



EU4Energy



Covenant of Mayors  
for Climate & Energy

## ՀԱՐՑԱՇԱՐ

**Ֆոտովոլտային (ՖՎ) /արևային ծրագրերի վերաբերյալ**  
(վերականգնվող էներգիայի տեղական արտադրության համայնքային ծրագրերի առաջարկների նույնականացման ձևաթուղթ<sup>1</sup>)

<b>1. Տեղեկատվություն համայնքի մասին</b>	
Համայնքի անվանումը	Տաշիր
Մարզը	Լոռի
Երկիրը	Հայաստան
Բնակիչների թիվը	15985
Համայնքային բյուջեն (2018թ.)	438042,4 եվրո 231724429.6 ՀՀ դրամ <sup>2</sup>
Համայնքապետարանի կայքը	<a href="http://www.tashirciti.am">www.tashirciti.am</a>
Դաշնագրին միանալու ամսաթիվը	15.11.2016թ.
Համայնքի Ավագանու կողմից ԿԷԶ(ԿՊ)ԳԾ-ի հաստատման ամսաթիվը (եթե մշակված է)	Ավարտական փուլում է:
Կոնտակտային անձը	Հայարփի Կիրակոսյան
Պաշտոնը	Գնումների, ծրագրերի և տնտեսական զարգացման բաժնի գլխավոր մասնագետ
Էլ. հասցեն	hayarpi.kirakosyan@bk.ru
Հեռախոսահամարը	(+374) 77-818568

<b>2. ԿԷԶ(ԿՊ)ԳԾ ոլորտը</b>	<p>X Էլեկտրաէներգիայի տեղական արտադրություն վերականգնվող աղբյուրներից. արևային ֆոտովոլտային (ՖՎ)</p> <p><input type="checkbox"/> Տաք ջրի/ ջերմային էներգիայի տեղական արտադրություն և մատակարարում վերականգնվող աղբյուրներից. արևային ջրատաքացուցիչներ (ԱՋՏ)</p>
----------------------------	---

<b>3. N1 կառույցի/շինության էլեկտրական/ջերմային էներգամատակարարման առկա համակարգի նկարագրություն (ավելի շատ կառույցների, օբյեկտների դեպքում ավելացնել աղյուսակներ)</b>	
<b>Պարամետր</b>	<b>Նկարագրություն</b>
Կառույցի տեսակը (օրինակ՝ համայնքային շենք, մանկապարտեզ, սպորտային դահլիճ, մշակույթի տուն, բնակելի շենք կամ կիրառելի չէ*)	Վարչական շենք
Կառույցի/շինության անվանումը, հասցեն և կառուցման տարեթիվը	Տաշիրի համայնքապետարան, ք. Տաշիր, Վ. Սարգսյան 94, 1954թ.
Վայրի հստակ GPS կոորդինատները (եթե հասանելի է)	41°07'14.7"N 44°16'54.3"E

<sup>1</sup> Սույն ձևաթղթում տրամադրվող տեղեկատվությունը ունի միայն տեղեկատվական նպատակ: Ձևաթղթում տրամադրվող տեղեկատվությունը չի ենթադրում որևէ իրավունքի կիրառում, և համայնքապետարանը պատասխանատվություն չի կրում ձևաթղթում առկա որևէ սխալի կամ ոչ ճիշտ տեղեկատվության համար:

<sup>2</sup> Խնդրում ենք կիրառել ձևաթղթի լրացման պահին ձեր ազգային բանկի սահմանած փոխարժեքը:

Մինչև 500 կՎտ դրվածքային հզորությամբ սեփական կարիքների բավարարման նպատակով (բաշխիչ ցանցին ինտեգրված) ֆոտովոլտային էլեկտրակայանի կողմից ցանցին էներգիայի մատակարարման սակագինը (եկամուտը 1 կՎտժ-ից) <sup>3</sup>	22.49
100 և ավելի կՎտ դրվածքային հզորությամբ համակարգերի դեպքում ցանցին էլեկտրաէներգիայի մատակարարման համար նախատեսված տրանսֆորմատորի հզորությունը և/կամ տեխնիկական բնութագրերը / ցանցի կողմից էլեկտրաէներգիայի ընդունման և մատակարարման առկա հզորությունը (ԿՎԱ / ՄՎտ)	-
Էլեկտրաէներգիայի հաշվառման համակարգի առկայություն (Այո՝ անհատական հաշվիչ, համակցված հաշվիչ, այլ տարբերակ / Ոչ)	Այո, երկսակագին
Ջեռուցման համակարգի առկայություն (Այո՝ կենտրոնացված, տեղական կաթսայատուն, անհատական գազի կաթսա, այլ տարբերակ / Ոչ)	Գազի անհատական կաթսա
Ջեռուցման համակարգի առաջնային էներգիան (բնական գազ, էլեկտրաէներգիա, դիզել, ածուխ, վառելափայտ, գոմաղբ և այլն)	Բնական գազ
Տաք ջրի մատակարարում (Այո՝ կենտրոնացված, տեղական գազի կաթսա, տեղական էլեկտրական կաթսա, այլ տարբերակ / Ոչ)	Շենքի ջեռուցումը իրականացվում է հոկտեմբերից մինչև ապրիլ ամիսների ընթացքում: Տաք ջրամատակարարում չի իրականացվում:
Տաք ջրի տարեկան սպառում (լիտր/տարի կամ կՎտժ/տարի)	-
- լոգանք	-
- մաքրում (լվացք)	-
- եփում	-
- այլ (նշել)	-
Կառույցի/շենքի շահագործման օրերը և ժամերը (օր/տարի և ժամ/օր)	313 / 8
Տաք ջրի ամենաշատ (պիկային) սպառման ժամանակը (նշել ժամանակահատվածը, օրինակ, ամիս)	Տաք ջրամատակարարում չի իրականացվում:
Տաք ջրի մատակարարման համակարգի առաջնային էներգիան (բնական գազ, էլեկտրաէներգիա, դիզել, ածուխ, վառելափայտ, գոմաղբ և այլն)	Բնական գազ
Այլ տեղեկատվություն	Քարե շենք, 2 հարկ, կառույցի ընդհանուր մակերեսը՝ 1000 մ <sup>2</sup> , իսկ ջեռուցվողը՝ 935 մ <sup>2</sup> :

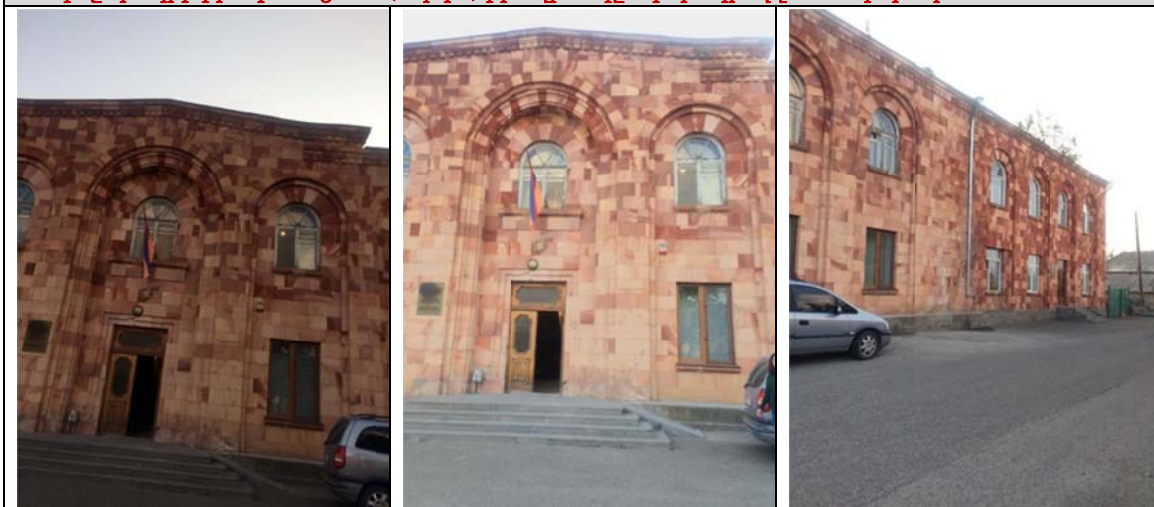
\* Նոր ցանցային ֆոտովոլտային էլեկտրակայանի դեպքում, որը էլեկտրաէներգիա է մատակարարում ազգային ցանցին:

<sup>3</sup> Բնակչությանը վաճառվող էլեկտրական էներգիայի համար ՀՀ ՀՕԿՀ-ի կողմից սահմանված ցերեկային սակագնի (2019թ. ապրիլ ամսվա դրությամբ՝ 44.98 ՀՀ դրամ / կՎտժ ) 50%-ը:

**4. Բնակելի շենքում կամ այլ կառույցում էներգիայի և վառելիքների տարեկան սպառումը և հարակից ծախսերը նախորդ 3 տարիներին**

Տարի	Էլեկտրաէներգիայի սպառում (ՄՎտժ/տարի)	Էլեկտրաէներգիայի տարեկան ծախսեր		Բնական գազի սպառում (մ³/տարի)	Բնական գազի տարեկան ծախսեր	
		Եվրո	ՀՀ դրամ		Եվրո	ՀՀ դրամ
2016 թ.	10.001	800.1	420,042	14,100	3,733	1,959,900
2017 թ.	10.022	801.8	420,924	14,250	3,773	1,980,750
2018 թ.	10.101	865.4	454,342	14,310	3,789	1,989,090
<b>Էներգիայի ընդհանուր (գումարային) և տեսակարար սպառում (վերջին տարվա համար)</b>						
Էներգիայի գումարային տարեկան սպառում				ՄՎտժ/տարի	148.84	
Էներգասպառման հետ կապված գումարային տարեկան ծախսեր				Եվրո	4,597	
				ՀՀ դրամ	2,413,332	
Գումարային տեսակարար էներգասպառում ջեռուցվող տարածքում				կՎտժ/մ²	157	

**5. Մինչ ծրագրի իրականացման (ներկա) իրավիճակը նկարագրող լուսանկարներ**



<b>6. Հասանելի օժանդակ փաստաթղթեր (ըստ անհրաժեշտության՝ խնդրում ենք տրամադրել փաստաթղթերի հղումները կամ կցել փաստաթղթերի պատճենները)</b>
Հասանելի օժանդակ փաստաթղթեր (օրինակ, էներգետիկ աուդիտի արդյունքներ, տեխնիկական նախագիծ, տեխնիկատնտեսական հիմնավորում և այլն)
Փաստաթուղթ / արդյուր N1. _____

**7. Ծրագրի կողմից իրականացվելիք վերականգնվող էներգիայի արտադրության համակարգի նկարագրություն <sup>4</sup>**

Պարամետր	Նկարագրություն
<b>ՖՈՏՈՎՈԼՏԱՅԻՆ ՀԱՄԱԿԱՐԳ (ՖՎ)</b>	
Տարեկան գումարային հորիզոնական ճառագայթում (կՎտժ/մ <sup>2</sup> )*	1,354
Համակարգի տեսակը (ցանցային, մարտկոցային)	ցանցային
Համակարգի գումարային հզորությունը (հաստատուն հոսանքի պիկային հզորությունը) (կՎտ)	8.875
Էլ. էներգիայի ակնկալվող տարեկան արտադրություն (կՎտժ/տարի)	10,881
<b>Ֆոտովոլտային (ՎՖ) մոդուլներ</b>	
ՖՎ մոդուլի անհատական հզորությունը (Վտ)	355
ՖՎ մոդուլի տեսակը (միաբյուրեղային / բազմաբյուրեղային)	M-Si
ՖՎ մոդուլների թիվը, հատ	25
<b>Ինվերտորներ</b>	
Ինվերտորների տեսակը (ցանցային, հիբրիդ, առանձին)	ցանցային
Ինվերտորների անվանական մուտքային հզորությունը (կՎտ)	8
Ինվերտորների թիվը, հատ	1
<b>Մոնտաժային (հենքային) կառուցվածք</b>	
Համակարգի դիրքը (կողմնորոշումը՝ հարավ, հարավ-արևելք, հարավ-արևմուտք և այլն)	հարավ-արևելք
Թեքության անկյունը (աստիճան)	25°
Կառույցի նյութը (ալյումինե, մետաղական, ցինկապատ)	ալյումինե
Համակարգի տեղադրման տեսակը (գետնին տեղադրված, տանիքին տեղադրված, ներկառուցված)	տանիքին տեղադրված
Շարժական (հետևող) համակարգի առկայություն (Այո՝ միաառանցք, երկառանցք / Ոչ՝ ֆիքսված)	ֆիքսված
<b>Մարտկոց / տրանսֆորմատոր</b>	
Մարտկոցի հզորությունը (Ամպեր-ժամ)	-
Տրանսֆորմատորների հզորությունը (կՎԱ)	-
Տրանսֆորմատորների թիվը, հատ	-

\* Ձեր համայնքի համար այս ցուցանիշի միջինացված արժեքը կարելի է ստանալ ՀՎԷԷ հիմնադրամի կողմից մշակված արևային քարտեզից (արդյուր՝ [www.r2e2.am](http://www.r2e2.am)) կամ մուտքագրելով ձեր տեղանքը <https://globalsolaratlas.info/> ինտերնետային հասցեում:

<sup>4</sup> Այս աղյուսակը կարելի է լրացնել Հայաստանում արևային էներգետիկայի բնագավառում ծառայություններ մատուցող կազմակերպությունների կողմից տրամադրվող գնառաջարկների և/կամ տեխնիկական առաջարկների հիման վրա: Խնդիրների դեպքում կարելի է խորհրդակցել ծրագրի հայաստանյան գրասենյակի փորձագետների հետ:



ՖՎ մարտկոցների տեղաբաշխումը շենքի տանիքի վրա

**8. Ծրագրի շրջանակներում իրականացվելիք էներգաարդյունավետության միջոցառումներ և արդիականացում**

Ֆոտովոլտային (ՖՎ) համակարգի բաղադրիչներ	Միավոր	Միավորների թիվ	Ինդիկատիվ ծախսեր յուրաքանչյուր միավորի համար (ԱԱՀ-ով) <sup>5</sup>		Ընդհանուր ծախսեր	
			Եվրո	ՀՀ դրամ	Եվրո	ՀՀ դրամ
ՖՎ մոդուլ	հատ	25	160	84,000	4,000	2,100,000
Բնվերտորներ	կՎտ և հատ	8 կՎտ, 1	1,000	520,000	1,000	520,000
Մոնտաժման կառուցվածք	-	5 կոմպլեկտ	300	155,000	1,500	775,000
Մալուխներ	մետր	350	1.1	600	385	210,000
Էլեկտրահաղորդման գիծ	-	-				
Մարտկոց	հատ	0				
Տրանսֆորմատոր	հատ	0				
Ենթակայան	-	0				
Օժանդակ սարքավորումներ	-					
<b>ԸՆԴՀԱՆՈՒՐ</b>					<b>6,885</b>	<b>3,605,000</b>

**9. Այլ ծախսեր**

Նկարագրություն	Ինդիկատիվ ծախսեր ՖՎ	
	Եվրո	ՀՀ դրամ
Մարդկային ռեսուրսներ	200	105,000
Կառուցվածքային հետազոտություն (տանիքային տեղադրում)	300	155,000
Երկրաբանական հետազոտություն (գետնին տեղադրում)	0	0
Տեխնիկական (աշխատանքային) նախագիծ	600	315,000
Պետական փորձագիտություն	100	52,000

<sup>5</sup> Այս պլանակում կարելի է նշել ինդիկատիվ ծախսեր, օրինակ՝ «Քաղաքապետերի դաշնագրի՝ ցուցադրական նախագծերի» (CoM-DeP) ծրագրի շրջանակներում, արդեն իսկ իրականացված նմանատիպ ծրագրերի ծախսային տվյալների հիման վրա: Այնուամենայնիվ, նախատեսված աշխատանքների արժեքների վերաբերյալ առավել ճշգրիտ տեղեկատվություն ստանալու և իրատեսական նախահաշիվ կազմելու համար համայնքներին խորհուրդ է տրվում կիրառել երկրում գործող փաստացի շուկայական գներն, որոնք կարելի է իմանալ մատակարարներից և ծառայություն մատուցող կազմակերպություններից:

Վերահսկողություն (տեխնիկական և հեղինակային)	200	110,000
Հավաքակցման աշխատանքներ (աշխատուժ)	300	155,000
Հողի և լիցենզիայի ձեռքբերում	0	0
Այլ (նշել) Տանիքածածկի վերանորոգում	500	260,000
<b>ԸՆԴՀԱՆՈՒՐ</b>	<b>2,200</b>	<b>1,152,000</b>
Տարեկան շահագործման և սպասարկման ծախսեր	100	50,000

<b>10. Ընդհանուր ծախսեր</b>	<b>Կառույց N1</b>	
Եվրո	<b>9,085</b>	
ՀՀ դրամ	<b>4,757,000</b>	

<b>11. Ակնկալվող արդյունքներ</b>	<b>Ֆոտովոլտային համակարգ</b>	
Վերականգնվող էներգիայի տարեկան արտադրություն, ՄՎտ <sup>6</sup>	10.881	
Տարեկան դրամական խնայումներ, Եվրո/ՀՀ դրամ	907	471,884
CO <sub>2</sub> -ի արտանետումների տարեկան կրճատում <sup>7</sup> , տ CO <sub>2</sub> /տարի	2,415	

<b>12. Ծրագրի ժամանակացույց</b>	
<b>Քայլի նկարագրություն</b>	<b>Անհրաժեշտ ժամանակ (ամիսներ)</b>
Աշխատուժի ներգրավում/ՕԲԳ-ի մոբիլիզացում	0.5
Կառույցի (շենքի) կառուցվածքային հետազոտություն (տեխնիկական առաջադրանքի մշակում, ծառայությունների գնում, իրականացում, հաշվետվություն)	1
Էներգետիկ աուդիտ (տեխնիկական առաջադրանքի մշակում, ծառայությունների գնում, իրականացում, հաշվետվություն)	1
Տեխնիկական (աշխատանքային) նախագիծ (տեխնիկական առաջադրանքի մշակում, տեխնիկատնտեսական հիմնավորման մշակում, գնում, իրականացում, հաշվետվություն)	1
Պետական փորձագիտություն	0.3
Գնում	1
Աշխատանքներ/վերահսկողություն (տեխնիկական և հեղինակային)	1
Վերջնական ընդունում (ներառյալ՝ թերությունների շտկում)	0.2
Իրական խնայումների հաշվարկում (չափում և հավաստիացման աուդիտ)	6
Ընդհանուր	<b>12</b>

<b>13. Այլ տեղեկատվություն</b>
<i>Ծրագրի շրջանակներում առաջարկվում է Տաշիրի համայնքապետարանի տանիքի վրա տեղադրել բաշխիչ ցանցին ինտեգրված 8.8 կՎ դրվածքային հզորությամբ արևային ՖՎ էլեկտրակայան: Համակարգը բաղկացած կլինի 355 Վտ անհատական հզորությամբ 25 ՖՎ մոդուլներից, և տարեկան կտրվածքով կարտադրի մոտ 10.8 ՄՎտժ էլեկտրաէներգիա: Ծրագրի ամբողջ արժեքը կկազմի մոտ 9.000 Եվրո:</i>

<sup>6</sup> Կարևոր է, որ լրացնեք էներգիայի ակնկալվող խնայման ողջամիտ գնահատումներ: Ակնկալվող խնայողության չափազանց լավատեսական գնահատականը կարող են կասկածի տակ դնել Ձեր որպես գործընկերոջ, վստահելիությունը:

<sup>7</sup> CO<sub>2</sub> գազի արտանետումների կրճատման հաշվարկների համար խնդրում ենք հղում կատարել ջերմոցային գազերի արտանետումներին ազգային գործակիցներին (ԿԷԶԳԾ-ի մշակման ուղեցույց):