

ДСЦТС ХК-ийн 2014 оны санхүүгийн тайлан

71

ДСЦТС ХК нь 2014 онд ЦДҮС ТӨХК-иас 501,6 сая кВт цаг ЦЭХ-ийг худалдан авч ЭХЗХ-оос баталж өгсөн төлөвлөгөөт зорилт болох шугамын алдагдлыг өнгөрсөн оны мөн үетэй харьцуулахад 0,5 пунктээр бууруулж, борлуулалтын төлөвлөгөөг 103,5 хувиар, орлогын төлөвлөгөөг 99,4 хувиар тус тус биелүүлсэн.

ДСЦТС ХК нь ЭХЗХ-оос баталсан төлөвлөгөөт шугамын алдагдал, ЦДҮС ХК-иас худалдан авах ЦЭХ-ний үнийг үндэслэн боловсруулсан компанийн 2014 оны бизнес төлөвлөгөөг удирдлага болгон санхүүгийн тайлан тэнцлийг боловсруулж түүнд дүн шинжилгээг хийж компанийн удирдлагуудад танилцуулан Аудитийн байгууллагаар баталгаажуулан холбогдох дээд байгууллага болох УТОХГ, СЭЗЯ, ЭХЗХ, ЭХЯ, -уудад тус тус графикт хугацаанд нь тушааж ирсэн.

Тус компани нь 2014 оны 4-р улиралд 48584,5 сая төгрөгийн цахилгаан эрчим хүчний борлуулалт, наряд болон тоолуур баталгаажилтаас 131,9 сая төгрөг, алданги болон хүүгийн орлогоос 45,0 сая төгрөг, техникийн нөхцөл болон бусад орлогоос 1824.6 сая төгрөгийг тус тус оруулж цахилгаан эрчим хүчийг түгээх борлуулахтай холбогдсон ажил үйлчилгээнд 54337.0 сая төгрөгийн зардал гаргаж 3550.9 сая төгрөгийн алдагдалтай ажилласан.

2014 оны 12-р сарын 31-ний байдлаар тус компани нь 66488.7 сая төгрөгийн үндсэн хөрөнгө, 5771.9 сая төгрөгийн эргэлтийн хөрөнгийг ашиглаж 412 ажиллагсадтайгаар үйл ажиллагаагаа явуулж ирлээ.

	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Эргэлтийн хөрөнгө	2.3	4.6	8.3	11.5	5.9	7.6	16.7	17.5	14.8	5.8
Үндсэн хөрөнгө	6.5	6.5	6	21	20.1	20.3	22	21.6	21.3	59.5
Нийт хөрөнгө	8.8	11.1	14.3	32.5	26	27.9	38.7	39.1	41.3	65.3



2014 оны 4-р улирлын тайлан тэнцлийн тайлбарыг тодорхой болгох зорилгоор ажил үйлчилгээ түүний үр дүнг тодруулан тайлбарлая..

Мөнгөн хөрөнгө

2014 оны 12-р сарын 31 -ний байдлаар касс болон харилцах дансны үлдэгдэл дараах байдалтай байна.Үүнд: **Касс дахь бэлэн мөнгө**

№	Төрөл	Дансны дугаар	Эхний үлдэгдэл		Эцсийн үлдэгдэл	
			валют	төгрөг	валют	төгрөг
1	Дархан касс	10100		1,899,664.88		416,866.31
2	Сүхбаатар касс	10100		180,200.00		14,228.00
3	Хөтөл касс	10100		303,925.00		4,828,780.00
4	Жаргалант касс	10100		586,792.00		300,747.60
5	Зүүнхараа касс	10100		144,048.19		0.00
	Нийт кассын дүн	10100		3,114,630.07		5,560,621.91
	Дархан касс юань	10103501		491,184.00		0.00

Банкан данхь харилцах данс:

№	Харилцагч банкны нэр	Дансны дугаар	Эхний үлдэгдэл		Эцсийн үлдэгдэл	
			валют	төгрөг	валют	төгрөг
1	ХХБанк	403001008		107,401,086.75		27,138,736.72
2	ХХБанк	403001268		46,540.45		315,298.25
3	ХХБанк /доллар/	403055339	200864.62\$	332,272,010.74	576.94\$	1,089,516.57
4	ХХБанк /тендер/	403032015		26,602,691.00		
5	ХААН банк	5045001007		98,295,273.40		180,098,831.40
6	ХААН банк /Дархан ХҮТ/	5108078414		1,967,875.00		7,456,108.00
7	Голомт банк	4301024059		68,347,222.26		78,836,991.41
8	Голомт банк /доллар/	4305018760	352162.32\$	582,511,693.51	554.28\$	1,044,828.32
9	Голомт банк /юань/	4305018758	496710.7Y	144,215,146.07	3981.63Y	1,212,764.68
10	Төрийн банк	240 206 477 001		21,461,409.04		3,677,865.17
11	Төрийн банк	140 800 000 221				
12	Төрийн банк /доллар/	106 000 028 937			118005.01\$	222,845,381.08
	Төрийн банк	106 000 029 092				306 178.08
13	УБ.Анод банк	21210200061		2,852,303.77		
14	ШГ.Төрийн банк	125040000		100,000.00		1,185,470.00
15	ШГ.ХААН банк	5047010225		10,000.00		10,000.00
16	Хас банк	5000236140		8,704,319.25		24,356,158.47
17	Хас банк / евро /	5001186868			5 евро	13,373.20
18	Хас банк / евро /	5001190504			94007.11 евро	215,783,920.29
19	Хас банк /төгрөг/	5001186860				2,505,000.00
20	Хөтөл ХААН банк	5048012391				
21	Хөтөл ХХБ банк	469001327		8,912,259.71		12,205,619.25
22	Хөтөл ХААН банк	5048027668		3,177,971.28		5,511,475.96
23	Хөтөл Хас банк	21000043		974,161.38		190,111.68
24	Сант ХААН банк	5053001018				
25	Номгон Калитрон банк	3006005014		29,954.61		20,000.00
26	Номгон ХААН банк					
27	Хөтөл Төрийн банк	14040011592		16,878,236.90		11,492,647.20
28	Сант Төрийн банк	15100002124		10,081.00		

29	Номгон Төрийн банк	15250001617		9,000.00		
30	Орхон Төрийн банк	15080004183		11,000.00		0.00
31	Майхант Төрийн банк	15090005519		10,000.00		8,000.00
32	Шар ус Төрийн банк	15240001323		10,320.00		
33	Жаргалант ХААН	5740013192		1,406,550.00		410,650.00
34	Цээл ХААН банк	5746001023		20,000.00		
35	Заамар ХААН	5939001000		7,800.00		
36	Угтаал ХААН	5745011099		23,008.00		
37	Борнуур ХААН	5736021698		342,931.86		
38	Өгөөмөр ХААН	5752003827		19,483.00		
39	Жаргалант Төрийн банк	31130001115		72,630.00		20,740.53
40	Заамар Төрийн банк	31140001585		11,000.00		
41	Угтаал Төрийн банк	31190000357		140,340.00		
42	Борнуур Төрийн банк	33110004020		47,370.00		
43	Цээл Төрийн банк	31200005277		10,000.00		
44	Өгөөмөр Төрийн банк	31220003642		21,130.00		
45	СБ.ХААН банк	5675324169		2,393,230.24		599,626.61
46	СБ.Хас банк	402015585		539,991.76		45,266.61
47	СБ.ХААН банк	5675210103		4,806,664.72		75,606.00
48	СБ.Төрийн банк	2404048826		10,012.12		2,012.12
49	Дулаанхаан /Төрийн банк/					1,800.00
50	ЗХ.ХААН банк	5001039598		264,160.68		167,940.82
51	ЗХ.Төрийн банк	14010001496		10,000.00		9,000.00
52	ЗХ.ХААН банк /зарлага/	5001120741		7,246,338.63		762,296.90
53	ЗХ.ХААН банк	5044012420		778.00		
54	ЗХ.Хас банк	21000046		10,100.00		10,000.00
55	Баруунхараа ХААН банк	5050005990				62,264.00
56	Сүмбэр ХААН банк	5744001014		27,213,596.20		29,449,405.74
57	Капитрон банк	3006002876				
58	Чингисхаан банк	3920141003	660.95\$	1,093,277.47	660.95\$	1,248,164.50
59	Чингисхаан банк	3920111008		886,285.26		330,484.27
Харилцахын дүн					119800.18\$	830,502,533.83
				553687.89\$	3981.63 юань	
				496710.7Y	94012.11 евро	
				1,471,407,234.06		

ДСЦТС ХК-ийн 2014 оны мөнгөн хөрөнгийн орлого зарлагын урсгал:

сая.төг

	Мөнгөн хөрөнгийн орлого	2014 оны гүйцэтгэл	
		Орлого сая төг	Эзлэх хувь
1	ЦЭХ-ний орлого	50816.9	97.0%
2	Бусад орлого	326.4	0.6%
3	Банкнаас авсан зээл	1277.8	2.4%
	Нийт орлого дүн	52421.1	100%

	Мөнгөн хөрөнгийн зарлага	Оны эхнээс өссөн дүн	
		сая.төг	Эзлэх хувь
1	ЦДҮС ТӨХК-д төвлөрүүлэлт		
2	Цалин /Салбарын санхүүжилт /	37,391.9	69.6%
3	Материал сэлбэг,шатахуун	4,258.7	7.9%
4	Шинээр худалдаж авсан хөрөнгө	3,239.2	6.0%
5	Татвар,НД,Гааль төлсөн мөнгө	574.5	1.1%
6	Зээлийн төлбөр,хүүгийн зардалд	2,885.9	5.4%
7	Урьдчилж гарсан зардал /Тоолуур урьдчилгаа төлбөр/ Зохиц.үйлчилгээний хөлс /ДҮТ,ЭХЗГ,харуул	2,619.5	4.9%
8	хамгаалалт/	1,252.3	2.3%
9	УБ.4-р Цахилгаан станц ТӨХК /хуучин өр авл барагдуулах /	331.5	0.6%
10	Ашиглалтын зардал /Ус,дулаан,холбоо /	178.6	0.3%
11	Телевиз,СӨХ,хогны хураамжийн орлого	357.4	0.7%
12	Бусад/ тендер /	226.1	0.4%
	Нийт зардлага дүн	417.4	0.8%
		53,733.0	100.0%

Тайлант жилийн хугацаанд тус компанийн харилцах дансуудаар нийтдээ **52421,1** сая төгрөгийг орлогыг цуглуулсан.Орлогын **97** хувь буюу **50816,9** сая төгрөгийг цахилгаан эрчим хүчний борлуулалтын орлого , **0,6** хувь буюу **326,4** сая төгрөгийг бусад орлого , **1277,8** сая төгрөг буюу **2,4** хувь голомт банкнаас авсан зээлийн орлогуудаас бүрдсэн байна.

Мөнгөн хөрөнгийн зарцуулалтыг авч үзвэл нийтдээ **53733,0** сая төгрөгийн зарлагын гүйлгээ гарсан.Зарлагын гүйлгээг задалвал ЦДҮС ТӨХК-д төвлөрүүлэлтэнд нийт зарлагын **70** хувь буюу **37391,9** сая төгрөгийг цалин болон салбарын санхүүжилтэнд **7,9** хувь буюу **4258,7** сая төгрөгийг сэлбэг материал шатахуунд **6,0** хувь буюу **3239,2** сая төгрөгийг .Татвар,НДШ,Гаалийн татварт – **5,4** хувь буюу **2885,9** сая төгрөгийг ,зээл болон хүүгийн зардалд **4,9** хувь буюу **2619,5** сая төгрөгийг ,хөрөнгө оруулалтын ажлаар тоолуурын урьдчилгаа төлбөрт **2,3** хувь буюу **1252,3** сая төгрөгийг тус тус зарцуулсан байна.

Хэрэглэгчдийн дансны авлага:

Тус компани нь Дархан уул , Сэлэнгэ аймгийн бүх сум суурин газар,Төв аймгийн харьяа **6** сум нийт **3** аймгийн **26** сум буюу **3215** аж ахуйн нэгж , **38445** айл өрхөд цахилгаан эрчим хүчийг түгээх , борлуулах үйл ажиллагаа явуулж байна.

ДСЦТС ХК нь 2014 оны 4-р улирлын байдлаар цахилгаан эрчим хүчний авлагын үлдэгдэл **2877.6** сая төгрөг байна.Авлагын үлдэгдлийг өнгөрсөн оны мөн үетэй харьцуулахад **290.5** сая төгрөгөөр , **11,2** хувиар авлага өссөн байна.

- Дархан СТХЗ төв - 248,4 мян.төг
- ШГ сумын ЗДТГ - 380,7 мян.төг
- Дулаан ШГконтор - 762,1 мян.төг

БН байгууллагаас авах авлага:

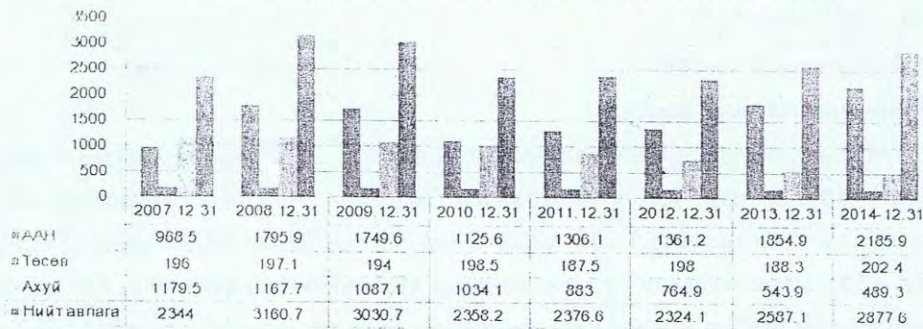
Бэлтгэн нийлүүлэгч байгууллагаас авах авлага 2014 оны 4-р улирлын байдлаар 18 ААН-ээс **1527.0** сая төгрөгийн үлдэгдэлтэй байна. Авлагын үлдэгдлийг дотор нь задалвал Хасвуу ХХК нь **1061,7** сая төгрөг буюу нийт авлагын **69,5** хувийг, Ти Энд Эйч трейд ХХК – **239,4** сая төгрөг буюу нийт авлагын **15,7** хувийг, Алтайн сүлд ХХК оффисийн барилгын үлдэгдэл төлбөр – 166,6 сая төгрөг буюу нийт авлагын 10,9 хувийг, ДДБТ ХХК - **30,7** сая төгрөг буюу **2,0** хувийг тус тус эзэлж байна. 2015 оны өвөлжилтийн бэлтгэл ажлыг хангах зорилгоор аваарийн нөөцийн материал бэлтгэхдээ холбогдуулан гуалин траверс бэлтгэхэд Хөтөл Үржихүй ХХК -д гуалингийн урьдчилгаа төлбөрт – 3,9 сая төгрөг, шилжүүлсэн нь авлага өсөхөд нөлөөлсөн. Хөтөл үржихүй ХХК, ДДБТ ХХК-уудтай оны эцэст өр авлагыг барагдуулах талаар уулзан гуалингаа гэрээнд заагдсаны дагуу хугацаандаа нийлүүлэх талаар удаа дараа шаардсан боловч гуалинг хугацаанд нь нийлээгүй оны эцэст өр авлага үүсгэсэн. Дээрхи байгууллагуудтай дахин уулзаж ярилцсаны эцэст 2015 оны 2-р сард гуалинг бүрэн нийлүүлж дуусахаар хатуу гэрээ хийж хугацаандаа гуалинг нийлүүлэхгүй бол Шүүх-д өгөхөөр харилцан тохиролцов. Скада систем нэвтрүүлэх, программд тоолуур хэмжих хэрэгслэлийг оруулахад зориулж Просис Автоматик ХХК, гэрээний дагуу, урьчилгаа төлбөрт 12.0 сая төгрөг ийг өмнөх онд өгөгдсөн бөгөөд уг ажлын гүйцэтгэлүүд одоог хүртэл бүрэн хийгдэж дуусаагүй учир уг авлагыг оны эцэст тухайн өр авлагыг барагдуулаагүй учир уг компанийн материалыг бүрдүүлэн хуулийн зөвлөхөд өгч 2015 оны 1-р улиралд багтаан шүүхээр шийдвэрлүүлэх болно.

БН-ээс авах бусад авлагыг сүүлийн 8 жилийн байдлаар харьцуулан гаргахад:

	12/31/2007	12/31/2008	12/31/2009	12/31/2010	12/31/2011	12/31/2012	12/31/2013	12/31/2014
ААН авлага	4954.2	3628.1	2823.1	2804.8	2203.8	2505.3	1483.3	1612.6



ЦЭХ-ний авлагын үлдэгдлийг өмнөх мөн үеүдтэй харьцуулахад



ЦЭХ-ний авлагыг дотор нь авч үзвэл аймгуудын төсвийн байгууллагуудын авлага **202,4** сая төгрөг буюу нийт авлагын **7,0** хувийг, ААН-ийн авлага **2185,9** сая төгрөг буюу нийт авлагын **76** хувийг, ахуйн хэрэглэгчдийн авлага **489,3** сая төгрөг буюу нийт авлагын **18,1** хувийг тус тус эзэлж байна. Ахуйн авлага оны эхнээс **54,6** сая төгрөг буюу **17,0** хувиар буурсан, ААН-ийн авлага **331,0** сая төгрөг буюу **17,8** хувиар, төсвийн байгууллагын авлага **14,1** сая төгрөгөөр буюу **7,4** хувиар тус тус өссөн байна. Авлага өсөхөд дараах ААН-үүд цахилгаан эрчим хүчний төлбөрөө хугацаанд төлөөгүйгээс үүссэн байна. Үүнд:

- Дулаан ШГ 500 516,1 мян. төгрөг
- Хөтөл ЦШК 197 988,5 мян. төгрөг
- Нэйшнл Химикал ХХК 37 260,6 мян. төгрөг
- Шижир Алт ХХК 85 518,8 мян. төгрөг
- Эрэл цемент 536 617,6 мян. төгрөг
- Сэлэнгэ Энерго 39 696,7 мян. Төгрөг
- Дархан төмөрлөг 325 782, 4 мян. төгрөг
- Дархан Ус суваг ХК 14 984,7 мян. төгрөг

Дээрх 8 ААН-ийн авлагыг үлдэгдэл **1 738 365,4** мянган төгрөг нь нийт авлагын **60,4** хувийг эзэлж байна.

Төсөвт байгууллагуудын 2014 оны 4-р улирлын байдлаар **14,1** сая төгрөгөөр авлага өссөн. Авлага өсөхөд дараах төсвийн байгууллагууд өр авлага буураагүйгээс үүссэн байна. Үүнд:

- 7-р цэцэрлэг - 300,6 мян. төг
- Сэлэнгэ аймгийн Зүүнбүрэн сумын ЗДТГ - 8765,6 мян. төг
- ШШГА /24 айлын орон сууц / - 375,3 мян. төг

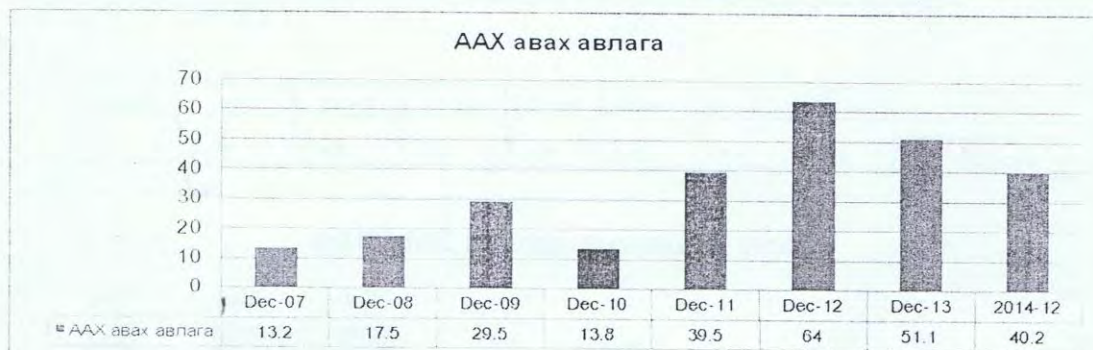
Ажилчин албан хаагчдаас авах бусад авлага

ААХ-чдаас авах авлага нь 2014 оны 4-р улирлын байдлаар 40 ажилтнаас 40,1 сая төгрөгийн авлагын үлдэгдэлтэй гарч байна. Авлага өмнөх оны мөн үетэй харьцуулахад 10,9 сая төгрөгөөр буурсан байна. Авлагын үлдэгдлийг дотор нь задалвал 7 ажилтанд олгосон цалингийн урьдчилгаа -31,5 сая төг буюу 78,4 хувийг, шүүхээр шийдвэрлүүлэн материалын дутагдал гарган халагдсан 3 ажилтаны 2,7 сая төг буюу 6,7 хувийг, гэрээний дэвтэр, материал, дараа тайлангийн тооцоотой холбогдсон 25 ажилтаны 6,0 сая төгрөг буюу 14,9 хувийг тус тус эзэлж байна.

Хүмүүсээс авах бусад авлагыг сүүлийн 7 жилийн байдлаар харьцуулан гаргахад:

(Сая.төг)

	Dec-07	Dec-08	Dec-09	Dec-10	Dec-11	Dec-12	Dec-13	2014-12
ААХ авах авлага	13.2	17.5	29.5	13.8	39.5	64	51.1	40.1



Бараа материал

Түүхий эд материал нь цахилгаан дамжуулах түгээх шугам, машин тоног төхөөрөмж, механизмын тасралтгүй бүрэн бүтэн, аюулгүй ажиллагааг хангах, цахилгааны шугамын төрөл бүрийн кабель, сэлбэг хэрэгсэл, шатах тослох материал, хангамжийн материалаас бүрдэнэ.

/ мян.төг /

№	Материалын ангилал	2014-12-31
1	Дизель ба шингэн түлш	834,2
2	Хатуу түлш	6576,4
3	Тээврийн хэрэгслэлийн сэлбэг	3127,1
4	Дулааны тоноглол сэлбэг хэрэгсэл	
5	Холбооны сэлбэг хэрэгсэл	
6	Цахилгааны сэлбэг хэрэгсэл	702627,9
7	Механик тоног төхөөрөмжийн сэлбэг	
8	Хангамжийн материал	92606,8
9	Химийн сэлбэг хэрэгсэл	
10	Хөдөлмөр хамгааллын хэрэгсэл	18845,1

11	Сав баглаа боодол	2,5
12	Барилгын материал хангамжийн зүйлс	
Дүн		824620,2

ДСЦТС ХК-ийн Бараа материалын үлдэгдэл / Сүүлийн 5 жилийн мөн үетэй харьцуулахад/

№	Материалын ангилал	2009-12-31	2010-12-31	2011-12-31	2012-12-31	2013-12-31	2014-12-31
1	Дизель ба шингэн түлш	7907.3	1961.1	11497.5	4373.9	2,034.7	834.2
2	Хатуу түлш	5501.4	4925.1	4665.6	6399.4	4,713.2	6,576.4
3	Тээв.хэрэгслэлийн сэлбэг	3512.7	6625.2	5167	3222.3	3,100.9	3,127.1
4	Цахилгаан сэлбэг хэрэгсэл	363102.9	518107	522434.1	678054.7	720,192.3	702,627,9
5	Хангамжийн материал	28832.7	46403.6	60926.3	140404.6	100,850.4	92,606.8
6	Хөд. хамгааллын хэрэгсэл	15759.1	11554.7	9300.7	14157.2	10,733.2	18,845.1
7	Сав баглаа боодол	2.4	72.5	72.5	72.5	2.5	2.5
Дүн		424618.5	589649.2	614063.7	846684.6	841627.2	824,620,2

Агуулахад байгаа бараа материалын үлдэгдлийг сүүлийн 6 жилээр харьцуулан гаргавал:
(Сая.төг)

	Dec-07	Dec-08	Dec-09	Dec-10	Dec-11	Dec-12	Dec-13	Dec-14
Бараа материалын үлдэгдэл	322.9	387.7	424.7	589.6	614.1	846.7	841.6	824.6



Тайлангийн хугацаанд тус компани нь 2600 нэр төрлийн 2824,6 сая төгрөгийн бараа материалын орлого 2650 нэр төрлийн 2625,6 сая төгрөгийн зарлагын гүйлгээ гарсан.

Үндсэн хөрөнгө:

Тайлант хугацаанд тус компани нь үндсэн хөрөнгөндөө дахин үнэлгээг Үнэлгээний компани болох ЛЭНДС Төв-ээр хийлгэж ТУЗ-ийн шийдвэрээр дахин үнэлгээг 2014 оны 3-р сараас санхүүгийн бүртгэлд тусган хийсэн. Үүнд:

Хөрөнгийн ангилал	Дахин үнэлэхийн өмнөх үнэ			Дахин үнэлсэн үнэ		
	Хөрөнгийн анхны үнэ	Хуримтлагдсан элэгдэл	Үлдэх өртөг	Дахин үнэлгээ хийгдсэн хөрөнгийн дүн	Дахин үнэлгээг хийгдсэн хуримтлагдсан элэгдэл	Үлдэх үнэ
Кабель шугам	1,687,663	821,488,6	866,174,5	20,938,929	15,354,336	5,584,592,4
Агаарын шугам	30,851,047,3	18,650,388,9	12,200,658	75,310,893	54,232,729	21,078,164
Хүчний машин	8,224,119,9	5,693,670,0	2,530,449	50,782,059	29,967,807	20,814,252
Орон барилга	4,106,867	840,847,9	3,266,019	17,045,122	4,851,905	12,193,216
тээврийн хэрэгсэл	1,691,004,8	809,378,8	881,626,1	68,490	27,656	40,834
Газар						
Дүн	49,322,370,5	28,109,792,3	21,212,578	164,145,494	104,434,434	59,711,059

Үндсэн хөрөнгийн дахин үнэлгээг 14290 нэр төрлийн хөрөнгөнд хийж 50385,8 сая төгрөгөөр хөрөнгийг нэмэгдүүлсэн.

Тайлангийн хугацаанд тус компани нь 55 нэр төрлийн компьютер хэрэгсэлд – 43,8 сая төгрөг , 121 нэр төрлийн тавилга эд хогшилд – 57,1,2 сая төгрөг , 35/6 кв-ын Баянгол д/ст-аас Заамар өгөөмөр д/ст хүртэл ЦДАШ,д/ст-ын хам т – 40,6 саятөгрөг, Гүйдлийн тр-р шалгах эталон багаж – 92,7 сая төгрөг , ТБТХэлтэст зургийн GEOXR GPRS багаж -7,5 сая төгрөг , халаалт хэмжигч багаж -17,0 сая төгрөг ,Истана микробус ,Тоёота хайландр ,Тоёота ланд круйзер зэрэг тээврийн хэрэгсэлд - 176,6 сая төгрөг , УБ хотод оффисийн барилга 681,5 сая төгрөгөөр нийт 1236,3 сая төгрөгийг үндсэн хөрөнгийг худалдан авсан байна . Мөн Дархан ХҮТ , Зүүнхараа , Сүхбаатар ,Жаргалант ,Хөтөл салбаруудад борлуулалт арилжааны Edimis системд шилж байгаатай холбогдуулан биет бус хөрөнгөнд 84,5 сая төгрөгийн программ хангамжуудыг худалдан авсан байна.

	2007-12	2008-12	2009-12	2010-12	2011-12	2012-12	2013-12	Dec-14
Худалдан авсан үндсэн хөрөнгө	116.5	911.1	420.1	811.3	1636.3	1174.5	1056.1	1236,3



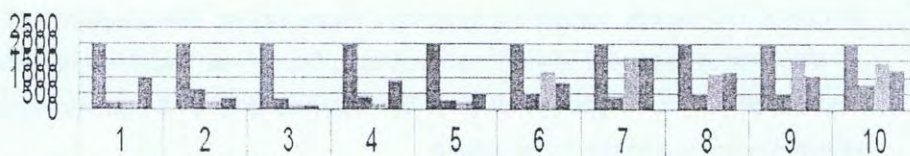
2014 онд их засвар хөрөнгө оруулалтаар 1447,5 сая төгрөг ийг зарцуулсан.Үүнд:

- СБ конторын барилгын өргөтгөлийн ажил - 226,1 сая төг
- Трансформаторын засварын өрөө - 32,8 сая.төг
- Төв конторын дээврийн засвар - 52,2 сая төг
- РП,ТП-үүдийн дээврийн засвар - 67,9 сая.төг

Орон барилга дүн 379,1 сая.төг

- Агаарын шугамын их засвар /61 ажил/ - 714,2 сая төг
- Кабель шугамын их засвар / 6 ажил / - 37,6 сая төг
- Дэд станцын их засвар / 16 ажил / - 169,8 сая төг
- Тоолуур төвлөрүүлэлт ажил / 9 ажил / - 63,2 сая.төг
- Авто тээврийн хэрэгсэл / 18 ажил / - 83,6 сая.төг

ДСЦТС ХК-ийн урсгал ба их засвар хөрөнгө оруулалт



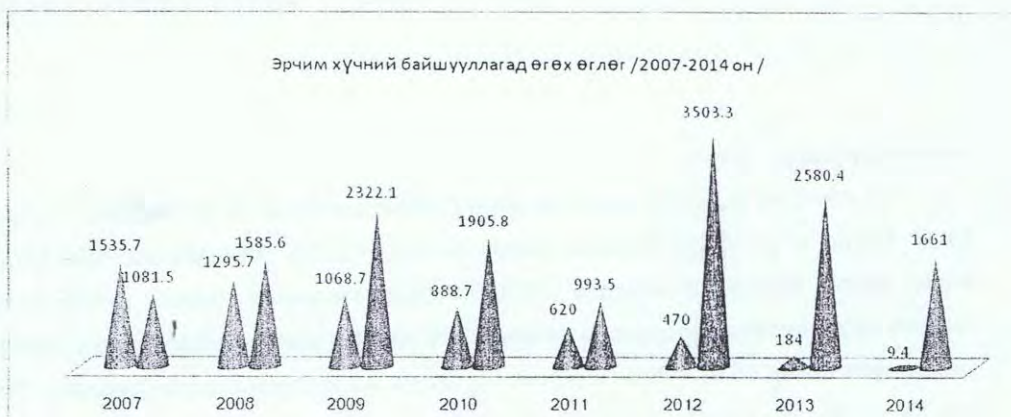
Үйлчилгээний жил	Урсгал засвар	Их засвар, ТЗБАХ	Хөрөнгө оруулалт
2005	198.4	212	982.3
2006	596.6	232.2	307.2
2007	331.4	135.8	116.5
2008	397.8	186.2	911.1
2009	277	228.6	420.1
2010	497.1	1181.9	811.3
2011	405.5	1600.7	1636
2012	472.1	1121	1174.5
2013	485.9	1480.7	1056.1
2014	760.7	1447.5	1236.3

ЦДҮС ХК болон ДЦС-уудад өгөх өглөг

ДСЦТС ХК нь 2014 оны 4-р улирлын байдлаар ЦДҮС ТӨХК-аас 501,6 сая квтц буюу төгрөгөөр 38858,0 сая төгрөгийн ЦЭХ-ийг худалдан авч, түүний төлбөрт 39780,4 сая төгрөг буюу 102,4 хувийн орлогыг төвлөрүүлсэн байна. ЦДҮС ХК-д өгөх өглөг 1661,0 сая төгрөг болж оны эхнээс 919,3 сая төгрөгийн орлогыг өмнөх оны үлдэгдлээс бууруулсан байна. ЦДҮС ТӨХК-д 2014 оны жилийн эцсийн гэрээ дүгнэхэд орлого төвлөрүүлэлт дутуу хийгдсэний алдангийн төлбөрт 3,1 сая төгрөгийг алдангийг төлж барагдуулсан.

ЦЭХ-ний өглөгийн үлдэгдлийг сүүлийн 7 жилээр харьцуулан гаргахад:

ТЭЦ-үүдийн нэр	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
УБ ДЦС-4 ХК	1535.7	1295.7	1068.7	888.7	620	470	184	9.4
ЦДҮС ХК	1081.5	1585.6	2322.1	1905.8	993.5	3503.3	2580.4	1661



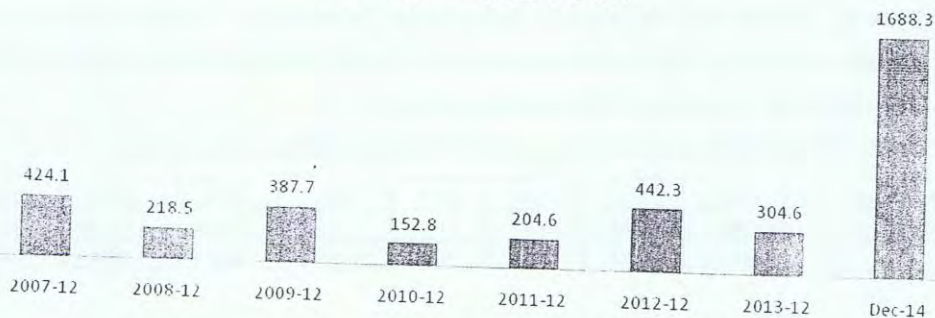
Бусад ААНБ-уудад өгөх өглөг

Тус компани нь 2014 оны 4-р улирлын байдлаар 86 ААНэгжид 1688,3 сая төгрөгийн өглөгтэй байна. Үүнийг дотор нь авч үзвэл гэрээнд заагдсаны дагуу улирлын чанартай ажилладаг ААН-үүдээс цахилгаан эрчим хүчний төлбөрийн урьдчилгаа төлбөр – 758,6 сая төгрөг, МҮОНРТ-ийн 12-р сард хураасан телевизийн хураамжийн орлого 115,0 сая төгрөг, Хог хаягдлын нэгдсэн сан -23,2 сая төгрөг, Тэнгэрийн тэмдэг ХХК- д Дархан ХҮТ-ийн барилгын үлдэгдэл төлбөр 15,4 сая төгрөг, Өмнөговь Дорнодын тендерийн ажил хийгдсэнтэй холбогдуулан тоног төхөөржмийн үнийн үлдэгдэл төлбөрт 267,1 сая төгрөг, 2015 оны засварт шаардагдах тулгуурын үнийн үлдэгдэл төлбөрт – 249,3 сая төгрөгийн өглөгүүд үүсч гарсан байна.

ААНБ-уудад өгөх өглөгийн үлдэгдлийг сүүлийн 7 жилээр харьцуулан гаргахад: (сая.төг)

	2007-12	2008-12	2009-12	2010-12	2011-12	2012-12	2013-12	Dec-14
ААНБ	424.1	218.5	387.7	152.8	204.6	442.3	304.6	1688,3

ААНБайгууллагуудад өгөх өглөг



Богино хугацаат зээл:

Тус компани нь 2013 оны 10-р сард Голомт банкнаас ЗГ 8115005541 гэрээний дагуу Нүүрсний аюулгүй байдлыг хангах, 2013, 2014, 2015 оны өвөлжилтийн бэлтгэл ажлыг хангах зорилгоор нийтдээ 6000,0 тэрбум төгрөгийн зээлийг авч их засвар хөрөнгө оруулалтанд зарцуулсан бөгөөд 2014 оны 4-р улирлын байдлаар уг зээлийн үндсэн төлбөрөөс **2516,8** сая төгрөгийг барагдуулж, зээлийн хүүгийн зардалд **102,8** сая төгрөгийн зарцуулсан байна. Зээлийг төлбөрийг графикайн дагуу цаг хугацаанд төлж байгаа бөгөөд 12 -р сарын 31 -ны байдлаар богино хугацаат зээлийн төлбөрт **1494,9** сая төгрөгийн өглөгтэй байна.

Урт хугацаат зээл:

2004 онд Азийн хөгжлийн банкны зээлийн хөрөнгөөр эрчим хүчний үйлдвэрүүдэд 1997-2001 онд хэрэгжүүлсэн " Эрчим хүчний хэмнэлт" төслийн хүрээнд УБ.Дулааны шугам сүлжээ ХК-иас дамжуулан зээлдүүлэх гэрээний дагуу 2020 он хүртэл төлөгдөх урт хугацаат зээлд **36,9** сая төгрөгийн өглөгтэй байна. Зээл болон хүүгийн төлбөрт графикайн дагуу **3065,7** мянган төгрөгийг төлсөн.

Төсвийн өмнө хүлээсэн үүргийн талаар:

Тус компани нь тайлангийн хугацаанд **50586,0** сая төгрөгийн орлоготой **54337,0** сая төгрөгийн зарлагатай **3550,9** сая төгрөгийн алдагдалтай ажиллаж, ажиллагсадын нийгмийн зардалд **452,5** сая төгрөг зарцуулсан байна. Төсвийн өмнө хүлээсэн үүргийн

дагуу өнгөрсөн оны ААНОАТатварын үлдэгдэлд 251,0 сая төгрөг, НӨАТатварт -1131,3 сая төг, ХХОАТ 266,6 сая төгрөг, НД-ын шимтгэлд 651,9 сая төгрөг, ҮХХ-ийн татварт 21,6 сая төгрөг, Газар усны төлбөрт 3.2 сая төгрөг, Тээврийн хэрэгслэл болон агаарын бохирдлын татварт 2.7 сая төгрөг, 2009-2013 оны татварын шалгалтаар тавигдсан актны төлбөрт 561,8 сая төгрөгийг буюу нийт 2890,1 сая төгрөгийг орон нутгийн болон улсын төсөвт төвлөрүүлсэн байна.

Татварт өгөх өглөгийн үлдэгдлийг сүүлийн 7 жилээр харьцуулан гаргавал:
(сая.төг)

	2007-12	2008-12	2009-12	2010-12	2011-12	2012-12	2013-12	Dec-14
НӨАТ	-155.9		157.3	0.8	-58.5	12.1	35.7	82
ААНОАТ	24.7	87.9	128.2	62.7	89.7	14.8	244.3	-4.9
ХХОАТ	0.6	0.4	9		16.9	6.2	22.4	32.1
Татварын өглөг	-130.6	88.3	294.5	63.5	48.1	33.1	302.4	109.2



Борлуулалтын орлого

Тайлант хугацаанд худалдаж авсан ЦЭХ-ний 89,29 хувийг буюу 447,9 сая кВт цаг цахилгаан эрчим хүчийг борлуулж борлуулалтын төлөвлөгөөний биелэлт 103,5 хувиар биелүүлсэн. Борлуулалтын үзүүлэлтийг өнгөрсөн оны мөн үетэй харьцуулвал 18,8 сая кВт цагаар буюу 4,6 хувиар төгрөгөөр тооцож үзвэл 7854,7 сая төгрөг буюу 19,0 хувиар орлого өссөн байна.

		Өмнөх оны /төгрөг /	Тайлант он /төгрөг /	Өөрчлөлт /төгрөг /	%
1	ААН байгууллага	33,257,139,687	40,246,407,113	6,989,267,426	21%
2	Төсөвт байгууллага	1,671,438,238	1,937,842,937	266,404,699	16%
3	Ахуйн хэрэглэгчид	5,801,167,039	6,400,229,407	599,062,368	10%
	Дүн	40,729,744,964	48,584,479,457	7,854,734,493	19%

Борлуулалтын орлогыг сүүлийн 6 жилээр харьцуулан гаргахад:

/ сая.төг /

	2007-12	2008-12	2009-12	2010-12	2011-12	2012-12	2013-12	Dec-14
ЦЭХ борлуулалт	18231.6	23275.3	22219.3	29746.3	34432.1	38079.7	40729.9	48584.5
Бусад бор-лт	72.9	295.4	6020.2	639.1	399.3	2055.1	6637.5	2001.5
Нийт бор-лт	18304.5	23570.7	28239.5	30385.4	34831.4	40134.8	47367.4	50586



Борлуулсан бүтээгдэхүүний өртөг

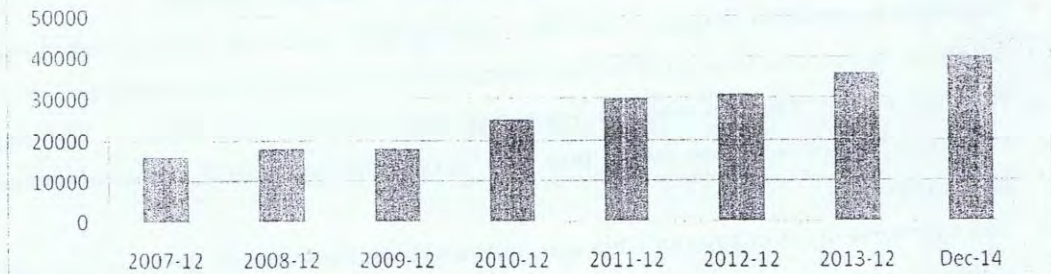
Дархан-Сэлэнгийн ЦТС ХК нь 2014 оны 4-р улиралд ЦДҮС ТӨХ ХК-иас 501,6 сая кВт цаг ЦЭХ-ийг худалдаж авсан нь өнгөрсөн оны мөн үеийн үзүүлэлттэй харьцуулбал 19,5 сая кВт цагаар худалдан авалт өссөн байна. Худалдан авсан ЦЭХ-ний төлбөрт 40060,0 сая төгрөгийг төвлөрүүлж орлого төвлөрүүлэлт 102,8 хувьтай байна.

	Худ.авсан ЦЭХ мян.кВт	Худалдаж авсан ЦЭХ мян.төг
ЦДҮС ТӨХК	501 602,0	35 325 571,6
Дүн	501 602,0	35 325 571,6

ЦДҮС ТӨ ХК-нд төвлөрүүлсэн орлогыг сүүлийн 6 жилээр харьцуулан гаргавал:
/сая.төг/

	2007-12	2008-12	2009-12	2010-12	2011-12	2012-12	2013-12	Dec-14
Төвлөрүүлсэн орлого	16083.8	18127.4	18093.6	25333.9	30103.3	31209.9	36423.6	39780,4

ЦДҮС ХК-д төвлөрүүлсэн орлого /2007-2014 он



ЭХЗХорооноос цахилгаан дамжуулах үндэсний сүлжээ ХК-аас худалдан авах үнийг тайлант жилийн хугацаанд 3 удаа өөрчилсөн байна. Үүнд:

- 2014 оны 1-р сараас 7 сарыг дуустал 70 төгрөг 94 мөнгө
- 2014 оны 8-р сараас 9 сарыг дуустал 62 төгрөг 01 мөнгө
- 2014 оны 10-р сараас 12 сарын 5 дуустал 72 төгрөг 00 мөнгө
- 2014 оны 12-р сарын 6 -аас 12-р сарын 31 дуустал 83 төгрөг 43 мөнгө

Үйл ажиллагааны зардлын талаар:

Тайлангийн хугацаанд үйл ажиллагааны нийт зардалд 16052,3 сая төгрөг төлөвлөгдсөнөөс гүйцэтгэлээр 18811,4 сая төгрөгийн зардал гарч 2759,1 сая төгрөгөөр зардлаа хэтрүүлсэн байна.

Тайлангийн хугацаанд тус компани нь үндсэн үйлдвэрлэлийн зардлыг төлөвлөсөн хэмжээнээс дараах зардлууд хэтрүүлсэн. Үүнд:

- **Шатахууны зардал** - энэ онд төлөвлөгдсөн хэмжээнээс 43,8 сая төгрөгөөр хэтэрсэн харин өмнөх оны мөн үетэй харьцуулахад 19,4 сая төгрөгөөр шатахууны зардал буурсан.
- **Сэлбэг хэрэгслэлийн зардал** – энэ онд төлөвлөгдсөн хэмжээнээс 12,1 сая төгрөгөөр хэтэрсэн харин өмнөх оны мөн үеүдтэй харьцуулахад 8,3 сая төгрөгөөр сэлбэг зардал буурсан
- **Албан томилолтын зардал** -энэ онд төлөвлөгдсөн зардлаас 41,0 сая төгрөгөөр хэтэрсэн харин өмнөх оны мөн үетэй харьцуулахад 17,9 сая төгрөгөөр хэтэрсэн. Хэтэрсэн гол шалтгаан нь ЗТТА, ХТЛА, Дархан Түгээх төвийн графикт урсгал засвараар хийгдэх ажлын томилолтын зардлыг төлөвлөгөөнд бүрэн тусгаж өгөөгүйгээс зардал хэтрэхэд нөлөөлсөн.

- **БҮТЭЭ** –ийн зардал - энд онд төлөвлөгдсөн хэмжээнээс 39,8 сая төгрөгөөр хэтэрсэн харин өмнөх оны мөн үетэй харьцуулахад 23,2 сая төгрөгөөр буурсан
- **Контор хангамжийн зардал** – энэ онд төлөвлөгдсөн зардлаас 0,5 сая төгрөгөөр хэтэрсэн өмнөх оны мөн үетэй харьцуулахад 3,8 сая төгрөгөөр зардал өссөн
- **Холбоо бичиг хэргийн зардал** –энэ онд төлөвлөгдсөн хэмжээнээс 16,4 сая төгрөгөөр хэтэрсэн харин өмнөх оны мөн үетэй харьцуулахад 6,3 сая төгрөгөөр зардал буурсан
- **Зар сурталчилгааны зардал** –энэ онд төлөвлөгдсөн хэмжээнээс 2,6 сая төгрөгөөр хэтэрсэн харин өмнөх оны мөн үетэй харьцуулахад 7,7 сая төгрөгөөр зардлаа хэтрүүлсэн
- **Сургалтын зардал** – энэ онд төлөвлөгдсөн хэмжээнээс 1,9 сая төгрөгөөр хэмнэсэн харин өмнөх оны мөн үетэй харьцуулахад 3,8 сая төгрөгөөр хэтэрсэн.
- **ҮХЭХШ**-ийн зардал -энэ онд төлөвлөгдсөн хэмжээнээс 293,0 сая төгрөгөөр хэмнэсэн өмнөх оны мөн үетэй харьцуулахад 5138,4 сая төгрөгөөр хэтэрсэн байна. Хэтэрсэн гол шалтгаан нь 2014 оны 3-р сард хөрөнгийн дахин үнэлгээ хийгдсэнтэй холбогдуулан элэгдлийн зардал өссөн.

Бусад зардлууд батлагдсан төлөвлөгөөндөө багтаж зардлын хэтрэлт гараагүй ажилласан.Зардлын гүйцэтгэлийг өмнөх оны мөн үетэй харьцуулахад 6245,6 сая төгрөгөөр зардал өссөн байна.Зардлын гол өсөлт нь ҮХЭХШ-ийн зардал байна.

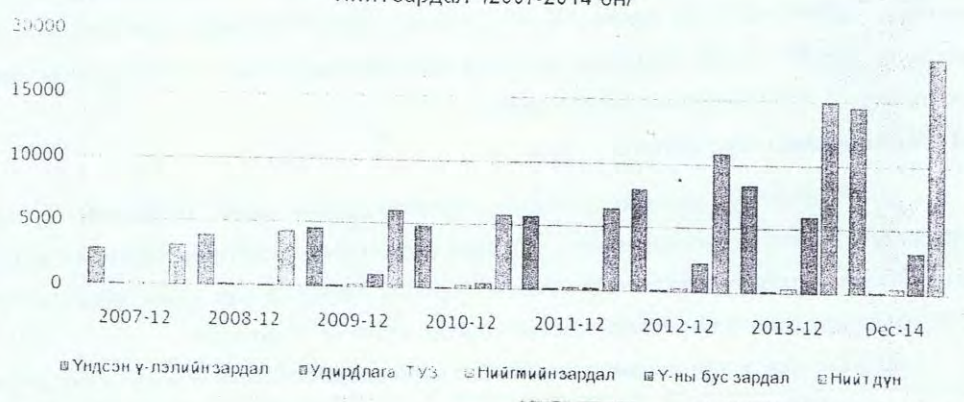
Удирдлагын зардал 54,5 сая төгрөг төлөвлөгдсөнөөс гүйцэтгэлээр 41,3 сая . төгрөгийн зардал гарч 13,2 сая төгрөгөөр зардлаа хэмнэсэн байна. ТУЗ-ийн зардал 75,3 сая төгрөг төлөвлөгдсөнөөс 107,9 сая төгрөгийн зардал гарч зардлаа 32,7 сая төгрөгөөр хэтрүүлсэн байна.

Нийт зардлыг сүүлийн 8 жилийн байдлаар харьцуулан гаргавал:

/ сая.төг /

	2007-12	2008-12	2009-12	2010-12	2011-12	2012-12	2013-12	Dec-14
Үндсэн ү-лэлийн зардал	2851.5	3926.5	4565.3	4855.4	5739.6	8065.5	8430.2	14701.4
Удирдлага .ТУЗ	106.9	121.1	139.1	108.1	163.9	152.2	145.2	149.2
Нийгмийн зардал	184.7	183	273.5	313.4	246.6	349.1	370.5	452.5
Ү-ны бус зардал	40.1	136.3	1059.4	535.8	300.8	2292.1	5988.1	3405,5
Нийт дүн	3183.2	4366.9	6037.3	5812.7	6450.9	10858.9	14934	18811,4

Нийт зардал /2007-2014 он/



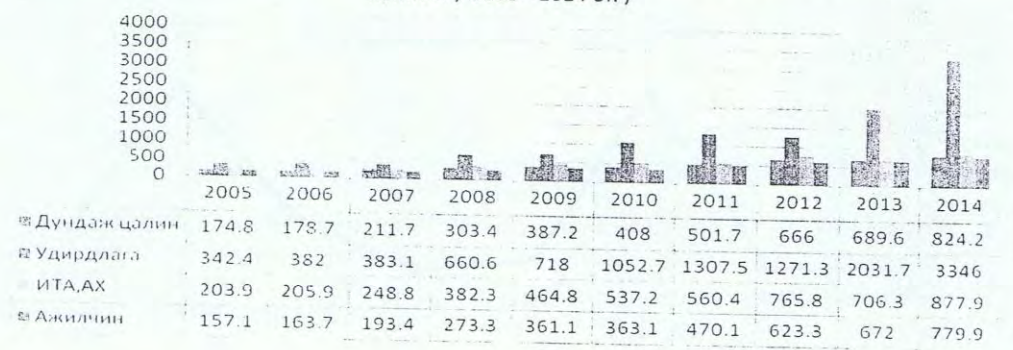
Цалингийн зардал

	2007-12	2008-12	2009-12	2010-12	2011-12	2012-12	2013-12	Dec-14
Үнд.ү-лэлийн цалин	859.8	1239.7	1512.8	1540.8	1538.7	2928.1	3228.3	3994.5
Удирдлагын цалин	36.6	30.7	31.8	50.5	62.8	61	48.8	80.3
Нийт цалингийн зардал	896.4	1270.4	1544.6	1591.3	1601.5	2989.1	3277.1	4074.8

Цалингийн зардал /2007-2014 он



ДСЦТС ХК-ийн ажиллагсадын сарын дундаж цалингийн өсөлтийн судалгаа
мян.төг / 2005 - 2014 он /



Тайлант жилийн хугацаанд компанийн ажиллагсадын цалинг гүйцэтгэх захирлын ... тоот тушаалаар 2014 оны 11-р сарын 1-нээс үндсэн цалинг 5 хувиар нэмэгдүүлсэн. 2014 оны компанийн дундаж цалин 824188 төгрөг болж байна. Дундаж цалинг өнгөрсөн оны гүйцэтгэлтэй харьцуулахад 134557 төгрөгөөр өссөн байна.

Үйл ажиллагааны бус орлого

Үндсэн бус үйл ажиллагааны орлогод цахилгааны төлбөрийг хугацаандаа төлөгдөөгүй авлагад ноогдуулсан алданги, үндсэн ба эргэлтийн хөрөнгө борлуулсаны олз, цахилгааны тоолуур баталгаажуулсаны орлого, дуудлагаар хийж гүйцэтгэсэн ажлын нарядын орлого, техникийн нөхцөл болон бусад орлогыг бүртгэдэг.

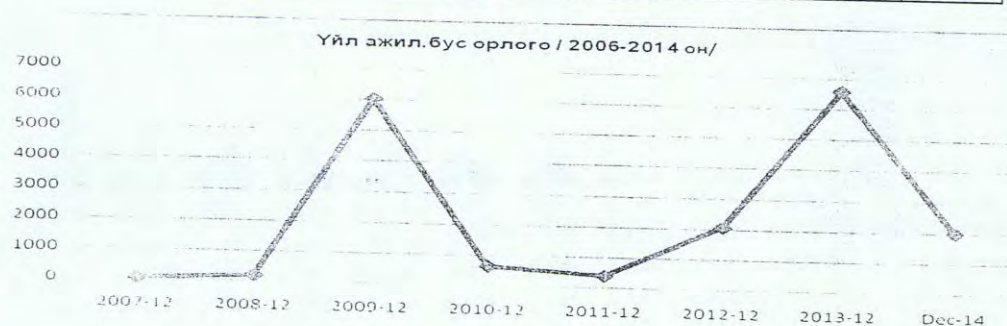
2014 оны байдлаар үйл ажиллагааны бус орлогоос орсон орлогыг задалж харуулвал:

Үзүүлэлт	2009 оны 4-р улирал	2010 оны 4-р улирал	2011 оны 4-р улирал	2012 оны 4-р улирал	2013 оны 4-р улирал	2014 оны 4-р улирал
Наряд	13,694.1	21,200.6	18,995.7	22,911.6	38,288.3	38,441.6
Тоолуур баталгаажилт	38,380.1	45,567.0	39,520.4	41,022.4	56,040.3	93,512.5
Хүү	2,614.1	7,838.5	16,086.6	6,804.3	12,857.5	23.5
Алданги	184,140.6	92,021.3	34,150.2	49,277.9	54,488.5	22,020.8
Техникийн нөхцөл	8,286.6	11,607.6	34,933.0	36,728.0	38,575.0	39,579.7
Бусад орлого	42,453.6	227,605.9	253,859.5	78,569.1	62,931.4	77,662.6
Түрээс	4,615.1	3,538.1	1,726.3	1,347.1	1,345.0	3,600.0
валют ханшийн өөрчлөлтөөс олсон ашиг					131,418.0	68,724.7
Тендер	5,726,006.1	229,794.1		1,818,181.8	6,176,690.3	1,634,958.9
Дүн	6,020,190.3	639,173.1	399,271.7	2,054,842.2	6,572,634.3	2,001,503.5

Тайлант жилийн хугацаанд Дорнод аймгийн 110/35/6 кв-ын " Чойбалсан " дэд станцын өргөлтгөлийн тендерийн ажлаас 1634958,9 сая төгрөгийн борлуулалтыг хийж үйл ажиллагааны бус орлого бий болгосон.

ДСЦТС ХК-ний сүүлийн 8 жилийн үйл ажиллагааны бус орлогыг хүснэгтээр үзүүлвэл:

	2007-12	2008-12	2009-12	2010-12	2011-12	2012-12	2013-12	Dec-14
ҮА-ны бус орлого	40.1	191.6	6020.2	639.2	399.3	2054.8	6572.6	2001.5



Үйл ажиллагааны бус зардал

Үндсэн бус үйл ажиллагааны зардалд компанийн үндсэн үйл ажиллагаанд хамааралгүй төрөл бүрийн үйлчилгээний хураамж, алданги, бусад зардлыг бүртгэсэн.

2014 оны үйл ажиллагааны бус зардлыг задалж харуулвал:

Үзүүлэлт	2009 оны 4-р улирал	2010 оны 4-р улирал	2011 оны 4-р улирал	2012 оны 4-р улирал	2013 оны 4-р улирал	2014 оны 4-р улирал
Гэрээт ажлын зардал	738,147.4	20,441.1	50,419.2	33,757.9	49,494.2	36,691.2
Банкны үйлчилгээний хураамж ба шимтгэл	1,390.7	6,856.5	2,132.3	5,100.4	3,727.4	20,142.1
Хууль дүрэм зөрчсөний торгууль	48,366.4	17,875.4	1,437.6	19,848.9	21,631.9	17,255.4
ХАҮТ болон Хөрөнгийн биржийн гишүүний татвар	950.1	1,950.1	2,400.0	2,100.1	3,200.0	5,200.0
Хандив	15,550.0	43,420.6	46,400.0	47,659.6	62,700.0	4,569.0
Бусад / Борлуулалтын гарз, нөхөн төлбөр/	1,037.4	969.8		2,339.9		1,423.0
Нотариат болон шүүхийн тэмдэгийн хураамж	1,132.5	425.2	895.7	499.0	3,308.0	2,168.3
Алдангийн орлогын урамшуулал	83,798.1	46,717.3				
Валютын ханшийн өөрчлөлтөөс алдагдал	168,069.4	1,970.3	1,101.4	4.0		
Эздийн ахуйн хэрэглээний зардал		109,064.7	196,093.3	233,199.9	128,684.3	160,760.9
ҮХ худалдсан ашиглалтаас хассаны алдагдал				47,583.8		65,924.7
Төндөр ажилд гарсан зардал	5,235,087.5	238,071.8		1,900,000.0	5,715,322.4	309,1384.0
Дүн	6,293,529.5	487,762.8	300,879.5	2,292,093.5	5,988,068.2	3405518,6

Үйл ажиллагааны бус зардлыг сүүлийн 6 жилийн байдлаар гаргавал: /сая.төг/

	2007-12	2008-12	2009-12	2010-12	2011-12	2012-12	2013-12	Dec-14
ҮА-ны бус зардал	40.1	193.9	1059.4	487.8	300.9	2292.1	5988.1	3405.5

Үйл ажиллагааны бус зардал / 2007- 2014 он/



Гэрээт ажлын зардал

Тайлангийн хугацаанд гэрээ хийгдсэний үндсэн дараах гэрээт ажлын зардалд 36691,21 мянган төгрөгийг зарцуулсан байна.Үүнд:

- Банкны гэрээт ажлын хөлс /ХХБ,ХААН,Голомт.../ 7035,9 мян.төг
- Борлуулалтын арилжааны системийг ухаалаг Тоолуурыг программтай холбох зардал 8536,0 мян.төг
- Цахим программ Websime үйлчилгээний төлбөр 384,0 мян.төг
- Гэрээгээр хийсэн ажлын хөлс 19500,0 мян.төг
- СӨХ-ийн өр барагдуулалтын хөлс 235,3 мян.төг
- Хөлсөөр ажиллуулсан тээврийн зардал 1000,0 мян.төг

Банкны үйлчилгээний хураамж,шимтгэл

Тайлангийн хугацаанд банкны үйлчилгээний хураамжид 20142,1 мян.төг зарцуулсан.Үйлчилгээний хураамж нэмэгдсэн шалтгаан нь МОСТ ПСП ХХК-аар дамжуулан банкны хуулгыг интернетээр дамжуулан шууд татаж байгаа зардал орсон

Хандив:

Тайлангийн хугацаанд тус компани нь 2169,0 мянган төгрөгийн хандивийг өгсөн.Үүнд:

- Бурхантын буянт ээжүүд ТББ - 200,0 мян.төг
- Хойд бүсийн хэвлэлийн хүрээлэн - 160,0 мян.төг
- Монгол бичгийн гэгээрлийн танхим байгуулж байгаатай холбогдуулан 9-р сургуульд - 209,0 мян.төг
- Мэргэжлийн хяналтаас газраас зохион байгуулж буй ЭХ-ний хяналтын байцаагч нарын сургалт – 1000,0 мян.төг
- Чингис цогцолбор барихтай холбогдуулан дэмжлэг хандив /Мөнхжаргалант өргөө ТББ / - 207,1 мян.төг
- ДҮТ ХХК-ийн ойд зориулан - 1500,0 мян.төг
- Монголын гимнастикийн холбооноос ирүүлсэн албан бичгийн дагуу БНС Улсад зохион байгуулагдах Азийн аварга шалгаруулах гимнастикийн тэмцээнд оролцох баг хамт олонд - 900,0 мян.төг

Гишүүний татварт

Тайлангийн хугацаанд Ажил олгогч эздийн холбооноос 2014 оны хураамжинд 500.0 мян.төг ,МХАУТанхимд гишүүний татварт – 2300.0 мян.төг, бүртгэлийн хураамж-д 800,0 мян. төгрөг, Даймонд гишүүний татвар – 2000,0 мянган төгрөг нийт 5200,0 мянган төгрөгийг тус тус төлсөн.

Ашиг алдагдал

Тайлангийн хугацаанд 3259,0 сая төгрөгийн алдагдалтай ажилласан.

Сүүлийн 5 жилийн ашиг алдагдлыг харьцуулан гаргахад:

	2007-12	2008-12	2009-12	2010-12	2011-12	2012-12	2013-12	Dec-14
Ашиг алдагдал	190.5	329.2	-158.2	1660.2	1607.9	-1231.5	-43.7	-3550,9



**ДАРХАН СЭЛЭНГИЙН ЦТС ХК-НИЙ 2014 ОНЫ ДӨРӨВДҮГЭЭР
УЛИРАЛЫН БОРЛУУЛАЛТЫН АЖЛЫН ТАЛААР**

2015.01.15

Дархан -

1.1. ЦЭХ-ний худалдан авалт

Дархан-Сэлэнгийн ЦТС ХК нь "Нэг худалдан авагч"-аас жилийн эцсийн байдлаар 501.6 сая кВт цаг ЦЭХ худалдан авсан нь өнгөрсөн онтой харьцуулбал 19,5 сая кВт цагаар буюу 4 хувиар худалдан авалт өссөн байна.

Худалдаж авсан ЦЭХ-ний өсөлтийг хүснэгтээр үзүүлэв.

Он	Хэмжих нэгж	Сарууд												Өссөн дүн
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
2013	сая.кВт.ц	43.8	37.9	40.2	40.9	39.4	36.3	33.8	36.6	40.8	44.9	43.1	44.4	482.1
2014	сая.кВт.ц	42.3	36.3	38.8	37.9	40.5	36.7	41.0	44.9	45.6	48.9	44.6	44.2	501.6
Зөрүү	сая.кВт.ц	-1.5	-1.6	-1.4	-3.0	1.1	0.4	7.1	8.3	4.8	4.1	1.5	-0.2	19.5
Хувь	%	-3%	-4%	-4%	-7%	3%	1%	21%	23%	12%	9%	3%	0%	4.0%



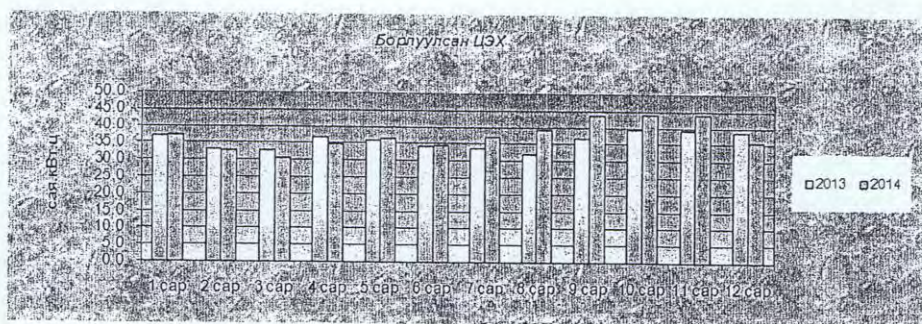
1.2. ЦЭХ-ний борлуулалт.

Тайлант хугацаанд 447,9 сая кВт цаг ЦЭХ-ийг борлуулж, борлуулалтын төлөвлөгөөний биелэлт 103,5 хувь боллоо.

Борлуулалтын үзүүлэлтийг өнгөрсөн оны мөн үетэй харьцуулбал 19,8 сая кВт цагаар буюу 4,6 хувиар өссөн байна.

Борлуулалтын өсөлтийг хүснэгтээр үзүүлвэл:

Он	Хэмжих нэгж	Сарууд												Өссөн дүн
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
2013	сая.кВт.ц	36.9	32.9	32.8	36.5	35.7	34.1	33.6	31.9	36.5	39.3	39.1	38.7	428.1
2014	сая.кВт.ц	37.0	32.6	30.4	34.7	36.2	34.3	36.8	39.1	43.5	43.8	43.9	35.6	447.9
Зөрүү	сая.кВт.ц	0.1	-0.3	-2.4	-1.8	0.5	0.2	3.2	7.2	7.0	4.5	4.8	-3.1	19.8
Хувь	%	0%	-1%	-7%	-5%	1%	1%	10%	22%	19%	11%	12%	-8%	4.6%

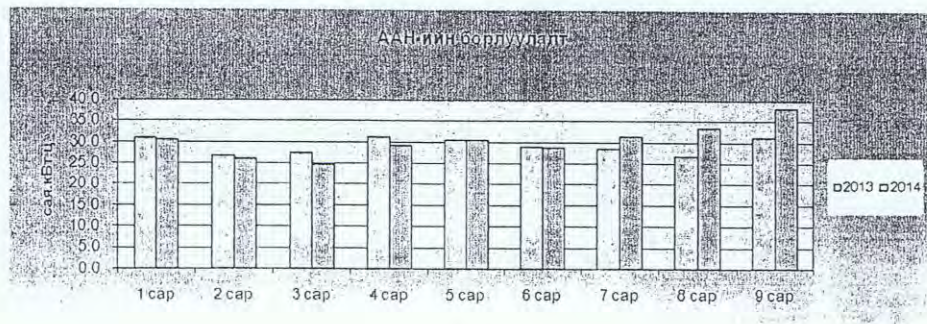


Цахилгааны борлуулалтыг ангилан үзвэл:

ААН-ийн борлуулалт 377,8 сая кВт цаг болж өнгөрсөн оны мөн үеэс 15,8 сая кВт цагаар буюу 4,4 хувиар өссөн.

ААН-ийн борлуулалт

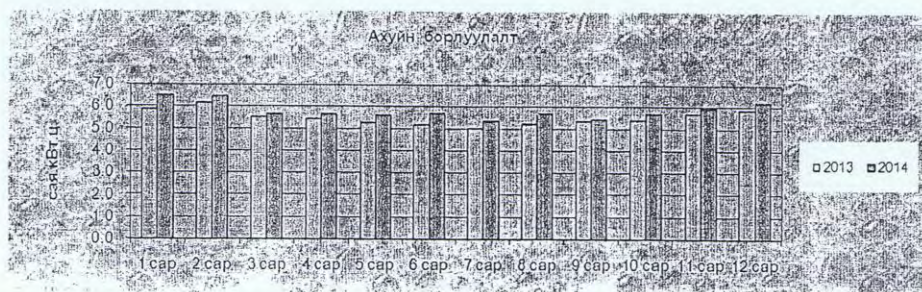
Он	Хэмжих нэгж	Сарууд												Өссөн дүн
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
2013	сая.кВт.ц	31.0	26.7	27.3	31.1	30.4	28.9	28.6	26.7	31.1	33.9	33.4	32.8	361.9
2014	сая.кВт.ц	30.5	26.1	24.8	29.1	30.5	28.6	31.4	33.4	38.0	38.1	37.9	29.3	377.8
Зөрүү	сая.кВт.ц	-0.5	-0.6	-2.5	-2.0	0.1	-0.3	2.9	6.7	6.9	4.2	4.5	-3.5	15.8
Хувь	%	-2%	-2%	-9%	-6%	0%	-1%	10%	25%	22%	12%	14%	11%	4.4%



Ахуйн борлуулалт 70,1 сая кВт цагт хүрсэн нь өнгөрсөн оны мөн үеэс 3,9 сая кВт цагаар буюу 5,9 хувиар өслөө.

Ахуйн борлуулалт

Он	Хэмжих нэгж	Сарууд												Өссөн дүн
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
2013	сая.кВт.ц	5.9	6.2	5.5	5.4	5.3	5.2	5.0	5.3	5.4	5.4	5.7	5.9	66.2
2014	сая.кВт.ц	6.5	6.5	5.7	5.6	5.6	5.7	5.4	5.7	5.5	5.7	6.0	6.2	70.1
Зөрүү	сая.кВт.ц	0.6	0.3	0.1	0.2	0.4	0.5	0.4	0.4	0.1	0.3	0.2	0.4	3.9
Хувь	%	10%	5%	2%	4%	7%	10%	7%	9%	2%	6%	4%	6%	5.9%



1.3. ЦЭХ-ний алдагдал.

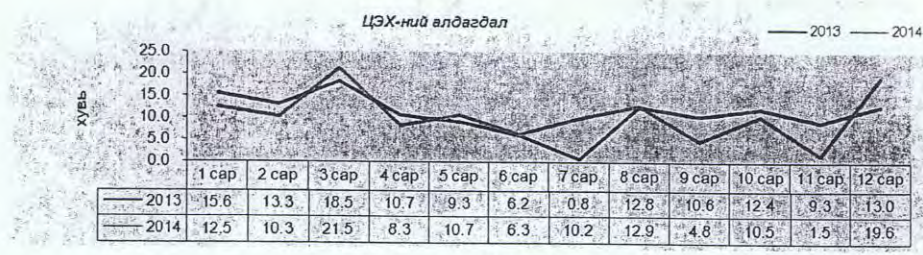
Тайлант хугацаанд ЦЭХ-ний алдагдал 53,7 сая кВт цаг болж худалдаж авсан цахилгаан эрчим хүчний 10,71 хувийг эзэлж байгаа нь ЭХЗХ-оос баталсан төлөвлөгөөт алдагдал (13%)-ыг 7,5 сая кВт цагаар буюу 2,29 пунктээр бууруулсан байна.

Үзүүлэлтийг өнгөрсөн оны мөн үетэй харьцуулбал алдагдал 0.3 пунктээр буурсан байна.

ЦЭХ-ний алдагдлыг хүснэгтээр үзүүлэв.

Он	Хэмжих нэгж	Сарууд												Өссөн дүн
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
2013	хувь	15.6	13.3	18.5	10.7	9.3	6.2	0.8	12.8	10.6	12.4	9.3	13.0	11.09
2014	хувь	12.5	10.3	21.5	8.3	10.7	6.3	10.2	12.9	4.8	10.5	1.5	19.6	10.71
Зөрүү	хувь	-3.1	-3.0	3.0	-2.4	1.3	0.1	9.4	0.1	-5.8	-1.9	-7.7	6.6	-0.38

83



1.4. Цуглуулсан орлого.

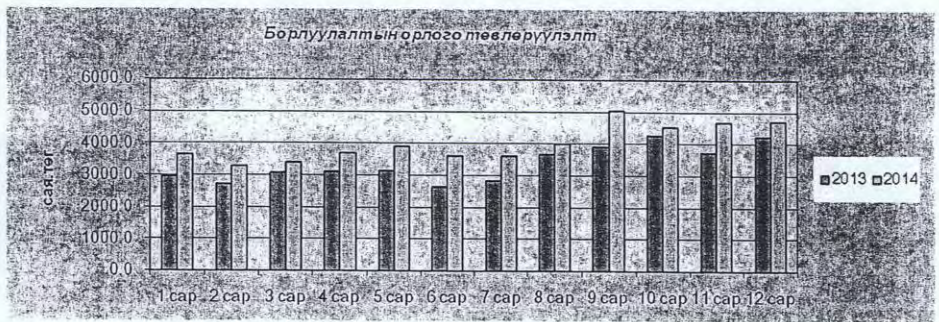
Гүйцэтгэлд ноогдох орлогын төлөвлөгөөний дагуу 43607,2 сая төгрөгийн орлого цуглуулах ёстой байснаас 48314,7 сая төгрөгийн орлого цуглуулж, орлогын төлөвлөгөөний биелэлт 105,3 хувь боллоо.

Тайлант хугацаанд цуглуулсан орлогыг өнгөрсөн оны мөн үетэй харьцуулбал 7831,5 сая төгрөгөөр букуу 19,3 хувиар өссөн байна. Өнгөрсөн оны мөн үеийн орлогын төлөвлөгөөний биелэлттэй харьцуулбал 0,9 пунктээр өссөн үзүүлэлттэй байна.

Цуглуулсан нийт орлогыг хүснэгтээр үзүүлэв.

Цуглуулсан орлогоо бүтцээр нь авч үзвэл:

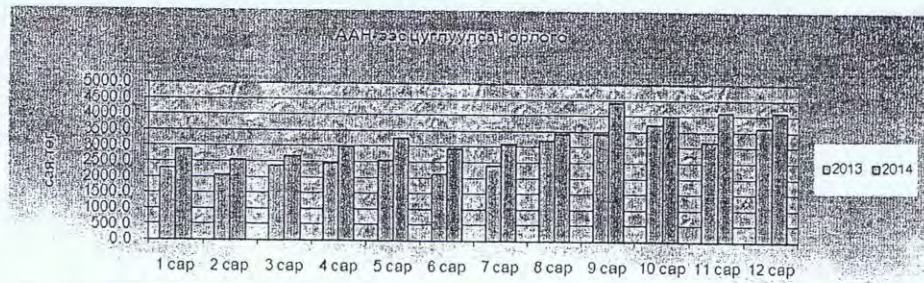
Он	Хэмжих нэгж	Сарууд												Өссөн дүн
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
2013	сая.төг	2957.5	2745.5	3076.4	3116.6	3151.5	2657.9	2858.1	3696.1	3934.6	4276.7	3756.4	4255.9	40483.2
2014	сая.төг	3658.7	3301.4	3428.4	3710.9	3927.7	3613.8	3637.3	4024.1	5036.9	4558.9	4686.8	4729.8	48314.7
Зөрүү	сая.төг	701	556	352	594	776	956	779	328	1102	282	930	474	7831.5
Хувь	%	24%	20%	11%	19%	25%	36%	27%	9%	28%	7%	25%	11%	19.3%



Аж ахуйн нэгжээс 40595,8 сая төгрөгийн орлого цуглуулсан нь өнгөрсөн оны мөн үеийн гүйцэтгэлээс 7020 сая төгрөг буюу 20,9 хувиар орлогын хэмжээ өслөө.

ААН-ээс цуглуулсан орлого

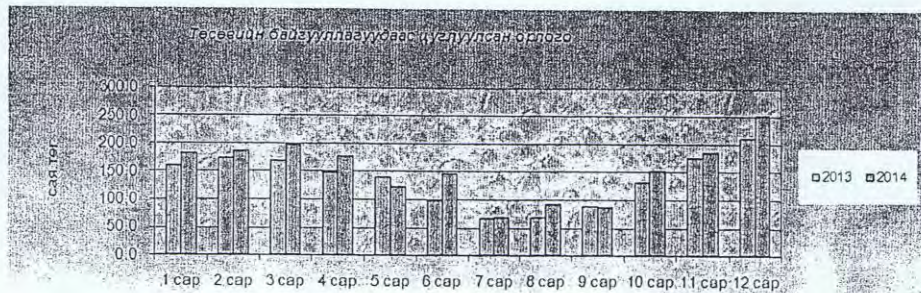
Он	Хэмжих нэгж	Сарууд												Өссөн дүн
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
2013	сая төг	2299.8	2082.8	2392.3	2475.5	2557.4	2139.1	2405.0	3210.9	3442.0	3732.1	3199.9	3639.0	33575.8
2014	сая төг	2900.3	2554.0	2685.6	3008.5	3298.0	2964.7	3102.7	3418.9	4421.7	4006.6	4120.7	4114.1	40595.8
Зөрүү	сая төг	601	471	293	533	741	826	698	208	980	274	921	475	7020.0
Хувь	%	26%	23%	12%	22%	29%	39%	29%	6%	28%	7%	29%	13%	20.9%



Төсвийн байгууллагуудаас 1850,2 сая төгрөгийн орлого цуглуулсан нь өнгөрсөн оны мөн үеийн гүйцэтгэлээс 222,5 сая төгрөг буюу 13,7 хувиар орлогын хэмжээ өслөө.

Төсвийн байгууллагуудаас цуглуулсан орлогын өсөлтийг хүснэгтээр харуулав.

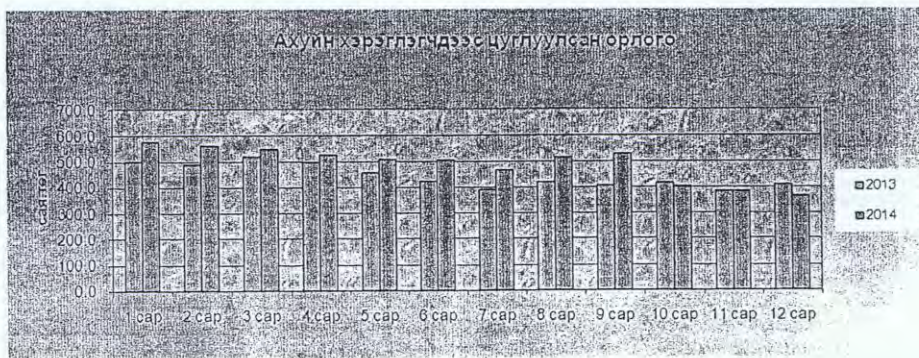
Он	Хэмжих нэгж	Сарууд												Өссөн дүн
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
2013	сая төг	159.9	173.9	168.5	148.0	138.9	98.7	65.8	68.0	88.2	131.9	174.9	210.8	1627.7
2014	сая төг	183.2	185.3	198.0	177.2	122.8	147.1	68.3	92.5	87.2	151.0	185.8	251.8	1850.2
Зөрүү	сая төг	23.2	11.4	29.5	29.2	-16.1	48.3	2.4	24.5	-1.0	19.1	10.9	41.1	222.5
Хувь	%	15%	7%	18%	20%	-12%	49%	4%	36%	-1%	15%	6%	19%	13.7%



Ахуйн хэрэглэгчдээс 5868,7 сая төгрөгний орлого цуглуулсан нь өнгөрсөн оны мөн үеийн гүйцэтгэлээс 588,9 сая төгрөг буюу 11,2 хувиар орлогын хэмжээ өслөө.

Ахуйн хэрэглэгчээс цуглуулсан орлогын өсөлтийг хүснэгтээр үзүүлэв.

Он	Хэмжил нэгж	Сарууд												Өссөн дүн
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
2013	сая төг	497.8	488.8	515.6	493.1	455.1	420.1	387.3	417.2	404.4	412.6	381.6	406.1	5279.7
2014	сая төг	575.3	562.1	544.8	525.2	506.8	502.0	466.3	512.7	528.1	401.2	380.3	363.9	5868.7
Зөрүү	сая төг	77.4	73.3	29.2	32.1	51.7	81.9	79.0	95.6	123.7	-11.4	-1.3	-42.2	588.9
Хувь	%	16%	15%	6%	7%	11%	19%	20%	23%	31%	-3%	0%	-10%	11.2%

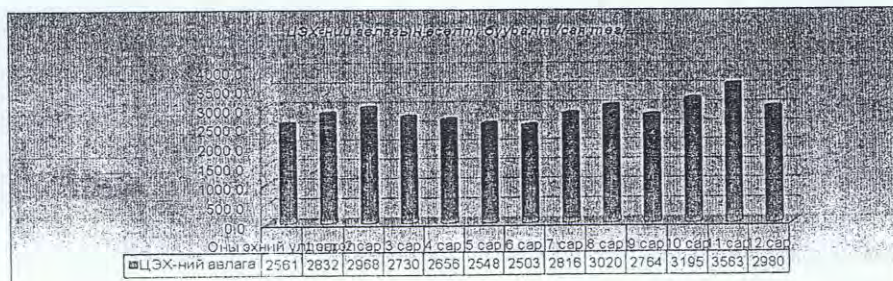


1.5. ЦЭХ-ний авлага.

Оны эхэнд байсан 2561.7 сая төгрөгийн ЦЭХ-ний авлага 2980,9 сая төгрөг болж 419,2 сая төгрөгөөр буюу 16,4 хувиар өслөө.

ЦЭХ-ний нийт авлагын өсөлт, бууралтыг хүснэгтээр харуулав.

Үзүүлэлт	Эхний үлдэгдэл	Сарууд												12 сараар
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Авлага / сая төг/	2561.7	2832.7	2968.7	2730.0	2656.6	2548.9	2503.4	2816.3	3020.9	2764.1	3195.2	3563.7	2980.9	
Зөрүү		271.0	136.0	-238.6	-73.5	-107.7	-45.5	312.9	204.6	-256.8	431.1	368.5	-582.8	419.2
Хувь		10.6%	4.8%	-8.0%	-2.7%	-4.1%	-1.8%	12.5%	7.3%	-8.5%	15.6%	11.5%	16.4%	16.4%

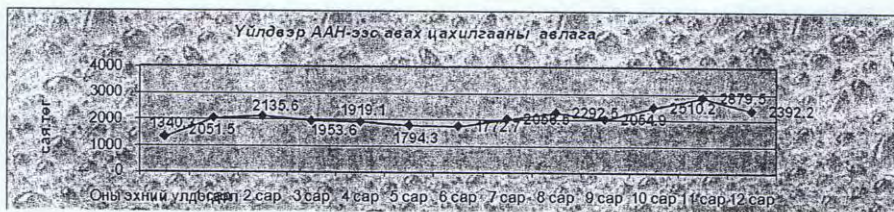


ЦЭХ-ний авлагыг бүтцээр нь авч үзвэл:

ААН-ийн авлага 2392,2 сая төгрөг болж 537,3 сая төгрөгөөр буюу 29 хувиар өслөө.

Үйлдвэр, ААН-ээс авах авлагын өсөлт, бууралтыг хүснэгтээр харуулав.

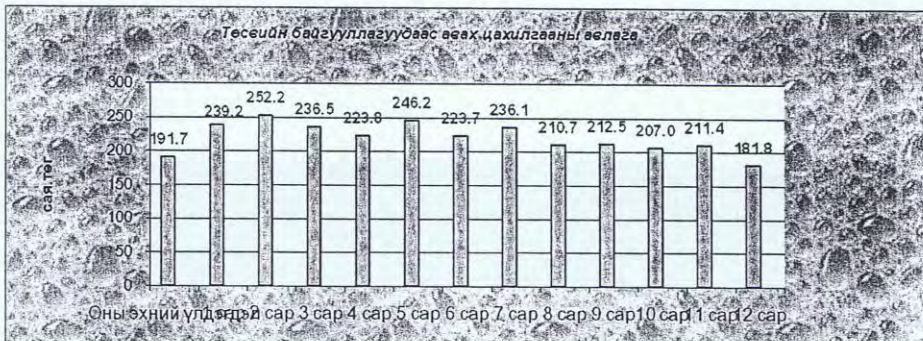
Үзүүлэлт	Эхний үлдэгдэл	Сарууд												12 сараар
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Авлага	1854.9	2051.5	2135.6	1953.6	1919.1	1794.3	1772.7	2056.5	2292.5	2054.9	2510.2	2879.5	2392.2	
Зөрүү		196.7	84.0	-182.0	-34.4	-124.8	-21.6	283.8	235.9	-237.6	455.4	369.2	-487.3	537.3
Хувь	0%	10.6%	4.1%	-8.5%	-1.8%	-6.5%	-1.2%	16.0%	11.5%	10.4%	22.2%	14.7%	16.9%	29.0%



Төсвийн байгууллагуудын авлага 181,8 сая төгрөг болж 6,5 сая төгрөгөөр буюу оны эхнээс 3,5 хувиар буурсан.

Төсвийн байгууллагуудаас авах авлагын өсөлт, бууралтыг хүснэгтээр харуулав.

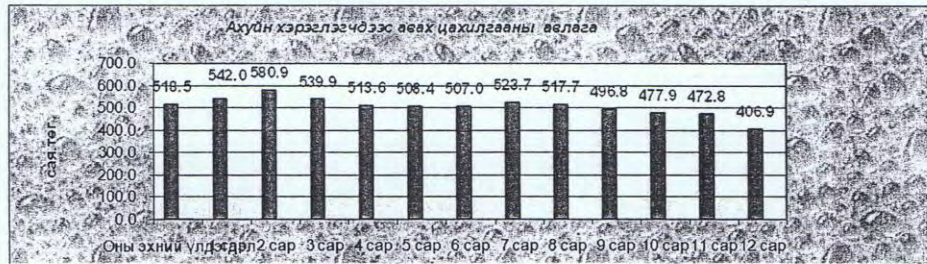
Үзүүлэлт	Эхний үлдэгдэл	Сарууд												12 сараар
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Авлага	188.3	239.2	252.2	236.5	223.8	246.2	223.7	236.1	210.7	212.5	207.0	211.4	181.8	
Зөрүү		50.9	13.1	-15.7	-12.7	22.4	-22.4	12.4	-25.3	1.8	-5.5	4.4	-29.6	-6.5
Хувь		27.0%	5.5%	-6.2%	-5.4%	10.0%	-9.1%	5.5%	10.7%	0.8%	-2.6%	2.1%	14.0%	-3.5%



Ахуйн хэрэглэгчдийн авлага 406,9 сая төгрөг болж 111,6 сая төгрөгөөр буюу 21,5 хувиар буурлаа.

Ахуйн хэрэглэгчдээс авах авлагын өсөлт, бууралтыг хүснэгтээр харуулав.

Он	Эхний үлдэгдэл	Сарууд												12 сараар
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Авлага	518.5	542.0	580.9	539.9	513.6	508.4	507.0	523.7	517.7	496.8	477.9	472.8	406.9	
Зөрүү		23.5	38.9	-40.9	-26.3	-5.2	-1.4	16.7	-6.0	-20.9	-18.9	-5.2	-65.9	-111.6
Хувь		4.5%	7.2%	-7.0%	-4.9%	-1.0%	-0.3%	3.3%	-1.1%	-4.0%	-3.8%	-1.1%	13.9%	-21.5%



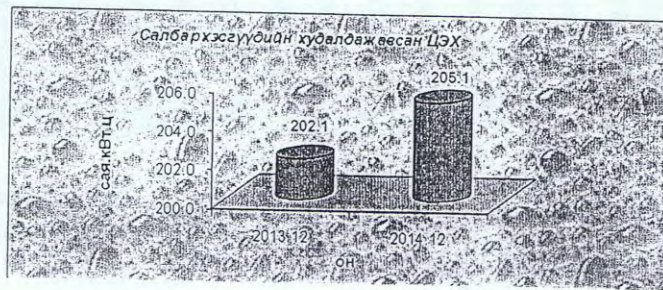
ХОЁР. ДСЦТС ХК-ИЙН АШИГЛАЛТ, БОРЛУУЛАЛТЫН САЛБАР, ХЭСГҮҮДИЙН БОРЛУУЛАЛТЫН АЖЛЫН ТАЛААР

2.1. Салбар хэсгүүдийн ЦЭХ-ний түгээлт.

Дархан-Сэлэнгийн ЦТС ХК-ийн салбар, хэсгүүд нь 2014 онд 205,1 сая кВт цаг ЦЭХ-ийг түгээсэн нь өнгөрсөн оны мөн үеийн үзүүлэлттэй харьцуулбал түгээлтийн хэмжээ 3 сая кВт цагаар буюу 1,5 хувиар өссөн байна.

Салбар, хэсгүүдийн түгээсэн ЦЭХ-ний өсөлт, бууралтыг хүснэгтээр үзүүлэв.

Д/д	Салбар хэсгийн нэр	ХАЦЭХ / сая.кВт.ц /			
		2013.12	2014.12	2014/2013	
				биет	хувь
1	Дархан-ХҮТ	97.0	100.0	3.0	3.1%
2	Сүхбаатар	40.9	39.8	-1.1	-2.7%
3	Зүүнхараа	33.5	34.1	0.5	1.6%
4	Жаргалант	12.8	13.2	0.4	3.0%
5	Хөтөл	12.5	12.7	0.19	1.5%
6	Шарын гол	5.4	5.4	-0.02	-0.3%
	Дүн	202.1	205.1	3.0	1.5%



2.2. Салбар, хэсгүүдийн ЦЭХ-ний борлуулалт

Тайлант хугацаанд салбар, хэсгүүд нь түгээсэн ЦЭХ-ний 77,6 хувийг буюу 157,2 сая кВт цагийг борлууллаа.

Борлуулалтын үзүүлэлтийг өнгөрсөн оны мөн үетэй харьцуулбал 7,1 сая кВт цагаар буюу 4.7 хувиар өссөн байна.

Борлуулалтын өсөлт, бууралтыг хүснэгтээр үзүүлвэл

Д/д	Салбар хэсгийн нэр	Борлуулсан ЦЭХ /сая.кВт.цаг/			
		2013.12	2014.12	2014/2013	
				биет	хувь
1	Дархан-ХҮТ	74.6	78.2	3.7	4.9%
2	Сүхбаатар	27.5	29.0	1.5	5.4%
3	Зүүнхараа	24.3	25.4	1.1	4.7%
4	Жаргалант	9.9	10.2	0.4	3.8%
5	Хөтөл	9.6	10.0	0.3	3.5%
6	Шарын гол	4.3	4.4	0.1	2.5%
	Дүн	150.1	157.2	7.1	4.7%

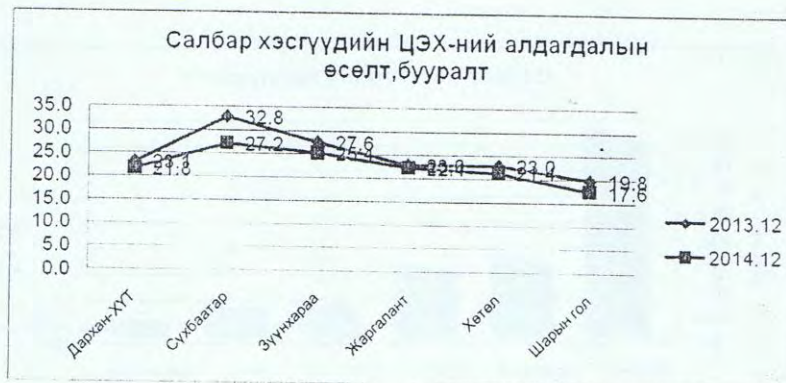


2.3. Салбар, хэсгүүдийн ЦЭХ-ний алдагдал.

Тайлант хугацаанд салбар, хэсгүүдийн ЦЭХ-ний нийт алдагдал 23,34 сая кВт цаг болж худалдаж авсан цахилгаан эрчим хүчний 23 хувийг эзэлж байгаа нь өнгөрсөн оны мөн үеэс 2,37 пунктээр буурсан байна.

Салбар, хэсгүүдийн ЦЭХ-ний алдагдлын өсөлт, бууралтыг хүснэгтээр үзүүлэв.

Д/д	Салбар хэсгийн нэр	ЦЭХ-ний алдагдал /хувь/		
		2013.12	2014.12	2014/2013 зөрүү Пункт
1	Дархан-ХҮТ	23.11	21.76	-1.35
2	Сүхбаатар	32.79	27.23	-5.56
3	Зүүнхараа	27.58	25.38	-2.20
4	Жаргалант	22.95	22.39	-0.56
5	Хөтөл	22.95	21.43	-1.52
6	Шарын гол	19.81	17.58	-2.23
	Дүн	25.71	23.34	-2.37

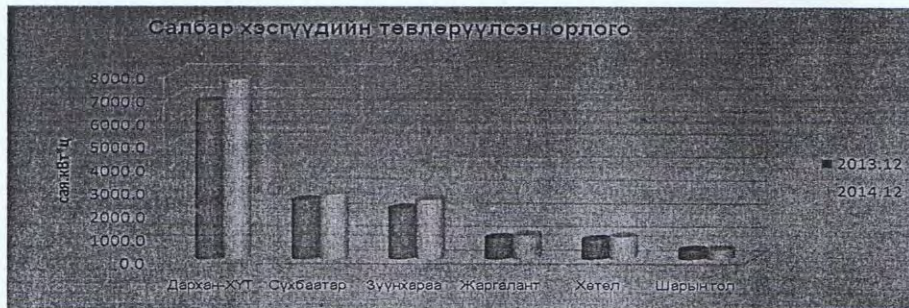


2.4. Салбар, хэсгүүдийн цуглуулсан орлого.

Салбар, хэсгүүдийн цуглуулсан орлогын хэмжээ 15522,5 сая төгрөг болсон бөгөөд орлого өнгөрсөн оны мөн үеэс 1802,4 сая төгрөгөөр буюу 13,1 хувиар өссөн байна

Салбар, хэсгүүдийн цуглуулсан орлогын өсөлт, бууралтыг хүснэгтээр үзүүлэв.

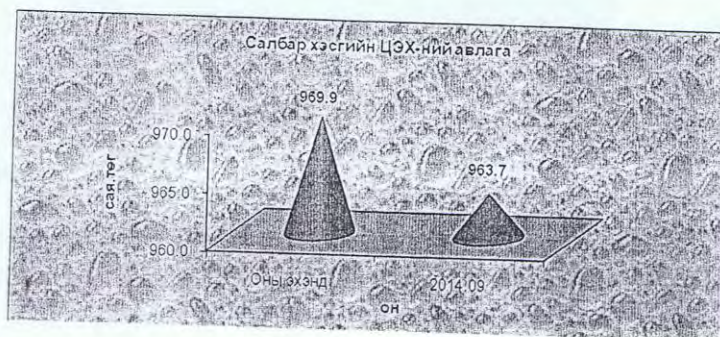
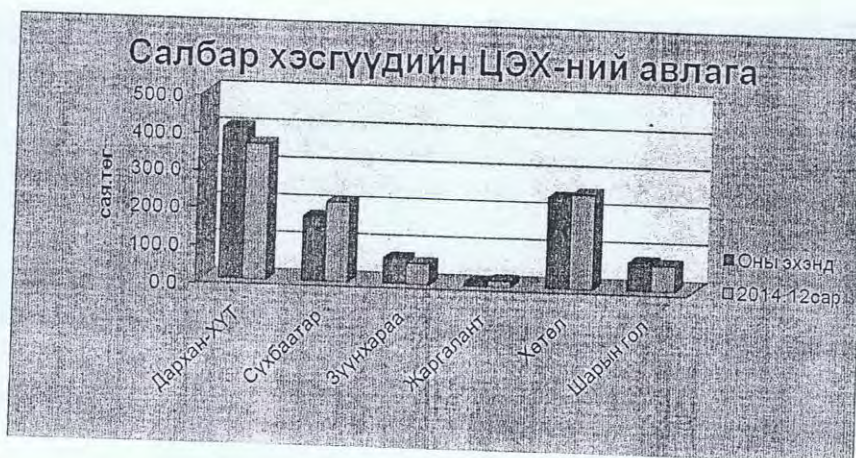
Д/д	Салбар хэсгийн нэр	Цуглуулсан орлого /сая.төг/			
		2013.12	2014.12	2014/2013	
				биет	хувь
1	Дархан-ХҮТ	6817.8	7750.5	932.7	13.7%
2	Сүхбаатар	2541.5	2790.9	249.4	9.8%
3	Зүүнхараа	2186.4	2560.9	374.5	17.1%
4	Жаргалант	919.8	1031.6	111.8	12.2%
5	Хөтөл	840.9	961.1	120.2	14.3%
6	Шарын гол	413.6	427.5	13.9	3.4%
	Дүн	13720.0	15522.5	1802.4	13.1%



2.6. Салбар, хэсгүүдийн ЦЭХ-ний авлага

Тус компанийн салбар, хэсгүүдэд оны эхэнд байсан 969,9 сая төгрөгийн ЦЭХ-ний авлага 6,2 сая төгрөгөөр буюу 0,64 хувиар буурч 2014 оны жилийн эцсийн дүнгээр 963,7 сая төгрөг болсон байна.

Д/д	Салбар хэсгийн нэр	ЦЭХ-ний авлага /сая.төг/			
		Оны эхний үлдэгдэл	2014.12 сар	2014.09 сар/оны эхний үлдэгдэл	
				өсөлт,бууралт	хувь
1	Дархан-ХУТ	405.1	362.1	-43.0	-10.6%
2	Сүхбаатар	170.2	211.4	41.2	24.2%
3	Зүүнхараа	67.0	54.2	-12.8	-19.1%
4	Жаргалант	10.5	15.9	5.5	52.1%
5	Хөтөл	242.4	251.8	9.4	3.9%
6	Шарын гол	74.8	68.2	-6.5	-8.8%
	Дүн	969.9	963.7	-6.2	-0.64%



ДҮГНЭЛТ:

Тайлант хугацаанд өмнөх оны мөн үеэс:

Тус компанийн :

1. ЦЭХ-ний худалдан авалт 4 хувиар өссөн.
2. ЦЭХ-ний борлуулалт 4,6 хувиар өссөн.
3. ЦЭХ-ний алдагдал 2.29 пунктээр буурсан.
4. Цуглуулсан орлого 19,3 хувиар өссөн.
5. ЦЭХ-ний авлага оны эхнээс 16,4 хувиар өссөн байна.

8

Ашиглалт, борлуулалтын салбар, хэсгүүдийн:

1. ЦЭХ-ний түгээлт 1,5 хувиар өссөн.
2. ЦЭХ-ний борлуулалт 4,7 хувиар өссөн.
3. ЦЭХ-ний алдагдал 2,37 пунктээр буурсан.
4. Цуглуулсан орлого 13,1 хувиар өссөн.
5. ЦЭХ-ний авлага оны эхнээс 0,64 хувиар буурсан байна.

№	Төрөл	Тайлбар	Хэмжээ
1
2
3
4
5
6
7
8

ТБТХ

ДСЦТС ХК-ИЙН 2014 оны Түгээлтийн ажлын тайлан

Нэг. ҮЙЛЧЛЭХ ХҮРЭЭ

2014 онд тус компаний нь дараахь хүчин чадал бүхий тоноглолоор ажилласан.

Д/д	Шугам тоноглолын нэрс	Хэмжих нэгж	Тоо хэмжээ
1	35/6(10)кВ-ын дэд станц	ком	18
2	35/0,4кВ-ын дэд станц	ком	10
3	6(10)кВ-ын хуваарилах байгууламж	ком	16
4	6(10)/0,4кВ-ын дэд станц	ком	381
5	35кВ-ын агаарын шугам	Км	612
6	6(10)кВ-ын агаарын шугам	Км	1255
7	0.4кВ-ын агаарын шугам	Км	1214,6
8	6(10)кВ-ын кабель шугам	км	172,4

2014 онд 35/0,4кВ-ын дэд станц-1, 35кВ-ын 11,1 км урт агаарын шугам, 35/6кВ-ын 4000кВа-гийн чадалтай Өгөөмөр дэд станц, 6кВ-ын 3км урт агаарын шугам, 6/0.4кВ-ын 3 агаарын дэд станцаар компанийн үйлчлэх хүрээ нэмэгдсэн байна.

Хоёр. ИХ ЗАСВАР, ТЗБАХ, ХӨРӨНГӨ ОРУУЛАЛТЫН АЖИЛ

2.1 Их засварын ажлаар 43 ажлыг 931 сая.төгрөгний зардлаар төлөвлөснөөс 61 ажлыг 824.2 сая.төгрөгний зардлаар хийж гүйцэтгэл 141.9%-тай байна. 2014 онд 35кВ-ын 18.5км агаарын шугам, 35/10кВ-ын 2 дэд станц, 35/0.4кВ-ын 1 дэд станц, 6,10кВ-ын 28.2км агаарын шугам, 6,10/0.4кВ-ын 15 дэд станцын засварын ажил, 6кВ-ын 1.4км агаарын кабель шугам, 0.4кВ-ын тоолуурын хайрцаг суурилуулах 5 ажил, 15 машин механизмын их засварын ажлуудад хяналт тавьж хийж гүйцэтгүүлсэн.

2.2 ТЗБАХ-ын ажлаар 13 ажлыг 148.8 сая.төгрөгний зардлаар төлөвлөснөөс 16 ажлыг 181.7 сая.төгрөгний зардлаар хийж гүйцэтгэл 123.1%-тай байна. 2014 онд 6/0.4кВ-ын 4 дэд станц шинээр барих, 0.4кВ-ын 2км агаарын шугам шинээр барих, 3 орон сууцны тоолуур төвлөрүүлэлтийн ажил, 6кВ-ын 2 дэд станцын бэлтгэл

ТБТХ

кабель шугам татах, 0.4кВ-ын 3 байрны бэлтгэл кабель шугам татах зэрэг техник зохион байгуулалтын ажлуудад хяналт тавьж гүйцэтгүүлсэн.

2.3 Хөрөнгө оруулалтын ажлаар 29 ажлыг 907.8 сая.төгрөгний зардлаар төлөвлөснөөс 31 ажлыг 1025 сая.төгрөгний зардлаар хийж гүйцэтгэл 106.9%-тай байна.

2014 онд 4 дэд станцын 0.4кВ-ын 15км агаарын шугамыг төмөр бетон тулгууртай СИП утсаар шинэчлэх, 2 дэд станцын 4.1км агаарын шугамыг модон тулгууртай СИП утсаар солих ажил, трансформатор засварын өрөө шинээр тохижуулах, 2 хуваарилах байгууламжийн хяналт удирдлагын систем нэвтрүүлэх, борлуулалтын Edimis программд салбаруудыг нэвтрүүлэх зэрэг ажлуудыг төлөвлөн гүйцэтгүүлсэн.

2014 оны Их засвар, ТЗБАХ, Хөрөнгө оруулалтын ажлаар 85 ажлыг 1,987 сая.төгрөгний зардлаар төлөвлөснөөс 108 ажлыг 2,031 сая.төгрөгний зардлаар хийж ажлын гүйцэтгэл 127.1%, зардлын гүйцэтгэл 102.2%-тай байна.

Ангилал	Төлөвлөгөө		Гүйцэтгэл		Гүйцэтгэл хувь	
	Тоогоор	Зардлаар	Тоогоор	Зардлаар	Тоогоор	Зардлаар
Их засвар	43	931,021	61	824,283	141.9	88.5
Хөрөнгө оруулалт	29	907,844	31	1,025,014	106.9	112.9
ТЗБАХ	13	148,849	16	181,720	123.1	122.1
Дүн	85	1,987,714	108	2,031,017	127.1	102.2

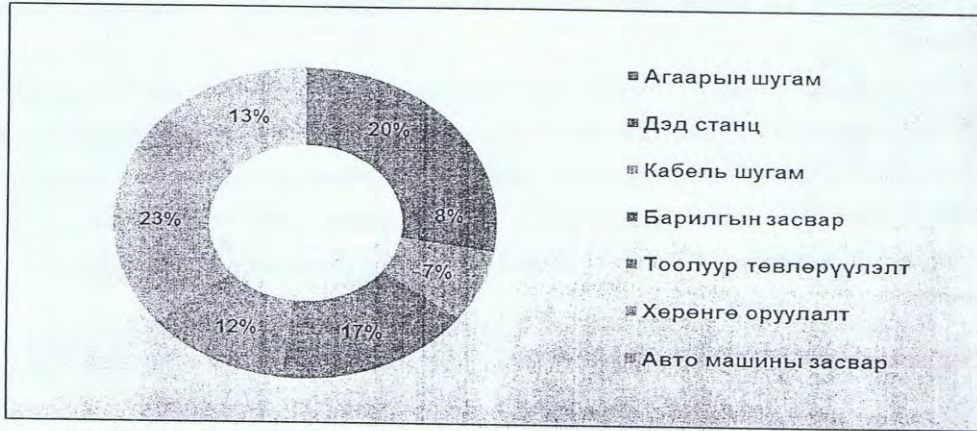
2014 оны Их засвар, ТЗБАХ, Хөрөнгө оруулалтын ажлын гүйцэтгэлийн ангилбал

Ангилал	Төлөвлөгөө		Гүйцэтгэл		Гүйцэтгэл хувь	
	Тоогоор	Зардлаар	Тоогоор	Зардлаар	Тоогоор	Зардлаар
Агаарын шугам	17	735,138	21	528,649	123.5	71.9
Дэд станц	6	100,138	9	177,654	150.0	177.4
Кабель шугам	7	77,027	8	85,976	114.3	111.6
Барилгын засвар	10	303,500	18	333,660	180.0	109.9
Тоолуур төвлөрүүлэлт	9	424,290	13	424,038	144.4	99.9
Хөрөнгө оруулалт	22	273,644	25	425,414	113.6	155.5
Авто машины засвар	14	73,977	14	55,626	100.0	75.2

ТБТХ

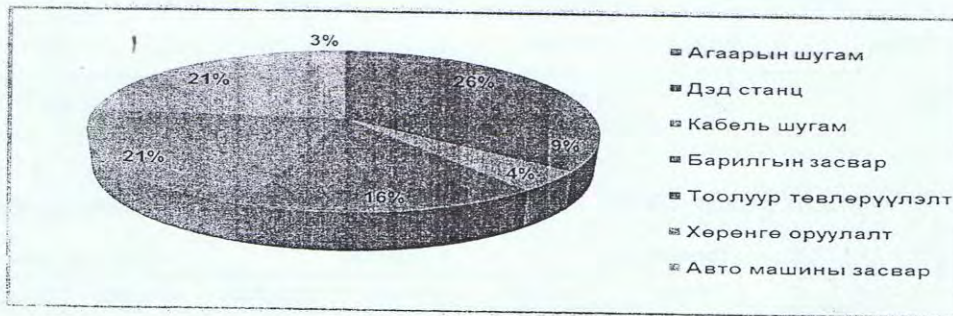
Дүн	85	1,987,714	108	2,031,017	127.1	102.2
-----	----	-----------	-----	-----------	-------	-------

2014 онд хийгдсэн засварын ажлын эзэлхүүнийг графикаар харуулбал



2014 оны ажлын гүйцэтгэлийн 23%-ыг хөрөнгө оруулалтын ажил, 20%-ыг агаарын шугамын ажил, 17%-г барилгын ажил эзэлж байна.

2014 онд хийгдсэн засварын ажлын зардлыг графикаар харуулбал



2014 оны ажлын зардлын 21%-ыг агаарын шугамын ажил, 21%-г хөрөнгө оруулалтын ажлын зардал эзэлж байна.

Түгээх сүлжээний өргөтгөлийн ажлаар 2014 онд хүчдэлийн уналттай байсан хэрэглэгчийг чанартай ЦЭХ-ээр хангасан ажлууд

д/д	Салбарын нэр	Байршил	Хэрэглэгчийн тоо	Ажлын эзэлхүүн	Зардал сая.төгрөг
-----	--------------	---------	------------------	----------------	-------------------

ТБТХ

1	Зүүнхараа	АТП-174 шинээр	100	Ширхэнцэгийн 2-р багийн нутагт шинээр 6кВ-ын 1км АШ, 250кВА чадалтай төмөр бетон АТП барих, 0.4кВ-ын 1.5км АШ барьсан	24.4
2		АТП-157 шинээр	136	Баянсуудлын 7-р багийн нутагт 250кВА чадалтай дэд станц 0.6км 6кВ-ын агаарын шугам	38.542
3		Хэрх АТП-159	79	Тоолуур төвлөрүүлэх 26ш хайрцаг суурилуулах	6.3
4		Түнхэл АТП-169	89	Тоолуур төвлөрүүлэх 16ш хайрцаг суурилуулах	6.4
5		Түнхэл АТП-133	120	104ш тулгуур босгож 4.2км СИП утас татаж тоолуур төвлөрүүлэх ажил хийсэн	58.789
6	Дархан Түгээх Төв	Энх тал АТП-221	100	35кВ-ын 1км агаарын шугам шинээр барьж, 35/0.4кВ-ын дэд станц барих ажил хийсэн	31.2
7		Дархан КТП-217	100	102ш төмөр бетон тулгуур босгох 4км СИП утас татах ажил хийсэн	94.9
8		Бугант ТП-502	24	10ш гуалин шинээр босгож, 2 гаргалгаатай болгож, 22ш тоолуурын хайрцаг суурилуулж, 24 айлын хүчдлийн уналтыг сайжруулсан.	6.01
9		Бугант АТП-130	18	6кВ-ын 460м шугам шинээр барьж, дэд станцыг зөөсөн. 0.4кВ-ын 200м шугам шинээр барьж, гаргалгааг 2 хувааж 18 айлын хүчдлийг сайжруулсан	6.821
10		Бугант АТП-131	26	0.4кВ-ын гаргалгааг 2 хувааж 26 айлын хүчдлийг сайжруулсан	
11	Жаргалант	Өгөөмөр	80	гэр хороололд 6кВ-ын 1.2км АШ, 160кВА чадалтай төмөр бетон АТП барих, 0.4кВ-ын гаргалгаатай АТП шинээр барьсан	6.7
121		Цээл АТП-152	17	АТП-152-с тэжээлтэй малын худгийн ойролцоох айлуудын олон залгаатай дамжуулагч утсыг СИП утсаар татаж, тоолуур төвлөрүүлж хүчдлийн түвшинг 150В-160В байсныг сайжруулсан	105.1
13		Борнуур	16	Хэрэглэгчийн ТП-с 0.4кВ-ын 640м агаарын шугам барьж, 16 айлын хүчдлийг сайжруулсан. Яч№8-ын шугамнаас буусан материалыг ашигласан	0.58
14	Сүхбаатар	Зэлтэр АТП-139	40	0.4кВ-ын 3км урт модон тулгууртай, СИП утастай шугам шинээр барьж 22ш ТТХ суурилуулсан	27.905
15		Зэлтэр АТП-148	27	0.4кВ-ын 2,8км урт модон тулгууртай, СИП утастай шугам шинээр барьж	48.204
16		Зэлтэр АТП-138	16	ТТХ нэмж тавьсан. Үүнд 6-тай хайрцаг-2,3-тай хайрцаг-2-ийг суурилуулж 16 айлын хүчдлийг сайжруулсан	
		Компанийн хэмжээнд	988		461.851

2014 онд 461.8сая төгрөгөөр 988 хүчдэлийн уналттай болон шинээр нэмэгдсэн хэрэглэгчдийг чанартай, найдвартай цахилгаан эрчим хүчээр хангах ажил хийсэн.

ТБТХ

Төлөвлөгөөт Их засвар, ГЗБАХ, Хөрөнгө оруулалтаар хийгдсэн томоохон ажлууд

Д/д	Хийгдэх ажлууд	Төлөвлөсөн		Гүйцэтгэл		Ажлын тоо хэмжээ
		Тоо	Зардал мян.төг	Тоо	Зардал мян.төг	
1	Их засварын ажлаар					
1.1	10кВ-ын Хандгайтын агаарын шугаманд тулгуур солих	1	33,930	1	51,373	2013 онд тасралт ихтэй Ерөө сумын Хандгайтын 10кВ-ын агаарын шугаманд 78 дундын тулгуур 8 анкер төмөр бетон тулгуур босгож 7км агаарын шугам шинэчлэх ажил хийсэн.
1.2	РП-6 яч№7,12, РП-8 яч№7,11 АШ-н трасс намгийн хамгаалалт хийх	1	21,600	1	24,321	Дархан сумын 6кВ-ын РП-8 хуваарилах байгууламжийн яч№7,11 РП-6-ын яч7,12-н агаарын шугамд, 35кВ-ын Жимс, Энхталын агаарын шугамын 19 тулгуурт намгийг хамгаалалт хийсэн.
1.3	Энхтал 35/0.4кВ-ын дэд станцыг шинэчлэх дэд станцыг 12м модоор хийц солих 0.4кВ-ын щитийг иж бүрэн шинэчлэх, ПСН солих	1	12,840	1	31,221	35кВ-ын 1км агаарын шугам шинээр барьж, 35/0.4кВ-ын дэд станц барих ажил хийсэн
1.4	35кВ-ын Карьерийн агаарын шугамын тулгуур будах	1	18,000	1	17,693	35кВ-ын 22 тулгуурын төмөр хийц будах ажил хийсэн
1.5	РП-1 яч№15 6кВ АШ Төмөр бетон болгох 20ш дундын тулгуур 3ш анкер, 2км утас солих	1	16,809	1	20,461	20ш дундын 3ш анкер төмөр бетон тулгуураар босгох ажил хийсэн
1.6	Борнуур яч№8 Дуган хадны АШ 6кВ-ын АШ 40ш дундын тулгуур 10ш анкер төмөр бетоноор солих	1	34,840	1	38,783	6кВ-ын Дуган хадны 6кВ-ын агаарын шугамд 44ш дундын тулгуур 5ш анкер бетон тулгуур босгож 4км агаарын шугам шинэчлэх ажил хийсэн
1.7	Борнуур дэд станц яч№10 10кВ-ын агаарын шугам	1	160,000	1	71,708	6км төмөр бетон агаарын шугам барих, 260кВА чадал бүхий КТП суурилуулах, 0.4кВ-ын төмөр бетон 0.4км агаарын шугам татах ажлууд хийсэн
1.8	Сэлэнгэ аймгийн Орхонтуул сумын ЦЭХ-ний хангамжийг сайжруулахын зорилгоор 35/10 кВ-ын Орхонтуул дэд станцад вакуум таслуур тавих	1	60,000	1	78,663	35кВ-ын 2 вакуум таслуур, 4 хуурай салгуур, хүчдэлийн трансформатор суурилуулж 35кВ-ын ОРУ-г шинэчилсэн
1.9	35кВ-ын Угтаал ЦДАШ 1300ш ПС-70 элемент солих	1	16,900	1	15,971	35кВ-ын 9.5км агаарын шугамын 1300ш элемент солих ажил хийсэн
1.10	Хүдэр 35кВ-ын агаарын шугам	1	275,000	1	73,232	35кВ-ын 22 төмөр бетон тулгуур босгох ажил
1.11	6кВ-ын ХОТ-2 цахилгаан дамжуулах агаарын шугам төмөр бетон болгох	1	35,100	1	34,072	14 анкер 31 дундын тулгуур төмөр бетон тулгуураар сольж 3.6км агаарын шугам

ТБТХ

						шинэчлэх ажил хийсэн
1.15	Төв конторын дээвэр засвар	1	52,500	1	47,250	Конторын дээвэр иж бүрэн засварласан
Их засварын ажлаар 43 ажил хийгдсэн		43	931,021	43	661,109	
2. Хөрөнгө оруулалтын ажлаар хийгдсэн томоохон ажлууд						
2.1	Цээл АТП-152 120 айл өрхийн агаарын шугамыг төмөр бетон тулгуур болон 6.6км СИП утас татах	1	78,000	1	105,363	150ш төмөр бетон тулгуур босгож бүрээстэй дамжуулагч утас татаж 120 айлийн тоолуур төвлөрүүлэх ажил хийсэн
2.2	АТП-133 0.4кВ ЦДАШ шинэчилж 120 айлын тоолуур төвлөрүүлэх	1	66,000	1	50,192	109ш төмөр бетон тулгуур босгож бүрээстэй дамжуулагч утас татаж 120 айлийн тоолуур төвлөрүүлэх ажил хийсэн
2.3	КТП-217-ийн тоолуур төвлөрүүлэлт 184 айл өрхийн аш-г төмөр бетон тулгуур болон СИП утас татах	1	92,000	1	94,996	102ш төмөр бетон тулгуур босгох 4км СИП утас татах ажил хийсэн
2.4	ТП-36, 23, 35, 70, 59 дэд станц бэлтгэл трансформатортай болгох	1	74,500	1	23,000	2 трансформатор авсан
2.5	АТП-139 Зэлтэр 88 айл өрхийн тоолуур төвлөрүүлэлт	1	37,700	1	27,905	АТП-138 дэд станцын тоолуур 88 хэрэглэгчийн тоолуур төвлөрүүлэлтийн ажил
2.6	АТП-148 Зэлтэр 50 айл өрхийн тоолуур төвлөрүүлэлт	1	32,500	1	48,204	АТП-148 дэд станцын тоолуур 50 хэрэглэгчийн тоолуур төвлөрүүлэлтийн ажил
2.7	Трансформаторын өрөө Ороомог ороох машин, хатаах зүүх	1	35,000	1	32,842	Трансформатор засвар, тосны аж ахуй, трансформатор ороомог ороох машин суурилуулсан
2.8	Skada	1	62,999	1	56,194	Худалдан авсан
2.9	Edimis programm	1	38,035	1	25,306	Худалдан авсан
2.10	Түнхэл АТП-133 0.4кВ ЦДАШ шинэчилж 120 айлын тоолуур төвлөрүүлэх	1	103,000	1	58,789	104ш тулгуур босгож 4.2км СИП утас татаж тоолуур төвлөрүүлэх ажил хийсэн
2.11	Салбарын контор өргөтгөж 2 давхар болгох	1	225,000	1	226,130	Сүхбаатар салбарын контор 2 давхар болгож өргөтгөсөн
Хөрөнгө оруулалтын ажлын дүн / 29 ажил хийгдсэн./		29	907,844	28	816,453	
3. ТЗБАХ-аар хийгдсэн томоохон ажлууд						
3.1	Дунд өлөнтөд шинээр ЦЭХ-р хангах 6кВ-ын 1км АШ, 100кВА чадалтай төмөр бетон АТП барих, 0.4кВ-ын 1.5км АШ барих	1	23,959	1	23,600	Дунд өлөнтөд шинээр 6кВ-ын 1км АШ, 250кВА чадалтай төмөр бетон АТП барих, 0.4кВ-ын 1.5км АШ барьсан

ТБТХ

3.2	АТП-160 дэд станцын урд хэсэгт 6кВ-ын 1км АШ, 100кВА чадалтай төмөр бетон АТП барих, 0.4кВ-ын 1.5км АШ барих	1	25,000	1	38,542	6кВ-ын 1км АШ, 250кВА чадалтай төмөр бетон АТП барих, 0.4кВ-ын 1.5км АШ барьсан
3.3	ТП-69 дэд станцыг бэлтгэл тэжээлтэй болгох / ААБЛУ-3х120 мм ² -400м /	1	15,000	1	21,909	6кВ-ын 500м кабель шугам татаж бэлтгэл тэжээлтэй болгосон
3.5	Сэлэнгэ аймгийн Бугант тосгоны орон сууцны 2,3,5-р байрыг бэлтгэл тэжээлтэй болгох / 650м -АВВГ-3х70мм ² /	1	7,000	1	20,622	560м кабель шугам солих, 6ш блок рубильник солих ажил хийсэн
ТЗБАХ-ын ажлаар нийт 13 ажил хийгдсэн		13	148,849	13	148,277	
Нийт дүн		85	1,987,714	84	1,625,839	

4.7 Нэмэлт ажлууд

Д/д	Нэрс	Хийгдсэн ажил	Гарсан зардал [сая.төг]	Шалтгаан
1	Хэмжүүрийн багаж	Гүйдлийн трансформатор шалгах эталон багаж	92.7	Гүйдлийн трансформатор турших хэмжүүрийн багаж
2	Дэд станцын дээвэр засвар	6кВ-ын 4 хуваарилах байгууламж, 6/0.4кВ-ын 1 дэд станцын дээвэр	16.8	Дэд станцын тоноглол руу дээврээс ус гоожсон
3	Түшиг сум АТП-386, АТП-138 тоолуур төвлөрүүлэх	43 модон тулгуур босгож 12 тоолуур төвлөрүүлэх хайрцаг суурилуулсан	23.3	Алдагдал бууруулах улаан будагтай өмхрөлттэй тулгууруудыг солих Онцгой байдлаас хамтарсан
4	Хонгор 6кВ-ын агаарын шугамын засвар	60 тулгуур төмөр бетон тулгуураар солих	33.4	Цайдмын агаарын шугамын ашиглалт сайжруулах
5	Хөтөл салбар Радио релений 10кВ-ын агаарын шугам	33 тулгуур төмөр бетон тулгуураар солих	17.4	10кВ-ын Радио релений агаарын шугамын ашиглалт сайжруулж тасралт бууруулах
6	Өгөөмөр тоолуур төвлөрүүлэлт	6кВ-ын 6 тулгуур, 0.4кВ-ын 5 тулгуур босгох, 44ш хайрцаг суурилуулсан	16.3	Шижир Алт ХХК-с хүлээн авсан 6кВ-ын агаарын шугам, 152 хэрэглэгчийн цахилгаан хангамж
7	Истана микроавтобус	1ш	20.6	Парк шинэчлэлт
8	Зүүнхараа АТП-160 дэд станцын баруун хэсэгт дэд станц шинээр барих	250кВА чадалтай дэд станц 0.6км 6кВ-ын агаарын шугам	24.4	Хүчдэлийн уналттай хэрэглэгчдийг чанартай эрчим хүчээр хангах

ТБТХ

9	Тавилга эд хогшил	Конторын тавилга	95.2	Ажлын байрны нөхцөл сайжруулах
Төлөвлөгөөт бус ажлаар нийт 18 төрлийн ажил хийгдсэн.			394	

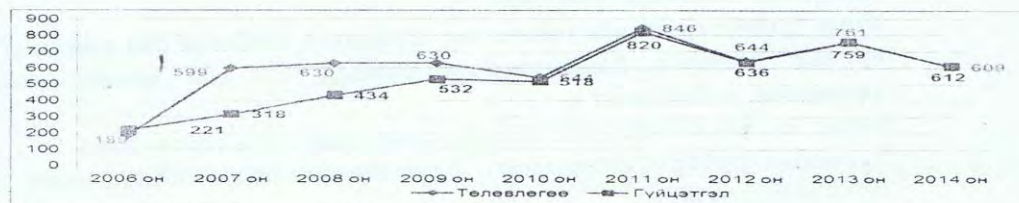
Гурав. Урсгал засварын ажлын талаар

2014 онд компаний хэмжээнд урсгал засварын 609 ажлыг 603,7 сая төгрөгөөр хийхээр төлөвлөснөөс 612 ажил хийгдэж, гүйцэтгэл 100%, 506.03 сая төгрөгийн зардлаар хийж гүйцэтгэсэн буюу 83.8% -ийн гүйцэтгэлтэй байна.

Урсгал засварын гүйцэтгэлийг урьд онуудтай харьцуулбал

Он	2006 он	2007 он	2008 он	2009 он	2010 он	2011 он	2012 он	2013 он	2014 он
Төлөвлөгөө	189	599	630	630	554	846	644	761	609
Гүйцэтгэл	221	318	434	532	518	820	636	759	612

2014 оны урсгал засварын гүйцэтгэлийг өмнөх онуудтай харьцуулсан график



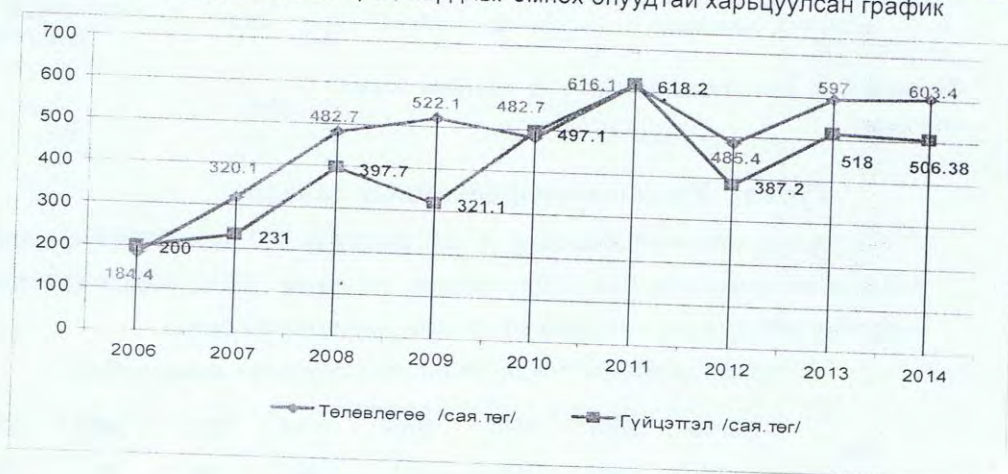
Энэ график давхцаж байвал ажил төлөвлөгөөний дагуу явагдаж байна гэж үзнэ. 2009 оноос эхлэн гүйцэтгэл сайжирч байгаа нь графикаас харагдаж байна.

ДСЦТС ХК-ийн 2006-2014 оны урсгал засварын ажлын гүйцэтгэлийг зардлаар нь харьцуулбал /сая.төг/

Онууд	2006 он	2007 он	2008 он	2009 он	2010 он	2011 он	2012 он	2013 он	2014 он
Төлөвлөгөө сая.төг	184,42	320,1	482,76	522,18	482,76	616,1	485,4	597	603,4
Гүйцэтгэл сая.төг	200,0	231,4	397,7	321,1	497,11	618,2	387,3	518	506,038

ТБТХ

2014 оны урсгал засварын зардлыг өмнөх онуудтай харьцуулсан график



Урсгал засвараар хийгдсэн томоохон ажлууд:

ДТТ: ТП-63 ЯЧ№5-ын 2,82 км урт 6кВ АШ-ыг 12м төмөр бетон тулгуураар солих ажил

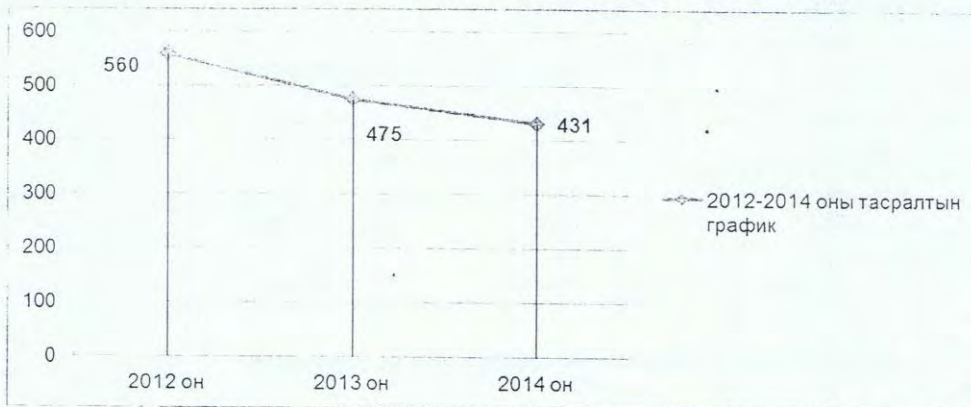
- 35/6кВ Чулуун карьер дэд станцын ЯЧ№20-н 6,240 км 6кВ АШ- 12м төмөр бетон тулгуураар шинэчилэл хийх ажил
- Хүдэр суманд хүчдэлийн төвшин муу шаардлага хангахгүй айл өрхүүдийг орон нутгийн хөрөнгөөр баригдсан дэд станцад 140 айл өрхийн цахилгаан хангамжийг холбох ажил
- Бугант хэсгийн КТП-201, 202, 203 дэд станцуудад суурь хийсэн ажил
- Зүүнхараа салбар: Сүмбэр хэсэгт 2 дэд станцын модон хийцийг төмөр бетон хийцтэй болгосон.
- Сүхбаатар салбар 35/10кВ-ын Зүүнбүрэн дэд станцын Яч№10 Мангирт агаарын шугамд 30ш тулгуур солих ажил зэрэг томоохон ажлуудыг урсгал засварын ажлаар хийж гүйцэтгэлээ.
- ДХҮТөв АТП-118, 114, 103, КТП-211,203, 229 станцуудын өндөрт байрласан тоолуурын хайрцгийг буулгасан байна.

2014 онд 6, 10, 35кВ-ын цахилгаан байгууламжид аварийн тасралттай холбоотой нийт 431 тасралт гарсан ба үүнээс реле хамгаалалтаар 335 удаа шугам тоноглол тасарсан байна.

2014 онд гэмтэл тусгаарлаж 96 удаа, гадны байгууллагын буруугаас 41 удаа, ашиглалтын буруугаас 111 удаа, цаг агаарын байдлаас 183 удаа тус тус тасралтууд гарсан байна.

ТБТХ

2012-2014 оны тасралтыг доорхи графикаар үзүүлэв:



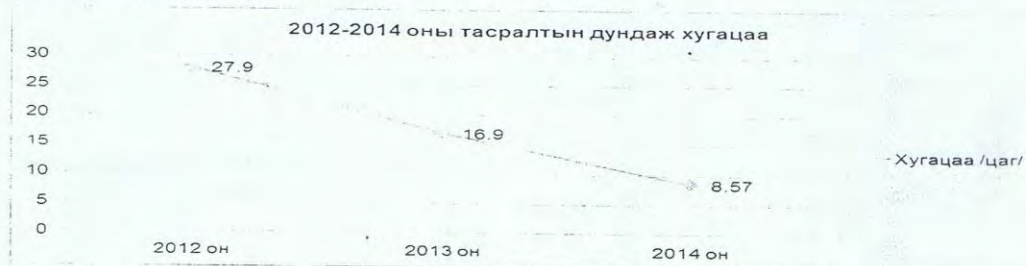
ДСЦТС ХК-ны хэмжээнд шугам тоноглол реле хамгаалалтаар 2011 онд 414 удаа, 2012 онд 452 удаа 2013 онд 412 удаа 2014 онд 335 тасарч өмнөх оныхоос 22,9%-аар буурсан байна.

ДСЦТС ХК-ийн 2014 оны цахилгаан хангамж тасалдсан судалгаа

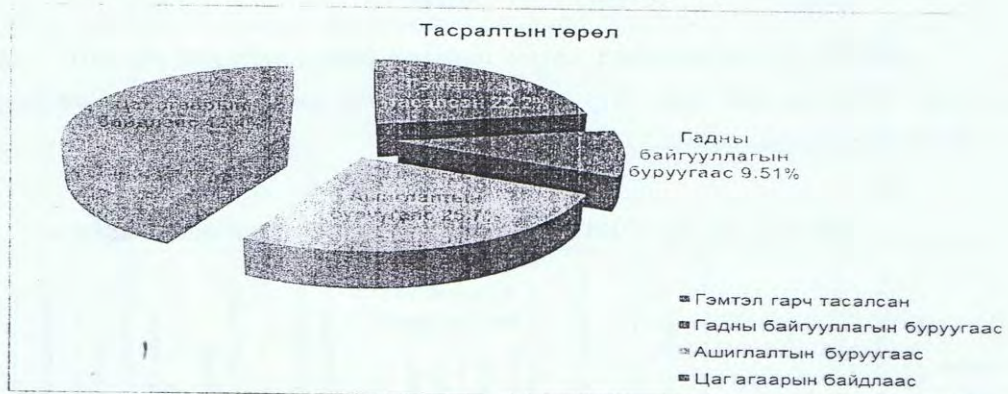
Тайлант үе	Нийт хэрэглэгчийн тоо	Үзүүлэлт	Хэмжих нэгж	Төлөвлөгөөт тасалдал	Хангагчийн буруутай үйл ажиллагаанаас		Бусад тусгай зөвшөөрөл эзэмшигчдийн буруугаас	Гуравдагч эдгээдийн буруугаас	Байгалийн гамшиг / аянга хүчтэй салхи шуурга үер /-аас	Бусад шалтгаанаар	Компанийн дүн
					Хүний буруутай үйл ажиллагаа	Шугам тоног төхөөрөмжийн гэмтлээс					
2014 он	45897	(таслагдсан хэрэглэгчийн тоо х тасалдлын үргэлжилсэн хугацаа)	тоо х мин	308,995,953	-	55,553,471	63,356,434	464,915	72,125,112	-	500,495,884
		таслагдсан хэрэглэгчийн тоо	тоо	260,582	-	78,956	71,587	11,511	114,150	-	536,786
		И сайди	мин	7,104	0.00	1,314	1,498	11	1,706	0.00	11,633
		И сайфи	тоо	6		2	2	0	2		12
		И кайди	мин	4,371	0.00	1,192	1,419	106	1,749	0.00	6,849

ТБТХ

2012 онд тасралтын дундаж хугацаа 27,9 цаг байсан бол 2013 онд 16,9 цаг, 2014 онд 8,57 цаг болж буурсан байна.



2014 оны тасралтын төрлийг эзэлхүүнээр нь харуулав:



2014 оны тасралтын төрлийг тоо болон эзлэх хувиар хүснэгтээр харуулав:

Д/д	Тасралтын төрөл	2012 он		2013 он		2014 он	
		тоогоор	хувиар	тоогоор	хувиар	тоогоор	хувиар
1	Цаг агаарын байдлаас	225	40%	244	53%	183	42,4%
2	Гэмтэл тусгаарлаж тасалсан	108	19%	63	12%	96	22,2%
3	Ашиглалтын буруугаас	122	22%	125	26	111	25,7%
4	Гадны байгууллагын буруугаас	105	19%	43	9%	41	9,5%
		560		475		431	

ТБТХ

- Хэрэглэгчийн цахилгаан хангамжийн найдвартай байдлыг дээшлүүлэх зорилгоор цахилгаан хангамжийн тасалдлын шалтгааныг ангилан бүртгэж, тасалдлын хэмжээг олон улсын жишигт нийцсэн үзүүлэлтүүдийг ашиглан цахилгаан хангамжийн тасалдлын судалгааг ЭХЗГ-руу сар улирлаар гарган явуулдаг.
- И сайди- цахилгаан тасалдлын дундаж хуцааны индекс нь жилд нэг хэрэглэгчдэд ноогдож буй тасалдлын үргэлжилэх дундаж хугацааг илэрхийлнэ.
- И сайфи- цахилгаан тасалдлын дундаж тохиолдлын индекси нь жилд нэг хэрэглэгчдэд ноогдож буй тасалдлын тоог илэрхийлнэ.
- И кайди- таслагдсан хэрэглэгчийн тасалдлын дундаж хугацааны индекси нь жилд тасалдалд хамрагдсан нэг хэрэглэгчдэд ноогдох тасалдлын үргэлжилэх дундаж хугацааг илэрхийлнэ.

Дөрөв. Эргүүл үзлэг болон дуудлага барагдуулалтын талаар

2014 онд 4744 цэгт ээлжит эргүүл үзлэг хийж 643 гэмтлийг илрүүлж 126 гэмтлийг устгасан ба 19.2 сая төгрөгийн зардал гарсан байна. Компанийн хэмжээнд 4926 цэгт эргүүл үзлэг хийхээс 4744 цэгт хийж 96,3%-ын гүйцэтгэлтэй байна. Ээлжит бусаар 1254 цэгт эргүүл үзлэг хийж 265 гэмтэл зөрчлийг илрүүлж 101 гэмтлийг устгасан ба 2,3 сая төгрөгийн зардал гаргасан байна.

2014 онд компанийн хэмжээнд орон сууцны хэрэглэгчдээс 9221 дуудлага, гэр хорооллын хэрэглэгчдээс 12716 дуудлага, ААН-үүдээс 491 дуудлага өөрийн тоног төхөөрөмжинд 791 дуудлага нийт 22219 дуудлагыг хүлээн авч барагдуулсан байна.

Дуудлагын тоог өмнөх онуудтай харьцуулсан хүснэгт

Д/д	Дуудлагын төрөл	2012 он	2013 он	2014 он
1	Орон сууцанд	9141	8389	9221
2	Гэр хороололд	10450	12854	12316
3	ААН-ээс	961	736	491
4	Өөрийн шугам тоноглолд	1583	972	791
		22135	22951	22419

Дуудлагын дундаж хугацаа орон сууцны хэрэглэгчид 2.91 цаг буюу 2013 оныхоос 0,24 цагаар өссөн, гэр хорооллын хэрэглэгчдэд 1,63 цаг буюу 2013 оныхоос 0,33 цагаар буурсан, ААН-д 0,66 цаг буюу 2013 оныхоос 0,18 цагаар буурсан, өөрийн тоног төхөөрөмжинд 0,59 цаг буюу 2013 оныхоос 0,07 цагаар буурсан байна.

ТБТХ

Тав. ЦАХИЛГААН ЭРЧИМ ХҮЧНИЙ ЭНЕРГИ БАЛАНС

Зангилаа цэгүүд дэх балансын зөрүүг арилгаж энергийн урсгалыг зөв тодорхойлохын тулд ЦДҮС ТӨХК-тай тооцоо хийдэг 19 дэд станцын балансыг сар бүр хийж, балансыг зөвшөөрөгдөх хэмжээнд барин ажилласан.

Компаний хэмжээнд сар бүр 35кВ-ын 17 дэд станцын баланс, РП хуваарилах байгууламжийн 45 шугам дэд станцын балансыг хийгдсэн.

ЦАХИЛГААН ЭРЧИМ ХҮЧНИЙ ТЕХНИКИЙН АЛДАГДАЛ

Нийт алдагдал тооцогдох энерги ХАЦЭХ кВт.ц	нийт алдагдал		Техникийн алдагдал		Техникийн бус алдагдал	
	кВт.ц	Хувь	кВт.ц	Хувь	кВт.ц	Хувь
205109,5	47862,7	23,34%	29234,4	14,25%	18628,3	9,08%
296491,8	Шинийн борлуулалт					
501601,3	48748,1	9,72%	29234,4	5,83%	19513,7	3,89%

Дээрх хүснэгтээс харахад 2014 оны байдлаар ХАЦЭХ-ний 59,1%-ийг ЦЭХ-ний алдагдалгүйгээр шууд борлуулалт хийж, үлдсэн 40,9% буюу 205109,5 мян кВт.ц ЦЭХ борлуулахаас 47862,7 кВт.ц буюу 23,34% хувийн алдагдалтай ажилласан байна.

Үүнээс техникийн алдагдал 29234,4 мян.кВт.цаг буюу 14,25%, үлдсэн 18628,3 мян.кВт.цаг буюу 9,08 нь арилжааны буюу зүй бус алдагдал байна

ӨВӨЛ, ЗУНЫ АЧААЛЛЫН ХЭМЖИЛТ

2014.6.18-ний өдөр зуны бага ачааллын хэмжилтийг хэрэглэгчийн болон хангагчийн нийт 585 дэд станц, 2014.12.18-нд өөрийн эзэмшлийн дэд станцуудад өвлийн их ачааллын хэмжилтийг удирдан зохион байгуулж ДДЦС, ЦДҮС ТӨХК-уудтай хэмжилтийн дүнг нэгтгэн дүгнэлт гарган ДҮТ-д танилцуулсан. Хэмжилтийг үнэн зөв гаргах зорилгоор салбар хэсгийн 6/0.4 кВ, 10/0.4 кВ-ын дэд станцуудыг электрон тоолуураас мэдээлэл авч компанийн хэмжээнд төв, хөдөөгийн нийт 386 дэд станц,

ТБТХ

35/10,6,0.4 кВ-ын дэд станцуудыг нарийвчлал өндөртэй амперклишээр ханган хэмжилт хийж хяналт тавьсан.

35 кВ-ын дэд станцууд 15-42% ачаалалтай. 6,10/0.4 кВ-ын дэд станцууд өвлийн улиралд 25,1% нь Зуны улиралд 42,3% нь 20%-аас бага ачаалалтай байгаа нь трансформатор хоосон явалтын горимоор ажиллаж техникийн алдагдал өсөхөд нөлөөлж байна.

2014 оны өвөл, зуны ачаалал

д/д	Хэмжилт	2010 он	2011 он	2012 он	2013 он	2014 он
1	Өвлийн их ачаалал мВт	62.5	67.9	58.6	69.1	74,81
2	Зуны бага ачаалал мВт	46.8	61.9	48.8	37.3	69,1

ТЕХНИКИЙН НӨХЦӨЛ ОЛГОЛТ

- 2014 онд нийт 477 хэрэглэгчдээс цахилгаан эрчим хүчээр хангагдах санал хүсэлт хүлээн аваад 25.47 мВт суурилагдсан чадал бүхий 457 хэрэглэгчид манай харьяа сүлжээнд холбогдох техникийн нөхцөлийг олгосон .
- Техникийн нөхцөл олголтын суурь хураамжаас 29.9 сая төгрөгийн НӨАТ тооцсон орлого санхүүд төвлөрүүлсэн байна.