



МОНГОЛ УЛСЫН  
ЭРЧИМ ХҮЧНИЙ САЙДЫН  
ТУШААЛ

2025 оны 01 сарын 07 өдөр

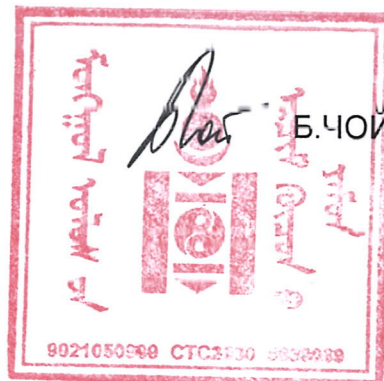
Дугаар А/16

Улаанбаатар хот

"Дорнод бүсийн эрчим хүчний систем"  
ТӨХК-ийн 2025 оны техник, эдийн засгийн үндсэн  
үзүүлэлт, зорилтот түвшин батлах тухай

Монгол Улсын Засгийн газрын тухай хуулийн 24 дүгээр зүйлийн 2 дахь хэсэг, Эрчим хүчний тухай хуулийн 6.1.1, Монгол Улсын Засгийн газрын 2023 оны 84 дүгээр тогтоолоор батлагдсан журмын 2.6, Эрчим хүчний сайдын 2024 оны А/205 дугаар тушаалаар байгуулсан Ажлын хэсгийн 2025 оны 01 дүгээр сарын 06-ны өдрийн хурлын дүгнэлтийг тус тус үндэслэн ТУШААХ нь:

1. "Дорнод бүсийн эрчим хүчний систем" ТӨХК-ийн 2025 оны техник, эдийн засгийн үндсэн үзүүлэлт, зорилтот түвшнийг нэгдүгээр хавсралтаар, их засвар, техник зохион байгуулалтын арга хэмжээ, хөрөнгө оруулалтын ажлын төлөвлөгөөг хоёрдугаар хавсралт ёсоор тус тус баталсугай.
2. Техник, эдийн засгийн үндсэн үзүүлэлт, зорилтот түвшний үзүүлэлтэд үндэслэн компанийн 2025 оны бизнес төлөвлөгөөг баталж, биелэлтэд хяналт тавьж ажиллахыг "Дорнод бүсийн эрчим хүчний систем" ТӨХК-ийн Төлөөлөн удирдах зөвлөлд чиглэл болгосугай.
3. Компанийн техник, эдийн засгийн үндсэн үзүүлэлт, зорилтот түвшнийг үзүүлэлт бүрээр ханган биелүүлж ажиллахыг "Дорнод бүсийн эрчим хүчний систем" ТӨХК-ийн гүйцэтгэх захирал (Ө.Жаргалсайхан)-д үүрэг болгосугай.



Б.ЧОЙЖИЛСҮРЭН

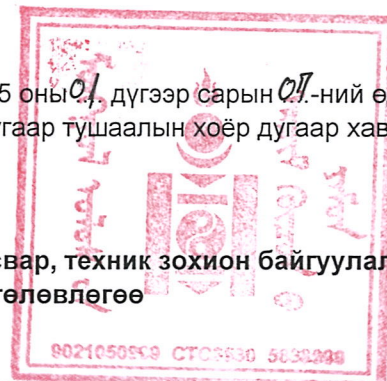
170600600005

Эрчим хүчний сайдын 2025 оны  
 01 дүгээр сарын 01-ны өдрийн  
 А/16 дугаар тушаалын нэгдүгээр хавсралт

**"ДБЭХС" ТӨХК-ИЙН 2025 ОНЫ ТЕХНИК,  
 ЭДИЙН ЗАСГИЙН ҮНДСЭН ҮЗҮҮЛЭЛТ, ЗОРИЛТОТ ТҮВШИН**

д/д	Үзүүлэлт	Хэмжих нэгж	2023 оны гүйцэтгэл	2024 он		2025 он	
				Төлөвлөгөө	Гүйцэтгэл (ХБГ-ээр)	төлөвлөгөө	
		х	1	2	3	4	
1	Боловсруулах эрчим хүч	ЦЭХ	сая кВт.ц	248.9	337.2	291.3	451.2
		ДЭХ	мян.Гкал	366.0	362.9	379.3	385.5
	Дотоод хэрэгцээний цахилгаан эрчим хүчний	хувиар	хувь	13.2%	13.2%	13.7%	13.0%
		биетээр	сая кВт.ц	32.811	44.52	39.97	58.8
	Түгээх эрчим хүч	ЦЭХ	сая кВт.ц	216.0	292.6	251.3	392.4
		ТБНС авах, өгөх	сая кВт.ц	79.7	29.3	68.7	15.1
		Импорт	сая кВт.ц	0.237	0.256	0.291	0.360
		ДЭХ	мян.Гкал	330.7	325.7	343.5	345.5
	ЦЭХ-ний дамжуулалтын алдагдал	хувиар	хувь	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
		биетээр	сая кВт.ц				
	Түгээлтэд өгөх ЦЭХ		сая кВт.ц	296.0	322.1	320.3	407.8
	ЦЭХ-ний түгээлтийн алдагдал	хувиар	хувь	5.0%	4.6%	7.3%	4.5%
		биетээр	сая кВт.ц	14.8	14.8	23.4	18.56
	ДЭХ-ний алдагдал	хувиар	хувь				
биетээр		мян.Гкал					
2	<b>Нийт орлого</b>		сая төг	<b>73,550.3</b>	<b>76,693.7</b>	<b>87,460.9</b>	<b>117,056.7</b>
	Үйл ажиллагааны орлого		сая төг	<b>66,502.7</b>	<b>75,715.4</b>	<b>76,242.4</b>	<b>115,978.9</b>
	Улсын төсвийн санхүүжилт		сая төг	0.0	0.0	5,155.5	0.0
	Үйл ажиллагааны бус орлого		сая төг	7,047.7	978.3	6,062.9	1,077.8
3	<b>Нийт зардал</b>		сая төг	<b>68,159.3</b>	<b>78,829.2</b>	<b>97,680.3</b>	<b>116,556.5</b>
	Үндсэн үйл ажиллагааны зардал		сая төг	<b>61,830.4</b>	<b>78,116.9</b>	<b>91,144.7</b>	<b>113,430.2</b>
	Үүнээс:	Түлш	сая төг	12,244.0	15,675.2	16,497.3	32,037.1
		Элэгдэл	сая төг	6,485.0	13,000.2	6,835.7	11,975.0
		Бусад тогтмол	сая төг	32,335.4	46,840.4	52,601.5	66,325.3
	Худалдаж авсан ЦЭХ-ний өртөг		сая төг	10,765.9	2,601.1	15,210.2	3,092.7
Үйл ажиллагааны бус зардал		сая төг	6,328.9	712.3	6,535.6	3,126.3	
4	Татварын өмнөх ашиг /алдагдал/		сая төг	5,391.1	2,135.6	-10,219.1	500.2
5	Татварын дараах ашиг /алдагдал/		сая төг	4,879.1	-2,135.6	-10,219.4	450.2
6	Борлуулалтын орлогын 1 төг-1 ногдох		төг	1.079	0.973	0.095	1.007
7	<b>Нийт авлага</b>		сая төг	<b>3,043.7</b>	<b>3,415.0</b>	<b>3,278.0</b>	<b>3,008.1</b>
	Үүнээс:	ЭХ-ний	сая төг	1,543.4	1,758.0	1,650.0	536.2
		Бусад	сая төг	1,500.3	1,657.0	1,628.0	
8	<b>Нийт өглөг</b>		сая төг	<b>127,893.6</b>	<b>211,705.2</b>	<b>234,057.4</b>	<b>247,308.3</b>
	Үүнээс:	Богино хугацаат өр төлбөр	сая төг	13,513.9	7,335.0	26,495.2	41,808.3
		Урт хугацаат өр төлбөр	сая төг	114,379.8	204,370.2	207,562.2	205,500.0
9	Нийт ажиллагсад		тоо	615	620	655	740.0
10	<b>Нийт цалингийн сан</b>		сая төг	<b>19,630.1</b>	<b>25,975.4</b>	<b>26,854.1</b>	<b>35,037.0</b>
11	Жишмэл түлшний хувийн зарцуулалт	ЦЭХ	гр/кВт.ц	611.2	632.2	569.1	557.3
		ДЭХ	кг/Гкал	173.2	192.6	194.4	191.4
12	<b>Их засвар, ТЗБАХ, Хөрөнгө оруулалт</b>		сая төг	<b>5,560.7</b>	<b>3,779.2</b>	<b>3,043.6</b>	<b>5,682.6</b>
	Санхүүжих	2025 он	сая төг				4,921.0
		2026 он	сая төг				761.6

Эрчим хүчний сайдын 2025 оны 01 дүгээр сарын 01-ний өдрийн  
 А/ дугаар тушаалын хоёр дугаар хавсралт  
 /16



**"Дорнод бүсийн эрчим хүчний систем" ТӨХК-ийн 2025 оны их засвар, техник зохион байгуулалтын арга хэмжээ, хөрөнгө оруулалтын ажлын төлөвлөгөө**

Д/д	Хийгдэх ажил	Хэмжих нэгж	Тоо хэмжээ	Нэгж үнэ	Нийт дүн /сая.төг/	Санхүүжих дүн	
						2025 онд	2026 онд
<b>Нэг. Их засварын хүрээнд хийгдэх ажлууд</b>							
1	Конвейер №4 ремень солих	ком	1	78,000.0	78.0	78.0	
2	Рещётка №1	ком	1	88,173.0	88.2		88.2
3	Хуучин хэсгийн хурц уурын шугам солих	ком	1	650,000.0	650.0	650.0	
4	Зуух №5 уур халаагчийн 1, 2 дугаар үе солих	ком	1	743,230.0	743.2	743.2	
5	Турбогенератор №1	ком	1	453,962.0	454.0	454.0	
6	Хэрэглэгчдэд үйлчлэх төвийн В1 давхар	ком	1	160,000.0	160.0	160.0	
<b>Их засварын ажлуудын дүн</b>					<b>2,173.4</b>	<b>2,085.2</b>	<b>88.2</b>
<b>Хоёр. Техник зохион байгуулалтын арга хэмжээгээр хийгдэх ажлууд</b>							
1	50 МВт станцын ТЭЗҮ-ийн өгөгдөл боловсруулах тооцоололд зөвлөх үйлчилгээ явах	ком	1	19,500.0	19.5	19.5	
2	Шинэ конторын барилгын интерьер дизайны зураг гаргах	ком	1	65,000.0	65.0	65.0	
3	50МВт станцын контор 36МВт-ын үйлдвэр хоёрын хооронд хийгдэх хүзүүвчний зураг төсөв	ком	1	15,285.0	15.3	15.3	
4	Хяналтын камерын систем суурилуулах	ком	8	6,491.0	51.9	51.9	
5	Галын дохиолол сүүрилүүлэх	ком	1	17,064.0	17.1	17.1	
<b>Техникийн зохион байгуулалтын арга хэмжээний ажлуудын дүн</b>					<b>168.8</b>	<b>168.8</b>	<b>-</b>
<b>Гурав. Хөрөнгө оруулалтаар хийгдэх ажлууд</b>							
1	Бутлагчийн алх	ширхэг	200	150.0	30.0	30.0	
2	Зуухны тээрмийн алх баригч, нүүрс тэжээгчийн гинж	ком	1	104,000.0	104.0	104.0	
3	Авто ачигч /Ковш/	ширхэг	1	50,000.0	50.0	50.0	
4	Зуухны тэжээлийн усны пультны гурвалсан хаалт	ширхэг	1	55,000.0	55.0	55.0	
5	Масло цэвэрлэх центрфуг	ширхэг	1	60,000.0	60.0	60.0	
6	Цахилгаан тунгалагчийн засварын материал	ком	1	79,500.0	79.5	79.5	
7	Богино долгионы станц	ширхэг	20	980.0	19.6	19.6	
8	Турбогенератор №1,2 ын удирдлагын системийн программ хангамж	ком	5	15,916.0	79.6	79.6	
9	Дулааны хянах хэмжих хэрэгсэл	ком	19	9,488.0	180.3	180.3	
10	Компьютер техник хэрэгсэл	ком	56	1,826.0	102.3	102.3	
11	"Чойбалсан-Баруун Урт" 110кВ-ын ЦДАШ	ком	1	550,000.0	550.0	550.0	
12	Дэд станцын хүчний кабель	км	2	70,000.0	140.0	140.0	
13	Элегаз таслуур 110кВ	ком	1	70,000.0	70.0	70.0	
14	Цахилгаан шугам сүлжээний засварын материал	ком	1	280,000.0	280.0	280.0	
15	ЦРП-1,5 дэд станцуудын вакуум таслуур	ширхэг	20	13,000.0	260.0	260.0	
16	Дэд станцын дээврийн засвар	ком	1	10,112.0	10.1	10.1	

17	ТП-23 дэд станцын вакуум таслуур	ком	1	250,000.0	250.0		250.0
18	Цаг бүртгэлийн систем	ком	1	45,000.0	45.0	45.0	
19	Металын лабораторийн тоног төхөөрөмж	ком	2	40,500.0	81.0	81.0	
20	Химийн лабораторийн тоног төхөөрөмж	ком	1	21,758.0	21.8	21.8	
21	Шуурхай ажиллагааны автомашин	ширхэг	2	70,000.0	140.0	140.0	
22	Шинэ конторт хэрэглээний халуун усны шугам	ком	1	18,000.0	18.0	18.0	
23	"Өндөрхаан-Баруун-Уртын" 110 кВ-ын ЦДАШ	ком	1	422,400.0	422.4		422.4
24	Төмөр бетон тулгуур	ком	14	2,942.0	41.2	39.9	
25	Вакуум таслуур	ком	2	20,000.0	40.0	40.0	
26	Экскаватор	ширхэг	1	90,000.0	90.0	90.0	
27	Архивын шүүгээ	ком	1	6,000.0	6.0	6.0	
28	Хүчний трансформатор 35/10кВ	ком	1	95,000.0	95.0	95.0	
29	Хүчний трансформатор 15/0.4кВ	ком	1	10,000.0	10.0	10.0	
30	Хүчний трансформатор 10/0.4кВ	ком	1	10,000.0	10.0	10.0	
<b>Хөрөнгө оруулалтаар хийгдэх ажлуудын дүн</b>					<b>3,340.7</b>	<b>2,667.0</b>	<b>672.4</b>
<b>Нийт дүн</b>					<b>5,682.8</b>	<b>4,921.0</b>	<b>761.8</b>