

Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Տ Վ ՈՒ Թ Յ ՈՒ Ն

Ասիական զարգացման բանկի աջակցությամբ իրականացվող Էլեկտրաէներգիայի հաղորդման ցանցի վերակառուցման ծրագրի վերաբերյալ

Վարկային համաձայնագրի անվանումը՝ Հայաստանի Հանրապետության և Ասիական զարգացման բանկի միջև ստորագրվել է «Էլեկտրաէներգիայի հաղորդման ցանցի վերակառուցում» ծրագրի վարկային համաձայնագիր (Վարկ թիվ 3150-ARM(SF))

Համաձայնագրի ստորագրման ամսաթիվը՝ 05.09.2014թ.

Համաձայնագրի ուժի մեջ մտնելու ամսաթիվը՝ 12.02.2015թ.

Համաձայնագրով նախատեսված գումարը՝ 24,022,000 ՓՀԻ (փոխառության հատուկ իրավունք (SDR), որը համաձայնագրի կնքման պահին կազմել է 37 մլն ԱՄՆ դոլար

Համաձայնագրով նախատեսված բաղադրիչ 1-ը՝ Կարգավարման կառավարման ավտոմատացված համակարգի (SCADA) ընդլայնում

Համաձայնագրով նախատեսված բաղադրիչ 2-ը՝ 220 կՎ «Ագարակ-2» և «Շինուհայր» ենթակայանների վերակառուցում

Համաձայնագրով նախատեսված տոկոսադրույքի չափը՝ 3,14 %

Համաձայնագրի փակման ամսաթիվը՝ 30.06.2022թ.

Համաձայնագրով նախատեսված վարկի մարման սկիզբը և ավարտը՝
05.11.2019թ.-15.05.2039թ.

1.1 Բաղադրիչ 1-ի անվանումը՝

Էլեկտրաէներգիայի հաղորդման ցանցի վերակառուցման ծրագրի շրջանակներում Կարգավարման կառավարման ավտոմատացված համակարգի (SCADA) ընդլայնում

Համաձայնագրի բաղադրիչ 1-ով նախատեսված գումարը՝ համաձայնագրի կնքման պահին նախատեսված գումարը կազմել է 8,829,708.0 ՓՀԻ (համարժեք է 13,600,000.00 ԱՄՆ դոլարին), համաձայն 28.10.2022թ. կնքված՝ ենթավարկային համաձայնագրում փոփոխություն կատարելու մասին Համաձայնագիր N4-ի՝ գումարը կազմել է 10,445,433.85 ՓՀԻ:

Ըստ համաձայնագրի տրամադրված վարկային ծրագրի անվանումը՝
«Կարգավարական կառավարման ու տվյալների հավաքագրման (SCADA)/էներգիայի կառավարման (EMS) համակարգերի ընդլայնման և արդիականացման աշխատանքների ծրագիր

Ծրագրի նպատակը՝ Համակարգում արդեն իսկ ներդրված SCADA համակարգը լիարժեք գործող ու արդյունավետ դառնալու համար անհրաժեշտ է եղել այն ընդլայնել և արդիականացնել: Մասնավորապես նախատեսված է եղել լրացուցիչ տեղադրել շուրջ

280 կմ օպտիկամանրաթելքային մալուխ, զգալիորեն ավելացնել SCADA համակարգից օգտվողների քանակը, արդիականացնել գոյություն ունեցող ծրագրային փաթեթը և ստեղծել հարևան երկրների SCADA համակարգերի հետ տվյալների միջսերվերային փոխանակման հնարավորություն, կառուցել էլեկտրաէներգետիկ համակարգի պահուստային կառավարման կենտրոն, որը կարևոր է հատկապես այն պարագայում, երբ առաջնային կարգավարական կենտրոնը (Երևանի կենտրոնում տեղակայված) բնական աղետների, պատերազմական իրավիճակների կամ տեխնիկական պատճառներով խափանվում է, և անհրաժեշտ է ապահովել էլեկտրաէներգետիկական համակարգի վերահսկողությունն ու շարունակական կառավարումը:

Ակնկալվող արդյունքները՝ Բարձրացնել ստացվող տվյալների ճշգրտությունը, էներգահամակարգի կարգավարման հուսալիությունը, ԷԷՀՕ-ի տեխնիկական, ֆինանսական և գործառնական կարողությունները, ինչը կնպաստի էներգահամակարգի հուսալի աշխատանքին, կորուստների նվազեցմանը, անխափան էլեկտրամատակարարմանը, վթարների հայտնաբերման ու սպառողների էներգամատակարարման ընդհատումների ժամկետների կրճատմանը:

Ծրագրի խորհրդատուի անվանումը՝ Tractebel Engineering GmbH և CESI S.p.A համատեղ ձեռնարկություն և ենթախորհրդատու Ամերիա

Խորհրդատուի պայմանագրի անվանումը՝ «Կարգավարական կառավարման ու տվյալների հավաքագրման (SCADA)/էներգիայի կառավարման (EMS) համակարգերի ընդլայնման և արդիականացման աշխատանքների վերահսկողություն և կառավարում» պայմանագիր

Խորհրդատուի պայմանագրի գումարը՝ 1,300,366.0 ԱՄՆ դոլար

Խորհրդատուի պայմանագրի ստորագրման ամսաթիվը՝ 06.05.2015թ.

Խորհրդատուի պայմանագրի ուժի մեջ մտնելու ամսաթիվը՝ 06.05.2015թ.

Խորհրդատուի պայմանագրի սկիզբը և ավարտը՝ 06.05.2015թ. - 30.06.2022թ.

Ծրագրի կապալառուի անվանումը՝ Ռեդինետ (Հայաստան) և Siemens (Ավստրիա) կոնսորցիում

Կապալառուի պայմանագրի անվանումը՝ SCADA/EMS համակարգերի ընդլայնման ու արդիականացման և պահուստային կարգավարական կառավարման կենտրոնի կառուցման պայմանագիր

Կապալառուի պայմանագրի գումարը՝ 9,955,976.0 Եվրո և 217,198,090.0 ՀՀ դրամ

Կապալառուի պայմանագրի ստորագրման ամսաթիվը՝ 23.10.2017թ.

Կապալառուի պայմանագրի ուժի մեջ մտնելու ամսաթիվը՝ 01.12.2017թ.

Կապալառուի պայմանագրի սկիզբը և ավարտը՝ 23.10.2017թ.-30.04.2022թ.

Ծրագրի շրջանակներում կատարված աշխատանքները 31.12.2022թ. դրությամբ՝

Խորհրդատու՝ 1,271,638.3 ԱՄՆ դոլար (Վարկային միջոցներից) և 308,017.0 ԱՄՆ դոլար (Համաֆինանսավորման միջոցներից)

Կապալառու՝ 11,452,513.6 ԱՄՆ դոլար (Վարկային միջոցներից) և 1,341,869.1 ԱՄՆ դոլար (Համաֆինանսավորման միջոցներից)

Ծրագրի շրջանակներում կատարված վճարումները 31.12.2022թ. դրությամբ՝

Խորհրդատու՝ 1,271,638.3 ԱՄՆ դոլար (Վարկային միջոցներից) և 308,490.8 ԱՄՆ դոլար (Համաֆինանսավորման միջոցներից), տոկոսների վճարում՝ 1,158,503.5 ԱՄՆ դոլար (Վարկային միջոցներից):

Կապալառու՝ 11,646,052.3 ԱՄՆ դոլար (Վարկային միջոցներից) և 1,342,760.6 ԱՄՆ դոլար (Համաֆինանսավորման միջոցներից)

Ծրագրի ընթացիկ իրավիճակը՝

ՀՀ կառավարության 2019 թվականի սեպտեմբերի 19-ի՝ «Ասիական զարգացման բանկի աջակցությամբ իրականացվող «Էլեկտրաէներգիայի հաղորդման ցանցի վերակառուցում» վարկային ծրագրի շրջանակներում տնտեսված միջոցների օգտագործման առաջարկությանը համաձայնություն տալու մասին» № 1258-Ա որոշման համաձայն՝ Ասիական զարգացման բանկի աջակցությամբ իրականացվող «Էլեկտրաէներգիայի հաղորդման ցանցի վերակառուցում» վարկային ծրագրի շրջանակներում տնտեսված միջոցներից 954,000.0 ԱՄՆ դոլար գումարը նպատակաուղղվել է էներգահամակարգի հուսալի և անխափան աշխատանքն ապահովելու համար անհրաժեշտ տեխնոլոգիական տվյալների հաղորդման լրացուցիչ կրկնորդված կապուղիների անցկացման աշխատանքներին: Ավարտվել են OPGW տիպի մալուխի տեղադրման աշխատանքները «Նաիրիտ» 110 կՎ, «Սպայկա» 110 կՎ և «Տաթև» 110 կՎ ՕԳ-երի վրա: «Մեղրի-1,2» 220 կՎ և «Էրեբունի» 220 կՎ ՕԳ-երի ամպրոպապաշտպան ճոպանի անցկացման աշխատանքները նույնպես ավարտվել են:

Կապալառուի և «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ-ի համապատասխան մասնագետները Կապալառուի համապատասխան մասնագետների հետ միասին ավարտել են SCADA/ԿԿՈՒՏՀ ներդրված ծրագրային ապահովման, ինչպես նաև «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ-ի վարչական շենքում տեղադրված IP PABX հեռախոսային կայանի, կարգաբերման աշխատանքները, ինչպես նաև, անցկացվել է կարգավարի սիմուլյատորի ուսուցումը:

Խորհրդատուի կողմից իրականացվել է SCADA/EMS համակարգի կարգաբերման աշխատանքների վերահսկողական, խորհրդատվական ծառայությունները:

Կապալառուի և Խորհրդատուի Պայմանագրերով նախատեսված աշխատանքներն ավարտվել են:

«ԷԷՀՕ» ՓԲԸ և Կապալառուի միջև 2022 թվականի հուլիսի 26-ին ստորագրվել են՝ Պայմանագրի Փոփոխություն 07-ը (9,821,000 ՀՀ դրամ), Պայմանագրի Փոփոխություն

08-ը (Խնայողություն 110,059 Եվրո), Պայմանագրի Փոփոխություն 09-ը (29,750 Եվրո), Պայմանագրի Փոփոխություն 10-ը (Վճարվելու է Պայմանագրի Փոփոխություն 08-ով խնայված միջոցներից): Մասնավորապես.

- Պայմանագրի Փոփոխություն 07-ով «Նաիրի» 220 կՎ օդային գծի վրա Կապալառուի կողմից ամպրոպապաշտպան ճոպանի կանգնակների մատակարարման, նախագծման և տեղադրման աշխատանքներն ավարտվել են:
- Պայմանագրի Փոփոխություն 08-ով Կապալառուի կողմից նախագծվել են «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ Կենտրոնական կարգավարական կետի և Պահուստային կառավարման կենտրոնների (ՊԿԿ) հետ RTU կապի ցանցային կոնֆիգուրացիաները (հաշվի առնելով օբյեկտներում տեղադրված համակարգիչների կապը կառավարման կենտրոնի հետ)՝ ՊԿԿ կապի ցանցում պատշաճ կերպով ուղղորդված նույն ֆիզիկական կապի միջոցով:
- Պայմանագրի Փոփոխություն 09-ով Կապալառուի կողմից կազմակերպվել և անցկացվել են լրացուցիչ դասընթացներ ցանցի կառավարման, այդ թվում՝ թվային հեռախոսակայանի և երկարաժամկետ ծայնագրման սարքի շահագործման վերաբերյալ:
- Պայմանագրի Փոփոխություն 10-ով ՀՀ էներգահամակարգի անվտանգ և հուսալի շահագործումն ապահովելու նպատակով «ԷԷՀՕ» ՓԲ ընկերությունը Կապալառուից պահանջել է մատակարարել հեռակապի լրացուցիչ սարքավորումներ՝ գործող (Գլխավոր կապալառուի) Պայմանագրում նշված միավոր գներով: Պայմանագրի գումարի փոփոխություն չի եղել, քանի որ «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ կողմից վճարումն իրականացվել է Պայմանագրի Փոփոխություն 08-ի շրջանակներում տնտեսված գումարից:

Ծրագիրն իրականացվել է «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ կողմից:

1.2 Բաղադրիչ 2-ի անվանումը՝

220 կՎ «Ագարակ-2» և «Շինուհայր» ենթակայանների վերակառուցում

Համաձայնագրի բաղադրիչ 2-ով նախատեսված գումարը՝ 8,262,785.64 ՓՀԻ (փոխառության հատուկ իրավունք):

Ըստ համաձայնագրի տրամադրված վարկային ծրագրի անվանումը՝ Էլեկտրաէներգիայի հաղորդման ցանցի վերակառուցման ծրագրի շրջանակներում 220 կՎ «Ագարակ-2» և «Շինուհայր» ենթակայանների վերակառուցում:

Ծրագրի նպատակը՝ վերակառուցել 220 կՎ «Ագարակ-2» և «Շինուհայր» ենթակայանները: Նախորդ տարիների ընթացքում Համաշխարհային բանկի աջակցությամբ 220 կՎ «Շինուհայր» ենթակայանը մասնակիորեն վերակառուցվել է: Ենթակայանում փոխարինվել են առաջնային լարման 220 կՎ լարման սարքվածքները, սակայն երկրորդային շղթաները, ռելեական պաշտպանության և ավտոմատիկայի սարքվածքները հնացած են և չեն բավարարում հուսալի և անվտանգ էլեկտրաէներգիայի հաղորդման պահանջները: «Ագարակ-2» ենթակայանում, որն անմիջականորեն կապված

է իրանական 230 կՎ լարման ցանցի հետ, նախատեսվում է տեղադրել լրացուցիչ 220/110 կՎ ավտոտրանսֆորմատոր, որն էներգահամակարգի տվյալ հատվածում կապ կստեղծի 220 և 110 կՎ լարման էլեկտրահաղորդման գծերի միջև և հնարավորություն կտա 110 կՎ «Ագարակ-1» ենթակայանից սնվող սպառողներին ապահովել էլեկտրաէներգիայի պահուստային սնուցմամբ:

Ակնկալվող արդյունքները՝ Ենթակայանների արդիականացումն ու վերակառուցումը կնպաստի էներգետիկ անվտանգության և սպառողների էլեկտրամատակարարման հուսալիության բարձրացմանը, էներգետիկայի բնագավառում տարածաշրջանային փոխշահավետ համագործակցության զարգացմանը:

Ծրագրի ընթացիկ իրավիճակը՝ 220 կՎ «Ագարակ-2» և «Շինուհայր» ենթակայանների վերակառուցման գլխավոր կապալառուն պայմանագրով սահմանված ժամկետներում չի կատարել իր պայմանագրային պարտավորությունները՝ ամբողջությամբ չի ավարտել պայմանագրով նախատեսված սարքերի և սարքավորումների մատակարարումները, վերակառուցման աշխատանքները: Գլխավոր կապալառուի կողմից ամբողջովին դադարեցվել են շինմոնտաժային աշխատանքները: Ծրագիրն իրականացնող «Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր» ՓԲ ընկերությունը սահմանված կարգով լուծել է գլխավոր կապալառուի հետ կնքված պայմանագիրը, որից հետո Ասիական զարգացման բանկի և ՀՀ տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարարության վարկային և դրամաշնորհային ծրագրերի կառավարման խորհրդի համաձայնությամբ առաջարկվել է ենթակայանների վերակառուցումը շարունակելու և լիավարտ հիմունքներով ավարտին հասցնելու աշխատանքներն իրականացնել «Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր» ՓԲ ընկերության սեփական միջոցներով՝ կապալառուի ընտրությունն իրականացնելով ՀՀ օրենսդրությամբ սահմանված մրցութային կարգով:

2022թ. փետրվարի 18-ին հայտարարվել է «Ագարակ-2» և «Շինուհայր» ենթակայանների վերակառուցման կապալառուի ընտրության մրցույթ: Մրցույթի ամփոփման արդյունքներով հաղթող ճանաչված «Կասկադ Էներգո» ՍՊ ընկերության և «Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր» ՓԲ ընկերության միջև 2022թ. ապրիլի 27-ին կնքվել են 220/110/6 կՎ «Ագարակ-2» ենթակայանի վերակառուցման կապալային աշխատանքների և 220/110/35/10/6 «Շինուհայր» ենթակայանի վերակառուցման կապալային աշխատանքների պայմանագրերը՝ համապատասխանաբար 1,135,000.0 ԱՄՆ դոլար և 5,255,000.0 ԱՄՆ դոլար արժողությամբ: 220/110/6 կՎ «Ագարակ-2» ենթակայանի վերակառուցման կապալային աշխատանքների պայմանագրի կատարման ժամկետ է սահմանվել պայմանագիրն ուժի մեջ մտնելուց 365 օրը, իսկ 220/110/35/10/6 «Շինուհայր» ենթակայանի վերակառուցման կապալային աշխատանքների պայմանագրի ժամկետը՝ պայմանագիրն ուժի մեջ մտնելուց 550 օրը:

2022 թվականի մայիսի 18-ին ՀՀ հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի N204-Ա որոշմամբ համաձայնություն է տրվել «Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր» փակ բաժնետիրական ընկերության 2022-2024թթ. ներդրումային

ծրագրին, որով մասնավորապես «Ագարակ-2» և «Շինուհայր» ենթակայանների վերակառուցման աշխատանքների համար հատկացվել են ֆինանսական միջոցներ:

2022 թվականի հուլիսի 6-ին «Կասկադ էներգո» ՍՊ ընկերության և «Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր» ՓԲ ընկերության միջև կնքվել են համաձայնագրեր 220/110/6 կՎ «Ագարակ-2» ենթակայանի վերակառուցման և 220/110/35/10/6 «Շինուհայր» ենթակայանի վերակառուցման կապալային աշխատանքների կատարման համար ֆինանսական միջոցներ նախատեսելու վերաբերյալ:

2023 թվականի հունվարի 1-ի դրությամբ «Ագարակ-2» և «Շինուհայր» ենթակայանների մասով իրականացվել են LEEEC-ից կիսատ մնացած՝ տեղադրված, ինչպես նաև չտեղադրված սարքավորումների և նյութերի հանձման-ընդունման աշխատանքները: Որից հետո, համաձայն շինարարության թույլտվության և հաստատված նախագծերի ու փոխադարձ համաձայնեցված ժամանակացույցերի՝ սկսվել են շինարարական և կամ մոնտաժման աշխատանքները: Շինուհայր» ենթակայանում գրեթե ավարտվել են 1-ին փուլի շինարարական աշխատանքները: Ավարտվել են մալուխային անցուղիների տեղադրման, կառուցման և մոնտաժման աշխատանքները, 220, 110 և 35 կՎ ԲԲՍ տարածքներում ապամոնտաժվել և տեղադրվել են 1-ին փուլի գործարկման համար անհրաժեշտ սարքավորումների հիմքերը, ապամոնտաժվել և մոնտաժվել են սարքավորումները, ընթանում են պաշտպանության և ավտոմատիկայի կարգաբերման աշխատանքները, ընթանում են 6 (10)կՎ վահանների կարգաբերման աշխատանքները, ավարտվել են ուժային մալուխների մոնտաժման աշխատանքները: «Ագարակ-2» ենթակայանում իրականացվել են ԵԿԿ և յուղազտիչի շենքերի վերակառուցման աշխատանքները, ընթանում են խմելու և ոռոգման ջրագծերի անցկացման հողային աշխատանքները, ներքին ճանապարհների եզրաքարերի տեղադրման և վերանորոգման աշխատանքները, սկսվել են ԳԿՏ հիմքերի վերանորոգման և վերակառուցման աշխատանքները և իրականացվում են էլեկտրամոնտաժային աշխատանքների համար անհրաժեշտ նախապատրաստական աշխատանքներ:

Ծրագիրն իրականացվել է «Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր» ՓԲԸ կողմից: