



AKTUAR MOLIYA VA BUXGALTERIYA HISOBI ILMIY JURNALI

Vol. 6 Issue 10 | pp. 230-236 | ISSN: 2181-1865

Available online <https://finance.tsue.uz/index.php/afa>

TARTIBGA SOLINADIGAN TARIFLAR VA BOZOR ISLOHOTI SHAROITIDA ELEKTR ENERGIYASINI TAQSIMLASH KORXONASIDA DAROMAD VA HISOB-KITOBBLAR HISOBINING KONTSEPTUAL MODELI



Suyunov Jaloliddin O'ktam o'g'li

Toshkent davlat iqtisodiyot universiteti mustaqil izlanuvchisi,

buxgalteriya hisobi kafedrasi katta o'qituvchisi, PhD

E-mail: suyunov.2026@mail.ru; ORCID: 0009-0003-4689-162X

Annotatsiya. Maqolada elektr energiyasini taqsimlash korxonasida daromad va hisob-kitoblar hisobi tartibga solinadigan tariflar va bozor modeli bosqichma-bosqich o'zgarayotgan sharoitda o'rganilgan. MHXS (IFRS) 15 standartining besh bosqichi bozor modeli variantini hisobga olmaydi va undirilish ehtimoli past iste'molchilar bo'yicha tushum chegarasini belgilamaydi. Muallif «tarif - daromad - hisob-kitob» kontseptual modelini «kirish - qoida - natija» shaklida taklif etgan: u to'qqizta qaror nuqtasi va olti qadamli tan olish ketma-ketligidan iborat. Tan oluvchi tomon nazorat va yo'qotishlar xatari bo'yicha, undirilish ehtimoli esa uchta kuzatiladigan belgi bo'yicha aniqlanadi. «Hududiy elektr tarmoqlari» AJning 2025 yilgi ma'lumotida yalpi tushum sof tushumdan 4,3-6,9 baravar katta bo'lgan, amaldagi hujjatlarning modelga mosligi esa 30,0 foizni tashkil etgan.

Kalit so'zlar: elektr energiyasini taqsimlash; tartibga solinadigan tarif; daromadni tan olish; printsipal va agent; undirilish ehtimoli; MHXS (IFRS) 15.

Аннотация. В статье рассматривается учёт доходов и расчётов в электрораспределительной компании при регулируемых тарифах и поэтапном изменении модели рынка. Пять шагов МСФО (IFRS) 15 не учитывают вариант модели рынка и не задают границу признания выручки по потребителям с низкой вероятностью взыскания. Автор предлагает концептуальную модель «тариф - доход - расчёты» в форме «вход - правило - результат» с девятью точками принятия решений и шестишаговой последовательностью признания. Признающая сторона определяется по контролю и риску потерь в сети, а вероятность взыскания - по трём наблюдаемым признакам. По данным АО «Региональные электрические сети» за 2025 год валовая выручка в 4,3-6,9 раза превышает чистую, соответствие действующих документов модели - 30,0%.

Ключевые слова: распределение электроэнергии; регулируемый тариф; признание выручки; принципал и агент; вероятность взыскания; МСФО (IFRS) 15.

Abstract. The article examines revenue and settlement accounting in an electricity distribution company under regulated tariffs and a gradual market-model change. The five steps of IFRS 15 ignore the market-model variant and set no recognition boundary for customers with a low probability of collection. The author proposes a conceptual model "tariff - revenue - settlement" of the "input - rule - output" type, with nine decision points and a six-step recognition sequence. The recognising party is determined by control and network-loss risk, collectability by three observable

signs. At Regional Electrical Power Networks JSC (2025), gross revenue exceeds net revenue 4.3-6.9 times; existing documents comply with the model by 30.0%.

Keywords: electricity distribution; regulated tariff; revenue recognition; principal and agent; collectability; IFRS 15.

1. KIRISH

Elektr energiyasini taqsimlash korxonasida daromad va hisob-kitoblar hisobiga tarifni belgilash tartibi, bozor modelining bosqichi hamda taqsimlash va ta'minot vazifalarining ajratilishi ta'sir qiladi. «Hududiy elektr tarmoqlari» AJ (keyingi o'rinlarda - HET AJ) 2025 yilda elektr energiyasini sotishdan 49,57 trln so'm olgan; sotib olingan energiya va yo'qotishlar qiymati (42,41 trln so'm) ayirilsa, 7,16 trln so'm qoladi (HET AJ, 2026, pp.31-32): tushumni yalpi yoki sof tan olish ko'rsatkichni 4,3-6,9 baravar o'zgartiradi.

Amaldagi 2010 yilgi nizom hisob yozuvlarini energiyani sotib olib, iste'molchilarga sotadigan bitta korxona uchun belgilaydi (O'zbekiston Respublikasi Moliya vazirligi va Davlat soliq qo'mitasi [O'zR MV va DSQ], 2010). MHXS (IFRS) 15 bozor modeli variantini alohida qadam sifatida ko'rsatmaydi, undirilish ehtimoli past xaridorlarni esa faqat shartnoma mezon (9(e)-band) orqali qamrab oladi (International Accounting Standards Board [IASB], 2014).

Maqsad - tartibga solinadigan tariflar va bozor modeli o'zgarayotgan sharoit uchun daromad va hisob-kitoblar hisobining kontseptual modelini ishlab chiqish va amaldagi hujjatlarning unga mosligini o'lchash. Vazifalar: model tuzilmasini asoslash; tan oluvchi tomon va undirilish ehtimoli bo'yicha qoidalarni belgilash; hujjatlarni modelga solishtirish.

2. ADABIYOTLAR TAHLILI

MHXS (IFRS) 15 tushumni xaridorga o'tkazishdan oldin nazorat mavjudligiga qarab yalpi yoki sof summada tan olishni talab qiladi (B34-B38-bandlar); narx imtiyozi tushumni kamaytiradi (52-band). 2016 yilgi aniqlashtirishlardan keyin nazorat belgilari - asosiy javobgarlik, xazina xatari va narxni belgilash ixtiyori (IASB, 2016, B37-band); regulyator belgilagan narxda oxirgisi maqomni farqlamaydi.

O'tish guruhi materialiga ko'ra portfel bo'yicha undirilish ehtimoli yuqori bo'lsa, tushum to'liq tan olinadi va zarar alohida xarajatga olinadi, narx imtiyozini kredit riskidan ajratish esa qiyin (Joint Transition Resource Group for Revenue Recognition [TRG], 2015, pp. 4-6, 10-11). Eskom mezonga javob bermagan guruhlar bo'yicha 2025 yil 31 martda tugagan yilda 23,8 mlrd randni tan olmagan, 11,9 mlrd randni pul tushganda tan olgan (Eskom Holdings SOC Ltd., 2025, Note 10); o'tish guruhi materiali esa bunday holda kassa asosiga yo'l qo'ymaydi (TRG, 2015, p. 10).

Faol yagona xaridor energiya yoki to'lov xatarini o'z zimmasiga oladi, passivi esa yo'q (Arizu et al., 2006, 4-bo'lim). Milliy adabiyotda tan olish to'lov hujjatiga bog'lanadi (Zurapov, 2022, p. 153; Raximova, 2026, pp. 251, 253). Bu manbalarda bozor modeli varianti, tan oluvchi tomon va undirilish chegarasi yagona ketma-ketlikda belgilanmagan.

3. TADQIQOT METODOLOGIYASI

Kontseptual modellash predmet sohasidagi tanlangan hodisalarni tasvirlash usuli sifatida qo'llandi (Wand & Weber, 2002). Model «kirish - qoida - natija» shaklida

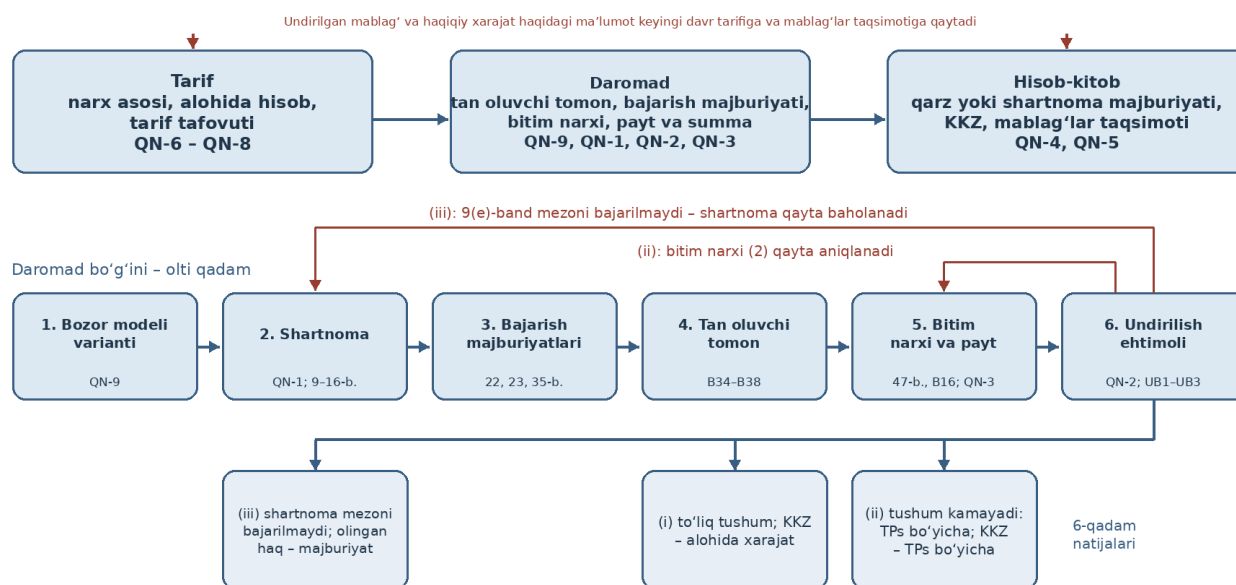
qurildi: kirish - tarif qarori, bozor modeli varianti va shartnoma turi; qoida - qaror nuqtasida (QN) shart va natija; natija - bo'g'in uchun nazorat ko'rsatkichi. Axborot bazasi - MHXS (IFRS) 15 va unga aniqlashtirishlar, o'tish guruhi material, 2010 yilgi nizom, «Elektr energetikasi to'g'risida»gi Qonun, HET AJning 2025 yilgi hisoboti. Qoidalar 2010 yilgi nizom va HET AJ hisob siyosatining tushum bo'limiga qo'llandi; moslik quyidagicha o'lchanadi

$$K_r = \frac{n_T}{N} \times 100, K_c = \frac{\sum_j \sum_e a_{je}}{\sum_j m_j} \times 100 \quad (1)$$

bunda Q_t - barcha savollarga mos javob beruvchi shartnoma turlari ulushi, %; Q_s - «tur - savol» juftlari bo'yicha ball ulushi, %; N - turlar soni (8); n_t - shunday turlar soni; a_{je} - j-tur bo'yicha e-savolga javob balli («+» - 1, «±» - 0,5, «-» - 0); m_j - taalluqli savollar soni. Savollar 3-jadval ustunlarida berilgan. Ballar muallif bahosi; ko'rsatkich qamrovni o'lchaydi, samarani emas. Qoida hujjatdagi holatga mos kelmasa (masalan, tan oluvchi tomon maqomi faqat hujjatga qarab belgilansa), qayta ko'riladi.

4. TAHLIL VA NATIJALAR

4.1. Model tuzilmasi. Model uch bo'g'indan iborat va yopiq tsikl hosil qiladi (1-rasm). Tarif bo'g'inida narx asosi va tarif tafovuti, daromad bo'g'inida tan oluvchi tomon, bajarish majburiyati, bitim narxi va payt, hisob-kitob bo'g'inida qarz yoki shartnoma majburiyati, kutilayotgan kredit zararlari (KKZ) va mablag'lar taqsimoti aniqlanadi. Haqiqiy xarajat va undirilgan mablag' haqidagi ma'lumot keyingi davr tarifi va mablag'lar taqsimotiga qaytadi.



1-rasm. Kontseptual model va tan olish ketma-ketligi (muallif ishlanmasi)

QN - qaror nuqtasi; UB - undirilish belgisi; KKZ - kutilayotgan kredit zararlari; b. - band.

Qoidalar to'qqizta qaror nuqtasiga (QN-1 - QN-9) joylashtirilgan: bozor modeli varianti (QN-9) birinchi belgilanadi; tarif tafovuti qarorlari (QN-6 - QN-8) maqolada ko'rilmaydi. Daromad bo'g'ini olti qadamdan iborat; oltinchi qadamda undirilish ehtimoli

uchta belgi (UB1-UB3) bo'yicha baholanadi (4.4-bo'lim), (ii) va (iii) holatlarda esa sxema oldingi qadamga qaytadi, shu sababli u qat'iy daraxt emas, ikki o'tishli tartibdir.

4.2. Bozor modeli variantlari. Variant tsiklning qaysi korxona hisobida kechishini belgilaydi (1-jadval). A variantida markaziy xarid qiluvchi bor, taqsimlash va ta'minot birga; B variantida ta'minot hududiy korxona filialida (kontseptsiyada - «Energosavdo»; O'zbekiston Respublikasi Prezidenti [O'zR Prezidenti], 2023, 3-band), tarmoq esa qisman xususiy operatorida, unga to'lov davlat sherigi belgilagan narx bo'yicha (O'zR Prezidenti, 2026, 3-band «j»); V variantida ta'minotchi va taqsimlash tizimi operatori (TTO) alohida, iste'molchilarga energiyani ta'minotchi sotadi (O'zbekiston Respublikasi [O'zR], 2024, 3-modda). Ulash to'lovi, korxona shu xaridorga keyin ham xizmat ko'rsatsa, bo'nak sifatida xizmat davri mobaynida (IASB, 2014, B40, B49), aks holda ulash yakunida tan olinadi.

1-jadval

Element	A. Markaziy xarid qiluvchi	B. Filial va xususiy operator	V. Ta'minotchi va TTO alohida
Printsipal (nazorat belgilari)	Taqsimlash korxonasi	Taqsimlash korxonasi; operator haqi - xarajat	Ta'minotchi; tarmoq xizmati bo'yicha - TTO
Ommaviy iste'molchilar qarzi va KKZ	Taqsimlash korxonasida	Taqsimlash korxonasida (filial bo'yicha)	Ta'minotchida; TTOda - ta'minotchilar qarzi

Bozor modeli variantlari bo'yicha model natijalari (muallif ishlanmasi) TTO - taqsimlash tizimi operatori; KKZ - kutilayotgan kredit zararlari.

4.3. Tan oluvchi tomon. Regulyator narx belgilaganda B37(c) belgisi maqomni farqlamaydi, asosiy javobgarlik esa nazoratni o'zi isbotlamaydi (IASB, 2016, B37A-band). Shu sababli printsipal maqomi uchta belgi bo'yicha aniqlanadi: yuridik (korxona shartnoma tarafi va hisobvaraqlar beruvchi); nazorat (energiyani o'tkazishdan oldin sotib oladi va yo'qotishlar xatarini - zaxira xatarining o'xshashini - ko'taradi (B37(b))); tarmoq xizmatida unga huquq olib, operatorni boshqaradi (B35A(b))); javobgarlik (iste'molchi oldida asosiy javobgar (B37(a))). Hal qiluvchi belgi - nazorat: u bo'lsa, tushum yalpi, bo'lmasa haq yoki komissiya miqdorida tan olinadi; QQS kabi uchinchi shaxs summolari bitim narxiga kirmaydi (IASB, 2014, 47-band).

A variantida HET AJ uchala belgiga ega. Agar sotib olingan energiya va yo'qotishlar qiymati (42,41 trln so'm) ayirilsa, sof ko'rsatkich 7,16 trln so'm va yalpi tushum undan 6,9 baravar katta; yo'qotishlar (4,31 trln so'm) korxonaning o'z xarajati deb qaralsa, sof ko'rsatkich 11,47 trln so'm va nisbat 4,3 (HET AJ, 2026, pp. 31-32). 1-jadvalga ko'ra printsipal A va B variantlarda taqsimlash korxonasi, V variantda - ta'minotchi (tarmoq xizmatida - TTO).

4.4. Undirilish ehtimoli. Undirilish bo'yicha qaror (QN-2) oltinchi qadamda o'xshash shartnomalar portfeli darajasida (iste'molchi toifasi, to'lov tartibi va hudud bo'yicha) qabul qilinadi. Uchta belgi tekshiriladi: UB1 - qarzni kechish yoki to'lov muddatini bir yildan ko'pga foizsiz uzaytirish amaliyoti yoki qarori bor; UB2 - to'lanmaganda yetkazib berishni to'xtatish mumkin; UB3 - iste'molchi oxirgi 12 oyda

to'lov qilmagan va qarzni uchinchi shaxs qoplashi kutilmaydi. UB2 va UB3 bor bo'lsa - (iii), aks holda UB1 bor yoki UB2 yo'q bo'lsa - (ii), qolgan hollarda - (i) (2-jadval). Maxsus tartibdagi iste'molchilarga yetkazib berishni faqat avariya bronigacha cheklash mumkin, to'liq uzish sud qarori bilan amalga oshiriladi (O'zbekiston Respublikasi Vazirlar Mahkamasi [O'zR VM], 2004, 2-ilova, 18-band): ularda UB2 yo'q. (ii) holatda bitim narxi quyidagicha aniqlanadi:

$$TP_s = r_s \times d_s \times \sum_k p_k q_{k,s}, \quad r_s = \min_t \left(\frac{I_{s,t}}{X_{s,t}} \right) \quad (2)$$

bunda TP_s - s-portfel bo'yicha bitim narxi; r_s - undirish koeffitsienti; $I_{s,t}$ - t-yilda berilgan $H_{s,t}$ summali hisobvaraqlar bo'yicha 12 oy ichida undirilgan (muddati uzaytirilgan qismi bo'yicha - kutilayotgan) summa; d_s - diskont ko'paytuvchisi (to'lov bir yil ichida kutilsa 1; IASB, 2014, 63-64-bandlar); p_k , $q_{k,s}$ - k-tarif guruhi va pog'onasi bo'yicha narx va hajm. 56-banddagi cheklov uchun r_s ning oxirgi uch yildagi eng kichik qiymati olinadi (muallif taklifi) va har hisobot sanasida yangilanadi (59-band).

2-jadval

Holat va shart	Tan olish qoidasi	Tushum / xarajat: amalda → taklif
(i) UB2 - bor; UB1, UB3 - yo'q	Tushum - hisobvaraqlar summasida; KKZ - alohida xarajat (IASB, 2014, 108-band)	100 / 1,2 → 100 / 1,2
(ii) UB1 - bor yoki UB2 - yo'q	Bitim narxi - (2) formula; farq - narx imtiyozi yoki moliyalashtirish (52, 60-65-bandlar); KKZ - TP_s bo'yicha	100 / 58,5 → 61,2 / 19,7
(iii) UB2 va UB3 - bor	Shartnoma mezonini bajarilmaydi: qarz tan olinmaydi, haq - majburiyat (13-16-bandlar)	100 / 100 → 0 / 0

Tushum va rezerv qoidasi undirilish ehtimoli bo'yicha (muallif ishlanmasi) 100 birlik hisobvaraqlar (QQSsiz); bandlar - IASB (2014); nisbatlar - HET AJ (2026, pp. 2, 20).

2-jadvaldagi shartli misolda (i) holatda KKZ xarajati 1,2 - HET AJning 2025 yilgi KKZ xarajatining tushumga nisbati ($618\,904/50\,299\,108 = 1,23$ foiz; HET AJ, 2026, p. 2). (ii) holatda Prezident farmoniga ko'ra muddati uzaytirilgan qarz (yalpi 190 997 mln so'm) bo'yicha modifikatsiya ta'siri 38,8, KKZ 19,7 foiz olingan (HET AJ, 2026, p. 20), ya'ni $d_s = 0,612$: sof natija (41,5) o'zgarmaydi, tushum 61,2 ga tushadi. (iii) holatda shartnoma mezonini bajarilmaydi, olingan haq majburiyat bo'lib qoladi (IASB, 2014, 13-16-bandlar), pul tushganda tan olish qo'llanmaydi.

4.5. Amaldagi hujjatlarning mosligi. 2010 yilgi nizom tushumni dalolatnoma va hisobvaraqlar-faktura asosida tan olishni belgilaydi (O'zR MV va DSQ, 2010, 10- va 12-bandlar); HET AJ hisob siyosatining tushum bo'limi undirilish ehtimoli, printsipl va agent, ulash to'lovi va penyani tilga olmaydi (HET AJ, 2026, pp. 12-14). 3-jadval bo'yicha $Q_t = 0$, $Q_s = 9,0/30 = 30,0$ foiz: eng zaif joylar - tarmoq xizmati va ulash (to'rt savolning birortasiga javob yo'q) hamda undirilish ehtimoli (hech bir turda qoida yo'q). Taklif etilgan sxemada ikkala ko'rsatkich qurilishi bo'yicha 100 foiz.

3-jadval

Shartnoma turi / tushum manbai	Majburiyat va payt	Tan oluvchi tomon	Summa	Undirilish	Ball
Ta'minot: bo'lmagan maishiy	+	±	±	-	2,0/4
Ta'minot: maishiy	±	±	+	-	2,0/4
Taqsimlash xizmati (tarmoq)	-	-	-	-	0/4
Tarmoqqa ulash	-	-	-	-	0/4
Qayta ulash (24.09.2026 gacha)	-	-	-	.	0/3
Shartnomasiz iste'mol, qoidabuzarlik	-	±	-	-	0,5/4
Penya	±	±	+	-	2,0/4
Boshqalar uchun yig'im (QQS)	+	+	±	.	2,5/3
Jami ($Q_s = 30,0\%$; $Q_t = 0$)					9,0/30

Amaldagi hujjatlarning modelga mosligi (muallif bahosi)

Manba: muallif bahosi. «+» - qoida bor va MHXS (IFRS) 15 ga mos (1 ball); «±» - qisman yoki faqat A variant uchun (0,5); «-» - qoida yo'q yoki standartga zid (0); «.» - taalluqli emas.

5. XULOSA VA TAKLIFLAR

Tadqiqot tartibga solinadigan tariflar va bozor modeli o'zgarayotgan sharoit uchun «tarif - daromad - hisob-kitob» modelini asosladi. U MHXS (IFRS) 15 standartining besh bosqichidan uchta unsuri bilan farq qiladi: bozor modeli varianti birinchi qadam sifatida kiritilgan; tan oluvchi tomon nazorat va yo'qotishlar xatari belgilari bo'yicha aniqlanadi; undirilish ehtimoli uchta belgi orqali to'liq tushum va KKZ, tushumni kamaytirish yoki shartnoma mezonining bajarilmasligiga ajratiladi. Takliflar: HET AJ hisob siyosatiga shartnoma, ulash to'lovi, printsipal belgilari, bitim narxi va UB1-UB3 bo'yicha qoidalarni kiritish; 2010 yilgi nizomdagi «hududiy elektr tarmoqlari korxonasi» (HETK) atamasini «ta'minotchi va TTO» bilan almashtirish, ulash to'lovi va tushumni kamaytirish yozuvlarini qo'shish. Cheklovlar: 12 oylik chegara va holatlar ulushi ichki ma'lumotda sinalmagan, Q_s ballari muallif bahosidir.

ADABIYOTLAR RO'YXATI

1. Zurapov, A. U. (2022). Monopol korxonalarda daromadlarni shakllantirish tartibi va hisobini takomillashtirish. *Iqtisodiyot va ta'lim*, 23(6), 150-155. https://doi.org/10.55439/ECED/vol23_iss6/a23

2. Raximova, X. B. (2026). Osobennosti primeneniya IFRS 15 «Viruchka po dogovorom s pokupatelyami» v aktsionernix obshchestvax Respubliki Uzbekistan. *Aktuar moliya va buxgalteriya hisobi ilmiy jurnali*, 6(6), 250-256. <https://finance.tsue.uz/index.php/afa/article/download/1453/1389/2672>
3. O'zbekiston Respublikasi. (2024). *Elektr energetikasi to'g'risida* (2024 yil 7 avgustdagi O'RQ-939-son Qonun). <https://lex.uz/uz/docs/7051573>
4. O'zbekiston Respublikasi Vazirlar Mahkamasi. (2004). *Elektr energiyasidan foydalanlik uchun hisob-kitob qilish mexanizmini tubdan takomillashtirish chora-tadbirlari to'g'risida* (2004 yil 1 noyabrdagi 511-son qaror). <https://lex.uz/mact/372943>
5. O'zbekiston Respublikasi Moliya vazirligi va Davlat soliq qo'mitasi. (2010). *Elektr energiyasini sotishni buxgalteriya hisobida aks ettirish tartibi to'g'risidagi nizom* (2010 yil 7 iyuldagi 53-son va 2010-32-son qaror; Adliya vazirligi 31.07.2010, 2127-son). <https://lex.uz/mact/1660446>
6. O'zbekiston Respublikasi Prezidenti. (2023). *Energetika sohasini isloh qilishning navbatdagi bosqichini amalga oshirish chora-tadbirlari to'g'risida* (2023 yil 28 sentyabrdagi PF-166-son Farmon). <https://lex.uz/uz/docs/6624455>
7. O'zbekiston Respublikasi Prezidenti. (2026). «Samarqand viloyatida elektr energiyasini taqsimlash tarmoqlarini davlat-xususiy sheriklik asosida modernizatsiya qilish va boshqarish» loyihasini amalga oshirish chora-tadbirlari to'g'risida (2026 yil 14 avgustdagi PQ-295-son qaror). <https://lex.uz/docs/8410492>
8. «Hududiy elektr tarmoqlari» AJ. (2026). *Konsolidirovannaya finansovaya otchetnost v sootvetstviy so standartami buxgalterskogo ucheta MSFO i auditorское zaklyuchenie nezavisimogo auditora*, 31 dekabrya 2025 goda. http://het.uz/uploads/4da8bd49-5a8c-814a-e327-18f919f4cea5_media_.pdf
9. Arizu, B., Gencer, D., & Maurer, L. (2006). *Centralized purchasing arrangements: International practices and lessons learned on variations to the single buyer model* (Energy and Mining Sector Board Discussion Paper No. 16). World Bank. <https://openknowledge.worldbank.org/bitstreams/1c607792-a7e2-47fd-a3d4-bb5432707714/download>
10. Eskom Holdings SOC Ltd. (2025). *Condensed group interim financial statements for the six months ended 30 September 2025*. https://www.eskom.co.za/wp-content/uploads/2025/11/Eskom-interim-financial-statements_30-September-2025.pdf
11. International Accounting Standards Board. (2014). *IFRS 15 Revenue from contracts with customers*. IFRS Foundation. <https://www.ifrs.org/issued-standards/list-of-standards/ifrs-15-revenue-from-contracts-with-customers/>
12. International Accounting Standards Board. (2016). *Clarifications to IFRS 15 Revenue from contracts with customers*. IFRS Foundation. <https://www.ifrs.org/projects/completed-projects/2016/clarifications-to-ifrs-15-revenue-from-contracts-with-customers/>

Copyright: © 2026 by the authors. This work is licensed under a Creative Commons Attribution- 4.0 International License (CC - BY 4.0)

