сторона», уклали цей Договір про наступне:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Відповідно до умов цього Договору Постачальник зобов'язується на умовах та в порядку, передбачених даним Договором, передати у власність Покупця **паливні гранули (пелети)** (далі за текстом – Товар), які належать йому на праві власності, а Покупець зобов'язується на умовах та в порядку, визначених цим Договором, прийняти Товар і сплатити за нього визначену грошову суму.

2. ЦІНА ДОГОВОРУ ТА ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ

- 2.1. Загальна ціна Договору визначається вартістю Товару, поставленого за весь період дії Договору.
- 2.2. Розрахунки за цим Договором здійснюються в гривнях.
- 2.3. Ціна Товару визначається у первинних документах (рахунки-фактури, видаткові накладні) та у специфікаціях до цього Договору. Ціна враховує вартість доставки Товару до пункту поставки (складу Покупця).
- 2.4. Покупець здійснює оплату наступним чином:
 - не менше 50% (п'ятдесят відсотків) вартості окремої партії Товару, визначеної на підставі рахунку-фактури Постачальника – авансовим платежем;
 - несплачену частку вартості поставленого Товару – по факту поставки Товару.
- 2.5. При умові отримання неоплаченого Товару, покупець зобов'язується на протязі 2-х (двох) банківських днів провести остаточний рахунок з Постачальником.
- 2.6. Розрахунки між Покупцем і Постачальником здійснюються у безготівковій формі шляхом перерахунку коштів на поточний банківський рахунок Постачальника.

3. ЯКІСТЬ ТОВАРУ

- 3.1. Якість Товару, що постачається за цим Договором, повинна відповідати наступним вимогам:
 - Сировина: 100% лущиння соняшника, інші домішки відсутні;
 - Діаметр: 8 мм;
 - Вміст золи: не більше 3,0%;
 - Теплоота згоряння: не менше 17,0 МДж/кг;
 - Вологість: не більше 8,0%.

При цьому, Товар вважається таким, що відповідає вищевказаній якості, при коливаннях окремих показників в межах до +/- (плюс/мінус) 5% (п'ять відсотків).

4. ГАРАНТІЇ СТОРІН

- 4.1. Постачальник гарантує, що Товар відповідає якісним показникам відповідно до умов п. 3.1. цього Договору.
- 4.2. У випадку, якщо якість Товару не відповідає вищевказаним критеріям, Покупець має право протягом 5 (п'яти) робочих днів з моменту підписання уповноваженими представниками Сторін акту про поставку неякісного Товару ініціювати обмін Товару на аналогічний Товар належної якості.

5. УМОВИ ПОСТАВКИ

- 5.1. Поставка Товару здійснюється у строк не більше п'яти робочих днів з дня отримання Постачальником від Покупця авансового платежу згідно умов цього Договору.
- 5.2. Товар поставляється насипом або розфасований та запакований в мішки типу Біг-Бег вагою орієнтовно по 1000 (одна тисяча) кг кожен. Біг-Бег вважається безповоротною тарою.
- 5.3. Поставка Товару здійснюється окремими партіями орієнтовно по 22 (двадцять дві) тони кожна.
- 5.4. Датою поставки Товару вважається дата розвантаження Товару на складі Покупця.
- 5.5. Пункт поставки Товару (склад Покупця) за цим Договором знаходиться за адресою: **59400, Чернівецька обл., Заставнівський район, м. Заставна, вул. Стуса, буд. 3.**

6. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

- 6.1. Кожна сторона зобов'язується виконувати обов'язки, покладені на неї даним Договором та сприяти іншій стороні у виконанні її обов'язків.
- 6.2 **Права та обов'язки Постачальника:**
 - 6.2.1. Належним чином виконувати положення даного Договору.
 - 6.2.2. Жодним чином не перешкоджати виконанню умов даного Договору.

6.2.3. Має право брати участь при перевірці якості та кількості Товару, а також отримати зразки Товару, пред'явлений як дефектний.

6.2.4. Своєчасно попереджати іншу сторону, у випадку виникнення обставин, які перешкоджають виконанню даного Договору, протягом трьох днів з дня виникнення таких умов.

6.2.5. Розглянути претензії Покупця протягом п'яти робочих днів з дня пред'явлення претензій.

6.3. Права та обов'язки Покупця:

6.3.1. Належним чином виконувати положення даного Договору.

6.3.2. Жодним чином не перешкоджати виконанню умов даного договору.

6.3.3. Своєчасно попереджати іншу сторону, у випадку виникнення обставин, які перешкоджають виконанню даного договору, протягом трьох днів з дня виникнення таких умов.

6.3.4. Розглянути претензії Постачальника протягом п'яти робочих днів з дня пред'явлення претензій.

6.3.5. Отримати право власності на Товар, вільне від прав будь-яких третіх осіб. Постачальник гарантує, що не перебуває під заборотою відчуження, арештом, не є предметом застави та іншим засобом забезпечення виконання зобов'язань перед будь-якими фізичними або юридичними особами, державними органами і державними підприємствами України, а також не є предметом будь-якого іншого обтяження чи обмеження, передбаченого чинним законодавством України.

7. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

7.1. У випадку порушення своїх зобов'язань за даним Договором Сторони несуть відповідальність визначену чинним законодавством.

7.2. Порушенням зобов'язання за даним Договором є його повне/часткове невиконання або неналежне виконання тобто виконання з порушенням умов, визначених змістом даного Договору.

7.3. За порушення строків оплати Товару, Покупець сплачує Постачальнику пеню у розмірі 0,1% від вартості оплаченого в належний термін Товару за кожен день прострочення.

7.4. За порушення строків поставки Товару, Постачальник сплачує Покупцю пеню у розмірі 0,1% від вартості поставленого в належний термін Товару за кожен день прострочення.

8. ЗВІЛЬНЕННЯ ВІД ВІДПОВІДАЛЬНОСТІ

8.1. Сторони звільнюються від відповідальності за порушення умов даного Договору, якщо порушення спричинені обставинами непереборної сили та/або форс-мажорних обставин, та належним чином повідомлено другу сторону.

8.2. Обставинами непереборної сили за цим договором є: пожежі (не з вини Сторін), повені, землетруси, селянські рушення та інші стихійні лиха, які унеможливають виконання зобов'язань за Договором.

8.3. У разі виникнення обставин, викладених у п. 8.2. даного Договору, які унеможливають виконання Договору однією зі Сторін, вона має попередити іншу Сторону про початок та припинення таких обставин протягом трьох днів з дня їх настання.

8.4. Факт настання обставин, передбачених у п. 8.2., має бути підтвердженими Торгово-промисловою палатою України.

9. ВИРІШЕННЯ СПОРІВ

9.1. При виникненні між Сторонами спорів та суперечок за даним Договором та у зв'язку з його укладенням, внесенням змін, чи припиненням, а також тлумаченням його положень, Сторони будуть робити все необхідне для врегулювання зазначених спорів та суперечок шляхом переговорів.

9.2. У разі недосягнення згоди, спір буде вирішуватися у Господарському Суді за місцем знаходження відомої Сторони у відповідності до чинного законодавства України.

10. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ

10.1. Цей Договір набуває чинності з моменту його підписання та діє по 31 (тридцять перше) грудня 2024 року включно, але в будь-якому випадку до повного виконання Сторонами своїх зобов'язань за даним Договором.

10.2. У разі, якщо за 30 календарних днів до дати закінчення дії цього Договору жодна зі Сторін письмово не заявить про свій намір припинити договірні відносини, цей Договір вважається пролонгованим на термін 1 (один) календарний рік.

10.3. Договір може бути достроково розірваний Сторонами за взаємною згодою.

10.4. Розірвання Договору має бути викладено у письмовій формі, та підписане уповноваженими представниками Сторін.

10.5. Договір є розірваним з моменту підписання угоди Сторін про його розірвання.

11. ПОРЯДОК ВНЕСЕННЯ ЗМІН ДО ДОГОВОРУ

11.1. Після підписання даного Договору всі попередні переговори за ним, листування, попередні протоколи про наміри з питань, що так чи інакше стосуються даного Договору, втрачають свою силу.

11.2. Зміни в даний Договір можуть бути внесені виключно за взаємною згодою Сторін, що оформлено додатковою угодою до даного Договору.

11.3. Зміни та доповнення, додаткові угоди та додатки до даного Договору є його невід'ємною частиною та набувають юридичну силу, з моменту їх викладення у письмовій формі, та їх підписання уповноваженими представниками Сторін.

11.4. Всі документи, які були представлені за допомогою факсимільного та електронного зв'язку мають юридичну силу до моменту обміну їх оригіналами.

12. ІНШІ ПОЛОЖЕННЯ

12.1. Усі правовідносини, що виникають у зв'язку з виконанням умов даного Договору і не врегульовані ним, регламентуються нормами чинного законодавства України.

12.2. У разі визнання окремих частин даного договору недійсними, інші частини даного Договору залишаються чинними. Сторони зобов'язані замінити положення Договору які втратили свою силу протягом 15 (п'ятнадцяти) днів, з дня втрати їх чинності.

12.3. Всі повідомлення за даним Договором мають бути викладені письмово. Повідомлення мають бути доставлені листом з повідомленням про вручення, або кур'єром.

12.4. Інформація комерційного, фінансового, технічного та іншого характеру, яка отримується Сторонами під час виконання Договору, вважається конфіденційною і розголошенню третім особам не підлягає, крім випадків, передбачених законодавством.

12.5. Сторони несуть відповідальність за достовірність наданої інформації за даним Договором, відповідно до чинного законодавства.

12.6. Жодна зі Сторін не має права передавати права та обов'язки за даним Договором третій особі без отримання письмової згоди іншої Сторони.

12.7. Якщо під час дії даного Договору одна із Сторін змінить свій статус платника податку, вона зобов'язана попередити іншу сторону про таку зміну. Інша сторона має бути попередженою у письмовій формі, протягом 10 (десяти) робочих днів.

12.8. Сторони, підписавши цей Договір підтверджують, що добровільно надають одна одній права по переробці зазначених в Договорі їх персональних даних з метою забезпечення реалізації цивільно-правових відносин відповідно до укладеного Договору, податкових відносин, відносин у сфері бухгалтерського обліку, а також з метою підтримки довгострокового співробітництва.

12.9. Засобами передачі інформації за цим Договором Сторони встановлюють електронну пошту (за реквізитами, вказаними у розділі 13 цього Договору). Скановані копії документів, надісланих/отриманих Сторонами засобами електронної пошти, мають силу оригіналів цих документів. Всі документи, які були представлені за допомогою електронного зв'язку мають юридичну силу до моменту обміну їх оригіналами. Сторони зобов'язуються докласти усіх можливих зусиль для надання одна одній оригіналів усіх документів, що мають відношення до цього Договору.

12.10. Цей договір складений українською мовою у 2 ідентичних примірниках, кожен з яких має однакову юридичну силу.

13. РЕКВІЗИТИ ТА ПІДПИСИ СТОРІН

Постачальник:

ТОВ «БІОСИСТЕМА-ЗАХІД»

Юридична адреса:

33013, Рівненська область, м. Рівне,
вул. Григорія Сковороди, 23.

Банківські реквізити:

п/р 26000054717582 в ПАТ КБ «ПриватБанк»

Рівненська філія, МФО 333391.

ЄДРПОУ: 40307159

тел.: (0362) 48 96 30

e-mail: info@biosystem.pro

Покупець:

ПП «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС»

Юридична адреса:

59400, Чернівецька обл., Заставнівський район,
м. Заставна, вул. Стуса, буд. 3.

Банківські реквізити:

п/р 26001300189424

в АТ «Ощадбанк», МФО 356334.

ЄДРПОУ: 36752302

тел.: (03737) 2 27 72

e-mail: nadpredteplo@gmail.com

Директор _____

А.В. Павельчук



Директор _____

П.М. Найда



50

Додаток № 1 до договору поставки
№ 01/11/18 від 01 листопада 2018 року

СПЕЦИФІКАЦІЯ №1 від 19.11.2018 р.

№ з/п	Найменування	Адреса складу Покупця	Період поставки	Кількість, т	Ціна, грн.	Сума, грн.
1.	Паливні гранули (пелети)	59400, Чернівецька обл., Заставнівський район, м. Заставна, вул. Стуса, буд. 3.	19.11. – 30.11.2018	100,0	3 250,00	325 000,00
Разом:						325 000,00

Всього на суму: триста двадцять п'ять тисяч грн. 00 коп., без ПДВ.

Постачальник:

ТОВ «БІОСИСТЕМА-ЗАХІД»

Юридична адреса:

33013, Рівненська область, м. Рівне,
вул. Григорія Сковороди, 23.

Банківські реквізити:

п/р 26000054717582 в ПАТ КБ «ПриватБанк»
Рівненська філія, МФО 333391.

ЄДРПОУ: 40307159

тел.: (0362) 48 96 30

e-mail: info@biosystem.pro

Покупець:

ПП «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС»

Юридична адреса:

59400, Чернівецька обл., Заставнівський район,
м. Заставна, вул. Стуса, буд. 3.

Банківські реквізити:

п/р 26001300189424
в АТ «Ощадбанк», МФО 356334.

ЄДРПОУ: 36752302

тел.: (03737) 2 27 72

e-mail: nadpredteplo@gmail.com

Директор

А.В. Павельчук



Директор

П.М. Найда



ПАСПОРТ КОТЛА

Регистрационный №

698

При передаче котла другому владельцу вместе с котлом передаётся настоящий паспорт.

1. Общие данные

Наименование и адрес предприятия-изготовителя	«Коростенский завод теплотехнического оборудования» Житомирская обл., с. Искорость, ул. Центральная 50
Год изготовления	2015 г.
Тип (модель)	ARS 2000 LM
Наименование и назначение	ARS 2000 LM котёл отопительный водогрейный с механизированной подачей топлива
Заводской номер	№ 2000-1535-02
Расчетный срок службы, лет	20

* Заполняется владельцем котла после его регистрации.

2. Технические характеристики и параметры.

Расчетные виды топлива и их теплота сгорания, МДж/кг (ккал/кг)	Дрова – 12193 (2910); Торфобрикеты – 4000; Бурый уголь – 7668 (1830) Каменный уголь (ср. по бассейнам) – 25978 (6500) Щепа – (1913) Тирса и стружки – (2960)
Расчетное давление воды, МПа, не более	0,6
Расчетная температура воды, °С, не более	95
Номинальная теплопроизводительность, МВт	1,98
Поверхность нагрева котла водогрейного, м ²	91,3
Объем водогрейного котла, м ³	6,9

* Для котла ARS 2000LM обратите внимание на «ПРИЛОЖЕНИЕ №2»

Тип котла	Наименование параметра или размера					
	ARS 700 LM	ARS 800 BM	ARS 1000 LM	ARS 1200 LM	ARS 1500 LM	ARS 2000 LM
Номинальная теплотехнологичность, кВт	700	830	980	1150	1450	1900
Виды топлива и их теплота сгорания, МДж/кг (ккал/кг)	Дрова - 12193 (2910) Опилки, стружка, щепа - 8380 (2000) Торфрезервный - 11145 (2660)					
Количество расстойного топлива (дров) на одну расстойку, кг	22	23	30	36	48	80
Максимальная температура воды на выходе котла, °С	95 (по заказу 115)					
Минимальная температура воды на входе в котел, °С	60					
Рабочее давление воды, МПа, не более	0,3 (по спец. заказу 0,6)					
Минимально допустимое рабочее давление, МПа	0,15					
Количество воды, циркулирующей через котел при $\Delta t = 25^\circ\text{C}$, м³/час	23,8	24,8	30,5	35	45,6	60,2
Объем теплоносителя, м³	2,2	2,3	2,8	3,1	5,6	7,2
Температура уходящих газов, °С, не менее	160					
Гидравлическое сопротивление, МПа, не более	0,02					
Номинальное давление воздуха перед котлом, Па, не более	780					
Номинальное разрежение за котлом, Па, не более	400					
Содержание оксидов углерода в сухих уходящих газах в пересчете на коэффициент избытка воздуха, равный единице, мг/м³, не более	Содержание оксидов азота в сухих уходящих газах в пересчете на коэффициент избытка воздуха, равный единице, мг/м³, в пересчете на NO ₂ не более					
- при работе на сыпучем топливе	-					
- при работе на дровах (влажность не более 50%)	-					
Удельное потребление эл. энергии при номинальной теплотехнологичности, кВт/МВт, не более (без топлива подачи)	1,6	1,6	2,1	2,1	4,4	7,4
Расход топлива, кг/час:	260	270	340	408	420	520
• Торфрезервный	290	300	370	420	480	710
• Дрова и их отходы	290	300	370	420	480	710
Уровень звука, Дб, не более	75	75	75	75	75	75
Время срабатывания защитных устройств, сек., не более	3					
Напряжения сети	380В; 50Гц					

№1
тем
дав
ния
2
3
4
5
6
7

отлич
для
тип

Установленная безотказная наработка, час, не менее

Кэффициент полезного действия, % не менее

Кэффициент полезного действия, % не менее

Кэффициент полезного действия, % не менее

Кэффициент полезного действия, % не менее

Кэффициент полезного действия, % не менее

Кэффициент полезного действия, % не менее

Кэффициент полезного действия, % не менее

Кэффициент полезного действия, % не менее

Кэффициент полезного действия, % не менее

Кэффициент полезного действия, % не менее

Кэффициент полезного действия, % не менее

Кэффициент полезного действия, % не менее

Кэффициент полезного действия, % не менее

Кэффициент полезного действия, % не менее

Кэффициент полезного действия, % не менее

Кэффициент полезного действия, % не менее

Кэффициент полезного действия, % не менее

Кэффициент полезного действия, % не менее

Кэффициент полезного действия, % не менее

Кэффициент полезного действия, % не менее

Кэффициент полезного действия, % не менее

Кэффициент полезного действия, % не менее

Кэффициент полезного действия, % не менее

Кэффициент полезного действия, % не менее

Кэффициент полезного действия, % не менее

Кэффициент полезного действия, % не менее



ЛІЦЕНЗІЯ

Найменування органу ліцензування

Чернівецька обласна державна адміністрація

Номер і дата прийняття рішення **15.06.2017 № 25**

Дата і номер запису в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб та фізичних осіб – підприємців про видачу ліцензії

Вид господарської діяльності (повністю або частково)

постачання теплової енергії

Найменування юридичної особи (її філій, інших відокремлених підрозділів) або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи – підприємця

Приватне підприємство «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС»

Код згідно з ЄДРПОУ юридичної особи, реєстраційний номер платника податків ліцензіата – фізичної особи – підприємця або серія, номер та дата видачі паспорта фізичної особи – підприємця, яка через свої релігійні переконання відмовилася від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків, повідомила про це відповідний контролюючий орган та має відмітку в паспорті

36752302

Місце знаходження юридичної особи або місце проживання фізичної особи – підприємця

59400, Чернівецька область, Заставнівський район, м. Заставна, вул. Стуса, будинок 3

Посада особи органу ліцензування, яка підписала рішення про видачу ліцензії

Головуючий засідання комісії з

питань ліцензування господарської діяльності

з виробництва теплової енергії,

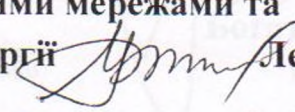
транспортування її магістральними


(розподільчими) тепловими мережами та

постачання теплової енергії

Перший заступник голови

обласної державної адміністрації

 **Левченко Олександр Анатолійович**

 **Павлюк Михайло Вікторович**





ЛЦЕНЗІЯ

Найменування органу ліцензування

Чернівецька обласна державна адміністрація

Номер і дата прийняття рішення № 21 від 19.09.2016

Дата і номер запису в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб та фізичних осіб – підприємців про видачу ліцензії

Вид господарської діяльності (повністю або частково)

Постачання теплової енергії

Найменування юридичної особи (її філій, інших відокремлених підрозділів) або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи – підприємця

Приватне підприємство «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС»

Код згідно з ЄДРПОУ юридичної особи, реєстраційний номер платника податків ліцензіата – фізичної особи – підприємця або серія, номер та дата видачі паспорта фізичної особи – підприємця, яка через свої релігійні переконання відмовилася від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків, повідомила про це відповідний контролюючий орган та має відмітку в паспорті

36752302

Місце знаходження юридичної особи або місце проживання фізичної особи – підприємця

Вул. Стуса, 3, м. Заставна, Чернівецька обл., 59400

Посада особи органу ліцензування, яка підписала рішення про видачу ліцензії

Головуючий засіданням комісії з питань

ліцензування господарської діяльності

з виробництва теплової енергії,

транспортування її магістральними

(розподільчими) тепловими мережами

та постачання теплової енергії

Коротєв Олександр Олександрович

Заступник голови обласної

державної адміністрації

(підпис керівника органу ліцензування або повноваженої ним посадової особи)

Богатирець Ігор Миколайович

прізвище, ім'я, по батькові



55



ЛІЦЕНЗІЯ

Найменування органу ліцензування

Чернівецька обласна державна адміністрація

Номер і дата прийняття рішення **15.06.2017 № 25**

Дата і номер запису в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб та фізичних осіб – підприємців про видачу ліцензії

Вид господарської діяльності (повністю або частково)

виробництво теплової енергії

Найменування юридичної особи (її філій, інших відокремлених підрозділів) або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи – підприємця

Приватне підприємство «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС»

Код згідно з ЄДРПОУ юридичної особи, реєстраційний номер платника податків ліцензіата – фізичної особи – підприємця або серія, номер та дата видачі паспорта фізичної особи – підприємця, яка через свої релігійні переконання відмовилася від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків, повідомила про це відповідний контролюючий орган та має відмітку в паспорті

36752302

Місце знаходження юридичної особи або місце проживання фізичної особи – підприємця

59400, Чернівецька область, Заставнівський район, м. Заставна, вул. Стуса, будинок 3

Посада особи органу ліцензування, яка підписала рішення про видачу ліцензії

Головуючий засідання комісії з

питань ліцензування господарської діяльності

з виробництва теплової енергії,

транспортування її магістральними

(розподільними) тепловими мережами та

постачання теплової енергії

Перший заступник голови

обласної державної адміністрації

Левченко Олександр Анатолійович

Павлюк Михайло Вікторович





ЛІЦЕНЗІЯ

Найменування органу ліцензування

Чернівецька обласна державна адміністрація

Номер і дата прийняття рішення № 21 від 19.09.2016

Дата і номер запису в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб та фізичних осіб – підприємців про видачу ліцензії

Вид господарської діяльності (повністю або частково)

Виробництво теплової енергії

Найменування юридичної особи (її філій, інших відокремлених підрозділів) або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи – підприємця

Приватне підприємство «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС»

Код згідно з ЄДРПОУ юридичної особи, реєстраційний номер платника податків ліцензіата – фізичної особи – підприємця або серія, номер та дата видачі паспорта фізичної особи – підприємця, яка через свої релігійні переконання відмовилася від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків, повідомила про це відповідний контролюючий орган та має відмітку в паспорті

36752302

Місце знаходження юридичної особи або місце проживання фізичної особи – підприємця

Вул. Стуса, 3, м. Заставна, Чернівецька обл., 59400

Посада особи органу ліцензування, яка підписала рішення про видачу ліцензії

Головуючий засіданням комісії з питань

ліцензування господарської діяльності

з виробництва теплової енергії,

транспортування її магістральними

(розподільчими) тепловими мережами

та постачання теплової енергії

Коротєєв Олександр Олександрович

**Заступник голови обласної
державної адміністрації**

(підпис керівника органу ліцензування або уповноваженої ним посадової особи)

Богатирєв Ігор Миколайович

прізвище, ім'я, по батькові





ЛІЦЕНЗІЯ

Найменування органу ліцензування

Чернівецька обласна державна адміністрація

Номер і дата прийняття рішення **15.06.2017 № 25**

Дата і номер запису в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб та фізичних осіб – підприємців про видачу ліцензії

Вид господарської діяльності (повністю або частково)

транспортування теплової енергії

Найменування юридичної особи (її філій, інших відокремлених підрозділів) або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи – підприємця

Приватне підприємство «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС»

Код згідно з ЄДРПОУ юридичної особи, реєстраційний номер платника податків ліцензіата – фізичної особи – підприємця або серія, номер та дата видачі паспорта фізичної особи – підприємця, яка через свої релігійні переконання відмовилася від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків, повідомила про це відповідний контролюючий орган та має відмітку в паспорті

36752302

Місце знаходження юридичної особи або місце проживання фізичної особи – підприємця

59400, Чернівецька область, Заставнівський район, м. Заставна, вул. Стуса, будинок 3

Посада особи органу ліцензування, яка підписала рішення про видачу ліцензії

Головуючий засідання комісії з

питань ліцензування господарської діяльності

з виробництва теплової енергії,

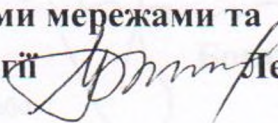
транспортування її магістральними

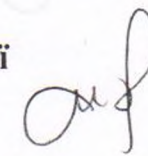
(розподільними) тепловими мережами та

постачання теплової енергії

Перший заступник голови

обласної державної адміністрації

 **Левченко Олександр Анатолійович**



Павлюк Михайло Вікторович





ЛІЦЕНЗІЯ

Найменування органу ліцензування

Чернівецька обласна державна адміністрація

Номер і дата прийняття рішення № 22 від 20.10.2016

Дата і номер запису в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб та фізичних осіб – підприємців про видачу ліцензії

Вид господарської діяльності (повністю або частково)

Транспортування теплової енергії

Найменування юридичної особи (її філій, інших відокремлених підрозділів) або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи – підприємця

Приватне підприємство «НАДПРЕД ТЕПЛОСЕРВІС»

Код згідно з ЄДРПОУ юридичної особи, реєстраційний номер платника податків ліцензіата – фізичної особи – підприємця або серія, номер та дата видачі паспорта фізичної особи – підприємця, яка через свої релігійні переконання відмовилася від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків, повідомила про це відповідний контролюючий орган та має відмітку в паспорті

36752302

Місце знаходження юридичної особи або місце проживання фізичної особи – підприємця

Вул. Стуса, 3, м. Заставна, Чернівецька обл., 59400

Посада особи органу ліцензування, яка підписала рішення про видачу ліцензії

Головуючий засіданням комісії з питань

ліцензування господарської діяльності

з виробництва теплової енергії,

транспортування її магістральними

(розподільчими) тепловими мережами

та постачання теплової енергії

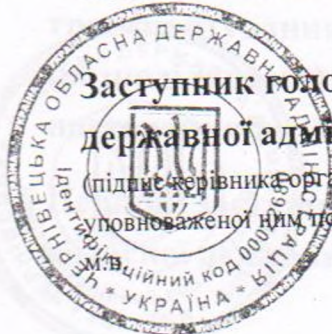
Коротєєв Олександр Олександрович

**Заступник голови обласної
державної адміністрації**

(підпис керівника органу ліцензування або
уповноваженої ним посадової особи)

Богатирець Ігор Миколайович

прізвище, ім'я, по батькові



ДОГОВІР № 0230
про постачання електричної енергії
Укладено 22 05 2015 р.

Текст договору погоджений
ТП НКРЕ в Чернівецькій області _____ 24.06.2009р

ДОГОВІР № 0230
про постачання електричної енергії

Заставнівський РЕМ

місце укладення

22 05 2015 р.

дата укладення

ПАТ ЕК "ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО"

(найменування суб'єкта господарської діяльності)

що здійснює діяльність на підставі ліцензії **АБ №220532 від 06.09.2005р.** (далі - Постачальник),

в особі **начальника Заставнівського РЕМ Лісничука Валентина Миколайовича**

(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі **доручення**

(довіреність або установчі документи Постачальника)

та **ПП "НадПред Теплосервіс"**

(найменування, організаційно-правова форма споживача)

що здійснює діяльність на підставі **Статуту** (далі - Споживач),

(установчі документи споживача)

в особі **Директор Найда Петро Миколайович**

(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі **Статуту**

(довіреність або установчі документи Споживача)

(далі - Сторони), уклали цей договір про постачання електричної енергії (далі - Договір)

1. Предмет Договору

Постачальник продає електричну енергію Споживачу для забезпечення потреб

електроустановок Споживача з дозволеною потужністю **112** кВт

величини якої по площадках вимірювання та точках продажу визначені додатком №7.1

„Перелік місць встановлення електролічильників, за якими проводиться розрахунок за відпущену електроенергію, включаючи субспоживачів”, а Споживач оплачує Постачальнику вартість використаної (купленої) електричної енергії та здійснює інші платежі згідно з умовами цього Договору.

Точка продажу електричної енергії:	1) <input type="checkbox"/>	на вихідних клеммах приладу обліку	2) <input type="checkbox"/>	на здіювачі прохідного ізолятора ПЛІ ззовнішньої сторони	3) <input type="checkbox"/>	0	4) <input type="checkbox"/>	0	5) <input type="checkbox"/>	0	6) <input type="checkbox"/>	0	7) <input type="checkbox"/>	0	8) <input type="checkbox"/>	0
	9) <input type="checkbox"/>	0	10) <input type="checkbox"/>	0	11) <input type="checkbox"/>	0	12) <input type="checkbox"/>	0								

Приєднана потужність становить(кВт): 1) 2; 2) 110; 3) 0; 4) 0; 5) 0; 6) 0;

7) 0; 8) 0; 9) 0; 10) 0; 11) 0; 12) 0;

2. Зобов'язання Сторін

2.1. Під час виконання умов цього Договору, а також вирішення всіх питань, що не обумовлені цим Договором, Сторони зобов'язуються керуватися чинним законодавством України та Правилами користування електричною енергією (далі - ПКЕЕ).

2.2. Постачальник зобов'язується:

2.2.1. Виконувати умови цього Договору.

2.2.2. Постачати Споживачу електроенергію, як різновид товару:

- в обсягах, визначених відповідно до розділу 5, та з урахуванням умов розділу 6 цього Договору (додаток № 2 "Обсяги постачання електричної енергії та потужності споживачу та субспоживачу");

- згідно з III категорією струмоприймачів Споживача відповідно до ПУЕ

та

000001

61

гарантованого рівня надійності схем електропостачання, визначених додатком №3 "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін",

із дотриманням граничних показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами.

2.2.3. Повідомляти Споживача про всі зміни тарифів на електричну енергію письмово або через засоби масової інформації за п'ять днів до введення їх у дію.

2.3. Споживач зобов'язується:

2.3.1. Виконувати умови цього Договору.

2.3.2. Режим роботи споживача згідно додатку № 7.1

2.3.3. Дотримуватися режиму споживання електричної енергії згідно з умовами розділу 5 цього Договору та режиму роботи електроустановок, погоджених додатком №4 „Графік зняття показів засобів обліку”.

2.3.4. Оплачувати Постачальнику вартість електричної енергії згідно з умовами додатку №1 "Порядок розрахунків" та додатку №4 „Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії”

2.3.5. Здійснювати оплату за послуги з компенсації перетікання реактивної електричної енергії між електромережею Постачальника та електроустановками Споживача згідно з додатком №8 "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії”.

2.3.6. Забезпечувати безперешкодний доступ уповноважених представників Постачальника за пред'явленням службового посвідчення до засобів (систем) обліку електроенергії, вимірювання потужності та контролю показників якості електроенергії.

2.3.7. Уживати комплекс заходів, спрямованих на запобігання виникненню загрози життю або травматизму, пошкодженню обладнання та продукції, негативним екологічним наслідкам тощо у разі отримання повідомлення про припинення (обмеження) електропостачання згідно з умовами розділу 6 цього Договору.

2.3.8. Забезпечити окремі площадки вимірювання з присьоданою потужністю електроустановок 150кВт 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.кВтгод і більше локальним устаткуванням збору та обробки даних в межах періоду, визначеного для встановлення зазначених засобів обліку.

2.3.9. На вимогу Постачальника, двічі на рік надавати добовий графік споживання електричної енергії і потужності за встановлений Постачальником характерний режимний день літнього і зимового періоду.

Примітка: Обмеження споживання електроенергії та потужності в режимні дні не проводиться, за винятком обмежень у випадку невиконання розрахунків за електричну енергію. У разі застосування Постачальником обмежень Споживача в день зняття добового графіку навантаження, добовий графік знімається повторно в узгоджений сторонами день.

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

2.5. У разі звільнення Споживачем займаного приміщення, реорганізації, ліквідації (у тому числі шляхом банкрутства), відчуження в будь-який спосіб займаного приміщення Споживач зобов'язаний повідомити Постачальника за 20 діб до дня зміни власника приміщення і в цей самий термін здійснити сплату усіх видів платежів, передбачених цим Договором, до дня зміни власника приміщення включно, а Постачальник зобов'язаний припинити постачання електричної енергії з дня звільнення Споживачем приміщення.

3. Права Сторін

3.1. Постачальник має право:

3.1.1. Отримувати від Споживача плату за поставлену електричну енергію за роздрібними тарифами, розрахованими згідно з Умовами та правилами здійснення підприємницької діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, та інші платежі, обумовлені цим Договором.

3.1.2. Обмежувати або припиняти постачання електричної енергії Споживачу згідно з умовами розділу 6 цього Договору відповідно до порядку, передбаченого ПКЕЕ.

3.1.3. Визначати у порядку, передбаченому розділом 5 цього Договору, величини споживання електричної енергії та потужності і вимагати від Споживача надання обґрунтування очікуваних обсягів споживання.

3.1.4. Вимагати відшкодування збитків, завданих Постачальнику внаслідок порушення Споживачем умов цього Договору.

3.1.5. Доступу до належних Споживачу засобів (систем) обліку електричної енергії, вимірювання потужності, контролю показників якості електричної енергії для контролю дотримання встановлених режимів споживання енергії.

3.2. Споживач має право:

3.2.1. На зміну (коригування) договірних величин споживання електричної енергії у порядку, визначеному умовами розділу 5 цього Договору.

3.2.2. Вимагати відшкодування збитків, завданих Споживачу внаслідок порушення Постачальником умов цього Договору.

4.3.2. 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.

4.4. У разі виявлення однією із Сторін порушень умов Договору іншою стороною, за які законодавством передбачене застосування санкцій чи які тягнуть за собою збитки, недоотриману продукцію або вигоду тощо, на місці оформлюється двосторонній акт порушень. 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.

5. Порядок визначення та узгодження договірних величин споживання електричної енергії та потужності

5.1. Для визначення договірних величин споживання електричної енергії та потужності на наступний рік Споживач не пізніше 1 листопада поточного року надає Постачальнику відомості про розмір очікуваного споживання електричної енергії (додаток №2 "Обсяги постачання електричної енергії та потужності споживачу та субспоживачу") з визначенням очікуваного споживання електричної енергії та потужності для кожної площадки вимірювання.

Споживачі, 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 разі потреби постачальник електричної енергії може вимагати від Споживача надання обґрунтування очікуваного обсягу електроспоживання.

У разі ненадання Споживачем зазначених відомостей у встановлений термін розмір очікуваного споживання електричної енергії (потужності) на наступний рік установлюється Постачальником на рівні відповідних періодів поточного року.

5.2. Договірні величини споживання електричної енергії визначаються на рівнях заявлених Споживачем згідно з пунктом 5.1 цього Договору обсягів.

5.3. Договірні величини споживання електричної потужності на розрахунковий період визначаються для Споживача на години максимуму навантажень енергосистеми окремо для кожної площадки вимірювання з приєднаною потужністю 150 кВт і більше та середньомісячним споживанням 50тис.кВт-год. і більше, виходячи із встановленого енергосистемою завдання щодо граничного споживання електричної потужності.

Для споживачів, 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, договірні величини споживання електричної потужності визначаються на рівнях, заявлених Споживачем згідно з пунктом 5.1 цього Договору.

У разі, якщо для відповідних площадок вимірювання Споживач, на підставі двостороннього акта, має погоджену технологічну броню електропостачання, договірні величини споживання електричної потужності в години максимуму навантаження має бути не нижче величини технологічної броні, обумовленої відповідним „Актом екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання”.

5.4. 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 Постачальником до відома Споживача письмовими повідомленнями.

5.5. Звернення Споживача щодо коригування протягом поточного розрахункового періоду договірних величин розглядаються відповідно до передбаченої ПКБЕ процедури.

5.6. Контроль за дотриманням Споживачем встановлених режимів електроспоживання здійснюється Постачальником.

Контроль за фактичним навантаженням електроустановок Споживача здійснюється на площадках вимірювання Споживача, для яких встановлені граничні величини споживання електричної потужності. Умови контролю визначені згідно діючих нормативних документів.

6. Порядок обмеження та припинення електропостачання

6.1. Електропостачання Споживача може бути обмежено або припинено Постачальником:

6.1.1. Без попередження у разі:

- виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Постачальника - на час, що не перевищує визначеного ПУЕ для струмоприймачів Споживача відповідної категорії;

3.2.4. Одержувати від Постачальника плату за використання останнім мереж Споживача.

4. Відповідальність Сторін

4.1. Відповідальність Постачальника.

4.1.1. Постачальник несе відповідальність за постачання електричної енергії Споживачу:

- в обсягах та із забезпеченням договірної величини потужності, визначеними згідно з вимогами розділу 5 цього Договору;
- із дотриманням вимог щодо фактичної категорії струмоприймачів Споживача та гарантованим рівнем надійності електропостачання;
- із дотриманням граничних показників якості електричної енергії на межі балансової належності електромереж в точці продажу.

4.1.2. У разі перерви в постачанні електричної енергії Споживачу з вини Постачальника понад встановлені для струмоприймачів відповідної категорії строки, Постачальник несе відповідальність перед Споживачем у розмірі двократної вартості недовідпущеної електричної енергії.

4.1.3. У разі відпуску електричної енергії, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, Постачальник несе відповідальність перед Споживачем у розмірі двадцяти п'яти відсотків вартості такої електроенергії.

4.1.4. Постачальник не несе відповідальності за майнову шкоду, заподіяну Споживачу або третім особам внаслідок припинення або обмеження електропостачання, здійсненого у встановленому ПКЕЕ порядку.

Постачальник не несе відповідальності перед Споживачем за порушення вимог пункту 4.1.1 цього Договору, якщо доведе, що порушення виникли з вини Споживача або в наслідок дії обставин непереборної сили.

4.2. Відповідальність Споживача :

4.2.1. За внесення платежів, передбачених пунктами 2.3.4 - 2.3.5 цього Договору, з порушенням термінів, визначених відповідним додатком, Споживач сплачує Постачальнику пеню у розмірі 1% від суми боргу за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати, але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діяла у період, за який нараховується пеня. Сума пені, 3% річних та сума інфляційних втрат зазначаються у розрахунковому документі окремим рядком.

4.2.2. За перевищення договірних величин споживання електричної енергії та потужності, визначених згідно із вимогами розділу 5 цього Договору, Споживач сплачує Постачальнику двократну вартість різниці фактично спожитої та договірної величин. При цьому плата за перевищення договірної величини потужності стягується із споживачів з приєднаною потужністю 150 кВт і більше та середньомісячним споживанням 50 тис. кВтгод і більше.

4.2.3. Споживач сплачує Постачальнику вартість недоврахованої електроенергії, розраховану виходячи із приєднаної потужності струмоприймачів та кількості годин їх використання відповідно до Методики визначення обсягу та вартості електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення споживачем - юридичною особою Правил користування електричною енергією, затвердженої постановою НКРЕ від 4 травня 2006 року N 562, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 4 липня 2006 року за № 782/12656, за тарифами, що діяли протягом споживання електричної енергії з порушенням (далі - Методика), у разі таких дій Споживача:

- самовільного внесення змін у схеми обліку електроенергії;
- пошкодження засобів обліку електроенергії, втручання в їх роботу, зняття plomb з засобів обліку;
- споживання електроенергії поза засобами обліку;
- інших умов, визначених ПКЕЕ та Методикою.

4.2.4. Споживач несе відповідальність за технічний стан розрахункових приладів обліку, які знаходяться на його території, забезпечує їх охорону та збереження.

4.2.5. Споживач не несе відповідальності перед Постачальником відповідно до вимог пунктів 4.2.1 – 4.2.3 цього Договору, якщо доведе, що порушення виникли з вини Постачальника або внаслідок дії обставин непереборної сили.

4.3. Форс-мажорні обставини

4.3.1. 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 якої не передбачено в проектній та іншій документації, дію якої неможливо попередити застосуванням високопрофесійної практики персоналу, дія якої може бути викликана:

- винятковими погодними умовами і стихійним лихом (ураган, буря, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, пожежа, просідання і зсув ґрунту);

- непередбаченими ситуаціями, викликаними діями сторони, що не є стороною відповідного 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);

- умовами регламентованими відповідними органами виконавчої влади а також пов'язаними з ліквідацією наслідків, викликаних винятковими погодними умовами і не передбачуваними ситуаціями.

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

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

6.1.2. З повідомленням Споживача не пізніше ніж за 10 хвилин у разі перевищення Споживачем граничної величини потужності в години максимуму навантаження протягом 30 хвилин і більше.

6.1.3. З повідомленням Споживача не пізніше ніж за три робочих дні у разі:

- відсутності у Споживача персоналу для обслуговування електроустановок або договору на обслуговування електроустановок;
- споживання електроенергії Споживачем після закінчення строку дії цього Договору;
- недопущення Споживачем посадових осіб органів, на яких покладено відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством, до власних електроустановок або розрахункових засобів обліку електроенергії;
- несплати Споживачем відповідних платежів у терміни, встановлені додатком №1 "Порядок розрахунків" та додатком №8 "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії" даного договору.

У разі, якщо споживач відмовився від отримання повідомлення про відключення, складається Акт про таку відмову, який разом з повідомленням про відключення направляється рекомендованим листом з повідомленням про вручення на адресу споживача.

Після повернення поштового повідомлення про вручення з відміткою про відмову від отримання чи відсутності за вказаною адресою, споживач відключається від електропостачання в терміни, вказані в повідомленні.

6.1.4. У разі незадовільного стану електроустановок Споживача, що загрожує аварією, пожежею, створює загрозу життю, а також при невиконанні вимог щодо усунення недоліків в електроустановках Споживача - за приписом представників державних органів, на які покладені відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством.

6.1.5. У разі введення в установленому порядку графіків обмежень та відключень унаслідок недостатності електричної енергії та (або) потужності в енергетичній системі - згідно з додатком "Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень".

6.1.6. З повідомленням не менше ніж за 10 днів для проведення планових ремонтних робіт в електроустановках Постачальника або для приєднання нових споживачів, у разі відсутності резервного живлення Споживача.

7. Облік електричної енергії та порядок розрахунків

7.1. Облік електроенергії, спожитої Споживачем та (або) субспоживачами, приєднаними до електричних мереж Споживача, здійснюється згідно з вимогами ПУЕ та ПКЕЕ. У разі порушення Споживачем вимог нормативно-технічних документів щодо встановлення та експлуатації засобів обліку, їх покази не використовуються при розрахунках за спожиту електроенергію, а обсяги спожитої електроенергії визначаються Постачальником розрахунково згідно з вимогами додатка №1 "Порядок розрахунків".

7.2. У разі встановлення розрахункових засобів обліку не на межі балансової належності електричних мереж Електропередавальної організації та Споживача обсяг спожитої електроенергії визначається шляхом збільшення (зменшення) обсягів електричної енергії, визначених відповідно до показів розрахункових засобів обліку, на величину обсягу розрахункових втрат електроенергії на 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 №9 "Розрахунок втрат електричної енергії в мережах споживача".

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

7.4. Заміна, ремонт, перепрограмування, планова перевірка засобів обліку електричної енергії здійснюються за рахунок власника цих засобів обліку.

7.5. На підставі показів засобів обліку електричної енергії та умов додатка №4 „Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії організації” оформлюються такі документи:

- акт про використану електричну енергію;
 - акт прийняття-передавання товарної продукції (у разі необхідності);
 - акт результатів замірів електричної потужності (акт з контролю електричної потужності).
- За наявності вводів на різних ступенях напруги та різних системах обліку покази надаються окремо за кожною точкою обліку.

7.6. У разі виникнення у Споживача 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 цього 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 Споживачем за електричну енергію, Постачальник електричної енергії має право зарахувати як погашення існуючої заборгованості Споживача з найдавнішим терміном її виникнення.

Укладання Сторонами та дотримання Споживачем узгодженого графіка погашення заборгованості не звільняє Споживача від оплати поточного споживання електричної енергії.

У разі порушення Споживачем графіка погашення заборгованості Постачальник має право у порядку, визначеному пунктом 6.1.3 цього Договору, припинити постачання електричної енергії Споживачу до повного погашення заборгованості.

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

7.8. У разі розрахунків споживача за тарифами диференційованими за періодами часу, Постачальник повідомляє споживача про межі тарифних періодів та тарифні коефіцієнти в засобах масової інформації.

8. Відносини із третьою стороною, об'єктивно присутньою

у процесі забезпечення до Договору Споживача електричною енергією

8.1. Стосунки із субспоживачами (для споживачів, які мають приєднаних до їхніх мереж субспоживачів)

8.1.1. Якщо до електромереж Споживача приєднані в установленому порядку електроустановки інших споживачів (далі - субспоживачі), відносини між ними регулюються Договором про спільне використання технологічних мереж основного споживача або Договором про технічне забезпечення електропостачання споживача.

8.1.2. Споживач передає електричну енергію субспоживачам, перелік яких визначений у додатку №7.1 "Перелік місць встановлення електроділічильників за якими проводиться розрахунок за відпущену електроенергію, включаючи субспоживачів", у межах договірної величини потужності та в обсягах, визначених відповідно до розділу 5, та з урахуванням умов розділу 6 цього Договору (додаток №2 "Обсяги постачання електричної енергії та потужності споживачу та субспоживачу").

8.1.3. Споживач передає Постачальнику дані про обсяги споживання електричної енергії субспоживачами у порядку, визначеному відповідно до розділу 5, а також звіт про використану субспоживачами електричну енергію.

8.1.4. Відключення (крім аварійних), виведення в ремонт та ввімкнення після ремонту електроустановок Споживачів, які беруть участь у передачі електричної енергії субспоживачам, здійснюється Споживачем лише за погодженням з Постачальником.

8.1.5. Споживач має право приєднувати у встановленому порядку нових субспоживачів до власних електричних мереж.

8.1.6. У разі заборгованості субспоживача за електричну енергію на вимогу Постачальника Споживач відключає електроустановки цього субспоживача у терміни, які доводяться Споживачеві Постачальником відповідним розпорядженням, або після складання відповідного акта надає можливість Постачальнику відключити електроустановки цього субспоживача.

8.1.7. Споживач забезпечує доступ Постачальника до розрахункових засобів обліку електричної енергії субспоживачів, які встановлені на його території, у порядку та у терміни, встановлені договором про постачання електричної енергії, укладеним між Постачальником та відповідним субспоживачем.

8.2. Відносини між Споживачем 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.

8.3. Додатки до цього договору №4 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії", №8 "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії", №9 "Розрахунок втрат електроенергії в мережах споживача" дійсні у разі їх погодження із електропередавальною організацією.

8.4. Відносини із основним споживачем (для субспоживачів)

8.4.1. Якщо обґрунтовані витрати на утримання технологічних електричних мереж основного споживача оплачуються Постачальником, який постачає Споживачу (як субспоживачу) електричну енергію, відносини між Постачальником та основним споживачем у частині передачі електричної енергії Споживачу (субспоживачу) регулюються договором про спільне використання технологічних електричних мереж основного споживача.

8.4.2. Якщо обґрунтовані витрати на утримання технологічних електричних мереж основного споживача оплачуються Споживачем, відносини між Споживачем, який є субспоживачем, та основним споживачем регулюються умовами договору про спільне використання технологічних електричних мереж основного споживача.

8.4.3. Додатки до цього договору №2 "Обсяги постачання електричної енергії та потужності споживачу та субспоживачу", №4 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії", №9 "Розрахунок втрат електроенергії в мережах споживача" дійсні у разі їх доведення до відома основного споживача.

9. Інші умови

9.1. Додатки до цього Договору:

- додаток № 1 "Порядок розрахунків".

- додаток № 2 "Обсяги постачання електричної енергії та потужності споживачу та

субспоживачу"

- додаток № 3 "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін".
- додаток № 4 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії"
- додаток № 5 „ Акт про пломбування розрахункової схеми обліку” (акт збереження пломб).
- додаток № 6 "Акт про використану електричну енергію".
- додаток № 7 "Перелік струмоприймачів цехів, площадок Споживача".
- додаток № 7-1 „Перелік місць встановлення електролічильників, за якими проводиться розрахунок за відпущену електроенергію, включаючи субспоживачів"
- додаток № 8 "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії.
- додаток № 9 "Розрахунок втрат електроенергії в мережах Споживача" (розрахункові формули).
- додаток № 10 "Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень".
- додаток № 11 „Порядок визначення обсягу електричної енергії та його вартості у разі завантаження схеми обліку нижче мінімально допустимого рівня та у разі невідповідності температурного режиму експлуатації засобів обліку вимогам, визначеним нормативно-технічними документами та/або паспортними даними засобів обліку"
- додаток № 12 Акт звірення взаємних розрахунків
- додаток № 13 „Узгоджений рівень надійності електропостачання на межі балансової належності
- додаток № 14 „Однолінійні схеми електропостачання Споживача” в кількості 2 шт.
- додаток № 15 "Листок відвідування споживачів"
- додаток № 16 "Акт технічної перевірки точки обліку електричної енергії"
- додаток № 17 "Порядок проведення вимірів електричного навантаження в режимний день"

а також повідомлення про встановлення договірних величин споживання електричної потужності - є невід'ємними частинами цього Договору.

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

9.2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається відповідно до додатка №3 "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін" (крім випадків, передбачених пунктами 8.2 і 8.4 Договору).

9.3. Спільні питання та розбіжності щодо виконання умов цього Договору, щодо яких Сторонами не буде досягнуто згоди, вирішуються у порядку, встановленому законодавством України.

9.4. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання і укладається на строк до "31" грудня поточного року. Договір вважається продовженим на наступний календарний рік, якщо за місяць до закінчення терміну дії Договору жодною із Сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов.

9.5. Договір може бути розірвано і в інший термін за ініціативою будь-якої із Сторін у порядку, визначеному законодавством України.

00000016

64

9.6. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше, ніж через 10 днів після настання таких змін.

9.7. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один із них зберігається у Постачальника, другий - у Споживача.

10. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

Постачальник:

ЗАСТАВНІВСЬКИЙ РЕМ ПАТ ЕК "ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО"

59400, м. Заставна, вул. Незалежності, 42

(поштова адреса)

Поточний рахунок із спеціальним режимом використання №

26033309840000

у БАТ "Ощадбанк" м. Чернівці МФО 356334

(оплата за спожиту активну електроенергію, за спожиту електроенергію на підставі визнаної претензії або за рішенням суду, за споживання електроенергії понад договірну величину і за перевищення договірної величини потужності).

Рахунок № 26000017113554 у Ф БАТ "Укресімбанк" м. Чернівці МФО 356271

(оплата нарахувань за порушення, пеня, плата за послуги з перетікання реактивної електроенергії та інші платежі).

Одержувач Заставнівський РЕМ ПАТ „ЕК“Чернівціобленерго”

Код ЄДРПОУ 130760 інд.под.№ 001307624122 № св-ва 33023978

Начальник РЕМ Лісничук В.М. Тел.№ 3-13-64

Бухгалтер Сметанюк Н.В. Тел.№ 31073

Споживач:

ПП "НадПред Теплосервіс"

(повне найменування споживача)

59400 Чернівецька обл. Заставнівський район м. Заставна

(поштова адреса)

Платник ПП "НадПред Теплосервіс"

(назва організації – структурного підрозділу, яка здійснює оплату рахунків за спожиту ел. енергію, поштова адреса)

Рахунок № _____ у _____ МФО _____

Код ЄДРПОУ 36752302 інд.под.№ 367523024044 № св-ва 200013744

Керівник Найда Петро Миколайович Тел.№ 2-24-53

Технік по договорах РЕМ

підпис

Брус І.І.

(П.І.Б.)

Юрисконсульт РЕМ

підпис

Галай Я.Л.

(П.І.Б.)

Інспектор РЕМ

підпис

Крупенний С.С.

(П.І.Б.)

Заступник начальника РЕМ

підпис

Ковалик В.І.

(П.І.Б.)

Головний інженер РЕМ

підпис

Цуркан В.В.

(П.І.Б.)

Постачальник

Начальник Заставнівського РЕМ

Лісничук В.М.

Споживач

Директор

Найда Петро Миколайович



Порядок розрахунків

розрахунковим вважається період з 24 числа календарного місяця до такого ж числа наступного місяця
вчина коштів, яку має оплатити споживач за спожиту протягом розрахункового періоду електричну енергію,
начається постачальником електричної енергії за наступною схемою:

еріод між датами на початку та кінці розрахункового періоду прирівнюються до періоду дії тарифу
ендарного місяця), і величина коштів, які має сплатити споживач, визначається як добуток обсягу електричної
ргії, спожитої (переданої) між датами зняття показів засобів обліку, на тариф, який діяв кінець
рахункового періоду.

ана схема не може бути змінена до закінчення терміну дії договору або внесення до договору в установленому
ядку відповідних змін.

і розрахунках за фактично спожиту електроенергію поняття "розрахунковий період" та "календарний місяць" вважати
рівняними.

рахунки за електричну енергію проводяться Споживачем виключно грошовими коштами шляхом безготівкового перерахування за
тіжним дорученням через власний рахунок в установі банку на поточний рахунок із спеціальним режимом використання Постачальника
ктричної енергії або шляхом внесення грошових коштів в касу Постачальника.

дату оплати приймається дата зарахування коштів на поточний рахунок із спеціальним режимом використання Постачальника
ктроенергії або дата внесення Споживачем готівки в касу Постачальника.

ка: Платіжні доручення або/чи інші платіжні (розрахункові) документи повинні обов'язково містити наступні реквізити: назву
(активна, реактивна електроенергія) або вид іншого платежу(пеня, інфляційні, 3% річних та інші нарахування), номер і дату
овору, за яким здійснюються платежі.

Споживач на протязі 5 операційних днів з дня отримання рахунку здійснює попередню оплату в обсязі 100% величини вартості
вленого обсягу на наступний розрахунковий період.

азі невиконання Споживачем попередньої оплати Постачальник самостійно обмежує електроспоживання до рівня екологічної, аварійної
ні електропостачання, або за відсутності такої припиняє електропостачання у порядку, визначеному ПКЕЕ.

мітка: У разі відсутності інформації про рівень тарифів на наступний розрахунковий період до дня здійснення попередньої оплати, постачальник
захове суму платежу за тарифами, що діють у поточному розрахунковому періоді.

Обсяг фактично спожитої за розрахунковий період електричної енергії, з урахуванням

рахункової величини втрат на ділянці мережі від місця встановлення засобів обліку до межі балансової належності електромереж,
начається за "Актом про використану електричну енергію" за показами розрахункових засобів обліку в точках обліку, перелік яких
ано в додатку №2. Субспоживач узгоджує „Акт про використану електричну енергію" з Основним споживачем.

ікщо Постачальник електричної енергії не отримав у зазначений термін даних про обсяги спожитої електричної енергії,
начення обсягу спожитої електричної енергії здійснюється за середньодобовим обсягом споживання за попередній розрахунковий
іод. Період розрахунків за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії до отримання показів розрахункових засобів
іку має не перевищувати один місяць, після чого розрахунок обсягу спожитої електричної енергії здійснюється постачальником
ктричної енергії за величиною дозволеної потужності струмоприймачів та кількістю годин їх використання без подальшого
іхунку. Відновлення розрахунків за розрахунковими засобами обліку здійснюється після спільного складання акта у якому фіксуються
й розрахункових засобів обліку електричної енергії.

У випадку незабезпечення виконання повірки приладів обліку у терміни, встановлені нормативними документами Державного комітету
райни з питань технічного регулювання та споживчої політики, вони не застосовуються для розрахунків за спожиту електричну енергію.
рахунок обсягу споживання електричної енергії в цьому випадку здійснюється відповідно до Методики обчислення обсягу електричної
ргії, недоврахованої унаслідок порушення споживачами Правил користування електричною енергією, затвердженою постановою
РЕ від 04.05.2006р. №562 за тарифами, що діяли протягом споживання електричної енергії з порушенням.

У разі не допуску представників Постачальника (за пред'явленням службового посвідчення) до електричних установок Споживача для
ведення технічної перевірки засобів обліку, контролю за рівнем споживання електричної енергії, контрольного огляду електричних
еж від межі балансової належності до точки обліку та технічної перевірки засобів обліку споживача відповідно до умов укладених
юорів, а також для виконання відключення та обмеження споживання відповідно до встановленого ПКЕЕ порядку та умов договору,
онання інших робіт відповідно до Договору, Споживач у відповідності до ст. 224 Господарського кодексу України відшкодує
стачальнику витрати, пов'язані з простоем транспорту і втратою робочого часу працівників Постачальника, а також сплачує штраф у
мірі 5% вартості середньомісячного обсягу споживання електричної енергії площиною вимірювання, до якої недопущено
дставників Постачальника, за кожну годину не допуску.

кт недопуску, а також проміжок часу, протягом якого представників Постачальника не було допущено до електричних установок
оживача, оформлюється Актом згідно п. 4.4. цього Договору.

05

(грудень-лютий) обсяг спожитої електричної енергії збільшується на 5% у порівнянні з обсягом, визначеним за фактичними показами цього засобу обліку.

6-1. У разі зменшення середнього завантаження за розрахунковий період вимірювальних трансформаторів струму в порівнянні передбаченими технічними умовами, проектною документацією та вимогами ПУЕ щодо завантаження трансформаторів струму, спожив розраховується за обсяг електроенергії, який визначається, виходячи з навантаження електроустановок споживача в окремій площі вимірювання на рівні діапазону, в якому нормується клас точності трансформаторів струму та часу роботи струмоприймачів.

6-2. У разі зменшення середнього навантаження електроустановок за розрахунковий період в окремій площі вимірювання нижче нижній поріг чутливості розрахункового засобу обліку прямого включення, обсяг спожитої електричної енергії розраховується, виходячи навантаження електроустановок Споживача на рівні нижнього порогу чутливості розрахункового засобу обліку прямого включення та часу роботи струмоприймачів.

7. Споживач самостійно на протязі **5** операційних днів після дати отримання рахунку здійснює остаточний

розрахунок за активну електричну енергію шляхом оплати різниці між вартістю обсягу електричної енергії, фактично спожитої протягом розрахункового періоду, та сумою коштів, сплачених у відповідності з п. 2 цього Додатку, а також проводить оплату за перевищен договірних величин споживання електричної енергії та потужності, оплату нарахувань по протоколах порушень при користуванні електричною енергією, рахунків за надання послуг з компенсації перетікання реактивної енергії, пеню, індекс інфляції та інші платежі згідно з умовами цього Договору.

Остаточний розрахунок Споживач здійснює на підставі рахунку за тарифом, який діяв на кінець розрахункового періоду.

У разі, якщо сума передоплати, сплаченої згідно п.2 цього додатку, перевищує вартість обсягу фактично спожитої електричної енергії на кінець розрахункового періоду, залишок коштів зараховується в першу чергу в рахунок погашення заборгованості Споживача за спожитою електричною енергією та/або наданих Постачальником послуг, а потім в рахунок передоплати споживання електричної енергії наступного розрахункового періоду.

8. У разі укладення Графіка погашення заборгованості, перерахування коштів здійснюються Споживачем окремими платежами або одним єдиним перерахуванням.

9. Споживач, який має погоджену у встановленому порядку екологічну та/або аварійну броню електропостачання, здійснює протягом перших трьох днів поточного розрахункового періоду платіж за резервування обсягу електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні в наступному розрахунковому періоді за тарифами, які діють на день здійснення платежу.

Обсяг електричної енергії на покриття аварійної броні (екологічної) броні визначається відповідно до даних складеного акта екологічної аварійної та технологічної броні електропостачання споживача.

За вимогою однієї із Сторін, але не менше ніж один раз на рік між Постачальником і Споживачем складається двосторонній Акт звіряння взаєморозрахунків.

Розмір авансового платежу (АП) за обсяг електричної енергії, необхідний на термін дії екологічної, аварійної броні Споживач визначається відповідно до „ Акту екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання” по формулі:

$$AP = P_{аб} \times K_{дб} \times 24 \text{ год} \times T, \quad \text{де}$$

$P_{аб}$, кВт – потужність екологічної, аварійної броні Споживача;

$K_{дб}$ – кількість днів, за які проводиться авансовий платіж;

T – тариф за 1 кВтг., що діє у поточному розрахунковому періоді

У разі використання споживачем зарезервованого обсягу електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні, постачальник електричної енергії здійснює перерахунок його вартості відповідно до тарифів, які діяли в період використання зарезервованого обсягу електричної енергії.

При непогашенні заборгованості за спожиту електричну енергію наявність аварійної броні не виключає подальшого припинення постачання електричної енергії.

Електропостачальна організація:

Лісничук В.М.

(підпис, П.І.Б.)

22.130.05

2015 р.

М.П.

Споживач

Найда Петро Миколайович

(підпис, П.І.Б.)

22.05

2015 р.



Договір №2 до Договору № 0230
 від 22-05-2015 р.

Обсяги постачання електричної енергії та потужності споживачу та субспоживачу
 I. Обсяги постачання електричної енергії споживачу.

№ п/п	Найменування об'єкта користування, адреса	Кількість електроенергії, що постачається по місяцям 2015 р. кВтгод.												Примітка					
		І кв.	Січень	Лютий	Березень	II кв.	квітень	травень	червень	III кв.	липень	серпень	вересень		IV кв.	жовтень	листопад	грудень	за рік
1	Чергове освітлення ТП-23	0	0	0	0	600	200	200	200	600	200	200	200	200	200	200	200	1800	0
2	Котельня ТП-361 вул. Стуса 3	0	0	0	0	1500	0	0	0	1500	0	0	0	0	80000	20000	30000	81500	0
3		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

II. Обсяги постачання електричної енергії субспоживачу.

№ п/п	Найменування об'єкта користування, адреса	Кількість електроенергії, що постачається по місяцям 2015 р. тис. кВтгод.												Примітка					
		І кв.	Січень	Лютий	Березень	II кв.	квітень	травень	червень	III кв.	липень	серпень	вересень		IV кв.	жовтень	листопад	грудень	за рік
1		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Крупиний С.С.



Найда Петро Миколайович
 (підпис П.П.)
 22-05-2015 р.
 М.П.

66

III. Заявлена споживачем найбільша потужність, що приймає участь у максимумі навантаження енергосистеми на 2015 р. по кварталах для споживачів з присьданою потужністю 150 кВт і більше та середньомісячним споживанням 50 тис. кВтгод. і більше

Додаток №2-2 до договору від 2015 р. № 05 05 2015 р. 0230

№ п/п	Найменування площадки та її адреса	Заявлена потужність в кВт.												Примітка					
		I кв.	січень	лютий	березень	II кв.	квітень	травень	червень	III кв.	липень	серпень	вересень		IV кв.	жовтень	листопад	грудень	за рік
1	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Всього:

IV. Дозволено до споживання потужність, що приймає участь у максимумі енергосистеми у квт.

1. Дозволену величину споживаної потужності та години максимуму навантаження енергосистеми доводять довідома споживача та Субспоживача по місяцях кварталу письмовим повідомленням не пізніше ніж за 15 днів до початку наступного кварталу або місяця, виходячи із встановленого енергосистемою завдання щодо граничного споживання електричної потужності.
2. При наявності територіально-відокремлених чехів (площадок) з потужністю 150 (кВА) і більше дозволено для використання потужність визначається для кожного чеху (площадки) окремо.

Енергостатистичний:
Ленчик В.М.
22.05.2015 р.
М.П.

Споживач:
Найда Петро Миколайович
22.05.2015 р.
М.П.



Акт
 розмежування балансової належності електромереж
 та експлуатаційної відповідальності сторін

Постачальник: Заставнівський РЕМ ПАТ "ЕК"Чернівецьобленерго"
 Адреса: 59400 м.Заставна, вул.Незалежності,42
 В особі: Лісничук Валентин Миколайович
 Споживач: ПП "НадПред Теплосервіс"
 Адреса: 59400 Чернівецька обл. Заставнівський район м. Заставна
 В особі: Директор Найда Петро Миколайович
 Цим актом встановили:

1. Межа відповідальності за стан та обслуговування електромереж устанавлюється на:

- 1) на вхідних клемах приладу обліку, 2) на ізолюючому провіднику, 3) на роз'єднувачі ПЛ із зовнішньої сторони ЗТП, 4) 5) 6) 7) 8) 9) 10) 11) 12)

Площадка	Обладнання точки приєднання та розмежування	електроустановки, до якої
Чергове освітлення ТП-23 м. Заставна	на вхідних клемах приладу обліку	Заставнівський РЕМ
Котельня ТП-361 вул.Стуса 3	на зеднувачі прохідного ізолятора ПЛ із зовнішньої сторони ЗТП	Заставнівський РЕМ
0	0	0
0	0	0
0	0	0
0	0	0
0	0	0
0	0	0
0	0	0
0	0	0
0	0	0

2. Відповідальність за контактні з'єднання в точці розмежування несе: постачальник
 3. Постачальник несе відповідальність за технічний стан обладнання, що йому належить.
 4. Споживач несе відповідальність за технічний стан, правильну експлуатацію обладнання, що йому належить.
 5. Схема електроустановки, точки розподілу мереж та місця приєднання належних Споживачу резервних джерел живлення - електроустановок, що призначені для виробництва або перетворення та розподілу електричної енергії (за наявності) наведені в додатку № 14 до Договору "Однolінійна схема надання доступу до місцевої (локальної) електромережі".
 6. Схема постачання забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання:

Категорія струмоприймачів	Електроприймачі, схема живлення яких	
	відповідає категорії	не відповідає категорії
перша	-	-
друга	-	-
третя	112 кВт (100%)	-

Інспектор РЕМ і з обленерго Крупенний С.С.
 Головний інженер РЕМ Цуркан В.В.
 Електропостачальна організація:

Лісничук В.М.
 22 05 2015 р.
 м.п.

Споживач Найда Петро Миколайович
 22 05 2015 р.
 м.п.



67

ГРАФІК
зняття показів засобів обліку та подання їх до
Електропостачальної організації

1. Споживач знімає покази електрорічильників 24 числа розрахункового періоду.

2. Споживач зобов'язаний протягом 0,5 доби з моменту зняття показів електрорічильників надати їх до Електропостачальної організації письмово за встановленою формою (додаток №6) за адресою: м. Заставна, вул. Незалежності 42, розрахункова група.

Згідно статті 254 п.5 Цивільного Кодексу України від 16.01.2003 р. № 435-VI - якщо останній день строку припадає на вихідний, святковий або інший не робочий день, що визначений відповідно до закону у місці вчинення певної дії, днем закінчення строку є перший за ним робочий день.

3. Період розрахунків за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії до отримання показів розрахункових засобів обліку має не перевищувати один місяць, після чого розрахунок обсягу спожитої електричної енергії здійснюється постачальником електричної енергії за потужністю струмоприймачів та кількістю годин їх використання без подальшого перерахунку. Відновлення розрахунків за розрахунковими засобами обліку здійснюється після спільного складання акта у якому фіксуються покази розрахункових засобів обліку електричної енергії

4. Споживач несе відповідальність за збереження розрахункових приладів та пломб на них.

Зняття та перестановка розрахункових електрорічильників, вимірювальних трансформаторів, зміна схеми електропостачання, а також підключення або відключення розрахункових приладів здійснюється тільки з дозволу Електропостачальної організації.

У випадку цих змін без відома Електропостачальної організації здійснюється перерахунок відповідно до Правил користування електричною енергією.

У випадку припинення споживання електроенергії, Споживач зобов'язаний у письмовій формі протягом двадцяти днів повідомити Електропостачальну організацію про припинення дії цього Договору та відключення електроустановки.

Електропостачальна організація:

Споживач:

Лісничук В.М.

Найда Петро Миколайович

(підпис, П.І.Б.)

(підпис, П.І.Б.)

22 05

2015 р.

22 05

2015 р.

М.П.





ПАТ ЕК "Чернівціобленерго"
 РЕМ
 назва підрозділу _____
 Адреса _____
 Тел. _____

Додаток №5 до договору
 № _____ від "___" ___ 20__ р.
 Назва організації _____
 Договір № _____
 Об'єкт _____
 Адреса об'єкта _____
 Керівник _____ Тел. _____
 Дата пломбування "___" ___ 201__ р.

АКТ № _____

про пломбування та відповідальність за збереження засобів обліку та пломб на них

Лічильники електричної енергії:

Місце встановлення	№ лічильника	Тип	U, В	I, А	Розр. коеф.	Показник	Пломби, якими опломбовано лічильник			
							ДП (кв./рік, № пломби)		К-ть шт.	
							№ голограми	К-ть шт.	№ голограми	К-ть шт.
а)						1				
						2				
						3				
						Σ				
р)						1				
						2				
						3				
						Σ				
г)						1				
						2				
						3				
						Σ				

Розрахункові трансформатори струму:

Місце встановлення	№ТС	Тип ТС	Іном, Ктс	ДП (кв./рік., № пломби)	К-ть шт.

Розрахункові трансформатори напруги:

Місце встановлення	№ТН	Тип ТН	Uном, А	Ктн	ДП (кв./рік., № пломби)	К-ть шт.

Місця встановлення пломб енергопостачальника:

№ п/п	Опломбовано	Пломби:						Примітка
		Існуючі		Зняті		Встановлені		
		Номер пломби	К-ть шт.	Номер пломби	К-ть шт.	Підвищеної надійності (одноразові)		
						Номер пломби	К-ть шт.	
1	Корпус та клемна кришка електролічильника	а						
		р						
		г						
2	Доступ до програмування лічильника							
3	Ящик для лічильника							
4	Випробувальна колодка							
5	Автоматичні вимикачі, рубильники, запобіжники (дообліковий розрив)							
6	Двері вхідної комірки							
7	Ковпаки на ТС, клеми І1, І2	Фаза А						
		Фаза В						
		Фаза С						
8	Контактні з'єднання розрахункових ТС, клеми Л1, Л2	Фаза А						
		Фаза В						
		Фаза С						
		Фаза А						

68

9	місяця приєднання провідників напругових кіл до шин	Фаза В						
		Фаза С						
10	Двері комірок ТН							
11	Роз'єднувачі ТН							
12	Автоматичні вимикачі НН трансформаторів напруги							
13	Контрактні з'єднання та відкриті струмоведучі частини дооблікових кіл							
14	Місяця приєднання "0" провідника							

Всього встановлено пломб (в т.ч. ДП та існуючі) _____ шт.

Інформація про встановлені індикатори дії впливу магнітного поля типу: _____

Місце встановлення індикатора	№ голограми	Умовне позначення на схемі

Всього встановлено індикаторів (в тому числі існуючі) _____ шт.

Структура магнітних доменів в встановлених індикаторів дії впливу магнітного поля на момент пломбування є непошкодженою відповідно до зображення:

Розміщення індикаторів дії впливу магнітного поля _____ для обліку наведено на схемі:



Індикатори дії впливу магнітного поля типу MFI-3т сертифіковані ННЦ "Інститут метрології" Державного комітету України з питань технічного регулювання та споживчої політики (сертифікат від 14.12.2009р.)

ШАНОВНІ СПОЖИВАЧІ

У разі пошкодження, втрати або неправильної роботи приладу обліку з вини споживача він відшкодовує вартість перевірки, ремонту або встановлення нового розрахункового засобу обліку (п.3.28 ПКЕЕ).

Будь-які роботи, пов'язані з порушенням опломбувань або зміною схеми чи типу розрахункового електролічильника повинні здійснюватись тільки у присутності працівника енергопостачальної організації (п.3.34 ПКЕЕ).

У разі виявлення зриву пломби, зовнішнього пошкодження приладу обліку або його несправності в роботі споживач зобов'язаний в письмовому вигляді негайно повідомити про це енергопостачальну організацію.

Відповідальність за збереження і цілісність розрахункових засобів обліку електроенергії та пломб (індикаторів дії впливу магнітного поля) несе споживач (п.3.3 ПКЕЕ).

Опломбування виконав:

_____ підпис _____
(посада, П.І.Б.)

Пломби та індикатори на збереження прийняв:

_____ підпис _____
(посада, П.І.Б.)

Додаток №6 до Договору № **0230**
 від **22 05** 2015 р.

**АКТ
 про використання електроенергії**

за 2015 р.

розрахунковий період (календарний місяць)

№ п/п	Дата зняття показів	№ тип	Шифр АСУ	№ лічильника	Тип вимірювань	Код параметру	Показники		Різниця	Коефіцієнт трансформації	Всього	Втрати	Разом
							попередні	поточні					
1		2	3	4	5	7	8	9	10	11	12	13	14
													0

Всього по об'єктах Споживача:
 в т.ч. по субспоживачах:

Примітка:

- 1) в колонці 7 (код параметру) вказувати умовне позначення з цифр та/чи літер виду електричної енергії, що вимірюється багатофункціональним лічильником (висвітлюється на цифровому табло разом з величиною параметра та одиницею виміру,
- 2) в колонці 6 (тип вимірювань) вказати одне з : СА-споживання реактивної електроенергії; СР-споживання реактивної електроенергії; ГР -генерація реактивної електроенергії. При наявності диференційного обліку позначити: СА -лік; СА -лівлік; СА -ніч, аналогічно - реактивна, генерація.

Електропостачальна організація:

Лісвичук В.М.

(підпис, П.І.Б.)

22 05 2015 р.

М.П.

Споживач

Найда Петро Миколайович

(підпис, П.І.Б.)

22 05

2015 р.



Додаток №7 до Договору №
від 22 05 2015 р.

0230

Перелік струмоприймачів

цехів, площадок споживача

ПП "НадПред Теплосервіс"

№з/п	Найменування цехів, площадок	Поштова адреса	Телефон
1	Чергове освітлення ТП-23	м. Заставна	2-24-53
2	Котельня ТП-361 вул.Стуса 3	м. Заставна	
3	0	-	
4	0	-	
5	0	-	
6	0	-	
7	0	-	
8	0	-	
9	0	-	
10	0	-	
11	0	-	
12	0	-	

Інспектор РЕМ

Електропостачальна організація

Лісничук В.М.

(підпис, П.І.Б.)

22 05 60

М.П.

2015 р.

Крупенний С.С.

Споживач

Найда Петро Миколайович

(підпис, П.І.Б.)

22 05

2015 р.



000000додаток7

ПЕРЕЛІК
 місць встановлення електролічильників, за якими проводиться
 розрахунок за відпущену електроенергію, включаючи субспоживачів

№ з/п	Назва об'єкту, площа/адреса	Місце встановлення	Види засобів обліку	Тип і № розрахункової обліку	Трансформатор кат. м.	Трансформатор струму кл. с.	Коефіцієнт	Покази на момент укладення договору	Види в ЛЕП	Договлена потужність, кВт	Кількість розрахункових днів у місяць	Кількість годин роботи на добу	Клас напруги	Група споживачів	Примітка
1	Чергове освітлення ТП-23 м. Заставна	Фасад	РЕМ	НІК 2102-02.М2В 6054305	0	0	1	1	-	2	7	14	2	ПРОМИСЛОВІ СТЬ до 750 кВт	0
2	Котельня ТП-361 вул. Стуса 3	Фасад	Споживач	НІК 2303 АПЗТ 0289627	0	0	1	Актив Т1-0, Т2-0, Т2-7, Реактив Т1-0, Т2-0, Т3-4, Генератори Т1-0, Т2-0, Т3-3	ТП, ЛЕП	110	7	24	2	ПРОМИСЛОВІ СТЬ до 750 кВт	0
0		Фасад	Споживач	EMS 132.10.1 504119	300/5	0	60	Актив 10947 5; Реактив 4138 20; Генератор 1220.80	ТП, ЛЕП		7	24	2	ПРОМИСЛОВІ СТЬ до 750 кВт	0
4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Субспоживачі:															
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примітка: Відповідальність за технічний стан засобів обліку несе та сторона договору, на балансі якої вони перебувають, або сторона договору, яка здійснює їх експлуатацію на підставі відповідного договору.
 Відповідальність за збереження і цілісність розрахункових засобів обліку електричної енергії та пломб покладається на їх власника або на сторону договору, на території (у приміщенні) якої вони встановлені згідно з відповідним договором

Інспектор РЕМ *[Підпис]* Крупенний С.С.
 Електропостачальна організація: *[Підпис]*
 Лісничук В.М. *[Підпис]*
 М.П. *[Підпис]*
 Найда Петро Михайлович (Підпис, П.І.Б.)
 М.П. *[Підпис]*
 22.05.2015 р.



70

ПОРЯДОК

розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

1. Споживач ПП "НадПред Теплосервіс"
 2. Адреса 59400 Чернівецька обл. Заставнівський район м. Заставна
 3. Режим роботи згідно додатку 7-1
 (1,2,3 зміни, безперервний цикл, сезонний, перемінний режим роботи)

4. Характеристика компенсуючих установок (КУ) Споживача:

№ з/п	Тип КУ	Номинальна напруга		Усього
		до 1000 В	понад 1000 В	
1	числі:	0	0	0
1,1	3 автоматичним регулюванням, кВАр	0	0	0
1,2	3 ручним регулюванням кВАр	0	0	0
2	Синхронні двигуни (СД), кВт	0	0	0
3	технологічним обладнанням, кВАр	0	0	0

5. Плата за споживання і генерацію реактивної електроенергії визначається трьома складовими величинами:

$$П = П1 + П2 - П3 \quad (\text{грн.})$$

де П1 – основна плата;

П2 – надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП);

П3 – знижка плати за споживання і генерацію реактивної електроенергії у разі участі Споживача в добовому регулюванні режимів мережі електропередавальної організації (Постачальник) в розрахунковий період.
 Основна плата за спожиту і генеровану реактивну електроенергію визначається за формулою:

$$П1 = \sum_{1}^n (WQ_{сп} + K \cdot WQ_{г}) \cdot D \cdot T \quad (\text{грн.})$$

де n – число точок розрахункового обліку реактивної електроенергії;

WQ_{сп} – споживання реактивної електроенергії в точці обліку за розрахунковий період, кВАр*год;

WQ_г – генерація реактивної енергії в мережу Постачальника в точці обліку за розрахунковий період, кВАр*год;

K – коефіцієнт урахування збитків від генерації реактивної електроенергії з мережі Споживача, рівний 3;

D – економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) в точці обліку, кВт/кВАр;

T – фактична середня закупівельна ціна на активну електроенергію, що склалася за розрахунковий період, грн./кВт*год.

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

$$П2 = П1 \cdot С_{баз} \cdot (К\phi - 1) \quad (\text{грн.}),$$

де, С_{баз} – коефіцієнт стимулювання капітальних вкладень в засоби КРП, рівний 1,0;

відсутності обліку) значення tg φ для споживача в цілому по площадці за розрахунковий період.

Значення tg φ визначається за формулою:

$$tg \phi = WQ_{сп} / WP,$$

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

WQ_{сп} – споживання реактивної електроенергії за розрахунковий період, кВАр*год.

Знижка П3 визначається за наявності умов добового регулювання реактивних перетоків та при їх виконанні згідно п.15 цього додатку.

6. Характеристики точок розрахункового обліку електроенергії:

№	Точка обліку (п/ст, ТП, РП, напруга)	Вид обліку(споживач, генер.)	Номер електр. лічильника	Тип електр. лічильника	Тр-р струму Кт.с	Тр-р напруги Кт.н	Коеф. обліку Ко= Кт.с.* Кт.н	Точка розрахунк у ЕЕРП (п/ст, ТП, РП та ін.)	ЕЕРП (D) кВт/кВАр	Необхідність розрахунків втрат у тр-рі
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	ЗТП-361	спож	504119	EMS 132.10.1	300/5	-	60	ЗТП-361	0.0754	так
2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Дср. = 0.0754

Значення D і Дср визначаються за допомогою "Базового комп'ютерного комплексу відлікового аналізу реактивів електричних мереж" (сертифікат відповідності програмного засобу виданий 01.03.2006р.). Обчислення ЕЕРП виконується Постачальником згідно з порядком, встановленим Методикою. При проведенні перерахунків ЕЕРП Постачальник письмовим повідомленням доводить до відома Споживача нові значення ЕЕРП не пізніше, ніж за місяць до початку розрахунків за новими значеннями. Дане повідомлення є невід'ємною частиною Договору.

7. Споживач зобов'язаний вести щодобові записи в журналі показів лічильників реактивної енергії за добу та накопичувальним підсумком за розрахунковий період.

8. Споживач зобов'язаний письмовим повідомленням забезпечувати передачу показників розрахункових електрولیчильників реактивної енергії за розрахунковий період згідно з графіком додатку №6 цього Договору.

Контроль споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється приладами обліку (табл. П.6. цього додатку).

9. При відсутності приладів обліку та у випадках неподання даних про споживання або генерацію реактивної електроенергії у вказані терміни Постачальник визначає споживання або генерацію реактивної електроенергії розрахунковим шляхом.

9.1 Розрахункові значення споживання реактивної електроенергії визначаються по точках обліку згідно з п.4.1.1 Методики за співвідношенням:

$$Q_{ср} = tg \phi_n * WP, \text{ де } tg \phi_n \text{ – нормативний коефіцієнт потужності}$$

9.2 Сумарні розрахункові значення генерації реактивної електроенергії (WQгр) визначаються згідно п.4.1.2 Методики.

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

електроенергії (WQгр) визначаються тільки як сумарні незалежно від кількості точок обліку з використанням середньоарифметичного по площадці значення ЕЕРП (Дср).

В таких умовах основна плата визначається формулою:

$$P1 = \sum_{n=1}^n WQ_{ср} * D * T + K * WQ_{гр} * Дср * T \quad (\text{грн.})$$

10. Втрати реактивної електроенергії в трансформаторах визначаються згідно з додатком до Договору "Розрахунок втрат електричної енергії в мережах споживача" по розрахунку втрат для точок обліку, зазначених у таблиці п.6 цього додатку.

11. При пошкодженні розрахункових приладів обліку реактивної електроенергії, спричиненими умисними діями Споживача, змін схем підключення приладів обліку або крадіжці електроенергії, споживання реактивної електроенергії приймається рівним активному, визначеному за розрахунковий період, а значення генерації реактивної електроенергії приймається згідно з п.9.2.

порядок подальших розрахунків визначається двосторонньою угодою Споживача і Постачальника.

13. В неробочий час компенсувальні установки Споживача повинні бути відключені.

14. Установка, демонтаж та вивід в ремонт КУ здійснюється Споживачем тільки з дозволу Постачальника.

Нарахування проводиться на підставі акту представника Постачальника, що зафіксував додатково встановлену потужність КУ.

15. Умови добового регулювання режиму реактивних перетікань між електромережами Постачальника та Споживача.

(графік, система контролю, оплата ПЗ, та інше):

Інспектор РЕМ Крупний С.С.

Головний інженер РЕМ Цуркан В.В.

Електропостачальна організація:

Лісничук В.М.

22.05.2015 р.

Споживач:

Найда Петро Миколайович

22.05.2015 р.

000000додаток6

000000Страница 29

36752302

Ж

ПОРЯДОК
розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії
(для споживачів із багатозонним обліком)

1. Споживач	0
2. Адреса	0
3. Режим роботи	0

(1,2,3 зміни, безперервний цикл, сезонний, перемінний режим роботи)

4. Характеристика компенсуючих установок (КУ) Споживача:

№ з/п	Тип КУ	Номінальна напруга		Усього
		до 1000 В	понад 1000 В	
1	Конденсаторні установки, кВАр в тому числі:	0	0	0
1,1	З автоматичним регулюванням, кВАр	0	0	0
1,2	З ручним регулюванням кВАр	0	0	0
2	Синхронні двигуни (СД), кВт	0	0	0
3	Пристрої КРП, зблоковані з технологічним обладнанням, кВАр	0	0	0

5. Плата за споживання і генерацію реактивної електроенергії визначається трьома складовими величинами:

$$П = П1 + П2 - П3 \quad (\text{грн.})$$

де П1 – основна плата;

П2 – надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП);

П3 – знижка плати за споживання і генерацію реактивної електроенергії у разі участі Споживача в добовому регулюванні режимів мережі електропередавальної організації (Постачальник) в розрахунковий період.
 Основна плата за спожиту і генеровану реактивну електроенергію визначається за формулою:

$$П1 = \sum_{i=1}^n (\sum_{j=1}^v WQ_{спi} + K * WQ_{гн}) * D * T \quad (\text{грн.})$$

де n – число точок розрахункового обліку реактивної електроенергії;

v – число зон добового графіка електричного навантаження Постачальника;

WQ_{спi} – споживання реактивної електроенергії в точці обліку в 1-й зоні розрахункового періоду, кВАр*год.;

WQ_{гн} – генерація реактивної енергії в точці обліку в нічних провалах добових графіків розрахункового періоду, кВАр*год.;

K – коефіцієнт урахування збитків від генерації реактивної електроенергії з мережі Споживача, рівний 3;

D – економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) в точці обліку, кВт/кВАр;

T – фактична середня закупівельна ціна на активну електроенергію, що склалася за розрахунковий період, грн./кВт*год.

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

$$П2 = П1 * Сбаз * (Кф - 1) \quad (\text{грн.}),$$

де, Сбаз – коефіцієнт стимулювання капітальних вкладень в засоби КРП, рівний 1,0;

Кф – коефіцієнт, що вибирається з таблиці.1 Методики в залежності від фактичного середнього значення tg φ для Споживача в цілому по площадці за розрахунковий період.

Значення tg φ визначається за формулою:

$$tg \varphi = WQ_{сп} / WP,$$

де WP – сумарне споживання активної електроенергії за всіма зонами доби у розрахунковий період, кВт*год;

WQсп – сумарне споживання реактивної електроенергії за всіма зонами доби у розрахунковий період, кВАр*год.

Знижка ПЗ визначається за наявності умов добового регулювання реактивних перетоків та при їх виконанні згідно п.15 цього додатку.

6. Характеристики точок розрахункового обліку електроенергії:

№	Точка обліку (п/ст, ТП, РП, напруга)	Вид обліку(спожив., генер.)	Номер електр. лічильника	Тип електр. лічильника	Тр-р струму Кт.с	Тр-р напруги Кт.н	Коеф. обліку Ко= Кт.с.* Кт.н	Точка розрахунок у ЕЕРП (п/ст, ТП, РП та ін.)	ЕЕРП (D) кВт/ кВАр	Необхідність розрахунків втрат у тр-рі
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	ЗТП-361	спож і генер	289627	НІК 2303 АПЗТ	-	-	1	ЗТП-361	0.0748	так
2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Dcp. = 0.0748

Значення D і Dcp визначаються за допомогою "Базового комп'ютерного комплексу відлікового аналізу реактивів електричних мереж"(сертифікат відповідності програмного засобу виданий 01.03.2006р.). Обчислення ЕЕРП виконується Постачальником згідно з порядком, встановленим Методикою. При проведенні перерахунків ЕЕРП Постачальник письмовим повідомленням доводить до відома Споживача нові значення ЕЕРП не пізніше, ніж за місяць до початку розрахунків за новими значеннями Дане повідомлення є невід'ємною частиною Договору.

7. Споживач зобов'язаний вести щодобові записи в журналі показів лічильників реактивної енергії за добу та наростаючим підсумком за розрахунковий період.

8. Споживач зобов'язаний письмовим повідомленням забезпечувати передачу показників розрахункових електролічильників реактивної енергії за розрахунковий період згідно з графіком додатку №6 цього Договору.

Контроль споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється приладами обліку (табл. П.6. цього додатку).

9. У випадках неподання даних про споживання або генерацію реактивної електроенергії у вказані терміни Постачальник визначає споживання або генерацію реактивної електроенергії розрахунковим шляхом.

9.1 Розрахункові значення споживання реактивної електроенергії визначаються по точках обліку згідно з п.4.1.1 Методики за співвідношенням:

$$WQ_{сп} = tg \phi_n * WP, \text{ де } tg \phi_n - \text{нормативний коефіцієнт потужності}$$

9.2 Сумарні розрахункові значення генерації реактивної електроенергії (WQгр) визначаються згідно п.4.1.2 Методики.

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

9.3. При відсутності вимірювань хоча б у одній точці обліку на площадці розрахункові значення генерації реактивної електроенергії (WQгр) визначаються тільки як сумарні незалежно від кількості точок обліку з використанням середньоарифметичного по площадці значення ЕЕРП (Dcp).

В таких умовах основна плата визначається формулою:

$$P1 = \sum_{i=1}^n WQ_{сп} * D * T + K * WQ_{гр} * Dcp * T \quad (\text{грн.})$$

72

10. Втрати реактивної електроенергії в трансформаторах визначаються згідно з додатком до Договору "Розрахунок втрат електричної енергії в мережах споживача" по розрахунку втрат для точок обліку, зазначених у таблиці п.6 цього додатку.

11. При пошкодженні розрахункових приладів обліку реактивної електроенергії, спричиненими умисними діями Споживача, змін схем підключення приладів обліку або крадіжці електроенергії, споживання реактивної електроенергії приймається рівним активному, визначеному за розрахунковий період, а значення генерації реактивної електроенергії приймається згідно з п.9.2.

12. У випадку тимчасового порушення обліку, яке не спричинене умисними діями Споживача, розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється за середньодобовими показниками за попередній розрахунковий період. Інтервал розрахунку за середньодобовими показниками не повинен перевищувати одного місяця. У випадку, коли з об'єктивних причин розрахунковий облік не можливо відновити в зазначений термін, порядок подальших розрахунків визначається двосторонньою угодою Споживача і Постачальника.

13. В неробочий час компенсувальні установки Споживача повинні бути відключені.

14. Установка, демонтаж та вивід в ремонт КУ здійснюється Споживачем тільки з дозволу Постачальника.

15. Умови добового регулювання режиму реактивних перетікань між електромережами Постачальника та Споживача.
(графік, система контролю, оплата ПЗ, та інше):

Інспектор РЕМ Крупенний С.С.

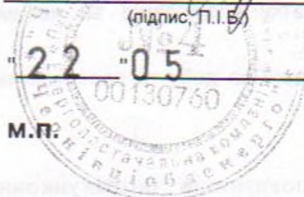
Електропостачальна організація:

Лісничук В.М.

(підпис, П.І.Б.)

22 05 2015 р.

М.П.



Споживач:

Найда Петро Миколайович

(підпис, П.І.Б.)

22 05 2015 р.

М.П.



Додаток 9

Додаток 9

до Договору про постачання електроенергії

№ 0230

від 22 05 2015 р.

ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ТЕХНОЛОГІЧНИХ ВТРАТ електроенергії в трансформаторах і лініях електропередавання споживача

Цей порядок складено відповідно до Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електричної енергії в трансформаторах і лініях електропередавання, затвердженого наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 21.06.2013 р

1. Споживач ПП "НадПред Теплосервіс"
 2. Адреса 59400 Чернівецька обл. Заставнівський район м. Заставна
 3. Точка обліку (№ ТП, місце установки засобу обліку) фасад

4. Розрахунок втрат електричної енергії здійснюється в мережах споживача за умов, коли вимірювання обсягів електричної енергії здійснюється з використанням лічильників інтегрального типу (рівень А).

5. Розрахункові втрати додаються / віднімаються (необхідне підкреслити) до показів лічильника.

6. Параметри ділянки електричної мережі від точки вимірювання до межі балансової належності або електричних мереж суб'єкта

$$\Delta W_T^{(P)} = 3 \cdot I^2 \cdot R_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + P_{H.X.} \cdot T_H$$

6.1. Втрати активної електроенергії в трансформаторах розраховуються за формулою:

$$W_T^{(P)} = 24 \times N_d \cdot g_T \cdot U_H^2 \cdot 10^{-3} \cdot \left(\frac{W^{(O)}}{U_H} \right)^2$$

де

- середнє протягом розрахункового періоду діюче значення сили струму трансформатора, квадрат якого
- перетікання відповідно активної і реактивної енергії через елемент мережі за розрахунковий
- коефіцієнт, що дорівнює 3 для трифазної мережі і 1 для однофазної мережі;
- час роботи трансформатора під навантаженням протягом розрахункового періоду, години;

- N_d - кількість діб роботи елемента мережі у розрахунковому періоді;
- U_H - номінальна вища напруга трансформатора, кВ;
- g_T - коефіцієнт форми графіка навантаження трансформатора, значення якого визначається за таблицями 7.1 - 7.3
- R_T - активний опір трансформатора, Ом.;
- $P_{H.X.}$ - втрати неробочого ходу трансформатора, кВт.;
- b_T - активна провідність трансформатора, мкСм.
- T_H - час нахождення трансформатора під напругою протягом розрахункового періоду, години.

6.1.2. Втрати реактивної енергії у двообмоткових трансформаторах розраховуються за формулою:

$$\Delta W_T^{(Q)} = 3 \cdot I^2 \cdot X_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + Q_{H.X.} \cdot T_H = 3 \cdot I^2 \cdot X_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + b_T \cdot U_H^2 \cdot T_H \cdot 10^{-3}$$

- X_T - реактивний опір трансформатора, Ом;
- T - реактивна потужність втрат неробочого ходу трансформатора, кВАр;
- $Q_{H.X.}$ - реактивна провідність трансформатора, мкСм.

№ ТП	Тип, потужність, кВА	Завод №	Рік випуску	Номинальн	Ом	мкСм	кВт.	Ом	кВАр	мкСм
		U_H	R_T	g_T	$P_{H.X.}$	X_T	$Q_{H.X.}$	b_T		
1	ТМ-250/10	129678 (ЗТП-361)	0	0,38	1,02	0	0	0	0	0
2	ТМ-400/10	86360 (ЗТП-361)	0	0,38	1,02	0	0	0	0	0

6.2. Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії в лініях електропередавання.

6.2.1. Втрати активної електроенергії в провадах ПЛ або жилах кабелів КЛ розраховуються за формулою:

де $\Delta W_{\Pi}^{(P)} = a \cdot I^2 \cdot R_{EK} \cdot k_\phi^2 \cdot T_P \cdot 10^{-3}$ - коефіцієнт, що

- середнє протягом періоду діюче значення сили струму ЛЕП, квадрат якого обчислюється за формулою (I), А:

$$R_{EK} = \sum_{m=1}^n R_{\Gamma m} \cdot I_m$$

73

Додаток 9

- еквівалентний активний опір фази ЛЕП, Ом;
- питомий опір фази m-тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю), Ом/км;
- довжина ділянки ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю);
- кількість ділянок ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю);
- коефіцієнт форми графіка навантаження ЛЕП, визначається згідно Методики,
- час роботи ЛЕП $\Delta W_{\Pi}^{(P)} = a \cdot I^2 \cdot R_{EK} \cdot k_{\phi}^2 \cdot T_p \cdot 10^{-3}$ періоду, години.

6.2.2. Втрати реактивної енергії за формулою:

$$R_{EK} = \sum_{m=1}^n R_{\Pi m} \cdot I_m$$

- a - еквівалентний індуктивний опір фази ЛЕП, Ом
- I - питомий індуктивний опір фази m-тої ділянки ПЛ з однаковим перерізом проводу, Ом/км;
- I - питома генерація реактивної потужності m-тої ділянки ПЛ з однаковою площею перерізу проводу, кВАр/с
- час нахождення ПЛ під напругою, години.

6.3. Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії в лініях та кабелях необхідні наступні дані (паспортні, технічні дані, наведені в Методикі).

Ділянка мережі	Довжина ділянки	Номинальна напруга, кВ	Марка проводу,	Перері з жил			
1	0,025	10	АВВБ	35	1,02		
2	0,025	10	АВВБ	35	1,02		
3	0,001	0,38	СІП	35	1,02		
4	0	0	0	0	1,02	0	0

6.3.1. Втрати активної електроенергії у зовнішній мережі розраховують за формулою:

$$\Delta W_{\Pi}^{(Q)} = a \cdot I^2 \cdot X_{EK} \cdot k_{\phi}^2 \cdot T_p \cdot 10^{-3} - \sum_m \Delta Q_m \cdot I_m \cdot T_H = a \cdot I^2 \cdot X_{EK} \cdot k_{\phi}^2 \cdot T_p \cdot 10^{-3} - \sum_m b_m \cdot I_m \cdot U_H^2 \cdot T_H \cdot 10^{-3}$$

- споживання активної енергії на внутрішньообудинкові потреби протягом розрахункового періоду, кВт·год;
- $X_{EK} = \sum X_{EKk}$ - споживання активної енергії m-м споживачем k-го стояка за попередній розрахунковий період, кВт·год;
- споживання реактивної енергії на внутрішньообудинкові потреби за попередній розрахунковий період, кВАр·год (у разі відсутності обліку розраховується згідно п.4.1 Методики обчислення оплати за перетікання реактивної електроенергії між електропередавальною організацією та її споживачем);

- X_{Π} - коефіцієнт форми графіка навантаження;
- ΔQ_m - питомий активний опір кабелю (проводу) зовнішньої мережі, Ом/км;
- довжина кабелю (проводу) зовнішньої мережі, км;
- T_H - тривалість розрахункового періоду, годин;
- кількість квартир, приєднаних до стояка;
- кількість стояків.

6.3.2. Втрати активної електроенергії у кожному з k стояків внутрішньообудинкової мережі розраховують за формулою:

- a - питомий активний опір кабелю (проводу) k-го стояка, Ом/км;
- довжина кабелю (проводу) нерозгалуженої частини k-го стояка, км;
- довжина кабелю (проводу) розгалуженої частини k-го стояка, км;
- коефіцієнт збільшення втрат в лінії 0,38 кВ стояка з несиметричним навантаженням фаз, який приймається рівним 1,13.

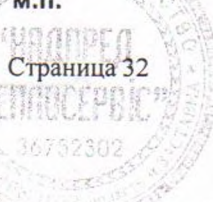
Таблиця з вихідними даними:

№	Адреса будинку	Вихідні дані будинку				Паспортні дані мережі				
		Число квартир	Число	Число	Число	Знаменник	Внутрішньої		Сезонні	
		$\Delta W_{\Pi}^{(P)} = \frac{(W_{a,n}^{(P)} + \sum_m W_{m,k}^{(P)})^2}{U_H^2 \cdot T} + W_{a,n}^{(Q)^2} \cdot k_{\phi}^2 \cdot R \cdot I \cdot 10^{-3}$				Марка та переріз проводу, (кабелю),	Питомий опір, Ом/км	Довжина стояка,	Марка та переріз проводу, (кабелю)	коэффицит
№	№	№	№	№	№	№	№	№	№	№
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
$W_{m,k}^{(P)}$										

У разі повного відключення від електропостачання струмоприймачів основного споживача всі втрати електричної енергії у мережах основного споживача розподіляються між субспоживачами.

Вихідні дані перевірів:

інспектор: Крупенний С.С.
 Електропостачальна організація: Лісничук В.М.
 Найда Петро Миколайович
 22.05.2015 р. (підпис, П.І.Б.)
 М.П. М.П.



ПОРЯДОК

участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень

1. Постачальник у відповідності з нормативними документами по складанню графіків обмеження споживання електричної енергії встановлює такі обмеження:

Електричної енергії			Електричної потужності		
1 черга	0	кВт.г.	1 черга	0	кВт.г.
2 черга	0	кВт.г.	2 черга	0	кВт.г.
3 черга	0	кВт.г.	3 черга	0	кВт.г.
4 черга	0	кВт.г.	4 черга	0	кВт.г.
5 черга	0	кВт.г.	5 черга	0	кВт.г.

2. До графіків аварійних відключень занесені наступні (фідери) лінії споживача:
Згідно графіків аварійного відключення споживачів

1 _____
2 _____
3 _____
4 _____
5 _____
6 _____

3. Акти аварійної, екологічної та технологічної броні додаються.

4. Порядок повідомлення Споживача про введення графіків обмеження електроспоживання, графіках відключення та місцевого розвантаження.

Письмово після підписання додатків.

5. Порядок повідомлення Споживача про проведення графіків обмеження електроспоживання
На телефону або через засоби масової інформації

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

/ Головний інженер РЕМ Цуркан В.В.

Електропостачальна організація:

Лісничук В.М.

(підпис, П.І.Б.)

22 05

2015 р.

М.П.

Споживач:

Найда Петро Миколайович

(підпис, П.І.Б.)

22 05

2015 р.

М.П.

36752302

Порядок визначення обсягу електричної енергії та його вартості у разі завантаження схеми обліку нижче мінімально допустимого рівня та у разі невідповідності температурного режиму експлуатації засобів обліку вимогам, визначеним нормативно - технічними документами та/або паспортними даними засобів обліку

Розрахунок проводиться окремо для кожної точки комерційного обліку.

При розрахунках за спожиту електроенергію за тарифами, диференційованими за періодами часу, розрахунок по точці комерційного обліку проводиться окремо для кожного тарифного періоду доби.

Найменування присиднання Споживача Чергове освітлення ТП-23 м. Застава

Місце встановлення засобів обліку Фасад

Трансформатори струму _____ А, клас точності 0,5 S

Належить присиднання до "гарячого" резерву - ні

Відповідальність температурного режиму експлуатації засобів обліку в зимовий період вимогам,

нормативно - технічними документами та/або паспортними даними засобів обліку _____ відповідає

(відповідає/не відповідає)

І. Визначення мінімального обсягу електричної енергії (W_{\min}) по точці комерційного обліку _____, при якому розрахунковий облік відповідає вимогам нормативно-технічних документів.

$$W_{\min} = U_{\text{фаз}} \cdot I_{\min} \cdot T_{\text{р}}, \quad \text{кВт*год} \quad (\text{в 1-фаз. ел. мережі});$$

$$W_{\min} = \sqrt{3} \cdot U_{\text{лін}} \cdot I_{\min} \cdot \cos \varphi \cdot T_{\text{р}}, \quad \text{кВт*год} \quad (\text{в 3-фаз. ел. мережі}), \text{ де:}$$

$U_{\text{фаз}}$ – фазна напруга в точці встановлення засобів обліку, кВ.;

$U_{\text{лін}}$ – лінійна напруга в точці встановлення засобів обліку, кВ.;

I_{\min} – мінімально допустимий рівень завантаження схеми обліку, А;

$\cos \varphi$ – коефіцієнт потужності, визначається виходячи з зафіксованої приладами обліку в

конкретній точці обліку активної (W_a) і реактивної (W_p) електроенергії за звітний

період _____ або приймається рівним _____;

$T_{\text{р}}$ – загальна кількість годин роботи струмоприймачів за звітний період, год.

Мінімально допустимий рівень завантаження схеми обліку визначається:

1.1. У разі, якщо схема обліку не обладнана трансформаторами струму, виходячи із струму навантаження, який дорівнює порогу чутливості лічильника прямого включення

$$I_{\text{п.ч.}} = \text{_____ А.}$$

1.2. У разі встановлення у схемі обліку трансформаторів струму, виходячи з величини, яка є більшою:

- мінімального струму первинних обмоток трансформаторів струму при яких нормується

$$I_{\text{х пох}} I_{\min} = I_{\text{ном}} \cdot I_{\text{ном}}\% / 100 = \text{_____ А, де:}$$

$I_{\text{ном}}$ – номінальний первинний струм трансформаторів струму (зазначений у паспорті трансформатора струму), А;

$I_{\text{ном}}\%$ – номінальний первинний струм трансформаторів струму у відсотках, при якому нормується їх допустима похибка (ДСТУ ГОСТ 7746-2003).

- добутку порога чутливості засобу обліку (лічильника) на коефіцієнт трансформації трансформаторів струму _____ $I_{\min} = I_{\text{п.ч.}} \cdot \text{пном} = \text{_____ А,}$

де: пном – номінальний коефіцієнт трансформації трансформаторів струму.

2. Загальна кількість годин роботи струмоприймачів за звітний період визначається Сторонами цього Договору виходячи з необхідності забезпечення споживання електричної енергії

Споживачем в межах будь якої потужності для зайвих потреб на протязі кожної доби тижня

усього розрахункового періоду, виходячи з наступного графіка роботи струмоприймачів Споживача:

Понеділок	14,00	год.	з	17,00	до	7
Вівторок	14,00	год.	з	17,00	до	7
Середа	14,00	год.	з	17,00	до	7
Четвер	14,00	год.	з	17,00	до	7
П'ятниця	14,00	год.	з	17,00	до	7
Субота	14,00	год.	з	17,00	до	7
Неділя	14,00	год.	з	17,00	до	7
Святковий день	14,00	год.	з	17,00	до	7

У неробочі години доби Споживач зобов'язаний відключити усі струмоприймачі від електричної мережі Постачальника за допомогою комутаційної апаратури.

У разі виявлення факту не відключення Споживачем струмоприймачів від електричної мережі Постачальника у неробочі години розрахунок здійснюється виходячи з режиму роботи струмоприймачів на рівні 24 годин на добу протягом всього розрахункового періоду.

Постачальник також має право самостійно без попередження та згоди Споживача провести відключення його струмоприймачів від електричної мережі в неробочі години доби.

Для приєднань, які перебувають у «гарячому» резерві (при наявності напруги на приєднаннях та відсутності навантаження) кількість годин роботи струмоприймачів визначається за періодом часу введення їх у роботу. Час введення резервних приєднань в роботу підтверджується Споживачем копіями записів в оперативному журналі, які надаються за відповідний розрахунковий період.

У разі введення резервних приєднань в роботу та непредставлення копій записів оперативного журналу розрахунок проводиться виходячи з режиму роботи струмоприймачів на рівні 24 годин на добу протягом усього розрахункового періоду.

3. Визначення вартості мінімального обсягу споживання електроенергії:

$$B = W_{\text{мін}} * t, \text{ грн.}$$

де: t – тариф грн./кВт*год.

4. У разі, якщо умови температурного режиму в місці встановлення належного споживачу засобу обліку не відповідають визначеним нормативно-технічними документами та/або паспортними даними засобів обліку 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.

Інспектор РЕМ

Крупенний С.С.

Електропостачальна організація:

Лісничук В.М.

(підпис, П.І.Б.)

"22" "05"

2015 р.

М.П.

Споживач:

Найда Петро Миколайович

(підпис, П.І.Б.)

"22" "05"

2015 р.

М.П.



75

Порядок визначення обсягу електричної енергії та його вартості у разі завантаження схеми обліку нижче мінімально допустимого рівня та у разі невідповідності температурного режиму експлуатації засобів обліку вимогам, визначеним нормативно - технічними документами та/або паспортними даними засобів обліку

Розрахунок проводиться окремо для кожної точки комерційного обліку.

При розрахунках за спожиту електроенергію за тарифами, диференційованими за періодами часу, розрахунок по точці комерційного обліку проводиться окремо для кожного тарифного періоду доби.

Найменування приєднання Споживача Котельня ТП-361 вул.Стуса 3 м. Заставна
 Місце встановлення засобів обліку Фасад
 Трансформатори струму 300/5 А, клас точності 0,5
 Належать приєднання до "гарячого" резерву - ні
 Відповідальність температурного режиму експлуатації засобів обліку в зимовий період вимогам, нормативно - технічними документами та/або паспортними даними засобів обліку відповідає
 (відповідає/не відповідає)

1. Визначення мінімального обсягу електричної енергії (W_{\min}) по точці комерційного обліку, при якому розрахунковий облік відповідає вимогам нормативно-технічних документів.

$$W_{\min} = U_{\text{фаз}} \cdot I_{\min} \cdot T_{\text{р}}, \quad \text{кВт*год} \quad (\text{в 1-фаз. ел.мережі});$$

$$W_{\min} = \sqrt{3} \cdot U_{\text{лін}} \cdot I_{\min} \cdot \cos \varphi \cdot T_{\text{р}}, \quad \text{кВт*год} \quad (\text{в 3-фаз. ел. мережі), де:}$$

$U_{\text{фаз}}$ – фазна напруга в точці встановлення засобів обліку, кВ.;

$U_{\text{лін}}$ – лінійна напруга в точці встановлення засобів обліку, кВ.;

I_{\min} – мінімально допустимий рівень завантаження схеми обліку, А;

$\cos \varphi$ – коефіцієнт потужності, визначається виходячи з зафіксованої приладами обліку в конкретній точці обліку активної (W_a) і реактивної (W_p) електроенергії за звітний період або приймається рівним _____;

$T_{\text{р}}$ – загальна кількість годин роботи струмоприймачів за звітний період, год.

Мінімально допустимий рівень завантаження схеми обліку визначається:

1.1. У разі, якщо схема обліку не обладнана трансформаторами струму, виходячи із струму навантаження, який дорівнює порозу чутливості лічильника прямого включення

$$I_{\text{п.ч.}} = \text{_____ А.}$$

1.2. У разі встановлення у схемі обліку трансформаторів струму, виходячи з величини, яка є більшою:

- мінімального струму первинних обмоток трансформаторів струму при яких нормується їх похибка $I_{\min} = I_{\text{ном}} \cdot I_{\text{ном}}\% / 100 = \text{_____ А, де:}$

$I_{\text{ном}}$ – номінальний первинний струм трансформаторів струму (зазначений у паспорті трансформатора струму), А;

$I_{\text{ном}}\%$ – номінальний первинний струм трансформаторів струму у відсотках, при якому нормується їх допустима похибка (ДСТУ ГОСТ 7746-2003).

- добутку порога чутливості засобу обліку (лічильника) на коефіцієнт трансформації трансформаторів струму $I_{\min} = I_{\text{п.ч.}} \cdot \text{пном} = \text{_____ А,}$

де: пном – номінальний коефіцієнт трансформації трансформаторів струму.

2. Загальна кількість годин роботи струмоприймачів за звітний період визначається Сторонами цього Договору виходячи з необхідності забезпечення споживання електричної енергії Споживачем в межах будь якої потужності для зайвих потреб на протязі кожної доби тижня усього розрахункового періоду, виходячи з наступного графіка роботи струмоприймачів Споживача:

Понеділок	24,00	год.	3	0,00	до	0
Вівторок	24,00	год.	3	0,00	до	0
Середа	24,00	год.	3	0,00	до	0
Четвер	24,00	год.	3	0,00	до	0
П'ятниця	24,00	год.	3	0,00	до	0
Субота	24,00	год.	3	0,00	до	0
Неділя	24,00	год.	3	0,00	до	0
Святковий день	24,00	год.	3	0,00	до	0

У неробочі години доби Споживач зобов'язаний відключити усі струмоприймачі від електричної мережі Постачальника за допомогою комутаційної апаратури.

У разі виявлення факту не відключення Споживачем струмоприймачів від електричної мережі Постачальника у неробочі години розрахунок здійснюється виходячи з режиму роботи струмоприймачів на рівні 24 годин на добу протягом всього розрахункового періоду.

Постачальник також має право самостійно без попередження та згоди Споживача провести відключення його струмоприймачів від електричної мережі в неробочі години доби.

Для приєднань, які перебувають у «гарячому» резерві (при наявності напруги на приєднаннях та відсутності навантаження) кількість годин роботи струмоприймачів визначається за періодом часу введення їх у роботу. Час введення резервних приєднань в роботу підтверджується Споживачем копіями записів в оперативному журналі, які надаються за відповідний розрахунковий період.

У разі введення резервних приєднань в роботу та непредставлення копій записів оперативного журналу розрахунок проводиться виходячи з режиму роботи струмоприймачів на рівні 24 годин на добу протягом усього розрахункового періоду.

3. Визначення вартості мінімального обсягу споживання електроенергії:

$$B = W_{\min} * t, \text{ грн.}$$

де: t – тариф грн./кВт*год.

4. У разі, якщо умови температурного режиму в місці встановлення належного споживачу засобу обліку не відповідають визначеним нормативно-технічними документами та/або паспортними даними засобів обліку 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.

Інспектор РЕМ

Крупенний С.С.

Електропостачальна організація:

Лісничук В.М.

(підпис, П.І.Б.)

" 22.05

2015 р.

М.П.

Споживач:

Найда Петро Миколайович

(підпис, П.І.Б.)

" 22.05

2015 р.

М.П.



від 22 05 2015 р.

Порядок визначення обсягу електричної енергії та його вартості у разі завантаження схеми обліку нижче мінімально допустимого рівня та у разі невідповідності температурного режиму експлуатації засобів обліку вимогам, визначеним нормативно - технічними документами та/або паспортними даними засобів обліку

Розрахунок проводиться окремо для кожної точки комерційного обліку.

При розрахунках за спожити електроенергію за тарифами, диференційованими за періодами часу, розрахунок по точці комерційного обліку проводиться окремо для кожного тарифного періоду доби.

Найменування приєднання Споживача Котельня ТП-361 вул.Стуса 3 м. Заставна

Місце встановлення засобів обліку Фасад

Трансформатори струму _____ А, клас точності 0,5

Належить приєднання до "гарячого" резерву - ні

Відповідальність температурного режиму експлуатації засобів обліку в зимовий період вимогам,

нормативно - технічними документами та/або паспортними даними засобів обліку відповідає
(відповідає/не відповідає)

1. Визначення мінімального обсягу електричної енергії (W_{\min}) по точці комерційного обліку _____, при якому розрахунковий облік відповідає вимогам нормативно-технічних документів.

$$W_{\min} = U_{\text{фаз}} \cdot I_{\min} \cdot T_{\text{р}}, \quad \text{кВт*год} \quad (\text{в 1-фаз. ел.мережі});$$

$$W_{\min} = \sqrt{3} \cdot U_{\text{лін}} \cdot I_{\min} \cdot \cos \varphi \cdot T_{\text{р}}, \quad \text{кВт*год} \quad (\text{в 3-фаз. ел. мережі), де:}$$

$U_{\text{фаз}}$ – фазна напруга в точці встановлення засобів обліку, кВ.;

$U_{\text{лін}}$ – лінійна напруга в точці встановлення засобів обліку, кВ.;

I_{\min} – мінімально допустимий рівень завантаження схеми обліку, А;

$\cos \varphi$ – коефіцієнт потужності, визначається виходячи з зафіксованої приладами обліку в конкретній точці обліку активної (W_a) і реактивної (W_p) електроенергії за звітний період або приймається рівним _____;

$T_{\text{р}}$ – загальна кількість годин роботи струмоприймачів за звітний період, год.

Мінімально допустимий рівень завантаження схеми обліку визначається:

1.1. У разі, якщо схема обліку не обладнана трансформаторами струму, виходячи із струму навантаження, який дорівнює порогу чутливості лічильника прямого включення

$$I_{\text{п.ч.}} = \text{_____ А.}$$

1.2. У разі встановлення у схемі обліку трансформаторів струму, виходячи з величини, яка є більшою:

- мінімального струму первинних обмоток трансформаторів струму при яких нормується їх похибка $I_{\min} = I_{\text{ном}} \cdot I_{\text{ном}}\% / 100 = \text{_____ А, де:}$

$I_{\text{ном}}$ – номінальний первинний струм трансформаторів струму (зазначений у паспорті трансформатора струму), А;

$I_{\text{ном}}\%$ – номінальний первинний струм трансформаторів струму у відсотках, при якому нормується їх допустима похибка (ДСТУ ГОСТ 7746-2003).

- добутку порога чутливості засобу обліку (лічильника) на коефіцієнт трансформації трансформаторів струму $I_{\min} = I_{\text{п.ч.}} \cdot \text{пном} = \text{_____ А,}$
де: пном – номінальний коефіцієнт трансформації трансформаторів струму.

2. Загальна кількість годин роботи струмоприймачів за звітний період визначається Сторонами цього Договору виходячи з необхідності забезпечення споживання електричної енергії Споживачем в межах будь якої потужності для зайвих потреб на протязі кожної доби тижня усього розрахункового періоду, виходячи з наступного графіка роботи струмоприймачів Споживача:

Понеділок	24,00	год.	3	0,00	до	0
Вівторок	24,00	год.	3	0,00	до	0
Середа	24,00	год.	3	0,00	до	0
Четвер	24,00	год.	3	0,00	до	0
П'ятниця	24,00	год.	3	0,00	до	0
Субота	24,00	год.	3	0,00	до	0
Неділя	24,00	год.	3	0,00	до	0
Святковий день	24,00	год.	3	0,00	до	0

У неробочі години доби Споживач зобов'язаний відключити усі струмоприймачі від електричної мережі Постачальника за допомогою комутаційної апаратури.

У разі виявлення факту не відключення Споживачем струмоприймачів від електричної мережі Постачальника у неробочі години розрахунок здійснюється виходячи з режиму роботи струмоприймачів на рівні 24 годин на добу протягом всього розрахункового періоду.

Постачальник також має право самостійно без попередження та згоди Споживача провести відключення його струмоприймачів від електричної мережі в неробочі години доби.

Для приєднань, які перебувають у «гарячому» резерві (при наявності напруги на приєднаннях та відсутності навантаження) кількість годин роботи струмоприймачів визначається за періодом часу введення їх у роботу. Час введення резервних приєднань в роботу підтверджується Споживачем копіями записів в оперативному журналі, які надаються за відповідний розрахунковий період.

У разі введення резервних приєднань в роботу та непредставлення копій записів оперативного журналу розрахунок проводиться виходячи з режиму роботи струмоприймачів на рівні 24 годин на добу протягом усього розрахункового періоду.

3. Визначення вартості мінімального обсягу споживання електроенергії:

$$B = W_{\min} * t, \text{ грн.},$$

де: t – тариф грн./кВт*год.

4. У разі, якщо умови температурного режиму в місці встановлення належного споживачу засобу обліку не відповідають визначеним нормативно-технічними документами та/або паспортними даними засобів обліку 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.

Інспектор РЕМ

Крупенний С.С.

Електропостачальна організація:

Лісничук В.М.

(підпис, П.І.Б.)

" 22 - 05 2015 р.

М.П.

Споживач:

Найда Петро Миколайович

(підпис, П.І.Б.)

" 22 - 05 2015 р.

М.П.



Handwritten initials or mark.

Додаток №12 до Договору № 22 05 0230
 від 22 05 2015 р.

АКТ
 звірення взаємних розрахунків
між ПАТ ЕК "Чернівціобленерго" та
 за Договором про постачання електричної енергії
 № 0230 від

	ПАТ ЕК "Чернівціобленерго"		дебет (грн)	кредит (грн)
	дебет (грн)	кредит (грн)		
Заборгованість станом на 2015 р., в т.ч.:				
Активна електроенергія				
в т.ч. ПДВ по активній е/е				
Реактивна електроенергія				
в т.ч. ПДВ по реактивній е/е				
Перевищення договірної величини споживання електроенергії				
Перевищення договірної величини споживання потужності				
Пеня				
Інфляційна складові 3 % річних				
В т.ч. за _____ рік				

Електропостачальна організація:

Лісничук В.М.

(підпис, П.І.Б.)

22 05

2015 р.

М.П.

Споживач:

Найда Петро Миколайович

(підпис, П.І.Б.)

22 05

2015 р.

М.П.



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

Таблиця 3.1 Узгоджений рівень надійності електропостачання на межі балансової належності

Точка на схемі (додаток 14)	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
	згідно спрацювань автоматики та релейного захисту		не передбачено		згідно графіків Заставнівського РЕМ		

Цей додаток є невід'ємною частиною договору складених у двох примірниках - для споживача та Електропередавальної організації

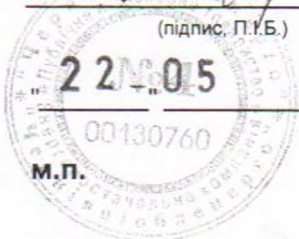
Електропостачальна організація:

Лісничук В.М.

(підпис, П.І.Б.)

22 05

2015 р.



Споживач:

Найда Петро Миколайович

(підпис, П.І.Б.)

22 05

2015 р.



JP

Листок відвідування споживачів

Додаток №15

Населений пункт _____ Інспектор _____
Дата _____

№ догово-ру	Юридична назва	Адреса споживача	№ ел. лічильника	Тип ел. лічильника	Трансформатори струму	Трансформатори напруги	Розрахунковий коефіцієнт	Показники ел. лічильника	Відбитки державра	Клема кришки опломбована	Підпис представника споживача	Примітка

Підпис інспектора

Відбітка техніка з розрахунків юридичного споживача про занесення Даних

(дата занесення)

(підпис, П.І.Б.)

_____ (дата, місяць, рік перевірки)

_____ (назва споживача)

_____ (юридична адреса споживача)

_____ (П.І.Б. керівника) _____ (телефон)

Акт № _____

технічної перевірки точки обліку електричної енергії з однофазним електролічильником

_____ (назва точки обліку/об'єкту) _____ фізична адреса точки обліку

Складений представниками ПАТ "ЕК „Чернівціобленерго" в присутності уповноваженого представника споживача: _____

Підстава виконання робіт _____ Посада _____ Прізвище та ініціали уповноваженого представника споживача _____

Рік контрольного огляду, тех. перевірки, письмова заява на дефект в роботі, допуск в експлуатацію, закриття Результати контрольного огляду точки обліку _____

Фідер/№ТП _____ Р=ТП/№ опори _____ № договору/Р дог. _____

Характеристика вводу _____ ати яким чином виконано ввід від опори: ізольованим/голим проводом, марка, переріз електропроводів, кабелю, через трубстіжку, кронштейн т _____

Місце установки ввідно-облікового пристрою та лічильника і його балансова належність _____

(вказати на зовнішній стіні будинку, в квартирі, РЩ на сходовій клітці, гаражі, майстерні тощо) _____

Дооблікові комутаційні пристрої

назва та тип дооблікового комутаційного апарату*	ном., (Δ)	місце установки комутаційного апарату	відповідність вимогам ПУЕ, проекту та необхідні заходи щодо приведення до вимог

* - автоматичний вимикач, рубильник, запобіжник та інші комутаційні апарати. Відповідність вимогам ПУЕ, ПКЕЕ, проекту ввідного пристрою та лічильника, дооблікових кіл, можливість доступу до оголених струмоведучих частин та дооблікових кіл _____

(перераховуються місця можливого втручання у дооблікові кола)

дооблікових комутаційних апаратах та	Місце встановлення пломб	відповідність місць встановлення пломб повному закриттю доступу до дооблікових кіл

Зауваження до встановлення (кріплення, нахил, висота тощо) засобів обліку: _____

Перелік існуючих пристроїв та місць їх встановлення для забезпечення доступу до оголених струмоведучих частин та дооблікових кіл, та пристроїв для проведення пломбування. Відповідність їх встановлення вимогам ПУЕ, ПКЕЕ. _____

Технічна характеристика засобу обліку

1. Електролічильник	Характеристика	Примітка
Заводський номер розрахунку ведуться на по дифтарифу показники проставляти в _____	Сумарні по зонах ГІК Панельнік ІІІІ	
Тип, марка		
Клас точності		
Ном. струм (Макс. струм) І _н (І _{мах}), А		
Номинальна напруга - U, В		
Рік виготовлення		
Квартал, рік півріччя		
Пломби ЕГІК на клемній кришці		
Пломби ЕГІК у випадку, якщо опломбовано		
Фазний провід на 1-й клемі лічильника		
Наявність стікера		

Висновок про відповідність середнього завантаження електролічильника його технічним характеристикам

Відповідність вимогам ПУЕ, ПКЕЕ, проекту ввідного пристрою та лічильника, дооблікових кіл, відповідності точки обліку вимогам ПУЕ, ПКЕЕ, проекту:

альний звіт про виконану роботу, у т.ч. обґрунтування заміни лічильни

ених дефектів та грубих порушень ПУЕ, ПКЕЕ, порушення схеми обліку та виконані дії, у т.ч. про складання акту про порушення ПКЕЕ, вилуче
ртизу, тощо. Робиться висновок виконавця робіт про відповідність точки обліку вимогам, у т.ч. температурному режиму експлуатації засобів об
ому класі точності, по резуль атах замірів або наводиться перелік невідповідностей. Без заповнення вказаної графи робота вважається невик

Виявлені порушен я та мін

Вимога:

Акт склад:

посада		підпис	дата
посада	П.І.Б.	підпис	дата
посада	П.І.Б.	підпис	дата

Акт про пломбування і передачу пломб на збереження додається.

Прилади обліку в кількості	шт. на збереження прийняв і покази електролічильника підтверджую, з		
да уповноваженого представника спож	П.І.Б.	підпис	дата

Рішення щодо результатів проведеної роботи:

Точку обліку _____ згідно даного Акту

назва об'єкту, назва або прізвище та ініціали споживача

вважати паспортизованою і такою, що відповідає вимогам ПУЕ, ПКЕЕ, проекту

Заступник начальника РЕМ			так/ні
посада	П.І.Б.	підпис	дата

Рішення щодо обробки результатів роботи згідно Акту:

Обробку виконав:			
посада	П.І.Б.	підпис	дата

80

Додаток №16 до договору № _____
 від "___" "___" 20__ р.

_____ (дата, місяць, рік перевірки)

_____ (назва споживача)

_____ (юридична адреса споживача)

_____ (П.І.Б. керівника) _____ (телефон)

Акт № _____

Технічної перевірки точки обліку електричної енергії з трифазними електророзподільниками

_____ (назва точки обліку/об'єкту) _____ фізична адреса точки обліку

Складений представником П. "ЕК" "Енергетичнообленерго" в присутності уповноваженого представника споживача: _____

Підстава виконання робіт: _____ Посада _____ Прізвище та ініціали уповноваженого представника споживача _____

Рік контролю об'єкту: _____ Тех. перевірки, письмова заява на дефект в роботі, допуск в експлуатацію, закриття _____

Фідер/№ТП _____ № опори _____ № договору/Р дог. _____

Характеристика вводу, дооблікових кіл і відповідність згідно вимог П.У.Е., П.К.Е.Е., проекту _____

Тип та переріз ввідного кабелю, ізолюваного/голого проводу, дефекти проводів, дооблікових кіл, наявність амперметрів в дооблікових колах тощ _____

Назва та тип дооблікового комутаційного апарату*	Іном. (А)	Місце установки комутаційного апарату	Відповідність вимогам П.У.Е., проекту та необхідні заходи щодо приведення до вимог

* - автоматичний вимикач, рубильник, запобіжник та інші комутаційні апарати.
 Перелік існуючих пристроїв та місць їх встановлення для унеможливлення доступу до оголених струмоведучих частин і дооблікових кіл, та пристроїв для проведення пломбування. Відповідність їх встановлення вимогам П.У.Е., П.К.Е.Е. _____

дооблікових комутаційних апаратах та	Місце встановлення пломб	Відповідність місць встановлення пломб повному закриттю доступу до дооблікових кіл

Зауваження до встановлення (кріплення, нахил, висота тощо) засобів обліку: _____

Місце установки обліку _____ Балансова належність _____
 Технічна характеристика засобів обліку

1. Електророзподільник	Активний	Реактивний споживач	Реактивний генератор
Заводський номер			
розрахунки ведуться не по дифтарифу - показники пропоставляти в	Сумарні по зонах		
	Пік		
	Напівпік		
	Ніч		
Тип, марка			
Клас точності,			
Ном. струм (Макс. струм) - In (Imax), А			
Номінальна напруга - U, В			
Рік виготовлення			
Квартал, рік повірки			

Пломби ЕПК на клемній кришці			
Пломби ЕПК на коробці збірки затискачів			

2. Трансформатор струму	фаза А	фаза В	Фаза С
Тип			
Заводський номер			
Номінальне навантаження, ВА			
Клас точності, %			
Коефіцієнт трансформації			
Пломби держпівірки ТС - кв, тал, рік			
Пломби ЕПК на затискачі			
Пломби ЕПК на защіскачі кіл			
Пломби ЕПК у випадку допломбування			

Результат замірів провідення приладом	№		
Величина струмів та напруження	фаза А	фаза В	Фаза С
Іпервинний, А			
Івторинний, А			
Фактичний коефіцієнт трансформації			
U (U _{ab} , U _{bc} , U _{ac}) В			
Кут зміщення I відносно U _{ab}			
Чергування фаз			
Висновок про відповідність середнього завантаження трансформатора вимогам їх технічним характеристикам			

Відповідність вимогам ПУЕ, ПКЕЕ, проекту ввідного пристрою та лічильника дооблікових кіл, відповідності точки обліку вимогам ПУЕ, ПКЕЕ, проекту: _____

альний звіт про виконану роботу, у т.ч. обґрунтування заміни лічильника, виявлення дефектів та грубих порушень ПУЕ, ПКЕЕ, порушення схеми обліку та виконані дії, у т.ч. про складання акту про порушення ПКЕЕ, вилучення його на експертизу, тощо. Робиться висновок виконавця робіт про відповідність точки обліку вимогам, у т.ч. про роботу засобу обліку в задано по результатах замірів або наводиться перелік невідповідностей. Без заповнення вказаної графи робота вважається невиконаною.

Виявлені порушення та терміни виконання: _____

Вимога: _____

Акт склав:

_____ посада	_____ П.І.Б.	_____ підпис	_____ дата
_____ посада	_____ П.І.Б.	_____ підпис	_____ дата
_____ посада	_____ П.І.Б.	_____ підпис	_____ дата

Акт про пломбування і передачу пломб на збереження додається.

Прилади обліку в кількості _____ шт.	на збереження прийняв і покази електролічильника підтверджую, з _____
_____ за уповноваженого представника споживача	_____ П.І.Б. _____ підпис _____ дата

Рішення щодо результатів проведеної роботи: _____ згідно даного Акту

Точку обліку _____ назва об'єкту, назва або прізвище та ініціали споживача _____

вважати паспортизованою і такою, що відповідає вимогам ПУЕ, ПКЕЕ, проекту _____

так/ні _____

Заступник начальника РЕМ	_____ посада	_____ П.І.Б.	_____ підпис	_____ дата
--------------------------	--------------	--------------	--------------	------------

Рішення щодо обробки результатів роботи згідно Акту: _____

Обробку виконав:	_____ посада	_____ П.І.Б.	_____ підпис	_____ дата
------------------	--------------	--------------	--------------	------------

Додаткова угода до договору про постачання

електричної енергії
№ 0230 в "22" 05 2015 р.

Публічне акціонерне товариство «Чернівецьобленерго», (по договору і далі "Постачальник"),
в особі начальника Заставнівського РЕМ Лісничука Валентина Миколайовича
що діє на підставі доручення з одного боку, та
ПП "НадПред Теплосервіс"

(найменування споживача)

(по договору і далі - "Споживач"), в особі Найда Петро Миколайович
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі Статуту, з другого боку, уклали дану угоду про наступне:

1. п 9.4 договору № 0230 викласти в наступній редакції:

п 9.4 Цей договір набирає чинності з дня його підписання і укладається на строк до 12 грудня 2015 року.

Термін дії договору може бути продовженим за умови продовження терміну дії договору
оренди від 12 вересня 2011 року

або набуттям права власності на орендоване майно, укладенням нового договору оренди на цей
самий об'єкт. В такому випадку орендар зобов'язаний за місяць до закінчення терміну дії договору
на постачання електричної енергії повідомити Енергопостачальну організацію про продовження
терміну дії договору оренди, розірвання договору оренди або укладення нового договору оренди.
У випадку дострокового розірвання сторонами договору оренди, переходу права власності на
орендоване майно іншій організації або фізичній особі, договір на постачання електричної енергії
вважається розірваним з моменту розірвання договору оренди або переходу права власності на
орендоване майно. Про розірвання договору оренди сторона по договору на постачання
електричної енергії зобов'язана повідомити Енергопостачальника протягом 7(семи) календарних днів
та здійснити сплату всіх платежів, передбачених умовами договору.

2. Ця додаткова угода складена в двох примірниках, по одному для кожної сторони, та
є невід'ємною частиною договору про постачання електричної енергії № 0230
в "22" 05 2015 р.

Електропостачальна організація:
Лісничук В.М.
" 22 " 05 2015 р.
(підпис, П.І.Б.)

МП.

Споживач:

Найда Петро Миколайович
" 22 " 05 2015 р.
(підпис, П.І.Б.)

МП.

82



ДЕФЕКТНИЙ АКТ

На списання пелетів за січень м-ць 2018р

в м. Заставна

№	Назва робіт	Од. вим	К-сть
1	Використано пелетів на опалення		
2	Котла за січень м-ць 2018р		
3	зирко накарших		
4	Накп № 621 3.01 на суму 136400	т	44,0
5	Накп № 007521 3.01 > 37400	т	22,0
6	Накп № 638 9.01 > 138446	>	44,66
7	Накп № 622 16.01 > 139438	>	44,98
8	Накп № 007522 18.01 > 39600	>	22,0
9	Накп № 644 21.01 > 138570	>	44,7
10	Накп № 678 20.01 > 126108	>	40,68
11	Накп № 007533 29.01 > 40700	>	22,01
12			
13			
14	Всього використано на суму 796662		285,0
15			
16			
17			
18			
19	Категорія деха	м	/ січень м.ц.
20			
21			
22			
23			
24			
25			
26			
27			
28			
29			
30			
31			
32			
33			
34			
35			
36			
37			
38			
39			
40			
41			
42			
43			

ДЕФЕКТНИЙ АКТ

На списання пелетів за котлом м-ць 2018 в м. Заставна

№	Назва робіт	Од. вим	К-сть
1	Використано пелетів на отримання		
2	котла для обігріву приміщень за		
3	котлом м-ць із двома колами		
4	ост. з січня	т	22,0
5	до 12.02	>	22,0
6	до 05.02, не суму	>	34,63
7	до 12.02	>	35,0
8	до 08.02	>	35,0
9	до 16.02	>	34,57
10	до 22.02	>	34,54
11	до 26.02	>	34,54
12	до 1.02	>	41,38
13			
14			
15			
16	Використано за котлом м-ць		293,66
17			
18			
19			
20			
21	Начальник уеха		
22			
23			
24			
25			
26			
27			
28			
29			
30			
31			
32			
33			
34			
35			
36			
37			
38			
39			
40			
41			
42			
43			



ДЕФЕКТНИЙ АКТ

На описання пелетів за березень м.ч. 2018р

в м. Заставна

№	Назва робіт	Од. вим	К-сть
1	Використання пелетів на опалення		
2	котла за березень м.ч. згідно контракту		
3	Накл б/н 3.03 (на суму 107126)	т	36,94
4	Накл б/н 6.03 > 107126	>	36,94
5	> 12032018 б/н 12.03 > 104830	>	47,65
6	> 15032018 б/н 15.03 > 75108	>	34,14
7	> 22032018 > 22.03 > 50754	>	23,07
8	> б/н > 27.03 > 107590	>	37,1
9	> 26032018 > 28.03 > 62656	>	28,48
10			
11			
12	Використано за березень м.ч. 815190.00		244,32
13			
14			
15			
16			
17			
18	Нагальник уеха су /сікорський М.У./		
19			
20			
21			
22			
23			
24			
25			
26			
27			
28			
29			
30			
31			
32			
33			
34			
35			
36			
37			
38			
39			
40			
41			
42			
43			

ЗАТВЕРДЖУЮ
 Директор «Надпреттепλοςервіс»
 П.М. Найда



ДЕФЕКТНИЙ АКТ

На списання перелік на котельні
 згідно накладних за січень-л-чб 2012/12

В м. Заставна

№	Назва робіт	Од. вим	К-сть
1	Списання перелік на котельні		
2	згідно накладних згідно списанням		
3	Накл. обр. №1 від 6.01 на суму 32296	мол	22,0
4	Накл. №1-000003 від 10.01 >	>	22,0
5	Накл. №1/4017 від 11.01 >	>	24,0
6	Накл. №1012017 від 12.01 >	>	22,0
7	Накл. №1002017 від 16.01 >	>	22,0
8	Накл. №1/7-01 від 17.01 >	>	22,0
9	Накл. №1/м від 18.01 >	>	22,0
10	Накл. №1/м від 19.01 >	>	45,454
11	Накл. №1/м від 22.01 >	>	17,5
12	Накл. №1/2012017 від 23.01 >	>	17,5
13	Накл. №1/м від 25.01 >	>	22,0
14	Накл. №1/м від 26.01 >	>	22,0
15	Накл. №1/012017 від 27.01 >	>	4,1
16	Накл. №28012017 від 28.01 >	>	22,0
17	Накл. №3102017 від 31.01 >	>	22,0
18	Накл. №03022017 від 31.01 >	>	22,0
19			22,0
20	Всього за січень-л-чб		
21		650079	352,5
22			
23			
24	Начальник цеху	af	/сі професійний ліс/
25			
26			
27			
28			
29			
30			
31			
32			
33			
34			
35			
36			
37			
38			
39			
40			
41			
42			
43			

87



ДЕФЕКТНИЙ АКТ

На списання
котельних

перелік за мотори № 20/Кр

в м. Заставна

№	Назва робіт	Од. вим	К-сть
1	Розхід перелік які були зупинені		
2	на встановлення котлової згідно вимог		
3	Нак. № 01/02 від 1.02. 2014 року 265000	шт.	106,0
4	Нак. № 02/02 від 2.02. 2014 року 33396	-	22,0
5	Нак. № 03/02 від 3.02. 2014 року 55000	-	22,0
6	Нак. № 04/02 від 4.02. 2014 року 33396	-	22,0
7	Нак. № 05/02 від 5.02. 2014 року 33396	-	22,0
8	Нак. № 06/02 від 6.02. 2014 року 38500	-	15,4
9	Нак. № 07/02 від 7.02. 2014 року 33396	-	22,0
10	Нак. № 08/02 від 8.02. 2014 року 33396	-	22,0
11	Нак. № 09/02 від 9.02. 2014 року 33396	-	22,0
12	Нак. № 10/02 від 10.02. 2014 року 33396	-	22,0
13	Нак. № 11/02 від 11.02. 2014 року 37600	-	14,96
14	Нак. № 12/02 від 12.02. 2014 року 33396	-	22,0
15	Нак. № 13/02 від 13.02. 2014 року 39685	-	15,044
16			
17	Всього за мотори № 20/Кр 2014/1943		343,4
18			
19			
20			
21			
22			
23	Нагальник уеха	шт	/сікорський М.І./
24			
25			
26			
27			
28			
29			
30			
31			
32			
33			
34			
35			
36			
37			
38			
39			
40			
41			
42			
43			



ДЕФЕКТНИЙ АКТ
 На описання пелетів за березень м.чб 2017

в м. Заставна

№	Назва робіт	Од. вим	К-сть
1	Використання пелетів для опалення		
2	котла згідно наслідків яких отри-		
3	маю дефекти		
4	Наклад № 3.03 ко суму 97000	т	44,1
5	Наклад № 3.03 > 42000	>	17,5
6	Наклад № 5.03 > 114240	>	47,6
7	Наклад № 6.03 > 42000	т	17,5
8	Наклад № 9.03 > 35000	>	14,0
9	Наклад № 10.03 > 33396	>	22,0
10	Наклад № 15.03 > 33546	>	21,44
11	Наклад № 15.03 > 33396	>	22,0
12	Наклад № 21.03 > 33396	>	22,0
13	Наклад № 21.03 > 16590	>	6,636
14			
15			
16	Всього використано	480584 руб.	234,8 м.
17			
18			
19			
20			
21	Нагальник з'єдн	а/	/сіндронний м.ч./
22			
23			
24			
25			
26			
27			
28			
29			
30			
31			
32			
33			
34			
35			
36			
37			
38			
39			
40			
41			
42			
43			



ДЕФЕКТНИЙ АКТ

На списання пелетів за грудень м.ч. 2017

В м. Заставна

№	Назва робіт	Од. вим	К-сть
1	Використано пелети на опалення		
2	котла за грудень м.ч. згідно накладних		
3	Накл №122017 від 1.12 по суму 37388	т	24,12
4	Накл №1Н 7.12 >	>	25,33
5	> 08/22017 8.12 >	>	27,84
6	> 08/22017 14.12 >	>	22,57
7	> 8/Н 12.12 >	>	28,63
8	> 8/Н 18.12 >	>	10,0
9	> 18082017 18.08 >	>	22,0
10	> 23082017 23.08 >	>	44,0
11	> 8/Н 29.08 >	>	34,0
12	> 22092017 22.09 >	>	20,0
13	> 8/Н 22.10 >	>	74,86
14	> 8/Н 26.12 >	>	23,1
15	> 8/Н 27.12 >	>	21,058
16			
17			
18	Всього за грудень м.ч.	450396	380,5 т
19			
20			
21			
22			
23	Нагальник уеха	Ср	(Сікорський М.І.)
24			
25			
26			
27			
28			
29			
30			
31			
32			
33			
34			
35			
36			
37			
38			
39			
40			
41			
42			
43			

«ЗАТВЕРДЖУЮ»
 Директор «Надпретеплосервіс»
 П.М. Найда

ТЕПЛОСЕРВІС
 66750002

В м. Заставна

ДЕФЕКТНИЙ АКТ

На списання пелетів за метопар № 2017р.

№	Назва робіт	Од. вим	К-сть
1	Використано пелетів на		
2	опалення котла згідно номарних		
3	Напн 8/н, від 2.11 на суму 15000	т	5,0
4	Напн 8/н \$ 8.11 \$ 33600	>	14,0
5	> 8/н > 13.11 > 19700	>	6,57
6	> 15/11/2017 > 15.11 > 34658	>	22,36
7	>	>	
8	> 20/11/2017 20.11 > 35371	>	22,82
9	> 8/н/23/11/2017 23.11 > 48050	>	34,0
10	> 8/н, від 23.11 > 16360	>	5,0
11	> 8/н від 24.11 на суму 39213	>	13,1
12	> 12/26/10/2017 від 26.11 > 28693	>	12,57
13	> 28/11/2017 \$ 28.11 > 38409	>	24,78
14			
15			
16	Всього за метопар М-Уб	309054гр.	163,1т
17			
18			
19			
20			
21	Нагальник уеха	(Сікорський М.І.)	
22			
23			
24			
25			
26			
27			
28			
29			
30			
31			
32			
33			
34			
35			
36			
37			
38			
39			
40			
41			
42			
43			

На списання перелік **ДЕФЕКТНИЙ АКТ** за товтень 11-46-2017р.

№	Назва робіт	Од. вим	К-сть
1	Використано перелік на		
2	опрацювання котла згідно нормат.		
3	Намн б/н від 26.05 на суму 30000	т	11,54
4	Намн б/н 30.05 > 70000	>	26,92
5	Намн 28092017 28.09 > 32500	>	22,0
6	> б/н 3.10 > 13500	>	4,5
7	> б/н 11.10 > 12500	>	4,2
8			
9	Всього за товтень м.чб		
10		158560	69,2 м.
11			
12			
13			
14			
15			
16	Нагальник уеха		
17	у /сінкресний м.чб/		
18			
19			
20			
21			
22			
23			
24			
25			
26			
27			
28			
29			
30			
31			
32			
33			
34			
35			
36			
37			
38			
39			
40			
41			
42			
43			

401001

Отримано банком
29 СІЧ 2018Платіжне доручення № 6
29 січня 2018 р.

8	ТББВ № 10025/0128
	філії - Чернівецького обласного управління
	ідентифікаційний код 09356307
	АТ «Ощадбанк»
	ідентифікаційний код 00032129
	вул.В.Чорновола, 4, м.Заставна, Чернівецьке обл., Україна

Платник: ПП "НадПред Теплосервіс"

Код: 36752302

Банк платника Код банку

АТ "Ощадбанк" м.Заставна 356334

Дебет рах.№
26001300189424Сума
34491,40

Одержувач ПАТ ЕК "Чернівціобленерго"/Заставнівський РЕМ

Код: 00130760

Банк одержувача Код банку

Ощадбанк м.Чернівці 356334

Кредит рах.№
26033309840000

Сума словами Тридцять чотири тисячі чотиреста дев'яносто одна гривня 40 копійок,

Призначення платежу: За активну електроенергію. За січень оплата згідно Договору № 0230 від 14.10.2011р. В т.ч. ПДВ.

М.П. _____

Проведено банком:
29 СІЧ 2018

8	ТББВ № 10025/0128
	філії - Чернівецького обласного управління
	ідентифікаційний код 09356307
	АТ «Ощадбанк»
	ідентифікаційний код 00032129
	вул.В.Чорновола, 4, м.Заставна, Чернівецьке обл., Україна

401001

Отримано банком
29 СІЧ 2018Платіжне доручення № 7
29 січня 2018 р.

Платник: ПП "НадПред Теплосервіс"

Код: 36752302

Банк платника Код банку

АТ "Ощадбанк" м.Заставна 356334

Дебет рах.№
26001300189424Сума
2101,79

Одержувач ПАТ ЕК "Чернівціобленерго"/Заставнівський РЕМ

Код: 00130760

Банк одержувача Код банку

ФВАТ "Укресімбанк" м. Чернівці 322313

Кредит рах.№
26007000016209

Сума словами Дві тисячі сто одна гривня 79 копійок

Призначення платежу: Плата за реактивну електроенергію за січень 2018р. згідно Договору № 0230 від 14.10.2011р. В т.ч. ПДВ.

М.П. _____

Проведено банком:
29 СІЧ 2018

8	ТББВ № 10025/0128
	філії - Чернівецького обласного управління
	ідентифікаційний код 09356307
	АТ «Ощадбанк»
	ідентифікаційний код 00032129
	вул.В.Чорновола, 4, м.Заставна, Чернівецьке обл., Україна

Призначення платежу:	юридичний споживач №0230 по рахунку №2422 від 24.01.2018 за активну електроенергію				
Рахунок №2422				за 01.2018	
Найменування платежу:	Активна електроенергія, згідно Договору № 0230 від 22.05.2015			від 24.01.2018	
Постачальник:	ПрАТ ЕК "Чернівціобленерго" / Заставнівський РЕМ				
	58000 м. Чернівці вул. Прутська, 23А / 59400 м. Заставна вул. Незалежності, 42				
	код ЄДРПОУ 00130760	телефон	0373721837		
Реквізити:	Поточний рахунок із спеціальним режимом використання № 26033309840000 в ВАТ "ДОБУ" МФО 356334				
Платник:	Назва:	ПП "НадПред Теплосервіс"			
	Адреса:	59400, м. ЗАСТАВНА, вул. СТУСА 6.3			
	Поточний рахунок №				
	Особ. рах.	0230			
	Термін	5	банківських днів з дня отримання рахунку		
Найменування тарифної групи		Тариф, коп/кВт*г	Кількість кВт*г	Коеф. зони	Сума, грн
Промислові та прирівняні до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 кВА		212,6750	5950	0,25	3163,54
Промислові та прирівняні до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 кВА		212,6750	0	1,00	0,00
Промислові та прирівняні до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 кВА		212,6750	10868	1,02	23575,79
Промислові та прирівняні до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 кВА		212,6750	4790	1,80	18336,84
Всього спожито, кВт*год			21608		
				Всього без ПДВ,	45076,17
				Всього ПДВ, грн.	9015,23
				Всього з ПДВ, грн.	54091,40
				Всього до сплати:	34491,40

Всього до сплати: 34491 (Тридцять чотири тисячі чотириста дев'яносто одна) грн. 40 коп.

Ваше загальне дебетове сальдо перед РЕМ за активну електроенергію станом на 24.01.2018 становить 34491,40 грн.

Начальник: Ковалик В. І. (підпис) « » 20 р.
 Виконавець: Драбюк Микола (підпис) « » 20 р.
 Споживач: (підпис) « » 20 р.

Своєчасно здійснюйте всі види обов'язкових платежів відповідно до договірних умов! При несплаті рахунку у визначений термін, Вам буде припинено постачання електроенергії на об'єкт у відповідності до умов договору про постачання електроенергії, п 7.5 ПКЕЕ, постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, постанови КМУ від 28.01.2004 № 93, розпорядження КМУ від 07.04.2001 № 133-р. В разі несплати в установлений термін, Вам будуть нараховуватись штрафні та фінансові санкції (пеня, річні, інфляція) за кожен день прострочення платежу.
 У відповідності до п.5 постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, на керівників підприємств, установ та організацій-споживачів електричної енергії покладається персональна відповідальність за наслідки, пов'язані з частковим або повним припиненням подачі енергії за несвоєчасну її оплату.

аеро
34491

Призначення платежу:	юридичний споживач №0230 по рахунку №2424 від 24.01.2018 за активну електроенергію			
Рахунок №2424	за 02.2018	від	24.01.2018	
Найменування платежу:	Плановий платіж за активну електроенергію, згідно Договору №0230 від 22.05.2015			
Постачальник:	ПрАТ ЕК "Чернівціобленерго" / Заставнівський РЕМ			
	58000 м.Чернівці вул.Прутська,23А / 59400 м.Заставна вул.Незалежності,42			
	код	00130760	телефон	0373721837
Реквізити:	Поточний рахунок № 26033309840000 в ВАТ "ДОБУ" МФО 356334			
Платник:	Назва:	ПП "НадПред Теплосервіс"		
	Адреса:	59400, м. ЗАСТАВНА, вул. СТУСА 6.3		
	Поточний рахунок №			
	Особ. рах.	0230		
	Термін оплати	до 02.02.2018		
Договірна величина споживання (кВт*г)	Доля очікуваного платежу (у відсотках)	Тариф (коп/кВт*г)	Кількість (кВт*г)	Сума без ПДВ (грн)
28100	30	208,6087	8430	17585,71
Всього			8430	17585,71
			ПДВ, грн.	3517,14
			Всього з ПДВ, грн.	21102,85
			Всього до сплати*, грн.	21102,85

Всього до сплати: 21102 (двадцять одна тисяча сто дві) грн. 85 коп.

*Сума з урахуванням переоплати попереднього (планового) періоду за договором.

Ваше загальне дебетове сальдо перед РЕМ за активну електроенергію станом на 24.01.2018 становить 34491.40 грн.

Начальник: Ковалик В. І. _____ (підпис) «__» _____ 20__ р.
 Виконавець: Драбюк Микола _____ (підпис) «__» _____ 20__ р.
 Споживач: _____ (підпис) «__» _____ 20__ р.

Своєчасно здійснюйте всі види обов'язкових платежів відповідно до договірних умов! При несплаті рахунку у визначений термін, Вам буде припинено постачання електроенергії на об'єкт у відповідності до умов договору про постачання електроенергії, п 7.5 ПКЕЕ, постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, постанови КМУ від 28.01.2004 № 93, розпорядження КМУ від 07.04.2001 № 133-р.

У відповідності до п.5 постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, на керівників підприємств, установ та організацій-споживачів електричної енергії покладається персональна відповідальність за наслідки, пов'язані з частковим або повним припиненням подачі енергії за несвоєчасну її оплату.

у.о.р.о.р.а.к.
 7.02.2018/

96 95

Призначення платежу:	юридичний споживач №0230 по рахунку №2423 від 24.01.2018 за реактивну електроенергію			
Рахунок №2423			за 01.2018	
Найменування платежу:	Плата за послуги по перетіканню реактивної енергії, згідно Договору № 0230 від 22.05.2015		від 24.01.2018	
Постачальник:	ПрАТ ЕК "Чернівціобленерго" / Заставнівський РЕМ			
	58000 м. Чернівці вул. Прутська, 23А / 59400 м. Заставна вул. Незалежності, 42			
	код ЄДРПОУ 00130760	телефон	0373721837	
Реквізити:	Поточний рахунок № 26007000016209 в ФВАТ "Укресімбанк" м. Чернівці МФО 322313			
Платник:	Назва:	ПП "НадПред Теплосервіс"		
	Адреса:	59400, м. ЗАСТАВНА, вул. СТУСА б.3		
	Поточний рахунок №			
	Особ. рах.	0230		
	Термін	5	банківських днів з дня отримання рахунку	
Найменування надбавки		Кількість кВАр*г	Тариф, коп/ (кВАр*г)	Сума, грн
За реактивну електроенергію - основна плата (П1)		9745	17,9732	1751,49
Всього за перетікання реактивної електроенергії		9745		1751,49
			Всього без ПДВ,	1751,49
			Всього ПДВ, грн.	350,30
			Всього з ПДВ, грн.	2101,79
			Всього до сплати:	2101,79

Всього до сплати: 2101 (Дві тисячі сто одна) грн. 79 коп.

Ваше загальне дебетове сальдо перед РЕМ за реактивну електроенергію станом на 24.01.2018 становить 2101.79 грн.

Начальник: Ковалик В. І. (підпис) « » 20 р.
 Виконавець: Дробюк Микола (підпис) « » 20 р.
 Споживач: (підпис) « » 20 р.

Своєчасно здійснюйте всі види обов'язкових платежів відповідно до договірних умов! При несплаті рахунку у визначений термін, Вам буде припинено постачання електроенергії на об'єкт у відповідності до умов договору про постачання електроенергії, п 7.5 ПКЕЕ, постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, постанови КМУ від 28.01.2004 № 93, розпорядження КМУ від 07.04.2001 № 133-р. В разі несплати в установлений термін, Вам будуть нараховуватись штрафні та фінансові санкції (пеня, річні, інфляція) за кожен день прострочення платежу.

У відповідності до п.5 постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, на керівників підприємств, установ та організацій-споживачів електричної енергії покладається персональна відповідальність за наслідки, пов'язані з частковим або повним припиненням подачі енергії за несвоєчасну її оплату.

иср...
29.01

Отримано банком 28 ЛЮТ 2018 401001

Платіжне доручення № 32
28 лютого 2018 р.

Платник:	ПП "НадПред Теплосервіс"		Дебет рах.№	Сума
Код:	36752302		26001300189424	
Банк платника	Код банку	Дебет рах.№	Сума	
АТ "Ощадбанк" м.Заставна	356334	26001300189424		
Одержувач	ПАТ ЕК "Чернівціобленерго"/Заставнівський РЕМ		Кредит рах.№	Сума
Код:	00130760		26031305499822	
Банк одержувача	Код банку	Кредит рах.№		
Ощадбанк м.Чернівці	356334			

Сума словами Двадцять дев'ять тисяч восьми сот тридцять сьм гривень 66 копійок,

Призначення платежу: За активну електроенергію. За лютий оплата згідно Договору № 0230 від 14.10.2011р. В т.ч. ПДВ.

М.П. _____

ГЗБВ № 10025/0128
 філія - Чернівецького обласного управління
 Проведено банком 28 ЛЮТ 2018
 АТ "Ощадбанк" ідентифікаційний код 09356307
 вул.б.Чернівська, 4 м.Заставна, Чернівецьке обл., Україна

Отримано банком 28 ЛЮТ 2018 401001

Платіжне доручення № 33
28 лютого 2018 р.

Платник:	ПП "НадПред Теплосервіс"		Дебет рах.№	Сума
Код:	36752302		26001300189424	
Банк платника	Код банку	Дебет рах.№	Сума	
АТ "Ощадбанк" м.Заставна	356334	26001300189424		
Одержувач	ПАТ ЕК "Чернівціобленерго"/Заставнівський РЕМ		Кредит рах.№	Сума
Код:	00130760		26007000016209	
Банк одержувача	Код банку	Кредит рах.№		
ФВАТ "Укресімбанк" м. Чернівці	322313			

Сума словами Одна тисяча вісімсот сорок дев'ять гривень 32 копійок

Призначення платежу: Плата за реактивну електроенергію за лютий № 0230 від 14.10.2011р. В т.ч. ПДВ.

М.П. _____

ГЗБВ № 10025/0128
 філія - Чернівецького обласного управління
 Проведено банком 28 ЛЮТ 2018
 ідентифікаційний код 09356307
 АТ "Ощадбанк" ідентифікаційний код 00032129
 вул.б.Чернівська, 4 м.Заставна, Чернівецьке обл., Україна

97

Отримано банком
07 ЛЮТ 2018

401001

ТВББ № 10025/0128
філії - Чернівецького обласного управління
ідентифікаційний код 09356307
АТ «Ощадбанк»
ідентифікаційний код 00032129
вул.В.Чорновола, 4, м.Заставна,
Чернівецька обл., Україна

Платіжне доручення № 10
7 лютого 2018 р.

Платник: ПП "НадПред Теплосервіс"
Код: 36752302
Банк платника: АТ "Ощадбанк" м.Заставна
Код банку: 356334

Дебет рах.№ 26001300189424
Сума 21103,00

Одержувач: ПАТ ЕК "Чернівціобленерго"/Заставнівський РЕМ
Код: 00130760

Банк одержувача: Ощадбанк м. Чернівці
Код банку: 356334

Кредит рах.№ 26033309840000

Сума словами *Двадцять одна тисяча сто три гривні 00 копійок*

Призначення платежу: Плата за активну електроенергію за лютий м-ць 2018р. згідно Договору № 0230 від 14.10.2011р. В т.ч. ПДВ.

М.П. _____

Проведено банком:

07 ЛЮТ 2018

підпис банку

ТВББ № 10025/0128
філії - Чернівецького обласного управління
ідентифікаційний код 09356307
АТ «Ощадбанк»
ідентифікаційний код 00032129
вул.В.Чорновола, 4, м.Заставна,
Чернівецька обл., Україна

Призначення платежу:	юридичний споживач №0230 по рахунку №5278 від 23.02.2018 за активну електроенергію			
Рахунок №5278	за 03.2018	від	23.02.2018	
Найменування платежу:	Плановий платіж за активну електроенергію, згідно Договору №0230 від 22.05.2015			
Постачальник:	ПрАТ ЕК "Чернівціобленерго" / Заставнівський РЕМ			
	58000 м.Чернівці вул.Прутська,23А / 59400 м.Заставна вул.Незалежності,42			
	код	00130760	телефон	0373721837
Реквізити:	Поточний рахунок № 26031305499822 в ВАТ "ДОБУ" МФО 356334			
Платник:	Назва:	ПП "НадПред Теплосервіс"		
	Адреса:	59400, м. ЗАСТАВНА, вул. СТУСА 6.3		
	Поточний рахунок №			
	Особ. рах.	0230		
	Термін оплати	до 02.03.2018		
Договірна величина споживання (кВт*г)	Доля очікуваного платежу (у відсотках)	Тариф (коп/кВт*г)	Кількість (кВт*г)	Сума без ПДВ (грн)
28100	30	212,6142	8430	17923,38
Всього			8430	17923,38
			ПДВ, грн.	3584,68
			Всього з ПДВ, грн.	21508,06
			Всього до сплати*, грн.	21508,06

Всього до сплати: 21508 (двадцять одна тисяча п'ятсот вісім) грн. 6 коп.

*Сума з урахуванням переплати попереднього (планового) періоду за договором.

Ваше загальне дебетове сальдо перед РЕМ за активну електроенергію станом на 23.02.2018 становить 29837.66 грн. ✓

Начальник: Ковалик В. І. _____ (підпис) «__» _____ 20__ р.
 Виконавець: Литвинський Роман _____ (підпис) «__» _____ 20__ р.
 Споживач: _____ (підпис) «__» _____ 20__ р.

Своєчасно здійснюйте всі види обов'язкових платежів відповідно до договірних умов! При несплаті рахунку у визначений термін, Вам буде припинено постачання електроенергії на об'єкті відповідності до умов договору про постачання електроенергії, п 7.5 ПКЕЕ, постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, постанови КМУ від 28.01.2004 № 93, розпорядження КМУ від 07.04.2001 № 133-р.

У відповідності до п.5 постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, на керівників підприємств, установ та організацій-споживачів електричної енергії покладається персональна відповідальність за наслідки, пов'язані з частковим або повним припиненням подачі енергії за несвоєчасну її оплату.

Призначення платежу:	юридичний споживач №0230 по рахунку №5277 від 23.02.2018 за реактивну електроенергію																														
Рахунок №5277			за 02.2018																												
Найменування платежу:	Плата за послуги по перетіканню реактивної енергії, згідно Договору № 0230 від 22.05.2015		від 23.02.2018																												
Постачальник:	ПрАТ ЕК "Чернівціобленерго" / Заставнівський РЕМ																														
	58000 м. Чернівці вул. Прутська, 23А / 59400 м. Заставна вул. Незалежності, 42																														
	код ЄДРПОУ 00130760	телефон 0373721837																													
Реквізити:	Поточний рахунок № 26007000016209 в ФВАТ "Укресімбанк" м. Чернівці МФО 322313																														
Платник:	Назва:	ПП "НадПред Теплосервіс"																													
	Адреса:	59400, м. ЗАСТАВНА, вул. СТУСА Б.3																													
	Поточний рахунок №																														
	Особ. рах.	0230																													
	Термін	5	банківських днів з дня отримання рахунку																												
<table border="1"> <thead> <tr> <th>Найменування надбавки</th> <th>Кількість кВАр*г</th> <th>Тариф, коп/ (кВАр*г)</th> <th>Сума, грн</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>За реактивну електроенергію - основна плата (П1)</td> <td>10573</td> <td>14,5758</td> <td>1541,10</td> </tr> <tr> <td>Всього за перетікання реактивної електроенергії</td> <td>10573</td> <td></td> <td>1541,10</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>Всього без ПДВ,</td> <td>1541,10</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>Всього ПДВ, грн.</td> <td>308,22</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>Всього з ПДВ, грн.</td> <td>1849,32</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>Всього до сплати:</td> <td>1849,32</td> </tr> </tbody> </table>				Найменування надбавки	Кількість кВАр*г	Тариф, коп/ (кВАр*г)	Сума, грн	За реактивну електроенергію - основна плата (П1)	10573	14,5758	1541,10	Всього за перетікання реактивної електроенергії	10573		1541,10			Всього без ПДВ,	1541,10			Всього ПДВ, грн.	308,22			Всього з ПДВ, грн.	1849,32			Всього до сплати:	1849,32
Найменування надбавки	Кількість кВАр*г	Тариф, коп/ (кВАр*г)	Сума, грн																												
За реактивну електроенергію - основна плата (П1)	10573	14,5758	1541,10																												
Всього за перетікання реактивної електроенергії	10573		1541,10																												
		Всього без ПДВ,	1541,10																												
		Всього ПДВ, грн.	308,22																												
		Всього з ПДВ, грн.	1849,32																												
		Всього до сплати:	1849,32																												

Всього до сплати: 1849 (Одна тисяча вісімсот сорок дев'ять) грн. 32 коп.

Ваше загальне дебетове сальдо перед РЕМ за реактивну електроенергію станом на 23.02.2018 становить 1849,32 грн.

Начальник: Ковалик В. І.

Виконавець: Литвинський Роман

Споживач: _____



(підпис) «__» _____ 20__ р.

(підпис) «__» _____ 20__ р.

(підпис) «__» _____ 20__ р.

Свочасно здійснюйте всі види обов'язкових платежів відповідно до договірних умов! При несплаті рахунку у визначений термін, Вам буде припинено постачання електроенергії на об'єкті у відповідності до умов договору про постачання електроенергії, п 7.5 ПКЕЕ, постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, постанови КМУ від 28.01.2004 № 93, розпорядження КМУ від 07.04.2001 № 133-р. В разі несплати в установленний термін, Вам будуть нараховуватись штрафні та фінансові санкції (пеня, річні, інфляція) за кожен день прострочення платежу.

У відповідності до п.5 постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, на керівників підприємств, установ та організацій-споживачів електричної енергії покладається персональна відповідальність за наслідки, пов'язані з частковим або повним припиненням подачі енергії за несвочасну її оплату.

40/100 28.07.

100

401001

Отримано банком

30 БЕР 2018

Платіжне доручення № 55
28 березня 2018 р.

Платник: ПП "НадПред Теплосервіс"

Код: 36752302

Банк платника Код банку

АТ "Ощадбанк" м. Заставна 356334

Дебет рах. №

26001300189424

Сума

30509,86

Одержувач ПАТ ЕК "Чернівціобленерго"/Заставнівський РЕМ

Код: 00130760

Банк одержувача Код банку

Ощадбанк м. Чернівці 356334

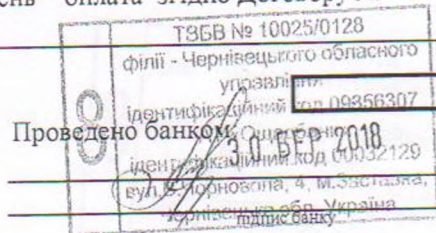
Кредит рах. №

26031305499822

Сума словами Тридцять тисяч п'ятсот дев'ять гривень 86 копійок,

Призначення платежу: За активну електроенергію. За березень оплата згідно Договору № 0230 від 14.10.2011р. В т.ч. ПДВ.

М.П. _____



401001

Отримано банком

30 БЕР 2018

Платіжне доручення № 54
28 березня 2018 р.

Платник: ПП "НадПред Теплосервіс"

Код: 36752302

Банк платника Код банку

АТ "Ощадбанк" м. Заставна 356334

Дебет рах. №

26001300189424

Сума

2127,08

Одержувач ПАТ ЕК "Чернівціобленерго"/Заставнівський РЕМ

Код: 00130760

Банк одержувача Код банку

ФВАТ "Укресімбанк" м. Чернівці 322313

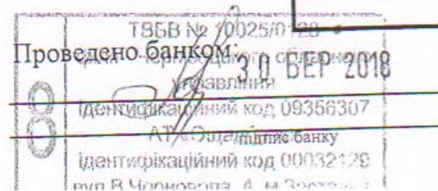
Кредит рах. №

26007000016209

Сума словами Дві тисячі сто двадцять сім гривень 08 копійок

Призначення платежу: Плата за реактивну електроенергію за березень 2018р. згідно Договору № 0230 від 14.10.2011р. В т.ч. ПДВ.

М.П. _____



101

401001

Отримано банком 30 БЕР 2018

Платіжне доручення № 57
30 березня 2018 р.

Платник: ПП "НадПред Теплосервіс"

Код: 36752302

Банк платника: АТ "Ощадбанк" м.Заставна Код банку: 356334

Дебет рах.№: 26001300189424

Сума: 367,37

Одержувач: ПАТ ЕК "Чернівціобленерго"/Заставнівський РЕМ

Код: 00130760

Банк одержувача: ФВАТ "Укресімбанк" м. Чернівці Код банку: 322313

Кредит рах.№: 26007000016209

Сума словами Триста шістдесят сім гривень 37 копійок

Призначення платежу: Виклик представника в т.ч. ПДВ.

М.П. _____

Проведено банком 30 БЕР 2018
Табель № 10025/0128
філія - Чернівці Чернівецького обласного управління банків
Ідентифікаційний код банку 3307
АТ "Ощадбанк"
Ідентифікаційний код 00032129
вул.У.Горновіча, 4 м.Заставна,
Чернівецьке обл., Україна

Призначення платежу:	юридичний споживач №0230 по рахунку №12178 від 26.03.2018 за реактивну електроенергію			
Рахунок №12178			за 03.2018	
Найменування платежу:	Плата за послуги по перетіканню реактивної енергії, згідно Договору № 0230 від 22.05.2015		від 26.03.2018	
Постачальник:	ПрАТ ЕК "Чернівціобленерго" / Заставнівський РЕМ			
	58000 м.Чернівці вул.Прутська,23А / 59400 м.Заставна вул.Незалежності,42			
	код ЄДРПОУ 00130760	телефон	0373721837	
Реквізити:	Поточний рахунок № 26007000016209 в ФВАТ "Укрексімбанк" м.Чернівці МФО 322313			
Платник:	Назва:	ПП "НадПред Теплосервіс"		
	Адреса:	59400, м. ЗАСТАВНА, вул. СТУСА б.3		
	Поточний рахунок №			
	Особ. рах.	0230		
	Термін	5	банківських днів з дня отримання рахунку	
Найменування надбавки		Кількість кВАр*г	Тариф, коп/ (кВАр*г)	Сума, грн
За реактивну електроенергію - основна плата (П1)		8709	20,3533	1772,57
Всього за перетікання реактивної електроенергії		8709		1772,57
			Всього без ПДВ,	1772,57
			Всього ПДВ, грн.	354,51
			Всього з ПДВ, грн.	2127,08
			Всього до сплати:	2127,08

Всього до сплати: 2127 (Дві тисячі сто двадцять сім) грн. 8 коп.

Ваше загальне дебетове сальдо перед РЕМ за реактивну електроенергію станом на 26.03.2018 становить 2127.08 грн.

Начальник: Ковалик В. І. _____ (підпис) «__» _____ 20__ р.
 Виконавець: Литвинський Роман _____ (підпис) «__» _____ 20__ р.
 Споживач: _____ (підпис) «__» _____ 20__ р.

Своєчасно здійснюйте всі види обов'язкових платежів відповідно до договірних умов! При несплаті рахунку у визначений термін, Вам буде припинено постачання електроенергії на об'єкт у відповідності до умов договору про постачання електроенергії, п 7.5 ПКЕЕ, постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, постанови КМУ від 28.01.2004 № 93, розпорядження КМУ від 07.04.2001 № 133-р. В разі несплати в установленний термін, Вам будуть нараховуватись штрафні та фінансові санкції (пеня, річні, інфляція) за кожен день прострочення платежу.

У відповідності до п.5 постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, на керівників підприємств, установ та організацій-споживачів електричної енергії покладається персональна відповідальність за наслідки, пов'язані з частковим або повним припиненням подачі енергії за несвоєчасну її оплату.

Призначення платежу:	юридичний споживач №0230 по рахунку №12179 від 26.03.2018 за активну електроенергію			
Рахунок №12179	за 04.2018	від	26.03.2018	
Найменування платежу:	Плановий платіж за активну електроенергію, згідно Договору №0230 від 22.05.2015			
Постачальник:	ПрАТ ЕК "Чернівціобленерго" / Заставнівський РЕМ			
	58000 м. Чернівці вул. Прутська, 23А / 59400 м. Заставна вул. Незалежності, 42			
	код	00130760	телефон	0373721837
Реквізити:	Поточний рахунок № 26031305499822 в ВАТ "ДОБУ" МФО 356334			
Платник:	Назва:	ПП "НадПред Теплосервіс"		
	Адреса:	59400, м. ЗАСТАВНА, вул. СТУСА 6.3		
	Поточний рахунок №			
	Особ. рах.	0230		
	Термін оплати	до 02.04.2018		
Договірна величина споживання (кВт*г)	Доля очікуваного платежу (у відсотках)	Тариф (коп/кВт*г)	Кількість (кВт*г)	Сума без ПДВ (грн)
20100	30	213,6524	6030	12883,24
Всього			6030	12883,24
			ПДВ, грн.	2576,65
			Всього з ПДВ, грн.	15459,89
			Всього до сплати*, грн.	15459,89

Всього до сплати: 15459 (п'ятнадцять тисяч чотириста п'ятдесят дев'ять) грн. 89 коп.

*Сума з урахуванням переоплати попереднього (планового) періоду за договором.

Ваше загальне дебетове сальдо перед РЕМ за активну електроенергію станом на 26.03.2018 становить 30509.86 грн.

Начальник: Ковалик В. І. (підпис) «__» __ 20__ р.
 Виконавець: Литвинський Роман (підпис) «__» __ 20__ р.
 Споживач: _____ (підпис) «__» __ 20__ р.

Своєчасно здійснюйте всі види обов'язкових платежів відповідно до договірних умов! При несплаті рахунку у визначений термін, Вам буде припинено постачання електроенергії на об'єкт у відповідності до умов договору про постачання електроенергії, п 7.5 ПКЕЕ, постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, постанови КМУ від 28.01.2004 № 93, розпорядження КМУ від 07.04.2001 № 133-р.

У відповідності до п.5 постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, на керівників підприємств, установ та організацій-споживачів електричної енергії покладається персональна відповідальність за наслідки, пов'язані з частковим або повним припиненням подачі енергії за несвоєчасну її оплату.

исрерат. 28.03.

Призначення платежу:	юридичний споживач №0230 по рахунку №12177 від 26.03.2018 за активну електроенергію	
Рахунок №12177		
Найменування платежу:	Активна електроенергія, згідно Договору № 0230 від 22.05.2015	за 03.2018
Постачальник:	ПрАТ ЕК "Чернівціобленерго" / Заставнівський РЕМ 58000 м.Чернівці вул.Прутська,23А / 59400 м.Заставна вул.Незалежності,42 код ЄДРПОУ 00130760	від 26.03.2018
Реквізити:	Поточний рахунок із спеціальним режимом використання № 26031305499822 в ВАТ "ДОБУ" МФО 356334	телефон 0373721837
Платник:	Назва: ПП "НадПред Теплосервіс" Адреса: 59400, м. ЗАСТАВНА, вул. СТУСА б.3 Поточний рахунок № Особ. рах. 0230 Термін 5	банківських днів з дня отримання рахунку

Найменування тарифної групи	Тариф, коп/кВт*г	Кількість кВт*г	Коеф. зони	Сума, грн
Промислові та прив'язані до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 кВА	218,5400	6091	0,25	3327,82
Промислові та прив'язані до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 кВА	218,5400	0	1,00	0,00
Промислові та прив'язані до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 кВА	218,5400	9053	1,02	20180,11
Промислові та прив'язані до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 кВА	218,5400	4923	1,80	19365,70
Всього спожито, кВт*год		20067		
			Всього без ПДВ,	42873,63
			Всього ПДВ, грн.	8574,73
			Всього з ПДВ, грн.	51448,36
			Всього до сплати:	30509,86

Всього до сплати: 30509 (Тридцять тисяч п'ятсот дев'ять) грн. 86 коп.
 Ваше загальне дебетове сальдо перед РЕМ за активну електроенергію станом на 26.03.2018 становить 30509.86 грн.

Начальник: Ковалик В. І.
 Виконавець: Литвинський Роман
 Споживач: _____ (підпис) «__» _____ 20__ р.
 _____ (підпис) «__» _____ 20__ р.
 _____ (підпис) «__» _____ 20__ р.

Своєчасно здійснюйте всі види обов'язкових платежів відповідно до договірних умов! При несплаті рахунку у визначений термін, Вам буде припинено постачання електроенергії на об'єкт у відповідності до умов договору про постачання електроенергії, п 7.5 ПКЕЕ, постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, постанови КМУ від 28.01.2004 № 93, розпорядження КМУ від 07.04.2001 № 133-р. В разі несплати в установленний термін, Вам будуть нараховуватись штрафні та фінансові санкції (пеня, річні, інфляція) за кожен день прострочення платежу.
 У відповідності до п.5 постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, на керівників підприємств, установ та організацій-споживачів електричної енергії покладається персональна відповідальність за наслідки, пов'язані з частковим або повним припиненням подачі енергії за несвоєчасну її оплату.

Код ЄДРПОУ 00130760
 Код Салю 42333
 Код рахунку 26031305499822

Сума сплачена 03 лютого 2018 року за рахунок № 12177
 Промислові та прив'язані до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 кВА
 Рахунок № 12177 від 26.03.2018

105

401001

Отримано банком

29 ЛИС. 2017

Платіжне доручення № 166
29 листопада 2017 р.

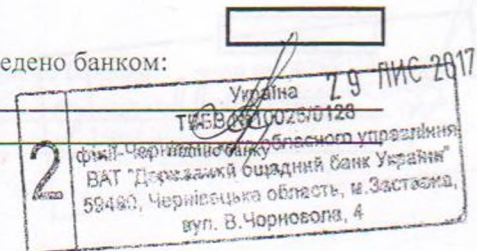
Платник:	ПП "НадПред Теплосервіс"		
Код:	36752302		
Банк платника	Код банку	Дебет рах.№	Сума
АТ "Ощадбанк" м.Заставна	356334	26001300189424	42143,00
Одержувач	ПАТ ЕК "Чернівціобленерго"/Заставнівський РЕМ		
Код:	00130760		
Банк одержувача	Код банку	Кредит рах.№	
Ощадбанк м.Чернівці	356334	26033309840000	

Сума словами *Сорок дві тисячі сто сорок три гривні 00 копійок,*

Призначення платежу: За активну електроенергію за листопад в т.ч. попередня оплата -14425,92 згідно Договору № 0230 від 14.10.2011р. В т.ч. ПДВ.

М.П. _____

Проведено банком: _____



401001

Отримано банком

29 ЛИС 2017

Платіжне доручення № 165
29 листопада 2017 р.

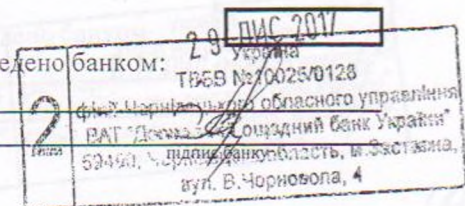
Платник:	ПП "НадПред Теплосервіс"		
Код:	36752302		
Банк платника	Код банку	Дебет рах.№	Сума
АТ "Ощадбанк" м.Заставна	356334	26001300189424	2375,71
Одержувач	ПАТ ЕК "Чернівціобленерго"/Заставнівський РЕМ		
Код:	00130760		
Банк одержувача	Код банку	Кредит рах.№	
ФВАТ "Укрексімбанк" м. Чернівці	322313	26007000016209	

Сума словами *Дві тисячі триста сімдесят п'ять гривень 71 копійок*

Призначення платежу: Плата за реактивну електроенергію за листопад 2017р. згідно Договору № 0230 від 14.10.2011р. В т.ч. ПДВ.

М.П. _____

Проведено банком: _____



401001

Отримано банком
08 ЛИС 2017Платіжне доручення № 153
08 листопада 2017 р.

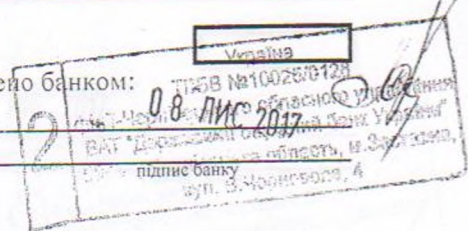
Платник:	ПП "НадПред Теплосервіс"		Дебет рах.№	Сума
Код:	36752302		26001300189424	
Банк платника	Код банку			
АТ "Ощадбанк"	м.Заставна	356334		21000,00
Одержувач	ПАТ ЕК "Чернівціобленерго"/Заставнівський РЕМ		Кредит рах.№	
Код:	00130760		26033309840000	
Банк одержувача	Код банку			
Ощадбанк м.Чернівці	356334			

Сума словами Двадцять одна тисяча гривень 00 копійок,

Призначення платежу: За активну електроенергію за листопад попередня оплата 2017 року згідно Договору № 0230 від 14.10.2011р. В т.ч. ПДВ.

М.П. _____

Проведено банком:



401001

Отримано банком
07 ЛИС 2017Платіжне доручення № 152
07 листопада 2017 р.

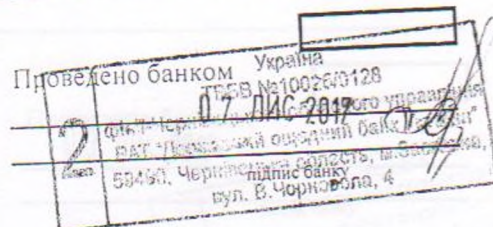
Платник:	ПП "НадПред Теплосервіс"		Дебет рах.№	Сума
Код:	36752302		26001300189424	
Банк платника	Код банку			
АТ "Ощадбанк"	м.Заставна	356334		362,05
Одержувач	ПАТ ЕК "Чернівціобленерго"/Заставнівський РЕМ		Кредит рах.№	
Код:	00130760		26033309840000	
Банк одержувача	Код банку			
Ощадбанк м.Чернівці	356334			

Сума словами Триста шістдесят два гривні 05 копійок,

Призначення платежу: За активну електроенергію за жовтень 2017 року згідно Договору № 0230 від 14.10.2011р. В т.ч. ПДВ.

М.П. _____

Проведено банком:



107

401001

Отримано банком

03 ЛИС 2017

Платіжне доручення № 149
03 листопада 2017 р.

Платник: ПП "НадПред Теплосервіс"
 Код: 36752302
 Банк платника: АТ "Ощадбанк" м.Заставна
 Код банку: 356334

Дебет рах.№ 26001300189424
 Сума 1558,28

Одержувач: ПАТ ЕК "Чернівціобленерго"/Заставнівський РЕМ
 Код: 00130760

Банк одержувача: Ощадбанк м.Чернівці
 Код банку: 356334

Кредит рах.№ 26033309840000

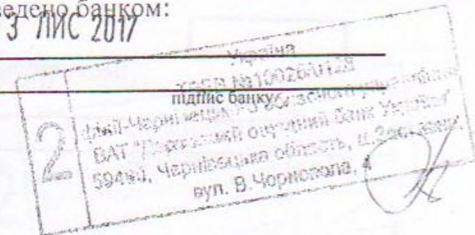
Сума словами Одна тисяча п'ятсот п'ятдесят вісім гривень 28 копійок,

Призначення платежу: За активну електроенергію за жовтень 2017 року в т.ч. 218,79 - за перевищення величин згідно Договору № 0230 від 14.10.2011р. В т.ч. ПДВ.

М.П. _____

Проведено банком:

03 ЛИС 2017



401001

Отримано банком

03 ЛИС 2017

Платіжне доручення № 151
03 листопада 2017 р.

Платник: ПП "НадПред Теплосервіс"
 Код: 36752302
 Банк платника: АТ "Ощадбанк" м.Заставна
 Код банку: 356334

Дебет рах.№ 26001300189424
 Сума 356,87

Одержувач: ПАТ ЕК "Чернівціобленерго"/Заставнівський РЕМ
 Код: 00130760

Банк одержувача: ФВАТ "Укрексімбанк" м. Чернівці
 Код банку: 322313

Кредит рах.№ 26007000016209

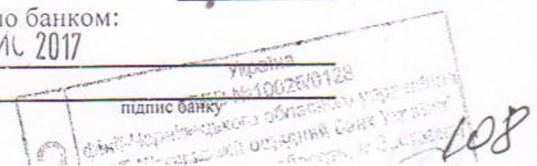
Сума словами Триста п'ятдесят шість гривень 87 копійок

Призначення платежу: Плата за реактивну електроенергію за жовтень 2017р. згідно Договору № 0230 від 14.10.2011р. В т.ч. ПДВ.

М.П. _____

Проведено банком:

03 ЛИС 2017



401001

Отримано банком

Платіжне доручення № 150
03 листопада 2017 р.

03 ЛИС 2017

Україна
ТББВ №10026/01/2017
філія Чернівецького обласного управління
ФВБТ "Доріжничий осередковий банк Укробанк"
59400, Чернівецька область, м. Заставна,
вул. В. Чорновопа, 4

Платник: ПП "НадПред Теплосервіс"

Код: 36752302

Банк платника: АТ "Ощадбанк" м. Заставна
Код банку: 356334

Дебет рах. №

26001300189424

Сума

413,88

Одержувач: ПАТ ЕК "Чернівціобленерго"/Заставнівський РЕМ

Код: 00130760

Кредит рах. №

26007000016209

Банк одержувача: ФВАТ "Укресімбанк" м. Чернівці
Код банку: 322313

Сума словами Чотириста тринадцять гривень 88 копійок

Призначення платежу: дог 418 від 03.11.2017 року, вимірювання опору, в т.ч. ПДВ.

М.П.

Отримано банком:

Україна
ТББВ №10026/01/2017
філія Чернівецького обласного управління
ФВБТ "Доріжничий осередковий банк Укробанк"
59400, Чернівецька область, м. Заставна,
вул. В. Чорновопа, 4

Визначення платежу:	юридичний споживач №0230 по рахунку №33697 від 24.11.2017 за реактивну електроенергію			
Рахунок №33697			за 11.2017	
Найменування платежу:	Плата за послуги по перетіканню реактивної енергії, згідно Договору № 0230 від 22.05.2015		від 24.11.2017	
Постачальник:	ПРАТ ЕК "Чернівціобленерго" / Заставнівський РЕМ			
	58000 м.Чернівці вул.Прутська,23А / 59400 м.Заставна вул.Незалежності,42			
	код ЄДРПОУ 00130760	телефон	0373721837	
Реквізити:	Поточний рахунок № 26007000016209 в ФВАТ "Укресімбанк" м.Чернівці МФО 322313			
Платник:	Назва:	ПП "НадПред Теплосервіс"		
	Адреса:	59400, м. ЗАСТАВНА, вул. СТУСА 6.3		
	Поточний рахунок №			
	Особ. рах.	0230		
Термін	5	банківських днів з дня отримання рахунку		
Найменування надбавки		Кількість кВАр*г	Тариф, коп/ (кВАр*г)	Сума, грн
За реактивну електроенергію - основна плата (П1)		10837	18,2685	1979,76
Всього за перетікання реактивної електроенергії		10837		1979,76
			Всього без ПДВ,	1979,76
			Всього ПДВ, грн.	395,95
			Всього з ПДВ, грн.	2375,71
			Всього до сплати:	2375,71

Всього до сплати: 2375 (Дві тисячі триста сімдесят п'ять) грн.

Ваше загальне дебетове сальдо перед РЕМ за реактивну електроенергію станом на 24.11.2017 становить 2375,71 грн.

Начальник: Ковалик В. І. (підпис) «__» _____ 20__ р.
 Виконавець: Литвинський Роман (підпис) «__» _____ 20__ р.
 Споживач: _____ (підпис) «__» _____ 20__ р.



Своєчасно здійснюйте всі види обов'язкових платежів відповідно до договірних умов! При несплаті рахунку у визначений термін, Вам буде припинено постачання електроенергії на об'єкт у відповідності до умов договору про постачання електроенергії, п 7.5 ПКЕЕ, постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, постанови КМУ від 28.01.2004 № 93, розпорядження КМУ від 07.04.2001 № 133-р. В разі несплати в установлений термін, Вам будуть нараховуватись штрафні та фінансові санкції (пеня, річні, інфляція) за кожен день прострочення платежу.
 У відповідності до п.5 постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, на керівників підприємств, установ та організацій-споживачів електричної енергії покладається персональна відповідальність за наслідки, пов'язані з частковим або повним припиненням подачі енергії за несвоєчасну її оплату.

перерах.
29.11

✓
 110

значення платежу:	юридичний споживач №0230 по рахунку №33696 від 24.11.2017 за активну електроенергію	
рахунок №33696		за 11.2017
Найменування платежу:	Активна електроенергія, згідно Договору № 0230 від 22.05.2015	
Постачальник:	ПрАТ ЕК "Чернівціобленерго" / Заставнівський РЕМ	
	58000 м. Чернівці вул. Прутська, 23А / 59400 м. Заставна вул. Незалежності, 42	
	код ЄДРПОУ 00130760	телефон 0373721837
Реквізити:	Поточний рахунок із спеціальним режимом використання № 26033309840000 в ВАТ "ДОБУ" МФО 356334	
Платник:	Назва:	ПП "НадПред Теплосервіс"
	Адреса:	59400, м. ЗАСТАВНА, вул. СТУСА 6.3
	Поточний рахунок №	
	Особ. рах.	0230
	Термін	5

Найменування тарифної групи	Тариф, коп/кВт*г	Кількість кВт*г	Коеф. зони	Сума, грн
Промислові та прив'язані до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 кВА	198,3190	6198	0,25	3072,95
Промислові та прив'язані до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 кВА	198,3190	104	1,00	206,25
Промислові та прив'язані до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 кВА	198,3190	9346	1,02	18905,59
Промислові та прив'язані до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 кВА	198,3190	5158	1,80	18412,73
Всього спожито, кВт*год		20806		
		Всього без ПДВ,		40597,52
		Всього ПДВ, грн.		8119,50
		Всього з ПДВ, грн.		48717,02
		Всього до сплати:		27717,02

Всього до сплати: 27717 (Двадцять сім тисяч сімсот сімнадцять) грн. 2 коп.

Ваше загальне дебетове сальдо перед РЕМ за активну електроенергію станом на 24.11.2017 становить 27717,02 грн.

Начальник: Ковалик Б. (підпис) «__» _____ 20__ р.
 Виконавець: Литвинський Роман (підпис) «__» _____ 20__ р.
 Споживач: _____ (підпис) «__» _____ 20__ р.

Своєчасно здійснюйте всі види обов'язкових платежів відповідно до договірних умов! При несплаті рахунку у визначений термін, Вам буде припинено постачання електроенергії на об'єкт у відповідності до умов договору про постачання електроенергії, п 7.5 ПКЕЕ, постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, постанови КМУ від 28.01.2004 № 93, розпорядження КМУ від 07.04.2001 № 133-р. В разі несплати в установленний термін, Вам будуть нараховуватись штрафні та фінансові санкції (пеня, річні, інфляція) за кожен день прострочення платежу.
 У відповідності до п.5 постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, на керівників підприємств, установ та організацій-споживачів електричної енергії покладається персональна відповідальність за наслідки, пов'язані з частковим або повним припиненням подачі енергії за несвоєчасну її оплату.

29.11.2017

111

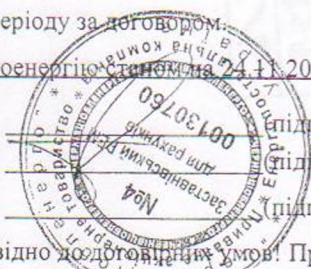
Призначення платежу:	юридичний споживач №0230 по рахунку №33698 від 24.11.2017 за активну електроенергію			
Рахунок №33698	за 12.2017	від	24.11.2017	
Найменування платежу:	Плановий платіж за активну електроенергію, згідно Договору №0230 від 22.05.2015			
Постачальник:	ПрАТ ЕК "Чернівецьобленерго" / Заставнівський РЕМ			
	58000 м. Чернівці вул. Прутська, 23А / 59400 м. Заставна вул. Незалежності, 42			
	код	00130760	телефон	0373721837
Реквізити:	Поточний рахунок № 26033309840000 в ВАТ "ДОБУ" МФО 356334			
Платник:	Назва:	ПП "НадПред Теплосервіс"		
	Адреса:	59400, м. ЗАСТАВНА, вул. СТУСА 6.3		
	Поточний рахунок №			
	Особ. рах.	0230		
	Термін оплати	до 02.12.2017		
Договірна величина споживання (кВт*г)	Доля очікуваного платежу (у відсотках)	Тариф (коп/кВт*г)	Кількість (кВт*г)	Сума без ПДВ (грн)
20538	30	195,1241	6161	12021,60
Всього			6161	12021,60
			ПДВ, грн.	2404,32
			Всього з ПДВ, грн.	14425,92
			Всього до сплати*, грн.	14425,92

Всього до сплати: 14425 (чотирнадцять тисяч чотириста двадцять п'ять) грн. 92 коп.

*Сума з урахуванням переплати попереднього (планового) періоду за договором.

Ваше загальне дебетове сальдо перед РЕМ за активну електроенергію станом на 24.11.2017 становить 27717.02 грн.

Начальник: Ковалик В. І. (підпис) «__» __ 20__ р.
 Виконавець: Литвинський Роман (підпис) «__» __ 20__ р.
 Споживач: _____ (підпис) «__» __ 20__ р.



Своєчасно здійснюйте всі види обов'язкових платежів відповідно до договірних умов! При несплаті рахунку у визначений термін, Вам буде припинено постачання електроенергії на об'єкт у відповідності до умов договору про постачання електроенергії, п 7.5 ПКЕЕ, постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, постанови КМУ від 28.01.2004 № 93, розпорядження КМУ від 07.04.2001 № 133-р.

У відповідності до п.5 постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, на керівників підприємств, установ та організацій-споживачів електричної енергії покладається персональна відповідальність за наслідки, пов'язані з частковим або повним припиненням тодочі енергії за несвоєчасну її оплату.

переплата 28 грн

112

Платіжне доручення № 191
27 грудня 2017 р.

Платник: ПП "НадПред Теплосервіс"
Код: 36752302
Банк платника Код банку
АТ "Ощадбанк" м.Заставна 356334

Одержувач ПАТ ЕК "Чернівціобленерго"/Заставнівський РЕМ
Код: 00130760
Банк одержувача Код банку
Ощадбанк м.Чернівці 356334

Отримано банком

27 ГРУ 2017

401001

ТВБВ № 10025/0128
філії - Чернівецького обласного управління
ідентифікаційний код 09356307
АТ «Ощадбанк»
ідентифікаційний код 00032129
вул.В.Чорновола, 4, м.Заставна,
Чернівецька обл.,Україна

Дебет рах.№	Сума
26001300189424	19600,00
Кредит рах.№	
26033309840000	

Сума словами Девятнадцять тисяч шістсот гривень 00 копійок,

Призначення платежу: За активну електроенергію. попередня оплата згідно Договору № 0230 від 14.10.2011р. В т.ч. ПДВ.

М.П. _____

Проведено банком:

27 ГРУ 2017

ТВБВ № 10025/0128
філії - Чернівецького обласного управління
ідентифікаційний код 09356307
АТ «Ощадбанк»
ідентифікаційний код 00032129
вул.В.Чорновола, 4, м.Заставна,
Чернівецька обл.,Україна

Платіжне доручення № 193
27 грудня 2017 р.

Платник: ПП "НадПред Теплосервіс"
Код: 36752302
Банк платника Код банку
АТ "Ощадбанк" м.Заставна 356334

Одержувач ПАТ ЕК "Чернівціобленерго"/Заставнівський РЕМ
Код: 00130760

Банк одержувача Код банку
ФВАТ "Укрексімбанк" м. Чернівці 322313

Отримано банком

27 ГРУ 2017

401001

ТВБВ № 10025/0128
філії - Чернівецького обласного управління
ідентифікаційний код 09356307
АТ «Ощадбанк»
ідентифікаційний код 00032129
вул.В.Чорновола, 4, м.Заставна,
Чернівецька обл.,Україна

Дебет рах.№	Сума
26001300189424	2219,77
Кредит рах.№	
26007000016209	

Сума словами Дві тисячі двісті девятнадцять гривень 77 копійок

Призначення платежу: Плата за реактивну електроенергію за грудень 2017р. згідно Договору № 0230 від 14.10.2011р. В т.ч. ПДВ.

М.П. _____

Проведено банком:

27 ГРУ 2017

ТВБВ № 10025/0128
філії - Чернівецького обласного управління
ідентифікаційний код 09356307
АТ «Ощадбанк»
ідентифікаційний код 00032129

113

Платіжне доручення № 191
27 грудня 2017 р.

Отримано банком

401001

ТВБВ № 10025/0128
філія - Чернівецького обласного управління
ідентифікаційний код 09356307
АТ «Ощадбанк»
ідентифікаційний код 00032129
вул.В.Чорновола, 4, м.Заставна,
Чернівецька обл.,Україна

27 ГРУ 2017

Платник: ПП "НадПред Теплосервіс"
Код: 36752302
Банк платника Код банку
АТ "Ощадбанк" м.Заставна 356334

Дебет рах.№ Сума
26001300189424 19600,00

Одержувач ПАТ ЕК "Чернівціобленерго"/Заставнівський РЕМ
Код: 00130760
Банк одержувача Код банку
Ощадбанк м.Чернівці 356334

Кредит рах.№
26033309840000

Сума словами Дев'ятнадцять тисяч шістсот гривень 00 копійок,

Призначення платежу: За активну електроенергію, попередня оплата згідно Договору № 0230 від 14.10.2011р. В т.ч. ПДВ.

27 ГРУ 2017

М.П. _____

Проведено банком:

ТВБВ № 10025/0128
філія - Чернівецького обласного управління
ідентифікаційний код 09356307
АТ «Ощадбанк»
ідентифікаційний код 00032129
вул.В.Чорновола, 4, м.Заставна,
Чернівецька обл.,Україна

Платіжне доручення № 193
27 грудня 2017 р.

27 ГРУ 2017

401001

Отримано банком

ТВБВ № 10025/0128
філія - Чернівецького обласного управління
ідентифікаційний код 09356307
АТ «Ощадбанк»
ідентифікаційний код 00032129
вул.В.Чорновола, 4, м.Заставна,
Чернівецька обл.,Україна

Платник: ПП "НадПред Теплосервіс"
Код: 36752302
Банк платника Код банку
АТ "Ощадбанк" м.Заставна 356334

Дебет рах.№ Сума
26001300189424 2219,77

Одержувач ПАТ ЕК "Чернівціобленерго"/Заставнівський РЕМ
Код: 00130760

Кредит рах.№
26007000016209

Банк одержувача Код банку
ФВАТ "Укрексімбанк" м. Чернівці 322313

Сума словами Дві тисячі двісті дев'ятнадцять гривень 77 копійок

Призначення платежу: Плата за реактивну електроенергію за грудень 2017р. згідно Договору № 0230 від 14.10.2011р. В т.ч. ПДВ.

27 ГРУ 2017

М.П. _____

Проведено банком:

ТВБВ № 10025/0128
філія - Чернівецького обласного управління
ідентифікаційний код 09356307
АТ «Ощадбанк»
ідентифікаційний код 00032129

113

Отримано банком

401001

27 ГРУ 2017

Платіжне доручення № 191
27 грудня 2017 р.

ТВББ № 10025/0128
філія - Чернівецького обласного управління
АТ «Ощадбанк»
ідентифікаційний код 09356307
ідентифікаційний код 00032129
вул.В.Чорновола, 4, м.Заставна,
Чернівецька обл., Україна

Платник: ПП "НадПред Теплосервіс"
Код: 36752302
Банк платника: м.Заставна
АТ "Ощадбанк" Код банку: 356334

Дебет рах.№ 26001300189424
Сума 30613,19

Одержувач: ПАТ ЕК "Чернівціобленерго"/Заставнівський РЕМ
Код: 00130760

Кредит рах.№ 26033309840000

Банк одержувача: Ощадбанк м.Чернівці
Код банку: 356334

Сума словами *Тридцять тисяч шістьсот тринадцять гривень 19 копійок,*

Призначення платежу: За активну електроенергію. За грудень оплата згідно Договору № 0230 від 14.10.2011р. В т.ч. ПДВ.

М.П.

Проведено банком:

27 ГРУ 2017

ТВББ № 10025/0128
філія - Чернівецького обласного управління
АТ «Ощадбанк»
ідентифікаційний код 09356307
ідентифікаційний код 00032129
вул.В.Чорновола, 4, м.Заставна,
Чернівецька обл., Україна

Визначення платежу:	юридичний споживач №0230 по рахунку №37484 від 26.12.2017 за активну електроенергію				
Рахунок №37484				за 12.2017	
Найменування платежу:	Активна електроенергія, згідно Договору № 0230 від 22.05.2015			від 26.12.2017	
Постачальник:	ПрАТ ЕК "Чернівецьобленерго" / Заставнівський РЕМ				
	58000 м. Чернівці вул. Прутська, 23А / 59400 м. Заставна вул. Незалежності, 42				
	код ЄДРПОУ 00130760	телефон	0373721837		
Реквізити:	Поточний рахунок із спеціальним режимом використання № 26033309840000 в ВАТ "ДОБУ" МФО 356334				
Платник:	Назва:	ПП "НадПред Теплосервіс"			
	Адреса:	59400, м. ЗАСТАВНА, вул. СТУСА 6.3			
	Поточний рахунок №				
	Особ. рах.	0230			
	Термін	5	банківських днів з дня отримання рахунку		
Найменування тарифної групи		Тариф, коп/кВт*г	Кількість кВт*г	Коеф. зони	Сума, грн
Промислові та прирівняні до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 кВА		196,1940	6303	0,25	3091,53
Промислові та прирівняні до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 кВА		196,1940	0	1,00	0,00
Промислові та прирівняні до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 кВА		196,1940	7651	1,02	15311,02
Промислові та прирівняні до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 кВА		196,1940	5417	1,80	19130,09
Всього спожито, кВт*год			19371		
				Всього без ПДВ,	37532,64
				Всього ПДВ, грн.	7506,53
				Всього з ПДВ, грн.	45039,17
				Всього до сплати:	30613,19

Всього до сплати: 30613 (Тридцять тисяч шістсот тринадцять) грн. 19 коп.

Ваше загальне дебетове сальдо перед РЕМ за активну електроенергію станом на 26.12.2017 становить 30613.19 грн.

Начальник: Ковалик В. І. (підпис) «__» _____ 20__ р.
 Виконавець: Брус Іван Іванович (підпис) «__» _____ 20__ р.
 Споживач: _____ (підпис) «__» _____ 20__ р.

Своєчасно здійснюйте всі види обов'язкових платежів відповідно до договірних умов! При несплаті рахунку у визначений термін, Вам буде припинено постачання електроенергії на об'єкті у відповідності до умов договору про постачання електроенергії, п 7.5 ПКЕЕ, постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, постанови КМУ від 28.01.2004 № 93, розпорядження КМУ від 07.04.2001 № 133-р. В разі несплати в установленний термін, Вам будуть нараховуватись штрафні та фінансові санкції (пеня, річні, інфляція) за кожен день прострочення платежу.
 У відповідності до п.5 постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, на керівників підприємств, установ та організацій-споживачів електричної енергії покладається персональна відповідальність за наслідки, пов'язані з частковим або повним припиненням подачі енергії за несвоєчасну її оплату.

115

значення платежу:	юридичний споживач №0230 по рахунку №37485 від 26.12.2017 за реактивну електроенергію		
Рахунок №37485			за 12.2017
Найменування платежу:	Плата за послуги по перетіканню реактивної енергії, згідно Договору № 0230 від 22.05.2015		від 26.12.2017
Постачальник:	ПрАТ ЕК "Чернівціобленерго" / Заставнівський РЕМ		
	58000 м. Чернівці вул. Прутська, 23А / 59400 м. Заставна вул. Незалежності, 42		
	код ЄДРПОУ 00130760	телефон	0373721837
Реквізити:	Поточний рахунок № 26007000016209 в ФВАТ "Укресімбанк" м. Чернівці МФО 322313		
Платник:	Назва:	ПП "НадПред Теплосервіс"	
	Адреса:	59400, м. ЗАСТАВНА, вул. СТУСА 6.3	
	Поточний рахунок №		
	Особ. рах.	0230	
	Термін	5	банківських днів з дня отримання рахунку
Найменування надбавки			
	Кількість кВАр*г	Тариф, коп/ (кВАр*г)	Сума, грн
За реактивну електроенергію - основна плата (П1)	9336	19,8137	1849,81
Всього за перетікання реактивної електроенергії	9336		1849,81
		Всього без ПДВ,	1849,81
		Всього ПДВ, грн.	369,96
		Всього з ПДВ, грн.	2219,77
		Всього до сплати:	2219,77

Всього до сплати: 2219 (Дві тисячі двісті дев'ятнадцять) грн. 77 коп.

Ваше загальне дебетове сальдо перед РЕМ за реактивну електроенергію станом на 26.12.2017 становить 2219,77 грн.

Начальник: Ковалик В. І. (підпис) «__» ____ 20__ р.
 Виконавець: Брус Іван Іванович (підпис) «__» ____ 20__ р.
 Споживач: _____ (підпис) «__» ____ 20__ р.

Своєчасно здійснюйте всі види обов'язкових платежів відповідно до договірних умов! При несплаті рахунку у визначений термін, Вам буде припинено постачання електроенергії на об'єкт у відповідності до умов договору про постачання електроенергії, п 7.5 ПКЕЕ, постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, постанови КМУ від 28.01.2004 № 93, розпорядження КМУ від 07.04.2001 № 133-р. В разі несплати в установленний термін, Вам будуть нараховуватись штрафні та фінансові санкції (пеня, річні, інфляція) за кожен день прострочення платежу.

У відповідності до п.5 постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, на керівників підприємств, установ та організацій-споживачів електричної енергії покладається персональна відповідальність за наслідки, пов'язані з частковим або повним припиненням подачі енергії за несвоєчасну її оплату.

Призначення платежу:	юридичний споживач №0230 по рахунку №37486 від 26.12.2017 за активну електроенергію			
Рахунок №37486	за 01.2018	від	26.12.2017	
Найменування платежу:	Плановий платіж за активну електроенергію, згідно Договору №0230 від 22.05.2015			
Постачальник:	ПрАТ ЕК "Чернівціобленерго" / Заставнівський РЕМ			
	58000 м. Чернівці вул. Прутська, 23А / 59400 м. Заставна вул. Незалежності, 42			
	код	00130760	телефон	0373721837
Реквізити:	Поточний рахунок № 26033309840000 в ВАТ "ДОБУ" МФО 356334			
Платник:	Назва:	ПП "НадПред Теплосервіс"		
	Адреса:	59400, м. ЗАСТАВНА, вул. СТУСА 6.3		
	Поточний рахунок №			
	Особ. рах.	0230		
	Термін оплати	до 02.01.2018		
Договірна величина споживання (кВт*г)	Доля очікуваного платежу (у відсотках)	Тариф (коп/кВт*г)	Кількість (кВт*г)	Сума без ПДВ (грн)
28100	30	193,7569	8430	16333,71
Всього			8430	16333,71
			ПДВ, грн.	3266,74
			Всього з ПДВ, грн.	19600,45
			Всього до сплати*, грн.	19600,45

Всього до сплати: 19600 (дев'ятнадцять тисяч шістьсот) грн. 45 коп.

*Сума з урахуванням переоплати попереднього (планового) періоду за договором.

Ваше загальне дебетове сальдо перед РЕМ за активну електроенергію станом на 26.12.2017 становить 30613.19 грн.

Начальник: Ковалик В. І. (підпис) «__» _____ 20__ р.
 Виконавець: Брус Іван Іванович (підпис) «__» _____ 20__ р.
 Споживач: _____ (підпис) «__» _____ 20__ р.

Своєчасно здійснюйте всі види обов'язкових платежів відповідно до договірних умов! При несплаті рахунку у визначений термін, Вам буде припинено постачання електроенергії на об'єкт у відповідності до умов договору про постачання електроенергії, п 7.5 ПКЕЕ, постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, постанови КМУ від 28.01.2004 № 93, розпорядження КМУ від 07.04.2001 № 133-р.
 У відповідності до п.5 постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, на керівників підприємств, установ та організацій-споживачів тектричної енергії покладається персональна відповідальність за наслідки, пов'язані з частковим або повним припиненням подачі енергії за несвоєчасну її оплату.

117

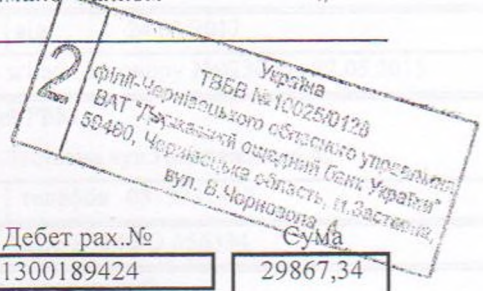
Отримано банком 27 БЕР 2017 401001

Платіжне доручення № 43
27 березня 2017 р.

Платник: ПП "НадПред Теплосервіс"
Код: 36752302
Банк платника: АТ "Ощадбанк" м.Заставна
Код банку: 356334

Дебет рах.№ 26001300189424 Сума 29867,34
Кредит рах.№ 26033309840000

Одержувач: ПАТ ЕК "Чернівціобленерго"/Заставнівський РЕМ
Код: 00130760
Банк одержувача: Ощадбанк м. Чернівці
Код банку: 356334

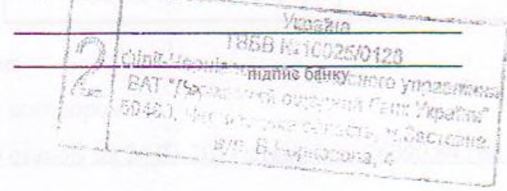


Сума словами Двадцять дев'ять тисяч дев'ятсот вісімсот шістдесят сім гривень 34 копійки

Призначення платежу: За активну електроенергію в т.ч. авансовий платіж за квітень 2017 року - 3776,50 гривень . згідно Договору № 0230 від 14.10.2011р. В т.ч. ПДВ.

М.П. _____

Проведено банком: 27 БЕР 2017



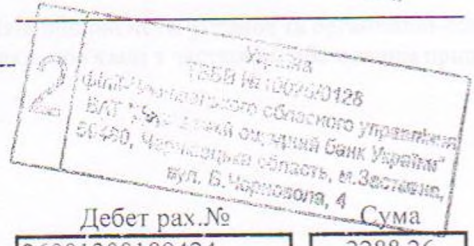
Отримано банком 20 БЕР 2017 401001

Платіжне доручення № 70
27 березня 2016 р.

Платник: ПП "НадПред Теплосервіс"
Код: 36752302
Банк платника: АТ "Ощадбанк" м.Заставна
Код банку: 356334

Дебет рах.№ 26001300189424 Сума 2288,26
Кредит рах.№ 26007000016209

Одержувач: ПАТ ЕК "Чернівціобленерго"/Заставнівський РЕМ
Код: 00130760
Банк одержувача: ФВАТ "Укрексімбанк" м. Чернівці
Код банку: 322313



Сума словами Дві тисячі двісті вісімдесят вісім гривень 26 копійок

Призначення платежу: Плата за реактивну електроенергію за березень 2017р. згідно Договору № 0230 від 14.10.2011р. В т.ч. ПДВ.

М.П. _____

Проведено банком: 20 БЕР 2017



Призначення платежу:	юридичний споживач №0230 по рахунку №9063 від 24.03.2017 за активну електроенергію			
Рахунок №9063	за 04.2017	від	24.03.2017	
Найменування платежу:	Плановий платіж за активну електроенергію, згідно Договору №0230 від 22.05.2015			
Постачальник:	ПАТ ЕК "Чернівціобленерго" / Заставнівський РЕМ			
	58000 м.Чернівці вул.Прутська,23А / 59400 м.Заставна вул.Незалежності,42			
	код	00130760	телефон	0373721837
Реквізити:	Поточний рахунок № 26033309840000 в ВАТ "ДОБУ" МФО 356334			
Платник:	Назва:	ПП "НадПред Теплосервіс"		
	Адреса:	59400, м. ЗАСТАВНА, вул. СТУСА б.3		
	Поточний рахунок №			
	Особ. рах.	0230		
	Термін оплати	до 02.04.2017		
Договірна величина споживання (кВт*г)	Доля очікуваного платежу (у відсотках)	Тариф (коп/кВт*г)	Кількість (кВт*г)	Сума без ПДВ (грн)
5197	30	201,8651	1559	3147,08
Всього			1559	3147,08
			ПДВ, грн.	629,42
			Всього з ПДВ, грн.	3776,50
			Всього до сплати*, грн.	3776,50

Всього до сплати: 3776 (три тисячі сімсот сімдесят шість) грн. 50 коп.

*Сума з урахуванням переоплати попереднього (планового) періоду за договором.

Ваше загальне дебетове сальдо перед РЕМ за активну електроенергію станом на 24.03.2017 становить 26090.84 грн.

Начальник: Ковалик В. І. _____ (підпис) «__» _____ 20__ р.
 Виконавець: Драбук Микола _____ (підпис) «__» _____ 20__ р.
 Споживач: Звоцаревич Т.С. _____ (підпис) «21» 03 2017 р.

Своєчасно здійснюйте всі види обов'язкових платежів відповідно до договірних умов. При несплаті рахунку у визначений термін, Вам буде припинено постачання електроенергії на об'єкт у відповідності до умов договору про постачання електроенергії, п 7.5 ПКЕЕ, постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, постанови КМУ від 28.01.2004 № 93, розпорядження КМУ від 07.04.2001 № 133-р.

У відповідності до п.5 постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, на керівників підприємств, установ та організацій-споживачів електричної енергії покладається персональна відповідальність за наслідки, пов'язані з частковим або повним припиненням подачі енергії за несвоєчасну її оплату.

119

призначення платежу:	юридичний споживач №0230 по рахунку №9062 від 24.03.2017 за реактивну електроенергію																														
Рахунок №9062			за 03.2017																												
Найменування платежу:	Плата за послуги по перетіканню реактивної енергії, згідно Договору № 0230 від 22.05.2015		від 24.03.2017																												
Постачальник:	ПАТ ЕК "Чернівціобленерго" / Заставнівський РЕМ																														
	58000 м. Чернівці вул. Прутська, 23А / 59400 м. Заставна вул. Незалежності, 42																														
	код ЄДРПОУ 00130760	телефон	0373721837																												
Реквізити:	Поточний рахунок № 26007107113542 в ФВАТ "Укресімбанк" м. Чернівці МФО 356271																														
Платник:	Назва:	ПП "НадПред Теплосервіс"																													
	Адреса:	59400, м. ЗАСТАВНА, вул. СТУСА 6.3																													
	Поточний рахунок №																														
	Особ. рах.	0230																													
	Термін	5	банківських днів з дня отримання рахунку																												
<table border="1"> <thead> <tr> <th>Найменування надбавки</th> <th>Кількість кВАр*г</th> <th>Тариф, коп/ (кВАр*г)</th> <th>Сума, грн</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>За реактивну електроенергію - основна плата (П1)</td> <td>41096</td> <td>27,3263</td> <td>11230,01</td> </tr> <tr> <td>Всього за перетікання реактивної електроенергії</td> <td>41096</td> <td></td> <td>11230,01</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>Всього без ПДВ,</td> <td>11230,01</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>Всього ПДВ, грн.</td> <td>2246,00</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>Всього з ПДВ, грн.</td> <td>13476,01</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>Всього до сплати:</td> <td>13475,95</td> </tr> </tbody> </table>				Найменування надбавки	Кількість кВАр*г	Тариф, коп/ (кВАр*г)	Сума, грн	За реактивну електроенергію - основна плата (П1)	41096	27,3263	11230,01	Всього за перетікання реактивної електроенергії	41096		11230,01			Всього без ПДВ,	11230,01			Всього ПДВ, грн.	2246,00			Всього з ПДВ, грн.	13476,01			Всього до сплати:	13475,95
Найменування надбавки	Кількість кВАр*г	Тариф, коп/ (кВАр*г)	Сума, грн																												
За реактивну електроенергію - основна плата (П1)	41096	27,3263	11230,01																												
Всього за перетікання реактивної електроенергії	41096		11230,01																												
		Всього без ПДВ,	11230,01																												
		Всього ПДВ, грн.	2246,00																												
		Всього з ПДВ, грн.	13476,01																												
		Всього до сплати:	13475,95																												

Всього до сплати: 13475 (Тринадцять тисяч чотириста сімдесят п'ять) грн. 95 коп.

Ваше загальне дебетове сальдо перед РЕМ за реактивну електроенергію станом на 24.03.2017 становить 13475.95 грн.

Начальник: Ковалик В. І. _____ (підпис) «__» _____ 20__ р.
 Виконавець: Драбюк Микола _____ (підпис) «__» _____ 20__ р.
 Споживач: Звозничук Ф. С. _____ (підпис) «__» _____ 20__ р.

Своєчасно здійснюйте всі види обов'язкових платежів відповідно до договірних умов! При несплаті рахунку у визначений термін, Вам буде припинено постачання електроенергії на об'єкті відповідності до умов договору про постачання електроенергії, п 7.5 ПКЕЕ, постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, постанови КМУ від 28.01.2004 № 93, розпорядження КМУ від 07.04.2001 № 133-р. В разі несплати в установлений термін, Вам будуть нараховуватись штрафні та фінансові санкції (пеня, річні, інфляція) за кожен день прострочення платежу.

У відповідності до п.5 постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, на керівників підприємств, установ та організацій-споживачів електричної енергії покладається персональна відповідальність за наслідки, пов'язані з частковим або повним припиненням подачі енергії за несвоєчасну її оплату.

27.03.2017 р.

Призначення платежу:	юридичний споживач №0230 по рахунку №9459 від 27.03.2017 за реактивну електроенергію			
Рахунок №9459			за 03.2017	
Найменування платежу:	Плата за послуги по перетіканню реактивної енергії, згідно Договору № 0230 від 22.05.2015		від 27.03.2017	
Постачальник:	ПАТ ВК "Чернівціобленерго" / Заставнівський РЕМ			
	58000 м.Чернівці вул.Прутська,23А / 59400 м.Заставна вул.Незалежності,42			
	код ЄДРПОУ 00130760	телефон	0373721837	
Реквізити:	Поточний рахунок № 26007107113542 в ФВАТ "Укресімбанк" м.Чернівці МФО 356271			
Платник:	Назва:	ПП "НадПред Теплосервіс"		
	Адреса:	59400, м. ЗАСТАВНА, вул. СТУСА 6.3		
	Поточний рахунок №			
	Особ. рах.	0230		
	Термін	5	банківських днів з дня отримання рахунку	
Найменування надбавки		Кількість кВАр*г	Тариф, коп/ (кВАр*г)	Сума, грн
За реактивну електроенергію - основна плата (П1)		9092	20,9737	1906,93
Всього за перетікання реактивної електроенергії		9092		1906,93
			Всього без ПДВ,	1906,93
			Всього ПДВ, грн.	381,39
			Всього з ПДВ, грн.	2288,32
			Всього до сплати:	2288,26

Всього до сплати: 2288 (Дві тисячі двісті вісімдесят вісім) грн. 26 коп.

Ваше загальне дебетове сальдо перед РЕМ за реактивну електроенергію станом на 27.03.2017 становить 2288.26 грн.

Начальник: Ковалик В. І. (підпис) «__» _____ 20__ р.
 Виконавець: Драбюк Микола (підпис) «__» _____ 20__ р.
 Споживач: _____ (підпис) «__» _____ 20__ р.

Своєчасно здійснюйте всі види обов'язкових платежів відповідно до договірних умов! При несплаті рахунку у визначений термін, Вам буде припинено постачання електроенергії на об'єкт у відповідності до умов договору про постачання електроенергії, п 7.5 ПКБЕ, постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, постанови КМУ від 28.01.2004 № 93, розпорядження КМУ від 07.04.2001 № 133-р. В разі несплати в установленний термін, Вам будуть нараховуватись штрафні та фінансові санкції (пеня, річні, інфляція) за кожен день прострочення платежу.
 У відповідності до п.5 постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, на керівників підприємств, установ та організацій-споживачів електричної енергії покладається персональна відповідальність за наслідки, пов'язані з частковим або повним припиненням подачі енергії за несвоєчасну її оплату.

перерах. 27.03.

121

Призначення платежу:	юридичний споживач №0230 по рахунку №9061 від 24.03.2017 за активну електроенергію		
Рахунок №9061			за 03.2017
Найменування платежу:	Активна електроенергія, згідно Договору № 0230 від 22.05.2015		від 24.03.2017
Постачальник:	ПАТ ЕК "Чернівціобленерго" / Заставнівський РЕМ		
	58000 м.Чернівці вул.Прутська,23А / 59400 м.Заставна вул.Незалежності,42		
	код ЄДРПОУ 00130760	телефон	0373721837
Реквізити:	Поточний рахунок із спеціальним режимом використання № 26033309840000 в ВАТ "ДОБУ" МФО 356334		
Платник:	Назва:	ПП "НадПред Теплосервіс"	
	Адреса:	59400, м. ЗАСТАВНА, вул. СТУСА 6.3	
	Поточний рахунок №		
	Особ. рах.	0230	
	Термін	5	банківських днів з дня отримання рахунку

Найменування тарифної групи	Тариф, коп/кВт*г	Кількість кВт*г	Коеф. зони	Сума, грн
Промислові та прирівняні до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 кВА	202,0600	5153	0,25	2603,04
Промислові та прирівняні до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 кВА	202,0600	0	1,00	0,00
Промислові та прирівняні до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 кВА	202,0600	7179	1,02	14796,01
Промислові та прирівняні до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 кВА	202,0600	4631	1,80	16843,32
Всього спожито, кВт*год		16963		
			Всього без ПДВ,	34242,37
			Всього ПДВ, грн.	6848,47
			Всього з ПДВ, грн.	41090,84
			Всього до сплати:	26090,84

Всього до сплати: 26090 (Двадцять шість тисяч дев'яносто) грн. 84 коп.

Ваше загальне дебетове сальдо перед РЕМ за активну електроенергію станом на 24.03.2017 становить 26090,84 грн.

Начальник: Ковалик В. І. (підпис) «__» _____ 20__ р.
 Виконавець: Драбюк Микола (підпис) «__» _____ 20__ р.
 Споживач: _____ (підпис) «24» 03 2017 р.

Своєчасно здійснюйте всі види обов'язкових платежів відповідно до договірних умов! При несплаті рахунку у визначений термін, Вам буде припинено постачання електроенергії на об'єкт у відповідності до умов договору про постачання електроенергії, п 7.5 ПКЕЕ, постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, постанови КМУ від 28.01.2004 № 93, розпорядження КМУ від 07.04.2001 № 133-р. В разі несплати в установлений термін, Вам будуть нараховуватись штрафні та фінансові санкції (пеня, річні, інфляція) за кожен день прострочення платежу. У відповідності до п.5 постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, на керівників підприємств, установ та організацій-споживачів електричної енергії покладається персональна відповідальність за наслідки, пов'язані з частковим або повним припиненням подачі енергії за несвоєчасну її оплату.

26090,84 (III)
 3776,50 плативши на рахунок
 22314,34
 127
 № 43 27.03

401001

Отримано банком

13.10.2017р.

Платіжне доручення № 139
03 жовтня 2017 р.

Платник: ПП "НадПред Теплосервіс"

Код: 36752302

Банк платника Код банку

АТ "Ощадбанк" м.Заставна 356334

Дебет рах.№

26001300189424

Сума

21504,00

Одержувач ДП "Чернівецький експертно-технічний центр Держпраці"

Код: 23246991

Кредит рах.№

26001077114417

Банк одержувача Код банку

Укресімбанк м.Чернівці 322313

Сума словами двадцять одна тисяча п'ятсот чотири гривні 00 копійок.

Призначення платежу: За експертизу з питань охорони праці згідно дог. № 17,0433-е/12 від 02,10.2017 року.В т.ч. ПДВ

М.П.

Проведено банком:

Ук-АІНА
03 10 2017р.
підпис банку
вул. В.Чернівецької, 4

Значення платежу:	юридичний споживач №0230 по рахунку №30236 від 24.10.2017 за перевищення договірної велич. споживання				
Рахунок №30236	за 10.2017				
Найменування платежу:	Перевищення договірної величини споживання електричної енергії, згідно Договору № 0230 від 22.05.2015			від 24.10.2017	
Постачальник:	ПрАТ ЕК "Чернівціобленерго" / Заставнівський РЕМ				
	58000 м. Чернівці вул. Прутська, 23А / 59400 м. Заставна вул. Незалежності, 42				
Реквізити:	код ЄДРПОУ 00130760			телефон 0373721837	
	Поточний рахунок із спеціальним режимом використання № 26033309840000 в ВАТ "ДОБУ" МФО 356334				
Платник:	Назва:		ПП "НадПред Теплосервіс"		
	Адреса:		59400, м. ЗАСТАВНА, вул. СТУСА 6.3		
	Поточний рахунок із спеціальним режимом використання №				
	Особ. рах.		0230		
	Термін	5	банківських днів з дня отримання рахунку		
Площадка	Обсяг фактичного споживання е/енергії,	Договірна величина споживання електричної	Величина перевищення, кВт*г	Тариф, коп/кВт*г	Сума, грн
Котельня ТП-361(10.2017)	551	443	108	202,5844	218,79
Всього, грн.					218,79

Всього до сплати: 218 (Двісті вісімнадцять) грн. 79 коп.

Ваше загальне дебетове сальдо перед РЕМ за перевищення договірної величини споживання електричної енергії станом на 24.10.2017 становить 580.84 грн. ✓

Начальник: Ковалик В. І. (підпис) «__» _____ 20__ р.
 Виконавець: Драбюк Микола (підпис) «__» _____ 20__ р.
 Споживач: _____ (підпис) «__» _____ 20__ р.



Своєчасно здійснюйте всі види обов'язкових платежів відповідно до договірних умов! При несплаті рахунку у визначений термін, Вам буде припинено постачання електроенергії на об'єкт у відповідності до умов договору про постачання електроенергії, п 7.5 ПКЕЕ, постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, постанови КМУ від 28.01.2004 № 93, розпорядження КМУ від 07.04.2001 № 133-р.
 У відповідності до п.5 постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, на керівників підприємств, установ та організацій-споживачів електричної енергії покладається персональна відповідальність за наслідки, пов'язані з частковим або повним припиненням подачі енергії за несвоєчасну її оплату.

нефакт
 3,41 - 7,21

810 м.р. - 7580,84 ✓

124

Визначення платежу:	юридичний споживач №0230 по рахунку №30233 від 24.10.2017 за активну електроенергію				
Рахунок №30233				за 10.2017	
Найменування платежу:	Активна електроенергія, згідно Договору № 0230 від 22.05.2015			від 24.10.2017	
Постачальник:	ПрАТ ЕК "Чернівціобленерго" / Заставнівський РЕМ				
	58000 м. Чернівці вул. Прутська, 23А / 59400 м. Заставна вул. Незалежності, 42				
	код ЄДРПОУ 00130760	телефон 0373721837			
Режівити:	Поточний рахунок із спеціальним режимом використання № 26033309840000 в ВАТ "ДОБУ" МФО 356334				
Платник:	Назва:	ПП "НадПред Теплосервіс"			
	Адреса:	59400, м. ЗАСТАВНА, вул. СТУСА 6.3			
	Поточний рахунок №				
	Особ. рах.	0230			
	Термін	5	банківських днів з дня отримання рахунку		
Найменування тарифної групи		Тариф, коп/кВт*г	Кількість кВт*г	Коеф. зони	Сума, грн
Промислові та прирівняні до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 кВА		197,9660	184	0,25	91,06
Промислові та прирівняні до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 кВА		197,9660	8	1,00	15,84
Промислові та прирівняні до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 кВА		197,9660	183	1,02	369,52
Промислові та прирівняні до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 кВА		197,9660	184	1,80	655,66
Всього спожито, кВт*год			559		
				Всього без ПДВ,	1132,08
				Всього ПДВ, грн.	226,42
				Всього з ПДВ, грн.	1358,50
				Всього до сплати:	1358,50

Всього до сплати: 1358 (Одна тисяча триста п'ятдесят вісім) грн. 50 коп.

Ваше загальне дебетове сальдо перед РЕМ за активну електроенергію станом на 24.10.2017 становить 1358.50 грн.

Начальник: Ковалик В. І. (підпис) « » 20 р.
 Виконавець: Драбюк Микола (підпис) « » 20 р.
 Споживач: _____ (підпис) « » 20 р.

Своєчасно здійснюйте всі види обов'язкових платежів відповідно до договірних умов! При несплаті рахунку у визначений термін, Вам буде припинено постачання електроенергії на об'єкт у відповідності до умов договору про постачання електроенергії, п 7.5 ПКЕЕ, постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, постанови КМУ від 28.01.2004 № 93, розпорядження КМУ від 07.04.2001 № 133-р. В разі несплати в установлений термін, Вам будуть нараховуватись штрафні та фінансові санкції (пеня, річні, інфляція) за кожен день прострочення платежу.

У відповідності до п.5 постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, на керівників підприємств, установ та організацій-споживачів електричної енергії покладається персональна відповідальність за наслідки, пов'язані з частковим або повним припиненням подачі енергії за несвоєчасну її оплату.

неф. 3.20

Назначення платежу:	юридичний споживач №0230 по рахунку №30234 від 24.10.2017 за реактивну електроенергію			
Рахунок №30234			за 10.2017	
Найменування платежу:	Плата за послуги по перетіканню реактивної енергії, згідно Договору № 0230 від 22.05.2015		від 24.10.2017	
Постачальник:	ПрАТ ЕК "Чернівціобленерго" / Заставнівський РЕМ			
	58000 м.Чернівці вул.Прутська,23А / 59400 м.Заставна вул.Незалежності,42			
	код ЄДРПОУ 00130760	телефон	0373721837	
Реквізити:	Поточний рахунок № 26007000016209 в ФВАТ "Укресімбанк" м.Чернівці МФО 322313			
Платник:	Назва:	ПП "НадПред Теплосервіс"		
	Адреса:	59400, м. ЗАСТАВНА, вул. СТУСА 6.3		
	Поточний рахунок №			
	Особ. рах.	0230		
Термін	5	банківських днів з дня отримання рахунку		
Найменування надбавки		Кількість кВАр*г	Тариф, коп/ (кВАр*г)	Сума, грн
За реактивну електроенергію - основна плата (П1)		3864	7,6964	297,39
Всього за перетікання реактивної електроенергії		3864		297,39
			Всього без ПДВ,	297,39
			Всього ПДВ, грн.	59,48
			Всього з ПДВ, грн.	356,87
			Всього до сплати:	356,87

Всього до сплати: 356 (Триста п'ятдесят шість) грн. 87 коп.

Ваше загальне дебетове сальдо перед РЕМ за реактивну електроенергію станом на 24.10.2017 становить 356.87 грн.

Начальник: Ковалик В. І. (підпис) « » 20 р.
 Виконавець: Драбюк Микола (підпис) « » 20 р.
 Споживач: _____ (підпис) « » 20 р.



Своєчасно здійснюйте всі види обов'язкових платежів відповідно до договірних умов! При несплаті рахунку у визначений термін, Вам буде припинено постачання електроенергії на об'єкт у відповідності до умов договору про постачання електроенергії, п 7.5 ПКЕЕ, постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, постанови КМУ від 28.01.2004 № 93, розпорядження КМУ від 07.04.2001 № 133-р. В разі несплати в установленний термін, Вам будуть нараховуватись штрафні та фінансові санкції (пеня, річні, інфляція) за кожен день прострочення платежу.

У відповідності до п.5 постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, на керівників підприємств, установ та організацій-споживачів електричної енергії покладається персональна відповідальність за наслідки, пов'язані з частковим або повним припиненням подачі енергії за несвоєчасну її оплату.

Handwritten signature and date: 20/10/17

Handwritten numbers: 123, 126

Призначення платежу:	юридичний споживач №0230 по рахунку №2320 від 24.01.2017 за активну електроенергію				
Рахунок №2320				за 01.2017	
Найменування платежу:	Активна електроенергія, згідно Договору № 0230 від 22.05.2015			від 24.01.2017	
Постачальник:	ПАТ ЕК "Чернівецьобленерго" / Заставнівський РЕМ				
	58000 м. Чернівці вул. Прутська, 23А / 59400 м. Заставна вул. Незалежності, 42				
	код ЄДРПОУ 00130760	телефон	0373721837		
Реквізити:	Поточний рахунок із спеціальним режимом використання № 26033309840000 в ВАТ "ДОБУ" МФО 356334				
Платник:	Назва:	ПП "НадПред Теплосервіс"			
	Адреса:	59400, м. ЗАСТАВНА, вул. СТУСА 6.3			
	Поточний рахунок №				
	Особ. рах.	0230			
	Термін	5	банківських днів з дня отримання рахунку		
Найменування тарифної групи		Тариф, коп/кВт*г	Кількість кВт*г	Коеф. зони	Сума, грн
Промислові та прирівняні до них споживачі з присьодною потужністю до 750 кВА		197,8600	6703	0,25	3315,64
Промислові та прирівняні до них споживачі з присьодною потужністю до 750 кВА		197,8600	0	1,00	0,00
Промислові та прирівняні до них споживачі з присьодною потужністю до 750 кВА		197,8600	10225	1,02	20635,81
Промислові та прирівняні до них споживачі з присьодною потужністю до 750 кВА		197,8600	5745	1,80	20460,70
Всього спожито, кВт*год			22673		
		Всього без ПДВ,			44412,15
		Всього ПДВ, грн.			8882,43
		Всього з ПДВ, грн.			53294,58
		Всього до сплати:			33294,58

Всього до сплати: 33294 (Тридцять три тисячі двісті дев'яносто чотири) грн. 58 коп.

Ваше загальне дебетове сальдо перед РЕМ за активну електроенергію станом на 24.01.2017 становить 33294.58 грн.

Начальник: Ковалик В. І. _____ (підпис) «__» _____ 20__ р.
 Виконавець: Брус Іван Іванович _____ (підпис) «__» _____ 20__ р.
 Споживач: _____ (підпис) «__» _____ 20__ р.

Своєчасно здійснюйте всі види обов'язкових платежів відповідно до договірних умов! При несплаті рахунку у визначений термін, Вам буде припинено постачання електроенергії на об'єкт у відповідності до умов договору про постачання електроенергії, п 7.5 ПКЕЕ, постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, постанови КМУ від 28.01.2004 № 93, розпорядження КМУ від 07.04.2001 № 133-р. В разі несплати в установленний термін, Вам будуть нараховуватись штрафні та фінансові санкції (пеня, річні, інфляція) за кожен день прострочення платежу.

У відповідності до п.5 постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, на керівників підприємств, установ та організацій-споживачів електричної енергії покладається персональна відповідальність за наслідки, пов'язані з частковим або повним припиненням подачі енергії за несвоєчасну її оплату.

исрерах. 31.01.17

10

127

Призначення платежу:	юридичний споживач №0230 по рахунку №2321 від 24.01.2017 за реактивну електроенергію																														
Рахунок №2321			за 01.2017																												
Найменування платежу:	Плата за послуги по перетіканню реактивної енергії, згідно Договору № 0230 від 22.05.2015	від 24.01.2017																													
Постачальник:	ПАТ ЕК "Чернівціобленерго" / Заставнівський РЕМ																														
	58000 м.Чернівці вул.Прутська,23А / 59400 м.Заставна вул.Незалежності,42																														
	код ЄДРПОУ 00130760	телефон	0373721837																												
Реквізити:	Поточний рахунок № 26007107113542 в ФВАТ "Укресімбанк" м.Чернівці МФО 356271																														
Платник:	Назва:	ПП "НадПред Теплосервіс"																													
	Адреса:	59400, м. ЗАСТАВНА, вул. СТУСА 6.3																													
	Поточний рахунок №																														
	Особ. рах.	0230																													
	Термін	5	банківських днів з дня отримання рахунку																												
<table border="1"> <thead> <tr> <th>Найменування надбавки</th> <th>Кількість кВАр*г</th> <th>Тариф, коп/ (кВАр*г)</th> <th>Сума, грн</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>За реактивну електроенергію - основна плата (П1)</td> <td>9244</td> <td>22,6949</td> <td>2097,92</td> </tr> <tr> <td>Всього за перетікання реактивної електроенергії</td> <td>9244</td> <td></td> <td>2097,92</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>Всього без ПДВ,</td> <td>2097,92</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>Всього ПДВ, грн.</td> <td>419,58</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>Всього з ПДВ, грн.</td> <td>2517,50</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>Всього до сплати:</td> <td>2517,50</td> </tr> </tbody> </table>				Найменування надбавки	Кількість кВАр*г	Тариф, коп/ (кВАр*г)	Сума, грн	За реактивну електроенергію - основна плата (П1)	9244	22,6949	2097,92	Всього за перетікання реактивної електроенергії	9244		2097,92			Всього без ПДВ,	2097,92			Всього ПДВ, грн.	419,58			Всього з ПДВ, грн.	2517,50			Всього до сплати:	2517,50
Найменування надбавки	Кількість кВАр*г	Тариф, коп/ (кВАр*г)	Сума, грн																												
За реактивну електроенергію - основна плата (П1)	9244	22,6949	2097,92																												
Всього за перетікання реактивної електроенергії	9244		2097,92																												
		Всього без ПДВ,	2097,92																												
		Всього ПДВ, грн.	419,58																												
		Всього з ПДВ, грн.	2517,50																												
		Всього до сплати:	2517,50																												

Всього до сплати: 2517 (Дві тисячі п'ятсот сімнадцять) грн. 50 коп.

Ваше загальне дебетове сальдо перед РЕМ за реактивну електроенергію станом на 24.01.2017 становить 2517.50 грн.

Начальник: Ковалик В. І. _____ (підпис) «__» _____ 20__ р.

Виконавець: Брус Іван Іванович _____ (підпис) «__» _____ 20__ р.

Споживач: _____ (підпис) «__» _____ 20__ р.

Своєчасно здійснюйте всі види обов'язкових платежів відповідно до договірних умов! При несплаті рахунку у визначений термін, Вам буде припинено постачання електроенергії на об'єкт у відповідності до умов договору про постачання електроенергії, п 7.5 ПКЕЕ, постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, постанови КМУ від 28.01.2004 № 93, розпорядження КМУ від 07.04.2001 № 133-р. В разі несплати в установленний термін, Вам будуть нараховуватись штрафні та фінансові санкції (пеня, річні, інфляція) за кожен день прострочення платежу.

У відповідності до п.5 постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, на керівників підприємств, установ та організацій-споживачів електричної енергії покладається персональна відповідальність за наслідки, пов'язані з частковим або повним припиненням подачі енергії за несвоєчасну її оплату.

Призначення платежу:	юридичний споживач №0230 по рахунку №2322 від 24.01.2017 за активну електроенергію			
Рахунок №2322	за 02.2017	від	24.01.2017	
Найменування платежу:	Плановий платіж за активну електроенергію, згідно Договору №0230 від 22.05.2015			
Постачальник:	ПАТ ЕК "Чернівціобленерго" / Заставнівський РЕМ			
	58000 м. Чернівці вул. Прутська, 23А / 59400 м. Заставна вул. Незалежності, 42			
	код	00130760	телефон	0373721837
Реквізити:	Поточний рахунок № 26033309840000 в ВАТ "ДОБУ" МФО 356334			
Платник:	Назва:	ПП "НадПред Теплосервіс"		
	Адреса:	59400, м. ЗАСТАВНА, вул. СТУСА 6.3		
	Поточний рахунок №			
	Особ. рах.	0230		
	Термін оплати	до 02.02.2017		
Договірна величина споживання (кВт*г)	Доля очікуваного платежу (у відсотках)	Тариф (коп/кВт*г)	Кількість (кВт*г)	Сума без ПДВ (грн)
22615	30	195,8812	6784	13288,58
Всього			6784	13288,58
			ПДВ, грн.	2657,72
			Всього з ПДВ, грн.	15946,30
			Всього до сплати*, грн.	15946,30

Всього до сплати: 15946 (п'ятнадцять тисяч дев'яност сорок шість) грн. 30 коп.

*Сума з урахуванням переплати попереднього (планового) періоду за договором.

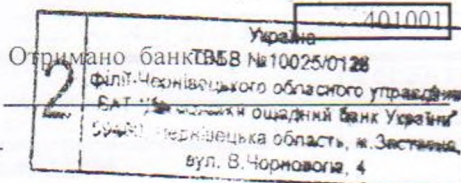
Ваше загальне дебетове сальдо перед РЕМ за активну електроенергію станом на 24.01.2017 становить 33294.58 грн.

Начальник: Ковалик В. І. _____ (підпис) «__» _____ 20__ р.
 Виконавець: Брус Іван Іванович _____ (підпис) «__» _____ 20__ р.
 Споживач: _____ (підпис) «__» _____ 20__ р.

Свочасно здійснюйте всі види обов'язкових платежів відповідно до договірних умов! При несплаті рахунку у визначений термін, Вам буде припинено постачання електроенергії на об'єкт у відповідності до умов договору про постачання електроенергії, п 7.5 ПКЕЕ, постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, постанови КМУ від 28.01.2004 № 93, розпорядження КМУ від 07.04.2001 № 133-р.
 У відповідності до п.5 постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, на керівників підприємств, установ та організацій-споживачів електричної енергії покладається персональна відповідальність за наслідки, пов'язані з частковим або повним припиненням подачі енергії за несвочасну її оплату.

128

Платіжне доручення № 9
31 січня 2017 р.



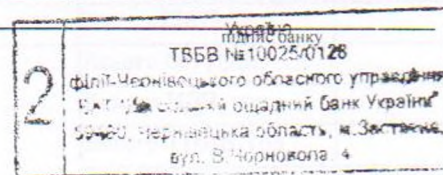
Платник:	ПП "НадПред Теплосервіс"		
Код:	36752302		
Банк платника	Код банку	Дебет рах.№	Сума
АТ "Ощадбанк" м.Заставна	356334	26001300189424	53294,58
Одержувач	ПАТ ЕК "Чернівціобленерго"/Заставнівський РЕМ		
Код:	00130760		
Банк одержувача	Код банку	Кредит рах.№	
Ощадбанк м. Чернівці	356334	26033309840000	

Сума словами Пятдесят три тисячі двісті дев'яносто чотири гривні 58 копійок

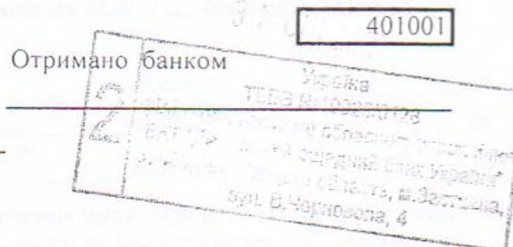
Призначення платежу: За активну електроенергію в т.ч. авансовий платіж за лютий 2017 року - 20000,00 гривень . згідно Договору № 0230 від 14.10.2011р. В т.ч. ПДВ.

М.П. _____

Проведено банком: _____



Платіжне доручення № 8
31 січня 2016 р.



Платник:	ПП "НадПред Теплосервіс"		
Код:	36752302		
Банк платника	Код банку	Дебет рах.№	Сума
АТ "Ощадбанк" м.Заставна	356334	26001300189424	2517,56
Одержувач	ПАТ ЕК "Чернівціобленерго"/Заставнівський РЕМ		
Код:	00130760		
Банк одержувача	Код банку	Кредит рах.№	
ФВАТ "Укресімбанк" м. Чернівці	356271	26007107113542	

Сума словами Дві тисячі п'ятсот сімнадцять гривень 56 копійок

Призначення платежу: Плата за реактивну електроенергію за січень 2017р. згідно Договору № 0230 від 14.10.2011р. В т.ч. ПДВ.

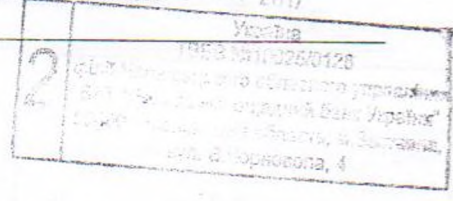
М.П. _____

Проведено банком: _____

130

Платіжне доручення № 26
27 лютого 2017 р.

Отримано банком 29 ЛЮТ 2017 401001



Платник: ПП "НадПред Теплосервіс"
Код: 36752302
Банк платника: АТ "Ощадбанк" м. Заставна
Код банку: 356334

Дебет рах. № 26001300189424 Сума 45907,73

Одержувач: ПАТ ЕК "Чернівціобленерго"/Заставнівський РЕМ
Код: 00130760

Кредит рах. № 26033309840000

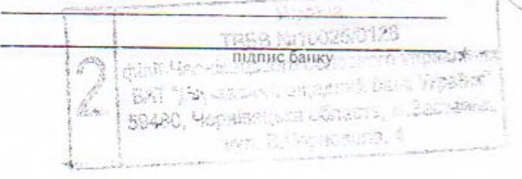
Банк одержувача: Ощадбанк м. Чернівці
Код банку: 356334

Сума словами *Сорок п'ять тисяч дев'ястсот сім гривень 73 копійок*

Призначення платежу: За активну електроенергію в т.ч. авансовий платіж за березень 2017 року - 15000,00 гривень. згідно Договору № 0230 від 14.10.2011р. В т.ч. ПДВ.

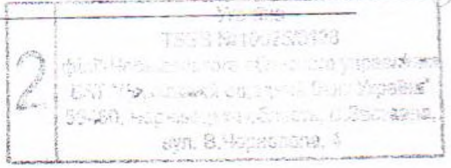
М.П. _____

Проведено банком: 29 ЛЮТ 2017



Платіжне доручення № 27
27 лютого 2016 р.

Отримано банком 29 ЛЮТ 2017 401001



Платник: ПП "НадПред Теплосервіс"
Код: 36752302
Банк платника: АТ "Ощадбанк" м. Заставна
Код банку: 356334

Дебет рах. № 26001300189424 Сума 2399,93

Одержувач: ПАТ ЕК "Чернівціобленерго"/Заставнівський РЕМ
Код: 00130760

Кредит рах. № 26007107113542

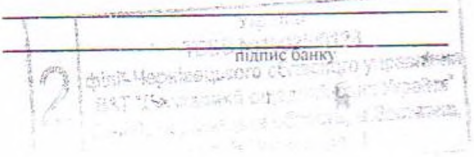
Банк одержувача: ФВАТ "Укрексімбанк" м. Чернівці
Код банку: 356271

Сума словами *Дві тисячі триста дев'яносто дев'ять гривень 93 копійок*

Призначення платежу: Плата за реактивну електроенергію за лютий 2017р. згідно Договору № 0230 від 14.10.2011р. В т.ч. ПДВ.

М.П. _____

Проведено банком: 29 ЛЮТ 2017



131

401001

Отримано банком 29 ЛЮТ 2017

Платіжне доручення № 39
28 лютого 2017 року

2
Україна
79655 ІЛІОУ250/128
П.А.Т. "Чернівецький обласний Банк України"
02-20, Майдан Незалежності м. Заставна,
вул. В. Чернівецька, 4

Платник: Заставнівське ЖЕУТВЗ
Код: 33089761

Банк платника Ощадбанк м. Заставна
Код банку 356334

Дебет рах. № 26009300159188

Сума 3993,27

Одержувач ПАТ ЕК "Чернівецьобленерго" Заставна РЕМ
Код: 00130760

Банк одержувача ВАТ "ДОБУ"
Код банку 356334

Кредит рах. № 26033309840000

Сума словами Три тисячі дев'яност дев'яносто три гривні 27 копійок

Призначення платежу: За активну електроенергію за лютий м-ць 2017 року. Згідно рахунку № 0135 від 24.01.2017, в т.ч. ПДВ.

М.П. _____

Проведено банком: 29 ЛЮТ 2017

Україна
79655 ІЛІОУ250/128
П.А.Т. "Чернівецький обласний Банк України"
02-20, Майдан Незалежності м. Заставна,
вул. В. Чернівецька, 4
підпис банку

Призначення платежу:	юридичний споживач №0230 по рахунку №5262 від 24.02.2017 за реактивну електроенергію			
Рахунок №5262			за 02.2017	
Найменування платежу:	Плата за послуги по перетіканню реактивної енергії, згідно Договору № 0230 від 22.05.2015		від 24.02.2017	
Постачальник:	ПАТ ЕК "Чернівціобленерго" / Заставнівський РЕМ			
	58000 м. Чернівці вул. Прутська, 23А / 59400 м. Заставна вул. Незалежності, 42			
	код ЄДРПОУ 00130760	телефон	0373721837	
Реквізити:	Поточний рахунок № 26007107113542 в ФВАТ "Укресімбанк" м. Чернівці МФО 356271			
Платник:	Назва:	ПП "НадПред Теплосервіс"		
	Адреса:	59400, м. ЗАСТАВНА, вул. СТУСА 6.3		
	Поточний рахунок №			
	Особ. рах.	0230		
	Термін	5	банківських днів з дня отримання рахунку	
Найменування надбавки		Кількість кВАр*г	Тариф, коп/ (кВАр*г)	Сума, грн
За реактивну електроенергію - основна плата (П1)		8979	22,2735	1999,94
Всього за перетікання реактивної електроенергії		8979		1999,94
			Всього без ПДВ,	1999,94
			Всього ПДВ, грн.	399,99
			Всього з ПДВ, грн.	2399,93
			Всього до сплати:	2399,87

Всього до сплати: 2399 (Дві тисячі триста дев'яносто дев'ять) грн. 87 коп.

Ваше загальне дебетове сальдо перед РЕМ за реактивну електроенергію станом на 24.02.2017 становить 2399.87 грн.

Начальник: Ковалик В. І. (підпис) «...» 20... р.
 Виконавець: Литвинський Роман (підпис) «...» 20... р.
 Споживач: _____ (підпис) «...» 20... р.

Своєчасно здійснюйте всі види обов'язкових платежів відповідно до договірних умов! При несплаті рахунку у визначений термін, Вам буде припинено постачання електроенергії на об'єкт у відповідності до умов договору про постачання електроенергії, п 7.5 ПКЕЕ, постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, постанови КМУ від 28.01.2004 № 93, розпорядження КМУ від 07.04.2001 № 133-р. В разі несплати в установленний термін, Вам будуть нараховуватись штрафні та фінансові санкції (пеня, річні, інфляція) за кожен день прострочення платежу.

У відповідності до п.5 постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, на керівників підприємств, установ та організацій-споживачів електричної енергії покладається персональна відповідальність за наслідки, пов'язані з частковим або повним припиненням подачі енергії за несвоєчасну її оплату.

Призначення платежу:	юридичний споживач №0230 по рахунку №5261 від 24.02.2017 за активну електроенергію																																																					
Рахунок №5261				за 02.2017																																																		
Найменування платежу:	Активна електроенергія, згідно Договору № 0230 від 22.05.2015			від 24.02.2017																																																		
Постачальник:	ПАТ ЕК "Чернівціобленерго" / Заставнівський РЕМ																																																					
	58000 м. Чернівці вул. Прутська, 23А / 59400 м. Заставна вул. Незалежності, 42																																																					
	код ЄДРПОУ 00130760	телефон	0373721837																																																			
Реквізити:	Поточний рахунок із спеціальним режимом використання № 26033309840000 в ВАТ "ДОБУ" МФО 356334																																																					
Платник:	Назва:	ПП "НадПред Теплосервіс"																																																				
	Адреса:	59400, м. ЗАСТАВНА, вул. СТУСА 6.3																																																				
	Поточний рахунок №																																																					
	Особ. рах.	0230																																																				
	Термін	5	банківських днів з дня отримання рахунку																																																			
<table border="1"> <thead> <tr> <th>Найменування тарифної групи</th> <th>Тариф, коп/кВт*г</th> <th>Кількість кВт*г</th> <th>Коеф. зони</th> <th>Сума, грн</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Промислові та прирівняні до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 кВА</td> <td>201,3800</td> <td>6326</td> <td>0,25</td> <td>3184,82</td> </tr> <tr> <td>Промислові та прирівняні до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 кВА</td> <td>201,3800</td> <td>0</td> <td>1,00</td> <td>0,00</td> </tr> <tr> <td>Промислові та прирівняні до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 кВА</td> <td>201,3800</td> <td>9695</td> <td>1,02</td> <td>19914,27</td> </tr> <tr> <td>Промислові та прирівняні до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 кВА</td> <td>201,3800</td> <td>5331</td> <td>1,80</td> <td>19324,02</td> </tr> <tr> <td>Всього спожито, кВт*год</td> <td></td> <td>21352</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Всього без ПДВ,</td> <td>42423,11</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Всього ПДВ, грн.</td> <td>8484,62</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Всього з ПДВ, грн.</td> <td>50907,73 ✓</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Всього до сплати:</td> <td>30907,73</td> </tr> </tbody> </table>					Найменування тарифної групи	Тариф, коп/кВт*г	Кількість кВт*г	Коеф. зони	Сума, грн	Промислові та прирівняні до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 кВА	201,3800	6326	0,25	3184,82	Промислові та прирівняні до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 кВА	201,3800	0	1,00	0,00	Промислові та прирівняні до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 кВА	201,3800	9695	1,02	19914,27	Промислові та прирівняні до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 кВА	201,3800	5331	1,80	19324,02	Всього спожито, кВт*год		21352						Всього без ПДВ,	42423,11				Всього ПДВ, грн.	8484,62				Всього з ПДВ, грн.	50907,73 ✓				Всього до сплати:	30907,73
Найменування тарифної групи	Тариф, коп/кВт*г	Кількість кВт*г	Коеф. зони	Сума, грн																																																		
Промислові та прирівняні до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 кВА	201,3800	6326	0,25	3184,82																																																		
Промислові та прирівняні до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 кВА	201,3800	0	1,00	0,00																																																		
Промислові та прирівняні до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 кВА	201,3800	9695	1,02	19914,27																																																		
Промислові та прирівняні до них споживачі з приєднаною потужністю до 750 кВА	201,3800	5331	1,80	19324,02																																																		
Всього спожито, кВт*год		21352																																																				
			Всього без ПДВ,	42423,11																																																		
			Всього ПДВ, грн.	8484,62																																																		
			Всього з ПДВ, грн.	50907,73 ✓																																																		
			Всього до сплати:	30907,73																																																		

Всього до сплати: 30907 (Тридцять тисяч дев'ясот сім) грн. 73 коп.

Ваше загальне дебетове сальдо перед РЕМ за активну електроенергію станом на 24.02.2017 становить 30907.73 грн.

Начальник: Ковалик В. І. _____ (підпис) «__» _____ 20__ р.
 Виконавець: Литвинський Роман _____ (підпис) «__» _____ 20__ р.
 Споживач: _____ (підпис) «__» _____ 20__ р.

Своєчасно здійснюйте всі види обов'язкових платежів відповідно до договірних умов! При несплаті рахунку у визначений термін, Вам буде припинено постачання електроенергії на об'єкт у відповідності до умов договору про постачання електроенергії, п 7.5 ПКЕЕ, постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, постанови КМУ від 28.01.2004 № 93, розпорядження КМУ від 07.04.2001 № 133-р. В разі несплати в установленний термін, Вам будуть нараховуватись штрафні та фінансові санкції (пеня, річні, інфляція) за кожен день прострочення платежу.

У відповідності до п.5 постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, на керівників підприємств, установ та організацій-споживачів електричної енергії покладається персональна відповідальність за наслідки, пов'язані з частковим або повним припиненням подачі енергії за несвоєчасну її оплату.

иеро/рах: 28.02.

134

Призначення платежу:	юридичний споживач №0230 по рахунку №5263 від 24.02.2017 за активну електроенергію			
Рахунок №5263	за 03.2017	від	24.02.2017	
Найменування платежу:	Плановий платіж за активну електроенергію, згідно Договору №0230 від 22.05.2015			
Постачальник:	ПАТ ЕК "Чернівціобленерго" / Заставнівський РЕМ			
	58000 м. Чернівці вул. Прутська, 23А / 59400 м. Заставна вул. Незалежності, 42			
	код	00130760	телефон	0373721837
Реквізити:	Поточний рахунок № 26033309840000 в ВАТ "ДОБУ" МФО 356334			
Платник:	Назва:	ПП "НадПред Теплосервіс"		
	Адреса:	59400, м. ЗАСТАВНА, вул. СТУСА 6.3		
	Поточний рахунок №			
	Особ. рах.	0230		
	Термін оплати	до 02.03.2017		
Договірна величина споживання (кВт*г)	Доля очікуваного платежу (у відсотках)	Тариф (коп/кВт*г)	Кількість (кВт*г)	Сума без ПДВ (грн)
21374	30	198,6845	6412	12739,65
Всього			6412	12739,65
			ПДВ, грн.	2547,93
			Всього з ПДВ, грн.	15287,58
			Всього до сплати*, грн.	15287,58

Всього до сплати: 15287 (п'ятнадцять тисяч двісті вісімдесят сім) грн. 58 коп.

*Сума з урахуванням переплати попереднього (планового) періоду за договором.

Ваше загальне дебетове сальдо перед РЕМ за активну електроенергію станом на 24.02.2017 становить 30907.73 грн.

Начальник: Ковалик В.І. (підпис) « » 20__р.
 Виконавець: Литвинський Роман (підпис) « » 20__р.
 Споживач: _____ (підпис) « » 20__р.

Своєчасно здійснюйте всі види обов'язкових платежів відповідно до договірних умов! При несплаті рахунку у визначений термін, Вам буде припинено постачання електроенергії на об'єкт у відповідності до умов договору про постачання електроенергії, п 7.5 ПКЕЕ, постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, постанови КМУ від 28.01.2004 № 93, розпорядження КМУ від 07.04.2001 № 133-р.

У відповідності до п.5 постанови КМУ від 31.08.1995 № 705, на керівників підприємств, установ та організацій-споживачів електричної енергії покладається персональна відповідальність за наслідки, пов'язані з частковим або повним припиненням подачі енергії за несвоєчасну її оплату.

135