

день республики

ОФИЦИАЛЬНАЯ СРЕДА

№ 23 (568) Вторник 30 декабря 2025 г.

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 18 декабря 2025 года № 113 г. Черкесск

О внесении изменения в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 10 декабря 2021 года № 110 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей МУП «Кумское» на 2022-2026 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» и на основании Положения о Главном управлении Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, утвержденного Указом Главы Карачаево-Черкесской Республики от 20.11.2023 № 228, Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам **постановляет**:

1. Внести в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 10 декабря 2021 года №110 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей МУП «Кумское» на 2022-2026 годы» (в редакции от 28.11.2022 №66, от 18.10.2023 №34, от 09.10.2024 №53, от 17.09.2025 №38) следующее изменение:
Приложение к постановлению изложить в редакции согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

Начальник Р. Б. Урусов

Приложение
к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 18 декабря 2025 года № 113
«Приложение
к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 10 декабря 2021 года № 110

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей МУП «Кумское» на 2022-2026 годы

№ п/п	Наименование*	Ед.изм.	2022 год		2023 год	2024 год		2025 год		2026 год	
			с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12		с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12	с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12	с 01.01 по 30.09	с 01.10 по 31.12
1	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (НДС не начисляется)	руб./куб.м	22,64	22,64	19,25	19,25	20,42	20,42	21,96	21,96	29,56
2	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для населения (НДС не начисляется)	руб./куб.м	7,65	7,88	8,04	8,04	8,44	8,44	9,03	9,03	10,39

*Примечание: тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.»,

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 18 декабря 2025 № 114 г. Черкесск

О внесении изменения в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 18 октября 2023 года № 25 «Об утверждении производственной программы Специальной астрофизической обсерватории Российской академии наук в сфере водоснабжения и водоотведения на 2024-2028 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» и на основании Положения о Главном управлении Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, утвержденного Указом Главы Карачаево-Черкесской Республики от 20.11.2023 № 228, Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам **постановляет**:

1. Внести в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 18 октября 2023 года № 25 «Об утверждении производственной программы Специальной астрофизической обсерватории Российской академии наук в сфере водоснабжения и водоотведения на 2024-2028 годы» (в редакции от 09.10.2024 №45, от 17.09.2025 №37) следующее изменение:

2. Приложение к постановлению изложить в редакции согласно приложению.

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Р. Б. Урусов

Приложение
к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 18 декабря 2025 года № 114
«Приложение
к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 18 октября 2023 г. № 25

Производственная программа Специальной астрофизической обсерватории
Российской академии наук в сфере водоснабжения на 2024-2028 годы

Паспорт производственной программы	
Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Специальная астрофизическая обсерватория Российской академии наук. 369152, КЧР, Зеленчукский район, п.Нижний Архыз
Наименование уполномоченного органа, его местонахождение	Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам 369000, КЧР, г. Черкесск, ул. Крупской, 84
Период реализации производственной программы	с 01.01.2024 г. по 31.12.2028 г.

1. Планируемый объем подачи воды и объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы.

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Объем реализации товаров и услуг (всего), в том числе:	тыс.куб.м	130,45	131,02	152,70	130,45	130,45
1.1.	- населению	тыс.куб.м	36,00	35,15	34,66	36,00	36,00
1.2.	-бюджетным потребителям	тыс.куб.м	6,25	6,88	6,88	6,25	6,25
1.3.	-прочим потребителям	тыс.куб.м	88,20	88,99	111,15	88,20	88,20
2.	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы	тыс. руб.	1 681,68	1 732,08	2 090,86	1 870,75	1 937,92

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе снижению потерь воды при транспортировке:

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, всего, тыс. руб.			
			2024 год	2025 год	2026 год	2028 год
1.	Мероприятия по текущему ремонту	В течение года	0,0	0,0	0,0	0,0

3. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов.
Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов, не планируются.

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения:

Наименование показателя	Плановые значения показателей				
	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Показатели качества питьевой воды					
1. Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-	-	-
1.1. Количество проб питьевой воды, отобранных по результатам производственного контроля, не соответствующих установленным требованиям, ед.	-	-	-	-	-
1.2. Общее количество отобранных проб, ед.	84	84	84	84	84
2. Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды. %	-	-	-	-	-
2.1. Количество проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, не соответствующих установленным требованиям, ед.	-	-	-	-	-
2.2. Общее количество отобранных проб, ед.	60	60	60	60	60
Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения					
3. Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений в расчете на протяженность водопроводной сети в год, ед./км	-	-	-	-	-
3.1. Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, ед.	-	-	-	-	-
3.2. Протяженность водопроводной сети, км	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Показатели эффективности использования ресурсов					
4. Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме, поданной в водопроводную сеть, %	1,55	3,10	4,64	6,19	7,74
4.1. Объем потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке, тыс. куб.м	2,05	4,19	7,42	8,61	10,94

4.2. Общий объем воды, поданной в водопроводную сеть, тыс. куб.м	132,50	135,21	160,12	139,06	141,39
5. Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВт*ч/куб.м	0,9601	0,9553	0,9505	0,9458	0,9411
5.1. Общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе, тыс. кВт*ч	127,20	129,17	152,19	131,41	132,91
5.2. Общий объем питьевой воды, в отношении которой осуществляется водоподготовка и транспортировка, тыс. куб.м	132,50	135,21	160,12	139,06	141,39

5. Расчет эффективности производственной программы.
5.1. Плановые значения показателей качества, надежности и бесперебойности водоснабжения:

2022 год	2023 год	Динамика изменения (%)	2024 год	Динамика изменения (%)	2025 год	Динамика изменения (%)	2026 год	Динамика изменения (%)	2027 год	Динамика изменения (%)	2028 год	Динамика изменения (%)
Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества воды (%)												
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества воды (%)												
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах водоснабжения, в расчете на протяженность сети в год (ед./км)												
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2022 год	2023 год	Динамика изменения (%)	2024 год	Динамика изменения (%)	2025 год	Динамика изменения (%)	2026 год	Динамика изменения (%)	2027 год	Динамика изменения (%)	2028 год	Динамика изменения (%)
Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме, поданной в водопроводную сеть (%)												
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход электрической энергии, потребляемый в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемую в сеть (кВт*ч/куб.м)												
0,970	0,965	-0,5	0,9601	-0,5	0,9553	-0,5	0,9505	-0,5	0,9458	-0,5	0,9411	-0,5
Удельный расход электрической энергии, потребляемый в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды (кВт*ч/куб.м)												
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2022 год	2023 год	Динамика изменения (%)	2024 год	Динамика изменения (%)	2025 год	Динамика изменения (%)	2026 год	Динамика изменения (%)	2027 год	Динамика изменения (%)	2028 год	Динамика изменения (%)
5.3. Расходы на реализацию производственной программы (тыс. руб.)												
1217,68	1557,13	27,88	1681,68	8,0	1732,08	3,0	2090,86	20,71	1870,75	-10,53	1937,92	3,59

6. Отчет об исполнении производственной программы в сфере водоснабжения за 2024 год.				
№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	2024 год	
			План	Факт
1	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс.куб.м	130,45	138,50
1.1	населению	тыс.куб.м	36,0	31,44
1.2	бюджетным потребителям	тыс.куб.м	6,25	6,24
1.3	прочим потребителям	тыс.куб.м	88,20	100,82

Производственная программа Специальной астрофизической обсерватории Российской академии наук
в сфере водоотведения на 2024-2028 годы

Паспорт производственной программы							
Наименование регулируемой организации, ее местонахождение		Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Специальная астрофизическая обсерватория Российской академии наук. 369152, КЧР, Зеленчукский район, п.Нижний Архыз					
Наименование уполномоченного органа, его местонахождение		Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам 369000, КЧР, г.Черкесск, ул. Крупской, 84					
Период реализации производственной программы		с 01.01.2024 г. по 31.12.2028 г.					
1. Планируемый объем принимаемых сточных вод и объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы.							
№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	Величина показателя				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Объем реализации товаров и услуг (всего), в том числе:	тыс.куб.м	76,57	75,07	75,07	76,57	76,57
1.1.	- населению	тыс.куб.м	36,00	35,12	34,71	36,00	36,00
1.2.	-бюджетным потребителям	тыс.куб.м	6,25	6,88	6,90	6,25	6,25
1.3.	-прочим потребителям	тыс.куб.м	34,32	33,07	33,46	34,32	34,32
2.	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы	тыс. руб.	973,97	973,06	1 121,67	1169,8	1195,0

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.			
			2024 год	2025 год	2026 год	2028 год
1.	Мероприятия по текущему ремонту канализационных сетей	В течение года	0,0	0,0	0,0	0,0

3. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов, не планируются.

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения:

Наименование показателя	Плановые значения показателей				
	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Показатели очистки сточных вод					
1.Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения. %	-	-	-	-	-
1.1. Объем сточных вод, не подвергшихся очистке, тыс. куб.м	-	-	-	-	-
1.2. Общий объем сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, тыс. куб.м	-	-	-	-	-
2. Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-	-	-	-	-
2.1 Объем поверхностных сточных вод, не подвергшихся очистке, тыс. куб.м	-	-	-	-	-
2.2. Общий объем поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, тыс. куб.м	-	-	-	-	-
3. Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения, %	-	-	-	-	-
3.1. Количество проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, ед.	-	-	-	-	-
3.2. Общее количество проб сточных вод, ед.	28	28	28	28	28
4. Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для централизованной ливневой систем водоотведения, %	-	-	-	-	-
4.1. Количество проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, ед.	-	-	-	-	-
4.2. Общее количество проб сточных вод, ед.	-	-	-	-	-
Показатели надежности и бесперебойности водоотведения					
5. Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, ед./км	0	0	0	0	0
5.1. Количество аварий и засоров на канализационных сетях, ед.	0	0	0	0	0
5.2. Протяженность канализационных сетей, км	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51

Окончание на 2-й стр.

Окончание. Начало на 1-й стр.													
Показатели эффективности использования ресурсов													
6. Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки и транспортировки сточных вод на единицу объема очищаемых сточных вод, кВт*ч/куб.м							0,7800	0,7761	0,7722	0,7684	0,7645		
6.1. Общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе, тыс. кВт*ч							59,73	58,26	57,97	58,58	58,20		
6.2. Общий объем сточных вод, подвергающихся очистке и транспортировке, тыс. куб.м							76,57	75,07	75,07	76,57	76,57		
5.Расчет эффективности производственной программы.													
5.1. Плановые значения показателей качества очистки, надежности и бесперебойности водоотведения:													
2022 год	2023 год	Динамика изменения (%)	2024 год	Динамика изменения (%)	2025 год	Динамика изменения (%)	2026 год	Динамика изменения (%)	2027 год	Динамика изменения (%)	2028 год	Динамика изменения (%)	
Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (%)													
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (%)													
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения (%)													
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для централизованной ливневой систем водоотведения (%)													
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)													
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

5.2. Плановые значения показателей энергетической эффективности												
2022 год	2023 год	Динамика изменения (%)	2024 год	Динамика изменения (%)	2025 год	Динамика изменения (%)	2026 год	Динамика изменения (%)	2027 год	Динамика изменения (%)	2028 год	Динамика изменения (%)
Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод на единицу объема очищаемых сточных вод, кВт*ч/куб.м												
0,789	0,785	-0,5	0,7800	-0,5	0,7761	-0,5	0,7722	-0,5	0,7684	-0,5	0,7645	-0,5
Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВт*ч/куб.м												
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

5.3. Расходы на реализацию производственной программы (тыс. руб.)												
2022 год	2023 год	Динамика изменения (%)	2024 год	Динамика изменения (%)	2025 год	Динамика изменения (%)	2026 год	Динамика изменения (%)	2027 год	Динамика изменения (%)	2028 год	Динамика изменения (%)
686,42	688,04	0,23	973,87	41,54	973,06	0,0	1121,67	15,27	1169,84	4,29	1195,03	2,15

6. Отчет об исполнении производственной программы в сфере водоотведения за 2024 год.				
№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	2024 год	
			План	Факт
1	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс.куб.м	76,57	67,95
1.1	населению	тыс.куб.м	36,0	31,42
1.2	бюджетным потребителям	тыс.куб.м	6,25	6,24
1.3	прочим потребителям	тыс.куб.м	34,32	30,29

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 18 декабря 2025 года № 115 г. Черкесск											
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

О внесении изменения в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 18 октября 2023 года № 23 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение и водоотведение для потребителей Специальной астрофизической обсерватории Российской академии наук на 2024-2028 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» и на основании Положения о Главном управлении Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, утвержденного Указом Главы Карачаево-Черкесской Республики от 20.11.2023 № 228, Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам **постановляет**:

1. Внести в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 18 октября 2023 года № 23 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для потребителей Специальной астрофизической обсерватории Российской академии наук на 2024-2028 годы» (в редакции от 09.10.2024 №44, от 17.09.2025 №36) следующее изменение:

Приложение к постановлению изложить в редакции согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

Начальник Р. Б. Урусов											
Приложение											
к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 18 декабря 2025 года № 115											
«Приложение											
к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 18 октября 2023 года № 23											

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для потребителей Специальной астрофизической обсерватории Российской академии наук на 2024-2028 годы												
№ п/п	Наименование *	Ед. изм.	2024 год		2025 год		2026 год		2027 год		2028 год	
			с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.09.	с 01.10. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
1	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (без учета НДС)	руб./ куб.м	12,56	13,22	13,22	13,22	13,22	15,11	15,11	15,71	15,71	16,34
2	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для населения (с учетом НДС)	руб./ куб.м	15,07	15,87	15,87	15,87	16,13	18,43	18,43	19,17	19,17	19,93
3	Тарифы на водоотведение (без учета НДС)	руб./ куб.м	12,48	12,96	12,96	12,96	12,96	14,98	14,98	15,58	15,58	16,20
4	Тарифы на водоотведение для населения (с учетом НДС)	руб./ куб.м	14,98	15,55	15,55	15,55	15,81	18,28	18,28	19,00	19,00	19,76

*Примечание: тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.».

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 18 декабря 2025 года № 116 г. Черкесск											
О признании утратившим силу постановления Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 6 ноября 2024 года № 70 «Об утверждении производственной программы Государственного бюджетного учреждения Ставропольского края «Управление по строительству и эксплуатации сооружений природоохранного назначения», осуществляющего деятельность в сфере водоснабжения на территории Карачаево-Черкесской Республики в сфере холодного водоснабжения (технической воды) на 2025 год»											
В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» и на основании Положения о Главном управлении Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, утвержденного Указом Главы Карачаево-Черкесской Республики от 20.11.2023 № 228, Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам постановляет :											
1. Признать утратившим силу с 1 января 2026 года постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 6 ноября 2024 года № 70 «Об утверждении производственной программы Государственного бюджетного учреждения Ставропольского края «Управление по строительству и эксплуатации сооружений природоохранного назначения», осуществляющего деятельность в сфере водоснабжения на территории Карачаево-Черкесской Республики в сфере холодного водоснабжения (технической воды) на 2025 год».											
2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.											
Начальник Р. Б. Урусов											

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 18 декабря 2025 года № 117 г. Черкесск											
О внесении изменения в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 18 декабря 2024 года №121 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям ООО «Профит», на 2025-2027 годы»											

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании Положения о Главном управлении Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, утвержденного Указом Главы Карачаево-Черкесской Республики от 20.11.2023 № 228, Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам постановляет:

1. Внести в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 18 декабря 2024 года № 121 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям ООО «Профит» на 2025 – 2027 годы» следующее изменение:

Приложение к постановлению изложить в редакции согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

Начальник Р. Б. Урусов											
Приложение											
к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 18 декабря 2025 вода № 117											

«Приложение											
к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 18 декабря 2024 г. №121											

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
	ООО «Профит»			с 1 января по 30 июня	с 1июля по 31 декабря
1	Зеленчукское сельское поселение	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2025	3362,64	3728,08
				с 1 января по 30 сентября	с 1 октября по 31 декабря
			2026	3728,08	4340,82
				с 1 января по 30 июня	с 1июля по 31 декабря
		2027	4340,82	4514,45	
		Население (тарифы устанавливаются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2025	2273,44	2364,38
				с 1 января по 30 сентября	с 1 октября по 31 декабря
			2026	2364,38	2854,10
				с 1 января по 30 июня	с 1июля по 31 декабря
2027	2854,10	2968,26			
2	Кардоникское сельское поселение	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2025	6594,09	7381,12
				с 1 января по 30 сентября	с 1 октября по 31 декабря
			2026	7381,12	9376,91
				с 1 января по 30 июня	с 1июля по 31 декабря
		2027	9376,91	9751,99	
3	Кызыл-Октябрьское сельское поселение	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2025	4947,51	5453,69
				с 1 января по 30 сентября	с 1 октября по 31 декабря
			2026	5453,69	6133,02
				с 1 января по 30 июня	с 1июля по 31 декабря
		2027	6133,02	6378,34	

<> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Примечания:
*Тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.
**В соответствии с Главой 26.2 части 2 Налогового Кодекса РФ (НК РФ) организация применяет упрощенную систему налогообложения и до 1 января 2026 года использует право на освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость.
***В соответствии с Главой 26.2 части 2 НК РФ организация применяет упрощенную систему налогообложения и, в соответствии с Главой 21 части 2 НК РФ (в ред. Федерального закона от 28.11.2025 г. № 425-ФЗ), с 1 января 2026 года исполняет обязанности налогоплательщика, связанные с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость, с использованием налоговой ставки, установленной в подпункте 1 пункта 8 статьи 164 части 2 НК РФ, в размере 5%».

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 18 декабря 2025 года № 118 г. Черкесск											
О внесении изменения в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 15 декабря 2023 года № 126 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям ООО «Тепло Энерго Сети» на 2024 – 2028 годы»											

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании Положения о Главном управлении Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, утвержденного Указом Главы Карачаево-Черкесской Республики от 20.11.2023 № 228, Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам **постановляет**:

1. Внести в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 15 декабря 2023 года № 126 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям ООО «Тепло Энерго Сети» на 2024 – 2028 годы» (в редакции от 18.12.2024 №119) следующее изменение:

Приложение к

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 18 декабря 2025 года № 119 г. Черкесск

Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям Пограничного управления Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Карачаево-Черкесской Республике, на 2026 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании Положения о Главном управлении Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, утвержденного Указом Главы Карачаево-Черкесской Республики от 20.11.2023 № 228, Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам **постановляет**:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, отпускаемую потребителям Пограничного управления Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Карачаево-Черкесской Республике, согласно приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года с календарной разбивкой.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2026 года постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 21 ноября 2024 года № 97 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям Пограничного управления Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Карачаево-Черкесской Республике, на 2025 год».

4. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

Начальник Р. Б. Урусов

Приложение
к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 18 декабря 2025 года № 119

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую потребителям Пограничного управления Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Карачаево-Черкесской Республике, на 2026 год

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 сентября	с 1 октября по 31 декабря
I.	Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Карачаево-Черкесской Республике				
1	Архызское сельское поселение Зеленчукского муниципального района	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный руб./Гкал	2026	347,82	1489,89
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2026	424,34	496,48
2	Марухское сельское поселение Зеленчукского муниципального района	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный руб./Гкал	2026	370,69	1535,06
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		однотарифный руб./Гкал	2026	452,24	529,12
3	Загеданское сельское поселение Урупского муниципального района	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный руб./Гкал	2026	2006,67	4170,95
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2026	2448,14	2852,08
4	Поселок Гхия Урупского муниципального района	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный руб./Гкал	2026	2892,03	5890,47
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2026	3528,28	4110,45
5	Хурзукское сельское поселение Карачаевского муниципального района	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный руб./Гкал	2026	1607,70	3743,08
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2026	1961,39	2294,83
6	Учкуланское сельское поселение Карачаевского муниципального района	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный руб./Гкал	2026	838,10	3519,41
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2026	1022,48	1196,30

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 18 декабря 2025 года № 120 г. Черкесск

О внесении изменения в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 15 декабря 2023 года № 124 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям ОАО «Тепловые сети» на 2024 – 2028 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании Положения о Главном управлении Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, утвержденного Указом Главы Карачаево-Черкесской Республики от 20.11.2023 № 228, Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам **постановляет**:

1. Внести в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 15 декабря 2023 года № 124 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям ОАО «Тепловые сети» на 2024 – 2028 годы» (в редакции от 04.12.2024 №112) следующее изменение:

Приложение к постановлению изложить в редакции согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

Начальник Р. Б. Урусов

Приложение
к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 18 декабря 2025 года № 120

Приложение
к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 15 декабря 2023 года № 124

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую потребителям ОАО «Тепловые сети» на 2024-2028 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1	ОАО «Тепловые сети»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный руб./Гкал	2024	3105,61	3299,98
			2025	3299,98	3561,67
				с 1 января по 30 сентября	с октября по 31 декабря
				2026	3561,67
				с 1 января по 30 июня	с 1июля по 31 декабря
				2027	4043,72
			2028	4205,47	4373,69
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2024	1945,29	2003,65
			2025	2003,65	2083,80
				с 1 января по 30 сентября	с октября по 31 декабря
				2026	2118,53
				с 1 января по 30 июня	с 1июля по 31 декабря
				2027	2478,68
			2028	2577,83	2680,94

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 18 декабря 2025 года № 121 г. Черкесск

О внесении изменения в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 15 декабря 2023 года № 122 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям ООО «Тепловые сети», на 2024 – 2028 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании Положения о Главном управлении Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, утвержденного Указом Главы Карачаево-Черкесской Республики от 20.11.2023 № 228, Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам **постановляет**:

1. Внести в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 15 декабря 2023 года № 122 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям ООО «Тепловые сети», на 2024 – 2028 годы» (в редакции от 18.12.2024 №118) следующее изменение:

Приложение к постановлению изложить в редакции согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

Начальник Р. Б. Урусов

Приложение
к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 18 декабря 2025 года № 121

Приложение
к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 15 декабря 2023 года № 122

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую потребителям ООО «Тепловые сети» на 2024-2028 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1	ООО «Тепловые сети»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный руб./Гкал	2024	1942,29	2101,56
			2025	2101,56	2416,76
			с 1 января по 30 сентября	с 1 октября по 31 декабря	
			2026	2416,76	2416,76
			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	
		2027	2416,76	2513,43	
		2028	2513,43	2613,97	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2024	2330,75	2521,87
			2025	2521,87	2900,11
			с 1 января по 30 сентября	с 1 октября по 31 декабря	
			2026	2948,45	2948,45
			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	
		2027	2948,45	3066,39	
		2028	3066,39	3189,05	

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 18 декабря 2025 года № 122 г. Черкесск

О внесении изменения в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 19 декабря 2023 года № 133 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям КЧ РГУП «Теплоэнерго» на 2024–2028 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании Положения о Главном управлении Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, утвержденного Указом Главы Карачаево-Черкесской Республики от 20.11.2023 № 228, Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам **постановляет**:

1. Внести в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 19 декабря 2023 года № 133 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям КЧ РГУП «Теплоэнерго» на 2024–2028 годы» (в редакции от 19.12.2024 №129) следующее изменение:

Приложение к постановлению изложить в редакции согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

Начальник Р. Б. Урусов

Приложение
к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 18 декабря 2025 года № 122

Приложение
к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 19 декабря 2023 года № 133

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую потребителям КЧ РГУП «Теплоэнерго» на 2024 - 2028 годы

Наименование регулируемой организации		Вид тарифа	Год	Вода	
I.	КЧ РГУП "Теплоэнерго"			с 1 января по 30 июня	с 1июля по 31 декабря
1	Преграденское сельское поселение	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный руб./Гкал	2024	4346,03	4841,48
			2025	4841,48	5411,54
			с 1 января по 30 сентября	с 1 октября по 31 декабря	
			2026	4957,01	4957,01
			с 1 января по 30 июня	с 1июля по 31 декабря	
		2027	4957,01	5155,29	
		2028	5155,29	5361,50	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2024	1161,00	1195,84
			2025	1195,84	1249,64
			с 1 января по 30 сентября	с 1 октября по 31 декабря	
			2026	1270,47	1486,45
			с 1 января по 30 июня	с 1июля по 31 декабря	
		2027	1486,45	1545,91	
2028	1545,91	1607,75			
2	Адыге-Хабльское сельское поселение	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный руб./Гкал	2024	2993,00	3334,20
			2025	3334,20	3912,06
			с 1 января по 30 сентября	с 1 октября по 31 декабря	
			2026	3912,06	4526,12
			с 1 января по 30 июня	с 1июля по 31 декабря	
		2027	4526,12	4707,16	
		2028	4707,16	4895,45	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		однотарифный руб./Гкал	2024	1057,37	1089,08
			2025	1089,08	1138,09
			с 1 января по 30 сентября	с 1 октября по 31 декабря	
			2026	1157,06	1353,76
			с 1 января по 30 июня	с 1июля по 31 декабря	
		2027	1353,76	1407,91	
2028	1407,91	1464,23			

Окончание на 4-й стр.

Окончание. Начало на 3-й стр.				
3	Хабезское сельское поселение	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
		одноставочный руб./Гкал	2024	3241,79
			2025	3611,35
				с 1 января по 30 сентября
			2026	4147,52
				с 1 января по 30 июня
			2027	4724,45
			2028	4913,43
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2024	981,98
			2025	1011,44
				с 1 января по 30 сентября
			2026	1074,58
				с 1 января по 30 июня
			2027	1257,26
			2028	1307,55
4	Кавказское сельское поселение	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
		одноставочный руб./Гкал	2024	2667,06
			2025	2971,10
				с 1 января по 30 сентября
			2026	3334,98
				с 1 января по 30 июня
			2027	3400,52
			2028	3536,54
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2024	1223,58
			2025	1260,29
				с 1 января по 30 сентября
			2026	1338,95
				с 1 января по 30 июня
			2027	1566,58
			2028	1629,24
5	г. Теберда Карачаевского городского округа	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
		одноставочный руб./Гкал	2024	6207,73
			2025	3379,18
				с 1 января по 30 сентября
			2026	3375,74
				с 1 января по 30 июня
			2027	3375,74
			2028	3510,77
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2024	1065,83
			2025	1097,81
				с 1 января по 30 сентября
			2026	1166,33
				с 1 января по 30 июня
			2027	1364,61
			2028	1419,19
6	п. Домбай Карачаевского городского округа	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
		одноставочный руб./Гкал	2024	7527,16
			2025	8385,26
				с 1 января по 30 сентября
			2026	9630,64
				с 1 января по 30 июня
			2027	10233,13
			2028	10642,46
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2024	916,08
			2025	943,56
				с 1 января по 30 сентября
			2026	1002,45
				с 1 января по 30 июня
			2027	1172,87
			2028	1219,78
7	Учкекенское сельское поселение	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
		одноставочный руб./Гкал	2024	3091,19
			2025	3443,59
				с 1 января по 30 сентября
			2026	3644,80
				с 1 января по 30 июня
			2027	3644,80
			2028	3790,59
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2024	1324,84
			2025	1364,58
				с 1 января по 30 сентября
			2026	1449,75
				с 1 января по 30 июня
			2027	1696,20
			2028	1764,05
8	Медногорское городское поселение	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
		одноставочный руб./Гкал	2024	3440,33
			2025	3832,53
				с 1 января по 30 сентября
			2026	3940,52
				с 1 января по 30 июня
			2027	3940,52
			2028	4098,14
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2024	1212,79
			2025	1249,18
				с 1 января по 30 сентября
			2026	1327,14
				с 1 января по 30 июня
			2027	1552,76
			2028	1614,87

9	Урупское сельское поселение	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
		одноставочный руб./Гкал	2024	6444,61
			2025	3801,64
				с 1 января по 30 сентября
			2026	3801,64
				с 1 января по 30 июня
			2027	4579,45
			2028	4762,63
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2024	694,21
			2025	715,04
				с 1 января по 30 сентября
			2026	759,67
				с 1 января по 30 июня
			2027	888,82
			2028	924,37
10	Правокубанское городское поселение	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
		одноставочный руб./Гкал	2024	2874,21
			2025	3201,87
				с 1 января по 30 сентября
			2026	3511,04
				с 1 января по 30 июня
			2027	3511,04
			2028	3651,48
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2024	1038,90
			2025	1070,06
				с 1 января по 30 сентября
			2026	1136,86
				с 1 января по 30 июня
			2027	1330,12
			2028	1383,32
11	Ударненское городское поселение	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
		одноставочный руб./Гкал	2024	2846,24
			2025	3170,71
				с 1 января по 30 сентября
			2026	3478,92
				с 1 января по 30 июня
			2027	4020,37
			2028	4181,18
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2024	995,80
			2025	1025,66
				с 1 января по 30 сентября
			2026	1089,68
				с 1 января по 30 июня
			2027	1274,92
			2028	1325,92
12	Октябрьское сельское поселение	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
		одноставочный руб./Гкал	2024	3962,09
			2025	4413,77
				с 1 января по 30 сентября
			2026	4393,36
				с 1 января по 30 июня
			2027	4393,36
			2028	4569,09
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2024	756,33
			2025	779,03
				с 1 января по 30 сентября
			2026	827,65
				с 1 января по 30 июня
			2027	968,35
			2028	1007,08
13	Эркен-Шахарское сельское поселение	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
		одноставочный руб./Гкал	2024	2737,06
			2025	3049,08
				с 1 января по 30 сентября
			2026	3464,52
				с 1 января по 30 июня
			2027	3973,78
			2028	4132,73
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2024	1180,48
			2025	1215,89
				с 1 января по 30 сентября
			2026	1291,78
				с 1 января по 30 июня
			2027	1511,38
			2028	1571,84
14	Усть-Джегутинское городское поселение (п. Московский)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
		одноставочный руб./Гкал	2024	2655,79
			2025	2814,62
				с 1 января по 30 сентября
			2026	2665,53
				с 1 января по 30 июня
			2027	2665,53
			2028	2772,15
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
		одноставочный руб./Гкал	2024	1757,34
			2025	1810,06
				с 1 января по 30 сентября
			2026	1923,04
				с 1 января по 30 июня
			2027	2249,95
			2028	2339,95

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)».

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 22 декабря 2025 года № 123 г. Черкесск

О внесении изменения в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 17.06.2025 № 21 «Об утверждении розничных цен на природный газ, реализуемый населению Карачаево-Черкесской Республики»

В соответствии с Федеральным законом от 28.11.2025 № 425-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации, отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу законодательных актов», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», приказом Федеральной службы по тарифам от 27.10.2011 № 252-э/2 «Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению», приказом Федеральной антимонопольной службы от 13.12.2024 № 1006/24 «Об утверждении оптовых цен на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, предназначенный для последующей реализации населению», приказом Федеральной антимонопольной службы от 31.10.2022 № 775/22 «Об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям поставщиками газа», приказом Федеральной антимонопольной службы от 13.12.2024 № 1005/24 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Черкесск» на территории Карачаево-Черкесской Республики» и на основании Положения о Главном управлении Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, утвержденного Указом Главы Карачаево-Черкесской Республики от 20.11.2023 № 228, Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам **постановляет**:

1. Внести в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 17.06.2025 № 21 «Об утверждении розничных цен на природный газ, реализуемый населению Карачаево-Черкесской Республики» следующее изменение:
Приложение к постановлению изложить в редакции согласно приложению.
2. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

Начальник Р. Б. Урусов

Приложение
к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 22 декабря 2025 года № 123
«Приложение
к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 17 июня 2025 года № 21

Розничные цены на природный газ, реализуемый населению Карачаево-Черкесской Республики

№ п/п	Направление использования газа населением	Единица измерения	Цена (тариф)	
			с 01.07.2025 – 31.12.2025	с 01.01.2026
	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа); Нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	руб./1000 куб. м	9 396,59	9553,20
	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	руб./1000 куб. м	9 396,59	9553,20
	Отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме направлений использования газа, указанных в пунктах 4,5,6 настоящего приложения)	руб./1000 куб. м	9 396,59	9553,20
	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объемом потребления газа до 10 тыс. куб. м включительно	руб./1000 куб. м	9 396,59	9553,20
	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объемом потребления газа от 10 до 100 тыс. куб. м включительно	руб./1000 куб. м	9 396,59	9553,20
	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объемом потребления газа свыше 100 тыс. куб. м	руб./1000 куб. м	9 396,59	9553,20

Примечание:
Розничные цены указаны с учетом налога на добавленную стоимость в соответствии с частью 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.
Розничные цены применяются на объемы газа, приведенного к следующим стандартным условиям:
температура t = 20оС;
давление p = 760 мм.рт.ст.;
влажность = 0%..

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
Главное управление КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКОЙ РЕСПУБЛИКИ по тарифам и ценам
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 22 декабря 2025 года № 124 г. Черкесск

Об утверждении размера специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Черкесск» для финансирования программы газификации на 2026 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам от 21.06.2011 № 154-э/4 «Об утверждении Методики определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» и на основании Положения о Главном управлении Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, утвержденного Указом Главы Карачаево-Черкесской Республики от 20.11.2023 № 228, Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам **постановляет**:

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2026 года размеры специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Черкесск» для финансирования программы газификации на 2026 год согласно приложению.
2. Признать утратившим силу постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 25 декабря 2024 года № 134 «Об утверждении размера специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Черкесск» для финансирования программы газификации на 2025 год».
3. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

Начальник Р. Б. Урусов

Приложение
к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 22 декабря 2025 года № 124

Размеры специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации на 2026 год

Группы конечных потребителей	Размеры специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, руб. за 1000 куб. м. с учетом налога на прибыль	
	с 01 января 2026 года	с 01 июля 2026 года
2-я группа (от 100 млн м³ до 500 млн м³ газа в год включительно)	210,64	230,23
3-я группа (от 10 млн м³ до 100 млн м³ газа в год включительно)	352,10	384,85
4-я группа (от 1 млн м³ до 10 млн м³ газа в год включительно)	520,16	568,53
5-я группа (от 100 тыс. м³ до 1 млн м³ газа в год включительно)	614,36	671,50
6-я группа (от 10 тыс. м³ до 100 тыс. м³ газа в год включительно)	638,24	697,60
7-я группа (до 10 тыс. м³ газа в год включительно)	726,98	794,59

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
Главное управление КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКОЙ РЕСПУБЛИКИ по тарифам и ценам
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 01 декабря 2025 года № 50 г. Черкесск

Об установлении льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2026 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам коммерческого оператора оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной антимонопольной службы России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим

сетям» и на основании Положения о Главном управлении Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, утвержденного Указом Главы Карачаево-Черкесской Республики от 20.11.2023 № 228, Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам **постановляет**:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2026 года льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2026 год:

В случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах четвертом и пятом настоящего пункта и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;
- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения в размере 6 520 рублей за кВт – с 1 января 2026 года (с учетом НДС).

С соблюдением требований абзацев первого - третьего настоящего пункта определяется плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации.

С соблюдением требований абзацев первого - третьего настоящего пункта определяется плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

При осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт и объекта микрогенерации, в случае подачи заявки с 1 января 2023 г. в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на pokrytie расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики.

В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;
- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения в размере 6 520 рублей за кВт – с 1 января 2026 года (с учетом НДС).

Положения абзацев первого - пятого настоящего пункта не применяются для случаев заключения договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в соответствующем субъекте Российской Федерации, определенным в соответствии с Федеральным законом от 24.10.1997 № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

- в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона от 24.10.1995 № 5-ФЗ «О ветеранах»;
- в статье 17 Федерального закона от 24.11.1995 №181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации» (вне зависимости от того, являются ли лица, указанные в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», нуждающимися в улучшении жилищных условий);
- в статье 14 Закона Российской Федерации от 15.05.1991 № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;
- в статье 2 Федерального закона от 10.01.2002 № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;
- в части 8 статьи 154 Федерального закона от 22.08.2004 № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
- в статье 1 Федерального закона от 26.11.1998 № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;

в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 г. № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»;

в Указе Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

В отношении категорий заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом – девятнадцатом настоящего пункта, в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным им государственным учреждением, органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацами одиннадцатым – девятнадцатым настоящего пункта, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;
- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая устанавливается в отношении всей совокупности таких мероприятий в размере 1 304 рублей за кВт (с учетом НДС) для соответствующих случаев технологического присоединения.

В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее - Правила), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Включение в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей инвестиционной составляющей на pokrytie расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до границ участка заявителя, не допускается, за исключением случаев технологического присоединения генерирующих объектов к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом - двадцать вторым и двадцать шестом настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;
- при технологическом присоединении в границах территории субъекта Российской Федерации энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, двадцатом и двадцать шестом настоящего пункта, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с настоящими Правилами, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории того же субъекта Российской Федерации, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил, соответствующих критериям, указанным в абзаце двадцать шестом настоящего пункта, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с настоящими Правилами, или заключен договор, предусматривающий установленные абзацем двадцать шестым настоящего пункта особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

При определении в соответствии с абзацами первым - двадцать вторым размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, предусматриваем абзацем первым настоящего пункта условие в части, касающейся расстояния до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

2. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, учитываемые в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2026 год, согласно приложению к настоящему постановлению.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2026 года постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 29.11.2024 № 102 «Об установлении льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2025 год».

4. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

Начальник Р. Б. Урусов

Приложение
к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 01 декабря 2025 года № 50

Объем
выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, для включения в тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год

№ п/п	Наименование сетевой организации	Объем выпадающих доходов тыс. руб.
1	2	3
1.	Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Карачаево-Черкесскэнерго»	24 947,55
2.	АО «Распределительная сетевая компания»	5 123,89
3.	АО «Оборонэнерго» (на территории Карачаево-Черкесской Республики)	0

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКОЙ РЕСПУБЛИКИ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 01 декабря 2025 года № 51 г. Черкесск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2026 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной антимонопольной службы России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-з/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» и на основании Положения о Главном управлении Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, утвержденного Указом Главы Карачаево-Черкесской Республики от 20.11.2023 № 228, Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам **постановляет**:

- Установить и ввести в действие с 1 января 2026 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2026 год, согласно приложению 1.
- Установить и ввести в действие с 1 января 2026 года формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики, согласно приложению 2.
- Признать утратившими силу с 1 января 2026 года:
 - постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 29.11.2024 № 101 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2025 год»;
 - постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 26.05.2025 № 20 «О внесении изменения в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 29.11.2024 № 101 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2025 год»»
- Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

Начальник Р. Б. Урусов

Приложение 1
к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 01 декабря 2025 года №51

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2026 год

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Величина ставки платы	
1	C1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	5967	8749
1.1	C1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	5226	5226
1.2.1	C1.2.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	741	-
1.2.2	C1.2.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	-	3523
2.3.1.3.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} ₂₃₁₃₁₁	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-	
	C ^{1-20 кВ} ₂₃₁₃₁₁			-	
	C ^{27,5-60 кВ} ₂₃₁₃₁₁			-	
	C ^{110 кВ и выше} ₂₃₁₃₁₁			-	
2.3.1.3.2.1	C ^{0,4 кВ и ниже} ₂₃₁₃₂₁	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-	
	C ^{1-20 кВ} ₂₃₁₃₂₁			-	
	C ^{27,5-60 кВ} ₂₃₁₃₂₁			-	
	C ^{110 кВ и выше} ₂₃₁₃₂₁			-	
2.3.1.4.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} ₂₃₁₄₁₁	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	783 920	
	C ^{1-20 кВ} ₂₃₁₄₁₁			1 370 383	
	C ^{27,5-60 кВ} ₂₃₁₄₁₁			-	
	C ^{110 кВ и выше} ₂₃₁₄₁₁			-	
2.3.1.4.2.1	C ^{0,4 кВ и ниже} ₂₃₁₄₂₁	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	753 782	
	C ^{1-20 кВ} ₂₃₁₄₂₁			1 074 793	
	C ^{27,5-60 кВ} ₂₃₁₄₂₁			-	
	C ^{110 кВ и выше} ₂₃₁₄₂₁			-	
2.3.1.4.2.2	C ^{0,4 кВ и ниже} ₂₃₁₄₂₂	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	-	
	C ^{1-20 кВ} ₂₃₁₄₂₂			3 541 223	
	C ^{27,5-60 кВ} ₂₃₁₄₂₂			-	
	C ^{110 кВ и выше} ₂₃₁₄₂₂			-	
2.3.1.4.3.1	C ^{0,4 кВ и ниже} ₂₃₁₄₃₁	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-	
	C ^{1-20 кВ} ₂₃₁₄₃₁			3 707 517	
	C ^{27,5-60 кВ} ₂₃₁₄₃₁			-	
	C ^{110 кВ и выше} ₂₃₁₄₃₁			-	
2.3.1.4.3.2	C ^{0,4 кВ и ниже} ₂₃₁₄₃₂	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	-	
	C ^{1-20 кВ} ₂₃₁₄₃₂			-	
	C ^{27,5-60 кВ} ₂₃₁₄₃₂			-	
	C ^{110 кВ и выше} ₂₃₁₄₃₂			-	
2.3.2.3.2.1	C ^{0,4 кВ и ниже} ₂₃₂₃₂₁	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-	
	C ^{1-20 кВ} ₂₃₂₃₂₁			-	
	C ^{27,5-60 кВ} ₂₃₂₃₂₁			-	
	C ^{110 кВ и выше} ₂₃₂₃₂₁			-	
3.1.1.1.8.3	C ^{0,4 кВ и ниже} ₃₁₁₁₈₃	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	6 884 801	
	C ^{1-10 кВ} ₃₁₁₁₈₃			-	
	C ^{15-20 кВ} ₃₁₁₁₈₃			-	
	C ^{27,5-60 кВ} ₃₁₁₁₈₃			-	
3.1.1.2.3.1	C ^{110 кВ и выше} ₃₁₁₁₈₃	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	-	
	C ^{0,4 кВ и ниже} ₃₁₁₂₃₁			3 710 142	
	C ^{1-10 кВ} ₃₁₁₂₃₁			-	
	C ^{15-20 кВ} ₃₁₁₂₃₁			-	
3.1.2.1.1.1	C ^{27,5-60 кВ} ₃₁₂₁₁₁	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 532 946	
	C ^{0,4 кВ и ниже} ₃₁₂₁₁₁			-	
	C ^{1-10 кВ} ₃₁₂₁₁₁			-	
	C ^{15-20 кВ} ₃₁₂₁₁₁			-	

3.1.2.1.1.2	C ^{0,4 кВ и ниже} ₃₁₂₁₁₂	кабельные линии в траншеях многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 50 кв. мм включительно с двумя кабелем в траншее	рублей/км	-
	C ^{1-10 кВ} ₃₁₂₁₁₂			-
	C ^{15-20 кВ} ₃₁₂₁₁₂			-
	C ^{27,5-60 кВ} ₃₁₂₁₁₂			-
	C ^{110 кВ и выше} ₃₁₂₁₁₂			-
3.1.2.1.2.1	C ^{0,4 кВ и ниже} ₃₁₂₁₂₁	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 696 071
	C ^{1-10 кВ} ₃₁₂₁₂₁			-
	C ^{15-20 кВ} ₃₁₂₁₂₁			-
	C ^{27,5-60 кВ} ₃₁₂₁₂₁			-
	C ^{110 кВ и выше} ₃₁₂₁₂₁			-
3.1.2.1.2.2	C ^{0,4 кВ и ниже} ₃₁₂₁₂₂	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	-
	C ^{1-10 кВ} ₃₁₂₁₂₂			-
	C ^{15-20 кВ} ₃₁₂₁₂₂			-
	C ^{27,5-60 кВ} ₃₁₂₁₂₂			-
	C ^{110 кВ и выше} ₃₁₂₁₂₂			-
3.1.2.1.2.3	C ^{0,4 кВ и ниже} ₃₁₂₁₂₃	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	2 139 289
	C ^{1-10 кВ} ₃₁₂₁₂₃			-
	C ^{15-20 кВ} ₃₁₂₁₂₃			-
	C ^{27,5-60 кВ} ₃₁₂₁₂₃			-
	C ^{110 кВ и выше} ₃₁₂₁₂₃			-
3.1.2.1.3.1	C ^{0,4 кВ и ниже} ₃₁₂₁₃₁	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 906 747
	C ^{1-10 кВ} ₃₁₂₁₃₁			-
	C ^{15-20 кВ} ₃₁₂₁₃₁			-
	C ^{27,5-60 кВ} ₃₁₂₁₃₁			-
	C ^{110 кВ и выше} ₃₁₂₁₃₁			-
3.1.2.1.3.2	C ^{0,4 кВ и ниже} ₃₁₂₁₃₂	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 882 397
	C ^{1-10 кВ} ₃₁₂₁₃₂			-
	C ^{15-20 кВ} ₃₁₂₁₃₂			-
	C ^{27,5-60 кВ} ₃₁₂₁₃₂			-
	C ^{110 кВ и выше} ₃₁₂₁₃₂			-
3.1.2.1.3.3	C ^{0,4 кВ и ниже} ₃₁₂₁₃₃	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	6 689 342
	C ^{1-10 кВ} ₃₁₂₁₃₃			-
	C ^{15-20 кВ} ₃₁₂₁₃₃			-
	C ^{27,5-60 кВ} ₃₁₂₁₃₃			-
	C ^{110 кВ и выше} ₃₁₂₁₃₃			-
3.1.2.1.4.1	C ^{0,4 кВ и ниже} ₃₁₂₁₄₁	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 237 798
	C ^{1-10 кВ} ₃₁₂₁₄₁			-
	C ^{15-20 кВ} ₃₁₂₁₄₁			-
	C ^{27,5-60 кВ} ₃₁₂₁₄₁			-
	C ^{110 кВ и выше} ₃₁₂₁₄₁			-
3.1.2.1.4.3	C ^{0,4 кВ и ниже} ₃₁₂₁₄₃	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	6 689 342
	C ^{1-10 кВ} ₃₁₂₁₄₃			-
	C ^{15-20 кВ} ₃₁₂₁₄₃			-
	C ^{27,5-60 кВ} ₃₁₂₁₄₃			-
	C ^{110 кВ и выше} ₃₁₂₁₄₃			-
3.1.2.1.9.5	C ^{0,4 кВ и ниже} ₃₁₂₁₉₅	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 800 квадратных мм с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	3 450 793
	C ^{1-10 кВ} ₃₁₂₁₉₅			-
	C ^{15-20 кВ} ₃₁₂₁₉₅			-
	C ^{27,5-60 кВ} ₃₁₂₁₉₅			-
	C ^{110 кВ и выше} ₃₁₂₁₉₅			-
3.1.2.2.2.1	C ^{0,4 кВ и ниже} ₃₁₂₂₂₁	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	-
	C ^{1-10 кВ} ₃₁₂₂₂₁			1 278 630
	C ^{15-20 кВ} ₃₁₂₂₂₁			-
	C ^{27,5-60 кВ} ₃₁₂₂₂₁			-
	C ^{110 кВ и выше} ₃₁₂₂₂₁			-
3.1.2.2.3.1	C ^{0,4 кВ и ниже} ₃₁₂₂₃₁	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	-
	C ^{1-10 кВ} ₃₁₂₂₃₁			3 271 857
	C ^{15-20 кВ} ₃₁₂₂₃₁			-
	C ^{27,5-60 кВ} ₃₁₂₂₃₁			-
	C ^{110 кВ и выше} ₃₁₂₂₃₁			-
3.1.2.2.3.2	C ^{0,4 кВ и ниже} ₃₁₂₂₃₂	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	-
	C ^{1-10 кВ} ₃₁₂₂₃₂			5 031 249
	C ^{15-20 кВ} ₃₁₂₂₃₂			-
	C ^{27,5-60 кВ} ₃₁₂₂₃₂			-
	C ^{110 кВ и выше} ₃₁₂₂₃₂			-
3.1.2.2.4.1	C ^{0,4 кВ и ниже} ₃₁₂₂₄₁	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	-
	C ^{1-10 кВ} ₃₁₂₂₄₁			3 517 805
	C ^{15-20 кВ} ₃₁₂₂₄₁			-
	C ^{27,5-60 кВ} ₃₁₂₂₄₁			-
	C ^{110 кВ и выше} ₃₁₂₂₄₁			-
3.1.2.2.4.2	C ^{0,4 кВ и ниже} ₃₁₂₂₄₂	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	-
	C ^{1-10 кВ} ₃₁₂₂₄₂			5 587 937
	C ^{15-20 кВ} ₃₁₂₂₄₂			-
	C ^{27,5-60 кВ} ₃₁₂₂₄₂			-
	C ^{110 кВ и выше} ₃₁₂₂₄₂			-
4.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} ₄₁₁	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	-
	C ^{1-20 кВ} ₄₁₁			1 455 778
	C ^{25 кВ} ₄₁₁			-
	C ^{110 кВ и выше} ₄₁₁			-
4.1.2	C ^{0,4 кВ и ниже} ₄₁₂	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	-
	C ^{1-20 кВ} ₄₁₂			1 455 778
	C ^{35 кВ} ₄₁₂			-
	C ^{110 кВ и выше} ₄₁₂			-

Окончание. Начало на 6-й стр.

4.5.4.1	$C_{4.5.4.1}^{6/0,4\text{ кВ и выше}}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	-
	$C_{4.5.4.1}^{1-20\text{ кВ}}$			838 988
	$C_{4.5.4.1}^{35\text{ кВ}}$			-
	$C_{4.5.4.1}^{110\text{ кВ и выше}}$			-
5.1.1.2	$C_{5.1.1.2}^{6/0,4\text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	$C_{5.1.1.2}^{10/0,4\text{ кВ}}$			13 207
	$C_{5.1.1.2}^{20/0,4\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.1.2}^{6/10(10/6)\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.1.2}^{10/20(20/10)\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.1.2}^{6/20(20/6)\text{ кВ}}$			-
5.1.2.2	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4\text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	19 621
	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4\text{ кВ}}$			3 742
	$C_{5.1.2.2}^{20/0,4\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.2.2}^{6/10(10/6)\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.2.2}^{10/20(20/10)\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.2.2}^{6/20(20/6)\text{ кВ}}$			-
5.1.3.1	$C_{5.1.3.1}^{6/0,4\text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	-
	$C_{5.1.3.1}^{10/0,4\text{ кВ}}$			3 517
	$C_{5.1.3.1}^{20/0,4\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.3.1}^{6/10(10/6)\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.3.1}^{10/20(20/10)\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.3.1}^{6/20(20/6)\text{ кВ}}$			-
5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4\text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4\text{ кВ}}$			6 384
	$C_{5.1.3.2}^{20/0,4\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.3.2}^{6/10(10/6)\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.3.2}^{10/20(20/10)\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.3.2}^{6/20(20/6)\text{ кВ}}$			-
5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4\text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4\text{ кВ}}$			3 242
	$C_{5.1.4.2}^{20/0,4\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.4.2}^{6/10(10/6)\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.4.2}^{10/20(20/10)\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.4.2}^{6/20(20/6)\text{ кВ}}$			-
5.1.5.2	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4\text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	$C_{5.1.5.2}^{10/0,4\text{ кВ}}$			2 549
	$C_{5.1.5.2}^{20/0,4\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.5.2}^{6/10(10/6)\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.5.2}^{10/20(20/10)\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.5.2}^{6/20(20/6)\text{ кВ}}$			-
5.1.6.2	$C_{5.1.6.2}^{6/0,4\text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	$C_{5.1.6.2}^{10/0,4\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.6.2}^{20/0,4\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.6.2}^{6/10(10/6)\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.6.2}^{10/20(20/10)\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.6.2}^{6/20(20/6)\text{ кВ}}$			-
5.1.7.2	$C_{5.1.7.2}^{6/0,4\text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	$C_{5.1.7.2}^{10/0,4\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.7.2}^{20/0,4\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.7.2}^{6/10(10/6)\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.7.2}^{10/20(20/10)\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.7.2}^{6/20(20/6)\text{ кВ}}$			-
5.1.2.1	$C_{5.1.2.1}^{6/0,4\text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	-
	$C_{5.1.2.1}^{10/0,4\text{ кВ}}$			6 940
	$C_{5.1.2.1}^{20/0,4\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.2.1}^{27,5/0,4\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.2.1}^{6/10(10/6)\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.2.1}^{10/20(20/10)\text{ кВ}}$			-
5.2.3.2	$C_{5.2.3.2}^{6/0,4\text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4\text{ кВ}}$			5 290
	$C_{5.2.3.2}^{20/0,4\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.3.2}^{6/10(10/6)\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.3.2}^{10/20(20/10)\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.3.2}^{6/20(20/6)\text{ кВ}}$			-
5.2.4.2	$C_{5.2.4.2}^{6/0,4\text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	$C_{5.2.4.2}^{10/0,4\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.4.2}^{20/0,4\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.4.2}^{6/10(10/6)\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.4.2}^{10/20(20/10)\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.4.2}^{6/20(20/6)\text{ кВ}}$			-
5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4\text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	$C_{5.2.5.2}^{10/0,4\text{ кВ}}$			3 277
	$C_{5.2.5.2}^{20/0,4\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.5.2}^{6/10(10/6)\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.5.2}^{10/20(20/10)\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.5.2}^{6/20(20/6)\text{ кВ}}$			-
5.2.5.3	$C_{5.2.5.3}^{6/0,4\text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	-
	$C_{5.2.5.3}^{10/0,4\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.5.3}^{20/0,4\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.5.3}^{6/10(10/6)\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.5.3}^{10/20(20/10)\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.5.3}^{6/20(20/6)\text{ кВ}}$			-

5.2.6.2	$C_{5.2.6.2}^{6/0,4\text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	$C_{5.2.6.2}^{10/0,4\text{ кВ}}$			1 893
	$C_{5.2.6.2}^{20/0,4\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.6.2}^{6/10(10/6)\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.6.2}^{10/20(20/10)\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.6.2}^{6/20(20/6)\text{ кВ}}$			-
5.2.8.3	$C_{5.2.8.3}^{6/0,4\text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3094
	$C_{5.2.8.3}^{10/0,4\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.8.3}^{20/0,4\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.8.3}^{6/10(10/6)\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.8.3}^{10/20(20/10)\text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.8.3}^{6/20(20/6)\text{ кВ}}$			-
7.1.1.1	$C_{7.1.1.1}^{35/6(10)\text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	-
	$C_{7.1.1.1}^{35/0,4\text{ кВ}}$			8 374
	$C_{7.1.1.1}^{110/35\text{ кВ}}$			-
	$C_{7.1.1.1}^{110/6(10)\text{ кВ}}$			-
	$C_{7.1.1.1}^{110/35/6(10)\text{ кВ}}$			-
	$C_{7.1.1.1}^{110/35\text{ кВ}}$			-
8.1.1	$C_{8.1.1}^{6/0,4\text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	13 115
	$C_{8.1.1}^{1-20\text{ кВ}}$			-
8.1.2	$C_{8.1.2}^{6/0,4\text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	-
	$C_{8.1.2}^{1-20\text{ кВ}}$			-
	$C_{8.1.2}^{35\text{ кВ}}$			-
	$C_{8.1.2}^{110\text{ кВ и выше}}$			-
8.1.3	$C_{8.1.3}^{1-10\text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные косвенного включения	рублей за точку учета	-
	$C_{8.1.3}^{20\text{ кВ}}$			-
	$C_{8.1.3}^{35\text{ кВ}}$			-
	$C_{8.1.3}^{110\text{ кВ и выше}}$			-
8.2.1	$C_{8.2.1}^{6/0,4\text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	23 290
	$C_{8.2.1}^{1-20\text{ кВ}}$			-
8.2.2	$C_{8.2.2}^{6/0,4\text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	17 351
	$C_{8.2.2}^{1-20\text{ кВ}}$			-
	$C_{8.2.2}^{35\text{ кВ}}$			-
	$C_{8.2.2}^{110\text{ кВ и выше}}$			-
8.2.3	$C_{8.2.3}^{1-10\text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	276 331
	$C_{8.2.3}^{20\text{ кВ}}$			-
	$C_{8.2.3}^{35\text{ кВ}}$			2 194 702
	$C_{8.2.3}^{110\text{ кВ и выше}}$			-

Приложение 2
к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 01 декабря 2025 года №51

ФОРМУЛЫ
расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации посредством применения стандартизированных ставок

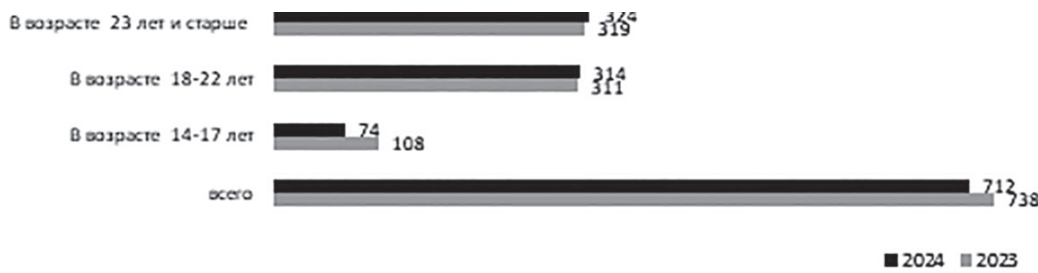
Формула для расчета платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок:
P = C1i + C2i × L2 + C3i × L3 + C4i + C5i × Nmax + C6i × Nmax+ C7i × Nmax + C8i × qi
где: P – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок, руб;
C1i – стандартизированная тарифная ставка платы на организационные мероприятия согласно пункту 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на i уровне напряжения;
C2i – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии на i уровне напряжения;
C3i – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии на i уровне напряжения;
C4i – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения;
C5i – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ;
C6i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;
C7,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);
C8i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);
L2 – суммарная протяженность воздушных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);
L3 – суммарная протяженность кабельных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);
qi – количества точек коммерческого учета электрической энергии (мощности);
i – класс напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства;
Nmax – максимальная присоединяемая мощность.
В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (Робщ) определяется следующим образом:
Робщ.=P+(Рист.1+Рист.2)
где: P - расходы на выполнение мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);
Рист1 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III Методических указаний, руб;
Рист2 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III Методических указаний, руб.

ДОКЛАД

о деятельности Уполномоченного по правам ребенка в Карачаево-Черкесской Республике и о соблюдении и защите прав и законных интересов ребенка в Карачаево-Черкесской Республике в 2024 году

Продолжение. Начало в № 17, 18, 19

В целях ликвидации задолженности по состоянию на 1 января 2023 года по обеспечению жилыми помещениями детей-сирот на территории Карачаево-Черкесской Республики, а также обеспечения лиц из числа детей-сирот, у которых наступило право на получение жилого помещения после 1 января 2023 года, в регионе принята Региональная программа Карачаево-Черкесской Республики «Позапная ликвидация до 2030 года задолженности по обеспечению жилыми помещениями детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, лиц из их числа на территории Карачаево-Черкесской Республики, а также обеспечение лиц из числа детей-сирот, включенных в списки нуждающихся, на 1 января 2023 года», утвержденная Постановлением Правительства Карачаево-Черкесской Республики от 14.12.2023 №343.



Возраст лиц, зарегистрированных в Списке

Продолжение на 8-й стр.

Продолжение. Начало на 7-й стр.

Учитывая ограниченность доходной части республиканского бюджета, а также то, что Карачаево-Черкесская Республика является дотационным регионом, ликвидация задолженности по обеспечению жильем детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, лиц из их числа на территории Карачаево-Черкесской Республики до 2030 года без участия федерального бюджета не представляется возможной даже при условии сохранения объемов финансирования за счет средств республиканского бюджета до 2030 года на прежнем уровне.

Вместе с тем, на приобретение жилья детям-сиротам в 2024 году выделено 226 960 тыс. руб., в том числе из федерального бюджета — 22 560 тыс. руб., из республиканского бюджета — 204 400 тыс. руб. При этом доля средств республиканского бюджета выросла практически на 50 %, более чем в 9 раз больше объема финансирования из федерального бюджета и составляет 90 % от общего объема финансирования.

Общее количество детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, фактически обеспеченных жилыми помещениями в 2024 году составляет 62 человека, в том числе 45 человек обеспечены жилыми помещениями в соответствии с судебными решениями. Из общего количества граждан, обеспеченных жилыми помещениями, 9 человек обеспечены во внеочередном порядке, в том числе: 8 участников СВО и 1 человек как имеющий статус «инвалид детства».

Следует отметить, что из года в год растет и количество вступивших в силу, и неисполненных судебных решений о предоставлении жилых помещений лицам из числа-детей сирот и детей, оставшихся без попечения родителей. Так, по состоянию на 31.12.2024 имеются сведения о 114 таких решениях.

В течение 2024 года отказано во включении в Список детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, лиц из числа детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, подлежащих обеспечению жилыми помещениями специализированного государственного жилищного фонда по договорам найма специализированных жилых помещений, 3 гражданам. При этом отказы обусловлены достижением возраста 23 лет и старше.

Среди обращений к уполномоченному в сфере права на жилище можно выделить такие как квадратура жилого помещения, предоставляемого лицам из числа детей – сирот в случае наличия у них несовершеннолетних детей, очерёдность предоставления жилого помещения для детей-сирот и времени его получения. Также обращаются лица из числа детей-сирот, достигшие возраста 23 лет, которые не были своевременно включены в Список законными представителями. Им оказывается консультативная и юридическая помощь, помощь в сборе необходимых документов и составлении исковых заявлений.

Принятые в 2021 году поправки в статью 2 Закона Карачаево-Черкесской Республики «Об обеспечении детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, лиц из числа детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, жилыми помещениями на территории Карачаево-Черкесской Республики и о внесении изменений в отдельный законодательный акт Карачаево-Черкесской Республики» позволили предоставить вне очереди жилые помещения детям-инвалидам, являющимся детьми-сиротами или детьми, оставшимися без попечения родителей и проживающим в организациях социального обслуживания, предоставляющих социальные услуги в стационарной форме, если индивидуальная программа реабилитации или абилитации инвалида предусматривает возможность осуществлять самообслуживание и вести ему самостоятельный образ жизни.

Вместе с тем, в ходе реализации данных положений выявились факты отказа в предоставлении во внеочередном порядке жилья детям-инвалидам, являющимися детьми-сиротами или детьми, оставшимися без попечения родителей и проживающим в организациях для детей-сирот, не являющихся социальными организациями. С учетом изложенного, полагаем целесообразным инициировать внесение соответствующих изменений в Закон Карачаево-Черкесской Республики «Об обеспечении детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, лиц из числа детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, жилыми помещениями на территории Карачаево-Черкесской Республики и о внесении изменений в отдельный законодательный акт Карачаево-Черкесской Республики». Также остаются неразрешенными, несмотря на имеющиеся правовые гарантии, предусмотренные законодательством, вопросы обеспечения жильем детей, имеющих инвалидность и воспитывающихся в кровных семьях.

Также к уполномоченному обращались законные представители несовершеннолетних с просьбами оказать консультативную помощь по вопросам продажи жилья, приобретенного с участием средств материнского капитала, признания аварийным жилья, а также регистрации несовершеннолетних по месту жительства. По всем обращениям оказана необходимая консультативная помощь.

2.2.5. Право на охрану здоровья и реабилитацию

Согласно 41 статьи Конституции РФ, каждый имеет право на охрану здоровья и медицинскую помощь. Государство признает охрану здоровья детей как одно из важнейших и необходимых условий физического и психического развития детей и гарантирует обеспечение прав и законных интересов ребенка в соответствии с Федеральным законом от 24 июля 1998 года №124-ФЗ «Об основных гарантиях прав ребенка в Российской Федерации». Дети независимо от их семейного и социального благополучия подлежат особой охране, включая заботу об их здоровье и надлежащую правовую защиту в сфере охраны здоровья. Права несовершеннолетних в сфере охраны здоровья регламентированы ст. 54 Федерального закона от 21.11.2011 № 323-ФЗ «Об основах охраны здоровья граждан в Российской Федерации», ст. 10 Федерального закона от 24.07.1998 № 124-ФЗ «Об основных гарантиях прав ребенка в Российской Федерации». За отчетный период 2024 года в адрес Уполномоченного по правам ребенка в Карачаево-Черкесской Республике поступило 48 обращений по вопросам здравоохранения, что более чем на 75% больше, чем за аналогичный период 2023 года (27 обращений).

Обращения касались вопросов обеспечения лекарственными препаратами, а также специализированным лекарственным питанием, предоставления медицинской помощи и т. д.

Система раннего (своевременного) выявления патологических состояний, заболеваний и факторов риска их развития, немедического потребления наркотических средств и психотропных веществ, а также определения групп здоровья и выработки рекомендаций для несовершеннолетних и их родителей или иных законных представителей, позволяет своевременно обнаружить и принять меры, ведь внешне абсолютно здоровый ребенок может иметь скрытые недуги.

Год	План, чел.	Прошедшие профилактический осмотр, чел.	Выполнение плана, %
2022	98705	86359	97,6
2023	97205	97205	100
2024	113327	116696	103

Таб. Охват профилактическими осмотрами

В истекшем году уменьшилось еоличество детей I-II групп здоровья (с 83,7 % по 81,7 %), увеличилось количество детей, имеющих III-V группу здоровья (с 15,6% по 17,3%). Доля детей с I группой здоровья состави ла 25,4 % (2023 г. – 32,4 %); со второй группой здоровья – 57,2% (2023 г. – 52,1%), с III-V группой здоровья – 17,3 % (2023 г.- 15,5%).

Немаловажной частью специализированной медицинской помощи является высокотехнологичная медицинская помощь, включающая в себя применение новых сложных и (или) уникальных методов лечения, а также ресурсоемких методов лечения с научно доказанной эффективностью, в том числе клеточных технологий, роботизированной техники, информационных технологий и методов геной инженерии, разработанных на основе достижений медицинской науки и смежных отраслей науки и техники.

По данным Министерства здравоохранения Карачаево-Черкесской Республики в 2023 году поступило 1019 заявок на выделение квот, что более чем на 15% больше, чем за аналогичный период прошлого года (2023 - 884). При этом если в 2023 году выделено квот по 79% поданных заявок на высокотехнологичную медицинскую помощь, то в 2024 году этот показатель сократился и составил 77%. В то время как по квотам по оказанию иной медицинской помощи –92% удовлетворенных заявок в 2024 году, против 90% в 2023 году.

Несколько снизилась численность детей, которым установлена инвалидность впервые. Так, в 2024 году впервые установлена инвалидность 379 детям. По состоянию на 01.01.2025 год в республике имеют инвалидность 3355 детей. По-прежнему среди причин инвалидизации детей на первое место вышли заболевания, связанные с психическими расстройствами и расстройствами поведения, на втором месте - болезни нервной системы, на третьем - врожденные аномалии развития.

Реабилитация детей-инвалидов проводится на базе РКГУ для детей-инвалидов «Республиканский стационарный центр реабилитации для детей с ограниченными возможностями «Росинка», предназначенного для определения и предоставления социальных услуг семьям, имеющим детей-инвалидов в возрасте от 0 до 18 лет, а также инвалидов молодого возраста от 18 до 23 лет. Помимо социальных услуг центром оказываются медицинские и педагогические услуги на основании соответствующих лицензий на медицинскую и образовательную деятельности. Социальное обслуживание осуществляется в полустационарной форме, в условиях дневного пребывания, а с 2023 года и в стационарной форме.

Для каждого человека ценность здоровья вообще и психического здоровья в особенности, очень высока, ведь психическое расстройство может изменять отношение человека к жизни, самому себе и обществу, а также отношение общества к человеку. Нельзя не отметить, что из года в год растет число обращений родителей с просьбой оказать содействие в оказании их детям психологической помощи. В таких случаях к работе привлекаются специалисты – психологи РГБУ «Центр психолого-педагогической, медицинской и социальной помощи».

Уже не первый год в фокусе внимания регионального Уполномоченного вопросы оказания психиатрической помощи несовершеннолетним. В 2024 году охрана здоровья несовершеннолетних, в части оказания им квалифицированной психиатрической помощи, стала одним из направлений Карты действий Уполномоченных по правам ребенка в субъектах Российской Федерации. В целях изучения данного вопроса проведен анализ действующих региональных нормативных актов, в том числе и на соответствие федеральному законодательству. Организовано проведение опросов среди родителей, врачей-психиатров, а также экспертов. Осуществлен выезд в РГК ЛПУ «Психиатрическая больница», а также обособленное подразделение «Психоневрологический диспансер».

По результатам проведенных опросов, а также изучения нормативно-правовых актов установлено, что медицинская помощь детскому населению по профилю «Психиатрия» в КЧР оказывается согласно:

1. приказ Минздрава России от 14.10.2022 № 668н «Об утверждении Порядка оказания медицинской помощи при психических расстройствах и расстройствах поведения»

2. приказ Минздрава России от 15.12.2023 № 696н «Об утверждении типовых отраслевых норм времени на выполнение работ, связанных с посещением одним пациентом врача-психиатра, врача-психиатра-нарколога, врача-психотерапевта»

3. приказ Минздрава России от 30.06.2022 № 453н «Об утверждении Порядка диспансерного наблюдения за лицом, страдающим хроническим и затяжным психическим расстройством с тяжелыми стойкими или часто обостряющимися болезненными проявлениями».

В развитие системы оказания психиатрической помощи детскому населению республики Минздравом КЧР издан приказ от 22.05.2024 №262-о «О маршрутизации детского населения Карачаево-Черкесской Республики по профилю «психиатрия». Помощь оказывается в 10 медицинских организациях первого уровня (8 районных больниц и 2 районные поликлиники), а также в 1 организации второго уровня (детский кабинет РГБЛПУ «Республиканская психиатрическая больница»).

Продолжение следует.

Уполномоченный по правам ребенка в Карачаево-Черкесской Республике
М. Ю. АЛАКАЕВА

Информация о предельных (максимальных) индексах изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Карачаево-Черкесской Республики за ноябрь 2025 года

№ п/п	Муниципальное образование	Предельные индексы, %	
		утвержденные с 01.07.2025 по 31.12.2025	фактические за ноябрь
Городские округа Карачаево-Черкесской Республики			
1	Черкесский	16,0	12,39
2	Карачаевский	16,0	9,83
Абазинский муниципальный район			
3	Инжич-Чукунское	11,2	10,37
4	Кара-Пагское	11,2	11,12
5	Эльбурганское	11,2	11,16
6	Псыжское	11,2	10,79
7	Кубинское	11,2	10,64
8	Адыге-Хабльское	15,4	9,53
9	Апсуанское	11,2	11,12
10	Грушкинское	11,2	11,12
11	Садовское	11,2	11,12
12	Старо-Кувинское	11,2	11,12
13	Эрсаконское	11,2	11,12
14	Вако-Жилевское	11,2	11,12
Зеленчукский муниципальный район			
15	Архызское	15,5	11,12
16	Даусузское	14,5	11,51
17	Зеленчукское	15,7	11,17
18	Исправненское	11,2	11,12
19	Кардоникское	11,2	11,12
20	Кызыл-Октябрьское	13,2	11,12
21	Марухское	14,5	11,27
22	Сторожевское	16,0	10,85
23	Хасаут-Греческое	13,4	11,82
Карачаевский муниципальный район			
24	Ново-Карачаевское	11,2	10,92
25	Правокубанское	15,5	11,03
26	Верхне-Маринское	13,9	11,48
27	Верхне-Тебердинское	13,9	12,47
28	Джингирикское	11,2	10,6
29	Каменномостское	11,2	10,72
30	Карт-Джуртское	13,8	10,95
31	Коста-Хетагуровское	11,2	10,66
32	Кумышское	11,2	10,9
33	Нижне-Маринское	14,3	11,97
34	Нижне-Тебердинское	13,9	11,82
35	Ново-Тебердинское	13,7	11,19
36	Учкуланское	14,3	11,16
37	Хумаринское	11,2	10,92
38	Хурзукское	13,7	11,66
Малокарачаевский муниципальный район			
39	Джагинское	11,2	11,06
40	Кичи-Балыкское	11,2	11,12
41	Красновосточное	14,0	11,08
42	Краснокурганское	11,2	10,48
43	Кызыл-Покунское	12,4	11,27
44	Первомайское	14,9	11,18
45	Римгорское	11,2	10,82
46	Терезинское	11,2	11,12
47	Учкекенское	15,1	11,17
48	Элькушское	11,2	11,12
Ногайский муниципальный район			
49	Эркен-Шахарское	15,3	9,78
50	Адиль-Халкское	11,2	10,42
51	Икон-Халское	11,2	10,37
52	Эркен-Халское	11,2	10,42
53	Эркен-Юртское	11,2	11,02
Прикубанский муниципальный район			
54	Дружбинское	11,6	10,96
55	Знаменское	11,2	10,54
56	Ильичевское	11,2	10,93
57	Кавказское	15,5	9,15
58	Майское	11,2	10,39
59	Мичуринское	11,4	10,39
60	Николаевское	11,2	10,92
61	Октябрьское	15,4	10,37
62	Счастливенское	11,2	10,92
63	Таллыкское	11,2	10,54
64	Чапаевское	11,2	10,43
65	Ударненское	14,8	8,79
Урупский муниципальный район			
66	Загаданское	12,0	5,8
67	Курджиновское	15,0	11,28
68	Кызыл-Урупское	15,3	10,99
69	Преграденское	15,6	10,04
70	Урупское	15,5	9,76
71	Предгорненское	13,4	12,0
72	Медногорское	15,6	8,02
Усть-Джегутинский муниципальный район			
73	Красногорское	11,2	11,07
74	Усть-Джегутинское	16,0	9,24
75	Важненское	11,2	10,54
76	Горюльдеукское	11,2	10,54
77	Джегутинское	11,2	10,54
78	Койданское	11,2	10,92
79	Сары-Тюзское	11,2	10,41
80	Эльтаркачское	13,9	10,92
Хабезский муниципальный район			
81	Али-Бердуковское	11,2	11,6
82	Бавуковское	11,2	10,37
83	Бесленевское	11,2	10,19
84	Жаковское	11,2	11,16
85	Зеюковское	11,2	11,16
86	Инжи-Чишховское	11,2	11,02
87	Кош-Хабльское	11,2	11,16
88	Мало-Зеленчукское	11,2	11,16
89	Псаучье-Дахское	11,2	11,16
90	Хабезское	15,2	10,08

Все опубликованные законы, указы Главы КЧР, постановления, другие законодательно-нормативные акты размещены на сайте Федерального Регистра нормативно-правовых актов КЧР.

Учредители - Народное Собрание КЧР, Правительство КЧР.

Директор — главный редактор
Е. В. КРАТОВ

день республики

АДРЕС РЕДАКЦИИ И ИЗДАТЕЛЯ:
369000, г. Черкесск, пл. Кирова, 23,
Дом печати, 2-й этаж.
E-mail: DR-09@mail.ru
ТЕЛЕФОНЫ:
төхсекретарь - 26-36-01, рекламы и объявления - 26-36-34, бухгалтерия - 26-52-38.

Газета отпечатана в ООО «Издательство «Южный регион», 357600, Ставропольский край, г. Ессентуки, ул. Никольская, 5-а.
ИНН 2626030157. Способ печати офсет - 2 п. л.

Заказ № Тираж 200

Газета подписана в печать: по графику - 17-00, факт - 17-00.