

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО»

ЗВІТ ПРО УПРАВЛІННЯ ЗА 2020 РІК.

1. Загальні відомості

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО», створене відповідно до Конституції України, Закону України «Про господарські товариства», інших законодавчих актів України, зареєстровано Виконавчим комітетом Сумської міської ради 18 серпня 2005 року, реєстраційний № 1 632 102 0000 0022128, діє на підставі Статуту та згідно з чинним законодавством України.

Організаційна структура

ТОВ «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ – 33698892) , є окремою юридичною особою та знаходиться за адресою: м. Суми, вул. Друга Залізнична, буд 10 та вул. Лебединська, буд.7

ТОВ «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО» орендує цілісний майновий комплекс на підставі договору оренди ЦМК №УКМ-0047 від 01.09.2005р.

Опис діяльності

Підприємство здійснює ліцензовану господарську діяльність і має такі ліцензії:

- ліцензія на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії у межах місць провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, видана на підставі постанови НКРЕКП від 07.06.2019 № 993.

- ліцензія на виробництво електричної енергії, видана на підставі рішення НКРЕКП від 01.11.2005 № 927 (переоформлено рішення від 22.07.2016 № 1306);

- ліцензія на виробництво теплової енергії на теплоелектроцентралях,

теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках, видана на підставі рішення НКРЕКП від 23.11.2012 № 364 (переоформлено Постанова від 01.08.2017 № 987);

- ліцензія на виробництво теплової енергії (крім діяльності з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії), видана на підставі рішення НКРЕКП від 23.11.2012 № 364 (переоформлено Постанова від 25.07.2017 № 930);

- ліцензія на постачання теплової енергії, видана на підставі рішення НКРЕКП від 23.11.2012 № 364 (переоформлено рішенням від 25.07.2017 № 930);

- ліцензія на транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами, видана на підставі рішення НКРЕКП від 23.11.2012 № 364 (переоформлено рішенням від 25.07.2017 № 4).

Основні види діяльності ТОВ «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО» є виробництво електричної енергії та забезпечення споживачів м. Суми тепловою енергією.

Сумська ТЕЦ генерує електроенергію у своєму регіоні та в опалювальний сезон відпускає тепло близько 73% теплових споживачів міста Суми з них: 83 161 жителів м.Суми, 250 бюджетні організації, в тому числі 197 соціальних об'єкти та 958 промислових споживачів.

Характеристика обладнання теплопостачання:

- протяжність магістральних теплових мереж становить 94,36 км (у 2-х трубному вимірі;
- протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж становить 144,206 км (у 2-х трубному вимірі;
- протяжність мереж ГВП становить 74,506 км (у 2-х трубному вимірі);
- загальна кількість центральних теплових пунктів (ЦТП) становить 61 шт.;
- загальна кількість водопідігрівальних установок становить -
- загальна кількість теплообмінників становить 70 шт.;

- загальна кількість насосів 432 шт.;
- загальна установлена потужність насосів 8 260 кВт.;
- Загальна кількість приладів обліку електричної енергії 150 шт.

З липня місяця 2019 року ТОВ «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО» працює на торгових платформах ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ» та ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» та приймає участь у продажі та купівлі електричної енергії в ринку «на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та «балансуючому ринку».

2. Результати діяльності ТОВ «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО»

Дохід від реалізації товарів, робіт, послуг

Доходи від реалізації у звітному 2020 році та попередньому періодах були сформовані наступним чином:

Стаття	2020	2019
Дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг):	693 880.0	720 233.0
<i>реалізація електроенергії</i>	<i>105 298.3</i>	<i>143 121.4</i>
<i>реалізація теплової енергії</i>	<i>529 404.2</i>	<i>558 489.3</i>
<i>інша реалізація</i>	<i>59 177.5</i>	<i>18 622.3</i>
Разом	693 880.0	720 233.0

Собівартість реалізації товарів, робіт, послуг

Собівартість реалізованих товарів, робіт, послуг у звітному та попередньому періодах були сформовані наступним чином:

Стаття	2020	2019
Матеріальні витрати	(479 537)	(576 926)
Витрати на оплату праці	(132 293)	(114 772)
Амортизація	(27 878)	(27 430)
Інші операційні витрати	(94 146)	(65 629)
Разом	(733 854)	(784 757)

Інші операційні доходи та інші операційні витрати

Інші операційні доходи та операційні витрати у звітному та попередньому періодах були сформовані наступним чином:

Стаття	2020	2019
Інші операційні доходи	23 539	429 156
Інші операційні витрати	27 367	17 084

Адміністративні витрати

Адміністративні витрати у звітному та попередньому періодах були сформовані наступним чином:

Стаття	2020	2019
Заробітна плата та нарахування на неї	(11 673)	(10 195)
Банківське обслуговування (РКО та кредиту)	(478)	(392)
Консалтингові, колекторські, аудиторські, нотаріальні та юридичні послуги, оцінка	(2 077)	(2 071)
Амортизація необоротних активів, НА та інших не оборотних активів	(541)	(465)
Супровід ІС	(144)	(144)
Судові витрати	(598)	(734)
Страховання	(90)	(102)
Ремонт та обслуговування ОЗ	(539)	(315)
ПММ на автотранспорт	(360)	(461)
Послуги зв'язку	(61)	(78)
Інші адміністративні витрати	(626)	(930)
Разом	(17 187)	(15 887)

Витрати на збут

Витрати на збут у звітному періоді відсутні.

Фінансові доходи та витрати

Фінансові доходи та витрати у звітному та попередньому періодах були сформовані наступним чином:

Стаття	2020	2019
Інші фінансові доходи		
Фінансові витрати	9 552	30 947

Фінансові результати за основними видами діяльності: виробництво електричної та теплової енергії в 2020 році наведені у таблиці №1.

Таблиця №1

Найменування	Од.виміру	ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГІЯ		ТЕПЛОВА ЕНЕРГІЯ	
		План	Факт	План	Факт
Відпуск з шин ЕЕ	тис кВт*год	-	78466	-	-
Тариф на ЕЕ	коп/кВт*год	-	149,9	-	-
Вартість відпущеної ЕЕ	тис.грн. без ПДВ	-	11762,053	-	-

Обсяг реалізованої ТЕ	Гкал	-		490404,01	414998,37
Середньозважений тариф на ТЕ	грн/Гкал	-		1108,95	1122,33
Вартість реалізованої ТЕ	тис.грн. без ПДВ	-		543833,53	465765,12
ВСЬОГО ДОХОДІВ	тис.грн. без ПДВ	-	105298,30	543835,91	465765,94
Умовно-змінні витрати	тис.грн. без ПДВ	-	91113,37	352372,31	324782,48
Умовно-постійні витрати	тис.грн. без ПДВ	-	26505,52	187400,69	170412,79
ВСЬОГО ВИТРАТ	тис.грн. без ПДВ	-	117618,89	539773,05	495195,27
ФІНАНСОВИЙ РЕЗУЛЬТАТ	тис.грн. без ПДВ	-	-2320,59	4062,86	-29429,33

Фактичний обсяг реалізації теплової енергії склав 84,6% від запланованого. Скорочення реалізації тепла пояснюється встановленням комерційних засобів обліку, які дають можливість регулювання обсягу надходження теплової енергії споживачу.

Щодо збитковості основних видів діяльності, необхідно зазначити наступне:

- збиток по відпуску електричної енергії пояснюється відсутністю фіксованого тарифу на виробництво електричної енергії з 01.07.2019 року, в зв'язку з початком функціонування ринку електричної енергії;
- збиток по реалізації теплової енергії пояснюється несвоєчасним переглядом кінцевого тарифу в частині транспортування та постачання теплової енергії, а саме витрат на заробітну плату, покупну електроенергію та ростом цін на сировину та матеріали, зростанням рівня податків і зборів.

3. Ліквідність та зобов'язання

Про основні джерела забезпечення ліквідності.

Ліквідність – це спроможність підприємства погашати свої поточні зобов'язання вчасно і в повному обсязі.

Для підтримки ліквідності на належному рівні підприємство повинно мати достатній обсяг грошових коштів та інших ліквідних активів, які в разі потреби можна перетворити в готівку і використати для погашення зобов'язань. Всі активи підприємства мають різну ліквідність – здатність швидко перетворюватись на грошові засоби.

Найбільш ліквідними активами є грошові кошти та їх еквіваленти, а також поточна дебіторська заборгованість.

До високоліквідних активів належать також цінні папери, що належать до поточних фінансових інвестицій. Менш ліквідними активами є товари, готова продукція, запаси, незавершене виробництво.

При високому рівні ліквідності обсяг ліквідних активів значно перевищує обсяг поточних зобов'язань.

За даними фінансової звітності Товариства, основними джерелами забезпечення ліквідності ТОВ «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО» станом на 31.12.2020 р. є:

- Грошові кошти на поточних рахунках в банках, касі – в розмірі 18 832 тис. грн.;
- Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги – 389 689 тис. грн.;
- Дебіторська заборгованість за виданими авансами – 11 532 тис. грн.;
- Інша поточна дебіторська заборгованість – 3 117 тис. грн.;
- Запаси – 47 946 тис. грн.

4. Довкілля. Екологічні аспекти

ТОВ «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО» в процесі своєї роботи здійснює викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами забруднення, які розташовані у м. Суми, Сумської області. Також відбуваються скиди забруднюючих речовин безпосередньо у водні об'єкти та вивозиться зола на утилізацію.

Рациональне використання води

Обсяги споживання води за 2020 рік

Сумська ТЕЦ ТОВ «Сумитеплоенерго» в процесі своєї роботи здійснює викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами забруднення, які розташовані у м. Суми, Сумської області. Також відбуваються скиди

забруднюючих речовин безпосередньо у водні об'єкти та видаляються відходи золошлаку на місце тимчасового накопичення золовідвал Сумської ТЕЦ а далі на утилізацію в спеціально призначені для цього місця.

Таблиця №2

Водопостачання підприємства	Одиниці виміру	План 2020 року	Фактично використано в 2020 році
Загальний об'єм використаної поверхневої вода з р. Псел на виробничі потреби станції, у т.ч.:	тис. м ³	2548,097	1502,087
- на підживлення тепломереж	тис. м ³	613,972	618,252
- на живлення парових котлів	тис. м ³	132,068	130,392
- на систему гідро золовидалення та інші виробничі потреби	тис.м ³	1802,057	753,443

Поверхнева вода з річки Псел використовується для забезпечення виробничих потреб підприємства, а саме:

- функціонування теплових мереж;
- продувку парових котлів;
- промивку пароперегрівачів парових котлів;
- компенсацію втрат з випаровуванням вакуумних деаераторів;
- двоступеневе натрій-катіонування;
- систему охолодження механізмів основного обладнання;
- втрати з сальникових ущільнень;
- витрати в системі гідравлічного золошламовидалення;
- витрати в системі технічного та пожежного водопостачання.

Управління відходами

Аналіз утворення та утилізації відходів за 2020 рік

Таблиця №3

№ п/п	Найменування відходів	Клас небезпеки	Один. вим.	Фактично утворено відходів у 2020 р.	Передано відходів на утилізаці ю	Залишок відходів на 01.01.21р
1	Відпрацьовані лампи люмінесцентні, енергозберігаючі ртутівмісні	I	шт.	0,209 (т.)	0,195 (т.)	0,014 (т.)
2	Акумуляторні батареї відпрацьовані (з електролітом)	I	т	1,142	1,142	-
3	Матеріали обтиральні зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені	III	т	0,076	0,046	- (Видалено 0,030 т.)
4	Відпрацьовані фільтри	III	т	0,070	0,070	-
5	Шини, зіпсовані перед початком експлуатації відпрацьовані, пошкоджені чи забруднені під час експлуатації	IV	т	2,011	2,011	-
6	Відпрацьовані нафтопродукти, не придатні для використання за призначенням (у тому числі 1,829 відпрацьовані моторні, індустріальні масла та їх суміш)	II	т	1,829	1,829	-
7	Вода у вигляді сумішей та емульсій масла/вода вуглеводні/вода	III	т	-	-	-
8	Ґрунт, пісок забруднений нафтопродуктами	III	т	-	-	-
9	Шлак паливний (золошлак)	IV	т	10513,100	-	-(Видалено 10513,100) т)
10	Будівельні відходи - гравій, щебінь, пісок,... - вироби стінові бетонні, ... - бій цегли, матеріалів...	IV	т	2,119 11,050 3,232	- - -	2,119 (утилізовано) 7,800 (утилізовано) 3,232 (утилізовано)

11	Тара використана металева, пластикова, синтетична - тара металева - тара пластикова дрібна ...	IV	т	0,169 0,114	0,169 0,114	- -
12	Тверді побутові відходи	IV	т	115,563	-	115,563 т. передано для видалення
13	Брухт чорних металів	IV	т	102,433	102,433	-

* - Згідно укладених договорів із спеціалізованими організаціями відходи виробництва у 2020 році передані на утилізацію.

Викиди парникових газів

До парникових газів відносяться:

- діоксид вуглецю CO_2 ;
- оксид діазоту N_2O .

За 2020 рік фактично утворено на підприємстві:

- діоксид вуглецю $CO_2 = 318\,088,975$ т;
- азоту оксид $N_2O = 302,532$ т.

5. Соціальні аспекти та кадрова політика

На кінець 2020 року у штаті підприємства ТОВ «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО» працювало 831 працівників, із них 280 жінки. В загальній кількості на керівних посадах 3% посідають жінки.

На підприємстві додержуються своєчасного забезпечення працюючих засобами індивідуального та колективного захисту, спеціальним одягом і взуттям, мийними засобами не тільки згідно з діючими нормами, але і за колективною угодою. Проводиться контроль за цільовим використанням цих засобів відповідно до діючих типових норм і Положення. Працівники ТОВ «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО» в повному обсязі проходять первинний, періодичний та позачерговий медичний, наркологічний, психіатричний огляди за списками, узгодженими органами

Державного санепідемнагляду.

На підприємстві не використовується праця неповнолітніх (до 18 років) на робочих місцях, заборонених чинним законодавством і нормативними актами, а також не використовується праця жінок на робочих місцях відповідно до діючого Переліку робіт, на яких заборонена праця жінок за умовами праці.

Всього за звітний період 2020 року проведено 100% від необхідного різного направлення спеціальних підготовок згідно посадових та фахових обов'язків із перевіркою знань з питань охорони праці, пожежної безпеки та технічної експлуатації підприємства та положення "Організація роботи з персоналом підприємств електроенергетики". Для здійснення постійного контролю за станом охорони праці запроваджено оперативний контроль, розроблено Положення про проведення оперативного контролю за безпечним проведенням робіт на Сумській ТЕЦ.

У 2020 році за встановленим терміном на ТОВ «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО» проведена чергова атестація робочих місць за умовами праці згідно із вимогами чинного законодавства та "Порядку проведення атестації робочих місць за умовами праці", затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 01.08.1992 за №442. Систематична робота з охорони праці призводить до зниження рівня загальної захворюваності.

6. Цілі та політики управління фінансовими ризиками

Основні фінансові інструменти Товариства включають грошові кошти та їх еквіваленти і інші оборотні фінансові активи. Товариство має інші фінансові інструменти, як, наприклад, торгова кредиторська і дебіторська заборгованість, що виникають безпосередньо в ході його операційної діяльності. Товариству властиві кредитний ризик, ризик ліквідності та ринковий ризик. Ринковий ризик включає валютний ризик, відсотковий ризик та інший ціновий ризик.

Загальна програма управління ризиками сконцентрована на непередбачуваності та неефективності фінансового ринку України і спрямована на зменшення його потенційного негативного впливу на фінансовий стан Товариства. Керівництво Товариства контролює процес управління даними ризиками, а діяльність Товариства, пов'язана з фінансовими ризиками, здійснюється згідно з відповідною

політикою та процедурами. Управління ризиками керівництвом Товариства здійснюється на основі розуміння причин виникнення ризику, кількісної оцінки його можливого впливу на вартість чистих активів та застосування інструментарію щодо його пом'якшення. Підходи до управління кожним із цих ризиків представлені нижче.

Кредитний ризик

Кредитний ризик - це ризик того, що контрагент не виконає своїх зобов'язань за фінансовими інструментам або за контрактом, що може призвести до фінансових збитків. Товариству властивий кредитний ризик від операційної діяльності (насамперед, за торговою дебіторською заборгованістю) та від фінансової діяльності, включаючи депозити в банках і фінансових установах та інші фінансові інструменти. Фінансові інструменти, які потенційно можуть призвести до суттєвої концентрації кредитного ризику Товариства, складаються в основному із коштів у банку, а також торгової та іншої дебіторської заборгованості.

Основним методом оцінки кредитних ризиків Товариства є оцінка кредитоспроможності контрагентів, для чого використовуються кредитні рейтинги та будь-яка інша доступна інформація щодо їх спроможності виконувати боргові зобов'язання.

Кредитний ризик Товариства переважно відноситься до торгівельної дебіторської заборгованості з клієнтами (споживачами послуг) і тому схильність до кредитного ризику у більшій мірі залежить від особливостей кожного клієнта.

Кредитний ризик Товариства за грошовими коштами та їх еквівалентами пов'язаний з дефолтом банків по їх зобов'язанням та обмежений сумою депозитів, грошових коштів та їх еквівалентів, розміщених на банківських рахунках. Керівництво Товариства вважає, що банки, в яких розміщено грошові кошти Товариства, мають мінімальну ймовірність невиконання зобов'язань, та здійснює постійний моніторинг фінансового стану цих банків.

З метою управління кредитним ризиком за дебіторською заборгованістю в Товаристві використовується кредитна політика щодо покупців та здійснюється постійний моніторинг кредитоспроможності покупців та враховують історичну інформацію виконання зобов'язань покупцями Товариства та очікувані майбутні економічні умови.

Необхідність визнання знецінення аналізується на кожну звітну дату.

Ринковий ризик

Ринковий ризик - це ризик того, що справедлива вартість майбутніх грошових потоків по фінансових інструментах буде коливатися внаслідок змін ринкових цін. Ринкові ціни містять у собі три типи ризику: відсотковий ризик, валютний ризик та інші цінові ризики. Ринковий ризик виникає у зв'язку з ризиками збитків, зумовлених коливанням цін на акції, відсоткових ставок та валютних курсів. Товариство наражається на ринкові ризики у зв'язку з інвестиціями в акції та інші фінансові інструменти.

Валютний ризик - це ризик того, що вартість фінансового інструменту коливатиметься внаслідок змін валютних курсів. Оцінка валютних ризиків здійснюється на основі аналізу чутливості.

Визначення порогу чутливості керівництво Товариства здійснювало на основі статистичних даних НБУ щодо динаміки курсу гривні до іноземних валют, на основі яких була розрахована історична волатильність курсу, що визначається як стандартне відхилення річної дохідності від володіння іноземною валютою за період.

Так як Товариство володіє фінансовими інструментами, номінованими в іноземній валюті, йому притаманний валютний ризик. Крім цього, валютний ризик обумовлений діяльністю Товариства, а саме: придбанням сировини у інших країнах. Товариство схильне до даного ризику в основному у сфері застосування іноземних валют в операційній діяльності у взаємовідносинах із іноземними контрагентами та у фінансовій діяльності при залученні позикових ресурсів.

Інший ринковий ризик — це ризик того, що справедлива вартість або майбутні грошові потоки від фінансового інструмента коливатимуться внаслідок змін ринкових цін незалежно від того, чи спричинені вони чинниками, характерними для окремого фінансового інструменту або його емітента, чи чинниками, що впливають на всі подібні фінансові інструменти, за якими здійснюються операції на ринку.

Основним методом оцінки цінового ризику є аналіз чутливості. Серед методів пом'якшення цінового ризику Товариство використовує диверсифікацію активів та

дотримання лімітів на вкладення в акції та інші фінансові інструменти з нефіксованим прибутком.

Ризик ліквідності - ризик того, що Товариство матиме труднощі при виконанні фінансових зобов'язань, що погашаються шляхом поставки грошових коштів або інших фінансових активів.

Товариство здійснює контроль ліквідності шляхом планування поточної ліквідності. Товариство аналізує терміни платежів, які пов'язані з дебіторською заборгованістю та іншими фінансовими активами, зобов'язаннями, а також прогнозні потоки грошових коштів від операційної діяльності.

Щодо всіх виявлених ризиків розроблено методи управління цими ризиками, виходячи з фінансової спроможності Товариства.

7. Боротьба з корупцією та хабарництвом

З метою вжиття заходів, спрямованих на запобігання та/або припинення можливих загроз об'єктам та обладнанню, об'єкти Товариства забезпечені автоматизованою системою контролю доступу та власною відомчою охороною, що здійснює діяльність відповідно до наказу Міністерства палива та енергетики України від 08 жовтня 2007 року №480 «Про організацію діяльності відомчої воєнізованої охорони Міністерства палива та енергетики України».

На об'єктах Товариства встановлено тривожну сигналізацію та датчики руху, в'їзди на територію Сумської ТЕЦ обладнано автоматичними воротами, периметр обладнано колючим дротом.

По периметру території встановлено камери відеонагляду, які працюють в режимі реального часу, запис відеоматеріалу відбувається цілодобово, глибина збереження даних архіву з відеоматеріалами розрахована на 3 місяці роботи системи відеоспостереження.

На виконання вимог КМУ від 21 листопада 2018 року № 975 «Про затвердження категорій об'єктів державної форми власності та сфер державного регулювання, які підлягають охороні органами поліції на договірних засадах» Товариством укладено договори з Управлінням поліції охорони в м. Суми.

Для запобігання загрози безпеці критичної інфраструктури та реалізації системи захисту об'єктів критичної інфраструктури Товариством забезпечено функціонування системи менеджменту інформаційної безпеки (далі –СМІБ).

Метою діяльності групи СМІБ є розробка, впровадження, та введення в дію загальної концепції протидії існуючим загрозам з кіберзахисту підприємства.

З метою оцінки інформаційної та кібербезпеки, групою СМІБ виконано такі заходи:

- проведено аналіз існуючих засобів кіберзахисту щодо їх ефективності та можливості інтеграції з інформаційно- телекомунікаційними системами (далі ІТС) та автоматизованими системами управління технологічними процесами (далі АСУПТ) Товариства. За результатами здійснено інвентаризація та впорядкування доступних засобів здійснення кіберзахисту, заплановано впровадження автоматизованих систем виявлення та запобігання втручання в роботу ІТС та АСУПТ.

8. Дослідження та інновації

На станції постійно проводяться заходи з модернізації та реконструкції обладнання, спрямовані на покращення її технічного стану. Нині опрацьовуються перспективні плани подальшого розвитку ТОВ «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО», пов'язані із впровадженням новітніх технологій та переходом на сучасне обладнання.

ТОВ «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО» використовує автоматизовану систему комерційного обліку електричної енергії (далі – АСКОЕ), як автоматизований інформаційно-обчислювальний комплекс, основне призначення якого – автоматизація процесу збору, обробки, зберігання та передачі даних обліку з розрахункових та технічних лічильників до головного Оператора системи комерційного обліку електричної енергії (ДП «ЕНЕРГОРИНОК»), яке виконує свої функції на підставі договору між членами оптового ринку електроенергії (далі – ДЧОРЕ), АСКОЕ Центральної електроенергетичної системи ДП «НЕК «УКРЕНЕРГО» (далі – Центральна ЕС ДП «НЕК «УКРЕНЕРГО») та до АСКОЕ суміжних суб'єктів ринку електричної енергії.

На виконання вимог, встановлених Інструкцією про порядок комерційного обліку електричної енергії, АСКОЕ Ліцензіата забезпечує наступні параметри:

- вимірювання параметрів генерації електричної енергії;

- автоматизований збір та передача інформації в встановленому форматі від первинних пристроїв комерційного обліку до Центральної ЕС ДП «НЕК «УКРЕНЕРГО» та суміжних операторів ОРЕ

- збереження оперативної та комерційної інформації протягом 3-х років з дати отримання;

- автоматичне визначення обсягів надходження, відпуску, транзиту і споживання електроенергії по кожній точці (групі точок) обліку з встановленим інтервалом часу;

- автоматичне визначення і контроль величини балансу електроенергії (генерація, надходження, відпуск, споживання) по шинах і в цілому по технологічним об'єктам;

- визначення та облік споживання електричної енергії на власні потреби підстанції;

- верифікація даних (зокрема шляхом складання балансу по системам шин та підстанції), формування ознаки достовірності даних, які вимірюються та зберігаються;

- захист інформації від несанкціонованого доступу на основі паролю.

Нормативні витрати електроенергії на власні потреби розраховуються відповідно до «Енергетичних характеристик обладнання КЕП «Сумська ТЕЦ» та згідно з вимогами наступної нормативно-технічної документації:

1. СОУ-Н-МПЕ 40.1.09.151:2005 «Складання енергетичних характеристик устаткування, порядок визначення нормативних питомих витрат та заощадження палива на енергопідприємствах. Методичні вказівки.»;

2. СОУ-Н МПЕ 40.1.09.111:2005 «Розрахункові питомі витрати палива на відпущену електричну і теплову енергію на прогнозований період. Методичні вказівки.»;

3. ГКД 34.09.100-2003 «Витрати палива на відпущену електричну та теплову енергію при їх комбінованому виробництві на теплових електростанціях. Методика визначення.»;

4. ГКД 34.09.205-2004 «Витрати електроенергії на власні та господарські потреби електричних станцій та мереж. Номенклатура.».

При складанні енергетичних характеристик було враховане напруження котлів

і турбоагрегатів з початку їх експлуатації та враховано коефіцієнт старіння обладнання.

Для теплоелектроцентралей з комбінованим виробництвом електричної та теплової енергії витрати електроенергії на власні потреби розподіляються:

1. Витрати електроенергії на власні потреби електростанції на виробництво електричної енергії – сума витрат на власні потреби турбінної установки та частки власних потреб енергетичних котлів, що відноситься до виробництва електроенергії;

2. Витрати електроенергії на власні потреби станції при відпуску теплової енергії – сума витрат електроенергії на власні потреби теплофікаційної установки, та частки власних потреб енергетичних котлів, що відноситься до виробництва теплової енергії.

Технологічні втрати електричної енергії, пов'язані з її відпуском від станції враховують втрати в основних трансформаторах та небаланс електричної енергії по станції.

9. Перспективи розвитку

ТОВ «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО» постійно проводить заходи з модернізації та реконструкції обладнання, спрямовані на покращення технічного стану Сумської ТЕЦ. Нині опрацьовуються перспективні плани подальшого розвитку, пов'язані із впровадженням новітніх технологій та переходом на сучасне обладнання.

Заплановані наступні заходи:

Капітальні ремонти ТЕЦ:
Допоміжного обладнання КТЦ
Парового котла №1 з заміною поверхонь нагріву (вигот та заміна екон 1 ст, кубів 1 ст ВП, пароохолоджувача)
Парової турбіни №2 (ремонт турбіни з заміною лабіринтових ущільнень (ПКУ, Думіса), ремонт привода маслососа з заміною комплекта
Автомобільної техніки та механізмів
Парового котла №2
Зовнішнього освітлення труби висотою 100м
Будівельних конструкцій золошлаковідвалу
Будівель та споруд
Модернізація теплових мереж:
Модернізація ділянки магістральної теплової мережі по вул. Першотравневій, від ТК-803 до ТК-806, 2d530мм (роботи)
Модернізація ділянки магістральної теплової мережі по вул. Привокзальній, від ТК-113 до ТК-115, 2d530мм
Модернізація розподільчих теплових мереж по вул. Привокзальній, 31, 2d57мм

10. Корпоративне управління

ТОВ «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО» розглядає управління капіталом як систему принципів та методів розробки і реалізації управлінських рішень, пов'язаних з оптимальним формуванням капіталу з різноманітних джерел, а також забезпеченням ефективного його використання у діяльності Товариства. Ключові питання та поточні рішення, що впливають на обсяг і структуру капіталу, а також джерела його формування, розглядаються управлінським персоналом. Механізм управління капіталом передбачає чітку постановку цілей і завдань управління капіталом, а також контроль за їх дотриманням у звітному періоді; удосконалення методики визначення й аналізу використання усіх видів капіталу; розроблення загальної стратегії управління капіталом.

Управлінський персонал здійснює огляд структури капіталу на кінець кожного звітного періоду. При цьому проводиться аналіз вартості капіталу, його структура та можливі ризики. Товариство може здійснювати регулювання капіталу шляхом зміни структури капіталу. Система управління капіталом може коригуватись з урахуванням змін в операційному середовищі, тенденціях ринку або стратегії розвитку.

Управління капіталом Товариства спрямовано на досягнення наступних цілей:

- зберегти спроможність Товариства продовжувати свою діяльність так, щоб воно і надалі забезпечувало виробництво електричної та теплової енергії згідно отриманих ліцензій;
- дотримання вимог до капіталу, встановлених законодавством, і забезпечення здатності Товариства функціонувати в якості безперервного діючого підприємства.

Директор

Головний бухгалтер



Дмитро ВАСЮНІН

Любов БОРИСОВА