



**«Էլեկտրամատակարարման
հոսալիուժյուն» վարկային ծրագիր
«Բարձրավոլտ Էլեկտրացանցեր» ՓԲԸ**



Ծրագրի հիմնական դրույթները

- ▶ Ծրագրի նպատակը – 220 կՎ «Նորադուզ-Լիճք-Վարդենիս-Վայք-Որոտան-1» և 110 կՎ «Լալվար -Նոյեմբերյան» օդային գծերի վերակառուցում
- ▶ Ֆինանսավորող կազմակերպությունը – Վերակառուցման և զարգացման միջազգային բանկ (ՎԶՄԲ)
- ▶ Վարկի գումարը – 39,0 մլն ԱՄՆ դոլար
- ▶ Տարեկան տոկոսադրույքը – 4,2% (Libor + 3Բ փոփոխական սպրեդ)
- ▶ Վարկի մարումը – 2021թ.-2036թ.

220 կՎ «Նորադուզ-Լիճք-Վարդենիս-Վայք-Որոտան-1» ծրագրի՝

- ▶ Խորհրդատվական կազմակերպությունը – Hifab OY
- ▶ Կապալառու – Kalpataru Power Transmission LTD

110 կՎ «Լալվար -Նոյեմբերյան» ծրագրի՝

- ▶ Խորհրդատվական կազմակերպությունը – Tractebel Engineering S.A.
- ▶ Կապալառու – Gam Arak Ind. Co

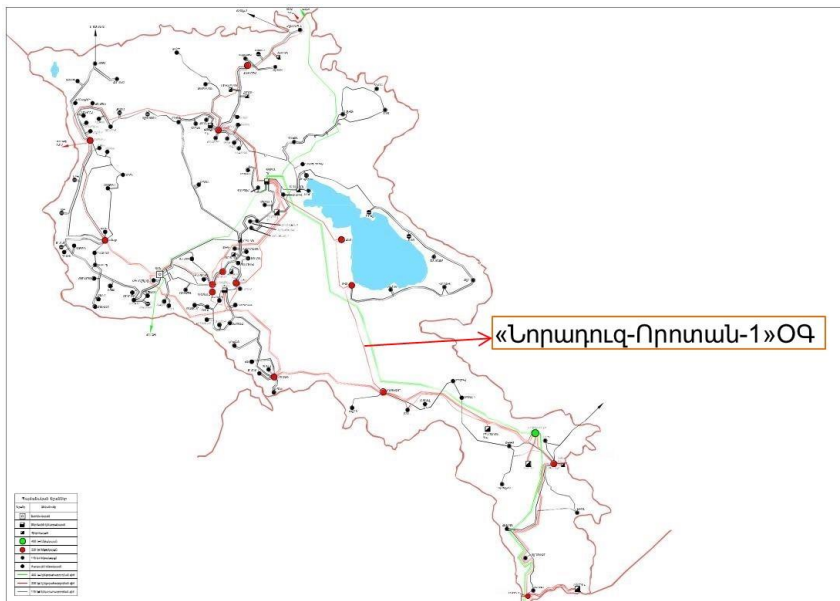
Ծրագրի նպատակը

- ▶ Բարձրացնել 220 կՎ «Նորադուզ-Լիճք-Վարդենիս-Վայք-Որոտան-1» էլեկտրահաղորդման գծի հուսալիությունը՝ անջատումների քանակը 14-ից հասցնելով առավելագույնը 2-ի,
- ▶ Մեծացնել էլեկտրահաղորդման գծի թողունակությունը՝ 250 ՄՎտ-ից հասցնելով 310 ՄՎտ-ի,
- ▶ Նվազեցնել վերակառուցվող էլեկտրահաղորդման գծի կորուստները՝ 1,6 %-ից մինչև 0,7 %-ի,
- ▶ Բարձրացնել 110 կՎ «Լավվար -Նոյեմբերյան» էլեկտրահաղորդման գծի հուսալիությունը,
- ▶ Մեծացնել 110 կՎ «Լավվար -Նոյեմբերյան» էլեկտրահաղորդման գծի թողունակությունը 50 ՄՎտ-ով:



220 կՎ «Նորադուգ-Լիճք-Վարդենիս-Վայք-Որոտան-1» օդային գծի վերակառուցում

- ▶ Կառուցվել է 1950-ական թվականներին, անցնում է Կոտայքի, Գեղարքունիքի, Վայոց ձորի, Սյունիքի մարզերով
- ▶ Երկարությունը՝ 227,4 կմ
- ▶ Հենարանների քանակը՝ 721 հատ



Պլանավորված աշխատանքները՝

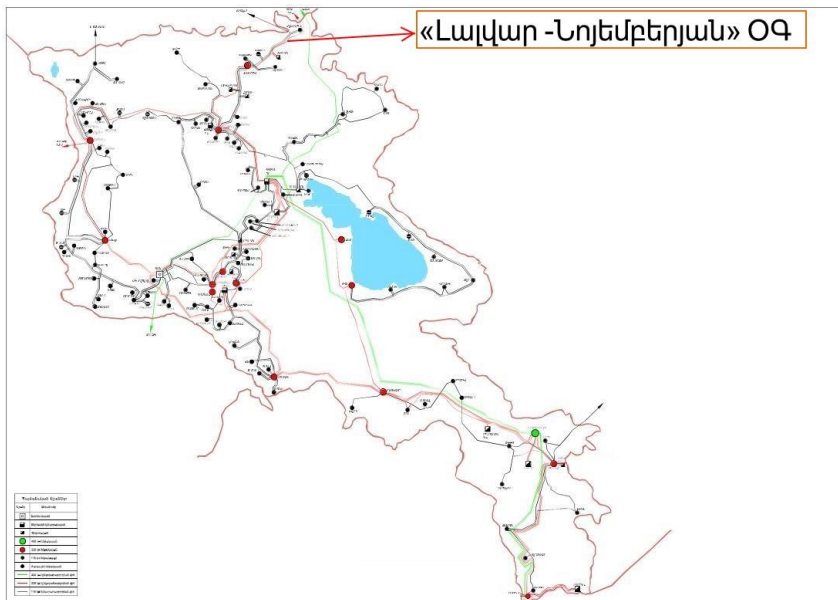
- ▶ Օդային գծերի փոխարինում նորով
- ▶ 300 մ² հաղորդալարի փոխարինում նոր 400 մ² էլեկտրահաղորդիչ լարով

Աշխատանքների ավարտը նախատեսված է 2019 թվականին:



110 կՎ «Լավար -Նոյեմբերյան» օդային գծի վերակառուցում

- ▶ Կառուցվել է 1960-ական թվականներին, անցնում է Լոռու, Տավուշի մարզերով
- ▶ Երկարությունը՝ 26 կմ
- ▶ Ջեներատների քանակը՝ 97 հատ



Պլանավորված աշխատանքները՝

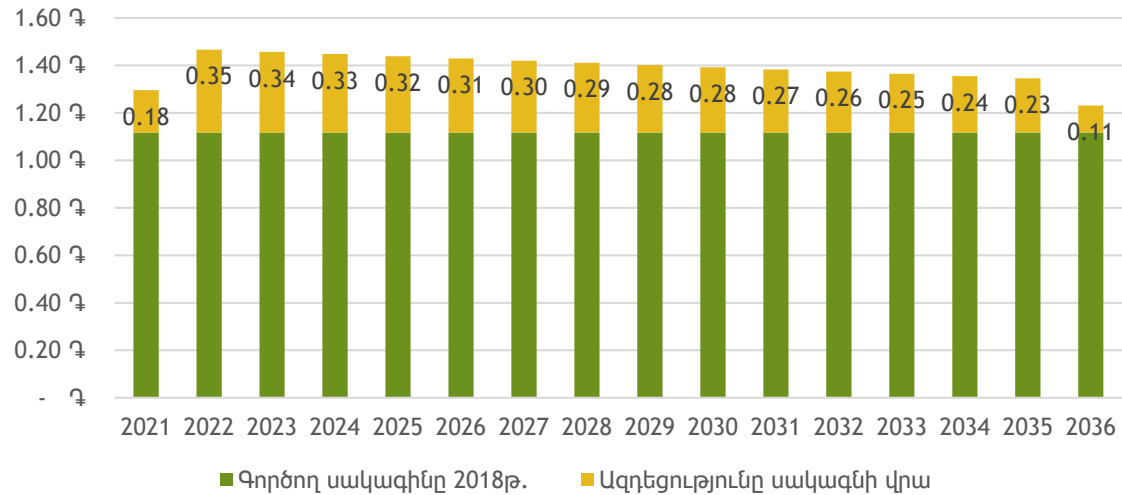
- ▶ Լիովին նոր երկշրթա օդային գծի կառուցում
- ▶ 150 մմ² հաղորդալարի փոխարինում նոր 185 մմ² էլեկտրահաղորդիչ լարով

Աշխատանքների ավարտը նախատեսված է 2019 թվականին:



Ազդեցությունը սակագնի վրա

Վարկային միջոցների սպասարկման ազդեցությունը սակագնի վրա



*Սակագնի հաշվարկը կատարվել է՝ հաշվի առնելով տեղափոխված էլեկտրաէներգիայի քանակը 6,648 մլրդ կՎժ և փոխարժեքի կուրսը անփոփոխ:

Առավելագույն սակագինը՝ 0,35 դրամ/կՎժ վարկային միջոցները սպասարկելու համար: