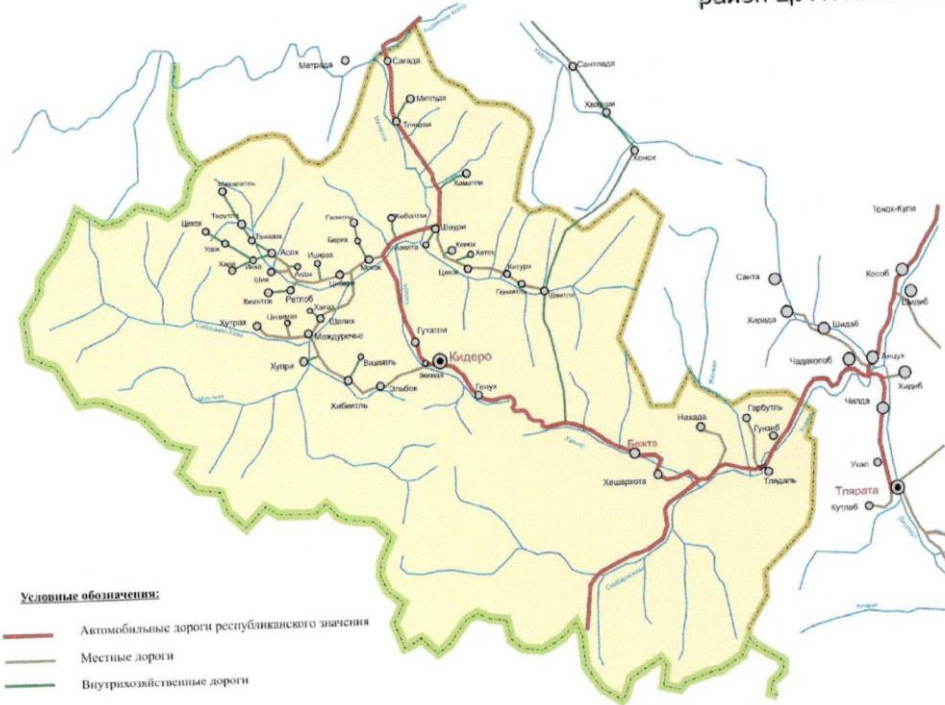




**ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ  
МР «ДУНТИНСКИЙ РАЙОН»**

# КАРТА МР «ЦУНТИНСКИЙ РАЙОН»

район ЦУНТИНСКИЙ



**СПРАВКА**  
о численности населения в разрезе по сельским населенным пунктам в МР  
«Цунтинский район» РД по состоянию на 01.01.2019г.

Наименование населенного пункта (по каждому сельскому поселению в алфавитном порядке)	Число хозяйств	Численность постоянного населения человек		
		Всего	В том числе:	
			Зарегистрированных по месту жительства	Проживающих 1 года и более и не зарегистрированных по месту жительства
Кидеро	282	1004	816	47
Генух	206	794	660	39
Гутатли	116	404	345	17
Зехида	143	470	399	19
Цунта	67	268	245	7
<b>АСП «Сельсовет Кидеринский»</b>	<b>814</b>	<b>2940</b>	<b>2465</b>	<b>129</b>
Реглоб	85	299	293	0
Ицирах	22	73	72	0
Кимятли	93	360	353	0
Чалях	60	199	191	0
<b>АСП «Сельсовет Кимятлинский»</b>	<b>260</b>	<b>931</b>	<b>909</b>	<b>0</b>
Тляцуда	106	406	381	11
Митлуда	8	17	14	0
Сагада	127	497	452	25
Хамаитли	17	72	70	0
<b>АСП «Сельсовет Тляцудинский»</b>	<b>258</b>	<b>992</b>	<b>917</b>	<b>36</b>
Терутли	75	327	304	5
Акди	27	125	117	1
Асах	3	18	13	4
Генозох	2	6	6	0
Иха	13	48	33	11
Махалатли	99	461	441	8
Удок	48	216	193	13
Хора	10	46	41	2
Цокох	21	99	96	3
Чатли	17	79	72	3
Шия	15	76	66	3
<b>АСП «Сельсовет Терутлинский»</b>	<b>330</b>	<b>1501</b>	<b>1382</b>	<b>53</b>
Хибягль	46	153	152	0
Вицятли	56	193	187	0
Хупри	201	674	645	0
Эльбок	40	140	135	0
<b>АСП «Сельсовет Хибяглинский»</b>	<b>343</b>	<b>1160</b>	<b>1119</b>	<b>0</b>

Г енияль	55	201	199	0
Китури	124	490	487	2
Шаитли	207	760	747	0
<b>АСП «Сельсовет Шаитлинский»</b>	<b>386</b>	<b>1453</b>	<b>1433</b>	<b>2</b>
Мокок	241	902	663	46
Азильта	41	148	146	0
Берих	38	127	119	7
Галотли	8	30	26	4
Хебатли	156	532	497	4
Хенох	7	28	28	0
Хетох	14	48	48	0
Куйтли	4	28	25	1
Цебари	144	405	287	0
Цехок	36	127	126	0
Шаури	91	317	292	0
<b>Итого по Шауринскому сельсовету</b>	<b>783</b>	<b>2692</b>	<b>2257</b>	<b>62</b>
Шапих	108	417	414	0
Китлярта	83	302	292	1
Хутрах	233	857	817	7
Халах	20	59	52	1
Цицимах	31	115	111	0
<b>Итого по Шапихскому сельсовету</b>	<b>475</b>	<b>1754</b>	<b>1686</b>	<b>9</b>
<b>Всего по ВУ МР «Цунтинский район»</b>	<b>3649</b>	<b>13423</b>	<b>12168</b>	<b>291</b>

И. о. главы



М. Шамилов

на 01.01.2019г.

п/н №	П/С 35/10	№-Ф	место установки КТП	№ КТП кВт	мощн КТП	год ввода в эксл.
1	Кидиро	1	с.Зехидо дорожный	1	160	2000
2			с. Зехида Увайс	2	250	2003
3			с. Зехида медресе	3	400	2008
4			с. Цунта райадмин	4	250	2015
5			с. Цунта казначейство	5	100	2010
6			с. Цунта пенсионный фонд	6	160	2015
7			с. Цунта РОВД	7	400	2000
8			с. Гутатли погран застава	8	250	2005
9			с. Гутатли бакир	9	250	2003
10			с. Гутатли верхний	10	400	1971
11			с. Гутатли телевышка	11	25	2004
12			с. Гутатли берих	12	400	2018
13			с. Зехида Хасик	13	160	2004
1	Кидиро	2	с. Зехида верхний	1	160	1971
2			с. Кидиро хъазамов	2	400	1971
3			с. Кидиро школа	3	160	2004
4			с. Кидиро шарапуев	4	400	2014
5			с. Кидиро чайалиев	5	250	2016
6			с. Кидиро ЦРБ	6	250	2008
7			с. Кидиро ЦРБ-народ	7	250	2008
8			с. Генух цекоев	8	400	1971
9			с. Генух школах	9	380	1976
10			с. Зехида нижний	10	160	2012
11			с. Кидиро гечеров	11	250	2013
12			с. Генух г1умар	12	400	2013
13			с. Генух Расул	13	320	2012
14			с. Кидиро АО Дор.Даг	14	100	2016
15			с. Кидиро Нажмуд	15	330	2013
16			с. Кидиро керокь	16	250	2017
17			с. Кидиро Адильгер	17	400	2016

**О количестве КТП по Цунтинскому СУ Цумадинских РЭС  
на 01.01.2019г.**

п/н №	П/С 35/10	№-Ф	место установки КТП	№ КТП	мощн КТП кВт	год ввода в эксл.
1	Кидиро	3	с. Эльбок	2	160	1973
2			с. Вициятли михъич	3	10	1990
3			с. Вициятли	4	160	1973
4			с. Хибятли	5	100	1973
5			с. Хупри погран застава	6	160	2005
6			с. Хупри нижний центр	7	250	1989
7			с. Хупри верхний центр	8	160	1973
8			с. Шапих центр	9	250	1973
9			с. Халах	10	25	1975
10			с.Междуречье старый	11	160	1973
11			с.Цицимах	12	63	1984
12			с. Хутрах Аларах шамсуд	13	25	1976
13			с. Шапих чимит	14	100	2012
14			с. Аларах лобиев	15	63	2000
15			с. Хутрах верхний	16	400	2014
16			с. Хутрах школах	17	100	1985
17			с. Хупри верхний школа	18	250	2011
18			с. Зехида билайн	19	25	2012
19			с. Хутрах нижний	20	250	1973
20			с. Хупри нижний Михаил	22	250	2015
21			с. Междуречье кладбище	23	160	2016
22			с. Хутрах Иса	24	25	2005
23			с. Хутрах Сира	25	10	1988
24			с. Хупри Асадула	26	10	2016
25			с. Хупри мельница	27	25	2015
26			с. Шапих сетоев	28	250	2017
27			с. Хибятли Иса	29	25	2018
28			с. Хутрах дет/сад	30	100	2018

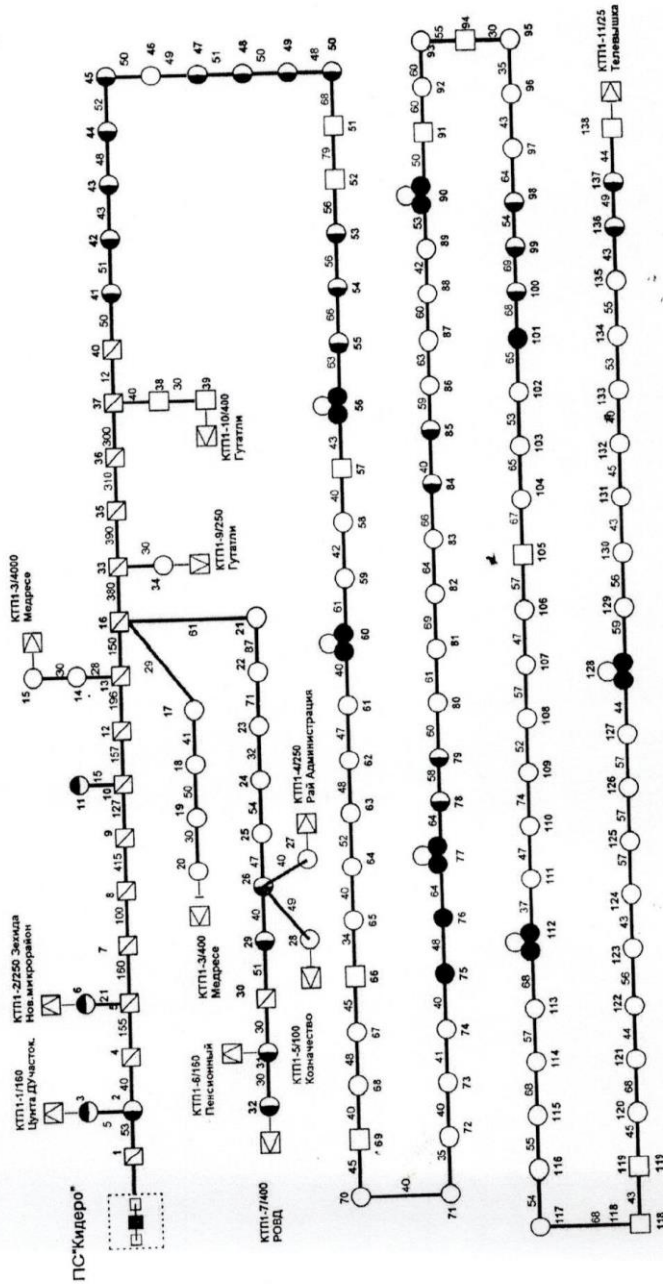


на 01.01.2019г.

п/н №	П/С 35/10	№-Ф	место установки КТП	№ КТП	мощн КТП кВт	год ввода в эксл.
1	Шаури	2	с. Мокок зерох	1	160	1975
2			с. Мокок беравли	2	100	1975
3			с. Берих	3	25	1978
4			с. Мокок кладбище	4	400	2006
5			с. Мокок гаирбег	5	100	2004
6			с. Цебари старый	6	160	1975
7			с. Цебари новый	7	63	1990
8			с. Ицирах	8	63	1975
9			с. Кимятли старый	9	160	1975
10			с. Акди	10	63	1978
11			с. Иха	11	40	1990
12			с. Удок	12	160	1978
13			с. Терутли	13	160	1978
14			с. Махалат нижний	14	160	1978
15			с. Ретлоб старый	15	160	1975
16			с. Кимятли новый	16	250	2014
17			с. Терутли погран заст	17	160	2012
18			с. Хора	18	100	2003
19			с. Шия	19	63	2002
20			с. Ретлоб школа	20	160	2012
21			с. Махалат школах	21	250	2010
22			с. Чалях билайн	22	25	2014
23			с. Чалях чалях старый	23	160	1990
24			с. Чатли	24	63	1975
25			с. Цокох	25	63	1975
26			с. Чалях новострой	26	160	2014
27			с. Шаури таризия	27	100	2016
28			с. Ицирах Ацхуна	28	100	2016
29			с. Махалатли верхний	29	100	2017
30			с. Махалатли Аюбов	30	100	2014



# СХЕМА ВЛ-10кВ Фид.№1от ПС"Кидеро"



- Дюпора
- Дюпора с жб приставкой
- ◻ Вышка на 35 кВ
- Дорога
- ⚡ Река

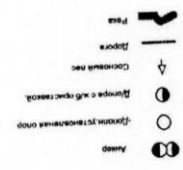
Паспор. данные ВЛ-10кВ.		ПС "Кидеро"	
Протяж. обшая	км. 9,977	Изм. лист	№ докум. 10/2010
Кол. опор	шт. 138	Суд. делоп.	Абдулмаликов
Кол. анкеровых опор	шт. 0	С.и. мастер	Самиев Д.
Трефовых опор	шт. 6	Г.и.и.ж.	Болтагов Г.М.
Трубоуклоки	шт. 13		
		Полное наименование ВЛ-10кВ	Фид.№1 от ПС "Кидеро"
		Степень лист	лист
		Цумадирский РЭС	
		АО "Дагестанская сотовая компания"	

ВН-10КВ ФНД №3 от ПС Кледоп

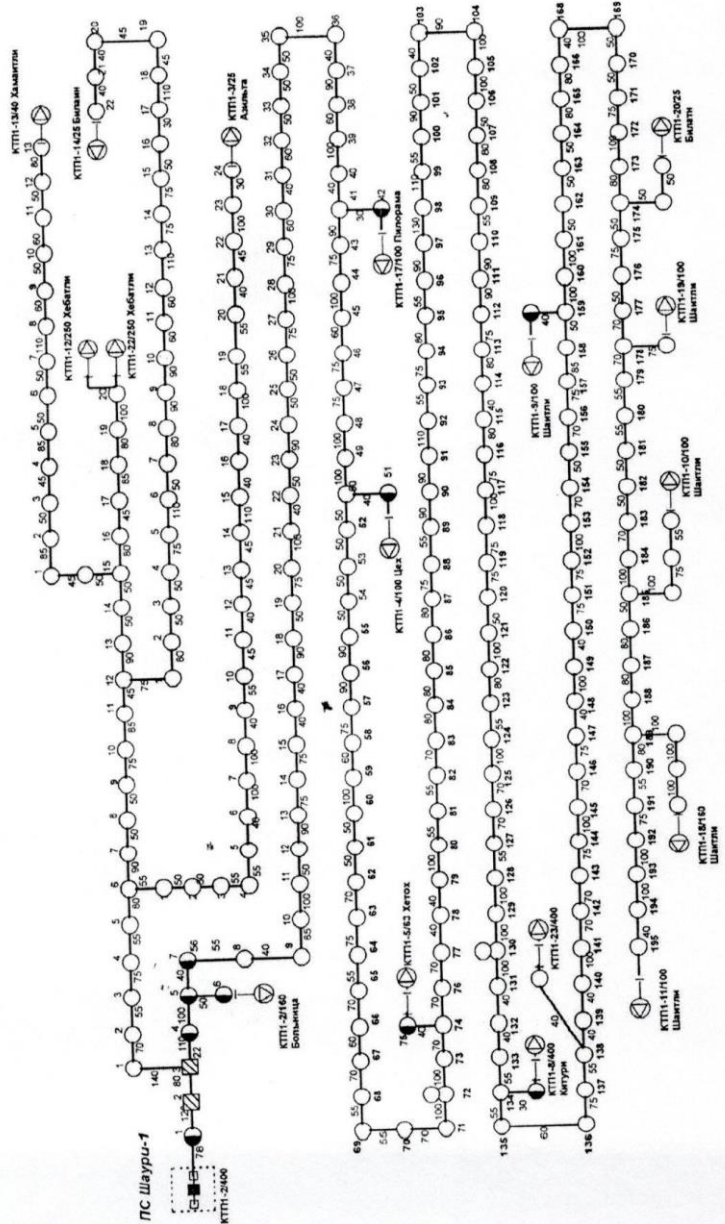
ПС Кледоп-3



Тусгай зориулалтын өгөгдөл	Тусгай зориулалтын өгөгдөл	Тусгай зориулалтын өгөгдөл	Тусгай зориулалтын өгөгдөл
Тусгай зориулалтын өгөгдөл	Тусгай зориулалтын өгөгдөл	Тусгай зориулалтын өгөгдөл	Тусгай зориулалтын өгөгдөл
Тусгай зориулалтын өгөгдөл	Тусгай зориулалтын өгөгдөл	Тусгай зориулалтын өгөгдөл	Тусгай зориулалтын өгөгдөл
Тусгай зориулалтын өгөгдөл	Тусгай зориулалтын өгөгдөл	Тусгай зориулалтын өгөгдөл	Тусгай зориулалтын өгөгдөл
Тусгай зориулалтын өгөгдөл	Тусгай зориулалтын өгөгдөл	Тусгай зориулалтын өгөгдөл	Тусгай зориулалтын өгөгдөл



## Схема ВЛ-10кВ Фид.№1от ПС Шаури



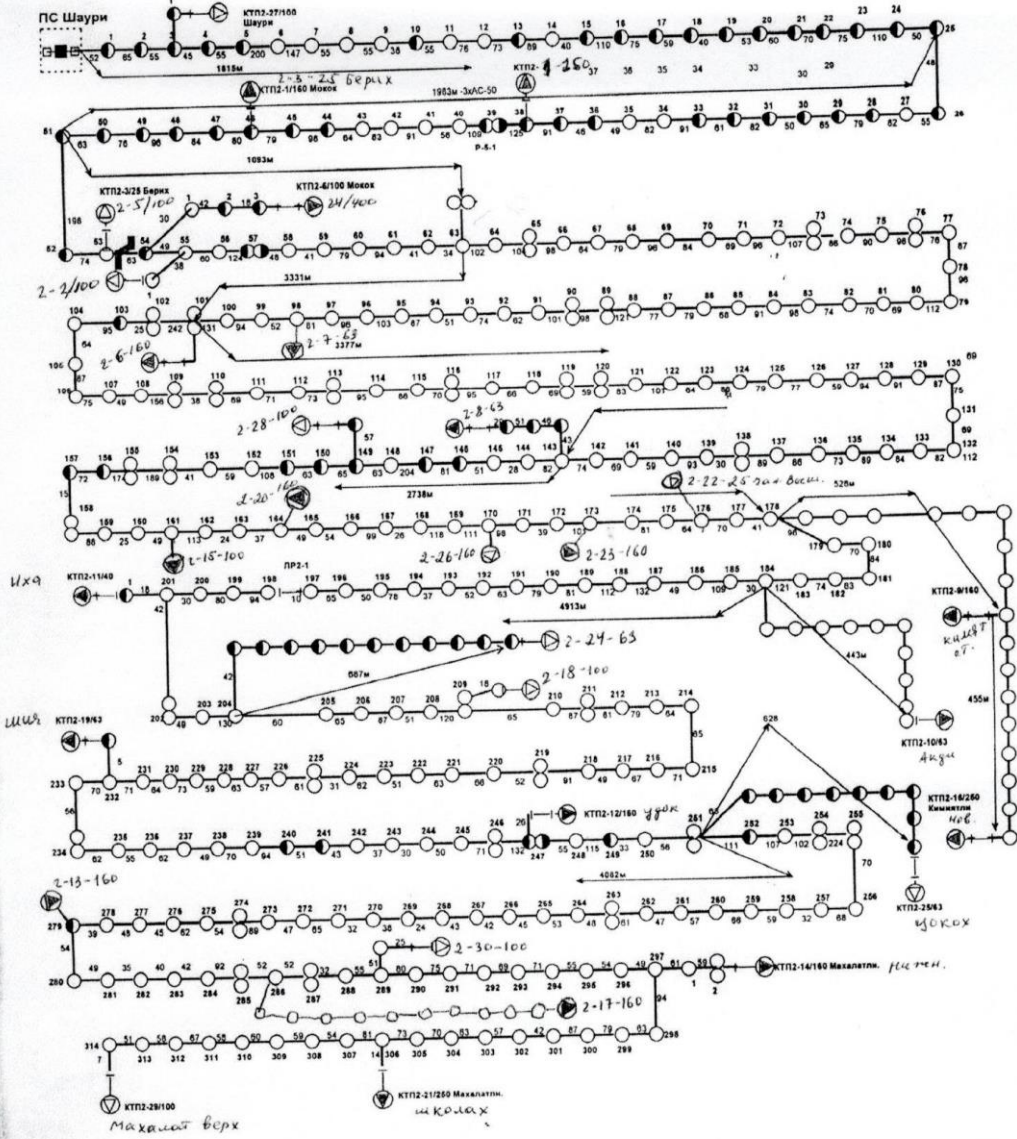
- Анкер
- Опора
- Опора с ЖБ преставой.
- Соновый лес
- Дорога
- Река

Построитель: ФЛ-10кВ	Проектная организация: М. 25680
Кол. опор: 1	Кол. железных опор: 2
Трансформатор: 1	Трансформатор: 1

Имя: Илья	Место: Шаури
Фамилия: Ефимов	Город: Шаури
Ст. инж.: Александр	Город: Шаури
Город: Шаури	Город: Шаури

Получатель: АО "Дальневосточная сетевая компания"	Циркуляционный лист: 100
Получатель: АО "Дальневосточная сетевая компания"	Циркуляционный лист: 100

### ВЛ-10кВ Фид.№2 от ПС Шаури



- - Дропки установочная опора
- - Анкерная - 1шт
- (with dot) - Дропки с ж/б приставкой
- (with dot) - Трехкошка - 1шт
- △ - Высота на 35 кВ
- — — - Дорога
- ~~~~~ - Река

Паспорт данных ВЛ-10кВ	
Протяженность	км. 25.445
Кол.опор	шт. 314
Кол.анкерных опор	шт. 57
Трехкошка опор	шт. 0

ПС 'Агвали'			
Имя	Фамилия	Подпись	Акт
Г. Д. Д. Д.	Г. М. Г. М.		
Г. Д. Д. Д.	Г. М. Г. М.		
Г. Д. Д. Д.	Г. М. Г. М.		

Паспортная схема ВЛ-10кВ Фид.№2 от ПС 'Шаури'	Страниц	Лист	Всего
Цумадиский РЭС			АО 'Диалогская сетевая компания'

Сведения

о количестве КТП и абонентов по Цунтинскому СУ Цумадинских РЭС на 01.01.2019год

№	Наименование ПС и № фид	Всего: колич. КТП	На баланс РЭС	На баланс потребит	абоненты		
					ЦА	Юр.лица	Физ.лица
1	Кидеро ПС Ф-1	14	6	8	7	13	173
2	Кидеро ПС Ф-2	17	13	4	2	13	602
3	Кидеро ПС Ф-3	28	19	9	2	32	495
	<b>ИТОГО:</b>	<b>59</b>	<b>38</b>	<b>21</b>	<b>11</b>	<b>58</b>	<b>1178</b>
1	Шаури ПС Ф-1	23	18	5	2	17	460
2	Шаури ПС Ф-2	30	26	4	2	37	541
	<b>ИТОГО:</b>	<b>53</b>	<b>44</b>	<b>9</b>	<b>4</b>	<b>54</b>	<b>1001</b>
	<b>ВСЕГО:</b>	<b>112</b>	<b>82</b>	<b>30</b>	<b>15</b>	<b>112</b>	<b>2179</b>

Ст. мастер Цунтинского СУ  
Цумадинских РЭС

Гамзатов Р.Х.

Утверждено  
 Председатель рабочей группы ТЭК  
 МР «Цунтинский район»  
*Шамилев* Магомедов Ш. А.  
 от 26.12.2018 года



**ГРАФИК**

работ рабочей группы ТЭК в МР «Цунтинский район» в соответствии распоряжения  
 Главы Республики Дageстан № 119-рп от 20.12.2018 года

№ п.п.	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Срок исполнения	Примечание
1	2 Организация работы по инвентаризации объектов электросетевого хозяйства расположенных на территории МР «Цунтинский район»	Гамзатов Р.Х – пред. «ДСК» Магомедов М.Б. МКУ «ОСЖКХ» Рамазанов А.И. МКУ «ЦБ» Главы АСП	3 15.01.2019 г.	
2.	Активирование бесхозного электросетевого имущества	Шамилов М.Х. зам. Пред. рабочей группы, Главы АСП	17.01.2019 г.	
3.	Анализ и информация о состоянии платёжной дисциплины за потреблённую электроэнергию физическими лицами	Магомединов А.Ш. пред. «ДЭК» Главы АСП, ОМВД РД	16.01.2019 г.	постоянно
4.	Анализ и информация о состоянии платёжной дисциплины за потреблённую электроэнергию юридическими лицами	Магомединов А.Ш. пред. «ДЭК» Магомедов М.Б. МКУ «ОСЖКХ» Рамазанов А.И. МКУ «ЦБ» Магомедов А.А. р.к. ФБО	16.01.2019 г.	

	Главы АСП		
5.	Анализ и информация о выявленных правонарушениях в сфере ТЭК экономической, налоговой и коррупционной направленности	Гамзатов Р.Х – пред. «ДСК» Магомедов А.Ш. пред. «ДЭК» Главы АСП, ОМВД РД	Один раз в неделю  постоянно
6.	Анализ и выработка мероприятий по устранению причин и условий совершения правонарушений в ТЭК	Гамзатов Р.Х – пред. «ДСК» Магомедов А.Ш. пред. «ДЭК» Главы АСП, ОМВД РД	Один раз в неделю  постоянно
7.	Анализ и представления информации правоохранительным и контрольно-надзорным органам о правонарушениях в ТЭК МР «Цунтинский район»	Шамилов М.Х. зам. Пред. рабочей группы	при выявлении  постоянно
8.	Информирование межведомственной рабочей группой по ТЭК РД по результатам работы и возникшим вопросам;	Магомедов Ш.А. Пред. рабочей группы	

Заместитель рабочей группы ТЭК  
МР «Цунтинский район»

Шамилов М.Х.



+  
**А Д М И Н И С Т Р А Ц И Я**  
**МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «ЦУНТИНСКИЙ РАЙОН»**  
**РЕСПУБЛИКА ДАГЕСТАН**

---

**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

от 26.12.2018 г.

№ 183

с. Цунта

В целях эффективного и безопасного функционирования топливно-энергетического комплекса на территории Цунтинского района, повышения уровня платежной дисциплины физических и юридических лиц - потребителей энергоресурсов, надлежащей организации работы по выявлению, пресечению и предупреждению правонарушений экономической, налоговой и коррупционной направленности в сфере ТЭК, руководствуясь распоряжением Главы РД № 119-рг от 20 декабря 2018 года,

1. Образовать рабочую группу по топливно -энергетическому комплексу МР «Цунтинский район» (приложение).
2. В своей деятельности рабочей группе ТЭК строго руководствоваться требованиями Положения о межведомственной рабочей группе по топливно-энергетическому комплексу Республики Дагестан.
3. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на заместителя главы администрации МР «Цунтинский район» Шамилова М.Х.



Глава

Ш.А. Магомедов





Приложение №1  
к распоряжению МР  
«Дунтинский район»  
от 26.12.2018 г. № 183

Состав рабочей группы  
по топливно -энергетическому комплексу МР «Дунтинский район»

Магомедов Шамил Ахмедович- Глава МР «Дунтинский район»- Председатель  
Шапилов Магомед Хандулаевич- Зам. Главы МР- зам. Председателя  
Магомедрасулов Омар Абдулкадырович- рук. МКУ «УО и МП» - член  
Магомедов Магомед Бадрудинович- рук. МКУ «ОСЖКХ» - член  
Рамазанов Али Ильясович- рук. МКУ «ЦБ» - член  
Магомедов Ахмадулла Абдухаликович -рук. ФБО- член  
Гамзатов Рамазан Хасбулаевич- представитель «ДСК»- член (по согласованию)  
Омаров Али Гаджиевич- представитель ИФНС № 10- член(по согласованию)  
Магомединов Абакар Шахбанович- представитель «ДЭК»- член (по согласованию)  
Магомедов Магомедрашид Рамазанович- и.о. начальника ОМВД РД по  
Дунтинскому району - член(по согласованию)



Утверждено  
Распоряжением  
Главы МР «Цунтинский район»  
от 26.12.2018 года

## ПОЛОЖЕНИЕ

### О рабочей группе по ТЭК МР «Цунтинский район»

1. Настоящее Положение определяет правовые и организационные основы рабочей группы (далее рабочая группа).
2. Рабочая группа в своей деятельности руководствуется Конституцией РФ, федеральными конституционными законами, федеральными законами, указами распоряжениями Президента РФ, постановлениями и распоряжениями Правительства РФ, указами и распоряжениями Главы РД, постановлениями Правительства РД, а также настоящим Положением.
3. Основными задачами рабочей группы является:
  - выработка предложений по повышению эффективности и безопасности функционирования ТЭК МР «Цунтинский район»;
  - повышение уровня платежной дисциплины физических и юридических лиц- потребителей электроэнергии на территории МР «Цунтинский район»;
  - организация работы по выявлению, пересечению и предупреждению правонарушений экономической, налоговой и коррупционной направленности в ТЭК МР «Цунтинский район»;
  - организация работы по устранению причин и условий совершения правонарушения в ТЭК МР «Цунтинский район» и факторов угрожающих экономической безопасности государства;
  - оперативное взаимодействие с межведомственной рабочей группой по ТЭК РД;
  - решение в пределах своей компетенции иных задач в сфере полномочий рабочей группы в соответствии с законодательством РФ.
4. Предметами деятельности рабочей группы является:
  - внесение предложений в установленном порядке направленных на выявление, пересечение и предупреждение правонарушений экономической, налоговой и коррупционной направленности в ТЭК МР «Цунтинский район» требующих решения Главы района Главы РД, и Правительства РД;
  - анализ и представления информации правоохранительным и контрольно-надзорным органам о правонарушениях в ТЭК МР «Цунтинский район»
5. Рабочая группа в соответствии со своими задачами и предметом деятельности вправе:
  - запрашивать в установленном порядке необходимые материалы и информацию от федеральных, республиканских органов исполнительной власти и от их должностных лиц;

- приглашать для участия в работе рабочей группы должностных лиц и специалистов федеральных, республиканских органов исполнительной власти, экспертов и т.д.
  - заслушать на заседании рабочей группы отчет должностных лиц по вопросам своей компетенции;
6. Рабочая группа формируется в составе председателя, заместителя и членов. Председателем рабочей группы является Глава района. Заседание рабочей группы проводится по мере необходимости. На заседании рабочей группы утверждает план его работы. Решение рабочей группы оформляется протоколом и принимается большинством голосов.
  7. В случае возникновения необходимости для решения неотложных задач рабочая группа образует координационный штаб, который возглавляет заместитель рабочей группы.

**Список ТП Цунтинского СУ Цумадинских РЭС на январь 2019г.**

Наимен ПС	Наимен ВЛ-10 кВ	Диспетчерское наименование ТП 6-10/0,4кВ		Всего: КТП		
		на балансе РЭС	На балансе потребителя			
ПС Кидеро	Ф-1	КТП- 1-2/250 кВА с. Зехида Увайс	КТП-1-1/160кВА с. Зехидо Дорож ✓			
		КТП- 1-9/250 кВА с. Гутатли Бакир	КТП-1-3/400кВА с.Зехидо медрес ✓			
		КТП-1-10/400 кВА с. Гутатли верх	КТП-1-4/250кВА Цунта Райадм ✓			
		КТП-1-12/400 кВА Гутатли берих	КТП-1-5/100кВА Цунта Казначейст ✓			
		КТП-1-13/160кВА Зехида Хасик	КТП-1-6/160кВА Цунта ПФонд ✓			
		КТП-1-14/250 кВА Гутатли верх нов	КТП-1-7/400кВА Цунта РОВД ✓			
			КТП-1-8/250 кВА Погр Застава ✓			
			КТП-1-11/25 кВА Гутатли Телевыш ✓			
			<b>ИТОГО: КТП-6шт.</b>	<b>КТП-8шт.</b>	<b>14шт.КТП</b>	
		ПС Кидеро	Ф-2	КТП-2-1/160кВА с. Зехидо Верхний	КТП-2-3/160кВА с.Кидеро Школа	
КТП-2-2/400кВА с.Кидеро Хъазамов	КТП-2-6/250кВА с.Кидеро ЦРБ					
КТП-2-4/400кВА с.Кидеро Шаралу	КТП-2-12/400кВА с.Генух Г1умар ✓					
КТП-2-8/400кВА с.Генух Цеко	КТП-2-14/100кВА с.Кидиро ЗАО ДД ✓					
КТП-2-10/160кВА с.Зехидо Мельниц						
КТП-2-5/250кВА с.Кидеро Чайал						
КТП-2-7/250кВА с.Кидеро у больн						
КТП-2-9/380кВА с.Генух Школах						
КТП-2-11/250кВА с.Кидеро Гечер						
КТП-2-13/320кВА с.Генух М-Рас						
КТП-2-15/320кВА с.Кидеро Нажм						
КТП-2-16/250кВА с.Кидеро Керокь						
КТП-2-17/400кВА с.Кидеро Адиль						
	<b>ИТОГО: КТП-13шт.</b>			<b>КТП-4шт.</b>	<b>17шт.КТП</b>	
ПС Кидеро	Ф-3			КТП-3-2/160кВА с.Эльбок	КТП-3-3/10кВА с.Вициятли михъич ✓	
				КТП-3-4/160кВА с.Вициятли	КТП-3-6/160кВА с.Хупри п/застав ✓	
				КТП-3-5/100кВА с.Хибятли	КТП-3-19/25кВА Зехида Билайн ✓	
		КТП-3-7/250кВА с.Ниж.Хупри центр	КТП-3-24/25кВА с.Хутрах Иса ✓			
		КТП-3-8/160кВА с.Верх.Хупри центр	КТП-3-25/10кВА с.Хутрах Сира ✓			
		КТП-3-9/250кВА с.Шапих центр	КТП-3-26/10кВА с.Хибятл Асадул ✓			
		КТП-3-10/25кВА с.Халах	КТП-3-27/25кВА с.Хупри мельница ✓			
		КТП-3-11/160кВА с.Междуречье стар	КТП-3-29/25кВА с.Хибят Г1иса ✓			
		КТП-3-12/63кВА с.Цицимах	КТП-3-30/63кВА Хутрах Д/Сад ✓			
		КТП-3-14/100кВА с.Шапих чимит				
		КТП-3-15/63кВА с.Аларах лоби				
		КТП-3-17/100кВА с.Хутрах верх школ				
		КТП-3-20/250кВА с.Хутрах нижн				
		КТП-3-13/25кВА с. Хутрах Аларах Ш				
		КТП-3-16/400кВА с.Хутрах Верхн				
		КТП-3-18/250кВА с.В Хупри Школьн				
		КТП-3-22/250кВА с.Н Хупри Мика				
		КТП-3-23/160кВА с.Междуреч кладбиш				
		КТП-3-28/250кВА с.Шапих сетоев				
	<b>КТП-19шт.</b>	<b>КТП-9шт.</b>	<b>28шт.КТП</b>			
<b>Всего:</b>		<b>КТП-21 шт.</b>	<b>59шт.КТП</b>			





## Доклад

Старшего мастера Цунтинского сетевого участка Цумадинских РЭС Гамзатова Р.Х.

О состоянии электрических сетей Цунтинского района.  
Ассаламуалайкум уважаемые руководители района, уважаемые коллеги и присутствующие .

Я коротко расскажу о состоянии электрических сетей нашего района на сегодняшний день. Как вы знаете, наш район находится на высоте 1500-2000 метров над уровнем моря, климат резко-континентальный, характерны большие и резкие колебания температуры что не может не сказываться на состоянии электрических сетей и на качественное энергоснабжение района.

Не смотря на ежегодное включение в план график капитального ремонта в рамках лимита средств финансирования, на ВЛ-10кВ и ВЛ-0,4кВ, в последние годы капитального ремонта не производили, кроме точечных ремонтных работ на отдельных участках.

Электроснабжение 40 населённых пунктов района осуществляется от двух подстанций, от ПС Кидеро и от ПС Шаури.

От ПС Кидеро отходят 3 Фидера общей протяженностью 41 км. От этих трёх Фидеров электро снабжение осуществляется к трём АСП, куда входят 15 населённых пунктов. Это АСП с/совет Кидиринский -5 населённых пунктов, АСП с/совет Хибятлинский - 5 населённых пунктов и АСП с/совет Шапихский - 5 населённых пунктов. Хочу отметить что в последние годы от жителей АСП с/совет Шапихский очень много жалоб особенно от жителей с.Хутрах и с.Шапих по поводу низкого напряжения в сети. В зимнее время напряжение доходит от 140 В до 110 В, а вечернее время когда нагрузки на сети увеличивается, напряжение в сети падает до 80-90 В, что не лезет ни в какие рамки.

Причиной тому является в первую очередь недостаточное напряжение на ВЛ-35кВ которая подаётся от ПС Анцух до ПС

Кидеро и ПС Шаури. Сила тока на подстанциях Кидеро и Шаури составляет 8,5-9,2Ампер вместо положенного по ГОСТу 10-10,5Амп. Вторая причина заключается в том что по ЛЭП ВЛ-10кВ от с.Китлярата до с.Хутрах и до с.Шапих, электро снабжение осуществляется по стальным проводам вместо алюминиевого. Протяженность ЛЭП в эти населённые пункты составляет 11км. От ПС Шаури отходят 2 Фидера общей протяжённостью 55,8км. От этих двух Фидеров электроснабжение осуществляется по четырем АСП куда входят 21 населенных пунктов. Это АСП с/совет Шауринский - 5 населённых пунктов, АСП с/совет Шаитлинский - 3 населенных пункта, АСП с/совет Кимятлинский с 4-я населёнными пунктами, и АСП с/совет Терутлинский с 9-ю населённым пунктом. Итого общая протяжённость ВЛ-10кВ по сетевому участку района составляет -96,8км. А общая протяжённость ВЛ-0,4кВ по сетевому участку района составляет -38км. Из них на сегодняшний день на балансе РЭС (районных электрических сетей) находится: ВЛ-35кВ -19км. ВЛ -10кВ -93,6км. ВЛ -04кВ -26км. На сегодняшний день на территории сетевого участка бесхозными или как пишут в официальных документах, на балансе потребителя находится ВЛ -10кВ -3,2км.и 64 опор. ВЛ -0,4кВ -12км.и 240 опор. Электрические сети района построенные на деревянных опорах ещё в 73-75-ие годы прошлого столетия находятся в крайне ветхом и аварийном состоянии. С годами, из-за сроков эксплуатации и природных катаклизмов, деревянные опоры сгнили и пришли в негодность, а в некоторых участках сети их держит только провода. Изжив два а то и три эксплуатационных срока, старые ЛЭП не отвечают требованиям энергоснабжения и энергетической эффективности. По этой причине и по причине хищений электроэнергии потребителями, потеря в сетях доходят от 40 до 60-ти а порой и до 70 %.

Согласно поступившим обращением в интернет-приемную



Генерального директора ПАО «МРСК Северного Кавказа» от жителя с.Хебатли Абдулкаримова М.Г. по поводу аварийного состояния сетей в Цунтинском районе, была создана комиссия из числа ведущих специалистов Гегебельского ГЭС и Цумадинских РЭС а также работников Цунтинского СУ, был включен в состав комиссии сам заявитель, и составлен акт обследования и состояния распределительных сетей Цунтинского района от 10.10.2017года. После трёхдневного обхода по сетевому участку, комиссия пришла к выводу о необходимости произведения поэтапного кап ремонта. От ПС Кидеро по трём фидерам необходимо произвести капитальный ремонт и заменить д/опор с установкой ж/б приставок на ВЛ-10кВ 95шт. заменить провод АС-50-34050м. По ВЛ-0,4кВ д/опор с ж/б приставкой - 122шт. заменить провод АС-50-4605м.

Также комиссия сочла необходимым произведения капитального ремонта эл. сетей от ПС Шаури:

От ПС Шаури по двум фидерам необходимо произвести капитальный ремонт и заменить д/опор с установкой ж/б приставок- 133шт. заменить провод АС-50-13500м. По ВЛ-0,4кВ д/опор с ж/б приставкой 94шт. провод АС-50-4150м.

На сегодняшний день по Цунтинскому сетевому участку по ВЛ-10кВ для капитального ремонта электрических сетей нужно д/опор с установкой ж/б приставок - 228шт. по ВЛ-0,4кВ - 216шт. итого- 444шт. опор. Провод АС-50 по ВЛ-10кВ - 47550м. по ВЛ-0,4кВ - 8755м.

Из-за постоянных проблем подачи электроэнергии по Ф №2 от ПС Шаури, неоднократно мною был поднят вопрос перед руководством Гергебильского ГЭС и Цумадинских РЭС о реконструкции ЛЭП ВЛ-10кВ от с.Мокок до местности Ацхуна вблизи с.Ицирах и перенести ЛЭП к авто дороге Мкок- Асах. Для этого на этот участок нужно 95шт. д/опор с установкой ж/б приставок с комплектацией к ним и провод АС-50-14250м.

На сетевом участке, данное время в сорока населенных пунктах установлены 112 ТП (трансформаторных пунктов) разной мощности. Из 112-ти ТП 54 находятся на балансе РЭС (районные электрические сети) а остальные 58 ТП находятся на балансе потребителей т.е. по сути являются бесхозными.

От этих ТП запитаны на сегодня 2334- физических лиц, 112 - юридических лиц и 15- ЦА. На сегодня в Цунтинском сетевом участке установлены 2461 приборов учёта. 72 заявок поданы на подключения к электрическим сетям, ближайшее время после получения разрешительных документов этим абонентам будут установлены приборы учёта электроэнергии и будут подключены к электрическим сетям.

Итого потерь застрахованных **ИУМАНИСКИХ РЭС**

Категория застрахованных физических лиц (физ. лица), наименование предприятия	Количество пострадавших		Освобождено от уплаты ИС (подробности в)	Получены суммы			Передано в страховую РЭС	Получено за отчетный период	
	всего	физ. лица		по другим б/п/предприятиям	всего	по другим б/п/предприятиям		когда урегулированы	всего
ИС Нардо Ф-1	62	550	5 284 250	2 978 056	102 327	0	2 316 224	46,75%	
ИС Нардо Ф-2	71	419	6 895 020	3 693 924	188 507	0	3 201 094	46,43%	
ИС Нардо Ф-4	26	152	4 958 760	2 700 828	17 280	0	2 287 931	45,98%	
ИС Нардо Ф-2	4*	521	9 089 560	4 533 067	10 366	0	4 536 493	50,15%	
ИС Нардо Ф-3	41	492	6 071 300	3 461 106	9 024	0	2 610 194	42,99%	
Итого застрахованных физ. лиц	243	2134	32 536 820	17 366 985	322 504	0	14 971 935	46,30%	

+

[ ]

Отчет о состоянии платежной способности населения и юридического сектора  
Цунтинского участка энергосбыта по состоянию 24.01.2019г.

Уважаемые друзья!!

ПАО «Дагестанская энергосбытовая компания» занимается сбытом электроэнергии на рынок. В нашем районе численность потребителей составляет:

Физический сектор – 2334

Юридический сектор – 21

Коммерческий сектор- 63

Религиозный сектор- 32

На конец, 2018 года дебиторская задолженность за населением нашего района составляет – 28 452 637 руб. Это долг который накопился за районом годами. Что же касается долг за другие организации района тут картина такова. По форме бюджета они делятся на три категории: федеральный, республиканский, местный. Федеральный бюджет не будем обсуждать и переходим к республиканскому бюджету.

Республиканский бюджет:

1. ГКУ «Цунтинское лесничество» - 10 035 р.
2. ИФНС № 10 - 26 248 р.
3. ОМВД – 278 096 р.
4. АСП «Кидеринский» - 20 988
5. АСП «Хибятлинский» - 10 784
6. АСП « Шапихский» - 11 129
7. АСП « Тляцудинский» - 16 805
8. МКУ «УСЖКХ» - 497 405
9. МКУ «ЦТКНР» - 300 122

С момента передачи Цунтинский участок на обслуживание Цумадинскому РОО ситуация в плане сбыта и реализации значительно улучшилось, это стало благодаря открытия в районе кассу РПРЦ. Абоненты получили возможность оплатить прямо в кассу и получить кассовый чек. А также блажащее время планируется снабжать операторов мобильными кассами, что позволить выдавать чек по месту оплаты. В юридическом секторе, тоже ситуация заметно улучшилось, своевременно выставляем счета, акты поставки и акты сверки. Проводится работа с злостными неплательщиками, уведомляем письменно под роспись и проводим работу по отключению абонента от сети. Совместно с работниками сетевой службы, и сотрудниками ОМВД проводим рейды по выявлению бездоговорных, а также без учётных потребителей. Заключаем договора на техническое присоединение и открытие лицевых счетов. Единственной проблемой при открытии лицевого счета имеется то, что у меня нет прав на это тут на местах. Абоненту для этого приходится ехать в Махачкалу, так как право на открытие лицевых счетов с нового года управление забрали к себе. Для дальнейшего улучшения платёжеспособности населения нужно следующее:

1. Главы АСП на своих поселениях провести беседы с нарушителями, так как их нарушения вносит вред всем, снижается качество и напряжение в сети.
2. Представить сведения и данные с программы «Парус» на абонентов.
3. Руководству Администрации района ответственно по ТЭК дать поручения руководителям организации своевременно перечислять средства за потребленную электроэнергию.