



ПАТ "ЕК" ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО

**Річний звіт
за 2013 рік**



Шановні акціонери!



ПАТ "ЕК "Житомиробленерго" – компанія з високим діловим та іміджевим рейтингом, від сталої роботи якої залежить не лише функціонування багатьох галузей області, а й комфорт в кожній оселі.

2013 рік став черговим успішним етапом в історії ПАТ "ЕК "Житомиробленерго". Компанія працювала з максимальною потужністю, адже в усі часи за будь-яких економічних та фінансових обставин ми гарантуємо споживачам надійне та безпечне постачання електричної енергії.

Основні зусилля Компанії направлялись на отримання максимального прибутку, забезпечення 100% розрахунків за електроенергію, виконання Інвестиційної програми, зниження рівня понаднормативних втрат електроенергії та оптимізації витрат при постійному дефіциті обігових коштів.

Нам вдалося зберегти і примножити досягнуті результати своєї роботи. В першу чергу це підтверджують результати фінансово-господарської діяльності. В 2013 році отримано 53 462 тис. грн. чистого прибутку. Рентабельність продукції склала 4,24%. Проте існують фактори, що не залежать від діяльності Компанії та мають негативний вплив на її стабільність. До таких факторів можна віднести постійно зростаючу заборгованість підприємств житлово-комунального господарства за спожиту електроенергію. Так, основним боржником ПАТ "ЕК "Житомиробленерго" є КП "Житомирводоканал", заборгованість якого станом на 01.01.2014 року складає 28 125 тис. грн. Через складну ситуацію із розрахунками підприємств ЖКГ області за використану електроенергію, Товариству не вдалося провести розрахунки з ДП «Енергоринок» за куповану електроенергію р на 100%. На суму недоплати оформлено договір розстрочення заборгованості в сумі 15 500 тис. грн. на термін до 01 липня 2014 р.

Важливим для Компанії підсумком роботи є виконання завдань Інвестиційної програми. А це реконструкція ліній, встановлення обліків нового покоління, заміна обладнання та інші заходи. В 2013 році на виконання Інвестиційної програми освоєно 112 377 тис. грн. Виробнича програма виконана в повному обсязі. Крім того, зменшені технологічні витрати електричної енергії на її транспортування в мережі, при нормативі 17,20% фактичні витрати становили 14,57% (економія склала 71,9 млн. кВт/год.).

Правління ПАТ "ЕК "Житомиробленерго" розуміє відповідальність, яку несе перед акціонерами, своїми працівниками, мешканцями області, та запевняє, що прикладе максимум зусиль для виконання поставлених завдань та планів з метою задоволення їх потреб.

З повагою
Голова Правління

А.В.Левицький



Основні відомості про ПАТ «ЕК «Житомиробленерго»

Енергетика – одна з ключових галузей економіки. Споживачами її продукції є не тільки всі підприємства, організації, установи, а й мешканці країни. Ця стратегічна галузь національної економіки і є основою функціонування інших галузей.

В 1994 році відповідно до Указу Президента України розпочато реорганізацію енергетичної галузі України. У 1995 році в процесі корпоратизації було створено Державну акціонерну енергопостачальну компанію (ДАЕК) «Житомиробленерго», засновником якої виступила держава в особі Міністерства енергетики України.

30 листопада 1999 року рішенням Загальних зборів акціонерів Державна акціонерна енергопостачальна компанія (ДАЕК) «Житомиробленерго» була перейменована у відкрите акціонерне товариство «Енергопостачальна компанія «Житомиробленерго» (ВАТ «ЕК «Житомиробленерго»). Згідно Закону України «Про акціонерні товариства» 11 березня 2011 року рішенням Загальних зборів акціонерів було змінено назву на Публічне акціонерне товариство «Енергопостачальна компанія «Житомиробленерго»

ПАТ «ЕК «Житомиробленерго» є природним монополістом на ринку Житомирської області.

Найменування	Публічне акціонерне товариство „Енергопостачальна компанія „Житомиробленерго”
Юридична адреса	10008, м. Житомир, вул. Пушкінська, 32/8 тел. (0412) 40-20-59 факс (0412) 40-20-44 E-mail: kanc@co.ztoe.com.ua
Територія діяльності	Житомирська область
Основні види діяльності	Розподілення електроенергії, торгівля електроенергією
Обсяг постачання електроенергії у 2013 році	2,2 млрд. кВт-год.



Підстанція « Народичі» 110/35/10

Предмет і мета діяльності

Товариство створене з метою здійснення підприємницької діяльності для одержання прибутку в інтересах акціонерів Товариства, покращення їх добробуту у вигляді зростання ринкової вартості акцій Товариства, а також отримання акціонерами дивідендів.

Метою діяльності Товариства є

отримання прибутку для розвитку Товариства, забезпечення інтересів його акціонерів, задоволення економічних інтересів та соціальних потреб його працівників, інші види діяльності, які можуть здійснюватися, якщо вони спрямовані на досягнення основної мети діяльності Товариства.



Предметом діяльності Товариства є:

- постачання електричної енергії за регульованими тарифами (ліцензія АГ № 500314);
- передача електричної енергії місцевими (локальними) мережами (ліцензія АГ № 500313);
- розподілення електричної енергії.

Товариство обслуговує

Повітряні лінії електропередачі напругою 0,4-110 кВ(по колу)	34 511,034 км
Кабельні лінії електропередачі напругою 0,4-10 кВ	1 452,473 км
Електропідстанції напругою 35-110 кВ	193 шт.
ТП, РП – 6-10 / 0,4 кВ	8 779 шт.
Площа постачання	29,9 тис. кв. км
Кількість споживачів	589 673 абонентів
у тому числі: фізичних	574 229 абонентів
юридичних	15 444 абонентів

Основні показники господарсько-фінансового стану

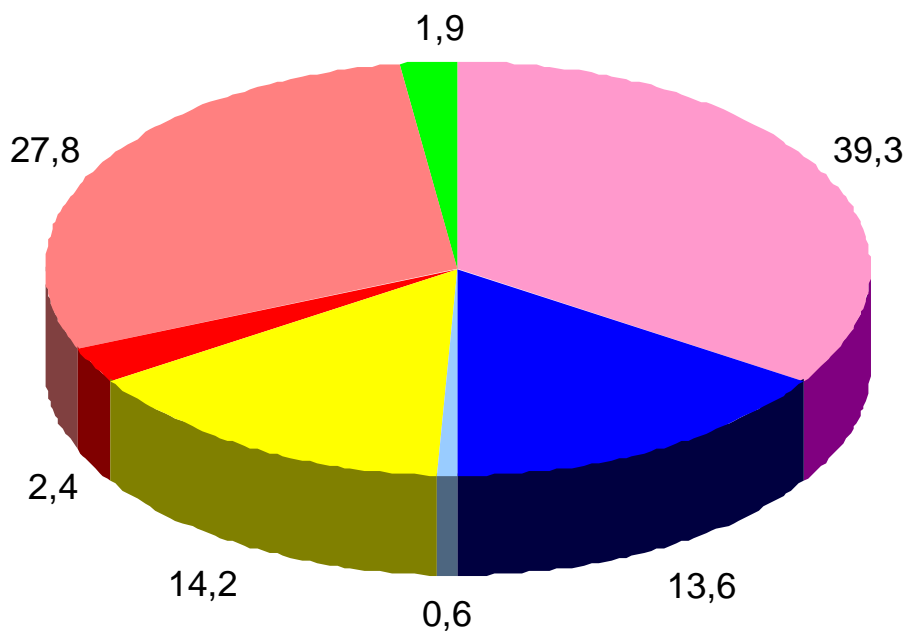
Показники	Одиниця виміру	Факт	
		2012 рік	2013 рік
Надходження електроенергії в мережі	млн. кВт-год	2709,086	2727,905
Корисний відпуск електроенергії власним споживачам	млн. кВт-год	2151,501	2203,746
Відсоток оплати товарної продукції	%	102,1	100,2
Заборгованість споживачів	тис. грн.	43909	66460
Купована електроенергія в ДП „Енергоринок”	млн. кВт-год	2583,357	2602,581
Відсоток оплати купованої електроенергії	%	101,17	100
Реструктуризована заборгованість за електроенергію перед ДП „Енергоринок”	тис. грн.	15 000	15 500
Рентабельність продукції	%	2,69	4,24
Технологічні витрати на передачу електроенергії	%	15,52	14,57
Середньо відпускний тариф власним споживачам (без ПДВ)	коп./ кВт-год	59,33	62,48



Трансформатор Т2 підстанція «Смолянка»

Структура споживання електроенергії за 2013 рік

Споживачі	Факт за 2013 р. (тис. кВт-год)	% в загальному обсязі
Промисловість більше 750 кВА	613 458	27,8
Промисловість до 750 кВА	300 294	13,6
Електрифікований міський транспорт	13 684	0,6
Непромислові споживачі	313 100	14,2
Сільське господарство	53 971	2,4
Населення	866 832	39,3
Населені пункти	42 407	1,9
Всього	2 203 746	100



- Промисловість більше 750 кВА
- Промисловість до 750 кВА
- Електрифікований міський транспорт
- Непромислові споживачі
- Сільське господарство
- Населення
- Населені пункти



БАЛАНС

на 31 грудня 2013 року

тис. грн.

Актив	Код рядка	На початок звітної періоду	На кінець звітної періоду
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи:	1000	816	714
первісна вартість	1001	7 679	7 839
накопичена амортизація	1002	6 863	7 125
Незавершені капітальні інвестиції	1005	-	-
Основні засоби:	1010	2 209 790	2 222 559
первісна вартість	1011	3 847 678	3 954 434
знос	1012	1 637 888	1 731 875
Довгострокові біологічні активи:	1020	-	-
первісна вартість	1021	-	-
накопичена амортизація	1022	-	-
Довгострокові фінансові інвестиції:			
які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	53 407	-
інші фінансові інвестиції	1035	91 733	145 371
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	2 427	4 230
Відстрочені податкові активи	1045	-	-
Інші необоротні активи	1090	259	-
Усього за розділом I	1095	2 358 432	2 372 874
II. Оборотні активи			
Виробничі запаси	1101	15 424	16 164
Незавершене виробництво	1102	-	-
Готова продукція	1103	-	-
Товари	1104	-	-
Поточні біологічні активи	1110	-	-
Векселі одержані	1120	-	-
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги	1125	69 230	70 903
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
за виданими авансами	1130	1 105	712
з бюджетом	1135	-	2762
з нарахованих доходів	1140	-	-
із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	1 988	1 729
Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-
Грошові кошти та їх еквіваленти:	1165	19 025	56 199
Витрати майбутніх періодів	1170	-	-
Інші оборотні активи	1190	-	-
Усього за розділом II	1195	106 772	148 469
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття			
	1200	-	-
Баланс	1300	2 465 204	2 521 343

БАЛАНС за 2013 рік (продовження)



Пасив	Код рядка	На початок звітнього періоду	На кінець звітнього періоду
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	30 600	30 600
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	-	-
Капітал у дооцінках	1405	1 465 058	1 339 708
Додатковий капітал	1410	98 491	98 491
Резервний капітал	1415	-	-
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	482 592	567 511
Неоплачений капітал	1425	-	-
Вилучений капітал	1430	-	-
Усього за розділом I	1495	2 076 741	2 036 310
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	194 880	211 482
Пенсійні зобов'язання	1505	-	-
Довгострокові кредити банків	1510	-	69 939
Інші довгострокові зобов'язання	1515	-	5 957
Довгострокові забезпечення	1520	11 042	-
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	-	-
Цільове фінансування	1525	-	-
Усього за розділом II	1595	205 922	287 378
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	72 881	2 430
Векселі видані	1605	-	-
Поточна заборгованість за: довгостроковими зобов'язаннями	1610	21 348	-
товари, роботи, послуги	1615	19 961	35 853
розрахунками з бюджетом	1620	12 292	19 680
у тому числі з податку на прибуток	1621	-	4 678
розрахунками зі страхування	1625	1 890	2 873
розрахунками з оплати праці	1630	5 457	6 373
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	46 437	78 217
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1640	2 275	38 542
Поточні забезпечення	1660	-	13 687
Доходи майбутніх періодів	1665	-	-
Інші поточні зобов'язання	1690	-	-
Усього за розділом III	1695	182 541	197 655
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	1700	-	-
V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	-	-
Баланс	1900	2 465 204	2 521 343

Голова Правління

А. В. Левицький

Головний бухгалтер

Н. Г. Хойда



Звіт про фінансові результати за 2013 рік

тис. грн.

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ		
Стаття	Код рядка	За звітний період
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	1 388 510
Чисті зароблені страхові премії	2010	-
Премії підписані, валова сума	2011	-
Премії, передані у перестраховання	2012	-
Зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	-
Зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(1 307 587)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	-
Валовий:		
прибуток	2090	80 923
збиток	2095	-
Інші операційні доходи	2120	73 781
Адміністративні витрати	2130	(24 501)
Витрати на збут	2150	-
Інші операційні витрати	2180	(36 616)
Фінансові результати від операційної діяльності:		
прибуток	2190	93 587
збиток	2195	-
Доход від участі в капіталі	2200	-
Інші фінансові доходи	2220	5 919
Інші доходи	2240	-
Фінансові витрати	2250	(9 869)
Втрати від участі в капіталі	2255	-
Інші витрати	2270	(2 448)
Фінансовий результат до оподаткування:		
прибуток	2290	87 189
збиток	2295	-
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	(33 727)
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-
Чистий фінансовий результат:		
прибуток	2350	53 462
збиток	2355	-
II. СУКУПНИЙ ДОХІД		
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	-
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	231
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	231
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	1986
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	(1755)
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	51 707



Звіт про фінансові результати за 2013 рік (продовження)

тис. грн.

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ		
Найменування показника	Код рядка	За звітний період
Матеріальні затрати	2500	67 741
Витрати на оплату праці	2505	187 055
Відрахування на соціальні заходи	2510	64 932
Амортизація	2515	110 339
Інші операційні витрати	2520	23 563
Разом	2550	453 630

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ		
Назва статті	Код рядка	За звітний період
Середньорічна кількість простих акцій	2600	122 398 540
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	122 398 540
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	0,43679
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	0,43679
Дивіденди на одну просту акцію	2650	-

Голова Правління

А. В. Левицький

Головний бухгалтер

Н. Г. Хойда



Відомості для акціонерів

Наглядова рада ПАТ « ЕК « Житомиробленерго»

Голова Наглядової ради	Спектор Михайло Йосипович
Заступник Голови Наглядової ради	ВС „Енерджі Інтернейшнл Н. В.” в особі Судака Ігоря Олександровича, що діє на підставі довіреності
Члени Наглядової ради	ТОВ „ВС Енерджі Інтернейшнл Україна” в особі Соловйова Юрія Юрійовича, що діє на підставі довіреності Зоммер Анатолій Еммануїлович Кур’янов Олександр Михайлович Куєвда Микола Валерійович Колесник Олег Миколайович
Голова ревізійної комісії	Федорко Анастасія Миколаївна

Правління компанії:



Голова Правління
Левицький
Анатолій Володимирович



Член Правління
Харчук
Леонід Павлович



Член Правління
Сидорака
Ігор Олексійович



Член Правління
Павловський
Юрій Семенович



Член Правління
Хойда
Наталія Гуріївна



Член Правління
Безшкурий
Станіслав Григорович



Член Правління
Самчук
Олег Григорович

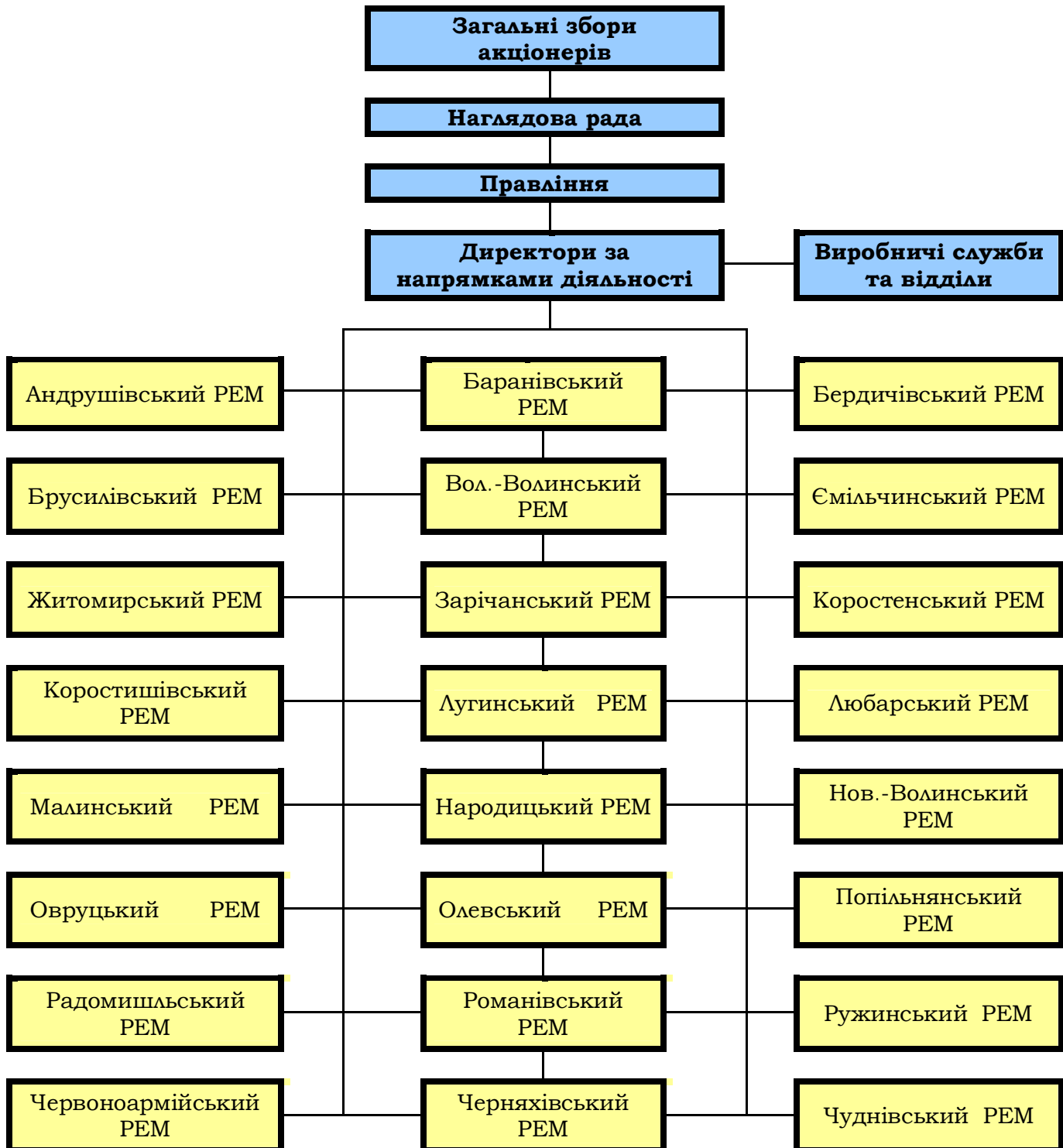
Депозитарій

ПАТ „Національний депозитарій України”
01001, м. Київ, вул. Грінченка, 3

Депозитарна установа

ТОВ „Енергетична реєстраційна компанія”
01033, м. Київ, вул. Саксаганського, 36 В

Структура ПАТ «ЕК «Житомиробленерго»



Аналіз показників фінансового стану за 2013 рік

За результатами аудиторської перевірки фінансової звітності отримано підтвердження, що фінансова звітність за 2013 рік складена згідно з Законом України „Про бухгалтерський облік і фінансову звітність в Україні”, відповідає визначеним правовим принципам регулювання, організації ведення бухгалтерського обліку, фінансова звітність складена на підставі облікових даних і в цілому відображає фактичний фінансовий стан Товариства з валютою балансу 2 521 343 тис. грн.

Показники	на 31.12.2013 р.
1. Коефіцієнт поточної ліквідності	0,75
2. Коефіцієнт абсолютної ліквідності	0,28
3. Коефіцієнт фінансової незалежності	0,81
4. Коефіцієнт рентабельності активів	0,021
5. Коефіцієнт структури капіталу	0,24
6. Знос основних фондів (%)	43,8



Відкритий розподільчий пристрій (ВРП 110 кВ)

Реконструкція РУ-0,4 кВ ЗТП з використанням обладнання АВВ Kabeldon IP-system

Не секрет, що з року в рік відбувається процес старіння будь-якого обладнання. Не є виключенням і основне обладнання розподільних мереж 10 та 0,4 кВ. З одного боку, відбувається старіння електрообладнання, а з іншого - кількість споживачів електроенергії постійно зростає, при цьому електропостачання має бути забезпечене належно. Інтенсивно споруджуються житлові та офісні будівлі, торговельні центри, об'єкти малого та середнього бізнесу, проводиться реконструкція приміщень. Існуючі трансформаторні підстанції, як правило, не в змозі нести це додаткове навантаження та вичерпали свій нормативний термін експлуатації. Але, між тим, виконувати вимоги по надійності і якості електропостачання реально, і ми це робимо. Одним з оптимальних рішень є реконструкція ТП у існуючих габаритах з можливістю збільшення потужності та кількості відхідних фідерів у 2-4 рази з використанням Kabeldon IP-system.

В сучасних реаліях система Kabeldon IP-system є адаптована та стандартизована для заміни різного типу застарілих панелей розподільчих щитів. Це конструктор, який дозволяє змонтувати будь-яке нестандартне технічне рішення, виходячи з існуючих вимог, відповідно до сучасних стандартів.



Серед конструктивних, технологічних та інших переваг розподільчих пристроїв 0,4 кВ, які встановлені в ТП-220, з використанням Kabeldon IP-system є використана ізольована система шин Kabeldon IP-system. Ступінь захисту шини IP2X – захищена від випадкового дотику, передбачено монтаж як настінний без шафи, так і в шафі, стійка до будь-якого агресивного середовища, має мінімальне випромінювання ЕМП.

Особливістю шведського обладнання Kabeldon IP-system є можливість багаторазового проведення монтажу та демонтажу комутаційних апаратів під напругою, не потрібно свердлити жодного отвору, комутаційна апаратура може бути розташована в будь-якому порядку, всі її частини мають високий ступінь захисту та безпечні у використанні. Крім того, досить легко додати новий комутаційний апарат до існуючої розподільчої системи. Всі апарати монтуються та

з'єднуються за допомогою єдиного інструмента. Передбачено монтаж даної системи як у шафах, так і на стіну з можливістю встановлення пофідерного комерційного обліку електричної енергії.

У ПАТ "ЕК "Житомиробленерго" в 2007-2013 роках проведена реконструкція розподільчих пристроїв 0,4 кВ у ТП, від яких заживлені такі соціально важливі споживачі як Житомирська обласна клінічна лікарня та поліклініка, Центральна міська лікарня № 1 та № 2, Житомирський обласний центр охорони здоров'я матері й дитини, Житомирська обласна та міська дитячі лікарні, Житомирська районна лікарня, Житомирська обласний онкологічний диспансер, районні лікарні в містах Бердичів, Новоград-Волинський, Коростень, Коростишів, Малин, Радомишль та смт. Народичі, Любар, Червоноармійськ, Черняхів, Чуднів, Ружин, Попільня, Ємільчино, Брусилів, Лугини.



Публічне акціонерне товариство

“Енергопостачальна компанія

“Житомиробленерго”

10008, м. Житомир

вул. Пушкінська, 32/8,

тел. (0412) 40-20-59, факс (0412) 40-20-44

e-mail: kanc@co.ztoe.com.ua