



МОНГОЛ УЛСЫН ЗАСГИЙН ГАЗАР
ЭРЧИМ ХҮЧНИЙ ЯАМ

ШИНЭ СЭРГЭЛТИЙН БОДЛОГО, ЭРЧИМ ХҮЧНИЙ ХӨГЖЛИЙН ТӨСЛҮҮД

“МОНГОЛЫН ЭДИЙН ЗАСГИЙН ЧУУЛГАН-2022”
“ЭРЧИМ ХҮЧНИЙ СЭРГЭЛТ” УРЬДЧИЛСАН ХЭЛЭЛЦҮҮЛЭГ

2022.03.21



ШИНЭ СЭРГЭЛТИЙН БОДЛОГЫН ЗОРИЛГО



Коронавируст халдварт цар
тахлын эдийн засагт үзүүлэх
сөрөг нөлөөг бууруулах



Хөгжлийг хязгаарлагч хүчин
зүйлсийг цаг алдалгүй
шийдвэрлэж, эдийн засгийн
суурийг тэлэх



“Алсын хараа–2050” урт хугацааны
хөгжлийн бодлогыг үр дүнтэй
хэрэгжүүлэх суурь нөхцлийг
бүрдүүлэх



**БООМТЫН
СЭРГЭЛТ**



**ЭРЧИМ ХҮЧНИЙ
СЭРГЭЛТ**



**АЖ
ҮЙЛДВЭРЖИЛТИЙН
СЭРГЭЛТ**



**ХОТ,
ХӨДӨӨГИЙН
СЭРГЭЛТ**

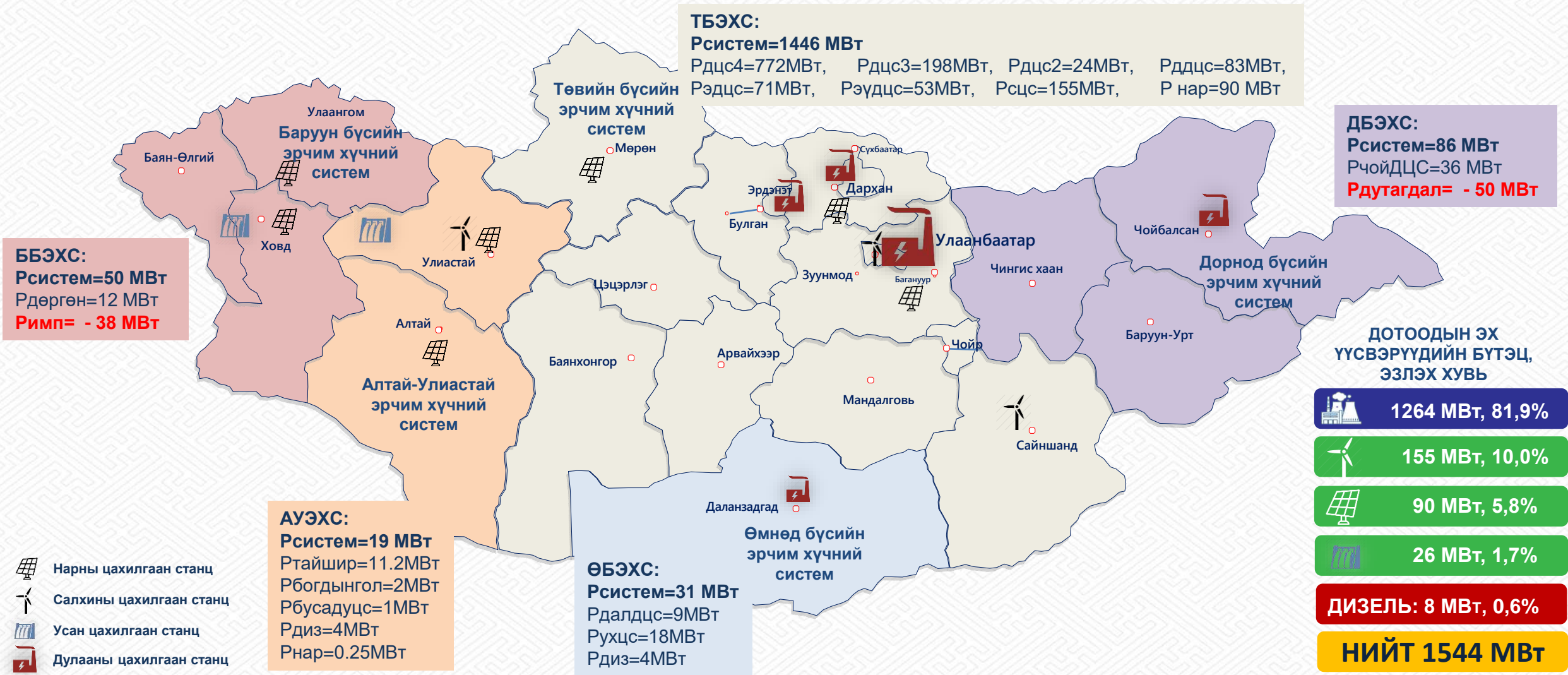


**НОГООН
ХӨГЖЛИЙН
СЭРГЭЛТ**



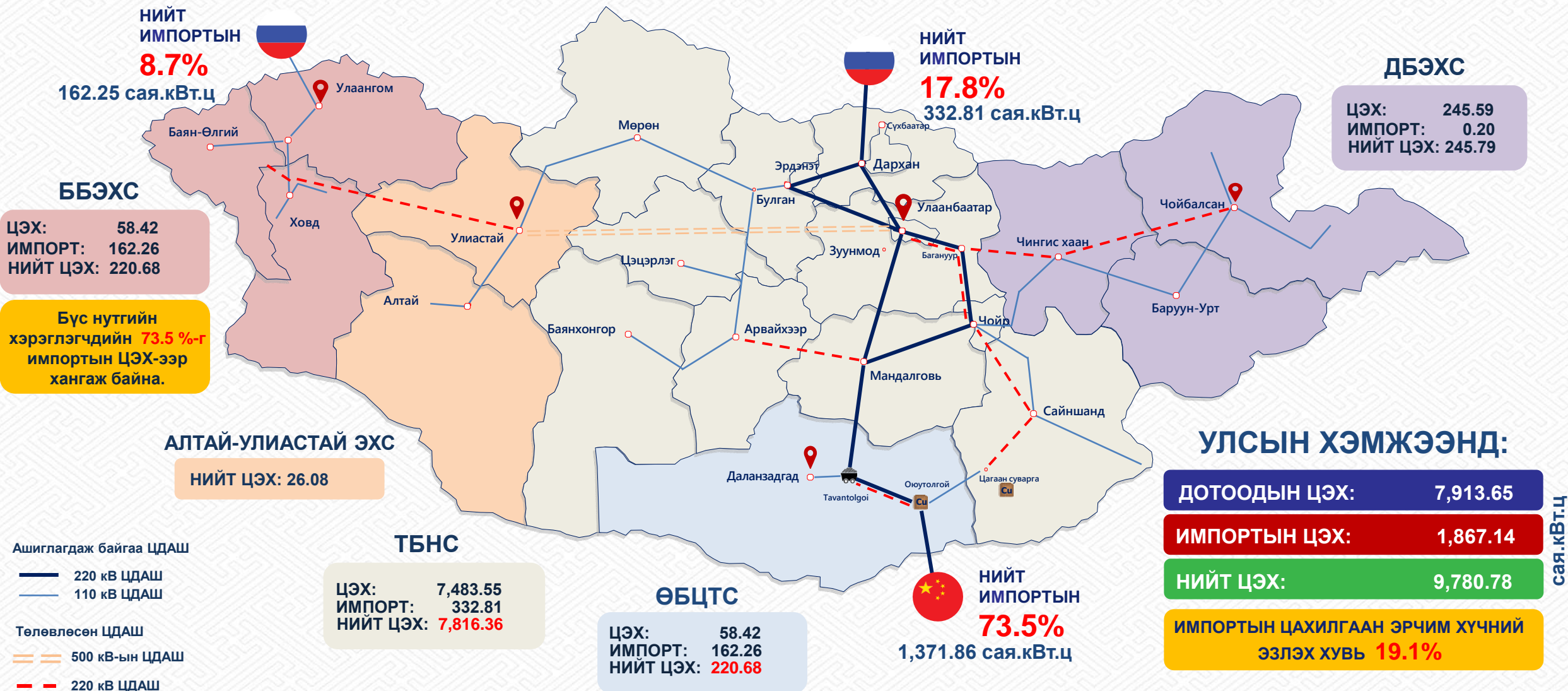
**ТӨРИЙН
БҮТЭЭМЖИЙН
СЭРГЭЛТ**

МОНГОЛ УЛСЫН ЭРЧИМ ХҮЧНИЙ СИСТЕМҮҮД

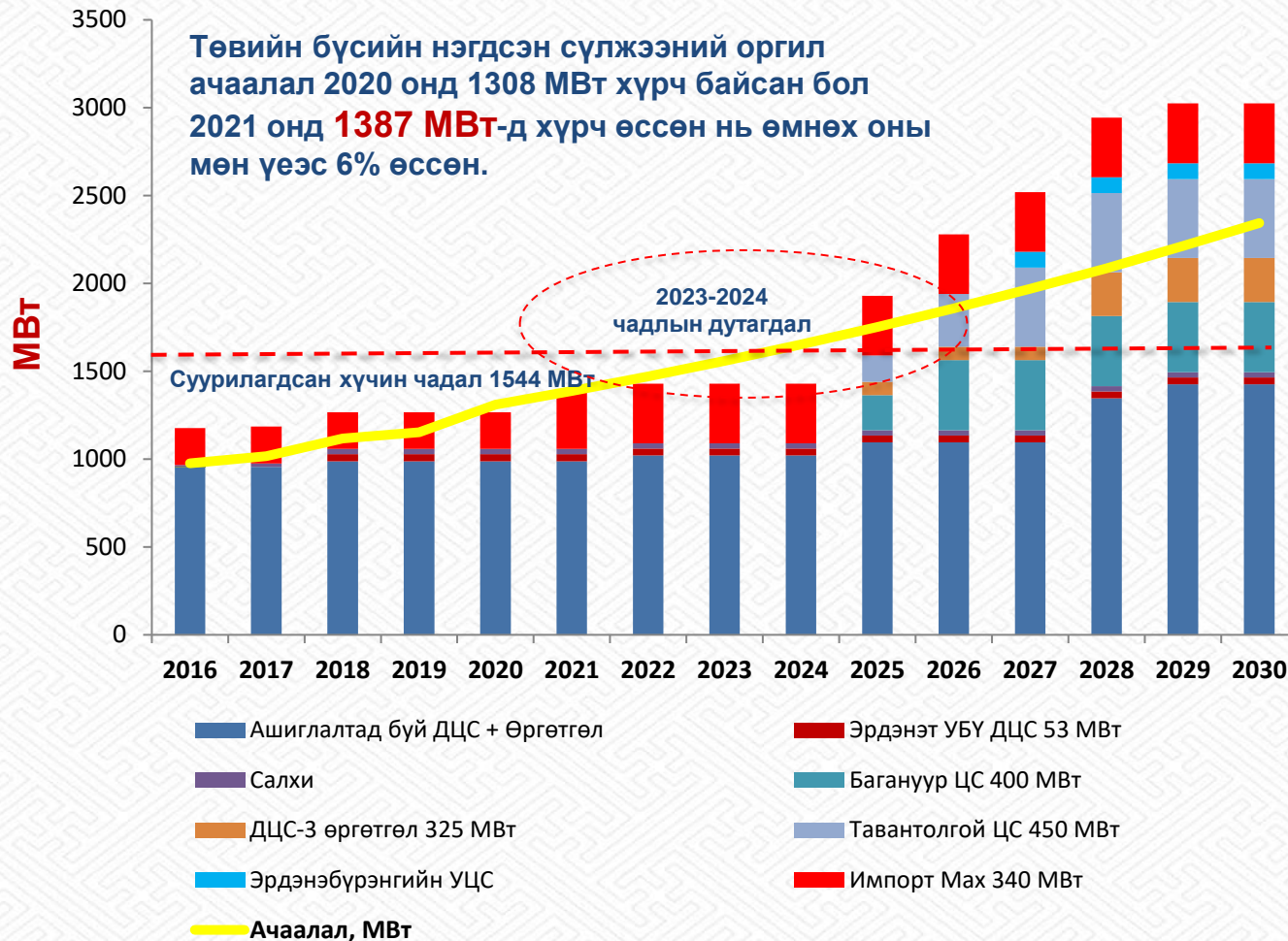


- Нарны цахилгаан станц
- Салхины цахилгаан станц
- Усан цахилгаан станц
- Дулааны цахилгаан станц

2021 ОНД УЛСЫН ХЭМЖЭЭНД ЭРЧИМ ХҮЧНИЙ ҮЙЛДВЭРЛЭЛ, ИМПОРТЫН ХЭМЖЭЭ, /сая.кВт.ц-аар/



СИСТЕМИЙН ЦАХИЛГААН ЧАДЛЫН БАЛАНС, 2030 он хүртэл

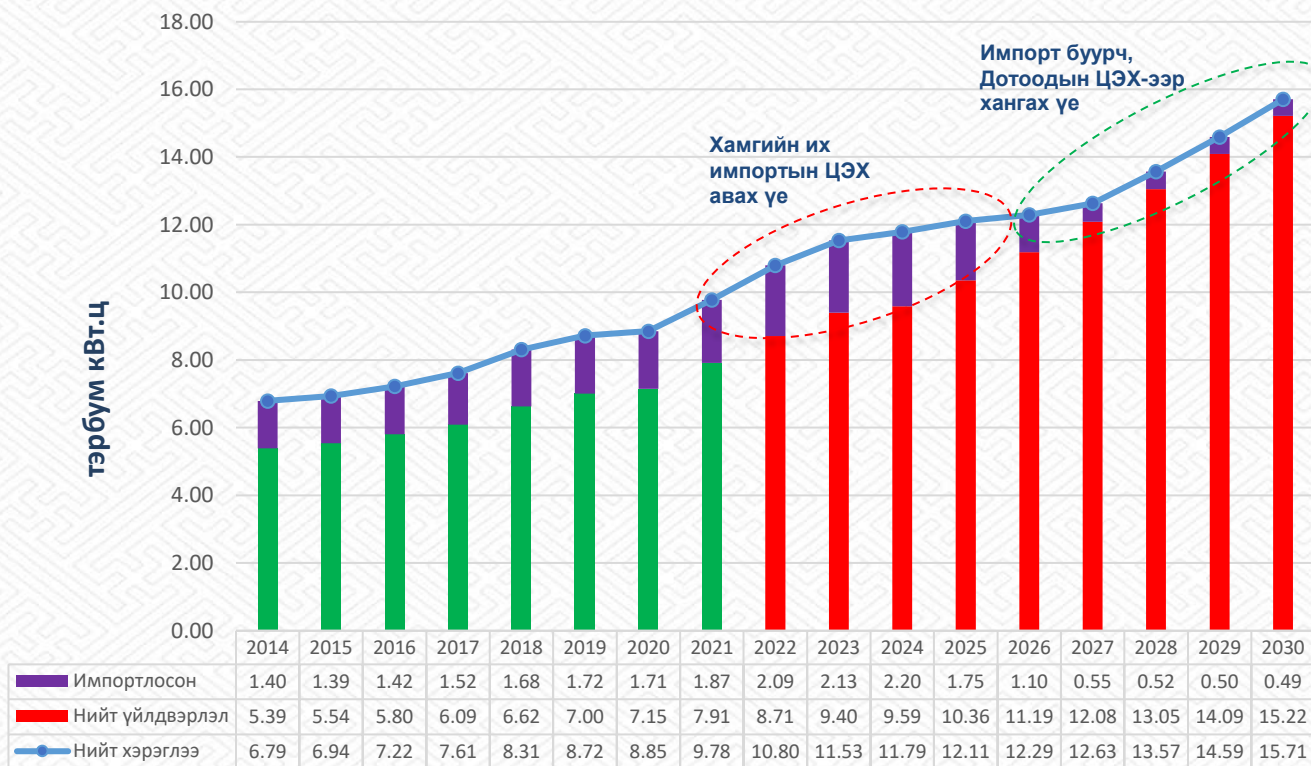


ДОТООДЫН ЦАХИЛГААН ЭРЧИМ ХҮЧНИЙ ҮЙЛДВЭРЛЭЛД ЭХ ҮҮСВЭРҮҮДИЙН ЭЗЛЭХ ХУВЬ



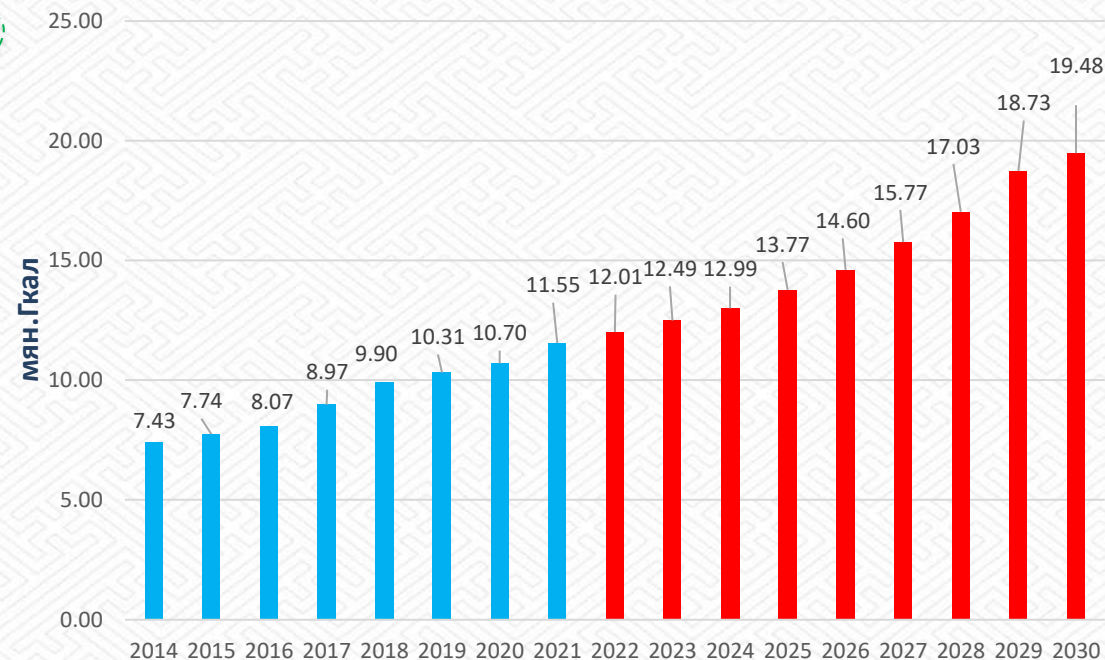
ЦАХИЛГААН ЭРЧИМ ХҮЧНИЙ ҮЙЛДВЭРЛЭЛ, ИМПОРТ, ХЭРЭГЛЭЭНИЙ ТААЦ, /2030 он хүртэл/

Нийт ЦЭХ-ний хэрэглээ, тэрбум кВт.ц



ДУЛААНЫ ЭРЧИМ ХҮЧНИЙ ҮЙЛДВЭРЛЭЛ, ХЭРЭГЛЭЭНИЙ ТААЦ, /2030 он хүртэл/


Нийт ДЭХ-ний хэрэглээ, мян.Гкал




2021 онд ЦЭХ
 өмнөх оноос: **11%**

Дулааны
 хэрэглээ жилд: **7-8%**

Дулаан хангамж

 **2318 Гкал/ц**
 Эх үүсвэрийн хүчин чадал

 **3166 Гкал/ц**
 Холбогдсон хэрэглээ

 **473 Гкал/ц**
 Техникийн нөхцөлтэй хүлээгдэж буй хэрэглээ

 **-1321 Гкал/ц**
 Чадлын дутагдал



ДЦС-2 /1961 он 61 жил/
 Хүчин чадал: 60 Гкал/ц
 Холбогдсон ачаалал: 97.6 Гкал/ц
 Хүлээгдэж буй ачаалал: 5.5 Гкал/ц
 Чадлын дутагдал: **-43.1 Гкал/ц**




ДЦС-4 /1983 он 39 жил/
 Хүчин чадал: 1373 Гкал/ц
 Холбогдсон ачаалал: 1614.6 Гкал/ц
 Хүлээгдэж буй ачаалал: 279.05 Гкал/ц
 Чадлын дутагдал: **-520.7 Гкал/ц**



ДЦС-3 /1968 он 54 жил/
 Хүчин чадал: 585 Гкал/ц
 Холбогдсон ачаалал: 995.5 Гкал/ц
 Хүлээгдэж буй ачаалал: 112.21 Гкал/ц
 Чадлын дутагдал: **-522.7 Гкал/ц**



Амгалан ДС /2015 он 7 жил/
 Хүчин чадал: 300 Гкал/ц
 Холбогдсон ачаалал: 458.5 Гкал/ц
 Хүлээгдэж буй ачаалал: 76.66 Гкал/ц
 Чадлын дутагдал : **-235.2 Гкал/ц**

2025 оны Түвшинд: **3874 Гкал/ц** 



ДУЛААНЫ
СТАНЦУУДЫН
НАСЖИЛТ

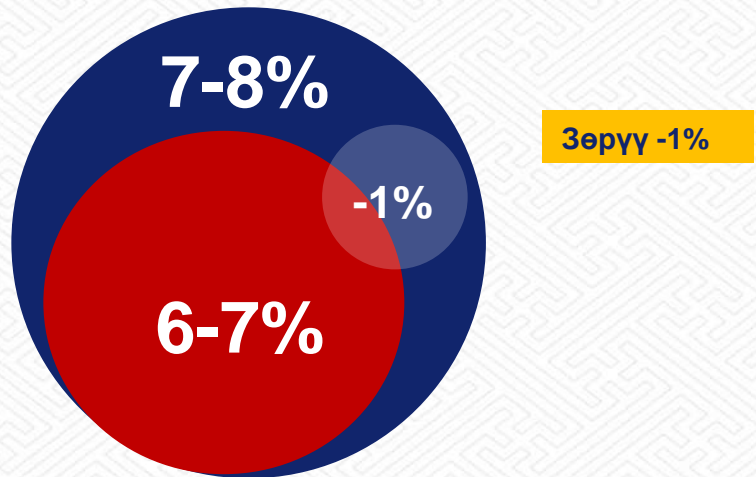
35-60
ЖИЛ

ЦАХИЛГААН
ДАМЖУУЛАХ, ТҮГЭЭХ
СҮЛЖЭЭНИЙ НАСЖИЛТ

32-62
ЖИЛ

ЦЭХ-ний өсөлт (жилд дунджаар)

- цэх-ний хэрэглээний өсөлт, **7-8%**
- дотоодын цэх-ний үйлдвэрлэлийн өсөлт, **6-7%**

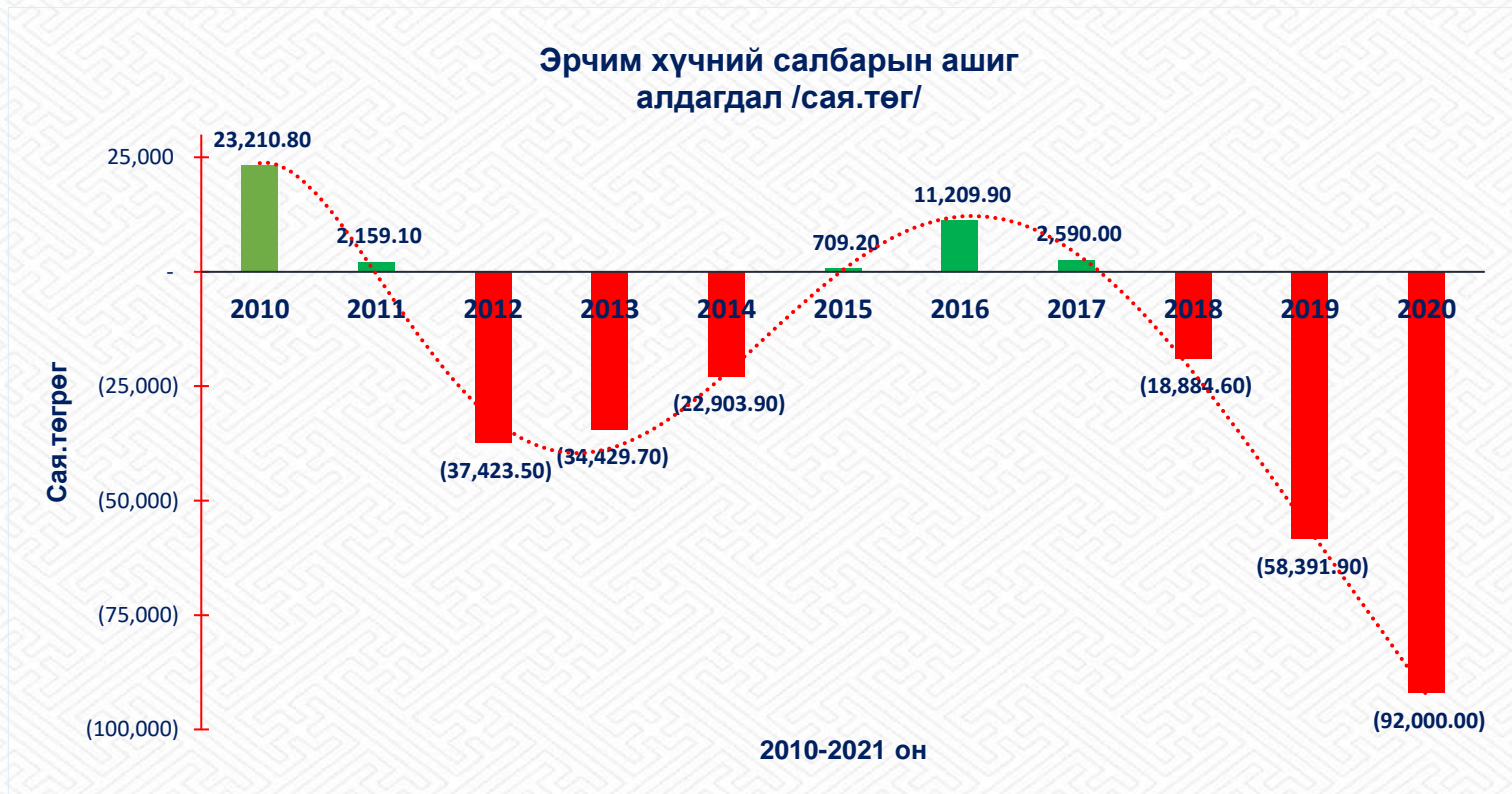


ЦЭХ-ний үнэ (төг/кВт.ц)



Зөрүү -49.11 төгрөг

2020 оны дүнгээр Эрчим хүчний салбар **92.0 тэрбум** төгрөгийн үйл ажиллагааны алдагдалтай ажиллаж өр төлбөр нэмэгдсээр байна.



ЭРЧИМ ХҮЧНИЙ СЭРГЭЛТИЙН ЗОРИЛТ

- ❖ Эрчим хүчний эх үүсвэр, дамжуулах, түгээх, шугам сүлжээг шинээр барьж байгуулан, хүчин чадлыг өргөтгөн нэмэгдүүлж, эрчим хүчний үйлдвэрлэл, хангамжийн найдвартай байдлыг дээшлүүлнэ.
- ❖ Сэргээгдэх эрчим хүчийг зохистой харьцаагаар хөгжүүлэн, усан болон хуримтлуурын станц барьж, эрчим хүчний нэгдсэн системийн найдвартай, тогтвортой байдлыг хангана.
- ❖ Эрчим хүчний салбарыг санхүү, эдийн засгийн бие даасан тогтолцоонд үе шаттайгаар шилжүүлнэ.
- ❖ Зүүн Хойд Азийн супер сүлжээнд эрчим хүч нийлүүлэх сэргээгдэх эрчим хүчний эх үүсвэр, сүлжээнд холбогдох хэт өндөр хүчдэлийн цахилгаан дамжуулах агаарын шугам, дэд станцын бэлтгэл ажлыг хангана.
- ❖ Оросын Холбооны Улсаас Бүгд Найрамдах Хятад Ард Улс руу Монгол Улсын газар нутгаар дамжин өнгөрөх байгалийн хий дамжуулах хоолой барих бүтээн байгуулалтын ажлыг эрчимжүүлнэ.



ХӨГЖЛИЙН 22 ТӨСӨЛД, **14,9 ИХ НАЯД** ТӨГРӨГНИЙ ХӨРӨНГӨ ОРУУЛАЛТ ШААРДЛАГАТАЙ



6

ДУЛААНЫ ЦАХИЛГААН
 СТАНЦУУДЫН ХҮЧИН
 ЧАДЛЫГ ӨРГӨТГӨХ
 ТӨСЛҮҮД



ДЦС-3 **325 МВт**
 ДЦС-2 **100 МВт**
 ЧОЙБАЛСАН ДЦС **50 МВт**
 АМГАЛАН ДС **116 МВт (100 Гкал/ц)**
 ДЦС-4 УУРЫН ЗУУХ **500 тн/ц**
 ХИЙН ЭХ ҮҮСВЭРҮҮД **219 МВт (185 Гкал/ц)**

НИЙТ: 4,233.0 тэрбум



5

ЭРЧИМ ХҮЧНИЙ ШИНЭ
 ЭХ ҮҮСВЭРҮҮД БАРИХ
 ТӨСЛҮҮД



ТАВАНТОЛГОЙ ДЦС **450 МВт**
 ЭРДЭНЭБҮРЭН УЦС **90 МВт**
 ЭГИЙН ГОЛ УЦС **315 МВт /Судалгаа/**
 БАГАХАНГАЙ ЦС **300 МВт**
 БАГАНУУР ДЦС **400 МВт**

НИЙТ: 9,128.8 тэрбум



7

ЭРЧИМ ХҮЧНИЙ ДЭД СТАНЦ,
 ЦАХИЛГААН ДАМЖУУЛАХ
 АГААРЫН ШУГАМ СҮЛЖЭЭНИЙ
 ТӨСЛҮҮД



ЭРДЭНЭБҮРЭН-МЯНГАД-УЛИАСТАЙ **468 км**
 ТАВАНТОЛГОЙ ДЦС-ОЮУТОЛГОЙ **167 км**
 САЙНШАНД-ЦАГААНСУВАРГА **204 км**
 БАГАНУУР-ЧИНГИС-ЧОЙБАЛСАН **518 км**
 БАГАНУУР-ЧОЙР **188 км**
 МАНДАЛГОВЬ-АРВАЙХЭЭР **287 км**
 БАГАНУУР-НАЛАЙХ-УЛААНБААТАР **130 км**

НИЙТ: 1,280.7 тэрбум



4

БАЙГАЛЬ ОРЧИНД ЭЭЛТЭЙ,
 ШИНЖЛЭХ УХААН, ДЭВШИЛТЭД
 ТЕХНОЛОГИД СУУРИЛСАН
 ЭРЧИМ ХҮЧНИЙ ТӨСЛҮҮД



ЦӨМИЙН ЭРЧИМ ХҮЧ
 НОГООН УСТӨРӨГЧ
 БАЙГАЛЫН ХИЙ
 СЭРГЭЭГДЭХ ЭРЧИМ ХҮЧ,
 Нар **35 МВт**, Салхи **15 МВт**

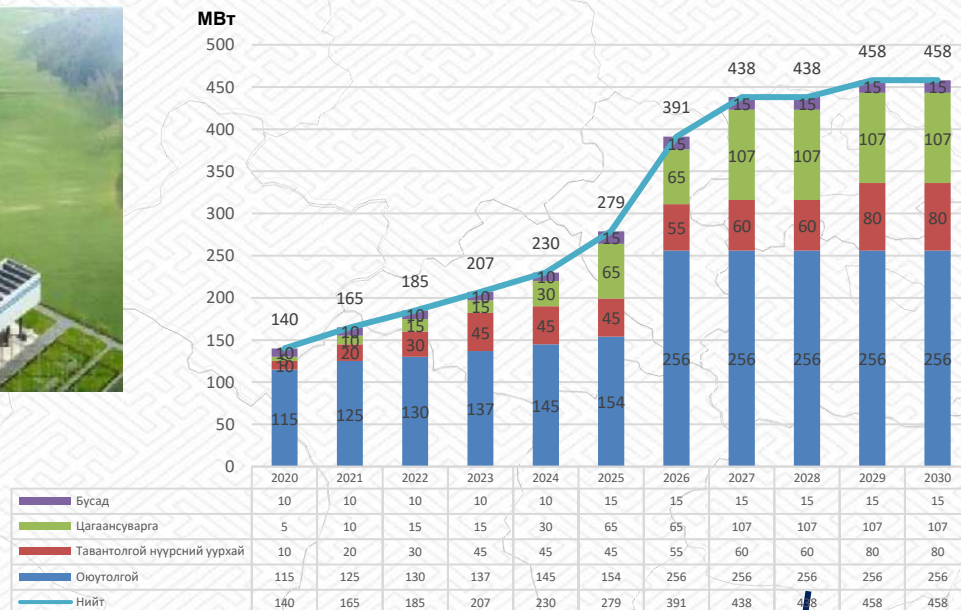
НИЙТ: 329.1 тэрбум

5

ТАВАНТОЛГОЙН 450 МВТ ДУЛААНЫ ЦАХИЛГААН СТАНЦ, 220 КВ-ЫН 134 КМ ЦДАШ, ДЭД СТАНЦ БАРИХ ТӨСӨЛ, /2296.9 тэрбум/



Өмнийн говийн томоохон ЦЭХ-ний хэрэглэгчийн ачааллын таац /2030 он хүртэл/



ӨБЦТС

ЦЭХ: 100.01

ИМПОРТ: 1,371.86

НИЙТ: 1,471.86

сая.кВт.ц

ОЮУТОЛГОЙ ХХК Монгол улсын нийт ЦЭХ-ний импортын 73.5% эзлэж байна.

Төслийн мэдээлэл

Хариуцах яам	Эрчим хүчний яам
Хэрэгжих хугацаа	БУА 42 сар
Төслийн хүчин чадал	450 МВт-ын Цахилгаан станц, 220 кВ-ын 167 км ЦДАШ, 220 кВ-ын дэд станц, усан хангамжийн шугам
Байршил	Өмнөговь аймаг, Цогтцэций сум
Нийт санхүүжилт	2296.9 тэрбум төгрөг /808.2 сая ам.доллар/
Санхүүжилтийн эх үүсвэр	Эрдэнэс Тавантолгой 30%, Төслийн санхүүжилт 70%

Төсөл хэрэгжсэнээр:

Жилд 3150.0 сая.кВт.ц ЦЭХ үйлдвэрлэнэ.

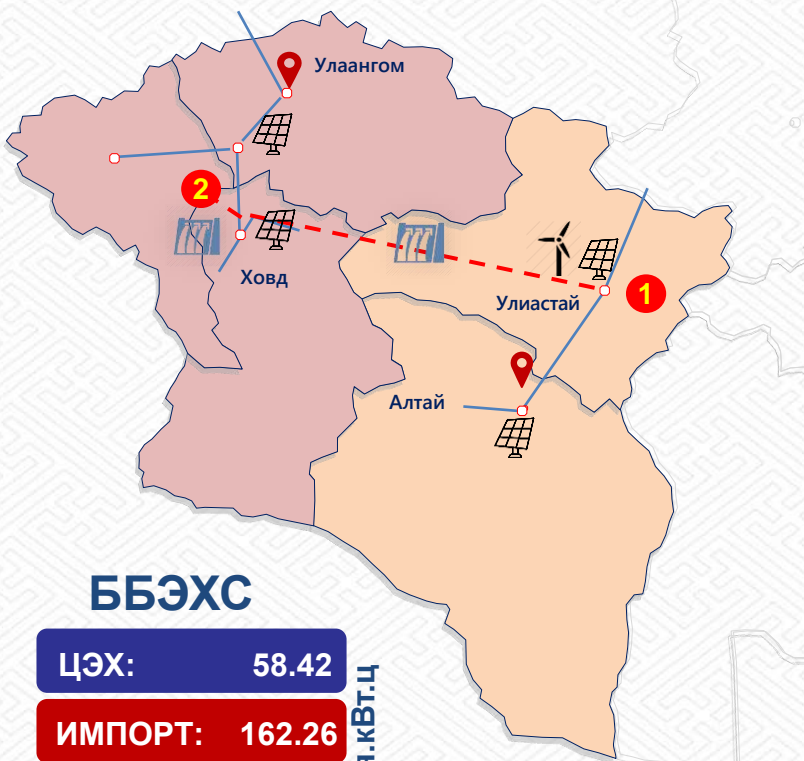
Бүс нутгийн стратегын орд газруудыг эдийн засгийн эргэлтэд оруулна.

Оюутолгой ХХК-ийн импортын ЦЭХ-нд төлж буй 120 сая орчим ам доллар дотоодод үлдэнэ.

ТБНС-нд 200 МВт ЦЭХ нийлүүлнэ.



ЭРДЭНЭБҮРЭН-МЯНГАД-УЛИАСТАЙН 220 КВ-ЫН ЦДАШ, ДЭД БАРИХ ТӨСӨЛ



ББЭХС

ЦЭХ: 58.42

ИМПОРТ: 162.26

НИЙТ ЦЭХ: 220.68

сая.кВт.ц

Бүс нутгийн хэрэглэгчдийг **73.5 %** импортоор хангаж байна.

АЛТАЙ-УЛИАСТАЙ ЭХС

НИЙТ ЦЭХ: 26.08

УЦС төслийн мэдээлэл

Хариуцах яам	Эрчим хүчний яам
Хэрэгжих хугацаа	2021-2027
Төслийн хүчин чадал	Цахилгаанаар 90 МВт , жилд 366 сая кВт.ц ЦЭХ үйлдвэрлэнэ.
Байршил	Ховд аймаг, Эрдэнэбүрэн сум, Ховд гол
Нийт санхүүжилт	776.45 тэрбум төгрөг /271 сая ам доллар/
Санхүүжилтийн эх үүсвэр	БНХАУ-ын Засгийн газрын хөнгөлөлттэй зээл 95%, Монгол улсын төсөв 5%
ЗГҮАХ-т тусгагдсан эсэх	3.5.1.7. Эрдэнэбүрэнгийн 90 МВт-ын усан цахилгаан станцын барилга угсралтын ажлыг эхлүүлж, Эрдэнэбүрэн-Мянгад-Улиастайн 220 кВ-ын цахилгаан дамжуулах агаарын шугам, дэд станц барина.

ЦДАШ төслийн мэдээлэл

ЦДАШ, ДЭД СТАНЦ	Эрдэнэбүрэн-Мянгад-Улиастай 220 кВ-ын 2 хэлхээт 468,3 км урттай ЦДАШ, шинээр 220/110/35 кВ-ын “Мянгад”, “Улиастай” дэд станцууд барих, жилд дамжуулах цахилгаан эрчим хүч 297,08 сая.кВт.цаг , дамжуулах чадвар 125-301 МВА
Нийт санхүүжилт	354.1 тэрбум төгрөг /124 сая.ам.доллар/
ТЭЗҮ, зураг төсөл, БОНУ хийгдсэн эсэх	<ul style="list-style-type: none"> ТЭЗҮ, зураг төсөл хийгдэж дууссан. Байгаль орчны урьдчилсан судалгаа болон шувуудын судалгааг хийж эхэлсэн.

2 ЭРДЭНЭБҮРЭНГИЙН 90 МВТ-ЫН УСАН ЦАХИЛГААН СТАНЦ БАРИХ ТӨСӨЛ, /776.45 тэрбум/



1 ЭРДЭНЭБҮРЭН-МЯНГАД-УЛИАСТАЙН 220 КВ-ЫН ЦДАШ, ДЭД БАРИХ ТӨСӨЛ, /354.1 тэрбум/



ЧОЙБАЛСАНГИЙН 50 МВТ ДУЛААНЫ ЦАХИЛГААН СТАНЦ, БАГАНУУР-ЧИНГИС-ЧОЙБАЛСАН ЦДАШ-ЫН ТӨСӨЛ

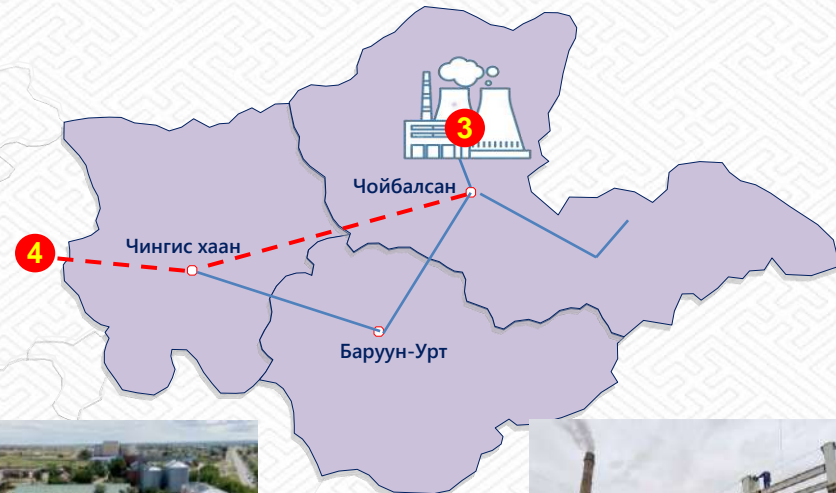
3

ЧОЙБАЛСАНГИЙН ДУЛААНЫ ЦАХИЛГААН
СТАНЦЫН СУУРИЛАГДСАН ХҮЧИН ЧАДЛЫГ
50 МВТ -ААР НЭМЭГДҮҮЛЭХ ТӨСӨЛ



ДЦС төслийн мэдээлэл

Хариуцах яам	Эрчим хүчний яам
Хэрэгжих хугацаа	2020-2023
Төслийн хүчин чадал	Цахилгаанаар 50 МВт , Дулаанаар 100 Гкал/ц
Байршил	Дорнод аймаг Хэрлэн сум
Нийт санхүүжилт	226.6 тэрбум төгрөг
Санхүүжилтийн эх үүсвэр	Хөгжлийн банкны зээл 75%, Улсын төсөв 25%
Төслийн гүйцэтгэл	БУА-ын гүйцэтгэл 50%, Санхүүжилт 11.5%
Төслийн явц	2020 оны 8 сард БУА эхэлсэн. 2023 оны 06 сард байнгын ашиглалтад хүлээн авна.



БУА-ын явц



4

БАГАНУУР-ЧИНГИС-ЧОЙБАЛСАНГИЙН
ЧИГЛЭЛИЙН 220 кВ -ЫН 2 ХЭЛХЭЭТ 518 КМ
ЦАХИЛГААН ДАМЖУУЛАХ ШУГАМ, ДЭД
СТАНЦЫН ТӨСӨЛ



ЦДАШ төслийн мэдээлэл

Хариуцах яам	Эрчим хүчний яам
Хэрэгжих хугацаа	БУА 2 жил
Төслийн хүчин чадал	220 кВ-ын 518 км урттай ЦДАШ, 220 кВ-ын дэд станц, жилд дамжуулах цахилгаан эрчим хүч 0,87-1,31 тэрбум.кВт.цаг, дамжуулах чадвар 100-150 МВт
Байршил	Багануур, Хэнтий, Дорнод аймаг
Нийт санхүүжилт	380,0 тэрбум төгрөг /156 сая.ам.доллар/
Санхүүжилтийн эх үүсвэр	Гадаадын зээл, тусламж
	Алсын хараа – 2050" Монгол Улсын урт хугацааны бодлого
	Монгол Улсын Засгийн газрын 2020-2024 оны үйл ажиллагааны хөтөлбөр

ДБЭХС

ХҮЧИН ЧАДАЛ 36 МВТ

ЦЭХ: **245.79** сая.кВт.цаг

ИМПОРТ: **0.20** сая.кВт.цаг

Бүс нутгийн хэрэглэгчдийг **99.9 %** дотоодоос хангаж байна.

Төсөл хэрэгжсэний дараа:

хүчин чадал: 86 МВт болно.

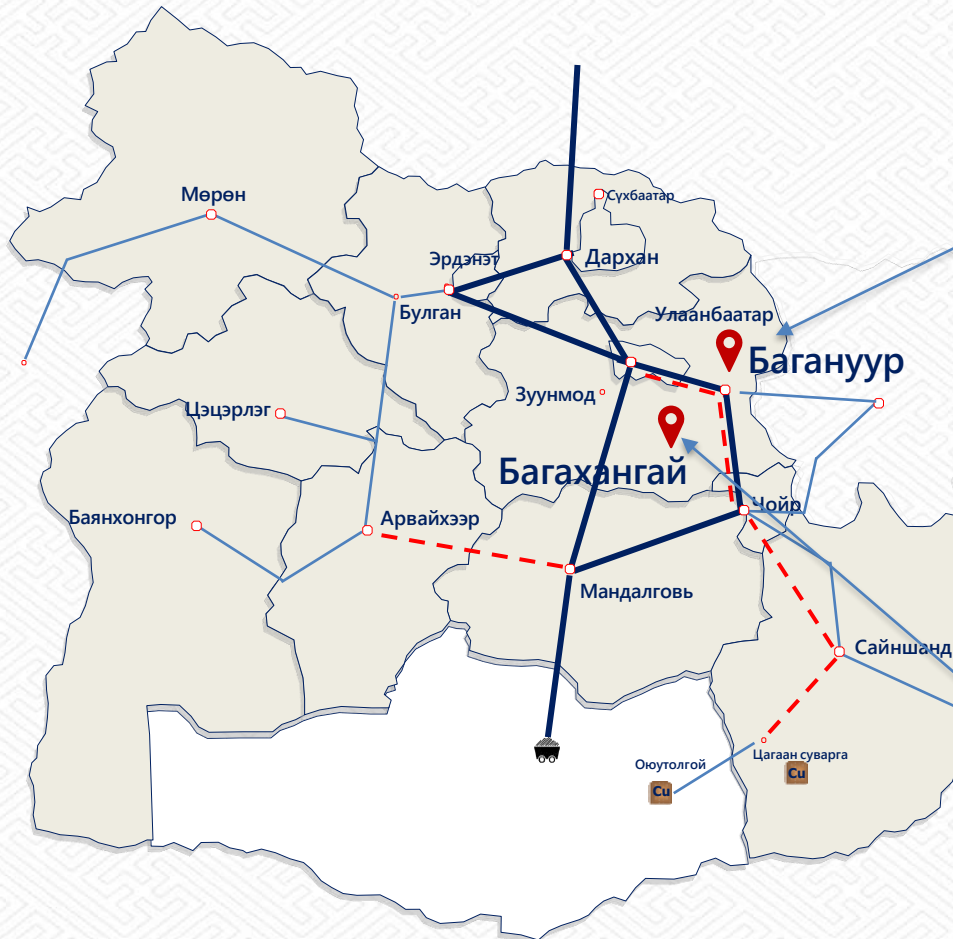
Жилд 300 сая.кВт.ц ЦЭХ нэмэгдэнэ.

ТБНС-ын дамжуулах сүлжээ зүүн тийш хэвтээ тэнхлэгийн дагуу тэлэж ДБЭХС-тэй холбогдоно.

50 жил дангаар ажилласан систем Нэгдсэн системд нэгдэнэ.

БАГАНУУРЫН 400 МВТ-ЫН ДУЛААНЫ ЦАХИЛГААН СТАНЦ, БАГАХАНГАЙН 300МВТ-ЫН ЦАХИЛГААН СТАНЦЫН ТӨСӨЛ

БАГАНУУРЫН **400 МВТ-ЫН ЦАХИЛГААН СТАНЦ** БАРИХ
ТӨСӨЛ, **1,808.0 тэрбум**



БАГАХАНГАЙН **300 МВТ-ЫН ЦАХИЛГААН СТАНЦ**
БАРИХ ТӨСӨЛ, **1,596.0 тэрбум**



Төслийн мэдээлэл

Хариуцах яам	Эрчим хүчний яам
Хэрэгжих хугацаа	2020-2025
Төслийн хүчин чадал	Цахилгаанаар 400 МВт
Байршил	Улаанбаатар, Багануур дүүрэг
Нийт санхүүжилт	1,808.0 тэрбум төгрөг
Санхүүжилтийн эх үүсвэр	Хувийн хэвшлийн санхүүжилт

Төслийн мэдээлэл

Хэрэгжих хугацаа	2022-2027
Төслийн хүчин чадал	Цахилгаанаар 300 МВт
Байршил	Улаанбаатар, Багахангай дүүрэг
Нийт санхүүжилт	1,596.0 тэрбум төгрөг
Санхүүжилтийн эх үүсвэр	Хувийн хэвшлийн санхүүжилт

Дулааны хоёрдугаар цахилгаан станцын дэд бүтцийг түшиглэн 100 МВт-ын хийн цахилгаан станц барих төсөл
/284.60 тэрбум төг/
 /2021-2028/



Амгалан дулааны станцын хүчин чадлыг 100 Гкал/ц-аар нэмэгдүүлэх төсөл
/66.65 тэрбум төг/
 /2022-2024/



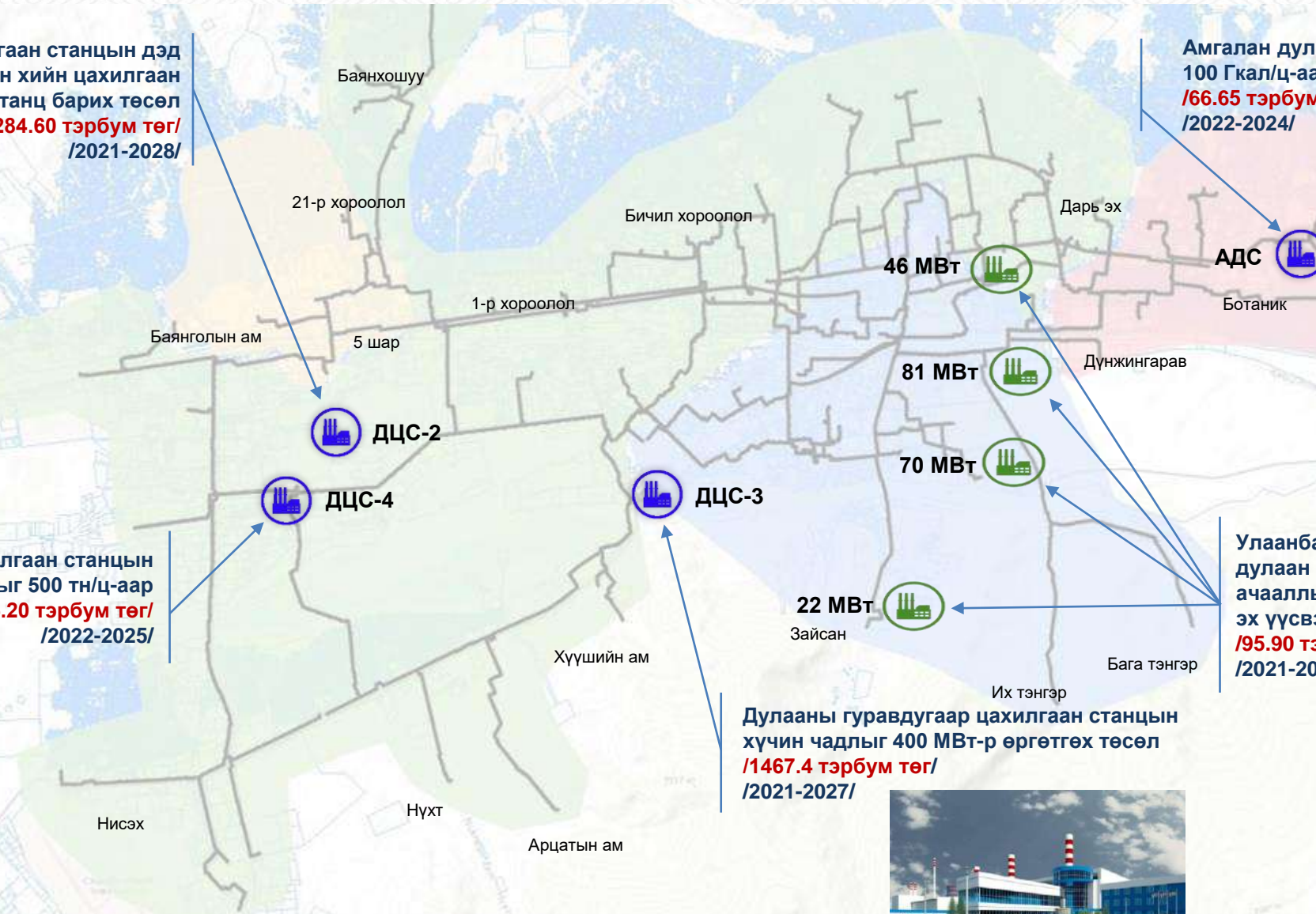
Дулааны дөрөвдүгээр цахилгаан станцын уурын хүчин чадлыг 500 тн/ц-аар нэмэгдүүлэх төсөл
/205.20 тэрбум төг/
 /2022-2025/

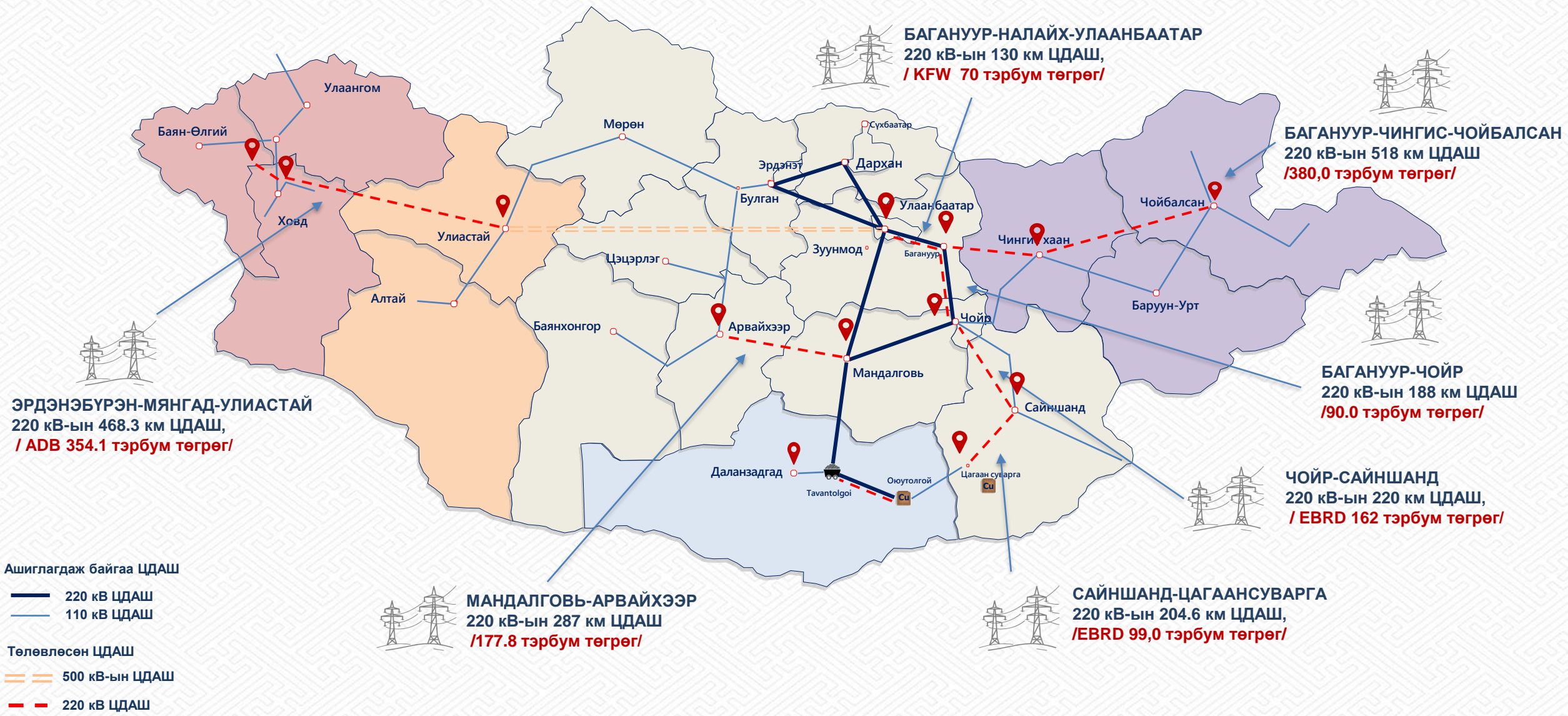


Улаанбаатар хотын төвлөрсөн дулаан хангамжийн системийн оргил ачааллын горимд ажиллах дулааны эх үүсвэр (4 хий) барих төсөл
/95.90 тэрбум төг/
 /2021-2026/



Дулааны гуравдугаар цахилгаан станцын хүчин чадлыг 400 МВт-р өргөтгөх төсөл
/1467.4 тэрбум төг/
 /2021-2027/





Баруун бүсэд Сэргээгдэх эрчим хүчийг нэмэгдүүлэх төсөл /Нар **35МВт**, Салхи **15МВт**/



Төсөл хэрэгжсэнээр:

Дамжуулах, түгээх сүлжээний алдагдлыг бууруулна.
Импортоор авч буй цахилгаан эрчим хүчний хэмжээг 40 МВт-аар бууруулна.
Нүүрстөрөгч ялгаруулалтгүй ногоон эрчим хүчээр хангагдана.
2027 онд Эрдэнэбүрэнгийн УЦС ашиглалтад орсоноор Баруун 5 аймгийн цахилгаан эрчим хүчний хэрэглээг сэргээгдэх эрчим хүчээр бүрэн хангах боломж бүрдэнэ.



УСТӨРӨГЧ

НОГООН УСТӨРӨГЧИЙН ЭРЧИМ ХҮЧНИЙ ТӨСӨЛ

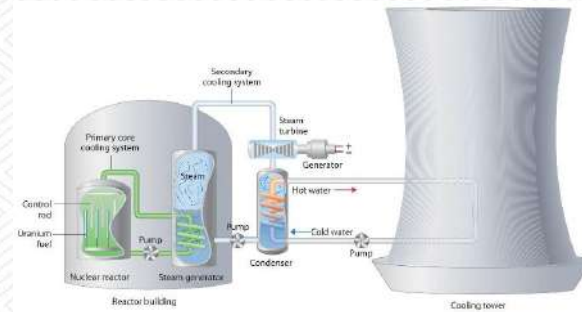


- ✓ Устөрөгчийн үйлдвэрлэлийг хөгжүүлэх, устөрөгчийг эрчим хүчний хангамжид ашиглах суурь судалгаа хийх.
- ✓ Олон улсын хөрөнгө оруулагч компаниудад татвар, хууль эрх зүйн таатай орчныг бүрдүүлэх.
- ✓ Эрчим хүч болон бусад эдийн засгийн салбаруудад ашиглах талаар хууль эрх зүйн орчинг бүрдүүлэх.
- ✓ Устөрөгчийн үйлдвэр, эрчим хүчний эх үүсвэр барих, ашиглах чиглэлд үндэсний боловсон хүчнийг үе шаттайгаар бэлтгэх.



ЦӨМ

ЦӨМИЙН ЭРЧИМ ХҮЧНИЙ ТӨСӨЛ



III+ цөмийн реактораас дээш технологитой бага оворын цөмийн эх үүсвэрийг барьж ашиглах талаар төслийг суурь судалгаа хийнэ.

- ТЭЗҮ боловсруулах;
- Олон улсын хамтын ажиллагааг хөгжүүлэх;
- Хууль эрх зүйн орчныг бүрдүүлэх;
- Эх үүсвэрийг барьж ашиглах;



БАЙГАЛИЙН
 ХИЙ

ОХУ-МОНГОЛ-БНХАУ БАЙГАЛИЙН ХИЙН ХООЛОЙ

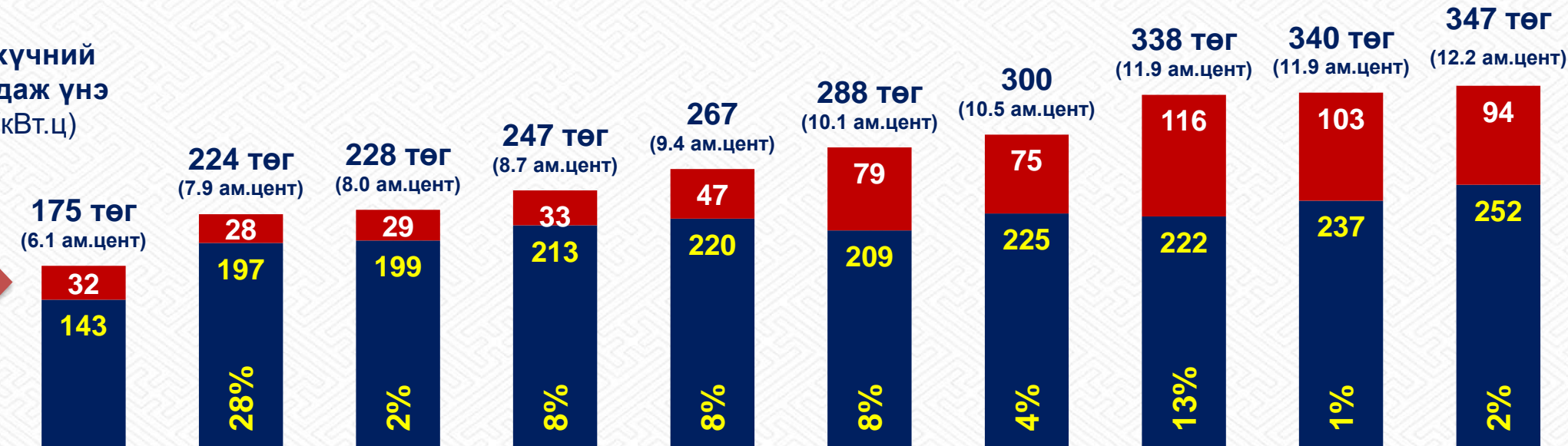


Монгол улсын дотоодын хийн хэрэглээг тооцоолж, хий хуваарилах байгууламжуудын хүчин чадал, байршил, дэд бүтэц, логикийн терминалуудын судалгаа хийнэ.

Байгалийн хий дамжуулах хоолой баригдах зурвас газар нь Монгол Улсын 6 аймаг, 22 сумын нутгаар дайран өнгөрнө

Цахилгаан эрчим хүчний нэгжийн өртөг, дундаж үнэ төг/кВт.ц (ам.цент/кВт.ц)

Зээл, хүүгийн төлбөрийн нөлөөлөл



ДУЛААНЫ ЦАХИЛГААН СТАНЦУУДЫН ХҮЧИН ЧАДЛЫГ ӨРГӨТГӨХ

10 жилийн хугацаатай, 7%-ийн хүүтэй ТӨСЛИЙН зээлээр

ШИНЭ ЭХ ҮҮСВЭРҮҮД

ЦЭХХХА ГЭРЭЭНИЙ гарааны үнийг 6.3-7.0 ам.цент/кВт.ц-аар

ЦАХИЛГААН ДАМЖУУЛАХ АГААРЫН ШУГАМ

30 жилийн хугацаатай, 3 хүртэл хувийн хүүтэй ХӨНГӨЛӨЛТТЭЙ ЗЭЭЛЭЭР

ДЦС-3
Эхний үе шат
50 МВт
Чойбалсан
ДЦС 50 МВт

Амгалан ДС
100 Гкал/ц

ДЦС-4
500т/ц
Уурын зуух

ДЦС-3
250 МВт
ДЦС-2 100
МВт

Тавантолгой
ДЦС
(блок 1)
150 МВт

Тавантолгой
ДЦС
(блок 2)
150 МВт
Багануур ДЦС
400 МВт

Тавантолгой
ДЦС
(блок 3)
150 МВт

Бөөрөлжүүт
ДЦС
300 МВт

Хуримтлуур
160 МВт.ц

Тавантолгой-
Оюутолгой
167 км
Чойр-
Сайншанд
220 км

Эрдэнэ-
бүрэн-
Мянгад-
Улиастай
468 км

Сайншанд-Цагаансуварга 204 км
Багануур-Чингис-Чойбалсан 518 км
Багануур-Чойр 200 км
Мандалговь-Арвайхээр 287 км
Багануур-Налай-Улаанбаатар 140 км

Шинэ сэргэлтийн бодлогод тусгагдсан Эрчим хүчний сэргэлтийн зорилт, арга хэмжээ хэрэгжсэнээр дараах үр дүнд хүрнэ.

❖ Монгол Улсын эрчим хүчний системийн нийт суурилагдсан хүчин чадал **1765 МВт**-аар нэмэгдэнэ. Үүнд:

- ДЦС-уудын өргөтгөлийн төслүүдийн нийлбэр чадал **475 МВт**
- Шинэ эх үүсвэрүүдийн төслүүдийн нийлбэр чадал **1290 МВт**

❖ Улаанбаатар хотод өвлийн улиралд ажиллах дулаан хангамжийн тархмал эх үүсвэрийн хийн станцууд баригдана.

❖ Монгол Улсын эрчим хүчний нэгдсэн системд 220 кВ-ын нийт **1962 км** ЦДАШ баригдана.

Дээрх 22 төсөл арга хэмжээ эрчим хүчний салбарт хэрэгжсэнээр 2030 оны түвшинд **“Алсын хараа-2050”** Монгол Улсын урт хугацааны хөгжлийн бодлогод дэвшүүлсэн эхний үе шатны зорилго, зорилт бүрэн хангагдана.

Эх үүсвэрүүдийн төсөл хэрэгжсэнээр:

Суурилагдсан хүчин чадал:
- Цахилгаанаар: 1765 МВт
- Дулаанаар: 1185 Гкал/ц

 **2 ДАХИН**

ЦДАШ-ын төсөл хэрэгжсэнээр:

220 кВ-ын
1962 км
ЦДАШ:

 **2 ДАХИН**

Эрчим хүчний салбар түрүүлэн хөгжсөнөөр Улс орны эдийн засгийн өсөлтийг урт хугацаанд тогтвортой дэмжинэ.

АНХААРАЛ ХАНДУУЛСАНД БАЯРЛАЛАА.