Следственный комитет Российской Федерации
Следственное управление по Республике Дагестан

(наименование следственного подразделения Следственного комитета)

(управление, отдел, отделение)

Контрольное производство

№ 121 – 139

ФАМИЛИЯ _____

ИМЯ _____ **ОТЧЕСТВО** _____

НА _____ **л.**

Т 34

Опись № _____

№ по описи _____

_____ **год**

Хранить _____ **лет**

Подпись _____

ОПИСЬ
документов по уголовному делу №12101820118000139 том №34

№ п.п.	Наименование документов	л.д.
1.	таблица расчета объема и стоимости оказанных услуг по передаче э/э о ООО «ДЭЖ» за 2020-2021	1
2.	интегральный акт первичного учета переданной (принятой) э/э в сети ООО «ДЭЖ» за июль 2020 с приложениями	2-9
3.	интегральный акт первичного учета переданной (принятой) э/э в сети ООО «ДЭЖ» за август 2020 с приложениями	10-17
4.	интегральный акт первичного учета переданной (принятой) э/э в сети ООО «ДЭЖ» за сентябрь 2020 с приложениями	18-25
5.	интегральный акт первичного учета переданной (принятой) э/э в сети ООО «ДЭЖ» за октябрь 2020 с приложениями	26-36
6.	интегральный акт первичного учета переданной (принятой) э/э в сети ООО «ДЭЖ» за ноябрь 2020 с приложениями	37-46
7.	интегральный акт первичного учета переданной (принятой) э/э в сети ООО «ДЭЖ» за декабрь 2020 с приложениями	47-57
8.	интегральный акт первичного учета переданной (принятой) э/э в сети ООО «ДЭЖ» за декабрь 2021 с приложениями	58-73
9.	интегральный акт первичного учета переданной (принятой) э/э в сети ООО «ДЭЖ» за ноябрь 2021 с приложениями	74-89
10.	интегральный акт первичного учета переданной (принятой) э/э в сети ООО «ДЭЖ» за октябрь 2021 с приложениями	90-104
11.	интегральный акт первичного учета переданной (принятой) э/э в сети ООО «ДЭЖ» за сентябрь 2021 с приложениями	105-120
12.	интегральный акт первичного учета переданной (принятой) э/э в сети ООО «ДЭЖ» за август 2021 с приложениями	121-137
13.	интегральный акт первичного учета переданной (принятой) э/э в сети ООО «ДЭЖ» за июль 2021 с приложениями	138-152
14.	интегральный акт первичного учета переданной (принятой) э/э в сети ООО «ДЭЖ» за июнь 2021 с приложениями	153-163
15.	интегральный акт первичного учета переданной (принятой) э/э в сети ООО «ДЭЖ» за май 2021 с приложениями	164-180
16.	интегральный акт первичного учета переданной (принятой) э/э в сети ООО «ДЭЖ» за апрель 2021 с приложениями	181-194
17.	интегральный акт первичного учета переданной (принятой) э/э в сети ООО «ДЭЖ» за март 2021 с приложениями	195-213
18.	интегральный акт первичного учета переданной (принятой) э/э в сети ООО «ДЭЖ» за февраль 2021 с приложениями	214-228
19.	интегральный акт первичного учета переданной (принятой) э/э в сети ООО «ДЭЖ» за январь 2021 с приложениями	229-242

Опись составил

Следователь по ОВД С.Н. Салихов

Расчет объема и стоимости оказанных услуг по передаче э/э по ООО "ДагЭнерЖи" за 2020-2021гг.

(с учетом г. Кизилюрт и КТЭЦ)

№ п/п	Расчетный период	По данным ПАО "Россети Северный Кавказ"				по данным ООО "ДагЭнерЖи"			разница	
		Сальдо-переток в сеть ДЭЖ , тыс.кВт*ч	тариф, руб./МВт*ч	Сумма, тыс. руб.	Сумма с ндс, тыс.руб.	Сальдо-переток в сеть ДЭЖ из сетей ДЭ , тыс.кВт*ч	тариф, руб./МВт*ч	Сумма с ндс, тыс.руб.	поступление в сеть, тыс.кВт*ч	стоимость услуг, тыс. руб.
2020 год										
1	Июль	21 186,27	866,76	18 363,41	22 036,09	2 284,49	866,76	2 376,13	18 901,78	19 659,97
2	Август	14 319,72	866,76	12 411,76	14 894,11	2 422,33	866,76	2 519,50	11 897,38	12 374,61
3	Сентябрь	13 930,00	866,76	12 073,97	14 488,76	0,00	866,76	0,00	13 930,00	14 488,76
4	Октябрь	15 435,43	866,76	13 378,81	16 054,57	2 472,17	866,76	2 571,33	12 963,26	13 483,24
5	Ноябрь	19 882,71	866,76	17 233,54	20 680,25	-3 195,81	866,76	-3 324,00	23 078,52	24 004,24
6	Декабрь	24 414,28	866,76	21 161,32	25 393,59	9 045,64	866,76	9 408,48	15 368,64	15 985,11
	ИТОГО	**109 168,4**		**94 622,8**	**113 547,4**	**13 028,8**		**13 551,4**	**96 139,6**	**99 995,9**
2021 год										
1	январь	27 849,23	967,46	26 943,01	32 331,61	5 778,86	967,46	6 708,98	22 070,36	25 622,63
2	февраль	23 034,46	967,46	22 284,92	26 741,90	6 268,48	967,46	7 277,41	16 765,97	19 464,49
3	март	23 878,84	967,46	23 101,82	27 722,18	4 055,47	967,46	4 708,21	19 823,36	23 013,97
4	апрель	17 692,79	967,46	17 117,06	20 540,48	5 342,48	967,46	6 202,36	12 350,31	14 338,12
5	май	19 378,65	967,46	18 748,07	22 497,68	-22 643,49	967,46	-26 288,00	42 022,13	48 785,68
6	июнь	20 184,47	996,48	20 113,42	24 136,11	-23 707,00	996,48	-28 348,26	43 891,47	52 484,36
7	июль	37 747,20	1 187,87	44 838,76	53 806,52	-20 818,39	1 187,87	-29 675,45	58 565,59	83 481,97
8	август	38 205,00	1 187,87	45 382,57	54 459,09	-20 818,39	1 187,87	-29 675,45	59 023,39	84 134,54
9	сентябрь	38 467,94	1 187,87	45 694,92	54 833,90	-23 930,31	1 187,87	-34 111,32	62 398,26	88 945,22
10	октябрь	49 507,87	1 187,87	58 808,91	70 570,70	-21 193,99	1 187,87	-30 210,85	70 701,86	100 781,54
11	ноябрь	82 783,30	1 187,87	98 335,79	118 002,95	-18 347,02	1 187,87	-26 152,65	101 130,32	144 155,61
12	декабрь	51 104,53	1 187,87	60 705,54	72 846,65	-27 762,24	1 187,87	-39 573,51	78 866,77	112 420,16
	ИТОГО	**429 834,26**		**482 074,80**	**578 489,76**	**-157 775,53**		**-219 138,53**	**587 609,79**	**797 628,29**
	Всего 2020-21гг.	**539 002,67**		**576 697,61**	**692 037,13**	**- 144 746,70**		**- 205 587,09**	**683 749,38**	**897 624,23**

* Каспийская ТЭЦ включена с мая 2021 года

	Наименование объектов учета		Напряжение , кВ	тип	№	Коэф.трансф.	начальные	конечные	всего	Количество электро-энергии, учтенной счетчиками	Потери кВтч	вычисляемая добавка	Примечания (технологические отметки)
1	Приозерная 110/35/6	Л 5 ВЛ 35 кВ	СН1	Меркурий 230 ARM	11203715	14000	6598,5171	6598,5171	0	0	0		
2	Приозерная 110/35/6	Л 7 ВЛ 35 кВ	СН1	Меркурий 230 ARM	11203581	14000	751,5936	751,5936	0	0			
3	Авиаагрегат 35/6	Т-1	СН1	ЦЭ6850М	007251134495789	7200	364,5942	431,2251	483 820	479 742	4 077,81		
4	Авиаагрегат 35/6	Т-2	СН1	ЦЭ6850М	007251134495851	7200	637,4925	705,0831	490 789	486 652	4 136,54		
5	Авиаагрегат 35/6	0	СН1	САЗУ-И44	50279	10	8424	8424	0	0	0,00		
6	ПС Кизляр 1 110/35/10	Л-1	ВН	Меркурий 230	11099781	7000	15952,6677	16169,03	1 514 536	1 514 536			
7	ПС Кизляр 2 110/35/10	Л-24	ВН	Меркурий 230	11132927	21000	6063,6174	6130,4	1 402 435	1 402 435			
8	Шамилькала 35/10	Т-1	СН1	ЦЭ6850М	60804050	1000	172825,1	172825,1	3 413 400	0		3 413 400,00	п.183 ППРФ 442
9	Шамилькала 35/10	Т-2	СН1	ЦЭ6850М	89786120838024	1000	194723,68	194723,68	2 706 443	0		2 706 443,00	п.183 ППРФ 442
10	Дробилка М 35/10	ВЛ-56	СН 1	ЦЭ6805ВС	85871615	100	452514,26	452514,26	403 059	0		403 059,00	п.183 ППРФ 442
11	ПС Роббинс 35/10	Т-1-10	СН 1	ЦЭ6805В	71019568	4800	10952,12	10952,12	995 822	0		995 822,00	п.183 ППРФ 442
12	Огни 110/35/6	7	ВН	Меркурий 230	101974479	7200	34760,0076	35021,36	1 881 737	1 881 737			
13	Огни 110/35/6	ф-1, КТП МСО	СН-I I	ЦЭ6803В	97080436	80	13479	13756	22 160	22 160			
14	Огни 110/35/6	ф-1, КТП СТХ	СН-I I	ЦЭ6803В	970080454	80	69878	70953	86 000	86 000			
15	Огни 110/35/6	ф-9, КТП Нахалкент	СН-I I	ЦЭ6803В	94146127	80	33708	34494	62 880	62 880			
16	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Нахалкент	СН-I I	Каскад 310-МТ	4000112154338	80	23931	24438	40 560	40 560			
17	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Виноградный	СН-I I	Каскад 310-МТ	4000112144919	120	55825	56572	89 640	89 640			
18	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Новостройки Рыбников	СН-I I	ЦЭ6803В	097080514	200	23988	24394	81 200	81 200			
19	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Митарова	СН-I I	ЦЭ6803В	94146330	120	19409	19836	51 240	51 240			
20	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Ленина	СН-I I	ЦЭ6803В	97080512	80	41775	42585	64 800	64 800			
21	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Цадаса	СН-I I	Каскад 310-МТ	4000112044882	80	28924	29667	59 440	59 440			
22	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Нахимова	СН-I I	Каскад 310-МТ	11355140220678	120	2451	2756	52 774	36 600	16 174,20		
23	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Нахимова	СН-I I	Каскад 310 МТ	8000712575959	80	10859	10947	7 040	7 040			
24	Огни 110/35/6	ф-3, КТП Сухая речка	СН-I I	ЦЭ6803В	93081276	80	19594	19928	26 720	26 720			
25	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Птичник	СН-I I	ЦЭ6803В	11355134106613	80	10757	11399	53 979	51 360	2 619,36		
26	Дербент-Западная 110/35/10	7, КТП 250 Шалбузова	СН-I I	ЦЭ6803В	89872365	120	12942	13365	50 760	50 760			
27	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Молодежный	СН-I I	ЦЭ6803В	95156622	80	16516	16710	16 312	15 520	791,52		
28	ПС КЭМЗ -1	6 ТП 90	СН-I I	Каскад-310 МТ	1200213509355	120	23297	23297	0	0			
29	ПС КЭМЗ -1	6 ТП 90 (резервный)	СН-I I			120	11535	12116	73 276	69 720	3 555,72		
30	Компас 110/10	ф-36 ПАТП	ВН	Меркурий 230	11100131	4000	727,4699	745,23	71 040	71 040			
31	Кизляр-2 110/35/10	ф-11, КТП 49	СН-I I	Каскад 310 МТ/1	1200912115130	40	29598	29686	3 700	3 520	179,52		
32	ПС КЭАЗ 35/10	ввод 2	СН-I	ЦЭ 6850М	007251031000495	3000	2419,86	2528,24	341 722	325 140	16 582,14		
33	ПС КЭАЗ 35/11	до ввода 2 РУМП	СН-I	СЕ 303	9211128081169	3000	1557,069	1635,188	246 309	234 357	11 952,21		
34	ПС Новая 110/35/6	Ф-16, ТП- 1000 кВА (ООО "ИТЦ "Горные ресурсы")	СН-I I	Меркурий 230	38574135	200	564	624	12 612	12 000	612,00		
35	ПС 110/6кВ "Завод точной механики"	Ф12 (Техспортсервис)	СН2	СЕ-303	6000329	60			315 912	0		315 912,00	п.183 ППРФ 442 за август 20
36	ПС 110/6кВ "Завод точной механики"	Ф13(Техспортсервис)	СН2	СЕ-303	5000293	60			500 952	0		500 952,00	п.183 ППРФ 442 за август 20
	Отдача из сетей филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго", W отд, кВт*ч								15 625 068				
								ВН	4 869 748				
								СН1	9 083 364				
								СН2	1 671 956				
1	ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 3 "Совхоз"	СН-I	ЦЭ6805В	89868151	1000	4921,59	5137,32	215 730	215 730			
2	ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 4 "Поселок"	СН-I	ЦЭ6805В	80022024	1000	4732,18	4943,65	211 470	211 470			
3	ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 17 "Разъезд"	СН-I	ЦЭ6805В	89871815	1000	1751,64	1832,22	80 580	80 580			
4	ПС КЭМЗ -1	ф-6	ВН	ЦЭ6850В	7251134495839	4000	1820,2500	2105,0100	1 139 040	1 139 040			
5	ПС КЭМЗ -1	ф-7	ВН	СЕ 302	74888399	1000	7345,2560	7397,9220	52 666	52 666			
6	ПС КЭМЗ -1	ф-9	ВН	ЦЭ6850В	7251134495773	2000	1003,8300	1110,4500	213 240	213 240			
7	ПС КЭМЗ -2	ф-2 ТП-82 "ЦГБ"	ВН	учет отсутствует , резерв					0	0			
8	ПС КЭМЗ -2	ф-2 ТП-157 Багдад	ВН	ЦЭ 6803В	11355140220719	80	5337	6113	65 246	62 080	3 166,08		
10	ПС КЭМЗ -1	ф-6, ТП № 90, ВЛ 0,4 кВ "Герцена"	СН-I I	Меркурий-230/1	32306104	40	19417	20156	29 560	29 560			
11	Авиаагрегат 35/6	фид. №17	СН-I	ЦЭ6805В	2785400134	1200	6963,0300	7144,6500	217 944	217 944			
12	Авиаагрегат 35/6	фид. №18	СН-I	ЦЭ6850В	400275	1000	36497,6000	36708,3400	210 740	210 740			
13	Авиаагрегат 35/6	фид. №20	СН-I	ЦЭ6850В	208401975	2400	5604,4800	5604,4800	0	0			
14	Авиаагрегат 35/6	фид. №21	СН-I	ЦЭ6850В	3001051	1200	6213,0300	6213,0300	0	0			
15	Авиаагрегат 35/6	фид. №22	СН-I	ЦЭ6850В	465544	1000	9398,3600	9398,3600	0	0			
16	Авиаагрегат 35/6	ТП-8, фид. № 3	СН-I	Меркурий 230 ART-00 0,5s	10181109	2400	3289,3200	3289,3200	0	0			
17	Шамилькала 35/10	ф-12	СН-I	ЦЭ6805М	007251134495860	6000	840,08	840,08	105 126	0		105 126,00	п.183 ППРФ 442
18	ПС Роббинс 35/10	ф-3	СН-I	ЦЭ6850М	007251134495835	1800	2 897,47	2 897,47	122 600	0		122 600,00	п.183 ППРФ 442
	Приём в сети филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго", W пр, кВт*ч								2 663 942				0
								ВН	1 470 192				
								СН1	1 164 190				
								СН2	29 560				
	Сальдо, W пр -W отд, кВт*ч							всего	12 961 126				
								ВН	3 399 556				
								СН1	7 919 174				
								СН2	1 642 396				

Исполнитель
Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"

_____
мп

Заказчик
ООО "Дагэнержи"

_____ Магомедов Р.Б.
мп

Приложение № 5.13
к Регламенту информационного обмена

А К Т
о составлении баланса электроэнергии по Кизилюртовским ГЭС
за июль 2020 г.

Прием в сеть Кизилюртовских ГЭС от смежных РЭС					
Наименование РЭС	Объект учета	Показание счетчиков		Расчетный коэффициент	Расход кВт.ч
		текущего месяца	истекшего месяца		
Кизилюртовские РЭС	**ПС 3 Ф С**				
Кизилюртовские РЭС	ф-7	357,7800	350,3751	4 800	35 544
Кизилюртовские РЭС	ф 15	19732,3400	19511,9369	4 800	1 057 935
Кизилюртовские РЭС	ф 18	21266,7400	20996,2715	3 600	973 687
Кизилюртовские РЭС	ф-19	31963,1400	31595,4970	2 400	882 343
Кизилюртовские РЭС	ф-28	21709,9700	21476,9319	4 800	1 118 583
Кизилюртовские РЭС	ф-31	15642,1400	15501,4668	1 200	168 808
Кизилюртовские РЭС	ф-33	1554,1700	1533,0612	4 800	101 322
	П/С Город 35/6	2 257 286	2 231 237	100	2 604 900
ИТОГО по вводам и фидерам 6-10 кВ					**6 943 121**

Прием в сеть Кизилюртовских ГЭС от ПАО "РусГидро"					
ПАО "РусГидро"	КЧГЭС ф-головной узел-2	9423,57323	9283,90523	4800	670 406
ПАО "РусГидро"	КЧГЭС ф-ДЭА	15435,98093	15181,1405	2 400	611 617

получено по фидерам
8 225 145

Поступление в Кизилюртовские ГЭС	**8 225 145**

Наименование владельца электросетевого хозяйства ООО "ДагЭнержи"

Прием

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансфор-мации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	Т-1	ЦЭ6850В	7251134495789	364,5942	431,2251	66,63	7200	479 742	0,85	4 078	483 820	СН-1
	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 38	Авиаагрегат 35/6	Т-2	ЦЭ6850В	7251134495851	637,4925	705,0831	67,59	7200	486 652	0,85	4 137	490 789	СН-1
3	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 39	Авиаагрегат 35/6	ТСН	САЗУ-И44	50279	8424	8424	0,00	10	0	0,85	0	0	СН-1
									Итого прием:			**966 394**		**8 215**	**974 609**	**СН1**

Передача

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя услуг		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансформации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
1	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №17	ЦЭ6805В	2785400134	6963,03	7144,65	181,620	1200	217 944			217 944	СН - 1
2	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №18	ЦЭ6850В	400275	36497,60	36708,34	210,740	1000	210 740			210 740	СН - 1
3	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №20	Меркурий 230	168365	5604,48	5604,48	0,000	2400	0			0	СН - 1
4	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №21	ЦЭ6805В	3001051	6213,03	6213,03	0,000	1200	0			0	СН - 1
5	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №22	ЦЭ6850В	465544	9398,36	9398,36	0,000	1000	0			0	СН - 1
6	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-8, фид. № 3	Меркурий 230	10181109	3289,32	3289,32	0,000	2400	0			0	СН -II
									Итого передача:			428 684			**428 684**	

Отпуск

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансфор - мации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
1	ООО"ДагЭнерЖи"	ЗАО «Торговый дом «Содружество»	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.23	ЦЭ6850В	214650	7 432,704	7 502,507	69,803	1000	69 803			69 803	СН-I
2	ООО"ДагЭнерЖи"	ООО "Караван"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.24	ЦЭ6850В	89872611	16 830,25	16 982,93	152,680	1000	152 680			152 680	СН - I
3	ООО"ДагЭнерЖи"	ООО "Караван"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.25	ЦЭ6850В	80022294	24 017,01	24 219,99	202,980	1000	202 980			202 980	СН - I
4	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Агалханов З.О.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 1	Меркурий 230	23955757	11 027,84	11 357,82	329,980	60	19 799			19 799	НН
5	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Агалханов З.О.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 2	Меркурий 230	23986296	12,67	12,67	0,000	60	0			0	НН
6	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Кудаомаров А.М.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-4. фид. 2	Меркурий 230	26087472	17 147,48	17 147,48	0,000	40	0			0	НН
	Отпуск потребители ПАО "ДЭСК"															
7	ООО"ДагЭнерЖи"	ОАО"Сбербанк России"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 4	Меркурий 230	15740494	18 928,37	19 157,08	228,710	30	6 861			6 861	НН
									Итого отпуск:						**452 123**	
									Потери ФСТ						**14 000**	
									Потребление ОАО"Авиаагрегат"	**Июль**	**2020 г.**				**79 802**	**СН-I**

Сетевая организация
ООО "ДагЭнерЖи"
подпись_____/_____/
МП

ПАО "Дагестанская энергосбытовая компания"

подпись_____/_____/
МП

№ п/п	№ договора энергоснабжения	Контрагент	Наименование ТУ	Наименование РЭ	Наименование РЭ	дстанц	Наименование фидера	Наименование КТП № кВА	енный	Р Тех.присоед-я (кВт)	Тарифное напряжение	прибор учета		Расчетный коэф-т	Показания ПУ		Потребление (кВт*ч)				Потери Х.Х. тр-ра	Примечание(фотофик)
												тип	№		начальные	конечные	всего	по пок. счетч.	расчетная величина	неучтенная величина		
1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11	12	13	15	16	17	18	19	20	21	22	
1	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни (МСО)	Дерб	Дер	Огни	1	38\400		400	СН 2	ЦЭ6803В	97080436	80	13479	13756	22 160	22 160				
2	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни (СХТ)	Дерб	Дер	Огни	1	5\250		250	СН 2	ЦЭ6803В	970080454	80	69878	70953	86 000	86 000				
3	110-Т	ООО "Дагэнердж	Н.Уркарах (Нахалкент	Дерб	Дер	Огни	9	1\200		200	СН 2	ЦЭ6803В	94146127	80	33708	34494	62 880	62 880				
4	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни (Нахалкент ф	Дерб	Дер	Огни	1	4\160		40	СН 2	Каскад 310-МТ	4000112154338	80	23931	24438	40 560	40 560				
5	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни (Виноградный	Дерб	Дер	Огни	1	41\400		400	СН 2	Каскад 310-МТ	4000112144919	120	55825	56572	89 640	89 640				
6	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни (Новостройки	Дерб	Дер	Огни	1	43\630		250	СН 2	ЦЭ6803В	097080514	200	23988	24394	81 200	81 200				
7	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни (Митарова)	Дерб	Дер	Огни	1	68\250		250	СН 2	ЦЭ6803В	94146330	120	19409	19836	51 240	51 240				
8	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни (Ленина)	Дерб	Дер	Огни	1	55\250		160	СН 2	ЦЭ6803В	97080512	80	41775	42585	64 800	64 800				
9	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни (Г.Цадаса КТ	Дерб	Дер	Огни	1	21\250		250	СН 2	Каскад 310-МТ	4000112044882	80	28924	29667	59 440	59 440				
10	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни (Нахимова КТ	Дерб	Дер	Огни	1	61\400		250	СН 2	ЦЭ6803В	011355140220678	120	2451	2756	52 774	36 600			16 174	
10	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни (Нахимова КТ	Дерб	Дер	Огни	1	400		400	СН 2	ЦЭ6803В	11355134106613	80	10757	11399	53 979	51 360			2619,36	
11	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни (Сухая речка)	Дерб	Дер	Дербе	7	36\160		250	СН 2	ЦЭ6803В	89872365	120	12942	13365	50 760	50 760				
12	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни Птичник	Дерб	Дер	Огни	3	2\250		250	СН 2	ЦЭ6803В	93081276	80	19594	19928	26 720	26 720				
13	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни Шалбузова	Дерб	Дер	Огни	1	67\250		250	СН 2	Каскад 310-МТ	8000712575959	80	10859	10947	7 040	7 040				
14	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни Молодежный	Дерб	Дер	Огни	3	55\250		250	СН 2	ЦЭ6803В	11070095156622	80	16516	16710	16 312	15 520			791,52	
																	765 505	745 920	0	0	19 585	

Наименов	Счетчики				
присоед,	предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
Л-1	15952,6677	16169,03	216,3623	7000	1514536,1

КЭМЗ

Наименов	Счетчики				
присоед,	предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
ф-6	1820,25	2105,01	284,76	4000	1139040
ф-7	7345,256	7397,922	52,666	1000	52666
ф-9	1003,83	1110,45	106,62	2000	213240

Кизляр2

Наименов	Счетчики				
присоед,	предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
Л-24	6063,6174	6130,4	66,7826	21000	1402434,6

ПС КЭАЗ 35/10	ввод 2	Ввод-2	СН-I	ЦЭ 6850М	7,25103E+12	2018	2419,86	2528,24	108,38	3000	325140
ПС КЭАЗ 35/10	до ввода 2	РУМП	СН-I	СЕ 303	9,21113E+12	2018	15570,69	16351,88	781,19	300	234357
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 3 "Совхоз"		СН-I	ЦЭ6805В	89868151	2018	4921,59	5137,32	215,73	1000	215730
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 4 "Поселок"		СН-I	ЦЭ6805В	80022024	2018	4732,18	4943,65	211,47	1000	211470
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 17 "Разъезд"		СН-I	ЦЭ6805В	89871815	2018	1751,64	1832,22	80,58	1000	80580

КТП 157/251	**5337**	**6113**	**776**	**80**	**62080**
КТП 82/630	**31063**	**31063**	**0**	**60**	**0**
ТП Ф-3 рез Черемушки	**5,544**	**5,544**	**0**	**4000**	**0**
ТП 90 Герцена от ф№6 КЭМЗ-1	**23297**	**23297**	**0**	**120**	**0**
ТП-90 резерв	**11535**	**12116**	**581**	**120**	**69720**
ТП 49 от ф№11 ПС Кизляр-2	**29598**	**29686**	**88**	**40**	**3520**
ТП 90 Герцена от ф№6 КЭМЗ-1 (у Ивана)	**19417**	**20156**	**739**	**40**	**29560**

ПС КЭМЗ -1 ф-6 ф-6, ТП № 90, ВЛ 0,4 кВ "Герцена" СН-I I Меркурий-230/1 32306104 2017 40 10888 -

АКТ
о составлении баланса
по ПС "Огни"
Дербентскихских РЭС АО "Дагестанская сетевая компания"
июль 2020года

№ п/п	Наименование объекта учета	Показание счетчиков		Замена счетчика		Разность показаний счетчиков	Расчетный коэффициент	Количество утеренной активной электроэнергии, кВт.ч
		на 0 ч. 1-го числа текущего месяца	на 0 ч. 1-го числа истекшего месяца	на 0 ч. 1-го числа текущего месяца	на 0 ч. 1-го числа истекшего месяца			
1.	Принято на шины подстанции							
	ВЛ-110-105		0,00			0		0
	ВЛ-110-115		0,00			0		0
	Т-6-1	25460,17	25182,54			278	12000	3 331 560
	Т-6-2	27160,17	26974,12			186	12000	2 232 600
	Всего 10 кВ							5 564 160
2.	Отпущено с шин подстанции							
	ВЛ-110-105		0			0		0
	ВЛ-110-115		0			0		0
	ф-1	29677,48	29344,34			333	4800	1 599 072
	ф-2	9333,14	9218,75			114	3600	411 804
	ф-3	18604,62	18405,29			199	3600	717 588
	ф-4	16633,67	16469,73			164	3600	590 184
	ф-6	221,39	221,39			0	3600	0
	ф-7	35021,36	34760,01			261	7200	1 881 720
	ф-8	1137,20	1137,2			0	2400	0
	ф-9	28549,41	28245,39			304	1200	364 824
	Всего 10 кВ							5565192
3.	Израсходовано на собственные и хозяйственные нужды							
	ТСН-1	8786,28	8619,02			167	15	2 509
	ТСН-1	111194,72	111194,72			0	1	0
	хоз.нужд	62130	62130			0	1	0
	ВСЕГО:							2508,9

2 681 484

4.	Небаланс по 10 кВ		
Фактический		Допустимый	
кВт.ч	%	кВт.ч	%
-3 541	-0,06%	74 671	1,34
		0	0,00

№	Собственник сетей	Наименование подстанции	№ линии (ВЛ,КЛ)	Напряжение (кВ)		Прибор учета		Показания прибора учета		Разность показаний	Расчетный коэф -т	Объем приема активной электроэнергии (кВт*ч)			
				точки прис.	тарифное	Тип	Номер	начальные	конечные			Всего	по показаниям ПУ	расчетная величина	потери
	ПРИЕМ:														
	Прием из смежных сетевых организаций														
1	АО "Дагестанская сетевая компания"	Кизляр-1 110/35/10	Л-1	СН-1	ВН	Меркурий 230	11099791	15952,6677	16169,03	216,3623	7000	1 514 536	1 514 536		
2	АО "Дагестанская сетевая компания"	Кизляр-2 110/35/10	Л-24	СН-1	ВН	Меркурий 230	11132927	6063,6174	6130,4	66,7826	21000	1 402 435	1 402 435		
3	АО "Дагестанская сетевая компания"	КЭМЗ-1 35/10	Фидер №6 ТП-90 ТР-1	СН-2	СН-2	Каскад	509355	23297	23297	0	120	0	0		0
4	АО "Дагестанская сетевая компания"	Кизляр-2	Фидер №3 ТП №49/400	СН-2	СН-2	Каскад 310-МТ	1200912115130	29598	29686	88	40	3 700	3 520		180
5	АО "Дагестанская сетевая компания"	КЭМЗ-1 35/10	Фидер №6 ТП-90 ТР-2	СН-2	СН-2	Меркурий 230	32306386	11535	12116	581	120	71 045	69 720		1325
6	Иной собственник	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	Ввод 2	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	007251031000495	2415,7896	2527,483	111,6934	3000	339 101	335 080		4021
7	Иной собственник	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	РУМП	СН-1	СН1	СЕ 303	009211128081169	1554,1575	1634,5348	80,3773	3000	244 026	241 132		2894
8	ПАО "Русгидро" (С.Г.К.)	Шамилькала 35/10	Ввод Т1	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	60804050	172990,21	172990,21	0	1000	0	0		
9	ПАО "Русгидро" (С.Г.К.)	Шамилькала 35/10	Ввод Т2	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	89786120838024	194647,08	195761,23	1114,15	1000	1 114 150	1 114 150		
10	ПАО "Русгидро" (КЧГЭС)	КЧГЭС 110/10	ДЭА	СН-2	ВН	А1805RAL	01287131	15 181,141	15 435,981	254,84043	2400	611 617	611 617		
11	ПАО "Русгидро" (КЧГЭС)	КЧГЭС 110/10	Головной узел №2	СН-2	ВН	У1805RAL	01287130	9 283,9052	9 423,5732	139,668	4800	670 406	670 406		
12	АО "Дагестанская сетевая компания"	ЗФС 110/35/6	7	СН-2	ВН	Меркурий 230	11103058	148,740	148,740	0	4800	0	0		
13	АО "Дагестанская сетевая компания"	ЗФС 110/35/6	15	СН-2	ВН	Меркурий 230	11103642	13763,680	13763,680	0	4800	0	0		
14	АО "Дагестанская сетевая компания"	ЗФС 110/35/6	18	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088093	14578,320	14578,320	0	3600	0	0		
15	АО "Дагестанская сетевая компания"	ЗФС 110/35/6	19	СН-2	ВН	Меркурий 230	11089167	21640,040	21640,040	0	2400	0	0		
16	АО "Дагестанская сетевая компания"	ЗФС 110/35/6	28	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088333	15264,380	15264,380	0	4800	0	0		
17	АО "Дагестанская сетевая компания"	ЗФС 110/35/6	31	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088115	11951,280	11951,280	0	1200	0	0		
18	АО "Дагестанская сетевая компания"	ЗФС 110/35/6	33	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088332	1003,860	1003,860	0	4800	0	0		
19	Иной собственник	п/с Дробилка-М	ВЛ-56	СН-1	СН-1	ЦЭ6850М	85871615	47597,068	47898,921	301,853	1000	301 853	301 853		
20	Иной собственник	ЗФС 110/35/6	Ф-48 КТП-18/630 кВА	СН-2	СН-2	СЕ 303	9217148527616	1998,961	1998,961	0	200	0	0		
21	АО "Дагестанская сетевая компания"	Город 35/6	ВЛ-56	СН-1	СН 1	ЦЭ6850М	038001774	1569326	1569326	0	100	0	0		
22	Иной собственник	Авиаагрегат 35/6	Ввод Т-1	СН-1	СН 1	ЦЭ6850В	7251134495789	364,594	431,225	66,6309	7200	483 820	479 742		4078
23	Иной собственник	Авиаагрегат 35/7	Ввод Т-2	СН-1	СН 1	ЦЭ6850В	7251134495851	637,493	705,083	67,5906	7200	490 789	486 652		4137
24	Иной собственник	Авиаагрегат 35/8	ТСН	СН-2	СН 1	ЦЭ6850М	50279	8424,000	8424,000	0	10	0	0		0
25	АО "Дагестанская сетевая компания"	Компас	Фидер №36	СН-2	ВН	ARTOOOPOPSIN	11100131	727,410	745,230	17,82	4000	71 280	71 280		
26	Иной собственник	Пс 110 кВ "Новая"	ТП 1000кВА	СН-2	СН-2	Меркурий 230	38574135	564,000	624,000	60	200	12 000	12 000		
27	Иной собственник	ПС ЗТМ 35/6	Фидер №12	СН-2	СН-2	СЕ 303	009211046000329	918,336	929,523	11,1864	12000	134 237	134 237		
28	Иной собственник	ПС ЗТМ 35/6	Фидер №13	СН-2	СН-2	СЕ 303	003211050000293	906,356	916,569	10,2125	12000	122 550	122 550		
29	Иной собственник	ІС "Приозерная" 110/35/10 к	Фидер №25	СН-2	СН-2	NP73E.3-14-1	4608958	12221,000	12879,000	658	40	26 320	26 320		
30	Иной собственник	ПС "ТПП"	Фидер №32	СН-2	СН-2	курий 234 ARTM-(	32932896	8313,000	8728,000	415	200	83 000	83 000		
31	Иной собственник	ІС "Приозерная" 110/35/6 кВ	Фидер №25	СН-2	СН-2	NP73E.3-14-1	04609177	3346,000	3509,000	163	120	19 560	19 560		
32	Иной собственник	ПС "Полигон Солнце"	Фидер №4	СН-2	СН-2	Матрица	04608228	340,000	385,000	45	30	1 350	1 350		
33	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	5 Фидер ТП-1/630	СН-2	СН-2	ІА NP73E.3-14-1 (I-	04608498	2221,000	2562,000	341	160	54 560	54 560		
34	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	1 Фидер ТП-1/630	СН-2	СН-2	ІА NP73E.3-14-1 (I-	04608933	6262,000	6577,000	315	160	50 400	50 400		
35	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	1 Фидер ТП-2/630	СН-2	СН-2	ІРТЕК-32-РУ-W32	5180242033825	5001,000	5314,000	313	80	25 040	25 040		
36	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	5 Фидер КТП-3/630	СН-2	СН-2	ІРТЕК-32-РУ-W32	5180242033906	5549,000	5918,000	369	80	29 520	29 520		
37	Иной собственник	ПС 35/10 кВ "Согратль"	5 Фидер КТП-10/100	СН-2	СН-2	ІА NP73E.3-14-1 (I-	04607559	1762,000	1801,000	39	30	1 170	1 170		
38	Иной собственник	ПС 35/6 кВ "ГТП ЗТМ"	12 Фидер КТП-6/160	СН-2	СН-2	еркурий 230 AR-03	36710086-19	3169,000	4456,000	1287	60	77 220	77 220		
39	Иной собственник	ПС "Шамхал" 110/35/10 кВ	11 Фидер КТП-10/250	СН-2	СН-2	ІА NP73E.3-14-1 (I-	04607899	678,950	705,000	26,05	80	2 084	2 084		
40	Иной собственник	ПС "Ленинкент" 35/6 кВ	1 Фидер КТП-6/100	СН-2	СН-2	ІА NP73E.3-14-1 (I-	04609164	394,190	404,000	9,81	20	196	196		
41	Иной собственник	ПС "КПФ" 35/10 кВ	5 Фидер	СН-2	СН-2	рий 230 AR-00 PQ	11103955-12	1447,020	1491,000	43,98	1000	43 980	43 980		
42	Иной собственник	ПС "КПФ" 35/10 кВ	6 Фидер КТП-10/250	СН-2	СН-2	ІА NP73E.3-14-1 (I-	04608477	818,210	844,000	25,79	80	2 063	2 063		
43	ПАО "Русгидро" (С.Г.К.)	Робинс 35/6	ВЛ 35/6 Т-1-10	СН-1	СН 1	ЦЭ6805В	71019568	11981,200	12024,263	43,063	4800	206 702	206 702		
44	АО "Дагестанская сетевая компания"	Огни 110/35/6	Фидер №7	СН2	ВН	Меркурий 230	101974479	34759,77	35021,36	261,59	7200	1 883 448	1 883 448		
45	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	ТП 400 МСО	СН2	СН2	ЦЭ6803В	97080436	13479	13756	277	80	22 160	22 160		
46	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 22/250 СХТ	СН2	СН2	ЦЭ6803В	970080454	69878	70953	1075	80	86 000	86 000		
47	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 200 Нахалкент	СН2	СН2	ЦЭ6803В	94146127	33708	34494	786	80	62 880	62 880		
48	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 116/160	СН2	СН2	Каскад 310-МТ	4000112154338	23931	24438	507	80	40 560	40 560		
49	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 400 Ярагского	СН2	СН2	Каскад 310-МТ	4000112144919	55825	56572	747	120	89 640	89 640		
50	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 630 Рыбников	СН2	СН2	ЦЭ6803В	097080514	23988	24394	406	200	81 200	81 200		

53	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 20/250 Г.Цадаса	СН2	СН2	Каскад 310-МТ	4000112044882	28924	[illegible]57	743	80	59 440	59 440		
54	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 21/250 Нахимова	СН2	СН2	ЦЭ6803В	011355140220678	2451	2756	305	120	36 600	36 600		
55	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 21/250 Нахимова	СН2	СН2	ЦЭ6803В	11355134106613	10757	11339	582	80	46 560	46 560		
56	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 250 Шалбузова	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000712575959	10859	10947	88	80	7 040	7 040		
57	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 49/100 Нахалкент	СН2	СН2	ЦЭ6803В	93081276	19594	19928	334	80	26 720	26 720		
58	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 3/250 Молодёжный	СН2	СН2	ЦЭ6803В	11070095156622	16516	16710	194	80	15 520	15 520		
59	ООО "ДагЭнерЖи"	Дербент-Западная 110/35/10	КТП 46/250 Сухая речка	СН2	СН2	ЦЭ6803В	89872365	12942	13365	423	120	50 760	50 760		
	Всего прием:											**10 851 454**	**10 818 645**	**0**	**32 809**
	ПЕРЕДАЧА														
	Передача в смежные сетевые организации														
1	АО "Дагестанская сетевая компания"	КЭМЗ-2 35/10	Фидер 2 ТП-82 "ЦГБ"	СН-2	СН2	Учет отсутствует начисление произведено расчетным путем						150 404		150 404	
2	АО "Дагестанская сетевая компания"	КЭМЗ-2 35/10	Фидер 2 ТП 157Багдад	СН-2	СН-2	ЦЭ 6803 В	011355140220719	5337	6113	776	80	65 246	62 080		3166
3	АО "Дагестанская сетевая компания"	КЭМЗ-1 35/10	фидер 6	СН-2	СН1	ЦЭ 6850М	007251134495839	1820,25	2105,01	284,76	4000	1 139 040	1 139 040		
4	АО "Дагестанская сетевая компания"	КЭМЗ-1 35/10	фидер 7	СН-2	СН1	СЕ 302	6883021000086	7345,25600	7397,922	52,666	1000	52 666	52 666		
5	АО "Дагестанская сетевая компания"	КЭМЗ-1 35/10	фидер 9	СН-2	СН1	ЦЭ 6850М	007251134495773	1003,83	1110,45	106,62	2000	213 240	213 240		
6	АО "Дагестанская сетевая компания"	КЭМЗ-1 35/10	П-07-6-90 ВЛ-0,4 "Герцен	НН	СН-2	Меркурий 230	32306104	19417	20156	739	40	29 560	29 560		
7	АО "Дагестанская сетевая компания"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ.	фидер №3 "Совхоз"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	89868151	4908,67	5137,32	228,65	1000	228 650	228 650		
8	АО "Дагестанская сетевая компания"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ.	фидер №4 "Поселок"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	80022024	4720,85	4943,65	222,8	1000	222 800	222 800		
9	АО "Дагестанская сетевая компания"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ.	фидер "17 Разъезд"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	89871815	1746,71	1892,22	145,51	1000	145 510	145 510		
10	АО "Дагестанская сетевая компания"	Шамилькала 35/10	фидер 12	СН-2	СН1	ЦЭ6850М	7251134495860	820,02	840,08	20,06	6000	120 360	120 360		
11	АО "Дагестанская сетевая компания"	Авиаагрегат 35/6- Ф-17	Фидер-17	СН-2	СН1	ЦЭ6805В	2785400134	6963,03	7144,65	181,62	1200	217 944	217 944		
12	АО "Дагестанская сетевая компания"	Авиаагрегат 35/6 Ф-18	Фидер 18	СН-2	СН1	ЦЭ6850В	400275	36497,6	36708,34	210,74	1000	210 740	210 740		
13	АО "Дагестанская сетевая компания"	Авиаагрегат 35/6 Ф-20	Фидер 20	СН-2	СН1	Меркурий 230	168365	5604,48	5604,48	0	2400	0	0		
14	АО "Дагестанская сетевая компания"	Авиаагрегат 35/6 Ф-21	Фидер 21	СН-2	СН1	ЦЭ6805В	3001051	6213,03	6213,03	0	1200	0	0		
15	АО "Дагестанская сетевая компания"	Авиаагрегат 35/6 Ф-22	Фидер 22	СН-2	СН1	ЦЭ6850В	465544	9398,36	9398,36	0	1000	0	0		
16	АО "Дагестанская сетевая компания"	Авиаагрегат 35/6 ТП8 Ф-3	ТП 8 Фидер 3	СН-2	СН1	Меркурий 230	10181109	3289,32	3289,32	0	2400	0	0		
17	АО "Дагестанская сетевая компания"	П/С "Робинс" 35/6 Т-1-	Фидер 3	СН-2	СН1	ЦЭ6850М	1134495835	2817,95	2897,47	79,52	1800	143 136	143 136	0	
	Всего передача											**2 939 296**	**2 785 726**	**150 404**	**3 166**
	САЛЬДО (прием-передача)											**7 912 158**			
	Всего объем транспортировки:											**7 495 563**			
	Потребители ПАО "ДЭСК"											**3 947 034**			
	в т.ч. ВН														
	СН-1											**79 000**			
	СН-2											**237 815**			
	НН											**842 845**			
	НН Население городское											**1 241 991**			
	НН Население сельское											**120 152**			
	Приравненные к населению											**1 425 231**			
	Потребители НЭСК "Электрон"											**2 883 989**			
	в т.ч. ВН														
	СН-1											**952 577**			
	СН-2											**742 097**			
	НН											**1 171 955**			
	Приравненные к населению											**17 360**			
	Потребители ООО "Каспэнергосбыт"											**77 220**			
	НН											**77 220**			
	Собственные нужды Ирганайской ГЭС				СН1							**62 256**			
	ЗАО «Торговый дом «Содружество»				СН1							**69 803**			
	ООО "Караван"				СН1							**355 660**			
	ИП Агалханов З.О.				НН							**19 799**			
	ИП Кудаомаров А.М.				НН							**0**			
	ООО Авиаагрегат				СН1							**79 802**			
	ПОТЕРИ ООО "ДагЭнерЖи"											**416 595**			

Заместитель генерального директора ООО "ДагЭнерЖи"

/ Османов А. И.

М.П.

	Наименование объектов учета		Напряжение , кВ	тип	№	Коэф.тран сф.	начальные	конечные	всего	Количество электро-энергии, учтенной счетчиками	Потери кВтч	вычисляемая добавка	Примечание (технологические отметки)
1	Приозерная 110/35/6	Л 5 ВЛ 35 кВ	СН1	Меркурий 230 ARM	11203715	14000	6598,5171	6598,5171	0	0	0		
2	Приозерная 110/35/6	Л 7 ВЛ 35 кВ	СН1	Меркурий 230 ARM	11203581	14000	751,5936	751,5936	0	0			
3	Авиаагрегат 35/6	Т-1	СН1	ЦЭ6850М	007251134495789	7200	431,2251	489,4013	422 429	418 869	3 560,39		
4	Авиаагрегат 35/6	Т-2	СН1	ЦЭ6850М	007251134495851	7200	705,0831	764,6005	432 168	428 525	3 642,46		
5	Авиаагрегат 35/6	0	СН1	САЗУ-И44	50279	10	8424	8528	1 049	1 040	8,84		
6	ПС Кизляр 1 110/35/10	Л-1	ВН	Меркурий 230	11099781	7000	16169,03	16406,2943	1 660 850	1 660 850			
7	ПС Кизляр 2 110/35/10	Л-24	ВН	Меркурий 230	11132927	21000	6130,4	6183,5044	1 115 192	1 115 192			
8	Шамилькала 35/10	Т-1	СН1	ЦЭ6850М	60804050	1000	172825,1	172825,1	0	0			по данным РусГидро
9	Шамилькала 35/10	Т-2	СН1	ЦЭ6850М	89786120838024	1000	194723,68	196830,17	1 028 406	2 106 490	68 176,33	-1 146 260,00	по данным РусГидро
10	Дробилка М 35/10	ВЛ-56	СН 1	ЦЭ6805ВС	85871615	100	452514,26	452514,26	403 059	0		403 059,00	п.183 ППРФ 442
11	ПС Роббинс 35/10	Т-1-10	СН 1	ЦЭ6805В	71019568	4800	10952,12	10952,12	149 100	0	22 560,00	126 540,00	по данным РусГидро на ВЛ 10 кВ ПС Ирганай ГПЛ
12	Огни 110/35/6	7	ВН	Меркурий 230	101974479	7200	35021,36	35263,23	1 741 464	1 741 464			
13	Огни 110/35/6	ф-1, КТП МСО	СН-I I	ЦЭ6803В	97080436	80	13756	14003	19 760	19 760			
14	Огни 110/35/6	ф-1, КТП СТХ	СН-I I	ЦЭ6803В	970080454	80	70953	71936	78 640	78 640			
15	Огни 110/35/6	ф-9, КТП Нахалкент	СН-I I	ЦЭ6803В	94146127	80	34494	35232	59 040	59 040			
16	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Нахалкент	СН-I I	Каскад 310-МТ	4000112154338	80	24438	24921	38 640	38 640			
17	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Виноградный	СН-I I	Каскад 310-МТ	4000112144919	120	56572	57261	82 680	82 680			
18	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Новостройки Рыбников	СН-I I	ЦЭ6803В	097080514	200	24394	24759	73 000	73 000			
19	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Митарова	СН-I I	ЦЭ6803В	94146330	120	19836	20239	48 360	48 360			
20	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Ленина	СН-I I	ЦЭ6803В	97080512	80	42585	43321	58 880	58 880			
21	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Цадаса	СН-I I	Каскад 310-МТ	4000112044882	80	29667	30339	53 760	53 760			
22	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Нахимова	СН-I I	Каскад 310-МТ	11355140220678	120	2756	3048	51 214	35 040	16 174,20		
23	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Нахимова	СН-I I	Каскад 310 МТ	8000712575959	80	10947	11026	6 320	6 320			
24	Огни 110/35/6	ф-3, КТП Сухая речка	СН-I I	ЦЭ6803В	93081276	80	19928	20247	25 520	25 520			
25	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Птичник	СН-I I	ЦЭ6803В	11355134106613	80	11399	11882	40 611	38 640	1 970,64		
26	Дербент-Западная 110/35/10	7, КТП 250 Шалбузова	СН-I I	ЦЭ6803В	89872365	120	13365	13966	72 120	72 120			
27	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Молодежный	СН-I I	ЦЭ6803В	95156622	80	16710	16898	15 807	15 040	767,04		
28	ПС КЭМЗ -1	6 ТП 90	СН-I I	Каскад-310 МТ	1200213509355	120	23297	23297	0	0			
29	ПС КЭМЗ -1	6 ТП 90 (резервный)	СН-I I			120	12116	12642	66 339	63 120	3 219,12		
30	Компас 110/10	ф-36 ПАТП	ВН	Меркурий 230	11100131	4000	745,23	762,2493	68 077	68 077			
31	Кизляр-2 110/35/10	ф-11, КТП 49	СН-I I	Каскад 310 МТ/1	1200912115130	40	29686	29768	3 447	3 280	167,28		
32	ПС КЭАЗ 35/10	ввод 2	СН-I	ЦЭ 6850М	007251031000495	3000	2528,24	2613,88	270 023	256 920	13 102,92		
33	ПС КЭАЗ 35/11	до ввода 2 РУМП	СН-I	СЕ 303	9211128081169	3000	1635,188	1703,087	214 086	203 697	10 388,55		
34	ПС Новая 110/35/6	Ф-16, ТП- 1000 кВА (ООО "ИТЦ "Горные ресурсы")	СН-I I	Меркурий 230	38574135	200	624	679	11 561	11 000	561,00		
35	ПС 110/6кВ "Завод точной механики"	Ф12 (Техспортсервис)	СН2	СЕ-303	6000329	60			315 912	0		315 912,00	п.183 ППРФ 442 за август 20
36	ПС 110/6кВ "Завод точной механики"	Ф13(Техспортсервис)	СН2	СЕ-303	5000293	60			500 952	0		500 952,00	п.183 ППРФ 442 за август 20
	Отдача из сетей филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго", W отд, кВт*ч								9 128 466				
								ВН	4 585 583				
								СН1	2 920 320				
								СН2	1 622 563				
1	ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 3 "Совхоз"	СН-I	ЦЭ6805В	89868151	1000	5137,32	5322,35	185 030	185 030			
2	ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 4 "Поселок"	СН-I	ЦЭ6805В	80022024	1000	4943,65	5106,4	162 750	162 750			
3	ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 17 "Разъезд"	СН-I	ЦЭ6805В	89871815	1000	1832,22	1892,64	60 420	60 420			
4	ПС КЭМЗ -1	ф-6	ВН	ЦЭ6850В	7251134495839	4000	2105,0100	2342,4300	949 680	949 680			
5	ПС КЭМЗ -1	ф-7	ВН	СЕ 302	74888399	1000	7397,9220	7436,8070	38 885	38 885			
6	ПС КЭМЗ -1	ф-9	ВН	ЦЭ6850В	7251134495773		1110,4500	1208,4400	195 980	195 980			
7	ПС КЭМЗ -2	ф-2 ТП-82 "ЦГБ"	ВН	учет отсутствует , резерв					0	0			
8	ПС КЭМЗ -2	ф-2 ТП-157 Багдад	ВН	ЦЭ 6803В	11355140220719	80	6113	6183,5044	5 928	5 640	287,64		
10	ПС КЭМЗ -1	ф-6, ТП № 90, ВЛ 0,4 кВ "Герцена"	СН-I I	Меркурий-230/1	32306104	40	20156	20730	22 960	22 960			
11	Авиаагрегат 35/6	фид. №17	СН-I	ЦЭ6805В	2785400134	1200	7144,6500	7290,1900	174 648	174 648			
12	Авиаагрегат 35/6	фид. №18	СН-I	ЦЭ6850В	400275	1000	36708,3400	36895,5900	187 250	187 250			
13	Авиаагрегат 35/6	фид. №20	СН-I	ЦЭ6850В	208401975	2400	5604,4800	5604,4800	0	0			
14	Авиаагрегат 35/6	фид. №21	СН-I	ЦЭ6850В	3001051	1200	6213,0300	6213,0300	0	0			
15	Авиаагрегат 35/6	фид. №22	СН-I	ЦЭ6850В	465544	1000	9398,3600	9398,3600	0	0			
16	Авиаагрегат 35/6	ТП-8, фид. № 3	СН-I	Меркурий 230 ART-00 0,5s	10181109	2400	3289,3200	3289,3200	0	0			
17	Шамилькала 35/10	ф-12	СН-I	ЦЭ6805М	007251134495860	6000	840,08	860,19	120 660	120 660			по данным Дагэнержи
18	ПС Роббинс 35/10	ф-3	СН-I	ЦЭ6850М	007251134495835	1800	2 897,47	2 967,77	126 540	126 540			по данным Дагэнержи
	Приём в сети филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго", W пр, кВт*ч								2 230 731				0
								ВН	1 190 473				
								СН1	1 017 298				
								СН2	22 960				
	Сальдо, W пр -W отд, кВт*ч							всего	0 897 735				
								ВН	3 395 110				
								СН1	1 903 022				
								СН2	1 599 603				

Исполнитель
Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"

_____
мп

Заказчик
ООО "Дагэнержи"

_____ Магомедов Р.Б.
мп

Приложение № 5.13
к Регламенту информационного обмена

А К Т
о составлении баланса электроэнергии по Кизилюртовским ГЭС
за август 2020 г.

Прием в сеть Кизилюртовских ГЭС от смежных РЭС					
Наименование РЭС	Объект учета	Показание счетчиков		Расчетный коэффициент	Расход кВт.ч
		текущего месяца	истекшего месяца		
Кизилюртовские РЭС	**ПС 3 Ф С**				
Кизилюртовские РЭС	ф-7	366,5673	357,7800	4 800	42 179
Кизилюртовские РЭС	ф 15	19922,3267	19732,3400	4 800	911 936
Кизилюртовские РЭС	ф 18	21502,5411	21266,7400	3 600	848 884
Кизилюртовские РЭС	ф-19	32280,8397	31963,1400	2 400	762 479
Кизилюртовские РЭС	ф-28	21903,5099	21709,9700	4 800	928 992
Кизилюртовские РЭС	ф-31	15770,2274	15642,1400	1 200	153 705
Кизилюртовские РЭС	ф-33	1576,4042	1554,1700	4 800	106 724
	П/С Город 35/6	2 282 826	2 257 286	100	2 554 000
ИТОГО по вводам и фидерам 6-10 кВ					**6 308 899**

Прием в сеть Кизилюртовских ГЭС от ПАО "РусГидро"					
ПАО "РусГидро"	КЧГЭС ф-головной узел-2	9540,51718	9423,57323	4800	561 331
ПАО "РусГидро"	КЧГЭС ф-ДЭА	15665,87713	15435,98093	2 400	551 751

олучено по фидерам
7 421 981

Поступление в Кизилюртовские ГЭС	**7 421 981**

№	Собственник сетей	Наименование подстанции	№ линии (ВЛ,КЛ.)	Напряжение (кВ)		Прибор учета		Показания прибора учета		Разность показаний	Расчетный коэф-т	Объем приема активной электроэнергии (кВт*ч)			
				точки прис.	тарифное	Тип	Номер	начальные	конечные			Всего	по показаниям ПУ	расчетная величина	потери
	ПРИЕМ:														
	Прием из смежных сетевых организаций														
1	АО "Дагестанская сетевая компания"	Кизляр-1 110/35/10	Л-1	СН-1	ВН	Меркурий 230	11099791	16169,03	16406,2943	237,2643	7000	1 660 850	1 660 850		
2	АО "Дагестанская сетевая компания"	Кизляр-2 110/35/10	Л-24	СН-1	ВН	Меркурий 230	11132927	6130,4	6183,5044	53,1044	21000	1 115 192	1 115 192		
3	АО "Дагестанская сетевая компания"	КЭМЗ-1 35/10	Фидер №6 ТП-90 ТР-1	СН-2	СН-2	Каскад	509355	23297	23297	0	120	0	0		0
4	АО "Дагестанская сетевая компания"	Кизляр-2	Фидер №3 ТП №49/400	СН-2	СН-2	Каскад 310-МТ	1200912115130	29686	29768	82	40	3 447	3 280		167
5	АО "Дагестанская сетевая компания"	КЭМЗ-1 35/10	Фидер №6 ТП-90 ТР-2	СН-2	СН-2	Меркурий 230	32306386	12116	12642	526	120	64 319	63 120		1199
6	Иной собственник	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ.	Ввод 2	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	007251031000495	2527,483	2613,1771	85,6941	3000	260 167	257 082		3085
7	Иной собственник	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ.	РУМП	СН-1	СН1	СЕ 303	009211128081169	1634,5348	1702,4564	67,9216	3000	206 210	203 765		2445
8	Иной собственник	Кизляр-2 110/35/10	Фидер №11 ГКТП-124/40	СН-2	СН-2	СЕ 303	124525709	12625	14649	2024	30	60 720	60 720		
9	ПАО "Русгидро" (С.Г.К.)	Шамилькала 35/10	Ввод Т1	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	60804050	172990,21	172990,21	0	1000	0	0		
10	ПАО "Русгидро" (С.Г.К.)	Шамилькала 35/10	Ввод Т2	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	89786120838024	195761,23	196824,18	1062,95	1000	1 062 950	1 062 950		
11	ПАО "Русгидро" (КЧГЭС)	КЧГЭС 110/10	ДЭА	СН-2	ВН	А1805RAL	01287131	15 435,9809	15 665,8771	229,8962	2400	551 751	551 751		
12	ПАО "Русгидро" (КЧГЭС)	КЧГЭС 110/10	Головной узел №2	СН-2	ВН	У1805RAL	01287130	9 423,5732	9 540,5172	116,94395	4800	561 331	561 331		
13	АО "Дагестанская сетевая компания"	ЗФС 110/35/6	7	СН-2	ВН	Меркурий 230	11103058	148,740	148,740	0	4800	0	0		
14	АО "Дагестанская сетевая компания"	ЗФС 110/35/6	15	СН-2	ВН	Меркурий 230	11103642	13763,680	13763,680	0	4800	0	0		
15	АО "Дагестанская сетевая компания"	ЗФС 110/35/6	18	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088093	14578,320	14578,320	0	3600	0	0		
16	АО "Дагестанская сетевая компания"	ЗФС 110/35/6	19	СН-2	ВН	Меркурий 230	11089167	21640,040	21640,040	0	2400	0	0		
17	АО "Дагестанская сетевая компания"	ЗФС 110/35/6	28	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088333	15264,380	15264,380	0	4800	0	0		
18	АО "Дагестанская сетевая компания"	ЗФС 110/35/6	31	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088115	11951,280	11951,280	0	1200	0	0		
19	АО "Дагестанская сетевая компания"	ЗФС 110/35/6	33	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088332	1003,860	1003,860	0	4800	0	0		
20	Иной собственник	п/с Дробилка-М	ВЛ-56	СН-1	СН-1	ЦЭ6850М	85871615	47898,921	48208,863	309,942	1000	309 942	309 942		
21	Иной собственник	ЗФС 110/35/6	Ф-48 КТП-18/630 кВА	СН-2	СН-2	СЕ 303	9217148527616	1998,961	3030,515	1031,5535	200	206 311	206 311		
22	АО "Дагестанская сетевая компания"	Город 35/6	ВЛ-56	СН-1	СН 1	ЦЭ6850М	038001774	1569326	1569326	0	100	0	0		
23	Иной собственник	Авиаагрегат 35/6	Ввод Т-1	СН-1	СН 1	ЦЭ6850В	7251134495789	431,225	489,401	58,1762	7200	422 429	418 869		3560
24	Иной собственник	Авиаагрегат 35/7	Ввод Т-2	СН-1	СН 1	ЦЭ6850В	7251134495851	705,083	764,601	59,5175	7200	432 168	428 526		3642
25	Иной собственник	Авиаагрегат 35/8	ТСН	СН-2	СН 1	ЦЭ6850М	50279	8424,000	8528,000	104	10	1 049	1 040		9
26	АО "Дагестанская сетевая компания"	Компас	Фидер №36	СН-2	ВН	ARTOOOPOPSIN	11100131	745,230	762,170	16,94	4000	67 760	67 760		
27	Иной собственник	Пс 110 кВ "Новая"	ТП 1000кВА	СН-2	СН-2	Меркурий 230	38574135	624,000	679,000	55	200	11 000	11 000		
28	Иной собственник	ПС ЗТМ 35/6	Фидер №12	СН-2	СН-2	СЕ 303	009211046000329	929,523	942,338	12,8152	12000	153 782	153 782		
29	Иной собственник	ПС ЗТМ 35/6	Фидер №13	СН-2	СН-2	СЕ 303	003211050000293	916,569	925,565	8,9957	12000	107 948	107 948		
30	Иной собственник	"Приозерная" 110/35/10	Фидер №25	СН-2	СН-2	NP73E.3-14-1	4608958	12879,000	13457,000	578	40	23 120	23 120		
31	Иной собственник	ПС "ТПП"	Фидер №32	СН-2	СН-2	Меркурий 234 ART	32932896	8728,000	9299,000	571	200	114 200	114 200		
32	Иной собственник	С "Приозерная" 110/35/6	Фидер №25	СН-2	СН-2	NP73E.3-14-1	04609177	3509,000	3712,000	203	120	24 360	24 360		
33	Иной собственник	ПС "Полигон Солнце"	Фидер №4	СН-2	СН-2	Матрица	04608228	385,000	419,000	34	30	1 020	1 020		
34	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	5 Фидер ТП-1/630	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E	04608498	2562,000	2949,000	387	160	61 920	61 920		
35	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	1 Фидер ТП-1/630	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E	04608933	6577,000	6959,000	382	160	61 120	61 120		
36	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	1 Фидер ТП-2/630	СН-2	СН-2	МИРТЕК-32-РУ-W	5180242033825	5314,000	5798,000	484	80	38 720	38 720		
37	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	5 Фидер КТП-3/630	СН-2	СН-2	МИРТЕК-32-РУ-W	5180242033906	5918,000	6418,000	500	80	40 000	40 000		
38	Иной собственник	ПС 35/10 кВ "Согратль"	5 Фидер КТП-10/100	СН-2	СН-2	СЕ 303	011880153070349	0,000	0,000	0	30	900	0	900	
39	Иной собственник	ПС 35/6 кВ "ТПП ЗТМ"	12 Фидер КТП-6/160	СН-2	СН-2	Меркурий 230 AR-	36710086-19	4456,000	4764,000	308	60	18 480	18 480		
40	Иной собственник	ПС "Шамхал" 110/35/10	11 Фидер КТП-10/250	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E	04607899	705,000	724,000	19	80	1 520	1 520		
41	Иной собственник	ПС "Ленинкент" 35/6 кВ	1 Фидер КТП-6/100	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E	04609164	404,000	410,000	6	20	120	120		
42	Иной собственник	ПС "КПФ" 35/10 кВ	5 Фидер	СН-2	СН-2	Меркурий 230 AR-	11103955-12	1491,000	1518,000	27	1000	27 000	27 000		
43	Иной собственник	ПС "КПФ" 35/10 кВ	6 Фидер КТП-10/250	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E	04608477	844,000	861,000	17	80	1 360	1 360		
44	ПАО "Русгидро" (С.Г.К.)	Робинс 35/6	ВЛ 35/6 Т-1-10	СН-1	СН 1	ЦЭ6805В	71019568	12024,263	12068,957	45	4800	214 531	214 531		
45	АО "Дагестанская сетевая компания"	Огни 110/35/6	Фидер №2	СН-2	ВН	Меркурий 230	11103663	7028,670	7028,670	0	3600	0	0		
46	АО "Дагестанская сетевая компания"	Огни 110/35/6	Фидер №4	СН-2	ВН	Меркурий 230	11100093	13475,22	13475,22	0	3600	0	0		
47	АО "Дагестанская сетевая компания"	Огни 110/35/6	Фидер №6	СН-2	ВН	Меркурий 230	11100094	155,700	155,700	0	3600	0	0		

50	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	ТП 400 МСО	СН2	СН2	ЦЭ6803В	97080436	13756	14003	247	80	19 760	19 760			
51	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 22/250 СХТ	СН2	СН2	ЦЭ6803В	970080454	70953	71936	983	80	78 640	78 640			
52	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 200 Нахалкент	СН2	СН2	ЦЭ6803В	94146127	34494	35232	738	80	59 040	59 040			
53	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 116/160	СН2	СН2	Каскад 310-МТ	4000112154338	24438	24921	483	80	38 640	38 640			
54	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 400 Ярагского	СН2	СН2	Каскад 310-МТ	4000112144919	56572	57261	689	120	82 680	82 680			
55	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 630 Рыбников	СН2	СН2	ЦЭ6803В	097080514	24394	24759	365	200	73 000	73 000			
56	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 250 Митарова	СН2	СН2	ЦЭ6803В	11070094146330	19836	20239	403	120	48 360	48 360			
57	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 28/180 Ленина	СН2	СН2	ЦЭ6803В	97080512	42585	43321	736	80	58 880	58 880		16174	
58	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 20/250 Г Цадаса	СН2	СН2	Каскад 310-МТ	4000112044882	29667	30339	672	80	53 760	53 760			
59	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 21/250 Нахимова	СН2	СН2	ЦЭ6803В	011355140220678	2756	3048	292	120	35 040	35 040			
60	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 21/250 Нахимова	СН2	СН2	ЦЭ6803В	11355134106613	11339	11882	543	80	43 440	43 440			
61	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 250 Шалбузова	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000712575959	10947	11026	79	80	6 320	6 320			
62	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 49/100 Нахалкент	СН2	СН2	ЦЭ6803В	93081276	19928	20247	319	80	25 520	25 520			
63	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 3/250 Молодёжный	СН2	СН2	ЦЭ6803В	11070095156622	16710	16898	188	80	15 040	15 040			
64	ООО "ДагЭнерЖи"	ербент-Западная 110/35/1	КТП 46/250 Сухая речка	СН2	СН2	ЦЭ6803В	89872365	13365	13966	601	120	72 120	72 120			
	Всего прием:											**10 353 272**	**10 322 091**	**900**	**30 281**	
	ПЕРЕДАЧА															
	Передача в смежные сетевые организации															
1	АО "Дагестанская сетевая компания"	КЭМЗ-2 35/10	Фидер 2 ТП-82 "ЦГБ"	СН-2	СН2	Учет отсутствует начисление произведено расчетным путем						874		874		
2	АО "Дагестанская сетевая компания"	КЭМЗ-2 35/10	Фидер 2 ТП 157Багдад	СН-2	СН-2	ЦЭ 6803 В	011355140220719	6113	6869	756	80	63 564	60 480		3084	
3	АО "Дагестанская сетевая компания"	КЭМЗ-1 35/10	филер 6	СН-2	СН1	ЦЭ 6850М	007251134495839	2105,01	2342,43	237,42	4000	949 680	949 680			
4	АО "Дагестанская сетевая компания"	КЭМЗ-1 35/10	филер 7	СН-2	СН1	СЕ 302	6883021000086	7397,922	7436,801	38,879	1000	38 879	38 879			
5	АО "Дагестанская сетевая компания"	КЭМЗ-1 35/10	филер 9	СН-2	СН1	ЦЭ 6850М	007251134495773	1110,45	1208,44	97,99	2000	195 980	195 980			
6	АО "Дагестанская сетевая компания"	КЭМЗ-1 35/10	Л-07-6-90 ВЛ-0,4 "Герцен	НН	СН-2	Меркурий 230	32306104	20156	20730	574	40	22 960	22 960			
7	АО "Дагестанская сетевая компания"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ.	филер №3 "Совхоз"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	89868151	5137,32	5322,35	185,03	1000	185 030	185 030			
8	АО "Дагестанская сетевая компания"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ.	филер №4 "Поселок"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	80022024	4943,65	5106,4	162,75	1000	162 750	162 750			
9	АО "Дагестанская сетевая компания"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ.	филер "17 Разъезд"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	89871815	1892,22	1992,64	100,42	1000	100 420	100 420			
10	АО "Дагестанская сетевая компания"	Шамилькала 35/10	фидер 12	СН-2	СН1	ЦЭ6850М	7251134495860	840,08	860,19	20,11	6000	120 660	120 660			
11	АО "Дагестанская сетевая компания"	Авиаагрегат 35/6- Ф-17	Фидер-17	СН-2	СН1	ЦЭ6805В	2785400134	7144,65	7290,19	145,54	1200	174 648	174 648			
12	АО "Дагестанская сетевая компания"	Авиаагрегат 35/6 Ф-18	Фидер 18	СН-2	СН1	ЦЭ6850В	400275	36708,34	36895,69	187,35	1000	187 350	187 350			
13	АО "Дагестанская сетевая компания"	Авиаагрегат 35/6 Ф-20	Фидер 20	СН-2	СН1	Меркурий 230	168365	5604,48	5604,48	0	2400	0	0			
14	АО "Дагестанская сетевая компания"	Авиаагрегат 35/6 Ф-21	Фидер 21	СН-2	СН1	ЦЭ6805В	3001051	6213,03	6213,03	0	1200	0	0			
15	АО "Дагестанская сетевая компания"	Авиаагрегат 35/6 Ф-22	Фидер 22	СН-2	СН1	ЦЭ6850В	465544	9398,36	9398,36	0	1000	0	0			
16	АО "Дагестанская сетевая компания"	виаагрегат 35/6 ТП8 Ф-3	ТП 8 Фидер 3	СН-2	СН1	Меркурий 230	10181109	3289,32	3289,32	0	2400	0	0			
17	АО "Дагестанская сетевая компания"	П/С "Робинс" 35/6 Т-1-6	Фидер 3	СН-2	СН1	ЦЭ6850М	1134495835	2897,47	2967,77	70,3	1800	126 540	126 540	0		
	Всего передача											**2 329 335**	**2 325 377**	**874**	**3 084**	
	САЛЬДО (прием-передача)											**8 023 937**				
	Всего объем транспортировки:											**7 388 517**				
	Потребители ПАО "ДЭСК"											**3 776 308**				
	в т.ч. ВН															
	СН-1											**93 000**				
	СН-2											**51 052**				
	НН											**888 480**				
	НН Население городское											**1 246 912**				
	НН Население сельское											**120 152**				
	Приравненные к населению											**1 376 712**				
	Потребители НЭСК "Электрон"											**3 034 100**				
	в т.ч. ВН															
	СН-1											**881 214**				
	СН-2											**720 502**				
	НН											**1 278 390**				
	Приравненные к населению											**153 994**				
	Потребители ООО "Каспэнергосбыт"											**18 480**				
	НН											**18 480**				

	ЗАО «Торговый дом «Содружество»				СН1							60 684			
	ООО "Караван"				СН1							321 720			
	ИП Агалиханов З.О.				НН							22 217			
	ИП Кудаомаров А.М.				НН							0			
	ООО Авиагрегат				СН1							68 944			
	ПОТЕРИ ООО "ДагЭнерЖи"											635 420			

Генеральный директор ООО "ДагЭнерЖи"

/ Османов А. И.

М.П.

"ДагЭнерЖи"

№ п/п	№ договора энергоснабжения	Контрагент	Наименование ТУ	Наименование РЭ	Наименование РЭ	дстанц	Наименование фидера	Наименование КТП № кВА	енный	Р Тех.присоед-я (кВт)	Тарифное напряжение	прибор учета		Расчетный коэф-т	Показания ПУ		Потребление (кВт*ч)				Потери Х.Х. тр-ра	Примечание(фотофик)
												тип	№		начальные	конечные	всего	по пок. счетч.	расчетная величина	неучтенная величина		
1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11	12	13	15	16	17	18	19	20	21	22	
1	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (МСО)	Дерб	Дерб	Огни	1	38\400		400	СН 2	ЦЭ6803В	97080436	80	13756	14003	19 760	19 760				
2	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (СХТ)	Дерб	Дерб	Огни	1	5\250		250	СН 2	ЦЭ6803В	970080454	80	70953	71936	78 640	78 640				
3	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Н.Уркарах (Нахалкент	Дерб	Дерб	Огни	9	1\200		200	СН 2	ЦЭ6803В	94146127	80	34494	35232	59 040	59 040				
4	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Нахалкент ф	Дерб	Дерб	Огни	1	4\160		40	СН 2	Каскад 310-МТ	4000112154338	80	24438	24921	38 640	38 640				
5	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Виноградный	Дерб	Дерб	Огни	1	41\400		400	СН 2	Каскад 310-МТ	4000112144919	120	56572	57261	82 680	82 680				
6	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Новостройки	Дерб	Дерб	Огни	1	43\630		250	СН 2	ЦЭ6803В	097080514	200	24394	24759	73 000	73 000				
7	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Митарова)	Дерб	Дерб	Огни	1	68\250		250	СН 2	ЦЭ6803В	94146330	120	19836	20239	48 360	48 360				
8	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Ленина)	Дерб	Дерб	Огни	1	55\250		160	СН 2	ЦЭ6803В	97080512	80	42585	43321	58 880	58 880				
9	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Г.Цадаса КТ	Дерб	Дерб	Огни	1	21\250		250	СН 2	Каскад 310-МТ	4000112044882	80	29667	30339	53 760	53 760				
10	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Нахимова КТ	Дерб	Дерб	Огни	1	61\400		250	СН 2	ЦЭ6803В	011355140220678	120	2756	3048	51 214	35 040			16 174	
10	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Нахимова КТ	Дерб	Дерб	Огни	1	400		400	СН 2	ЦЭ6803В	11355134106613	80	11399	11882	40 611	38 640			1970,64	
11	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Сухая речка)	Дерб	Дерб	Дербе	7	36\160		250	СН 2	ЦЭ6803В	89872365	120	13365	13966	72 120	72 120				
12	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни Птичник	Дерб	Дерб	Огни	3	2\250		250	СН 2	ЦЭ6803В	93081276	80	19928	20247	25 520	25 520				
13	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни Шалбузова	Дерб	Дерб	Огни	1	67\250		250	СН 2	Каскад 310-МТ	8000712575959	80	10947	11026	6 320	6 320				
14	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни Молодежный	Дерб	Дерб	Огни	3	55\250		250	СН 2	ЦЭ6803В	11070095156622	80	16710	16898	15 807	15 040			767,04	
																	724 352	705 440	0	0	18 912	

Кизляр-1 **ПУ ЗЭС**

Наименов присоед,	Счетчики предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
Л-1	16169,03	16406,2943	237,2643	7000	1660850,1

КЭМЗ

Наименов присоед,	Счетчики предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
ф-6	2105,01	2342,43	237,42	4000	949680
ф-7	7397,922	7436,807	38,885	1000	38885
ф-9	1110,45	1208,44	97,99	2000	195980

Кизляр2

Наименов присоед,	Счетчики предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
Л-24	6130,4	6183,5044	53,1044	21000	1115192,4

ПС КЭАЗ 35/10	ввод 2	Ввод-2	СН-I	ЦЭ 6850М	7,25103E+12	2018	2528,24	2613,88	85,64	3000	256920
ПС КЭАЗ 35/10	до ввода 2	РУМП	СН-I	СЕ 303	9,21113E+12	2018	16351,88	17030,87	678,99	300	203697
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 3 "Совхоз"		СН-I	ЦЭ6805В	89868151	2018	5137,32	5322,35	185,03	1000	185030
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 4 "Поселок"		СН-I	ЦЭ6805В	80022024	2018	4943,65	5106,4	162,75	1000	162750
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 17 "Разъезд"		СН-I	ЦЭ6805В	89871815	2018	1832,22	1892,64	60,42	1000	60420

КТП 157/251	6113	6869	756	80	60480
КТП 82/630	31063	31063	0	60	0
ТП Ф-3 рез Черемушки	5,544	5,544	0	4000	0
ТП 90 Герцена от ф№6 КЭМЗ-1	23297	23297	0	120	0
ТП-90 резерв	12116	12642	526	120	63120
ТП 49 от ф№11 ПС Кизляр-2	29686	29768	82	40	3280
ТП 90 Герцена от ф№6 КЭМЗ-1 (у Ивана)	20156	20730	574	40	22960

ПС КЭМЗ -1 ф-6 ф-6, ТП № 90, ВЛ 0,4 кВ "Герцена" СН-I I Меркурий-230/1 32306104 2017 40 10888 -

27

АКТ
о составлении баланса
по ПС "Огни"
Дербентскихских РЭС АО "Дагестанская сетевая компания"
август 2020 года

№ п/п	Наименование объекта учета	Показание счетчиков		Замена счетчика		Разность показаний счетчиков	Расчетный коэффициент	Количество учтенной активной электроэнергии, кВт.ч
		на 0 ч. 1-го числа текущего месяца	на 0 ч. 1-го числа истекшего месяца	на 0 ч. 1-го числа текущего месяца	на 0 ч. 1-го числа истекшего месяца			
	Принято на шины подстанции							
1.	ВЛ-110-105	0,00	0,00			0		0
	ВЛ-110-115	0,00	0,00			0		0
	Т-6-1	25704,97	25460,17			245	12000	2 937 564
	Т-6-2	27343,927	27160,17			184	12000	2 205 084
	Всего 10 кВ							5 142 648
	Отпущено с шин подстанции							
2.	ВЛ-110-105	0	0			0		0
	ВЛ-110-115	0	0			0		0
	ф-1	29982,396	29677,48			305	4800	1 463 597
	ф-2	9406,08	9333,14			73	3600	262 584
	ф-3	18788,252	18604,62			184	3600	661 075
	ф-4	16794,08	16633,67			160	3600	577 469
	ф-6	221,39	221,39			0	3600	0
	ф-7	35263,23	35021,36			242	7200	1 741 464
	ф-8	1198,695	1137,2			61	2400	147 588
	ф-9	28842,922	28549,41			294	1200	352 214
	Всего 10 кВ							5205991,2
	Израсходовано на собственные и хозяйственные нужды							
3.	ТСН-1	8786,28	8786,28			0	15	0
	ТСН-1	111194,72	111194,72			0	1	0
	хоз.нужд	62130	62130			0	1	0
	ВСЕГО:							0

4. Небаланс по 10 кВ			
Фактический		Допустимый	
кВт.ч	%	кВт.ч	%
-63 343	-1,23%	71 845	1,40
		0	0,00

	Наименование объектов учета		Напряжение, кВ	электросчетчик		Коэф.транс.				Количество электро-энергии, учтенной счетчиками	Потери кВтч	вычисляемая добавка	Примечание (незаконное отметка)
				тип	№		начальные	конечные	всего				
1	Приозерная 110/35/6	Л 5 ВЛ 35 кВ	СН1	Меркурий 230 ARM	11203715	14000	6598,5171	6598,5171	0	0	0		
2	Приозерная 110/35/6	Л 7 ВЛ 35 кВ	СН1	Меркурий 230 ARM	11203581	14000	751,5936	751,5936	0	0			
3	Авиаагрегат 35/6	Т-1	СН1	ЦЭ6850М	007251134495789	7200	489,4013	533,2513	318 404	315 720	2 683,62		
4	Авиаагрегат 35/6	Т-2	СН1	ЦЭ6850М	007251134495851	7200	764,6005	809,4316	325 528	322 784	2 743,66		
5	Авиаагрегат 35/6	0	СН1	САЗУ-И44	50279	10	8528	8579	514	510	4,34		
6	ПС Кизляр 1 110/35/10	Л-1	ВН	Меркурий 230	11099781	7000	16406,2943	16669,5872	1 843 050	1 843 050			
7	ПС Кизляр 2 110/35/10	Л-24	ВН	Меркурий 230	11132927	21000	6183,5044	6245,4755	1 301 393	1 301 393			
8	Шамилькала 35/10	Т-1	СН1	ЦЭ6850М	60804050	1000	172825,21	172825,21	0	0			по данным РусГидро
9	Шамилькала 35/10	Т-2	СН1	ЦЭ6850М	89786120838024	1000	196830,17	198091,06	1 329 066	1 260 890	68 176,33		по данным РусГидро
10	Дробилка М 35/10	ВЛ-56	СН 1	ЦЭ6805ВС	85871615	100	452514,26	452514,26	403 059	0		403 059,00	п.183 ППРФ 442
11	ПС Роббинс 35/10	Т-1-10	СН 1	ЦЭ6805В	71019568	4800	10952,12	10952,12	141 204	0	6 851,95	134 352,00	
12	Огни 110/35/6	7	ВН	Меркурий 230	101974479	7200	35263,23	35482,562	1 579 190	1 579 190			
13	Огни 110/35/6	Ф-1, КТП МСО	СН-II	ЦЭ6803В	97080436	80	14003	14229	18 080	18 080			
14	Огни 110/35/6	Ф-1, КТП СТХ	СН-II	ЦЭ6803В	970080454	80	71936	72822	70 880	70 880			
15	Огни 110/35/6	Ф-9, КТП Нахалкент	СН-II	ЦЭ6803В	94146127	80	35232	35905	53 840	53 840			
16	Огни 110/35/6	Ф-1, КТП Нахалкент	СН-II	Каскад 310-МТ	4000112154338	80	24921	25395	37 920	37 920			
17	Огни 110/35/6	Ф-1, КТП Виноградный	СН-II	Каскад 310-МТ	4000112144919	120	57261	57880	74 280	74 280			
18	Огни 110/35/6	Ф-1, КТП Новостройки Рыбников	СН-II	ЦЭ6803В	097080514	200	24759	25080	64 200	64 200			
19	Огни 110/35/6	Ф-1, КТП Митарова	СН-II	ЦЭ6803В	94146330	120	20239	20602	43 560	43 560			
20	Огни 110/35/6	Ф-1, КТП Ленина	СН-II	ЦЭ6803В	97080512	80	43321	43992	53 680	53 680			
21	Огни 110/35/6	Ф-1, КТП Цадаса	СН-II	Каскад 310-МТ	4000112044882	80	30339	30929	47 200	47 200			
22	Огни 110/35/6	Ф-1, КТП Нахимова	СН-II	Каскад 310-МТ	11355140220678	120	3048	3313	47 974	31 800	16 174,20		
23	Огни 110/35/6	Ф-1, КТП Нахимова	СН-II	Каскад 310 МТ	8000712575959	80	11026	11098	5 760	5 760			
24	Огни 110/35/6	Ф-3, КТП Сухая речка	СН-II	ЦЭ6803В	93081276	80	20247	20570	25 840	25 840			
25	Огни 110/35/6	Ф-1, КТП Птичник	СН-II	ЦЭ6803В	11355134106613	80	11882	12394	43 049	40 960	2 088,96		
26	Дербент-Западная 110/35/10	7, КТП 250 Шалбузова	СН-II	ЦЭ6803В	89872365	120	13966	14412	53 520	53 520			
27	Огни 110/35/6	Ф-1, КТП Молодежный	СН-II	ЦЭ6803В	95156622	80	16898	17080	15 303	14 560	742,56		
28	ПС КЭМЗ -1	6 ТП 90	СН-II	Каскад-310 МТ	1200213509355	120	23297	23297	0	0			
29	ПС КЭМЗ -1	6 ТП 90 (резервный)	СН-II			120	12642	13167	66 213	63 000	3 213,00		
30	Компас 110/10	Ф-36 ПАТП	ВН	Меркурий 230	11100131	4000	762,2493	775,9099	54 642	54 642			
31	Кизляр-2 110/35/10	Ф-11, КТП 49	СН-II	Каскад 310 МТ/1	1200912115130	40	29768	29844	3 195	3 040	155,04		
32	ПС КЭАЗ 35/10	ввод 2	СН-I	ЦЭ 6850М	007251031000495	3000	2613,88	2688,08	233 953	222 600	11 352,80		
33	ПС КЭАЗ 35/11	до ввода 2 РУМП	СН-I	СЕ 303	9211128081169	3000	1703,087	1763,755	191 286	182 004	9 282,20		
34	ПС Новая 110/35/6	Ф-16, ТП- 1000 кВА (ООО "ИТЦ "Горные ресурсы")	СН-II	Меркурий 230	38574135	200	679	728	10 300	9 800	499,80		
35	ПС 110/6кВ "Завод точной механики"	Ф12 (Техспортсервис)	СН2	СЕ-303	6000329	60			315 912	0		315 912,00	п.183 ППРФ 442 за август 20
36	ПС 110/6кВ "Завод точной механики"	Ф13(Техспортсервис)	СН2	СЕ-303	5000293	60			500 952	0		500 952,00	п.183 ППРФ 442 за август 20
	Отдача из сетей филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго", W отд, кВт*ч								9 272 946				
								ВН	4 778 275				
								СН1	2 943 014				
								СН2	1 551 658				
1	ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 3 "Совхоз"	СН-I	ЦЭ6805В	89868151	1000	5322,35	5489,4	167 050	167 050			
2	ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 4 "Поселок"	СН-I	ЦЭ6805В	80022024	1000	5106,4	5250,85	144 450	144 450			
3	ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 17 "Разъезд"	СН-I	ЦЭ6805В	89871815	1000	1892,64	1945,08	52 440	52 440			
4	ПС КЭМЗ -1	ф-6	ВН	ЦЭ6850В	7251134495839	4000	2342,4300	2553,5500	844 480	844 480			
5	ПС КЭМЗ -1	ф-7	ВН	СЕ 302	74888399	1000	7436,8070	7480,3490	43 542	43 542			
6	ПС КЭМЗ -1	ф-9	ВН	ЦЭ6850В	7251134495773	2000	1208,4400	1307,3400	197 800	197 800			
7	ПС КЭМЗ -2	ф-2 ТП-82 "ЦГБ"	ВН	учет отсутствует , резерв					0	0			
8	ПС КЭМЗ -2	ф-2 ТП-157 Багдад	ВН	ЦЭ 6803В	11355140220719	80	6183,5044	6245,4755	5 211	4 958	252,86		
10	ПС КЭМЗ -1	ф-6, ТП № 90, ВЛ 0,4 кВ "Герцена"	СН-II	Меркурий-230/1	32306104	40	20730	21264	21 360	21 360			
11	Авиаагрегат 35/6	фид. №17	СН-I	ЦЭ6805В	2785400134	1200	7290,1900	7413,0100	147 384	147 384			
12	Авиаагрегат 35/6	фид. №18	СН-I	ЦЭ6850В	400275	1000	36895,5900	37036,8800	141 290	141 290			
13	Авиаагрегат 35/6	фид. №20	СН-I	ЦЭ6850В	208401975	2400	5604,4800	5604,4800	0	0			
14	Авиаагрегат 35/6	фид. №21	СН-I	ЦЭ6850В	3001051	1200	6213,0300	6213,0300	0	0			
15	Авиаагрегат 35/6	фид. №22	СН-I	ЦЭ6850В	465544	1000	9398,3600	9398,3600	0	0			
16	Авиаагрегат 35/6	ТП-8, фид. № 3	СН-I	Меркурий 230 ART-00 0,5s	10181109	2400	3289,3200	3289,3200	0	0			
17	Шамилькала 35/10	ф-12	СН-I	ЦЭ6805М	007251134495860	6000	860,19	880,49	121 800	121 800			
18	ПС Роббинс 35/10	ф-3	СН-I	ЦЭ6850М	007251134495835	1800	2 967,77	3 042,41	134 352	134 352			по данным Дагэнержи
	Приём в сети филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго", W пр, кВт*ч								2 021 159				по данным Дагэнержи
								ВН	1 091 033				0
								СН1	908 766				
								СН2	21 360				
	Сальдо, W пр -W отд, кВт*ч							всего	7 251 788				
								ВН	3 687 242				
								СН1	2 034 248				
								СН2	1 530 298				

Исполнитель
Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"

_____
м/п

Заказчик
ООО "Дагэнержи"

_____ Магомедов Р.Б.
м/п

№ п/п	№ договора энергоснабжения	Контрагент	Наименование ТУ	Наименование РЭС	Наименование РЭ	дстанц	Наименование фидера	Наименование КТП № кВА	енный	Р Тех.присоед-я (кВт)	Тарифное напряжение	прибор учета		Расчетный коэф-т	Показания ПУ		Потребление (кВт*ч)				Примечание(фотофик)
												тип	№		начальные	конечные	всего	по пок. счетч.	расчетная величина	неучтенная величина	Потери Х.Х. тр-ра	
1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11	12	13	15	16	17	18	19	20	21	22	
1	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни (МСО)	Дер(	Дер	Огни	1	38\400		400	СН 2	ЦЭ6803	97080436	80	14003	14229	18 080	18 080				
2	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни (СХТ)	Дер(	Дер	Огни	1	5\250		250	СН 2	ЦЭ6803	970080454	80	71936	72822	70 880	70 880				
3	110-Т	ООО "Дагэнердж	Н.Уркарах (Нахалкент	Дер(	Дер	Огни	9	1\200		200	СН 2	ЦЭ6803	94146127	80	35232	35905	53 840	53 840				
4	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни (Нахалкент ф	Дер(	Дер	Огни	1	4\160		40	СН 2	Каскад 3	4000112154338	80	24921	25395	37 920	37 920				
5	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни (Виноградны	Дер(	Дер	Огни	1	41\400		400	СН 2	Каскад 3	4000112144919	120	57261	57880	74 280	74 280				
6	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни (Новостройки	Дер(	Дер	Огни	1	43\630		250	СН 2	ЦЭ6803	097080514	200	24759	25080	64 200	64 200				
7	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни (Митарова)	Дер(	Дер	Огни	1	68\250		250	СН 2	ЦЭ6803	94146330	120	20239	20602	43 560	43 560				
8	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни (Ленина)	Дер(	Дер	Огни	1	55\250		160	СН 2	ЦЭ6803	97080512	80	43321	43992	53 680	53 680				
9	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни (Г.Цадаса КТ	Дер(	Дер	Огни	1	21\250		250	СН 2	Каскад 3	4000112044882	80	30339	30929	47 200	47 200				
10	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни (Нахимова К	Дер(	Дер	Огни	1	61\400		250	СН 2	ЦЭ6803	011355140220678	120	3048	3313	47 974	31 800			16 174	
10	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни (Нахимова К	Дер(	Дер	Огни	1	400		400	СН 2	ЦЭ6803	11355134106613	80	11882	12394	43 049	40 960			2088,96	
11	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни (Сухая речка	Дер(	Дер	Дербе	7	36\160		250	СН 2	ЦЭ6803	89872365	120	13966	14412	53 520	53 520				
12	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни Птичник	Дер(	Дер	Огни	3	2\250		250	СН 2	ЦЭ6803	93081276	80	20247	20570	25 840	25 840				
13	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни Шалбузова	Дер(	Дер	Огни	1	67\250		250	СН 2	Каскад 3	8000712575959	80	11026	11098	5 760	5 760				
14	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни Молодежный	Дер(	Дер	Огни	3	55\250		250	СН 2	ЦЭ6803	11070095156622	80	16898	17080	15 303	14 560			742,56	
																	655 086	636 080	0	0	19 006	

№пп	Точка учёта	Абонент	Прибор учёта	Коэффициенты		Тариф	Измерение	Тарифная зона	Показания на начало периода	Показания на конец периода	Потребление за период
				КТТ	КТН				01.09.2020	01.10.2020	
560	Подстанции\Дербентский ПУЭС\ПС "Огни" 110/35/10 кВ\РУ-6,0 кВ\СШ-2 6 кВ\яч. Ф-7 6 кВ\яч. Ф-7 6 кВ	-	Меркурий 230, №10197479	120,00	60,00	-	А+, кВт	Сумма	35263,23	35482,56	1579173,12

Кизляр-1 **ПУ ЗЭС**

Наименов	Счетчики				
присоед,	предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
Л-1	16406,2943	16669,5872	263,2929	7000	1843050,3

КЭМЗ

Наименов	Счетчики				
присоед,	предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
ф-6	2342,43	2553,55	211,12	4000	844480
ф-7	7436,807	7480,349	43,542	1000	43542
ф-9	1208,44	1307,34	98,9	2000	197800

Кизляр2

Наименов	Счетчики				
присоед,	предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
Л-24	6183,5044	6245,4755	61,9711	21000	1301393,1

ПС КЭАЗ 35/10	ввод 2	Ввод-2	СН-I	ЦЭ 6850М	7,25103E+12	2018	2613,88	2688,1	74,2	3000	222600
ПС КЭАЗ 35/10	до ввода 2	РУМП	СН-I	СЕ 303	9,21113E+12	2018	17030,87	17638	606,68	300	182004
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 3 "Совхоз"		СН-I	ЦЭ6805В	89868151	2018	5322,35	5489,4	167,05	1000	167050
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 4 "Поселок"		СН-I	ЦЭ6805В	80022024	2018	5106,4	5250,9	144,45	1000	144450
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 17 "Разъезд"		СН-I	ЦЭ6805В	89871815	2018	1892,64	1945,1	52,44	1000	52440

КТП 157/251	**6869**	**7344**	**475**	**80**	**38000**
КТП 82/630	**31063**	**31063**	**0**	**60**	**0**
ТП Ф-3 рез Черемушки	**5,544**	**5,544**	**0**	**4000**	**0**
ТП 90 Герцена от ф№6 КЭМЗ-1	**23297**	**23297**	**0**	**120**	**0**
ТП-90 резерв	**12642**	**13167**	**525**	**120**	**63000**
ТП 49 от ф№11 ПС Кизляр-2	**29768**	**29844**	**76**	**40**	**3040**
ТП 90 Герцена от ф№6 КЭМЗ-1 (у Ивана)	**20730**	**21264**	**534**	**40**	**21360**

ПС КЭМЗ -1 ф-6 ф-6, ТП № 90, ВЛ 0,4 кВ "Герцена" СН-I I Меркурий-230/1 32306104 2017 40 10888 -

Приложение № 5.13
к Регламенту информационного обмена

А К Т
о составлении баланса электроэнергии по Кизилюртовским ГЭС
за сентябрь 2020 г.

Прием в сеть Кизилюртовских ГЭС от смежных РЭС					
Наименование РЭС	Объект учета	Показание счетчиков		Расчетный коэффициент	Расход кВт.ч
		текущего месяца	истекшего месяца		
Кизилюртовские РЭС	**ПС 3 Ф С**				
Кизилюртовские РЭС	ф-7	376,3802	366,5673	4 800	47 102
Кизилюртовские РЭС	ф 15	20092,1575	19922,3267	4 800	815 188
Кизилюртовские РЭС	ф 18	21706,0904	21502,5411	3 600	732 777
Кизилюртовские РЭС	ф-19	32539,9307	32280,8397	2 400	621 818
Кизилюртовские РЭС	ф-28	22074,7967	21903,5099	4 800	822 177
Кизилюртовские РЭС	ф-31	15882,3210	15770,2274	1 200	134 512
Кизилюртовские РЭС	ф-33	1598,9550	1576,4042	4 800	108 244
	П/С Город 35/6	2 306 458	2 282 826	100	2 363 200
ИТОГО по вводам и фидерам 6-10 кВ					**5 645 018**

Прием в сеть Кизилюртовских ГЭС от ПАО "РусГидро"					
ПАО "РусГидро"	КЧГЭС ф-головной узел-2	9650,91675	9540,51718	4800	529 918
ПАО "РусГидро"	КЧГЭС ф-ДЭА	15875,57585	15665,87713	2 400	503 277

олучено по фидерам
6 678 213

Поступление в Кизилюртовские ГЭС	**6 678 213**

№	Собственник сетей	Наименование подстанции	№ линии (ВЛ,КЛ,)	Напряжение (кВ)		Прибор учета		Показания прибора учета		Разность показаний	Расчетный коэффициент	Объем приема активной электроэнергии (кВт*ч)			
				точки прис.	тарифное	Тип	Номер	начальные	конечные			Всего	по показаниям ПУ	расчетная величина	потери
	ПРИЕМ:														
	Прием из смежных сетевых организаций														
1	Иной собственник	Кизляр-1 110/35/10	Л-1	СН-1	ВН	Меркурий 230	11099791	16406,2943	16669,5872	263,2929	7000	1 843 050	1 843 050		
2	Иной собственник	Кизляр-2 110/35/10	Л-24	СН-1	ВН	Меркурий 230	11132927	6183,5044	6245,4755	61,9711	21000	1 301 393	1 301 393		
3	Иной собственник	КЭМЗ-1 35/10	идер №6 ТП-90 ТР	СН-2	СН-2	Каскад	509355	23297	23297	0	120	0	0		0
4	Иной собственник	Кизляр-2	идер №3 ТП №49/4	СН-2	СН-2	Каскад 310-МТ	1200912115130	29768	29844	76	40	3 195	3 040		155
	Иной собственник	КЭМЗ-1 35/10	идер №6 ТП-90 ТР	СН-2	СН-2	Меркурий 230	32306386	12642	13167	525	120	64 197	63 000		1197
5	Иной собственник	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	Ввод 2	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	007251031000495	2613,1771	2687,6836	74,5065	3000	226 202	223 520		2682
6	Иной собственник	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	РУМП	СН-1	СН1	СЕ 303	009211128081169	1702,4564	1763,3681	60,9117	3000	184 928	182 735		2193
	Иной собственник	Кизляр-2 110/35/10	ер №11 ГКТП-124	СН-2	СН-2	СЕ 303	124525709	14649	15647	998	30	29 940	29 940		
7	ПАО "Русгидро" (С.Г.К.)	Шамилькала 35/10	Ввод Т1	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	60804050	172990,21	172990,21	0	1000	0	0		
8	ПАО "Русгидро" (С.Г.К.)	Шамилькала 35/10	Ввод Т2	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	89786120838024	196824,18	198074,44	1250,26	1000	1 250 260	1 250 260		
9	ПАО "Русгидро" (КЧГЭС)	КЧГЭС 110/10	ДЭА	СН-2	ВН	A1805RAL	01287131	15 665,88	15 875,58	209,69872	2400	503 277	503 277		
10	ПАО "Русгидро" (КЧГЭС)	КЧГЭС 110/10	Головной узел №2	СН-2	ВН	У1805RAL	01287130	9 540,52	9 650,92	110,39957	4800	529 918	529 918		
11	Иной собственник	ЗФС 110/35/6	7	СН-2	ВН	Меркурий 230	11103058	148,740	148,740	0	4800	0	0		
12	Иной собственник	ЗФС 110/35/6	15	СН-2	ВН	Меркурий 230	11103642	13763,680	13763,680	0	4800	0	0		
13	Иной собственник	ЗФС 110/35/6	18	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088093	14578,320	14578,320	0	3600	0	0		
14	Иной собственник	ЗФС 110/35/6	19	СН-2	ВН	Меркурий 230	11089167	21640,040	21640,040	0	2400	0	0		
15	Иной собственник	ЗФС 110/35/6	28	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088333	15264,380	15264,380	0	4800	0	0		
16	Иной собственник	ЗФС 110/35/6	31	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088115	11951,280	11951,280	0	1200	0	0		
17	Иной собственник	ЗФС 110/35/6	33	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088332	1003,860	1003,860	0	4800	0	0		
18	Иной собственник	п/с Дробилка-М	ВЛ-56	СН-1	СН-1	ЦЭ6850М	85871615	48208,863	48537,068	328,205	1000	328 205	328 205		
	Иной собственник	ЗФС 110/35/6	-48 КТП-18/630 кВ	СН-2	СН-2	СЕ 303	9217148527616	3030,515	3030,515	0	200	0	0		
19	Иной собственник	Город 35/6	ВЛ-56	СН-1	СН 1	ЦЭ6850М	038001774	1569326	1569326	0	100	0	0		
20	Иной собственник	Авиаагрегат 35/6	Ввод Т-1	СН-1	СН 1	ЦЭ6850В	7251134495789	489,401	533,251	43,85	7200	318 404	315 720		2684
21	Иной собственник	Авиаагрегат 35/7	Ввод Т-2	СН-1	СН 1	ЦЭ6850В	7251134495851	764,601	809,432	44,831	7200	325 527	322 783		2744
22	Иной собственник	Авиаагрегат 35/8	ТСН	СН-2	СН 1	ЦЭ6850М	50279	8528,000	8579,000	51	10	514	510		4
23	Иной собственник	Компас	Фидер №36	СН-2	ВН	ARTOOOPOPSIN	11100131	762,170	775,850	13,68	4000	54 720	54 720		
	Иной собственник	Пс 110 кВ "Новая"	ТП 1000кВА	СН-2	СН-2	Меркурий 230	38574135	679,000	728,000	49	200	9 800	9 800		
	Иной собственник	ПС 3ТМ 35/6	Фидер №12	СН-2	СН-2	СЕ 303	009211046000329	942,338	950,702	8,3645	12000	100 374	100 374		
	Иной собственник	ПС 3ТМ 35/6	Фидер №13	СН-2	СН-2	СЕ 303	003211050000293	925,565	938,724	13,1589	12000	157 907	157 907		
	Иной собственник	С "Приозерная" 110/35/10	Фидер №25	СН-2	СН-2	NP73E.3-14-1	4608958	13457,000	13868,000	411	40	16 440	16 440		
	Иной собственник	ПС "ГПП"	Фидер №32	СН-2	СН-2	Меркурий 234 AR	32932896	9299,000	9686,000	387	200	77 400	77 400		
	Иной собственник	С "Приозерная" 110/35/6 к	Фидер №25	СН-2	СН-2	NP73E.3-14-1	04609177	3712,000	3866,000	154	120	18 480	18 480		
	Иной собственник	ПС "Полигон Солнце"	Фидер №4	СН-2	СН-2	Матрица	04608228	419,000	464,000	45	30	1 350	1 350		
	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	5 Фидер ТП-1/630	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E	04608498	2949,000	3203,000	254	160	40 640	40 640		
	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	1 Фидер ТП-1/630	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E	04608933	6959,000	7214,000	255	160	40 800	40 800		
	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	1 Фидер ТП-2/630	СН-2	СН-2	МИРТЕК-32-РУ-V	5180242033825	5798,000	6233,000	435	80	34 800	34 800		
	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	6 Фидер КТП-3/630	СН-2	СН-2	МИРТЕК-32-РУ-V	5180242033906	6418,000	6892,000	474	80	37 920	37 920		
	Иной собственник	ПС 35/10 кВ "Согратль"	3 Фидер КТП-10/10	СН-2	СН-2	СЕ 303	011880153070349	0,000	91,000	91	30	2 730	2 730		
	Иной собственник	ПС 35/6 кВ "ГПП ЗТМ"	2 Фидер КТП-6/16	СН-2	СН-2	Меркурий 230 AR	36710086-19	4764,000	5039,000	275	60	16 500	16 500		
	Иной собственник	ПС "Шамхал" 110/35/10 кВ	Фидер КТП-10/25	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E	04607899	724,000	746,000	22	80	1 760	1 760		
	Иной собственник	ПС "Ленинкент" 35/6 кВ	1 Фидер КТП-6/100	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E	04609164	410,000	414,000	4	20	80	80		
	Иной собственник	ПС "КПФ" 35/10 кВ	5 Фидер	СН-2	СН-2	Меркурий 230 AR	11103955-12	1518,000	1539,000	21	1000	21 000	21 000		
	Иной собственник	ПС "КПФ" 35/10 кВ	Фидер КТП-10/25	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E	04608477	861,000	877,000	16	80	1 280	1 280		
	Иной собственник	ПС "Насосная" 110/6 кВ	Ф-8 КТП-1/250	СН-2	СН-2	Меркурий 230	33013190	1237,000	1298,000	61	80	4 880	4 880		
	Иной собственник	ПС "Юговосточная" 110/6	Ф-13 КТП-2/250	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E	04607699	2686,000	2686,000	0	120	0	0		
	Иной собственник	ПС "Насосная" 110/6 кВ	Ф-8 КТП-630	СН-2	СН-2	Меркурий 230	35400085	98,000	102,000	4	2400	9 600	9 600		

30	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	ТП 400 МС	СН2	СН2	ЦЭ6803В	97080436	1406	14229	226	80	18 080	18 080		
31	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 22/250 СХТ	СН2	СН2	ЦЭ6803В	970080454	71936	72822	886	80	70 880	70 880		
32	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 200 Нахалкен	СН2	СН2	ЦЭ6803В	94146127	35232	35905	673	80	53 840	53 840		
33	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 116/160	СН2	СН2	Каскад 310-МТ	4000112154338	24921	25395	474	80	37 920	37 920		
34	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 400 Ярагског	СН2	СН2	Каскад 310-МТ	4000112144919	57261	57880	619	120	74 280	74 280		
35	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 630 Рыбнико	СН2	СН2	ЦЭ6803В	097080514	24759	25080	321	200	64 200	64 200		
36	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 250 Митарова	СН2	СН2	ЦЭ6803В	11070094146330	20239	20602	363	120	43 560	43 560		
37	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 28/180 Ленин	СН2	СН2	ЦЭ6803В	97080512	43321	43992	671	80	53 680	53 680		
38	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 20/250 Г.Цада	СН2	СН2	Каскад 310-МТ	4000112044882	30339	30929	590	80	47 200	47 200		16174
39	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 21/250 Нахим	СН2	СН2	ЦЭ6803В	011355140220678	3048	3313	265	120	31 800	31 800		
	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 21/250 Нахим	СН2	СН2	ЦЭ6803В	11355134106613	11882	12394	512	80	40 960	40 960		
40	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 250 Шалбузо	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000712575959	11026	11098	72	80	5 760	5 760		
41	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 49/100 Нахал	СН2	СН2	ЦЭ6803В	93081276	20247	20570	323	80	25 840	25 840		
42	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 3/250 Молодс	СН2	СН2	ЦЭ6803В	11070095156622	16898	17080	182	80	14 560	14 560		
43	ООО "ДагЭнерЖи"	ербент-Западная 110/35/1	КТП 46/250 Сухая	СН2	СН2	ЦЭ6803В	89872365	13966	14412	446	120	53 520	53 520		
	Всего прием:											**9 990 030**	**9 962 197**	**0**	**27 833**
	ПЕРЕДАЧА														
	Передача в смежные сетевые организации														
1	Иной собственник	КЭМЗ-2 35/10	ридер 2 ТП-82 "ЦГ	СН-2	СН2	Учет отсутствует начисление произведено расчетным путем						75 421		75 421	
2	Иной собственник	КЭМЗ-2 35/10	идер 2 ТП 157Багд	СН-2	СН-2	ЦЭ 6803 В	011355140220719	6869	7344	475	80	39 938	38 000		1938
3	Иной собственник	КЭМЗ-1 35/10	фидер 6	СН-2	СН1	ЦЭ 6850М	007251134495839	2342,43	2553,55	211,12	4000	844 480	844 480		
4	Иной собственник	КЭМЗ-1 35/10	фидер 7	СН-2	СН1	СЕ 302	6883021000086	7436,801	7480,349	43,548	1000	43 548	43 548		
5	Иной собственник	КЭМЗ-1 35/10	фидер 9	СН-2	СН1	ЦЭ 6850М	007251134495773	1208,44	1307,34	98,9	2000	197 800	197 800		
6	Иной собственник	КЭМЗ-1 35/10	7-6-90 ВЛ-0,4 "Гер	НН	СН-2	Меркурий 230	32306104	20730	21264	534	40	21 360	21 360		
7	Иной собственник	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ.	фидер №3 "Совхоз"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	89868151	5322,35	5483,4	161,05	1000	161 050	161 050		
8	Иной собственник	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ.	ридер №4 "Поселок	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	80022024	5106,4	5250,85	144,45	1000	144 450	144 450		
9	Иной собственник	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ.	фидер "17 Разъезд"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	89871815	1992,64	1999,64	7	1000	7 000	7 000		
10	Иной собственник	Шамилькала 35/10	фидер 12	СН-2	СН1	ЦЭ6850М	7251134495860	860,19	880,49	20,3	6000	121 800	121 800		
11	Иной собственник	Авиаагрегат 35/6- Ф-17	Фидер-17	СН-2	СН1	ЦЭ6805В	2785400134	7290,19	7413,01	122,82	1200	147 384	147 384		
12	Иной собственник	Авиаагрегат 35/6 Ф-18	Фидер 18	СН-2	СН1	ЦЭ6850В	400275	36895,69	37036,88	141,19	1000	141 190	141 190		
13	Иной собственник	Авиаагрегат 35/6 Ф-20	Фидер 20	СН-2	СН1	Меркурий 230	168365	5604,48	5604,48	0	2400	0	0		
14	Иной собственник	Авиаагрегат 35/6 Ф-21	Фидер 21	СН-2	СН1	ЦЭ6805В	3001051	6213,03	6213,03	0	1200	0	0		
15	Иной собственник	Авиаагрегат 35/6 Ф-22	Фидер 22	СН-2	СН1	ЦЭ6850В	465544	9398,36	9398,36	0	1000	0	0		
16	Иной собственник	Авиаагрегат 35/6 ТП8 Ф-3	ТП 8 Фидер 3	СН-2	СН1	Меркурий 230	10181109	3289,32	3289,32	0	2400	0	0		
17	Иной собственник	П/С "Робинс" 35/6 Т-1-6	Фидер 3	СН-2	СН1	ЦЭ6850М	1134495835	2967,77	3042,41	74,64	1800	134 352	134 352	0	
	Всего передача											**2 079 773**	**2 002 414**	**75 421**	**1 938**
	САЛЬДО (прием-передача)											**7 910 257**			
	Всего объем транспортировки:											**7 706 555**			
	Потребители ПАО "ДЭСК"											**3 542 421**			
	в т.ч. ВН														
	СН-1											**103 000**			
	СН-2											**48 310**			
	НН											**502 575**			
	НН Население городское											**1 210 441**			
	НН Население сельское											**120 152**			
	Приравненные к населению											**1 557 943**			
	Потребители НЭСК "Электрон"											**3 761 794**			
	в т.ч. ВН														
	СН-1											**1 134 102**			
	СН-2											**640 601**			
	НН											**1 139 433**			
	Приравненные к населению											**847 658**			
	Потребители ООО "Каспэнергосбыт"											**0**			
	НН											**0**			
	Концерн "КЭМЗ"				СН1							**0**			

	ООО "Караван"				СН1							225 950				
	ИП Агаяханов З.О.				НН							14 045				
	ИП Кудомаров А.М.				НН							0				
	ООО Авиаагрегат				СН1							52 606				
	ПОТЕРИ ООО "ДагЭнерЖи"											203 702				

Генеральный директор ООО "ДагЭнерЖи"

М.П. _____ / Османов А. И.

57

	Наименование РС	Наименование объектов учета		Напряжение , кВ	тип	№	Коэф.трансф.	начальные	конечные	всего	Количество электро-энергии, учтенной счетчиками	Потери кВтч	вычисляемая добавка	Примечание (технологические отметки)
1	Северный ПУЭ	ПС 3 Ф С	ф-7	ВН	Меркурий 230	11103056	4800	376,3802	380,9775	22067	22067			
2	Северный ПУЭ	ПС 3 Ф С	ф 15	ВН	Меркурий 230	11103642	4800	20092,1575	20269,883	853130	853130			
3	Северный ПУЭ	ПС 3 Ф С	ф 18	ВН	Меркурий 230	11086093	3600	21706,0904	21924,4793	786200	786200			
4	Северный ПУЭ	ПС 3 Ф С	ф-19	ВН	Меркурий 230	11080167	2400	32539,9307	32820,8497	673726	673726			
5	Северный ПУЭ	ПС 3 Ф С	ф-28	ВН	Меркурий 230	11068333	4800	22074,7967	22253,6218	859320	859320			
6	Северный ПУЭ	ПС 3 Ф С	ф-31	ВН	Меркурий 230	11088115	1200	15882,321	15978,7929	115766	115766			
7	Северный ПУЭ	ПС 3 Ф С	ф-33	ВН	Меркурий 230	11068332	4800	1598,955	1621,2204	106874	106874			
8	Северный ПУЭ	П/С Город 35/6	ВЛ 35 кВ №56	СН-I			100	2306458	2332796	2633800	2633800			
9	Северный ПУЭ	КЧГЭС	ф- ГУ -2	СН-I I	A1802RALQ	01267130	4800	9650,91675	9783,181675	634872	634872			
10	Северный ПУЭ	КЧГЭС	ф- ДЭА	СН-I I	A1802RALQ	01267131	2400	15875,57585	16117,49058	580595	580595			
11		Приозерная 110/35/6	Л 5 ВЛ 35 кВ	СН1	Меркурий 230 ARM	11203715	14000	6598,5171	6598,5171	0	0	0		
12		Приозерная 110/35/6	Л 7 ВЛ 35 кВ	СН1	Меркурий 230 ARM	11203581	14000	751,5936	751,5936	0	0			
13		Авиагрегат 35/6	Т-1	СН1	ЦЭ6850М	007251134495789	7200	533,2513	574,1185	296 745	294 244	2 501,07		
14		Авиагрегат 35/6	Т-2	СН1	ЦЭ6850М	007251134495851	7200	809,4316	851,204	303 318	300 761	2 556,47		
15		Авиагрегат 35/6	0	СН1	СА3У-И44	50279	10	8579	8634	555	550	4,68		
16		ПС Кизляр 1 110/35/10	Л-1	ВН	Меркурий 230	11099781	7000	16889,5872	16884,704	1 505 818	1 505 818			
17		ПС Кизляр 2 110/35/10	Л-24	ВН	Меркурий 230	11132927	21000	6245,4755	6309,8109	1 351 043	1 351 043			
18		Шамилькала 35/10	Т-1	СН1	ЦЭ6850М	60804050	1000	172825,21	172825,21	0	0			по данным РусГидро
19		Шамилькала 35/10	Т-2	СН1	ЦЭ6850М	89786120838024	1000	198091,06	200357,57	2 334 686	2 286 510	68 176,33		по данным РусГидро
20		Дробилка М 35/10	ВЛ-56	СН 1	ЦЭ6805ВС	85871615	100	452514,26	452514,26	403 059	0		403 059,00	п.183 ППРФ 442
21		ПС Роббинс 35/10	Т-1-10	СН 1	ЦЭ6805В	71019568	4800	10952,12	10952,12	263 717	0	12 796,92	250 920,00	
22		Огни 110/35/6	7	ВН	Меркурий 230	101974479	7200	35482,562	35735,19	1 818 922	1 818 922			
23		Огни 110/35/6	ф-1, КТП МСО	СН-I I	ЦЭ6803В	97080436	80	14229	14515	22 880	22 880			
24		Огни 110/35/6	ф-1, КТП СТХ	СН-I I	ЦЭ6803В	970080454	80	72822	73900	86 240	86 240			
25		Огни 110/35/6	ф-9, КТП Нахалкент	СН-I I	ЦЭ6803В	94146127	80	35905	36706	64 080	64 080			
26		Огни 110/35/6	ф-1, КТП Нахалкент	СН-I I	Каскад 310-МТ	4000112154338	80	25395	25968	45 840	45 840			
27		Огни 110/35/6	ф-1, КТП Виноградный	СН-I I	Каскад 310-МТ	4000112144919	120	57680	58628	89 780	89 780			
28		Огни 110/35/6	ф-1, КТП Новостройки Рыбников	СН-I I	ЦЭ6803В	097080514	200	25080	25448	73 600	73 600			
29		Огни 110/35/6	ф-1, КТП Митарова	СН-I I	ЦЭ6803В	94146330	120	20602	21054	54 240	54 240			
30		Огни 110/35/6	ф-1, КТП Ленина	СН-I I	ЦЭ6803В	97080512	80	43992	44811	65 520	65 520			
31		Огни 110/35/6	ф-1, КТП Цадаса	СН-I I	Каскад 310-МТ	4000112044882	80	30929	31608	54 320	54 320			
32		Огни 110/35/6	ф-1, КТП Нахимова	СН-I I	Каскад 310-МТ	11355140220678	120	3313	3657	57 454	41 280	16 174,20		
33		Огни 110/35/6	ф-1, КТП Нахимова	СН-I I	Каскад 310 МТ	8000712575959	80	11096	11200	8 160	8 160			
34		Огни 110/35/6	ф-3, КТП Сухая речка	СН-I I	ЦЭ6803В	93081276	80	20570	20977	32 560	32 560			
35		Огни 110/35/6	ф-1, КТП Птичник	СН-I I	ЦЭ6803В	11355134106613	80	12394	12996	50 616	48 160	2 456,16		
36		Дербент-Западная 110/35/10	7, КТП 250 Шалбузова	СН-I I	ЦЭ6803В	89872365	120	14412	14987	69 000	69 000			
37		Огни 110/35/6	ф-1, КТП Молодежный	СН-I I	ЦЭ6803В	95156622	80	17080	17338	21 693	20 640	1 052,84		
38		ПС КЭМЗ -1	6 ТП 90	СН-I I	Каскад-310 МТ	1200213509355	120	23297	23297	0	0			
39		ПС КЭМЗ -1	6 ТП 90 (резервный)	СН-I I			120	13167	13588	53 097	50 520	2 576,52		
40		Компас 110/10	ф-36 ПАТП	ВН	Меркурий 230	11100131	4000	775,9099	788,0192	48 437	48 437			
41		Кизляр-2 110/35/10	ф-11, КТП 49	СН-I I	Каскад 310 МТ/1	1200912115130	40	29844	29909	2 733	2 800	132,60		
42		ПС КЭАЗ 35/10	ввод 2	СН-I	ЦЭ 6850М	007251031000495	3000	2688,06	2772,71	266 838	253 890	12 948,39		
43		ПС КЭАЗ 35/11	до ввода 2 РУМП	СН-I	СЕ 303	9211128081169	3000	1763,755	1828,79	205 055	195 105	9 950,36		
44		ПС Новая 110/35/6	Ф-16, ТП- 1000 кВА (ООО "ИТЦ "Горные ресурсы")	СН-I I	Меркурий 230	38574135	200	728	770	8 828	8 400	428,40		
45		ПС 110/6кВ "Завод точной механики"	Ф12 (Техспортсервис)	СН2	СЕ-303	6000329	60			315 912	0		315 912,00	п.183 ППРФ 442 за август 20
46		ПС 110/6кВ "Завод точной механики"	Ф13(Техспортсервис)	СН2	СЕ-303	5000293	60			500 952	0		500 952,00	п.183 ППРФ 442 за август 20
		Отдача из сетей филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго", W отд, кВт*ч								17 742 028				
										ВН	8 141 303			
										СН1	6 707 773			
										СН2	2 892 952			
1		ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 3 "Совхоз"	СН-I	ЦЭ6805В	89868151	1000	5469,4	5668,19	178 790	178 790			
2		ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 4 "Поселок"	СН-I	ЦЭ6805В	60022024	1000	5250,85	5415,26	164 410	164 410			
3		ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 17 "Разъезд"	СН-I	ЦЭ6805В	89871815	1000	1945,08	2003,15	58 070	58 070			
4		ПС КЭМЗ -1	ф-6	ВН	ЦЭ6850В	7251134495839	4000	2553,5500	2717,4500	655 600	655 600			
5		ПС КЭМЗ -1	ф-7	ВН	СЕ 302	74888399	1000	7480,3490	7552,8750	72 526	72 526			
6		ПС КЭМЗ -1	ф-9	ВН	ЦЭ6850В	7251134495773	2000	1307,3400	1412,6100	210 540	210 540			
7		ПС КЭМЗ -2	ф-2 ТП-82 "ЦГБ"	ВН	учет отсутствует , резерв					0	0			
8		ПС КЭМЗ -2	ф-2 ТП-157 Багдад	ВН	ЦЭ 6803В	11355140220719	80	6245,4755	7676	120 279	114 442	5 836,54		
10		ПС КЭМЗ -1	ф-6, ТП № 90, ВЛ 0,4 кВ "Герцена"	СН-I I	Меркурий-230/1	32306104	40	21264	21752	19 520	19 520			
11		Авиагрегат 35/6	фид №17	СН-I	ЦЭ6805В	2785400134	1200	7413,0100	7547,9300	161 904	161 904			
12		Авиагрегат 35/6	фид №18	СН-I	ЦЭ6850В	400275	1000	37036,8800	37169,9400	133 060	133 060			
13		Авиагрегат 35/6	фид №20	СН-I	ЦЭ6850В	208401975	2400	5604,4800	5604,4800	0	0			
14		Авиагрегат 35/6	фид №21	СН-I	ЦЭ6850В	3001051	1200	6213,0300	6213,0300	0	0			
15		Авиагрегат 35/6	фид №22	СН-I	ЦЭ6850В	465544	1000	9398,3600	9398,3600	0	0			
16		Авиагрегат 35/6	ТП-8, фид № 3	СН-I	Меркурий 230 ART-00 0,5s	10181109	2400	3289,3200	3289,3200	0	0			
17		Шамилькала 35/10	ф-12	СН-I	ЦЭ6805М	007251134495860	6000	880,49	927,32	280 980	280 980			по данным Дагэнергии
18		ПС Роббинс 35/10	ф-3	СН-I	ЦЭ6850М	007251134495835	1800	3 042,41	3 181,81	250 920	250 920			по данным Дагэнергии
		Приём в сети филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго", W пр, кВт*ч								2 306 599				0
										ВН	1 058 945			
										СН1	1 228 134			
										СН2	19 520			
		Сальдо, W пр - W отд, кВт*ч								всего	15 435 429			
										ВН	7 082 358			
										СН1	5 479 639			
										СН2	2 873 432			

Исполнитель
Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"

_____
м/п

Заказчик
ООО "Дагэнергия"

_____ Магомедов Р.Б.
м/п

Расчет объемов электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях ООО "ДагЭнерЖи" за октябрь 2020 года.

№	Собственник сетей	Наименование подстанции	№ линии (ВЛ,КЛ,)	Напряжение (кВ)		Прибор учета		Показания прибора учета		Разность показаний	Расчетный коэф -т	Объем приема активной электроэнергии (кВт*ч)			
				точки прис.	тарифное	Тип	Номер	начальные	конечные			Всего	по показаниям ПУ	расчетная величина	потери
	ПРИЕМ:														
	Прием из смежных сетевых организаций														
1	ПАО "Россети Северный Кавказ" - Дагэнерго	Кизляр-1 110/35/10	Л-1	СН-1	ВН	Меркурий 230	11099791	16669,5872	16884,704	215,1168	7000	1 505 818	1 505 818		
2	ПАО "Россети Северный Кавказ" - Дагэнерго	Кизляр-2 110/35/10	Л-24	СН-1	ВН	Меркурий 230	11132927	6245,4755	6309,8109	64,3354	21000	1 351 043	1 351 043		
3	ПАО "Россети Северный Кавказ" - Дагэнерго	КЭМЗ-1 35/10	Фидер №6 ТП-90 ТР-1	СН-2	СН-2	Каскад	509355	23297	23297	0	120	0	0		0
4	ПАО "Россети Северный Кавказ" - Дагэнерго	Кизляр-2	Фидер №3 ТП №49/400	СН-2	СН-2	Каскад 310-МТ	1200912115130	29844	29909	65	40	2 733	2 600		133
5	ПАО "Россети Северный Кавказ" - Дагэнерго	КЭМЗ-1 35/10	Фидер №6 ТП-90 ТР-2	СН-2	СН-2	Меркурий 230	32306386	13167	13588	421	120	51 480	50 520		960
6	Иной собственник	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	Ввод 2	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	007251031000495	2687,6836	2771,7847	84,1011	3000	255 331	252 303		3028
7	Иной собственник	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	РУМП	СН-1	СН1	СЕ 303	009211128081169	1763,3681	1828,0388	64,6707	3000	196 340	194 012		2328
8	Иной собственник	Кизляр-2 110/35/10	Фидер №11 ГКТП-124/40	СН-2	СН-2	СЕ 303	124525709	15647	16223	576	30	17 280	17 280		
9	ПАО "Русгидро" (С.Г.К.)	Шамилькала 35/10	Ввод Т1	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	60804050	172990,21	172990,21	0	1000	0	0		
10	ПАО "Русгидро" (С.Г.К.)	Шамилькала 35/10	Ввод Т2	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	89786120838024	198074,44	200332,68	2258,24	1000	2 258 240	2 258 240		
11	ПАО "Русгидро" (КЧГЭС)	КЧГЭС 110/10	ДЭА	СН-2	ВН	А1805RAL	01287131	15 875,576	16 117,49	241,91473	2400	580 595	580 595		
12	ПАО "Русгидро" (КЧГЭС)	КЧГЭС 110/10	Головной узел №2	СН-2	ВН	У1805RAL	01287130	9 650,917	9 783,182	132,26493	4800	634 872	634 872		
13	ПАО "Россети Северный Кавказ" - Дагэнерго	ЗФС 110/35/6	7	СН-2	ВН	Меркурий 230	11103058	148,740	148,740	0	4800	0	0		
14	ПАО "Россети Северный Кавказ" - Дагэнерго	ЗФС 110/35/6	15	СН-2	ВН	Меркурий 230	11103642	13763,680	13763,680	0	4800	0	0		
15	ПАО "Россети Северный Кавказ" - Дагэнерго	ЗФС 110/35/6	18	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088093	14578,320	14578,320	0	3600	0	0		
16	ПАО "Россети Северный Кавказ" - Дагэнерго	ЗФС 110/35/6	19	СН-2	ВН	Меркурий 230	11089167	21640,040	21640,040	0	2400	0	0		
17	ПАО "Россети Северный Кавказ" - Дагэнерго	ЗФС 110/35/6	28	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088333	15264,380	15264,380	0	4800	0	0		
18	ПАО "Россети Северный Кавказ" - Дагэнерго	ЗФС 110/35/6	31	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088115	11951,280	11951,280	0	1200	0	0		
19	ПАО "Россети Северный Кавказ" - Дагэнерго	ЗФС 110/35/6	33	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088332	1003,860	1003,860	0	4800	0	0		
20	Иной собственник	п/с Дробилка-М	ВЛ-56	СН-1	СН-1	ЦЭ6850М	85871615	48537,068	48537,068	0	1000	0	0		
21	Иной собственник	ЗФС 110/35/6	Ф-48 КТП-18/630 кВА	СН-2	СН-2	СЕ 303	9217148527616	3030,515	4012,146	981,6309	200	196 326	196 326		
22	ПАО "Россети Северный Кавказ" - Дагэнерго	Город 35/6	ВЛ-56	СН-1	СН 1	ЦЭ6850М	038001774	1569326	1569326	0	100	0	0		
23	Иной собственник	Авиаагрегат 35/6	Ввод Т-1	СН-1	СН 1	ЦЭ6850В	7251134495789	533,251	574,119	40,8672	7200	296 745	294 244		2501
24	Иной собственник	Авиаагрегат 35/7	Ввод Т-2	СН-1	СН 1	ЦЭ6850В	7251134495851	809,432	851,204	41,7724	7200	303 317	300 761		2556
25	Иной собственник	Авиаагрегат 35/8	ТСН	СН-2	СН 1	ЦЭ6850М	50279	8579,000	8579,000	0	10	0	0		0
26	ПАО "Россети Северный Кавказ" - Дагэнерго	Компас	Фидер №36	СН-2	ВН	ARTOOOPOPSIN	11100131	775,850	787,970	12,12	4000	48 480	48 480		
27	Иной собственник	Пс 110 кВ "Новая"	ТП 1000кВА	СН-2	СН-2	Меркурий 230	38574135	728,000	770,000	42	200	8 400	8 400		
28	Иной собственник	ПС 3ТМ 35/6	Фидер №12	СН-2	СН-2	СЕ 303	009211046000329	950,702	960,377	9,6747	12000	116 096	116 096		
29	Иной собственник	ПС 3ТМ 35/6	Фидер №13	СН-2	СН-2	СЕ 303	003211050000293	938,724	948,649	9,9256	12000	119 107	119 107		
30	Иной собственник	С "Приозерная" 110/35/10 к	Фидер №25	СН-2	СН-2	NP73E 3-14-1	4608958	13868,000	14488,000	620	40	24 800	24 800		
31	Иной собственник	ПС "ГПП"	Фидер №32	СН-2	СН-2	журий 234 ARTM-0	32932896	9686,000	9959,000	273	200	54 600	54 600		
32	Иной собственник	С "Приозерная" 110/35/6 к	Фидер №25	СН-2	СН-2	NP73E 3-14-1	04609177	3866,000	3970,000	104	120	12 480	12 480		
33	Иной собственник	ПС "Полигон Солнце"	Фидер №4	СН-2	СН-2	Матрица	04608228	464,000	517,000	53	30	1 590	1 590		
34	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	5 Фидер ТП-1/630	СН-2	СН-2	ДА NP73E 3-14-1 (I-	04608498	3203,000	3371,000	168	160	26 880	26 880		
35	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	1 Фидер ТП-1/630	СН-2	СН-2	ДА NP73E 3-14-1 (I-	04608933	7214,000	7361,000	147	160	23 520	23 520		
36	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	1 Фидер ТП-2/630	СН-2	СН-2	ИРТЕК-32-РУ-W32-	5180242033825	6233,000	6614,000	381	80	30 480	30 480		
37	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	5 Фидер КТП-3/630	СН-2	СН-2	ИРТЕК-32-РУ-W32-	5180242033906	6892,000	7015,000	123	80	9 840	9 840		
38	Иной собственник	ПС 35/10 кВ "Согратль"	5 Фидер КТП-10/100	СН-2	СН-2	СЕ 303	011880153070349	91,000	146,000	55	30	1 650	1 650		
39	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 35/6 кВ "ГПП 3ТМ"	12 Фидер КТП-6/160	СН-2	СН-2	еркурий 230 AR-03	36710086-19	5039,000	5288,000	249	60	14 940	14 940		
40	Иной собственник	ПС "Шамхал" 110/35/10 кВ	11 Фидер КТП-10/250	СН-2	СН-2	ДА NP73E 3-14-1 (I-	04607899	746,000	766,000	20	80	1 600	1 600		
41	Иной собственник	ПС "Ленинкент" 35/6 кВ	1 Фидер КТП-6/100	СН-2	СН-2	ДА NP73E 3-14-1 (I-	04609164	414,000	421,000	7	20	140	140		
42	Иной собственник	ПС "КПФ" 35/10 кВ	5 Фидер	СН-2	СН-2	гурий 230 AR-00 PQI	11103955-12	1539,000	1569,000	30	1000	30 000	30 000		
43	Иной собственник	ПС "КПФ" 35/10 кВ	6 Фидер КТП-10/250	СН-2	СН-2	ДА NP73E 3-14-1 (I-	04608477	877,000	896,000	19	80	1 520	1 520		
45	Иной собственник	ПС "Насосная" 110/6 кВ	Ф-8 КТП-1/250	СН-2	СН-2	Меркурий 230	33013190	1298,000	1804,000	506	80	40 480	40 480		

46	Иной собственник	ПС "Юговосточная" 110/6 кВ	Ф-13 КТП-2/250	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E	04607699	2686,000	2769,000	83	120	9 960	9 960		
47	Иной собственник	ПС "Насосная" 110/6 кВ	Ф-8 КТП-630	СН-2	СН-2	Меркурий 230	35400085	102,000	107,000	5	2400	12 000	12 000		
48	ПАО "Русгидро" (С Г К)	Робинс 35/6	ВЛ 35/6 Т-1-10	СН-1	СН 1	ЦЭ6805В	71019568	12110,919	12185,540	75	4800	358 181	358 181		
49	ПАО "Россети Северный Кавказ" - Дагэнерго	Огни 110/35/6	Фидер №7	СН2	ВН	Меркурий 230	101974479	35482,2	35734,65	252,45	7200	1 817 640	1 817 640		
50	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	ТП 400 МСО	СН2	СН2	ЦЭ6803В	11070097080436	14229	14515	286	80	22 880	22 880		
51	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 22/250 СХТ	СН2	СН2	ЦЭ6803В	970080454	72822	73900	1078	80	86 240	86 240		
52	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 200 Нахалкент	СН2	СН2	ЦЭ6803В	94146127	35905	36706	801	80	64 080	64 080		
53	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 116/160	СН2	СН2	Каскад 310-МТ	4000112154338	25395	25968	573	80	45 840	45 840		
54	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 400 Ярагского	СН2	СН2	Каскад 310-МТ	4000112144919	57880	58628	748	120	89 760	89 760		
55	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 630 Рыбников	СН2	СН2	ЦЭ6803В	097080514	25080	25448	368	200	73 600	73 600		
56	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 250 Митарова	СН2	СН2	ЦЭ6803В	11070094146330	20602	21054	452	120	54 240	54 240		
57	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 28/180 Ленина	СН2	СН2	ЦЭ6803В	97080512	43992	44811	819	80	65 520	65 520		16174
58	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 20/250 Г Цадаса	СН2	СН2	Каскад 310-МТ	4000112044882	30929	31608	679	80	54 320	54 320		
59	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 21/250 Нахимова	СН2	СН2	ЦЭ6803В	011355140220678	3313	3657	344	120	41 280	41 280		
60	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 21/250 Нахимова	СН2	СН2	ЦЭ6803В	11355134106613	12394	12996	602	80	48 160	48 160		
61	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 250 Шалбузова	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000712575959	11098	11200	102	80	8 160	8 160		
62	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 49/100 Нахалкент	СН2	СН2	ЦЭ6803В	93081276	20570	20977	407	80	32 560	32 560		
63	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 3/250 Молодёжный	СН2	СН2	ЦЭ6803В	11070095156622	17080	17338	258	80	20 640	20 640		
64	ООО "ДагЭнерЖи"	Дербент-Западная 110/35/10	КТП 46/250 Сухая речка	СН2	СН2	ЦЭ6803В	89872365	14412	14987	575	120	69 000	69 000		
	Всего прием:											**11 206 959**	**11 179 279**	**0**	**27 680**
	ПЕРЕДАЧА														
	Передача в смежные сетевые организации														
1	ПАО "Россети Северный Кавказ" - Дагэнерго	КЭМЗ-2 35/10	Фидер 2 ТП-82 "ЦГБ"	СН-2	СН2	Учет отсутствует начисление произведено расчетным путем						118 852		118 852	
2	ПАО "Россети Северный Кавказ" - Дагэнерго	КЭМЗ-2 35/10	Фидер 2 ТП 157Багдад	СН-2	СН-2	ЦЭ 6803 В	011355140220719	7344	7676	332	80	27 915	26 560		1355
3	ПАО "Россети Северный Кавказ" - Дагэнерго	КЭМЗ-1 35/10	фидер 6	СН-2	СН1	ЦЭ 6850М	007251134495839	2553,55	2710,76	157,21	4000	628 840	628 840		
4	ПАО "Россети Северный Кавказ" - Дагэнерго	КЭМЗ-1 35/10	фидер 7	СН-2	СН1	СЕ 302	6883021000086	7480,349	7550,716	70,367	1000	70 367	70 367		
5	ПАО "Россети Северный Кавказ" - Дагэнерго	КЭМЗ-1 35/10	фидер 9	СН-2	СН1	ЦЭ 6850М	007251134495773	1307,34	1408,92	101,58	2000	203 160	203 160		
6	ПАО "Россети Северный Кавказ" - Дагэнерго	КЭМЗ-1 35/10	1-07-6-90 ВЛ-0,4 "Герце	НН	СН-2	Меркурий 230	32306104	21264	21752	488	40	19 520	19 520		
7	ПАО "Россети Северный Кавказ" - Дагэнерго	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	фидер №3 "Совхоз"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	89868151	5483,4	5668,19	184,79	1000	184 790	184 790		
8	ПАО "Россети Северный Кавказ" - Дагэнерго	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	фидер №4 "Поселок"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	80022024	5250,85	5415,26	164,41	1000	164 410	164 410		
9	ПАО "Россети Северный Кавказ" - Дагэнерго	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	фидер "17 Разъезд"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	89871815	1999,64	2003,15	3,51	1000	3 510	3 510		
10	ПАО "Россети Северный Кавказ" - Дагэнерго	Шамилькала 35/10	фидер 12	СН-2	СН1	ЦЭ6850М	7251134495860	880,49	927,32	46,83	6000	280 980	280 980		
11	ПАО "Россети Северный Кавказ" - Дагэнерго	Авиаагрегат 35/6- Ф-17	Фидер-17	СН-2	СН1	ЦЭ6805В	2785400134	7413,01	7547,93	134,92	1200	161 904	161 904		
12	ПАО "Россети Северный Кавказ" - Дагэнерго	Авиаагрегат 35/6 Ф-18	Фидер 18	СН-2	СН1	ЦЭ6850В	400275	37036,88	37169,94	133,06	1000	133 060	133 060		
13	ПАО "Россети Северный Кавказ" - Дагэнерго	Авиаагрегат 35/6 Ф-20	Фидер 20	СН-2	СН1	Меркурий 230	168365	5604,48	5604,48	0	2400	0	0		
14	ПАО "Россети Северный Кавказ" - Дагэнерго	Авиаагрегат 35/6 Ф-21	Фидер 21	СН-2	СН1	ЦЭ6805В	3001051	6213,03	6213,03	0	1200	0	0		
15	ПАО "Россети Северный Кавказ" - Дагэнерго	Авиаагрегат 35/6 Ф-22	Фидер 22	СН-2	СН1	ЦЭ6850В	465544	9398,36	9398,36	0	1000	0	0		
16	ПАО "Россети Северный Кавказ" - Дагэнерго	Авиаагрегат 35/6 ТП8 Ф-3	ТП 8 Фидер 3	СН-2	СН1	Меркурий 230	10181109	3289,32	3289,32	0	2400	0	0		
17	ПАО "Россети Северный Кавказ" - Дагэнерго	П/С "Робинс" 35/6 Т-1	Фидер 3	СН-2	СН1	ЦЭ6850М	1134495835	3042,41	3181,81	139,4	1800	250 920	250 920	0	
	Всего передача											**2 248 228**	**2 128 021**	**118 852**	**1 355**
	САЛЬДО (прием-передача)											**8 958 731**			
	Всего объем транспортировки:											**8 425 118**			
	Потребители ПАО "ДЭСК"											**3 566 031**			
	в т.ч. ВН														
	СН-1											**101 000**			
	СН-2											**46 491**			
	НН											**265 630**			
	НН Население городское											**892 229**			
	НН Население сельское											**120 152**			
	Приравненные к населению											**2 140 529**			
	Потребители НЭСК "Электрон"											**4 460 968**			
	в т.ч. ВН														
	СН-1											**1 244 790**			
	СН-2											**635 009**			

	НН											1 844 060				
	Приравненные к населению											737 109				
	Потребители ООО "Каспэнергосбыт"											0				
	НН											0				
	Концерн "КЭМЗ"				СН1							0				
	Собственные нужды Ирганайской ГЭС				СН1							110 160				
	ЗАО «Торговый дом «Содружество»				СН1							32 412				
	ООО "Караван"				СН1							183 010				
	ИП Агалханов З.О.				НН							9 608				
	ИП Кудаяаров А.М.				НН							0				
	ООО Авиаагрегат				СН1							62 929				
	ПОТЕРИ ООО "ДагЭнерЖи"											533 613				

Генеральный директор ООО "ДагЭнерЖи"

М.П. Османов А. И.

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ДагЭнерЖи" ОГРН 1140548000120 Республика Дагестан

Приложение № 5.13
к Регламенту информационного обмена

А К Т
о составлении баланса электроэнергии по Кизилюртовским ГЭС
за октябрь 2020 г.

Прием в сеть Кизилюртовских ГЭС от смежных РЭС					
Наименование РЭС	Объект учета	Показание счетчиков		Расчетный коэффициент	Расход кВт.ч
		текущего месяца	истекшего месяца		
Кизилюртовские РЭС	**ПС 3 Ф С**				
Кизилюртовские РЭС	ф-7	380,9775	376,3802	4 800	22 067
Кизилюртовские РЭС	ф 15	20269,8930	20092,1575	4 800	853 130
Кизилюртовские РЭС	ф 18	21924,4793	21706,0904	3 600	786 200
Кизилюртовские РЭС	ф-19	32820,6497	32539,9307	2 400	673 726
Кизилюртовские РЭС	ф-28	22253,8218	22074,7967	4 800	859 320
Кизилюртовские РЭС	ф-31	15978,7929	15882,3210	1 200	115 766
Кизилюртовские РЭС	ф-33	1621,2204	1598,9550	4 800	106 874
	П/С Город 35/6	2 332 796	2 306 458	100	2 633 800
ИТОГО по вводам и фидерам 6-10 кВ					**6 050 884**

Кизляр-1 **ПУ ЗЭС**

Наименов присоед,	Счетчики предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
Л-1	16669,5872	16884,704	215,1168	7000	1505817,6

КЭМЗ

Наименов присоед,	Счетчики предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
ф-6	2553,55	2717,45	163,9	4000	655600
ф-7	7480,349	7552,875	72,526	1000	72526
ф-9	1307,34	1412,61	105,27	2000	210540

Кизляр2

Наименов присоед,	Счетчики предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
Л-24	6245,4755	6309,8109	64,3354	21000	1351043,4

ПС КЭАЗ 35/10	ввод 2	Ввод-2	СН-I	ЦЭ 6850М	7,25103E+12	2018	2688,08	2772,71	84,63	3000	253890
ПС КЭАЗ 35/10	до ввода 2	РУМП	СН-I	СЕ 303	9,21113E+12	2018	17637,55	18287,9	650,35	300	195105
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 3 "Совхоз"		СН-I	ЦЭ6805В	89868151	2018	5489,4	5668,19	178,79	1000	178790
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 4 "Поселок"		СН-I	ЦЭ6805В	80022024	2018	5250,85	5415,26	164,41	1000	164410
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 17 "Разъезд"		СН-I	ЦЭ6805В	89871815	2018	1945,08	2003,15	58,07	1000	58070

КТП 157/251	7344	7676	332	80	26560
КТП 82/630	31063	31063	0	60	0
ТП Ф-3 рез Черемушки	5,544	5,544	0	4000	0
ТП 90 Герцена от ф№6 КЭМЗ-1	23297	23297	0	120	0
ТП-90 резерв	13167	13588	421	120	50520
ТП 49 от ф№11 ПС Кизляр-2	29844	29909	65	40	2600
ТП 90 Герцена от ф№6 КЭМЗ-1 (у Ивана)	21264	21752	488	40	19520

ПС КЭМЗ -1 ф-6 ф-6, ТП № 90, ВЛ 0,4 кВ "Герцена" СН-I I Меркурий-230/1 32306104 2017 40 10888 -

71

№пп	Точка учёта	Абонент	Прибор учёта	Коэффициенты		Тариф	Измерение	Тарифная зона	Показания на начало периода	Показания на конец периода	Потребление за период
				КТТ	КТН				01.10.2020	01.11.2020	
560	Подстанции\Дербентский ПУЭС\ПС "Огни" 110/35/10 кВ\РУ-6,0 кВ\СШ-2 6 кВ\яч. Ф-7 6 кВ\яч. Ф-7 6 кВ	-	Меркурий 230, №10197479	120,00	60,00	-	А+, кВт	Сумма	35482,56	35735,19	1818917,28

№ п/п	№ договора энергоснабжения	Контрагент	Наименование ТУ	Наименование РЭС	Наименование РЭ	дстанц	Наименование фидера	Наименование КТП № кВА	енный	Р Тех.при соед-я (кВт)	Тарифное напряжение	прибор учета		Расчетный коэф-т	Показания ПУ		Потребление (кВт ч)				Потери Х.Х. тр-ра	Примечание(фотофик)
												тип	№		начальные	конечные	всего	по пок. счетч.	расчетная величина	неучтенная величина		
1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11	12	13	15	16	17	18	19	20	21	22	
1	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни (МСО)	Дер(	Дер	Огни	1	38\400		400	СН 2	ЦЭ6803	97080436	80	14229	14515	22 880	22 880				
2	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни (СХТ)	Дер(	Дер	Огни	1	5\250		250	СН 2	ЦЭ6803	970080454	80	72822	73900	86 240	86 240				
3	110-Т	ООО "Дагэнердж	Н.Уркарах (Нахалкент	Дер(	Дер	Огни	9	1\200		200	СН 2	ЦЭ6803	94146127	80	35905	36706	64 080	64 080				
4	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни (Нахалкент ф	Дер(	Дер	Огни	1	4\160		40	СН 2	Каскад 3	4000112154338	80	25395	25968	45 840	45 840				
5	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни (Виноградны	Дер(	Дер	Огни	1	41\400		400	СН 2	Каскад 3	4000112144919	120	57880	58628	89 760	89 760				
6	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни (Новостройки	Дер(	Дер	Огни	1	43\630		250	СН 2	ЦЭ6803	097080514	200	25080	25448	73 600	73 600				
7	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни (Митарова)	Дер(	Дер	Огни	1	68\250		250	СН 2	ЦЭ6803	94146330	120	20602	21054	54 240	54 240				
8	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни (Ленина)	Дер(	Дер	Огни	1	55\250		160	СН 2	ЦЭ6803	97080512	80	43992	44811	65 520	65 520				
9	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни (Г.Цадаса КТ	Дер(	Дер	Огни	1	21\250		250	СН 2	Каскад 3	4000112044882	80	30929	31608	54 320	54 320				
10	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни (Нахимова КТ	Дер(	Дер	Огни	1	61\400		250	СН 2	ЦЭ6803	011355140220678	120	3313	3657	57 454	41 280			16 174	
10	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни (Нахимова КТ	Дер(	Дер	Огни	1	400		400	СН 2	ЦЭ6803	11355134106613	80	12394	12996	50 616	48 160			2456 16	
11	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни (Сухая речка	Дер(	Дер	Дербе	7	36\160		250	СН 2	ЦЭ6803	89872365	120	14412	14987	69 000	69 000				
12	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни Птичник	Дер(	Дер	Огни	3	2\250		250	СН 2	ЦЭ6803	93081276	80	20570	20977	32 560	32 560				
13	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни Шалбузова	Дер(	Дер	Огни	1	67\250		250	СН 2	Каскад 3	8000712575959	80	11098	11200	8 160	8 160				
14	110-Т	ООО "Дагэнердж	Даг Огни Молодежный	Дер(	Дер	Огни	3	55\250		250	СН 2	ЦЭ6803	11070095156622	80	17080	17338	21 693	20 640			1052 64	
																	795 963	776 280	0	0	19 683	

Прием

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансформации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	Т-1	ЦЭ6850В	7251134495789	533,2513	574,1185	40,87	7200	294 244	0,85	2 501	296 745	СН-1
	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 38	Авиаагрегат 35/6	Т-2	ЦЭ6850В	7251134495851	809,4316	851,2040	41,77	7200	300 761	0,85	2 556	303 317	СН-1
3	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 39	Авиаагрегат 35/6	ТСН	САЗУ-И44	50279	8579	8634	55,00	10	550	0,85	5	555	СН-1
									Итого прием:			**595 555**		**5 062**	**600 617**	**СН1**

Передача

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя услуг		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансформации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
1	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №17	ЦЭ6805В	2785400134	7413,01	7547,93	134,920	1200	161 904			161 904	СН - 1
2	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №18	ЦЭ6850В	400275	37036,88	37169,94	133,060	1000	133 060			133 060	СН - 1
3	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №20	Меркурий 230	168365	5604,48	5604,48	0,000	2400	0			0	СН - 1
4	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №21	ЦЭ6805В	3001051	6213,03	6213,03	0,000	1200	0			0	СН - 1
5	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №22	ЦЭ6850В	465544	9398,36	9398,36	0,000	1000	0			0	СН - 1
6	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-8, фид. № 3	Меркурий 230	10181109	3289,32	3289,32	0,000	2400	0			0	СН -II
									Итого передача:			294 964			**294 964**	

Отпуск

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансформации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
1	ООО"ДагЭнерЖи"	ЗАО «Торговый дом «Содружество»	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.23	ЦЭ6850В	214680	7 607,506	7 639,918	32,412	1000	32 412			32 412	СН-I
2	ООО"ДагЭнерЖи"	ООО "Караван"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.24	ЦЭ6850В	89872611	17 235,54	17 338,43	102,890	1000	102 890			102 890	СН - 1
3	ООО"ДагЭнерЖи"	ООО "Караван"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.25	ЦЭ6850В	80022294	24 515,05	24 595,17	80,120	1000	80 120			80 120	СН - 1
4	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Агалханов З.О.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 1	Меркурий 230	23955757	11 962,18	12 122,32	160,140	60	9 608			9 608	НН
5	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Агалханов З.О.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 2	Меркурий 230	23986296	12,67	12,67	0,000	60	0			0	НН
6	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Кудаомаров А.М.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-4. фид. 2	Меркурий 230	26087472	17 147,48	17 147,48	0,000	40	0			0	НН
	Отпуск потребители ПАО "ДЭСК"															
7	ООО"ДагЭнерЖи"	ОАО"Сбербанк России"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 4	Меркурий 230	15740494	19 525,00	19 648,12	123,120	30	3 694			3 694	НН
											Итого отпуск:				**228 724**	
											Потери ФСТ				**14 000**	
								Потребление ОАО"Авиаагрегат"	**Октябрь**		**2020 г.**				**62 929**	**СН-I**

Сетевая организация
ООО "ДагЭнерЖи"
подпись_____/_____/
МП

ПАО "Дагестанская энергосбытовая компания"

подпись_____/_____/
МП

Интегральный акт учета перетоков электрической энергии за октябрь 2020 г.
по сечению ПАО "РусГидро"- "Дагестанский филиал" - филиал ПАО "Россети Северный Кавказ"- "Дагэнерго".

Наимено-вание объектов учета (ЛЭП, трансфор-матор)	Напря жение, кВ	данные счетчиков №	Направле ние перетока	Показания счетчиков текущего месяца	Показания счетчиков истекшего месяца	Разность показаний счетчиков	Коэфф. счетчиков	Количество электро-энергии, учтенной счетчиками, кВтч
2	3	4	5	6	7	8	9	10
Чиркейская ГЭС, ТСН-1 (от ф-9 ЧГПП)	6	0128712121	отдача	2273,203025	2241,29155	31,91147	7200	229 763
Чиркейская ГЭС, ТСН-1 (от ф-16 ЧГПП)	6	0128712122	отдача	1159,980425	1159,980425	0,00	7200	0
Чиркейская ГЭС, ТСН-1 (потери) (ф-16 ЧГПП)	6		отдача					1 204
			отдача					***230 967***
			сальдо					***-230 967***
Миатлинская ГЭС,ВЛ-110 N 161,163	110	01287113	прием	2152,955	2139,928475	13,03	825000	10 746 883
Миатлинская ГЭС,ВЛ-110 N 161,163	110		отдача	5,537775	5,44225	0,10	825000	78 808
Миатлинская ГЭС,ВЛ-110 N 162,164	110	01287114	прием	1704,954575	1688,8595	16,10	825000	13 278 437
Миатлинская ГЭС,ВЛ-110 N 162,164	110		отдача	5,327225	5,199725	0,13	825000	105 188
Миатлинская ГЭС,ввод СН ф-12	6	0128712123	отдача	802,420925	775,955075	26,47	1800	47 639
Миатлинская ГЭС,ввод СН ф- 25	6	0128712124	отдача	2113,467725	2110,958425	2,51	1800	4 517
Миатлинская ГЭС,ввод СН ф-25 (потери)	6		отдача					288
			прием					***24 025 320***
			отдача					***236 440***
			сальдо					***23 788 880***
Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 N119	110	01287082	прием	38,9498	38,9498	0,00	220000	0
Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 N119	110		отдача	8448,31335	8292,55345	155,76	220000	34 267 178
Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 N120	110	01287083	прием	54,29815	54,298125	0,00	220000	6
Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 N120	110		отдача	9851,047625	9672,844625	178,20	220000	39 204 660
Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 N106	110	01287084	прием	14 017,689200	13 847,169975	170,52	132000	22 508 538
Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 N106	110		отдача	0,00000	0,00000	0,000	132000	0
Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 N111	110	01287086	прием	5814,778875	5722,6632	92,116	220000	20 265 449
Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 N111	110		отдача	895,860925	895,784525	0,076	220000	16 808
Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 N137	110	01287085	прием	14941,63275	14714,33513	227,298	132000	30 003 287
Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 N137	110		отдача	0,00485	0,00485	0,000	132000	0
Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 химзавод-1	110	01287087	прием	14 799,87515	14 556,67085	243,204	66000	16 051 484
Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 химзавод-1	110		отдача	0,00000	0,00000	0,000	66000	0
Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 химзавод-2	110	01287088	прием	0,046425	0,042825	0,004	132000	475
Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 химзавод-2	110		отдача	1,309450	1,307975	0,001	132000	195
Каскад Чирюртовских ГЭС, ОВ-110кВ	110	01287089	прием	362,815575	360,964875	1,851	220000	407 154
Каскад Чирюртовских ГЭС, ОВ-110кВ	110		отдача	57,0840250	57,0840250	0,000	220000	0
Каскад Чирюртовских ГЭС,головной узел-2	6	01287130	прием	9783,18168	9650,91675	132,265	4800	634 872
Каскад Чирюртовских ГЭС, ф-ДЭА	6	01287131	прием	16117,49058	15875,57585	241,915	2400	580 595
			прием					***90 451 860***
			отдача					***73 488 841***
			сальдо					***16 963 019***
Гергебильская ГЭС, ВЛ-35 N 1	35	01287093	прием	5379,3762	5375,433925	3,942	28000	110 384
Гергебильская ГЭС, ВЛ-35 N 1	35		отдача	3797,081425	3762,178425	34,903	28000	977 284
Гергебильская ГЭС, ВЛ-35 N 2	35	01287094	прием	0,00000	0,00000	0,000	21000	0
Гергебильская ГЭС, ВЛ-35 N 2	35		отдача	0,00000	0,00000	0,000	21000	0
Гергебильская ГЭС, ВЛ-35 N 3	35	01287095	прием	10005,51845	9850,378575	155,140	14000	2 171 958
Гергебильская ГЭС, ВЛ-35 N 3	35		отдача	0,00325	0,00245	0,001	14000	11
Гергебильская ГЭС, Л-1	10	01287138	прием	27630,46938	27264,25908	366,210	1000	366 210
Гергебильская ГЭС, Л-1			отдача	0,08773	0,08773	0,000	1000	0
Гергебильская ГЭС, Л-2	10	01287139	прием	9164,853875	9103,468325	61,386	2000	122 771
Гергебильская ГЭС, Л-2			отдача	0,064025	0,064025	0,000	2000	0
Гергебильская ГЭС, Л-3	10	01287140	прием	2248,400775	2222,572925	25,828	2000	51 656
Гергебильская ГЭС, Л-3	10		отдача	341,062375	341,062375	0,000	2000	0
Гергебильская ГЭС, Л-4	10	01287094	прием	201,45125	158,7635	42,688	2000	85 376
Гергебильская ГЭС, Л-4	10		отдача	1,438575	1,438575	0,000	2000	0
			прием					***2 908 355***
			отдача					***977 295***
			сальдо					***1 931 060***
Гунибская ГЭС,ВЛ-110 N158	110	01287102	прием	520,22695	520,1745	0,052	132000	6 923
Гунибская ГЭС,ВЛ-110 N158	110		отдача	5221,723300	5163,838500	57,885	132000	7 640 794
Гунибская ГЭС,ВЛ-110 N189	110	01287101	прием	3070,894325	3038,366	32,528	132000	4 293 739
Гунибская ГЭС,ВЛ-110 N189	110		отдача	71,216325	71,0267	0,190	132000	25 030
Гунибская ГЭС,ВЛ-110 N193	110	01287103	прием	7339,34045	7254,328525	85,012	66000	5 610 787
Гунибская ГЭС,ВЛ-110 N193	110		отдача	0,003875	0,003675	0,000	66000	13
Гунибская ГЭС, Л -1 (тсн-2)	10	01287145	отдача			0,000	20	0
			прием					***9 911 449***
			отдача					***7 665 837***
			сальдо					***2 245 612***
ВЛ Гоцатлинская ГЭС- ПС Гергебиль-110/35/10 (198)	110	01287041	прием	3 860,540950	3 804,094475	56,446	220000	12 418 225
ВЛ Гоцатлинская ГЭС- ПС Гергебиль-110/35/10	110		отдача	108,014000	106,268300	1,746	220000	384 054
ВЛ Гоцатлинская ГЭС - ПС Гоцатлинская-110/10	110	01287048	прием	502,643350	502,446325	0,197	220000	43 345
ВЛ Гоцатлинская ГЭС - ПС Гоцатлинская-110/10	110		отдача	5392,042550	5303,390950	88,652	220000	19 503 352
ВЛ Гоцатлинская ГЭС - ПС Хунзах-110/10 (205)	110	01287045	прием	7410,502175	7322,137050	88,365	220000	19 440 327
ВЛ Гоцатлинская ГЭС - ПС Хунзах-110/10	110		отдача	32,021200	32,021200	0,000	220000	0
ВЛ ПС Гоцатлинская 110/10 -Гоцатлинская ГЭС	10	01291708	отдача	2,768525	2,768525	0,000	2000	0
			прием					***31 901 897***
			отдача					***19 887 406***
			сальдо					***12 014 491***

Ахтынская ГЭС (ф-9 ПС Ахты)								
КРУН ГЭС обр.	6	01278160	отдача	1729,721300	1729,721300	0,000	2400	0
КРУН ГЭС прям. (разворот)	6		прием	1453,719	1422,077	31,642	2400	75 941
ТСН	0,4	1143864	отдача	6553,670050	6520,080550	33,590	30	1 008
Курушская ГЭС (ф-3 ПС Усухчай 110/10)								
Г-1	0,4	01087587	прием	29624,789450	29038,469300	586,320	100	58 632
Г-2 (на ремонте)	0,4	01087588	прием	446,115300	446,115300	0,000	100	0
ТСН-25кВа		33685297	отдача	23695,120000	22996,240000	698,880	1	699
Агульская ГЭС (ф-4 ПС Тпиг 35/10)	0,4		прием	58931,000	58931,000	0,000	100	0
Магинская ГЭС (ф-5 ПС Лучек)								
Г-1	10	1096072	прием	16,7311	16,7311	0,000	2000	0
Г-2	10	1096061	прием	507,4733	468,0318	39,442	2000	78 883
ТСН	0,4	1089727	отдача	5391,400720	5335,283600	56,117	30	1 684
Амсарская ГЭС (ф-5 ПС Лучек)								
КРУН ГЭС	10	1278161	прием	852,475625	852,475625	0,000	2000	0
КРУН ГЭС	10		отдача	156,882330	156,882330	0,000	2000	0
Аракульская ГЭС (ф-2 ПС Лучек)								
Ввод-10кв КРУН ГЭС	10	01278155	прием	384,7287	365,3957	19,333	2000	38 666
Ввод-10кв КРУН ГЭС	10		отдача	507,328825	506,958000	0,371	2000	742
Шиназская ГЭС (ф-4 ПС Рутул)								
КРУН ГЭС	10		прием			0,000	2000	0
КРУН ГЭС	10		отдача			0,000	2000	0
			прием					***252 122***
			отдача					***4 133***
			сальдо					***247 989***
Гельбахская ГЭС, ВЛ-184	110	01287104	прием	11,063625	11,063625	0,000	220000	0
Гельбахская ГЭС, ВЛ-184	110		отдача	8273,479025	8157,068350	116,4107	220000	25 610 349
Гельбахская ГЭС, ВЛ-199	110	01287105	прием	8999,986925	8883,339400	116,6475	220000	25 662 455
Гельбахская ГЭС, ВЛ-199	110		отдача	0,086350	0,086350	0,000	220000	0
			прием					***25 662 455***
			отдача					***25 610 349***
			сальдо					***52 106***
Ирганайская ГЭС , ВЛ-188	110	01287110	прием	917,91988	802,39393	115,526	220000	25 415 709
Ирганайская ГЭС , ВЛ-188	110		отдача	10 464,91438	10 464,91110	0,003	220000	721
Ирганайская ГЭС , КЛ-ГПП1	6	01287149	отдача	0,35153	0,35153	0,000	7200	0
Ирганайская ГЭС , КЛ-ГПП2	6	01287150	отдача	1 141,42070	1 125,60930	15,811	7200	113 842
потери	6		отдача					271
			прием					**25 415 709**
			отдача					**114 834**
			сальдо					***25 300 875***
Итого принято от ОАО "РусГидро", W пр, Вт*ч								**210 529 167**
Итого отдача в ОАО "РусГидро", W отд., Вт*ч								**128 216 102**
Сальдо, W пр -W отд, Вт*ч за октябрь 2020 г.								**82 313 065**

филиал ПАО "Россети Северный Кавказ"- "Дагэнерго"
Заместитель управляющего директора

_____Э.К. Цкаев

ПАО «РусГидро" - "Дагестанский филиал"
Первый заместитель директора - Главный инженер

_____

Наименование объектов учета		Напряжение , кВ	тип	№	Коэф.трансф.	начальные	конечные	всего	электро-энергии, учтенной счетчиками	Потери кВтч	вычисляемая добавка	Примечания (технологические отметки)
ПС 3 Ф С	ф-7	ВН	Меркурий 230	11103058	4800	380,9775	388,7214	37171	37171			
ПС 3 Ф С	ф 15	ВН	Меркурий 230	11103642	4800	20269,893	20506,9652	1137947	1137947			
ПС 3 Ф С	ф 18	ВН	Меркурий 230	11088093	3600	21924,4793	22201,2882	996512	996512			
ПС 3 Ф С	ф-19	ВН	Меркурий 230	11080167	2400	32820,6497	33223,4728	966775	966775			
ПС 3 Ф С	ф-28	ВН	Меркурий 230	11088333	4800	22253,8218	22507,2413	1216414	1216414			
ПС 3 Ф С	ф-31	ВН	Меркурий 230	11088115	1200	15978,7929	16104,4606	150801	150801			
ПС 3 Ф С	ф-33	ВН	Меркурий 230	11088332	4800	1621,2204	1645,8825	118378	118378			
П/С Город 35/6	ВЛ 35 кВ №56	СН-I			100	2332796	2360462	2766600	2766600			
КЧГЭС	ф- ГУ -2	СН-I I	A1802RALQ	01287130	4800	9783,181675	9955,53635	827302	827302			
КЧГЭС	ф- ДЭА	СН-I I	A1802RALQ	01287131	2400	16117,49058	16403,88155	687338	687338			
Приозерная 110/35/6	Л 5 ВЛ 35 кВ	СН1	Меркурий 230 ARM	11203715	14000	6598,5171	6598,5171	0	0	0		
Приозерная 110/35/6	Л 7 ВЛ 35 кВ	СН1	Меркурий 230 ARM	11203581	14000	751,5936	751,5936	0	0			
Авиаагрегат 35/6	Т-1	СН1	ЦЭ6850М	007251134495789	7200	574,1185	629,44	401 701	398 315	3 385,68		
Авиаагрегат 35/6	Т-2	СН1	ЦЭ6850М	007251134495851	7200	851,204	907,37	407 832	404 395	3 437,36		
Авиаагрегат 35/6	0	СН1	СА3У-И44	50279	10	8634	8685	514	510	4,34		
ПС Кизляр 1 110/35/10	Л-1	ВН	Меркурий 230	11099781	7000	16884,704	17137,1136	1 766 867	1 766 867			
ПС Кизляр 2 110/35/10	Л-24	ВН	Меркурий 230	11132927	21000	6309,6109	6365,2447	1 584 110	1 584 110			
Шамилькала 35/10	Т-1	СН1	ЦЭ6850М	60804050	1000	172825,21	174388,41	1 563 200	1 563 200			по данным РусГидро
Шамилькала 35/10	Т-2	СН1	ЦЭ6850М	89786120838024	1000	200357,57	203041	2 751 606	2 683 430	68 176,33		по данным РусГидро
Дробилка М 35/10	ВЛ-56	СН 1	ЦЭ6805ВС	85871615	100	452514,26	452514,26	403 059	0		403 059	п.183 ППРФ 442
ПС Роббинс 35/10	ВЛ 35 кВ №10 (ПУ на ПС Ирганай ГПП)	СН 1	EA05RAL-B-3	1089796	10500	703,117	777,217	778 050	778 050			
Огни 110/35/6	7	ВН	Меркурий 230	101974479	7200	35735,19	36026,5541	2 097 822	2 097 822			
Огни 110/35/6	ф-1, КТП МСО	СН-I I	ЦЭ6803В	97080436	80	14515	14842	26 160	26 160			
Огни 110/35/6	ф-1, КТП СТХ	СН-I I	ЦЭ6803В	970080454	80	73900	75159	100 720	100 720			
Огни 110/35/6	ф-9, КТП Нахалкент	СН-I I	ЦЭ6803В	94146127	80	36706	37589	70 640	70 640			
Огни 110/35/6	ф-1, КТП Нахалкент	СН-I I	Каскад 310-МТ	4000112154338	80	25968	26554	46 880	46 880			
Огни 110/35/6	ф-1, КТП Виноградный	СН-I I	Каскад 310-МТ	4000112144919	120	58628	59475	101 640	101 640			
Огни 110/35/6	ф-1, КТП Новостройки Рыбников	СН-I I	ЦЭ6803В	097080514	200	25448	25878	86 000	86 000			
Огни 110/35/6	ф-1, КТП Митарова	СН-I I	ЦЭ6803В	94146330	120	21054	21591	64 440	64 440			
Огни 110/35/6	ф-1, КТП Ленина	СН-I I	ЦЭ6803В	97080512	80	44811	45764	76 240	76 240			
Огни 110/35/6	ф-1, КТП Цадаса	СН-I I	Каскад 310-МТ	4000112044882	80	31608	32377	61 520	61 520			
Огни 110/35/6	ф-1, КТП Нахимова	СН-I I	Каскад 310-МТ	11355140220678	120	3657	4041	62 254	46 080	16 174,20		
Огни 110/35/6	ф-1, КТП Нахимова	СН-I I	Каскад 310 МТ	8000712575959	80	11200	11313	9 040	9 040			
Огни 110/35/6	ф-3, КТП Сухая речка	СН-I I	ЦЭ6803В	93081276	80	20977	21538	44 880	44 880			
Огни 110/35/6	ф-1, КТП Птичник	СН-I I	ЦЭ6803В	11355134106613	80	12996	13655	55 409	52 720	2 688,72		
Дербент-Западная 110/35/10	7, КТП 250 Шалбузова	СН-I I	ЦЭ6803В	89872365	120	14987	15595	72 960	72 960			
Огни 110/35/6	ф-1, КТП Молодежный	СН-I I	ЦЭ6803В	95156622	80	17338	17663	27 326	26 000	1 326,00		
ПС КЭМЗ -1	6 ТП 90	СН-I I	Каскад-310 МТ	1200213509355	120	23297	23297	0	0			
ПС КЭМЗ -1	6 ТП 90 (резервный)	СН-I I			120	13588	14102	64 826	61 680	3 145,68		
Компас 110/10	ф-36 ПАТП	ВН	Меркурий 230	11100131	4000	788,0192	799,3766	45 430	45 430			
Кизляр-2 110/35/10	ф-11, КТП 49	СН-I I	Каскад 310 МТ/1	1200912115130	40	29909	29981	3 027	2 880	146,88		
ПС КЭАЗ 35/10	ввод 2	СН-I	ЦЭ 6850М	007251031000495	3000	2772,71	2879,18	335 700	319 410	16 289,91		
ПС КЭАЗ 35/11	до ввода 2 РУМП	СН-I	СЕ 303	9211128081169	3000	1828,79	1903,523	235 633	224 199	11 434,15		
ПС Новая 110/35/6	Ф-16, ТП- 1000 кВА (ООО "ИТЦ "Горные ресурсы")	СН-I I	Меркурий 230	38574135	200	770	822	10 930	10 400	530,40		
ПС 110/6кВ "Завод точной механики"	Ф12 (Техспортсервис)	СН2	СЕ-303	6000329	60			315 912	0		315 912,00	п.183 ППРФ 442 за август 20
ПС 110/6кВ "Завод точной механики"	Ф13(Техспортсервис)	СН2	СЕ-303	5000293	60			500 952	0		500 952,00	п.183 ППРФ 442 за август 20
Отдача из сетей филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго", W отд, кВт*ч								23 078 519				
							ВН	10 118 227				
							СН1	9 643 896				
							СН2	3 316 396				
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 3 "Совхоз"	СН-I	ЦЭ6805В	89868151	1000	5668,19	5875,46	207 270	207 270			
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 4 "Поселок"	СН-I	ЦЭ6805В	80022024	1000	5415,26	5620,14	204 880	204 880			
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 17 "Разъезд"	СН-I	ЦЭ6805В	89871815	1000	2003,15	2070,83	67 680	67 680			
ПС КЭМЗ -1	ф-6	ВН	ЦЭ6850В	7251134495839	4000	2717,4500	2923,5600	824 440	824 440			
ПС КЭМЗ -1	ф-7	ВН	СЕ 302	74888399	1000	7552,8750	7639,1530	86 278	86 278			
ПС КЭМЗ -1	ф-9	ВН	ЦЭ6850В	7251134495773	2000	1412,6100	1538,2400	251 260	251 260			
ПС КЭМЗ -2	ф-2 ТП-82 "ЦГБ"	ВН	учет отсутствует , резерв					0	0			
ПС КЭМЗ -2	ф-2 ТП-157 Багдад	ВН	ЦЭ 6803В	11355140220719	80	7676	7985	25 981	24 720	1 260,72		
замена		ВН										
ПС КЭМЗ -1	ф-6, ТП № 90, ВЛ 0,4 кВ "Герцена"	СН-I I	Меркурий-230/1	32306104	40	21752	22417	26 600	26 600			
Авиаагрегат 35/6	фид. №17	СН-I	ЦЭ6805В	2785400134	1200	7547,9300	7688,1900	168 312	168 312			
Авиаагрегат 35/6	фид. №18	СН-I	ЦЭ6850В	400275	1000	37169,9400	37332,3500	162 410	162 410			
Авиаагрегат 35/6	фид. №20	СН-I	ЦЭ6850В	208401975	2400	5604,4800	5604,4800	0	0			
Авиаагрегат 35/6	фид. №21	СН-I	ЦЭ6850В	3001051	1200	6213,0300	6213,0300	0	0			
Авиаагрегат 35/6	фид. №22	СН-I	ЦЭ6850В	465544	1000	9398,3600	9398,3600	0	0			
Авиаагрегат 35/6	ТП-8, фид. № 3	СН-I	Меркурий 230 ART-00 0,5s	10181109	2400	3289,3200	3289,3200	0	0			
Шамилькала 35/10	ф-12	СН-I	ЦЭ6805М	007251134495860	6000	927,32	1 023,48	577 020	577 020			по данным Дагэнерги
ПС Роббинс 35/10	ф-3	СН-I	ЦЭ6850М	007251134495835	1800	3 181,81	3 511,63	593 676	593 676			по данным Дагэнерги
Приём в сети филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго", W пр, кВт*ч								3 195 807				0
							ВН	1 187 959				
							СН1	1 981 248				
							СН2	26 600				
Сальдо, W пр -W отд, кВт*ч							всего	19 882 712				
							ВН	8 930 268				
							СН1	7 662 648				
							СН2	3 289 796				

Исполнитель
Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"

мп

Заказчик
ООО "Дагэнергия"

Магомедов Р.Б.

мп

№ п/п	№ договора энергоснабжения	Контрагент	Наименование ТУ	Наименование РЭС	Наименование РЭ	дстанц	Наименование фидера	Наименование КТП № кВА	енный	Р Тех.присоед-я (кВт)	Тарифное напряжение	прибор учета		Расчетный коэф-т	Показания ПУ		Потребление (кВт*ч)					Примечание(фотофик)
												тип	№		начальные	конечные	всего	по пок. счетч.	расчетная величина	неучтенная величина	Потери Х.Х. тр-ра	
1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11	12	13	15	16	17	18	19	20	21	22	
1	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (МСО)	Дерб	Дер	Огни	1	38\400		400	СН 2	ЦЭ6803	97080436	80	14515	14842	26 160	26 160				
2	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (СХТ)	Дерб	Дер	Огни	1	5\250		250	СН 2	ЦЭ6803	970080454	80	73900	75159	100 720	100 720				
3	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Н.Уркарах (Нахалкент	Дерб	Дер	Огни	9	1\200		200	СН 2	ЦЭ6803	94146127	80	36706	37589	70 640	70 640				
4	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Нахалкент ф	Дерб	Дер	Огни	1	4\160		40	СН 2	Каскад 3	4000112154338	80	25968	26554	46 880	46 880				
5	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Виноградны	Дерб	Дер	Огни	1	41\400		400	СН 2	Каскад 3	4000112144919	120	58628	59475	101 640	101 640				
6	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Новостройки	Дерб	Дер	Огни	1	43\630		250	СН 2	ЦЭ6803	097080514	200	25448	25878	86 000	86 000				
7	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Митарова)	Дерб	Дер	Огни	1	68\250		250	СН 2	ЦЭ6803	94146330	120	21054	21591	64 440	64 440				
8	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Ленина)	Дерб	Дер	Огни	1	55\250		160	СН 2	ЦЭ6803	97080512	80	44811	45764	76 240	76 240				
9	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Г.Цадаса КТ	Дерб	Дер	Огни	1	21\250		250	СН 2	Каскад 3	4000112044882	80	31608	32377	61 520	61 520				
10	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Нахимова К	Дерб	Дер	Огни	1	61\400		250	СН 2	ЦЭ6803	011355140220678	120	3657	4041	62 254	46 080			16 174	
10	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Нахимова К	Дерб	Дер	Огни	1	400		400	СН 2	ЦЭ6803	11355134106613	80	12996	13655	55 409	52 720			2688,72	
11	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Сухая речка	Дерб	Дер	Дербе	7	36\160		250	СН 2	ЦЭ6803	89872365	120	14987	15595	72 960	72 960				
12	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни Птичник	Дерб	Дер	Огни	3	2\250		250	СН 2	ЦЭ6803	93081276	80	20977	21538	44 880	44 880				
13	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни Шалбузова	Дерб	Дер	Огни	1	67\250		250	СН 2	Каскад 3	8000712575959	80	11200	11313	9 040	9 040				
14	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни Молодежный	Дерб	Дер	Огни	3	55\250		250	СН 2	ЦЭ6803	11070095156622	80	17338	17663	27 326	26 000			1326	
																	906 109	**885 920**	**0**	**0**	**20 189**	

№пп	Точка учёта	Абонент	Прибор учёта	Коэффициенты		Тариф	Измерение	Тарифная зона	Показания на начало периода	Показания на конец периода	Потребление за период
				КТТ	КТН				01.11.2020	01.12.2020	
950	Подстанции\Дербентский ПУЭС\ПС "Огни" 110/35/10 кВ\РУ-6,0 кВ\СШ-2 6 кВ\яч. Ф-7 6 кВ\яч. Ф-7 6 кВ	-	Меркурий 230, №10197479	120,00	60,00	-	А+, кВт	Сумма	35735,19	36026,55	2097822,24

Кизляр-1

Наименов	Счетчики				
присоед,	предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
Л-1	16884,704	17137,1136	252,4096	7000	1766867,2

КЭМЗ

Наименов	Счетчики				
присоед,	предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
ф-6	2717,45	2923,56	206,11	4000	824440
ф-7	7552,875	7639,153	86,278	1000	86278
ф-9	1412,61	1538,24	125,63	2000	251260

Кизляр2

Наименов	Счетчики				
присоед,	предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
Л-24	6309,8109	6385,2447	75,4338	21000	1584109,8

ПС КЭАЗ 35/10	ввод 2	Ввод-2	СН-I	ЦЭ 6850М	7,25103E+12	2018	2772,71	2879,18	106,47	3000	319410
ПС КЭАЗ 35/10	до ввода 2	РУМП	СН-I	СЕ 303	9,21113E+12	2018	18287,9	19035,23	747,33	300	224199
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 3 "Совхоз"		СН-I	ЦЭ6805В	89868151	2018	5668,19	5875,46	207,27	1000	207270
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 4 "Поселок"		СН-I	ЦЭ6805В	80022024	2018	5415,26	5620,14	204,88	1000	204880
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 17 "Разъезд"		СН-I	ЦЭ6805В	89871815	2018	2003,15	2070,83	67,68	1000	67680

КТП 157/251	7676	7985	309	80	24720
КТП 82/630	31063	31063	0	60	0
ТП Ф-3 рез Черемушки	5,544	5,544	0	4000	0
ТП 90 Герцена от ф.№6 КЭМЗ-1	23297	23297	0	120	0
ТП-90 резерв	13588	14102	514	120	61680
ТП 49 от ф.№11 ПС Кизляр-2	29909	29981	72	40	2880
ТП 90 Герцена от ф.№6 КЭМЗ-1 (у Ивана)	21752	22417	665	40	26600

ПС КЭМЗ -1 ф-6 ф-6, ТП № 90, ВЛ 0,4 кВ "Герцена" СН-I I Меркурий-230/1 32306104 2017 40 10888 -

411

Приложение № 5.13
к Регламенту информационного обмена

А К Т
о составлении баланса электроэнергии по Кизилюртовским ГЭС
за ноябрь 2020 г.

Прием в сеть Кизилюртовских ГЭС от смежных РЭС					
Наименование РЭС	Объект учета	Показание счетчиков		Расчетный коэффициент	Расход кВт.ч
		текущего месяца	истекшего месяца		
Кизилюртовские РЭС	**ПС 3 Ф С**				
Кизилюртовские РЭС	ф-7	388,7214	380,9775	4 800	37 171
Кизилюртовские РЭС	ф 15	20506,9652	20269,8930	4 800	1 137 947
Кизилюртовские РЭС	ф 18	22201,2882	21924,4793	3 600	996 512
Кизилюртовские РЭС	ф-19	33223,4728	32820,6497	2 400	966 775
Кизилюртовские РЭС	ф-28	22507,2413	22253,8218	4 800	1 216 414
Кизилюртовские РЭС	ф-31	16104,4606	15978,7929	1 200	150 801
Кизилюртовские РЭС	ф-33	1645,8825	1621,2204	4 800	118 378
	П/С Город 35/6	2 360 462	2 332 796	100	2 766 600
ИТОГО по вводам и фидерам 6-10 кВ					**7 390 598**

Прием в сеть Кизилюртовских ГЭС от ПАО "РусГидро"					
ПАО "РусГидро"	КЧГЭС ф-головной узел-2	9955,53635	9783,18168	4800	827 302
ПАО "РусГидро"	КЧГЭС ф-ДЭА	16403,88155	16117,49058	2 400	687 338

олучено по фидерам
8 905 238

Поступление в Кизилюртовские ГЭС	**8 905 238**

47

Интегральный акт учета перетоков электрической энергии за ноябрь 2020 г.
по сечению ПАО "РусГидро"- "Дагестанский филиал" - филиал ПАО "Россети Северный Кавказ"- "Дагэнерго".

№ п/п	Наимено-вание объектов учета (ЛЭП, трансфор-матор)	Напря жение, кВ	данные счетчиков №	Направле ние перетока	Показания счетчиков текущего месяца	Показания счетчиков истекшего месяца	Разность показаний счетчиков	Коэфф. счетчиков	Количество электро-энергии, учтенной счетчиками, кВтч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Чиркейская ГЭС, ТСН-1 (от ф-9 ЧГПП)	6	0128712121	отдача	2306,186575	2273,203025	32,98355	7200	237 482
2	Чиркейская ГЭС, ТСН-1 (от ф-16 ЧГПП)	6	0128712122	отдача	1159,980425	1159,980425	0,00	7200	0
	Чиркейская ГЭС, ТСН-1 (потери) (ф-16 ЧГПП)	6		отдача					1 187
				отдача					***238 669***
				сальдо					***-238 669***
3	Миатлинская ГЭС,ВЛ-110 N 161,163	110	01287113	прием	2167,512125	2152,955	14,56	825000	12 009 628
4	Миатлинская ГЭС,ВЛ-110 N 161,163	110		отдача	5,65905	5,537775	0,12	825000	100 052
5	Миатлинская ГЭС,ВЛ-110 N 162,164	110	01287114	прием	1727,429825	1704,954575	22,48	825000	18 542 081
6	Миатлинская ГЭС,ВЛ-110 N 162,164	110		отдача	5,41905	5,327225	0,09	825000	75 756
7	Миатлинская ГЭС,ввод СН ф-12	6	0128712123	отдача	820,437025	802,420925	18,02	1800	32 429
8	Миатлинская ГЭС,ввод СН ф- 25	6	0128712124	отдача	2134,978975	2113,467725	21,51	1800	38 720
	Миатлинская ГЭС,ввод СН ф-25 (потери)	6		отдача					435
				прием					***30 551 709***
				отдача					***247 392***
				сальдо					***30 304 317***
9	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 N119	110	01287082	прием	38,9498	38,9498	0,00	220000	0
10	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 N119	110		отдача	8661,20065	8448,31335	212,89	220000	46 835 206
11	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 N120	110	01287083	прием	54,29815	54,29815	0,00	220000	0
12	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 N120	110		отдача	10100,93248	9851,047625	249,88	220000	54 974 667
13	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 N106	110	01287084	прием	14 234,602925	14 017,689200	216,91	132000	28 632 612
14	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 N106	110		отдача	0,00000	0,00000	0,000	132000	0
15	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 N111	110	01287086	прием	5966,58915	5814,778875	151,810	220000	33 398 261
16	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 N111	110		отдача	895,860925	895,860925	0,000	220000	0
17	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 N137	110	01287085	прием	15247,4647	14941,63275	305,832	132000	40 369 817
18	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 N137	110		отдача	0,00485	0,00485	0,000	132000	0
19	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 химзавод-1	110	01287087	прием	15 085,61428	14 799,87515	285,739	66000	18 858 782
20	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 химзавод-1	110		отдача	0,00000	0,00000	0,000	66000	0
21	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 химзавод-2	110	01287088	прием	0,047900	0,046425	0,001	132000	195
22	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 химзавод-2	110		отдача	1,311025	1,309450	0,002	132000	208
23	Каскад Чирюртовских ГЭС, ОВ-110кВ	110	01287089	прием	362,815575	362,815575	0,000	220000	0
24	Каскад Чирюртовских ГЭС, ОВ-110кВ	110		отдача	57,0840250	57,0840250	0,000	220000	0
25	Каскад Чирюртовских ГЭС,головной узел-2	6	01287130	прием	9955,53635	9783,18168	172,355	4800	827 302
26	Каскад Чирюртовских ГЭС, ф-ДЭА	6	01287131	прием	16403,88155	16117,49058	286,391	2400	687 338
				прием					***122 774 307***
				отдача					***101 810 081***
				сальдо					***20 964 226***
27	Гергебильская ГЭС, ВЛ-35 N 1	35	01287093	прием	5384,24945	5379,3762	4,873	28000	136 451
28	Гергебильская ГЭС, ВЛ-35 N 1	35		отдача	3901,55435	3797,081425	104,473	28000	2 925 242
29	Гергебильская ГЭС, ВЛ-35 N 2	35	01287094	прием	0,00000	0,00000	0,000	21000	0
30	Гергебильская ГЭС, ВЛ-35 N 2	35		отдача	0,00000	0,00000	0,000	21000	0
31	Гергебильская ГЭС, ВЛ-35 N 3	35	01287095	прием	10205,10018	10005,51845	199,582	14000	2 794 144
32	Гергебильская ГЭС, ВЛ-35 N 3	35		отдача	0,00325	0,00325	0,000	14000	0
33	Гергебильская ГЭС, Л-1	10	01287138	прием	28256,2035	27630,46938	625,734	1000	625 734
	Гергебильская ГЭС, Л-1			отдача	0,08773	0,08773	0,000	1000	0
34	Гергебильская ГЭС, Л-2	10	01287139	прием	9255,890275	9164,853875	91,036	2000	182 073
	Гергебильская ГЭС, Л-2			отдача	0,064025	0,064025	0,000	2000	0
35	Гергебильская ГЭС, Л-3	10	01287140	прием	2297,51115	2248,400775	49,110	2000	98 221
36	Гергебильская ГЭС, Л-3	10		отдача	343,650175	341,062375	2,588	2000	5 176
	Гергебильская ГЭС, Л-4	10	01287094	прием	265,6705	201,45125	64,219	2000	128 439
	Гергебильская ГЭС, Л-4	10		отдача	1,438575	1,438575	0,000	2000	0
				прием					***3 965 062***
				отдача					***2 930 418***
				сальдо					***1 034 644***
37	Гунибская ГЭС,ВЛ-110 N158	110	01287102	прием	520,3437	520,22695	0,117	132000	15 411
38	Гунибская ГЭС,ВЛ-110 N158	110		отдача	5352,253550	5221,723300	130,530	132000	17 229 993
39	Гунибская ГЭС,ВЛ-110 N189	110	01287101	прием	3136,145475	3070,894325	65,251	132000	8 613 152
40	Гунибская ГЭС,ВЛ-110 N189	110		отдача	71,495125	71,216325	0,279	132000	36 802
41	Гунибская ГЭС,ВЛ-110 N193	110	01287103	прием	7486,747925	7339,34045	147,407	66000	9 728 893
42	Гунибская ГЭС,ВЛ-110 N193	110		отдача	0,0039	0,003875	0,000	66000	2
43	Гунибская ГЭС, Л -1 (тсн-2)	10	01287145	отдача			0,000	20	0
				прием					***18 357 456***
				отдача					***17 266 797***
				сальдо					***1 090 659***
44	ВЛ Гоцатлинская ГЭС- ПС Гергебиль-110/35/10 (198)	110	01287041	прием	3 902,009400	3 860,540950	41,468	220000	9 123 059
45	ВЛ Гоцатлинская ГЭС- ПС Гергебиль-110/35/10	110		отдача	111,687775	108,014000	3,674	220000	808 231
46	ВЛ Гоцатлинская ГЭС - ПС Гоцатлинская-110/10	110	01287048	прием	503,269125	502,643350	0,626	220000	137 670
47	ВЛ Гоцатлинская ГЭС - ПС Гоцатлинская-110/10	110		отдача	5508,749950	5392,042550	116,707	220000	25 675 628
48	ВЛ Гоцатлинская ГЭС - ПС Хунзах-110/10 (205)	110	01287045	прием	7532,285875	7410,502175	121,784	220000	26 792 414
49	ВЛ Гоцатлинская ГЭС - ПС Хунзах-110/10	110		отдача	32,021200	32,021200	0,000	220000	0
50	ВЛ ПС Гоцатлинская 110/10 -Гоцатлинская ГЭС	10	01291708	отдача	2,768525	2,768525	0,000	2000	0
				прием					***36 053 143***
				отдача					***26 483 859***
				сальдо					***9 569 284***
	Ахтынская ГЭС (ф-9 ПС Ахты)								
51	КРУН ГЭС обр.	6	01278160	отдача	1729,721300	1729,721300	0,000	2400	0

52	КРУН ГЭС прям. (разворот)	6		прием	1495,251	1453,719	41,532	2400	99 677
53	ТСН	0,4	1143864	отдача	6617,248500	6553,670050	63,578	30	1 907
	Курушская ГЭС (ф-3 ПС Усухчай 110/10)								
54	Г-1	0,4	01087587	прием	30049,862050	29624,789450	425,073	100	42 507
55	Г-2 (на ремонте)	0,4	01087588	прием	446,115300	446,115300	0,000	100	0
56	ТСН-25кВа		33685297	отдача	24799,970000	23695,120000	1104,850	1	1 105
57	**Агульская ГЭС** (ф-4 ПС Тпиг 35/10)	0,4		прием	58931,000	58931,000	0,000	100	0
	Магинская ГЭС (ф-5 ПС Лучек)								
58	Г-1	10	1096072	прием	16,7311	16,7311	0,000	2000	0
59	Г-2	10	1096061	прием	529,3735	507,4733	21,900	2000	43 800
60	ТСН	0,4	1089727	отдача	5391,400720	5391,400720	0,000	30	0
	Амсарская ГЭС (ф-5 ПС Лучек)								
61	КРУН ГЭС	10	1278161	прием	852,475625	852,475625	0,000	2000	0
62	КРУН ГЭС	10		отдача	156,882330	156,882330	0,000	2000	0
	Аракульская ГЭС (ф-2 ПС Лучек)								
63	Ввод-10кв КРУН ГЭС	10	01278155	прием	384,7287	384,7287	0,000	2000	0
64	Ввод-10кв КРУН ГЭС	10		отдача	507,939950	507,328825	0,611	2000	1 222
	Шиназская ГЭС (ф-4 ПС Рутул)								
65	КРУН ГЭС	10		прием			0,000	2000	0
66	КРУН ГЭС	10		отдача			0,000	2000	0
				прием					***185 984***
				отдача					***4 234***
				сальдо					***181 750***
67	Гельбахская ГЭС, ВЛ-184	110	01287104	прием	11,063625	11,063625	0,000	220000	0
68	Гельбахская ГЭС, ВЛ-184	110		отдача	8423,891550	8273,479025	150,4125	220000	33 090 755
69	Гельбахская ГЭС, ВЛ-199	110	01287105	прием	9154,540100	8999,986925	154,5532	220000	34 001 699
70	Гельбахская ГЭС, ВЛ-199	110		отдача	0,086350	0,086350	0,000	220000	0
				прием					***34 001 699***
				отдача					***33 090 755***
				сальдо					***910 944***
71	Ирганайская ГЭС , ВЛ-188	110	01287110	прием	1 085,26300	917,91988	167,343	220000	36 815 488
	Ирганайская ГЭС , ВЛ-188	110		отдача	10 464,91438	10 464,91438	0,000	220000	0
72	Ирганайская ГЭС , КЛ-ГПП1	6	01287149	отдача	0,35153	0,35153	0,000	7200	0
73	Ирганайская ГЭС , КЛ-ГПП2	6	01287150	отдача	1 160,05963	1 141,42070	18,639	7200	134 200
	потери	6		отдача					286
				прием					**36 815 488**
				отдача					**134 486**
				сальдо					***36 681 002***
	Итого принято от ОАО "РусГидро", W пр, Вт*ч								**282 704 848**
	Итого отдача в ОАО "РусГидро", W отд., Вт*ч								**182 206 691**
	Сальдо, W пр -W отд, Вт*ч за ноябрь 2020 г.								**100 498 157**

№	Собственник сетей	Наименование подстанции	№ линии (ВЛ,КЛ,)	Напряжение (кВ)		Прибор учета		Показания прибора учета		Разность показаний	Расчетный коэф -т	Объем приема активной электроэнергии (кВт*ч)			
				точки прис.	тарифное	Тип	Номер	начальные	конечные			Всего	по показаниям ПУ	расчетная величина	потери
	ПРИЕМ:														
	Прием из смежных сетевых организаций														
	Иной собственник	Кизляр-1 110/35/10	Л-1	СН-1	ВН	Меркурий 230	11099791	16884,704	17137,1136	252,4096	7000	1 766 867	1 766 867		
	Иной собственник	Кизляр-2 110/35/10	Л-24	СН-1	ВН	Меркурий 230	11132927	6309,8109	6385,2447	75,4338	21000	1 584 110	1 584 110		
	Иной собственник	КЭМЗ-1 35/10	Фидер №6 ТП-90 ТР-1	СН-2	СН-2	Каскад	509355	23297	23297	0	120	0	0		0
	Иной собственник	Кизляр-2	Фидер №3 ТП №49/400	СН-2	СН-2	Каскад 310-МТ	1200912115130	29909	29981	72	40	3 027	2 880		147
	Иной собственник	КЭМЗ-1 35/10	Фидер №6 ТП-90 ТР-2	СН-2	СН-2	Меркурий 230	32306386	13588	14102	514	120	62 852	61 680		1172
	Иной собственник	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ.	Ввод 2	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	007251031000495	2771,7847	2878,4534	106,6687	3000	323 846	320 006		3840
	Иной собственник	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ.	РУМП	СН-1	СН1	СЕ 303	009211128081169	1828,0388	1902,9541	74,9153	3000	227 443	224 746		2697
	Иной собственник	Кизляр-2 110/35/10	Фидер №11 ГКТП-124/400	СН-2	СН-2	СЕ 303	124525709	16223	16840	617	30	18 510	18 510		
	Иной собственник	Кизляр-1 110/35/10	Фидер №5 КТП-400 кВа	СН-2	СН-2	СЕ 303	124580405	6036,7	6252	215,3	200	43 060	43 060		
	Иной собственник	Хуцеевка 35/10	Фидер №3 КТП-400 кВа	СН-2	СН-2	Энергомера	126141995	1391	1481	90	80	7 200	7 200		
	ПАО "Русгидро" (С.Г.К.)	Шамилькала 35/10	Ввод Т1	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	60804050	172990,21	174394,21	1404	1000	1 404 000	1 404 000		
	ПАО "Русгидро" (С.Г.К.)	Шамилькала 35/10	Ввод Т2	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	89786120838024	200332,68	203048,26	2715,58	1000	2 715 580	2 715 580		
	ПАО "Русгидро" (КЧГЭС)	КЧГЭС 110/10	ДЭА	СН-2	ВН	А1805RAL	01287131	16 117,4906	16 403,8816	286,39097	2400	687 338	687 338		
	ПАО "Русгидро" (КЧГЭС)	КЧГЭС 110/10	Головной узел №2	СН-2	ВН	У1805RAL	01287130	9 783,1817	9 955,5364	172,35467	4800	827 302	827 302		
	Иной собственник	ЗФС 110/35/6	7	СН-2	ВН	Меркурий 230	11103058	381,000	388,710	7,71	4800	37 008	37 008		
	Иной собственник	ЗФС 110/35/6	15	СН-2	ВН	Меркурий 230	11103642	20272,940	20506,750	234	4800	1 122 288	1 122 288		
	Иной собственник	ЗФС 110/35/6	18	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088093	21956,530	22201,020	244,49	3600	880 164	880 164		
	Иной собственник	ЗФС 110/35/6	19	СН-2	ВН	Меркурий 230	11089167	32848,060	33223,030	374,97	2400	899 928	899 928		
	Иной собственник	ЗФС 110/35/6	28	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088333	22244,890	22506,950	262,06	4800	1 257 888	1 257 888		
	Иной собственник	ЗФС 110/35/6	31	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088115	15963,090	16104,380	141,29	1200	169 548	169 548		
	Иной собственник	ЗФС 110/35/6	33	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088332	1629,570	1645,870	16,3	4800	78 240	78 240		
	Иной собственник	п/с Дробилка-М	ВЛ-56	СН-1	СН-1	ЦЭ6850М	85871615	48882,388	49231,910	349,522	1000	349 522	349 522		
	Иной собственник	ЗФС 110/35/6	Ф-48 КТП-18/630 кВА	СН-2	СН-2	СЕ 303	9217148527616	4012,146	4529,015	516,8698	200	103 374	103 374		
	Иной собственник	Город 35/6	ВЛ-56	СН-1	СН 1	ЦЭ6850М	038001774	2336543,000	2360462,000	23919	100	2 391 900	2 391 900		
	Иной собственник	Авиаагрегат 35/6	Ввод Т-1	СН-1	СН 1	ЦЭ6850В	7251134495789	574,119	629,440	55,3215	7200	401 701	398 315		3386
	Иной собственник	Авиаагрегат 35/7	Ввод Т-2	СН-1	СН 1	ЦЭ6850В	7251134495851	851,204	907,370	56,166	7200	407 832	404 395		3437
	Иной собственник	Авиаагрегат 35/8	ТСН	СН-2	СН 1	ЦЭ6850М	50279	8634	8685	51	10	514	510		4
	Иной собственник	Компас	Фидер №36	СН-2	ВН	ARTOOOPOPSIN	11100131	787,970	799,300	11,33	4000	45 320	45 320		
	Иной собственник	Пс 110 кВ "Новая"	ТП 1000кВА	СН-2	СН-2	Меркурий 230	38574135	770,000	822,000	52	200	10 400	10 400		
	Иной собственник	ПС ЗТМ 35/6	Фидер №12	СН-2	СН-2	СЕ 303	009211046000329	960,377	972,299	11,9219	12000	143 063	143 063		
	Иной собственник	ПС ЗТМ 35/6	Фидер №13	СН-2	СН-2	СЕ 303	003211050000293	948,649	958,609	9,9601	12000	119 521	119 521		
	Иной собственник	С "Приозерная" 110/35/10 к	Фидер №25	СН-2	СН-2	NP73E.3-14-1	4608958	14488,000	15095,000	607	40	24 280	24 280		
	Иной собственник	ПС "ТПП"	Фидер №32	СН-2	СН-2	Меркурий 234 AR	32932896	9959,000	10213,000	254	200	50 800	50 800		
	Иной собственник	С "Приозерная" 110/35/6 кВ	Фидер №25	СН-2	СН-2	NP73E.3-14-1	04609177	3970,000	4105,000	135	120	16 200	16 200		
	Иной собственник	ПС "Полигон Солнце" 35/10	Фидер №4	СН-2	СН-2	Матрица	04608228	517,000	589,000	72	30	2 160	2 160		
	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	5 Фидер ТП-1/630	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E	04608498	3371,000	3587,000	216	160	34 560	34 560		
	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	1 Фидер ТП-1/630	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E	04608933	7361,000	7509,000	148	160	23 680	23 680		
	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	1 Фидер ТП-2/630	СН-2	СН-2	МИРТЕК-32-РУ-W	5180242033825	6614,000	7019,000	405	80	32 400	32 400		
	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	5 Фидер КТП-3/630	СН-2	СН-2	МИРТЕК-32-РУ-W	5180242033906	7015,000	7130,000	115	80	9 200	9 200		
	Иной собственник	ПС 35/10 кВ "Согратль"	5 Фидер КТП-10/100	СН-2	СН-2	СЕ 303	011880153070349	146,000	211,000	65	30	1 950	1 950		
	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 35/6 кВ "ТПП ЗТМ"	12 Фидер КТП-6/160	СН-2	СН-2	Меркурий 230 AR-	36710086-19	5288,000	5552,000	264	60	15 840	15 840		
	Иной собственник	ПС "Шамхал" 110/35/10 кВ	11 Фидер КТП-10/250	СН-2	СН-2	СЕ 303 S31543	01188015307038	0,000	13,000	13	80	1 040	1 040		
	Иной собственник	ПС "Ленинкент" 35/6 кВ	1 Фидер КТП-6/100	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E	04609164	421,000	436,000	15	20	300	300		
	Иной собственник	ПС "КПФ" 35/10 кВ	5 Фидер	СН-2	СН-2	Меркурий 230 AR-	11103955-12	1569,000	1647,640	78,64	1000	78 640	78 640		
	Иной собственник	ПС "КПФ" 35/10 кВ	6 Фидер КТП-10/250	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E	04608477	896,000	922,000	26	80	2 080	2 080		
	Иной собственник	ПС "Ленинкент" 35/6 кВ	Ф-Насосная	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E	04609210	14265,000	14265,000	0	20	0	0		
	Иной собственник	ПС "Насосная" 110/6 кВ	Ф-8 КТП-1/250	СН-2	СН-2	Меркурий 230	33013190	1804,000	1804,000	0	80	0	0		
	Иной собственник	ПС "Юговосточная" 110/6 к	Ф-13 КТП-2/250	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E	04607699	2769,000	2875,000	106	120	12 720	12 720		
	Иной собственник	ПС "Насосная" 110/6 кВ	Ф-8 КТП-630	СН-2	СН-2	Меркурий 230	35400085	107,000	107,000	0	2400	0	0		
	Иной собственник	ПС 35/10 кВ "Согратль"	Ф-5 КТП-400 кВа	СН-2	СН-2	Матрица NP 73 E	04608543	2872,000	3040,000	168	120	20 160	20 160		

	ПАО "Россети" (СК)	Робинс 35/6														
	Иной собственник	Огни 110/35/6	Фидер №7	СН2	ВН	Меркурий 230	101974479	35734,65	36026,14	291,49	7200	2 098 728	2 098 728			
	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	ТП 400 МСО	СН2	СН2	ЦЭ6803В	11070097080436	14515	14842	327	80	26 160	26 160			
	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 22/250 СХТ	СН2	СН2	ЦЭ6803В	970080454	73900	75159	1259	80	100 720	100 720			
	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 200 Нахалкент	СН2	СН2	ЦЭ6803В	94146127	36706	37589	883	80	70 640	70 640			
	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 116/160	СН2	СН2	Каскад 310-МТ	4000112154338	25968	26554	586	80	46 880	46 880			
	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 400 Ярагского	СН2	СН2	Каскад 310-МТ	4000112144919	58628	59475	847	120	101 640	101 640			
	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 630 Рыбников	СН2	СН2	ЦЭ6803В	097080514	25448	25878	430	200	86 000	86 000			
	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 250 Митарова	СН2	СН2	ЦЭ6803В	11070094146330	21054	21591	537	120	64 440	64 440			
	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 28/180 Ленина	СН2	СН2	ЦЭ6803В	97080512	44811	45764	953	80	76 240	76 240			16174
	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 20/250 Г.Цадаса	СН2	СН2	Каскад 310-МТ	4000112044882	31608	32377	769	80	61 520	61 520			
	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 21/250 Нахимова	СН2	СН2	ЦЭ6803В	011355140220678	3657	4041	384	120	46 080	46 080			
	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 21/250 Нахимова	СН2	СН2	ЦЭ6803В	11355134106613	12996	13655	659	80	52 720	52 720			
	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 250 Шалбузова	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000712575959	11200	11313	113	80	9 040	9 040			
	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 49/100 Нахалкент	СН2	СН2	ЦЭ6803В	93081276	20977	21538	561	80	44 880	44 880			
	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 3/250 Молодёжный	СН2	СН2	ЦЭ6803В	11070095156622	17338	17663	325	80	26 000	26 000			
	ООО "ДагЭнерЖи"	Дербент-Западная 110/35/10	КТП 46/250 Сухая речка	СН2	СН2	ЦЭ6803В	89872365	14987	15595	608	120	72 960	72 960			
	Всего прием:											**22 166 457**	**22 135 600**	**0**	**30 857**	
	ПЕРЕДАЧА															
	Передача в смежные сетевые организации															
1	ПАО Россети Северный Кавказ-Дагэнерго	КЭМЗ-2 35/10	Фидер 2 ТП-82 "ЦГБ"	СН-2	СН2	Учет отсутствует начисление произведено расчетным путем						89 020		89 020		
2	ПАО Россети Северный Кавказ-Дагэнерго	КЭМЗ-2 35/10	Фидер 2 ТП 157Багдад	СН-2	СН-2	ЦЭ 6803 В	011355140220719	7676	7985	309	80	25 981	24 720		1261	
3	ПАО Россети Северный Кавказ-Дагэнерго	КЭМЗ-1 35/10	фидер 6	СН-2	СН1	ЦЭ 6850М	007251134495839	2710,76	2923,56	212,8	4000	851 200	851 200			
4	ПАО Россети Северный Кавказ-Дагэнерго	КЭМЗ-1 35/10	фидер 7	СН-2	СН1	СЕ 302	6883021000086	7550,716	7639,153	88,437	1000	88 437	88 437			
5	ПАО Россети Северный Кавказ-Дагэнерго	КЭМЗ-1 35/10	фидер 9	СН-2	СН1	ЦЭ 6850М	007251134495773	1408,92	1538,24	129,32	2000	258 640	258 640			
6	ПАО Россети Северный Кавказ-Дагэнерго	КЭМЗ-1 35/10	П-07-6-90 ВЛ-0,4 "Герцен	НН	СН-2	Меркурий 230	32306104	21752	22417	665	40	26 600	26 600			
7	ПАО Россети Северный Кавказ-Дагэнерго	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ.	фидер №3 "Совхоз"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	89868151	5668,19	5875,46	207,27	1000	207 270	207 270			
8	ПАО Россети Северный Кавказ-Дагэнерго	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ.	фидер №4 "Поселок"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	80022024	5415,26	5620,14	204,88	1000	204 880	204 880			
9	ПАО Россети Северный Кавказ-Дагэнерго	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ.	фидер "17 Разъезд"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	89871815	2003,15	2070,63	67,48	1000	67 480	67 480			
10	ПАО Россети Северный Кавказ-Дагэнерго	Шамилькала 35/10	фидер 12	СН-2	СН1	ЦЭ6850М	7251134495860	927,32	1023,49	96,17	6000	577 020	577 020			
11	ПАО Россети Северный Кавказ-Дагэнерго	Авиаагрегат 35/6- Ф-17	Фидер-17	СН-2	СН1	ЦЭ6805В	2785400134	7547,93	7688,19	140,26	1200	168 312	168 312			
12	ПАО Россети Северный Кавказ-Дагэнерго	Авиаагрегат 35/6 Ф-18	Фидер 18	СН-2	СН1	ЦЭ6850В	400275	37169,94	37332,35	162,41	1000	162 410	162 410			
13	ПАО Россети Северный Кавказ-Дагэнерго	Авиаагрегат 35/6 Ф-20	Фидер 20	СН-2	СН1	Меркурий 230	168365	5604,48	5604,48	0	2400	0	0			
14	ПАО Россети Северный Кавказ-Дагэнерго	Авиаагрегат 35/6 Ф-21	Фидер 21	СН-2	СН1	ЦЭ6805В	3001051	6213,03	6213,03	0	1200	0	0			
15	ПАО Россети Северный Кавказ-Дагэнерго	Авиаагрегат 35/6 Ф-22	Фидер 22	СН-2	СН1	ЦЭ6850В	465544	9398,36	9398,36	0	1000	0	0			
16	ПАО Россети Северный Кавказ-Дагэнерго	Авиаагрегат 35/6 ТП8 Ф-3	ТП 8 Фидер 3	СН-2	СН1	Меркурий 230	10181109	3289,32	3289,32	0	2400	0	0			
17	ПАО Россети Северный Кавказ-Дагэнерго	П/С "Робинс" 35/6 Т-1-6	Фидер 3	СН-2	СН1	ЦЭ6850М	1134495835	3181,81	3511,63	329,82	1800	593 676	593 676	0		
	Всего передача											**3 320 926**	**3 230 645**	**89 020**	**1 261**	
	САЛЬДО (прием-передача)											**18 845 531**				
	Всего объем транспортировки:											**16 890 004**				
	Потребители ПАО "Россети СК - Дагэнерго"											**12 184 734**				
	в т.ч. ВН															
	СН-1											**346 175**				
	СН-2											**980 249**				
	НН											**1 195 437**				
	НН Население городское											**2 786 522**				
	НН Население сельское											**120 152**				
	Приравненные к населению											**6 756 199**				
	Потребители НЭСК "Электрон"											**4 100 779**				
	в т.ч. ВН															
	СН-1											**1 475 355**				
	СН-2											**722 751**				
	НН											**1 286 883**				
	Приравненные к населению											**615 790**				
	Потребители ООО "Каспэнергосбыт"											**15 840**				
	НН											**15 840**				

	З/О «Торговый дом «Содружество»				СН1											
	ООО "Караван"				СН1								241 460			
	ИП Агалханов З.О.				НН								11 943			
	ИП Кудаомаров А.М.				НН								0			
	ООО Авиаагрегат				СН1								147 756			
	ПОТЕРИ ООО "ДагЭнерЖи"												1 955 527			

Генеральный директор ООО "ДагЭнерЖи"

/ Османов А. И.

М.П.

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДагЭнерЖи» ИНН 0548011... "ДагЭнерЖи" ОГРН 1140548000120 Республика Дагестан

9 11

Наименование объектов учета		Напряжение , кВ	тип	№	Коэф.трансф.	начальные	конечные	всего	Количество электро-энергии, учтенной счетчиками	Потери кВтч	вычисляемая добавка	Примечания (технологические отметки)
ПС 3 Ф С	ф-7	ВН	Меркурий 230	11103058	4800	388,7214	395,0779	30511	30511			
ПС 3 Ф С	ф 15	ВН	Меркурий 230	11103642	4800	20506,9652	20799,6811	1405996	1405996			
ПС 3 Ф С	ф 18	ВН	Меркурий 230	11088093	3600	22201,2682	22534,3996	1199201	1199201			
ПС 3 Ф С	ф-19	ВН	Меркурий 230	11080167	2400	33223,4728	33756,6474	1279619	1279619			
ПС 3 Ф С	ф-26	ВН	Меркурий 230	11088333	4800	22507,2413	22816,5894	1484871	1484871			
ПС 3 Ф С	ф-31	ВН	Меркурий 230	11088115	1200	16104,4606	16241,6852	164670	164670			
ПС 3 Ф С	ф-33	ВН	Меркурий 230	11088332	4800	1645,8825	1670,0078	115801	115801			
ПС Город 35/6	ВЛ 35 кВ №56	СН-I			100	2360462	2391257	3079500	3079500			
КЧГЭС	ф- ГУ -2	СН-I I	A1802RALQ	01287130	4800	9955,53635	10163,63763	998886	998886			
КЧГЭС	ф- ДЭА	СН-I I	A1802RALQ	01287131	2400	16403,68155	16770,4773	879830	879830			
Приозерная 110/35/6	Л 5 ВЛ 35 кВ	СН1	Меркурий 230 ARM	11203715	14000	6598,5171	6598,5171	0	0	0		
Приозерная 110/35/6	Л 7 ВЛ 35 кВ	СН1	Меркурий 230 ARM	11203581	14000	751,5936	751,5936	0	0			
Авиаагрегат 35/6	Т-1	СН1	ЦЭ6850М	007251134495789	7200	629,44	701,9	526 147	521 712	4 434,55		
Авиаагрегат 35/6	Т-2	СН1	ЦЭ6850М	007251134495851	7200	907,37	980,37	530 068	525 600	4 467,60		
Авиаагрегат 35/6	0	СН1	САЗУ-И44	50279	10	8685	8735	504	500	4,25		
ПС Кизляр 1 110/35/10	Л-1	ВН	Меркурий 230	11099781	7000	17137,1136	17428,2541	2 037 984	2 037 984			
ПС Кизляр 2 110/35/10	Л-24	ВН	Меркурий 230	11132927	21000	6385,2447	6475,0213	1 885 309	1 885 309			
Шамилькала 35/10	Т-1	СН1	ЦЭ6850М	60804050	1000	174388,41	177352,85	2 964 440	2 964 440			
Шамилькала 35/10	Т-2	СН1	ЦЭ6850М	89786120838024	1000	203041	206143,69	3 170 866	3 102 690	68 176,33		по данным РусГидро
Дробилка М 35/10	ВЛ-56	СН 1	ЦЭ6805ВС	85871615	100	452514,26	452514,26	403 059	0		403 059	по данным РусГидро
ПС Роббинс 35/10	ВЛ 35 кВ №10 (ПУ на ПС Ирганай ГПП)	СН 1	EA05RAL-B-3	1089796	10500	777,217	877,9	1 057 172	1 057 172			п.183 ППРФ 442
Огни 110/35/6	7	ВН	Меркурий 230	101974479	7200	36026,5541	36371,6	2 484 330	2 484 330			
Огни 110/35/6	ф-1, КТП МСО	СН-I I	ЦЭ6803В	97080436	80	14842	15222	30 400	30 400			
Огни 110/35/6	ф-1, КТП СТХ	СН-I I	ЦЭ6803В	970080454	80	75159	76566	112 560	112 560			
Огни 110/35/6	ф-9, КТП Нахалкент	СН-I I	ЦЭ6803В	94146127	80	37589	38569	78 400	78 400			
Огни 110/35/6	ф-1, КТП Нахалкент	СН-I I	Каскад 310-МТ	4000112154338	80	26554	27140	46 880	46 880			
Огни 110/35/6	ф-1, КТП Виноградный	СН-I I	Каскад 310-МТ	4000112144919	120	59475	60467	119 040	119 040			
Огни 110/35/6	ф-1, КТП Новостройки Рыбников	СН-I I	ЦЭ6803В	097080514	200	25878	26401	104 600	104 600			
Огни 110/35/6	ф-1, КТП Митарова	СН-I I	ЦЭ6803В	94146330	120	21591	22215	74 880	74 880			
Огни 110/35/6	ф-1, КТП Ленина	СН-I I	ЦЭ6803В	97080512	80	45764	46834	85 600	85 600			
Огни 110/35/6	ф-1, КТП Цадаса	СН-I I	Каскад 310-МТ	4000112044882	80	32377	33267	71 200	71 200			
Огни 110/35/6	ф-1, КТП Нахимова	СН-I I	Каскад 310-МТ	11355140220678	120	4041	4467	67 294	51 120	16 174,20		
Огни 110/35/6	ф-1, КТП Нахимова	СН-I I	Каскад 310 МТ	8000712575959	80	11313	11433	9 600	9 600			
Огни 110/35/6	ф-3, КТП Сухая речка	СН-I I	ЦЭ6803В	93081276	80	21538	22183	51 600	51 600			
Огни 110/35/6	ф-1, КТП Птичник	СН-I I	ЦЭ6803В	11355134106613	80	13655	14411	63 564	60 480	3 084,48		
Дербент-Западная 110/35/10	7, КТП 250 Шалбузова	СН-I I	ЦЭ6803В	89872365	120	15595	16035	52 800	52 800			
Огни 110/35/6	ф-1, КТП Молодежный	СН-I I	ЦЭ6803В	95156622	80	17663	18005	28 755	27 360	1 395,36		
ПС КЭМЗ -1	6 ТП 90	СН-I I	Каскад-310 МТ	1200213506355	120	23297	23297	0	0			
ПС КЭМЗ -1	6 ТП 90 (резервный)	СН-I I			120	14102	14603	63 186	60 120	3 066,12		
Компас 110/10	ф-36 ПАТП	ВН	Меркурий 230	11100131	4000	799,3766	808,8549	37 113	37 113			
Кизляр-2 110/35/10	ф-11, КТП 49	СН-I I	Каскад 310 МТ/1	1200912115130	40	29981	30059	3 279	3 120	159,12		
ПС КЭАЗ 35/10	ввод 2	СН-I	ЦЭ 6850М	007251031000495	3000	2879,18	3001,15	384 571	365 910	18 661,41		
ПС КЭАЗ 35/11	до ввода 2 РУМП	СН-I	СЕ 303	9211128081169	3000	1903,523	1993,286	283 023	269 289	13 733,74		
ПС Новая 110/35/6	Ф-16, ТП- 1000 кВА (ООО "ИТЦ "Горные ресурсы")	СН-I I	Меркурий 230	38574135	200	822	880	12 192	11 600	591,80		
ПС 110/6кВ "Завод точной механики"	Ф12 (Техспортсервис)	СН2	СЕ-303	6000329	60			315 912	0		315 912,00	п.183 ППРФ 442 за август 20
ПС 110/6кВ "Завод точной механики"	Ф13(Техспортсервис)	СН2	СЕ-303	5000293	60			500 952	0		500 952,00	п.183 ППРФ 442 за август 20
Отдача из сетей филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго", W отд, кВт*ч								**28 296 166**				
							ВН	12 125 405				
							СН1	12 399 350				
							СН2	3 771 411				
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 3 "Совхоз"	СН-I	ЦЭ6805В	89868151	1000	5875,46	6113,06	237 600	237 600			
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 4 "Поселок"	СН-I	ЦЭ6805В	80022024	1000	5620,14	5852,6	232 460	232 460			
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 17 "Разъезд"	СН-I	ЦЭ6805В	89871815	1000	2070,83	2142,81	71 960	71 960			
ПС КЭМЗ -1	ф-6	ВН	ЦЭ6850В	7251134495839	4000	2923,5600	3134,9800	845 680	845 680			
ПС КЭМЗ -1	ф-7	ВН	СЕ 302	74888399	1000	7639,1530	7741,4880	102 335	102 335			
ПС КЭМЗ -1	ф-9	ВН	ЦЭ6850В	7251134495773	2000	1538,2400	1678,8100	281 140	281 140			
ПС КЭМЗ -2	ф-2 ТП-82 "ЦГБ"	ВН	учет отсутствует , резерв					0	0			
ПС КЭМЗ -2 замена	ф-2 ТП-157 Багдад	ВН ВН	ЦЭ 6803В	11355140220719	80	7965	8358	31 362	29 840	1 521,84		
ПС КЭМЗ -1	ф-6, ТП № 90, ВЛ 0,4 кВ "Герцена"	СН-I I	Меркурий-230/1	32306104	40	22417	23107	27 600	27 600			
Авиаагрегат 35/6	фид. №17	СН-I	ЦЭ6805В	2785400134	1200	7688,1900	7840,6400	182 940	182 940			
Авиаагрегат 35/6	фид. №18	СН-I	ЦЭ6850В	400275	1000	37332,3500	37554,9100	222 560	222 560			
Авиаагрегат 35/6	фид. №20	СН-I	ЦЭ6850В	208401975	2400	5604,4800	5604,4800	0	0			
Авиаагрегат 35/6	фид. №21	СН-I	ЦЭ6850В	3001051	1200	6213,0300	6213,0300	0	0			
Авиаагрегат 35/6	фид. №22	СН-I	ЦЭ6850В	465544	1000	9398,3600	9398,3600	0	0			
Авиаагрегат 35/6	ТП-8, фид. № 3	СН-I	Меркурий 230 ART-00 0,5s	10181109	2400	3289,3200	3289,3200	0	0			
Шамилькала 35/10	ф-12	СН-I	ЦЭ6805М	007251134495860	6000	1 023,49	1 154,95	768 760	768 760			по данным Дагэнержи
ПС Роббинс 35/10	ф-3	СН-I	ЦЭ6850М	007251134495835	1800	3 511,63	3 968,00	857 466	857 466			по данным Дагэнержи
Приёмы в сети филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго", W пр, кВт*ч								**3 881 883**				0
							ВН	1 260 517				
							СН1	2 593 766				
							СН2	27 600				
Сальдо, W пр -W отд, кВт*ч							**всего**	**24 414 283**				
							ВН	**10 864 898**				
							СН1	**9 805 584**				
							СН2	**3 743 611**				

Исполнитель
Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"

_____
м/п

Заказчик
ООО "Дагэнержи"

_____ Магомедов Р.Б.
м/п

№	Собственник сетей	Наименование подстанции	№ линии (В,Л,КЛ,)	Напряжение (кВ)		Прибор учета		Показания прибора учета		Разность показаний	Расчетный коэффициент	Объем приема активной электроэнергии (кВт*ч)			
				точки прис.	тарифное	Тип	Номер	начальные	конечные			Всего	по показаниям ПУ	расчетная величина	потери
	ПРИЕМ:														
	Прием из смежных сетевых организаций														
1	АО "Дагестанская сетевая компания"	Кизляр-1 110/35/10	Л-1	СН-1	ВН	Меркурий 230	11099791	17137,1136	17428,2541	291,1405	7000	2 037 983	2 037 983		
2	АО "Дагестанская сетевая компания"	Кизляр-2 110/35/10	Л-24	СН-1	ВН	Меркурий 230	11132927	6385,2447	6475,0213	89,7766	21000	1 885 309	1 885 309		
3	АО "Дагестанская сетевая компания"	КЭМЗ-1 35/10	Фидер №6 ТП-90 ТР-1	СН-2	СН-2	Каскад	509355	23297	23297	0	120	0	0		0
4	АО "Дагестанская сетевая компания"	Кизляр-2	Фидер №3 ТП №49/400	СН-2	СН-2	Каскад 310-МТ	1200912115130	29981	30059	78	40	3 279	3 120		159
	АО "Дагестанская сетевая компания"	КЭМЗ-1 35/10	Фидер №6 ТП-90 ТР-2	СН-2	СН-2	Меркурий 230	32306386	14102	14603	501	120	61 262	60 120		1142
5	Иной собственник	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ.	Ввод 2	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	007251031000495	2878,4534	3000,1715	121,7181	3000	369 536	365 154		4382
6	Иной собственник	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ.	РУМП	СН-1	СН1	СЕ 303	009211128081169	1902,9541	1992,5077	89,5536	3000	271 885	268 661		3224
	Иной собственник	Кизляр-2 110/35/10	Фидер №11 ГКТП-124/40	СН-2	СН-2	СЕ 303	124525709	16840	17525	685	30	20 550	20 550		
	Иной собственник	Кизляр-1 110/35/10	Фидер №5 КТП-400 кВа	СН-2	СН-2	СЕ 303	124580405	6252	6252	0	200	0	0		
	Иной собственник	Хуцеевка 35/10	Фидер №3 КТП-400 кВа	СН-2	СН-2	Энергомера	126141995	1481	1481	0	80	0	0		
7	ПАО "Русгидро" (С.Г.К.)	Шамилькала 35/10	Ввод Т1	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	60804050	244	244	0	30	0	0		
8	ПАО "Русгидро" (С.Г.К.)	Шамилькала 35/10	Ввод Т2	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	89786120838024	174394,21	177352,85	2958,64	1000	2 958 640	2 958 640		
9	ПАО "Русгидро" (КЧГЭС)	КЧГЭС 110/10	ДЭА	СН-2	ВН	А1805RAL	01287131	203048,26	206143,69	3095,43	1000	3 095 430	3 095 430		
10	ПАО "Русгидро" (КЧГЭС)	КЧГЭС 110/10	Головной узел №2	СН-2	ВН	У1805RAL	01287130	16 403,8816	16 770,4773	366,59575	2400	879 830	879 830		
11	АО "Дагестанская сетевая компания"	ЗФС 110/35/6	7	СН-2	ВН	Меркурий 230	11103058	9 955,5364	10 163,6376	208,10128	4800	998 886	998 886		
12	АО "Дагестанская сетевая компания"	ЗФС 110/35/6	15	СН-2	ВН	Меркурий 230	11103642	388,710	395,061	6,3512	4800	30 486	30 486		
13	АО "Дагестанская сетевая компания"	ЗФС 110/35/6	18	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088093	20506,750	20799,371	293	4800	1 404 580	1 404 580		
14	АО "Дагестанская сетевая компания"	ЗФС 110/35/6	19	СН-2	ВН	Меркурий 230	11089167	22201,020	22533,821	332,8013	3600	1 198 085	1 198 085		
15	АО "Дагестанская сетевая компания"	ЗФС 110/35/6	28	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088333	33223,030	33755,742	532,7116	2400	1 278 508	1 278 508		
16	АО "Дагестанская сетевая компания"	ЗФС 110/35/6	31	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088115	22506,950	22816,031	309,0811	4800	1 483 589	1 483 589		
17	АО "Дагестанская сетевая компания"	ЗФС 110/35/6	33	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088332	16104,380	16241,531	137,1507	1200	164 581	164 581		
18	Иной собственник	п/с Дробилка-М	ВЛ-56	СН-1	СН-1	ЦЭ6850М	85871615	1645,870	1669,983	24,1125	4800	115 740	115 740		
	Иной собственник	ЗФС 110/35/6	Ф-48 КТП-18/630 кВА	СН-2	СН-2	СЕ 303	9217148527616	49231,910	49581,513	349,603	1000	349 603	349 603		
19	АО "Дагестанская сетевая компания"	Город 35/6	ВЛ-56	СН-1	СН 1	ЦЭ6850М	038001774	4529,015	4529,015	0	200	0	0		
20	Иной собственник	Авиаагрегат 35/6	Ввод Т-1	СН-1	СН 1	ЦЭ6850В	7251134495789	2360462,000	2391257,000	30795	100	3 079 500	3 079 500		
21	Иной собственник	Авиаагрегат 35/7	Ввод Т-2	СН-1	СН 1	ЦЭ6850В	7251134495851	629,440	704,225	74,7845	7200	543 025	538 448		4577
22	Иной собственник	Авиаагрегат 35/8	ТСН	СН-2	СН 1	ЦЭ6850М	50279	907,370	982,704	75,3343	7200	547 017	542 407		4610
23	АО "Дагестанская сетевая компания"	Компас	Фидер №36	СН-2	ВН	ARTOOOPOPSIN	11100131	8685	8735	50	10	504	500		4
	Иной собственник	Пс 110 кВ "Новая"	ТП 1000кВА	СН-2	СН-2	Меркурий 230	38574135	799,300	808,570	9,27	4000	37 080	37 080		
	Иной собственник	ПС 3ТМ 35/6	Фидер №12	СН-2	СН-2	СЕ 303	009211046000329	822,000	880,000	58	200	11 600	11 600		
	Иной собственник	ПС 3ТМ 35/6	Фидер №13	СН-2	СН-2	СЕ 303	003211050000293	972,299	983,012	10,7131	12000	128 557	128 557		
	Иной собственник	ПС "Приозерная" 110/35/10 к	Фидер №25	СН-2	СН-2	NP73E.3-14-1	4608958	958,609	972,707	14,0981	12000	169 177	169 177		
	Иной собственник	ПС "ТПП"	Фидер №32	СН-2	СН-2	Меркурий 234 AR	32932896	15095,000	15682,000	587	40	23 480	23 480		
	Иной собственник	ПС "Приозерная" 110/35/6 кВ	Фидер №25	СН-2	СН-2	NP73E.3-14-1	04609177	10213,000	10213,000	0	200	0	0		
	Иной собственник	ПС "Полигон Солнце" 35/10	Фидер №4	СН-2	СН-2	Матрица	04608228	4105,000	4254,000	149	120	17 880	17 880		
	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	5 Фидер ТП-1/630	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73	04608498	589,000	664,000	75	30	2 250	2 250		
	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	1 Фидер ТП-1/630	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73	04608933	3587,000	3790,000	203	160	32 480	32 480		
	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	1 Фидер ТП-2/630	СН-2	СН-2	МИРТЕК-32-РУ-	5180242033825	7509,000	7571,000	62	160	9 920	9 920		
	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	5 Фидер КТП-3/630	СН-2	СН-2	МИРТЕК-32-РУ-	5180242033906	7019,000	7170,000	151	80	12 080	12 080		
	Иной собственник	ПС 35/10 кВ "Согратль"	5 Фидер КТП-10/100	СН-2	СН-2	СЕ 303	011880153070349	7130,000	7201,000	71	80	5 680	5 680		
	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 35/6 кВ "ТПП ЗТМ"	12 Фидер КТП-6/160	СН-2	СН-2	Меркурий 230 AR	36710086-19	211,000	370,000	159	30	4 770	4 770		
	Иной собственник	ПС "Шамхал" 110/35/10 кВ	11 Фидер КТП-10/250	СН-2	СН-2	СЕ 303 S31543	01188015307038	5552,000	5967,000	415	60	24 900	24 900		
	Иной собственник	ПС "Ленинкент" 35/6 кВ	1 Фидер КТП-6/100	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73	04609164	13,000	58,000	45	80	3 600	3 600		
	Иной собственник	ПС "КПФ" 35/10 кВ	5 Фидер	СН-2	СН-2	Меркурий 230 AR	11103955-12	436,000	457,000	21	20	420	420		
								1647,640	1697,000	49,36	1000	49 360	49 360		

	Иной собственник	ПС "Насосная" 110/6 кВ	Ф-8 КТП-1/250	СН-2	СН-2	Меркурий 230	33013190	1804,000	2131,000	327	80	26 160	26 160		
	Иной собственник	ПС "Юговосточная" 110/6 к	Ф-13 КТП-2/250	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73	04607699	2875,000	3027,000	152	120	18 240	18 240		
	Иной собственник	ПС "Насосная" 110/6 кВ	Ф-8 КТП-630	СН-2	СН-2	Меркурий 230	35400085	107,000	107,000	0	2400	0	0		
	Иной собственник	ПС 35/10 кВ "Согратль"	Ф-5 КТП-400 кВа	СН-2	СН-2	Матрица NP 73 E	04608543	3040,000	3149,000	109	120	13 080	13 080		
	Иной собственник	ПС "Полигон Солнце" 35/10	Ф-10 КТП-250 кВа	СН-2	СН-2	Матрица NP 73 E	04607934	3959,000	4056,000	97	60	5 820	5 820		
	Иной собственник	"Халимбекаул" 35/10	Ф-4 КТП-630 кВа	СН-2	СН-2	Матрица NP 73 E	04607408	654,000	710,000	56	200	11 200	11 200		
24	ПАО "Русгидро" (С.Г.К.)	110/6кВ Юго Восточная	Ф-6 ТП-1 2Х630кВА(Т	СН-2	СН-2	Меркурий 230 АР	34280562	368,000	420,000	52	200	10 400	10 400		
29	Иной собственник	Робинс 35/6	ВЛ 35/6 Т-1-10	СН-1	СН 1	ЦЭ6805В	71019568	12337,048	12551,163	214	4800	1 027 752	1 027 752		
30	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	Фидер №7	СН2	ВН	Меркурий 230	101974479	36026,14	36380,91	354,77	7200	2 554 344	2 554 344		
31	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	ТП 400 МСО	СН2	СН2	ЦЭ6803В	11070097080436	14842	15222	380	80	30 400	30 400		
32	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 22/250 СХТ	СН2	СН2	ЦЭ6803В	970080454	75159	76566	1407	80	112 560	112 560		
33	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 200 Нахалкент	СН2	СН2	ЦЭ6803В	94146127	37589	38569	980	80	78 400	78 400		
34	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 116/160	СН2	СН2	Каскад 310-МТ	4000112154338	26554	27140	586	80	46 880	46 880		
35	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 400 Ярагского	СН2	СН2	Каскад 310-МТ	4000112144919	59475	60467	992	120	119 040	119 040		
36	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 630 Рыбников	СН2	СН2	ЦЭ6803В	097080514	25878	26401	523	200	104 600	104 600		
37	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 250 Митарова	СН2	СН2	ЦЭ6803В	11070094146330	21591	22215	624	120	74 880	74 880		
38	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 28/180 Ленина	СН2	СН2	ЦЭ6803В	97080512	45764	46834	1070	80	85 600	85 600		16174
39	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 20/250 Г.Цадаса	СН2	СН2	Каскад 310-МТ	4000112044882	32377	33267	890	80	71 200	71 200		
	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 21/250 Нахимова	СН2	СН2	ЦЭ6803В	011355140220678	4041	4467	426	120	51 120	51 120		
40	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 21/250 Нахимова	СН2	СН2	ЦЭ6803В	11355134106613	13655	14411	756	80	60 480	60 480		
41	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 250 Шалбузова	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000712575959	11313	11433	120	80	9 600	9 600		
42	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 49/100 Нахалкент	СН2	СН2	ЦЭ6803В	93081276	21538	22183	645	80	51 600	51 600		
43	ООО "ДагЭнерЖи"	Дербент-Западная 110/35/10	КТП 3/250 Молодёжны	СН2	СН2	ЦЭ6803В	11070095156622	17663	18005	342	80	27 360	27 360		
	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 46/250 Сухая речк	СН2	СН2	ЦЭ6803В	89872365	15595	16035	440	120	52 800	52 800		
	Всего прием:		Фидер 1 400кВа	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	3001211585017	9297	9297	0	40	0	0		
	ПЕРЕДАЧА											**27 972 813**	**27 938 541**	**0**	**34 272**
	Передача в смежные сетевые организации														
1	ПАО Россети Северный Кавказ-Дагэнерго	КЭМЗ-2 35/10	Фидер 2 ТП-82 "ЦГБ"	СН-2	СН2	Учет отсутствует начисление произведено расчетным путем						55 539		55 539	
2	ПАО Россети Северный Кавказ-Дагэнерго	КЭМЗ-2 35/10	Фидер 2 ТП 157Багдад	СН-2	СН-2	ЦЭ 6803 В	011355140220719	7985	8358	373	80	31 362	29 840		1522
3	ПАО Россети Северный Кавказ-Дагэнерго	КЭМЗ-1 35/10	фидер 6	СН-2	СН1	ЦЭ 6850М	007251134495839	2923,56	3134,98	211,42	4000	845 680	845 680		
4	ПАО Россети Северный Кавказ-Дагэнерго	КЭМЗ-1 35/10	фидер 7	СН-2	СН1	СЕ 302	6883021000086	7639,153	7741,488	102,335	1000	102 335	102 335		
5	ПАО Россети Северный Кавказ-Дагэнерго	КЭМЗ-1 35/10	фидер 9	СН-2	СН1	ЦЭ 6850М	007251134495773	1538,24	1678,81	140,57	2000	281 140	281 140		
6	ПАО Россети Северный Кавказ-Дагэнерго	КЭМЗ-1 35/10	ТП-07-6-90 ВЛ-0,4 "Герцена"	НН	СН-2	Меркурий 230	32306104	22417	23107	690	40	27 600	27 600		
7	ПАО Россети Северный Кавказ-Дагэнерго	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ.	фидер №3 "Совхоз"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	89868151	5875,46	6013,06	137,6	1000	137 600	137 600		
8	ПАО Россети Северный Кавказ-Дагэнерго	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ.	фидер №4 "Поселок"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	80022024	5620,14	5752,6	132,46	1000	132 460	132 460		
9	ПАО Россети Северный Кавказ-Дагэнерго	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ.	фидер "17 Разъезд"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	89871815	2070,63	2142,81	72,18	1000	72 180	72 180		
10	ПАО Россети Северный Кавказ-Дагэнерго	Шамилькала 35/10	фидер 12	СН-2	СН1	ЦЭ6850М	7251134495860	1023,49	1154,95	131,46	6000	788 760	788 760		
11	ПАО Россети Северный Кавказ-Дагэнерго	Авиаагрегат 35/6- Ф-17	Фидер-17	СН-2	СН1	ЦЭ6805В	2785400134	7688,19	7840,64	152,45	1200	182 940	182 940		
12	ПАО Россети Северный Кавказ-Дагэнерго	Авиаагрегат 35/6 Ф-18	Фидер 18	СН-2	СН1	ЦЭ6850В	400275	37332,35	37554,91	222,56	1000	222 560	222 560		
13	ПАО Россети Северный Кавказ-Дагэнерго	Авиаагрегат 35/6 Ф-20	Фидер 20	СН-2	СН1	Меркурий 230	168365	5604,48	5604,48	0	2400	0	0		
14	ПАО Россети Северный Кавказ-Дагэнерго	Авиаагрегат 35/6 Ф-21	Фидер 21	СН-2	СН1	СЕ 303	9211132144821	4,76	4,76	0	1200	0	0		
15	ПАО Россети Северный Кавказ-Дагэнерго	Авиаагрегат 35/6 Ф-22	Фидер 22	СН-2	СН1	ЦЭ6850В	465544	9398,36	9398,36	0	1000	0	0		
16	ПАО Россети Северный Кавказ-Дагэнерго	Авиаагрегат 35/6 ТП8 Ф-3	ТП 8 Фидер 3	СН-2	СН1	Меркурий 230	10181109	3289,32	3289,32	0	2400	0	0		
17	ПАО Россети Северный Кавказ-Дагэнерго	П/С "Робинс" 35/6 Т-1-6	Фидер 3	СН-2	СН1	ЦЭ6850М	1134495835	3511,63	3988	476,37	1800	857 466	857 466	0	
	Всего передача											**3 737 622**	**3 680 561**	**55 539**	**1 522**
	САЛЬДО (прием-передача)											**24 235 191**			
	Всего объем транспортировки:											**20 407 150**			
	Потребители ПАО "Россети СК - Дагэнерго"											**14 592 688**			
	в т.ч. ВН														
	СН-1											**376 291**			
	СН-2											**1 303 890**			
	НН											**1 445 233**			

	Приравненные к населению											8 371 045			
	Потребители НЭСК "Электрон"											4 988 778			
	в т.ч. ВН														
	СН-1											1 252 374			
	СН-2											813 455			
	НН											2 140 439			
	Приравненные к населению											782 510			
	Потребители ООО "Каспэнергосбыт"											24 900			
	НН											24 900			
	Концерн "КЭМЗ"				СН1							0			
	Сэбственные нужды Ирганайской ГЭС				СН1							174 096			
	ЗАО «Торговый дом «Содружество»				СН1							75 046			
	ООО "Караван"				СН1							313 480			
	ИП Агалханов З.О.				НН							14 116			
	ИП Кудаомаров А.М.				НН							0			
	ООО Авиаагрегат				СН1							224 046			
	ПОТЕРИ ООО "ДагЭнерЖи"											3 828 041			

Генеральный директор ООО "ДагЭнерЖи"

/Османов А. И.

М.П.

Наименование владельца электросетевого хозяйства **ООО "ДагЭнерЖи"**

Прием

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансфор-мации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	Т-1	ЦЭ6850В	7251134495789	629,4400	701,9000	72,46	7200	521 712	0,85	4 435	526 147	СН-1
	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 38	Авиаагрегат 35/6	Т-2	ЦЭ6850В	7251134495851	907,3700	980,3700	73,00	7200	525 600	0,85	4 468	530 068	СН-1
3	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 39	Авиаагрегат 35/6	ТСН	САЗУ-И44	50279	8685	8735	50,00	10	500	0,85	4	504	СН-1
									Итого прием:			**1 047 812**		**8 907**	**1 056 719**	**СН1**

Передача

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя услуг		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансформации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
1	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №17	ЦЭ6805В	2785400134	7688,19	7840,64	152,450	1200	182 940			182 940	СН - I
2	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №18	ЦЭ6850В	400275	37332,35	37554,91	222,560	1000	222 560			222 560	СН - I
3	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №20	Меркурий 230	168365	5604,48	5604,48	0,000	2400	0			0	СН - I
4	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №21	СЕ 303	9211132144821	4,76	4,76	0,000	1200	0			0	СН - I
5	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №22	ЦЭ6850В	465544	9398,36	9398,36	0,000	1000	0			0	СН - I
6	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-8, фид. № 3	Меркурий 230	10181109	3289,32	3289,32	0,000	2400	0			0	СН -II
									Итого передача:			405 500			**405 500**	

Отпуск

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансфор - мации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
1	ООО"ДагЭнерЖи"	ЗАО «Торговый дом «Содружество»	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.23	ЦЭ6850В	214680	7 696,130	7 771,176	75,046	1000	75 046			75 046	СН-I
2	ООО"ДагЭнерЖи"	ООО "Караван"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.24	ЦЭ6850В	89872611	17 476,50	17 656,46	179,960	1000	179 960			179 960	СН - I
3	ООО"ДагЭнерЖи"	ООО "Караван"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.25	ЦЭ6850В	80022294	24 698,56	24 832,08	133,520	1000	133 520			133 520	СН - I
4	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Агалханов З.О.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 1	Меркурий 230	23955757	12 321,37	12 556,64	235,270	60	14 116			14 116	НН
5	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Агалханов З.О.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 2	Меркурий 230	23986296	12,67	12,67	0,000	60	0			0	НН
6	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Кудаомаров А.М.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-4. фид. 2	Меркурий 230	26087472	17 147,48	17 147,48	0,000	40	0			0	НН
	Отпуск потребители ПАО "ДЭСК"															
7	ООО"ДагЭнерЖи"	ОАО"Сбербанк России"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 4	Меркурий 230	15740494	19 913,26	20 264,29	351,030	30	10 531			10 531	НН
															413 173	
															14 000	
								Потребление ОАО"Авиаагрегат"	**Декабрь**	**2020 г.**					**224 046**	**СН-I**

Сетевая организация
ООО "ДагЭнерЖи"
подпись_____/_____/
МП

ПАО "Дагестанская энергосбытовая компания"

подпись_____/_____/
МП

Кизляр-1

Наименов	Счетчики				
присоед,	предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
Л-1	17137,1136	17428,2541	291,1405	7000	2037983,5

КЭМЗ

Наименов	Счетчики				
присоед,	предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
ф-6	2923,56	3134,98	211,42	4000	845680
ф-7	7639,153	7741,488	102,335	1000	102335
ф-9	1538,24	1678,81	140,57	2000	281140

Кизляр2

Наименов	Счетчики				
присоед,	предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
Л-24	6385,2447	6475,0213	89,7766	21000	1885308,6

ПС КЭАЗ 35/10	ввод 2	Ввод-2	СН-I	ЦЭ 6850М	7,25103E+12	2018	2879,18	3001,15	121,97	3000	365910
ПС КЭАЗ 35/10	до ввода 2	РУМП	СН-I	СЕ 303	9,21113E+12	2018	19035,23	19932,86	897,63	300	269289
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 3 "Совхоз"		СН-I	ЦЭ6805В	89868151	2018	5875,46	6113,06	237,6	1000	237600
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 4 "Поселок"		СН-I	ЦЭ6805В	80022024	2018	5620,14	5852,6	232,46	1000	232460
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 17 "Разъезд"		СН-I	ЦЭ6805В	89871815	2018	2070,83	2142,81	71,98	1000	71980

КТП 157/251	7985	8358	373	80	29840
КТП 82/630	31063	31063	0	60	0
ТП Ф-3 рез Черемушки	5,544	5,544	0	4000	0
ТП 90 Герцена от ф№6 КЭМЗ-1	23297	23297	0	120	0
ТП-90 резерв	14102	14603	501	120	60120
ТП 49 от ф№11 ПС Кизляр-2	29981	30059	78	40	3120
ТП 90 Герцена от ф№6 КЭМЗ-1 (у Ивана)	22417	23107	690	40	27600

ПС КЭМЗ -1 ф-6 ф-6, ТП № 90, ВЛ 0,4 кВ "Герцена" СН-I I Меркурий-230/1 32306104 2017 40 10888 -

№ п/п	№ договора энергоснабжения	Контрагент	Наименование ТУ	Наименование РЭС	Наименование РЭ	дстанц	Наименование фидера	Наименование КТП № кВА	енный	Р Тех.присоед-я (кВт)	Тарифное напряжение	прибор учета		Расчетный коэф-т	Показания ПУ		Потребление (кВт*ч)					Примечание(фотофик)
												тип	№		начальные	конечные	всего	по пок. счетч.	расчетная величина	неучтенная величина	Потери Х.Х. тр-ра	
1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11	12	13	15	16	17	18	19	20	21	22	
1	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (МСО)	Дерб	Дер	Огни	1	38\400		400	СН 2	ЦЭ6803	97080436	80	14842	15222	30 400	30 400				
2	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (СХТ)	Дерб	Дер	Огни	1	5\250		250	СН 2	ЦЭ6803	970080454	80	75159	76566	112 560	112 560				
3	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Н.Уркарах (Нахалкент	Дерб	Дер	Огни	9	1\200		200	СН 2	ЦЭ6803	94146127	80	37589	38569	78 400	78 400				
4	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Нахалкент ф	Дерб	Дер	Огни	1	4\160		40	СН 2	Каскад 3	4000112154338	80	26554	27140	46 880	46 880				
5	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Виноградны	Дерб	Дер	Огни	1	41\400		400	СН 2	Каскад 3	4000112144919	120	59475	60467	119 040	119 040				
6	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Новостройки	Дерб	Дер	Огни	1	43\630		250	СН 2	ЦЭ6803	097080514	200	25878	26401	104 600	104 600				
7	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Митарова)	Дерб	Дер	Огни	1	68\250		250	СН 2	ЦЭ6803	94146330	120	21591	22215	74 880	74 880				
8	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Ленина)	Дерб	Дер	Огни	1	55\250		160	СН 2	ЦЭ6803	97080512	80	45764	46834	85 600	85 600				
9	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Г.Цадаса КТ	Дерб	Дер	Огни	1	21\250		250	СН 2	Каскад 3	4000112044882	80	32377	33267	71 200	71 200				
10	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Нахимова К	Дерб	Дер	Огни	1	61\400		250	СН 2	ЦЭ6803	011355140220678	120	4041	4467	67 294	51 120			16 174	
10	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Нахимова К	Дерб	Дер	Огни	1	400		400	СН 2	ЦЭ6803	11355134106613	80	13655	14411	63 564	60 480			3084,48	
11	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Сухая речка	Дерб	Дер	Дербе	7	36\160		250	СН 2	ЦЭ6803	89872365	120	15595	16035	52 800	52 800				
12	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни Птичник	Дерб	Дер	Огни	3	2\250		250	СН 2	ЦЭ6803	93081276	80	21538	22183	51 600	51 600				
13	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни Шалбузова	Дерб	Дер	Огни	1	67\250		250	СН 2	Каскад 3	8000712575959	80	11313	11433	9 600	9 600				
14	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни Молодежный	Дерб	Дер	Огни	3	55\250		250	СН 2	ЦЭ6803	11070095156622	80	17663	18005	28 755	27 360			1395,36	
																	997 174	**976 520**	**0**	**0**	**20 654**	

Интегральный акт первичного учета переданной (принятой) электроэнергии в сети ООО "ДагЭнерЖи" по Унцукульскому району за декабрь 2020 г.

№ п/п	Собственник сетей	Наименование подстанции	№ линии (ВЛ,КЛ)	Напряжение		Тип счетчика	Номер счетчика	Направле-ние перетока	Показания счетчиков		Разность показаний счетчиков	Коэф-фициент счетчиков	Количество электро-энергии, учтенной счетчикам и	Потери кВтч	Приме-чания (техноло-гические отметки)
				точки прис.	тариф ное				на 24;00 ч. 1 –го числа текущего месяца	на 24;00 ч. 1 –го числа истекшего месяца					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	Прием:														
	АО "Сулакский ГидроКаскад"	Шамилькала 35/10	Ввод Т1	СН-2	СН1	ЦЭ6850М	60804050	Прием	177352,850	174388,420	2964,43	1 000	2 964 430		
	АО "Сулакский ГидроКаскад"	Шамилькала 35/10	Ввод Т2	СН-2	СН1	ЦЭ6850М	557861208378024	Прием	206143,690	203041,310	3102,38	1 000	3 102 380		
	Всего прием:												6 066 810		

Уполномоченное лицо АО "Сулакский ГидроКаскад"

Гаджиева Х.Р. /_____
по доверенности от 15.04.2020 № 4/2

Уполномоченное лицо Заказчика

Нач. Унцукульского отделения ООО"ДагЭнерЖи" Абдурахманов М.И. /_____

Интегральный акт учета перетоков электрической энергии за декабрь 2020 г.
по сечению ПАО "РусГидро"- "Дагестанский филиал" - филиал ПАО "Россети Северный Кавказ"- "Дагэнерго".

№ п/п	Наимено-вание объектов учета (ЛЭП, трансфор-матор)	Напря жение, кВ	Данные счетчиков	Направле ние перетока	Показания счетчиков		Разность показаний счетчиков	Коэфф. счетчиков	Количество электро-энергии, учтенной счетчиками, кВтч
			№		текущего месяца	истекшего месяца			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Чиркейская ГЭС, ТСН-1 (от ф-9 ЧГПП)	6	0128712121	отдача	2352,02115	2306,186575	45,83457	7200	330 009
2	Чиркейская ГЭС, ТСН-1 (от ф-16 ЧГПП)	6	0128712122	отдача	1159,980425	1159,980425	0,00	7200	0
	Чиркейская ГЭС, ТСН-1 (потери) (ф-16 ЧГПП)	6		отдача					1 977
				отдача					***331 986***
				сальдо					***-331 986***
3	Миатлинская ГЭС,ВЛ-110 N 161,163	110	01287113	прием	2193,875925	2167,512125	26,36	825000	21 750 135
4	Миатлинская ГЭС,ВЛ-110 N 161,163	110		отдача	5,780775	5,65905	0,12	825000	100 423
5	Миатлинская ГЭС,ВЛ-110 N 162,164	110	01287114	прием	1753,273625	1727,429825	25,84	825000	21 321 135
6	Миатлинская ГЭС,ВЛ-110 N 162,164	110		отдача	5,493775	5,41905	0,07	825000	61 648
7	Миатлинская ГЭС,ввод СН ф-12	6	0128712123	отдача	831,056925	820,437025	10,62	1800	19 116
8	Миатлинская ГЭС,ввод СН ф- 25	6	0128712124	отдача	2176,108875	2134,978975	41,13	1800	74 034
	Миатлинская ГЭС,ввод СН ф-25 (потери)	6		отдача					441
				прием					***43 071 270***
				отдача					***255 662***
				сальдо					***42 815 608***
9	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 N119	110	01287082	прием	38,9498	38,9498	0,00	220000	0
10	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 N119	110		отдача	8908,425175	8661,20065	247,22	220000	54 389 395
11	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 N120	110	01287083	прием	54,29815	54,29815	0,00	220000	0
12	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 N120	110		отдача	10391,30758	10100,93248	290,38	220000	63 882 522
13	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 N106	110	01287084	прием	14 485,194525	14 234,602925	250,59	132000	33 078 091
14	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 N106	110		отдача	0,00000	0,00000	0,000	132000	0
15	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 N111	110	01287086	прием	6157,53455	5966,58915	190,945	220000	42 007 988
16	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 N111	110		отдача	895,860925	895,860925	0,000	220000	0
17	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 N137	110	01287085	прием	15586,7971	15247,4647	339,332	132000	44 791 877
18	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 N137	110		отдача	0,00485	0,00485	0,000	132000	0
19	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 химзавод-1	110	01287087	прием	15 407,18135	15 085,61428	321,567	66000	21 223 427
20	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 химзавод-1	110		отдача	0,00000	0,00000	0,000	66000	0
21	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 химзавод-2	110	01287088	прием	0,050675	0,047900	0,003	132000	366
22	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 химзавод-2	110		отдача	1,311900	1,311025	0,001	132000	115
23	Каскад Чирюртовских ГЭС, ОВ-110кВ	110	01287089	прием	362,815575	362,815575	0,000	220000	0
24	Каскад Чирюртовских ГЭС, ОВ-110кВ	110		отдача	57,0840250	57,0840250	0,000	220000	0
25	Каскад Чирюртовских ГЭС,головной узел-2	6	01287130	прием	10163,63763	9955,53635	208,101	4800	998 886
26	Каскад Чирюртовских ГЭС, ф-ДЭА	6	01287131	прием	16770,4773	16403,88155	366,596	2400	879 830
				прием					***142 980 465***
				отдача					***118 272 032***
				сальдо					***24 708 433***
27	Гергебильская ГЭС, ВЛ-35 N 1	35	01287093	прием	5384,24945	5384,24945	0,000	28000	0
28	Гергебильская ГЭС, ВЛ-35 N 1	35		отдача	4064,192475	3901,55435	162,638	28000	4 553 868
29	Гергебильская ГЭС, ВЛ-35 N 2	35	01287094	прием	0,00000	0,00000	0,000	21000	0
30	Гергебильская ГЭС, ВЛ-35 N 2	35		отдача	0,00000	0,00000	0,000	21000	0
31	Гергебильская ГЭС, ВЛ-35 N 3	35	01287095	прием	10468,59618	10205,10018	263,496	14000	3 688 944
32	Гергебильская ГЭС, ВЛ-35 N 3	35		отдача	0,00325	0,00325	0,000	14000	0
33	Гергебильская ГЭС, Л-1	10	01287138	прием	29074,65025	28256,2035	818,447	1000	818 447
	Гергебильская ГЭС, Л-1			отдача	0,08773	0,08773	0,000	1000	0
34	Гергебильская ГЭС, Л-2	10	01287139	прием	9369,45735	9255,890275	113,567	2000	227 134
	Гергебильская ГЭС, Л-2			отдача	0,064025	0,064025	0,000	2000	0
35	Гергебильская ГЭС, Л-3	10	01287140	прием	2366,20585	2297,51115	68,695	2000	137 389
36	Гергебильская ГЭС, Л-3	10		отдача	343,650175	343,650175	0,000	2000	0
	Гергебильская ГЭС, Л-4	10	01287094	прием	344,499225	265,6705	78,829	2000	157 657
	Гергебильская ГЭС, Л-4	10		отдача	1,438575	1,438575	0,000	2000	0
				прием					***5 029 571***
				отдача					***4 553 868***
				сальдо					***475 703***
37	Гунибская ГЭС,ВЛ-110 N158	110	01287102	прием	520,3437	520,3437	0,000	132000	0
38	Гунибская ГЭС,ВЛ-110 N158	110		отдача	5544,847325	5352,253550	192,594	132000	25 422 378
39	Гунибская ГЭС,ВЛ-110 N189	110	01287101	прием	3232,69895	3136,145475	96,553	132000	12 745 059
40	Гунибская ГЭС,ВЛ-110 N189	110		отдача	71,917625	71,495125	0,422	132000	55 770
41	Гунибская ГЭС,ВЛ-110 N193	110	01287103	прием	7691,659825	7486,747925	204,912	66000	13 524 185
42	Гунибская ГЭС,ВЛ-110 N193	110		отдача	0,0039	0,0039	0,000	66000	0
43	Гунибская ГЭС, Л -1 (тсн-2)	10	01287145	отдача			0,000	20	0
				прием					***26 269 244***
				отдача					***25 478 148***
				сальдо					***791 096***
44	ВЛ Гоцатлинская ГЭС- ПС Гергебиль-110/35/10 (198)	110	01287041	прием	3 947,987950	3 902,009400	45,979	220000	10 115 281
45	ВЛ Гоцатлинская ГЭС- ПС Гергебиль-110/35/10	110		отдача	112,547650	111,687775	0,860	220000	189 173
46	ВЛ Гоцатлинская ГЭС - ПС Гоцатлинская-110/10	110	01287048	прием	503,269125	503,269125	0,000	220000	0
47	ВЛ Гоцатлинская ГЭС - ПС Гоцатлинская-110/10	110		отдача	5693,527400	5508,749950	184,777	220000	40 651 039
48	ВЛ Гоцатлинская ГЭС - ПС Хунзах-110/10 (205)	110	01287045	прием	7703,423275	7532,285875	171,137	220000	37 650 228
49	ВЛ Гоцатлинская ГЭС - ПС Хунзах-110/10	110		отдача	32,021200	32,021200	0,000	220000	0
50	ВЛ ПС Гоцатлинская 110/10 -Гоцатлинская ГЭС	10	01291708	отдача	2,768525	2,768525	0,000	2000	0
				прием					***47 765 509***
				отдача					***40 840 212***
				сальдо					***6 925 297***
	Ахтынская ГЭС (ф-9 ПС Ахты)								

51	КРУН ГЭС обр.	6	01278160	отдача	1729,721300	1729,721300	0,000	2400	0
52	КРУН ГЭС прям. (разворот)	6		прием	1532,822	1495,251	37,571	2400	90 169
53	ТСН	0,4	1143864	отдача	6711,552950	6617,248500	94,304	30	2 829
	Курушская ГЭС (ф-3 ПС Усухчай 110/10)								
54	Г-1	10	01087587	прием	30315,827750	30049,862050	265,966	100	26 597
55	Г-2 (на ремонте)	10	01087588	прием	446,115300	446,115300	0,000	100	0
56	ТСН-25кВа	0,4	33685297	отдача	25917,600000	24799,970000	1117,630	1	1 118
57	**Агульская ГЭС** (ф-4 ПС Тпиг 35/10)	0,4		прием	58931,000	58931,000	0,000	100	0
	Магинская ГЭС (ф-5 ПС Лучек)								
58	Г-1	10	1096072	прием	16,7311	16,7311	0,000	2000	0
59	Г-2	10	1096061	прием	529,3735	529,3735	0,000	2000	0
60	ТСН	0,4	1089727	отдача	5548,859080	5459,803480	89,056	30	2 672
	Амсарская ГЭС (ф-5 ПС Лучек)								
61	КРУН ГЭС	10	1278161	прием	852,475625	852,475625	0,000	2000	0
62	КРУН ГЭС	10		отдача	156,882330	156,882330	0,000	2000	0
	Аракульская ГЭС (ф-2 ПС Лучек)								
63	Ввод-10кв КРУН ГЭС	10	01278155	прием	384,7287	384,7287	0,000	2000	0
64	Ввод-10кв КРУН ГЭС	10		отдача	508,592350	507,939950	0,652	2000	1 305
	Шиназская ГЭС (ф-4 ПС Рутул)								
65	КРУН ГЭС	10		прием			0,000	2000	0
66	КРУН ГЭС	10		отдача			0,000	2000	0
				прием					***116 766***
				отдача					***7 924***
				сальдо					***108 842***
67	Гельбахская ГЭС, ВЛ-184	110	01287104	прием	11,063625	11,063625	0,000	220000	0
68	Гельбахская ГЭС, ВЛ-184	110		отдача	8578,891850	8423,891550	155,0003	220000	34 100 066
69	Гельбахская ГЭС, ВЛ-199	110	01287105	прием	9333,125875	9154,540100	178,5858	220000	39 288 870
70	Гельбахская ГЭС, ВЛ-199	110		отдача	0,086350	0,086350	0,000	220000	0
				прием					***39 288 870***
				отдача					***34 100 066***
				сальдо					***5 188 804***
71	Ирганайская ГЭС , ВЛ-188	110	01287110	прием	1 385,27788	1 085,26300	300,015	220000	66 003 273
	Ирганайская ГЭС , ВЛ-188	110		отдача	10 464,91438	10 464,91438	0,000	220000	0
72	Ирганайская ГЭС , КЛ-ГПП1	6	01287149	отдача	0,35153	0,35153	0,000	7200	0
73	Ирганайская ГЭС , КЛ-ГПП2	6	01287150	отдача	1 184,53660	1 160,05963	24,477	7200	176 234
	потери	6		отдача					342
				прием					**66 003 273**
				отдача					**176 576**
				сальдо					***65 826 697***
	Итого принято от ОАО "РусГидро", W пр, Вт*ч								**370 524 968**
	Итого отдача в ОАО "РусГидро", W отд., Вт*ч								**224 016 474**
	Сальдо, W пр -W отд, Вт*ч за декабрь 2020 г.								**146 508 494**

Приложение № 5.13
к Регламенту информационного обмена

А К Т
о составлении баланса электроэнергии по Кизилюртовским ГЭС за декабрь 2020 г.

Наименование РЭС	Объект учета	Показание счетчиков		Расчетный коэффициент	Расход кВт.ч
		текущего месяца	истекшего месяца		
Прием в сеть Кизилюртовских ГЭС от смежных РЭС					
Кизилюртовские РЭС	**ПС 3 Ф С**				
Кизилюртовские РЭС	ф-7	395,0779	388,7214	4 800	30 511
Кизилюртовские РЭС	ф 15	20799,8811	20506,9652	4 800	1 405 996
Кизилюртовские РЭС	ф 18	22534,3996	22201,2882	3 600	1 199 201
Кизилюртовские РЭС	ф-19	33756,6474	33223,4728	2 400	1 279 619
Кизилюртовские РЭС	ф-28	22816,5894	22507,2413	4 800	1 484 871
Кизилюртовские РЭС	ф-31	16241,6852	16104,4606	1 200	164 670
Кизилюртовские РЭС	ф-33	1670,0078	1645,8825	4 800	115 801
	П/С Город 35/6	2 391 257	2 360 462	100	3 079 500
	ИТОГО по вводам и фидерам 6-10 кВ				**8 760 169**
Прием в сеть Кизилюртовских ГЭС от ПАО "РусГидро"					
ПАО "РусГидро"	КЧГЭС ф-головной узел-2	10163,63763	9955,53635	4800	998 886
ПАО "РусГидро"	КЧГЭС ф-ДЭА	16770,4773	16403,88155	2 400	879 830

олучено по фидерам
10 638 885

Поступление в Кизилюртовские ГЭС	**10 638 885**

Подпись _____ ФИО

№	Наименование объекта	Точка присоединения ПС, Фидер, КТП		Напряжение, кВ	Электросчетчик тип	Электросчетчик №	Коэф.транс Ф.	Показания счетчика начальные	Показания счетчика конечные	Потребление (кВт) всего	Количество электроэнергии, учтенной счетчиками	Потери кВтч	Вычисленная добавка	Примечание (незаконные отметки)
1	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	Ф-7	ВН	Меркурий 230	11103058	4800	495,2871	507,3071	57696	57696			
2	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	Ф 15	ВН	Меркурий 230	11103642	4800	23723,5498	24096,9567	1792363	1792363			
3	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	Ф-18	ВН	Меркурий 230	11088093	3600	25666,546	26026,8984	1297269	1297269			
4	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	Ф-19	ВН	Меркурий 230	11080167	2400	39043,2129	39829,2118	1886397	1886397			
5	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	Ф-28	ВН	Меркурий 230	11088333	4800	25450,4803	25753,3391	1453722	1453722			
6	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	Ф-31	ВН	Меркурий 230	11088115	1200	19940,6032	20631,7579	829386	829386			
7	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	Ф-33	ВН	Меркурий 230	11088332	4800	1908,8564	1934,7707	124389	124389			
8	г. Кизилюрт	П/С Город 35/6	ВЛ 35 кВ №56	СН-I	СЕ 6850	7259038001774	100	2 691 465	2 725 189	3372400	3372400			
9	г. Кизилюрт	КЧГЭС	Ф- ГУ -2	СН-II	А1802RALQ	1287130	4800	11971,11175	12205,97348	1127336	1127336			
10	г. Кизилюрт	КЧГЭС	Ф- ДЭА	СН-II	А1802RALQ	1287131	2400	19821,47213	20203,1861	916114	916114			
11	ООО "Авиаагрегат"	Приозерная 110/35/6	Л 5 ВЛ 35 кВ	СН1	Меркурий 230 ARM	11203715	14000	6598,5171	6598,5171	0	0	0		
12	ООО "Авиаагрегат"	Приозерная 110/35/6	Л 7 ВЛ 35 кВ	СН1	Меркурий 230 ARM	11203581	14000	751,5936	751,5936	0	0			
13	ООО "Авиаагрегат"	Авиаагрегат 35/6	Т-1	СН1	ЦЭ6850М	7251134495789	7200	1695,5561	1857,4458	1 175 514	1 165 606	9 907,65		
14	ООО "Авиаагрегат"	Авиаагрегат 35/6	Т-2	СН1	ЦЭ6850М	7251134495851	7200	1983,6679	2145,8438	1 177 591	1 167 666	9 925,16		
15	ООО "Авиаагрегат"	Авиаагрегат 35/6	0	СН1	СА3У-И44	50279	10	9298	9349	514	510	4,34		
16	ООО "КЭМЗ"	ПС Кизляр 1 110/35/10	Л-1	ВН	Меркурий 230	11099781	7000	21009,6428	21560,33	3 854 810	3 854 810			
17	ООО "КЭМЗ"	ПС Кизляр 2 110/35/10	Л-24	ВН	Меркурий 230	11132927	21000	7270,7596	7359,0315	1 853 710	1 853 710			
18	ООО "ШПЭС энерго"	Шамилькала 35/10	Т-1	СН1	ЦЭ6850М	60804050	1000	192 460,92	196 621,79	4 160 870	4 160 870			
19	ООО "ШПЭС энерго"	Шамилькала 35/10	Т-2	СН1	ЦЭ6850М	89786120838024	1000	233 467,66	233 467,66	3 163 606	0	68 176,33	3 095 430,00	
20	ООО "Дробилка М"	Дробилка М 35/10	ВЛ-56	СН 1	ЦЭ6805ВС	85871615	100	534247,79	537877,1515	362 936	362 936			
21	ИП Гусейнов	ПС Роббинс 35/10	ВЛ 35 кВ №10 (ПУ на ПС Ирганай ГПП)	СН 1	А1805RALQ-P4GB-DW-4	1341659	10500	640,38615	723,037675	867 841	867 841			
22	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	7	ВН	Меркурий 230	101974479	7200	39527,01	39879,13	2 535 264	2 535 264			
23	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП МСО	СН-II	ЦЭ6803В	97080436	80	18566	18903	26 960	26 960			
24	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП СТХ	СН-II	ЦЭ6803В	970080454	80	89682	91120	115 040	115 040			
25	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-9, КТП Нахалкент	СН-II	ЦЭ6803В	94146127	60	49911	51388	88 620	88 620			
26	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Нахалкент	СН-II	Каскад 310-МТ	4000112154338	80	32681	33259	46 240	46 240			
27	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Виноградный	СН-II	Каскад 310-МТ	11880153070381	120	6250	7162	109 440	109 440			
28	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Новостройки Рыбников	СН-II	ЦЭ6803В	97080514	200	31199	31716	103 400	103 400			
29	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Митарова	СН-II	ЦЭ6803В	94146330	80	29352	30269	73 360	73 360			
30	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Ленина	СН-II	ЦЭ6803В	97080512	80	56713	57766	84 240	84 240			
31	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Цадаса	СН-II	Каскад 310-МТ	4000112044882	80	40468	41023	46 664	44 400	2 264		
32	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Нахимова	СН-II	Каскад 310-МТ	11355140220678	120	8471	9012	81 094	64 920	16 174		
33	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	7, КТП 250 Шалбузова	СН-II	Каскад 310 МТ	8000712575959	80	12728	12879	12 080	12 080			
34	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Птичник	СН-II	ЦЭ6803В	93081276	80	27193	27610	33 360	33 360			
35	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, Нахимова КТП-400	СН-II	ЦЭ6803В	11355134106613	80	21544	22150	50 952	48 480	2 472		
36	ООО "Нефтехиммаш"	Дербент-Западная 110/35/10	ф-3, КТП Сухая речка	СН-II	СЕ 303	11880153070627	120	5210	5790	69 600	69 600			
37	ООО "Нефтехиммаш"	Дербент-Западная 110/35/10	ф-1 Ленина-117 1 тп№1\61-400-04	СН-II	СЕ 303	011880153070483	40	603	674	2 985	2 840	145		
38	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Молодежный	СН-II	ЦЭ6803В	95156622	80	21328	21667	28 503	27 120	1 383		
39	г. Огни КТП, Сулейманов З.Г.	Огни 110/35/6	ф-1 КТП 55\250	СН-II	Каскад 310-МТ	3001211585017	40	10651	10894	9 720	9 720			
40		ПС КЭМЗ -1	6 ТП 90	СН-II	Каскад-310 МТ	1200213509355	120	27894	28365	56 520	56 520			
41		ПС КЭМЗ -1	6 ТП 90 (резервный)	СН-II			120	15949	15949	0	0	0,00		
42	ПАТП	Компас 110/10	ф-36 ПАТП	ВН	Меркурий 230	11100131	4000	922,89	938,09	60 823	60 823			
43	Кизлярхлебзавод	Кизляр-2 110/35/10	ф-11, КТП 49	СН-II	Каскад 310 МТ/1	1200912115130	40	30583	30583	0	0	0,00	0,00	
44	КЭАЗ	ПС КЭАЗ 35/10	ввод 2	СН-I	ЦЭ 6850М	7251031000495	3000	4110,76	4248,03	432 812	411 810	21 002,31		
45	КЭАЗ	ПС КЭАЗ 35/11	до ввода 2 РУМП	СН-I	СЕ 303	9211128081169	3000	2896,716	3000,115	326 017	310 197	15 820,05		
46	ООО "Горные ресурсы"	ПС Новая 110/35/6	Ф-16, ТП- 1000 кВА (ООО "ИТЦ "Горные ресурсы")	СН-II	Меркурий 230	38574135	200	1433	1433	520 800	0	0,00	520 800,00	
47	Техспортсервис	ПС 110/6кВ "Завод точной механики"	Ф12 (Техспортсервис)	СН2	СЕ-303	9211046000329	12000			315 912	0		315 912,00	л 183 ПЛРФ 442 за август 2
48	Техспортсервис	ПС 110/6кВ "Завод точной механики"	Ф13(Техспортсервис)	СН2	СЕ-303	3211050000293	12000			648 305	0		648 304,56	расход ф-13 ПС ЗТМ (Мер
49	ИП Адамов	ПС "Полигон Солнце"	Ф-4, отпайка на КТП ИП Адамов	СН2	Матрица	4608228	30	1165	1208	1 371	1 277	94,50		
50	ООО "Галакси"	ПС "Приозерная" 110/35/6 кВ	Ф-25, отпайка на КТП 160 кВА ООО "Галакси"	СН2	Матрица	4609177	120	5775	5924	18 792	17 880	911,88		
51	ИП Багандов	ПС "ГПП" 110/35/6 кв	Ф- 32, отпайка на КТП 630 кВА-резерв ИП Багандов	СН2	резерв					0	0	0,00		
52			Ф-52, отпайка на КТП 630 кВА ИП Багандов	СН2	Меркурий 234-ARTM-02	32932896	200	14922,286	14922,286	328 104	0	0,00	328 104,00	
53	ООО "Арсенал"	ПС "Приозерная" 110/35/10 кв	Ф-25, отпайка на КТП 250 кВА ООО "Арсенал"	СН2	Матрица	4608958	40	21977	22506	22 239	21 160	1 079,16		
54	ООО "Пионер"	ПС ЗФС 110/35/6	Ф-48 ,отпайка на КТП 18/630 ООО "Пионер"	СН2	СЕ 303	9217148527616	200	10012,4468	10559,9823	117 611	109 507	8 103,52		
55	КП РД "УКИО РД"	ПС 110 кВ "Уйташ-1"	опора на ВЛ-110 кВ Махачкала-Каспийская ТЭЦ №125	ВН	СЭТ -4 ТМ 0,3 М	8181711668	66000	24,8	24,8	0	0			
56	КП РД "УКИО РД"		опора на ВЛ-110 кВ Махачкала-Каспийская ТЭЦ №126	ВН	СЭТ -4 ТМ 0,3 М	81811711641	66000			0	0			
57	КП РД "УКИО РД"	ПС 110 кВ "Уйташ-2"	опора на ВЛ-110 кВ Махачкала-Каспийская ТЭЦ №125	ВН	СЭТ -4 ТМ 0,3 М	818171901	66000	9,55	9,55	0	0			

60	ООО "Каспий"	ПС Рассвет	ф-1, КТП 630 кВА	CH2	МИРТЕК-32-РУ-W31	51802420339 06	80	7988	7988	0	0	0,00		
61			КТП 6/04 630 кВА	CH2	NP73E	4608933	160	11393	11393	0	0	0,00		
62			КТП 6/04 630 кВА	CH2	МИРТЕК-32-РУ-W31	51802420033825	80	12043	13066,7	87 956	81 896	6 060,30		
63			5	CH2	NP73E.3-14-1	4608498	160	7237	7352,06	19 772	18 410	1 362,34		
64	ООО "Элита"	ПС Кизляр -2	ф-11 ТМ 400 кВА	CH2	CE 303	124525709	30	28271	29254	31 672	29 490	2 182,26		
65	ИП Насруллаев З. У.	ПС Ю-Восточная 110/6	ф-6 КТП 630 кВА	CH2	Меркурий 230	34280562	200	485	485	0	0	0,00		
66			ф-6 КТП 630 кВА	CH2		34280551	200	119,32	119,32	0	0	0,00		
67			КТП 1000 кВА	CH2	CE 303 S31	11880153070619	200	461,4	461,4	0	0	0,00		
68	ООО "Югагрохолдинг"	ПС КПФ 35/10	ф-6 КТП 10/250	CH2	NP73E.3-14-1	4608477	80	1249	1339	7 733	7 200	532,80		
69		ПС Шамхал	ф- 11 КТП-250 кВА	CH2	CE 303 S31543	1188015307038	80	205	265	5 155	4 800	355,20		
70		ПС КПФ 35/10	ф-5 КТП-250 кВА	CH2	Меркурий 230	11103955-12	1000	2835	2835	0	0	0,00		
71				CH2	CE 303 S31		1			0	0	0,00		
72		ПС Ленинкент 35/6	ф-1, КТП	CH2	NP73E.3-14-1	4609164	20	600	643	924	860	63,64		
73	ООО НПО "ШЗЖБИ"	ПС Шамхал 110/35/10 кв	ф-11 КТП 630 кВА	CH2	NP73E	4607909	120	1637	1637	0,00	0	0,00		
74	ООО "СК-АКВА"	ПС Кизляр 1	5	CH2	CE 303	124580405	200	11417	11787	79 476	74 000	5 476,00		
75	ООО "Базальт"	ПС 35/10 кВ Хуцеевка	3	CH2	ЦЭ6803	126141995	80	2420	2420	0	0	0,00		
76	ООО ПЖТ "Жилдортранс"	ПС 110/6 кВ Насосная	ф-8 КТП 19/400 кВА	CH2	Матрица	4608033	200	1648	1781	28 568	26 600	1 968,40		
77	ООО " ПП Кизляр"	ПС 110/35/10 кВ Кизляр 1	10	CH2	CE-303 S31 GSM	122427089	200	8124	8294	36 516	34 000	2 516,00	0,00	
78	КФХ В.А. Ялдаев	ПС 110/35/10 кВ Кизляр 2	4, \160	CH2	Меркурий 230	40191856	30	1189	1390	6 476	6 030	446,22		
79	КТП Микаилов А.М.	ПС 35/6 кВ "Стекловолокно"	24	CH2						520 800	0	0,00	520 800,00	
80	ЗАО "МУШАРАКА"	ПС 1100 кВ "Буйнакск-2"	ТП-1-315 кВА, ф-6	CH2	CE 301	009243028000087	20	6789,45	6905,611	2 323	2 323			
81	ООО "Гермес"		3КТП-40кВА	CH2	KNUM-1023	21349	1	617413	617413	0	0			
82	ООО "Гермес"	ПС 35/10 кВ КЭМЗ-1, ВЛ-10 кВ,	КТП-160кВА, ф-7	CH2	Каскад 310 МТ	43631	50	5954	6085	6 550	6 550			
83	Зайналов Заур Мирзамагомедович	ПС Юго-Восточная 110/6	РП-ТП/1000 кВА, ф-3	CH2	CE 303 S31 746	011888152098660	1	2891	2891	0	0			
84	ИП Газимагомедова М.Г.	ПС35/10кВ"Нечаевка"	КТП-160 кВА	CH2	Каскад310мт	1161217913806	1	0	0	0	0			с. Султанянгиюрт
85	ООО "Каспийэнергосервис"	ТП-02/0912-20		CH2						0	0			
86	ООО "Кизляртеплосервис"	КТП 250 кВА		CH2	ЦЭ6803	54275295	1	0	2674	2 674	2 674			
87	Дербентский завод шлифовальных станков	ПС Дербент-Северная 110/6	ф-19	CH2						0	0			
88	АО "Дагснаб"	ПС "Новая" 110/35/6 кВ	БКТП/1000 кВА, ф-2	CH2	Меркурий 230	19454822	120	49836	49836	520 800	0		520 800,00	
89	Омаров Шамиль Шахбанович	ПС ЗФС 110кВ	тп-31/400 ф-31	CH2	Меркурий 201.2	17894300	1	8944	9322,46	378	378			
90	Омаров Шамиль Шахбанович	ПС ЗФС 110кВ	тп-31/400	CH2	CE-101	7789046011066	1	7913	7913	0	0			
91	ИП Бремов Амридин Ашурбекович	ПС Дербент-Северная 110кВ	ТП-37/400 кВА ф-17	CH2	Меркурий 230	38587489	1	71035	71035	0	0			
92	ИП Бремов Амридин Ашурбекович, г. Дербент ул. Х. Тагиева	ПС Дербент-Северная 110кВ	ф-7 , ТМ 63 кВА	CH2	Каскад 310МТ	600538	1	78761	78761	32 810	0		32 810,40	
93	ИП Абдуллаев Руслан Гугуевич	КТП-160 кВА		CH2						0	0			г. Избербаш
94	Изиев Абдулбасир Исрапилович	ПС Сограгль 35/10	ф-6	CH2	Матрица NP 73E 3-14-1	4609178	30	12576	12931	10 650	10 650			
95	ИП Рамазанов Гасан-Гусен Рамазанович	ПС Авиаагрегат 35/6 кВ	ф-3	CH2						0	0			
96	ООО "ЭККО-ПЛАСТ"	ПС Буйнакск-1 110/35/6	КТП/250 кВА ф-5	CH2	Каскад	1171217915655	50	2965	2965	0	0			
97	ИП Исмаилов Камалудин Д.	ПС Юго-Восточная 110кВ	ф-3	CH2						0	0			
98		ПС Махачкала 110/35/10 кВ	ф-8	CH2						0	0			
99		ПС ЗФС 110/35/6 кВ	ф-47	CH2						0	0			
100	ИП Магомедов Рафик Басирович	ПС Полигон Солнце 35/10 кВ	ф-10	CH2	Матрица NP 73 E	04607934	60	6803	6854	3 060	3 060			
101	ООО КизильюртЭнергосервис	ПС "НС-1" 110/6 кВ	ф-9	CH2						0	0			
102	Гусейнов Ахмед Гаджиевич	ПС Полигон Солнце 35/10 кВ	ф-6	CH2						0	0			
103	ООО Буйнакский завод Известняк	ПС "Казанище" 35/10 кВ/ отчет		CH1	Меркурий 230 ART2-00 PQRSIDN	11008324	7000	819,8324	819,8324	0	0			
104	ИП Мазгаров Магомеднур Камилович	ПС 110/10 кВ Компас	ф-36	CH2										
105	ООО "ДИАНА"	ПС 35/10 кВ "КЭАЗ", ВЛ-10 кВ	ф-4	CH2	CE 303	124525746	30	10331	12495	64 920	64 920			
106	ООО УК "Каспий"	ПС 3ТМ 110/6 кВ, ВЛ-6 кВ, КТП 250 кВА	ф-6	CH2		4608233	200	6770,683	7127	71 263	71 263			
107	Рамазанов Камалдин Атрашевич	ПС 110 кВ "Кизляр-1", 3КТП-100 КВА	ф-10	CH2						52 080	0		52 080,00	

										СН2	6 649 338				
1		ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 3 "Совхоз"	СН-I	ЦЭ6805В	89868151	1000	8486,18	8740,07	253 890	253 890				
2		ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 4 "Поселок"	СН-I	ЦЭ6805В	80022024	1000	8079,48	8306,48	227 000	227 000				
3		ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 17 "Разъезд"	СН-I	ЦЭ6805В	89871815	1000	2879,31	2955,84	76 530	76 530				
4		ПС КЭМЗ -1	ф-6	ВН	ЦЭ6850В	7251134495839	4000	5553,2800	5823,5500	1 081 080	1 081 080				
5		ПС КЭМЗ -1	ф-7	ВН	СЕ 302	74888399	1000	8529,8080	8630,3520	100 544	100 544				
6		ПС КЭМЗ -1	ф-9	ВН	ЦЭ6850В	7251134495773	2000	3045,2300	3168,2200	245 980	245 980				
7		ПС КЭМЗ -2	ф-2 ТП-82 "ЦГБ"	ВН	учет отсутствует , резерв					0	0				
8		ПС КЭМЗ -2	ф-2 ТП-157 Багдад	ВН	ЦЭ 6803В	11355140220719	80	13549	14035	40 863	38 880	1 982,88			
9		ПС КЭМЗ -1	ф-6, ТП № 90, ВЛ 0,4 кВ "Герцена"	СН-I I	Меркурий-230/1	32306104	40	30286	30850	22 560	22 560				
10		Авиаагрегат 35/6	фид. №17	СН-I	ЦЭ6805В	2785400134	1200	9104,1900	9252,7000	178 212	178 212				
11		Авиаагрегат 35/6	фид. №18	СН-I	ЦЭ6850В	400275	1000	39306,8600	39494,8600	188 000	188 000				
12		Авиаагрегат 35/6	фид. №20	СН-I	ЦЭ6850В	208401975	2400	6623,4100	6833,6200	504 504	504 504				
13		Авиаагрегат 35/6	фид. №21	СН-I	ЦЭ6850В	3001051	1200	1904,82	2385,0440	576 269	576 269				
14		Авиаагрегат 35/6	фид. №22	СН-I	ЦЭ6850В	465544	1000	9398,3600	9398,3600	0	0				
15		Авиаагрегат 35/6	ТП-8, фид. № 3	СН-I	Меркурий 230 ART-00 0,5	10181109	2400	3289,3200	3289,3200	0	0				
16		Шамилькала 35/10	ф-12	СН-I	ЦЭ6805М	007251134495860	6000	1 674,92	1 674,92	280 980	0			280 980	
17		ПС Роббинс 35/10	ф-3	СН-I	ЦЭ6850М	007251134495835	1800	5 735,91	5 735,91	250 920	0			250 920	
Приём в сети филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго", W пр, кВт*ч										4 027 332					0

	ВН	1 468 467
	СН1	2 536 305
	СН2	22 560
Сальдо, W пр -W отд, кВт*ч	всего	33 407 937
	ВН	14 277 362
	СН1	12 503 797
	СН2	6 626 778

+17 636 593 кТЭЧ

Исполнитель
Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"

мп

Заказчик
ООО "Дагэнержи"

мп

09

Прием

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансфор-мации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	Т-1	ЦЭ6850В	7251134495789	1695,5561	1857,4458	161,89	7200	1 165 606	0,85	9 908	1 175 514	СН-1
	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 38	Авиаагрегат 35/6	Т-2	ЦЭ6850В	7251134495851	1983,6679	2145,8438	162,18	7200	1 167 666	0,85	9 925	1 177 591	СН-1
3	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 39	Авиаагрегат 35/6	ТСН	СА3У-И44	50279	9298	9349	51,00	10	510	0,85	4	514	СН-1
									Итого прием:			**2 333 782**		**19 837**	**2 353 619**	**СН1**

Передача

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя услуг		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансформации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
1	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №17	ЦЭ6805В	2785400134	9104,19	9252,70	148,510	1200	178 212			178 212	СН - 1
2	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №18	ЦЭ6850В	400275	39306,86	39494,86	188,000	1000	188 000			188 000	СН - 1
3	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №20	Меркурий 230	168365	6623,41	6833,62	210,210	2400	504 504			504 504	СН - 1
4	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №21	СЕ 303	9211132144821	1904,820	2385,044	480,224	1200	576 269			576 269	СН - 1
5	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №22	ЦЭ6850В	465544	9398,36	9398,36	0,000	1000	0			0	СН - 1
									Итого передача:			1 446 985			**1 446 985**	

Отпуск

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансфор - мации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
1	ООО"ДагЭнерЖи"	ЗАО «Торговый дом «Содружество»	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.23	ЦЭ6850В	214680	8 370,807	8 442,273	71,466	1000	71 466			71 466	СН-I
2	ООО"ДагЭнерЖи"	ООО "Караван"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.24	ЦЭ6850В	89872611	19 124,47	19 294,65	170,180	1000	170 180			170 180	СН - 1
3	ООО"ДагЭнерЖи"	ООО "Караван"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.25	ЦЭ6850В	80022294	26 179,36	26 302,16	122,800	1000	122 800			122 800	СН - 1
4	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Агалханов З.О.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 1	Меркурий 230	23955757	14 119,67	14 119,67	0,000	60	0			0	НН
5	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Агалханов З.О.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 2	Меркурий 230	23986296	1 938,60	2 277,84	339,240	60	20 354			20 354	НН
	Отпуск потребители ПАО "ДЭСК"															
8	ООО"ДагЭнерЖи"	ОАО"Сбербанк России"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 4	Меркурий 230	15740494	23 039,32	23 423,29	383,970	30	11 519			11 519	НН
	Отпуск ООО "Электрон"															
9	ООО"ДагЭнерЖи"	ЖСК Наше Дело	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 3	СЕ-303	11872153070053	980,056	1 144,280	164,224	1200	197 069			197 069	СН-II
11	ООО"ДагЭнерЖи"	Шейх Мустафа	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 4	Меркурий 230	28832610	596 614	608 153	11 539,000	1	11 539			11 539	НН
12	ООО"ДагЭнерЖи"	Шейх Мустафа	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 6	Меркурий 230	33040043	477,80	525,75	47,950	60	2 877			2 877	НН
13	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Абасов М.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	КТП-5. фид. 4	Меркурий 230	34715836	4 348,18	5 077,12	728,940	30	21 868			21 868	НН
14	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Шарабудинов А.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	КТП-4. фид. 2	Меркурий 230	26087472	27 519,73	29 256,42	1 736,690	40	69 468			69 468	НН
15	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Газиева З.Б.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 4	СЕ 303 S31 503	11872153070062	92,336	111,8926	19,557	1200	23 468			23 468	СН-II
											Итого отпуск:				**722 608**	
											Потери ФСТ				**14 000**	
															170 026	**СН-1**

Потребление ОАО"Авиаагрегат" Декабрь 2021 г.

Сетевая организация ООО "ДагЭнерЖи"
подпись_____/_____/

ПАО "Дагестанская энергосбытовая компания"
подпись_____/_____/

№ п/п	№ договора энергоснабжения	Контрагент	Наименование ТУ	Наименование РЭ	Наименование РЭ	дстанц	Наименование фидера	Наименование КТП № кВА	енный	Р Тех.присоед-я (кВт)	Тарифное напряжение	прибор учета		Расчетный коэф-т	Показания ПУ		Потребление (кВт*ч)					Примечание(фотофик)
												тип	№		начальные	конечные	всего	по пок. счетч.	расчетная величина	неучтенная величина	Потери Х.Х. тр-ра	
1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11	12	13	15	16	17	18	19	20	21	22	
1	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни (МСО)	Дер(	Дер	Огни	1	38\400		400	СН 2	ЦЭ6803	97080436	80	18566	18903	26 960	26 960				
2	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни (СХТ)	Дер(	Дер	Огни	1	5\250		250	СН 2	ЦЭ6803	970080454	80	89682	91120	115 040	115 040				
4	110-Т	ООО "Дагэнер	Н.Уркарах (Нахалкент ф-9)	Дер(	Дер	Огни	9	1\200		200	СН 2	ЦЭ6803	94146127	60	49911	51388	88 620	88 620				
5	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни (Нахалкент ф-1)	Дер(	Дер	Огни	1	4\160		40	СН 2	Каскад 3	4000112154338	80	32681	33259	46 240	46 240				
6	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни (Виноградный)	Дер(	Дер	Огни	1	41\400		400	СН 2	СЕ 303	011880153070381	120	6250	7162	109 440	109 440				
7	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни (Новостройки Рыбникова	Дер(	Дер	Огни	1	43\630		250	СН 2	ЦЭ6803	11070097080514	200	31199	31716	103 400	103 400				
8	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни (Митарова)	Дер(	Дер	Огни	1	68\250		250	СН 2	ЦЭ6803	11070094146330	80	29352	30269	73 360	73 360				
9	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни (Ленина)	Дер(	Дер	Огни	1	55\250		160	СН 2	ЦЭ6803	97080512	80	56713	57766	84 240	84 240				
10	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни (Г.Цадаса КТП-20/250)	Дер(	Дер	Огни	1	21\250		250	СН 2	Каскад 3	4000112044882	80	40468	41023	46 664	44 400			2264,4	
11	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни (Нахимова КТП-21/250)	Дер(	Дер	Огни	1	61\400		250	СН 2	ЦЭ6803	011355140220678	120	8471	9012	81 094	64 920			16 174	
12	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни (Нахимова КТП-400)	Дер(	Дер	Огни	1	400		400	СН 2	ЦЭ6803	11355134106613	80	21544	22150	50 952	48 480			2472,48	
13	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни (Ленина-117 1 тп№1\61-400-	Дер(	Дер	Огни	1	36\160		250	СН 2	СЕ 303	011880153070483	40	603	674	2 985	2 840			144,84	
14	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни (Сухая речка)	Дер(	Дер	Дербе	7	36\160		250	СН 2	СЕ 303	011880153070627	120	5210	5790	69 600	69 600				
15	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни Птичник	Дер(	Дер	Огни	3	2\250		250	СН 2	ЦЭ6803	93081276	80	27193	27610	33 360	33 360				
16	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни Шалбузова	Дер(	Дер	Огни	1	67\250		250	СН 2	Каскад 3	8000712575959	80	12728	12879	12 080	12 080				
17	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни Молодежный дом-250	Дер(	Дер	Огни	3	55\250		250	СН 2	ЦЭ6803	11070095156622	80	21328	21667	28 503	27 120			1383,12	
																	972 539	**950 100**	**0**	**0**	**22 439**	

01.12.2021

Кизляр-1 **ПУ ЗЭС**

Наименов присоед,	Счетчики предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
Л-1	21009,6428	21560	550,3572	7000	3852500,4

КЭМЗ

Наименов присоед,	Счетчики предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
ф-6	5553,28	5823,55	270,27	4000	1081080
ф-7	8529,808	8630,352	100,544	1000	100544
ф-9	3045,23	3168,22	122,99	2000	245980

Кизляр2

Наименов присоед,	Счетчики предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
Л-24	7270,7596	7359,0315	88,2719	21000	1853709,9

ПС КЭАЗ 35/10	ввод 2	Ввод-2	СН-I	ЦЭ 6850М	7,25103E+12	2018	4110,76	4248,03	137,27	3000	411810
ПС КЭАЗ 35/10	до ввода 2	РУМП	СН-I	СЕ 303	9,21113E+12	2018	28967,16	30001,15	1033,99	300	310197
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 3 "Совхоз"		СН-I	ЦЭ6805В	89868151	2018	8486,18	8740,07	253,89	1000	253890
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 4 "Поселок"		СН-I	ЦЭ6805В	80022024	2018	8079,48	8306,48	227	1000	227000
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 17 "Разъезд"		СН-I	ЦЭ6805В	89871815	2018	2879,31	2955,84	76,53	1000	76530

КТП 157/251	13549	14035	486	80	38880
КТП 82/630	31063	31063	0	60	0
ТП 49 новый от ф№11 ПС Кизляр-2 Хлебоз	80	80	0	40	0
ТП 90 №1	27894	28365	471	120	56520
ТП 90 Герцена от ф№6 КЭМЗ-1	30286	30850	564	40	22560
ТП-90 №2	15949	15949	0	120	0

ОТЧЕТ О ПОТРЕБЛЕННОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

за декабрь 2021г.

Наименование покупателя АО "МЦПК"

№ п/п	объект (энергопринимающее		Диспетчерское наименование		№ / Мощ-ть КТП	Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница, кВтч	Коэфф.трансф.	Технич.потери,		Договорная величина	Неучтенная величина	Итого кВтч	Уровень напряж.
	Наименование	место нахождения (адрес)	ПС, ТП	Ф(Л)				на начало	на конец			%	кВтч				
1	АО "МСПК"	г Махачкала ,Юго-Восточная промзона, ул. Абу Даги ,д.32	ПС Восточная , ф32			Меркурий-230	11172978	80,4747	89,548	9,0733	12000					108 880	ВН
2																	
3																	
4																	
	Итого по сетям															108 880	

Согласовано:
Сетевая организация

подпись_____/_____/
Ф.И.О.

Сдал(а):
Покупатель
АО "МЦПК"
подпись Рустамов З.Г.
Ф.И.О.

1	ИП Насрулаев З.У.	г. Махачкала ,Юго-Восточная промзона	ПС Восточная, ф32			СЕ 303 S31	11880153070619	461,4	540,2	78,80	200					15 760	СН 2
2																	
3																	
									ВСЕГО по АО "МЦПК"							93 120	
																93120 15760	ВН СН-I СН-I I НН

Сдал(а):
Покупатель
ИП Насрулаев З.У.
подпись Насрулаев З.З.
Ф.И.О.

Принял(а):
Гарантирующий поставщик

подпись_____/_____/
Ф.И.О.

119

65

АКТ

СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Договор _____

Потребитель: ООО АТ „Кизляр" Месяц декабрь

тел. _____

Наименование объекта	№ счетчика	Мощность	Показ. начальные.	Показ. конечные	Разница	Коэф. тр.	Потери %	Потери кВтч	Потери в ТП кВтч	Перерасчет	Итого кВтч
	12242089		8124	8294	170	200					34000
					ИТОГО						

ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго»
КИЗЛЯРСКИЕ ГорЭС
368820, РД, г. Кизляр, ул. Туманяна, 27

Представитель Исполнителя Мусаилова З.А.

Представитель Потребителя Назов А

Представитель Заказчика _____

Приложение № 5.13
к Регламенту информационного обмена

А К Т
о составлении баланса электроэнергии по Кизилюртовским ГЭС
за декабрь 2021 г.

Наименование РЭС	Объект учета	Показание счетчиков		Расчетный коэффициент	Расход кВт.ч
		текущего месяца	истекшего месяца		
Прием в сеть Кизилюртовских ГЭС от смежных РЭС					
Кизилюртовские РЭС	**ПС 3 Ф С**				
Кизилюртовские РЭС	ф-7	507,3071	495,2871	4 800	57 696
Кизилюртовские РЭС	ф 15	24096,9587	23723,5498	4 800	1 792 363
Кизилюртовские РЭС	ф 18	26026,8984	25666,5460	3 600	1 297 269
Кизилюртовские РЭС	ф-19	39829,2118	39043,2129	2 400	1 886 397
Кизилюртовские РЭС	ф-28	25753,3391	25450,4803	4 800	1 453 722
Кизилюртовские РЭС	ф-31	20631,7579	19940,6032	1 200	829 386
Кизилюртовские РЭС	ф-33	1934,7707	1908,8564	4 800	124 389
	П/С Город 35/6	2 725 189	2 691 465	100	3 372 400
ИТОГО по вводам и фидерам 6-10 кВ					**10 813 621**
Прием в сеть Кизилюртовских ГЭС от ПАО "РусГидро"					
ПАО "РусГидро"	КЧГЭС ф-головной узел-2	12205,97348	11971,11175	4800	1 127 336
ПАО "РусГидро"	КЧГЭС ф-ДЭА	20203,1861	19821,47213	2 400	916 114

получено по фидерам
12 857 071

Поступление в Кизилюртовские ГЭС	**12 857 071**

Расчет объемов электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь
в сетях ООО "ДагЭнерЖи" за декабрь 2021 года.

№	Собственник сетей	Наименование подстанции	№ линии (ВЛ,КЛ,)	Напряжение (кВ)		Прибор учета		Показания прибора учета		Разность показаний	Расчетный коэф-т	Объем приема активной электроэнергии (кВт*ч)			
				точки прис.	тарифное	Тип	Номер	начальные	конечные			Всего	по показаниям ПУ	расчетная величина	потери
	ПРИЕМ:														
	Прием из смежных сетевых организаций														
1	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 110/35/10 кВ "Кизляр-1"	Л-1	СН-1	ВН	Меркурий 230	11099791	21079,6428	21560	480,3572	7000	3 362 500	3 362 500		
2	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 110/35/10 кВ "Кизляр-2"	Л-24	СН-1	ВН	Меркурий 230	11132927	7280,7596	7359,0315	78,2719	21000	1 643 710	1 643 710		
3	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 35/10 кВ "КЭМЗ-1"	Ф-6 ТП-90 ТР-1	СН-2	СН-2	Каскад	509355	27894,05	28361	466,95	120	57 432	56 034		1 398
4	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 110/35/10 кВ "Кизляр-2"	Ф-3 ТП №49/400	СН-2	СН-2	ЦЭ6803В	11321161072957	80	80	0	40	0	0		0
5	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 35/10 кВ "КЭМЗ-1"	Ф-6 ТП-90 ТР-2	СН-2	СН-2	Меркурий 230	32306386	15949	15949	0	120	0	0		0
6	Иной собственник	ПС 35/10 кВ "КЭАЗ"	Л-3А Ввод 2	СН-1	СН-1	ЦЭ6850М	007251031000495	4123,8759	4248,03	124,1541	3000	376 932	372 462		4 470
7	Иной собственник	ПС 35/10 кВ "КЭАЗ"	Л-17 Ввод РУМП	СН-1	СН-1	СЕ 303	009211128081169	2842,1676	3000,115	157,9474	3000	479 528	473 842		5 686
8	Иной собственник	ПС 110/35/10 кВ "Кизляр-2"	Ф-11 ГКТП-124/400	СН-2	СН-2	СЕ 303	124525709	28271	29163	892	50	44 600	44 600		
9	Иной собственник	ПС 110/35/10 кВ "Кизляр-1"	Ф-5 КТП-400 кВа	СН-2	СН-2	СЕ 303	124580405	11417	11787	370	200	74 000	74 000		
10	Иной собственник	ПС 35/10 кВ "КЭМЗ-1"	отпайка Ф-7	СН-2	СН-2	Каскад 310 МТ	43631	5919	5919	0	50	0	0		
11	Иной собственник		РЖД	СН-2	СН-2	KNUM-1023	21349	616193	616193	0	1	0	0		
12	Иной собственник	ПС 35/10 кВ "Хучеевка"	Ф-3 КТП-400 кВа	СН-2	СН-2	Энергомера	126141995	2339	2364	25	80	2 000	2 000		
13	Иной собственник	ПС 110/35/10 кВ "Кизляр-2"	Ф-4 КТП-160 кВа	СН-2	СН-2	Меркурий 230	40191856	1175	1390	215	30	6 450	6 450		
14	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 110/35/10 кВ "Кизляр-2"	Ф-2 ТП-630 кВ	СН-2	СН-2	Энергомера СЕ 303	120102074	6170	6451	281	200	56 200	56 200		
15	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 110/35/10 кВ "Кизляр-2"	Ф-10 ТП-1000 кВ	СН-2	СН-2	Энергомера СЕ 303	122427089	8124	8294	170	200	34 000	34 000		
16	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 110/35/10 кВ "Кизляр-2"	Ф-11 ЗКТП-142	СН-2	СН-2	ЦЭ6803В	11355158315517	6231	6231	0	50	0	0		
17	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 35/10 кВ "КЭАЗ"	Ф-4 КТП-250 кВа	СН-2	СН-2	Энергомера СЕ 303	124525746	9945	11659	1714	60	102 840	102 840		
18	ПАО "Русгидро" (С.Г.К.)	ПС 35/10 "Шамилькала"	Л-11 Ввод Т1	СН-1	СН-1	ЦЭ6850М	60804050	192460	196621,72	4161,72	1000	4 161 720	4 161 720		
19	ПАО "Русгидро" (С.Г.К.)	ПС 35/10 "Шамилькала"	Л-11 Ввод Т2	СН-1	СН-1	ЦЭ6850М	89786120838024	233467	233467	0	1000	3 095 430	0		3 095 430
20	ПАО "Русгидро" (С.Г.К.)	ПС 35/6 "Роббинс"	Л-10 Ввод Т-1	СН-1	СН-1	ЦЭ6805В	71019568	13811,36	13989,165	177,805	4800	853 464	853 464		
21	ПАО "Русгидро" (КЧГЭС)	ПС 110/10 кВ "КЧГЭС"	ДЭА	СН-2	ВН	A1805RAL	1287131	19656,20788	20203,1861	546,97822	2400	1 312 748	1 312 748		
22	ПАО "Русгидро" (КЧГЭС)	ПС 110/10 кВ "КЧГЭС"	Головной узел №2	СН-2	ВН	A1805RAL	01287130	11772,8843	12205,97348	433,08918	4800	2 078 828	2 078 828		
23	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС110/35/6 кВ "ЗФС"	Ф-7	СН-2	ВН	Меркурий 230	11103058	493,2386	503,1765	9,9379	4800	47 702	47 702		
24	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС110/35/6 кВ "ЗФС"	Ф-15	СН-2	ВН	Меркурий 230	11103642	23333,0959	23497,2084	164,1125	4800	787 740	787 740		
25	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС110/35/6 кВ "ЗФС"	Ф-18	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088093	25300,7473	25551,4933	250,746	3600	902 686	902 686		
26	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС110/35/6 кВ "ЗФС"	Ф-19	СН-2	ВН	Меркурий 230	11089167	38000,2098	38313,4795	313,2697	2400	751 847	751 847		
27	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС110/35/6 кВ "ЗФС"	Ф-28	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088333	25291,9883	25486,2645	194,2762	4800	932 526	932 526		
28	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС110/35/6 кВ "ЗФС"	Ф-31	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088115	18528,6369	18792,0796	263,4427	1200	316 131	316 131		
29	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС110/35/6 кВ "ЗФС"	Ф-33	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088332	1863,5037	1882,1739	18,6702	4800	89 617	89 617		
30	Иной собственник	ПС110/35/6 кВ "ЗФС"	Ф-48 КТП-18/630 кВА	СН-2	СН-2	СЕ 303	9217148527616	10012,4468	10559,9823	547,5355	200	109 507	109 507		
31	Иной собственник	ПС 35/6 кВ "Дробилка М"	Л-56 Ввод 35 кВ	СН-1	СН-1	ЦЭ6850М	85871615	53424,77929	53787,71515	362,9358578	1000	362 936	362 936		
32	Иной собственник	ПС 35/6 кВ "Город"	Л-56 Ввод 35 кВ	СН-1	СН 1	ЦЭ6850М	038001774	2662704	2725189	62485	100	6 248 500	6 248 500		
33	Иной собственник	ПС 35/6 кВ "Авиаагрегат"	Л-7 Ввод Т-1	СН-1	СН-1	ЦЭ6850В	7251134495789	1695,5561	1857,4458	161,8897	7200	1 175 514	1 165 606		9 908
34	Иной собственник	ПС 35/6 кВ "Авиаагрегат"	Л-5 Ввод Т-2	СН-1	СН-1	ЦЭ6850В	7251134495851	1983,6679	2145,8438	162,1759	7200	1 177 591	1 167 666		9 925
35	Иной собственник	ПС 35/6 кВ "Авиаагрегат"	ТСН	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	50279	9298	9349	51	10	514	510		4
36	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 110/10 кВ "Компас"	Ф-36	СН-2	ВН	ARTOOOPOPSIN	11100131	922,79	938,03	15,24	4000	60 960	60 960		
37	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Новая"	ТП 1000кВА	СН-2	СН-2	Меркурий 230	38574135	1445	1482,7	37,7	200	7 540	7 540		
38	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Новая"	Ф-2 ГКТП 1000 кВа	СН-2	НН	Меркурий 230	19454822	49979	51862	1883	120	225 960	225 960		
39	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Новая"	Ф-2 ГКТП 630 кВа	СН-2	СН-2	Меркурий 230	31634578	5071	5071	0	120	0	0		
40	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Новая"	Ф-2 ГКТП 630 кВа	СН-2	СН-2	СЕ-303	124525616	927	927	0	200	0	0		
41	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Новая"	Ф-2 ГКТП 400 кВа	СН-2	СН-2	Меркурий 230	19454818	33573	33573	0	80	0	0		
42	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Новая"	Ф-2 ГКТП 630 кВа	СН-2	СН-2	Меркурий 230	33077079	1712	1712	0	120	0	0		
43	Иной собственник	ПС 110/35/10 кВ "Махачкала-110"	Ф-23 ЗКТП 63 кВа, Л-1	СН-2	СН-2	Меркурий 230	42648790	1820	1984	164	20	3 280	3 280		
44	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "ЗТМ"	Ф-12	СН-2	СН-2	СЕ 303	0092110460000329	1109,4362	1115,9933	6,5571	12000	78 685	78 685		
45	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "ЗТМ"	Ф-13	СН-2	СН-2	СЕ 303	0032110500000293	1102,3885	1127,373	24,9845	12000	299 814	299 814		
46	Иной собственник	ПС 110/35/10 кВ "Приозерная"	отпайка Ф-25	СН-2	СН-2	NP73E.3-14-1	4608958	21977,16	22506,29	529,13	40	21 165	21 165		
47	Иной собственник	ПС 110/35/6 кВ "ГПП"	отпайка Ф-32	СН-2	СН-2	Меркурий 234 ARTM-02PB	32932896	14530	14767,5	237,5	200	47 500	47 500		
48	Иной собственник	ПС 110/35/6 кВ "Приозерная"	отпайка Ф-25	СН-2	СН-2	NP73E.3-14-1	04609177	5775,12	5924,09	148,97	120	17 876	17 876		
49	Иной собственник	ПС 35/10 кВ "Полигон Солнце"	отпайка Ф-4	СН-2	СН-2	Матрица	04608228	1165,42	1208	42,58	30	1 277	1 277		
50	Иной собственник	ПС 35/10 кВ "Полигон Солнце"	Ф-1 КТП-400 кВА	СН-2	НН	NP73E.3-14-1	04606886	4136	4168,77	32,77	60	1 966	1 966		
51	Иной собственник	ПС 110/35/6 кВ "Рассвет"	Ф-5 ТП-1/630	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E.3-14-1 (I-G-N-2Rs	04608498	7185,72	7352,06	166,34	160	26 614	26 614		
52	Иной собственник	ПС 110/35/6 кВ "Рассвет"	Ф-1 ТП-1/630	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E.3-14-1 (I-G-N-2Rs	04608933	10933,32	11052,1	118,78	160	19 005	19 005		
53	Иной собственник	ПС 110/35/6 кВ "Рассвет"	Ф-1 ТП-2/630	СН-2	СН-2	МИРТЕК-32-РУ-W32-A0	5180242033825	12663,094	13066,7	403,606	80	32 288	32 288		
54	Иной собственник	ПС 110/35/6 кВ "Рассвет"	отпайка Ф-1	СН-2	СН-2	Меркурий 230	28805756	11400	11692	292	60	17 520	17 520		
55	Иной собственник	ПС 35/10 кВ "Новая Коса"	Ф-2 КТП-630 кВА	СН-2	СН-2	Каскад 310 МТ	Ad-00692	12427	12455,56	28,56	60	1 714	1 714		
56	Иной собственник	ПС 110/35/6 кВ "Рассвет"	Ф-5 КТП-3/630	СН-2	СН-2	МИРТЕК-32-РУ-W32-A0	5180242033906	7892,724	7895,299	2,575	200	515	515		
57	Иной собственник	ПС 35/10 кВ "Согратль"	Ф-5 КТП-10/100	СН-2	СН-2	СЕ 303	0118801530703349	1105	1140	35	30	1 050	1 050		
58	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "ЗТМ"	Ф-15, 2х1000 кВА	СН-2	СН-2	Меркурий 230	36341559	2281	2281	0	300	0	0		
59	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "ЗТМ"	Ф-15, 2х1000 кВА	СН-2	СН-2	Меркурий 230	36020465	1	1	0		0	0		

60	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ "ТЭП ЗТМ"	Ф-12 КТП-6/160	СН-2	СН-2	Меркурий 230 AR-03 R	36710086-19	10033	10494,75	461,75	60	27 705	27 705		
61	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "ТЭП ЗТМ"	Ф-3 ТМ-63 кВА	СН-2	СН-2	Меркурий 233 ART-02	4424299	657869,25	668404,5	10535,25	1	10 535	10 535		
62	Иной собственник	ПС 110/35/10 кВ "Шамхал"	Ф-11 КТП-10/250	СН-2	СН-2	CE 303 S31543	011880153070388	241	265	24	80	1 920	1 920		
63	Иной собственник	ПС 35/6 кВ "Ленинкент"	Ф-1 КТП-6/100	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E 3-14-1 (I-G-N-2Rs	04609164	600	600	0	20	0	0		
64	Иной собственник	ПС 35/10 кВ "КПФ"	Ф-5	СН-2	СН-2	Меркурий 230 AR-00 PQRSIDN	11103955-12	2153,27	2202,06	49,79	1000	49 790	49 790		
65	Иной собственник	ПС 35/10 кВ "КПФ"	Ф-6 КТП-10/250	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E 3-14-1 (I-G-N-2Rs	04608477	1249	1340	91	80	7 280	7 280		
66	Иной собственник	ПС 35/6 кВ "Ленинкент"	Ф-Насосная	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E	04609210	20990,52	21305,82	315,3	20	6 306	6 306		
67	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Насосная"	Ф-8 КТП-1/250	СН-2	СН-2	Меркурий 230	33013190	3064	3116	52	80	4 160	4 160		
68	Иной собственник	ПС 35/10 "Казанище"	Л-10 (ВЛ-35 кВ)	СН-1	СН-1	Меркурий 230	11108324	856,84	856,84	0	7000	0	0		
69	Иной собственник	ПС 35/10 "Казанище"	Л-11 (ВЛ-35 кВ)	СН-1	СН-1	CE 308	011558162106475	107,1647934	107,1647934	0	10500	0	0		
70	Иной собственник	ПС 110/35/6 кВ "Буйнакск-2"	Ф-5 отпайка ВЛ-6 кВ	СН-2	СН-2	CE 301	009243028000087	6788,032433	6788,032433	0	1200	0	0		
71	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Юго-Восточная"	Ф-13 КТП-2/250	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E	04607699	4149	4170	21	120	2 520	2 520		
72	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Юго-Восточная"	Ф-3	СН-2	СН-2	Меркурий 230				0	4800	20 477	0	20477	
73	Иной собственник	ПС 110/6 кВ кВ "Насосная"	Ф-8 КТП-630	СН-2	СН-2	Меркурий 230	35400085	112	112	0	2400	0	0		
74	Иной собственник	ПС 35/10 кВ "Согратль"	Ф-5 КТП-400 кВа	СН-2	СН-2	Матрица NP 73 E	04608543	4386,97	4470,63	83,66	120	10 039	10 039		
75	Иной собственник	ПС 35/10 кВ "Полигон Солнце"	Ф-10 КТП-250 кВа	СН-2	СН-2	Матрица NP 73 E	04607934	6803	6857,96	54,96	60	3 298	3 298		
76	Иной собственник	ПС 35/10 кВ "Халюбскаул"	Ф-4 КТП-630 кВа	СН-2	СН-2	Матрица NP 73 E	04607408	1388	1572,56	184,56	200	36 912	36 912		
77	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Юго-Восточная"	Ф-14	СН-2	СН-2	Меркурий 230 ART-00	11103575			0	2400	81 192	0	81192	
78	Иной собственник	ПС 110/35/10 кВ "Шамхал"	Ф-11 КТП/630 кВА	СН-2	СН-2	NP73E	04607909	1606	1611	5	120	600	600		
79	Иной собственник	ПС 35/10 кВ "Полигон Солнце"	Ф-1, ТМ-160 кВА	СН-2	СН-2	NP73E3-14-I	04609044	4341	4383	42	60	2 520	2 520		
80	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Юго-Восточная"	Ф-14 КТП-400кВА	СН-2	СН-2	ЦЭ 6803 ВЭР 32	011355147371158	1546	1594	48	120	6 058	5 760		298
81	Иной собственник	ПС 35/10 кВ "Согратль"	отпайка Ф-6	СН-2	СН-2	Матрица NP 73E 3-14-1	4609178	12576	12896	320	30	9 600	9 600		
82	Иной собственник	ПС 110/10 кВ "Восточная"	Ф-32 ТП/1000 кВА	СН-2	СН-2	CE 303 S31	011880153070619	366	366	0	200	193	0		193
83	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Каспийская ТЭЦ"	ВЛ-110-125 Ввод СШ	ВН	ВН	Elster, EA05RAL-B-4	1089775	28028,691	28225,402	196,711	88000	17 310 568	17 310 568		
84	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Каспийская ТЭЦ"	ВЛ-110-126 Ввод СШ	ВН	ВН	Elster, EA05RAL-B-4	1089715	32833,882	33089,795	255,913	88000	22 520 344	22 520 344		
85	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "ЗТМ"	Ф-6 КТП-1000 кВА	СН-2	СН-2	Каскад 310 МТ	2010124485 93	6401,12	6524,27	123,15	60	7 389	7 389		
86	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "ЗТМ"	Ф-6 КТП-1000 кВА	СН-2	СН-2	Матрица	04608233	6764,61	7165,81	401,2	200	80 240	80 240		
87	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Насосная-1"	Ф-8 КТП-19/400 кВА	СН-2	СН-2	Матрица	04608033	1648	1781	133	200	26 600	26 600		
88	Иной собственник	ПС 110/10 кВ "Уйташ-1"	Л-110-126 Ввод Т-1	ВН	ВН	СЭТ-4ТМ.03М01	0818171668	20,017	23,03	3,013	66000	198 858	198 858		
89	Иной собственник	ПС 110/10 кВ "Уйташ-1"	Л-110-125 Ввод Т-2	ВН	ВН	СЭТ-4ТМ.03М01				0	66000	0	0		
90	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Уйташ-2"	Л-110-126 Ввод Т-1	ВН	ВН	СЭТ-4ТМ.03М01				0	66000	0	0		
91	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Уйташ-2"	Л-110-125 Ввод Т-2	ВН	ВН	СЭТ-4ТМ.03М01	0818171901	8,53	8,64	0,11	66000	7 260	7 260		
92	Иной собственник	ПС 110/35/6 кВ "Огни"	Ф-7	СН-2	ВН	Меркурий 230	101974479	39463,87	39889,33	425,46	7200	3 063 312	3 063 312		
93	Иной собственник	ПС 110/35/6 кВ "Огни"	Ф-1 МСО КТП № 1/24-180-04	СН-2	СН-2	ЦЭ6803В	110700970804 36	18509	18903	394	80	31 520	31 520		
94	Иной собственник	ПС 110/35/6 кВ "Огни"	Ф-1 СХТ ЗКТП № 1/22-400-04	СН-2	СН-2	ЦЭ6803В	970080454	89411	91120	1709	80	136 720	136 720		
95	Иной собственник	ПС 110/35/6 кВ "Огни"	Ф-9 ЗКТП № 9/28-200-04 Нахалкент	СН-2	СН-2	ЦЭ6803В	94146127	49641	51388	1747	60	104 820	104 820		
96	Иной собственник	ПС 110/35/6 кВ "Огни"	Ф-1 КТП № 1/21-250-04 Нахалкент	СН-2	СН-2	Каскад 310-МТ	4000112154338	32612	33259	647	80	51 760	51 760		
97	Иной собственник	ПС 110/35/6 кВ "Огни"	Ф-1 ЗКТП № 1/23-400-04 М.Ярагского	СН-2	СН-2	CE 303 S31543	011880153070381	5899	7162	1263	120	151 560	151 560		
98	Иной собственник	ПС 110/35/6 кВ "Огни"	Ф-1 КТП № 1/19-630-04 Рыбникова	СН-2	СН-2	ЦЭ6803В	097080514	31093	31716	623	200	124 600	124 600		
99	Иной собственник	ПС 110/35/6 кВ "Огни"	Ф-1 КТП № 1/27-400-04 Митарова	СН-2	СН-2	ЦЭ6803В	110700941463 30	29207	30269	1062	80	84 960	84 960		
100	Иной собственник	ПС 110/35/6 кВ "Огни"	Ф-1 ЗКТП № 1/5-400-04 Ленина	СН-2	СН-2	ЦЭ6803В	97080512	56404	57766	1362	80	108 960	108 960		16 174
101	Иной собственник	ПС 110/35/6 кВ "Огни"	Ф-1 КТП № 1/20-250-04 Г.Цадасы	СН-2	СН-2	Каскад 310-МТ	4000112044882	40382	41023	641	80	51 280	51 280		
102	Иной собственник	ПС 110/35/6 кВ "Огни"	Ф-1 КТП № 1/25-400-04 Нахимова 1	СН-2	СН-2	ЦЭ6803В	011355140220678	8319	9012	693	120	83 160	83 160		
103	Иной собственник	ПС 110/35/6 кВ "Огни"	Ф-1 ЗКТП № 1/44-250-04 Нахимова 2	СН-2	СН-2	ЦЭ6803В	11355134106613	21500	22150	650	80	52 000	52 000		
104	Иной собственник	ПС 110/35/6 кВ "Огни"	Ф-1 КТП № 1/17-250-04 Шалбузова	СН-2	СН-2	Каскад 310 МТ	8000712575959	12682	12879	197	80	15 760	15 760		
105	Иной собственник	ПС 110/35/6 кВ "Огни"	Ф-3 ЗКТП № 3/29-250-04 Нахалкент 3	СН-2	СН-2	ЦЭ6803В	93081276	27025	27610	585	80	46 800	46 800		
106	Иной собственник	ПС 110/35/6 кВ "Огни"	Ф-3 ЗКТП № 3/35-250-04 Молод. дом	СН-2	СН-2	ЦЭ6803В	11070095156622	21306	21667	361	80	28 880	28 880		
107	Иной собственник	ПС 110/35/6 кВ "Огни"	Ф-1 ТП №1/61-400-04 Ленина-117 1	СН-2	СН-2	CE 303 S31543	11880153070483	608	674	66	40	2 640	2 640		
108	Иной собственник	ПС 110/35/10 кВ "Дербент-Западная"	Ф-7 ЗКТП №7/36-400-04 Сухая речка (запад.)	СН-2	СН-2	CE 303 S31543	011880153070627	5095,08	5790	694,92	120	83 390	83 390		
109	Иной собственник	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная"	Ф-1 ТП № 57	СН-2	СН-2	Каскад 310 МТ	9000712080353						0	184 099	
110	Иной собственник	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная"	Ф-1 КТП № 102(271)	СН-2	СН-2	ЦЭ 6803В	851580407328267				60		0	184 099	
111	Иной собственник	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная"	Ф-1 КТП № 103	СН-2	СН-2	Каскад 310 МТ	4000112168564				80		0	184 099	
112	Иной собственник	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная"	Ф-11 КТП № 117	СН-2	СН-2	Каскад 310 МТ	8000712575058				120		0	184 099	

89

69

| | | |

182	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная"	Ф-12 ТП № 92	СН-2	СН-2	Каскад 310	860071357477					120		0	187 410		
183	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная"	Ф-8 ТП № 93	СН-2	СН-2	Каскад 310 МТ	400021229586							0	191 574		
184	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная"	Ф-24 ТП № 97	СН-2	СН-2									0	162 952		
	Всего прием:												90 602 494	72 935 430	14 523 579	3 143 486	
	ПЕРЕДАЧА																
	Передача в смежные сетевые организации												162 669		162 669		
1	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 35/10 кВ "КЭМЗ-2"	Ф-2 ТП-82 "ЦГБ"	СН-2	СН2	Учет отсутствует начисление произведено расчетным путем							40 863	38 880		1 983	
2	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 35/10 кВ "КЭМЗ-2"	Ф-2 ТП 157 "Багдад"	СН-2	СН-2	ЦЭ 6803 В	011355140220719	13544	14030	486	80	4000	1 081 080	1 081 080			
3	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 35/10 кВ "КЭМЗ-1"	Ф-6	СН-2	СН1	ЦЭ 6850М	007251134495839	5553,28	5823,55	270,27	4000	1000	100 544	100 544			
4	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 35/10 кВ "КЭМЗ-1"	Ф-7	СН-2	СН1	СЕ 302	688302100008б	8529,808	8630,352	100,544	1000	1000	100 544	100 544			
5	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 35/10 кВ "КЭМЗ-1"	Ф-9	СН-2	СН1	ЦЭ 6850М	007251134495773	3045,23	3167,22	121,99	2000	2000	243 980	243 980			
6	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 35/10 кВ "КЭМЗ-1"	ТП-07-6-90 ВЛ-0,4 "Терцена"	НН	СН-2	Меркурий 230	32306104	30286	30844	558	40	1000	334 033	334 033			
7	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 35/10 кВ "КЭАЗ"	Ф-3 "Совхоз"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	89868151	8406,037	8740,07	334,033	1000	1000	432 087	432 087			
8	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 35/10 кВ "КЭАЗ"	Ф-4 "Поселок"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	80022024	7874,3928	8306,48	432,0872	1000	1000	119 871	119 871			
9	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 35/10 кВ "КЭАЗ"	Ф-17 "Разъезд"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	89871815	2835,9692	2955,84	119,8708	1000	1000	119 871	119 871			
10	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 35/10 кВ "Шамилькала"	Ф-12	СН-2	СН1	ЦЭ6850М	72511344958б0	1968,82	2105,88	137,06	6000	6000	822 360	822 360			
11	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 35/6 кВ "Роббинс"	Ф-3	СН-2	СН1	ЦЭ6850М	1134495835	6736,34	7213,05	476,71	1800	1800	858 078	858 078			
12	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 35/6 кВ "Авиаагрегат"	Ф-17	СН-2	СН1	ЦЭ6805В	27854001З4	9104,19	9252,7	148,51	1200	1200	178 212	178 212			
13	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 35/6 кВ "Авиаагрегат"	Ф-18	СН-2	СН1	ЦЭ6850В	400275	39306,86	39494,86	188	1000	1000	188 000	188 000			
14	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 35/6 кВ "Авиаагрегат"	Ф-20	СН-2	СН1	Меркурий 230	168365	6623,41	6833,62	210,21	2400	2400	504 504	504 504			
15	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 35/6 кВ "Авиаагрегат"	Ф-21	СН-2	СН1	СЕ 303	9211132144821	1904,82	2385,044	480,224	1200	1200	576 269	576 269			
16	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 35/6 кВ "Авиаагрегат"	Ф-22	СН-2	СН1	ЦЭ6850В	465544	9398,36	9398,36	0	1000	1000	0	0			
17	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 110/6 кВ "Каспийская ТЭЦ"	ВЛ-110-103	ВН	ВН	Elster, EA05RL-B-4	1089701	22620,887	22620,887	0	88000	88000	0	0			
18	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 110/6 кВ "Каспийская ТЭЦ"	ВЛ-110-112	ВН	ВН	Elster, EA05RL-B-4	1089762	26755,607	27110,644	355,037	88000	88000	31 243 256	31 243 256			
19	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ "Каспийская ТЭЦ"	Ф-8	ВН	ВН	Меркурий-234	812182697	8882,69	9250,6	367,91	3600	3600	1 324 476	1 324 476			
20	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ "Каспийская ТЭЦ"	Ф-9	ВН	ВН	СЭТ-4ТМ.03М	812182698	5907,34	6067,15	159,81	3600	3600	575 316	575 316			
21	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ "Каспийская ТЭЦ"	Ф-10	ВН	ВН	СЭТ-4ТМ.03М	812182699	4996,38	5197,01	200,63	7200	7200	1 444 536	1 444 536			
22	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ "Каспийская ТЭЦ"	Ф-14	ВН	ВН	СЭТ-4ТМ.03М	812182701	8932,86	9263,55	330,69	4800	4800	1 587 312	1 587 312			
23	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ "Каспийская ТЭЦ"	Ф-18	ВН	ВН	СЭТ-4ТМ.03М	812182705	4270,42	4428,98	158,56	12000	12000	1 902 720	1 902 720			
24	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ "Каспийская ТЭЦ"	Ф-27	ВН	ВН	Меркурий-234	39166178	44,61	57,95	13,34	4800	4800	64 032	64 032			
	Всего передача												43 806 518	43 602 986	162 669	1 983	
	САЛЬДО (прием-передача)												46 795 977				
	Объём транспортировки до конечных потребителей												10 455 572				
	ДЭЖ (г. Кизилюрт)												10 455 572				
	Потребители ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"																
	Прочие				СН1								313 757				
					СН2								1 366 412				
					НН								511 212				
	население				НН								3 047 141				
	городское				СН2								837 927				
	приравненные к населению город.				НН								4 379 123				
	приравненные к населению город.												0				
	Потребители НЭСК "Электрон"																
	Прочие				СН1												
					СН2												
					НН												
	население				СН2												
	приравненные к населению город.				НН								5 920 737				
	приравненные к населению город.												5 920 737				
	ДЭЖ (пгт Шамилькала)																
	Потребители ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"												0				
	Прочие				СН1								76 911				
					СН2								536 433				
					НН												
													120 152				
	население				НН								5 080 071				
	сельское				НН								107 169				
	приравненные к сельскому				СН2								0				
	приравненные к сельскому																
	Потребители НЭСК "Электрон"																
	Прочие				СН2												

население				НН													
Приравненные к сельскому населению				СН2													
ДЭЖ (Клинкер "КЭМЗ")				СН1										0			
собственное потреб														4 397 627			
ДЭЖ (г. Кизляр)														4 397 627			
Потребители ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"																	
Прочие:				СН1										1 123 039			
				СН2										25 521			
				НН										463 975			
население				НН													
приравненные к населению город.				НН (ПН)										369 796			
приравненные к населению сельскому				СН2 (ПН)										2 415 296			
Потребители НЭСК "Электрон"														0			
Прочие:																	
				СН1													
				СН2													
				НН													
население																	
приравненные к населению город.				НН (ПН)													
приравненные к населению сельскому				СН2 (ПН)													
ДЭЖ (г. Махачкала)														2 736 184			
Потребители ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"														1 523 768			
Прочие:																	
				НН										994 927			
				СН1										22 873			
				СН2										125 881			
				ВН										331 415			
население				НН										13 243			
приравненные к населению город.				НН										35 429			
Потребители НЭСК "Электрон"														0			
Прочие:																	
				НН													
				СН1													
				СН2													
				ВН													
				НН													
приравненные к населению город.														**170 026**			
ДЭЖ (Авиаагрегат)				СН1										170 026			
собственное потреб														**0**			
ДЭЖ (Дагестан Стекло Тара)																	
Потребители ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"																	
Прочие:																	
МУП "Каспэнерго"														1 212 416			
Потребители ООО "Каспэнергосбыт"				НН										38 240			
Прочие:				ВН										1 174 176			
														1 520 987			
ДЭЖ (г. Даг. Огни)														1 520 987			
Потребители ПАО "Россети СК" - "Дагэнерго"																	
Прочие:				НН										506 692			
				СН2										97 253			
население				НН										586 233			
городское				НН										330 809			
приравненные к населению город.														0			
Потребители НЭСК "Электрон"																	
Прочие:				СН2													
				НН													
														13 955 591			
ДЭЖ (г. Дербент)														13 955 591			
Потребители ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"																	
Прочие:																	

					НН								2 834 767			
					СН2											
													9 871 295			
					НН								1 249 529			
					НН								0			
					СН2											
					НН											
	Всего объем транспортировки:												39 715 619			
	Потребители ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"												37 774 281			
	в т.ч. ВН												331 415			
	СН-1												1 459 669			
	СН-2												1 691 978			
	НН												5 848 006			
	НН Население городское												13 517 912			
	НН Население сельское												120 152			
	НН Приравненные к город. населению												6 364 686			
	НН Приравненные к сельс. населению												5 080 071			
	СН-2 Приравненные к город. населению												837 927			
	СН-2 Приравненные к сельс. населению												2 522 465			
	Потребители НЭСК "Электрон"												0			
	в т.ч. ВН												0			
	СН-1												0			
	СН-2												0			
	НН												0			
	НН Приравненные к населению												0			
	СН-2 Приравненные к населению												0			
	Потребители ООО "Каспэнергосбыт"												1 212 416			
	НН												38 240			
	ВН												1 174 176			
	Собственные нужды Ирганайский ГЭС				СН1								174 096			
	ЗАО «Торговый дом «Содружество»				СН1								71 466			
	ООО "Караван"				СН1								292 980			
	ИП Агалханов З.О.				НН								20 354			
	ИП Кудаомаров А.М.				НН											
	ООО Авиаагрегат				СН1								170 026			
	ПОТЕРИ ООО "ДагЭнерЖи"												7 080 357			
													7,81%			

Генеральный директор ООО "ДагЭнерЖи" / Османов А.И.

Расчет объема потерь в сетях собственников
декабрь 2021г.

Наименование ПС	Отпуск э/э на ПС	Наименование контрагента	объем полезного отпуска	потери	собственники сетей	
КТЭЦ	25 780 744,00	МУП Каспэнерго	6 909 631,00	17 696 593,00	потери ДЭЖ	17 696 593,00
		ООО "Каспэнергосбыт"	1 174 520,00			33 407 937,00
		ООО "Электрон"				**51 104 530,00**
		Конечные ГП				

№ п/п	Наименование объекта	Точка присоединения - ПС, Фидер, КТП		Напряжение - кВ	Тип	№	Коэф.трансф.	Показания счетчика		Потребление (кВт*ч)		Потери кВт*ч	Фактический небаланс	Примечание (дополнительная информация)
								начальные	конечные	всего	электроэнергия, купленная счетчиком			
1.	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	Ф-7	ВН	Меркурий 230	11103058	4800	483,8135	495,2671	55073,6	55073			
2.	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф-15	ВН	Меркурий 230	11103642	4800	23406,3234	23723,5496	1522687	1522687			
3.	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф-18	ВН	Меркурий 230	11088093	3600	25327,2799	25666,546	1221358	1221358			
4.	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф-19	ВН	Меркурий 230	11080167	2400	38374,8441	39043,2129	1604085	1604085			
5.	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф-28	ВН	Меркурий 230	11088333	4800	25175,5275	25450,4803	1319773	1319773			
6.	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф-31	ВН	Меркурий 230	11088115	1200	19317,0128	19940,6032	748308	748308			
7.	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф-33	ВН	Меркурий 230	11088332	4800	1886,6742	1908,8564	106475	106475			
8.	г. Кизилюрт	П/С Город 35/6	ВЛ 35 кВ №56	СН-I			100	2 658 000	2 691 465	3346500	3346500			
9.	г. Кизилюрт	КЧГЭС	ф- ГУ -2	СН-I I	A1802RALQ	1287130	4800	11765,41435	11971,11175	987348	987348			
10.	г. Кизилюрт	КЧГЭС	ф- ДЭА	СН-I I	A1802RALQ	1287131	2400	19506,08038	19821,47213	756940	756940			
11.	ООО "Авиаагрегат"	Приозерная 110/35/6	Л 5 ВЛ 35 кВ	СН1	Меркурий 230 ARM	11203715	14000	6598,5171	6598,5171	0	0	0		
12.	ООО "Авиаагрегат"	Приозерная 110/35/6	Л 7 ВЛ 35 кВ	СН1	Меркурий 230 ARM	11203581	14000	751,5936	751,5936	0	0			
13.	ООО "Авиаагрегат"	Авиаагрегат 35/6	Т-1	СН1	ЦЭ6850М	7251134495789	7200	1550,3912	1695,5561	1 054 071	1 045 187	8 884,09		
14.	ООО "Авиаагрегат"	Авиаагрегат 35/6	Т-2	СН1	ЦЭ6850М	7251134495851	7200	1837,7655	1983,6679	1 059 426	1 050 497	8 929,22		
15.	ООО "Авиаагрегат"	Авиаагрегат 35/6	0	СН1	САЗУ-И44	50279	10	9248	9298	504	500	4,25		
16.	ООО "КЭМЗ"	ПС Кизляр 1 110/35/10	Л-1	ВН	Меркурий 230	11099781	7000	20564,3347	21009,6428	3 117 157	3 117 157			
17.	ООО "КЭМЗ"	ПС Кизляр 2 110/35/10	Л-24	ВН	Меркурий 230	11132927	21000	7191,1163	7270,7596	1 672 509	1 672 509			
18.	ООО "ШПЭС энерго"	Шамилькала 35/10	Т-1	СН1	ЦЭ6850М	60804050	1000	189 708,88	192 460,92	2 752 040	2 752 040			по данным РусГидро
19.	ООО "ШПЭС энерго"	Шамилькала 35/10	Т-2	СН1	ЦЭ6850М	89786120838024	1000	230 798,37	233 467,66	2 737 466	2 669 290	68 176,33		по данным РусГидро
20.	ООО "Дробилка М"	Дробилка М 35/10	ВЛ-56	СН 1	ЦЭ6805ВС	85871615	100	452514,26	452514,26	403 059	0		403 059	п.183 ППРФ 442
21.	ИП Гусейнов	ПС Роббинс 35/10	ВЛ 35 кВ №10 (ПУ на ПС Ирганай ГПП)	СН 1	A1805RALQ-P4GB-DW-4	1341659	10500	564,102525	640,38615	800 978	800 978			
22.	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	7	ВН	Меркурий 230	101974479	7200	39208,18	39527,01	2 295 576	2 295 576			
23.	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП МСО	СН-I I	ЦЭ6803В	97080436	80	18229	18566	26 960	26 960			
24.	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП СТХ	СН-I I	ЦЭ6803В	970080454	80	88267	89682	113 200	113 200			
25.	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-9, КТП Нахалкент	СН-I I	ЦЭ6803В	94146127	60	48472	49911	86 340	86 340			
26.	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Нахалкент	СН-I I	Каскад 310-МТ	4000112154338	80	32137	32681	43 520	43 520			
27.	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Виноградный	СН-I I	Каскад 310-МТ	11880153070381	120	5317	6250	111 960	111 960			
28.	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Новостройки Рыбников	СН-I I	ЦЭ6803В	97080514	200	30692	31199	101 400	101 400			
29.	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Митарова	СН-I I	ЦЭ6803В	94146330	80	28492	29352	68 800	68 800			
30.	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Ленина	СН-I I	ЦЭ6803В	97080512	80	55657	56713	84 480	84 480			
31.	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Цадаса	СН-I I	Каскад 310-МТ	4000112044882	80	39930	40468	45 235	43 040	2 195		
32.	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Нахимова	СН-I I	Каскад 310-МТ	11355140220678	120	7962	8471	77 254	61 080	16 174		
33.	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	7, КТП 250 Шалбузова	СН-I I	Каскад 310 МТ	8000712575959	80	12570	12728	12 640	12 640			
34.	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Птичник	СН-I I	ЦЭ6803В	93081276	80	26635	27193	44 640	44 640			
35.	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, Нахимова КТП-400	СН-I I	ЦЭ6803В	11355134106613	80	20912	21544	53 139	50 560	2 579		
36.	ООО "Нефтехиммаш"	Дербент-Западная 110/35/10	ф-3, КТП Сухая речка	СН-I I	СЕ 303	11880153070627	120	4639	5210	68 520	68 520			
37.	ООО "Нефтехиммаш"	Дербент-Западная 110/35/10	ф-1 Ленина-117 1 тп№1\61-400-04	СН-I I	СЕ 303	011880153070483	40	523	603	3 363	3 200	163		
38.	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Молодежный	СН-I I	ЦЭ6803В	95156622	80	20976	21328	29 596	28 160	1 436		
39.	г. Огни КТП, Сулейманов З.Г.	Огни 110/35/6	ф-1 КТП 55\250	СН-I I	Каскад 310-МТ	3001211585017	40	10651	10651	201 600	0		201 600,00	
40.		ПС КЭМЗ -1	6 ТП 90	СН-I I	Каскад-310 МТ	1200213509355	120	27349	27894	65 400	65 400			
41.		ПС КЭМЗ -1	6 ТП 90 (резервный)	СН-I I			120	15949	15949	0	0	0,00		
42.	ПАТП	Компас 110/10	ф-36 ПАТП	ВН	Меркурий 230	11100131	4000	910,91	922,89	47 908	47 908			
43.	Кизлярхлебзавод	Кизляр-2 110/35/10	ф-11, КТП 49	СН-I I	Каскад 310 МТ/1	1200912115130	40	30583	30583	0	0	0,00	0,00	
44.	КЭАЗ	ПС КЭАЗ 35/10	ввод 2	СН-I	ЦЭ 6850М	7251031000495	3000	4006,46	4110,76	328 858	312 900	15 957,90		
45.	КЭАЗ	ПС КЭАЗ 35/11	до ввода 2 РУМП	СН-I	СЕ 303	9211128081169	3000	2793,935	2896,716	324 068	308 343	15 725,49		
46.	ООО "Горные ресурсы"	ПС Новая 110/35/6	Ф-16, ТП- 1000 кВА (ООО "ИТЦ "Горные ресурсы")	СН-I I	Меркурий 230	38574135	200	1433	1433	504 000	0	0,00	504 000,00	
47.	Техспортсервис	ПС 110/6кВ "Завод точной механики"	Ф12 (Техспортсервис)	СН2	СЕ-303	9211046000329	12000			315 912	0		315 912,00	п.183 ППРФ 442 за август 201
48.	Техспортсервис	ПС 110/6кВ "Завод точной механики"	Ф13(Техспортсервис)	СН2	СЕ-303	3211050000293	12000			562 802	0		562 801,68	расход ф-13 ПС 3ТМ (Меркур
49.	ИП Адамов	ПС "Полигон Солнце"	Ф-4, отпайка на КТП ИП Адамов	СН2	Матрица	4608228	30	1058	1058	80 640	0	0,00	80 640,00	
50.	ООО "Галакси"	ПС "Приозерная" 110/35/6 кВ	Ф-25, отпайка на КТП 160 кВА ООО "Галакси"	СН2	Матрица	4609177	120	5668	5668	80 640	0	0,00	80 640,00	
51.	ИП Багандов	ПС "ТПП" 110/35/6 кв	Ф- 32, отпайка на КТП 630 кВА-резерв ИП Багандов	СН2	резерв					0	0	0,00		
52.			Ф-52, отпайка на КТП 630 кВА ИП Багандов	СН2	Меркурий 234-ARTM-02	32932896	200	14922,286	14922,286	317 520	0	0,00	317 520,00	
53.	ООО "Арсенал"	ПС "Приозерная" 110/35/10 кв	Ф-25, отпайка на КТП 250 кВА ООО "Арсенал"	СН2	Матрица	4608958	40	21740,283	21740,283	126 000	0	0,00	126 000,00	
54.	ООО "Пионер"	ПС ЗФС 110/35/6	Ф-48 ,отпайка на КТП 18/630 ООО "Пионер"	СН2	СЕ 303	9217148527616	200	9722,66971	9722,66971	317 520	0	0,00	317 520,00	
55.	КП РД "УКИО РД"	ПС 110 кВ "Уйташ-1"	опора на ВЛ-110 кВ Махачкала-Каспийская ТЭЦ №125	ВН	СЭТ -4 ТМ 0,3 М	8181711668	66000	24,8	24,8	0	0			
56.	КП РД "УКИО РД"		опора на ВЛ-110 кВ Махачкала-Каспийская ТЭЦ №126	ВН	СЭТ -4 ТМ 0,3 М	81811711641	66000			0	0			
57.	КП РД "УКИО РД"	ПС 110 кВ "Уйташ-2"	опора на ВЛ-110 кВ Махачкала-Каспийская ТЭЦ №125	ВН	СЭТ -4 ТМ 0,3 М	818171901	66000	9,55	9,55	0	0			

			ф-1, КТП 630 кВА	CH2	МИРТЕК-32-PY-W31	51802420034906	80	7988	7988	317 529	0	0,00	317 529,00		
60	ООО "Кизляр"	ПС Рекорд	КТП 6/04 630 кВА	CH2	NP73E	4606933	160	11393	11393	317 529	0	0,00	317 529,00		
61			КТП 6/04 630 кВА	CH2	МИРТЕК-32-PY-W31	51802420033825	80	12043	12043	317 529	0	0,00	0,00		
62			5	CH2	NP73E.3-14-1	4606498	160	7237	7237	0	0	0,00	201 600,00		
63	ООО "Элита"	ПС Кизляр -2	ф-11 ТМ 400 кВА	CH2	CE 303	124525709	30	29000	29000	201 600	0	0,00	2 254 392,00		
64	ИП Насруллаев З. У.	ПС Ю-Восточная 110/6	ф-6 КТП 630 кВА	CH2	Меркурий 230	34280562	200	485	485	2 254 392	0	0,00	2 561 328,00		
65			ф-6 КТП 630 кВА	CH2		34280551	200	119,32	119,32	2 561 328	0	0,00			
66			КТП 1000 кВА	CH2	CE 303 S31	11880153070619	200	285	461,4	37 891	35 280	2 610,72	126 000,00		
67	ООО "Югагрохолдинг"	ПС Шамхал	ТП (ТМП)/250 кВА	CH2	NP73E.3-14-1	4608477	80	1089	1089	126 000	0	0,00	256 200,00		
68		ПС КПФ 35/10	ф- 11 КТП-250 кВА	CH2	CE 303 S31543	11880153070338	80	205	205	256 200	0	0,00	645 624,00		
69			ф-5 КТП-250 кВА	CH2	CE 303 S31	11888152098657	160	2835	2835	645 624	0	0,00	40 992,00		
70			ф-5 КТП-40 кВА	CH2	CE 303 S31	4609164	1	24914	24914	40 992	0	0,00	50 400,00		
71		ПС Ленинкент 35/6	ф-1, КТП	CH2	NP73E.3-14-1	4607909	20	597	597	50 400	0	0,00	3 175 200,00		
72	ООО НПО "ПЗЖБИ"	ПС Шамхал 110/35/10 кв	ф-11 КТП 630 кВА	CH2	NP73E	124580405	120	1637	1637	3 175 200,00	0	0,00	201 600,00		
73	ООО "СК-АКВА"	ПС Кизляр 1	5	CH2	CE 303	126141995	200	11076	11076	201 600	0	0,00	126 000,00		
74	ООО "Базальт"	ПС 35/10 кВ Хуцеевка	3	CH2	ЦЭ6803	33013190	80	2420	2420	126 000	0	0,00	201 600,00		
75	ООО ПЖТ "Жилдортранс"	ПС 110/6 кВ Насосная	8	CH2	Меркурий 230	122427089	80	3041	3041	201 600	0	0,00			
76	ООО " ПП Кизляр"	ПС 110/35/10 кВ Кизляр 1	10	CH2	CE-303 S31 GSM	40191856	200	7530	8124	127 591	118 800	8 791,20	322 560,00		
77	КФХ В.А. Яллаев	ПС 110/35/10 кВ Кизляр 2	4, \160	CH2	Меркурий 230		30	1189	1189	322 560	0	0,00	5 090 400,00		
78	КПП Микаилов А.М.	ПС 35/6 кВ "Стекловолокно"	24	CH2						5 090 400	0	0,00	317 520,00		
79	ЗАО "МУШАРАКА"	ПС 1100 кВ "Буйнакск-2"	ТП-1-315 кВА, ф-6	CH2	CE 301	009243028000087	20	6789,45	6789,45	317 520	0		20 160,00		
80	ООО "Термес"		3КТП-40кВА	CH2	KNUM-1023	21349	1	617413	617413	20 160	0		80 640,00		
81	ООО "Термес"	ПС 35/10 кВ КЭМЗ-1, ВЛ-10 кВ,	КТП-160кВА, ф-7	CH2	Каскад 310 МТ	43631	50	5954	5954	80 640	0		0,00		
82	Зайналов Заур Мирзамагомедович	ПС Юго-Восточная 110/6	РП-ТП/1000 кВА, ф-3	CH2	CE 303 S31 746	011888152098660	1	2891	2891	0	0		327 936,00	с. Султанянгиюрт	
83	ИП Газимагомедова М.Г.	ПС35/10кВ"Нечаевка"	КТП-160 кВА	CH2	Каскад310мт	1161217913806	1	0	0	327 936	0		4 099 200,00		
84	ООО "Каспийэнергосервис"	ТП-02/0912-20		CH2						4 099 200	0		436 800,00	г. Кизляр	
85	ООО "Кизляртеплосервис"	КТП 250 кВА		CH2						436 800	0		0,00		
86	Дербентский завод шлифовальных станков	ПС Дербент-Северная 110/6	ф-19	CH2						0	0		504 000,00		
87	АО "Дагснаб"	ПС "Новая" 110/35/6 кВ	БКТП/1000 кВА, ф-2	CH2	Меркурий 230	19454822	120	49836	49836	504 000	0		819 840,00		
88	Омаров Шамиль Шахбанович	ПС ЗФС 110кВ	тп-31/400 ф-31	CH2	Меркурий 201.2	17894300	1	8944	8944	819 840	0		0,00		
89	Омаров Шамиль Шахбанович	ПС ЗФС 110кВ	тп-31/400	CH2	CE-101	7789046011066	1	7913	7913	0	0		0,00		
90	ИП Бремов Амридин Апгурбекович	ПС Дербент-Северная 110кВ	ТП-37/400 кВА ф-7	CH2	Меркурий 230	38587489	1	71035	71035	0	0		129 124,80		
91	ИП Бремов Амридин Апгурбекович	ПС Дербент-Северная 110кВ	ТМ 63 кВА	CH2	Каскад 310МТ	600538	1	78761	78761	129 125	0		327 936,00	г. Избербаш	
92	ИП Абдуллаев Руслан Гутгуевич	КТП-160 кВА		CH2						327 936	0		327 936,00		
93	Изиев Абдулбасир Исрапилович	ПС Согратль 35/10	ф-6	CH2						327 936	0		2 582 496,00		
94	ИП Рамазанов Гасан-Гусен Рамазанович	ПС Авиаагрегат 35/6 кВ	ф-3	CH2						2 582 496	0		512 400,00		
95	ООО "ЭККО-ПЛАСТ"	ПС Буйнакск-1 110/35/6	КТП/250 кВА ф-5	CH2	Каскад	1171217915655	50	2965	2965	512 400	0		327 936,00		
96	ИП Исмаилов Камалудин Д.	ПС Юго-Восточная 110кВ	ф-3	CH2						327 936	0		204 960,00		
97		ПС Махачкала 110/35/10 кВ	ф-8	CH2						204 960	0		512 400,00		
98		ПС ЗФС 110/35/6 кВ	ф-47	CH2						512 400	0		327 936,00		
99	ИП Магомедов Рафик Басирович	ПС Полигон Солнце 35/10 кВ	ф-10	CH2						327 936	0		3 873 744,00		
100	ООО КизилюртЭнергосервис	ПС "НС-1" 110/6 кВ	ф-9	CH2						3 873 744	0		0,00		
101	Гусейнов Ахмед Гаджиевич	ПС Полигон Солнце 35/10 кВ	ф-6	CH2						0	0		0,00		
102	ООО Буйнакский завод Известняк	ПС "Казанище" 35/10 кВ/ отчет		CH1	Меркурий 230 ART2-00 PQRSIDN	11008324	7000	819,8324	819,8324	0	0		2 930 928,00		
103	ИП Мазгаров Магомедпур Камилович	ПС 110/10 кВ Компас	ф-36	CH2						2 930 928	0				

Отдача из сетей филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго", W отд, кВт*ч

										ВН	67 739 457	0		204 366,56		
										СН1	13 710 909					
										СН2	12 806 971					
											41 211 577					
1		ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 3 "Совхоз"	СН-I	ЦЭ6805В	89868151	1000	8260,82	8486,18	225 360	225 360					
2		ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 4 "Поселок"	СН-I	ЦЭ6805В	80022024	1000	7873,56	8079,48	205 920	205 920					
3		ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 17 "Разъезд"	СН-I	ЦЭ6805В	89871815	1000	2811,31	2879,31	68 000	68 000					
4		ПС КЭМЗ -1	ф-6	ВН	ЦЭ6850В	7251134495839	4000	5362,0900	5553,2800	764 760	764 760					
5		ПС КЭМЗ -1	ф-7	ВН	СЕ 302	74888399	1000	8439,4980	8529,8080	90 310	90 310					
6		ПС КЭМЗ -1	ф-9	ВН	ЦЭ6850В	7251134495773	2000	2934,5000	3045,2300	221 460	221 460					
7		ПС КЭМЗ -2	ф-2 ТП-82 "ЦГБ"	ВН	учет отсутствует , резерв					0	0					
8		ПС КЭМЗ -2	ф-2 ТП-157 Багдад	ВН	ЦЭ 6803В	11355140220719	80	13116	13549	36 407	34 640	1 766,64				
9		ПС КЭМЗ -1	ф-6, ТП № 90, ВЛ 0,4 кВ "Терцена"	СН-I I	Меркурий-230/1	32306104	40	29605	30286	27 240	27 240					
10		Авиаагрегат 35/6	фид. №17	СН-I	ЦЭ6805В	2785400134	1200	8968,2800	9104,1900	163 092	163 092					
11		Авиаагрегат 35/6	фид. №18	СН-I	ЦЭ6850В	400275	1000	39160,8200	39306,8600	146 040	146 040					
12		Авиаагрегат 35/6	фид. №20	СН-I	ЦЭ6850В	208401975	2400	6423,7200	6623,4100	479 256	479 256					
13		Авиаагрегат 35/6	фид. №21	СН-I	ЦЭ6850В	3001051	1200	1403,44	1904,8200	601 655	601 655					
14		Авиаагрегат 35/6	фид. №22	СН-I	ЦЭ6850В	465544	1000	9398,3600	9398,3600	0	0					
15		Авиаагрегат 35/6	ТП-8, фид. № 3	СН-I	Меркурий 230 ART-00 0,5s	10181109	2400	3289,3200	3289,3200	0	0					
16		Шамилькала 35/10	ф-12	СН-I	ЦЭ6805М	007251134495860	6000	1 674,92	1 674,92	280 980	0			280 980		
17		ПС Роббинс 35/10	ф-3	СН-I	ЦЭ6850М	007251134495835	1800	5 735,91	5 735,91	250 920	0			250 920		0
											3 561 400					

Приём в сети филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго", W пр, кВт*ч

ВН	1 112 937
СН1	2 421 223
СН2	27 240
всего	64 168 057
ВН	12 597 972
СН1	10 385 748
СН2	41 184 337

Сальдо, W пр -W отд, кВт*ч

+18 615 233 [illegible]

Исполнитель
Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"

мп

Заказчик
ООО "Дагэнержи"

мп

Наименование владельца электросетевого хозяйства: ООО "ДагЭнерЖи"

Прием

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансфор-мации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	Т-1	ЦЭ6850В	7251134495789	1550,3912	1695,5561	145,16	7200	1 045 187	0,85	8 884	1 054 071	СН-1
	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 38	Авиаагрегат 35/6	Т-2	ЦЭ6850В	7251134495851	1837,7655	1983,6679	145,90	7200	1 050 497	0,85	8 929	1 059 426	СН-1
3	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 39	Авиаагрегат 35/6	ТСН	САЗУ-И44	50279	9248	9298	50,00	10	500	0,85	4	504	СН-1
									Итого прием:			**2 096 184**		**17 817**	**2 114 001**	**СН1**

Передача

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя услуг		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансформации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
1	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №17	ЦЭ6805В	2785400134	8968,28	9104,19	135,910	1200	163 092			163 092	СН - 1
2	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №18	ЦЭ6850В	400275	39160,82	39306,86	146,040	1000	146 040			146 040	СН - 1
3	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №20	Меркурий 230	168365	6423,72	6623,41	199,690	2400	479 256			479 256	СН - 1
4	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №21	СЕ 303	9211132144821	1403,441	1904,820	501,379	1200	601 655			601 655	СН - 1
5	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №22	ЦЭ6850В	465544	9398,36	9398,36	0,000	1000	0			0	СН - 1
									Итого передача:			1 390 043			**1 390 043**	

Отпуск

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансф - мации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
1	ООО"ДагЭнерЖи"	ЗАО «Торговый дом «Содружество»	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.23	ЦЭ6850В	214680	8 312,842	8 370,807	57,965	1000	57 965			57 965	СН-I
2	ООО"ДагЭнерЖи"	ООО "Караван"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.24	ЦЭ6850В	89872611	18 995,48	19 124,47	128,990	1000	128 990			128 990	СН - I
3	ООО"ДагЭнерЖи"	ООО "Караван"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.25	ЦЭ6850В	80022294	26 077,80	26 179,36	101,560	1000	101 560			101 560	СН - I
4	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Агалханов З.О.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 1	Меркурий 230	23955757	14 119,67	14 119,67	0,000	60	0			0	НН
5	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Агалханов З.О.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 2	Меркурий 230	23986296	1 610,88	1 938,60	327,720	60	19 663			19 663	НН
	Отпуск потребители ПАО "ДЭСК"															
8	ООО"ДагЭнерЖи"	ОАО"Сбербанк России"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 4	Меркурий 230	15740494	22 726,57	23 039,32	312,750	30	9 383			9 383	НН
	Отпуск ООО "Электрон"															
9	ООО"ДагЭнерЖи"	ЖСК ТриДворца	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 3	СЕ-303	11872153070053	845,650	980,056	134,406	1200	161 287			161 287	СН-II
11	ООО"ДагЭнерЖи"	Шейх Мустафа	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 4	Меркурий 230	28832610	585 238	596 614	11 376,000	1	11 376			11 376	НН
12	ООО"ДагЭнерЖи"	Шейх Мустафа	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 6	Меркурий 230	33040043	449,49	477,80	28,310	60	1 699			1 699	НН
13	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Абасов М.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	КТП-5. фид. 4	Меркурий 230	34715836	3 752,26	4 348,18	595,920	30	17 878			17 878	НН
14	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Шарабудинов А.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	КТП-4. фид. 2	Меркурий 230	26087472	25 922,16	27 519,73	1 597,570	40	63 903			63 903	НН
15	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Газиева З.Б.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 4	СЕ 303 S31 503	11872153070062	75,652	92,336	16,684	1200	20 021			20 021	СН-II
											Итого отпуск:				**593 725**	
											Потери ФСТ				**14 000**	
															116 233	**СН-I**

Потребление ОАО"Авиаагрегат" Ноябрь 2021 г.

Сетевая организация ООО "ДагЭнерЖи"

ПАО "Дагестанская энергосбытовая компания"

№ п/п	№ договора энергоснабжения	Контрагент	Наименование ТУ	Наименование ПАО "Россети"	Наименование филиала ПАО "Россети"	Наименование станции	Наименование ТП № кВА	Фидерный	Тех.присоединения (кВт)	Тарифное напряжение	прибор учета		Расчетный коэф-т	Показания ПУ		Потребление (кВт*ч)				Потери Ж.Х. тр-ра	Примечание (инфраструктурный объект)
											тип	№		начальные	конечные	всего	по пок. счетч.	расчетная величина	неучтенная величина		
1	2	3	4	РЭ	РЭ	6	7	8	9	10	11	12	13	15	16	17	18	19	20	21	22	
1	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни (МСО)	Дер	Дер	Огни	1	38\400		400	СН 2	ЦЭ6803	97080436	80	18229	18566	26 960	26 960				
2	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни (СХТ)	Дер	Дер	Огни	1	5\250		250	СН 2	ЦЭ6803	970080454	80	88267	89682	113 200	113 200				
4	110-Т	ООО "Дагэнер	Н.Уркарах (Нахалкент ф-9)	Дер	Дер	Огни	9	1\200		200	СН 2	ЦЭ6803	94146127	60	48472	49911	86 340	86 340				
5	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни (Нахалкент ф-1)	Дер	Дер	Огни	1	4\160		40	СН 2	Каскад 3	4000112154338	80	32137	32681	43 520	43 520				
6	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни (Виноградный)	Дер	Дер	Огни	1	41\400		400	СН 2	СЕ 303	011880153070381	120	5317	6250	111 960	111 960				
7	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни (Новостройки Рыбникова	Дер	Дер	Огни	1	43\630		250	СН 2	ЦЭ6803	11070097080514	200	30692	31199	101 400	101 400				
8	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни (Митарова)	Дер	Дер	Огни	1	68\250		250	СН 2	ЦЭ6803	11070094146330	80	28492	29352	68 800	68 800				
9	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни (Ленина)	Дер	Дер	Огни	1	55\250		160	СН 2	ЦЭ6803	97080512	80	55657	56713	84 480	84 480				
10	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни (Г.Цадаса КТП-20/250)	Дер	Дер	Огни	1	21\250		250	СН 2	Каскад 3	4000112044882	80	39930	40468	45 235	43 040			2195,04	
11	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни (Нахимова КТП-21/250)	Дер	Дер	Огни	1	61\400		250	СН 2	ЦЭ6803	011355140220678	120	7962	8471	77 254	61 080			16 174	
12	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни (Нахимова КТП-400)	Дер	Дер	Огни	1	400		400	СН 2	ЦЭ6803	11355134106613	80	20912	21544	53 139	50 560			2578,56	
13	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни (Ленина-117 1 тп№1\61-400-	Дер	Дер	Огни	1	36\160		250	СН 2	СЕ 303	011880153070483	40	523	603	3 363	3 200			163,2	
14	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни (Сухая речка)	Дер	Дер	Дербе	7	36\160		250	СН 2	СЕ 303	011880153070627	120	4639	5210	68 520	68 520				
15	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни Птичник	Дер	Дер	Огни	3	2\250		250	СН 2	ЦЭ6803	93081276	80	26635	27193	44 640	44 640				
16	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни Шалбузова	Дер	Дер	Огни	1	67\250		250	СН 2	Каскад 3	8000712575959	80	12570	12728	12 640	12 640				
17	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни Молодежный дом-250	Дер	Дер	Огни	3	55\250		250	СН 2	ЦЭ6803	11070095156622	80	20976	21328	29 596	28 160			1436,16	
																	971 047	948 500	0	0	22 547	

78

01.11.2021

Кизляр-1 **ПУ ЗЭС**

Наименов присоед,	Счетчики предыд	Счетчики последн,	разница	Ктт	Потребл
Л-1	20564,3347	21009,6428	445,3081	7000	3117156,7

КЭМЗ

Наименов присоед,	Счетчики предыд	Счетчики последн,	разница	Ктт	Потребл
ф-6	5362,09	5553,28	191,19	4000	764760
ф-7	8439,498	8529,808	90,31	1000	90310
ф-9	2934,5	3045,23	110,73	2000	221460

Кизляр2

Наименов присоед,	Счетчики предыд	Счетчики последн,	разница	Ктт	Потребл
Л-24	7191,1163	7270,7596	79,6433	21000	1672509,3

ПС КЭАЗ 35/10	ввод 2	Ввод-2	СН-I	ЦЭ 6850М	7,25103E+12	2018	4006,46	4110,76	104,3	3000	312900
ПС КЭАЗ 35/10	до ввода 2	РУМП	СН-I	СЕ 303	9,21113E+12	2018	27939,35	28967,16	1027,81	300	308343
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 3 "Совхоз"		СН-I	ЦЭ6805В	89868151	2018	8260,82	8486,18	225,36	1000	225360
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 4 "Поселок"		СН-I	ЦЭ6805В	80022024	2018	7873,56	8079,48	205,92	1000	205920
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 17 "Разъезд"		СН-I	ЦЭ6805В	89871815	2018	2811,31	2879,31	68	1000	68000

КТП 157/251	13116	13549	433	80	34640
КТП 82/630	31063	31063	0	60	0
ТП 49 новый от ф№11 ПС Кизляр-2 Хлебоз	80	80	0	40	0
ТП 90 №1	27349	27894	545	120	65400
ТП 90 Герцена от ф№6 КЭМЗ-1	29605	30286	681	40	27240
ТП-90 №2	15949	15949	0	120	0

Приложение № 5
к договору энергоснабжения № 05013210000005

ОТЧЕТ О ПОТРЕБЛЕННОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
за ноябрь 2021г.

Наименование покупателя АО "МЦПК"

№ п/п	объект (энергопринимающее		Диспетчерское наименование		№ / Мощ-ть КТП	Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница, кВтч	Коэфф.трансф.	Технич.потери,		Договорная величина	Неучтенная величина	Итого кВтч	Уровень напряж.
	Наименование	место нахождения (адрес)	ПС, ТП	Ф(Л)				на начало	на конец			%	кВтч				
1	АО "МСПК"	г. Махачкала ,Юго-Восточная промзона, ул. Абу Даги ,д.32	ПС Восточная , ф32			Меркурий-230	11172978	75,9705	80,4747	4,5042	12000					54 050	ВН
2																	
3																	
4																54 050	
	Итого по сетям																

Согласовано:
Сетевая организация

подпись_____/_____/
Ф.И.О.

Сдал(а):
Покупатель
АО "МЦПК"
подпись _____ Ф.И.О.

1	ИП Насрулаев З.У.	г. Махачкала ,Юго-Восточная промзона, ул. Абу Даги ,д.32	ПС Восточная , ф32			CE 303 S31	11880153070619	303,6	461,4	157,80	200					31 560	НН
2																	
3																22 490	
ВСЕГО по АО "МЦПК"																22490	ВН
																	СН-I
																	СН-II
																31560	НН

Сдал(а):
Покупатель
ИП Насрулаев З.У.
подпись _____ Ф.И.О.

Принял(а):
Гарантирующий поставщик

подпись_____/_____/
Ф.И.О.

Общество с ограниченной ответственностью

Производственное предприятие

«КИЗЛЯР»

Поставщик: ОАО «ПАО Россети Северного Кавказа» филиал г. Кизляр
Адрес: РД г. Кизляр ул. Туманяна 27

Грузоотправитель и его адрес: КГО Туманяна 27,
Покупатель: ООО ПП «Кизляр»
Адрес: Кизлярский район пос. имени Жданова ул. Цеховая 5
ИНН/КПП покупателя: 0517009514/051701001

АКТ ПОСТАВКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

за ноябрь2021

Расчет за активную электроэнергию

Тип счетчика	№ счетчика	Показание предыдущее	Показание последнее	Коэф. трансф.	% потерь	Кол. Электр.	Место нахождения
Се-303GSM	122427089	7841	8124	200	5,1	59486 Дагэнерго	Участок №1
каскад 301мт	1201012420575	39170	39850	1		680	Участок №2
цэ 36803 в	011552166326864	5527	7205	1		1678	Участок №3
Каскад 301МТ	1200912104110	121750	122682	1		932	Участок №4
ИТОГО						62776	

Начальник КГО
_____Тугайлаев Д.Р.

Ген. Директор ООО ПП «Кизляр»
Деркач В.П.
_____

368830, Республика Дагестан,
г. Кизляр, ул. Грозненская, д. 97 А
тел. (87239) 2-26-90, факс 2-40-47
ИНН/КПП 0517009514/051701001

www.kizlyar.ru
e-mail: info@kizlyar.ru

Приложение № 4
к договору энергоснабжения 54300343
от "28 " 09 2021 г.

ОТЧЕТ О ПОТРЕБЛЕННОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

за __ октябрь 2021

Наименование потребителя: ООО ПП "КИЗЛЯР"

№ п/п	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л),	№ / Мощ-ть КТП	Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница, кВтч	Коэфф.трансф.	Технич.потери,		Итого кВтч	Уровень напряж.
	Наименование	Место нахождения (адрес)					на начало	на конец			%	кВтч		
1	Завод (Дагнефтегаз)	Кизл. р-он, пос. Жданова ул. Цеховая 6	Кизляр-1, Ф-10	650	СЕ-303 S31 GSM	122427089	7662	7841	179	200	5,1		37626	НН
2	Техсанция	г.Кизляр. ул. Грозненская 97а	Кизляр-1, Ф-11	15	ЦЭ6803В	011552166326864	3602	5527	1925	—			1925	НН
3	Техсанция	г.Кизляр. ул. Грозненская 97а	Кизляр-1, Ф-11	3	Каскад 310 МТ	.1201012420575	38549	39170	621	—			621	НН
4	Магазин	г.Кизляр. ул. Грозненская 87а	Кизляр-1, Ф-8	15	Каскад 310 МТ	.12009122104110	120784	121750	966	—			966	НН
5														
								ИТОГО:					41138	

Сдал(а):
Потребитель
подпись

Принял(а):
Поставщик
подпись
Кизлярское городское энергосбытовое отделение МП

В XI - 97112 от Дагнефтегаз
6802 - юр. лица
103914 квтч. (за X и XI)

82

Приложение №3 к Договору энергоснабжения
от "28" 09 № 54300343

ПЕРЕЧЕНЬ ТОЧЕК ПОСТАВКИ, СРЕДСТВ УЧЕТА И МЕСТ ИХ УСТАНОВКИ

(в т.ч. расчетных и контрольных приборов учета, а также приборов учета реактивной мощности)

28.09. 2021 г. ООО ПП "Кизляр"

(дата составления) **(наименование Потребителя)**

Объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, РУ, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)	Электросчетчики				Трансформаторы		расч. коэфф-нт	режим работы час/мес	Потери		Максимальная мощность, (МВт)	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Межповерочный интервал	Балансовая принадлеж. ответствен. за состояние средств учета	Уровень напряжения
							тока	напряжения			в сетях	в силовых трансфор-маторах						
ленован бъекта	Место нахождения (адрес)		Место установки прибора учета	Тип, класс точности, дата гос.поверки	Номер	показания	Тип, коэфф. тр	Тип коэфф. тр										
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1. Тех-станция	Дагестан Респ, г Кизляр	Кизляр-1 ф11 ТП 26/400	на фасаде	2136803	011552 166326 864	3602	-	-	-	240	-	-		2019	2035	16	эл.сети	НН
2. Тех-станция	Дагестан Респ, г Кизляр	Кизляр-1 ф8 ТП 83/315	на фасаде	Касс-кад 310 мп	120101 242057 5	28549	-	-	-	240	-	-		2012	2037	16	эл.сети	НН
3. Магазин	Дагестан Респ, г Кизляр	Кизляр-1 ф8 ТП-72/400	на фасаде	Касс-кад 310 мп	120091 210411 0	120784	-	-	-	240	-	-		2012	2037	16	эл.сети	НН

Потребитель

Гарантирующий поставщик
Кизлярское энергосбытовое отделение

Приложение № 5.13
к Регламенту информационного обмена

А К Т
о составлении баланса электроэнергии по Кизилюртовским ГЭС
за ноябрь 2021 г.

Прием в сеть Кизилюртовских ГЭС от смежных РЭС					
Наименование РЭС	Объект учета	Показание счетчиков		Расчетный коэффициент	Расход кВт.ч
		текущего месяца	истекшего месяца		
Кизилюртовские РЭС	**ПС 3 Ф С**				
Кизилюртовские РЭС	ф-7	495,2871	483,8135	4 800	55 073
Кизилюртовские РЭС	ф 15	23723,5498	23406,3234	4 800	1 522 687
Кизилюртовские РЭС	ф 18	25666,5460	25327,2799	3 600	1 221 358
Кизилюртовские РЭС	ф-19	39043,2129	38374,8441	2 400	1 604 085
Кизилюртовские РЭС	ф-28	25450,4803	25175,5275	4 800	1 319 773
Кизилюртовские РЭС	ф-31	19940,6032	19317,0128	1 200	748 308
Кизилюртовские РЭС	ф-33	1908,8564	1886,6742	4 800	106 475
	П/С Город 35/6	2 691 465	2 658 000	100	3 346 500
ИТОГО по вводам и фидерам 6-10 кВ					**9 924 260**

Прием в сеть Кизилюртовских ГЭС от ПАО "РусГидро"					
ПАО "РусГидро"	КЧГЭС ф-головной узел-2	11971,11175	11765,41435	4800	987 348
ПАО "РусГидро"	КЧГЭС ф-ДЭА	19821,47213	19506,08038	2 400	756 940

получено по фидерам
11 668 547

Поступление в Кизилюртовские ГЭС	11 668 547

Расчет объемов электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях ООО "ДагЭнерЖи" за ноябрь 2021 года.

№	Собственник сетей	Наименование подстанции	№ линии (ВЛ,КЛ)	Напряжение (кВ)		Прибор учета		Показания прибора учета		Разность показаний	Расчетный коэф-т	Объем приема активной электроэнергии (кВт*ч)			
				точки прис.	тарифное	Тип	Номер	начальные	конечные			Всего	по показаниям ПУ	расчетная величина	потери
	ПРИЕМ:														
	Прием из смежных сетевых организаций														
1	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-1 110/35/10	Л-1	СН-1	ВН	Меркурий 230	11099791	20580,3347	21079,6428	499,3081	7000	3 495 157	3 495 157		
2	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2 110/35/10	Л-24	СН-1	ВН	Меркурий 230	11132927	7209,1163	7280,7596	71,6433	21000	1 504 509	1 504 509		
3	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	Фидер №6 ТП-90 ТР-1	СН-2	СН-2	Каскад	509355	27349	27894,05	545,05	120	66 804	65 466		1398
4	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2	Фидер №3 ТП №49/400	СН-2	СН-2	Каскад 310-МТ	1200912115130	30583	30583	0	40	0	0		0
5	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	Фидер №6 ТП-90 ТР-2	СН-2	СН-2	Меркурий 230	32306386	15949	15949	0	120	0	0		0
6	Иной собственник	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	Ввод 2	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	007251031000495	4026,3302	4123,8759	97,5457	3000	296 149	292 637		3512
7	Иной собственник	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	РУМП	СН-1	СН1	СЕ 303	009211128081169	2768,5829	2842,1676	73,5847	3000	223 403	220 754		2649
8	Иной собственник	Кизляр-2 110/35/10	Фидер №11 ГКТП-124/400	СН-2	СН-2	СЕ 303	124525709	27514	28271	757	50	37 850	37 850		
9	Иной собственник	Кизляр-1 110/35/10	Фидер №5 КТП-400 кВа	СН-2	СН-2	СЕ 303	124580405	11020	11417	397	200	79 400	79 400		
10		КЭМЗ-1	Фидер №7	НН	НН	Каскад 310 МТ	43631	5919	5919	0	50	0	0		
11			РЖД	НН	НН	KNUM-1023	21349	616193	616193	0	1	0	0		
12	Иной собственник	Хушеевка 35/10	Фидер №3 КТП-400 кВа	СН-2	СН-2	Энергомера	126141995	2314	2339	25	80	2 000	2 000		
13	Иной собственник	Кизляр-2 110/35/10	Фидер №4 КТП-160 кВа	СН-2	СН-2	Меркурий 230	40191856	1171	1175	4	30	120	120		
14	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2 110/35/10	Фидер 2 ТП-630 кВ	СН-2	СН-2	Энергомера СЕ 303	120102074	5982	6170	188	200	37 600	37 600		
15	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2 110/35/10	Фидер 10 ТП-1000 кВ	СН-2	СН-2	Энергомера СЕ 303	122427089	7662	8124	462	200	92 400	92 400		
16	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2 110/35/10	Фидер 11 ЗКТП-142	СН-2	СН-2	ЦЭ6803В	113551583315517	6231	6231	0	50	0	0		
17	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	Ф-4 КТП-250 кВа	СН-2	СН-2	Энергомера СЕ 303	124525746	9945	9945	0	60	0	0		
18	ПАО "Русгидро" (С.Г.К.)	Шамилькала 35/10	Ввод Т1	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	60804050	189708,88	192460	2751,12	1000	2 751 120	2 751 120		
19	ПАО "Русгидро" (С.Г.К.)	Шамилькала 35/10	Ввод Т2	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	89786120838024	230798,37	233467	2668,63	1000	2 668 630	2 668 630		
20	ПАО "Русгидро" (КЧГЭС)	КЧГЭС 110/10	ДЭА	СН-2	ВН	А1805RAL	1287131	19 420,45	19 656,21	235,75295	2400	565 807	565 807		
21	ПАО "Русгидро" (КЧГЭС)	КЧГЭС 110/10	Головной узел №2	СН-2	ВН	У1805RAL	01287130	11 649,65	11 772,88	123,2307	4800	591 507	591 507		
22	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	7	СН-2	ВН	Меркурий 230	11103058	483,301	493,259	9,9579	4800	47 702	47 702		
23	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	15	СН-2	ВН	Меркурий 230	11103642	23168,983	23333,096	164	4800	787 740	787 740		
24	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	18	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088093	25050,001	25300,747	250,746	3600	902 686	902 686		
25	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	19	СН-2	ВН	Меркурий 230	11089167	37686,940	38000,210	313,2697	2400	751 847	751 847		
26	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	28	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088333	25097,712	25291,988	194,2762	4800	932 526	932 526		
27	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	31	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088115	18265,194	18528,637	263,4427	1200	316 131	316 131		
28	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	33	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088332	1844,834	1863,504	18,6702	4800	89 617	89 617		
29	Иной собственник	п/с Дробилка-М	ВЛ-56	СН-1	СН-1	ЦЭ6850М	85871615	53061,843	53424,779	362,9358578	1000	362 936	362 936		
30	Иной собственник	ЗФС 110/35/6	Ф-48 КТП-18/630 кВА	СН-2	СН-2	СЕ 303	92171485276l6	9579,567	10012,447	432,8802	200	86 576	86 576		
31	ООО "ДагЭнерЖи"	Город 35/6	ВЛ-56	СН-1	СН 1	ЦЭ6850М	038001774	2637962,000	2662704,000	24742	100	2 474 200	2 474 200		
32	Иной собственник	Авиаагрегат 35/6	Ввод Т-1	СН-1	СН 1	ЦЭ6850В	7251134495789	1550,391	1695,556	145,1649	7200	1 054 071	1 045 187		8884
33	Иной собственник	Авиаагрегат 35/6	Ввод Т-2	СН-1	СН 1	ЦЭ6850В	7251134495851	1837,766	1983,668	145,9024	7200	1 059 426	1 050 497		8929
34	Иной собственник	Авиаагрегат 35/6	ТСН	СН-2	СН 1	ЦЭ6850М	50279	9248	9298	50	10	504	500		4
35	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Комплс	Фидер №36	СН-2	ВН	ARTOOOPOPSIN	11100131	910,850	922,790	11,94	4000	47 760	47 760		
36	Иной собственник	ПС 110 кВ "Новая"	ТП 1000кВА	СН-2	СН-2	Меркурий 230	38574135	1402	1445	43	200	8 600	8 600		
37	Иной собственник	ПС 110 кВ "Новая"	Ф-2 ГКТП1000 кВа	СН-2	НН	Меркурий 230	19454822	49340	49979	639	120	76 680	76 680		
38	Иной собственник	ПС 110 кВ "Новая"	Ф-2 ГКТП 630 кВа	СН-2	СН-2	Меркурий 230	31634578	5071	5071	0	120	0	0		
39	Иной собственник	ПС 110 кВ "Новая"	Ф-2 ГКТП 630 кВа	СН-2	СН-2	СЕ-303	124525616	927	927	0	200	0	0		
40	Иной собственник	ПС 110 кВ "Новая"	Ф-2 ГКТП 400 кВа	СН-2	СН-2	Меркурий 230	19454818	33573	33573	0	80	0	0		
41	Иной собственник	ПС 110 кВ "Новая"	Ф-2 ГКТП 630 кВа	СН-2	СН-2	Меркурий 230	33077079	1712	1712	0	120	0	0		
42	Иной собственник	ПС Малачкала 110	Ф-23 ЗКТП 63 кВа, Л-1	СН-2	НН	Меркурий 230	42648790	1296	1820	524	20	10 480	10 480		
43	Иной собственник	ПС ЗТМ 110/6	Фидер №12	СН-2	СН-2	СЕ 303	009211046000329	1082,043	1109,436	27,393	12000	328 718	328 718		
44	Иной собственник	ПС ЗТМ 110/6	Фидер №13	СН-2	СН-2	СЕ 303	003211050000293	1095,190	1102,389	7,198	12000	86 382	86 382		
45	Иной собственник	ПС "Приозерная" 110/35/10 кВ	Фидер №25	СН-2	СН-2	NP73E 3-14-1	4608958	21402	21977	575,48	40	23 019	23 019		
46	Иной собственник	ПС "ГПП"	Фидер №32	СН-2	СН-2	Меркурий 234 ARTM-02P	32932896	14248	14530	282	200	56 400	56 400		
47	Иной собственник	ПС "Приозерная" 110/35/6 кВ	Фидер №25	СН-2	СН-2	NP73E 3-14-1	04609177	5586	5775	189,12	120	22 694	22 694		
48	Иной собственник	ПС "Полигон Солнце" 35/10	Фидер №4	СН-2	СН-2	Матрица	04608228	1117	1165	48,9	30	1 467	1 467		
49	Иной собственник	ПС "Полигон Солнце" 35/10	Ф-1 КТП-400 кВА	СН-2	НН	NP73E 3-14-1	04606886	4061	4136	75	60	4 500	4 500		
50	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	5 Фидер ТП-1/630	СН-2	СН-2	ИЦА NP73E 3-14-1 (1-G-	04608498	6877,67	7185,72	308,05	160	49 288	49 288		
51	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	1 Фидер ТП-1/630	СН-2	СН-2	ИЦА NP73E 3-14-1 (1-G-	04608933	10675,03	10933,32	258,29	160	41 326	41 326		
52	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	1 Фидер ТП-2/630	СН-2	СН-2	МИРТЕК-32-РУ-W32-А0	5180242033825	12073,341	12663,094	589,753	80	47 180	47 180		
53	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	Ф-1	СН-2	НН	Меркурий 230	28805756	10903	11400	497	60	29 820	29 820		
54	Иной собственник	ПС "Новая Коса" 35/10 кВ	Фидер2, КТП-630 кВА	СН-2	СН-2	Каскад 310 МТ	Ad-00692	12284	12427	143	60	8 580	8 580		
55	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	5 Фидер КТП-3/630	СН-2	СН-2	МИРТЕК-32-РУ-W32-А0	5180242033906	7886,876	7892,724	5,848	200	1 170	1 170		
56	Иной собственник	ПС 35/10 кВ "Сограгль"	5 Фидер КТП-10/100	СН-2	СН-2	СЕ 303	011880153070349	1029	1105	76	30	2 280	2 280		
57	Иной собственник	ПС 35/6 кВ "ТПП ЗТМ"	Ф-15, 2*1000 кВА	СН-2	НН	Меркурий 230	36341559	2281	2281	0	300	0	0		
58	Иной собственник	ПС 35/6 кВ "ТПП ЗТМ"	Ф-15, 2*1000 кВА	СН-2	НН	Меркурий 230	36020465	1	1	0		0	0		
59	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 35/6 кВ "ТПП ЗТМ"	12 Фидер КТП-6/160	СН-2	СН-2	Меркурий 230 AR-03 R	36710086-19	9628	10033	405,08	60	24 305	24 305		
60	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 35/6 кВ "ТПП ЗТМ"	9 Фидер КТП-6/630	СН-2	СН-2	Меркурий 230 AR-03 R	34697638-18	894	894	0	200	0	0		
61	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 35/6 кВ "ТПП ЗТМ", РУ-6 кВ, ТП-107А	15 Фидер КТП-6/630	СН-2	СН-2	Меркурий 230 AR-03 R	26094267-16	7	7	0	200	0	0		
62	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ "ТПП ЗТМ"	Ф-3 ТМ-63 кВА	СН-2	СН-2	Меркурий 233 ART-02	4424299	648196	657869	9672,81	1	9 673	9 673		

| | | |

132	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-9	ТП № 11	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	80007125757					200		0	184 099		
133	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-4	ТП № 112	СН2	СН2									0	184 099		
134	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-4	ТП № 12	СН2	СН2	Каскад 310	80006120071 92					200		0	184 099		
135	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-8	ТП № 120	СН2	СН2	Каскад 310	30012135837 23							0	184 099		
136	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-11	ТП № 13	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	40002122451 96					120		0	184 099		
137	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-16	ТП № 135	СН2	СН2	Каскад 310	90071221521 2					120		0	184 099		
138	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-8	ТП № 14	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	80006120030 85							0	184 099		
139	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-1	ТП № 141	СН2	СН2	Каскад 310	80006120034 50					120		0	184 099		
140	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-14	ТП № 148	СН2	СН2									0	184 099		
141	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-11	ТП № 15	СН2	СН2	Каскад 310	90007120017 78					300		0	184 099		
142	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-11	ТП № 16	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	90007122148 19					120		0	184 099		
143	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-4	ТП № 174	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	80007125749 07							0	184 099		
144	ООО "ДагЭнергЖи"		ТП № 179	СН2	СН2									0	184 099		
145	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-1	ТП № 190	СН2	СН2	Каскад 310	80007125757 75					80		0	184 099		
146	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф-21	ТП № 195	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	90007120749 63					120		0	184 099		
147	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-8	ТП № 2	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	90007120750 83					120		0	184 099		
148	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-8	ТП № 20	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	90007122156 56					120		0	184 099		
149	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-3	ТП № 227	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	90007120751 68					120		0	184 099		
150	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-5	ТП № 228	СН2	СН2									0	184 099		
151	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-1	ТП № 24	СН2	СН2	Каскад 310	80007125621 26					200		0	184 099		
152	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-8	ТП № 25	СН2	СН2	Каскад 310	70006126234 30					40		0	184 099		
153	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-4	ТП № 26	СН2	СН2	Каскад 310	90007120754 27					200		0	184 099		
154	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-3	ТП № 27	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	80007125755 84					200		0	184 099		
155	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-1	ТП № 28	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	80007125622 18							0	184 099		
156	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-16	ТП № 32	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	40002122690 79					120		0	184 099		
157	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-16	ТП № 33	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	40002122653 54							0	184 099		
158	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-11	ТП № 35	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	80006120046 65					120		0	184 099		
159	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-17	ТП № 37	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	80006120051 67					120		0	184 099		
160	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-8	ТП № 4	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	90007120757 24					120		0	184 099		
161	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-8	ТП № 40	СН2	СН2	Меркурий 230	42248733					40		0	184 099		
162	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-3	ТП № 41	СН2	СН2									0	248 512		
163	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф-6	ТП № 42	СН2	СН2									0	184 099		
164	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-8	ТП № 49	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	80006120018 24					80		0	204 099		
165	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-4	ТП № 50	СН2	СН2	Каскад 310	12010123585 57					60		0	184 099		
166	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-1	ТП № 51	СН2	СН2	Каскад 310	9000712					80		0	184 099		
167	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-16	ТП № 53	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	80006120015 34					120		0	184 099		
168	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-16	ТП № 54	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	90007122209 71					120		0	324 413		
169	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-8	ТП № 6	СН2	СН2	Каскад 310	40002122567 03					120		0	190 969		
170	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-10	ТП № 61	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	90007122119 86					200		0	189 824		
171	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-12	ТП № 64	СН2	СН2	Каскад 310	80007125748 77					200		0	144 457		
172	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-8	ТП № 66	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	90007120819 61					120		0	192 343		
173	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-21	ТП № 69	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	30001211585 291					120		0	184 099		
174	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-6	ТП № 70	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	90007122100 10					200		0	187 937		
175	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-6	ТП № 70	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	90007122101 49					200		0	197 829		
176	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-3	ТП № 73	СН2	СН2	Каскад 310	90007120742 60							0	184 099		
177	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф-6	ТП № 74	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	80006120052 80					120		0	184 099		
178	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-16	ТП № 78	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	90007120752 74					120		0	184 099		
179	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-21	ТП № 79	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	90007122110 78					120		0	217 476		
180	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-21	ТП № 79	СН2	СН2	Каскад 310	90007122115 66					120		0	235 937		
181	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-8	ТП № 8	СН2	СН2	Каскад 310	90007122121 36					200		0	208 714		
182	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф-6	ТП № 81	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	30012115852 60					200		0	204 612		
183	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-4	ТП № 85	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	40002122446 18					200		0	201 193		
184	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-4	ТП № 87	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	80007125756 76					200		0	202 182		
185	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-4	ТП № 87	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	80006120084 72					120		0	199 808		
186	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная"	ТП № 9	СН2	СН2	Каскад 310	90007120754 72					200		0	184 099		
187	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-12	ТП № 92	СН2	СН2	Каскад 310	80007125747 78					120		0	187 410		
188	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-3	ТП № 93	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	40002122658 66							0	191 574		
189	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-24	ТП № 97	СН2	СН2									0	162 952		
190	**Всего прием:**												**69 698 271**	**55 234 320**	**14 421 910**	**42 041**	
191	**ПЕРЕДАЧА**																
192	**Передача в смежные сетевые организации**					Учет отсутствует начисление произведено расчетным путем							103 892		103 892		
1	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-2 35/10	Фидер 2 ТП-82 "ЦГБ"	СН-2	СН2	ЦЭ 6803 В	011355140220719	13166	13544	378	80	31 782	30 240		1542		
2	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-2 35/10	Фидер 2 ТП 157Багдад	СН-2	СН-2	ЦЭ 6850М	007251134495839	5362,09	5553,78	191,19	4000	764 760	764 760				
3	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	фидер 6	СН-2	СН1	СЕ 302	68830210000 86	8439,498	8529,808	90,31	1000	90 310	90 310				
4	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	фидер 7	СН-2	СН1	ЦЭ 6850М	007251134495773	2934,5	3045,23	110,73	2000	221 460	221 460				
5	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	фидер 9	СН-2	СН1	Меркурий 230	32306104	29605	30286	681	40	27 240	27 240				
6	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	ТП-07-6-90 ВЛ-0,4 "Геодезия"	НН	СН-2	Ц36850М	89868151	8203,8674	8406,037	202,1696	1000	202 170	202 170				
7	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	фидер №3 "Совхоз"	СН-2	СН-1												

8	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	Фидер №4 "Восход"	СН-1	СН-1	Ц6850М	8002024	7712,9404	7874,3938	161,4534	1000	161 453	161 453		
9	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	Фидер "17 Разъезд"	СН-2	СН-1	Ц6850М	8987815	2773,7009	2833,9692	62,2683	1000	62 268	62 268		
10	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Шамильказ 35/10	Фидер 12	СН-2	СН1	Ц6850М	7251134495860	1938,3534	1968,82	30,5066	6000	1 765 400	183 400	1582000	
11	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "Робинс" 35/6 Т-1-6	Фидер 3	СН-2	СН1	Ц6850М	1134495835	6359,54	6736,34	376,8	1800	678 240	678 240	0	
12	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиаагрегат 35/6 Ф-17	Фидер-17	СН-2	СН1	Ц6850В	2785400134	8969,28	9104,19	135,91	1200	163 092	163 092		
13	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиаагрегат 35/6 Ф-18	Фидер 18	СН-2	СН1	Ц6850В	400275	39160,82	39300,86	140,04	1000	146 040	146 040		
14	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиаагрегат 35/6 Ф-20	Фидер 20	СН-2	СН1	Меркурий 230	168365	6423,72	6623,41	199,69	2400	479 256	479 256		
15	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиаагрегат 35/6 Ф-21	Фидер 21	СН-2	СН1	СЕ 303	9211132144821	1403,441	1904,82	501,379	1200	601 655	601 655		
16	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиаагрегат 35/6 Ф-22	Фидер 22	СН-2	СН1	Ц6850В	465544	9398,36	9398,36	0	1000	0	0		
17	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	ВЛ-103	ВН	ВН	Elster_EA05RL-B-4	1089701	22620,887	22620,887	0	88000	0	0		
18	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	ВЛ-112	ВН	ВН	Elster_EA05RL-B-4	1089762	26506,149	26755,607	249,458	88000	21 952 304	21 952 304		
19	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	Фидер - 8	ВН	ВН	Меркурий-234	812182697	8520,03	8882,69	362,66	3600	1 305 576	1 305 576		
20	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	Фидер - 9	ВН	ВН	СЭТ-4ТМ.03М	812182698	5745,19	5907,34	162,15	3600	583 740	583 740		
21	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	Фидер - 10	ВН	ВН	СЭТ-4ТМ.03М	812182699	4838,73	4996,38	157,65	7200	1 135 080	1 135 080		
22	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	Фидер - 14	ВН	ВН	СЭТ-4ТМ.03М	812182701	8669,85	8932,86	263,01	4800	1 262 448	1 262 448		
23	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	Фидер - 18	ВН	ВН	СЭТ-4ТМ.03М	812182705	4120,07	4270,42	150,35	12000	1 804 200	1 804 200		
24	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	Фидер - 27	ВН	ВН	Меркурий-234	39166178	32,65	44,61	11,96	4800	57 408	57 408		
	Всего передача											**33 597 773**	**25 733 647**	**1 683 892**	**1 542**
	САЛЬДО (прием-передача)											**36 100 498**			
	Всего объем транспортировки:											**34 526 213**			
	Потребители ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"											**25 077 738**			
	в т.ч. ВН											**150 960**			
	СН-1											**469 644**			
	СН-2											**1 121 329**			
	НН											**3 574 772**			
	НН Население городское											**12 849 007**			
	НН Население сельское											**120 152**			
	Приравненные к населению											**7 731 162**			
	Потребители НЭСК "Электрон"											**7 858 966**			
	в т.ч. ВН											**126 927**			
	СН-1											**1 842 500**			
	СН-2											**655 566**			
	НН											**2 062 486**			
	НН СН-2 Приравненные к населению											**3 171 487**			
	Потребители ООО "Каспэнергосбыт"											**1 054 314**			
	НН											**33 978**			
	ВН											**1 020 336**			
					CH1							**0**			
	Собственные нужды Ирганайской ГЭС				CH1							**110 784**			
	ЗАО «Торговый дом «Содружество»				CH1							**57 965**			
	ООО "Караван"				CH1							**230 550**			
	ИП Азалханов З.О.				НН							**19 663**			
	ИП Кудаймаров А.М.				НН										
	ООО Авиаагрегат				CH1							**116 233**			
	ПОТЕРИ ООО "ДагЭнерЖи"											**1 574 285**			
												2,26%			

Заместитель генерального директора ООО "ДагЭнерЖи"

/ Гаджилаев Т.О.

М.П.

Расчет объема потерь в сетях собственников
ноябрь 2021г.

Наименование ПС	Отпуск э/э на ПС	Наименование контрагента	объем полезного отпуска	потери	собственники сетей	
КТЭЦ	25 780 744,00	МУП Каспэнерго	6 144 820,00	18 615 239,00	потери ДЭЖ	18 615 239,00
		ООО "Каспэнергосбыт"	1 020 685,00			64 168 057,00
		ООО "Электрон"				**82 783 296,00**
		Конечные ГП				

1	г. Южноуральск	ПС 3 Ф С	Ф-7	ВН	Меркурий 230	11103058	4800	473,6113	483,8135	56571,0	56571			
2	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	Ф 16	ВН	Меркурий 230	11103642	4800	23124,0567	23406,3234	1354999	1354999			
3	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф 18	ВН	Меркурий 230	11088093	3600	25022,9893	25327,2799	1095446	1095446			
4	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф-19	ВН	Меркурий 230	11060167	2400	37801,1098	38374,8441	1376992	1376992			
5	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф-26	ВН	Меркурий 230	11068333	4800	24938,637	25175,5275	1137074	1137074			
6	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф-31	ВН	Меркурий 230	11088116	1200	18704,7703	19317,0128	734691	734691			
7	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф-33	ВН	Меркурий 230	11088332	4800	1866,7761	1886,6742	95511	95511			
8	г. Кизилюрт	П/С Город 35/6	ВЛ 35 кВ №56	СН-I			100	2 629 638	2 658 000	2836200	2836200			
9	г. Кизлюрт	КЧГЭС	ф- ГУ -2	СН-I I	А1802RALQ	1287130	4800	11583,91988	11765,41435	871173	871173			
10	г. Кизлюрт	КЧГЭС	ф- ДЭА	СН-I I	А1802RALQ	1287131	2400	19222,3491	19506,08038	680955	680955			
11	ООО "Авиаагрегат"	Приозерная 110/35/6	Л 5 ВЛ 35 кВ	СН1	Меркурий 230 ARM	11203715	14000	6598,5171	6598,5171	0	0	0		
12	ООО "Авиаагрегат"	Приозерная 110/35/6	Л 7 ВЛ 35 кВ	СН1	Меркурий 230 ARM	11203581	14000	751,5936	751,5936	0	0			
13	ООО "Авиаагрегат"	Авиаагрегат 35/6	Т-1	СН1	ЦЭ6850М	7251134495789	7200	1428,6341	1550,3912	884 103	876 651	7 451,53		
14	ООО "Авиаагрегат"	Авиаагрегат 35/6	Т-2	СН1	ЦЭ6850М	7251134495851	7200	1715,0777	1837,7655	890 860	883 352	7 508,49		
15	ООО "Авиаагрегат"	Авиаагрегат 35/6	0	СН1	СА3У-И44	50279	10	9197	9248	514	510	4,34		
16	ООО "КЭМЗ"	ПС Кизляр 1 110/35/10	Л-1	ВН	Меркурий 230	11099781	7000	20164,2328	20564,3347	2 800 713	2 800 713			
17	ООО "КЭМЗ"	ПС Кизляр 2 110/35/10	Л-24	ВН	Меркурий 230	11132927	21000	7116,2199	7191,1163	1 572 824	1 572 824			
18	ООО "ШПЭС энерго"	Шамилькала 35/10	Т-1	СН1	ЦЭ6850М	60804050	1000	187 978,14	189 708,88	1 730 740	1 730 740			по данным РусГидро
19	ООО "ШПЭС энерго"	Шамилькала 35/10	Т-2	СН1	ЦЭ6850М	89786120838024	1000	227 626,07	230 798,37	3 240 476	3 172 300	68 176,33		по данным РусГидро
20	ООО "Дробилка М"	Дробилка М 35/10	ВЛ-56	СН 1	ЦЭ6805ВС	85871615	100	452514,26	452514,26	403 059	0		403 059	п.183 ППРФ 442
21	ИП Гусейнов	ПС Роббинс 35/10	ВЛ 35 кВ №10 (ПУ на ПС Ирганай ГПП)	СН 1	А1805RALQ-P4GB-DW-4	1341659	10500	506,692575	564,102525	602 804	602 804			
22	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	7	ВН	Меркурий 230	101974479	7200	38913,1286	39208,18	2 124 370	2 124 370			
23	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП МСО	СН-I I	ЦЭ6803В	97080436	80	17949	18229	22 400	22 400			
24	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП СТХ	СН-I I	ЦЭ6803В	970080454	80	87113	88267	92 320	92 320			
25	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-9, КТП Нахалкент	СН-I I	ЦЭ6803В	94146127	60	47303	48472	70 140	70 140			
26	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Нахалкент	СН-I I	Каскад 310-МТ	4000112154338	80	31662	32137	38 000	38 000			
27	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Виноградный	СН-I I	Каскад 310-МТ	11880153070381	120	4625	5317	83 040	83 040			
28	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Новостройки Рыбников	СН-I I	ЦЭ6803В	97080514	200	30291	30692	80 200	80 200			
29	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Митарова	СН-I I	ЦЭ6803В	94146330	80	27777	28492	57 200	57 200			
30	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Ленина	СН-I I	ЦЭ6803В	97080512	80	54810	55657	67 760	67 760			
31	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Цадаса	СН-I I	Каскад 310-МТ	4000112044882	80	39478	39930	38 004	36 160	1 844		
32	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Нахимова	СН-I I	Каскад 310-МТ	11355140220678	120	7605	7962	59 014	42 840	16 174		
33	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	7, КТП 250 Шалбузова	СН-I I	Каскад 310 МТ	8000712575959	80	12458	12570	8 960	8 960			
34	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Птичник	СН-I I	ЦЭ6803В	93081276	80	26245	26635	31 200	31 200			
35	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, Нахимова КТП-400	СН-I I	ЦЭ6803В	11355134106613	80	20324	20912	49 439	47 040	2 399		
36	ООО "Нефтехиммаш"	Дербент-Западная 110/35/10	ф-3, КТП Сухая речка	СН-I I	СЕ 303	11880153070627	120	4182	4639	54 840	54 840			
37	г. Огни	Дербент-Западная 110/35/10	ф-1 Ленина-117 1 тп№1\61-400-04	СН-I I	СЕ 303	011880153070483	40	438	523	3 573	3 400	173		
38	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Молодежный	СН-I I	ЦЭ6803В	95156622	80	20646	20976	27 746	26 400	1 346		
41	г. Огни КТП, Сулейманов З.Г.	Огни 110/35/6	ф-1 КТП 55\250	СН-I I	Каскад 310-МТ	3001211585017	40	10546	10651	4 200	4 200			
42		ПС КЭМЗ -1	6 ТП 90	СН-I I	Каскад-310 МТ	1200213509355	120	26854	27349	59 400	59 400			
43		ПС КЭМЗ -1	6 ТП 90 (резервный)	СН-I I			120	15949	15949	0	0	0,00		
44	ПАТП	Компас 110/10	ф-36 ПАТП	ВН	Меркурий 230	11100131	4000	900,32	910,91	42 364	42 364			
45	Кизлярхлебзавод	Кизляр-2 110/35/10	ф-11, КТП 49	СН-I I	Каскад 310 МТ/1	1200912115130	40	30583	30583	3 200	0	0,00	3 200,00	
46	КЭАЗ	ПС КЭАЗ 35/10	ввод 2	СН-I	ЦЭ 6850М	7251031000495	3000	3905,59	4006,46	318 043	302 610	15 433,11		
47	КЭАЗ	ПС КЭАЗ 35/11	до ввода 2 РУМП	СН-I	СЕ 303	9211128081169	3000	2708,639	2793,935	268 938	255 888	13 050,29		
48	ООО "Горные ресурсы"	ПС Новая 110/35/6	Ф-16, ТП- 1000 кВА (ООО "ИТЦ "Горные ресурсы")	СН-I I	Меркурий 230	38574135	200	1384	1433	10 300	9 800	499,80		
49	Техспортсервис	ПС 110/6кВ "Завод точной механики"	Ф12 (Техспортсервис)	СН2	СЕ-303	9211046000329	12000			315 912	0		315 912,00	п.183 ППРФ 442 за август 201
50	Техспортсервис	ПС 110/6кВ "Завод точной механики"	Ф13(Техспортсервис)	СН2	СЕ-303	3211050000293	12000			500 952	0		500 952,00	п.183 ППРФ 442 за август 201
51	ИП Адамов	ПС "Полигон Солнце"	Ф-4, отпайка на КТП ИП Адамов	СН2	Матрица	4608228	30	1041	1058	554	516	38,18		
52	ООО "Галакси"	ПС "Приозерная" 110/35/6 кВ	Ф-25, отпайка на КТП 160 кВА ООО "Галакси"	СН2	Матрица	4609177	120	5499	5668	21 341	20 305	1 035,56		
53	ИП Багандов	ПС "ГПП" 110/35/6 кв	Ф- 32, отпайка на КТП 630 кВА-резерв ИП Багандов	СН2	резерв					0	0	0,00		
54			Ф-52, отпайка на КТП 630 кВА ИП Багандов	СН2	Меркурий 234-ARTM-02	32932896	200	14236	14922,286	147 414	137 257	10 157,02		
55	ООО "Арсенал"	ПС "Приозерная" 110/35/10 кв	Ф-25, отпайка на КТП 250 кВА ООО "Арсенал"	СН2	Матрица	4608958	40	21075	21740,283	27 968	26 611	1 357,16		
56	ООО "Пионер"	ПС ЗФС 110/35/6	Ф-48 ,отпайка на КТП 18/630 ООО "Пионер"	СН2	СЕ 303	9217148527616	200	9211	9722,66971	109 907	102 334	7 572,72		
57	КП РД "УКИО РД"	ПС 110 кВ "Уйташ-1"	опора на ВЛ-110 кВ Махачкала-Каспийская ТЭЦ №125	ВН	СЭТ -4 ТМ 0,3 М	8181711668	66000	21	24,8	250 800	250 800			
58	КП РД "УКИО РД"		опора на ВЛ-110 кВ Махачкала-Каспийская ТЭЦ №126	ВН	СЭТ -4 ТМ 0,3 М	81811711641	66000			0	0			
59	КП РД "УКИО РД"	ПС 110 кВ "Уйташ-2"	опора на ВЛ-110 кВ Махачкала-Каспийская ТЭЦ №125	ВН	СЭТ -4 ТМ 0,3 М	818171901	66000	9	9,55	36 300	36 300			

64	ООО "Юнайт"	ПС Ракаул	КТП 6/04 630 кВА	CH2	МИРТЕК-32-PV-W31	51802420033825	80	11446	12043	61 810	48 240	3 956,76		
65			КТП 6/04 630 кВА	CH2	NP73E 3-14-1	4608496	160	6683	7237	95 199	88 640	6 559,36		
66	ООО "Элита"	ПС Кизляр -2	ф-11 ТМ 400 кВА	CH2	CE 303	124525709	30	27263	29000	55 966	52 110	3 856,14		
67	ИП Насруллаев З. У.	ПС Ю-Восточная 110/6	ф-6 КТП 630 кВА	CH2	Меркурий 230	34280562	200	485	485	656 208	0	0,00	656 208,00	
68			ф-6 КТП 630 кВА	CH2		34280551	200	119	119,32	69	64	4,74		
69			КТП 1000 кВА	CH2	CE 303 S31	11880153070619	200	240	285	9 666	9 000	666,00		
70		ПС Шамхал	ТП (ТМГ)/250 кВА	CH2	NP73E 3-14-1	4608477	80	1076	1089	1 117	1 040	76,96		
71		ПС КПФ 35/10	ф- 11 КТП-250 кВА	CH2	CE 303 S31543	1188015307038	80	197	205	687	640	47,36		
72	ООО "Югагрохолдинг"		ф-5 КТП-250 кВА	CH2	CE 303 S31	11880153070338	160	2764	2835	12 201	11 360	840,64		
73			ф-5 КТП-40 кВА	CH2	CE 303 S31	11888152098657	1	23367	24914	1 661	1 547	114,48		
74		ПС Ленинкент 35/6	ф-1, КТП	CH2	NP73E 3-14-1	4609164	20	588	597	193	180	13,32		
75	ООО НПО "ПЭЖБИ"	ПС Шамхал 110/35/10 кв	ф-11 КТП 630 кВА	CH2	NP73E	4607909	120	1594	1637	5 541,84	5 160	381,84		
76	ООО "СК-АКВА"	ПС Кизляр 1	5	CH2	CE 303	124580405	200	10578	11076	106 970	99 600	7 370,40		
77	ООО "Базальт"	ПС 35/10 кВ Хуцеевка	3	CH2	ЦЭ6803	126141995	80	2365	2420	4 726	4 400	325,60		
78	ООО ПЖТ "Жилдортранс"	ПС 110/6 кВ Насосная	8	CH2	Меркурий 230	33013190	80	2980	3041	5 241	4 880	361,12		
81	КФХ В.А. Яллаев	ПС 110/35/10 кВ Кизляр 2	4, \160	CH2	Меркурий 230	40191856	30	1174	1189	483	450	33,30		
82	КТП Михайлов А.М.	ПС 35/6 кВ "Стекловолокно"	24	CH2						520 800	0	0,00	520 800,00	
83	ЗАО "МУШАРАКА"	ПС 1100 кВ "Буйнакск-2"	ТП-1-315 кВА, ф-6	CH2	CE 301	009243028000087	20	6755	6789,45	689	689			
84	ООО "Гермес"		ЗКТП-40кВА	CH2	KNUM-1023	21349	1	611737	617413	5 676	5 676			
85	ООО "Гермес"	ПС 35/10 кВ КЭМЗ-1, ВЛ-10 кВ,	КТП-160кВА, ф-7	CH2	Каскад 310 МТ	43631	50	5900	5954	2 700	2 700			
86	Зайналов Заур Мирзамагомедович	ПС Юго-Восточная 110/6	РП-ТП/1000 кВА, ф-3	CH2	CE 303 S31 746	011888152098660	1	2482	2891	409	409			
87	ИП Газимагомедова М.Г.	ПС35/10кВ"Нечаевка"	КТП-160 кВА	CH2	Каскад310мт	1161217913806	1	0	0	83 328	0		83 328,00	с. Султанянгиюрт
88	ООО "Каспийэнергосервис"	ТП-02/0912-20		CH2						1 041 600	0		1 041 600,00	
89	ООО "Кизляртеплосервис"	КТП 250 кВА		CH2						130 200	0		130 200,00	г. Кизляр
90	Дербентский завод шлифовальных станков	ПС Дербент-Северная 110/6	ф-19	CH2						0	0			
91	АО "Дагснаб"	ПС "Новая" 110/35/6 кВ	БКТП/1000 кВА, ф-2	CH2	Меркурий 230	19454822	120	49233	49836	72 360	72 360			
92	Омаров Шамиль Шахбанович	ПС ЗФС 110кВ	тп-31/400 ф-31	CH2	Меркурий 201.2	17894300	1	8944	8944	208 320	0		208 320,00	
93	Омаров Шамиль Шахбанович	ПС ЗФС 110кВ	тп-31/400	CH2	CE-101	7789046011066	1	7913	7913	0	0			
94	ИП Бремов Амридин Ашурбекович	ПС Дербент-Северная 110кВ	ТП-37/400 кВА ф-7	CH2	Меркурий 230	38587489	1	71035	71035	0	0			
95	ИП Бремов Амридин Ашурбекович	ПС Дербент-Северная 110кВ	ТМ 63 кВА	CH2	Каскад 310МТ	600538	1	78761	78761	32 810	0		32 810,40	
96	ИП Абдуллаев Руслан Гугуевич	КТП-160 кВА		CH2						83 328	0		83 328,00	г. Избербаш
97	Ибиев Абдулбасир Исрапилович	ПС Согратль 35/10	ф-6	CH2						83 328	0		83 328,00	
98	ИП Рамазанов Гасан-Гусен Рамазанович	ПС Авиагрегат 35/6 кВ	ф-3	CH2						656 208	0		656 208,00	
99	ООО "ЭККО-ПЛАСТ"	ПС Буйнакск-1 110/35/6	КТП/250 кВА ф-5	CH2	Каскад	1171217915655	50	2965	2965	130 200	0		130 200,00	
100		ПС Юго-Восточная 110кВ	ф-3	CH2						83 328	0		83 328,00	
101	ИП Исмаилов Камалудин Д.	ПС Махачкала 110/35/10 кВ	ф-8	CH2						52 080	0		52 080,00	
102		ПС ЗФС 110/35/6 кВ	ф-47	CH2						130 200	0		130 200,00	
103	ИП Магомедов Рафик Басирович	ПС Полигон Солнце 35/10 кВ	ф-10	CH2						83 328	0		83 328,00	
104	ООО КизлярторЭнергосервис	ПС "НС-1" 110/6 кВ	ф-9	CH2						984 312	0		984 312,00	
105	Гусейнов Ахмед Гаджиевич	ПС Полигон Солнце 35/10 кВ	ф-6	CH2						83 328	0		83 328,00	
106	ООО Буйнакский завод Известняк	ПС "Казанище" 35/10 кВ/ отчет		CH1	Меркурий 230 ART2-00 PQRSIDN	11008324	7000	819,8324	819,8324	0	0			
107	ИП Магаров Магомедмур Камилович	ПС 110/10 кВ Компас	ф-36	CH2						744 744	0		744 744,00	
108	ООО "ДИАНА"	ПС 35/10 кВ "КЭАЗ", ВЛ-10 кВ	ф-4	CH2	CE 303	124525746	30	10331	10331	130 200	0		130 200,00	
109	ООО УК "Каспий"	ПС ЗТМ 110/6 кВ, ВЛ-6 кВ, КТП 250 кВА	ф-6	CH2		4608233	200	6164	6428	486 200	52 800		433 400,00	
110	Рамазанов Камалдин Атрашевич	ПС 110 кВ "Кизляр-1", ЗКТП-100 КВА	ф-7	CH2						52 080	0		52 080,00	
										34 406 800				

3		ПС КЭМЗ 35/10	Фидер 1 "Станица"	СН-I	ЦЭ6850В	8002/0024	1000	7872,64	7872,64	195 920	195 920				
4		ПС КЭМЗ 35/10	Фидер 17 "Разъезд"	СН-I	ЦЭ6850В	8987/1815	1000	2741,54	2811,31	69 730	69 730				
5		ПС КЭМЗ -1	ф-6	ВН	ЦЭ6850В	7251134495838	4000	5152,6900	5362,0900	837 600	837 600				
6		ПС КЭМЗ -1	ф-7	ВН	СЕ 302	74865399	1000	6396,6010	8439,4980	72 597	72 597				
7		ПС КЭМЗ -2	ф-9	ВН	ЦЭ6850В	7251134495773	2000	2822,2300	2934,5000	224 540	224 540				
8		ПС КЭМЗ -2	ф-2 ТП-82 "ЦГБ"	ВН	учет отсутствует , резерв					0	0				
9		ПС КЭМЗ -1	ф-2 ТП-157 Багдад	ВН	ЦЭ 6803В	11355140220719	80	12699	13116	35 061	33 360	1 701,36			
10		Авиаагрегат 35/6	ф-6, ТП № 90, ВЛ 0,4 кВ "Герцена"	СН-I I	Меркурий-230/1	32306104	40	29028	29605	23 080	23 080				
11		Авиаагрегат 35/6	фид. №17	СН-I	ЦЭ6805В	2785400134	1200	6788,6000	6968,2800	215 616	215 616				
12		Авиаагрегат 35/6	фид. №18	СН-I	ЦЭ6850В	400275	1000	39036,2700	39160,8200	124 550	124 550				
13		Авиаагрегат 35/6	фид. №20	СН-I	ЦЭ6850В	208401975	2400	6345,6700	6423,7200	187 320	187 320				
14		Авиаагрегат 35/6	фид. №21	СН-I	ЦЭ6850В	3001051	1200	850,12	1403,4410	663 986	663 986				
15		Авиаагрегат 35/6	фид. №22	СН-I	ЦЭ6850В	465544	1000	9398,3600	9398,3600	0	0				
16		Шамилькала 35/10	ТП-8, фид. № 3	СН-I	Меркурий 230 ART-00 0,5s	10181109	2400	3289,3200	3289,3200	0	0				
17		ПС Роббинс 35/10	ф-12	СН-I	ЦЭ6805М	007251134495860	6000	1 674,92	1 674,92	280 980	0			280 980	по данным Дагэнержи
			ф-3	СН-I	ЦЭ6850М	007251134495835	1800	5 735,91	5 735,91	250 920	0			250 920	по данным Дагэнержи
Приём в сети филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго", W пр, кВт*ч										**3 392 190**					0

	ВН	1 170 098
	СН1	2 199 012
	СН2	23 080
Сальдо, W пр -W отд, кВт*ч	**всего**	**31 014 610**
	ВН	**11 510 437**
	СН1	**8 976 726**
	СН2	**10 527 447**

+ 16493260 кт 34

Исполнитель
Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"

19643210

мп

Заказчик
ООО "Дагэнержи"

мп

75

ОТЧЕТ О ПОТРЕБЛЕННОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

за Октябрь 2021 г.

Наименование владельца электросетевого хозяйства: **ООО "ДагЭнерЖи"**

Прием

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансформации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	Т-1	ЦЭ6850В	7251134495789	1428,6341	1550,3912	121,76	7200	876 651	0,85	7 452	884 103	СН-1
	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 38	Авиаагрегат 35/6	Т-2	ЦЭ6850В	7251134495851	1715,0777	1837,7655	122,69	7200	883 352	0,85	7 508	890 860	СН-1
3	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 39	Авиаагрегат 35/6	ТСН	СА3У-И44	50279	9197	9248	51,00	10	510	0,85	4	514	СН-1
									Итого прием:			**1 760 513**		**14 964**	**1 775 477**	**СН1**

Передача

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя услуг		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансформации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
1	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиагрегат 35/6	фид. №17	ЦЭ6805В	2785400134	8788,60	8968,28	179,680	1200	215 616			215 616	СН - 1
2	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиагрегат 35/6	фид. №18	ЦЭ6850В	400275	39036,27	39160,82	124,550	1000	124 550			124 550	СН - 1
3	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиагрегат 35/6	фид. №20	Меркурий 230	168365	6345,67	6423,72	78,050	2400	187 320			187 320	СН - 1
4	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиагрегат 35/6	фид. №21	СЕ 303	92111321448 21	850,119	1403,441	553,322	1200	663 986			663 986	СН - 1
5	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиагрегат 35/6	фид. №22	ЦЭ6850В	465544	9398,36	9398,36	0,000	1000	0			0	СН - 1
									Итого передача:			1 191 472			**1 191 472**	

Отпуск

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансфор - мации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на началю	на конец				%	кВтч		
1	ООО"ДагЭнерЖи"	ЗАО «Торговый дом «Содружество»	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиагрегат 35/6	фид.23	ЦЭ6850В	214680	8 270,055	8 312,842	42,787	1000	42 787			42 787	СН-I
2	ООО"ДагЭнерЖи"	ООО "Караван"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиагрегат 35/6	фид.24	ЦЭ6850В	89872611	18 878,06	18 995,48	117,420	1000	117 420			117 420	СН - 1
3	ООО"ДагЭнерЖи"	ООО "Караван"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиагрегат 35/6	фид.25	ЦЭ6850В	80022294	25 987,15	26 077,80	90,650	1000	90 650			90 650	СН - 1
4	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Агалханов З.О	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиагрегат 35/6	ТП-2. фид. 1	Меркурий 230	23955757	14 119,67	14 119,67	0,000	60	0			0	НН
5	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Агалханов З.О	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиагрегат 35/6	ТП-2. фид. 2	Меркурий 230	23986296	1 325,11	1 610,88	285,770	60	17 146			17 146	НН
	Отпуск потребители ПАО "ДЭСК"															
8	ООО"ДагЭнерЖи"	ОАО"Сбербанк России"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиагрегат 35/6	ТП-2. фид. 4	Меркурий 230	15740494	22 483,77	22 726,57	242,800	30	7 284			7 284	НН
	Отпуск ООО "Электрон"															
9	ООО"ДагЭнерЖи"	ЖСК ТриДворца	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиагрегат 35/6	ТП-2. фид. 3	СЕ-303	11872153070053	723,773	845,650	121,877	1200	146 252			146 252	СН-II
11	ООО"ДагЭнерЖи"	Шейх Мустафа	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиагрегат 35/6	ТП-2. фид. 4	Меркурий 230	28832610	574 383	585 238	10 855,000	1	10 855			10 855	НН
12	ООО"ДагЭнерЖи"	Шейх Мустафа	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиагрегат 35/6	ТП-2. фид. 6	Меркурий 230	33040043	446,55	449,49	2,940	60	176			176	НН
13	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Абаков М.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиагрегат 35/6	КТП-5. фид. 4	Меркурий 230	34715836	3 249,03	3 752,26	503,210	30	15 096			15 096	НН
14	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Шарабутдинов А.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиагрегат 35/6	КТП-4. фид. 2	Меркурий 230	26087472	24 657,22	25 922,16	1 264,940	40	50 598			50 598	НН
15	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Гаджиев З.Б.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиагрегат 35/6	ТП-2. фид. 4	СЕ 303 S31 503	11872153070062	60,320	75,652	15,333	1200	18 399			18 399	СН-II
									Итого отпуск:			516 663			516 663
									Потери ФСТ			14 000			14 000
												53 327			53 327	СН1

Потребители ОАО "Авиаагрегат" Октябрь 2021 г.

ООО "ДагЭнерЖи"

№ п/п	№ договора энергосна-жения	Контрагент	Наименование ТУ	Наименование РЭ	Наименование РЭ	Удаленность	Наименование Фидера	Наименование КТП № кВА	Резервный	Тех.присоед-я (кВт)	Тарифное напряжение	прибор учета тип	прибор учета №	Расчетный коэф-т	Показания ПУ начальные	Показания ПУ конечные	Потребленная (выр.-я) энергия всего	Потребленная (выр.-я) энергия по пок. счетч.	Потребленная (выр.-я) энергия расчетная величина	Потребленная (выр.-я) энергия величина	Потери Х.Х. тр-ра	Примечание(фактический адрес)	
1	2	3	4	5	6	6	7	8	9	10	11	12	13	15	16	17	18	19	20	21	22		
1	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни (МСО)	Дер(	Дер	Огни	1	38\400		400	СН 2	ЦЭ6803	97080436	80	17949	18229	22 400	22 400					
2	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни (СХТ)	Дер(	Дер	Огни	1	5\250		250	СН 2	ЦЭ6803	970080454	80	87113	88267	92 320	92 320					
4	110-Т	ООО "Дагэнер	Н.Уркарах (Нахалкент ф-9)	Дер(	Дер	Огни	9	1\200		200	СН 2	ЦЭ6803	94146127	60	47303	48472	70 140	70 140					
5	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни (Нахалкент ф-1)	Дер(	Дер	Огни	1	4\160		40	СН 2	Каскад 3	4000112154338	80	31662	32137	38 000	38 000					
6	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни (Виноградный)	Дер(	Дер	Огни	1	41\400		400	СН 2	СЕ 303	011880153070381	120	4625	5317	83 040	83 040					
7	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни (Новостройки Рыбникова	Дер(	Дер	Огни	1	43\630		250	СН 2	ЦЭ6803	11070097080514	200	30291	30692	80 200	80 200					
8	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни (Митарова)	Дер(	Дер	Огни	1	68\250		250	СН 2	ЦЭ6803	11070094146330	80	27777	28492	57 200	57 200					
9	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни (Ленина)	Дер(	Дер	Огни	1	55\250		160	СН 2	ЦЭ6803	97080512	80	54810	55657	67 760	67 760					
10	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни (Г.Цадаса КТП-20/250)	Дер(	Дер	Огни	1	21\250		250	СН 2	Каскад 3	4000112044882	80	39478	39930	38 004	36 160			1844,16		
11	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни (Нахимова КТП-21/250)	Дер(	Дер	Огни	1	61\400		250	СН 2	ЦЭ6803	011355140220678	120	7605	7962	59 014	42 840			16 174		
12	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни (Нахимова КТП-400)	Дер(	Дер	Огни	1	400		400	СН 2	ЦЭ6803	11355134106613	80	20324	20912	49 439	47 040			2399,04		
13	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни (Ленина-117 1 тп№1\61-400-	Дер(	Дер	Огни	1	36\160		250	СН 2	СЕ 303	011880153070483	40	438	523	3 573	3 400			173,4		
14	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни (Сухая речка)	Дер(	Дер	Дербе	7	36\160		250	СН 2	СЕ 303	011880153070627	120	4182	4639	54 840	54 840					
15	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни Птичник	Дер(	Дер	Огни	3	2\250		250	СН 2	ЦЭ6803	93081276	80	26245	26635	31 200	31 200					
16	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни Шалбузова	Дер(	Дер	Огни	1	67\250		250	СН 2	Каскад 3	8000712575959	80	12458	12570	8 960	8 960					
17	110-Т	ООО "Дагэнер	Даг Огни Молодежный дом-250	Дер(	Дер	Огни	3	55\250		250	СН 2	ЦЭ6803	11070095156622	80	20646	20976	27 746	26 400			1346,4		
																	783 837	**761 900**	**0**	**0**	**21 937**		

Кизляр 1 — ПУ ЭЭС

Наименов присоед,	Счетчики предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
Л-1	20164,2328	20564,3347	400,1019	7000	2800713,3

КЭМЗ

Наименов	Счетчики				
присоед,	предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
ф-6	5152,69	5362,09	209,4	4000	837600
ф-7	8366,601	8439,498	72,897	1000	72897
ф-9	2822,23	2934,5	112,27	2000	224540

Кизляр2

Наименов	Счетчики				
присоед,	предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
Л-24	7116,2199	7191,1163	74,8964	21000	1572824,4

ПС КЭАЗ 35/10	ввод 2	Ввод-2	СН-I	ЦЭ 6850М	7251031000495	2018	3905,59	4006,46	100,87	3000	302610
ПС КЭАЗ 35/10	до ввода 2	РУМП	СН-I	СЕ 303	9211128081169	2018	27086,39	27939,35	852,96	300	255888
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 3 "Совхоз"		СН-I	ЦЭ6805В	89868151	2018	8050,83	8260,82	209,99	1000	209990
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 4 "Поселок"		СН-I	ЦЭ6805В	80022024	2018	7677,64	7873,56	195,92	1000	195920
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 17 "Разъезд"		СН-I	ЦЭ6805В	89871815	2018	2741,58	2811,31	69,73	1000	69730

КТП 157/251	12699	13116	417	80	33360
КТП 82/630	31063	31063	0	60	0
ТП 49 от ф№11 ПС Кизляр-2 Хлебоз	30583	30583	0	40	0
ТП 49 новый от ф№11 ПС Кизляр-2 Хлебоз	0	80	80	40	3200
ТП 90 №1	26854	27349	495	120	59400
ТП 90 Герцена от ф№6 КЭМЗ-1	29028	29605	577	40	23080
ТП-90 №2	15949	15949	0	120	0

замена ????

Приложение № 4
к договору энергоснабжения 54300343
от "28 " 09 2021 г.

ОТЧЕТ О ПОТРЕБЛЕННОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

за __ октябрь 2021

Наименование потребителя: ООО ПП "КИЗЛЯР"

№ п/п	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л),	№ / Мощ-ть КТП	Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница, кВтч	Коэфф.трансф.	Технич.потери,		Итого кВтч	Уровень напряж.
	Наименование	Место нахождения (адрес)					на начало	на конец			%	кВтч		
1	Завод	Киз. р-он, пос. Жданова ул. Цеховая 6	Кизляр-1, Ф-10	650	СЕ-303 S31 GSM	122427089	7662	7841	179	200	5,1		37626	НН
2	Техсанция	г.Кизляр. ул. Грозненская 97а	Кизляр-1, Ф-11	15	ЦЭ6803В	011552166326864	3602	5527	1925	—			1925	НН
3	Техсанция	г.Кизляр. ул. Грозненская 97а	Кизляр-1, Ф-11	3	Каскад 310 МТ	.1201012420575	38549	39170	621	—			621	НН
4	Магазин	г.Кизляр. ул. Грозненская 87а	Кизляр-1, Ф-8	15	Каскад 310 МТ	.12009122104110	120784	121750	966	—			966	НН
5														
								ИТОГО:					41138	

Сдал(а):
Потребитель
подпись / /

Принял(а):
Поставщик
подпись
Кизлярское городское энергосбытовое отделение
МП

95

Расчет объемов электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях ООО "ДагЭнергоЖи" за октябрь 2021 года от 26.11.2021 г.

№	Собственник сетей	Наименование показания	№ ячейки (ВЛ,КЛ,)	Напряжение (кВ)		Прибор учета		Показания прибора учета		Разность показаний	Расчетный коэф-т	Объем приема активной электроэнергии (кВт*ч)			
				точки прис.	тарифное	Тип	Номер	начальные	конечные			Всего	по показаниям ПУ	расчетная величина	потери
	ПРИЕМ:														
	Прием из смежных сетевых организаций														
1	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-1 110/35/10	Л-1	СН-1	ВН	Меркурий 230	11099791	20174,2328	20580,3347	406,1019	3000	2 842 713	2 842 713		
2	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2 110/35/10	Л-24	СН-1	ВН	Меркурий 230	11132927	7116,2199	7309,1163	92,8964	21000	1 950 824	1 950 824		
3	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	Фидер №6 ТП-90 ТР-1	СН-2	СН-2	Каскад	509355	26854	27349	495	120	60 798	59 400		1398
4	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2	Фидер №3 ТП №49/400	СН-2	СН-2	Каскад 310-МТ	12009121115130	30583	30583	0	40	0	0		0
5	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	Фидер №6 ТП-90 ТР-2	СН-2	СН-2	Меркурий 230	32306386	15949	15949	0	120	0	0		0
6	Иной собственник	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	Ввод 2	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	00725103 1000495	3928,7845	4026,3302	97,5457	3000	296 149	292 637		3512
7	Иной собственник	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	РУМП	СН-1	СН1	СЕ 303	00921112808 1169	2694,9982	2768,5829	73,5847	3000	223 403	220 754		2649
8	Иной собственник	Кизляр-2 110/35/10	Фидер №11 ГКТП-124/400	СН-2	СН-2	СЕ 303	124525709	26985	27514	529	50	26 450	26 450		
9	Иной собственник	Кизляр-1 110/35/10	Фидер №5 КТП-400 кВа	СН-2	СН-2	СЕ 303	124580405	10716	11020	304	200	60 800	60 800		
10		КЭМЗ-1	Фидер №7	НН	НН	Каскад 310 МТ	43631	5919	5919	0	50	0	0		
11			РЖД	НН	НН	KNUM-1023	21349	616193	616193	0	1	0	0		
12	Иной собственник	Хунсевка 35/10	Фидер №3 КТП-400 кВа	СН-2	СН-2	Энергомера	126141995	2312	2314	2	80	160	160		
13	Иной собственник	Кизляр-2 110/35/10	Фидер №4 КТП-160 кВа	СН-2	СН-2	Меркурий 230	40191856	1170	1171	1	30	30	30		
14	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2 110/35/10	Фидер 2 ТП-630 кВ	СН-2	СН-2	Энергомера СЕ 303	120102074	5982	5982	0	200	0	0		
15	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2 110/35/10	Фидер 10 ТП-1000 кВ	СН-2	СН-2	Энергомера СЕ 303	122427089	7662	7662	0	200	0	0		
16	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2 110/35/10	Фидер 11 ЗКТП-142	СН-2	СН-2	ЦЭ6803В	11355158315517	6231	6231	0	50	0	0		
17	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	Ф-4 КТП-250 кВа	СН-2	СН-2	Энергомера СЕ 303	124525746	9945	9945	0	60	0	0		
18	ПАО "Русгидро" (С Г К)	Шамилькала 35/10	Ввод Т1	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	608040501	187978,14	189708,88	1730,74	1000	1 730 740	1 730 740		
19	ПАО "Русгидро" (С Г К)	Шамилькала 35/10	Ввод Т2	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	897861208 38024	227626	230798,37	3172,37	1000	3 172 370	3 172 370		
20	ПАО "Русгидро" (КЧГЭС)	КЧГЭС 110/10	ДЭА	СН-2	ВН	А1805RAL	1287131	19 184,70	19 420,45	235,75295	2400	565 807	565 807		
21	ПАО "Русгидро" (КЧГЭС)	КЧГЭС 110/10	Головной узел №2	СН-2	ВН	У1805RAL	01287130	11 526,42	11 649,65	123,2307	4800	591 507	591 507		
22	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	7	СН-2	ВН	Меркурий 230	11103058	473,363	483,301	9,9379	4800	47 702	47 702		
23	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	15	СН-2	ВН	Меркурий 230	11103642	22904,871	23168,983	264	4800	1 267 740	1 267 740		
24	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	18	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088095	24791,255	25050,001	258,746	3600	931 486	931 486		
25	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	19	СН-2	ВН	Меркурий 230	11089167	37275,670	37686,940	411,2697	2400	987 047	987 047		
26	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	28	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088333	24903,436	25097,712	194,2762	4800	932 526	932 526		
27	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	31	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088115	18001,752	18265,194	263,4427	1200	316 131	316 131		
28	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	33	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088332	1826,163	1844,854	18,6702	4800	89 617	89 617		
29	Иной собственник	п/с Дробилка-М	ВЛ-56	СН-1	СН-1	ЦЭ6850М	858716 15	52698,908	53061,843	362,9358578	1000	362 936	362 936		
30	Иной собственник	ЗФС 110/35/6	Ф-48 КТП-18/630 кВА	СН-2	СН-2	СЕ 303	92171485 27616	9146,686	9579,567	432,8802	200	86 576	86 576		
31	ООО "ДагЭнергоЖи"	Город 35/6	ВЛ-56	СН-1	СН 1	ЦЭ6850М	038001774	2609820,000	2637962,000	28142	100	2 814 200	2 814 200		
32	Иной собственник	Авиагрегат 35/6	Ввод Т-1	СН-1	СН 1	ЦЭ6850В	725113449 5789	1428,634	1550,391	121,7571	7200	884 103	876 651		7452
33	Иной собственник	Авиагрегат 35/6	Ввод Т-2	СН-1	СН 1	ЦЭ6850В	725113449 5851	1715,078	1837,766	122,6878	7200	890 860	883 352		7508
34	Иной собственник	Авиагрегат 35/6	ТСН	СН-2	СН 1	ЦЭ6850М	50279	9197	9248	51	10	518	510		8
35	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Компас	Фидер №36	СН-2	ВН	ARTOOOPOPSIN	11100131	900,210	910,850	10,64	4000	42 560	42 560		
36	Иной собственник	ПС 110 кВ "Новая"	ТП 1000кВА	СН-2	СН-2	Меркурий 230	38574135	1370	1402	32	200	6 400	6 400		
37	Иной собственник	ПС 110 кВ "Новая"	Ф-2 ГКТП1000 кВа	СН-2	НН	Меркурий 230	19454822	49340	49979	639	120	76 680	76 680		
38	Иной собственник	ПС 110 кВ "Новая"	Ф-2 ГКТП 630 кВа	СН-2	СН-2	Меркурий 230	31634578	5071	5071	0	120	0	0		
39	Иной собственник	ПС 110 кВ "Новая"	Ф-2 ГКТП 630 кВа	СН-2	СН-2	СЕ-303	124525616	927	927	0	200	0	0		
40	Иной собственник	ПС 110 кВ "Новая"	Ф-2 ГКТП 400 кВа	СН-2	СН-2	Меркурий 230	19454818	33573	33573	0	80	0	0		
41	Иной собственник	ПС 110 кВ "Новая"	Ф-2 ГКТП 630 кВа	СН-2	СН-2	Меркурий 230	33077079	1712	1712	0	120	0	0		
42	Иной собственник	ПС Малачкала 110	Ф-23ЗКТП 63 кВа, Л-1	СН-2	НН	Меркурий 230	42648790	1296	1296	0	20	0	0		
43	Иной собственник	ПС ЗТМ 110/6	Фидер №12	СН-2	СН-2	СЕ 303	00921104600 0329	1082,043	1109,436	27,393	12000	328 718	328 718		
44	Иной собственник	ПС ЗТМ 110/6	Фидер №13	СН-2	СН-2	СЕ 303	00321105000 0293	1095,190	1102,389	7,198	12000	86 382	86 382		
45	Иной собственник	ПС "Приозерная" 110/35/10 кВ	Фидер №25	СН-2	СН-2	NP73E 3-14-1	4608958	21046	21402	355,68	40	14 227	14 227		
46	Иной собственник	ПС "ТПП"	Фидер №32	СН-2	СН-2	Меркурий 234 ARTM-02	32932896	13952	14248	296	200	59 200	59 200		
47	Иной собственник	ПС "Приозерная" 110/35/6 кВ	Фидер №25	СН-2	СН-2	NP73E.3-14-1	04609177	5486	5586	100	120	12 000	12 000		
48	Иной собственник	ПС "Полигон Солнце" 35/10	Фидер №4	СН-2	СН-2	Матрица	04608228	1040	1117	76,52	30	2 296	2 296		
49	Иной собственник	ПС "Полигон Солнце" 35/10	Ф-1 КТП-400 кВА	СН-2	НН	NP73E.3-14-1	04606886	3915	4061	146	60	8 760	8 760		
50	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	5 Фидер ТП-1/630	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E 3-14-	04608498	6618,68	6877,67	258,99	160	41 438	41 438		
51	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	1 Фидер ТП-1/630	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E 3-14-	04608933	10462,54	10675,03	212,49	160	33 998	33 998		
52	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	1 Фидер ТП-2/630	СН-2	СН-2	МИРТЕК-32-РУ-W32-А	51802420 33825	11522,543	12073,341	550,798	80	44 064	44 064		
53	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	ф-1	СН-2	НН	Меркурий 230	28805756	10447	10903	456	60	27 360	27 360		
54	Иной собственник	ПС "Новая Коса" 35/10 кВ	Фидер2, КТП-630 кВА	СН-2	СН-2	Каскад 310 МТ	Ad-00692	12284	12284	0	60	0	0		
55	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	5 Фидер КТП-3/630	СН-2	СН-2	МИРТЕК-32-РУ-W32-А	51802420 33906	7853,624	7886,876	33,252	200	6 650	6 650		
56	Иной собственник	ПС 35/10 кВ "Согратль"	5 Фидер КТП-10/100	СН-2	СН-2	СЕ 303	01188015 3070349	987	1029	42	30	1 260	1 260		
57	Иной собственник	ПС 35/6 кВ "ТПП ЗТМ"	Ф-15, 2*1000 кВА	СН-2	НН	Меркурий 230	36341559	2281	2281	0	300	0	0		
58	Иной собственник	ПС 35/6 кВ "ТПП ЗТМ"	Ф-15, 2*1000 кВА	СН-2	НН	Меркурий 230	36020463	1	1	0		0	0		
59	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 35/6 кВ "ТПП ЗТМ"	12 Фидер КТП-6/160	СН-2	СН-2	Меркурий 230 AR-03 R	36710086-19	9348	9628	279,92	60	16 795	16 795		
60	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 35/6 кВ "ТПП ЗТМ"	9 Фидер КТП-6/630	СН-2	СН-2	Меркурий 230 AR-03 R	34697638-18	894	894	0	200	0	0		
61	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 35/6 кВ "ТПП ЗТМ", РУ-6 кВ, ТП-107А	15 Фидер КТП-6/630	СН-2	СН-2	Меркурий 230 AR-03 R	26094267-16	7	7	0	200	0	0		
62	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ "ТПП ЗТМ"	Ф-3 ТМ-63 кВА	СН-2	СН-2	Меркурий 233 ART-02	4424299	639675	648196	8521,44	1	8 521	8 521		
63	Иной собственник	ПС "Шамхал" 110/35/10 кВ	11 Фидер КТП-10/250	СН-2	СН-2	СЕ 303 S31543	01188015 3070038	197	213	16	80	1 280	1 280		

135	ООО "Дог'Энерджи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-8	ТП № 11	СН2	СН2	Кассета 310 МТ	80007123752737				200		0	184 099	
134	ООО "Дог'Энерджи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-1	ТП № 10	СН2	СН2	Кассета 310 МТ	80007125621188				200		0	184 099	
133	ООО "Дог'Энерджи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-8	ТП № 1	СН2	СН2	Кассета 310 МТ	90007130807358				300		0	184 099	
132	ООО "Дог'Энерджи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-1	МТП № 104	СН2	СН2	Кассета 310 МТ	90007122154258				80		0	184 099	
131	ООО "Дог'Энерджи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-21	КТП № 99	СН2	СН2	Кассета 310 МТ	80007125747238				200		0	184 099	
130	ООО "Дог'Энерджи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф-6	КТП № 94	СН2	СН2								0	184 099	
129	ООО "Дог'Энерджи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-16	КТП № 5Ж/Л	СН2	СН2	Кассета 310 МТ	90007120753267				120		0	184 099	
128	ООО "Дог'Энерджи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-4	КТП № 56	СН2	СН2								0	184 099	
127	ООО "Дог'Энерджи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-24	КТП № 39	СН2	СН2	Кассета 310 МТ	90007122152823				120		0	184 099	
126	ООО "Дог'Энерджи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф-3	КТП № 240	СН2	СН2	Кассета 310 МТ	80007125745556				40		0	184 099	
125	ООО "Дог'Энерджи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф-21	КТП № 218	СН2	СН2								0	184 099	
124	ООО "Дог'Энерджи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф-21	КТП № 217	СН2	СН2								0	184 099	
123	ООО "Дог'Энерджи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-3	КТП № 203	СН2	СН2	Кассета 310 МТ	80007125621171				120		0	184 099	
122	ООО "Дог'Энерджи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-11	КТП № 196	СН2	СН2								0	220 154	
121	ООО "Дог'Энерджи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф-3	КТП № 194	СН2	СН2	Кассета 310 МТ	51				120		0	184 099	
120	ООО "Дог'Энерджи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-11	КТП № 117	СН2	СН2	Кассета 310 МТ	80007125792058				120		0	184 099	
119	ООО "Дог'Энерджи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-1	КТП № 103	СН2	СН2	Кассета 310 МТ	40001121685645				80		0	184 099	
118	ООО "Дог'Энерджи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-1	КТП № 102(2Т1)	СН2	СН2	ЦЭ 680Т8	85158040732836Т				60		0	184 099	
117	ООО "Дог'Энерджи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-1	ТП№ КТП № 57	СН2	СН2	Кассета 310 МТ	90007120803Т35						0	184 099	
116	ООО "Дог'Энерджи"	Дербент-Западная 110/35/10	ТП№Т/36-400-04	СН2	СН2	СЕ 303 S31543	01Т1801530706Т7	4182,92	4659	456 08	120	54 710	54 730		
115	ООО "Дог'Энерджи"	Дог Отар/Дженнер-1Т 3	ТП №Т/61-400-04	СН2	СН2	СЕ 303 S31543	11880153070483	438	523	85	40	3 400	3 400		
114	ООО "Дог'Энерджи"	Отар 110/35/6	КТП 3/250 Молодежная	СН2	СН2	ЦЭ680ЗВ	11070095156622	20646	20976	330	80	26 400	26 400		
113	ООО "Дог'Энерджи"	Отар 110/35/6	КТП 49/100 Нахимова	СН2	СН2	ЦЭ680ЗВ	9308127б	26245	26635	390	80	31 200	31 200		
112	ООО "Дог'Энерджи"	Отар 110/35/6	КТП 250 Шаляпина	СН2	СН2	Кассета 310 МТ	80007125759959	12458	12570	112	80	8 960	8 960		
111	ООО "Дог'Энерджи"	Отар 110/35/6	КТП 21/250 Нахимова	СН2	СН2	ЦЭ680ЗВ	11355514Т066Т3	20324	20912	588	80	47 040	47 040		
110	ООО "Дог'Энерджи"	Отар 110/35/6	КТП 21/250 Нахимова	СН2	СН2	ЦЭ680ЗВ	01135514022067Б	2605	2962	357	120	42 840	42 840		
109	ООО "Дог'Энерджи"	Отар 110/35/6	КТП 20/250 Т Пьяцца	СН2	СН2	Кассета 310-МТ	4000112044882	19478	19910	452	80	36 160	36 160		
108	ООО "Дог'Энерджи"	Отар 110/35/6	КТП 28/180 Леонид	СН2	СН2	ЦЭ680ЗВ	9708051Т	54910	55657	747	80	59 760	59 760		16173
107	ООО "Дог'Энерджи"	Отар 110/35/6	КТП 250 Митрофа	СН2	СН2	ЦЭ680ЗВ	11070094146Т30	23777	28492	715	80	57 200	57 200		
106	ООО "Дог'Энерджи"	Отар 110/35/6	КТП 630 Рыбников	СН2	СН2	ЦЭ680ЗВ	09708051Т	30291	30692	401	200	80 200	80 200		
105	ООО "Дог'Энерджи"	Отар 110/35/6	КТП 400 Мраморо	СН2	СН2	СЕ 303 S31543	01188015307058Т	4755	5317	982	120	69 840	69 840		
104	ООО "Дог'Энерджи"	Отар 110/35/6	КТП 116/160	СН2	СН2	Кассета 310-МТ	40001121543Т38	11662	12327	475	80	38 000	38 000		
103	ООО "Дог'Энерджи"	Отар 110/35/7	КТП 200 Нахимов	СН2	СН2	ЦЭ680ЗВ	9414617Т	17303	18472	1169	60	70 140	70 140		
102	ООО "Дог'Энерджи"	Отар 110/35/6	КТП 200 Нахимов	СН2	СН2	ЦЭ680ЗВ	9414617Т	43856,1	43856,1	0	80	0	0		
101	ООО "Дог'Энерджи"	Отар 110/35/6	КТП 22/250 СХТ	СН2	СН2	ЦЭ680ЗВ	9708004Б4	85125	88267	1144	80	91 520	91 520		
100	ООО "Дог'Энерджи"	Отар 110/35/6	ТП 400 МСО	СН2	СН2	ЦЭ680ЗВ	110709970043Б	17949	18229	281	80	22 400	22 400		
99	Иной собственник	Отар 110/35/6	Фидер №7	СН2	ВН	Мегафон 230	10197442Т9	38952,49	39208,18	255,69	2200	1 840 968	1 840 968		
98	Иной собственник	Отар 110/35/6	Фидер №8	СН-2	ВН	Мегафон 230	111000Т5	1073,19	1075,19	0	2100	0	0		
97	Иной собственник	Отар 110/35/6	Фидер №6	СН-2	ВН	Мегафон 230	111000Т4	155 700	155 700	0	3600	0	0		
96	Иной собственник	Отар 110/35/6	Фидер №4	СН-2	ВН	Мегафон 230	111000Т3	1342Т9,22	1342Т9,22	0	3600	0	0		
95	Иной собственник	Отар 110/35/6	Фидер №2	СН-2	ВН	Мегафон 230	111037б3	7028,670	7028,670	0	3600	0	0		
94	ПАО "Ростелеком" (С.Т.К)	Работа 35/6	В/Л 35/6 Т-1-10	СН-1	СН1	ЦЭ680ЗВ	7101956В	13528,100	13645,011	130	4800	575 573	575 573		
93	Иной собственник	ПС "Ультаз-2" 110/10 кВ	Ввод Тр-2	ВН	ВН	С/Э 4ТМ 03М01	08181711901	8,350	8,480	0,080	66000	5 280	5 280		
92	Иной собственник	ПС "Ультаз-1" 110/10 кВ	Ввод Тр-1	ВН	ВН	С/Э 4ТМ 03М01	08181711668	16,050	17,620	1,520	66000	103 620	103 620		
91	Иной собственник	ПС 110 кВ "Насосная-1"	Ф-8 КТП-19/400 кВА	СН-2	СН-2	Матрица	0460Б0Т3	1478	1524	46	200	9 200	9 200		
90	Иной собственник	ПС "ЗТМ" 110/35/6	Ф-6 КТП-1000 кВА	СН-2	СН-2	Матрица	0460Б2Т7	6167,360	6414,370	247,010	200	49 402	49 402		
89	Иной собственник	ПС "ЗТМ" 110/35/6	Ф-6 КТП-1000 кВА	СН-2	СН-2	Кассета 310 МТ	2010124Б89Т	6139,640	6280,140	140,500	60	8 430	8 430		
88	ООО "Дог'Энерджи"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	В/Л-126	ВН	ВН	Бастет EA05RAL-B-4	10892Т5	2Т5Т7,127	27588,841	171,714	88000	15 110 832	15 110 832		
87	ООО "Дог'Энерджи"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	В/Л-125	ВН	ВН	Бастет EA05RAL-B-4	10892Т5	2Т5Т7,127	27588,841	171,714	88000	15 110 832	15 110 832		
86	Иной собственник	ПС "Насосная" 110/10	Ф-32 ТП/1000 кВА	СН-2	СН-2	СЕ 303 S31	01188015307061Б	297,709	360,000	68,2912	200	13 851	13 658	193	
85	Иной собственник	ПС 35/10 кВ "Сторож"	Ф-6	СН-2	СН-2	Матрица NP 73Е 3-14-1	4609Т2Б	11894	12157	263	30	7 890	7 890		
84	Иной собственник	ПС "Аквапарк" 35/6 кВ	Ф-11 КТП-4-1000 кВА	СН-2	СН-2	Мегафон 230	2Б08Т472	24657,220	25922,160	1264,94	40	50 598	50 598		
83	Иной собственник	ПС "Аквапарк" 35/6 кВ	Ф-4 КТП-5-1000 кВА	СН-2	СН-2	Мегафон 230	3471Б836	3249,050	3752,260	502,21	30	15 096	15 096		
82	Иной собственник	ПС "Аквапарк" 35/6 кВ	Ф-5 1Т Т1 - 2-1000 кВА	СН-2	СН-2	Мегафон 230АОR-02	2Б8Т6Б10	57438Б,000	58523Б,000	1085,5	1	10 855	10 855		
81	Иной собственник	ПС 110/6кВ "Нефтебаза"	Ф-14 КТП-400кВА	СН-2	СН-2	ЦЭ 6801 ВЗР 32	01135514737115Б	1418,000	1472,000	54	120	6 738	6 480	298	
80	Иной собственник	ПС "Поселок Семен" 35/10	Ф-1 ТМ-160 кВА	СН-2	СН-2	NP73ЕЕ-14-1	46090Б4	4210	4275	65	60	3 900	3 900		
79	Иной собственник	ПС 110/10 кВ "Юго-Восточная"	Ф-14 КТП-630 кВА	СН-2	СН-2	NP73Е	04607909	1Б65,500	1Б65,000	0	120	0	0		
78	Иной собственник	"Химсоюз" 110/35/10 кВ	Ф-4 КТП-630 кВа	СН-2	СН-2	Матрица NP 73 Е	04607408	1144	1214	70	200	14 000	14 000		
77	Иной собственник	"Химсоюз-2" 35/10	Ф-10 КТП-250 кВа	СН-2	СН-2	Матрица NP 73 Е	04607934	6544	6715	171	60	10 260	10 260		
76	Иной собственник	ПС "Портовая Сталь" 35/10	Ф-5 КТП-400 кВА	СН-2	СН-2	Матрица NP 73 Е	0460Б548	4243	4291	48	120	5 760	5 760		
75	Иной собственник	ПС 35/10 кВ "Спортив"	Ф-3 ЗКТП 100 кВа	СН2	10Н	Матрица NP73Е	5540008Х	112	112	0	2400	0	0		
74	Иной собственник	ПС "Насосная" 110/6 кВ	Ф-8 КТП-630	СН-2	СН-2	Матрица 230	9Т0Т2Т90	9100	9100	0	40	0	0		
73	Иной собственник	ПС "Новостройка" 110/6 кВ	Ф-13 КТП-2/Т90	СН-2	СН-2	NATIPALA NP73E	0460Б7699	5923	4128	194,96	120	23 396	23 396		
72	Иной собственник	ПС "Новостройка" 110/35/6 кВ	Ф-2 ЗКТП 100 кВа	СН-2	10Н	Матрица 230	0092Т02Б0Б0Б07	6753,903767	6788,953913	34,1,150Б6	1200	40 956	40 956		
71	ООО "Дог'Энерджи"	ПС "Энергия-2" 110/35/6 кВ	Ф-10	СН-2	СН-2	СЕ 308	011358102Б0Б25	107 165	107 165	0	10300	0	0		
70	ООО "Дог'Энерджи"	ПС "Энергия-2" 35/6 кВ	Ф-11	СН-2	СН-2	NATIPALA NP73E	0460Б7Т2	20181	20550	110	120	6 Т00	6 Т00		
69	Иной собственник	ПС "Промышленная" 35/6 кВ	Ф-1 КТП-1/Т90	СН-2	СН-2	NATIPALA NP73E 3-14	0460Б4Т7	13630,46	13781,06	151,06	1000	3 Т13	3 Т13		
68	Иной собственник	ПС "Промышленная" 35/6 кВ	Ф-1 КТП-1/Т90	СН-2	СН-2	Матрица NP73E	0460Б4Т7	13630,46	13781,06	151,06	1000	3 Т13	3 Т13		
67	Иной собственник	ПС "Промышленная" 35/6 кВ	Ф-1 КТП-1/Т90	СН-2	СН-2	Матрица NP73E	0460Б4Т7	13630,46	13781,06	151,06	1000	3 Т13	3 Т13		

[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]				[illegible]		[illegible]	[illegible]	[illegible]	

12	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "КЭМЗ" 35/6	Шамилькала 35/6														
13	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ТЭЦ "Рубин" 35/6 Т-16	Авиагрегат 35/6 Ф-17	Фидер 12	СН-2	СН1	Ц96850М	40077819	3741,4336	3775,5999	60,2663	1600	63 206	63 206			
14	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиагрегат 35/6 Ф-18	Авиагрегат 35/6 Ф-20	Фидер 3	СН-2	СН1	Ц96850М	1334495855	1954,162	2038,2574	137,2578	6600	863 094	863 094			
15	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиагрегат 35/6 Ф-20	Авиагрегат 35/6 Ф-21	Фидер 17	СН-2	СН1	Ц96850М	6080,56	6359,54	378,98	13000	5	215 616	215 616			
16	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиагрегат 35/6 Ф-21	Авиагрегат 35/6 Ф-22	Фидер 18	СН-2	СН1	Ц96850В	2785400134	8788,6	8968,28	179,68	1200	215 616	215 616			
17	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиагрегат 35/6 Ф-22	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	Фидер 20	СН-2	СН1	Ц96850В	400275	39036,27	39160,82	124,55	1000	124 550	124 550			
18	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	Фидер 21	СН-2	СН1	Меркурий 230	168365	6345,67	6423,72	78,05	2400	187 320	187 320			
19	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	Фидер 22	СН-2	СН1	СЕ 303	9211332144821	850,119	1403,441	553,322	1200	663 986	663 986			
20	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ				Ц96850В	465544	9398,36	9398,36	0	1000	0	0			
21	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	ВЛ-103	ВН	ВН	Elster, EA05RL-B-4	1089701	22520,492	22620,887	100,395	88000	8 834 760	8 834 760			
22	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	ВЛ-112	ВН	ВН	Elster, EA05RL-B-4	1089762	26305,752	26506,149	200,397	88000	17 634 936	17 634 936			
23	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	Фидер - 8	ВН	ВН	Меркурий-234	812182697	8165,25	8520,03	354,78	3600	1 277 208	1 277 208			
24	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	Фидер - 9	ВН	ВН	СЭТ-4ТМ.03М	812182698	5529,01	5745,19	216,18	3600	778 248	778 248			
	Всего передача			Фидер - 10	ВН	ВН	СЭТ-4ТМ.03М	812182699	4745,93	4838,73	92,8	7200	668 160	668 160			
	САЛЬДО (прием-передача)			Фидер - 14	ВН	ВН	СЭТ-4ТМ.03М	812182701	8383,17	8669,85	286,68	4800	1 376 064	1 376 064			
	Объём транспортировки до конечных потребителей			Фидер - 18	ВН	ВН	СЭТ-4ТМ.03М	812182705	3963,03	4120,07	157,04	12000	1 884 480	1 884 480			
				Фидер - 27	ВН	ВН	Меркурий-234	39166178	19,25	32,65	13,4	4800	64 320	64 320			
													36 738 977	**36 547 340**	**103 892**	**1 905**	
													36 710 740				
	ДЭЖ (г. Кизилюрт)																
	Потребители ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"												**8 806 934**				
	Прочие												5 833 433				
						СН1							1 038 967				
						СН2							494 124				
						НН							514 931				
	население																
	городское					НН							1 586 563				
	приравненные к населению город.					СН2							11 328				
	приравненные к населению город.					НН							2 187 520				
	Потребители НЭСК "Электрон"												2 973 501				
	Прочие																
						СН1							563 725				
						СН2							1 136 814				
						НН							842 922				
	население																
	приравненные к населению город.					СН2							450 040				
	приравненные к населению город.					НН											
	ДЭЖ (пгт Шамилькала)												3 862 452				
	Потребители ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"												3 405 151				
	Прочие																
						СН1											
						СН2											
						НН							79 208				
	население																
	сельское					НН							120 152				
	приравненные к сельскому					НН							3 205 791				
	Потребители НЭСК "Электрон"												457 301				
	Прочие																
						СН2							113 137				
						НН							161 660				
	население																
	Приравненные к сельскому населению					СН2							182 504				
	ДЭЖ (Концерн "КЭМЗ")												0				
	собственное потреб					СН1											
	ДЭЖ (г. Кизляр)												**3 673 008**				
	Потребители ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"												849 623				
	Прочие					СН1							0				
						СН2							10 596				
						НН							406 547				
	население																

100

Потребители ПАО "Россети"																
СН1																
СН2																
НН																
по СН-2 Поправочные к расчету																
Потребители ООО "Каспэнергосбыт"																
НН																
ВН																
Собственные нужды Чиркейской ГЭС					СН1											
ЗАО «Торговый дом «Содружество»					СН1											
ООО "Карвахи"					СН1											
ИП Аллаханов З.О.					СН1											
ИП Кудаймаров А.М.					НН											
ООО Авиаагрегат					НН											
ПОТЕРИ ООО "ДагЭнерЖи"					СН1											

Приложение № 5.13
к Регламенту информационного обмена

А К Т
о составлении баланса электроэнергии по Кизилюртовским ГЭС за октябрь 2021 г.

Прием в сеть Кизилюртовских ГЭС от смежных РЭС					
Наименование РЭС	Объект учета	Показание счетчиков		Расчетный коэффициент	Расход кВт.ч
		текущего месяца	истекшего месяца		
	ПС 3 Ф С				
Кизилюртовские РЭС	ф-7	483,8135	471,6113	4 800	58 571
Кизилюртовские РЭС	ф 15	23406,3234	23124,0507	4 800	1 354 909
Кизилюртовские РЭС	ф 18	25327,2799	25022,9893	3 600	1 095 446
Кизилюртовские РЭС	ф-19	38374,8441	37801,1098	2 400	1 376 962
Кизилюртовские РЭС	ф-28	25175,5275	24938,6370	4 800	1 137 074
Кизилюртовские РЭС	ф-31	19317,0128	18704,7703	1 200	734 691
Кизилюртовские РЭС	ф-33	1886,6742	1866,7761	4 800	95 511
Кизилюртовские РЭС	**П/С Город 35/6**	2 658 000	2 629 638	100	2 836 200
ИТОГО по вводам и фидерам 6-10 кВ					**8 689 364**

Прием в сеть Кизилюртовских ГЭС от ПАО "РусГидро"					
ПАО "РусГидро"	КЧГЭС ф-головной узел-2	11765,41435	11583,91988	4800	871 173
ПАО "РусГидро"	КЧГЭС ф-ДЭА	19506,08038	19222,3491	2 400	680 955

Получено по фидерам
10 241 493

Поступление в Кизилюртовские ГЭС	**10 241 493**

Наименование ПС	Отпуск э/э на ПС	Наименование контрагента	объем полезного отпуска	потери	собственники сетей	
КТЭЦ	25 780 744,00	МУП Каспэнерго	6 240 482,00	18 493 260,00	потери ДЭЖ	18 493 260,00
		ООО "Каспэнергосбыт"	938 652,00			31 014 610,00
		ООО "Электрон"				**49 507 870,00**
		Конечные ГП	108 350,00			

104

1	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	Ф-7	ВН	Меркурий 230	11103058	4800	453,3848	471,6113	39487	39487			
2	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	Ф-16	ВН	Меркурий 230	11103842	4800	22907,0961	23124,9807	1041382	1041382			
3	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	Ф-18	ВН	Меркурий 230	11088093	3600	24773,5143	25022,8893	898110	898110			
4	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	Ф-19	ВН	Меркурий 230	11080167	2400	37385,4794	37801,1098	997513	997513			
5	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	Ф-26	ВН	Меркурий 230	11088333	4800	24759,1719	24938,637	861432	861432			
6	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	Ф-31	ВН	Меркурий 230	11088115	1200	18138,5795	18704,7703	679429	679429			
7	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	Ф-33	ВН	Меркурий 230	11088332	4800	1847,853	1866,7761	90831	90831			
8	г. Кизилюрт	ПС Город 35/6	ВЛ 35 кВ №58	СН-I			100	2 604 352	2 629 638	2528600	2528600			
9	г. Кизилюрт	КЧГЭС	Ф- ГУ -2	СН-I I	А1802RALQ	1287130	4800	11453,27813	11583,91988	627080	627080			
10	г. Кизилюрт	КЧГЭС	Ф- ДЭА	СН-I I	А1802RALQ	1287131	2400	19000,81325	19222,3491	531686	531686			
11	ООО "Авиаагрегат"	Приозерная 110/35/6	Л 5 ВЛ 35 кВ	СН1	Меркурий 230 ARM	11203715	14000	6598,5171	6598,5171	0	0	0		
12	ООО "Авиаагрегат"	Приозерная 110/35/6	Л 7 ВЛ 35 кВ	СН1	Меркурий 230 ARM	11203581	14000	751,5936	751,5936	0	0			
13	ООО "Авиаагрегат"	Авиаагрегат 35/6	Т-1	СН1	ЦЭ6850М	7251134495789	7200	1354,5244	1428,6341	538 126	533 590	4 535,52		
14	ООО "Авиаагрегат"	Авиаагрегат 35/6	Т-2	СН1	ЦЭ6850М	7251134495851	7200	1639,8351	1715,0777	546 352	541 747	4 604,85		
15	ООО "Авиаагрегат"	Авиаагрегат 35/6	0	СН1	САЗУ-И44	50279	10	9148	9197	494	490	4,17		
16	ООО "КЭМЗ"	ПС Кизляр 1 110/35/10	Л-1	ВН	Меркурий 230	11099781	7000	19905,2342	20164,2328	1 812 990	1 812 990			
17	ООО "КЭМЗ"	ПС Кизляр 2 110/35/10	Л-24	ВН	Меркурий 230	11132927	21000	7052,3853	7116,2199	1 340 527	1 340 527			
18	ООО "ШПЭС энерго"	Шамилькала 35/10	Т-1	СН1	ЦЭ6850М	60804050	1000	187 316,49	187 978,14	661 650	661 650			
19	ООО "ШПЭС энерго"	Шамилькала 35/10	Т-2	СН1	ЦЭ6850М	89786120838024	1000	225 526,87	227 626,07	2 167 376	2 099 200	68 176,33		по данным РусГидро
20	ООО "Дробилка М"	Дробилка М 35/10	ВЛ-56	СН 1	ЦЭ6805ВС	85871615	100	452514,26	452514,26	403 059	0		403 059	по данным РусГидро
21	ИП Гусейнов	ПС Роббинс 35/10	ВЛ 35 кВ №10 (ПУ на ПС Ирганай ГПП)	СН 1	А1805RALQ-P4GB-DW-4	1341659	10500	485,6067	506,692575	221 402	221 402			п.183 ППРФ 442
22	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	7	ВН	Меркурий 230	101974479	7200	38680,3978	38913,1286	1 675 662	1 675 662			
23	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	Ф-1, КТП МСО	СН-I I	ЦЭ6803В	97080436	80	17698	17949	20 080	20 080			
24	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	Ф-1, КТП СТХ	СН-I I	ЦЭ6803В	970080454	80	86114	87113	79 920	79 920			
25	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	Ф-9, КТП Нахалкент	СН-I I	ЦЭ6803В	94146127	60	46286	47303	61 020	61 020			
26	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	Ф-1, КТП Нахалкент	СН-I I	Каскад 310-МТ	4000112154338	80	31228	31662	34 720	34 720			
27	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	Ф-1, КТП Виноградный	СН-I I	Каскад 310-МТ	11880153070381	120	3953	4625	80 640	80 640			
28	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	Ф-1, КТП Новостройки Рыбников	СН-I I	ЦЭ6803В	97080514	200	29935	30291	71 200	71 200			
29	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	Ф-1, КТП Митарова	СН-I I	ЦЭ6803В	94146330	80	27184	27777	47 440	47 440			
30	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	Ф-1, КТП Ленина	СН-I I	ЦЭ6803В	97080512	80	54059	54810	60 080	60 080			
31	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	Ф-1, КТП Цадаса	СН-I I	Каскад 310-МТ	4000112044882	80	39065	39478	34 725	33 040	1 685		
32	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	Ф-1, КТП Нахимова	СН-I I	Каскад 310-МТ	11355140220678	120	7313	7605	51 214	35 040	16 174		
33	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	7, КТП 250 Шалбузова	СН-I I	Каскад 310 МТ	8000712575959	80	12364	12458	7 520	7 520			
34	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	Ф-1, КТП Птичник	СН-I I	ЦЭ6803В	93081276	80	25920	26245	26 000	26 000			
35	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	Ф-1, Нахимова КТП-400	СН-I I	ЦЭ6803В	11355134106613	80	19760	20324	47 421	45 120	2 301		
36	ООО "Нефтехиммаш"	Дербент-Западная 110/35/10	Ф-3, КТП Сухая речка	СН-I I	СЕ 303	11880153070627	120	3772	4182	49 200	49 200			
37	г. Огни	Дербент-Западная 110/35/10	Ф-1 Ленина-117 1 тп№1\61-400-04	СН-I I	СЕ 303	011880153070483	40	348	438	3 784	3 600	184		
38	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	Ф-1, КТП Молодежный	СН-I I	ЦЭ6803В	95156622	80	20379	20646	22 449	21 360	1 089		
41	г. Огни КТП, Сулейманов З.Г.	Огни 110/35/6	Ф-1 КТП 55\250	СН-I I	Каскад 310-МТ	3001211585017	40	10441	10546	4 200	4 200			
42		ПС КЭМЗ -1	6 ТП 90	СН-I I	Каскад-310 МТ	1200213509355	120	26161	26854	83 160	83 160			
43		ПС КЭМЗ -1	6 ТП 90 (резервный)	СН-I I			120	15949	15949	0	0	0,00		
44	ПАТП	Компас 110/10	Ф-36 ПАТП	ВН	Меркурий 230	11100131	4000	893,11	900,32	28 837	28 837			
45	Кизлярхлебзавод	Кизляр-2 110/35/10	Ф-11, КТП 49	СН-I I	Каскад 310 МТ/1	1200912115130	40	30583	30583	0	0	0,00		
46	КЭАЗ	ПС КЭАЗ 35/10	ввод 2	СН-I	ЦЭ 6850М	7251031000495	3000	3829,03	3905,59	241 394	229 680	11 713,68		
47	КЭАЗ	ПС КЭАЗ 35/11	до ввода 2 РУМП	СН-I	СЕ 303	9211128081169	3000	2644,531	2708,639	202 133	192 324	9 808,52		
48	ООО "Горные ресурсы"	ПС Новая 110/35/6	Ф-16, ТП- 1000 кВА (ООО "ИТЦ "Горные ресурсы")	СН-I I	Меркурий 230	38574135	200	1335	1384	10 300	9 800	499,80		
49	Техспортсервис	ПС 110/6кВ "Завод точной механики"	Ф12 (Техспортсервис)	СН2	СЕ-303	9211046000329	12000			315 912	0		315 912,00	п.183 ППРФ 442 за август 20
50	Техспортсервис	ПС 110/6кВ "Завод точной механики"	Ф13(Техспортсервис)	СН2	СЕ-303	3211050000293	12000			500 952	0		500 952,00	п.183 ППРФ 442 за август 20
51	ИП Адамов	ПС "Полигон Солнце"	Ф-4, отпайка на КТП ИП Адамов	СН2	Матрица	4608228	30	1025	1041	516	480	35,52		
52	ООО "Галакси"	ПС "Приозерная" 110/35/6 кВ	Ф-25, отпайка на КТП 160 кВА ООО "Галакси"	СН2	Матрица	4609177	120	5338	5499	20 305	19 320	985,32		
53	ИП Багандов	ПС "ГПП" 110/35/6 кв	Ф- 32, отпайка на КТП 630 кВА-резерв ИП Багандов	СН2	резерв					0	0	0,00		
54			Ф-52, отпайка на КТП 630 кВА ИП Багандов	СН2	Меркурий 234-ARTM-02	32932896	200	13597	14236	137 257	127 800	9 457,20		
55	ООО "Арсенал"	ПС "Приозерная" 110/35/10 кв	Ф-25, отпайка на КТП 250 кВА ООО "Арсенал"	СН2	Матрица	4608958	40	20442	21075	26 611	25 320	1 291,32		
56	ООО "Пионер"	ПС ЗФС 110/35/6	Ф-48 ,отпайка на КТП 18/630 ООО "Пионер"	СН2	СЕ 303	9217148527616	200	8734,5854	9211	102 334	95 283	7 050,94		
57	КП РД "УКИО РД"	ПС 110 кВ "Уйташ-1"	опора на ВЛ-110 кВ Махачкала-Каспийская ТЭЦ №125	ВН	СЭТ -4 ТМ 0,3 М	8181711668	66000	17,2	21	250 800	250 800			
58	КП РД "УКИО РД"		опора на ВЛ-110 кВ Махачкала-Каспийская ТЭЦ №126	ВН	СЭТ -4 ТМ 0,3 М	81811711641	66000			0	0			
59	КП РД "УКИО РД"	ПС 110 кВ "Уйташ-2"	опора на ВЛ-110 кВ Махачкала-Каспийская ТЭЦ №125	ВН	СЭТ -4 ТМ 0,3 М	818171901	66000	8,45	9	36 300	36 300			

105

67	ООО "Заря"	ПС Кизляр -2	ф-11 ТМ 400 кВА	СН2	NP73E.3-14-1	4606466	160	6123	6083	16 189	16 040	6 509,76		
68	ИП Насрепаев З. У.	ПС Ю-Восточная 110/6	ф-6 КТП 630 кВА	СН2	СЕ 303	124525709	30	25529	27263	55 956	53 110	3 858,16		
69			ф-6 КТП 630 кВА	СН2	Меркурий 230	34280562	200	465	485	0	0	0,00		
70			КТП 1000 кВА	СН2		34280551	200	118,68	119	69	64	4,74		
71	ООО "Югагрохолдинг"	ПС Шамхал	ТП (ТМГ)/250 кВА	СН2	СЕ 303 S31	11880153070619	200	195	240	9 666	9 000	666,00		
72		ПС КПФ 35/10	ф- 11 КТП-250 кВА	СН2	NP73E.3-14-1	4606477	80	1063	1076	1 117	1 040	76,96		
73			ф-5 КТП-250 кВА	СН2	СЕ 303 S31543	11880153070338	80	189	197	687	640	47,36		
74			ф-5 КТП-40 кВА	СН2	СЕ 303 S31	11880153070338	160	2693	2764	12 201	11 360	840,64		
75		ПС Ленинкент 35/6	ф-1, КТП	СН2	СЕ 303 S31	11888152098657	1	21820	23367	1 661	1 547	114,48		
76	ООО НПО "ПЭЖБИ"	ПС Шамхал 110/35/10 кв	ф-11 КТП 630 кВА	СН2	NP73E.3-14-1	4609164	20	579	588	193	180	13,32		
77	ООО "СК-АКВА"	ПС Кизляр 1	5	СН2	NP73E	4607909	120	1551	1594	5 541,84	5 160	381,84		
78	ООО "Базальт"	ПС 35/10 кВ Хуцеевка	3	СН2	СЕ 303	124580405	200	10080	10578	106 970	99 600	7 370,40		
79	ООО ПЖТ "Жилдортранс"	ПС 110/6 кВ Насосная	8	СН2	ЦЭ6803	126141995	80	2310	2365	4 726	4 400	325,60		
80	ООО " ПП Кизляр"	ПС 110/35/10 кВ Кизляр 1	2	СН2	Меркурий 230	33013190	80	2919	2980	5 241	4 880	361,12		
81		ПС 110/35/10 кВ Кизляр 1	10	СН2	СЕ-303 S31 GSM	120102074	200	5843	6133	62 292	58 000	4 292,00		
82	КФХ В.А. Яллаев	ПС 110/35/10 кВ Кизляр 2	4, \160	СН2	СЕ-303 S31 GSM	122427089	200	7400	7530	27 924	26 000	1 924,00		
83	КТП Михаилов А.М.	ПС 35/6 кВ "Стекловолокно"	24	СН2	Меркурий 230	40191856	30	1159	1174	483	450	33,30		
84	ЗАО "МУШАРАКА"	ПС 1100 кВ "Буйнакск-2"	ТП-1-315 кВА, ф-6	СН2						0	0	0,00		
85	ООО "Гермес"		ЗКТП-40кВА	СН2	СЕ 301	009243028000087	20	6720,5374	6755	689	689			
86	ООО "Гермес"	ПС 35/10 кВ КЭМЗ-1, ВЛ-10 кВ,	КТП-160кВА, ф-7	СН2	KNUM-1023	21349	1	606061	611737	5 676	5 676			
87	Зайналов Заур Мирзамагомедович	ПС Юго-Восточная 110/6	РП-ТП/1000 кВА, ф-3	СН2	Каскад 310 МТ	43631	50	5846	5900	2 700	2 700			
88	ИП Газимагомедова М.Г.	ПС35/10кВ"Нечаевка"	КТП-160 кВА	СН2	СЕ 303 S31 746	011888152098660	1	2073	2482	409	409			
89	ООО "КаспийЭнергосервис"	ТП-02/0912-20		СН2	Каскад310мт	1161217913806	1	0	0	0	0			с. Султанянгиюрт
90	ООО "Кизляртеплосервис"	КТП 250 кВА		СН2						0	0			
91	Дербентский завод шлифовальных станков	ПС Дербент-Северная 110/6	ф-19	СН2						0	0			г. Кизляр
92	АО "Дагсиаб"	ПС "Новая" 110/35/6 кВ	БКТП/1000 кВА, ф-2	СН2						0	0			
93	Омаров Шамиль Шахбанович	ПС ЭФС 110кВ	тп-31/400 ф-31	СН2	Меркурий 230	19454822	120	48630	49233	72 360	72 360			
94	Омаров Шамиль Шахбанович	ПС ЭФС 110кВ	тп-31/400	СН2	Меркурий 201.2	17894300	1	8944	8944	0	0			
95	ИП Бремов Амридин Апгурбекович	ПС Дербент-Северная 110кВ	ТП-37/400 кВА ф-7	СН2	СЕ-101	7789046011066	1	7913	7913	0	0			
96	ИП Бремов Амридин Апгурбекович	ПС Дербент-Северная 110кВ	ТМ 63 кВА	СН2	Меркурий 230	38587489	1	71035	71035	0	0			
97	ИП Абдуллаев Руслан Гутуевич	КТП-160 кВА		СН2	Каскад 310МТ	600538	1	78761	78761	0	0			
98	Изиев Абдулбасир Исрапилович	ПС Согратль 35/10	ф-6	СН2						0	0			г. Избербаш
99	ИП Рамазанов Гасан-Гусен Рамазанович	ПС Авиаагрегат 35/6 кВ	ф-3	СН2						0	0			
100	ООО "ЭККО-ПЛАСТ"	ПС Буйнакск-1 110/35/6	КТП/250 кВА ф-5	СН2						0	0			
101	ИП Исмаилов Камалудин Д.	ПС Юго-Восточная 110кВ	ф-3	СН2	Каскад	1171217915655	50	2965	2965	0	0			
102		ПС Махачкала 110/35/10 кВ	ф-8	СН2						0	0			
103		ПС ЭФС 110/35/6 кВ	ф-47	СН2						0	0			
104	ИП Магомедов Рафик Басирович	ПС Полигон Солнце 35/10 кВ	ф-10	СН2						0	0			
105	ООО КизилюртЭнергосервис	ПС "НС-1" 110/6 кВ	ф-9	СН2						0	0			
106	Гусейнов Ахмед Гаджиевич	ПС Полигон Солнце 35/10 кВ	ф-6	СН2						0	0			
107	ООО Буйнакский завод Известняк	ПС "Казанище" 35/10 кВ/ отчет		СН1	Меркурий 230 ART2-00 PQRSIDN	11008324	7000	819,8324	819,8324	0	0			
108	ИП Мазгаров Магомедгур Камилович	ПС 110/10 кВ Компас	ф-36	СН2						0	0			
109	ООО "ДИАНА"	ПС 35/10 кВ "КЭАЗ", ВЛ-10 кВ	ф-4	СН2	СЕ 303	124525746	30	10331	10331	0	0			
	ООО УК "Каспий"	ПС ЗТМ 110/6 кВ, ВЛ-6 кВ, КТП 250 кВА	ф-6	СН2		4608233 2 из 3	200	6007	6164	31 400	31 400			

2	ПС Кемэ 35/10	Фидер 4 "Элекон"	СН-I	Цэ6805в	80402004	1000	7821,84	7817,84	170 880	170 880					
3	ПС Кемэ 35/10	Фидер 17 "Гильяр"	СН-I	Цэ6805в	89871818	1000	2688,61	2741,58	55 570	55 570					
4	ПС КЭМЗ -1	ф-6	ВН	Цэ6850в	72511344958З9	4000	4985,8500	5152,6900	667 360	667 360					
5	ПС КЭМЗ -1	ф-7	ВН	СЕ 302	74858399	1000	8300,5220	8366,6010	66 079	66 079					
6	ПС КЭМЗ -1	ф-9	ВН	Цэ6850в	72511344957З3	2000	2712,5700	2822,2300	219 320	219 320					
7	ПС КЭМЗ -2	ф-2 ТП-82 "ЦГБ"	ВН	учет отсутствует , резерв					0	0					
8	ПС КЭМЗ -2	ф-2 ТП-157 Багдад	ВН	Цэ 6803в	11355140220719	80	12251	12699	37 668	35 840	1 827,84				
9	ПС КЭМЗ -1	ф-6, ТП № 90, ВЛ 0,4 кВ "Герцена"	СН-I I	Меркурий-230/1	32306104	40	28483	29028	21 800	21 800					
10	Авиаагрегат 35/6	фид. №17	СН-I	Цэ6805в	2785400134	1200	8666,1600	8788,6000	146 928	146 928					
11	Авиаагрегат 35/6	фид. №18	СН-I	Цэ6850в	400275	1000	38926,3800	39036,2700	109 890	109 890					
12	Авиаагрегат 35/6	фид. №20	СН-I	Цэ6850в	208401975	2400	6342,5900	6345,6700	7 392	7 392					
13	Авиаагрегат 35/6	фид. №21	СН-I	Цэ6850в	3001051	1200	579,63	850,12	324 586	324 586					
14	Авиаагрегат 35/6	фид. №22	СН-I	Цэ6850в	465544	1000	9398,3600	9398,3600	0	0					
15	Авиаагрегат 35/6	ТП-8, фид. № 3	СН-I	Меркурий 230 ART-00 0,5s	10181109	2400	3289,3200	3289,3200	0	0					
16	Шамилькала 35/10	ф-12	СН-I	Цэ6805м	007251134495860	6000	1 674,92	1 674,92	121 800	0			121 800	по данным Дагэнержи	
17	ПС Роббинс 35/10	ф-3	СН-I	Цэ6850м	007251134495835	1800	5 735,91	5 735,91	134 352	0			134 352	по данным Дагэнержи	
	Приём в сети филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго", W пр, кВт*ч								2 242 985					0	

	ВН	990 427
	СН1	1 230 758
	СН2	21 800
Сальдо, W пр -W отд, кВт*ч	всего	18 757 527
	ВН	8 762 873
	СН1	6 279 827
	СН2	3 714 827

+19710416 КТ56

Исполнитель
Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"

мп

Заказчик
ООО "Дагэнержи"

мп

104

№ п/п	Наименование сетевой организации	Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер	Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	на начало	на конец	Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансформации	По приборам учета, кВт.ч	%	кВтч	Всего, кВтч	Уровень напряжения
	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	Т-1	ЦЭ6850В	7251134495789	1354,5244	1428,6341	74,11	7200	533 590	0,85	4 536	538 126	СН-1
	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул Ирчи-Казака, 38	Авиаагрегат 35/6	Т-2	ЦЭ6850В	7251134495851	1639,8351	1715,0777	75,24	7200	541 747	0,85	4 605	546 352	СН-1
3	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 39	Авиаагрегат 35/6	ТСН	САЗУ-И44	50279	9148	9197	49,00	10	490	0,85	4	494	СН-1
									Итого прием:			1 075 827		9 145	1 084 972	СН1

Передача

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя услуг		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансформации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
1	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №17	ЦЭ6805В	2785400134	8666,16	8788,60	122,440	1200	146 928			146 928	СН - 1
2	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №18	ЦЭ6850В	400275	38926,38	39036,27	109,890	1000	109 890			109 890	СН - 1
3	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №20	Меркурий 230	168365	6342,59	6345,67	3,080	2400	7 392			7 392	СН - 1
4	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №21	СЕ 303	9211132144821	579,631	850,119	270,488	1200	324 586			324 586	СН - 1
5	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №22	ЦЭ6850В	465544	9398,36	9398,36	0,000	1000	0			0	СН - 1
									Итого передача:			588 796			588 796	

Отпуск

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансфор - мации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
1	ООО"ДагЭнерЖи"	ЗАО «Торговый дом «Содружество»	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.23	ЦЭ6850В	214680	8 236,449	8 270,055	33,606	1000	33 606			33 606	СН-I
2	ООО"ДагЭнерЖи"	ООО "Караван"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.24	ЦЭ6850В	89872611	18 775,80	18 878,06	102,260	1000	102 260			102 260	СН - 1
3	ООО"ДагЭнерЖи"	ООО "Караван"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.25	ЦЭ6850В	80022294	25 905,53	25 987,15	81,620	1000	81 620			81 620	СН - 1
4	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Агалханов З.О.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 1	Меркурий 230	23955757	14 119,67	14 119,67	0,000	60	0			0	НН
5	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Агалханов З.О.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 2	Меркурий 230	23986296	1 019,62	1 325,11	305,490	60	18 329			18 329	НН
	Отпуск потребители ПАО "ДЭСК"															
8	ООО"ДагЭнерЖи"	ОАО"Сбербанк России"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 4	Меркурий 230	15740494	22 327,82	22 483,77	155,950	30	4 679			4 679	НН
	Отпуск ООО "Электрон"															
9	ООО"ДагЭнерЖи"	ЖСК ТриДворца	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 3	СЕ-303	11872153070053	633,314	723,773	90,459	1200	108 551			108 551	СН-II
11	ООО"ДагЭнерЖи"	Шейх Мустафа	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 4	Меркурий 230	28832610	562 750	574 383	11 633,000	1	11 633			11 633	НН
12	ООО"ДагЭнерЖи"	Шейх Мустафа	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 6	Меркурий 230	33040043	443,00	446,55	3,550	60	213			213	НН
13	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Абасов М.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	КТП-5. фид. 4	Меркурий 230	34715836	3 008,45	3 249,05	240,600	30	7 218			7 218	НН
14	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Шарабудинов А.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	КТП-4. фид. 2	Меркурий 230	26087472	24 076,38	24 657,22	580,840	40	23 234			23 234	НН
15	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Газиева З.Б.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 4	СЕ 303 S31 503	11872153070062	42,038	60,320	18,282	1200	21 938			21 938	СН-II
									Итого отпуск:						413 281	
									Потери ФСТ						14 000	
								Потребление ОАО"Авиаагрегат"	Сентябрь	2021 г.					68 895	СН-I

Сетевая организация ООО "ДагЭнерЖи"

ПАО "Дагестанская энергосбытовая компания"

№ п/п	Договор энергоснабжения	Контрагент	Наименование ТУ	Район электрических сетей	Район газовых сетей	Населенный пункт	Номер фидера	Номер ктп №	Мощность кВА	Резервный	Тип ктп	Схема соединения	Тип	№	Коэффициент	Показания начальные	Показания конечные	Всего	По тарифу	Потери в т.ч.	Потери в т.ч.	Потери Х.Х.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (МСО)	Дер	Дер	Огни	1	38\400		400	СН 2	ЦЭ6803	97080436	80	16330	16645	25 200	25 200				
2	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (СХТ)	Дер	Дер	Огни	1	5\250		250	СН 2	ЦЭ6803	970080454	80	80629	81791	92 960	92 960				
3	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Н.Уркарах (Нахалкент	Дер	Дер	Огни	9	1\200		200	СН 2	ЦЭ6803	94146127	80	41745	42595	68 000	68 000				
4	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Нахалкент ф	Дер	Дер	Огни	1	4\160		40	СН 2	Каскад 3	4000112154338	80	28967	29367	32 000	32 000				
5	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Виноградны	Дер	Дер	Огни	1	41\400		400	СН 2	СЕ 303	011880153070381	120	401	1207	96 720	96 720				
6	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Виноградны	Дер	Дер	Огни	1	41\400		400	СН 2	Каскад 3	4000112144919	120	63019	63019	0	0				
7	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Новостройки	Дер	Дер	Огни	1	43\630		250	СН 2	ЦЭ6803	097080514	200	27936	28340	80 800	80 800				
8	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Митарова)	Дер	Дер	Огни	1	68\250		250	СН 2	ЦЭ6803	11070094146330	120	24123	24363	28 800	28 800				
8	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Митарова)	Дер	Дер	Огни	1	68\250		250	СН 2	ЦЭ6803	11070094146330	40	24363	24701	13 520	13 520				
9	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Ленина)	Дер	Дер	Огни	1	55\250		160	СН 2	ЦЭ6803	97080512	80	50027	50901	69 920	69 920				
10	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Г.Цадаса КТ	Дер	Дер	Огни	1	21\250		250	СН 2	Каскад 3	4000112044882	80	35888	36611	60 790	57 840				2949,84
11	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Нахимова КТ	Дер	Дер	Огни	1	61\400		250	СН 2	ЦЭ6803	011355140220678	120	5754	6100	57 694	41 520				16 174
12	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Нахимова КТ	Дер	Дер	Огни	1	400		400	СН 2	ЦЭ6803	11355134106613	80	16749	17394	54 232	51 600				2631,6
13	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Ленина-117	Дер	Дер	Огни	1	36\160		250	СН 2	СЕ 303	011880153070483	40	0	10	420	400				20,4
13	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Сухая речка	Дер	Дер	Дербе	7	36\160		250	СН 2	СЕ 303	011880153070627	120	1383	1832	53 880	53 880				
14	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни Птичник	Дер	Дер	Огни	3	2\250		250	СН 2	ЦЭ6803	93081276	80	24137	24571	34 720	34 720				
15	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни Шалбузова	Дер	Дер	Огни	1	67\250		250	СН 2	Каскад 3	8000712575959	80	11778	11902	9 920	9 920				
16	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни Молодежный	Дер	Дер	Огни	3	55\250		250	СН 2	ЦЭ6803	11070095156622	80	19003	19302	25 140	23 920				1219,92
17	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Ленина)	Дер	Дер	Огни	1	55\250		160	СН 2	Каскад 3	3001211585017	40	9950	10019	2 760	2 760				
																	807 476	**784 480**	**0**	**0**	**22 996**	

Наименов присоед,	Счетчики предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
Л-1	19905,2342	20164,2328	258,9986	7000	1812990,2

КЭМЗ

Наименов присоед,	Счетчики предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
ф-6	4985,85	5152,69	166,84	4000	667360
ф-7	8300,522	8366,601	66,079	1000	66079
ф-9	2712,57	2822,23	109,66	2000	219320

Кизляр2

Наименов присоед,	Счетчики предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
Л-24	7052,3853	7116,2199	63,8346	21000	1340526,6

ПС КЭАЗ 35/10	ввод 2	Ввод-2	СН-I	ЦЭ 6850М	7,25103E+12	2018	3829,03	3905,59	76,56	3000	229680
ПС КЭАЗ 35/10	до ввода 2	РУМП	СН-I	СЕ 303	9,21113E+12	2018	26445,31	27086,39	641,08	300	192324
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 3 "Совхоз"		СН-I	ЦЭ6805В	89868151	2018	7874,39	8050,83	176,44	1000	176440
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 4 "Поселок"		СН-I	ЦЭ6805В	80022024	2018	7521,84	7677,64	155,8	1000	155800
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 17 "Разъезд"		СН-I	ЦЭ6805В	89871815	2018	2688,01	2741,58	53,57	1000	53570

КТП 157/251	**12251**	**12699**	**448**	**80**	**35840**
КТП 82/630	**31063**	**31063**	**0**	**60**	**0**
ТП Ф-3 рез Черемушки	**5,544**	**5,544**	**0**	**4000**	**0**
ТП 90 Герцена от ф№6 КЭМЗ-1	**26161**	**26854**	**693**	**120**	**83160**
ТП-90 резерв	**15949**	**15949**	**0**	**120**	**0**
ТП 49 от ф№11 ПС Кизляр-2	**30583**	**30583**	**0**	**40**	**0**
ТП 90 Герцена от ф№6 КЭМЗ-1 (у Ивана)	**28483**	**29028**	**545**	**40**	**21800**

ПС КЭМЗ -1 ф-6 ф-6, ТП № 90, ВЛ 0,4 кВ "Герцена" СН-I I Меркурий-230/1 32306104 2017 40 10888 -

Баланс электроэнергии в сетях АО "Сулакский ГидроКаскад" за сентябрь 2021 год.

№ п/п	Наимено-вание объектов учета (ЛЭП, трансформатор)	Собственник сетей	Напря жение, кВ	Счетчики		Показания счетчиков		Разность показаний счетчиков	Расчетный коэфф.	Количество электро-энергии, учтенной счетчиками, кВт*ч
				Тип	Номер	01.09.2021г.	01.10.2021г.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Прием в сети АО "Сулакский ГидроКаскад"										
	ПС ГПП Ирганай-110/35/6	филиал ПАО"Россети Северный Кавказ"- "Дагэнерго"								
1	ВЛ-110-170 (Чиркей ГПП)		110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341643	430,976000	434,076475	3,10	132000	409 263
2	ВЛ -110-188 (Ирганайская ГЭС)		110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341644	1484,635225	1628,567650	143,93	220000	31 665 134
3	ОВ -110 кВ		110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341649	0,000000	0,000000	0,00	220000	0
	ВЛ-35-10 (Роббинс)		35	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341659	0,000100	0,000175	0,00	10500	1
4	ВЛ-35-15		35	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341669	0,000000	0,000000	0,00	21000	0
	ПС Чиркей ГПП-110/35/6									
5	ф-13 (плавка гололеда ВЛ-110-170)		6	A1802RALQ-P4GB-DW-4	1341658	2,5348	2,5527	0,02	12000	214
	ПС Унцукуль-35/10							0,00		
6	ВЛ-35-11а		35	A1802RALQ-P4GB-DW-4	1341934	0,000250	51,974425	51,97	21000	1 090 257
7	**Гоцатлинская ГЭС** ВЛ- "Гоцатлинская" (ВЛ-206)	ПАО "РусГидро"	110	A1802RAL-P4G-DW-4	1284048	595,8490	600,8426	4,99	220000	1 098 603
	ПС Майданское-110/10					0,0000	0,0000	0,00	66000	0
8	ВЛ-110-197		110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	1341645	0,0000	0,0000	0,00	66000	0
	Всего прием:									**34 263 470**
Отдача из сети АО "Сулакский ГидроКаскад"										
	ПС ГПП Ирганай-110/35/6	филиал ПАО"Россети Северный Кавказ"- "Дагэнерго"								
9	ВЛ-110-170		110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341643	395,653150	483,772700	88,12	132000	11 631 781
10	ВЛ -110-188		110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341644	3,867350	3,867350	0,00	220000	0
11	ОВ -110 кВ		110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341649	0,000000	0,000000	0,00	220000	0
	ВЛ-35-10		35	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341659	485,606700	506,692575	21,09	10500	221 402
12	ВЛ-35-15		35	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341669	2073,049650	2242,275275	169,23	21000	3 553 738
13	Ф-5		6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341657	976,472750	1016,616900	40,14	4800	192 692
14	Ф-7		6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341668	2094,773850	2610,651300	515,88	3600	1 857 159
15	Ф-9		6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341653	2093,339825	2177,388200	84,05	3600	302 574
16	Ф-10 (Роббинс)		6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341654	81,552075	81,552075	0,00	4800	0
	ПС Унцукуль-35/10							0,00		
17	ВЛ-35-11а		35	A1802RALQ-P4GB-DW-4	1341934	377,303925	378,015325	0,71	21000	16 140
	ПС Майданское-110/10									

	ПС Гоцатлинская-110/10										
19	ф-1										
20	ф-2										
21	ф-3										
22	ф-4										
23	Гоцатлинская ГЭС ВЛ-"Гоцатлинская" (ВЛ-206)	ПАО "РусГидро"	10	A1802RAL-P4G-DW-4	01291719	5435,249025	5473,246400	38,00	8000	303 979
			10	A1802RAL-P4G-DW-4	01291722	12105,245650	12203,943400	98,70	8000	789 582
			10	A1802RAL-P4G-DW-4	01291720	1505,028150	1515,960600	10,93	8000	87 460
			10	A1802RAL-P4G-DW-4	1291713	470,545125	470,545125	0,00	8000	0
			110	A1802RAL-P4G-DW-4	1284048	6339,510550	6382,147200	42,64	220000	9 380 063
	ПС Шамилькала 35/10 кВ									
24	В-Т1-10	ООО "Дагэнержи"	10	ЦЭ6850М	60804050	187316,490000	187978,140000	661,650	1000	661 650
25	В-Т2-10		10	ЦЭ6850М	8378024	225526,870000	227626,070000	2 099,200	1000	2 099 200
	ПС Новый Ирганай-110/10									
26	ВЛ 110 кВ Ирганай ГПП-Гоцатлинская (ВЛ-110-197) СШ-I-110	ООО "Нурэнергосервис"	110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341646	57,762925	60,894175	3,13	220000	688 875
27	ВЛ 110 кВ Ирганай ГПП-Гоцатлинская (ВЛ-110-197) СШ-II-110		110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341650	18,311075	18,311075	0,00	220000	0
	Всего отдача:									**33 235 408**
	Потери в сетях 110/35/10 кВ									**1 028 062**
	Конечные потребители									
	ПС Головной узел									
1	Гребень плотины ИрГЭС, насосная 1	УЖКХ Унцукульского ра	6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341667	7910,305400	7910,305400	0	80	0
2	Гребень плотины ИрГЭС, насосная 2	УЖКХ Унцукульского ра	6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341664	0,000000	0,000000	0	80	0
3	Гребень плотины ИрГЭС, насосная 3	УЖКХ Унцукульского ра	6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341662	5264,392300	5264,392300	0	120	0
4	Гребень плотины ИрГЭС, насосная 4	УЖКХ Унцукульского ра	6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341670	0,815325	0,815325	0	120	0
5	Освещение туннеля 1	ООО "Амирбек"	6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341656	81,921525	82,934025	1,0125	200	203
6	Освещение туннеля 2	ООО "Амирбек"	6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341665	0,000000	0,000000	0	200	0
7	Ирганайская ГЭС, Головной узел (ВВ2Р), ввод-1,	ПАО "РусГидро"	6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	1287152	845,378250	850,114275	4,736025	3600	17 050
8	Ирганайская ГЭС, Головной узел (ВВ2Р), ввод-2,	ПАО "РусГидро"	6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	1287153	0,651975	0,652875	0,0009	3600	3
9	Ирганайская ГЭС, Головной узел (ВВ2Р), ввод-1,	ПАО "РусГидро"	6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341663	1137,547600	1374,727875	237,18028	40	9 487
	Всего "конечные потребители"									**26 743**
	ИТОГО потери в сети АО "Сулакский Гидрокаскад"									**1 001 320**

Приложение № 5.13
к Регламенту информационного обмена

А К Т
о составлении баланса электроэнергии по Кизилюртовским ГЭС
за сентябрь 2021 г.

Наименование РЭС	Объект учета	Показание счетчиков		Расчетный коэффициент	Расход кВт.ч
		текущего месяца	истекшего месяца		
Прием в сеть Кизилюртовских ГЭС от смежных РЭС					
Кизилюртовские РЭС	**ПС 3 Ф С**				
Кизилюртовские РЭС	ф-7	471,6113	463,3848	4 800	39 487
Кизилюртовские РЭС	ф 15	23124,0507	22907,0961	4 800	1 041 382
Кизилюртовские РЭС	ф 18	25022,9893	24773,5143	3 600	898 110
Кизилюртовские РЭС	ф-19	37801,1098	37385,4794	2 400	997 513
Кизилюртовские РЭС	ф-28	24938,6370	24759,1719	4 800	861 432
Кизилюртовские РЭС	ф-31	18704,7703	18138,5795	1 200	679 429
Кизилюртовские РЭС	ф-33	1866,7761	1847,8530	4 800	90 831
	П/С Город 35/6	2 629 638	2 604 352	100	2 528 600
ИТОГО по вводам и фидерам 6-10 кВ					**7 136 785**
Прием в сеть Кизилюртовских ГЭС от ПАО "РусГидро"					
ПАО "РусГидро"	КЧГЭС ф-головной узел-2	11583,91988	11453,27813	4800	627 080
ПАО "РусГидро"	КЧГЭС ф-ДЭА	19222,3491	19000,81325	2 400	531 686

получено по фидерам
8 295 551

Поступление в Кизилюртовские ГЭС	**8 295 551**

Расчет объемов электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях ООО "ДагЭнержи" за сентябрь 2021 года

№	Собственник сетей	Наименование подстанции	№ линии (В.Л,КЛ.)	Напряжение (кВ)		Прибор учета		Показания прибора учета		Разность показаний	Расчетный коэф -т	Объем приема активной электроэнергии (кВт*ч)			
				точки прис.	тарифное	Тип	Номер	начальные	конечные			Всего	по показаниям ПУ	расчетная величина	потери
	ПРИЕМ:														
	Прием из смежных сетевых организаций														
1	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-1 110/35/10	Л-1	СН-1	ВН	Меркурий 230	11099791	19905,2342	20174,2328	268,9986	7000	1 882 990	1 882 990		
2	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2 110/35/10	Л-24	СН-1	ВН	Меркурий 230	11132927	7052,3853	7116,2199	63,8346	21000	1 340 527	1 340 527		
3	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	Фидер №6 ТП-90 ТР-1	СН-2	СН-2	Каскад	509355	26161	26854	693	120	84 558	83 160		1398
4	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2	Фидер №3 ТП №49/400	СН-2	СН-2	Каскад 310-МТ	12009121115130	30583	30583	0	40	0	0		0
5	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	Фидер №6 ТП-90 ТР-2	СН-2	СН-2	Меркурий 230	32306386	15949	15949	0	120	0	0		0
6	Иной собственник	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	Ввод 2	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	0072510310004195	3831,2388	3928,7845	97,5457	3000	296 149	292 637		3512
7	Иной собственник	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	РУМП	СН-1	СН1	СЕ 303	009211128081169	2621,4135	2694,9082	73,5847	3000	223 403	220 754		2649
8	Иной собственник	Кизляр-2 110/35/10	Фидер №11 ГКТП-124/400	СН-2	СН-2	СЕ 303	124525709	25665	26985	1320	50	66 000	66 000		
9	Иной собственник	Кизляр-1 110/35/10	Фидер №5 КТП-400 кВа	СН-2	СН-2	СЕ 303	124580405	10166	10716	550	200	110 000	110 000		
10		КЭМЗ-1	Фидер №7	НН	НН	Каскад 310 МТ	43631	5856	5919	63	50	3 150	3 150		
11			РЖД	НН	НН	KNUM-1023	21349	608914	616193	7279	1	7 279	7 279		
12	Иной собственник	Хушеевка 35/10	Фидер №3 КТП-400 кВа	СН-2	СН-2	Энергомера	126141995	2309	2312	3	80	240	240		
13	Иной собственник	Кизляр-2 110/35/10	Фидер №4 КТП-160 кВа	СН-2	СН-2	Меркурий 230	40191856	1166	1170	4	30	120	120		
14	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2 110/35/10	Фидер 2 ТП-630 кВ	СН-2	СН-2	Энергомера СЕ 303	120102074	5870	5982	112	200	22 400	22 400		
15	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2 110/35/10	Фидер 10 ТП-1000 кВ	СН-2	СН-2	Энергомера СЕ 303	122427089	7367	7662	295	200	59 000	59 000		
16	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2 110/35/10	Фидер 11 ЗКТП-142	СН-2	СН-2	ЦЭ6803В	113551583155 17	6231	6231	0	50	0	0		
17	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	Ф-4 КТП-250 кВа	СН-2	СН-2	Энергомера СЕ 303	124525746	9945	9945	0	60	0	0		
18	ПАО "Русгидро" (С.Г.К.)	Шамилькала 35/10	Ввод Т1	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	60804050	187316,49	187978,14	661,65	1000	661 650	661 650		
19	ПАО "Русгидро" (С.Г.К.)	Шамилькала 35/10	Ввод Т2	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	89786120838024	225527	227626	2099	1000	2 099 000	2 099 000		
20	ПАО "Русгидро" (КЧГЭС)	КЧГЭС 110/10	ДЭА	СН-2	ВН	A1805RAL	1287131	18 948,95	19 184,70	235,75295	2400	565 807	565 807		
21	ПАО "Русгидро" (КЧГЭС)	КЧГЭС 110/10	Головной узел №2	СН-2	ВН	У1805RAL	01287130	11 403,19	11 526,42	123,2307	4800	591 507	591 507		
22	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	7	СН-2	ВН	Меркурий 230	11103058	463,425	473,363	9,9379	4800	47 702	47 702		
23	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	15	СН-2	ВН	Меркурий 230	11103642	22670,758	22904,871	234	4800	1 123 740	1 123 740		
24	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	18	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088093	24532,509	24792,235	258,746	3600	931 486	931 486		
25	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	19	СН-2	ВН	Меркурий 230	11089467	36864,401	37275,670	411,2697	2400	987 047	987 047		
26	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	28	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088333	24709,160	24903,436	194,2762	4800	932 526	932 526		
27	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	31	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088115	17738,309	18001,752	263,4427	1200	316 131	316 131		
28	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	33	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088332	1807,493	1826,163	18,6702	4800	89 617	89 617		
29	Иной собственник	п/с Дробилка-М	ВЛ-56	СН-1	СН-1	ЦЭ6850М	85871615	52335,972	52698,908	362,9358578	1000	362 936	362 936		
30	Иной собственник	ЗФС 110/35/6	Ф-48 КТП-1856/630 кВА	СН-2	СН-2	СЕ 303	92171485276 16	8713,806	9146,686	432,8802	200	86 576	86 576		
31	ООО "ДагЭнержи"	Город 35/6	ВЛ-56	СН-1	СН 1	ЦЭ6850М	0180017 74	2585078,000	2609820,000	24742	100	2 474 200	2 474 200		
32	Иной собственник	Авиагрегат 35/6	Ввод Т-1	СН-1	СН 1	ЦЭ6850В	72511344957 89	1354,524	1428,634	74,1097	7200	538 126	533 590		4536
33	Иной собственник	Авиагрегат 35/6	Ввод Т-2	СН-1	СН 1	ЦЭ6850В	72511344958 51	1639,835	1715,078	75,2426	7200	546 352	541 747		4605
34	Иной собственник	Авиагрегат 35/6	ТСН	СН-2	СН 1	ЦЭ6850М	50279	9148	9197	49	10	494	490		4
35	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Компас	Фидер №36	СН-2	ВН	ARTOOOPOPSIN	11100131	893,050	900,210	7,16	4000	28 640	28 640		
36	Иной собственник	ПС 110 кВ "Новая"	ТП 1000кВА	СН-2	СН-2	Меркурий 230	38574135	1335	1370	35	200	7 000	7 000		
37	Иной собственник	ПС 110 кВ "Новая"	Ф-2 ГКТП1000 кВа	СН-2	НН	Меркурий 230	19454822	48703	49340	637	120	76 440	76 440		
38	Иной собственник	ПС 110 кВ "Новая"	Ф-2 ГКТП 630 кВа	СН-2	СН-2	Меркурий 230	31634578	5071	5071	0	120	0	0		
39	Иной собственник	ПС 110 кВ "Новая"	Ф-2 ГКТП 630 кВа	СН-2	СН-2	СЕ-303	124525616	927	927	0	200	0	0		
40	Иной собственник	ПС 110 кВ "Новая"	Ф-2 ГКТП 400 кВа	СН-2	СН-2	Меркурий 230	19454818	33573	33573	0	80	0	0		
41	Иной собственник	ПС 110 кВ "Новая"	Ф-2 ГКТП 630 кВа	СН-2	СН-2	Меркурий 230	33077079	1712	1712	0	120	0	0		
42	Иной собственник	ПС Магомедкала 110	Ф-23ЗКТП 63 кВа, Л-1	СН-2	НН	Меркурий 230	42648790	1296	1296	0	20	0	0		
43	Иной собственник	ПС ЗТМ 110/6	Фидер №12	СН-2	СН-2	СЕ 303	009211046000329	1054,650	1082,043	27,393	12000	328 718	328 718		
44	Иной собственник	ПС ЗТМ 110/6	Фидер №13	СН-2	СН-2	СЕ 303	003211050000293	1087,992	1095,190	7,198	12000	86 382	86 382		
45	Иной собственник	ПС "Приозерная" 110/35/10 кВ	Фидер №25	СН-2	СН-2	NP73E 3-14-1	4608958	20473	21046	573	40	22 920	22 920		
46	Иной собственник	ПС "ГТПП"	Фидер №32	СН-2	СН-2	Меркурий 234 ARTM-02	32932896	13603	13952	349	200	69 800	69 800		
47	Иной собственник	ПС "Приозерная" 110/35/6 кВ	Фидер №25	СН-2	СН-2	NP73E 3-14-1	04609177	5373	5486	113	120	13 560	13 560		
48	Иной собственник	ПС "Полигон Солнце" 35/10	Фидер №4	СН-2	СН-2	Матрица	04608228	1028	1040	12	30	360	360		
49	Иной собственник	ПС "Полигон Солнце" 35/10	Ф-1 КТП-400 кВА	СН-2	НН	NP73E 3-14-1	04606886	3915	4061	146	60	8 760	8 760		
50	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	5 Фидер ТП-1/630	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E 3-14-	04608498	6300	6618,68	318,68	160	50 989	50 989		
51	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	1 Фидер ТП-1/630	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E 3-14-	04608933	10156	10462,54	306,54	160	49 046	49 046		
52	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	1 Фидер ТП-2/630	СН-2	СН-2	МИРТЕК-32-РУ-W32-А	51802420338 25	10941	11522,543	581,543	80	46 523	46 523		
53	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	ф-1	СН-2	НН	Меркурий 230	28805756	9854	10447	593	60	35 580	35 580		
54	Иной собственник	ПС "Новая Коса" 35/10 кВ	Фидер2, КТП-630 кВА	СН-2	СН-2	Каскад 310 МТ	Ad-006 92	12272	12284	12	60	720	720		
55	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	5 Фидер КТП-3/630	СН-2	СН-2	МИРТЕК-32-РУ-W32-А	5180242033906	7786	7853,624	67,624	200	13 525	13 525		
56	Иной собственник	ПС 35/10 кВ "Согратль"	5 Фидер КТП-10/100	СН-2	СН-2	СЕ 303	01188015307 0349	953	987	34	30	1 020	1 020		
57	Иной собственник	ПС 35/6 кВ "ТПП ЗТМ"	Ф-15, 2*1000 кВА	СН-2	НН	Меркурий 230	36341559	2281	2281	0	300	0	0		
58	Иной собственник	ПС 35/6 кВ "ТПП ЗТМ"	Ф-15, 2*1000 кВА	СН-2	НН	Меркурий 230	36020465	1	1	0		0	0		
59	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 35/6 кВ "ТПП ЗТМ"	12 Фидер КТП-6/160	СН-2	СН-2	Меркурий 230 AR-03 R	36710086-19	9021	9348	327	60	19 620	19 620		
60	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 35/6 кВ "ТПП ЗТМ"	9 Фидер КТП-6/630	СН-2	СН-2	Меркурий 230 AR-03 R	34697638-18	894	894	0	200	0	0		
61	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 35/6 кВ "ТПП ЗТМ", РУ-6 кВ, ТП-107А	15 Фидер КТП-6/630	СН-2	СН-2	Меркурий 230 AR-03 R	26094267-16	7	7	0	200	0	0		
62	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ "ТПП ЗТМ"	Ф-3 ТМ-63 кВА	СН-2	СН-2	Меркурий 233 ART-02	4424299	628914	639675	10761	1	10 761	10 761		
63	Иной собственник	ПС "Шамхал" 110/35/10 кВ	11 Фидер КТП-10/250	СН-2	СН-2	СЕ 303 S31543	01188015307038	188	197	9	80	720	720		

| | | |

136	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-4	ТП № 112	CH2	CH2								0	184 099	
137	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-4	ТП № 12	CH2	CH2	Каскад 310	800061200 7192				200		0	184 099	
138	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-8	ТП № 120	CH2	CH2	Каскад 310	300121583723						0	184 099	
139	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-11	ТП № 13	CH2	CH2	Каскад 310 МТ	40002123245196				120		0	184 099	
140	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-16	ТП № 135	CH2	CH2	Каскад 310	9000712213212				120		0	184 099	
141	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-8	ТП № 14	CH2	CH2	Каскад 310 МТ	800061200 3095						0	184 099	
142	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-1	ТП № 141	CH2	CH2	Каскад 310	800061200 4450				120		0	184 099	
143	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-14	ТП № 148	CH2	CH2								0	184 099	
144	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-11	ТП № 15	CH2	CH2	Каскад 310	900071200 1778				300		0	184 099	
145	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-11	ТП № 16	CH2	CH2	Каскад 310 МТ	900071221 4819				120		0	184 099	
146	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-4	ТП № 174	CH2	CH2	Каскад 310 МТ	800071257 4907						0	184 099	
147	ООО "ДагЭнергЖи"		ТП № 179	CH2	CH2								0	184 099	
148	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-1	ТП № 190	CH2	CH2	Каскад 310	800071257 5725				80		0	184 099	
149	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф-21	ТП № 193	CH2	CH2	Каскад 310 МТ	900071207 4963				120		0	184 099	
150	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-8	ТП № 2	CH2	CH2	Каскад 310 МТ	900071207 5083				120		0	184 099	
151	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-8	ТП № 20	CH2	CH2	Каскад 310 МТ	900071221 5656				120		0	184 099	
152	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-3	ТП № 227	CH2	CH2	Каскад 310 МТ	900071207 5168				120		0	184 099	
153	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-5	ТП № 228	CH2	CH2								0	184 099	
154	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-1	ТП № 24	CH2	CH2	Каскад 310	800071256 2126				200		0	184 099	
155	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-8	ТП № 25	CH2	CH2	Каскад 310	700061262 4430				40		0	184 099	
156	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-4	ТП № 26	CH2	CH2	Каскад 310	900071207 5427				200		0	184 099	
157	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-3	ТП № 27	CH2	CH2	Каскад 310 МТ	800071257 5584				200		0	184 099	
158	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-1	ТП № 28	CH2	CH2	Каскад 310 МТ	800071256 2218						0	184 099	
159	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-16	ТП № 32	CH2	CH2	Каскад 310 МТ	400021226 9979				120		0	184 099	
160	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-16	ТП № 33	CH2	CH2	Каскад 310 МТ	400021222 65354						0	184 099	
161	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-11	ТП № 35	CH2	CH2	Каскад 310 МТ	800061200 4665				120		0	184 099	
162	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-17	ТП № 37	CH2	CH2	Каскад 310 МТ	800061200 5167				120		0	184 099	
163	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-8	ТП № 4	CH2	CH2	Каскад 310 МТ	900071207 5724				120		0	184 099	
164	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-8	ТП № 40	CH2	CH2	Меркурий 230	42348733				40		0	184 099	
165	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-3	ТП № 41	CH2	CH2								0	248 512	
166	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф-6	ТП № 42	CH2	CH2								0	184 099	
167	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-8	ТП № 49	CH2	CH2	Каскад 310 МТ	800906120001824				80		0	204 099	
168	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-4	ТП № 50	CH2	CH2	Каскад 310	1201012358557				60		0	184 099	
169	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-1	ТП № 51	CH2	CH2	Каскад 310	900907 12				80		0	184 099	
170	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-16	ТП № 53	CH2	CH2	Каскад 310 МТ	800061200 1534				120		0	184 099	
171	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-16	ТП № 54	CH2	CH2	Каскад 310 МТ	900071222 0971				120		0	324 413	
172	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-8	ТП № 6	CH2	CH2	Каскад 310	400021225 6703				120		0	190 969	
173	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-10	ТП № 61	CH2	CH2	Каскад 310 МТ	900071221 1986				200		0	189 824	
174	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-12	ТП № 64	CH2	CH2	Каскад 310	800071257 4877				200		0	144 457	
175	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-8	ТП № 66	CH2	CH2	Каскад 310 МТ	900071208 1961				120		0	192 343	
176	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-21	ТП № 69	CH2	CH2	Каскад 310 МТ	300012115 85291				120		0	184 099	
177	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-6	ТП № 70	CH2	CH2	Каскад 310 МТ	900071221 0010				200		0	187 937	
178	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-6	ТП № 70	CH2	CH2	Каскад 310 МТ	900071221 0149				200		0	197 829	
179	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-3	ТП № 73	CH2	CH2	Каскад 310	900071208 74260						0	184 099	
180	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф-6	ТП № 74	CH2	CH2	Каскад 310 МТ	800061200 5280				120		0	184 099	
181	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-16	ТП № 78	CH2	CH2	Каскад 310 МТ	900071207 5274				120		0	184 099	
182	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-21	ТП № 79	CH2	CH2	Каскад 310 МТ	900071221 1078				120		0	217 476	
183	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-21	ТП № 79	CH2	CH2	Каскад 310	900071221 1566				120		0	235 937	
184	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-8	ТП № 8	CH2	CH2	Каскад 310	900071221 2136				200		0	208 714	
185	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф-6	ТП № 81	CH2	CH2	Каскад 310 МТ	300121158 5260				200		0	204 612	
186	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-4	ТП № 85	CH2	CH2	Каскад 310 МТ	400021224 4618				200		0	201 193	
187	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-4	ТП № 87	CH2	CH2	Каскад 310 МТ	800071257 5676				200		0	202 182	
188	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-4	ТП № 87	CH2	CH2	Каскад 310 МТ	800061200 8472				120		0	199 808	
189	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная"	ТП № 9	CH2	CH2	Каскад 310	900071207 5472				200		0	184 099	
190	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-12	ТП № 92	CH2	CH2	Каскад 310	800071257 4778				120		0	187 416	
191	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-3	ТП № 93	CH2	CH2	Каскад 310 МТ	400021226 5866						0	191 574	
192	ООО "ДагЭнергЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-24	ТП № 97	CH2	CH2								0	162 952	
	Всего прием:											**70 761 985**	**56 306 707**	**14 421 910**	**33 369**
	ПЕРЕДАЧА														
	Передача в смежные сетевые организации														
1	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-2 35/10	Фидер 2 ТП-82 "ЦГБ"	CH-2	CH2	Учет отсутствует начисление произведено расчетным путем						103 892		103 892	
2	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-2 35/10	Фидер 2 ТП 157Багдад	CH-2	CH-2	ЦЭ 6803 В	011355140220719	12251	12699	448	80	37 668	35 840		1828
3	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	фидер 6	CH-2	CH1	ЦЭ 6850М	0072511344958 39	4985,85	5152,69	166,84	4000	667 360	667 360		
4	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	фидер 7	CH-2	CH1	СЕ 302	688302100008 6	8300,522	8366,601	66,079	1000	66 079	66 079		
5	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	фидер 9	CH-2	CH1	ЦЭ 6850М	0072511344957 73	2712,57	2822,23	109,66	2000	219 320	219 320		
6	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	ТП-07-6-90 ВЛ-0,4 "Гремень"	НН	CH-2	Меркурий 230	32306104	28483	29028	545	40	21 800	21 800		
7	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	фидер №3 "Совхоз"	CH-2	CH-1	ЦЭ6850М	89868151	7799,5282	8001,6978	202,1696	1000	202 170	202 170		
8	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	фидер №4 "Поселок"	CH-2	CH-1	ЦЭ6850М	80022024	7390,0356	7551,488	161,4524	1000	161 452	161 452		

916

10	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	фидер "17 Ратьеп"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	39871833	2649,1643	2711,4328	62,2685	1000	62 268	62 268		
11	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Шамилькала 35/10	фидер 12	СН-2	СН1	ЦЭ6850М	92511344958660	1754,92	1804,92	50	6000	300 000	300 000		
12	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	П/С "Робикс" 35/6 Т-1-6	Фидер 3	СН-2	СН1	ЦЭ6830М	1134495835	5983,02	6080,56	97,54	1800	175 572	175 572	0	
13	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиагрегат 35/6- Ф-17	Фидер 17	СН-2	СН1	Ц36805В	2785400134	8666,16	8788,6	122,44	1200	146 928	146 928		
14	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиагрегат 35/6 Ф-18	Фидер 18	СН-2	СН1	Ц36850В	400275	38926,58	39036,27	109,89	1000	109 890	109 890		
15	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиагрегат 35/6 Ф-20	Фидер 20	СН-2	СН1	Меркурий 230	168365	6342,59	6345,67	3,08	2400	7 392	7 392		
16	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиагрегат 35/6 Ф-21	Фидер 21	СН-2	СН1	СЕ 303	9211132144821	579,631	850,119	270,488	1200	324 586	324 586		
17	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиагрегат 35/6 Ф-22	Фидер 22	СН-2	СН1	Ц36850В	465544	9398,36	9398,36	0	1000	0	0		
18	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	ВЛ-103	ВН	ВН	Elster, EA05RL-B-4	1089701	22349,709	22520,492	170,783	88000	15 028 904	15 028 904		
19	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	ВЛ-112	ВН	ВН	Elster, EA05RL-B-4	1089762	26144,65	26305,752	161,102	88000	14 176 976	14 176 976		
20	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	Фидер - 8	ВН	ВН	Меркурий-234	812182697	7873,89	8165,25	291,36	3600	1 048 896	1 048 896		
21	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	Фидер - 9	ВН	ВН	СЭТ-4ТМ.03М	812182698	5348,81	5529,01	180,2	3600	648 720	648 720		
22	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	Фидер - 10	ВН	ВН	СЭТ-4ТМ.03М	812182699	4598,36	4745,93	147,57	7200	1 062 504	1 062 504		
23	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	Фидер - 14	ВН	ВН	СЭТ-4ТМ.03М	812182701	8195,88	8383,17	187,29	4800	898 992	898 992		
24	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	Фидер - 18	ВН	ВН	СЭТ-4ТМ.03М	812182705	3851,36	3963,03	111,67	12000	1 340 040	1 340 040		
	Всего передача		Фидер - 27	ВН	ВН	Меркурий-234	39166178	8,23	19,25	11,02	4800	52 896	52 896		
	САЛЬДО (прием-передача)											**36 864 305**	**31 670 697**	**103 892**	**1 828**
	Объём транспортировки до конечных потребителей											**33 897 680**			
	ДЭЖ (г. Кизилюрт)											**8 388 635**			
	Потребители ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"											6 827 707			
	Прочие:														
					CH1							1 057 611			
					CH2							1 091 372			
					НН							418 452			
	население:														
	городское				НН							1 585 559			
	приравненные к населению город				CH2							15 359			
	приравненные к населению город				НН							2 659 353			
	Потребители НЭСК "Электрон"											1 560 928			
	Прочие														
					CH1							549 580			
					CH2							472 010			
					НН							251 538			
	население														
	приравненные к населению город				CH2							287 800			
	приравненные к населению город				НН										
	ДЭЖ (пгт Шамилькала)											**2 290 199**			
	Потребители ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"											1 933 461			
	Прочие														
					CH1										
					CH2										
					НН							77 398			
	население														
	сельское				НН							120 152			
	приравненные к сельскому				НН							1 735 911			
	Потребители НЭСК "Электрон"											356 738			
	Прочие														
					CH2							146 813			
					НН							101 487			
	население														
	Приравненные к сельскому населению				CH2							108 438			
	ДЭЖ (Концерн "КЭМЗ")											**0**			
	собственное потреб				CH1										
	ДЭЖ (г. Кизляр)											**2 497 694**			
	Потребители ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"											556 237			
	Прочие :														
					CH1							0			
					CH2							7 872			
					НН							70 269			
	население														

411

приравненные к населению город																	
Потребители ИЭСК "Электрон"				НН								438 036					
Прочие												1 941 457					
				СН1								707 276					
				СН2								10 260					
население				НН								357 592					
приравненные к населению город																	
приравненные к населению сельским				НН (ПН)								7 583					
ДЭЖ (г. Махачкала)				СН2 (ПН)								858 946					
Потребители ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"												1 855 531					
Прочие:												185 909					
				НН								62 014					
				СН2								31 557					
население:				ВН								81 502					
Потребители ИЭСК "Электрон"				НН								10 836					
Прочие												1 669 622					
				НН								910 814					
				СН1								562 058					
				СН2								63 837					
приравненные к населению город				ВН								89 063					
ДЭЖ (Авиагрегат)				НН								43 850					
собственное потреб												68 895					
ДЭЖ (Дагестан Стекло Тара)				СН1								68 895					
Потребители ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Пятигорье"												0					
Прочие																	
МУП "Каспэнерго"																	
Потребители ООО "Каспэнергосбыт"												878 061					
Прочие				НН								30 381					
				ВН								847 680					
ДЭЖ (г. Даг. Огни)												2 527 029					
Потребители ПАО "Россети СК" - "Дагэнерго"												2 226 881					
Прочие																	
				НН								330 913					
				СН2								45 029					
население:																	
городское				НН								1 396 813					
приравненные к населению город				НН								454126					
Потребители НЭСК "Электрон"												300 148					
Прочие:																	
				СН2								58 180					
				НН								241 968					
ДЭЖ (г. Дербент)												13 955 272					
Потребители ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"												13 955 272					
Прочие																	
				НН								2 834 448					
				СН2													
население																	
городское				НН								9 871 295					
приравненные к населению город				НН								1249529					
Потребители НЭСК "Электрон"												0					
Прочие																	
				СН2													
				НН													
Всего объем транспортировки:												32 162 826					
Потребители ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"												25 685 467					
в т.ч. ВН												81 502					

СН-1											1 057 633			
СН-2											1 175 831			
НН											3 793 494			
НН Население городское											12 864 503			
НН Население сельское											120 152			
Приравненные к населению											6 592 374			
Потребители ПЭК "Электрон"											5 828 893			
в т.ч. ВН											89 063			
СН-1											1 818 914			
СН-2											751 100			
НН											1 863 399			
НН СН-2 Приравненные к населению											1 306 417			
Потребители ООО "Каспэнергосбыт"											878 061			
НН											30 381			
ВН											847 680			
											0			
Собственные нужды Ирганайской ГЭС				CH1							35 136			
ЗАО «Торговый дом «Содружество»				CH1							33 606			
ООО "Караван"				CH1							183 880			
ИП Агалханов З.О.				HH							18 329			
ИП Кудаймаров А.М.				HH										
ООО Авиаагрегат				CH1							68 895			
ПОТЕРИ ООО "ДагЭнерЖи"											1 165 413			
											1,65%			

Заместитель генерального директора по реализации ООО "ДагЭнерЖи"

_____ / Галжилаев Т.О.

671

Расчет объема к-ва эл. в сетях собственников
август 2021г.

Наименование ПС	Отпуск э/э на ПС	Наименование контрагента	объем полезного отпуска	потери	собственники сетей	
КТЭЦ	25 780 744,00	МУП Каспэнерго	5 118 803,00	19 710 416,00	потери ДЭЖ	19 710 416,00
		ООО "Каспэнергосбыт"	848 474,00			18 757 527,00
		ООО "Электрон"				38 467 943,00
		Конечные ГП	103 051,00			

№ п/п	Наименование субъекта	Точка присоединения - ПС, Фидер, КТП		Напряжение, кВ	Электросчетчик: тип	№	Коэф.трансф.	Показания счетчика: начальные	конечные	Потребление (кВт*ч): всего	Количество электро-энергии, учтенной счетчиками	Потери кВт*ч	Количественная добавка	Примечание (технические причины)
1	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф-7	ВН	Меркурий 230	11103058	4800	452,2638	463,3848	53381	53381			
2	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф 15	ВН	Меркурий 230	11103642	4800	22608,0772	22907,0961	1435291	1435291			
3	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф 18	ВН	Меркурий 230	11088093	3600	24463,6786	24773,5143	1115409	1115409			
4	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф-19	ВН	Меркурий 230	11080167	2400	36807,2828	37385,4794	1387672	1387672			
5	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф-28	ВН	Меркурий 230	11088333	4800	24486,8843	24759,1719	1306980	1306980			
6	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф-31	ВН	Меркурий 230	11088115	1200	17715,0083	18138,5795	508285	508285			
7	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф-33	ВН	Меркурий 230	11088332	4800	1825,8182	1847,853	106727	106727			
8	г. Кизилюрт	П/С Город 35/6	ВЛ 35 кВ №56	СН-I			100	2 576 206	2 604 352	2814600	2814600			
9	г. Кизилюрт	КЧГЭС	ф- ГУ -2	СН-I I	А1802RALQ	1287130	4800	11297,47645	11453,27813	747848	747848			
10	г. Кизилюрт	КЧГЭС	ф- ДЭА	СН-I I	А1802RALQ	1287131	2400	18723,35813	19000,81325	665892	665892			
11	ООО "Авиаагрегат"	Приозерная 110/35/6	Л 5 ВЛ 35 кВ	СН1	Меркурий 230 ARM	11203715	14000	6598,5171	6598,5171	0	0	0		
12	ООО "Авиаагрегат"	Приозерная 110/35/6	Л 7 ВЛ 35 кВ	СН1	Меркурий 230 ARM	11203581	14000	751,5936	751,5936	0	0			
13	ООО "Авиаагрегат"	Авиаагрегат 35/6	Т-1	СН1	ЦЭ6850М	7251134495789	7200	1249,6465	1354,5244	761 540	755 121	6 418,53		
14	ООО "Авиаагрегат"	Авиаагрегат 35/6	Т-2	СН1	ЦЭ6850М	7251134495851	7200	1533,9875	1639,8351	768 581	762 103	6 477,88		
15	ООО "Авиаагрегат"	Авиаагрегат 35/6	0	СН1	СА3У-И44	50279	10	9096	9148	524	520	4,42		
16	ООО "КЭМЗ"	ПС Кизляр 1 110/35/10	Л-1	ВН	Меркурий 230	11099781	7000	19565,3284	19905,2342	2 379 341	2 379 341			
17	ООО "КЭМЗ"	ПС Кизляр 2 110/35/10	Л-24	ВН	Меркурий 230	11132927	21000	6974,9384	7052,3853	1 626 385	1 626 385			
18	ООО "ШПЭС энерго"	Шамилькала 35/10	Т-1	СН1	ЦЭ6850М	60804050	1000	187 316,49	187 316,49	0	0			по данным РусГидро
19	ООО "ШПЭС энерго"	Шамилькала 35/10	Т-2	СН1	ЦЭ6850М	89786120838024	1000	223 011,37	225 526,87	2 583 676	2 515 500	68 176,33		по данным РусГидро
20	ООО "Дробилка М"	Дробилка М 35/10	ВЛ-56	СН 1	ЦЭ6805ВС	85871615	100	452514,26	452514,26	403 059	0		403 059	п.183 ППРФ 442
21	ИП Гусейнов	ПС Роббинс 35/10	ВЛ 35 кВ №10 (ПУ на ПС Ирганай ГПП)	СН 1	А1805RALQ-P4GB-DW-4	1341659	10500	464,851725	485,6067	217 927	217 927			
22	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	7	ВН	Меркурий 230	101974479	7200	38378,5674	38680,3978	2 173 179	2 173 179			
23	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП МСО	СН-I I	ЦЭ6803В	97080436	80	17418	17698	22 400	22 400			
24	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП СТХ	СН-I I	ЦЭ6803В	970080454	80	84892	86114	97 760	97 760			
25	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-9, КТП Нахалкент	СН-I I	ЦЭ6803В	94146127	60	45153	46286	67 980	67 980			
26	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Нахалкент	СН-I I	Каскад 310-МТ	4000112154338	80	30750	31228	38 240	38 240			
27	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Виноградный	СН-I I	Каскад 310-МТ	11880153070381	120	3182	3953	92 520	92 520			
28	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Новостройки Рыбников	СН-I I	ЦЭ6803В	97080514	200	29457	29935	95 600	95 600			
29	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Митарова	СН-I I	ЦЭ6803В	94146330	80	26512	27184	53 760	53 760			
30	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Ленина	СН-I I	ЦЭ6803В	97080512	80	53174	54059	70 800	70 800			
31	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Цадаса	СН-I I	Каскад 310-МТ	4000112044882	80	38510	39065	46 664	44 400	2 264		
32	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Нахимова	СН-I I	Каскад 310-МТ	11355140220678	120	6982	7313	55 894	39 720	16 174		
33	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	7, КТП 250 Шалбузова	СН-I I	Каскад 310 МТ	8000712575959	80	12255	12364	8 720	8 720			
34	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Птичник	СН-I I	ЦЭ6803В	93081276	80	25559	25920	28 880	28 880			
35	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, Нахимова КТП-400	СН-I I	ЦЭ6803В	11355134106613	80	19112	19760	54 484	51 840	2 644		
36	ООО "Нефтехиммаш"	Дербент-Западная 110/35/10	ф-3, КТП Сухая речка	СН-I I	СЕ 303	11880153070627	120	3204	3772	68 160	68 160			
37	КТП	Дербент-Западная 110/35/10	ф-1 Ленина-117 1 тп№1\61-400-04	СН-I I	СЕ 303	011880153070483	40	253	348	3 994	3 800	194		
38	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Молодежный	СН-I I	ЦЭ6803В	95156622	80	20083	20379	24 888	23 680	1 208		
39	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1 КТП 55\250 (Р тех.прис. 160 кВт)	СН-I I	Каскад 310-МТ	3001211585017	40	10443	10443	0	0			
40	МКУ"УАГИ и ЗОГО"г.Даг.Огни"	ПС Огни 110/35/6	3								0			
41	КТП, Сулейманов З.Г	Огни 110/35/6	ф-1 КТП 55\250	СН-I I	Каскад 310-МТ	3001211585017	40	10336	10441	4 200	4 200			
42		ПС КЭМЗ -1	6 ТП 90	СН-I I	Каскад-310 МТ	1200213509355	120	25694	26161	56 040	56 040			
43		ПС КЭМЗ -1	6 ТП 90 (резервный)	СН-I I			120	15949	15949	0	0	0,00		
44	ПАТП	Компас 110/10	ф-36 ПАТП	ВН	Меркурий 230	11100131	4000	880,7	893,11	49 634	49 634			
45	Кизлярхлебзавод	Кизляр-2 110/35/10	ф-11, КТП 49	СН-I I	Каскад 310 МТ/1	1200912115130	40	30575	30583	336	320	16,32		
46	КЭАЗ	ПС КЭАЗ 35/10	ввод 2	СН-I	ЦЭ 6850М	7251031000495	3000	3719,28	3829,03	346 042	329 250	16 791,75		
47	КЭАЗ	ПС КЭАЗ 35/11	до ввода 2 РУМП	СН-I	СЕ 303	9211128081169	3000	2556,156	2644,531	278 646	265 125	13 521,38		
48	ООО "Горные ресурсы"	ПС Новая 110/35/6	Ф-16, ТП- 1000 кВА (ООО "ИТЦ "Горные ресурсы")	СН-I I	Меркурий 230	38574135	200	1280	1335	11 561	11 000	561,00		
49	Техспортсервис	ПС 110/6кВ "Завод точной механики"	Ф12 (Техспортсервис)	СН2	СЕ-303	9211046000329	12000			315 912	0		315 912,00	п.183 ППРФ 442 за август 20
50	Техспортсервис	ПС 110/6кВ "Завод точной механики"	Ф13(Техспортсервис)	СН2	СЕ-303	3211050000293	12000			500 952	0		500 952,00	п.183 ППРФ 442 за август 20
51	ИП Адамов	ПС "Полигон Солнце"	Ф-4, отпайка на КТП ИП Адамов	СН2	Матрица	4608228	30	1010	1025	483	450	33,30		
52	ООО "Галакси"	ПС "Приозерная" 110/35/6 кВ	Ф-25, отпайка на КТП 160 кВА ООО "Галакси"	СН2	Матрица	4609177	120	5185	5338	19 296	18 360	936,36		
53	ИП Багандов	ПС "ГПП" 110/35/6 кв	Ф- 32, отпайка на КТП 630 кВА-резерв ИП Багандов	СН2	резерв					0	0	0,00		
54			Ф-52, отпайка на КТП 630 кВА ИП Багандов	СН2	Меркурий 234-ARTM-02	32932896	200	13002	13597	127 806	119 000	6 806,00		
55	ООО "Арсенал"	ПС "Приозерная" 110/35/10 кв	Ф-25, отпайка на КТП 250 кВА ООО "Арсенал"	СН2	Матрица	4608958	40	19840	20442	25 308	24 080	1 228,08		
56	ООО "Пионер"	ПС ЗФС 110/35/6	Ф-48 ,отпайка на КТП 18/630 ООО "Пионер"	СН2	СЕ 303	9217148527616	200	8291,3154	8734,5854	95 214	88 654	6 560,40		
57	КП РД "УКИО РД"	ПС 110 кВ "Уйташ-1"	опора на ВЛ-110 кВ Махачкала-Каспийская ТЭЦ №125	ВН	СЭТ -4 ТМ 0,3 М	8181711668	66000	13,21	17,2	263 340	263 340			
58	КП РД "УКИО РД"		опора на ВЛ-110 кВ Махачкала-Каспийская ТЭЦ №126	ВН	СЭТ -4 ТМ 0,3 М	81811711641	66000			0	0			
59	КП РД "УКИО РД"	ПС 110 кВ "Уйташ-2"	опора на ВЛ-110 кВ Махачкала-Каспийская ТЭЦ №125	ВН	СЭТ -4 ТМ 0,3 М	818171901	66000	8,18	8,45	17 820	17 820			

64	ООО "Кизляр"	ПС Рассвет	Ф-1, КТП 630 кВА	CH2	МИРТЕК-32-РУ-W31	51802420033806	80	7645	7774	5 365	5 720	645,28		
65			КТП 6/04 630 кВА	CH2	NP73E	4606933	160	9476	10083	104 851	97 440	7 219,56		
66	ООО "Элита"	ПС Кизляр -2	КТП 6/04 630 кВА	CH2	МИРТЕК-32-РУ-W31	51802420033825	80	10276	10837	48 201	44 880	3 321,12		
67			6	CH2	NP73E.3-14-1	4608498	160	5613	6129	88 669	82 560	6 109,44		
68	ИП Насруллаев З. У.	ПС Ю-Восточная 110/6	Ф-11 ТМ 400 кВА	CH2	CE 303	124525709	30	23909	25526	52 100	48 510	3 589,74		
69			Ф-6 КТП 630 кВА	CH2	Меркурий 230	34280562	200	485	485	0	0	0,00		
70			Ф-6 КТП 630 кВА	CH2		34280551	200	118,68	118,68	0	0	0,00		
71	ООО "Югагрохолдинг"	ПС Шамхал	КТП 1000 кВА	CH2	CE 303 S31	11880153070619	200	153	195	9 022	8 400	621,60		
72			ТП (ТМГ)250 кВА	CH2	NP73E.3-14-1	4608477	80	1051	1063	1 031	960	71,04		
73		ПС КПФ 35/10	Ф- 11 КТП-250 кВА	CH2	CE 303 S31543	1188015307038	80	182	189	601	560	41,44		
74			Ф-5 КТП-250 кВА	CH2	CE 303 S31	11880153070338	160	2627	2693	11 341	10 560	781,44		
75	ООО НПО "ШЗЖБИ"	ПС Ленинкент 35/6	Ф-5 КТП-40 кВА	CH2	CE 303 S31	11888152098657	1	20380	21820	1 547	1 440	106,56		
76	ООО "СК-АКВА"	ПС Шамхал 110/35/10 кв	Ф-1, КТП	CH2	NP73E.3-14-1	4609164	20	571	579	172	160	11,84		
77	ООО "Базальт"	ПС Кизляр 1	Ф-11 КТП 630 кВА	CH2	NP73E	4607909	120	1511	1551	5 155,20	4 800	355,20		
78	ООО ПЖТ "Жилдортранс"	ПС 35/10 кВ Хуцеевка	5	CH2	CE 303	124580405	200	9616	10080	99 667	92 800	6 867,20		
79	ООО " ТП Кизляр"	ПС 110/6 кВ Насосная	3	CH2	ЦЭ6803	126141995	80	2259	2310	4 382	4 080	301,92		
80		ПС 110/35/10 кВ Кизляр 1	8	CH2	Меркурий 230	33013190	80	2862	2919	4 897	4 560	337,44		
81	КФХ В.А. Яллаев	ПС 110/35/10 кВ Кизляр 1	2	CH2	CE-303 S31 GSM	120102074	200	5573	5843	57 996	54 000	3 996,00		
82	КТП Михайлов А.М.	ПС 110/35/10 кВ Кизляр 2	10	CH2	CE-303 S31 GSM	122427089	200	7279	7400	25 991	24 200	1 790,80		
83	Сулейманов З.Г.	ПС 35/6 кВ "Стекловолокно"	4, \160	CH2	Меркурий 230	40191856	30	1145	1159	451	420	31,08		
84	ЗАО "МУШАРАКА"	ПС Огни 110/35/6	24	CH2						0	0	0,00		
85	ООО "Гермес"	ПС 1100 кВ "Буйнакск-2"	ф-1							0	0			
86	ООО "Гермес"		ТП-1-315 кВА, ф-6	CH2	CE 301	009243028000087	20	6685,6374	6720,5374	698	698			
87	Зайналов Заур Мирзамагомедович	ПС 35/10 кВ КЭМЗ-1, ВЛ-10 кВ,	ЗКТП-40кВА	CH2	KNUM-1023	21349	1	600385	606061	5 676	5 676			
88	ИП Газимагомедова М.Г.	ПС Юго-Восточная 110/6	КТП-160кВА, ф-7	CH2	Каскад 310 МТ	43631	50	5792	5846	2 700	2 700			
89	ООО "Каспийэнергосервис"	ПС35/10кВ"Нечаевка"	РП-ТП/1000 кВА, ф-3	CH2	CE 303 S31 746	011888152098660	1	1664	2073	409	409			
90	ООО "Кизляртеплосервис"	ТП-02/0912-20	КТП-160 кВА	CH2	Каскад310мт	1161217913806	1	0	0	0	0			с. Султанянгиюрт
91	Дербентский завод шлифовальных станков	КТП 250 кВА		CH2						0	0			
92	АО "Дагснаб"	ПС Дербент-Северная 110/6	ф-19	CH2						0	0			г. Кизляр
93	Омаров Шамиль Шахбанович	ПС "Новая" 110/35/6 кВ	БКТП/1000 кВА, ф-2	CH2						0	0			
94	Омаров Шамиль Шахбанович	ПС ЭФС 110кВ	тп-31/400 ф-31	CH2	Меркурий 230	19454822	120	48027	48630	72 360	72 360			
95	ИП Бремов Амридин Ашурбекович	ПС ЭФС 110кВ	тп-31/400	CH2	Меркурий 201.2	17894300	1	8944	8944	0	0			
96	ИП Бремов Амридин Ашурбекович	ПС Дербент-Северная 110кВ	ТП-37/400 кВА ф-7	CH2	CE-101	7789046011066	1	7913	7913	0	0			
97	ИП Абдуллаев Руслан Гугчевич	ПС Дербент-Северная 110кВ	ТМ 63 кВА	CH2	Меркурий 230	38587489	1	71035	71035	0	0			
98	Изиев Абдулбасир Исрапилович	КТП-160 кВА		CH2	Каскад 310МТ	600538	1	78761	78761	0	0			
99	ИП Рамазанов Гасан-Гусен Рамазанович	ПС Согратль 35/10	ф-6	CH2						0	0			г. Избербаш
100	ООО "ЭККО-ПЛАСТ"	ПС Авиагрегат 35/6 кВ	ф-3	CH2						0	0			
101	ИП Исмаилов Камалудин Д.	ПС Буйнакск-1 110/35/6	КТП/250 кВА ф-5	CH2						0	0			
102	ИП Исмаилов Камалудин Д.	ПС Юго-Восточная 110кВ	ф-3	CH2	Каскад	1171217915655	50	2965	2965	0	0			
103	ИП Исмаилов Камалудин Д.	ПС Махачкала 110/35/10 кВ	ф-8	CH2						0	0			
104	ИП Магомедов Рафик Басирович	ПС ЭФС 110/35/6 кВ	ф-47	CH2						0	0			
105	ООО КизилюртЭнергосервис	ПС Полигон Солнце 35/10 кВ	ф-10	CH2						0	0			
106	Гусейнов Ахмед Гаджиевич	ПС "НС-1" 110/6 кВ	ф-9	CH2						0	0			
107	ООО Буйнакский завод Известняк	ПС Полигон Солнце 35/10 кВ	ф-6	CH2						0	0			
108	ИП Мизгаров Магомедмир Камилович	ПС "Казанище" 35/10 кВ/ отчет		CH1	Меркурий 230 ART2-00 PQRSIDN	11008324	7000	819,8324	819,8324	0	0			
109	ООО "ДИАНА"	ПС 110/10 кВ Компас	ф-36	CH2						0	0			
		ПС 35/10 кВ "КЭАЗ", ВЛ-10 кВ	ф-4	CH2	CE 303	124525745	30	10331	10331	0	0			

										ВН	24 535 501				
										СН1	6 174 595				
										СН2	4 041 462				
1		ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 3 "Совхоз"	СН-I	ЦЭ6805В	89868151	1000	7628,33	7874,39	246 060	246 060				
2		ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 4 "Поселок"	СН-I	ЦЭ6805В	80022024	1000	7288,4	7521,84	233 440	233 440				
3		ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 17 "Разъезд"	СН-I	ЦЭ6805В	89871815	1000	2603,11	2688,01	84 900	84 900				
4		ПС КЭМЗ -1	Ф-6	ВН	ЦЭ6850В	7251134495839	4000	4692,1400	4985,8500	1 174 840	1 174 840				
5		ПС КЭМЗ -1	Ф-7	ВН	СЕ 302	74888399	1000	8233,5120	8300,5220	67 010	67 010				
6		ПС КЭМЗ -1	Ф-9	ВН	ЦЭ6850В	7251134495773	2000	2560,5700	2712,5700	304 000	304 000				
7		ПС КЭМЗ -2	Ф-2 ТП-82 "ЦГБ"	ВН	учет отсутствует , резерв					0	0				
8		ПС КЭМЗ -2	Ф-2 ТП-157 Багдад	ВН	ЦЭ 6803В	11355140220719	80	11572	12251	57 090	54 320	2 770,32			
9		ПС КЭМЗ -1	Ф-6, ТП № 90, ВЛ 0,4 кВ "Герцена"	СН-I I	Меркурий-230/1	32306104	40	27679	28483	32 160	32 160				
10		Авиаагрегат 35/6	фид. №17	СН-I	ЦЭ6805В	2785400134	1200	8446,9300	8666,1600	263 076	263 076				
11		Авиаагрегат 35/6	фид. №18	СН-I	ЦЭ6850В	400275	1000	38718,9200	38926,3800	207 460	207 460				
12		Авиаагрегат 35/6	фид. №20	СН-I	ЦЭ6850В	208401975	2400	6340,0500	6342,5900	6 096	6 096				
13		Авиаагрегат 35/6	фид. №21	СН-I	ЦЭ6850В	3001051	1200	359,11	579,63	264 631	264 631				
14		Авиаагрегат 35/6	фид. №22	СН-I	ЦЭ6850В	465544	1000	9398,3600	9398,3600	0	0				
15		Авиаагрегат 35/6	ТП-8, фид. № 3	СН-I	Меркурий 230 ART-00 0,5s	10181109	2400	3289,3200	3289,3200	0	0				
16		Шамилькала 35/10	ф-12	СН-I	ЦЭ6805М	007251134495860	6000	1 674,92	1 674,92	120 660	0			120 660	по данным Дагэнержи
17		ПС Роббинс 35/10	ф-3	СН-I	ЦЭ6850М	007251134495835	1800	5 735,91	5 735,91	126 540	0			126 540	по данным Дагэнержи
Приём в сети филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго", W пр, кВт*ч										**3 187 963**					0
										ВН	1 602 940				
										СН1	1 552 863				
										СН2	32 160				
Сальдо, W пр -W отд, кВт*ч										**всего**	**21 451 538**	+ 16753463 кТ=Ч			
										ВН	**10 820 504**				
										СН1	**6 621 732**				
										СН2	**4 009 302**				

Исполнитель
Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"

_____
мп

Заказчик
ООО "Дагэнержи"

_____
мп

Приход

Наименование владельца электросетевого хозяйства: ООО "ДагЭнерЖи"

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансформации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	Т-1	ЦЭ6850В	7251134495789	1249,6465	1354,5244	104,88	7200	755 121	0,85	6 419	761 540	СН-1
	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 38	Авиаагрегат 35/6	Т-2	ЦЭ6850В	7251134495851	1533,9875	1639,8351	105,85	7200	762 103	0,85	6 478	768 581	СН-1
3	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 39	Авиаагрегат 35/6	ТСН	САЗУ-И44	50279	9096	9148	52,00	10	520	0,85	4	524	СН-1
									Итого прием:			**1 517 744**		**12 901**	**1 530 645**	**СН1**

Передача

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя услуг		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансформации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
1	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №17	ЦЭ6805В	2785400134	8446,93	8666,16	219,230	1200	263 076			263 076	СН - 1
2	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №18	ЦЭ6850В	400275	38718,92	38926,38	207,460	1000	207 460			207 460	СН - 1
3	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №20	Меркурий 230	168365	6340,05	6342,59	2,540	2400	6 096			6 096	СН - 1
4	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №21	СЕ 303	9211132144821	359,105	579,631	220,526	1200	264 631			264 631	СН - 1
5	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №22	ЦЭ6850В	465544	9398,36	9398,36	0,000	1000	0			0	СН - 1
									Итого передача:			741 263			**741 263**	

Отпуск

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансфор - мации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
1	ООО"ДагЭнерЖи"	ЗАО «Торговый дом «Содружество»	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.23	ЦЭ6850В	214680	8 168,368	8 236,449	68,081	1000	68 081			68 081	СН-I
2	ООО"ДагЭнерЖи"	ООО "Караван"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.24	ЦЭ6850В	89872611	18 621,35	18 775,80	154,450	1000	154 450			154 450	СН - 1
3	ООО"ДагЭнерЖи"	ООО "Караван"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.25	ЦЭ6850В	80022294	25 706,01	25 905,53	199,520	1000	199 520			199 520	СН - 1
4	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Агалханов З.О.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 1	Меркурий 230	23955757	14 119,67	14 119,67	0,000	60	0			0	НН
5	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Агалханов З.О.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 2	Меркурий 230	23986296	426,77	1 019,62	592,850	60	35 571			35 571	НН
	Отпуск потребители ПАО "ДЭСК"															
8	ООО"ДагЭнерЖи"	ОАО"Сбербанк России"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 4	Меркурий 230	15740494	22 088,17	22 327,82	239,650	30	7 190			7 190	НН
	Отпуск ООО "Электрон"															
9	ООО"ДагЭнерЖи"	ЖСК ТриДворца	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 3	СЕ-303	11872153070053	478,989	633,314	154,325	1200	185 190			185 190	СН-II
11	ООО"ДагЭнерЖи"	Шейх Мустафа	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 4	Меркурий 230	28832610	547 223	562 750	15 527,000	1	15 527			15 527	НН
12	ООО"ДагЭнерЖи"	Шейх Мустафа	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 6	Меркурий 230	33040043	430,00	443,00	13,000	60	780			780	НН
13	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Абасов М.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	КТП-5. фид. 4	Меркурий 230	34715836	2 868,29	3 008,45	140,160	30	4 205			4 205	НН
14	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Шарабудинов А.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	КТП-4. фид. 2	Меркурий 230	26087472	23 695,53	24 076,38	380,850	40	15 234			15 234	НН
15	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Газиева З.Б.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 4	СЕ 303 S31 503	11872153070062	17,094	42,038	24,944	1200	29 932			29 932	СН-II
											Итого отпуск:				**715 680**	
											Потери ФСТ				**14 000**	
									Потребление ОАО"Авиаагрегат"	**Август**	**2021 г.**				**59 702**	**СН-I**

Сетевая организация ООО "ДагЭнерЖи"

ПАО "Дагестанская энергосбытовая компания"

№ п/п	№ договора энергоснабжения	Контрагент	Наименование ТУ	Наименование РЭС	Наименование РЗ	Дистанция	Наименование фидера	Наименование КТП № кВА	Ненные	Тех.присоед-я (кВт)	Тарифное напряжение	прибор учета		Расчетный коэф-т	Показания ПУ		Потребление (кВт*ч)			Потери Х.Х. тр-ра	Примечание(фотофик)
												тип	№		начальные	конечные	всего	по пок. счетч.	расчетная величина	неучтенная величина	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		15	16	17	18	19	20	21	22	
1	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (МСО)	Дер	Дер	Огни	1	38\400		400	СН 2	ЦЭ6803	97080436	80	17418	17698	22 400	22 400				
2	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (СХТ)	Дер	Дер	Огни	1	5\250		250	СН 2	ЦЭ6803	970080454	80	84892	86114	97 760	97 760				
4	110-Т	ООО "Дагэнерд	Н.Уркарах (Нахалкент ф-9)	Дер	Дер	Огни	9	1\200		200	СН 2	ЦЭ6803	94146127	60	45153	46286	67 980	67 980				
5	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Нахалкент ф-1)	Дер	Дер	Огни	1	4\160		40	СН 2	Каскад 3	4000112154338	80	30750	31228	38 240	38 240				
6	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Виноградный)	Дер	Дер	Огни	1	41\400		400	СН 2	СЕ 303	011880153070381	120	3182	3953	92 520	92 520				
7	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Новостройки Рыбникова	Дер	Дер	Огни	1	43\630		250	СН 2	ЦЭ6803	097080514	200	29457	29935	95 600	95 600				
8	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Митарова)	Дер	Дер	Огни	1	68\250		250	СН 2	ЦЭ6803	11070094146330	80	26512	27184	53 760	53 760				
9	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Ленина)	Дер	Дер	Огни	1	55\250		160	СН 2	ЦЭ6803	97080512	80	53174	54059	70 800	70 800				
10	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Г.Цадаса КТП-20/250)	Дер	Дер	Огни	1	21\250		250	СН 2	Каскад 3	4000112044882	80	38510	39065	46 664	44 400			2264,4	
11	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Нахимова КТП-21/250)	Дер	Дер	Огни	1	61\400		250	СН 2	ЦЭ6803	011355140220678	120	6982	7313	55 894	39 720			16 174	
12	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Нахимова КТП-400)	Дер	Дер	Огни	1	400		400	СН 2	ЦЭ6803	11355134106613	80	19112	19760	54 484	51 840			2643,84	
13	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Сухая речка)	Дер	Дер	Дербе	7	36\160		250	СН 2	СЕ 303	011880153070627	40	253	348	3 994	3 800			193,8	
14	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Сухая речка)	Дер	Дер	Дербе	7	36\160		250	СН 2	СЕ 303	011880153070627	120	3204	3772	68 160	68 160				
15	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни Птичник	Дер	Дер	Огни	3	2\250		250	СН 2	ЦЭ6803	93081276	80	25559	25920	28 880	28 880				
16	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни Шалбузова	Дер	Дер	Огни	1	67\250		250	СН 2	Каскад 3	8000712575959	80	12255	12364	8 720	8 720				
17	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни Молодежный дом-250	Дер	Дер	Огни	3	55\250		250	СН 2	ЦЭ6803	11070095156622	80	20083	20379	24 888	23 680			1207,68	
																	830 744	808 260	0	0	22 484	

Кизляр-1 ПУ ЭЭС

Наименов присоед,	Счетчики предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
Л-1	19565,3284	19905,2342	339,9058	7000	2379340,6

КЭМЗ

Наименов присоед,	Счетчики предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
ф-6	4692,14	4985,85	293,71	4000	1174840
ф-7	8233,512	8300,522	67,01	1000	67010
ф-9	2560,57	2712,57	152	2000	304000

Кизляр2

Наименов присоед,	Счетчики предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
Л-24	6974,9384	7052,3853	77,4469	21000	1626384,9

ПС КЭАЗ 35/10	ввод 2	Ввод-2	СН-I	ЦЭ 6850М	7,25103E+12	2018	3719,28	3829,03	109,75	3000	329250
ПС КЭАЗ 35/10	до ввода 2	РУМП	СН-I	СЕ 303	9,21113E+12	2018	25561,56	26445,31	883,75	300	265125
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 3 "Совхоз"		СН-I	ЦЭ6805В	89868151	2018	7628,33	7874,39	246,06	1000	246060
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 4 "Поселок"		СН-I	ЦЭ6805В	80022024	2018	7288,4	7521,84	233,44	1000	233440
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 17 "Разъезд"		СН-I	ЦЭ6805В	89871815	2018	2603,11	2688,01	84,9	1000	84900

КТП 157/251	11572	12251	679	80	54320
КТП 82/630	31063	31063	0	60	0
ТП Ф-3 рез Черемушки	5,544	5,544	0	4000	0
ТП 90 Герцена от ф№6 КЭМЗ-1	25694	26161	467	120	56040
ТП-90 резерв	15949	15949	0	120	0
ТП 49 от ф№11 ПС Кизляр-2	30575	30583	8	40	320
ТП 90 Герцена от ф№6 КЭМЗ-1 (у Ивана)	27679	28483	804	40	32160

ПС КЭМЗ -1 ф-6 ф-6, ТП № 90, ВЛ 0,4 кВ "Герцена" СН-I I Меркурий-230/1 32306104 2017 40 10888 -

Баланс электроэнергии в сетях АО "Сулакский ГидроКаскад" за август 2021 год.

№ п/п	Наимено-вание объектов учета (ЛЭП, трансформатор)	Собственник сетей	Напря жение, кВ	Счетчики		Показания счетчиков		Разность показаний счетчиков	Расчетный коэфф.	Количество электро-энергии, учтенной счетчиками, кВт*ч
				Тип	Номер	01.08.2021г.	01.09.2021г.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прием в сети АО "Сулакский ГидроКаскад"									
	ПС ГПП Ирганай-110/35/6	филиал ПАО"Россети Северный Кавказ"- "Дагэнерго"								
1	ВЛ-110-170 (Чиркей ГПП)		110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341643	429,430950	430,976000	1,55	132000	203 947
2	ВЛ -110-188 (Ирганайская ГЭС)		110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341644	1337,333650	1484,635225	147,30	220000	32 406 347
3	ОВ -110 кВ		110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341649	0,000000	0,000000	0,00	220000	0
	ВЛ-35-10 (Роббинс)		35	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341659	0,000025	0,000100	0,00	10500	1
4	ВЛ-35-15		35	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341669	0,000000	0,000000	0,00	21000	0
	ПС Чиркей ГПП-110/35/6									
5	ф-13 (плавка гололеда ВЛ-110-170)		6	A1802RALQ-P4GB-DW-4	1341658	2,5348	2,5348	0,00	12000	0
	ПС Унцукуль-35/10							0,00		
6	ВЛ-35-11а		35	A1802RALQ-P4GB-DW-4	1341934	377,2468	377,3039	0,06	21000	1 201
7	**Гоцатлинская ГЭС** ВЛ-"Гоцатлинская" (ВЛ-206)	ПАО "РусГидро"	110	A1802RAL-P4G-DW-4	1284048	590,5638	595,8490	5,29	220000	1 162 728
	ПС Майданское-110/10					0,0000	0,0000	0,00	66000	0
8	ВЛ-110-197		110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	1341645	0,0000	0,0000	0,00	66000	0
	Всего прием:									**33 774 221**
	Отдача из сети АО "Сулакский ГидроКаскад"									
	ПС ГПП Ирганай-110/35/6	филиал ПАО"Россети Северный Кавказ"- "Дагэнерго"								
9	ВЛ-110-170		110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341643	282,386175	395,653150	113,27	132000	14 951 241
10	ВЛ -110-188		110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341644	3,710300	3,867350	0,16	220000	34 551
11	ОВ -110 кВ		110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341649	0,000000	0,000000	0,00	220000	0
	ВЛ-35-10		35	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341659	464,851725	485,606700	20,75	10500	217 927
12	ВЛ-35-15		35	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341669	1986,221325	2073,049650	86,83	21000	1 823 395
13	Ф-5		6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341657	942,270325	976,472750	34,20	4800	164 172
14	Ф-7		6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341668	1689,109825	2094,773850	405,66	3600	1 460 390
15	Ф-9		6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341653	2025,594950	2093,339825	67,74	3600	243 882
16	Ф-10 (Роббинс)		6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341654	81,552075	81,552075	0,00	4800	0
	ПС Унцукуль-35/10							0,00		
17	ВЛ-35-11а		35	A1802RALQ-P4GB-DW-4	1341934	0,000250	0,000250	0,00	21000	0
	ПС Майданское-110/10									
18	ВЛ-110-197		110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	1341645	401,797300	415,558175	13,76	66000	908 218
	ПС Гоцатлинская-110/10									
19	ф-1		10	A1802RAL-P4G-DW-4	01291719	5403,349700	5435,249025	31,90	8000	255 195
20	ф-2		10	A1802RAL-P4G-DW-4	01291722	12042,451950	12105,245650	62,79	8000	502 350

21	Ф-3		10	A1802RAL-P4G-DW-4	01291720	1495,423025	1505,028150	9,81	8000	76 841
22	Гоцатлинская ГЭС ВЛ-"Гоцатлинская" (ВЛ-206)	ПАО "РусГидро"	110	A1802RAL-P4G-DW-4	1284048	6295,811025	6339,510550	43,70	220000	9 613 896
	ПС Шамилькала 35/10 кВ									
23	В-Т1-10	ООО "Дагэнержи"	10	Ц36850М	60804050	187316,490000	187316,490000	0,000	1000	0
24	В-Т2-10		10	Ц36850М	4	223011,370000	225526,870000	2 515,500	1000	2 515 500
	ПС Новый Ирганай-110/10									
25	ВЛ 110 кВ Ирганай ГПП-Гоцатлинская (ВЛ-110-197) СШ-I-110	ООО "Нурэнергосервис"	110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341646	55,349275	57,762925	2,41	220000	531 003
26	ВЛ 110 кВ Ирганай ГПП-Гоцатлинская (ВЛ-110-197) СШ-II-110		110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341650	18,311075	18,311075	0,00	220000	0
	Всего отдача:									**33 298 559**
	Потери в сетях 110/35/10 кВ									**475 662**
	Конечные потребители									
	ПС Головной узел									
1	Гребень плотины ИрГЭС, насосная 1	УЖКХ Унцукульского ра	6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341667	7910,305400	7910,305400	0	80	0
2	Гребень плотины ИрГЭС, насосная 2	УЖКХ Унцукульского ра	6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341664	0,000000	0,000000	0	80	0
3	Гребень плотины ИрГЭС, насосная 3	УЖКХ Унцукульского ра	6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341662	5264,392300	5264,392300	0	120	0
4	Гребень плотины ИрГЭС, насосная 4	УЖКХ Унцукульского ра	6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341670	0,815325	0,815325	0	120	0
5	Освещение туннеля 1	ООО "Амирбек"	6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341656	79,865700	81,921525	2,055825	200	411
6	Освещение туннеля 2	ООО "Амирбек"	6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341665	0,000000	0,000000	0	200	0
7	Ирганайская ГЭС, Головной узел (ВВ2Р), ввод-1,	ПАО "РусГидро"	6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	1287152	840,739675	845,378250	4,638575	3600	16 699
8	Ирганайская ГЭС, Головной узел (ВВ2Р), ввод-2,	ПАО "РусГидро"	6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	1287153	0,651975	0,651975	0	3600	0
9	Ирганайская ГЭС, Головной узел (ВВ2Р), ввод-1,	ПАО "РусГидро"	6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341663	934,944625	1137,547600	202,602975	40	8 104
	Всего "конечные потребители"									***25 214***
	ИТОГО потери в сети АО "Сулакский Гидрокаскад"									***450 448***

Приложение № 5.13
к Регламенту информационного обмена

А К Т
о составлении баланса электроэнергии по Кизилюртовским ГЭС за август 2021 г.

Наименование РЭС	Объект учета	Показание счетчиков		Расчетный коэффициент	Расход кВт.ч
		текущего месяца	истекшего месяца		
Прием в сеть Кизилюртовских ГЭС от смежных РЭС					
Кизилюртовские РЭС	**ПС 3 Ф С**				
Кизилюртовские РЭС	ф-7	463,3848	452,2638	4 800	53 381
Кизилюртовские РЭС	ф 15	22907,0961	22608,0772	4 800	1 435 291
Кизилюртовские РЭС	ф 18	24773,5143	24463,6786	3 600	1 115 409
Кизилюртовские РЭС	ф-19	37385,4794	36807,2828	2 400	1 387 672
Кизилюртовские РЭС	ф-28	24759,1719	24486,8843	4 800	1 306 980
Кизилюртовские РЭС	ф-31	18138,5795	17715,0083	1 200	508 285
Кизилюртовские РЭС	ф-33	1847,8530	1825,6182	4 800	106 727
	П/С Город 35/6	2 604 352	2 576 206	100	2 814 600
	ИТОГО по вводам и фидерам 6-10 кВ				**8 728 345**
Прием в сеть Кизилюртовских ГЭС от ПАО "РусГидро"					
ПАО "РусГидро"	КЧГЭС ф-головной узел-2	11453,27813	11297,47645	4800	747 848
ПАО "РусГидро"	КЧГЭС ф-ДЭА	19000,81325	18723,35813	2 400	665 892

Получено по фидерам
10 142 085

Поступление в Кизилюртовские ГЭС	**10 142 085**

Расчет объемов электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях ООО "ДагЭнергоСи" за август 2021 года.

№	Собственник сетей	Наименование подстанции	№ линии (ВЛ,КЛ)	Напряжение (кВ)		Прибор учета		Показания прибора учета		Разность показаний	Расчетный коэф-т	Объем приема активной электроэнергии (кВт*ч)			
				точки прис.	тарифное	Тип	Номер	начальные	конечные			Всего	по показаниям ПУ	расчетная величина	потери
	ПРИЕМ:														
	Прием из смежных сетевых организаций														
1	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-1 110/35/10	Л-1	СН-1	ВН	Меркурий 230	11099791	19192,43	19565,3284	372,8984	7000	2 610 289	2 610 289		
2	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2 110/35/10	Л-24	СН-1	ВН	Меркурий 230	11132927	6899,7218	6974,9384	75,2166	21000	1 579 549	1 579 549		
3	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	Фидер №6 ТП-90 ТР-1	СН-2	СН-2	Каскад	509355	25081	25694	613	120	74 558	73 560		1398
4	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2	Фидер №3 ТП №49/400	СН-2	СН-2	Каскад 310-МТ	1200912115130	30502	30575	73	40	3 069	2 920		149
5	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	Фидер №6 ТП-90 ТР-2	СН-2	СН-2	Меркурий 230	32306386	15949	15949	0	120	0	0		0
6	Иной собственник	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	Ввод 2	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	007251031000495	3636,1474	3733,6931	97,5457	3000	296 149	292 637		3512
7	Иной собственник	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	РУМП	СН-1	СН1	СЕ 303	009211128081169	2474,2441	2547,8288	73,5847	3000	223 403	220 754		2649
8	Иной собственник	Кизляр-2 110/35/10	Фидер №11 ГКТП-124/400	СН-2	СН-2	СЕ 303	124525709	22173	23328	1155	50	57 750	57 750		
9	Иной собственник	Кизляр-1 110/35/10	Фидер №5 КТП-400 кВа	СН-2	СН-2	СЕ 303	124580405	9152	9616	464	200	92 800	92 800		
10	Иной собственник	Хущевка 35/10	Фидер №3 КТП-400 кВа	СН-2	СН-2	Энергомера	126141995	2208	2259	51	80	4 080	4 080		
11	Иной собственник	Кизляр-2 110/35/10	Фидер №4 КТП-160 кВа	СН-2	СН-2	Меркурий 230	40191856	1131	1145	14	30	420	420		
12	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2 110/35/10	Фидер 2 ТП-630 кВ	СН-2	СН-2	Энергомера СЕ 303	120102074	5303	5573	270	200	54 000	54 000		
13	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2 110/35/10	Фидер 10 ТП-1000 кВ	СН-2	СН-2	Энергомера СЕ 303	122427089	7158	7279	121	200	24 200	24 200		
14	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2 110/35/10	Фидер 11 ЗКТП-142	СН-2	СН-2	ЦЭ6803В	11355158315517	166	3200	3034	50	151 700	151 700		
15	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	Ф-4 КТП-250 кВа	СН-2	СН-2	Энергомера СЕ 303	124525746	9945	9945	0	60	0	0		
16	ПАО "Русгидро" (С.Г.К.)	Шамилькала 35/10	Ввод Т1	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	60804050	186824,98	187316,49	491,51	1000	491 510	491 510		
17	ПАО "Русгидро" (С.Г.К.)	Шамилькала 35/10	Ввод Т2	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	89786120838024	221366,53	223011,37	1644,84	1000	1 644 840	1 644 840		
18	ПАО "Русгидро" (КЧГЭС)	КЧГЭС 110/10	ДЭА	СН-2	ВН	А1805RAL	1287131	18 477,44	18 713,20	235,75295	2400	565 807	565 807		
19	ПАО "Русгидро" (КЧГЭС)	КЧГЭС 110/10	Головной узел №2	СН-2	ВН	У1805RAL	01287130	11 156,73	11 279,96	123,2307	4800	591 507	591 507		
20	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	7	СН-2	ВН	Меркурий 230	11103058	443,549	453,487	9,9379	4800	47 702	47 702		
21	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	15	СН-2	ВН	Меркурий 230	11103642	22202,533	22436,646	234	4800	1 123 740	1 123 740		
22	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	18	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088093	24015,017	24273,763	258,746	3600	931 486	931 486		
23	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	19		ВН	Меркурий 230	11089167	3604[,861	36453,131	411,2697	2400	987 047	987 047		
24	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	28	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088333	24320,607	24514,884	194,2762	4800	932 526	932 526		
25	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	31	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088115	17211,423	17474,866	263,4427	1200	316 131	316 131		
26	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	33	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088332	1770,153	1788,823	18,6702	4800	89 617	89 617		
27	Иной собственник	п/с Дробилка-М	ВЛ-56	СН-1	СН-1	ЦЭ6850М	85871615	51610,100	51973,036	362,9358578	1000	362 936	362 936		
28	Иной собственник	ЗФС 110/35/6	Ф-48 КТП-18/630 кВА	СН-2	СН-2	СЕ 303	92171485276l6	7848,046	8280,926	432,8802	200	86 576	86 576		
29	ООО "ДагЭнергоСи"	Город 35/6	ВЛ-56	СН-1	СН 1	ЦЭ6850М	038001774	2535594,000	2560336,000	24742	100	2 474 200	2 474 200		
30	Иной собственник	Авиаагрегат 35/6	Ввод Т-1	СН-1	СН 1	ЦЭ6850В	72511344957789	1166,486	1249,647	83,1605	7200	603 845	598 756		5089
31	Иной собственник	Авиаагрегат 35/6	Ввод Т-2	СН-1	СН 1	ЦЭ6850В	72511344958S1	1449,874	1533,988	84,1139	7200	610 768	605 620		5148
32	Иной собственник	Авиаагрегат 35/6	ТСН	СН-2	СН 1	ЦЭ6850М	50279	9044	9096	52	10	524	520		4
33	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Компас	Фидер №36	СН-2	ВН	ARTOOOOPOPSIN	11100131	867,300	875,788	8,488	4000	33 952	33 952		
34	Иной собственник	ПС 110 кВ "Новая"	ТП 1000кВА	СН-2	СН-2	Меркурий 230	385741З5	1220	1280	60	200	12 000	12 000		
35	Иной собственник	ПС 110 кВ "Новая"	Ф-2 ГКТП1000 кВа	СН-2	НН	Меркурий 230	19454822		72360		120				
36	Иной собственник	ПС 110 кВ "Новая"	Ф-2 ГКТП 630 кВа	СН-2	СН-2	Меркурий 230	31634578		5071		120				
37	Иной собственник	ПС 110 кВ "Новая"	Ф-2 ГКТП 630 кВа	СН-2	СН-2	СЕ-303	124528616		927		200				
38	Иной собственник	ПС 110 кВ "Новая"	Ф-2 ГКТП 400 кВа	СН-2	СН-2	Меркурий 230	19454818		33573		80				
39	Иной собственник	ПС 110 кВ "Новая"	Ф-2 ГКТП 630 кВа	СН-2	СН-2	Меркурий 230	33077079		1712		120				
40	Иной собственник	ПС Махачкала 110	Ф-23ЗКТП 63 кВа, Л-1	СН-2	НН	Меркурий 230	42648790		700		20				
41	Иной собственник	ПС ЗТМ 110/6	Фидер №12	СН-2	СН-2	СЕ 303	009211046000329	1032,974	1040,977	8,003	12000	96 031	96 031		
42	Иной собственник	ПС ЗТМ 110/6	Фидер №13	СН-2	СН-2	СЕ 303	003211050000293	1052,167	1071,760	19,593	12000	235 115	235 115		
43	Иной собственник	ПС "Приозерная" 110/35/10 кВ	Фидер №25	СН-2	СН-2	NP73E 3-14-1	4608958	19238	19840	602	40	24 080	24 080		
44	Иной собственник	ПС "ГПП"	Фидер №32	СН-2	СН-2	Меркурий 234 ARTM-02	32932896	12407	13002	595	200	119 000	119 000		
45	Иной собственник	ПС "Приозерная" 110/35/6 кВ	Фидер №25	СН-2	СН-2	NP73E 3-14-1	04609177	5032	5185	153	120	18 360	18 360		
46	Иной собственник	ПС "Полигон Солнце" 35/10	Фидер №4	СН-2	СН-2	Матрица	04608228	995	1019	24	30	720	720		
47	Иной собственник	ПС "Полигон Солнце" 35/10	Ф-1 КТП-400 кВА	СН-2	СН-2	РиМ040 03-12	655372	2270	2422	152	1	152	152		
48	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	5 Фидер ТП-1/630	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E 3-14-	04608498	5097	5413	316	160	50 560	50 560		
49	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	1 Фидер ТП-1/630	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E 3-14-	04608933	8867	9476	609	160	97 440	97 440		
50	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	1 Фидер ТП-2/630	СН-2	СН-2	МИРТЕК-32-РУ-W32-А	5180242033825	9715	10185	470	80	37 600	37 600		
51	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	Ф-1	СН-2	НН	Меркурий 230	28805756	7815	8724	909	60	54 540	54 540		
52	Иной собственник	ПС "Новая Коса" 35/10 кВ	Фидер2, КТП-630 кВА	СН-2	СН-2	Каскад 310 МТ	Ad-00692	12198	12232	34	60	2 040	2 040		
53	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	5 Фидер КТП-3/630	СН-2	СН-2	МИРТЕК-32-РУ-W32-А	5180242033906	7536	7645	109	200	21 800	21 800		
54	Иной собственник	ПС 35/10 кВ "Соритль"	5 Фидер КТП-10/100	СН-2	СН-2	СЕ 303	011880153070349	878	921	43	30	1 290	1 290		
55	Иной собственник	ПС 35/6 кВ "ГПП ЗТМ"	12-Ф ТП 250 кВа	СН-2	СН-2	Меркурий 230	40191922		92		50				
56	Иной собственник	ПС 35/6 кВ "ГПП ЗТМ"	12-Ф ТП 160 кВа	СН-2	СН-2	Меркурий 230	34770383		678		40				
57	Иной собственник	ПС 35/6 кВ "ГПП ЗТМ"	12-Ф ТП 100 кВа	СН-2	СН-2	NP73E 3-14-1	4608708		4924		60				
58	Иной собственник	ПС 35/6 кВ "ГПП ЗТМ"	12-Ф ЗТП 160 кВа	СН-2	СН-2	Каскад 310 МТ	11008[2200908		21732		200				
59	Иной собственник	ПС 35/6 кВ "ГПП ЗТМ"	12-Ф ТП 250 кВа	СН-2	СН-2	NP73E 3-14-1	4609337		1705		80				
	Иной собственник	ПС 35/6 кВ "ГПП ЗТМ"	Ф-15, 2*1000 кВА	СН-2	НН	Меркурий 230	36341559		2281		300				
	Иной собственник	ПС 35/6 кВ "ГПП ЗТМ"	Ф-15, 2*1000 кВА	СН-2	НН	Меркурий 230	36020465		1						

117

131	ООО "Дал'Энерком"	ТС 110/6 кВ "Дорсент-Сахрам" Ф-24	КТП №39	СН2	СН2	Кабель 310 МТ	900071221582З			120			0	184 099			
130	ООО "Дал'Энерком"	ТС 110/6 кВ "Дорсент-Ямалрам" Ф-3	КТП №240	СН2	СН2	Кабель 310 МТ	800071257145б			40			0	184 099			
129	ООО "Дал'Энерком"	ТС 110/6 кВ "Дорсент-Ямалрам" Ф-21	КТП №218	СН2	СН2								0	184 099			
128	ООО "Дал'Энерком"	ТС 110/6 кВ "Дорсент-Ямалрам" Ф-21	КТП №217	СН2	СН2	Кабель 310 МТ	800071256217З			120			0	184 099			
127	ООО "Дал'Энерком"	ТС 110/6 кВ "Дорсент-Сахрам" Ф-3	КТП №203	СН2	СН2								0	220 154			
126	ООО "Дал'Энерком"	ТС 330/110/6 кВ "Дорсент-Ноакам" Ф-11	КТП №196	СН2	СН2								0	184 099			
125	ООО "Дал'Энерком"	ТС 110/6 кВ "Дорсент-Ямалрам" Ф-3	КТП №194	СН2	СН2	Кабель 310 МТ	34			120			0	184 099			
124	ООО "Дал'Энерком"	ТС 330/110/6 кВ "Дорсент-Ноакам" Ф-11	КТП №117	СН2	СН2	Кабель 310 МТ	800071257505З			120			0	184 099			
123	ООО "Дал'Энерком"	ТС 330/110/6 кВ "Дорсент-Ноакам" Ф-1	КТП №103	СН2	СН2	Кабель 310 МТ	400011216856Ч			80			0	184 099			
122	ООО "Дал'Энерком"	ТС 330/110/6 кВ "Дорсент-Ноакам" Ф-1	КТП №102271Л	СН2	СН2	ЦЭ 6803В	851806073287			60			0	184 099			
121	ООО "Дал'Энерком"	ТС 330/110/6 кВ "Дорсент-Ноакам" Ф-1	ЗЗП №57	СН2	СН2	Кабель 310 МТ	900072208035З	10231	10443	212	40	8 480	0	184 099			
120	ООО "Дал'Энерком"	Отпи 110/35/6	Фидер 1 400кВа	СН2	СН2	Кабель 310 МТ	900121589017	2673	3204	541	120	637 720	63 720				
119	ООО "Дал'Энерком"	Дорсент-Ямалрам 110/35/10	ТТН№71/56-400-04	СН2	СН2	СЕ 303 S31543	01188015307062Ч	2673	3204	541	120	637 720	63 720				
118	ООО "Дал'Энерком"	Дал Отпи/Ленина-117 1	ТП №61-400-04	СН2	СН2	СЕ 303 S31543	01188015307062Ч	166	253	87	40	3 480	3 480				
117	ООО "Дал'Энерком"	Отпи 110/35/6	КТП 1/250 Мощ.630кВА	СН2	СН2	ЦЭ6803В	110709951560Z2	19813	20083	270	80	21 600	21 600				
116	ООО "Дал'Энерком"	Отпи 110/35/6	КТП 49/100 Нахалкин	СН2	СН2	ЦЭ6803В	930812Ч6	25222	25559	337	80	26 960	26 960				
115	ООО "Дал'Энерком"	Отпи 110/35/6	КТП 250 Шамбулова	СН2	СН2	Кабель 310 МТ	800072375959	12130	12255	125	80	10 000	10 000				
114	ООО "Дал'Энерком"	Отпи 110/35/6	КТП 21/250 Нахимова	СН2	СН2	ЦЭ6803В	11355141066Ч3	18476	19112	636	80	50 880	50 880				
113	ООО "Дал'Энерком"	Отпи 110/35/6	КТП 21/250 Нахимова	СН2	СН2	ЦЭ6803В	011355140206Ч8	6665	6982	319	120	38 280	38 280				
112	ООО "Дал'Энерком"	Отпи 110/35/6	КТП 20/250 Г Ударов	СН2	СН2	Кабель 310-МТ	4000112044882	17907	18510	603	80	48 240	48 240				
111	ООО "Дал'Энерком"	Отпи 110/35/6	КТП 28/180 Дружба	СН2	СН2	ЦЭ6803В	9708051Ч	52329	53174	845	80	67 600	67 600				16174
110	ООО "Дал'Энерком"	Отпи 110/35/6	КТП 250 Метрополя	СН2	СН2	ЦЭ6803В	110709941463З0	25883	26512	629	80	50 320	50 320				
109	ООО "Дал'Энерком"	Отпи 110/35/6	КТП 630 Рабочий	СН2	СН2	ЦЭ6803В	097080514	29025	29457	432	200	86 400	86 400				
108	ООО "Дал'Энерком"	Отпи 110/35/6	КТП 1Ч6/160	СН2	СН2	Кабель 310-МТ	4000112143З8	30317	30750	433	80	34 640	34 640				
107	ООО "Дал'Энерком"	Отпи 110/35/6	КТП 400 Арагатского	СН2	СН2	СЕ 303 S31543	011880153070381	2453	3182	729	120	87 480	87 480				
106	ООО "Дал'Энерком"	Отпи 110/35/7	КТП 200 Нахаловский	СН2	СН2	ЦЭ6803В	941461Ч7	44111	45153	1042	60	62 520	62 520				
105	ООО "Дал'Энерком"	Отпи 110/35/6	КТП 200 Нахаловский	СН2	СН2	ЦЭ6803В	941461Ч7	41856,1	43856,1	0	80	0	0				
104	ООО "Дал'Энерком"	Отпи 110/35/6	КТП 22/250 СЖТ	СН2	СН2	ЦЭ6803В	97008045Ч	81786	84892	1106	80	88 480	88 480				
103	ООО "Дал'Энерком"	Отпи 110/35/6	ТП 400 МСО	СН2	СН2	ЦЭ6803В	11070907080436	17444	17418	274	80	21 920	21 920				
102	Ивой собственник	Отпи 110/35/6	Фидер №7	СН2	ВН	Медеарный 230	10197447Ч	38104,93	38177,85	212,92	7200	1 965 024	1 965 024				
101	Ивой собственник	Отпи 110/35/6	Фидер №8	СН-2	ВН	Медеарный 230	11100095	1073,19	1073,19	0	2400	0	0				
100	Ивой собственник	Отпи 110/35/6	Фидер №6	СН-2	ВН	Медеарный 230	11100094	155 700	155,700	0	3600	0	0				
99	Ивой собственник	Отпи 110/35/6	Фидер №4	СН-2	ВН	Медеарный 230	11100093	13475,22	13475,22	0	3600	0	0				
98	Ивой собственник	Отпи 110/35/6	Фидер №2	СН-2	ВН	Медеарный 230	11103663	7028,670	7028,670	0	3600	0	0				
97	ПАО "Ростехэр" (С.Т.Ю)	Робонис 35/6	В/Л 35/6 Т-1-10	СН-1	СН1	ЦЭ6805В	710195Ч8	15389,273	13419,640	50	4800	241 762	241 762				
96	Ивой собственник	ТС "Ямпам-2" 110/10 кВ	Ввод Тр-2	ВН	ВН	СЭТ-4ТМ.03М.01	0818171901	7,910	8,180	0,270	66000	17 820	17 820				
95	Ивой собственник	ТС "Ямпам-1" 110/10 кВ	Ввод Тр-1	ВН	ВН	СЭТ-4ТМ.03М.01	0818171Ч68	11,650	13,210	1,560	66000	102 960	102 960				
94	Ивой собственник	ТС 110 кВ "Насосная-1"	Ф-8 КТП-19/400 кВА	СН-2	СН-2	Метрвод	04608033	1125	1243	118	200	23 600	23 600				
93	Ивой собственник	ТС "ЗТМ" 110/35/6	Ф-6 КТП-1000 кВА	СН-2	СН-2	Метрвод	04608233	5734,000	5909,000	175,080	200	35 000	35 000				
92	Ивой собственник	ТС "ЗТМ" 110/35/6	Ф-6 КТП-1000 кВА	СН-2	СН-2	Кабель 310 МТ	201012448935	5746,000	5849,000	103,000	60	6 180	6 180				
91	Ивой собственник	110/6кВ Ного Богучиха	Ф-32 ТП-1 1000кВА(ТР-Ч	СН-2	СН-2	СЕ 303 S31	011880153070619	153,000	153,000	0	200	0	0				
90	ООО "Дал'Энерком"	ТС 110/6 кВ Калибиская Т3Ц	В/Л-126	ВН	ВН	Елисг. ЕАОЗРАL-В-4	1089715	31693,556	31930,081	236,525	88000	20 814 200	20 814 200				
89	ООО "Дал'Энерком"	ТС 110/6 кВ Калибиская Т3Ц	В/Л-125	ВН	ВН	Елисг. ЕАОЗРАL-В-4	1089725	27126,421	27312,516	186,095	88000	16 376 360	16 376 360				
88	Ивой собственник	ТС "Восточная" 110/10	Ф-32 ТП/1000 кВА	СН-2	СН-2	СЕ 303 S31	011880153070619	111,000	153 000	42	200	8 593	8 400				193
87	Ивой собственник	ТС 35/10 кВ "Сортная"	Ф-6									3 612					
86	Ивой собственник	ТС "Аквапорт" 35/6 кВ	Ф-3		ВН							7 224					
85	Ивой собственник	ТС "Аквапорт" 35/6 кВ	Ф-11 КТП-4-1000 кВА	СН-2	СН-2	Медеарный 230	2608З472	23431,050	23695,530	264,48	40	10 579	10 579				
84	Ивой собственник	ТС "Аквапорт" 35/6 кВ	Ф-4 КТП-5-1000 кВА	СН-2	СН-2	Медеарный 230	28371Ч610	5125Ч6,000	54722З,000	14697	1	14 697	14 697				
83	Ивой собственник	ТС "Аквапорт" 35/6 кВ	Ф-5, 15 ТП - 2-1000 кВА	СН-2	СН-2	Медеарный 230АR-02	28371Ч610	2744,960	2868,200	123,33	30	3 700	3 700				
82	Ивой собственник	ТС 110/6кВ То'го-Восточная"	Ф-14 КТП-400кВА	СН-2	СН-2	ЦЭ 6803 В3Р 32	011355141371158	1224,000	1532,000	108	120	13 258	12 960				298
81	Ивой собственник	ТС "Тольятти Самара" 35/10	Ф-1.ТМ-160 кВА	СН-2	СН-2	NP73E3-14-1	4609044		3280,000		60						
80	Ивой собственник	ТС "Шахтная" 110/35/10 кВ	Ф-11 КТП/630 кВА	СН-2	СН-2	NP73E	0Ч607909	1471,000	1511,000	40	120	4 800	4 800				
79	Ивой собственник	ТС "Ударник" 35/10	Ф-4 КТП-630 кВа	СН-2	СН-2	Метрвод NP 73 Е	04607408	1111	1126	15	200	3 000	3 000				
78	Ивой собственник	"Хлебокомбинат" 35/10	14	СН-2	СН-2	СЕ 303 S31 543	011880153070448	492,000	510,000	118	200	23 600	23 600				
77	Ивой собственник	ТС "Тольятти Самара" 35/10	Ф-10 КТП-250 кВа	СН-2	СН-2	Метрвод NP 73 Е	04607934	4996	5548	552	60	33 120	33 120				
76	Ивой собственник	ТС 35/10 кВ "Сортная"	Ф-5 КТП-400 кВа	СН-2	СН-2	Метрвод NP 73 Е	0460853Ч3	8742	9342	300	120	24 000	24 000				
75	Ивой собственник	ТС "Насосная" 110/6 кВ	Ф-8 КТП-630	СН-2	СН-2	Медеарный 230	1540008Ч	112	112	0	2400	0	0				
74	Ивой собственник	ТС Юж-Восточная 110 кВ	Ф-3 ЗКТП 100 кВа	СН2	ВН	Медеарный 230	32952789		7921		40						
73	Ивой собственник	ТС "Тольяттинская" 110/6 кВ	Ф-13 КТП-2/250	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73Е	04607699	3563	3662	99	120	11 880	11 880				
72	Ивой собственник	ТС "Буревик-2" 110/35/6 кВ	Ф-5	СН-2	ВН						7000						
71	ООО "Дал'Энерком"	ТС 35/10 Атаманка, В/Л-10 кВ		СН-2	СН-1	Медеарный 230	11108300	3143			7000						
70	Ивой собственник	ТС "Тольятти" 110/6 кВ	Ф-8 КТП-1/250	СН-2	СН-2	Медеарный 230	11108224	813			7000						
69	Ивой собственник	ТС "Нефтегаз" 35/6 кВ	Ф-Насосная	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73Е 3-14	04609210	19554	19854	280	20	5 600	5 600				
68	Ивой собственник	ТС "НПФ" 35/10 кВ	6 Фидер КТП-10/250	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73Е 3-14	04608277	1079	1093	12	80	960	960				
67	Ивой собственник	ТС "НПФ" 35/10 кВ	1 Фидер КТП-6/100	СН-2	СН-2	Медеарный 230 АR-80 РЕ	11109954-12	1996	2013	16	1600	26 000	26 000				
66	Ивой собственник	ТС "Нефтегаз" 35/6 кВ	11 Фидер КТП-630	СН-2	СН-2	Медеарный 231 АR7-02	4424299	7	7	0	200	0	0				
65	ООО "Дал'Энерком"	ТС "Буревик" 110/35/10 кВ	Ф-3 ТМ-63 кВА	СН-2	СН-2	Медеарный 230 АR-63 В	2609A267-16	564	571	7	200	14 563	14 563				
64	ООО "Дал'Энерком"	ТС 330/110/6 кВ "Дорсент-Ноакам" Ф-1	15 Фидер КТП-630	СН-2	СН-2	Медеарный 230 АR-63 В	2609A267-15	654	661	6	200	1 200	1 200				
63	ООО "Дал'Энерком"	ТС 330/110/6 кВ "Дорсент-Ноакам" Ф-1	16 Фидер КТП-630	СН-2	СН-2	Медеарный 230 АR-63 В	2609A267-16	6023	6139	116	200	23 200	23 200				
62	Ивой собственник	Отпи 110/35/6	Фидер №1	СН-2	ВН	Медеарный 230	11103663	7028,670	7028,670	0	3600	0	0				
61	Ивой собственник	Отпи 110/35/6	Фидер №3	СН-2	ВН	Медеарный 230	11100092	155 700	155,700	0	3600	0	0				
60	Ивой собственник	Отпи 110/35/6	Фидер №5	СН-2	ВН	Медеарный 230	11100093	13475,22	13475,22	0	3600	0	0				
59	Ивой собственник	Отпи 110/35/6	Фидер №7	СН-2	ВН	Медеарный 230	11100094	155 700	155,700	0	3600	0	0				
58	Ивой собственник	Отпи 110/35/6	Фидер №9	СН-2	ВН	Медеарный 230	11100095	1073,19	1073,19	0	2400	0	0				
57	Ивой собственник	Отпи 110/35/6	Фидер №11	СН-2	ВН	Медеарный 230	11100096	1073,19	1073,19	0	2400	0	0				
56	Ивой собственник	Отпи 110/35/6	Фидер №13	СН-2	ВН	Медеарный 230	11100097	1073,19	1073,19	0	2400	0	0				
55	Ивой собственник	Отпи 110/35/6	Фидер №15	СН-2	ВН	Медеарный 230	11100098	1073,19	1073,19	0	2400	0	0				
54	Ивой собственник	Отпи 110/35/6	Фидер №17	СН-2	ВН	Медеарный 230	11100099	1073,19	1073,19	0	2400	0	0				
53	Ивой собственник	Отпи 110/35/6	Фидер №19	СН-2	ВН	Медеарный 230	11100100	1073,19	1073,19	0	2400	0	0				
52	Ивой собственник	Отпи 110/35/6	Фидер №21	СН-2	ВН	Медеарный 230	11100101	1073,19	1073,19	0	2400	0	0				
51	Ивой собственник	Отпи 110/35/6	Фидер №23	СН-2	ВН	Медеарный 230	11100102	1073,19	1073,19	0	2400	0	0				
50	Ивой собственник	Отпи 110/35/6	Фидер №25	СН-2	ВН	Медеарный 230	11100103	1073,19	1073,19	0	2400	0	0				
49	Ивой собственник	Отпи 110/35/6	Фидер №27	СН-2	ВН	Медеарный 230	11100104	1073,19	1073,19	0	2400	0	0				
48	Ивой собственник	Отпи 110/35/6	Фидер №29	СН-2	ВН	Медеарный 230	11100105	1073,19	1073,19	0	2400	0	0				
47	Ивой собственник	Отпи 110/35/6	Фидер №31	СН-2	ВН	Медеарный 230	11100106	1073,19	1073,19	0	2400	0	0				
46	Ивой собственник	Отпи 110/35/6	Фидер №33	СН-2	ВН	Медеарный 230	11100107	1073,19	1073,19	0	2400	0	0				
45	Ивой собственник	Отпи 110/35/6	Фидер №35	СН-2	ВН	Медеарный 230	11100108	1073,19	1073,19	0	2400	0	0				
44	Ивой собственник	Отпи 110/35/6	Фидер №37	СН-2	ВН	Медеарный 230	11100109	1073,19	1073,19	0	2400	0	0				
43	Ивой собственник	Отпи 110/35/6	Фидер №39	СН-2	ВН	Медеарный 230	11100110	1073,19	1073,19	0	2400	0	0				
42	Ивой собственник	Отпи 110/35/6	Фидер №41	СН-2	ВН	Медеарный 230	11100111	1073,19	1073,19	0	2400	0	0				
41	Ивой собственник	Отпи 110/35/6	Фидер №43	СН-2	ВН	Медеарный 230	11100112	1073,19	1073,19	0	2400	0	0				
40	Ивой собственник	Отпи 110/35/6	Фидер №45	СН-2	ВН	Медеарный 230	11100113	1073,19	1073,19	0	2400	0	0				
39	Ивой собственник	Отпи 110/35/6	Фидер №47	СН-2	ВН	Медеарный 230	11100114	1073,19	1073,19	0	2400	0	0				
38	Ивой собственник	Отпи 110/35/6	Фидер №49	СН-2	ВН	Медеарный 230	11100115	1073,19	1073,19	0	2400	0	0				
37	Ивой собственник	Отпи 110/35/6	Фидер №51	СН-2	ВН	Медеарный 230	11100116	1073,19	1073,19	0	2400	0	0				
36	Ивой собственник	Отпи 110/35/6	Фидер №53	СН-2	ВН	Медеарный 230	11100117	1073,19	1073,19	0	2400	0	0				
35	Ивой собственник	Отпи 110/35/6	Фидер №55	СН-2	ВН	Медеарный 230	11100118	1073,19	1073,19	0	2400	0	0				
34	Ивой собственник	Отпи 110/35/6	Фидер №57	СН-2	ВН	Медеарный 230	11100119	1073,19	1073,19	0	2400	0	0				
33	Ивой собственник	Отпи 110/35/6	Фидер №59	СН-2	ВН	Медеарный 230	11100120	1073,19	1073,19	0	2400	0	0				
32	Ивой собственник	Отпи 110/35/6	Фидер №61	СН-2	ВН	Медеарный 230	11100121	1073,19	1073,19	0	2400	0	0				
31	Ивой собственник	Отпи 110/35/6	Фидер №63	СН-2	ВН	Медеарный 230	11100122	1073,19	1073,19	0	2400	0	0				

147	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-1	КТП № 94	СН2	СН2														
148	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-14	КТП № 99	СН2	СН2														
149	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф-21	КТП № 99	СН2	СН2														
150	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-11	КТП № 99	СН2	СН2														
151	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-16	МТП № 104	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000712574723					200		0	184 099				
152	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-8	ТП № 1	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712215625					80		0	184 099				
153	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-1	ТП № 10	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712080735					300		0	184 099				
154	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-8	ТП № 11	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000712562188					200		0	184 099				
155	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-4	ТП № 112	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000712575737					200		0	184 099				
156	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-4	ТП № 12	СН2	СН2									0	184 099				
157	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-8	ТП № 120	СН2	СН2	Каскад 310	8000612007192					200		0	184 099				
158	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-11	ТП № 13	СН2	СН2	Каскад 310	3001211583723							0	184 099				
159	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-16	ТП № 135	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	4000212245196					120		0	184 099				
160	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-8	ТП № 14	СН2	СН2	Каскад 310	900712215212					120		0	184 099				
161	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-1	ТП № 141	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000612003095							0	184 099				
162	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-14	ТП № 148	СН2	СН2	Каскад 310	8000612004450					120		0	184 099				
163	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-11	ТП № 15	СН2	СН2									0	184 099				
164	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-11	ТП № 16	СН2	СН2	Каскад 310	9000712001778					300		0	184 099				
165	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-4	ТП № 174	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712214819					120		0	184 099				
166	ООО "ДагЭнерЖи"		ТП № 179	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000712574907							0	184 099				
167	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-1	ТП № 190	СН2	СН2									0	184 099				
168	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф-21	ТП № 195	СН2	СН2	Каскад 310	8000712575775					80		0	184 099				
169	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-8	ТП № 2	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712074963					120		0	184 099				
170	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-8	ТП № 20	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712075083					120		0	184 099				
171	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-3	ТП № 227	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712215656					120		0	184 099				
172	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-5	ТП № 228	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712075168					120		0	184 099				
173	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-1	ТП № 24	СН2	СН2									0	184 099				
174	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-8	ТП № 25	СН2	СН2	Каскад 310	8000712562126					200		0	184 099				
175	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-4	ТП № 26	СН2	СН2	Каскад 310	70006126233430					40		0	184 099				
176	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-3	ТП № 27	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712075427					200		0	184 099				
177	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-1	ТП № 28	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000712575584					200		0	184 099				
178	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-16	ТП № 32	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000712562218							0	184 099				
179	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-16	ТП № 33	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	4000212269079					120		0	184 099				
180	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-11	ТП № 35	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	4000212265354							0	184 099				
181	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-17	ТП № 37	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000612004665					120		0	184 099				
182	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-8	ТП № 4	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000612005167					120		0	184 099				
183	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-8	ТП № 40	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712075724					120		0	184 099				
184	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-3	ТП № 41	СН2	СН2	Меркурий 230	42248733					40		0	184 099				
185	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф-6	ТП № 42	СН2	СН2									0	248 512				
186	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-8	ТП № 49	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000612001824					80		0	184 099				
187	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-4	ТП № 50	СН2	СН2	Каскад 310	1201012358557					60		0	204 099				
188	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-1	ТП № 51	СН2	СН2	Каскад 310	9000712					80		0	184 099				
189	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-16	ТП № 53	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000612001534					120		0	184 099				
190	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-16	ТП № 54	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712220971					120		0	184 099				
191	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-8	ТП № 6	СН2	СН2	Каскад 310	4000212256703					120		0	324 413				
192	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-10	ТП № 61	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712211986					200		0	190 969				
193	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-12	ТП № 64	СН2	СН2	Каскад 310	8000712574877					200		0	189 824				
194	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-8	ТП № 66	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712081961					200		0	144 457				
195	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-21	ТП № 69	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	30001211585291					120		0	192 343				
196	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-6	ТП № 70	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712210010					120		0	184 099				
197	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-6	ТП № 70	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712210149					200			187 937				
198	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-3	ТП № 73	СН2	СН2	Каскад 310	9000712074260							0	197 829				
199	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф-6	ТП № 74	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000612005280					120		0	184 099				
200	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-16	ТП № 78	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712075274					120		0	183 099				
201	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-21	ТП № 79	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712211078					120		0	184 099				
202	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-21	ТП № 79	СН2	СН2	Каскад 310	9000712211566					120			217 476				
203	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-8	ТП № 8	СН2	СН2	Каскад 310	9000712212136					200		0	235 937				
204	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф-6	ТП № 81	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	30012115852260					200		0	208 714				
205	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-4	ТП № 85	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	4000212244618					200		0	204 612				
206	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-4	ТП № 87	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000712575676					200			201 193				
207	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-4	ТП № 87	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000612008472					120			202 182				
208	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная"	ТП № 9	СН2	СН2	Каскад 310	9000712075472					200		0	199 808				
209	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-12	ТП № 92	СН2	СН2	Каскад 310	8000712574778					120		0	184 099				
210	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-3	ТП № 93	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	4000212265866							0	187 410				
211	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-24	ТП № 97	СН2	СН2									0	191 574				
	Всего приняли:														162 952				
	ПЕРЕДАЧА											**72 867 688**	**58 411 164**	**14 421 910**	**34 614**				
	Передача в смежные сетевые организации																		
1	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" – "Дагэнерго"	КЭМЗ-2 35/10	Фидер 2 ТП-82 "ЦГБ"	СН-2	СН2	Учет отсутствует начисление произведено расчетным путем						103 892		103 892					

126

1	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-2 35/10	Фидер 2 ТП-17 Высока	СН-2	СН-2	ЦЭ6850 В	01135140220719	39438	39438	596	80	30 533	47 686		3475
2	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	Фидер 6	СН-2	СН1	ЦЭ 6850М	00725113449593	4414,74	4692,14	277,4	4000	1 109 600	1 109 600		
3	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	фидер 7	СН-2	СН1	СЕ 302	6883021000680	8175,172	8313,512	58,34	1000	58 340	58 340		
4	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	фидер 9	СН-2	СН1	ЦЭ 6850М	00725113449577З	2421,4	2560,57	139,17	2000	278 340	278 340		
5	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	ТП-07-6-90 ВЛ-0,4 "Теренея"	НН	СН-2	Меркурий 230	32306104	26332	27069	737	46	29 480	29 480		
6	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	фидер №3 "Совхоз"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	89868151	7395,289	7597,3586	202,0696	1000	202 070	202 070		
7	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	фидер №4 "Поселок"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	80022024	7068,4308	7228,5832	160,1524	1000	160 152	160 152		
8	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	фидер "17 Ратъера"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	89871815	2525,6277	2586,896	61,2683	1000	61 268	61 268		
9	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Шамилькала 35/10	фидер 12	СН-2	СН1	ЦЭ6850М	7251134495860	1674,92	1704,92	30	6000	180 000	180 000		
10	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	П/С "Робикс" 35/6 Т-1-6	Фидер 3	СН-2	СН1	ЦЭ6850М	11344958З5	5817,59	5898,43	80,84	1800	145 512	145 512	0	
11	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиаагрегат 35/6- Ф-17	Фидер-17	СН-2	СН1	ЦЭ6805В	2785400134	8256,26	8446,93	190,67	1200	228 804	228 804		
12	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиаагрегат 35/6 Ф-18	Фидер 18	СН-2	СН1	ЦЭ6850В	400275	38552,55	38718,92	166,37	1000	166 370	166 370		
13	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиаагрегат 35/6 Ф-20	Фидер 20	СН-2	СН1	Меркурий 230	168365	6337,63	6340,05	2,42	2400	5 808	5 808		
14	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиаагрегат 35/6 Ф-21	Фидер 21	СН-2	СН1	СЕ 303	9211132144821	252,393	359,105	106,712	1200	128 054	128 054		
15	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиаагрегат 35/6 Ф-22	Фидер 22	СН-2	СН1	ЦЭ6850В	465544	9398,36	9398,36	0	1000	0	0		
16	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	ВЛ-103	ВН	ВН	Elster, EA05RL-B-4	1089701	21988,017	22152,824	164,807	88000	14 503 016	14 503 016		
17	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	ВЛ-112	ВН	ВН	Elster, EA05RL-B-4	1089762	25805,879	25947,039	141,16	88000	12 422 080	12 422 080		
18	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	Фидер - 8	ВН	ВН	Меркурий-234	812182697	6976,74	7423,55	446,81	3600	1 608 516	1 608 516		
19	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	Фидер - 9	ВН	ВН	СЭТ-4ТМ.03М	812182698	4568,7697	5033,59	464,8203	3600	1 673 353	1 673 353		
20	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	Фидер - 10	ВН	ВН	СЭТ-4ТМ.03М	812182699	4167,49	4369,59	202,1	7200	1 455 120	1 455 120		
21	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	Фидер - 14	ВН	ВН	СЭТ-4ТМ.03М	812182701	7546,06	7836,48	290,42	4800	1 394 016	1 394 016		
22	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	Фидер - 18	ВН	ВН	СЭТ-4ТМ.03М	812182705	3388,7669	3652,64	263,8731	12000	3 166 477	3 166 477		
23	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	Фидер - 27	ВН	ВН	Меркурий-234	39166178	1,86	4,81	2,95	4800	14 160	14 160		
24	**Всего передача**											**39 144 541**	**29 678 895**	**103 892**	**2 432**
	САЛЬДО (прием-передача)											**33 723 147**			
	Объём транспортировки до конечных потребителей														
	ДЭЖ (г. Кизилюрт)											**8 120 734**			
	Потребители ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"											6 644 854			
	Прочие:														
				СН1								488 028			
				СН2								1 169 490			
				НН								719 214			
	население:														
	городское			НН								1 629 561			
	приравненные к населению город.			СН2								15 226			
	приравненные к населению город.			НН								2 623 335			
	Потребители НЭСК "Электрон"											1 475 880			
	Прочие														
				СН1								451 270			
				СН2								795 626			
				НН								222 384			
	население:														
	приравненные к населению город.			СН2								6 600			
	приравненные к населению город.			НН											
	ДЭЖ (пгт Шамилькала)											**1 602 711**			
	Потребители ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"											1 438 425			
	Прочие:														
				СН1											
				СН2											
				НН								74 262			
	население:														
	сельское			НН								120 152			
	приравненные к сельскому			НН								1 244 011			
	Потребители НЭСК "Электрон"											164 286			
	Прочие														
				СН2								32 833			
				НН								89 101			
	население:														
	Приравненные к сельскому населению			СН2								42 352			

1911

собственные нужды				СН1										0				
ДЭЖ (г. Кизляр)														2 560 708				
Потребители ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"														682 913				
Прочие:																		
				СН1										0				
				СН2										8 890				
население				НН										70 564				
приравненные к населению город.																		
Потребители НЭСК "Электрон"				НН										603 459				
Прочие:														1 877 795				
				СН1										509 780				
				СН2										18 264				
приравненные к населению сельскому				НН										528 721				
				СН2 (ПН)										821 030				
ДЭЖ (г. Махачкала)														1 701 115				
Потребители ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"														227 311				
Прочие:																		
				НН										69 542				
				СН2										14 854				
				ВН										132 079				
население				НН										10 836				
Потребители НЭСК "Электрон"														1 473 804				
Прочие:																		
				НН										1 251 116				
				СН2										132 030				
				ВН										77 058				
приравненные к населению город.				НН										13 600				
ДЭЖ (Авиаагрегат)														45 978				
собственные потреб				СН1										45 978				
ДЭЖ (Дагестан Стекло Тара)														0				
Потребители ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"				СН2										0				
Прочие:																		
МУП "Каспэнерго"																		
Потребители ООО "Каспэнергосбыт"														661 863				
Прочие:				НН										38 823				
				НН										623 040				
ДЭЖ (г. Дат. Огни)														2 431 057				
Потребители ПАО "Россети СК" - "Дагэнерго"														2 118 008				
Прочие:																		
				НН										306 204				
				СН2										37 421				
население:																		
городское				НН										1 300 030				
приравненные к населению город.				НН										474353				
Потребители НЭСК "Электрон"														313 049				
Прочие:																		
				СН2										57 043				
				НН										256 006				
ДЭЖ (г. Дербент)														13 955 272				
Потребители ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"														13 955 272				
Прочие:																		
				НН										2 834 448				
				СН2														

Потребители ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"																			
Потребители НЭСК "Электрон"																			
Прочие																			
					НН											9 871 295			
					НН											12495209			
																0			
					СН2														
					НН														
Всего объем транспортировки:																			
Потребители ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"																31 579 501			
в т.ч. ВН																25 066 783			
СН-1																132 079			
СН-2																488 028			
НН																1 230 655			
НН Население городское																4 074 234			
НН Население сельское																12 811 722			
Приравненные к населению																120 152			
Потребители НЭСК "Электрон"																6 209 913			
в т.ч. ВН																5 304 814			
СН-1																77 058			
СН-2																961 050			
НН																1 035 796			
СН-2 Приравненные к населению																2 347 328			
Потребители ООО "Каспэнергосбыт"																883 582			
НН																661 863			
ВН																38 823			
																623 040			
Собственные нужды Ирганайской ГЭС					СН1											0			
ЗАО «Торговый дом «Содружество»					СН1											95 760			
ООО "Караван"					СН1											61 324			
ИП Агалхинов З.О.					СН1											311 860			
ИП Кудаймаров А.М.					НН											31 119			
ООО Авиаагрегат					НН														
ПОТЕРИ ООО "ДагЭнерЖи"					СН1											45 978			
																2 143 646			
																2,94%			

Заместитель генерального директора по реализации ООО "ДагЭнерЖи"

/ Гаджилаев Т.О.

М.П.

136

Наименование ПС	Отпуск э/э на ПС	Наименование контрагента	объем полезного отпуска	потери	собственники сетей	
КТЭЦ	25 780 744,00	МУП Каспэнерго	8 044 129,00	16 753 463,00	потери ДЭЖ	16 753 463,00
		ООО "Каспэнергосбыт"	844 629,00			21451538
		ООО "Электрон"				38 205 001,00
		Конечные ГП	138 523,00			

1	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф-7	ВН	Меркурий 230	11103058	4800	445,3167	462,2038	33351	33351			
2	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	Ф 15	ВН	Меркурий 230	11103642	4800	22343,0699	22608,0772	1272035	1272035			
3	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	Ф 16	ВН	Меркурий 230	11088093	3600	24171,984	24463,6786	1050101	1050101			
4	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф-19	ВН	Меркурий 230	11080167	2400	36282,9909	36807,2828	1258301	1258301			
5	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф-28	ВН	Меркурий 230	11088333	4800	24249,6029	24486,8843	1138951	1138951			
6	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф-31	ВН	Меркурий 230	11088115	1200	17434,9148	17715,0083	336112	336112			
7	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф-33	ВН	Меркурий 230	11088332	4800	1806,4745	1825,6182	91890	91890			
8	г. Кизилюрт	П/С Город 35/6	ВЛ 35 кВ №56	СН-I			100	2 550 005	2 576 206	2620100	2620100			
9	г. Кизилюрт	КЧГЭС	ф- ГУ -2	СН-I I	А1802RALQ	1287130	4800	11156,7308	11297,47645	675579	675579			
10	г. Кизилюрт	КЧГЭС	ф- ДЭА	СН-I I	А1802RALQ	1287131	2400	18477,44313	18723,35813	590196	590196			
11	ООО "Авиаагрегат"	Приозерная 110/35/6	Л 5 ВЛ 35 кВ	СН1	Меркурий 230 ARM	11203715	14000	6598,5171	6598,5171	0	0	0		
12	ООО "Авиаагрегат"	Приозерная 110/35/6	Л 7 ВЛ 35 кВ	СН1	Меркурий 230 ARM	11203581	14000	751,5936	751,5936	0	0			
13	ООО "Авиаагрегат"	Авиаагрегат 35/6	Т-1	СН1	ЦЭ6850М	7251134495789	7200	1166,486	1249,6465	603 845	598 756	5 089,43		
14	ООО "Авиаагрегат"	Авиаагрегат 35/6	Т-2	СН1	ЦЭ6850М	7251134495851	7200	1449,8736	1533,9875	610 768	605 620	5 147,77		
15	ООО "Авиаагрегат"	Авиаагрегат 35/6	0	СН1	САЗУ-И44	50279	10	9044	9096	524	520	4,42		
16	ООО "КЭМЗ"	ПС Кизляр 1 110/35/10	Л-1	ВН	Меркурий 230	11099781	7000	19192,43	19565,3284	2 610 289	2 610 289			
17	ООО "КЭМЗ"	ПС Кизляр 2 110/35/10	Л-24	ВН	Меркурий 230	11132927	21000	6899,7218	6974,9384	1 579 549	1 579 549			
18	ООО "ШПЭС энерго"	Шамилькала 35/10	Т-1	СН1	ЦЭ6850М	60804050	1000	186 824,98	187 316,49	491 510	491 510			по данным РусГидро
19	ООО "ШПЭС энерго"	Шамилькала 35/10	Т-2	СН1	ЦЭ6850М	89786120838024	1000	221 366,72	223 011,37	1 712 826	1 644 650	68 176,33		по данным РусГидро
20	ООО "Дробилка М"	Дробилка М 35/10	ВЛ-56	СН 1	ЦЭ6805ВС	85871615	100	452514,26	452514,26	403 059	0		403 059	п.183 ППРФ 442
21	ИП Гусейнов	ПС Роббинс 35/10	ВЛ 35 кВ №10 (ПУ на ПС Ирганай ГПП)	СН 1	А1805RALQ-P4GB-DW-4	1341659	10500	441,24445	464,851725	247 876	247 876			
22	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	7	ВН	Меркурий 230	101974479	7200	38097,2673	38378,5674	2 025 361	2 025 361			
23	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП МСО	СН-I I	ЦЭ6803В	97080436	80	17144	17418	21 920	21 920			
24	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП СТХ	СН-I I	ЦЭ6803В	970080454	80	83786	84892	88 480	88 480			
25	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-9, КТП Нахалкент	СН-I I	ЦЭ6803В	94146127	60	44111	45153	62 520	62 520			
26	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Нахалкент	СН-I I	Каскад 310-МТ	4000112154338	80	30317	30750	34 640	34 640			
27	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Виноградный	СН-I I	Каскад 310-МТ	11880153070381	120	2453	3182	87 480	87 480			
28	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Новостройки Рыбников	СН-I I	ЦЭ6803В	97080514	200	29025	29457	86 400	86 400			
29	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Митарова	СН-I I	ЦЭ6803В	94146330	80	25883	26512	50 320	50 320			
30	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Ленина	СН-I I	ЦЭ6803В	97080512	80	52329	53174	67 600	67 600			
31	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Цадаса	СН-I I	Каскад 310-МТ	4000112044882	80	37907	38510	50 700	48 240	2 460		
32	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Нахимова	СН-I I	Каскад 310-МТ	11355140220678	120	6663	6982	54 454	38 280	16 174		
33	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	7, КТП 250 Шалбузова	СН-I I	Каскад 310 МТ	8000712575959	80	12130	12255	10 000	10 000			
34	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Птичник	СН-I I	ЦЭ6803В	93081276	80	25222	25559	26 960	26 960			
35	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, Нахимова КТП-400	СН-I I	ЦЭ6803В	11355134106613	80	18476	19112	53 475	50 880	2 595		
36	ООО "Нефтехиммаш"	Дербент-Западная 110/35/10	ф-3, КТП Сухая речка	СН-I I	СЕ 303	11880153070627	120	2673	3204	63 720	63 720			
37	ООО "Нефтехиммаш"	Дербент-Западная 110/35/10	ф-1 Ленина-117 1 тп№1\61-400-04	СН-I I	СЕ 303	011880153070483	40	166	253	3 657	3 480	177		
38	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Молодежный	СН-I I	ЦЭ6803В	95156622	80	19813	20083	22 702	21 600	1 102		
39	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1 КТП 55\250 (Р тех.прис. 160 кВт)	СН-I I	Каскад 310-МТ	3001211585017	40	10019	10443	16 960	16 960			
40	МКУ"УАГИ и ЗО"ГО"г.Даг.Огни"	ПС Огни 110/35/6	3								0			
41	КТП, Сулейманов З.Г	Огни 110/35/6	ф-1 КТП 55\250	СН-I I	Каскад 310-МТ	3001211585017	40	10231	10336	4 200	4 200			
42		ПС КЭМЗ -1	6 ТП 90	СН-I I	Каскад-310 МТ	1200213509355	120	25081	25694	73 560	73 560			
43		ПС КЭМЗ -1	6 ТП 90 (резервный)	СН-I I			120	15949	15949	0	0	0,00		
44	ПАТП	Компас 110/10	ф-36 ПАТП	ВН	Меркурий 230	11100131	4000	867,3809	880,70	53 276	53 276			
45	Кизлярхлебзавод	Кизляр-2 110/35/10	ф-11, КТП 49	СН-I I	Каскад 310 МТ/1	1200912115130	40	30502	30575	3 069	2 920	148,92		
46	КЭАЗ	ПС КЭАЗ 35/10	ввод 2	СН-I	ЦЭ 6850М	7251031000495	3000	3613,75	3719,28	332 736	316 590	16 146,09		
47	КЭАЗ	ПС КЭАЗ 35/11	до ввода 2 РУМП	СН-I	СЕ 303	9211128081169	3000	2472,534	2556,156	263 660	250 866	12 794,17		
48	ООО "Горные ресурсы"	ПС Новая 110/35/6	Ф-16, ТП- 1000 кВА (ООО "ИТЦ "Горные ресурсы")	СН-I I	Меркурий 230	38574135	200	1220	1280	12 612	12 000	612,00		
49	Техспортсервис	ПС 110/6кВ "Завод точной механики"	Ф12 (Техспортсервис)	СН2	СЕ-303	9211046000329	12000			315 912	0		315 912,00	п.183 ППРФ 442 за август 20
50	Техспортсервис	ПС 110/6кВ "Завод точной механики"	Ф13(Техспортсервис)	СН2	СЕ-303	3211050000293	12000			500 952	0		500 952,00	п.183 ППРФ 442 за август 20
51	ИП Адамов	ПС "Полигон Солнце"	Ф-4, отпайка на КТП ИП Адамов	СН2	Матрица	4608228	30	995	1010	483	450	33,30		
52	ООО "Галакси"	ПС "Приозерная" 110/35/6 кВ	Ф-25, отпайка на КТП 160 кВА ООО "Галакси"	СН2	Матрица	4609177	120	5032	5185	19 296	18 360	936,36		
53	ИП Багандов	ПС "ГПП" 110/35/6 кв	Ф- 32, отпайка на КТП 630 кВА-резерв ИП Багандов	СН2	резерв					0	0	0,00		
54			Ф-52, отпайка на КТП 630 кВА ИП Багандов	СН2	Меркурий 234-ARTM-02	32932896	200	12407	13002	127 806	119 000	8 806,00		
55	ООО "Арсенал"	ПС "Приозерная" 110/35/10 кв	Ф-25, отпайка на КТП 250 кВА ООО "Арсенал"	СН2	Матрица	4608958	40	19238	19840	25 308	24 080	1 228,08		
56	ООО "Пионер"	ПС ЗФС 110/35/6	Ф-48 ,отпайка на КТП 18/630 ООО "Пионер"	СН2	СЕ 303	9217148527616	200	7848,0458	8291,3154	95 214	88 654	6 560,40		
57	КП РД "УКИО РД"	ПС 110 кВ "Уйташ-1"	опора на ВЛ-110 кВ Махачкала-Каспийская ТЭЦ №125	ВН	СЭТ -4 ТМ 0,3 М	8181711668	66000	9,22	13,21	263 340	263 340			
58	КП РД "УКИО РД"		опора на ВЛ-110 кВ Махачкала-Каспийская ТЭЦ №126	ВН	СЭТ -4 ТМ 0,3 М	81811711641	66000			0	0			
59	КП РД "УКИО РД"	ПС 110 кВ "Уйташ-2"	опора на ВЛ-110 кВ Махачкала-Каспийская ТЭЦ №125	ВН	СЭТ -4 ТМ 0,3 М	816171901	66000	7,91	8,18	17 820	17 820			

65			КТП 6/0,4 630 кВА	CH2	NE73E	4608483	80	5713	5813	46 361	44 880	3 321,52		
66	ООО "Элита"	ПС Кизляр -2	6	CH2	MHPTEK-32-FV-W31	51803420033825	160	5097	5513	88 669	82 560	6 109,44		
67	ИП Насруллаев З. У.		ф-11 ТМ 400 кВА	CH2	NP73E 3-14-1	4608498	30	22292	23909	52 100	48 510	3 589,74		
68		ПС Кизляр-2 ПНП	ф-6 КТП 630 кВА	CH2	CE 303	124525709	200	485	485	0	0	0,00		
69			ф-6 КТП 630 кВА	CH2	Меркурий 230	34280562	200	118,68	118,68	0	0	0,00		
70	ООО "Югагрохолдинг"	ПС Шамхал	КТП 1000 кВА	CH2		34280551	200	111	153	9 022	8 400	621,60		
71		ПС КПФ 35/10	ТП (ТМГ)250 кВА	CH2	CE 303 S31	11880153070619	80	1039	1051	1 031	960	71,04		
72			ф- 11 КТП-250 кВА	CH2	NP73E 3-14-1	4608477	80	175	182	601	560	41,44		
73			ф-5 КТП-250 кВА	CH2	CE 303 S31543	1188015307038	160	2561	2627	11 341	10 560	781,44		
74			ф-5 КТП-40 кВА	CH2	CE 303 S31	11880153070338	1	18940	20380	1 547	1 440	106,56		
75	ООО НПО "ШЗЖБИ"	ПС Ленинкент 35/6	ф-1, КТП	CH2	CE 303 S31	11888152098657	20	563	571	172	160	11,84		
76	ООО "СК-АКВА"	ПС Шамхал 110/35/10 кв	ф-11 КТП 630 кВА	CH2	NP73E.3-14-1	4609164	120	1471	1511	5 155,20	4 800	355,20		
77	ООО "Базальт"	ПС Кизляр 1	5	CH2	NP73E	4607909	200	9152	9616	99 667	92 800	6 867,20		
78	ООО ПЖТ "Жилдортранс"	ПС 35/10 кВ Хуцеевка	3	CH2	CE 303	124580405	80	2208	2259	4 382	4 080	301,92		
79		ПС 110/6 кВ Насосная	8	CH2	ЦЭ6803	126141995	80	2805	2862	4 897	4 560	337,44		
80	ООО " ПП Кизляр"	ПС 110/35/10 кВ Кизляр 1	2	CH2	Меркурий 230	33013190	80	5303	5573	57 996	54 000	3 996,00		
81		ПС 110/35/10 кВ Кизляр 1	10	CH2	CE-303 S31 GSM	120102074	200	7158	7279	25 991	24 200	1 790,80		
82	КФХ В.А. Яллаев	ПС 110/35/10 кВ Кизляр 2	4, \160	CH2	CE-303 S31 GSM	122427089	200	1131	1145	451	420	31,08		
83	КТП Михаилов А.М.	ПС 35/6 кВ "Стекловолокно"	24	CH2	Меркурий 230	40191856	30			0	0	0,00		
84	Сулейманов З.Г.	ПС Огни 110/35/6	ф-1							0	0			
85	ЗАО "МУШАРАКА"	ПС 1100 кВ "Буйнакск-2"	ТП-1-315 кВА, ф-6	CH2	CE 301	009243028000087	20	6650,736	6685,6374	698	698			
86	ООО "Гермес"		ЗКТП-40кВА	CH2	KNUM-1023	21349	1	594709	600385	5 676	5 676			
87	ООО "Гермес"	ПС 35/10 кВ КЭМЗ-1, ВЛ-10 кВ,	КТП-160кВА, ф-7	CH2	Каскад 310 МТ	43631	50	5738	5792	2 700	2 700			
88	Зайналов Заур Мирзамагомедович	ПС Юго-Восточная 110/6	РП-ТП/1000 кВА, ф-3	CH2	CE 303 S31 746	011888152098660	1	1255	1664	409	409			
89	ИП Газимагомедова М.Г.	ПС35/10кВ"Нечаевка"	КТП-160 кВА	CH2	Каскад310мт	1161217913806	1	0	0	0	0			с. Султанянгиюрт
90	ООО "Каспийэнергосервис"	ТП-02/0912-20		CH2						0	0			
91	ООО "Кизляртеплосервис"	КТП 250 кВА		CH2						0	0			г. Кизляр
92	Дербентский завод шлифовальных станков	ПС Дербент-Северная 110/6	ф-19	CH2						0	0			
93	АО "Дагснаб"	ПС "Новая" 110/35/6 кВ	БКТП/1000 кВА, ф-2	CH2	Меркурий 230	19454822	120	47424	48027	72 360	72 360			
94	Омаров Шамиль Шахбанович	ПС ЭФС 110кВ	тп-31/400 ф-31	CH2	Меркурий 201.2	17894300	1	8944	8944	0	0			
95	Омаров Шамиль Шахбанович	ПС ЭФС 110кВ	тп-31/400	CH2	CE-101	7789046011066	1	7913	7913	0	0			
96	ИП Бремов Амридин Апгурбекович	ПС Дербент-Северная 110кВ	ТП-37/400 кВА ф-7	CH2	Меркурий 230	38587489	1	71035	71035	0	0			
97	ИП Бремов Амридин Апгурбекович	ПС Дербент-Северная 110кВ	ТМ 63 кВА	CH2	Каскад 310МТ	600538	1	78761	78761	0	0			
98	ИП Абдуллаев Руслан Гитчевич	КТП-160 кВА		CH2						0	0			г. Избербаш
99	Ильяс Абдулбасир Исрапилович	ПС Согратль 35/10	ф-6	CH2						0	0			
100	ИП Рамазанов Гасан-Гусен Рамазанович	ПС Авиаагрегат 35/6 кВ	ф-3	CH2						0	0			
101	ООО "ЭККО-ПЛАСТ"	ПС Буйнакск-1 110/35/6	КТП/250 кВА ф-5	CH2	Каскад	1171217915655	50	2965	2965	0	0			
102	ИП Исмаилов Камалудин Д.	ПС Юго-Восточная 110кВ	ф-3	CH2						0	0			
103	ИП Исмаилов Камалудин Д.	ПС Махачкала 110/35/10 кВ	ф-8	CH2						0	0			
104	ИП Исмаилов Камалудин Д.	ПС ЭФС 110/35/6 кВ	ф-47	CH2						0	0			
105	ИП Магомедов Рафик Басирович	ПС Полигон Солнце 35/10 кВ	ф-10	CH2						0	0			
106	ООО КизлярторЭнергосервис	ПС "НС-1" 110/6 кВ	ф-9	CH2						0	0			
107	Гусейнов Ахмед Гаджиевич	ПС Полигон Солнце 35/10 кВ	ф-6	CH2						0	0			
108	ООО Буйнакский завод Известняк	ПС "Камнище" 35/10 кВ/ отчет		CH1	Меркурий 230 ART2-00 PQRSIDN	11008324	7000	819,8324	819,8324	0	0			
109	ИП Мазгаров Магомедгур Камилович	ПС 110/10 кВ Компас	ф-36	CH2						0	0			
	ООО "ДИАНА"	ПС 35/10 кВ "КЭАЗ", ВЛ-10 кВ	ф-4	CH2	CE 303	124525746	30	10331	10331	0	0			

1															
2		ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 3 "Совхоз"	СН-I	ЦЭ6805В	89866151	1000	7397,77	7928,33	230 560	230 560				
3		ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 4 "Поселок"	СН-I	ЦЭ6805В	80022024	1000	7070,14	7288,4	218 269	218 269				
4		ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 17 "Разъезд"	СН-I	ЦЭ6805В	89871815	1000	2526,37	2803,11	76 740	76 740				
5		ПС КЭМЗ -1	ф-6	ВН	ЦЭ6850В	7251134495839	4000	4414,7400	4692,1400	1 109 600	1 109 600				
6		ПС КЭМЗ -1	ф-7	ВН	СЕ 302	74888399	1000	8175,1720	8233,5120	58 340	58 340				
7		ПС КЭМЗ -1	ф-9	ВН	ЦЭ6850В	7251134495773	2000	2421,4000	2560,5700	278 340	278 340				
8		ПС КЭМЗ -2	ф-2 ТП-82 "ЦГБ"	ВН	учет отсутствует , резерв					0	0				
9		ПС КЭМЗ -2	ф-2 ТП-157 Багдад	ВН	ЦЭ 6803В	11355140220719	80	10976	11572	50 112	47 680	2 431,68			
10		ПС КЭМЗ -1	ф-6, ТП № 90, ВЛ 0,4 кВ "Герцена"	СН-I I	Меркурий-230/1	32306104	40	26942	27679	29 480	29 480				
11		Авиаагрегат 35/6	фид. №17	СН-I	ЦЭ6805В	2785400134	1200	8256,2600	8446,9300	228 804	228 804				
12		Авиаагрегат 35/6	фид. №18	СН-I	ЦЭ6850В	400275	1000	38552,5500	38718,9200	166 370	166 370				
13		Авиаагрегат 35/6	фид. №20	СН-I	ЦЭ6850В	208401975	2400	6337,6300	6340,0500	5 808	5 808				
14		Авиаагрегат 35/6	фид. №21	СН-I	ЦЭ6850В	3001051	1200	252,39	359,11	128 054	128 054				
15		Авиаагрегат 35/6	фид. №22	СН-I	ЦЭ6850В	465544	1000	9398,3600	9398,3600	0	0				
16		Авиаагрегат 35/6	ТП-8, фид. № 3	СН-I	Меркурий 230 ART-00 0,5s	10181109	2400	3289,3200	3289,3200	0	0				
17		Шамилькала 35/10	ф-12	СН-I	ЦЭ6805М	007251134495860	6000	1 674,92	1 674,92	105 126	0			105 126	по данным Дагэнержи
		ПС Роббинс 35/10	ф-3	СН-I	ЦЭ6850М	007251134495835	1800	5 735,91	5 735,91	122 600	0			122 600	по данным Дагэнержи
Приём в сети филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго", W пр, кВт*ч										**2 808 194**					0

	ВН	1 496 392
	СН1	1 282 322
	СН2	29 480
Сальдо, W пр -W отд, кВт*ч	**всего**	**20 095 132**
	ВН	**10 233 984**
	СН1	**6 004 583**
	СН2	**3 856 565**

+17652066 кВтЧ

Исполнитель
Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"

мп

Заказчик
ООО "Дагэнержи"

мп

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансформации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	Т-1	ЦЭ6850В	7251134495789	1166,4860	1249,6465	83,16	7200	598 756	0,85	5 089	603 845	СН-1
	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 38	Авиаагрегат 35/6	Т-2	ЦЭ6850В	7251134495851	1449,8736	1533,9875	84,11	7200	605 620	0,85	5 148	610 768	СН-1
3	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 39	Авиаагрегат 35/6	ТСН	САЗУ-И44	50279	9044	9096	52,00	10	520	0,85	4	524	СН-1
									Итого прием:			1 204 896		10 241	1 215 137	СН1

Передача

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя услуг		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансформации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
1	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №17	ЦЭ6805В	2785400134	8256,26	8446,93	190,670	1200	228 804			228 804	СН - 1
2	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №18	ЦЭ6850В	400275	38552,55	38718,92	166,370	1000	166 370			166 370	СН - 1
3	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №20	Меркурий 230	168365	6337,63	6340,05	2,420	2400	5 808			5 808	СН - 1
4	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №21	СЕ 303	9211132144821	252,393	359,105	106,712	1200	128 054			128 054	СН - 1
5	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №22	ЦЭ6850В	465544	9398,36	9398,36	0,000	1000	0			0	СН - 1
									Итого передача:			529 036			529 036	

Отпуск

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансфор - мации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
1	ООО"ДагЭнерЖи"	ЗАО «Торговый дом «Содружество»	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.23	ЦЭ6850В	214680	8 107,044	8 168,368	61,324	1000	61 324			61 324	СН-I
2	ООО"ДагЭнерЖи"	ООО "Караван"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.24	ЦЭ6850В	89872611	18 484,14	18 621,35	137,210	1000	137 210			137 210	СН - 1
3	ООО"ДагЭнерЖи"	ООО "Караван"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.25	ЦЭ6850В	80022294	25 531,36	25 706,01	174,650	1000	174 650			174 650	СН - 1
4	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Агалханов З.О.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 1	Меркурий 230	23955757	14 015,12	14 119,67	104,550	60	6 273			6 273	НН
5	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Агалханов З.О.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 2	Меркурий 230	23986296	12,67	426,77	414,100	60	24 846			24 846	НН
	Отпуск потребители ПАО "ДЭСК"															
8	ООО"ДагЭнерЖи"	ОАО"Сбербанк России"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 4	Меркурий 230	15740494	21 855,35	22 088,17	232,820	30	6 985			6 985	НН
	Отпуск ООО "Электрон"															
9	ООО"ДагЭнерЖи"	ЖСК ТриДворца	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 3	СЕ-303	11872153070053	341,201	478,989	137,788	1200	165 346			165 346	СН-II
11	ООО"ДагЭнерЖи"	Шейх Мустафа	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 4	Меркурий 230	28832610	532 526	547 223	14 697,000	1	14 697			14 697	НН
12	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Абасов М.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	КТП-5. фид. 4	Меркурий 230	34715836	2 744,96	2 868,29	123,330	30	3 700			3 700	НН
13	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Шарабудинов А.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	КТП-4. фид. 2	Меркурий 230	26087472	23 431,05	23 695,53	264,480	40	10 579			10 579	НН
14	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Газиева З.Б.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 4	СЕ 303 S31 503	11872153070062	0,00	17,094	17,094	1200	20 513			20 513	СН-II
									Итого отпуск:						626 123	
									Потери ФСТ						14 000	
								Потребление ОАО"Авиаагрегат"		Июль	2021 г.				45 978	СН-I

Сетевая организация ООО "ДагЭнерЖи"
подпись_____/_____/

ПАО "Дагестанская энергосбытовая компания"
подпись_____/_____/

№ п/п	Класс напряжения	Контрагент	Наименование ТУ	Населенный пункт расположения	Район расположения	Поставщик	Номер фидера	Наименование КТП № кВА	Комментарий	Трансформатор напряжение	тип	№	Коэффициент	начальные	конечные	всего	по показ. счетч.	Разница между величинами	Потери в ЛЭП	Потери тр-ра	Причина отклонения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	15	16	17	18	19	20	21	22	
1	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (МСО)	Дер	Дер	Огни	1	38\400		400	СН 2	ЦЭ6803	97080436	80	17144	17418	21 920	21 920				
2	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (СХТ)	Дер	Дер	Огни	1	5\250		250	СН 2	ЦЭ6803	970080454	80	83786	84892	88 480	88 480				
4	110-Т	ООО "Дагэнерд	Н.Уркарах (Нахалкент ф-9)	Дер	Дер	Огни	9	1\200		200	СН 2	ЦЭ6803	94146127	60	44111	45153	62 520	62 520				
5	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Нахалкент ф-1)	Дер	Дер	Огни	1	4\160		40	СН 2	Каскад 3	4000112154338	80	30317	30750	34 640	34 640				
6	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Виноградный)	Дер	Дер	Огни	1	41\400		400	СН 2	СЕ 303	011880153070381	120	2453	3182	87 480	87 480				
7	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Новостройки Рыбникова	Дер	Дер	Огни	1	43\630		250	СН 2	ЦЭ6803	097080514	200	29025	29457	86 400	86 400				
8	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Митарова)	Дер	Дер	Огни	1	68\250		250	СН 2	ЦЭ6803	11070094146330	80	25883	26512	50 320	50 320				
9	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Ленина)	Дер	Дер	Огни	1	55\250		160	СН 2	ЦЭ6803	97080512	80	52329	53174	67 600	67 600				
10	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Г.Цадаса КТП-20/250)	Дер	Дер	Огни	1	21\250		250	СН 2	Каскад 3	4000112044882	80	37907	38510	50 700	48 240			2460,24	
11	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Нахимова КТП-21/250)	Дер	Дер	Огни	1	61\400		250	СН 2	ЦЭ6803	011355140220678	120	6663	6982	54 454	38 280			16 174	
12	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Нахимова КТП-400)	Дер	Дер	Огни	1	400		400	СН 2	ЦЭ6803	11355134106613	80	18476	19112	53 475	50 880			2594,88	
13	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Сухая речка)	Дер	Дер	Дербе	7	36\160		250	СН 2	СЕ 303	011880153070627	40	166	253	3 657	3 480			177,48	
14	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Сухая речка)	Дер	Дер	Дербе	7	36\160		250	СН 2	СЕ 303	011880153070627	120	2673	3204	63 720	63 720				
15	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни Птичник	Дер	Дер	Огни	3	2\250		250	СН 2	ЦЭ6803	93081276	80	25222	25559	26 960	26 960				
16	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни Шалбузова	Дер	Дер	Огни	1	67\250		250	СН 2	Каскад 3	8000712575959	80	12130	12255	10 000	10 000				
17	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни Молодежный дом-250	Дер	Дер	Огни	3	55\250		250	СН 2	ЦЭ6803	11070095156622	80	19813	20083	22 702	21 600			1101,6	
																	785 028	762 520	0	0	22 508	

Наименов присоед,	Счетчики предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
Л-1	19192,43	19565,3284	372,8984	7000	2610288,8

КЭМЗ

Наименов присоед,	Счетчики предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
ф-6	4414,74	4692,14	277,4	4000	1109600
ф-7	8175,172	8233,512	58,34	1000	58340
ф-9	2421,4	2560,57	139,17	2000	278340

Кизляр2

Наименов присоед,	Счетчики предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
Л-24	6899,7218	6974,9384	75,2166	21000	1579548,6

ПС КЭАЗ 35/10	ввод 2	Ввод-2	СН-I	ЦЭ 6850М	7,25103E+12	2018	3613,75	3719,28	105,53	3000	316590
ПС КЭАЗ 35/10	до ввода 2	РУМП	СН-I	СЕ 303	9,21113E+12	2018	24725,34	25561,56	836,22	300	250866
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 3 "Совхоз"		СН-I	ЦЭ6805В	89868151	2018	7397,77	7628,33	230,56	1000	230560
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 4 "Поселок"		СН-I	ЦЭ6805В	80022024	2018	7070,14	7288,4	218,26	1000	218260
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 17 "Разъезд"		СН-I	ЦЭ6805В	89871815	2018	2526,37	2603,11	76,74	1000	76740

КТП 157/251	10976	11572	596	80	47680
КТП 82/630	31063	31063	0	60	0
ТП Ф-3 рез Черемушки	5,544	5,544	0	4000	0
ТП 90 Герцена от ф№6 КЭМЗ-1	25081	25694	613	120	73560
ТП-90 резерв	15949	15949	0	120	0
ТП 49 от ф№11 ПС Кизляр-2	30502	30575	73	40	2920
ТП 90 Герцена от ф№6 КЭМЗ-1 (у Ивана)	26942	27679	737	40	29480

ПС КЭМЗ -1 ф-6 ф-6, ТП № 90, ВЛ 0,4 кВ "Герцена" СН-I I Меркурий-230/1 32306104 2017 40 10888 -

1949

Баланс электроэнергии в сетях АО "Сулакский ГидроКаскад" за июль 2021 год.

№ п/п	Наименование объектов учета (ЛЭП, трансформатор)	Собственник сетей	Напряжение, кВ	Счетчики		Показания счетчиков		Разность показаний счетчиков	Расчетный коэфф.	Количество электро-энергии, учтенной счетчиками, кВт*ч
				Тип	Номер	01.07.2021г.	01.08.2021г.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прием в сети АО "Сулакский ГидроКаскад"									
1	**ПС ГПП Ирганай-110/35/6**	филиал ПАО"Россети Северный Кавказ"-"Дагэнерго"								
2	ВЛ-110-170 (Чиркей ГПП)		110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341643	427,411525	429,430950	2,02	132000	266 564
3	ВЛ-110-188 (Ирганайская ГЭС)		110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341644	1233,143975	1337,333650	104,19	220000	22 921 729
4	Т-1,2-110 кВ		110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341649	0,000000	0,000000	0,00	220000	0
5	ВВ-35-10 (Роббинс)		35	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341659	0,000025	0,000025	0,00	10500	0
6	ВВ-35-15		35	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341669	0,000000	0,000000	0,00	21000	0
7	**ПС Чиркей ГПП-110/35/6**									
8	В-13 (плавка гололеда ВЛ-110-170)		6	A1802RALQ-P4GB-DW-4	1341658	2,5348	2,5348	0,00	12000	0
9	**ПС Унцукуль-35/10**									
10	ВВ-35-11а		35	A1802RALQ-P4GB-DW-4	1341934	377,2468	377,2468	0,00	21000	0
11	Гоцатлинская ГЭС ВЛ-"Гоцатлинская" (ВЛ-206)	ПАО "РусГидро"	110	A1802RAL-P4G-DW-4	1284048	571,3899	590,5638	19,17	220000	4 218 258
12	**ПС Майданское-110/10**					0,0000	0,0000	0,00	66000	0
13	ВЛ-110-197		110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	1341645	0,0000	0,0000	0,00	66000	0
14	***Всего прием:***									**27 406 551**
	Отдача из сети АО "Сулакский ГидроКаскад"									
15	**ПС ГПП Ирганай-110/35/6**	филиал ПАО"Россети Северный Кавказ"-"Дагэнерго"								
16	ВЛ-110-170		110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341643	185,289075	282,386175	97,10	132000	12 816 817
17	ВЛ-110-188		110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341644	1,942875	3,710300	1,77	220000	388 834
18	Т-1,2-110 кВ		110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341649	0,000000	0,000000	0,00	220000	0
19	ВВ-35-10		35	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341659	441,244450	464,851725	23,61	10500	247 876
20	ВВ-35-15		35	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341669	1900,895700	1986,221325	85,33	21000	1 791 838
21	Т-3-6		6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341657	908,575650	942,270325	33,69	4800	161 734
22	Т-4-7		6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341668	1339,311470	1689,109825	349,80	3600	1 259 274
23	Т-8-9		6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341653	1959,575375	2025,594950	66,02	3600	237 670
24	Т-9-10 (Роббинс)		6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341654	81,552075	81,552075	0,00	4800	0
25	**ПС Унцукуль-35/10**							0,00		
26	ВВ-35-11а		35	A1802RALQ-P4GB-DW-4	1341934	0,000250	0,000250	0,00	21000	0
27	**ПС Майданское-110/10**									
28	ВЛ-110-197		110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	1341645	388,385175	401,797300	13,41	66000	885 200
29	**ПС Гоцатлинская-110/10**									
30	Ф-1		10	A1802RAL-P4G-DW-4	01291719	5368,780575	5403,349700	34,57	8000	276 553
31	Ф-2		10	A1802RAL-P4G-DW-4	01291722	11979,884800	12042,451950	62,57	8000	500 537
32	Ф-3		10	A1802RAL-P4G-DW-4	01291720	1486,089500	1495,423025	9,33	8000	74 668
33	Гоцатлинская ГЭС ВЛ-"Гоцатлинская" (ВЛ-206)	ПАО "РусГидро"	110	A1802RAL-P4G-DW-4	1284048	6270,154700	6295,811025	25,66	220000	5 644 391
34	**ПС Шамилькала 35/10 кВ**									
35	Т-1-10	ООО "Дагэнержи"	10	ЦЭ6850М	60804050	186824,980000	187316,490000	491,510	1000	491 510
36	Т-2-10		10	ЦЭ6850М	8024	221366,720000	223011,370000	1 644,650	1000	1 644 650
37	**ПС Новый Ирганай-110/10**									
38	ВЛ 110 кВ Ирганай ГПП-Гоцатлинская (ВЛ-110-197) СШ-I-110	ООО "Нурэнергосерви	110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341646	53,064950	55,349275	2,28	220000	502 551
39	ВЛ 110 кВ Ирганай ГПП-Гоцатлинская (ВЛ-110-197) СШ-II-110		110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341650	18,311075	18,311075	0,00	220000	0
40	***Всего отдача:***									**26 924 106**
41	**Потери в сетях 110/35/10 кВ**									**482 445**
	Конечные потребители									
42	ПС Головной узел									
43	Гребень плотины ИрГЭС, насосная 1	УЖКХ Унцукульско	6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341667	7 910,31	7910,305400	0	80	0
44	Гребень плотины ИрГЭС, насосная 2	УЖКХ Унцукульско	6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341664	0	0,000000	0	80	0
45	Гребень плотины ИрГЭС, насосная 3	УЖКХ Унцукульско	6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341662	5 264,39	5264,392300	0	120	0
46	Гребень плотины ИрГЭС, насосная 4	УЖКХ Унцукульско	6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341670	0,815325	0,815325	0	120	0
47	Освещение туннеля 1	ООО "Амирбек"	6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341656	53,37585	79,865700	26,48985	200	5 298
48	Освещение туннеля 2	ООО "Амирбек"	6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341665	0	0,000000	0	200	0
49	Ирганайская ГЭС, Головной узел (ВВ2Р), ввод-1	ПАО "РусГидро"	6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	1287152	835,6519	840,739675	5,087775	3600	18 316
50	Ирганайская ГЭС, Головной узел (ВВ2Р), ввод-2	ПАО "РусГидро"	6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	1287153	0,651775	0,651975	0,0002	3600	1
51	Ирганайская ГЭС, Головной узел (ВВ2Р), ввод-1	ПАО "РусГидро"	6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341663	796,2384	934,944625	138,706225	40	5 548
52	**Всего "конечные потребители"**									**29 163**
53	***ИТОГО потери в сети АО "Сулакский Гидрокаскад"***									**453 282**

145

Приложение № 5.13
к Регламенту информационного обмена

А К Т
о составлении баланса электроэнергии по Кизилюртовским ГЭС
за июль 2021 г.

Наименование РЭС	Объект учета	Показание счетчиков		Расчетный коэффициент	Расход кВт.ч
		текущего месяца	истекшего месяца		
Прием в сеть Кизилюртовских ГЭС от смежных РЭС					
Кизилюртовские РЭС	**ПС 3 Ф С**				
Кизилюртовские РЭС	ф-7	452,2638	445,3157	4 800	33 351
Кизилюртовские РЭС	ф 15	22608,0772	22343,0699	4 800	1 272 035
Кизилюртовские РЭС	ф 18	24463,6786	24171,9840	3 600	1 050 101
Кизилюртовские РЭС	ф-19	36807,2828	36282,9909	2 400	1 258 301
Кизилюртовские РЭС	ф-28	24486,8843	24249,6029	4 800	1 138 951
Кизилюртовские РЭС	ф-31	17715,0083	17434,9148	1 200	336 112
Кизилюртовские РЭС	ф-33	1825,6182	1806,4745	4 800	91 890
	П/С Город 35/6	2 576 206	2 550 005	100	2 620 100
ИТОГО по вводам и фидерам 6-10 кВ					**7 800 840**
Прием в сеть Кизилюртовских ГЭС от ПАО "РусГидро"					
ПАО "РусГидро"	КЧГЭС ф-головной узел-2	11297,47645	11156,73080	4800	675 579
ПАО "РусГидро"	КЧГЭС ф-ДЭА	18723,35813	18477,44313	2 400	590 196

Получено по фидерам
9 066 615

Поступление в Кизилюртовские ГЭС	**9 066 615**

146

№	Составные части	Наименование выключателя	Ном. напряжение (кВ)	Ном. ток (А)	Тип привода	Напряжение цепей управления	Номер чертежа	Тип	Пределы мощности отключения	Пределы номинальных токов	Время отключения (цикл)	Собственное время включения (цикл)								
	ПУНКТ.																			
1	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Контур-1 110/35/10	Л-1	ВН	Мотор/ред 230	110992791	1910292,43	Мотор/ред 230	372,8984	7000	2 610 289									
2	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Контур-1 110/35/10	Л-24	ВН	Мотор/ред 230	111329Z7	6899,7218	6974,9384	7532,166	21000	1 579 549									
3	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭИЭ-1 35/10		СН-1	Кассета	5095S5	25081	2569,4	615	120	74 958	73 560	1398							
4	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Контур-2	Фидер №6 ТП-90 ТР-1	СН-2	Кассета	1200911211513O	30502	3057,5	73	40	3 069	2 920	149							
5	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭИЭ-1 35/10	Фидер №5 ТП №49/400	СН-2	Кассета 310-МТ	1200911211513O	30502	3057,5	73	40	3 069	2 920	149							
6	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "КЭИЭ" 35/10кВ.	Фидер №6 ТП-90 ТР-2	СН-2	Мерк/ред 230	3230636S6	15949	15949	0	120	0	0	0							
7	Иной собственник	ПС "КЭИЭ" 35/10кВ.	Ввод 2	СН-1	Ц36850М	00725103100049S	3636,1474	5733,6931	97,5457	3000	296 149	223 403	3512							
8	Иной собственник	Контур-2 110/35/10	Фидер №11 ГКТП-124/40(	СН-2	СЕ 303	12452570Z	22173	23328	1155	50	57 750	57 750								
9	Иной собственник	Контур-1 110/35/10	Фидер №5 КТП-400 кВа	СН-2	СЕ 303	1245804O5	9152	9616	464	200	92 800	92 800								
10	Иной собственник	Хуторская 35/10	Фидер №3 КТП-400 кВа	СН-2	Энергосеpа	12614199S	2208	2259	51	80	4 080	4 080								
11	Иной собственник	Контур-2 110/35/10	Фидер №4 КТП-160 кВа	СН-2	Мерк/ред 230	4019185Б	1131	1145	14	30	420	420								
12	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Контур-2 110/35/10	Фидер 2 ТП-630 кВ	СН-2	Энергосеpа СЕ 303	12010Z074	5303	5573	270	200	54 000	54 000								
13	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Контур-2 110/35/10	Фидер 10 ТП-1000 кВ	СН-2	Энергосеpа СЕ 303	1224Z7089	7158	7279	121	200	24 200	24 200								
14	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Контур-2 110/35/10	Фидер 11 ЗКТП-142	СН-2	Ц6803В	1135518З1551Z	166	3200	3034	50	151 700	151 700								
15	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "КЭАЭ" 35/10кВ	Ф-4 КТП-250 кВа	СН-2	Энергосеpа СЕ 303	12452574б	99Z5	9945	0	60	0	0	0							
16	ПАО "Ростелеком" (С.Г.К.)	Шлагбаумная 35/10	Ввод Т1	СН-1	Ц6850М	6080405O	18682Z,98	18731б,49	491,51	1000	491 510	491 510								
17	ПАО "Ростелеком" (С.Г.К.)	Шлагбаумная 35/10	Ввод Т2	СН-1	Ц6850М	897861208380Z4	221366,53	2230Ц,37	1644,84	1000	1 644 840	1 644 840								
18	ПАО "Ростелеком" (КЧГЭС)	КЧГЭС 110/10	ЛЭА	СН-2	А180SRAL	128715I	18 477,44	18 713,20	235,75295	2400	565 807	565 807								
19	ПАО "Ростелеком" (КЧГЭС)	КЧГЭС 110/10	Городской узел №2	СН-2	У180SRAL	012873130	11 156,73	11 279,96	123,2307	4800	591 507	591 507								
20	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	Ввод 1	СН-2	Мерк/ред 230	111030S8	443,549	453,487	9,9579	4800	47 702	47 702								
21	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	15	СН-2	Мерк/ред 230	111036Z2	22202,533	22436,646	234	4800	1 123 740	1 123 740								
22	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	18	СН-2	Мерк/ред 230	11088093	24015,017	24273,763	258,746	3600	931 486	931 486								
23	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	19		Мерк/ред 230	11089167	3604I,861	3645З,131	411,2697	2400	987 047	987 047								
24	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	28	СН-2	Мерк/ред 230	11088333	24320,607	24514,884	194,2762	4800	932 526	932 526								
25	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	31	СН-2	Мерк/ред 230	11088115	17211,423	17474,866	263,4427	1200	316 131	316 131								
26	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	33	СН-2	Мерк/ред 230	11088332	17701,153	17881,823	18,6702	4800	89 617	89 617								
27	Иной собственник	п/с Дорожная-М	ВЛ-56	СН-1	Ц6850М	858716I5	5161Q,100	51973,036	362,935858Z8	1000	362 936	362 936								
28	Иной собственник	ЗФС 110/35/6	Ф-18 КТП-18/630 кВА	СН-2	СЕ 303	92171485276I6	784S,046	8280,926	432,8802	200	86 576	86 576								
29	ООО "ЛагЭнергоКом"	Город 35/6	ВЛ-56	СН-1	Ц6850М	03800177Z	2535594,000	2560336,000	2474Z	100	2 474 200	2 474 200								
30	Иной собственник	Авиагарсити 35/6	Ввод Т-1	СН-1	Ц6850В	7251134495789	1166,486	1249,647	83,1605	7200	603 845	598 756	5089							
31	Иной собственник	Авиагарсити 35/6	Ввод Т-2	СН-1	Ц6850В	7251134495851	1449,874	1533,988	84,1139	7200	610 768	605 620	5148							
32	Иной собственник	Авиагарсити 35/6	ТСН	СН-2	Ц6850М	S0279	9044	9096	52	10	524	520	4							
33	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Компас	Фидер №36	СН-2	АРТООООРSIN	111003I3I	867,300	875,288	8,488	4000	33 952	33 952								
34	Иной собственник	ПС 110 кВ "Новая"	ТП 1000кВА	СН-2	Мерк/ред 230	3857413S	1220	1280	60	200	12 000	12 000								
35	Иной собственник	ПС 37М 110/6	Фидер №12	СН-2	СЕ 303	00921104600329	1032,974	1040,977	8,003	12000	96 031	86 031								
36	Иной собственник	ПС 37М 110/6	Фидер №13	СН-2	СЕ 303	00321105000079S	1052,167	1071,760	19,593	12000	235 115	235 115								
37	Иной собственник	ПС "ТПП"	Фидер №22	СН-2	Мерк/ред 254 АВТМ-03	32Y123896	12407	13002	595	200	119 000	119 000								
38	Иной собственник	ПС "Приозерная" 110/35/10 кВ	Фидер №25	СН-2	NP73E 3-14-1	04609177	5032	5185	153	120	18 360	18 360								
39	Иной собственник	ПС "Хуторной Сольце" 35/10	Фидер №24	СН-2	Мотрица	04608228	995	1019	24	30	720	720								
40	Иной собственник	ПС "Хуторной Сольце" 35/10	Фидер №4	СН-2	Мотрица	04608228	995	1019	24	30	720	720								
41	Иной собственник	ПС "Хуторной Сольце" 35/10	Ф-1 КТП-400 кВА	СН-2	PalM040.03-12	653372	2270	2422	152	1	152	152								
42	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Россети"	Фидер 5 ТП-1/630	СН-2	МАТРИЦА NP73E.3-14	04608498	5097	5413	316	160	50 560	50 560								
43	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Россети"	Фидер 1 ТП-1/630	СН-2	МАТРИЦА NP73E.3-14	04608933	8867	9476	609	160	97 440	97 440								
44	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Россети"	Фидер 1 ТП-2/630	СН-2	MNPTEK-32-PY-W32-A	5180242033825	9715	10185	470	80	37 600	37 600								
45	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 110/6 кВ "Россети"	Фидер 1 ТП-630 кВА	СН-2	НН	Мерк/ред 230	7815	8724	909	60	54 540	54 540								
46	Иной собственник	ПС "Новая Кока" 35/10 кВ	Фидер 1 ТП-630 кВА	СН-2	Кассета 310 МТ	АЛ-00692	12198	12232	34	60	2 040	2 040								
47	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Россети"	5 Фидер КТП-3/630	СН-2	MNPTEK-32-PY-W32-A	5180242033906	7536	7645	109	200	21 800	21 800								
48	Иной собственник	ПС 35/10 кВ "Сорвети"	5 Фидер КТП-10/100	СН-2	СЕ 303	0118801S3070349	878	921	43	30	1 290	1 290								
49	МУП КЭС "КАСПИЭНЕРГО"	ПС 35/6 кВ "ТПП 3ТМ"	12 Фидер КТП-6/160	СН-2	Мерк/ред 230 АR-03 R	3671008б-19	8169	8575	404	60	24 240	24 240								
50	МУП КЭС "КАСПИЭНЕРГО"	ПС 35/6 кВ "ТПП 3ТМ"	9 Фидер КТП-6/630	СН-2	Мерк/ред 230 АR-03 R	3469763Б-18	894	894	0	200	0	0								
51	МУП КЭС "КАСПИЭНЕРГО"	ПС 35/6 кВ "ТПП 3ТМ". РУ-6 кВ. ТП-107А	15 Фидер КТП-6/630	СН-2	Мерк/ред 230 АR-03 R	3609426Y-16	7	7	0	200	0	0								
52	МУП КЭС "КАСПИЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ "ТПП 3ТМ"	Ф-3 ТМ-63 кВА	СН-2	Мерк/ред 233 АRT-02	44243Z99	60137Ч	6199Z7	14583	1	14 583	14 583								
53	Иной собственник	ПС "Шлагбаум" 110/35/10 кВ	11 Фидер КТП-10/250	СН-2	СЕ 303 S31543	011880153070Z8	175	182	7	80	560	560								
54	Иной собственник	ПС "Ленинский" 35/6 кВ	1 Фидер КТП-6/100	СН-2	МАТРИЦА NP73E 3-14	04609164	563	571	8	20	160	160								
55	Иной собственник	ПС "ТЭЦ" 35/10 кВ	5 Фидер	СН-2	Мерк/ред 230 АR-00 РО	11103955-12	1996	2032	36	1000	36 000	36 000								
56	Иной собственник	ПС "ТЭЦ" 35/10 кВ	6 Фидер КТП-10/250	СН-2	МАТРИЦА NP73E 3-14	04608477	1039	1051	12	80	960	960								
57	Иной собственник	ПС "Новосел" 110/6 кВ	Ф-8 КТП-1/250	СН-2	Мерк/ред 230	3301З190	2805	2862	57	80	4 560	4 560								
58	Иной собственник	ПС "Ленинский" 35/6 кВ	Ф-Новосел	СН-2	МАТРИЦА NP73E	04609210	19554	19834	280	20	5 600	5 600								
	ООО "ЛагЭнергоКом"	ПС 35/10 Авиагарсити. ВЛ-10 кВ		СН-2	Мерк/ред 230	11108324	811			7000										
		ПС 35/10 Авиагарсити. ВЛ-10 кВ		СН-2	Мерк/ред 230	11108300	3143			7000										
59	Иной собственник	ПС "Новостроечная" 110/6 кВ	Ф-13 КТП-2/250	СН-2	МАТРИЦА NP73E	04607699	3563	3662	99	120	11 880	11 880								

Ресурс предоставлен электронно-вычислительным комплексом ООО "Энергосервис" в рамках государственной программы в целях информационного обеспечения
в период с 14 июля 2021 года.

139	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-1	ТП № 141	СН2	СН2	Кассад 310	800061200144 50				120				0	184 099	
138	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-8	ТП № 14	СН2	СН2	Кассад 310 МТ	800061200309 5								0	184 099	
137	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Сахарная" Ф-16	ТП № 135	СН2	СН2	Кассад 310	900712215212				120				0	184 099	
136	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-11	ТП № 13	СН2	СН2	Кассад 310 МТ	400021224519 6				120				0	184 099	
135	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-8	ТП № 120	СН2	СН2	Кассад 310	300121583723								0	184 099	
134	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-4	ТП № 12	СН2	СН2	Кассад 310	800061200719 2				200				0	184 099	
133	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-4	ТП № 112	СН2	СН2										0	184 099	
132	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-8	ТП № 11	СН2	СН2	Кассад 310 МТ	800071257573 7				200				0	184 099	
131	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Сахарная" Ф-1	ТП № 10	СН2	СН2	Кассад 310 МТ	800071256218 8				200				0	184 099	
130	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Сахарная" Ф-8	ТП № 1	СН2	СН2	Кассад 310 МТ	900071208073 5				300				0	184 099	
129	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-1	МТП № 104	СН2	СН2	Кассад 310 МТ	900071221562 5				80				0	184 099	
128	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Сахарная" Ф-21	КТП № 99	СН2	СН2	Кассад 310 МТ	800071257472 3				200				0	184 099	
127	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Заводская" Ф-6	КТП № 94	СН2	СН2										0	184 099	
126	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Сахарная" Ф-16	КТП № 5КЛ	СН2	СН2	Кассад 310 МТ	900071207526 7				120				0	184 099	
125	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-4	КТП № 56	СН2	СН2										0	184 099	
124	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Сахарная" Ф-24	КТП № 39	СН2	СН2	Кассад 310 МТ	900071221582 3				120				0	184 099	
123	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Заводская" Ф-3	КТП № 240	СН2	СН2	Кассад 310 МТ	800071257145 5				40				0	184 099	
122	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Заводская" Ф-21	КТП № 218	СН2	СН2										0	184 099	
121	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Заводская" Ф-21	КТП № 217	СН2	СН2										0	184 099	
120	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Сахарная" Ф-3	КТП № 203	СН2	СН2	Кассад 310 МТ	800071256217 1				120				0	184 099	
119	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-11	КТП № 196	СН2	СН2										0	184 099	
118	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Заводская" Ф-3	КТП № 194	СН2	СН2	Кассад 310 МТ	34				120				0	184 099	
117	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-11	КТП № 117	СН2	СН2	Кассад 310 МТ	800071257505 8				120				0	184 099	
116	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-1	КТП № 103	СН2	СН2	Кассад 310 МТ	400011218856 4				80				0	184 099	
115	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-1	КТП № 102(271)	СН2	СН2	ЦЭ 6803Б	851580107328267				60				0	184 099	
114	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-1	ЗТП № 57	СН2	СН2	Кассад 310 МТ	900071208035 3										
113	ООО "Дагэнергомонтаж"	Отпа 110/35/6	Ф№2ер 1 400кВа	СН2	СН2	Кассад 310 МТ	300121158501 7	10231	1044 3	212	40	8 480	8 480				
112	ООО "Дагэнергомонтаж"	Дербент-Заводская 110/35/10	ТТИЧ17/26-400-04	СН2	СН2	СЕ 303 S3154 3	011880153070627	2673	3204	531	120	63 720	63 720				
111	ООО "Дагэнергомонтаж"	Дар.Отпа/Дагэнерг-117 1	ТП №161-400-04	СН2	СН2	СЕ 303 S3154 3	011880153070627	166	253	87	40	3 480	3 480				
110	ООО "Дагэнергомонтаж"	Отпа 110/35/6	КТП 3/250 Модернизация	СН2	СН2	ЦЭ6803В	110709951566 22	19813	20083	270	80	21 600	21 600				
109	ООО "Дагэнергомонтаж"	Отпа 110/35/6	КТП 49/100 Нахалкино	СН2	СН2	ЦЭ6803В	930812 76	25222	25599	337	80	26 960	26 960				
108	ООО "Дагэнергомонтаж"	Отпа 110/35/6	КТП 250 Шайбуловка	СН2	СН2	Кассад 310 МТ	800071257595 9	12130	12255	125	80	10 000	10 000				
107	ООО "Дагэнергомонтаж"	Отпа 110/35/6	КТП 21/250 Нахаловка	СН2	СН2	ЦЭ6803В	011355134106 61 3	18476	19112	636	80	50 880	50 880				
106	ООО "Дагэнергомонтаж"	Отпа 110/35/6	КТП 21/250 Нахаловка	СН2	СН2	ЦЭ6803В	011355140220 67 8	6663	6982	319	120	38 280	38 280				
105	ООО "Дагэнергомонтаж"	Отпа 110/35/6	КТП 20/250 Г.Цахаса	СН2	СН2	Кассад 310-МТ	400011204188 2	37907	38510	603	80	48 240	48 240				
104	ООО "Дагэнергомонтаж"	Отпа 110/35/6	КТП 28/180 Леннора	СН2	СН2	ЦЭ6803В	9708051 2	52329	53174	845	80	67 600	67 600				
103	ООО "Дагэнергомонтаж"	Отпа 110/35/6	КТП 250 Мятлорва	СН2	СН2	ЦЭ6803В	110700914633 0	25883	26512	629	80	50 320	50 320				
102	ООО "Дагэнергомонтаж"	Отпа 110/35/6	КТП 630 Рыбачное	СН2	СН2	ЦЭ6803В	09708051 4	29025	29457	432	200	86 400	86 400				
101	ООО "Дагэнергомонтаж"	Отпа 110/35/6	КТП 400 Прогресс	СН2	СН2	СЕ 303 S3154 3	011880153070384	2453	3182	729	120	87 480	87 480				
100	ООО "Дагэнергомонтаж"	Отпа 110/35/6	КТП 116/160	СН2	СН2	Кассад 310-МТ	400011215433 8	30317	30750	433	80	34 640	34 640				
99	ООО "Дагэнергомонтаж"	Отпа 110/35/7	КТП 200 Нахаловка	СН2	СН2	ЦЭ6803В	914146127	44111	45153	1042	60	62 520	62 520				
98	ООО "Дагэнергомонтаж"	Отпа 110/35/6	КТП 200 Нахаловка	СН2	СН2	ЦЭ6803В	914146127	43856,1	43856,1	0	80	0	0				
97	ООО "Дагэнергомонтаж"	Отпа 110/35/6	КТП 22/250 СХТ	СН2	СН2	ЦЭ6803В	970080454	83786	84892	1106	80	88 480	88 480				
96	ООО "Дагэнергомонтаж"	Отпа 110/35/6	ТП 400 МСО	СН2	СН2	ЦЭ6803В	110709970804 36	17144	17418	274	80	21 920	21 920				
95	Иной собственник	Отпа 110/35/6	Ферма №7	СН2	ВН	Мерсурия 230	101974479	38104,95	38377,85	272,92	7200	1 965 024	1 965 024				
94	Иной собственник	Отпа 110/35/6	Ферма №8	СН-2	ВН	Мерсурия 230	111000095	1073,19	1075,19	0	2400	0	0				
93	Иной собственник	Отпа 110/35/6	Ферма №6	СН-2	ВН	Мерсурия 230	111000094	155,700	155,700	0	5600	0	0				
92	Иной собственник	Отпа 110/35/6	Ферма №4	СН-2	ВН	Мерсурия 230	111000093	13475,22	13475,22	0	5600	0	0				
91	Иной собственник	Отпа 110/35/6	Ферма №2	СН-2	ВН	Мерсурия 230	111036 63	7028,670	7028,670	0	3600	0	0				
90	ПАО "Ростелеком" (С.Г.К.)	Робинс 35/6	ВЛ 35/6 Т-1-10	СН-1	СН1	ЦЭ6805В	710195 68	13389,273	13439,640	50	4800	241 762	241 762				
89	Иной собственник	ПС "Ульяш-2" 110/10 кВ	Ввод Тр-2	ВН	ВН	СЭТ-4ТМ.03М01	081817190 1	7,910	8,180	0,270	66000	17 820	17 820				
88	Иной собственник	ПС "Ульяш-1" 110/10 кВ	Ввод Тр-1	ВН	ВН	СЭТ-4ТМ.03М01	081817166 8	11,650	13,210	1,560	66000	102 960	102 960				
87	Иной собственник	ПС 110 кВ "Насосная-1"	Ф-8 КТП-19/400 кВА	СН-2	СН-2	Мартина	04608233	1125	1243	118	200	23 600	23 600				
86	Иной собственник	ПС "ЗТМ" 110/35/6	Ф-6 КТП-1000 кВА	СН-2	СН-2	Мартина	04608233	5734,000	5909,000	175,000	200	35 000	35 000				
85	Иной собственник	ПС "ЗТМ" 110/35/6	Ф-6 КТП-1000 кВА	СН-2	СН-2	Кассад 310 МТ	201012448393	5746,000	5849,000	103,000	60	6 180	6 180				
84	Иной собственник	ПС 110/6 Юго Восточная	Ф-32 ТП-1 1000кВА/ТР-Ф	СН-2	СН-2	СЕ 303 S31	011880153070619	153,000	153,000	0	200	0	0				
83	Иной собственник	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	ВЛ-125	ВН	ВН	Elster, EA05RAL-B-4	10897 15	31693,556	31930,081	236,525	88000	20 814 200	20 814 200				
82	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	ВЛ-126	ВН	ВН	Elster, EA05RAL-B-4	10897 25	27126,421	27312,516	186,095	88000	16 376 360	16 376 360				
81	Иной собственник	ПС "Восточная" 110/10	Ф-6	СН-2	СН-2	СЕ 303 S31	011880153070619	111,000	153,000	42	200	8 393	8 400				
80	Иной собственник	ПС 35/10 кВ "Сервис"	Ф-3		ВН							7 224					
79	Иной собственник	ПС "Аварийная" 35/6 кВ	Ф-11 КТП-4-1000 кВА	СН-2	СН-2	Мерсурия 230	260587472	23431,050	23695,530	264,48	40	10 579	10 579				
78	Иной собственник	ПС "Аварийная" 35/6 кВ	Ф-4 КТП-5-1000 кВА	СН-2	СН-2	Мерсурия 230	34715836	27446,960	28685,790	123,33	30	3 700	3 700				
77	Иной собственник	ПС "Аварийная" 35/6 кВ	Ф-5, 15 ТП - 2- 1000 кВА	СН-2	СН-2	Мерсурия 230АР-02	28832610	5732526,000	5472233,000	14697	1	14 697	14 697				
76	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС "Аварийная" 35/6 кВ	Ф-14 КТП-400кВА	СН-2	СН-2	НУР2Е											
75	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "ТОУ-Восточная"	Ф-11 КТП-630кВА	СН-2	СН-2	Мерсурия 230	011801530703 44	392,000	511,000	118	200	25 600	25 600				
74	Иной собственник	ПС "Ульяш-1" 110/35/10 кВ	Ф-4 КТП-630	СН-2	СН-2	Мерсурия 3 ф	0460759 5	1421,000	1511,000	40	120	4 800	4 800				
73	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "ТОУ-Восточная"	Ф-10 КТП-250 кВА	СН-2	СН-2	Мерсурия 3 ф	0460759 4	1496	1536	40	120	4 800	4 800				
72	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "ТОУ-Восточная"	Ф-4 КТП-630	СН-2	СН-2	Мерсурия 3 ф	0460759 3	5715	5918	203	240	24 360	24 360				
71	Иной собственник	ПС "Ульяш-1" 110/35/10 кВ	Ф-11 КТП/630 кВА	СН-2	СН-2	НУР2Е											
70	Иной собственник	ПС "Аварийная" 35/6 кВ	Ф-4 КТП-1000 кВА	СН-2	СН-2	Мерсурия 230	34715836	27446,960	28685,790	123,33	30	3 700	3 700				
69	Иной собственник	ПС "Аварийная" 35/6 кВ	Ф-4 КТП-5-1000 кВА	СН-2	СН-2	Мерсурия 230	34715836	27446,960	28685,790	123,33	30	3 700	3 700				
68	Иной собственник	ПС "Аварийная" 35/6 кВ	Ф-5, 15 ТП - 2- 1000 кВА	СН-2	СН-2	Мерсурия 230АР-02	28832610	5732526,000	5472233,000	14697	1	14 697	14 697				
67	Иной собственник	ПС "Аварийная" 35/6 кВ	Ф-14 КТП-400кВА	СН-2	СН-2	НУР2Е											
66	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "ТОУ-Восточная"	Ф-11 КТП/630 кВА	СН-2	СН-2	Мерсурия 3 ф	0460759 3	5715	5918	203	240	24 360	24 360				
65	Иной собственник	ПС "Ульяш-1" 110/35/10 кВ	Ф-4 КТП-630	СН-2	СН-2	Мерсурия 3 ф	0460759 4	1496	1536	40	120	4 800	4 800				
64	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "ТОУ-Восточная"	Ф-10 КТП-250 кВА	СН-2	СН-2	Мерсурия 3 ф	0460759 4	1496	1536	40	120	4 800	4 800				
63	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "ТОУ-Восточная"	Ф-4 КТП-630	СН-2	СН-2	Мерсурия 3 ф	0460759 3	5715	5918	203	240	24 360	24 360				
62	Иной собственник	ПС "Ульяш-1" 110/35/10 кВ	Ф-11 КТП/630 кВА	СН-2	СН-2	НУР2Е											
61	Иной собственник	ПС "Аварийная" 35/6 кВ	Ф-4 КТП-1000 кВА	СН-2	СН-2	Мерсурия 230	34715836	27446,960	28685,790	123,33	30	3 700	3 700				
60	Иной собственник	ПС "Аварийная" 35/6 кВ	Ф-5, 15 ТП - 2- 1000 кВА	СН-2	СН-2	Мерсурия 230АР-02	28832610	5732526,000	5472233,000	14697	1	14 697	14 697				
59	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС "Аварийная" 35/6 кВ	Ф-14 КТП-400кВА	СН-2	СН-2	НУР2Е											
58	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС 110/6 кВ "ТОУ-Восточная"	Ф-11 КТП/630 кВА	СН-2	СН-2	СЕ 303 S3154 3	011880153070627	166	253	87	40	3 480	3 480				
57	ООО "Дагэнергомонтаж"	"Ульяш-1" 110/35/10 кВ	Ф-4 КТП-630	СН-2	СН-2	Мерсурия 3 ф	0460759 3	5715	5918	203	240	24 360	24 360				
56	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС 110/6 кВ "ТОУ-Восточная"	Ф-10 КТП-250 кВА	СН-2	СН-2	Мерсурия 3 ф	0460759 4	1496	1536	40	120	4 800	4 800				
55	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "ТОУ-Восточная"	Ф-4 КТП-630	СН-2	СН-2	Мерсурия 3 ф	0460759 3	5715	5918	203	240	24 360	24 360				
54	Иной собственник	ПС "Ульяш-1" 110/35/10 кВ	Ф-11 КТП/630 кВА	СН-2	СН-2	НУР2Е											
53	Иной собственник	ПС "Аварийная" 35/6 кВ	Ф-4 КТП-1000 кВА	СН-2	СН-2	Мерсурия 230	34715836	27446,960	28685,790	123,33	30	3 700	3 700				
52	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС "Аварийная" 35/6 кВ	Ф-5, 15 ТП - 2- 1000 кВА	СН-2	СН-2	Мерсурия 230АР-02	28832610	5732526,000	5472233,000	14697	1	14 697	14 697				
51	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "ТОУ-Восточная"	Ф-14 КТП-400кВА	СН-2	СН-2	НУР2Е											
50	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС 110/6 кВ "ТОУ-Восточная"	Ф-11 КТП/630 кВА	СН-2	СН-2	СЕ 303 S3154 3	011880153070384	2453	3182	729	120	87 480	87 480				
49	Иной собственник	ПС "Ульяш-1" 110/35/10 кВ	Ф-4 КТП-630	СН-2	СН-2	Мерсурия 3 ф	0460759 4	1496	1536	40	120	4 800	4 800				
48	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "ТОУ-Восточная"	Ф-10 КТП-250 кВА	СН-2	СН-2	Мерсурия 3 ф	0460759 4	1496	1536	40	120	4 800	4 800				
47	Иной собственник	ПС "Ульяш-1" 110/35/10 кВ	Ф-4 КТП-630	СН-2	СН-2	Мерсурия 3 ф	0460759 3	5715	5918	203	240	24 360	24 360				
46	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "ТОУ-Восточная"	Ф-11 КТП/630 кВА	СН-2	СН-2	НУР2Е											
45	Иной собственник	ПС "Аварийная" 35/6 кВ	Ф-4 КТП-1000 кВА	СН-2	СН-2	Мерсурия 230	34715836	27446,960	28685,790	123,33	30	3 700	3 700				
44	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС "Аварийная" 35/6 кВ	Ф-5, 15 ТП - 2- 1000 кВА	СН-2	СН-2	Мерсурия 230АР-02	28832610	5732526,000	5472233,000	14697	1	14 697	14 697				
43	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "ТОУ-Восточная"	Ф-14 КТП-400кВА	СН-2	СН-2	НУР2Е											
42	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС 110/6 кВ "ТОУ-Восточная"	Ф-11 КТП/630 кВА	СН-2	СН-2	СЕ 303 S3154 3	011880153070384	2453	3182	729	120	87 480	87 480				
41	Иной собственник	ПС "Ульяш-1" 110/35/10 кВ	Ф-4 КТП-630	СН-2	СН-2	Мерсурия 3 ф	0460759 4	1496	1536	40	120	4 800	4 800				
40	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "ТОУ-Восточная"	Ф-10 КТП-250 кВА	СН-2	СН-2	Мерсурия 3 ф	0460759 4	1496	1536	40	120	4 800	4 800				
39	Иной собственник	ПС "Ульяш-1" 110/35/10 кВ	Ф-4 КТП-630	СН-2	СН-2	Мерсурия 3 ф	0460759 3	5715	5918	203	240	24 360	24 360				
38	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС "Аварийная" 35/6 кВ	Ф-5, 15 ТП - 2- 1000 кВА	СН-2	СН-2	Мерсурия 230АР-02	28832610	5732526,000	5472233,000	14697	1	14 697	14 697				
37	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "ТОУ-Восточная"	Ф-14 КТП-400кВА	СН-2	СН-2	НУР2Е											
36	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС 110/6 кВ "ТОУ-Восточная"	Ф-11 КТП/630 кВА	СН-2	СН-2	СЕ 303 S3154 3	011880153070384	2453	3182	729	120	87 480	87 480				
35	Иной собственник	ПС "Ульяш-1" 110/35/10 кВ	Ф-4 КТП-630	СН-2	СН-2	Мерсурия 3 ф	0460759 4	1496	1536	40	120	4 800	4 800				
34	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "ТОУ-Восточная"	Ф-10 КТП-250 кВА	СН-2	СН-2	Мерсурия 3 ф	0460759 4	1496	1536	40	120	4 800	4 800				
33	Иной собственник	ПС "Ульяш-1" 110/35/10 кВ	Ф-4 КТП-630	СН-2	СН-2	Мерсурия 3 ф	0460759 3	5715	5918	203	240	24 360	24 360				
32	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС "Аварийная" 35/6 кВ	Ф-5, 15 ТП - 2- 1000 кВА	СН-2	СН-2	Мерсурия 230АР-02	28832610	5732526,000	5472233,000	14697	1	14 697	14 697				
31	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "ТОУ-Восточная"	Ф-14 КТП-400кВА	СН-2	СН-2	НУР2Е											
30	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС 110/6 кВ "ТОУ-Восточная"	Ф-11 КТП/630 кВА	СН-2	СН-2	СЕ 303 S3154 3	011880153070384	2453	3182	729	120	87 480	87 480				
29	Иной собственник	"Ульяш-1" 110/35/10 кВ	Ф-4 КТП-630	СН-2	СН-2	Мерсурия 3 ф	0460759 4	1496	1536	40	120	4 800	4 800				
28	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "ТОУ-Восточная"	Ф-10 КТП-250 кВА	СН-2	СН-2	Мерсурия 3 ф	0460759 4	1496	1536	40	120	4 800	4 800				
27	Иной собственник	ПС "Ульяш-1" 110/35/10 кВ	Ф-4 КТП-630	СН-2	СН-2	Мерсурия 3 ф	0460759 3	5715	5918	203	240	24 360	24 360				
26	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС "Аварийная" 35/6 кВ	Ф-5, 15 ТП - 2- 1000 кВА	СН-2	СН-2	Мерсурия 230АР-02	28832610	5732526,000	5472233,000	14697	1	14 697	14 697				
25	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "ТОУ-Восточная"	Ф-14 КТП-400кВА	СН-2	СН-2	НУР2Е											
24	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС 110/6 кВ "ТОУ-Восточная"	Ф-11 КТП/630 кВА	СН-2	СН-2	СЕ 303 S3154 3	011880153070384	2453	3182	729	120	87 480	87 480				
23	Иной собственник	ПС "Ульяш-1" 110/35/10 кВ	Ф-4 КТП-630	СН-2	СН-2	Мерсурия 3 ф	0460759 4	1496	1536	40	120	4 800	4 800				
22	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "ТОУ-Восточная"	Ф-10 КТП-250 кВА	СН-2	СН-2	Мерсурия 3 ф	0460759 4	1496	1536	40	120	4 800	4 800				
21	Иной собственник	ПС "Ульяш-1" 110/35/10 кВ	Ф-4 КТП-630	СН-2	СН-2	Мерсурия 3 ф	0460759 3	5715	5918	203	240	24 360	24 360				
20	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС "Аварийная" 35/6 кВ	Ф-5, 15 ТП - 2- 1000 кВА	СН-2	СН-2	Мерсурия 230АР-02	28832610	5732526,000	5472233,000	14697	1	14 697	14 697				
19	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "ТОУ-Восточная"	Ф-14 КТП-400кВА	СН-2	СН-2	НУР2Е											
18	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС 110/6 кВ "ТОУ-Восточная"	Ф-11 КТП/630 кВА	СН-2	СН-2	СЕ 303 S3154 3	011880153070384	2453	3182	729	120	87 480	87 480				
17	Иной собственник	"Ульяш-1" 110/35/10 кВ	Ф-4 КТП-630	СН-2	СН-2	Мерсурия 3 ф	0460759 4	1496	1536	40	120	4 800	4 800				
16	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "ТОУ-Восточная"	Ф-10 КТП-250 кВА	СН-2	СН-2	Мерсурия 3 ф	0460759 4	1496	1536	40	120	4 800	4 800				
15	Иной собственник	ПС "Ульяш-1" 110/35/10 кВ	Ф-4 КТП-630	СН-2	СН-2	Мерсурия 3 ф	0460759 3	5715	5918	203	240	24 360	24 360				
14	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС "Аварийная" 35/6 кВ	Ф-5, 15 ТП - 2- 1000 кВА	СН-2	СН-2	Мерсурия 230АР-02	28832610	5732526,000	5472233,000	14697	1	14 697	14 697				
13	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "ТОУ-Восточная"	Ф-14 КТП-400кВА	СН-2	СН-2	НУР2Е											
12	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС 110/6 кВ "ТОУ-Восточная"	Ф-11 КТП/630 кВА	СН-2	СН-2	СЕ 303 S3154 3	011880153070384	2453	3182	729	120	87 480	87 480				
11	Иной собственник	ПС "Ульяш-1" 110/35/10 кВ	Ф-4 КТП-630	СН-2	СН-2	Мерсурия 3 ф	0460759 4	1496	1536	40	120	4 800	4 800				
10	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС 110/6 кВ "ТОУ-Восточная"	Ф-10 КТП-250 кВА	СН-2	СН-2	Мерсурия 3 ф	0460759 4	1496	1536	40	120	4 800	4 800				
9	Иной собственник	ПС "Ульяш-1" 110/35/10 кВ	Ф-4 КТП-630	СН-2	СН-2	Мерсурия 3 ф	0460759 3	5715	5918	203	240	24 360	24 360				
8	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС "Аварийная" 35/6 кВ	Ф-5, 15 ТП - 2- 1000 кВА	СН-2	СН-2	Мерсурия 230АР-02	28832610	5732526,000	5472233,000	14697	1	14 697	14 697				
7	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "ТОУ-Восточная"	Ф-14 КТП-400кВА	СН-2	СН-2	НУР2Е											
6	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС 110/6 кВ "ТОУ-Восточная"	Ф-11 КТП/630 кВА	СН-2	СН-2	СЕ 303 S3154 3	011880153070384	2453	3182	729	120	87 480	87 480				
5	Иной собственник	ПС "Ульяш-1" 110/35/10 кВ	Ф-4 КТП-630	СН-2	СН-2	Мерсурия 3 ф	0460759 4	1496	1536	40	120	4 800	4 800				
4	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС 110/6 кВ "ТОУ-Восточная"	Ф-10 КТП-250 кВА	СН-2	СН-2	Мерсурия 3 ф	0460759 4	1496	1536	40	120	4 800	4 800				
3	Иной собственник	ПС "Ульяш-1" 110/35/10 кВ	Ф-4 КТП-630	СН-2	СН-2	Мерсурия 3 ф	0460759 3	5715	5918	203	240	24 360	24 360				
2	ООО "Дагэнергомонтаж"	ПС "Аварийная" 35/6 кВ	Ф-5, 15 ТП - 2- 1000 кВА	СН-2	СН-2	Мерсурия 230АР-02	28832610	5732526,000	5472233,000	14697	1	14 697	14 697				
1	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "ТОУ-Восточная"	Ф-14 КТП-400кВА	СН-2	СН-2	НУР2Е											

177	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф-6	ТП № 74	СН2	СН2	Каскад 310	9000712001978								0	184 099
178	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-16	ТП № 78	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712211819								0	184 099
179	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-21	ТП № 79	СН2	СН2	Южная 310 МТ	8000712574907								0	184 099
180	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-1	ТП № 190	СН2	СН2										0	184 099
181	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф-21	ТП № 195	СН2	СН2	Каскад 310	8000712575775								0	184 099
182	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-8	ТП № 2	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712074963					90			0	184 099
183	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-8	ТП № 20	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712075083					120			0	184 099
184	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-3	ТП № 227	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712215656					120			0	184 099
185	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-5	ТП № 228	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712075168					120			0	184 099
186	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-1	ТП № 24	СН2	СН2										0	184 099
187	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-8	ТП № 25	СН2	СН2	Каскад 310	8000712562126					200			0	184 099
188	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-4	ТП № 26	СН2	СН2	Каскад 310	7000612623430					40			0	184 099
189	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-3	ТП № 27	СН2	СН2	Каскад 310	9000712075427					200			0	184 099
190	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-1	ТП № 28	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000712575584					200			0	184 099
191	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-16	ТП № 32	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000712562218								0	184 099
192	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-16	ТП № 33	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	4000212269079					120			0	184 099
193	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-11	ТП № 35	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	4000212265354								0	184 099
194	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-17	ТП № 37	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000612004665					120			0	184 099
195	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-8	ТП № 4	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000612005167					120			0	184 099
196	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-8	ТП № 40	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712075724					120			0	184 099
197	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-3	ТП № 41	СН2	СН2	Меркурий 230	42248733					40			0	184 099
198	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф-6	ТП № 42	СН2	СН2										0	248 512
199	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-8	ТП № 49	СН2	СН2										0	184 099
200	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-4	ТП № 50	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000612001824					80			0	204 099
201	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-1	ТП № 51	СН2	СН2	Каскад 310	1201012358557					60			0	184 099
202	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-16	ТП № 53	СН2	СН2	Каскад 310	9000712					80			0	184 099
203	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-16	ТП № 54	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000612001534					120			0	184 099
204	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-8	ТП № 6	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712220971					120			0	324 413
205	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-10	ТП № 61	СН2	СН2	Каскад 310	4000212256703					120			0	190 969
206	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-12	ТП № 64	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712211986					200			0	189 824
207	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-8	ТП № 66	СН2	СН2	Каскад 310	8000712574877					200			0	144 457
208	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-21	ТП № 69	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712081961					120			0	192 343
209	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-6	ТП № 70	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	30001211585291					120			0	184 099
210	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-6	ТП № 70	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712210010					200				187 937
211	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-3	ТП № 73	СН2	СН2	Каскад 310	9000712210149					200			0	197 829
212	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф-6	ТП № 74	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712074260								0	184 099
213	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-16	ТП № 78	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000612005280					120			0	184 099
214	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-21	ТП № 79	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712075274					120			0	184 099
215	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-21	ТП № 79	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712211078					120			0	217 476
216	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф-8	ТП № 8	СН2	СН2	Каскад 310	9000712211566					120				235 937
217	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф-6	ТП № 81	СН2	СН2	Каскад 310	9000712212136					200			0	208 714
218	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-4	ТП № 85	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	30012115852 60					200			0	204 612
219	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-4	ТП № 87	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	4000212244618					200			0	201 193
220	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-4	ТП № 87	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000712575676					200				202 182
221	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная"	ТП № 9	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000612008472					120			0	199 808
222	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-12	ТП № 92	СН2	СН2	Каскад 310	9000712075472					200			0	184 099
223	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-3	ТП № 93	СН2	СН2	Каскад 310	8000712574778					120			0	187 410
224	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-24	ТП № 97	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	4000212265866								0	191 574
	Всего прием:														0	162 952
	ПЕРЕДАЧА												72 867 688	58 411 164	14 421 910	34 614
	Передача в смежные сетевые организации															
1	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-2 35/10	Фидер 2 ТП-82 "ЦГБ"	СН-2	СН2	Учет отсутствует начисление произведено расчетным путем							103 892		103 892	
2	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-2 35/10	Фидер 2 ТП 157Багдад	СН-2	СН-2	ЦЭ 6803 В	011355140220719	10438	11034	596	80	50 112	47 680		2432	
3	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	фидер 6	СН-2	СН1	ЦЭ 6850М	007251134495839	4414,74	4692,14	277,4	4000	1 109 600	1 109 600			
4	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	фидер 7	СН-2	СН1	СЕ 302	6883021000086	8175,172	8233,512	58,34	1000	58 340	58 340			
5	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	фидер 9	СН-2	СН1	ЦЭ 6850М	007251134495773	2421,4	2560,57	139,17	2000	278 340	278 340			
6	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	[illegible]	НН	СН-2	Меркурий 230	32306104	26332	27069	737	40	29 480	29 480			
7	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ.	фидер №3 "Совхоз"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	89868151	7395,289	7597,3586	202,0696	1000	202 070	202 070			
8	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ.	фидер №4 "Поселок"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	80022024	7068,4308	7228,5832	160,1524	1000	160 152	160 152			
9	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ.	фидер "17 Разъезд"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	89871815	2525,6277	2586,896	61,2683	1000	61 268	61 268			
10	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Шамилькала 35/10	фидер 12	СН-2	СН1	ЦЭ6850М	72511344958 60	1674,92	1704,92	30	6000	180 000	180 000			
16	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	П/С "Робикс" 35/6 Т-1-6	Фидер 3	СН-2	СН1	ЦЭ6850М	1134495835	5817,59	5898,43	80,84	1800	145 512	145 512	0		
11	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиазагрегат 35/6- Ф-17	Фидер-17	СН-2	СН1	ЦЭ6850В	2785400134	8256,26	8446,93	190,67	1200	228 804	228 804			
12	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиазагрегат 35/6 Ф-18	Фидер 18	СН-2	СН1	ЦЭ6850В	400275	38552,55	38718,92	166,37	1000	166 370	166 370			
13	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиазагрегат 35/6 Ф-20	Фидер 20	СН-2	СН1	Меркурий 230	168365	6337,63	6340,05	2,42	2400	5 808	5 808			
14	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиазагрегат 35/6 Ф-21	Фидер 21	СН-2	СН1	СЕ 303	9211132144821	252,393	359,105	106,712	1200	128 054	128 054			
15	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиазагрегат 35/6 Ф-22	Фидер 22	СН-2	СН1	ЦЭ6850В	465544	9398,36	9398,36	0	1000	0	0			

19	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	ВЛ-112	ВН	ВН	Счет. СА2501_0-4	10892763	33909,879	33547,025	464,807	36000	14 503 936	14 503 936				
20	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	Фидер - 8	ВН	ВН	Счет. СА2501_0-4	10892763	33909,879	33547,025	464,807	36000	14 503 936	14 503 936				
21	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	Фидер - 9	ВН	ВН	Меркурий-233	812182697	6976,74	7423,55	446,81	3600	1 608 516	1 608 516				
22	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	Фидер - 10	ВН	ВН	СЭТ-4ТМ.03М	812182698	4568,7697	5033,59	464,8203	3600	1 673 353	1 673 353				
23	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	Фидер - 14	ВН	ВН	СЭТ-4ТМ.03М	812182699	4167,49	4369,59	202,1	7200	1 455 120	1 455 120				
24	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	Фидер - 18	ВН	ВН	СЭТ-4ТМ.03М	812182701	7546,06	7836,48	290,42	4800	1 394 016	1 394 016				
	Всего передача	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	Фидер - 27	ВН	ВН	СЭТ-4ТМ.03М	812182705	3388,7669	3652,64	263,8731	12000	3 166 477	3 166 477				
	САЛЬДО (прием-передача)					Меркурий-234	39166178	1,86	4,81	2,95	4800	14 160	14 160				
												39 144 541	**29 678 895**	**103 892**	**2 432**		
	Объём транспортировки до конечных потребителей											**33 723 147**					
	ДЭЖ (г. Кизилюрт)											**8 155 884**					
	Потребители ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"											**6 644 854**					
	Прочие:																
					СН1							488 028					
					СН2							1 169 490					
					НН							719 214					
	население:																
	городское				НН							1 629 561					
	приравненные к населению город.				СН2							15 226					
	приравненные к населению город.				НН							2 623 335					
	Потребители НЭСК "Электрон"											**1 511 030**					
	Прочие																
					СН1							453 072					
					СН2							755 344					
					НН							296 014					
	население:																
	приравненные к населению город.				СН2							6 600					
	приравненные к населению город.				НН												
	ДЭЖ (пгт Шамилькала)											**1 856 845**					
	Потребители ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"											**1 438 425**					
	Прочие:																
					СН1												
					СН2												
					НН							74 262					
	население:																
	сельское				НН							120 152					
	приравненные к сельскому				НН							1 244 011					
	Потребители НЭСК "Электрон"											**418 420**					
	Прочие:																
					СН2							123 113					
					НН							106 052					
	население:																
	Приравненные к сельскому населению				СН2							189 255					
	ДЭЖ (Концерн "КЭМЗ")											**0**					
	собственное потреб				СН1												
	ДЭЖ (г. Кизляр)											**2 861 715**					
	Потребители ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"											**682 913**					
	Прочие :																
					СН1							0					
					СН2							8 890					
					НН							70 564					
	население:																
	приравненные к населению город.				НН							603 459					
	Потребители НЭСК "Электрон"											**2 178 802**					
	Прочие:																
					СН1							587 788					

Потребители НЭСК "Электрон"															
в т.ч. ВН												5 493 959			
СН-1												70 689			
СН-2												1 940 860			
НН												1 130 361			
СН-2 Приравненные к населению												2 867 957			
Потребители ООО "Каспэнергосбыт"												1 382 791			
НН												661 863			
ВН												38 823			
												623 040			
Собственные нужды Ирганайской ГЭС					СН1							0			
ЗАО «Торговый дом «Содружество»					СН1							95 760			
ООО "Караван"					СН1							61 324			
ИП Агалханов З.О.					СН1							311 860			
ИП Кудаймаров А.М.					НН							31 119			
ООО Авиаагрегат					НН										
ПОТЕРИ ООО "ДагЭнерЖи"					СН1							45 978			
												1 756 401			
												2,41%			

Заместитель генерального директора по реализации ООО "ДагЭнерЖи"

Гаджилаев Т.О.

м.п.

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ДагЭнерЖи" ИНН 0545017... ОГРН 1140546000120 Республика Дагестан

151

Наименование ПС	Отпуск э/э на ПС	Наименование контрагента	объем полезного отпуска	потери	собственники сетей	
КТЭЦ	25 780 744,00	МУП Каспэнерго	7 267 808,00	17 652 066,72	потери ДЭЖ	17 652 066,72
		ООО "Каспэнергосбыт"	727 829,28			20095132
		ООО "Электрон"				37 747 198,72
		Конечные ГП	133 040,00			

1	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	Ф-7	ВН	Меркурий 230	11103058	4800	435,3778	445,3157	47782	47782			
2	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	Ф 16	ВН	Меркурий 230	11103642	4800	22108,9674	22343,0999	1123740	1123740			
3	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	Ф 18	ВН	Меркурий 230	11088093	3600	23913,238	24171,984	931486	931486			
4	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф-19	ВН	Меркурий 230	11080167	2400	35871,7212	36282,9909	987047	987047			
5	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф-28	ВН	Меркурий 230	11088333	4800	24055,3267	24249,6029	932526	932526			
6	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф-31	ВН	Меркурий 230	11088115	1200	17171,4721	17434,9148	316131	316131			
7	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф-33	ВН	Меркурий 230	11088332	4800	1787,8043	1806,4745	89617	89617			
8	г. Кизилюрт	П/С Город 35/6	ВЛ 35 кВ №56	СН-I			100	2 525 263	2 550 005	2474200	2474200			
9	г. Кизилюрт	КЧГЭС	ф- ГУ -2	СН-I I	А1802RALQ	1287130	4800	11033,5001	11156,7308	591507	591507			
10	г. Кизилюрт	КЧГЭС	ф- ДЭА	СН-I I	А1802RALQ	1287131	2400	18241,69018	18477,44313	565807	565807			
11	ООО "Авиаагрегат"	Приозерная 110/35/6	Л 5 ВЛ 35 кВ	СН1	Меркурий 230 ARM	11203715	14000	6598,5171	6598,5171	0	0	0		
12	ООО "Авиаагрегат"	Приозерная 110/35/6	Л 7 ВЛ 35 кВ	СН1	Меркурий 230 ARM	11203581	14000	751,5936	751,5936	0	0			
13	ООО "Авиаагрегат"	Авиаагрегат 35/6	Т-1	СН1	ЦЭ6850М	7251134495789	7200	1115,5611	1166,486	369 776	366 659	3 116,60		
14	ООО "Авиаагрегат"	Авиаагрегат 35/6	Т-2	СН1	ЦЭ6850М	7251134495851	7200	1397,7761	1449,8736	378 290	375 102	3 188,37		
15	ООО "Авиаагрегат"	Авиаагрегат 35/6	0	СН1	СА3У-И44	50279	10	8991	9044	535	530	4,51		
16	ООО "КЭМЗ"	ПС Кизляр 1 110/35/10	Л-1	ВН	Меркурий 230	11099781	7000	18874,97	19192,43	2 222 220	2 222 220			
17	ООО "КЭМЗ"	ПС Кизляр 2 110/35/10	Л-24	ВН	Меркурий 230	11132927	21000	6832,7918	6899,7218	1 405 530	1 405 530			
18	ООО "ШПЭС энерго"	Шамилькала 35/10	Т-1	СН1	ЦЭ6850М	60804050	1000	186 824,98	186 824,98	0	0			по данным РусГидро
19	ООО "ШПЭС энерго"	Шамилькала 35/10	Т-2	СН1	ЦЭ6850М	8,97861E+13	1000	219 306,92	221 366,72	2 127 976	2 059 800	68 176,33		по данным РусГидро
20	ООО "Дробилка М"	Дробилка М 35/10	ВЛ-56	СН 1	ЦЭ6805ВС	85871615	100	452514,26	452514,26	403 059	0		403 059	п.183 ППРФ 442
21	ИП Гусейнов	ПС Роббинс 35/10	ВЛ 35 кВ №10 (ПУ на ПС Ирганай ГПП)	СН 1	А1805RALQ-P4GB-DW-4	1341659	10500	420,09125	441,24445	222 109	222 109			
22	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	7	ВН	Меркурий 230	101974479	7200	37860,594	38097,2673	1 704 048	1 704 048			
23	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП МСО	СН-I I	ЦЭ6803В	97080436	80	16916	17144	18 240	18 240			
24	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП СТХ	СН-I I	ЦЭ6803В	970080454	80	82771	83786	81 200	81 200			
25	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-9, КТП Нахалкент	СН-I I	ЦЭ6803В	94146127	60	43358	44111	55 142	45 180		9 962,00	
26	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Нахалкент	СН-I I	Каскад 310-МТ	4000112154336	80	29902	30317	33 200	33 200			
27	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Виноградный	СН-I I	Каскад 310-МТ	11880153070381	120	1875	2453	69 360	69 360			
28	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Новостройки Рыбников	СН-I I	ЦЭ6803В	97080514	200	28694	29025	66 200	66 200			
29	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Митарова	СН-I I	ЦЭ6803В	94146330	80	25318	25883	45 200	45 200			
30	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Ленина	СН-I I	ЦЭ6803В	97080512	80	51656	52329	53 840	53 840			
31	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Цадаса	СН-I I	Каскад 310-МТ	4000112044882	80	37273	37907	53 307	50 720	2 587		
32	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Нахимова	СН-I I	Каскад 310-МТ	11355140220678	120	6403	6663	47 374	31 200	16 174		
33	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	7, КТП 250 Шалбузова	СН-I I	Каскад 310 МТ	8000712575959	80	12027	12130	8 240	8 240			
34	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Птичник	СН-I I	ЦЭ6803В	93081276	80	24905	25222	25 360	25 360			
35	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, Нахимова КТП-400	СН-I I	ЦЭ6803В	11355134106613	80	17960	18476	43 385	41 280	2 105		
36	ООО "Нефтехиммаш"	Дербент-Западная 110/35/10	ф-3, КТП Сухая речка	СН-I I	СЕ 303	11880153070627	120	2254	2673	50 280	50 280			
37	ООО "Нефтехиммаш"	Дербент-Западная 110/35/10	ф-1 Ленина-117 1 тп№1\61-400-04	СН-I I	СЕ 303	011880153070483	40	88	166	3 279	3 120	159		
38	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Молодежный	СН-I I	ЦЭ6803В	95156622	80	19556	19813	21 609	20 560	1 049		
39	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1 КТП 55\250 (Р тех.прис. 160 кВт)	СН-I I	Каскад 310-МТ	3001211585017	40	10019	10019	0	0			
40	МКУ"УАГИ и ЗО"ГО"г.Даг.Огни"	ПС Огни 110/35/6	3								0			
41	КТП, Сулейманов З.Г.	Огни 110/35/6	ф-1 КТП 55\250	СН-I I	Каскад 310-МТ	3,00121E+12	40	10126	10231	4 200	4 200			
42		ПС КЭМЗ -1	6 ТП 90	СН-I I	Каскад-310 МТ	1200213509355	120	24496	25081	70 200	70 200			
43		ПС КЭМЗ -1	6 ТП 90 (резервный)	СН-I I			120	15949	15949	0	0	0,00		
44	ПАТП	Компас 110/10	ф-36 ПАТП	ВН	Меркурий 230	11100131	4000	858,1565	867,3809	36 898	36 898			
45	Кизлярхлебзавод	Кизляр-2 110/35/10	ф-11, КТП 49	СН-I I	Каскад 310 МТ/1	1200912115130	40	30427	30502	3 153	3 000	153,00		
46	КЭАЗ	ПС КЭАЗ 35/10	ввод 2	СН-I	ЦЭ 6850М	7251031000495	3000	3524,06	3613,75	282 793	269 070	13 722,57		
47	КЭАЗ	ПС КЭАЗ 35/11	до ввода 2 РУМП	СН-I	СЕ 303	9211128081169	3000	2399,825	2472,534	229 251	218 127	11 124,48		
48	ООО "Горные ресурсы"	ПС Новая 110/35/6	Ф-16, ТП- 1000 кВА (ООО "ИТЦ "Горные ресурсы")	СН-I I	Меркурий 230	38574135	200	1164	1220	11 771	11 200	571,20		
49	Техспортсервис	ПС 110/6кВ "Завод точной механики"	Ф12 (Техспортсервис)	СН2	СЕ-303	9211046000329	12000			315 912	0		315 912,00	п.183 ППРФ 442 за август 20
50	Техспортсервис	ПС 110/6кВ "Завод точной механики"	Ф13(Техспортсервис)	СН2	СЕ-303	3211050000293	12000			500 952	0		500 952,00	п.183 ППРФ 442 за август 20
51	ИП Адамов	ПС "Полигон Солнце"	Ф-4, отпайка на КТП ИП Адамов	СН2	Матрица	4608228	30	960	995	1 128	1 050	77,70		
52	ООО "Галакси"	ПС "Приозерная" 110/35/6 кВ	Ф-25, отпайка на КТП 160 кВА ООО "Галакси"	СН2	Матрица	4609177	120	4895	5032	17 276	16 440	838,44		
53	ИП Багандов	ПС "ГПП" 110/35/6 кв	Ф- 32, отпайка на КТП 630 кВА-резерв ИП Багандов	СН2	резерв					0	0	0,00		
54			Ф-52, отпайка на КТП 630 кВА ИП Багандов	СН2	Меркурий 234-ARTM-02	32932896	200	11853	12407	118 999	110 800	8 199,20		
55	ООО "Арсенал"	ПС "Приозерная" 110/35/10 кв	Ф-25, отпайка на КТП 250 кВА ООО "Арсенал"	СН2	Матрица	4608958	40	18772	19238	19 591	18 640	950,64		
56	ООО "Пионер"	ПС ЗФС 110/35/6	Ф-48 ,отпайка на КТП 18/630 ООО "Пионер"	СН2	СЕ 303	9217148527616	200	7415,1656	7848,0458	92 983	86 576	6 406,62		
57	КП РД "УКИО РД"	ПС 110 кВ "Уйташ-1"	опора на ВЛ-110 кВ Махачкала-Каспийская ТЭЦ №125	ВН	СЭТ -4 ТМ 0,3 М	8181711668	66000	7,2	9,22	133 320	133 320			
58	КП РД "УКИО РД"		опора на ВЛ-110 кВ Махачкала-Каспийская ТЭЦ №126	ВН	СЭТ -4 ТМ 0,3 М	81811711641	66000			0	0			

64	ООО "Магнит"	ПС Рассвет	КТП 6/04 630 кВА	СН2	МИРТЕК-32-РУ-W31	518024200033825	80	9245	9715	40 382	37 600	2 782,40		
65			КТП 6/04 630 кВА	СН2	NP73E	4608933	160	4781	5097	54 301	50 560	3 741,44		
66	ООО "Элита"	ПС Кизляр -2	5	СН2	МИРТЕК-32-РУ-W31	518024200033825	80	9245	9715	40 382	37 600	2 782,40		
67	ИП Насруллаев З. У.	ПС Ю-Восточная 110/6	ф-11 ТМ 400 кВА	СН2	NP73E 3-14-1	4608498	160	4781	5097	54 301	50 560	3 741,44		
68			ф-6 КТП 630 кВА	СН2	CE 303	124525709	30	20915	22292	44 367	41 310	3 056,94		
69			ф-6 КТП 630 кВА	СН2	Меркурий 230	34280562	200	485	485	0	0	0,00		
70			КТП 1000 кВА	СН2		34280551	200	118,68	118,68	0	0	0,00		
71	ООО "Югагрохолдинг"	ПС Шамхал	ТП (ТМГ)/250 кВА	СН2	CE 303 S31	11880153070619	200	76	111	7 518	7 000	518,00		
72		ПС КПФ 35/10	ф- 11 КТП-250 кВА	СН2	NP73E 3-14-1	4608477	80	1033	1039	516	480	35,52		
73			ф-5 КТП-250 кВА	СН2	CE 303 S31543	1188015307038	80	171	175	344	320	23,68		
74			ф-5 КТП-40 кВА	СН2	CE 303 S31	11880153070338	160	2445	2561	19 933	18 560	1 373,44		
75		ПС Ленинкент 35/6	ф-1, КТП	СН2	CE 303 S31	11888152098657	1	17544	18940	1 499	1 396	103,30		
76	ООО НПО "ШЗЖБИ"	ПС Шамхал 110/35/10 кв	ф-11 КТП 630 кВА	СН2	NP73E 3-14-1	4609164	20	558	563	107	100	7,40		
77	ООО "СК-АКВА"	ПС Кизляр 1	5	СН2	NP73E	4607909	120	1433	1471	4 897,44	4 560	337,44		
78	ООО "Базальт"	ПС 35/10 кВ Хуцеевка	3	СН2	CE 303	124580405	200	8651	9152	107 615	100 200	7 414,80		
79	ООО ПЖТ "Жилдортранс"	ПС 110/6 кВ Насосная	8	СН2	ЦЭ6803	126141995	80	2156	2208	4 468	4 160	307,84		
80	ООО " ПП Кизляр"	ПС 110/35/10 кВ Кизляр 1	2	СН2	Меркурий 230	33013190	80	2776	2805	2 492	2 320	171,68		
81		ПС 110/35/10 кВ Кизляр 1	10	СН2	CE-303 S31 GSM	120102074	200	5200	5303	23 486	20 600	1 618,23	1 268	
82	КФХ В.А. Ялдаев	ПС 110/35/10 кВ Кизляр 2	4, \160	СН2	CE-303 S31 GSM	122427089	200	6884	7158	63 046	54 800	4 343,95	3 902	
	КТП Михайлов А.М.	ПС 35/6 кВ "Стекловолокно"	24	СН2	Меркурий 230	40191856	30	1083	1131	1 547	1 440	106,56		
										0	0	0,00		
Отдача из сетей филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго", W отд, кВт*ч										**19 904 584**				
									ВН	9 977 983				
									СН1	6 487 989				
									СН2	3 438 612				
1		ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 3 "Совхоз"	СН-I	ЦЭ6805В	89868151	1000	7198,16	7397,77	199 610	199 610			
2		ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 4 "Поселок"	СН-I	ЦЭ6805В	80022024	1000	6890,29	7070,14	179 850	179 850			
3		ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 17 "Разъезд"	СН-I	ЦЭ6805В	89871815	1000	2463,11	2526,37	63 260	63 260			
4		ПС КЭМЗ -1	ф-6	ВН	ЦЭ6850В	7251134495839	4000	4182,2600	4414,7400	929 920	929 920			
5		ПС КЭМЗ -1	ф-7	ВН	CE 302	74888399	1000	8119,9610	8175,1720	55 211	55 211			
6		ПС КЭМЗ -1	ф-9	ВН	ЦЭ6850В	7251134495773	2000	2301,9300	2421,4000	238 940	238 940			
7		ПС КЭМЗ -2	ф-2 ТП-82 "ЦГБ"	ВН	учет отсутствует , резерв					0	0			
8		ПС КЭМЗ -2	ф-2 ТП-157 Багдад	ВН	ЦЭ 6803В	11355140220719	80	10438	10976	45 235	43 040	2 195,04		
9		ПС КЭМЗ -1	ф-6, ТП № 90, ВЛ 0,4 кВ "Герцена"	СН-I I	Меркурий-230/1	32306104	40	26332	26942	24 400	24 400			
10		Авиаагрегат 35/6	фид. №17	СН-I	ЦЭ6805В	2785400134	1200	8233,5000	8256,2600	27 312	27 312			
11		Авиаагрегат 35/6	фид. №18	СН-I	ЦЭ6850В	400275	1000	38408,1700	38552,5500	144 380	144 380			
12		Авиаагрегат 35/6	фид. №20	СН-I	ЦЭ6850В	208401975	2400	6335,0700	6337,6300	6 144	6 144			
13		Авиаагрегат 35/6	фид. №21	СН-I	ЦЭ6850В	3001051	1200	249,17	252,39	3 863	3 863			
14		Авиаагрегат 35/6	фид. №22	СН-I	ЦЭ6850В	465544	1000	9398,3600	9398,3800	0	0			
15		Авиаагрегат 35/6	ТП-8, фид. № 3	СН-I	Меркурий 230 ART-00 0,5s	10181109	2400	3289,3200	3289,3200	0	0			
16		Шамилькала 35/10	ф-12	СН-I	ЦЭ6805М	007251134495860	6000	1 674,92	1 674,92	105 126	0		105 126	по данным Дагэнержи
17		ПС Роббинс 35/10	ф-3	СН-I	ЦЭ6850М	007251134495835	1800	5 735,91	5 735,91	122 600	0		122 600	по данным Дагэнержи
Приём в сети филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго", W пр, кВт*ч										**2 145 851**				0
									ВН	1 269 306				
									СН1	852 145				
									СН2	24 400				
Сальдо, W пр -W отд, кВт*ч									**всего**	**17 758 733**	+24257239 кт36			
									ВН	**8 708 677**				
									СН1	**5 635 844**				
									СН2	**3 414 212**				

Исполнитель
Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"

_____
мп

Заказчик
ООО "Дагэнержи"

_____
мп

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансформации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	Т-1	ЦЭ6850В	7251134495789	1115,5611	1166,4860	50,92	7200	366 659	0,85	3 117	369 776	СН-1
	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 38	Авиаагрегат 35/6	Т-2	ЦЭ6850В	7251134495851	1397,7761	1449,8736	52,10	7200	375 102	0,85	3 188	378 290	СН-1
3	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 39	Авиаагрегат 35/6	ТСН	САЗУ-И44	50279	8991	9044	53,00	10	530	0,85	5	535	СН-1
									Итого прием:			**742 291**		**6 310**	**748 601**	**СН1**

Передача

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя услуг		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансформации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
1	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №17	ЦЭ6805В	2785400134	8233,50	8256,26	22,760	1200	27 312			27 312	СН - 1
2	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №18	ЦЭ6850В	400275	38408,17	38552,55	144,380	1000	144 380			144 380	СН - 1
3	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №20	Меркурий 230	168365	6335,07	6337,63	2,560	2400	6 144			6 144	СН - 1
4	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №21	СЕ 303	9211132144821	249,17	252,393	3,219	1200	3 863			3 863	СН - 1
5	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №22	ЦЭ6850В	465544	9398,36	9398,36	0,000	1000	0			0	СН - 1
									Итого передача:			181 699			**181 699**	

Отпуск

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансфор - мации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
1	ООО"ДагЭнерЖи"	ЗАО «Торговый дом «Содружество»	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.23	ЦЭ6850В	214680	8 052,952	8 107,044	54,092	1000	54 092			54 092	СН-I
2	ООО"ДагЭнерЖи"	ООО "Караван"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.24	ЦЭ6850В	89872611	18 360,39	18 484,14	123,750	1000	123 750			123 750	СН - 1
3	ООО"ДагЭнерЖи"	ООО "Караван"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.25	ЦЭ6850В	80022294	25 369,70	25 531,36	161,660	1000	161 660			161 660	СН - 1
4	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Агалханов З.О.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 1	Меркурий 230	23955757	13 650,83	14 015,12	364,290	60	21 857			21 857	НН
5	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Агалханов З.О.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 2	Меркурий 230	23986296	12,67	12,67	0,000	60	0			0	НН
	Отпуск потребители ПАО "ДЭСК"															
8	ООО"ДагЭнерЖи"	ОАО"Сбербанк России"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 4	Меркурий 230	15740494	21 675,53	21 855,35	179,820	30	5 395			5 395	НН
	Отпуск ООО "Электрон"															
9	ООО"ДагЭнерЖи"	ЖСК ТриДворца	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 3	СЕ-303	11872153070053	241,35	341,201	99,851	1200	119 821			119 821	СН-II
	ООО"ДагЭнерЖи"	Шейх Мустафа	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 4	Меркурий 230	28832610	517 498,00	532 526	15 028,000	1	15 028			15 028	НН
	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Абасов М.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	КТП-5. фид. 4	Меркурий 230	34715836	2 649,26	2 744,96	95,700	30	2 871			2 871	НН
	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Шарабудинов А.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	КТП-4. фид. 2	Меркурий 230	26087472	23 173,28	23 431,05	257,770	40	10 311			10 311	НН
									Итого отпуск:						**514 785**	
									Потери ФСТ						**14 000**	
								Потребление ОАО"Авиаагрегат"	**Июнь**	**2021 г.**					**38 117**	**СН-1**

Сетевая организация ООО "ДагЭнерЖи"
подпись_____/_____/

ПАО "Дагестанская энергосбытовая компания"
подпись_____/_____/

№ п/п	Центр обслуживания Бизнеса	Контрагент	Наименование ТУ	Наименование РЭС	Наименование РЗ	Вставка	Наименование фидера	Наименование КТП № кВА	Фильтр	Тех.присоединения (кВт)	Уровень напряжения	Тип	№	Расчетный коэф-т	Показания начальные	Показания конечные	Всего	Тип тех. счетч.	Показания зимний	Показания зимний	Трансформ. у.к. тр-ра	Комментарий оператора
1	2	3	4	5		6	7	8	9	10	11	12	13	15	16	17	18	19	20	21	22	
1	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (МСО)	Дер	Дер	Огни	1	38\400		400	СН 2	ЦЭ6803	97080436	80	16916	17144	18 240	18 240				
2	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (СХТ)	Дер	Дер	Огни	1	5\250		250	СН 2	ЦЭ6803	970080454	80	82771	83786	81 200	81 200				
3	110-Т	ООО "Дагэнерд	Н.Уркарах (Нахалкент ф-9)	Дер	Дер	Огни	9	1\200		200	СН 2	ЦЭ6803	94146127	80	43358	43856,10	39 848	39 848				
3	110-Т	ООО "Дагэнерд	Н.Уркарах (Нахалкент ф-9)	Дер	Дер	Огни	9	1\200		200	СН 2	ЦЭ6803	94146127	60	43856,10	44111	15 294	15 294				
4	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Нахалкент ф-1)	Дер	Дер	Огни	1	4\160		40	СН 2	Каскад 3	4000112154338	80	29902	30317	33 200	33 200				
5	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Виноградный)	Дер	Дер	Огни	1	41\400		400	СН 2	СЕ 303	011880153070381	120	1875	2453	69 360	69 360				
6	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Виноградный)	Дер	Дер	Огни	1	41\400		400	СН 2	Каскад 3	4000112144919	120	63019	63019	0	0				
7	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Новостройки Рыбникова	Дер	Дер	Огни	1	43\630		250	СН 2	ЦЭ6803	097080514	200	28694	29025	66 200	66 200				
8	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Митарова)	Дер	Дер	Огни	1	68\250		250	СН 2	ЦЭ6803	11070094146330	80	25318	25883	45 200	45 200				
9	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Ленина)	Дер	Дер	Огни	1	55\250		160	СН 2	ЦЭ6803	97080512	80	51656	52329	53 840	53 840				
10	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Г.Цадаса КТП-20/250)	Дер	Дер	Огни	1	21\250		250	СН 2	Каскад 3	4000112044882	80	37273	37907	53 307	50 720			2586,72	
11	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Нахимова КТП-21/250)	Дер	Дер	Огни	1	61\400		250	СН 2	ЦЭ6803	011355140220678	120	6403	6663	47 374	31 200			16 174	
12	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Нахимова КТП-400)	Дер	Дер	Огни	1	400		400	СН 2	ЦЭ6803	11355134106613	80	17960	18476	43 385	41 280			2105,28	
13	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Сухая речка)	Дер	Дер	Дербе	7	36\160		250	СН 2	СЕ 303	011880153070627	40	88	166	3 279	3 120			159,12	
13	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Сухая речка)	Дер	Дер	Дербе	7	36\160		250	СН 2	СЕ 303	011880153070627	120	2254	2673	50 280	50 280				
14	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни Птичник	Дер	Дер	Огни	3	2\250		250	СН 2	ЦЭ6803	93081276	80	24905	25222	25 360	25 360				
15	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни Шалбузова	Дер	Дер	Огни	1	67\250		250	СН 2	Каскад 3	8000712575959	80	12027	12130	8 240	8 240				
16	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни Молодежный дом-250	Дер	Дер	Огни	3	55\250		250	СН 2	ЦЭ6803	11070095156622	80	19556	19813	21 609	20 560			1048,56	
17	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Ленина)	Дер	Дер	Огни	1	55\250		160	СН 2	Каскад 3	3001211585017	40	10019	10019	0	0				
																	675 216	653 142	0	0	22 074	

Кизляр-1

Наименов присоед,	Счетчики предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
Л-1	18874,97	19192,43	317,46	7000	2222220

КЭМЗ

Наименов присоед,	Счетчики предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
ф-6	4182,26	4414,74	232,48	4000	929920
ф-7	8119,961	8175,172	55,211	1000	55211
ф-9	2301,93	2421,4	119,47	2000	238940

Кизляр2

Наименов присоед,	Счетчики предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
Л-24	6832,7918	6899,7218	66,93	21000	1405530

ПС КЭАЗ 35/10	ввод 2	Ввод-2	СН-I	ЦЭ 6850М	7,25103E+12	2018	3524,06	3613,75	89,69	3000	269070
ПС КЭАЗ 35/10	до ввода 2	РУМП	СН-I	СЕ 303	9,21113E+12	2018	23998,25	24725,34	727,09	300	218127
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 3 "Совхоз"		СН-I	ЦЭ6805В	89868151	2018	7198,16	7397,77	199,61	1000	199610
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 4 "Поселок"		СН-I	ЦЭ6805В	80022024	2018	6890,29	7070,14	179,85	1000	179850
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 17 "Разъезд"		СН-I	ЦЭ6805В	89871815	2018	2463,11	2526,37	63,26	1000	63260

КТП 157/251	**10438**	**10976**	**538**	**80**	**43040**
КТП 82/630	**31063**	**31063**	**0**	**60**	**0**
ТП Ф-3 рез Черемушки	**5,544**	**5,544**	**0**	**4000**	**0**
ТП 90 Герцена от ф№6 КЭМЗ-1	**24496**	**25081**	**585**	**120**	**70200**
ТП-90 резерв	**15949**	**15949**	**0**	**120**	**0**
ТП 49 от ф.№11 ПС Кизляр-2	**30427**	**30502**	**75**	**40**	**3000**
ТП 90 Герцена от ф№6 КЭМЗ-1 (у Ивана)	**26332**	**26942**	**610**	**40**	**24400**

ПС КЭМЗ -1 ф-6 ф-6, ТП № 90, ВЛ 0,4 кВ "Герцена" СН-I I Меркурий-230/1 32306104 2017 40 10888 -

Баланс электроэнергии в сетях АО "Сулакский ГидроКаскад" за июнь 2021 год.

№	Наименование объектов учета (ЛЭП, трансформатор)	Собственник сетей	Напряжение, кВ	Счетчики		Показания счетчиков		Разность показаний счетчиков	Расчетный коэфф.	Количество электро-энергии, учтенной счетчиками, кВт*ч
				Тип	Номер	01.06.2021г.	01.07.2021г.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прием в сети АО "Сулакский ГидроКаскад"									
	ПС ГПП Ирганай-110/35/6									
8	ВЛ-110-170 (Чиркей ГПП)		110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341643	423,793800	427,411525	3,62	132000	477 540
9	ВЛ-110-188 (Ирганайская ГЭС)		110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341644	1216,324425	1233,143975	16,82	220000	3 700 301
10	ОВ-110 кВ	филиал ПАО"Россети Северный Кавказ"-"Дагэнерго"	35	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341649	0,000000	0,000000	0,00	220000	0
11	ВЛ-35-10 (Роббинс)		35	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341659	0,000000	0,000025	0,00	10500	0
12	ВЛ-35-15				01341669	0,000000	0,000000	0,00	21000	0
	ПС Чиркей ГПП-110/35/6		6							
13	Ф-13 (плавка гололеда ВЛ-110-170)				1341658	2,5348	2,5348	0,00	12000	0
	ПС Унцукуль-35/10		35	Меркурий 230 ART-2-00	13055618	3,1880	3,1880	0,00	21000	0
14	ВЛ-35-11а	ПАО "РусГидро"	110	A1802RAL-P4G-DW-4	1284048	524,5532	571,3899	46,84	220000	10 304 074
15	ВЛ-"Гоцатлинская" (ВЛ-206)					0,0000	0,0000	0,00	66000	0
	ПС Майданское-110/10		110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	1341645	0,0000	0,0000	0,00	66000	0
16	ВЛ-110-197									14 481 915
	Всего прием:									
	Отдача из сети АО "Сулакский ГидроКаскад"									
	ПС ГПП Ирганай-110/35/6									
9	ВЛ-110-170		110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341643	145,360475	185,289075	39,93	132000	5 270 575
10	ВЛ-110-188		110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341644	1,856175	1,942875	0,09	220000	19 074
11	ОВ-110 кВ		110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341649	0,000000	0,000000	0,00	220000	0
	ВЛ-35-10		35	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341659	420,091250	441,244450	21,15	10500	222 109
12	ВЛ-35-15		35	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341669	1807,117425	1900,895700	93,78	21000	1 969 344
13	Ф-5		6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341657	874,385350	908,575650	34,19	4800	164 113
14	Ф-7		6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341668	1064,234075	1339,311470	275,08	3600	990 279
15	Ф-9		6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341653	1894,316175	1959,575375	65,26	3600	234 933
16	Ф-10 (Роббинс)		6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341654	81,552075	81,552075	0,00	4800	0
	ПС Унцукуль-35/10							0,00		
17	ВЛ-35-11а		35	Меркурий 230 ART-2-00	13055618	3095,947500	3095,947500	0,00	21000	0
	ПС Майданское-110/10									
18	ВЛ-110-197		110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	1341645	374,405075	388,385175	13,98	66000	922 687
	ПС Гоцатлинская-110/10									
19	Ф-1		10	A1802RAL-P4G-DW-4	01291719	5333,339000	5368,780575	35,44	8000	283 533
20	Ф-2		10	A1802RAL-P4G-DW-4	01291722	11918,574000	11979,884800	61,31	8000	490 486
21	Ф-3		10	A1802RAL-P4G-DW-4	01291720	1476,788000	1486,089500	9,30	8000	74 412
22	ВЛ-"Гоцатлинская" (ВЛ-206)	ПАО "РусГидро"	110	A1802RAL-P4G-DW-4	1284048	6266,470225	6270,154700	3,68	220000	810 585
	ПС Шамилькала 35/10 кВ									
23	ВЛ-Т1-10	ООО "Дагэнержи"	10	ЦЭ6850М	60804050	186824,980000	186824,980000	0,000	1000	0
24	ВЛ-Т2-10		10	ЦЭ6850М	378024	219306,920000	221366,720000	2 059,800	1000	2 059 800
	ПС Новый Ирганай-110/10									
25	ВЛ 110 кВ Ирганай ГПП-Гоцатлинская (ВЛ-110-197) СШ-I-110	ООО "Нурэнергосервис"	110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341646	50,662950	53,064950	2,40	220000	528 440
26	ВЛ 110 кВ Ирганай ГПП-Гоцатлинская (ВЛ-110-197) СШ-II-110		110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341650	18,311075	18,311075	0,00	220000	0
	Всего отдача:									14 040 369
	Потери в сетях 110/35/10 кВ									441 546
	Конечные потребители									
	ПС Головной узел									
1	Гребень плотины ИрГЭС, насосная 1	УЖКХ Унцукульского ра	6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341667	7 910,31	7 910,31	0	80	0
2	Гребень плотины ИрГЭС, насосная 2	УЖКХ Унцукульского ра	6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341664	0	0	0	80	0
3	Гребень плотины ИрГЭС, насосная 3	УЖКХ Унцукульского ра	6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341662	5 264,39	5 264,39	0	120	0
4	Гребень плотины ИрГЭС, насосная 4	УЖКХ Унцукульского ра	6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341670	0,815325	0,815325	0	120	0
5	Освещение туннеля 1	ООО "Амирбек"	6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341656	46,62945	53,37585	6,7464	200	1 349
6	Освещение туннеля 2	ООО "Амирбек"	6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341665	0	0	0	200	0
7	Ирганайская ГЭС, Головной узел (ВВ2Р), ввод-1,	ПАО "РусГидро"	6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	1287152				3600	15 120
8	Ирганайская ГЭС, Головной узел (ВВ2Р), ввод-2,	ПАО "РусГидро"	6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	1287153				3600	0
9	Ирганайская ГЭС, Головной узел (ВВ2Р), ввод-1,	ПАО "РусГидро"	6	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341663				40	4 845
	Всего "конечные потребители"									21 314
	ИТОГО потери в сети АО "Сулакский Гидрокаскад"									420 232

159

Приложение № 5.13
к Регламенту информационного обмена

А К Т
о составлении баланса электроэнергии по Кизилюртовским ГЭС
за июнь 2021 г.

Прием в сеть Кизилюртовских ГЭС от смежных РЭС					
Наименование РЭС	Объект учета	Показание счетчиков		Расчетный коэффициент	Расход кВт.ч
		текущего месяца	истекшего месяца		
Кизилюртовские РЭС	**ПС 3 Ф С**				
Кизилюртовские РЭС	ф-7	445,3157	435,3778	4 800	47 702
Кизилюртовские РЭС	ф 15	22343,0699	22108,9574	4 800	1 123 740
Кизилюртовские РЭС	ф 18	24171,9840	23913,2380	3 600	931 486
Кизилюртовские РЭС	ф-19	36282,9909	35871,7212	2 400	987 047
Кизилюртовские РЭС	ф-28	24249,6029	24055,3267	4 800	932 526
Кизилюртовские РЭС	ф-31	17434,9148	17171,4721	1 200	316 131
Кизилюртовские РЭС	ф-33	1806,4745	1787,8043	4 800	89 617
	П/С Город 35/6	2 550 005	2 525 263	100	2 474 200
ИТОГО по вводам и фидерам 6-10 кВ					**6 902 449**
Прием в сеть Кизилюртовских ГЭС от ПАО "РусГидро"					
ПАО "РусГидро"	КЧГЭС ф-головной узел-2	11156,73080	11033,50010	4800	591 507
ПАО "РусГидро"	КЧГЭС ф-ДЭА	18477,44313	18241,69018	2 400	565 807

Получено по фидерам
8 059 763

Поступление в Кизилюртовские ГЭС	**8 059 763**

160

№	Единица измерения	Наименование материалов	Условное обозначение	Количество	Цена	Стоимость материалов	Стоимость оборудования	Стоимость труда	Итого	Расценка	Расценка	Стоимость труда	Итого	Расценка	Расценка
	Глава 01 «Земляные работы по устройству»														
1	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-1 110/3/10	Фракция 5-10	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
2	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-2 110/3/10	Фракция 10-20	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
3	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-3 110/3/10	Фракция 20-40	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
4	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-4 110/3/10	Фракция 40-70	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
5	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-5 110/3/10	Фракция 70-120	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
6	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-6 110/3/10	Фракция 120-150	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
7	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-7 110/3/10	Фракция 150-200	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
8	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-8 110/3/10	Фракция 200-250	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
9	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-9 110/3/10	Фракция 250-300	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
10	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-10 110/3/10	Фракция 300-350	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
11	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-11 110/3/10	Фракция 350-400	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
12	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-12 110/3/10	Фракция 400-450	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
13	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-13 110/3/10	Фракция 450-500	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
14	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-14 110/3/10	Фракция 500-550	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
15	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-15 110/3/10	Фракция 550-600	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
16	ЛАО "Гранит" (С.Г.К.)	Известь-кипелка 35/10	Известь	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
17	ЛАО "Гранит" (С.Г.К.)	Известь-пушонка 35/10	Известь	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
18	ЛАО "Гранит" (КЧЦ-2)	КЧЦ-2 110/10	Щебень 5-10	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
19	ЛАО "Гранит" (КЧЦ-3С)	КЧЦ-3С 110/10	Гравийная смесь №2	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
20	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-7 110/3/10	Щебень 5-10	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
21	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-8 110/3/10	Щебень 10-15	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
22	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-9 110/3/10	Щебень 15-20	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
23	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-10 110/3/10	Щебень 20-25	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
24	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-11 110/3/10	Щебень 25-30	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
25	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-12 110/3/10	Щебень 30-35	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
26	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-13 110/3/10	Щебень 35-40	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
27	Песок дробленый М	Песок-М 110/3/10	Песок М	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
28	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-14 110/3/10	Щебень 40-45	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
29	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-15 110/3/10	Щебень 45-50	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
30	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-16 110/3/10	Щебень 50-60	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
31	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-17 110/3/10	Щебень 60-70	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
32	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-18 110/3/10	Щебень 70-80	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
33	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-19 110/3/10	Щебень 80-90	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
34	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-20 110/3/10	Щебень 90-100	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
35	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-21 110/3/10	Щебень 100-120	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
36	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-22 110/3/10	Щебень 120-150	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
37	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-23 110/3/10	Щебень 150-200	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
38	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-24 110/3/10	Щебень 200-250	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
39	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-25 110/3/10	Щебень 250-300	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
40	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-26 110/3/10	Щебень 300-350	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
41	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-27 110/3/10	Щебень 350-400	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
42	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-28 110/3/10	Щебень 400-450	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
43	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-29 110/3/10	Щебень 450-500	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
44	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-30 110/3/10	Щебень 500-550	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
45	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-31 110/3/10	Щебень 550-600	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
46	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-32 110/3/10	Щебень 600-650	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
47	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-33 110/3/10	Щебень 650-700	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
48	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-34 110/3/10	Щебень 700-750	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
49	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-35 110/3/10	Щебень 750-800	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
50	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-36 110/3/10	Щебень 800-850	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
51	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-37 110/3/10	Щебень 850-900	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
52	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-38 110/3/10	Щебень 900-950	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
53	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-39 110/3/10	Щебень 950-1000	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
54	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-40 110/3/10	Щебень 1000-1050	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
55	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-41 110/3/10	Щебень 1050-1100	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
56	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-42 110/3/10	Щебень 1100-1150	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
57	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-43 110/3/10	Щебень 1150-1200	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
58	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-44 110/3/10	Щебень 1200-1250	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
59	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-45 110/3/10	Щебень 1250-1300	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
60	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-46 110/3/10	Щебень 1300-1350	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
61	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-47 110/3/10	Щебень 1350-1400	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
62	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-48 110/3/10	Щебень 1400-1450	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
63	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-49 110/3/10	Щебень 1450-1500	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991
64	Щебень ЛАО "Гранит" Каменный" "Дагестан"	Асфальт-50 110/3/10	Щебень 1500-1550	1	01	1887497	191923.43	317.34	2 223 220	2 223 220	7000	317.34	191923.43	1887497	1100991

Смешивание компонентов по типам ГОСТ "Дагестан" за июнь 2021 года

161

172	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 110/6 кВ "Дорогая" Ф-21	ТП №69	СН2	СН2	Кирпич 310 МТ	3000121898290	120						0	184 098
173	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 110/6 кВ "Дорогая" Ф-8	ТП №66	СН2	СН2	Кирпич 310 МТ	9000712081961	120						0	102 343
174	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 110/6 кВ "Дорогая" Ф-12	ТП №64	СН2	СН2	Кирпич 310	8000712934817	200						0	144 477
175	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 110/6 кВ "Дорогая" Ф-10	ТП №61	СН2	СН2	Кирпич 310 МТ	3900712711840	200						0	190 824
176	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 110/6 кВ "Дорогая" Ф-8	ТП №6	СН2	СН2	Кирпич 310	4000712574203	120						0	190 969
167	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 110/6 кВ "Дорогая" Ф-16	ТП №54	СН2	СН2	Кирпич 310 МТ	9000712290971	120						0	184 099
166	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 110/6 кВ "Дорогая" Ф-17	ТП №53	СН2	СН2	Кирпич 310 МТ	8000612001544	120						0	184 099
165	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 330/110/6 кВ "Дорогая" Ф-1	ТП №51	СН2	СН2	Кирпич 310	900012	60						0	184 099
164	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 330/110/6 кВ "Дорогая" Ф-4	ТП №50	СН2	СН2	Кирпич 310	1201012154557	60						0	184 099
163	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 330/110/6 кВ "Дорогая" Ф-8	ТП №49	СН2	СН2	Кирпич 310 МТ	8000612001924	80						0	204 099
162	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 110/6 кВ "Дорогая-Заводская" Ф-6	ТП №42	СН2	СН2									0	184 099
161	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 110/6 кВ "Дорогая-Заводская" Ф-1	ТП №41	СН2	СН2									0	248 912
168	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 330/110/6 кВ "Дорогая-Юбилейная" Ф-8	ТП №40	СН2	СН2	Кирпич ров 250	4229473	40						0	184 099
159	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 110/6 кВ "Дорогая-Северная" Ф-8	ТП №4	СН2	СН2	Кирпич 310 МТ	9000712079734	120						0	184 099
158	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 110/6 кВ "Дорогая-Северная" Ф-17	ТП №37	СН2	СН2	Кирпич 310 МТ	8000612005147	120						0	184 099
157	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 330/110/6 кВ "Дорогая-Южная" Ф-11	ТП №35	СН2	СН2	Кирпич 310 МТ	8000612004665	120						0	184 099
156	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 110/6 кВ "Дорогая-Северная" Ф-19	ТП №33	СН2	СН2	Кирпич 310 МТ	4000712204534	120						0	184 099
154	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 110/6 кВ "Дорогая-Северная" Ф-16	ТП №32	СН2	СН2	Кирпич 310 МТ	4000712204079	120						0	184 099
155	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 330/110/6 кВ "Дорогая-Южная" Ф-5	ТП №28	СН2	СН2	Кирпич 310 МТ	8000712702318	200						0	184 099
149	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 110/6 кВ "Дорогая-Северная" Ф-1	ТП №27	СН2	СН2	Кирпич 310 МТ	8000712379584	200						0	184 099
152	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 110/6 кВ "Дорогая-Северная" Ф-4	ТП №26	СН2	СН2	Кирпич 310	9000712074427	40						0	184 099
151	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 110/6 кВ "Дорогая-Северная" Ф-8	ТП №25	СН2	СН2	Кирпич 310	7000612074340	40						0	184 099
150	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 330/110/6 кВ "Дорогая-Южная" Ф-1	ТП №24	СН2	СН2	Кирпич 310	8000712362236	200						0	184 099
149	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 330/110/6 кВ "Дорогая-Южная" Ф-5	ТП №236	СН2	СН2									0	184 099
148	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 110/6 кВ "Дорогая-Северная" Ф-5	ТП №227	СН2	СН2	Кирпич 310 МТ	9000712074427	120						0	184 099
147	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 110/6 кВ "Дорогая-Северная" Ф-8	ТП №20	СН2	СН2	Кирпич 310 МТ	9000712215656	120						0	184 099
146	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 110/6 кВ "Дорогая-Северная" Ф-8	ТП №2	СН2	СН2	Кирпич 310 МТ	9000712075063	120						0	184 099
145	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 110/6 кВ "Дорогая-Заводская" Ф-21	ТП №195	СН2	СН2	Кирпич 310 МТ	9000712074904	120						0	184 099
144	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 330/110/6 кВ "Дорогая-Южная" Ф-1	ТП №190	СН2	СН2	Кирпич 310	8000712557378	80						0	184 099
143	ООО "Лит-Экспресс"		ТП №179	СН2	СН2									0	184 099
142	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 330/110/6 кВ "Дорогая-Южная" Ф-4	ТП №174	СН2	СН2	Кирпич 310 МТ	8000712574907	120						0	184 099
141	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 330/110/6 кВ "Дорогая-Южная" Ф-11	ТП №16	СН2	СН2	Кирпич 310 МТ	9000712214819	120						0	184 099
140	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 330/110/6 кВ "Дорогая-Южная" Ф-11	ТП №19	СН2	СН2	Кирпич 310	9000712001778	200						0	184 099
139	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 330/110/6 кВ "Дорогая-Южная" Ф-14	ТП №138	СН2	СН2									0	184 099
138	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 330/110/6 кВ "Дорогая-Южная" Ф-1	ТП №141	СН2	СН2	Кирпич 310	8000612004450	120						0	184 099
137	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 330/110/6 кВ "Дорогая-Южная" Ф-8	ТП №14	СН2	СН2	Кирпич 310 МТ	8000612008095	120						0	184 099
136	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 110/6 кВ "Дорогая-Северная" Ф-16	ТП №135	СН2	СН2	Кирпич 310	9000712132512	120						0	184 099
135	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 330/110/6 кВ "Дорогая-Южная" Ф-11	ТП №13	СН2	СН2	Кирпич 310 МТ	4000712264596	120						0	184 099
134	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 330/110/6 кВ "Дорогая-Южная" Ф-8	ТП №129	СН2	СН2	Кирпич 310	3001711985723	200						0	184 099
133	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 330/110/6 кВ "Дорогая-Южная" Ф-4	ТП №12	СН2	СН2	Кирпич 310	8000612007192	200						0	184 099
132	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 330/110/6 кВ "Дорогая-Южная" Ф-4	ТП №112	СН2	СН2									0	184 099
131	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 330/110/6 кВ "Дорогая-Южная" Ф-8	ТП №11	СН2	СН2	Кирпич 310 МТ	8000712575737	200						0	184 099
130	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 110/6 кВ "Дорогая-Северная" Ф-1	ТП №10	СН2	СН2	Кирпич 310 МТ	8000712562188	200						0	184 099
129	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 110/6 кВ "Дорогая-Северная" Ф-8	ТП №1	СН2	СН2	Кирпич 310 МТ	9000712080735	500						0	184 099
128	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 330/110/6 кВ "Дорогая-Южная" Ф-1	ТП №104	СН2	СН2	Кирпич 310 МТ	9000712154629	50						0	184 099
127	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 110/6 кВ "Дорогая-Северная" Ф-21	ТП №99	СН2	СН2	Кирпич 310 МТ	8000712074923	200						0	184 099
126	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 110/6 кВ "Дорогая-Заводская" Ф-6	ТП №94	СН2	СН2									0	184 099
125	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 110/6 кВ "Дорогая-Северная" Ф-16	ТП №94Л	СН2	СН2	Кирпич 310 МТ	9000712075947	120						0	184 099
124	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 330/110/6 кВ "Дорогая-Южная" Ф-4	ТП №56	СН2	СН2									0	184 099
123	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 110/6 кВ "Дорогая-Северная" Ф-24	ТП №39	СН2	СН2	Кирпич 310 МТ	9000712215827	120						0	184 099
122	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 330/110/6 кВ "Дорогая-Южная" Ф-4	ТП №240	СН2	СН2	Кирпич 310 МТ	8000712574556	40						0	184 099
121	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 110/6 кВ "Дорогая-Заводская" Ф-21	ТП №218	СН2	СН2									0	184 099
120	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 110/6 кВ "Дорогая-Заводская" Ф-21	ТП №217	СН2	СН2									0	184 099
119	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 110/6 кВ "Дорогая-Северная" Ф-5	ТП №201	СН2	СН2									0	184 099
118	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 330/110/6 кВ "Дорогая-Южная" Ф-11	ТП №196	СН2	СН2									0	184 099
117	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 110/6 кВ "Дорогая-Заводская" Ф-3	ТП №194	СН2	СН2									0	184 099
116	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 330/110/6 кВ "Дорогая-Южная" Ф-11	ТП №117	СН2	СН2									0	184 099
115	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 330/110/6 кВ "Дорогая-Юбилейная" Ф-1	ТП №103	СН2	СН2									0	184 099
114	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 330/110/6 кВ "Дорогая-Южная" Ф-1	ТП №102(2Т)	СН2	СН2									0	184 099
113	ООО "Лит-Экспресс"	ПС 330/110/6 кВ "Дорогая-Южная" Ф-1	ТП №57	СН2	СН2									0	184 099
112	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	Опыт 1 -подъём	СН2	СН2									0	184 099
111	ООО "Лит-Экспресс"	Дорожная 110/35/10	ТП№7-Заводской-Д	СН2	СН2									0	184 099
110	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №230 Молодёжный	СН2	СН2									0	184 099
106	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №90 Нахимовский	СН2	СН2									0	184 099
108	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №250 Шахтёрская	СН2	СН2									0	184 099
107	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №230 Пограничная	СН2	СН2									0	184 099
104	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №210 Заводская	СН2	СН2									0	184 099
105	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №20 Ленинградская	СН2	СН2									0	184 099
104	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №190 Лермонтова	СН2	СН2									0	184 099
103	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №50 Мартынова	СН2	СН2									0	184 099
102	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №60 Пушкинская	СН2	СН2									0	184 099
101	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №60 Крестовая	СН2	СН2									0	184 099
100	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №160	СН2	СН2									0	184 099
99	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №200 Набережная	СН2	СН2									0	184 099
98	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №200 Садовая	СН2	СН2									0	184 099
97	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №200 Лесная	СН2	СН2									0	184 099
96	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
95	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
94	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
93	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
92	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
91	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
90	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
89	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
88	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
87	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
86	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
85	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
84	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
83	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
82	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
81	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
80	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
79	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
78	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
77	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
76	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
75	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
74	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
73	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
72	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
71	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
70	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
69	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
68	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
67	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
66	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
65	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
64	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
63	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
62	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
61	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
60	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
59	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
58	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
57	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
56	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
55	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
54	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
53	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
52	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
51	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
50	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
49	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
48	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
47	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
46	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
45	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
44	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
43	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
42	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
41	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
40	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
39	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
38	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
37	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
36	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
35	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
34	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
33	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
32	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
31	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
30	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
29	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
28	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
27	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
26	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
25	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
24	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
23	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
22	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
21	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
20	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
19	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
18	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
17	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
16	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
15	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
14	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
13	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
12	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
11	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
10	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
9	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
8	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
7	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
6	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
5	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
4	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
3	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
2	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099
1	ООО "Лит-Экспресс"	Опыт 110/35/6	КТП №7 Дворец	СН2	СН2									0	184 099

183	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-5	ТП № 70	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	900071231336					200		0	204 932		
184	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-3	ТП № 93	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	800121585280					200		0	204 932		
185	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-24	ТП № 97	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	400021226586					200		0	261 193		
186	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-4	ТП № 87	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	800037257567					200			202 182		
187	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-4	ТП № 87	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	800061208472					120		0	199 808		
188	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная"	ТП № 9	СН2	СН2	Каскад 310	900071207547					200		0	184 099		
189	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-12	ТП № 92	СН2	СН2	Каскад 310	800071257477					120		0	187 418		
190	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-3	ТП № 93	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	400021226586							0	191 574		
191	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-24	ТП № 97	СН2	СН2									0	162 952		
	Всего принят												**67 440 059**	**53 124 485**	**14 283 195**	**32 378**	
	ПЕРЕДАЧА																
	Передача в смежные сетевые организации																
1	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-2 35/10	Фидер 2 ТП-82 "ЦГБ"	СН-2	СН2	Учет отсутствует начисление произведено расчетным путем							76 803		76 803		
2	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-2 35/10	Фидер 2 ТП 157Багдал	СН-2	СН-2	ЦЭ 6803 В	0113551402207 19	10438	10438	0	80	0	0			0	
3	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	фидер 6	СН-2	СН1	ЦЭ 6850М	0072511344958 39	4182,26	4414,74	232,48	4000	929 920	929 920				
4	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	фидер 7	СН-2	СН1	СЕ 302	68880210 00086	8119,961	8175,172	55,211	1000	55 211	55 211				
5	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	фидер 9	СН-2	СН1	ЦЭ 6850М	0072511344957 73	2301,93	2421,4	119,47	2000	238 940	238 940				
6	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	ТП-07-6-90 ВЛ-0,4 "Гечцопа"	НН	СН-2	Меркурий 230	32306104	26332	26332	0	40	0	0				
7	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	фидер №3 "Совхоз"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	89868151	7193,2194	7395,289	202,0696	1000	202 070	202 070				
8	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	фидер №4 "Поселок"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	80022024	6908,2784	7068,4308	160,1524	1000	160 152	160 152				
9	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	фидер "17 Разъезд"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	89871815	2464,3594	2525,6277	61,2683	1000	61 268	61 268				
10	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Шамильказм 35/10	фидер 12	СН-2	СН1	ЦЭ6850М	725113449 3860	1674,92	1674,92	0	6000	150 000	0				150000
11	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиагрегат 35/6 Ф-17	Фидер 17	СН-2	СН1	ЦЭ6805В	2785400134	8233,5	8256,26	22,76	1200	27 312	27 312				
12	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиагрегат 35/6 Ф-18	Фидер 18	СН-2	СН1	ЦЭ6850В	400275	58408,17	58552,55	144,38	1000	144 380	144 380				
13	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиагрегат 35/6 Ф-20	Фидер 20	СН-2	СН1	Меркурий 230	168365	6335,07	6337,63	2,56	2400	6 144	6 144				
14	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиагрегат 35/6 Ф-21	Фидер 21	СН-2	СН1	СЕ 303	92113327144823	249,174	252,393	3,219	1200	3 863	3 863				
15	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиагрегат 35/6 Ф-22	Фидер 22	СН-2	СН1	ЦЭ6850В	465544	9398,36	9398,36	0	1000	0	0				
16	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "Робикс" 35/6 Т-1-6	Фидер 3	СН-2	СН1	ЦЭ6850М	1134695835	5735,91	5817,59	81,68	1800	147 024	147 024	0			
17	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	ВЛ-103	ВН	НН	Elster, EA05RL-B-4	1089701	21814,94	21988,017	173,077	88000	15 230 776	15 230 776				
18	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	ВЛ-112	ВН	ВН	Elster, EA05RL-B-4	1089762	25640,307	25805,879	165,372	88000	14 552 736	14 552 736				
	Всего передача												**31 986 599**	**31 759 796**	**76 803**	**150 000**	
	САЛЬДО (прием-передача)												**35 453 460**				
	Всего объем транспортировки:												**34 505 007**				
	Потребители ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"												**25 232 994**				
	в т.ч. ВН												**42 240**				
	СН-1												**210 391**				
	СН-2												**3 103 284**				
	НН												**4 149 364**				
	НН Население городское												**12 543 595**				
	НН Население сельское												**126 152**				
	Приравненные к населению												**5 064 028**				
	Потребители НЭСК "Электрия"												**4 835 788**				
	в т.ч. ВН												**68 982**				
	СН-1												**1 134 722**				
	СН-2												**806 207**				
	НН												**1 654 211**				
	СН-2 Приравненные к населению												**1 171 666**				
	МУП "Каспэнерго"												**3 238 214**				
	ВН												**3 238 214**				
	Потребители ООО "Каспэнергосбыт"												**730 327**				
	НН												**34 564**				
	ВН												**695 763**				
					СН1								**0**				
	Собственные нужды Иранайской ГЭС				СН1								**68 208**				
	ТАО «Торговый дом «Содружество»				СН1								**54 092**				
	ООО "Кервен"				СН1								**285 410**				
	ИП Аллаханов З.О.				НН								**21 857**				
	ИП Кудаймаров Ч.М.				НН												
	ООО Авиагрегат				СН1								**38 117**				
	ПОТЕРИ ООО "ДагЭнерЖи"												**948 453**				
													2,41%				

Генеральный директор ООО "ДагЭнерЖи"

Рамазанов Т.О.

М.П.

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ДагЭнерЖи" ИНН 0560019129 ОГРН 1140548000129 Республика Дагестан

191

Наименование ПС	Отпуск э/э на ПС	Наименование контрагента	объем	потери	собственники сетей
КТЭЦ	8 698 272,00	МУП Каспэнерго	5 526 735,48	2 425 737,24	потери ДЭЖ
		ООО "Каспэнергосбыт"	745 799,28		
		ООО "Электрон"			
		Конечные ГП			

1	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф-7	ВН	Меркурий 230	11103956	4800	426,7506	435,3778	41411	41411			
2	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф 15	ВН	Меркурий 230	11103642	4800	21889,6379	22108,9574	1052734	1052734			
3	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф 18	ВН	Меркурий 230	11068093	3600	23673,6004	23913,238	862695	862695			
4	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф-19	ВН	Меркурий 230	11080167	2400	35563,0842	35871,7212	740729	740729			
5	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф-28	ВН	Меркурий 230	11088333	4800	23874,9669	24055,3267	865727	865727			
6	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф-31	ВН	Меркурий 230	11088115	1200	16984,6005	17171,4721	224246	224246			
7	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф-33	ВН	Меркурий 230	11088332	4800	1766,956	1787,8043	100072	100072			
8	г. Кизилюрт	П/С Город 35/6	ВЛ 35 кВ №56	СН-I			100	2502705	2 525 263	2255800	2255800			
9	г. Кизилюрт	КЧГЭС	ф- ГУ -2	СН-I I	А1802RALQ	01287130	4800	10909,54995	11033,5001	594961	594961			
10	г. Кизилюрт	КЧГЭС	ф- ДЭА	СН-I I	А1802RALQ	01287131	2400	18006,94385	18241,69018	563391	563391			
11	ООО "Авиаагрегат"	Приозерная 110/35/6	Л 5 ВЛ 35 кВ	СН1	Меркурий 230 ARM	11203715	14000	6598,5171	6598,5171	0	0	0		
12	ООО "Авиаагрегат"	Приозерная 110/35/6	Л 7 ВЛ 35 кВ	СН1	Меркурий 230 ARM	11203581	14000	751,5936	751,5936	0	0			
13	ООО "Авиаагрегат"	Авиаагрегат 35/6	Т-1	СН1	ЦЭ6850М	7251134495789	7200	1080,169	1115,5611	256 989	254 823	2 166,00		
14	ООО "Авиаагрегат"	Авиаагрегат 35/6	Т-2	СН1	ЦЭ6850М	007251134495851	7200	1361,6606	1397,7761	262 242	260 032	2 210,27		
15	ООО "Авиаагрегат"	Авиаагрегат 35/6	0	СН1	СА3У-И44	50279	10	8934	8991	575	570	4,85		
16	ООО "КЭМЗ"	ПС Кизляр 1 110/35/10	Л-1	ВН	Меркурий 230	11099781	7000	18592,99	18874,97	1 973 860	1 973 860			
17	ООО "КЭМЗ"	ПС Кизляр 2 110/35/10	Л-24	ВН	Меркурий 230	11132927	21000	6779,3128	6832,7918	1 123 059	1 123 059			по данным РусГидро
18	ООО "ШПЭС энерго"	Шамилькала 35/10	Т-1	СН1	ЦЭ6850М	60804050	1000	186 824,96	186 824,98	20	20			по данным РусГидро
19	ООО "ШПЭС энерго"	Шамилькала 35/10	Т-2	СН1	ЦЭ6850М	89786120838024	1000	217 220,85	219 306,92	2 154 246	2 086 070	68 176,33		
20	ООО "Дробилка М"	Дробилка М 35/10	ВЛ-56	СН 1	ЦЭ6805ВС	85871615	100	452514,26	452514,26	403 059	0		403 059	п.183 ППРФ 442
21	ИП Гусейнов	ПС Роббинс 35/10	ВЛ 35 кВ №10 (ПУ на ПС Ирганай ГПП)	СН 1	А1805RALQ-P4GB-DW-4	1341659	10500	393,490775	420,09125	279 305	279 305			
22	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	7	ВН	Меркурий 230	101974479	7200	37626,7606	37860,594	1 683 600	1 683 600			
23	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП МСО	СН-I I	ЦЭ6803В	97080436	80	16645	16916	21 680	21 680			
24	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП СТХ	СН-I I	ЦЭ6803В	970080454	80	81791	82771	78 400	78 400			
25	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-9, КТП Нахалкент	СН-I I	ЦЭ6803В	94146127	80	42595	43358	61 040	61 040			
26	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Нахалкент	СН-I I	Каскад 310-МТ	4000112154338	80	29367	29902	42 800	42 800			
27	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Виноградный	СН-I I	Каскад 310-МТ	11880153070381	120	1207	1875	80 160	80 160			
28	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Новостройки Рыбников	СН-I I	ЦЭ6803В	097080514	200	28340	28694	70 800	70 800			
29	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Митарова	СН-I I	ЦЭ6803В	94146330	80	24701	25318	49 360	49 360			
30	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Ленина	СН-I I	ЦЭ6803В	97080512	80	50901	51656	60 400	60 400			
31	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Цадаса	СН-I I	Каскад 310-МТ	4000112044882	80	36611	37273	55 661	52 960	2 701		
32	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Нахимова	СН-I I	Каскад 310-МТ	11355140220678	120	6100	6403	52 534	36 360	16 174		
33	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	7, КТП 250 Шалбузова	СН-I I	Каскад 310 МТ	8000712575959	80	11902	12027	10 000	10 000			
34	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Птичник	СН-I I	ЦЭ6803В	93081276	80	24571	24905	26 720	26 720			
35	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, Нахимова КТП-400	СН-I I	ЦЭ6803В	11355134106613	80	17394	17960	47 589	45 280	2 309		
36	ООО "Нефтехиммаш"	Дербент-Западная 110/35/10	ф-3, КТП Сухая речка	СН-I I	СЕ 303	11880153070627	120	1832	2254	50 640	50 640			
37	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1 Ленина-117 1 тп№1\61-400-04	СН-I I	СЕ 303	011880153070483	40	10	88	3 279	3 120	159		
38	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Молодежный	СН-I I	ЦЭ6803В	95156622	80	19302	19556	21 356	20 320	1 036		
39	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1 КТП 55\250 (Р тех прис. 160 кВт)	СН-I I	Каскад 310-МТ	3001211585017	40	10019	10019	0	0			
40	МКУ"УАГИ и ЗО"ГО"г.Даг.Огни"	ПС Огни 110/35/6	3								0			
41	КТП, Сулейманов З.Г.	Огни 110/35/6	ф-1 КТП 55\250	СН-I I	Каскад 310-МТ	3001211585017	40	10021	10126	4 200	4 200			
42		ПС КЭМЗ -1	6 ТП 90	СН-I I	Каскад-310 МТ	1200213509355	120	24040	24496	54 720	54 720			
43		ПС КЭМЗ -1	6 ТП 90 (резервный)	СН-I I			120	15949	15949	0	0	0,00		
44	ПАТП	Компас 110/10	ф-36 ПАТП	ВН	Меркурий 230	11100131	4000	850,6746	858,1585	29 928	29 928			
45	Кизлярхлебзавод	Кизляр-2 110/35/10	ф-11, КТП 49	СН-I I	Каскад 310 МТ/1	1200912115130	40	30361	30427	2 775	2 640	134,64		
46	КЭАЗ	ПС КЭАЗ 35/10	ввод 2	СН-I	ЦЭ 6850М	007251031000495	3000	3442,4	3524,06	257 474	244 980	12 493,98		
47	КЭАЗ	ПС КЭАЗ 35/11	до ввода 2 РУМП	СН-I	СЕ 303	9211128081169	3000	2328,381	2399,825	225 263	214 332	10 930,93		
48	ООО "Горные ресурсы"	ПС Новая 110/35/6	Ф-16, ТП- 1000 кВА (ООО "ИТЦ "Горные ресурсы")	СН-I I	Меркурий 230	38574135	200	1124	1164	8 408	8 000	408,00		
49	Техспортсервис	ПС 110/6кВ "Завод точной механики"	Ф12 (Техспортсервис)	СН2	СЕ-303	6000329	60			315 912	0		315 912,00	п.183 ППРФ 442 за август 20
50	Техспортсервис	ПС 110/6кВ "Завод точной механики"	Ф13(Техспортсервис)	СН2	СЕ-303	5000293	60			500 952	0		500 952,00	п.183 ППРФ 442 за август 20
51	ИП Адамов	ПС "Полигон Солнце"	Ф-4, отпайка на КТП ИП Адамов	СН2	Матрица	04608228	30	926	960	1 095	1 020	75,48		
52	ООО "Галакси"	ПС "Приозерная" 110/35/6 кВ	Ф-25, отпайка на КТП 160 кВА ООО "Галакси"	СН2	Матрица	04609177	120	4788	4895	13 495	12 840	654,64		
53	ИП Багандов	ПС "ГПП" 110/35/6 кв	Ф- 32, отпайка на КТП 630 кВА-резерв ИП Багандов	СН2	резерв					0	0	0,00		
54			Ф-52, отпайка на КТП 630 кВА ИП Багандов	СН2	Меркурий 234-ARTM-02	32932896	200	11520	11853	71 528	66 600	4 928,40		
55	ООО "Арсенал"	ПС "Приозерная" 110/35/10 кв	Ф-25, отпайка на КТП 250 кВА ООО "Арсенал"	СН2	Матрица	4608958	40	18078	18772	29 176	27 760	1 415,76		
56	ООО "Пионер"	ПС ЗФС 110/35/6	Ф-48 ,отпайка на КТП 18/630 ООО "Пионер"	СН2	СЕ 303	9217148527616	200	6933,2812	7415,1656	103 509	96 377	7 131,90		
57	КП РД "УКИО РД"	ПС 110 кВ "Уйташ-1"	опора на ВЛ-110 кВ Махачкала-Каспийская ТЭЦ №125	ВН	СЭТ -4 ТМ 0,3 М	8181711668				0	0			
58	КП РД "УКИО РД"		опора на ВЛ-110 кВ Махачкала-Каспийская ТЭЦ №126	ВН	СЭТ -4 ТМ 0,3 М	81811711641				0	0			

64	ООО "Ромашка"	ПС Рассвет	ф-1 КТП 400 кВА КТП 6/04 630 кВА	СН2	NP73E	51802420033825	160	8298	9245	35 227	32 865	2 427,35			
65			КТП 6/04 630 кВА 6	СН2	МИРТЕК-32-РУ-W31	51802420033625	80	8803	9243	37 977	35 360	2 615,64			
66	ООО "Элита"	ПС Кизляр -2	ф-11 ТМ 400 кВА	СН2	NP73E.3-14-1	04608498	160	4574	4781	35 571	33 120	2 450,88			
67	ИП Насруллаев З. У.	ПС Ю-Восточная 110/6	ф-6 КТП 630 кВА	СН2		124525709	30	20237	20915	21 845	20 340	1 505,16			
68			ф-6 КТП 630 кВА	СН2		34280562	200	485	485	0	0	0,00			
69				СН2	СЕ 303 S31	34280551	200	118,68	118,68	0	0	0,00			
70	ООО "Юггагроходзит"	ПС Шамхал	ТП (ТМГ)/250 кВА	СН2	NP73E.3-14-1	11880153070619	200	0	76	16 325	15 200	1 124,80			
71		ПС КПФ 35/10	ф- 11 КТП-250 кВА	СН2	СЕ 303 S31543	04608477	80	1027	1033	516	480	35,52			
72			ф-5 КТП-250 кВА	СН2	СЕ 303 S31	01188015307038	80	161	171	859	800	59,20			
73			ф-5 КТП-40 кВА	СН2	СЕ 303 S31	011880153070338	160	2253	2445	32 993	30 720	2 273,28			
74		ПС Ленинкент 35/6	ф-1, КТП	СН2	NP73E.3-14-1	011888152098657	1	16286	17544	1 351	1 258	93,09			
75	ООО НПО "ШЗЖБИ"	ПС Шамхал 110/35/10 кв	ф-11 КТП 630 кВА	СН2		04609164	20	555	558	64	60	4,44			
76	ООО НПО "ШЗЖБИ"	ПС Шамхал 110/35/10 кв	ф-11 КТП 630 кВА	СН2	NP73E	4607899	120	0		0,00	0	0,00			
77	ООО "СК-АКВА"	ПС Кизляр 1	5	СН2	СЕ 303	04607909	120	0	1433	184 685,04	171 960	12 725,04			
78	ООО "Базальт"	ПС 35/10 кВ Хуцеевка	3	СН2	ЦЭ6803	124580405	200	8257	8651	84 631	78 800	5 831,20			
79	ООО ПЖТ "Жилдортранс"	ПС 110/6 кВ Насосная	8	СН2	Меркурий 230	126141995	80	2137	2156	1 632	1 520	112,48			
80	ООО " ПП Кизляр"	ПС 110/35/10 кВ Кизляр 1	2	СН2	СЕ-303 S31 GSM	33013190	80	2597	2776	15 380	14 320	1 059,68			
81		ПС 110/35/10 кВ Кизляр 1	10	СН2	СЕ-303 S31 GSM	120102074	200	5071,51	5200	28 961	25 698	1 995,48	1 268		
82	КФХ В.А. Яллаев	ПС 110/35/10 кВ Кизляр 2	4, \160	СН2	Меркурий 230	122427089	200	6624	6884	60 039	52 000	4 136,75	3 902		
83	КТП Михаилов А.М.	ПС 35/6 кВ "Стекловолокно"	24	СН2		40191856	30	1032	1083	1 643	1 530	113,22			
										0	0	0,00			

Отдача из сетей филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго", W отд, кВт*ч

	18 353 970
ВН	8 698 061
СН1	6 094 973
СН2	3 560 935

1		ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 3 "Совхоз"	СН-I	ЦЭ6805В	89868151	1000	7004,14	7198,16	194 020	194 020				
2		ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 4 "Поселок"	СН-I	ЦЭ6805В	80022024	1000	6724,33	6890,29	165 960	165 960				
3		ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 17 "Разъезд"	СН-I	ЦЭ6805В	89871815	1000	2407,81	2463,11	55 300	55 300				
4		ПС КЭМЗ -1	ф-6	ВН	ЦЭ6850В	7251134495839	4000	3982,0000	4182,2600	801 040	801 040				
5		ПС КЭМЗ -1	ф-7	ВН	СЕ 302	74888399	1000	8078,6380	8119,9610	41 323	41 323				
6		ПС КЭМЗ -1	ф-9	ВН	ЦЭ6850В	7251134495773	2000	2203,6600	2301,9300	196 540	196 540				
7		ПС КЭМЗ -2	ф-2 ТП-82 "ЦГБ"	ВН	учет отсутствует , резерв					0	0				
8		ПС КЭМЗ -2	ф-2 ТП-157 Багдад	ВН	ЦЭ 6803В	11355140220719	80	10086	10438	29 596	28 160	1 436,16			
9		ПС КЭМЗ -1	ф-6, ТП № 90, ВЛ 0,4 кВ "Герцена"	СН-I I	Меркурий-230/1	32306104	40	25825	26332	20 280	20 280				
10		Авиаагрегат 35/6	фид №17	СН-I	ЦЭ6805В	2785400134	1200	8233,5000	8233,5000	0	0				
11		Авиаагрегат 35/6	фид №18	СН-I	ЦЭ6850В	400275	1000	38298,6600	38408,1700	109 510	109 510				
12		Авиаагрегат 35/6	фид №20	СН-I	ЦЭ6850В	208401975	2400	6331,4500	6335,0700	8 688	8 688				
13		Авиаагрегат 35/6	фид №21	СН-I	ЦЭ6850В	3001051	1200	249,17	249,17	0	0				
14		Авиаагрегат 35/6	фид №22	СН-I	ЦЭ6850В	465544	1000	9398,3600	9398,3600	0	0				
15		Авиаагрегат 35/6	ТП-8, фид № 3	СН-I	Меркурий 230 ART-00 0,5s	10181109	2400	3289,3200	3289,3200	0	0				
16		Шамилькала 35/10	ф-12	СН-I	ЦЭ6805М	007251134495860	6000	1 620,25	1 674,92	328 020	328 020				по данным Дагэнержи
17		ПС Роббинс 35/10	ф-3	СН-I	ЦЭ6850М	007251134495835	1800	5 621,91	5 735,91	205 200	205 200				по данным Дагэнержи
										2 155 477					0

Приём в сети филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго", W пр, кВт*ч

ВН	1 068 499
СН1	1 066 698
СН2	20 280
всего	**16 198 492**

Сальдо, W пр -W отд, кВт*ч

ВН	**7 629 562**
СН1	**5 028 275**
СН2	**3 540 655**

+ 3180186 КТЭЦ

Исполнитель
Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"

_____
мп

Заказчик
ООО "Дагэнержи"

_____
мп

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансформации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	Т-1	ЦЭ6850В	7251134495789	1080,1690	1115,5611	35,39	7200	254 823	0,85	2 166	256 989	СН-1
	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 38	Авиаагрегат 35/6	Т-2	ЦЭ6850В	7251134495851	1361,6606	1397,7761	36,12	7200	260 032	0,85	2 210	262 242	СН-1
3	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 39	Авиаагрегат 35/6	ТСН	САЗУ-И44	50279	8934	8991	57,00	10	570	0,85	5	575	СН-1
									Итого прием:			**515 425**		**4 381**	**519 806**	**СН1**

Передача

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя услуг		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансформации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
1	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №17	ЦЭ6805В	2785400134	8233,50	8233,50	0,000	1200	0			0	СН - 1
2	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №18	ЦЭ6850В	400275	38298,66	38408,17	109,510	1000	109 510			109 510	СН - 1
3	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №20	Меркурий 230	168365	6331,45	6335,07	3,620	2400	8 688			8 688	СН - 1
4	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №21	СЕ 303	9211132144821	249,17	249,17	0,000	1200	0			0	СН - 1
5	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №22	ЦЭ6850В	465544	9398,36	9398,36	0,000	1000	0			0	СН - 1
									Итого передача:			118 198			**118 198**	

Отпуск

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансфор - мации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
1	ООО"ДагЭнерЖи"	ЗАО «Торговый дом «Содружество»	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.23	ЦЭ6850В	214680	8 017,071	8 052,952	35,881	1000	35 881			35 881	СН-I
2	ООО"ДагЭнерЖи"	ООО "Караван"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.24	ЦЭ6850В	89872611	18 262,53	18 360,39	97,860	1000	97 860			97 860	СН - 1
3	ООО"ДагЭнерЖи"	ООО "Караван"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.25	ЦЭ6850В	80022294	25 286,08	25 369,70	83,620	1000	83 620			83 620	СН - 1
4	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Агалханов З.О.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 1	Меркурий 230	23955757	13 427,88	13 650,83	222,950	60	13 377			13 377	НН
5	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Агалханов З.О.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 2	Меркурий 230	23986296	12,67	12,67	0,000	60	0			0	НН
	Отпуск потребители ПАО "ДЭСК"															
8	ООО"ДагЭнерЖи"	ОАО"Сбербанк России"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 4	Меркурий 230	15740494	21 540,91	21 675,53	134,620	30	4 039			4 039	НН
	Отпуск ООО "Электрон"															
9	ООО"ДагЭнерЖи"	ЖСК ТриДворца	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 3	СЕ-303	11872153070053	154,50	241,35	86,854	1200	104 225			104 225	СН-II
	ООО"ДагЭнерЖи"	Шейх Мустафа	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 4	Меркурий 230	28832610	509 469,00	517 498,00	8 029,000	1	8 029			8 029	НН
	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Абасов М.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	КТП-5. фид. 4	Меркурий 230	34715836	2 506,24	2 649,26	143,020	30	4 291			4 291	НН
	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Шарабудинов А.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	КТП-4. фид. 2	Меркурий 230	26087472	22 828,47	23 173,28	344,810	40	13 792			13 792	НН
									Итого отпуск:						**365 114**	
									Потери ФСТ						**14 000**	
									Потребление ОАО"Авиаагрегат"	**Май**	**2021 г.**				**22 494**	**СН-I**

Сетевая организация ООО "ДагЭнерЖи"
подпись_____/_____/

ПАО "Дагестанская энергосбытовая компания"
подпись_____/_____/

№ п/п	№ договора энергоснабжения	Контрагент	Наименование ТУ	Наименование РЗС	Наименование РЗ	Наименование фидера	Наименование КТП №	кВА	Ранний	Тех.присоед-я (кВт)	Трансформаторное напряжение	Прибор учета тип	Прибор учета №	Расчетный коэф-т	Показания ПУ начальные	Показания ПУ конечные	Потери всего	Потери по пок. счетч.	Потери наименование	Потери величина	Потери Х.Х. тр-ра	Примечание (фотофикс)
1	2	3	4	5	6	7	8		9	10	11	12	13	15	16	17	18	19	20	21	22	
1	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (МСО)	Дер	Дер	Огни	1	38\400		400	СН 2	ЦЭ6803	97080436	80	16645	16916	21 680	21 680				
2	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (СХТ)	Дер	Дер	Огни	1	5\250		250	СН 2	ЦЭ6803	970080454	80	81791	82771	78 400	78 400				
3	110-Т	ООО "Дагэнерд	Н.Уркарах (Нахалкент	Дер	Дер	Огни	9	1\200		200	СН 2	ЦЭ6803	94146127	80	42595	43358	61 040	61 040				
4	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Нахалкент ф	Дер	Дер	Огни	1	4\160		40	СН 2	Каскад 3	4000112154338	80	29367	29902	42 800	42 800				
5	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Виноградны	Дер	Дер	Огни	1	41\400		400	СН 2	СЕ 303	011880153070381	120	1207	1875	80 160	80 160				
6	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Виноградны	Дер	Дер	Огни	1	41\400		400	СН 2	Каскад 3	4000112144919	120	63019	63019	0	0				
7	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Новостройки	Дер	Дер	Огни	1	43\630		250	СН 2	ЦЭ6803	097080514	200	28340	28694	70 800	70 800				
8	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Митарова)	Дер	Дер	Огни	1	68\250		250	СН 2	ЦЭ6803	11070094146330	80	24701	25318	49 360	49 360				
9	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Ленина)	Дер	Дер	Огни	1	55\250		160	СН 2	ЦЭ6803	97080512	80	50901	51656	60 400	60 400				
10	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Г.Цадаса КТ	Дер	Дер	Огни	1	21\250		250	СН 2	Каскад 3	4000112044882	80	36611	37273	55 661	52 960			2700,96	
11	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Нахимова К	Дер	Дер	Огни	1	61\400		250	СН 2	ЦЭ6803	011355140220678	120	6100	6403	52 534	36 360			16 174	
12	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Нахимова К	Дер	Дер	Огни	1	400		400	СН 2	ЦЭ6803	11355134106613	80	17394	17960	47 589	45 280			2309,28	
13	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Сухая речка	Дер	Дер	Дербе	7	36\160		250	СН 2	СЕ 303	011880153070627	40	10	88	3 279	3 120			159,12	
13	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Сухая речка	Дер	Дер	Дербе	7	36\160		250	СН 2	СЕ 303	011880153070627	120	1832	2254	50 640	50 640				
14	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни Птичник	Дер	Дер	Огни	3	2\250		250	СН 2	ЦЭ6803	93081276	80	24571	24905	26 720	26 720				
15	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни Шалбузова	Дер	Дер	Огни	1	67\250		250	СН 2	Каскад 3	8000712575959	80	11902	12027	10 000	10 000				
16	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни Молодежный	Дер	Дер	Огни	3	55\250		250	СН 2	ЦЭ6803	11070095156622	80	19302	19556	21 356	20 320			1036,32	
17	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Ленина)	Дер	Дер	Огни	1	55\250		160	СН 2	Каскад 3	3001211585017	40	10019	10019	0	0				
																	732 420	710 040	0	0	22 380	

Кизляр-1

Наименов присоед,	Счетчики предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
Л-1	18592,99	18874,97	281,98	7000	1973860

КЭМЗ

Наименов присоед,	Счетчики предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
ф-6	3982	4182,26	200,26	4000	801040
ф-7	8078,638	8119,961	41,323	1000	41323
ф-9	2203,66	2301,93	98,27	2000	196540

Кизляр2

Наименов присоед,	Счетчики предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
Л-24	6779,3128	6832,7918	53,479	21000	1123059

ПС КЭАЗ 35/10	ввод 2	Ввод-2	СН-I	ЦЭ 6850М	7,25103E+12	2018	3442,4	3524,06	81,66	3000	244980
ПС КЭАЗ 35/10	до ввода 2	РУМП	СН-I	СЕ 303	9,21113E+12	2018	23283,81	23998,25	714,44	300	214332
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 3 "Совхоз"		СН-I	ЦЭ6805В	89868151	2018	7004,14	7198,16	194,02	1000	194020
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 4 "Поселок"		СН-I	ЦЭ6805В	80022024	2018	6724,33	6890,29	165,96	1000	165960
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 17 "Разъезд"		СН-I	ЦЭ6805В	89871815	2018	2407,81	2463,11	55,3	1000	55300

КТП 157/251	**10086**	**10438**	**352**	**80**	**28160**
КТП 82/630	**31063**	**31063**	**0**	**60**	**0**
ТП Ф-3 рез Черемушки	**5,544**	**5,544**	**0**	**4000**	**0**
ТП 90 Герцена от ф№6 КЭМЗ-1	**24040**	**24496**	**456**	**120**	**54720**
ТП-90 резерв	**15949**	**15949**	**0**	**120**	**0**
ТП 49 от ф№11 ПС Кизляр-2	**30361**	**30427**	**66**	**40**	**2640**
ТП 90 Герцена от ф№6 КЭМЗ-1 (у Ивана)	**25825**	**26332**	**507**	**40**	**20280**

ПС КЭМЗ -1 ф-6 ф-6, ТП № 90, ВЛ 0,4 кВ "Герцена" СН-I I Меркурий-230/1 32306104 2017 40 10888 -

498

Баланс электроэнергии в сетях АО "Сулакский ГидроКаскад" за май 2021 год.

№ п/п	Наимено-вание объектов учета (ЛЭП, трансформатор)	Собственник сетей	Напря жение, кВ	Счетчики		Показания счетчиков		Разность показаний счетчиков	Расчетный коэфф.	Количество электро-энергии, учтенной счетчиками, кВт*ч
				Тип	Номер	01.05.2021г.	01.06.2021г.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Прием в сети АО "Сулакский ГидроКаскад"										
	ПС ГПП Ирганай-110/35/6	филиал ПАО"Россети Северный Кавказ"- "Дагэнерго"								
1	ВЛ-110-170 (Чиркей ГПП)		110	A1802RALQ-P4G	01341643	421,559000	423,793800	2,23	132000	294 994
2	ВЛ -110-188 (Ирганайская ГЭС)		110	A1802RALQ-P4G	01341644	1110,578650	1216,324425	105,75	220000	23 264 071
3	ОВ -110 кВ		110	A1802RALQ-P4G	01341649	0,000000	0,000000	0,00	220000	0
	ВЛ-35-10 (Роббинс)		35	A1805RALQ-P4GB-DW-4	01341659	0,000000	0,000000	0,00	10500	0
4	ВЛ-35-15		35	A1802RALQ-P4G	01341669	0,000000	0,000000	0,00	21000	0
	ПС Чиркей ГПП-110/35/6									
5	ф-13 (плавка гололеда ВЛ-110-170)		6		1341658	2,5348	2,5348	0,00	12000	0
	ПС Унцукуль-35/10							0,00		
6	ВЛ-35-11а		35	Меркурий 230 ART-2-00	13055618	3,1880	3,1880	0,00	21000	0
7	**Гоцатлинская ГЭС** ВЛ- "Гоцатлинская" (ВЛ-206)	ПАО "РусГидро"	110	A1802RAL-P4G-DW-4	1284048	507,2223	524,5532	17,33	220000	3 812 815
	ПС Майданское-110/10					0,0000	0,0000	0,00	66000	0
8	ВЛ-110-197		110	A1802RALQ-P4G	1341645	0,0000	0,0000	0,00	66000	0
	Всего									**27 371 879**
Отдача из сети АО "Сулакский ГидроКаскад"										
	ПС ГПП Ирганай-110/35/6	филиал ПАО"Россети Северный Кавказ"-								
9	ВЛ-110-170		110	A1802RALQ-P4G	01341643	35,743575	145,360475	109,62	132000	14 469 431
10	ВЛ -110-188		110	A1802RALQ-P4G	01341644	0,033725	1,856175	1,82	220000	400 939
11	ОВ -110 кВ		110	A1802RALQ-P4G	01341649	0,000000	0,000000	0,00	220000	0
	ВЛ-35-10		35	P4GB-DW-4	01341659	393,490775	420,091250	26,60	10500	279 305
12	ВЛ-35-15		35	A1802RALQ-P4G	01341669	1665,636925	1807,117425	141,48	21000	2 971 091
13	Ф-5		6	P4GB-DW-4	01341657	826,907750	874,385350	47,48	4800	227 892
14	Ф-7		6	P4GB-DW-4	01341668	858,706250	1064,234075	205,53	3600	739 900
15	Ф-9		6	P4GB-DW-4	01341653	1799,107400	1894,316175	95,21	3600	342 752
16	Ф-10 (Роббинс)		6	P4GB-DW-4	01341654	81,552075	81,552075	0,00	4800	0
	ПС Унцукуль-35/10							0,00		

191

17	*ВЛ-35-11а*	"Дагэнерго"	35	[illegible] ART-2-00	13055618	3095,9475	3095,9475	0,00	21000	5	
	ПС Майданское-110/10										
18	*ВЛ-110-197*		110	A1802RALQ-P4C	1341645	353,1724	374,4051	21,23	66000	1 401 355	
	ПС Гоцатлинская-110/10										
19	ф-1		10	A1802RAL-P4G-DW-4	01291719	5289,4045	5333,3390	43,93	8000	351 476	
20	ф-2		10	A1802RAL-P4G-DW-4	01291722	11820,4979	11918,5740	98,08	8000	784 609	
21	ф-3		10	A1802RAL-P4G-DW-4	01291720	1466,0035	1476,7880	10,78	8000	86 276	
22	**Гоцатлинская ГЭС ВЛ-"Гоцатлинская"** (ВЛ-206)	ПАО "РусГидро"	110	A1802RAL-P4G-DW-4	1284048	6257,3125	6266,4702	9,16	220000	2 014 700	
	ПС Шамилькала 35/10 кВ	ООО "Дагэнержи"									
23	В-Т1-10		10	ЦЭ6850М	60804050	186824,9800	186824,9800	0,000	1000	0	
24	В-Т2-10		10	ЦЭ6850М	78024	217220,8500	219306,9200	2 086,070	1000	2 086 070	
	ПС Новый Ирганай-110/10										
25	ВЛ 110 кВ Ирганай ГПП-Гоцатлинская (ВЛ-110-197) СШ-I-110	ООО "Нурэнергосервис"	110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341646	47,430425	50,662950	3,23	220000	711 156	
26	ВЛ 110 кВ Ирганай ГПП-Гоцатлинская (ВЛ-110-197) СШ-II-110		110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	01341650	18,311075	18,311075	0,00	220000	0	
	Всего									***26 866 951***	
	Потери в сетях 110/35/10 кВ									***504 928***	
	Конечные потребители	**лиц счет**									
	ПС «Головной узел»										
1	УЖКХ Унцукульского р-на	29270108				54111,55	54111,55	0	80	*0*	
2	УЖКХ Унцукульского р-на	29270108				54421,46	54421,46	0	80	*0*	
3	УЖКХ Унцукульского р-на	29270108				35179,5	35179,5	0	120	*0*	
4	УЖКХ Унцукульского р-на	29270108				928,33	928,33	0	120	*0*	
5	Русгидро	29300030				9840,34	9840,34	0	40	*0*	
	Всего "конечные потребители"									***0***	
	ИТОГО потери в сети АО "Сулакский Гидрокаскад"									***504 928***	

170

171

| | | |

Лицевой счет		Учетный показатель	Прибор учета			Предыдущее показание		Текущее показание				Расчет		Начисление
Альт.код ЛС	Потребитель	Учетный показатель	Тип ПУ	№ ПУ	Кпу	Дата пред. пкз	Пред. пкз	Тек. пкз.	Дата пкз.	Статус	Комментарий	Ед. изм.	Расход	Рассчит.
0550021000060	"ООО ПП "Кизляр"	"ООО ПП ""Кизляр"""	CE 303 S31 (5)/0,5/16/5,0	11880120102074	200	29.04.2021	5071,51	5200	30.05.2021	Дост		кВт.ч	25 600	нет
0550021000060	"ООО ПП "Кизляр"	Кафе	КАСКАД-310МТ (6)/1,0/16/6,2	1161217912558	1	29.04.2021	65509	66292	30.05.2021	Дост		кВт.ч	823	нет
0550021000060	"ООО ПП "Кизляр"	"База отдыха ""Ачиколь"""	КАСКАД-310МТ (6)/1,0/16/6,2	900071205592	1	29.04.2021	77917	78340	30.05.2021	Дост		кВт.ч	445	нет

26 868

444

АКТ

СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Договор 05500210000060

Потребитель: ООО ТТ «Кизляр» тел. _____

Месяц май 2021г.

Наименование объекта	№ счетчика	Мощность	Показ. начальные.	Показ. конечные	Разница	Коэф. тр.	Потери %	Потери кВтч	Потери в ТП кВтч	Перерасчет	Итого кВтч
Завод			6624	6884	260	200					52000
Магазин			68428	71116	2688						2688
Автостанция			36443	36981	538						538
Магазин			113381	114057	676						676
					ИТОГО						

Итого: 55902 кВт.

Представитель Исполнителя _____

Представитель Потребителя _____

Представитель Заказчика _____

Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» -«Дагэнерго»
КИЗЛЯРСКИЕ ГорЭС
368830, РД, г. Кизляр, ул. Туманяна, 27

АКТ

СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Месяц мая 2021г.

Договор 54240434

Потребитель: ООО «Кизляртеплосервис» тел. _____

Наименование объекта	№ счетчика	Мощность	Показ. начальные.	Показ. конечные	Разница	Коэф. тр.	Потери %	Потери кВтч	Потери в ТП кВтч	Перерасчет	Итого кВтч
											0
УПТВОС			21168	21168	0	20					0
школа №9			147188	147188	0	1					0
школа №3			35184	35184	0	1					0
Д/С №9			95103	95103	ИТО	1					0
Д/С №12			19001	19001	ГО	1					0
школа №2			285429	285429	0	1					0

Представитель Исполнителя _____

Представитель Потребителя _____

Представитель Заказчика _____

Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» -«Дагэнерго»
КИЗЛЯРСКИЕ ГорЭС
368830, РД, г. Кизляр, ул. Туманяна, 27

174

АКТ

СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Договор 57240434 Месяц мая 2021г.

Потребитель: ООО "Кизляртеплосервис" тел.

Наименование объекта	№ счетчика	Мощность	Показ. начальные.	Показ. конечные	Разница	Коэф. тр.	Потери %	Потери кВтч	Потери в ТП кВтч	Перерасчет	Итого кВтч
Школьная			309068	309068	0	1				0	
2 к 7			34099	34099	0	1				0	
76			21768	21832	64	30				1920	
Школьная			16885	16885	ИТОГО	20				0	
ТП-1			5144	5151	7	200				1400	
ТП-2			3035	3037	2	200				400	

Представитель Исполнителя

Представитель Потребителя

Представитель Заказчика

Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго»
КИЗЛЯРСКИЕ ГорЭС
368830, РД, г. Кизляр, ул. Туманяна, 27

Итого: 3720 кВт.

Коррект - ?

Расчет объемов электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях ООО "ДагЭнерЖи" за май 2021 года.

№	Собственник сетей	Наименование подстанции	№ линии (ВЛ,КЛ,)	Напряжение (кВ)		Прибор учета		Показания прибора учета		Разность показаний	Расчетный коэф-т	Объем приема активной электроэнергии (кВт*ч)			
				точки прис.	тарифное	Тип	Номер	начальные	конечные			Всего	по показаниям	расчетная величина	потери
	ПРИЕМ:														
	Прием из смежных сетевых организаций														
1	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-1 110/35/10	Л-1	СН-1	ВН	Меркурий 230	11099791	18592,99	18874,97	281,98	7000	1 973 860	1 973 860		
2	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2 110/35/10	Л-24	СН-1	ВН	Меркурий 230	11132927	6779,3128	6832,7918	53,479	21000	1 123 059	1 123 059		
3	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	Фидер №6 ТП-90 ТР-1	СН-2	СН-2	Каскад	509355	24040	24496	456	120	57 511	54 720		2791
4	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2	Фидер №3 ТП №49/400	СН-2	СН-2	Каскад 310-МТ	1200912115130	30361	30427	66	40	2 775	2 640		135
5	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	Фидер №6 ТП-90 ТР-2	СН-2	СН-2	Меркурий 230	32306386	15949	15949	0	120	0	0		0
6	Иной собственник	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	Ввод 2	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	007251031000495	3441,056	3538,6017	97,5457	3000	296 149	292 637		3512
7	Иной собственник	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	РУМП	СН-1	СН1	СЕ 303	009211128081169	2327,0747	2400,6594	73,5847	3000	223 403	220 754		2649
8	Иной собственник	Кизляр-2 110/35/10	Фидер №11 ГКТП-124/40	СН-2	СН-2	СЕ 303	124525709	19657	20915	1258	30	37 740	37 740		
9	Иной собственник	Кизляр-1 110/35/10	Фидер №5 КТП-400 кВа	СН-2	СН-2	СЕ 303	124580405	8257	8651	394	200	78 800	78 800		
10	Иной собственник	Хуцеевка 35/10	Фидер №3 КТП-400 кВа	СН-2	СН-2	Энергомера	126141995	2137	2156	19	80	1 520	1 520		
11	Иной собственник	Кизляр-2 110/35/10	Фидер №4 КТП-160 кВа	СН-2	СН-2	Меркурий 230	40191856	1032	1083	51	30	1 530	1 530		
12	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2 110/35/10	Фидер 2 ТП-630 кВ	СН-2	СН-2	Энергомера СЕ 303	120102074	5072	5200	128	200	25 600	25 600		
13	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2 110/35/10	Фидер 10 ТП-1000 кВ	СН-2	СН-2	Энергомера СЕ 303	122427089	6624	6884	260	200	52 000	52 000		
14	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2 110/35/10	Фидер 11 ЗКТП-142	СН-2	СН-2	ЦЭ6803В	11355158315517	166	166	0	50	0	0		
15	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	Ф-4 КТП-250 кВа	СН-2	СН-2	Энергомера СЕ 303	124525746	9945	9945	0	60	0	0		
16	ПАО "Русгидро" (С Г К)	Шамилькала 35/10	Ввод Т1	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	60804050	186824,98	186824,98	0	1000	0	0		
17	ПАО "Русгидро" (С Г К)	Шамилькала 35/10	Ввод Т2	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	89786120838024	217220,66	219301,35	2080,69	1000	2 080 690	2 080 690		
18	ПАО "Русгидро" (КЧГЭС)	КЧГЭС 110/10	ДЭА	СН-2	ВН	А1805RAL	1287131	18 006,94	18 241,69	234,746	2400	563 391	563 391		
19	ПАО "Русгидро" (КЧГЭС)	КЧГЭС 110/10	Головной узел №2	СН-2	ВН	У1805RAL	01287130	10 909,55	11 033,50	123,95	4800	594 961	594 961		
20	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	7	СН-2	ВН	Меркурий 230	11103058	425,901	433,611	7,71	4800	37 008	37 008		
21	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	15	СН-2	ВН	Меркурий 230	11103642	21734,611	21968,421	234	4800	1 122 288	1 122 288		
22	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	18	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088093	23511,781	23756,271	244,49	3600	880 164	880 164		
23	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	19		ВН	Меркурий 230	11089167	35255,622	35630,592	374,97	2400	899 928	899 928		
24	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	28	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088333	23864,271	24126,331	262,06	4800	1 257 888	1 257 888		
25	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	31	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088115	16806,691	16947,981	141,29	1200	169 548	169 548		
26	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	33	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088332	1735,183	1751,483	16,3	4800	78 240	78 240		
27	Иной собственник	п/с Дробилка-М	ВЛ-56	СН-1	СН-1	ЦЭ6850М	85871615	50929,587	51247,164	317,577	1000	317 577	317 577		
28	Иной собственник	ЗФС 110/35/6	Ф-48 КТП-18/630 кВА	СН-2	СН-2	СЕ 303	9217148527616	6933,281	7415,166	481,884	200	96 377	96 377		
29	ООО "ДагЭнерЖи"	Город 35/6	ВЛ-56	СН-1	СН 1	ЦЭ6850М	038001774	2486933,000	2510852,000	23919	100	2 391 900	2 391 900		
30	Иной собственник	Авиаагрегат 35/6	Ввод Т-1	СН-1	СН 1	ЦЭ6850В	7251134495789	1080,169	1115,561	35,3921	7200	256 989	254 823		2166
31	Иной собственник	Авиаагрегат 35/6	Ввод Т-2	СН-1	СН 1	ЦЭ6850В	7251134495851	1361,661	1397,776	36,1155	7200	262 242	260 032		2210
32	Иной собственник	Авиаагрегат 35/6	ТСН	СН-2	СН 1	ЦЭ6850М	50279	8934	8991	57	10	575	570		5
33	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Компас	Фидер №36	СН-2	ВН	ARTOOOPOPSIN	11100131	852,910	858,812	5,902	4000	23 608	23 608		
34	Иной собственник	ПС 110 кВ "Новая"	ТП 1000кВА	СН-2	СН-2	Меркурий 230	38574135	1124,000	1164,000	40	200	8 000	8 000		
35	Иной собственник	ПС 3ТМ 110/6	Фидер №12	СН-2	СН-2	СЕ 303	009211046000329	1016,969	1024,972	8,003	12000	96 031	96 031		
36	Иной собственник	ПС 3ТМ 110/6	Фидер №13	СН-2	СН-2	СЕ 303	003211050000293	1028,397	1040,282	11,885	12000	142 620	142 620		
37	Иной собственник	ПС "Приозерная" 110/35/10 кВ	Фидер №25	СН-2	СН-2	NP73E 3-14-1	4608958	18078,000	18772,000	694	40	27 760	27 760		
38	Иной собственник	ПС "ГПП"	Фидер №32	СН-2	СН-2	Меркурий 234 ARTM	32932896	11520,000	11853,000	333	200	66 600	66 600		
39	Иной собственник	ПС "Приозерная" 110/35/6 кВ	Фидер №25	СН-2	СН-2	NP73E 3-14-1	04609177	4788,000	4895,000	107	120	12 840	12 840		
40	Иной собственник	ПС "Полигон Солнце" 35/10	Фидер №4	СН-2	СН-2	Матрица	04608228	926,000	960,000	34	30	1 020	1 020		
41	Иной собственник	ПС "Полигон Солнце" 35/10	Ф-1 КТП-400 кВА	СН-2	СН-2	РиМ040.03-12	655372	2118,000	2118,000	0	1	0	0		
42	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	5 Фидер ТП-1/630	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E 3-	04608498	4574,000	4781,000	207	160	33 120	33 120		

43	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	1 Фидер ТП-1/630	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E.3-	04608933	8299,000	8504,000	205	160	32 800	32 800		
44	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	1 Фидер ТП-2/630	СН-2	СН-2	МИРТЕК-32-РУ-W32	5180242033825	8803,000	9245,000	442	80	35 360	35 360		
45	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	ф-1	СН-2	СН-2	Меркурий 230	28805756	6851,000	7193,000	342	60	20 520	20 520		
46	Иной собственник	ПС "Новая Коса" 35/10 кВ	Фидер2, КТП-630 кВА	СН-2	СН-2	Каскад 310 МТ	Ad-00692	11760,000	12167,000	407	60	24 420	24 420		
47	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	5 Фидер КТП-3/630	СН-2	СН-2	МИРТЕК-32-РУ-W32	5180242033906	7427,000	7470,000	43	200	10 200	8 600	1600	
48	Иной собственник	ПС 35/10 кВ "Согратль"	5 Фидер КТП-10/100	СН-2	СН-2	СЕ 303	011880153070349	681,000	712,000	31	30	930	930		
49	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 35/6 кВ "ТПП ЗТМ"	12 Фидер КТП-6/160	СН-2	СН-2	Меркурий 230 AR-03	36710086-19	7497,000	7797,000	300	60	18 000	18 000		
50	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 35/6 кВ "ТПП ЗТМ"	9 Фидер КТП-6/630	СН-2	СН-2	Меркурий 230 AR-03	34697638-18	893,540	893,540	0	200	0	0		
51	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	5/6 кВ "ТПП ЗТМ", РУ-6 кВ, ТП-	15 Фидер КТП-6/630	СН-2	СН-2	Меркурий 230 AR-03	26094267-16	6,620	6,620	0	200	0	0		
52	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 110/6 кВ "ТПП ЗТМ"	Ф-3 ТМ-63 кВА	СН-2	СН-2	Меркурий 233 ART-4	4424299	579751,000	589130,000	9379	1	9 379	9 379		
53	Иной собственник	ПС "Шамхал" 110/35/10 кВ	11 Фидер КТП-10/250	СН-2	СН-2	СЕ 303 S31543	011880153070038	161,000	171,000	10	80	800	800		
54	Иной собственник	ПС "Ленинкент" 35/6 кВ	1 Фидер КТП-6/100	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E.3-	04609164	555,000	558,000	3	20	60	60		
55	Иной собственник	ПС "КПФ" 35/10 кВ	5 Фидер	СН-2	СН-2	Меркурий 230 AR-00	11103955-12	1924,000	1960,000	36	1000	36 000	36 000		
56	Иной собственник	ПС "КПФ" 35/10 кВ	6 Фидер КТП-10/250	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E.3-	04608477	1027,000	1033,000	6	80	480	480		
57	Иной собственник	ПС "Ленинкент" 35/6 кВ	Ф-Насосная	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E	04609210	18866,000	19338,000	472	20	9 440	9 440		
58	Иной собственник	ПС "Насосная" 110/6 кВ	Ф-8 КТП-1/250	СН-2	СН-2	Меркурий 230	33013190	2597,000	2776,000	179	80	14 320	14 320		
59	Иной собственник	ПС "Юговосточная" 110/6 кВ	Ф-13 КТП-2/250	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E	04607699	3447,000	3480,000	33	120	3 960	3 960		
60	Иной собственник	ПС "Насосная" 110/6 кВ	Ф-8 КТП-630	СН-2	СН-2	Меркурий 230	35400085	112,000	112,000	0	2400	0	0		
61	Иной собственник	ПС 35/10 кВ "Согратль"	Ф-5 КТП-400 кВа	СН-2	СН-2	Матрица NP 73 E	04608543	3514,000	3590,000	76	120	9 120	9 120		
62	Иной собственник	ПС "Полигон Солнце" 35/10	Ф-10 КТП-250 кВа	СН-2	СН-2	Матрица NP 73 E	04607934	4458,000	4635,000	177	60	10 620	10 620		
63	Иной собственник	"Халимбекаул" 35/10	Ф-4 КТП-630 кВа	СН-2	СН-2	Матрица NP 73 E	04607408	1068,000	1098,000	30	200	6 000	6 000		
64	Иной собственник	ПС 110/10 кВ "Юго-Восточная"	14	СН-2	СН-2	СЕ 303 S31 543	011880153070448	93,000	182,000	89	200	17 800	17 800		
65	Иной собственник	ПС "Шамхал" 110/35/10 кВ	ф-11 КТП/630 кВА	СН-2	СН-2	NP73E	04607909	1355,000	1391,000	36	120	4 320	4 320		
66	Иной собственник	ПС 110/6кВ "Юго-Восточная"	ф-14 КТП-400кВА	СН-2	СН-2	ЦЭ 6803 ВЭР 32	0113551473711 58	949,000	961,000	12	120	1 440	1 440		
67	Иной собственник	ПС "Авиагрегат" 35/6 кВ	ф-5, ТП ТП - 2-1000 кВА	СН-2	СН-2	Меркурий 230AR-02	28832610	503295,000	509469,000	6174	1	6 174	6 174		
68	Иной собственник	ПС "Авиагрегат" 35/6 кВ	ф-4 КТП-5-1000 кВА	СН-2	СН-2	Меркурий 230	34715836	2385,000	2506,000	121	30	3 630	3 630		
69	Иной собственник	ПС "Авиагрегат" 35/6 кВ	ф-11 КТП-4-1000 кВА	СН-2	СН-2	Меркурий 230	26087472	22257,000	22828,000	571	40	22 840	22 840		
70	Иной собственник	ПС "Авиагрегат" 35/6 кВ	ф-3		НН							7 224			
71	Иной собственник	ПС 35/10 кВ "Согратль"	ф-6									3 612			
72	Иной собственник	ПС "Восточная" 110/10	ф-32 ТП/1000 кВА	СН-2	СН-2	СЕ 303 S31	011880153070619	0,000	42,000	42	200	8 400	8 400		
73	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	ВЛ-125	ВН	ВН	Elster, EA05RAL-B-4	1089775	26775,517	26950,969	175,452	88000	15 439 776	15 439 776		
74	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	ВЛ-126	ВН	ВН	Elster, EA05RAL-B-4	1089715	31276,58	31485,068	208,488	88000	18 346 944	18 346 944		
84	Иной собственник	110/6кВ Юго Восточная	Ф-6 ТП-1 2Х630кВАСТ	СН-2	СН-2	Меркурий 230 AR-03	34280562	485,000	485,000	0	200	0	0		
85	Иной собственник	ПС "ЗТМ" 110/35/6	Ф-6 КТП-1000 кВА	СН-2	СН-2	Каскад 310 МТ	201012448593	5540,000	5643,000	103,000	60	6 180	6 180		
86	Иной собственник	ПС "ЗТМ" 110/35/6	Ф-6 КТП-1000 кВА	СН-2	СН-2	Матрица	04608233	5384,000	5559,000	175,000	200	35 000	35 000		
87	Иной собственник	ПС 110 кВ "Насосная-1"	Ф-8 КТП-19/400 кВА	СН-2	СН-2	Матрица	04608033	939,000	1019,000	80	200	16 000	16 000		
88	Иной собственник	ПС "Уйташ-1" 110/10 кВ	Ввод Тр-1	ВН	ВН	СЭТ-4ТМ.03М01	0818171668	9,220	10,350	1,130	66000	74 580	74 580		
89	Иной собственник	ПС "Уйташ-2" 110/10 кВ	Ввод Тр-2	ВН	ВН	СЭТ-4ТМ.03М01	0818171901	7,910	7,910	0,000	66000	0	0		
90	ПАО "Русгидро" (С.Г.К.)	Робинс 35/6	ВЛ 35/6 Т-1-10	СН-1	СН 1	ЦЭ6805В	71019568	13288,225	13344,177	56	4800	268 570	268 570		
91	Иной собственник	Огни 110/35/6	Фидер №2	СН-2	ВН	Меркурий 230	11103663	7028,670	7028,670	0	3600	0	0		
92	Иной собственник	Огни 110/35/6	Фидер №4	СН-2	ВН	Меркурий 230	11100093	13475,22	13475,22	0	3600	0	0		
93	Иной собственник	Огни 110/35/6	Фидер №6	СН-2	ВН	Меркурий 230	11100094	155,700	155,700	0	3600	0	0		
94	Иной собственник	Огни 110/35/6	Фидер №8	СН-2	ВН	Меркурий 230	11100095	1073,19	1073,19	0	2400	0	0		
95	Иной собственник	Огни 110/35/6	Фидер №7	СН2	ВН	Меркурий 230	101974479	37625,87	37859,65	233,78	7200	1 683 216	1 683 216		
96	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	ТП 400 МСО	СН2	СН2	ЦЭ6803В	11070097080436	16645	16916	271	80	21 680	21 680		
97	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 22/250 СХТ	СН2	СН2	ЦЭ6803В	970080454	81791	82771	980	80	78 400	78 400		
98	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 200 Нахалкент	СН2	СН2	ЦЭ6803В	94146127	42595	43358	763	80	61 040	61 040		
99	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 116/160	СН2	СН2	Каскад 310-МТ	4000112154338	29367	29902	535	80	42 800	42 800		
100	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 400 Ярагского	СН2	СН2	СЕ 303 S31543	011880153070381	1207	1875	668	120	80 160	80 160		
101	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 630 Рыбников	СН2	СН2	ЦЭ6803В	097080514	28340	28694	354	200	70 800	70 800		

176

102	ООО "Лит№Кит"	Отпи 110/35/6	КТП 250 Митерроа	СН2	СН2	ЦЭ6803В	1102099414633О	2436З	24701	338	80	27 040	27 040	0	0	184 099	
103	ООО "Лит№Кит"	Отпи 110/35/6	КТП 2КЛ80 Лонцца	СН2	СН2	ЦЭ6803В	970805І2	50901	51656	755	80	60 400	60 400	0	0	184 099	
104	ООО "Лит№Кит"	Отпи 110/35/6	КТП 20/250 Г Цлаага	СН2	СН2	Кастал 310-МТ	4000ІІ20448ЯІ	366ІІ	3723З	662	80	52 960	52 960	0	0	184 099	
105	ООО "Лит№Кит"	Отпи 110/35/6	КТП 21/250 Нахиюра	СН2	СН2	ЦЭ6803В	0ІІ3551402206ЯЗ	6100	6403	303	120	36 360	36 360	0	0	184 099	
106	ООО "Лит№Кит"	Отпи 110/35/6	КТП 21/250 Нахиюра	СН2	СН2	ЦЭ6803В	1135513410661З	17394	17960	566	80	45 280	45 280	0	0	184 099	
107	ООО "Лит№Кит"	Отпи 110/35/6	КТП 250 Шлабуэова	СН2	СН2	Кастал 310 МТ	8000712579598	11902	12027	125	80	26 720	26 720	0	0	184 099	
108	ООО "Лит№Кит"	Отпи 110/35/6	КТП 49/100 Нехалкегд	СН2	СН2	ЦЭ6803В	9308ІІ276	24571	24905	334	80	20 320	20 320	0	0	184 099	
109	ООО "Лит№Кит"	Отпи 110/35/6	КТП 3/250 Мозолдекоп	СН2	СН2	ЦЭ6803В	1107009515662Я	19302	19556	254	80	20 320	20 320	0	0	184 099	
110	ООО "Лит№Кит"	Лепбент-Запалнак 110/35/10	ТТИ87/36-400-04	СН2	СН2	СЕ 303 S31543	0ІІ880І530706ЯЯ7	1832	2254	422	120	50 640	50 640	0	0	184 099	
111	ООО "Лит№Кит"	Отпи 110/35/6	Фидер 1 400кВа	СН2	СН2	Кастал 310 МТ	300І2ІІ58501Я	10019	10019	0	40	0	0	0	0	184 099	
112	ООО "Лит№Кит"	330/110/6 кВ "Лепбент-Южная"	ЗПП №57	СН2	СН2	Кастал 310 МТ	900071208035З										
113	ООО "Лит№Кит"	330/110/6 кВ "Лепбент-Южная"	КТП №103	СН2	СН2	Кастал 310 МТ	4000ІІ2ІЯ856Ч										
114	ООО "Лит№Кит"	330/110/6 кВ "Лепбент-Южная"	КТП №117	СН2	СН2	Кастал 310 МТ	8000712575058										
115	ООО "Лит№Кит"	330/110/6 кВ "Лепбент-Южная"	ТТП №102(271)	СН2	СН2	ЦЭ 68038	85І58І07З8267										
116	ООО "Лит№Кит"	С 110/6 кВ "Лепбент-Запалная"	КТП №194	СН2	СН2	Кастал 310 МТ	34										
117	ООО "Лит№Кит"	330/110/6 кВ "Лепбент-Южная"	КТП №196	СН2	СН2	Кастал 310 МТ	8000712562171										
118	ООО "Лит№Кит"	С 110/6 кВ "Лепбент-Северная"	КТП №203	СН2	СН2												
119	ООО "Лит№Кит"	С 110/6 кВ "Лепбент-Запалная"	КТП №217	СН2	СН2												
120	ООО "Лит№Кит"	С 110/6 кВ "Лепбент-Запалная"	КТП №218	СН2	СН2	Кастал 310 МТ	8000712574556										
121	ООО "Лит№Кит"	С 110/6 кВ "Лепбент-Запалная"	КТП №240	СН2	СН2												
122	ООО "Лит№Кит"	330/110/6 кВ "Лепбент-Южная"	КТП №39	СН2	СН2	Кастал 310 МТ	900071221582З										
123	ООО "Лит№Кит"	330/110/6 кВ "Лепбент-Южная"	КТП №56	СН2	СН2												
124	ООО "Лит№Кит"	С 110/6 кВ "Лепбент-Северная"	КТП №5ЖЛ	СН2	СН2	Кастал 310 МТ	900071207526Ч										
125	ООО "Лит№Кит"	С 110/6 кВ "Лепбент-Запалная"	КТП №94	СН2	СН2												
126	ООО "Лит№Кит"	С 110/6 кВ "Лепбент-Северная"	КТП №99	СН2	СН2	Кастал 310 МТ	8000712547235										
127	ООО "Лит№Кит"	330/110/6 кВ "Лепбент-Южная"	МТП №104	СН2	СН2	Кастал 310 МТ	900071221562З										
128	ООО "Лит№Кит"	С 110/6 кВ "Лепбент-Северная"	ТТП №10	СН2	СН2	Кастал 310 МТ	900071208073З										
129	ООО "Лит№Кит"	С 110/6 кВ "Лепбент-Северная"	ТТП №1	СН2	СН2	Кастал 310 МТ	8000712562188										
130	ООО "Лит№Кит"	330/110/6 кВ "Лепбент-Южная"	ТТП №11	СН2	СН2	Кастал 310 МТ	900071257З737										
131	ООО "Лит№Кит"	330/110/6 кВ "Лепбент-Южная"	ТТП №112	СН2	СН2												
132	ООО "Лит№Кит"	330/110/6 кВ "Лепбент-Южная"	ТТП №12	СН2	СН2	Кастал 310	8000612007192										
133	ООО "Лит№Кит"	330/110/6 кВ "Лепбент-Южная"	ТТП №120	СН2	СН2	Кастал 310	300І2ІІ583723										
134	ООО "Лит№Кит"	330/110/6 кВ "Лепбент-Южная"	ТТП №13	СН2	СН2	Кастал 310 МТ	4000І2224519Ь										
135	ООО "Лит№Кит"	С 110/6 кВ "Лепбент-Северная"	ТТП №135	СН2	СН2	Кастал 310	900071221З12										
136	ООО "Лит№Кит"	330/110/6 кВ "Лепбент-Южная"	ТТП №14	СН2	СН2	Кастал 310 МТ	8000612003095										
137	ООО "Лит№Кит"	330/110/6 кВ "Лепбент-Южная"	ТТП №141	СН2	СН2	Кастал 310	8000612004450										
138	ООО "Лит№Кит"	330/110/6 кВ "Лепбент-Южная"	ТТП №148	СН2	СН2												
139	ООО "Лит№Кит"	330/110/6 кВ "Лепбент-Южная"	ТТП №15	СН2	СН2	Кастал 310	900071200172Ь										
140	ООО "Лит№Кит"	330/110/6 кВ "Лепбент-Южная"	ТТП №16	СН2	СН2	Кастал 310 МТ	900071221Ь819										
141	ООО "Лит№Кит"	330/110/6 кВ "Лепбент-Южная"	ТТП №174	СН2	СН2	Кастал 310 МТ	8000712574907										
142	ООО "Лит№Кит"		ТТП №179	СН2	СН2												
143	ООО "Лит№Кит"	330/110/6 кВ "Лепбент-Южная"	ТТП №190	СН2	СН2	Кастал 310	8000712575775										
144	ООО "Лит№Кит"	С 110/6 кВ "Лепбент-Запалная"	ТТП №195	СН2	СН2	Кастал 310 МТ	900071207496З										
145	ООО "Лит№Кит"	С 110/6 кВ "Лепбент-Северная"	ТТП №2	СН2	СН2	Кастал 310 МТ	900071207508З										
146	ООО "Лит№Кит"	С 110/6 кВ "Лепбент-Северная"	ТТП №20	СН2	СН2	Кастал 310 МТ	900071221565Ь										
147	ООО "Лит№Кит"	С 110/6 кВ "Лепбент-Северная"	ТТП №227	СН2	СН2	Кастал 310 МТ	900071207516Я										
148	ООО "Лит№Кит"	330/110/6 кВ "Лепбент-Южная"	ТТП №228	СН2	СН2												
149	ООО "Лит№Кит"	С 110/6 кВ "Лепбент-Северная"	ТТП №24	СН2	СН2	Кастал 310	8000712562126										
150	ООО "Лит№Кит"	330/110/6 кВ "Лепбент-Южная"	ТТП №25	СН2	СН2	Кастал 310	700061262ЗЬ30										
151	ООО "Лит№Кит"	330/110/6 кВ "Лепбент-Южная"	ТТП №26	СН2	СН2	Кастал 310	900071207542Ч7										

152	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф	ТП № 27	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000712575584					200		0	184 099			
153	ООО "ДагЭнерЖи"	330/110/6 кВ "Дербент-Южная"	ТП № 28	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000712562218							0	184 099			
154	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф	ТП № 32	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	4000212269079					120		0	184 099			
155	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф	ТП № 33	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	4000212265354							0	184 099			
156	ООО "ДагЭнерЖи"	330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф	ТП № 35	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000612004665					120		0	184 099			
157	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф	ТП № 37	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000612005167					120		0	184 099			
158	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф	ТП № 4	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712075724					120		0	184 099			
159	ООО "ДагЭнерЖи"	330/110/6 кВ "Дербент-Южная"	ТП № 40	СН2	СН2	Меркурий 230	42248733					40		0	184 099			
160	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф	ТП № 41	СН2	СН2									0	248 512			
161	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф	ТП № 42	СН2	СН2									0	184 099			
162	ООО "ДагЭнерЖи"	330/110/6 кВ "Дербент-Южная"	ТП № 49	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000612001824					80		0	264 099			
163	ООО "ДагЭнерЖи"	330/110/6 кВ "Дербент-Южная"	ТП № 50	СН2	СН2	Каскад 310	1201012358557					60		0	184 099			
164	ООО "ДагЭнерЖи"	330/110/6 кВ "Дербент-Южная"	ТП № 51	СН2	СН2	Каскад 310	9000712					80		0	184 099			
165	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф	ТП № 53	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000612001534					120		0	184 099			
166	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф	ТП № 54	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712220971					120		0	184 099			
167	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф	ТП № 6	СН2	СН2	Каскад 310	4000212256703					120		0	190 969			
168	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф	ТП № 61	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712211986					200		0	189 824			
169	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф	ТП № 64	СН2	СН2	Каскад 310	8000712574877					200		0	144 457			
170	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф	ТП № 66	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712081961					120		0	192 343			
171	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф	ТП № 69	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	30001211585291					120		0	184 099			
172	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф	ТП № 70	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712210010					200			187 937			
173	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф	ТП № 70	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712210149					200		0	197 829			
174	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф	ТП № 73	СН2	СН2	Каскад 310	9000712074260							0	184 099			
175	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф	ТП № 74	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000612005280					120		0	184 099			
176	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф	ТП № 78	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712075274					120		0	184 099			
177	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф	ТП № 79	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712211078					120		0	217 476			
178	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф	ТП № 79	СН2	СН2	Каскад 310	9000712211566					120			235 937			
179	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф	ТП № 8	СН2	СН2	Каскад 310	9000712212136					200		0	208 714			
180	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф	ТП № 81	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	3001211585260					200		0	204 612			
181	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф	ТП № 85	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	4000212244618					200		0	201 193			
182	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф	ТП № 87	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000712575676					200			202 182			
183	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф	ТП № 87	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000612008472					120		0	199 808			
184	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная	ТП № 9	СН2	СН2	Каскад 310	9000712075472					200		0	184 099			
185	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф	ТП № 92	СН2	СН2	Каскад 310	8000712574778					120		0	187 410			
186	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф	ТП № 93	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	4000212265866							0	191 574			
187	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф	ТП № 97	СН2	СН2									0	162 952			
	Всего прием:												**66 454 960**	**52 142 123**	**14 283 195**	**29 642**		
	ПЕРЕДАЧА																	
	Передача в смежные сетевые организации					Учет отсутствует начисление произведено расчетным путем							39 007		39 007			
1	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-2 35/10	Фидер 2 ТП-82 "ЦГБ"	СН-2	СН2								29 596	28 160		1436		
2	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-2 35/10	Фидер 4 ТП [illegible]	СН-2	СН-2	ЦЭ 6803 В	011355140220719	10086	10438	352	80		801 040	801 040				
3	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	фидер 6	СН-2	СН1	ЦЭ 6850М	007251134495839	3982	4182,26	200,26	4000		41 323	41 323				
4	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	фидер 7	СН-2	СН1	СЕ 302	6883021000086	8078,638	8119,961	41,323	1000		196 540	196 540				
5	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	фидер 9	СН-2	СН1	ЦЭ 6850М	007251134495773	2203,66	2301,93	98,27	2000		20 280	20 280				
6	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	ТП-07-6-90 1Б1-0,4 "Совхоз"	НН	СН-2	Меркурий 230	32306104	25825	26332	507	40		20 280	20 280				
7	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	фидер №3 "Совхоз"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	89868151	6999,9681	7193,2194	193,251	1000		193 251	193 251				
8	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	фидер №4 "Поселок"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	80022024	6720,9742	6908,2784	187,304	1000		187 304	187 304				
9	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	фидер "17 Разъезд"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	89871815	2406,6047	2464,3594	57,7547	1000		57 755	57 755				
10	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Шамилькала 35/10	фидер 12	СН-2	СН1	ЦЭ6850М	7251134495860	1620,25	1674,92	54,67	6000		328 020	328 020				
11	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиагрегат 35/6- Ф-17	Фидер-17	СН-2	СН1	ЦЭ6805В	2785400134	8233,5	8233,5	0	1200		0	0				

12	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиаагрегат 35/6 Ф-18	Фидер 18	СН-2	СН1	ЦЭ6850В	400275	38298,66	38408,17	109,51	1000	109 510	109 510			
13	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиаагрегат 35/6 Ф-20	Фидер 20	СН-2	СН1	Меркурий 230	168365	6331,45	6335,07	3,62	2400	8 688	8 688			
14	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиаагрегат 35/6 Ф-21	Фидер 21	СН-2	СН1	СЕ 303	9211132144821	249,174	249,174	0	1200	0	0			
15	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиаагрегат 35/6 Ф-22	Фидер 22	СН-2	СН1	ЦЭ6850В	465544	9398,36	9398,36	0	1000	0	0			
16	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	П/С "Робинс" 35/6 Т-1-6	Фидер 3	СН-2	СН1	ЦЭ6850М	1134495835	5621,91	5735,91	114	1800	205 200	205 200	0		
17	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	ВЛ-103	ВН	ВН	Elster, EA05RL-B-4	1089701	21649,676	21814,94	165,264	88000	14 543 232	14 543 232			
18	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 110/6 кВ Каспийская ТЭЦ	ВЛ-112	ВН	ВН	Elster, EA05RL-B-4	1089762	25485,885	25640,507	154,622	88000	13 606 736	13 606 736			
	Всего передача											**30 367 482**	**30 298 879**	**39 007**	**1 436**	
	САЛЬДО (прием-передача)											**36 087 478**				
	Всего объем транспортировки:											**35 085 987**				
	Потребители ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"											**24 906 724**				
	в т.ч. ВН											**146 172**				
	СН-1											**305 982**				
	СН-2											**1 232 950**				
	НН											**4 216 975**				
	НН Население городское											**12 578 263**				
	НН Население сельское											**120 152**				
	Приравненные к населению											**6 306 230**				
	Потребители НЭСК "Электрон"											**4 316 581**				
	в т.ч. ВН											**55 982**				
	СН-1											**999 662**				
	СН-2											**617 260**				
	НН											**1 443 471**				
	Приравненные к населению											**1 200 206**				
	МУП "Каспэнерго"											**4 824 435**				
	ВН											**4 824 435**				
	Потребители ООО "Каспэнергосбыт"											**721 031**				
	НН											**27 379**				
	ВН											**693 652**				
					СН1							**0**				
	Собственные нужды Ирганайской ГЭС				СН1							*63 984*				
	ЗАО «Торговый дом «Содружество»				СН1							*35 881*				
	ООО "Караван"				СН1							*181 480*				
	ИП Агалханов З.О.				НН							*13 377*				
	ИП Кудиомаров А.М.				НН							*0*				
	ООО Авиаагрегат				СН1							*22 494*				
	ПОТЕРИ ООО "ДагЭнерЖи"											**1 001 491**				

Генеральный директор ООО "ДагЭнерЖи"

/ Османов А. И.

М.П.

Наименование ПС	Отпуск э/э на ПС	Наименование контрагента	объем	потери	собственники сетей
КТЭЦ	8 698 272,00	МУП Каспэнерго	4 824 434,00	3 180 186,00	потери ДЭЖ
		ООО "Каспэнергосбыт"	693 652,00		
		ООО "Электрон"			
		Конечные ГП			

1	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф-7	ВН	Меркурий 230	11103058	4800	419,771	426,7505	33502	33502			
2	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф 15	ВН	Меркурий 230	11103642	4800	21666,2516	21889,6379	1072254	1072254			
3	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф 18	ВН	Меркурий 230	11088093	3600	23431,5616	23673,6004	871340	871340			
4	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф-19	ВН	Меркурий 230	11080167	2400	35233,0291	35563,0842	792132	792132			
5	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф-28	ВН	Меркурий 230	11088333	4800	23677,7262	23874,9669	946755	946755			
6	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф-31	ВН	Меркурий 230	11088115	1200	16770,1732	16984,6005	257313	257313			
7	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф-33	ВН	Меркурий 230	11088332	4800	1748,4675	1766,956	88745	88745			
8	г. Кизилюрт	П/С Город 35/6	ВЛ 35 кВ №56	СН-I			100	2477431	2 502 705	2527400	2527400			
9	г. Кизилюрт	КЧГЭС	ф- ГУ -2	СН-I I	A1802RALQ	01287130	4800	10766,086	10909,54995	688627	688627			
10	г. Кизилюрт	КЧГЭС	ф- ДЭА	СН-I I	A1802RALQ	01287131	2400	17748,45085	18006,94385	620383	620383			
11	ООО "Авиаагрегат"	Приозерная 110/35/6	Л 5 ВЛ 35 кВ	СН1	Меркурий 230 ARM	11203715	14000	6598,5171	6598,5171	0	0	0		
12	ООО "Авиаагрегат"	Приозерная 110/35/6	Л 7 ВЛ 35 кВ	СН1	Меркурий 230 ARM	11203581	14000	751,5936	751,5936	0	0			
13	ООО "Авиаагрегат"	Авиаагрегат 35/6	Т-1	СН1	ЦЭ6850М	7251134495789	7200	1020,33	1080,169	434 503	430 841	3 662,15		
14	ООО "Авиаагрегат"	Авиаагрегат 35/6	Т-2	СН1	ЦЭ6850М	007251134495851	7200	1301,16	1361,6606	439 307	435 604	3 702,63		
15	ООО "Авиаагрегат"	Авиаагрегат 35/6	0	СН1	САЗУ-И44	50279	10	8883	8934	514	510	4,34		
16	ООО "КЭМЗ"	ПС Кизляр 1 110/35/10	Л-1	ВН	Меркурий 230	11099781	7000	18302,0115	18592,99	2 036 850	2 036 850			
17	ООО "КЭМЗ"	ПС Кизляр 2 110/35/10	Л-24	ВН	Меркурий 230	11132927	21000	6712,1303	6779,3128	1 410 833	1 410 833			
18	ООО "ШПЭС энерго"	Шамилькала 35/10	Т-1	СН1	ЦЭ6850М	60804050	1000	185 883,30	186 824,96	941 660	941 660			по данным РусГидро
19	ООО "ШПЭС энерго"	Шамилькала 35/10	Т-2	СН1	ЦЭ6850М	89786120838024	1000	215 598,50	217 220,85	1 690 526	1 622 350	68 176,33		по данным РусГидро
20	ООО "Дробилка М"	Дробилка М 35/10	ВЛ-56	СН 1	ЦЭ6805ВС	85871615	100	452514,26	452514,26	403 059	0		403 059	п.183 ППРФ 442
21	ИП Гусейнов	ПС Роббинс 35/10	ВЛ 35 кВ №10 (ПУ на ПС Ирганай ГПП)	СН 1	A1805RALQ-P4GB-DW-4	1341659	10500	347,28235	393,490775	485 188	485 188			
22	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	7	ВН	Меркурий 230	101974479	7200	37365,14	37626,7606	1 883 668	1 883 668			
23	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП МСО	СН-I I	ЦЭ6803В	97080436	80	16330	16645	25 200	25 200			
24	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП СТХ	СН-I I	ЦЭ6803В	970080454	80	80629	81791	92 960	92 960			
25	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-9, КТП Нахалкент	СН-I I	ЦЭ6803В	94146127	80	41745	42595	68 000	68 000			
26	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Нахалкент	СН-I I	Каскад 310-МТ	4000112154338	80	28967	29367	32 000	32 000			
27	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Виноградный	СН-I I	Каскад 310-МТ	11880153070381	120	401	1207	96 720	96 720			
28	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Новостройки Рыбников	СН-I I	ЦЭ6803В	097080514	200	27936	28340	80 800	80 800			
29	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Митарова	СН-I I	ЦЭ6803В	94146330	120	24123	24363	28 800	28 800			
30	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Митарова	СН-I I	ЦЭ6803В	94146330	40	24363	24701	13 520	13 520			
31	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Ленина	СН-I I	ЦЭ6803В	97080512	80	50027	50901	69 920	69 920			
32	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Цадаса	СН-I I	Каскад 310-МТ	4000112044882	80	35888	36611	57 840	57 840			
33	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Нахимова	СН-I I	Каскад 310-МТ	11355140220678	120	5754	6100	57 694	41 520	16 174,20		
34	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	7, КТП 250 Шалбузова	СН-I I	Каскад 310 МТ	8000712575959	80	11778	11902	9 920	9 920			
35	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Птичник	СН-I I	ЦЭ6803В	93081276	80	24137	24571	34 720	34 720			
36	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, Нахимова КТП-400	СН-I I	ЦЭ6803В	11355134106613	80	16749	17394	54 232	51 600	2 631,60		
37	ООО "Нефтехиммаш"	Дербент-Западная 110/35/10	ф-3, КТП Сухая речка	СН-I I	СЕ 303	11880153070627	120	1383	1832	54 280	53 880		400,00	
38	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Молодежный	СН-I I	ЦЭ6803В	95156622	80	19003	19302	25 140	23 920	1 219,92		
39	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1 КТП 55\250 (Р тех.прис. 160 кВт)	СН-I I	Каскад 310-МТ	3001211585017	40	9950	10019	2 760	2 760			
40	МКУ"УАГИ и ЗО"ГО"г.Даг.Огни"	ПС Огни 110/35/6	3								0			
41	КТП, Сулейманов З.Г	Огни 110/35/6	ф-1 КТП 55\250	СН-I I	Каскад 310-МТ	3001211585017	40	9944	10021	3 080	3 080			
42		ПС КЭМЗ -1	6 ТП 90	СН-I I	Каскад-310 МТ	1200213509355	120	23526	24040	61 680	61 680			
43		ПС КЭМЗ -1	6 ТП 90 (резервный)	СН-I I			120	15949	15949	0	0	0,00		
44	ПАТП	Компас 110/10	ф-36 ПАТП	ВН	Меркурий 230	11100131	4000	842,6188	850,6746	32 223	32 223			
45	Кизлярхлебзавод	Кизляр-2 110/35/10	ф-11, КТП 49	СН-I I	Каскад 310 МТ/1	1200912115130	40	30289	30361	3 027	2 880	146,88		
46	КЭАЗ	ПС КЭАЗ 35/10	ввод 2	СН-I	ЦЭ 6850М	007251031000495	3000	3344,41	3442,4	308 962	293 970	14 992,47		
47	КЭАЗ	ПС КЭАЗ 35/11	до ввода 2 РУМП	СН-I	СЕ 303	9211128081169	3000	2254,12	2328,381	234 145	222 783	11 361,93		
48	ООО "Горные ресурсы"	ПС Новая 110/35/6	Ф-16, ТП- 1000 кВА (ООО "ИТЦ "Горные ресурсы")	СН-I I	Меркурий 230	38574135	200	1087	1124	7 777	7 400	377,40		
49	Техспортсервис	ПС 110/6кВ "Завод точной механики"	Ф12 (Техспортсервис)	СН2	СЕ-303	6000329	60			315 912	0		315 912,00	п.183 ППРФ 442 за август 20
50	Техспортсервис	ПС 110/6кВ "Завод точной механики"	Ф13(Техспортсервис)	СН2	СЕ-303	5000293	60			500 952	0		500 952,00	п.183 ППРФ 442 за август 20
51	ИП Адамов	ПС "Полигон Солнце"	Ф-4, отпайка на КТП ИП Адамов	СН2	Матрица	04608228	30	886	926	1 289	1 200	88,80		
52	ООО "Галакси"	ПС "Приозерная" 110/35/6 кВ	Ф-25, отпайка на КТП 160 кВА ООО "Галакси"	СН2	Матрица	04609177	120	4676	4788	14 125	13 440	685,44		
53	ИП Багандов	ПС "ГПП" 110/35/6 кв	Ф- 32, отпайка на КТП 630 кВА-резерв ИП Багандов	СН2	резерв					0	0	0,00		
54			Ф-52, отпайка на КТП 630 кВА ИП Багандов	СН2	Меркурий 234-ARTM-02	32932896	200	11292	11520	48 974	45 600	3 374,40		
55	ООО "Арсенал"	ПС "Приозерная" 110/35/10 кв	Ф-25, отпайка на КТП 250 кВА ООО "Арсенал"	СН2	Матрица	4608958	40	17585	18078	20 726	19 720	1 005,72		
56	ООО "Пионер"	ПС ЗФС 110/35/6	Ф-48 ,отпайка на КТП 18/630 ООО "Пионер"	СН2	СЕ 303	9217148527616	200	6431,2939	6933,2812	107 826	100 397	7 429,38		
57	КП РД "УКИО РД"	ПС 110 кВ "Уйташ-1"	опора на ВЛ-110 кВ Махачкала-Каспийская ТЭЦ №125	ВН	СЭТ -4 ТМ 0,3 М	8181711668				0	0			
58	КП РД "УКИО РД"		опора на ВЛ-110 кВ Махачкала-Каспийская ТЭЦ №126	ВН	СЭТ -4 ТМ 0,3 М	81811711641				0	0			

62	ООО "Квитай"	ПС Расовет	КТП 6/04 630 кВА	СН2	МИРТЕК-32-РУ-W31	51802420033806	80	2438	8379	34 196	31 840	2 356,16		
64			КТП 6/04 630 кВА	СН2	NP73E	04608933	160	8100	8803	38 664	36 000	2 664,00		
65			5	СН2	МИРТЕК-32-РУ-W31	51802420033825	80	8353		35 055	32 640	2 415,36		
66	ООО "Элита"	ПС Кизляр -2	ф-11 ТМ 400 кВА	СН2	NP73E.3-14-1	04608498	160	4370	4574	18 688	17 400	1 287,60		
67	ИП Насруллаев З. У.	ПС Ю-Восточная 110/6	ф-6 КТП 630 кВА	СН2		124525709	30	19657	20237	485	0	0	0,00	
68			ф-6 КТП 630 кВА	СН2		34280562	200	485	485	0	0	0	0,00	
69	ООО "Югагрохолдинг"	ПС Шамхал	ТП (ТМГ)/250 кВА	СН2		34280551	200	118,68	118,68	0	0	0	0,00	
70		ПС КПФ 35/10	ф- 11 КТП-250 кВА	СН2	NP73E.3-14-1	04608477	80	1020	1027	601	560	41,44		
71			ф-5 КТП-250 кВА	СН2	CE 303 S31543	01188015307038	80	147	161	1 203	1 120	82,88		
72			ф-5 КТП-40 кВА	СН2	CE 303 S31	011880153070338	160	2048	2253	35 227	32 800	2 427,20		
73		ПС Ленинкент 35/6	ф-1, КТП	СН2	CE 303 S31	011888152098657	1	14933	16286	1 453	1 353	100,12		
74	ООО НПО "ШЗЖБИ"	ПС Шамхал 110/35/10 кв	ф-11 КТП 630 кВА	СН2	NP73E.3-14-1	04609164	20	541	555	301	280	20,72		
75	ООО НПО "ШЗЖБИ"	ПС Шамхал 110/35/10 кв	ф-11 КТП 630 кВА	СН2		*04607899				0,00	0	0,00		
76	ООО "СК-АКВА"	ПС Кизляр 1	5	СН2						0,00	0	0,00		
77	ООО "Базальт"	ПС 35/10 кВ Хуцеевка	3	СН2	CE 303	124580405	200	7894	8257	77 972	72 600	5 372,40		
78	ООО ПЖТ "Жилдортранс"	ПС 110/6 кВ Насосная	8	СН2	ЦЭ6803	126141995	80	2085	2137	4 468	4 160	307,84		
79	ООО " ПП Кизляр"	ПС 110/35/10 кВ Кизляр 1	2	СН2	Меркурий 230	33013190	80	2497	2597	8 592	8 000	592,00		
80		ПС 110/35/10 кВ Кизляр 1	10	СН2	CE-303 S31 GSM	120102074	200	5071,51	5071,51	1 840	0	126,76	1 713	
81	КФХ В.А. Ялаев	ПС 110/35/10 кВ Кизляр 2	4, \160	СН2	CE-303 S31 GSM	122427089	200	6271	6624	79 165	70 600	5 454,54	3 110	
82	КТП Михаилов А.М.	ПС 35/6 кВ "Стекловолокно"	24	СН2	Меркурий 230	40191856	30	988	1032	1 418	1 320	97,68		
										0	0	0,00		
	Отдача из сетей филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго", W отд, кВт*ч									20 430 841				
									ВН	9 425 615				
									СН1	7 465 265				
									СН2	3 539 961				
1		ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 3 "Совхоз"	СН-I	ЦЭ6805В	89868151	1000	6808,98	7004,14	195 160	195 160			
2		ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 4 "Поселок"	СН-I	ЦЭ6805В	80022024	1000	6535,58	6724,33	188 750	188 750			
3		ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 17 "Разъезд"	СН-I	ЦЭ6805В	89871815	1000	2349,48	2407,81	58 330	58 330			
4		ПС КЭМЗ -1	ф-6	ВН	ЦЭ6850В	7251134495839	4000	3790,7300	3982,0000	765 080	765 080			
5		ПС КЭМЗ -1	ф-7	ВН	CE 302	74888399	1000	8011,0810	8078,6380	67 557	67 557			
6		ПС КЭМЗ -1	ф-9	ВН	ЦЭ6850В	7251134495773	2000	2085,1100	2203,6600	237 100	237 100			
7		ПС КЭМЗ -2	ф-2 ТП-82 "ЦГБ"	ВН	учет отсутствует , резерв					0	0			
8		ПС КЭМЗ -2	ф-2 ТП-157 Багдад	ВН	ЦЭ 6803В	11355140220719	80	9692	10086	33 128	31 520	1 607,52		
9		ПС КЭМЗ -1	ф-6, ТП № 90, ВЛ 0,4 кВ "Герцена"	СН-I I	Меркурий-230/1	32306104	40	25202	25825	24 920	24 920			
10		Авиаагрегат 35/6	фид. №17	СН-I	ЦЭ6805В	2785400134	1200	6232,0600	8233,5000	1 728	1 728			
11		Авиаагрегат 35/6	фид. №18	СН-I	ЦЭ6850В	400275	1000	38171,3100	38298,6600	127 350	127 350			
12		Авиаагрегат 35/6	фид. №20	СН-I	ЦЭ6850В	208401975	2400	6228,1500	6331,4500	247 920	247 920			
13		Авиаагрегат 35/6	фид. №21	СН-I	ЦЭ6850В	3001051	1200	248,93	249,17	290	290			
14		Авиаагрегат 35/6	фид. №22	СН-I	ЦЭ6850В	465544	1000	9398,3600	9398,3600	0	0			
15		Авиаагрегат 35/6	ТП-8, фид. № 3	СН-I	Меркурий 230 ART-00 0,5s	10181109	2400	3289,3200	3289,3200	0	0			
16		Шамилькала 35/10	ф-12	СН-I	ЦЭ6805М	007251134495860	6000	1 556,53	1 620,25	382 320	382 320			по данным Дагэнержи
17		ПС Роббинс 35/10	ф-3	СН-I	ЦЭ6850М	007251134495835	1800	5 395,01	5 621,91	408 420	408 420			по данным Дагэнержи
	Приём в сети филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго", W пр, кВт*ч									2 738 053				0
									ВН	1 102 865				
									СН1	1 610 268				
									СН2	24 920				
	Сальдо, W пр -W отд, кВт*ч								всего	17 692 788				
									ВН	8 322 750				
									СН1	5 854 997				
									СН2	3 515 041				

Исполнитель
Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"

_____

мп

Заказчик
ООО "Дагэнержи"

_____

мп

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансформации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	Т-1	ЦЭ6850В	7251134495789	1020,3300	1080,1690	59,84	7200	430 841	0,85	3 662	434 503	СН-1
	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 38	Авиаагрегат 35/6	Т-2	ЦЭ6850В	7251134495851	1301,1600	1361,6606	60,50	7200	435 604	0,85	3 703	439 307	СН-1
3	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 39	Авиаагрегат 35/6	ТСН	САЗУ-И44	50279	8883	8934	51,00	10	510	0,85	4	514	СН-1
									Итого прием:			**866 955**		**7 369**	**874 324**	**СН1**

Передача

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя услуг		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансформации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
1	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №17	ЦЭ6805В	2785400134	8232,06	8233,50	1,440	1200	1 728			1 728	СН - I
2	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №18	ЦЭ6850В	400275	38171,31	38298,66	127,350	1000	127 350			127 350	СН - I
3	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №20	Меркурий 230	168365	6228,15	6331,45	103,300	2400	247 920			247 920	СН - I
4	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №21	СЕ 303	9211132144821	248,93	249,17	0,242	1200	290			290	СН - I
5	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №22	ЦЭ6850В	465544	9398,36	9398,36	0,000	1000	0			0	СН - I
									Итого передача:			377 288			***377 288***	

Отпуск

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансфор - мации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
1	ООО"ДагЭнерЖи"	ЗАО «Торговый дом «Содружество»	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.23	ЦЭ6850В	214680	7 978,828	8 017,071	38,243	1000	38 243			*38 243*	*СН-I*
2	ООО"ДагЭнерЖи"	ООО "Караван"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.24	ЦЭ6850В	89872611	18 150,83	18 262,53	111,700	1000	111 700			*111 700*	*СН - 1*
3	ООО"ДагЭнерЖи"	ООО "Караван"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.25	ЦЭ6850В	80022294	25 205,10	25 286,08	80,980	1000	80 980			*80 980*	*СН - 1*
4	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Агалханов З.О.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 1	Меркурий 230	23955757	13 231,64	13 427,88	196,240	60	11 774			*11 774*	*НН*
5	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Агалханов З.О.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 2	Меркурий 230	23986296	12,67	12,67	0,000	60	0			*0*	*НН*
	Отпуск потребители ПАО "ДЭСК"															
8	ООО"ДагЭнерЖи"	ОАО"Сбербанк России"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 4	Меркурий 230	15740494	21 355,00	21 540,91	185,910	30	5 577			*5 577*	*НН*
	Отпуск ООО "Электрон"														*116 059*	*СН-II*
9	ООО"ДагЭнерЖи"	ЖСК ТриДворца	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 3	Меркурий 230	28832610	503 293,00	509 469,00	6 176,000	1	6 176			*6 176*	*НН*
	ООО"ДагЭнерЖи"	Шейх Мустафа Ахмед Абд	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 5,15	Меркурий 230	34715836	2 385,51	2 506,24	120,730	30	3 622			*3 622*	*НН*
	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Абасов М.Г.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-5. фид. 4	Меркурий 230	26087472	22 257,40	22 828,47	571,070	40	22 843			*22 843*	*НН*
	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Шарабудинов А.М.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-4. фид. 11	Меркурий 230			**Итого отпуск:**						**396 974**	
									Потери ФСТ						**14 000**	
									Потребление ОАО"Авиаагрегат" Апрель 2021 г.						**86 062**	***СН-I***

Сетевая организация ООО "ДагЭнерЖи"
подпись_____/_____/

ПАО "Дагестанская энергосбытовая компания"
подпись_____/_____/

№ п/п	№ договора энергоснабжения	Контрагент	Наименование ТУ	Наименование сетевой организации РЭС	Наименование сетевой организации РЭ	Вставка	Наименование Фидера	Наименование КТП № кВА	Фильтры	Тех. прис соед-я (кВт)	Уровень напряжение	Тип	№	Расчетный коэф-т	Показания на начало	Показания на конец	Всего	По пок. счетч.	Наименование величины	Наименование величины	Потери х.х., 10-пр	Фотофиксация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		15	16	17	18	19	20	21	22	
1	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (МСО)	Дер	Дер	Огни	1	38\400		400	СН 2	ЦЭ6803	97080436	80	16330	16645	25 200	25 200				
2	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (СХТ)	Дер	Дер	Огни	1	5\250		250	СН 2	ЦЭ6803	970080454	80	80629	81791	92 960	92 960				
3	110-Т	ООО "Дагэнерд	Н.Уркарах (Нахалкент	Дер	Дер	Огни	9	1\200		200	СН 2	ЦЭ6803	94146127	80	41745	42595	68 000	68 000				
4	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Нахалкент ф	Дер	Дер	Огни	1	4\160		40	СН 2	Каскад 3	4000112154338	80	28967	29367	32 000	32 000				
5	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Виноградны	Дер	Дер	Огни	1	41\400		400	СН 2	СЕ 303	011880153070381	120	401	1207	96 720	96 720				
6	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Виноградны	Дер	Дер	Огни	1	41\400		400	СН 2	Каскад 3	4000112144919	120	63019	63019	0	0				
7	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Новостройки	Дер	Дер	Огни	1	43\630		250	СН 2	ЦЭ6803	097080514	200	27936	28340	80 800	80 800				
8	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Митарова)	Дер	Дер	Огни	1	68\250		250	СН 2	ЦЭ6803	11070094146330	120	24123	24363	28 800	28 800				
8	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Митарова)	Дер	Дер	Огни	1	68\250		250	СН 2	ЦЭ6803	11070094146330	40	24363	24701	13 520	13 520				
9	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Ленина)	Дер	Дер	Огни	1	55\250		160	СН 2	ЦЭ6803	97080512	80	50027	50901	69 920	69 920				
10	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Г.Цадаса КТ	Дер	Дер	Огни	1	21\250		250	СН 2	Каскад 3	4000112044882	80	35888	36611	57 840	57 840				
11	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Нахимова К	Дер	Дер	Огни	1	61\400		250	СН 2	ЦЭ6803	011355140220678	120	5754	6100	57 694	41 520			16 174	
12	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Нахимова К	Дер	Дер	Огни	1	400		400	СН 2	ЦЭ6803	11355134106613	80	16749	17394	54 232	51 600			2631,6	
13	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Сухая речка	Дер	Дер	Дербе	7	36\160		250	СН 2	СЕ 303	011880153070627	40	0	10	400	400				
13	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Сухая речка	Дер	Дер	Дербе	7	36\160		250	СН 2	СЕ 303	011880153070627	120	1383	1832	53 880	53 880				
14	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни Птичник	Дер	Дер	Огни	3	2\250		250	СН 2	ЦЭ6803	93081276	80	24137	24571	34 720	34 720				
15	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни Шалбузова	Дер	Дер	Огни	1	67\250		250	СН 2	Каскад 3	8000712575959	80	11778	11902	9 920	9 920				
16	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни Молодежный	Дер	Дер	Огни	3	55\250		250	СН 2	ЦЭ6803	11070095156622	80	19003	19302	25 140	23 920			1219,92	
17	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Ленина)	Дер	Дер	Огни	1	55\250		160	СН 2	Каскад 3	3001211585017	40	9950	10019	2 760	2 760				
																	804 506	784 480	0	0	20 026	

Наименов присоед,	Счетчики предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
Л-1	18302,0115	18592,99	290,9785	7000	2036849,5

КЭМЗ

Наименов	Счетчики				
присоед,	предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
ф-6	3790,73	3982	191,27	4000	765080
ф-7	8011,081	8078,638	67,557	1000	67557
ф-9	2085,11	2203,66	118,55	2000	237100

Кизляр2

Наименов	Счетчики				
присоед,	предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
Л-24	6712,1303	6779,3128	67,1825	21000	1410832,5

ПС КЭАЗ 35/10	ввод 2	Ввод-2	СН-I	ЦЭ 6850М	7,25103E+12	2018	3344,41	3442,4	97,99	3000	293970
ПС КЭАЗ 35/10	до ввода 2	РУМП	СН-I	СЕ 303	9,21113E+12	2018	22541,2	23283,81	742,61	300	222783
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 3 "Совхоз"		СН-I	ЦЭ6805В	89868151	2018	6808,98	7004,14	195,16	1000	195160
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 4 "Поселок"		СН-I	ЦЭ6805В	80022024	2018	6535,58	6724,33	188,75	1000	188750
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 17 "Разъезд"		СН-I	ЦЭ6805В	89871815	2018	2349,48	2407,81	58,33	1000	58330

КТП 157/251	**9692**	**10086**	**394**	**80**	**31520**
КТП 82/630	**31063**	**31063**	**0**	**60**	**0**
ТП Ф-3 рез Черемушки	**5,544**	**5,544**	**0**	**4000**	**0**
ТП 90 Герцена от ф№6 КЭМЗ-1	**23526**	**24040**	**514**	**120**	**61680**
ТП-90 резерв	**15949**	**15949**	**0**	**120**	**0**
ТП 49 от ф№11 ПС Кизляр-2	**30289**	**30361**	**72**	**40**	**2880**
ТП 90 Герцена от ф№6 КЭМЗ-1 (у Ивана)	**25202**	**25825**	**623**	**40**	**24920**

ПС КЭМЗ -1 ф-6 ф-6, ТП № 90, ВЛ 0,4 кВ "Герцена" СН-I I Меркурий-230/1 32306104 2017 40 10888 -

185

186

| Лицевой счет | | |

121

Лицевой счет		Учетный показатель	Прибор учета			Предыдущее показание		Текущее показание				Расчет		Начисление
Альт.код ЛС	Потребитель	Учетный показатель	Тип ПУ	№ ПУ	Кпу	Дата пред. пкз	Пред. пкз	Тек. пкз.	Дата пкз.	Статус	Комментарий	Ед. изм.	Расход	Рассчит.
0550021000060	"ООО ПП "Кизляр"	"ООО ПП ""Кизляр"""	CE 303 S31 (5)/0,5/16/5,0	11880120102074	200	28.03.2021	5071,51	5071,51	29.04.2021	Дост		кВт.ч	0	нет
0550021000060	"ООО ПП "Кизляр"	Кафе	КАСКАД-310МТ (6)/1,0/16/6,2	1161217912558	1	28.03.2021	64718	65509	29.04.2021	Дост		кВт.ч	831	нет
0550021000060	"ООО ПП "Кизляр"	"База отдыха ""Ачиколь"""	КАСКАД-310МТ (6)/1,0/16/6,2	900071205592	1	28.03.2021	77078	77917	28.04.2021	Дост		кВт.ч	882	нет

182

АКТ

СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Договор _____

Потребитель: ООО ПТ «Кизлер» Месяц апрель

тел. _____

Наименование объекта	№ счетчика	Мощность	Показ. начальные.	Показ. конечные	Разница.	Коэф. тр.	Потери %	Потери кВтч	Потери в ТП кВтч	Перерасчет	Итого кВтч
Завод	27089		6271	6624	353	200					70600
Цех.	90850		66348	68428							2080
Цех.	42057		36079	36443							364
Маг.	70411		112715	113381	ИТОГО						666

Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго»

КИЗЛЯРСКИЕ ГорЭС
368830, РД, г. Кизляр, ул. Туманяна, 27

Представитель Исполнителя _____

Представитель Потребителя _____

Представитель Заказчика _____

190

Приложение № 5.13
к Регламенту информационного обмена

А К Т
о составлении баланса электроэнергии по Кизилюртовским ГЭС
за апрель 2021 г.

Наименование РЭС	Объект учета	Показание счетчиков		Расчетный коэффициент	Расход кВт.ч
		текущего месяца	истекшего месяца		
Прием в сеть Кизилюртовских ГЭС от смежных РЭС					
	ПС 3 Ф С				
Кизилюртовские РЭС	ф-7	426,7505	419,7710	4 800	33 502
Кизилюртовские РЭС	ф 15	21889,6379	21666,2516	4 800	1 072 254
Кизилюртовские РЭС	ф 18	23673,6004	23431,5616	3 600	871 340
Кизилюртовские РЭС	ф-19	35563,0842	35233,0291	2 400	792 132
Кизилюртовские РЭС	ф-28	23874,9669	23677,7262	4 800	946 755
Кизилюртовские РЭС	ф-31	16984,6005	16770,1732	1 200	257 313
Кизилюртовские РЭС	ф-33	1766,9560	1748,4675	4 800	88 745
	П/С Город 35/6	2 502 705	2 477 431	100	2 527 400
ИТОГО по вводам и фидерам 6-10 кВ					**6 589 441**
Прием в сеть Кизилюртовских ГЭС от ПАО "РусГидро"					
ПАО "РусГидро"	КЧГЭС ф-головной узел-2	10909,54995	10766,086000	4800	688 627
ПАО "РусГидро"	КЧГЭС ф-ДЭА	18006,94385	17748,450850	2 400	620 383

Итого по фидерам
7 898 451

Поступление в Кизилюртовские ГЭС	**7 898 451**

Расчет объемов электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях ООО "ДагЭнерЖи" за апрель 2021 года.

№	Собственник сетей	Наименование подстанции	№ линии (ВЛ,КЛ)	Напряжение (кВ)		Прибор учета		Показания прибора учета		Разность показаний	Расчетный коэф-т	Объем приема активной электроэнергии (кВт*ч)			
				точки прис.	тарифное	Тип	Номер	начальные	конечные			Всего	по показаниям ПУ	расчетная величина	потери
	ПРИЕМ:														
	Прием из смежных сетевых организаций														
1	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-1 110/35/10	Л-1	СН-1	ВН	Меркурий 230	11099791	18302,0115	18592,99	290,9785	7000	2 036 850	2 036 850		
2	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2 110/35/10	Л-24	СН-1	ВН	Меркурий 230	11132927	6712,1303	6779,3128	67,1825	21000	1 410 833	1 410 833		
3	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	Фидер №6 ТП-90 ТР-1	СН-2	СН-2	Каскад	509355	23526	24040	514	120	64 826	61 680		3146
4	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2	Фидер №3 ТП №49/400	СН-2	СН-2	Каскад 310-МТ	1200912115130	30289	30361	72	40	3 027	2 880		147
5	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	Фидер №6 ТП-90 ТР-2	СН-2	СН-2	Меркурий 230	32306386	15949	15949	0	120	0	0		0
6	Иной собственник	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	Ввод 2	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	007251031000495	3343,5103	3441,056	97,5457	3000	296 149	292 637		3512
7	Иной собственник	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	РУМП	СН-1	СН1	СЕ 303	009211128081169	2253,49	2327,0747	73,5847	3000	223 403	220 754		2649
8	Иной собственник	Кизляр-2 110/35/10	Фидер №11 ГКТП-124/40	СН-2	СН-2	СЕ 303	124525709	19657	19657	0	30	0	0		
9	Иной собственник	Кизляр-1 110/35/10	Фидер №5 КТП-400 кВа	СН-2	СН-2	СЕ 303	124580405	7894	8257	363	200	72 600	72 600		
10	Иной собственник	Хуцеевка 35/10	Фидер №3 КТП-400 кВа	СН-2	СН-2	Энергомера	126141995	2085	2137	52	80	4 160	4 160		
11	Иной собственник	Кизляр-2 110/35/10	Фидер №4 КТП-160 кВа	СН-2	СН-2	Меркурий 230	40191856	244	1032	788	30	23 640	23 640		
12	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2 110/35/10	Фидер 2 ТП-630 кВ	СН-2	СН-2	Энергомера СЕ 303	120102074	5072	5072	0	200	0	0		
13	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2 110/35/10	Фидер 10 ТП-1000 кВ	СН-2	СН-2	Энергомера СЕ 303	122427089	6271	6624	353	200	70 600	70 600		
14	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2 110/35/10	Фидер 11 ЗКТП-142	СН-2	СН-2	ЦЭ6803В	11355158315517	166	166	0	50	0	0		
15	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	Ф-4 КТП-250 кВа	СН-2	СН-2	Энергомера СЕ 303	124525746	9945	9945	0	60	0	0		
16	ПАО "Русгидро" (С.Г.К.)	Шамилькала 35/10	Ввод Т1	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	60804050	185883,3	186824,98	941,68	1000	941 680	941 680		
17	ПАО "Русгидро" (С.Г.К.)	Шамилькала 35/10	Ввод Т2	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	89786120838024	215598,5	217220,66	1622,16	1000	1 622 160	1 622 160		
18	ПАО "Русгидро" (КЧГЭС)	КЧГЭС 110/10	ДЭА	СН-2	ВН	А1805RAL	1287131	17 748,45	18 006,94	258,493	2400	620 383	620 383		
19	ПАО "Русгидро" (КЧГЭС)	КЧГЭС 110/10	Головной узел №2	СН-2	ВН	У1805RAL	01287130	10 766,09	10 909,55	143,46395	4800	688 627	688 627		
20	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	7	СН-2	ВН	Меркурий 230	11103058	418,191	425,901	7,71	4800	37 008	37 008		
21	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	15	СН-2	ВН	Меркурий 230	11103642	21500,801	21734,611	234	4800	1 122 288	1 122 288		
22	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	18	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088093	23267,291	23511,781	244,49	3600	880 164	880 164		
23	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	19		ВН	Меркурий 230	11089167	34880,652	35255,622	374,97	2400	899 928	899 928		
24	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	28	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088333	23602,211	23864,271	262,06	4800	1 257 888	1 257 888		
25	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	31	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088115	16665,401	16806,691	141,29	1200	169 548	169 548		
26	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	33	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088332	1718,883	1735,183	16,3	4800	78 240	78 240		
27	Иной собственник	п/с Дробилка-М	ВЛ-56	СН-1	СН-1	ЦЭ6850М	85871615	50612,010	50929,587	317,5770711	1000	317 577	317 577		
28	Иной собственник	ЗФС 110/35/6	Ф-48 КТП-18/630 кВА	СН-2	СН-2	СЕ 303	9217148527616	6431,294	6933,281	501,9873	200	100 397	100 397		
29	ООО "ДагЭнерЖи"	Город 35/6	ВЛ-56	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	038001774	2463014,000	2486933,000	23919	100	2 391 900	2 391 900		
30	Иной собственник	Авиаагрегат 35/6	Ввод Т-1	СН-1	СН1	ЦЭ6850В	7251134495789	1020,330	1080,169	59,839	7200	434 503	430 841		3662
31	Иной собственник	Авиаагрегат 35/6	Ввод Т-2	СН-1	СН1	ЦЭ6850В	7251134495851	1301,160	1361,661	60,5006	7200	439 307	435 604		3703
32	Иной собственник	Авиаагрегат 35/6	ТСН	СН-2	СН1	ЦЭ6850М	50279	8883	8934	51	10	514	510		4
33	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Компас	Фидер №36	СН-2	ВН	ARTOOOPOPSIN	11100131	842,560	852,910	10,35	4000	41 400	41 400		
34	Иной собственник	Пс 110 кВ "Новая"	ТП 1000кВА	СН-2	СН-2	Меркурий 230	38574135	1087,000	1124,000	37	200	7 400	7 400		
35	Иной собственник	ПС 3ТМ 110/6	Фидер №12	СН-2	СН-2	СЕ 303	009211046000329	1008,966	1016,969	8,0026	12000	96 031	96 031		
36	Иной собственник	ПС 3ТМ 110/6	Фидер №13	СН-2	СН-2	СЕ 303	003211050000293	1016,512	1028,397	11,885	12000	142 620	142 620		
37	Иной собственник	ПС "Приозерная" 110/35/10 кВ	Фидер №25	СН-2	СН-2	NP73E 3-14-1	4608958	17585,000	18078,000	493	40	19 720	19 720		
38	Иной собственник	ПС "ТЭП"	Фидер №32	СН-2	СН-2	Меркурий 234 ARTM	32932896	11292,000	11320,000	228	200	45 600	45 600		
39	Иной собственник	ПС "Приозерная" 110/35/6 кВ	Фидер №25	СН-2	СН-2	NP73E 3-14-1	04609177	4676,000	4788,000	112	120	13 440	13 440		
40	Иной собственник	ПС "Полигон Солнце" 35/10	Фидер №4	СН-2	СН-2	Матрица	04608228	886,000	926,000	40	30	1 200	1 200		
41	Иной собственник	ПС "Полигон Солнце" 35/10	Ф-1 КТП-400 кВА	СН-2	СН-2	РиМ040.03-12	655372	2118,000	2118,000	0	1	0	0		
42	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	5 Фидер ТП-1/630	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E 3-	04608498	4370,000	4574,000	204	160	32 640	32 640		
43	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	1 Фидер ТП-1/630	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E 3-	04608933	8100,000	8299,000	199	160	31 840	31 840		
44	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	1 Фидер ТП-2/630	СН-2	СН-2	МИРТЕК-32-РУ-W32	5180242033825	8353,000	8803,000	450	80	36 000	36 000		
47	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	5 Фидер КТП-3/630	СН-2	СН-2	МИРТЕК-32-РУ-W32	5180242033906	7416,000	7427,000	11	200	3 800	2 200	1600	

| | | |

133	ООО "Ларэнергомонтаж"	С 110/6 кВ "Лесбелт-Северная" Ф-ТП № 28	СН2	СН2	Кабель 310 МТ	800071256221											
134	ООО "Ларэнергомонтаж"	С 110/6 кВ "Лесбелт-Северная" Ф-ТП № 32	СН2	СН2	Кабель 310 МТ	400021226907											
135	ООО "Ларэнергомонтаж"	С 110/6 кВ "Лесбелт-Северная" Ф-ТП № 33	СН2	СН2	Кабель 310 МТ	400021226535											
136	ООО "Ларэнергомонтаж"	330/110/6 кВ "Лесбелт-Южная" Ф-ТП № 35	СН2	СН2	Кабель 310 МТ	800061200465											
137	ООО "Ларэнергомонтаж"	С 110/6 кВ "Лесбелт-Северная" Ф-ТП № 37	СН2	СН2	Кабель 310 МТ	800061200516											
138	ООО "Ларэнергомонтаж"	С 110/6 кВ "Лесбелт-Северная" Ф-ТП № 4	СН2	СН2	Кабель 310 МТ	900071207357											
139	ООО "Ларэнергомонтаж"	330/110/6 кВ "Лесбелт-Южная" ф-ТП № 40	СН2	СН2	Перекрыв 230	42248733											
140	ООО "Ларэнергомонтаж"	С 110/6 кВ "Лесбелт-Северная" Ф-ТП № 41	СН2	СН2													
141	ООО "Ларэнергомонтаж"	С 110/6 кВ "Лесбелт-Заводская" Ф-ТП № 42	СН2	СН2	Кабель 310 МТ	800061200182	80										
142	ООО "Ларэнергомонтаж"	330/110/6 кВ "Лесбелт-Южная" ф-ТП № 49	СН2	СН2	Кабель 310	120101235855	60										
143	ООО "Ларэнергомонтаж"	330/110/6 кВ "Лесбелт-Южная" ф-ТП № 50	СН2	СН2	Кабель 310	9000712	80										
144	ООО "Ларэнергомонтаж"	330/110/6 кВ "Лесбелт-Южная" ф-ТП № 51	СН2	СН2	Кабель 310 МТ	800061200153	120										
145	ООО "Ларэнергомонтаж"	С 110/6 кВ "Лесбелт-Северная" Ф-ТП № 53	СН2	СН2	Кабель 310 МТ	900071222097	120										
146	ООО "Ларэнергомонтаж"	С 110/6 кВ "Лесбелт-Северная" Ф-ТП № 54	СН2	СН2	Кабель 310	400021225670	120										
147	ООО "Ларэнергомонтаж"	С 110/6 кВ "Лесбелт-Северная" Ф-ТП № 6	СН2	СН2	Кабель 310 МТ	900071221196	200										
148	ООО "Ларэнергомонтаж"	С 110/6 кВ "Лесбелт-Северная" Ф-ТП № 61	СН2	СН2	Кабель 310	800071257487	200										
149	ООО "Ларэнергомонтаж"	С 110/6 кВ "Лесбелт-Северная" Ф-ТП № 64	СН2	СН2	Кабель 310 МТ	900071208196	120										
150	ООО "Ларэнергомонтаж"	С 110/6 кВ "Лесбелт-Северная" Ф-ТП № 66	СН2	СН2	Кабель 310 МТ	300012115852	120										
151	ООО "Ларэнергомонтаж"	С 110/6 кВ "Лесбелт-Северная" Ф-ТП № 69	СН2	СН2	Кабель 310 МТ	900071221001	200										
152	ООО "Ларэнергомонтаж"	С 110/6 кВ "Лесбелт-Северная" Ф-ТП № 70	СН2	СН2	Кабель 310 МТ	900071221014	200										
153	ООО "Ларэнергомонтаж"	С 110/6 кВ "Лесбелт-Северная" Ф ТП № 73	СН2	СН2	Кабель 310	900071207426											
154	ООО "Ларэнергомонтаж"	С 110/6 кВ "Лесбелт-Заводская" Ф-ТП № 74	СН2	СН2	Кабель 310 МТ	800061200528	120										
155	ООО "Ларэнергомонтаж"	С 110/6 кВ "Лесбелт-Северная" Ф-ТП № 78	СН2	СН2	Кабель 310 МТ	900071207527	120										
156	ООО "Ларэнергомонтаж"	С 110/6 кВ "Лесбелт-Северная" Ф-ТП № 79	СН2	СН2	Кабель 310 МТ	900071221107	120										
157	ООО "Ларэнергомонтаж"	С 110/6 кВ "Лесбелт-Северная" Ф-ТП № 79	СН2	СН2	Кабель 310	900071221156	120										
158	ООО "Ларэнергомонтаж"	С 110/6 кВ "Лесбелт-Северная" Ф ТП № 8	СН2	СН2	Кабель 310	900071221213	200										
159	ООО "Ларэнергомонтаж"	С 110/6 кВ "Лесбелт-Заводская" Ф-ТП № 81	СН2	СН2	Кабель 310 МТ	300121158526	200										
160	ООО "Ларэнергомонтаж"	С 110/6 кВ "Лесбелт-Северная" Ф-ТП № 85	СН2	СН2	Кабель 310 МТ	400021224461	200										
161	ООО "Ларэнергомонтаж"	С 110/6 кВ "Лесбелт-Северная" Ф-ТП № 87	СН2	СН2	Кабель 310 МТ	800071237567	120										
162	ООО "Ларэнергомонтаж"	С 110/6 кВ "Лесбелт-Северная" Ф-ТП № 87	СН2	СН2	Кабель 310 МТ	800061200834	120										
163	ООО "Ларэнергомонтаж"	С 110/6 кВ "Лесбелт-Северная" Ф-ТП № 9	СН2	СН2	Кабель 310	900071207547	200										
164	ООО "Ларэнергомонтаж"	3С 330/110/6 кВ "Лесбелт-Южная" Ф-ТП № 92	СН2	СН2	Кабель 310	800071257477	120										
165	ООО "Ларэнергомонтаж"	С 110/6 кВ "Лесбелт-Северная" Ф-ТП № 92	СН2	СН2	Кабель 310	800071257477	120										

	Всего приемка												30 346 917	30 154 792	30 129 138	31 795
	ПЕРЕДАЧА															
	Передача в смежные сетевые организации															
1	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-2 35/10	Фидер 2 ТП-82 "ЦГБ"	СН-2	СН2	Учет отсутствует начисление произведено расчетным путем						0		0		
2	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-2 35/10	Фидер 2 ТП 157Баглад	СН-2	СН-2	ЦЭ 6803 В	011355140220719	9692	10086	394	80	33 128	31 520		1608	
3	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	фидер 6	СН-2	СН1	ЦЭ 6850М	007251134495839	3790,73	3982	191,27	4000	765 080	765 080			
4	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	фидер 7	СН-2	СН1	СЕ 302	6883021000086	8011,081	8078,638	67,557	1000	67 557	67 557			
5	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	фидер 9	СН-2	СН1	ЦЭ 6850М	007251134495773	2085,11	2203,66	118,55	2000	237 100	237 100			
6	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	ТП-07-6-90 ВЛ-0,4 "Герцена"	НН	СН-2	Меркурий 230	32306104	25302	25825	523	40	20 920	20 920			
7	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	фидер №3 "Совхоз"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	89868151	6806,7168	6999,9681	193,2513	1000	193 251	193 251			
8	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ.	фидер №4 "Поселок"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	80022024	6533,67	6720,9742	187,3042	1000	187 304	187 304			
9	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ.	фидер "17 Разъезд"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	89871815	2348,85	2406,6047	57,7547	1000	57 755	57 755			
10	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Шамилькала 35/10	фидер 12	СН-2	СН1	ЦЭ6850М	7251134495860	1556,53	1620,25	63,72	6000	382 320	382 320			
11	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиаагрегат 35/6- Ф-17	Фидер-17	СН-2	СН1	ЦЭ6805В	2785400134	8232,06	8233,5	1,44	1200	1 728	1 728			
12	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиаагрегат 35/6 Ф-18	Фидер 18	СН-2	СН1	ЦЭ6850В	400275	38171,31	38298,66	127,35	1000	127 350	127 350			
13	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиаагрегат 35/6 Ф-20	Фидер 20	СН-2	СН1	Меркурий 230	168365	6228,15	6331,45	103,3	2400	247 920	247 920			
14	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиаагрегат 35/6 Ф-21	Фидер 21	СН-2	СН1	СЕ 303	9211132144821	248,932	249,174	0,242	1200	290	290			
15	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиаагрегат 35/6 Ф-22	Фидер 22	СН-2	СН1	ЦЭ6850В	465544	9398,36	9398,36	0	1000	0	0			
16	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	П/С "Робинс" 35/6 Т-1-6	Фидер 3	СН-2	СН1	ЦЭ6850М	1134495835	5395,01	5621,91	226,9	1800	408 420	408 420	0		
	Всего передача											**2 730 124**	**2 728 516**	**0**	**1 608**	
	САЛЬДО (прием-передача)											**27 616 794**				
	Всего объем транспортировки:											**25 772 973**				
	Потребители ПАО "Россети Северный Кавказ" -											**20 803 972**				
	в т.ч. ВН											**242 107**				
	СН-1											**1 244 211**				
	СН-2											**1 383 256**				
	НН											**12 915 732**				
	НН Население городское											**120 152**				
	НН Население городское											**4 898 514**				
	Приравненные к населению											**4 529 762**				
	Потребители НЭСК "Электрон"											**40 226**				
	в т.ч. ВН											**1 349 034**				
	СН-1											**699 962**				
	СН-2											**1 498 219**				
	НН											**942 321**				
	Приравненные к населению											**32 720**				
	Потребители ООО "Каспэнергосбыт"											**32 720**				
	НН				СН1							**0**				
	Концерн "КЭМЗ"				СН1							*77 760*				
	Собственные нужды Ирганайской ГЭС				СН1							*38 243*				
	ЗАО «Торговый дом «Содружество»				СН1							*192 680*				
	ООО "Караван"				НН							*11 774*				
	ИП Агалханов З.О.				НН							*0*				
	ИП Кудаймаров А.М.				СН1							*86 062*				
	ООО Авиаагрегат											*1 843 821*				
	ПОТЕРИ ООО "ДагЭнерЖи"															

Заместитель генерального директора по реализации ООО "ДагЭнерЖи"

/ Гаджилаев Т.О.

м.п.

1	г. Кизилюрт	ПС 3Ф С	ф-7	ВН	Меркурий 230	11193058	4800	409,7366	419,771	45165	45165				
2	г. Кизилюрт	ПС 3Ф С	ф 15	ВН	Меркурий 230	11193642	4800	21379,1636	21666,2516	1378022	1378022				
3	г. Кизилюрт	ПС 3Ф С	ф 18	ВН	Меркурий 230	11088093	3600	23142,7892	23431,5616	1039581	1039581				
4	г. Кизилюрт	ПС 3Ф С	ф-19	ВН	Меркурий 230	11080167	2400	34754,9959	35233,0291	1147280	1147280				
5	г. Кизилюрт	ПС 3Ф С	ф-28	ВН	Меркурий 230	11088333	4800	23403,6148	23677,7262	1315735	1315735				
6	г. Кизилюрт	ПС 3Ф С	ф-31	ВН	Меркурий 230	11088115	1200	16514,3312	16770,1732	307010	307010				
7	г. Кизилюрт	ПС 3Ф С	ф-33	ВН	Меркурий 230	11088332	4800	1721,8787	1748,4675	127626	127626				
8	г. Кизилюрт	П/С Город 35/6	ВЛ 35 кВ №56	СН-I			100	2447589	2 477 431	2984201	2984201				
9	г. Кизилюрт	КЧГЭС	ф- ГУ -2	СН-I I	A1802RALQ	01287130	4800	10575,98893	10766,086	912466	912466				
10	г. Кизилюрт	КЧГЭС	ф- ДЭА	СН-I I	A1802RALQ	01287131	2400	17427,47275	17748,45085	770347	770347				
11	ООО "Авиаагрегат"	Приозерная 110/35/6	Л 5 ВЛ 35 кВ	СН1	Меркурий 230 ARM	11203715	14000	6598,5171	6598,5171	0	0	0			
12	ООО "Авиаагрегат"	Приозерная 110/35/6	Л 7 ВЛ 35 кВ	СН1	Меркурий 230 ARM	11203581	14000	751,5936	751,5936	0	0				
13	ООО "Авиаагрегат"	Авиаагрегат 35/6	Т-1	СН1	ЦЭ6850М	007251134495789	7200	915,12	1020,33	763 951	757 512	6 438,85			
14	ООО "Авиаагрегат"	Авиаагрегат 35/6	Т-2	СН1	ЦЭ6850М	007251134495851	7200	1195,33	1301,16	768 453	761 976	6 476,80			
15	ООО "Авиаагрегат"	Авиаагрегат 35/6	0	СН1	САЗУ-И44	50279	10	8833	8883	504	500	4,25			
16	ООО "КЭМЗ"	ПС Кизляр 1 110/35/10	Л-1	ВН	Меркурий 230	11099781	7000	17996,5779	18302,0115	2 138 035	2 138 035				
17	ООО "КЭМЗ"	ПС Кизляр 2 110/35/10	Л-24	ВН	Меркурий 230	11132927	21000	6629,8592	6712,1303	1 727 693	1 727 693				
18	ООО "ШПЭС энерго"	Шамилькала 35/10	Т-1	СН1	ЦЭ6850М	60804050	1000	183 246,20	185 883,30	2 637 100	2 637 100				
19	ООО "ШПЭС энерго"	Шамилькала 35/10	Т-2	СН1	ЦЭ6850М	89786120838024	1000	212 542,90	215 598,50	3 123 776	3 055 600	68 176,33			по данным РусГидро
20	ООО "Дробилка М"	Дробилка М 35/10	ВЛ-56	СН 1	ЦЭ6805ВС	85871615	100	452514,26	452514,26	403 059	0		403 059		по данным РусГидро
21	ИП Гусейнов	ПС Роббинс 35/10	ВЛ 35 кВ №10 (ПУ на ПС Ирганай ГПП)	СН 1	EA05RAL-B-3	1089796	10500	1082,998	1174,701	962 882	962 882				п.183 ППРФ 442
22	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	7	ВН	Меркурий 230	101974479	7200	37032,4638	37365,14	2 395 269	2 395 269				
23	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП МСО	СН-I I	ЦЭ6803В	97080436	80	15950	16330	30 400	30 400				
24	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП СТХ	СН-I I	ЦЭ6803В	970080454	80	79257	80629	109 760	109 760				
25	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-9, КТП Нахалкент	СН-I I	ЦЭ6803В	94146127	80	40611	41745	90 720	90 720				
26	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Нахалкент	СН-I I	Каскад 310-МТ	4000112154338	80	28389	28967	46 240	46 240				
27	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Виноградный	СН-I I	Каскад 310-МТ	11880153070381	120	0	401	113 400	48 120		65 280		
28	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Новостройки Рыбников	СН-I I	ЦЭ6803В	097080514	200	27441	27936	99 000	99 000				
29	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Митарова	СН-I I	ЦЭ6803В	94146330	120	23510	24123	73 560	73 560				
30	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Ленина	СН-I I	ЦЭ6803В	97080512	80	48989	50027	83 040	83 040				
31	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Цадаса	СН-I I	Каскад 310-МТ	4000112044882	80	35053	35888	66 800	66 800				
32	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Нахимова	СН-I I	Каскад 310-МТ	11355140220678	120	5334	5754	66 574	50 400	16 174,20			
33	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	7, КТП 250 Шалбузова	СН-I I	Каскад 310 МТ	8000712575959	80	11657	11778	9 680	9 680				
34	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Птичник	СН-I I	ЦЭ6803В	93081276	80	23501	24137	50 880	50 880				
35	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, Нахимова КТП-400	СН-I I	ЦЭ6803В	11355134106613	80	15969	16749	65 582	62 400	3 182,40			
36	ООО "Нефтехиммаш"	Дербент-Западная 110/35/10	ф-3, КТП Сухая речка	СН-I I	СЕ 303	11880153070627	120	640	1383	89 160	89 160				
37	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Молодежный	СН-I I	ЦЭ6803В	95156622	80	18671	19003	27 915	26 560	1 354,56			
38	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1 КТП 55\250 (Р тех.прис. 160 кВт)	СН-I I	Каскад 310-МТ	3001211585017	40	9861	9950	3 560	3 560				
39	МКУ"УАГИ и ЗО"ГО"г.Даг.Огни"	ПС Огни 110/35/6	3								0				
40	КТП, Сулейманов З.Г.	Огни 110/35/6	ф-1 КТП 55\250	СН-I I	Каскад 310-МТ	3001211585017	40	9861	9944	3 320	3 320				
41		ПС КЭМЗ -1	6 ТП 90	СН-I I	Каскад-310 МТ	1200213509355	120	23297	23526	27 480	27 480				
42		ПС КЭМЗ -1	6 ТП 90 (резервный)	СН-I I			120	15691	15849	32 539	30 960	1 578,96			
43	ПАТП	Компас 110/10	ф-36 ПАТП	ВН	Меркурий 230	11100131	4000	830,6293	842,6188	47 958	47 958				
44	Кизлярхлебзавод	Кизляр-2 110/35/10	ф-11, КТП 49	СН-I I	Каскад 310 МТ/1	1200912115130	40	30222	30289	2 817	2 680	136,68			
45	КЭАЗ	ПС КЭАЗ 35/10	ввод 2	СН-I	ЦЭ 6850М	007251031000495	3000	3221,4	3344,41	387 851	369 030	18 820,53			
46	КЭАЗ	ПС КЭАЗ 35/11	до ввода 2 РУМП	СН-I	СЕ 303	9211128081169	3000	2168,174	2254,12	270 988	257 838	13 149,74			
47	ООО "Горные ресурсы"	ПС Новая 110/35/6	Ф-16, ТП- 1000 кВА (ООО "ИТЦ "Горные ресурсы")	СН-I I	Меркурий 230	38574135	200	1020	1087	14 083	13 400	683,40			
48	Техспортсервис	ПС 110/6кВ "Завод точной механики"	Ф12 (Техспортсервис)	СН2	СЕ-303	6000329	60			315 912	0		315 912,00		п.183 ППРФ 442 за август 20
49	Техспортсервис	ПС 110/6кВ "Завод точной механики"	Ф13(Техспортсервис)	СН2	СЕ-303	5000293	60			500 952	0		500 952,00		п.183 ППРФ 442 за август 20
50	ИП Адамов	ПС "Полигон Солнце"	Ф-4, отпайка на КТП ИП Адамов	СН2	Матрица	04608228	30	811	886	2 417	2 250	166,50			
51	ООО "Галакси"	ПС "Приозерная" 110/35/6 кВ	Ф-25, отпайка на КТП 160 кВА ООО "Галакси"	СН2	Матрица	04609177	120	4555	4676	15 261	14 520	740,52			
52	ИП Багандов	ПС "ТТП" 110/35/6 кв	Ф- 32, отпайка на КТП 630 кВА-резерв ИП Багандов	СН2	резерв					0	0	0,00			
53			Ф-52, отпайка на КТП 630 кВА ИП Багандов	СН2	Меркурий 234-ARTM-02	32932896	200	10987	11292	65 514	61 000	4 514,00			
54	ООО "Арсенал"	ПС "Приозерная" 110/35/10 кв	Ф-25, отпайка на КТП 250 кВА ООО "Арсенал"	СН2	Матрица	4608958	40	16928	17585	27 620	26 280	1 340,28			
55	ООО "Пионер"	ПС 3ФС 110/35/6	Ф-48 ,отпайка на КТП 18/630 ООО "Пионер"	СН2	СЕ 303	9217148527616	200	5899,2782	6431,2939	114 277	106 403	7 873,82			
56	КП РД "УКИО РД"	ПС 110 кВ "Уйташ-1"	опора на ВЛ-110 кВ Махачкала-Каспийская ТЭЦ №125	ВН	СЭТ -4 ТМ 0,3 М	8181711668				0	0				
57	КП РД "УКИО РД"		опора на ВЛ-110 кВ Махачкала-Каспийская ТЭЦ №126	ВН	СЭТ -4 ТМ 0,3 М	81811711641				0	0				

62	ООО "Хилтай"	ПС Ракшит	КТП 6/04 630 кВА	CH2	NP73E	04608933	160	7988	8353	38 887	37 120	2 746,85			
64			КТП 6/04 630 кВА	CH2	МИРТЕК-32-PY-W31	51802420033825	80	7907		38 320	35 680	2 640,32			
65	ООО "Элита"	ПС Кизляр -2	5	CH2	NP73E.3-14-1	04608498	160	4130	4370	41 242	38 400	2 841,60			
66	ИП Насруллаев З. У.	ПС Ю-Восточная 110/6	ф-11 ТМ 400 кВА	CH2		124525709	30	18957	19657	22 554	21 000	1 554,00			
67			ф-6 КТП 630 кВА	CH2		34280562	200	481	485	859	800	59,20			
68	ООО "Югагрохолдинг"	ПС Шамхал	ф-6 КТП 630 кВА	CH2		34280551	200	118,68	118,68	0	0	0,00			
69		ПС КПФ 35/10	ТП (ТМГ)/250 кВА	CH2	NP73E.3-14-1	04608477	80	995	1020	2 148	2 000	148,00			
70			ф- 11 КТП-250 кВА	CH2	CE 303 S31543	01188015307038	80	121	147	2 234	2 080	153,92			
71			ф-5 КТП-250 кВА	CH2	CE 303 S31	011880153070338	160	1680	2048	63 237	58 880	4 357,12			
72		ПС Ленинкент 35/6	ф-5 КТП-40 кВА	CH2	CE 303 S31	011888152098657	1	12818	14933	2 272	2 115	156,51			
73	ООО НПО "ШЗЖБИ"	ПС Шамхал 110/35/10 кв	ф-1, КТП	CH2	NP73E.3-14-1	04609164	20	511	541	644	600	44,40			
74	ООО НПО "ШЗЖБИ"	ПС Шамхал 110/35/10 кв	ф-11 КТП 630 кВА	CH2		*04607899				0,00	0	0,00			
75	ООО "СК-АКВА"	ПС Кизляр 1	ф-11 КТП 630 кВА	CH2						0,00	0	0,00			
76	ООО "Базальт"	ПС 35/10 кВ Хуцеевка	5	CH2	CE 303	124580405	200	7406	7894	104 822	97 600	7 222,40			
77	ООО ПЖТ "Жилдортранс"	ПС 110/6 кВ Насосная	3	CH2	ЦЭ6803	126141995	80	1999	2085	7 389	6 880	509,12			
78	ООО " ПП Кизляр"	ПС 110/35/10 кВ Кизляр 1	8	CH2	Меркурий 230	33013190	80	2403	2497	8 076	7 520	556,48			
79		ПС 110/35/10 кВ Кизляр 1	2	CH2	CE-303 S31 GSM	120102074	200	4878	5071,51	44 828	38 702	3 088,69	3 037,00		
80	КФХ В.А. Яллаев	ПС 110/35/10 кВ Кизляр 2	10	CH2	CE-303 S31 GSM	122427089	200	6061	6271	45 108	42 000	3 108,00			
81	КТП Михаилов А.М.	ПС 35/6 кВ "Стекловолокно"	4	CH2						0	0	0,00			
			24	CH2						0	0	0,00			

Отдача из сетей филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго", W отд, кВт*ч		28 234 128
	ВН	11 672 374
	СН1	12 302 765
	СН2	4 258 989

1		ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 3 "Совхоз"	СН-I	ЦЭ6805В	89868151	1000	6581,63	6808,98	227 350	227 350				
2		ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 4 "Поселок"	СН-I	ЦЭ6805В	80022024	1000	6305,18	6535,58	230 400	230 400				
3		ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 17 "Разъезд"	СН-I	ЦЭ6805В	89871815	1000	2281,48	2349,48	68 000	68 000				
4		ПС КЭМЗ -1	ф-6	ВН	ЦЭ6850В	7251134495839	4000	3566,7800	3790,7300	895 800	895 800				
5		ПС КЭМЗ -1	ф-7	ВН	CE 302	74888399	1000	7923,9040	8011,0810	87 177	87 177				
6		ПС КЭМЗ -1	ф-9	ВН	ЦЭ6850В	7251134495773	2000	1949,9000	2085,1100	270 420	270 420				
7		ПС КЭМЗ -2	ф-2 ТП-82 "ЦГБ"	ВН	учет отсутствует , резерв					0	0				
8		ПС КЭМЗ -2	ф-2 ТП-157 Багдад	ВН	ЦЭ 6803В	11355140220719	80	9271	9692	35 398	33 680	1 717,68			
9		ПС КЭМЗ -1	ф-6, ТП № 90, ВЛ 0,4 кВ "Герцена"	СН-I I	Меркурий-230/1	32306104	40	24581	25202	24 840	24 840				
10		Авиаагрегат 35/6	фид. №17	СН-I	ЦЭ6805В	2785400134	1200	8155,6700	8232,0600	91 668	91 668				
11		Авиаагрегат 35/6	фид. №18	СН-I	ЦЭ6850В	400275	1000	37973,9000	38171,3100	197 410	197 410				
12		Авиаагрегат 35/6	фид. №20	СН-I	ЦЭ6850В	208401975	2400	6027,2200	6228,1500	482 232	482 232				
13		Авиаагрегат 35/6	фид. №21	СН-I	ЦЭ6850В	3001051	1200	110,22	248,93	166 454	166 454				
14		Авиаагрегат 35/6	фид. №22	СН-I	ЦЭ6850В	465544	1000	9398,3600	9398,3600	0	0				
15		Авиаагрегат 35/6	ТП-8, фид. № 3	СН-I	Меркурий 230 ART-00 0,5	10181109	2400	3289,3200	3289,3200	0	0				
16		Шамилькала 35/10	ф-12	СН-I	ЦЭ6805М	007251134495860	6000	1 422,83	1 556,53	802 200	802 200				по данным Дагэнержи
17		ПС Роббинс 35/10	ф-3	СН-I	ЦЭ6850М	007251134495835	1800	4 963,93	5 395,01	775 944	775 944				по данным Дагэнержи
		Приём в сети филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго", W пр, кВт*ч								4 355 293					0

	ВН	1 288 795
	СН1	3 041 658
	СН2	24 840
Сальдо, W пр -W отд, кВт*ч	всего	23 878 835
	ВН	10 383 579
	СН1	9 261 107
	СН2	4 234 149

Исполнитель
Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"

_____
мп

Заказчик
ООО "Дагэнержи"

_____
мп

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансформации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	Т-1	ЦЭ6850В	7251134495789	915,1200	1020,3300	105,21	7200	757 512	0,85	6 439	763 951	СН-1
	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 38	Авиаагрегат 35/6	Т-2	ЦЭ6850В	7251134495851	1195,3300	1301,1600	105,83	7200	761 976	0,85	6 477	768 453	СН-1
3	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 39	Авиаагрегат 35/6	ТСН	САЗУ-И44	50279	8833	8883	50,00	10	500	0,85	4	504	СН-1
											Итого прием:	1 519 988		12 920	1 532 908	СН1

Передача

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя услуг		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансформации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
1	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №17	ЦЭ6805В	2785400134	8155,67	8232,06	76,390	1200	91 668			91 668	СН - 1
2	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №18	ЦЭ6850В	400275	37973,90	38171,31	197,410	1000	197 410			197 410	СН - 1
3	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №20	Меркурий 230	168365	6027,22	6228,15	200,930	2400	482 232			482 232	СН - 1
4	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №21	СЕ 303	9211132144821	110,22	248,93	138,715	1200	166 458			166 458	СН - 1
5	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №22	ЦЭ6850В	465544	9398,36	9398,36	0,000	1000	0			0	СН - 1
											Итого передача:	937 768			937 768	

Отпуск

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансфор - мации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
1	ООО"ДагЭнерЖи"	ЗАО «Торговый дом «Содружество»	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.23	ЦЭ6850В	214680	7 912,608	7 978,828	66,220	1000	66 220			66 220	СН-I
2	ООО"ДагЭнерЖи"	ООО "Караван"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.24	ЦЭ6850В	89872611	17 988,12	18 150,83	162,710	1000	162 710			162 710	СН - 1
3	ООО"ДагЭнерЖи"	ООО "Караван"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.25	ЦЭ6850В	80022294	25 086,80	25 205,10	118,300	1000	118 300			118 300	СН - 1
4	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Агалханов З.О.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 1	Меркурий 230	23955757	12 983,39	13 231,64	248,250	60	14 895			14 895	НН
5	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Агалханов З.О.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 2	Меркурий 230	23986296	12,67	12,67	0,000	60	0			0	НН
	Отпуск потребители ПАО "ДЭСК"														11 198	НН
8	ООО"ДагЭнерЖи"	ОАО"Сбербанк России"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 4	Меркурий 230	15740494	20 981,72	21 355,00	373,280	30	11 198			69 216	СН-II
9	ООО"ДагЭнерЖи"	ЖСК ТриДворца	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 3	СЕ-303	11872153070053	0,10	57,78	57,680	1200	69 216			442 539	
											Итого отпуск:				14 000	
											Потери ФСТ				138 601	СН-1

Потребление ОАО"Авиаагрегат" Март 2021 г.

Сетевая организация
ООО "ДагЭнерЖи"
подпись_____/_____/
МП

ПАО "Дагестанская энергосбытовая компания"

подпись_____/_____/
МП

№ п/п	Наименование схемы	Контрагент	Наименование ТУ	Опора нач РЗ	Опора кон РЗ	Материал	№ Фидера	Наименование КТП №	кВА	Целевая ЛУ	Т	Сечение (кВт)	Класс напряжения	Тип	№	Новый коэффициент	Начальный	Конечный	Всего	По опоре смета	Выпад начало	Выпад конец	Т. Х.	Тр-ра	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	15	16	17	18	19	20	21	22	
1	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (МСО)	Дер	Дер	Огни	1	38\400		400	СН 2	ЦЭ6803	97080436	80	15950	16330	30 400	30 400				
2	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (СХТ)	Дер	Дер	Огни	1	5\250		250	СН 2	ЦЭ6803	970080454	80	79257	80629	109 760	109 760				
3	110-Т	ООО "Дагэнерд	Н.Уркарах (Нахалкент	Дер	Дер	Огни	9	1\200		200	СН 2	ЦЭ6803	94146127	80	40611	41745	90 720	90 720				
4	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Нахалкент ф	Дер	Дер	Огни	1	4\160		40	СН 2	Каскад 3	4000112154338	80	28389	28967	46 240	46 240				
5	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Виноградны	Дер	Дер	Огни	1	41\400		400	СН 2	СЕ 303	011880153070381	120	0	401	48 120	48 120				
6	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Виноградны	Дер	Дер	Огни	1	41\400		400	СН 2	Каскад 3	4000112144919	120	62475	63019	65 280	65 280				
7	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Новостройки	Дер	Дер	Огни	1	43\630		250	СН 2	ЦЭ6803	097080514	200	27441	27936	99 000	99 000				
8	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Митарова)	Дер	Дер	Огни	1	68\250		250	СН 2	ЦЭ6803	11070094146330	120	23510	24123	73 560	73 560				
9	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Ленина)	Дер	Дер	Огни	1	55\250		160	СН 2	ЦЭ6803	97080512	80	48989	50027	83 040	83 040				
10	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Г.Цадаса КТ	Дер	Дер	Огни	1	21\250		250	СН 2	Каскад 3	4000112044882	80	35053	35888	66 800	66 800				
11	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Нахимова КТ	Дер	Дер	Огни	1	61\400		250	СН 2	ЦЭ6803	011355140220678	120	5334	5754	66 574	50 400			16 174	
12	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Нахимова КТ	Дер	Дер	Огни	1	400		400	СН 2	ЦЭ6803	11355134106613	80	15969	16749	65 582	62 400			3182,4	
13	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Сухая речка	Дер	Дер	Дерб	7	36\160		250	СН 2	СЕ 303	011880153070627	120	640	1383	89 160	89 160				
14	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни Птичник	Дер	Дер	Огни	3	2\250		250	СН 2	ЦЭ6803	93081276	80	23501	24137	50 880	50 880				
15	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни Шалбузова	Дер	Дер	Огни	1	67\250		250	СН 2	Каскад 3	8000712575959	80	11657	11778	9 680	9 680				
16	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни Молодежный	Дер	Дер	Огни	3	55\250		250	СН 2	ЦЭ6803	11070095156622	80	18671	19003	27 915	26 560			1354,56	
17	110-Т	ООО "Дагэнерд	Даг Огни (Ленина)	Дер	Дер	Огни	1	55\250		160	СН 2	Каскад 3	3001211585017	40	9861	9950	3 560	3 560				
																	1 026 271	1 005 560	0	0	20 711	

присоед,	предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
Л-1	17996,5779	18302,0115	305,4336	7000	2138035,2

КЭМЗ

Наименов присоед,	Счетчики предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл	
ф-6	3566,78	3790,73	223,95	4000	895800	
ф-7	7923,904	8011,081	87,177	1000	87177	
ф-9	1949,9	2085,11	135,21	2000	270420	В Омниусе незабыть поменять Ктт

Кизляр2

Наименов присоед,	Счетчики предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл	
Л-24	6629,8592	6712,1303	82,2711	21000	1727693,1	В Омниусе незабыть

ПС КЭАЗ 35/10	ввод 2	Ввод-2	СН-I	ЦЭ 6850М	7,25103E+12	2018	3221,4	3344,41	123,01	3000	369030
ПС КЭАЗ 35/10	до ввода 2	РУМП	СН-I	СЕ 303	9,21113E+12	2018	21681,74	22541,2	859,46	300	257838
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 3 "Совхоз"		СН-I	ЦЭ6805В	89868151	2018	6581,63	6808,98	227,35	1000	227350
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 4 "Поселок"		СН-I	ЦЭ6805В	80022024	2018	6305,18	6535,58	230,4	1000	230400
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 17 "Разъезд"		СН-I	ЦЭ6805В	89871815	2018	2281,48	2349,48	68	1000	68000

КТП 157/251	**9271**	**9692**	**421**	**80**	**33680**
КТП 82/630	**31063**	**31063**	**0**	**60**	**0**
ТП Ф-3 рез Черемушки	**5,544**	**5,544**	**0**	**4000**	**0**
ТП 90 Герцена от ф№6 КЭМЗ-1	**23297**	**23526**	**229**	**120**	**27480**
ТП-90 резерв	**15691**	**15949**	**258**	**120**	**30960**
ТП 49 от ф№11 ПС Кизляр-2	**30222**	**30289**	**67**	**40**	**2680**
ТП 90 Герцена от ф№6 КЭМЗ-1 (у Ивана)	**24581**	**25202**	**621**	**40**	**24840**

ПС КЭМЗ -1 ф-6 ф-6, ТП № 90, ВЛ 0,4 кВ "Герцена" СН-I I Меркурий-230/1 32306104 2017 40 10888 -

200

Финансовый счет		Учетный показатель	Счет, рыбов.завода	CE 303 531 (5)/0,5/16/5,0	12458040S	200	Kny	Тип ПУ	N9 ПУ	Прибор учета		Предыдущее показание			Текущее показание			Разност		Назначение
Abn1.ксд ЛС	Потребитель	Учетный показатель	Тип ПУ		N9 ПУ						Дата пред. пка	Пред. пка	Тек. пка.	Дата пка.	Статус	Комментарий		ед. изм.	Расход	Расчет.
0501121000013	ООО "СК - АКВА" осетрового рыбного завода	Счет, рыбов.завода	CE 303 531 (5)/0,5/16/5,0	12458040S	200	Kny					28.02.2021	7406	7894	28.03.2021				кВт.ч	97 600	нет

Лицевой счет		Учетный показатель	Прибор учета			Предыдущее показание		Текущее показание				Расчет		Начисление
Альт.код ЛС	Потребитель	Учетный показатель	Тип ПУ	№ ПУ	Кпу	Дата пред. пкз	Пред. пкз	Тек. пкз.	Дата пкз.	Статус	Комментарий	Ед. изм.	Расход	Рассчит.
0550021000060	"ООО ПП "Кизляр"	"ООО ПП ""Кизляр"""	CE 303 S31 (5)/0,5/16/5,0	11880120102074	200	28.02.2021	4878	5071,51	28.03.2021	Дост		кВт.ч	38800	нет
0550021000060	"ООО ПП "Кизляр"	Кафе	КАСКАД-310МТ (6)/1,0/16/6,2	1161217912558	1	28.02.2021	63417	64718	29.03.2021	Дост		кВт.ч	1367	нет
0550021000060	"ООО ПП "Кизляр"	"База отдыха ""Ачиколь"""	КАСКАД-310МТ (6)/1,0/16/6,2	900071205592	1	28.02.2021	75489	77078	28.03.2021	Дост		кВт.ч	1670	нет

41837

107

Лицевой счет		Учетный показатель		Прибор учета			Предыдущее показание		Текущее показание			Расчет		Начисление
Альт.код ЛС	Потребитель	Учетный показатель	Nº ПУ	Тип ПУ	Ед. изм.	Дата пред. пок	Пред. пок	Дата тек. пок.	Тек. пок.	Статус	Комментарий	Ед. изм.	Расход	Расчит.
0830817	Общество с ограниченной ответственностью "Базальт"	ООО "Базальт"	Ц3 6803 (6)/2,0/16/6,2	12614995	Куу	80	27.02.2020	1999	2085	29.03.2021	Дост	кВт.ч	6880	нет

Интегральный акт учета перетоков электрической энергии за март 2021 г.
по сечению ПАО "РусГидро"- "Дагестанский филиал" - филиал ПАО "Россети Северный Кавказ"- "Дагэнерго".

№	Наимено-вание объектов учета (ЛЭП, трансфор-матор)	Напря жение, кВ	Данные счетчиков №	Направле ние перетока	Показания счетчиков текущего месяца	Показания счетчиков истекшего месяца	Разность показаний счетчиков	Коэфф. счетчиков	Количество электро-энергии, учтенной счетчиками, кВтч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Чиркейская ГЭС, ТСН-1 (от ф-9 ЧГПП)	6	0128712121	отдача	2 434,08	2434,0759	0,00000	7200	0
2	Чиркейская ГЭС, ТСН-1 (от ф-16 ЧГПП)	6	0128712122	отдача	1 253,20	1201,9279	51,27	7200	369 138
3	Чиркейская ГЭС, ТСН-1 (потери) (ф-16 ЧГПП)	6		отдача					2 323
4				***отдача***					***371 461***
5				***сальдо***					***-371 461***
6	Миатлинская ГЭС,ВЛ-110 N 161,163	110	01287113	прием	2 269,69335	2237,3548	32,34	825000	26 679 304
7	Миатлинская ГЭС,ВЛ-110 N 161,163	110		отдача	6,06765	5,974725	0,09	825000	76 663
8	Миатлинская ГЭС,ВЛ-110 N 162,164	110	01287114	прием	1 863,52313	1821,88283	41,64	825000	34 353 248
9	Миатлинская ГЭС,ВЛ-110 N 162,164	110		отдача	5,74048	5,671	0,07	825000	57 317
10	Миатлинская ГЭС,ввод СН ф-12	6	0128712123	отдача	862,12338	851,705875	10,42	1800	18 752
11	Миатлинская ГЭС,ввод СН ф- 25	6	0128712124	отдача	2 293,29	2261,13205	32,16	1800	57 892
12	Миатлинская ГЭС,ввод СН ф-25 (потери)	6		отдача					394
13				***прием***					***61 032 552***
14				***отдача***					***211 018***
15				***сальдо***					***60 821 534***
16	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 N119	110	01287082	прием	38,94980	38,9498	0,00	220000	0
17	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 N119	110		отдача	9582,60213	9369,547925	213,05	220000	46 871 924
18	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 N120	110	01287083	прием	54,29815	54,29815	0,00	220000	0
19	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 N120	110		отдача	11188,56553	10932,2311	256,33	220000	56 393 573
20	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 N106	110	01287084	прием	15277,98718	15 025,417750	252,57	132000	33 339 164
21	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 N106	110		отдача	0,00000	0,00000	0,000	132000	0
22	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 N111	110	01287086	прием	6680,37385	6507,600925	172,773	220000	38 010 044
23	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 N111	110		отдача	895,86093	895,860925	0,000	220000	0
24	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 N137	110	01287085	прием	16487,45768	16191,46653	295,991	132000	39 070 832
25	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 N137	110		отдача	0,00485	0,00485	0,000	132000	0
26	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 химзавод-1	110	01287087	прием	16314,30063	16 008,43555	305,865	66000	20 187 095
27	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 химзавод-1	110		отдача	0,00000	0,00000	0,000	66000	0
28	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 химзавод-2	110	01287088	прием	0,05418	0,053475	0,001	132000	92
29	Каскад Чирюртовских ГЭС,ВЛ-110 химзавод-2	110		отдача	1,317575	1,314650	0,003	132000	386
30	Каскад Чирюртовских ГЭС, ОВ-110кВ	110	01287089	прием	365,21795	362,815575	2,402	220000	528 522
31	Каскад Чирюртовских ГЭС, ОВ-110кВ	110		отдача	58,49563	57,0840250	1,412	220000	310 552
32	Каскад Чирюртовских ГЭС,головной узел-2	6	01287130	прием	10766,08600	10575,988925	190,097	4800	912 466
33	Каскад Чирюртовских ГЭС, ф-ДЭА	6	01287131	прием	17748,45085	17427,47275	320,978	2400	770 347
34				***прием***					***132 818 562***
35				***отдача***					***103 576 435***
36				***сальдо***					***29 242 127***
37	Гергебильская ГЭС, ВЛ-35 N 1	35	01287093	прием	5384,61255	5384,61255	0,000	28000	0
38	Гергебильская ГЭС, ВЛ-35 N 1	35		отдача	4 544,92	4363,455125	181,467	28000	5 081 066
39	Гергебильская ГЭС, ВЛ-35 N 2	35	01287094	прием	0,00000	0,00000	0,000	21000	0
40	Гергебильская ГЭС, ВЛ-35 N 2	35		отдача	0,00000	0,00000	0,000	21000	0
41	Гергебильская ГЭС, ВЛ-35 N 3	35	01287095	прием	11 259,84	10996,06338	263,778	14000	3 692 891
42	Гергебильская ГЭС, ВЛ-35 N 3	35		отдача	0,00325	0,00325	0,000	14000	0
43	Гергебильская ГЭС, Л-1	10	01287138	прием	31199,14128	30495,58878	703,553	1000	703 553
	Гергебильская ГЭС, Л-1			отдача	0,08773	0,08773	0,000	1000	0
44	Гергебильская ГЭС, Л-2	10	01287139	прием	9673,3853	9573,654275	99,731	2000	199 462
	Гергебильская ГЭС, Л-2			отдача	0,064025	0,064025	0,000	2000	0
45	Гергебильская ГЭС, Л-3	10	01287140	прием	2 546,09	2498,5531	47,534	2000	95 068
46	Гергебильская ГЭС, Л-3	10		отдача	349,4294	343,650175	5,779	2000	11 558
	Гергебильская ГЭС, Л-4	10	01287094	прием	557,759625	491,969875	65,790	2000	131 580
	Гергебильская ГЭС, Л-4	10		отдача	1,438575	1,438575	0,000	2000	0
				прием					***4 822 554***
				отдача					***5 092 624***
				сальдо					***-270 070***
47	Гунибская ГЭС,ВЛ-110 N158	110	01287102	прием	520,3437	520,3437	0,000	132000	0
48	Гунибская ГЭС,ВЛ-110 N158	110		отдача	6078,689675	5903,819575	174,870	132000	23 082 853
39	Гунибская ГЭС,ВЛ-110 N189	110	01287101	прием	3484,5765	3405,99195	78,585	132000	10 373 161
40	Гунибская ГЭС,ВЛ-110 N189	110		отдача	71,983325	71,983325	0,000	132000	0
41	Гунибская ГЭС,ВЛ-110 N193	110	01287103	прием	8266,5275	8076,524175	190,003	66000	12 540 219
42	Гунибская ГЭС,ВЛ-110 N193	110		отдача	0,0039	0,0039	0,000	66000	0
43	Гунибская ГЭС, Л -1 (тсн-2)	10	01287145	отдача			0,000	20	0
				прием					***22 913 380***
				отдача					***23 082 853***
				сальдо					***-169 473***
44	ВЛ Гоцатлинская ГЭС- ПС Гергебиль-110/35/10 (198)	110	01287041	прием	4 072,990750	4 026,077125	46,914	220000	10 320 998
45	ВЛ Гоцатлинская ГЭС- ПС Гергебиль-110/35/10	110		отдача	113,470700	113,469300	0,001	220000	308
46	ВЛ Гоцатлинская ГЭС - ПС Гоцатлинская-110/10	110	01287048	прием	503,269400	503,269400	0,000	220000	0
47	ВЛ Гоцатлинская ГЭС - ПС Гоцатлинская-110/10	110		отдача	6188,908600	6021,788550	167,120	220000	36 766 411
48	ВЛ Гоцатлинская ГЭС - ПС Хунзах-110/10 (205)	110	01287045	прием	8160,460225	8008,132825	152,327	220000	33 512 028
49	ВЛ Гоцатлинская ГЭС - ПС Хунзах-110/10	110		отдача	32,021200	32,021200	0,000	220000	0
50	ВЛ ПС Гоцатлинская 110/10 -Гоцатлинская ГЭС	10	01291708	отдача	2,768525	2,768525	0,000	2000	0
				прием					***43 833 026***
				отдача					***36 766 719***
				сальдо					***7 066 307***
51	Ахтынская ГЭС (ф-9 ПС Ахты)								0
52	КРУН ГЭС обр.	6	01278160	отдача	1729,721300	1729,721300	0,000	2400	132 507
53	КРУН ГЭС прям. (разворот)	6	1143864	прием	1656,266	1601,055	55,211	2400	2 506
54	ТСН	0,4		отдача	6955,231100	6871,681850	83,549	30	
54	Курушская ГЭС (ф-3 ПС Усухчай 110/10)								17 000
55	Г-1	10	01087587	прием	30853,140600	30683,141550	169,999	100	0
56	Г-2 (на ремонте)	10	01087588	прием	446,115300	446,115300	0,000	100	1 092
57	ТСН-25кВа	0,4	33685297	отдача	29308,190000	28216,670000	1091,520	1	0
58	Агульская ГЭС (ф-4 ПС Тпиг 35/10)	0,4		прием	58931,000	58931,000	0,000	100	
59	Магинская ГЭС (ф-5 ПС Лучек)								0
60	Г-1	10	1096072	прием	16,7311	16,7311	0,000	2000	0
61	Г-2	10	1096061	прием	529,3735	529,3735	0,000	2000	

	ТСН	0,4	1089727	отдача	5764,407640	5548,859080	215,549	30	6 466
	Камсарская ГЭС (ф-5 ПС Лучек)								
	КРУН ГЭС	10	1278161	прием	852,475630	852,475625	0,000	2000	0
	КРУН ГЭС	10		отдача	156,882330	156,882330	0,000	2000	0
	Кедакульская ГЭС (ф-2 ПС Лучек)								
	Ввод-10кв КРУН ГЭС	10	01278155	прием	384,7287	384,7287	0,000	2000	0
	Ввод-10кв КРУН ГЭС	10		отдача	510,411150	508,592350	1,819	2000	3 638
	Шинказская ГЭС (ф-4 ПС Рутул)								
	КРУН ГЭС	10		прием			0,000	2000	0
	КРУН ГЭС	10		отдача			0,000	2000	0
				прием					***149 507***
				отдача					***13 702***
				сальдо					***135 805***
	Гельбахская ГЭС, ВЛ-184	110	01287104	прием	11,303075	11,303075	0,000	220000	0
	Гельбахская ГЭС, ВЛ-184	110		отдача	9015,953400	8894,993575	120,9598	220000	26 611 162
	Гельбахская ГЭС, ВЛ-199	110	01287105	прием	9884,990275	9707,204050	177,7862	220000	39 112 970
	Гельбахская ГЭС, ВЛ-199	110		отдача	0,086350	0,086350	0,000	220000	0
				прием					***39 112 970***
				отдача					***26 611 162***
				сальдо					***12 501 808***
	Ирганайская ГЭС , ВЛ-188	110	01287110	прием	2 183,95835	1 925,15215	258,806	220000	56 937 364
	Ирганайская ГЭС , ВЛ-188	110		отдача	10 464,91470	10 464,91470	0,000	220000	0
	Ирганайская ГЭС , КЛ-ГПП1	6	01287149	отдача	0,35153	0,35153	0,000	7200	0
	Ирганайская ГЭС , КЛ-ГПП2	6	01287150	отдача	1 258,783425	1 234,88478	23,899	7200	172 070
	потери	6		отдача					335
				прием					***56 937 364***
				отдача					***172 405***
				сальдо					***56 764 959***
	Итого принято от ОАО "РусГидро", W пр, Вт*ч								**361 619 915**
	Итого отдача в ОАО "РусГидро", W отд., Вт*ч								**195 898 379**
	Сальдо, W пр -W отд, Вт*ч за март 2021 г.								**165 721 536**

205

Приложение № 5.13
к Регламенту информационного обмена

А К Т
о составлении баланса электроэнергии по Кизилюртовским ГЭС
за март 2021 г.

Наименование РЭС	Объект учета	Показание счетчиков		Расчетный коэффициент	Расход кВт.ч
		текущего месяца	истекшего месяца		
Прием в сеть Кизилюртовских ГЭС от смежных РЭС					
Кизилюртовские РЭС	**ПС 3 Ф С**				
Кизилюртовские РЭС	ф-7	419,7710	409,7366	4 800	48 165
Кизилюртовские РЭС	ф 15	21666,2516	21379,1636	4 800	1 378 022
Кизилюртовские РЭС	ф 18	23431,5616	23142,7892	3 600	1 039 581
Кизилюртовские РЭС	ф-19	35233,0291	34754,9959	2 400	1 147 280
Кизилюртовские РЭС	ф-28	23677,7262	23403,6148	4 800	1 315 735
Кизилюртовские РЭС	ф-31	16770,1732	16514,3312	1 200	307 010
Кизилюртовские РЭС	ф-33	1748,4675	1721,8787	4 800	127 626
	П/С Город 35/6	2 477 431	2 447 589	100	2 984 200
ИТОГО по вводам и фидерам 6-10 кВ					**8 347 619**
Прием в сеть Кизилюртовских ГЭС от ПАО "РусГидро"					
ПАО "РусГидро"	КЧГЭС ф-головной узел-2	10766,086000	10575,98893	4800	912 466
ПАО "РусГидро"	КЧГЭС ф-ДЭА	17748,450850	17427,47275	2 400	770 347

Получено по фидерам
10 030 433

Поступление в Кизилюртовские ГЭС	**10 030 433**

№	Собственник сетей	Наименование подстанции	№ линии (ВЛ,КЛ,)	Напряжение (кВ)		Прибор учета		Показания прибора учета		Разность показаний	Расчетный коэф -т	Объем оказанных услуг (кВт*ч)			
				точки прис.	тарифное	Тип	Номер	начальные	конечные			Всего	по показаниям ПУ	расчетная величина	потери
	ПРИЕМ:														
	Прием из смежных сетевых организаций														
1	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-1 110/35/10	Л-1	СН-1	ВН	Меркурий 230	11099791	17996,5779	18302,0115	305,4336	7000	2 138 035	2 138 035		
2	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2 110/35/10	Л-24	СН-1	ВН	Меркурий 230	11132927	6629,8592	6712,1303	82,2711	21000	1 727 693	1 727 693		
3	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	Фидер №6 ТП-90 ТР-1	СН-2	СН-2	Каскад	509355	23297	23526	229	120	28 881	27 480		1401
4	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2	Фидер №3 ТП №49/400	СН-2	СН-2	Каскад 310-МТ	1200912115130	30222	30289	67	40	2 817	2 680		137
5	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	Фидер №6 ТП-90 ТР-2	СН-2	СН-2	Меркурий 230	32306386	15691	15949	258	120	31 548	30 960		588
6	Иной собственник	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ.	Ввод 2	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	007251031000495	3219,8349	3343,5103	123,6754	3000	375 478	371 026		4452
7	Иной собственник	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ.	РУМП	СН-1	СН1	СЕ 303	009211128081169	2167,0377	2253,49	86,4523	3000	262 469	259 357		3112
8	Иной собственник	Кизляр-2 110/35/10	Фидер №11 ГКТП-124/40	СН-2	СН-2	СЕ 303	124525709	18957	19657	700	30	21 000	21 000		
9	Иной собственник	Кизляр-1 110/35/10	Фидер №5 КТП-400 кВа	СН-2	СН-2	СЕ 303	124580405	7406	7894	488	200	97 600	97 600		
10	Иной собственник	Хущеевка 35/10	Фидер №3 КТП-400 кВа	СН-2	СН-2	Энергомера	126141995	1999	2085	86	80	6 880	6 880		
11	Иной собственник	Кизляр-2 110/35/10	Фидер №4 КТП-160 кВа	СН-2	СН-2	Меркурий 230	40191856	244	244	0	30	0	0		
12	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2 110/35/10	Фидер 2 ТП-630 кВ	СН-2	СН-2	Энергомера СЕ 303	120102074	4878	5072	194	200	38 800	38 800		
13	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2 110/35/10	Фидер 10 ТП-1000 кВ	СН-2	СН-2	Энергомера СЕ 303	122427089	6061	6271	210	200	42 000	42 000		
14	ПАО "Русгидро" (С.Г.К.)	Шамилькала 35/10	Ввод Т1	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	60804050	183246,24	185883,3	2637,06	1000	2 637 060	2 637 060		
15	ПАО "Русгидро" (С.Г.К.)	Шамилькала 35/10	Ввод Т2	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	89786120838024	212542,92	215598,5	3055,58	1000	3 055 580	3 055 580		
16	ПАО "Русгидро" (КЧГЭС)	КЧГЭС 110/10	ДЭА	СН-2	ВН	А1805RAL	01287131	17 427,47	17 748,45	320,9781	2400	770 347	770 347		
17	ПАО "Русгидро" (КЧГЭС)	КЧГЭС 110/10	Головной узел №2	СН-2	ВН	У1805RAL	01287130	10 575,99	10 766,09	190,097075	4800	912 466	912 466		
18	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	7	СН-2	ВН	Меркурий 230	11103058	410,481	418,191	7,71	4800	37 008	37 008		
19	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	15	СН-2	ВН	Меркурий 230	11103642	21266,991	21500,801	234	4800	1 122 288	1 122 288		
20	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	18	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088093	23022,801	23267,291	244,49	3600	880 164	880 164		
21	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	19		ВН	Меркурий 230	11089167	34505,682	34880,652	374,97	2400	899 928	899 928		
22	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	28	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088333	23340,151	23602,211	262,06	4800	1 257 888	1 257 888		
23	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	31	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088115	16524,111	16665,401	141,29	1200	169 548	169 548		
24	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	33	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088332	1702,583	1718,883	16,3	4800	78 240	78 240		
25	Иной собственник	п/с Дробилка-М	ВЛ-56	СН-1	СН-1	ЦЭ6850М	85871615	50291,068	50612,010	320,9418838	1000	320 942	320 942		
26	Иной собственник	ЗФС 110/35/6	Ф-48 КТП-18/630 кВА	СН-2	СН-2	СЕ 303	9217148527616	5899,278	6431,294	532,0157	200	106 403	106 403		
27	ООО "ДагЭнерЖи"	Город 35/6	ВЛ-56	СН-1	СН 1	ЦЭ6850М	038001774	2439095,0	2463014,0	23919	100	2 391 900	2 391 900		
28	Иной собственник	Авиаагрегат 35/6	Ввод Т-1	СН-1	СН 1	ЦЭ6850В	7251134495789	915,120	1020,330	105,21	7200	763 951	757 512		6439
29	Иной собственник	Авиаагрегат 35/6	Ввод Т-2	СН-1	СН 1	ЦЭ6850В	7251134495851	1195,330	1301,160	105,83	7200	768 453	761 976		6477
30	Иной собственник	Авиаагрегат 35/6	ТСН	СН-2	СН 1	ЦЭ6850М	50279	8833	8883	50	10	504	500		4
31	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Компас	Фидер №36	СН-2	ВН	ARTOOOPOPSIN	11100131	830,570	842,560	11,99	4000	47 960	47 960		
32	Иной собственник	Пс 110 кВ "Новая"	ТП 1000кВА	СН-2	СН-2	Меркурий 230	38574135	1020,000	1087,000	67	200	13 400	13 400		
33	Иной собственник	ПС ЗТМ 110/6	Фидер №12	СН-2	СН-2	СЕ 303	009211046000329	999,006	1008,966	9,9609	12000	119 531	119 531		
34	Иной собственник	ПС ЗТМ 110/6	Фидер №13	СН-2	СН-2	СЕ 303	003211050000293	1003,649	1016,512	12,8636	12000	154 363	154 363		
35	Иной собственник	ПС "Приозерная" 110/35/10 кВ	Фидер №25	СН-2	СН-2	NP73E 3-14-1	4608958	16928,000	17585,000	657	40	26 280	26 280		
36	Иной собственник	ПС "ТПП"	Фидер №32	СН-2	СН-2	Меркурий 234 ARTM	32932896	10987,000	11292,000	305	200	61 000	61 000		
37	Иной собственник	ПС "Приозерная" 110/35/6 кВ	Фидер №25	СН-2	СН-2	NP73E 3-14-1	04609177	4555,000	4676,000	121	120	14 520	14 520		
38	Иной собственник	ПС "Полигон Солнце" 35/10	Фидер №4	СН-2	СН-2	Матрица	04608228	811,000	886,000	75	30	2 250	2 250		
39	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	5 Фидер ТП-1/630	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E 3-	04608498	4130,000	4370,000	240	160	38 400	38 400		
40	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	1 Фидер ТП-1/630	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E 3-	04608933	7868,000	8100,000	232	160	37 120	37 120		
41	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	1 Фидер ТП-2/630	СН-2	СН-2	МИРТЕК-32-РУ-W32	5180242033825	7907,000	8353,000	446	80	35 680	35 680		
42	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	5 Фидер КТП-3/630	СН-2	СН-2	МИРТЕК-32-РУ-W32	5180242033906	7397,000	7416,000	19	80	1 520	1 520		
43	Иной собственник	ПС 35/10 кВ "Согратль"	5 Фидер КТП-10/100	СН-2	СН-2	СЕ 303	011880153070349	557,000	641,630	84,6304	30	2 539	2 539		
44	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 35/6 кВ "ТПП ЗТМ"	12 Фидер КТП-6/160	СН-2	СН-2	Меркурий 230 AR-03	36710086-19	6796,000	7220,000	424	60	25 440	25 440		
47	Иной собственник	ПС "Шамхал" 110/35/10 кВ	11 Фидер КТП-10/250	СН-2	СН-2	СЕ 303 S31543	01188015307038	120,000	147,000	27	80	2 160	2 160		
48	Иной собственник	ПС "Ленинкент" 35/6 кВ	1 Фидер КТП-6/100	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E 3-	04609164	511,000	541,000	30	20	600	600		
49	Иной собственник	ПС "КПФ" 35/10 кВ	5 Фидер	СН-2	СН-2	Меркурий 230 AR-00	11103955-12	1814,000	1879,000	65	1000	65 000	65 000		
50	Иной собственник	ПС "КПФ" 35/10 кВ	6 Фидер КТП-10/250	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E 3-	04608477	995,000	1020,000	25	80	2 000	2 000		
51	Иной собственник	ПС "Ленинкент" 35/6 кВ	Ф-Насосная	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E	04609210	17929,000	18380,000	451	20	9 020	9 020		
52	Иной собственник	ПС "Насосная" 110/6 кВ	Ф-8 КТП-1/250	СН-2	СН-2	Меркурий 230	33013190	2403,000	2497,000	94	80	7 520	7 520		
53	Иной собственник	ПС "Юговосточная" 110/6 кВ	Ф-13 КТП-2/250	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E	04607699	3239,000	3427,000	188	120	22 560	22 560		
54	Иной собственник	ПС "Насосная" 110/6 кВ	Ф-8 КТП-630	СН-2	СН-2	Меркурий 230	35400085	112,000	112,000	0	2400	0	0		
55	Иной собственник	ПС 35/10 кВ "Согратль"	Ф-5 КТП-400 кВа	СН-2	СН-2	Матрица NP 73 E	04608543	3363,000	3466,000	103	120	12 360	12 360		

61	Иной собственник	ПС "Уйташ-1" 110/10 кВ	Ф-5 КТП-1000 кВА	СН-2	СН-2	Матрица 310 МТ	04608533	740,000	858,000	118	200	23 600	23 600	
62	Иной собственник	ПС "Уйташ-1" 110/10 кВ	Ф-8 КТП-19/400 кВА	СН-2	СН-2	Матрица	04608533	740,000	858,000	118	200	23 600	23 600	
63	Иной собственник	ПС "Уйташ-2" 110/10 кВ	Ввод Тр-1	ВН	ВН	СЭТ-4ТМ.03М01	0818171668	7,200	8,323	1,123	66000	74 131	74 131	
64	ПАО "Россети" (С.Г.К.)	ПС "Уйташ-2" 110/10 кВ	Ввод Тр-2	ВН	ВН	СЭТ-4ТМ.03М01	0818171901	7,187	7,187	0,000	66000	0	0	
65	Иной собственник	Робикс 35/6	ВЛ 35/6 Т-1-10	СН-1	СН-1	ЦЭ6805В	71019568	12990,262	13187,917	198	4800	948 744	948 744	
66	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	Фидер №7	СН2	ВН	Меркурий 230	101974479	37031,01	37364,03	333,02	7200	2 397 744	2 397 744	
67	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	ТП 400 МСО	СН2	СН2	ЦЭ6803В	11070097080436	15950	16330	380	80	30 400	30 400	
68	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 22/250 СХТ	СН2	СН2	ЦЭ6803В	970080454	79257	80629	1372	80	109 760	109 760	
69	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 200 Нахалкент	СН2	СН2	ЦЭ6803В	94146127	40611	41745	1134	80	90 720	90 720	
70	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 116/160	СН2	СН2	Каскад 310-МТ	4000112154338	28389	28967	578	80	46 240	46 240	
71	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 400 Ярагского	СН2	СН2	СЕ 303 S31543	011880153070381	0	401	401	120	48 120	48 120	65280
72	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 630 Рыбников	СН2	СН2	ЦЭ6803В	097080514	27441	27936	495	200	99 000	99 000	
73	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 250 Митарова	СН2	СН2	ЦЭ6803В	11070094146330	23510	24123	613	120	73 560	73 560	
74	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 28/180 Ленина	СН2	СН2	ЦЭ6803В	97080512	48989	50027	1038	80	83 040	83 040	16174
75	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 20/250 Г.Цадаса	СН2	СН2	Каскад 310-МТ	4000112044882	35053	35888	835	80	66 800	66 800	
76	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 21/250 Нахимова	СН2	СН2	ЦЭ6803В	011355140220678	5334	5754	420	120	50 400	50 400	
77	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 21/250 Нахимова	СН2	СН2	ЦЭ6803В	11355134106613	15969	16749	780	80	62 400	62 400	
78	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 250 Шалбузова	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000712575959	11657	11778	121	80	9 680	9 680	
79	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 49/100 Нахалкент	СН2	СН2	ЦЭ6803В	93081276	23501	24137	636	80	50 880	50 880	
80	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	КТП 3/250 Молодёжный	СН2	СН2	ЦЭ6803В	11070095156622	18671	19003	332	80	26 560	26 560	
81	ООО "ДагЭнерЖи"	Дербент-Западная 110/35/10	КТП 46/250 Сухая речк	СН2	СН2	СЕ 303 S31543	011880153070627	640	1383	743	120	89 160	89 160	
82	ООО "ДагЭнерЖи"	Огни 110/35/6	Фидер 1 400кВа	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	3001211585017	9861	9950	89	40	3 560	3 560	
83	ООО "ДагЭнерЖи"	' 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" С	ЗТП № 57	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712080353						0	139 686
84	ООО "ДагЭнерЖи"	' 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" С	КТП № 102(271)	СН2	СН2	ЦЭ 68038	851580407328267				60		0	139 686
85	ООО "ДагЭнерЖи"	' 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" С	КТП № 103	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	4000112168564				80		0	139 686
86	ООО "ДагЭнерЖи"	330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф	КТП № 117	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000712575058				120		0	139 686
87	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф-	КТП № 194	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	34				120		0	139 686
88	ООО "ДагЭнерЖи"	330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф	КТП № 196	СН2	СН2								0	139 686
89	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф	КТП № 203	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000712562171				120		0	139 686
90	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф-	КТП № 217	СН2	СН2								0	139 686
91	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф-	КТП № 218	СН2	СН2								0	139 686
92	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф-	КТП № 240	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000712574556				40		0	139 686
93	ООО "ДагЭнерЖи"	' 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-	КТП № 39	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712215823				120		0	139 686
94	ООО "ДагЭнерЖи"	' 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" С	КТП № 56	СН2	СН2								0	139 686
95	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-	КТП № 5ЖД	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712075267				120		0	139 686
96	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф-	КТП № 94	СН2	СН2								0	139 686
97	ООО "ДагЭнерЖи"	' 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-	КТП № 99	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000712574723				200		0	139 686
98	ООО "ДагЭнерЖи"	' 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" С	МТП № 104	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712215625				80		0	139 686
99	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф	ТП № 1	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712080735				300		0	139 686
100	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф	ТП № 10	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000712562188				200		0	139 686
101	ООО "ДагЭнерЖи"	' 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" С	ТП № 11	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000712575737				200		0	139 686
102	ООО "ДагЭнерЖи"	' 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" С	ТП № 112	СН2	СН2								0	139 686
103	ООО "ДагЭнерЖи"	' 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" С	ТП № 12	СН2	СН2	Каскад 310	8000612007192				200		0	139 686
104	ООО "ДагЭнерЖи"	' 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" С	ТП № 120	СН2	СН2	Каскад 310	3001211583723						0	139 686
105	ООО "ДагЭнерЖи"	330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф	ТП № 13	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	4000212245196				120		0	139 686
106	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-	ТП № 135	СН2	СН2	Каскад 310	900712215212				120		0	139 686
107	ООО "ДагЭнерЖи"	' 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" С	ТП № 14	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000612003095						0	139 686
108	ООО "ДагЭнерЖи"	' 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" С	ТП № 141	СН2	СН2	Каскад 310	8000612004450				120		0	139 686
109	ООО "ДагЭнерЖи"	330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф	ТП № 148	СН2	СН2								0	139 686
110	ООО "ДагЭнерЖи"	330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф	ТП № 15	СН2	СН2	Каскад 310	9000712001778				300		0	139 686
111	ООО "ДагЭнерЖи"	330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф	ТП № 16	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712214819				120		0	139 686
112	ООО "ДагЭнерЖи"	' 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" С	ТП № 174	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000712574907						0	139 686
113	ООО "ДагЭнерЖи"		ТП № 179	СН2	СН2								0	139 686
114	ООО "ДагЭнерЖи"	' 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" С	ТП № 190	СН2	СН2	Каскад 310	8000712575775				80		0	139 686
115	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф-	ТП № 195	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712074963				120		0	139 686
116	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф	ТП № 2	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712075083				120		0	139 686
117	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф	ТП № 20	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712215656				120		0	139 686
118	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф	ТП № 227	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712075168				120		0	139 686
119	ООО "ДагЭнерЖи"	' 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" С	ТП № 228	СН2	СН2								0	139 686
120	ООО "ДагЭнерЖи"	' 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" С	ТП № 24	СН2	СН2	Каскад 310	8000712562126				200		0	139 686

130	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-	ТП № 33	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	4000212265154					120	0	139 686			
131	ООО "ДагЭнерЖи"	330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф	ТП № 35	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000612004665					120	0	139 686			
132	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-	ТП № 37	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000612005167					120	0	139 686			
133	ООО "ДагЭнерЖи"	330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф	ТП № 4	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712075724					120	0	139 686			
134	ООО "ДагЭнерЖи"	330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф	ТП № 40	СН2	СН2	Меркурий 230	42248733					40	0	139 686			
135	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-	ТП № 41	СН2	СН2								0	139 686			
136	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф-	ТП № 42	СН2	СН2								0	139 686			
137	ООО "ДагЭнерЖи"	330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф	ТП № 49	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000612001824					80	0	139 686			
138	ООО "ДагЭнерЖи"	330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф	ТП № 50	СН2	СН2	Каскад 310	1201012358557					60	0	139 686			
139	ООО "ДагЭнерЖи"	330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф	ТП № 51	СН2	СН2	Каскад 310	9000712					80	0	139 686			
140	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-	ТП № 53	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000612001534					120	0	139 686			
141	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-	ТП № 54	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712220971					120	0	139 686			
142	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-	ТП № 6	СН2	СН2	Каскад 310	4000212256703					120	0	139 686			
143	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-	ТП № 61	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712211986					200	0	139 686			
144	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-	ТП № 64	СН2	СН2	Каскад 310	8000712574877					200	0	139 686			
145	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-	ТП № 66	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712081961					120	0	139 686			
146	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-	ТП № 69	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	30001211585291					120	0	139 686			
147	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-	ТП № 70	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712210010					200		69 843			
148	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-	ТП № 70	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712210149					200	0	69 843			
149	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-	ТП № 73	СН2	СН2	Каскад 310	9000712074260						0	139 686			
150	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф-	ТП № 74	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000612005280					120	0	139 686			
151	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-	ТП № 78	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712075274					120	0	139 686			
152	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-	ТП № 79	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712211078					120	0	69 843			
153	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-	ТП № 79	СН2	СН2	Каскад 310	9000712211566					120		69 843			
154	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-	ТП № 8	СН2	СН2	Каскад 310	9000712212136					200	0	139 686			
155	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф-	ТП № 81	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	3001211585260					200	0	139 686			
156	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-	ТП № 85	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	4000212244618					200	0	139 686			
157	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-	ТП № 87	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000712575676					200		69 843			
158	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-	ТП № 87	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000612008472					120	0	69 843			
159	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная	ТП № 9	СН2	СН2	Каскад 310	9000712075472					200	0	139 686			
160	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-	ТП № 92	СН2	СН2	Каскад 310	8000712574778					120	0	139 686			
161	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-	ТП № 93	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	4000212265866						0	140 256			
	ООО "ДагЭнерЖи"	С 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-	ТП № 97	СН2	СН2								0	139 686			
	Всего прием:											**36 554 106**	**26 252 424**	**10 262 898**	**38 784**		
	ПЕРЕДАЧА																
	Передача в смежные сетевые организации																
1	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-2 35/10	Фидер 2 ТП-82 "ЦГБ"	СН-2	СН2	Учет отсутствует начисление произведено расчетным путем						85 583		85 583			
2	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-2 35/10	Фидер 2 ТП 157Багдад	СН-2	СН-2	ЦЭ 6803 В	011355140220719	9271	9692	421	80	35 398	33 680		1718		
3	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	фидер 6	СН-2	СН1	ЦЭ 6850М	007251134495839	3566,78	3790,73	223,95	4000	895 800	895 800				
4	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	фидер 7	СН-2	СН1	СЕ 302	6883021000086	7923,904	8011,081	87,177	1000	87 177	87 177				
5	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	фидер 9	СН-2	СН1	ЦЭ 6850М	007251134495773	1949,9	2085,11	135,21	2000	270 420	270 420				
6	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	1-07-6-90 ВЛ-0,4 "Герцен	НН	СН-2	Меркурий 230	32306104	24581	25302	721	40	28 840	28 840				
7	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	фидер №3 "Совхоз"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	89868151	6578,1673	6806,7168	228,5495	1000	228 550	228 550				
8	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	фидер №4 "Поселок"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	80022024	6302,3422	6533,67	231,3278	1000	231 328	231 328				
9	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	фидер "17 Разъезд"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	89871815	2280,532	2348,85	68,318	1000	68 318	68 318				
10	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Шамилькала 35/10	фидер 12	СН-2	СН1	ЦЭ6850М	7251134495860	1422,83	1556,53	133,7	6000	802 200	802 200				
11	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиаагрегат 35/6- Ф-17	Фидер-17	СН-2	СН1	ЦЭ6805В	2785400134	8155,67	8232,06	76,39	1200	91 668	91 668				
12	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиаагрегат 35/6 Ф-18	Фидер 18	СН-2	СН1	ЦЭ6850В	400275	37973,9	38171,31	197,41	1000	197 410	197 410				
13	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиаагрегат 35/6 Ф-20	Фидер 20	СН-2	СН1	Меркурий 230	168365	6027,22	6228,15	200,93	2400	482 232	482 232				
14	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиаагрегат 35/6 Ф-21	Фидер 21	СН-2	СН1	СЕ 303	9211132144821	110,217	248,932	138,715	1200	166 458	166 458				
15	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиаагрегат 35/6 Ф-22	Фидер 22	СН-2	СН1	ЦЭ6850В	465544	9398,36	9398,36	0	1000	0	0				
17	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	П/С "Робинс" 35/6 Т-1-6	Фидер 3	СН-2	СН1	ЦЭ6850М	1134495835	4963,93	5395,01	431,08	1800	775 944	775 944	0			
	Всего передача											**4 447 325**	**4 360 024**	**85 583**	**1 718**		
	САЛЬДО (прием-передача)											**32 106 781**					
	Всего объем транспортировки:											**29 881 580**					
	Потребители ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"											**23 927 802**					

ВН																
НН Население городское																
Приравненные к населению																
Потребители НЭСК "Электрон"																8 089 869
в т.ч. ВН																5 255 010
СН-1																49 837
СН-2																1 692 740
НН																854 761
Приравненные к населению																1 800 506
Потребители ООО "Каспэнергосбыт"																857 166
НН																25 440
Собственные нужды Ирганайской ГЭС					СН1											25 440
ЗАО «Торговый дом «Содружество»					СН1											172 032
ООО "Караван"					СН1											66 220
ИП Агалханов З.О.					НН											281 580
ИП Кудаомаров А.М.					НН											14 895
ООО Авиаагрегат					СН1											0
ПОТЕРИ ООО "ДагЭнерЖи"																138 601
																2 225 201

Генеральный директор ООО "ДагЭнерЖи"

/ Османов А. И.

Сводная ведомость об объемах переданной электроэнергии

по сетям ООО "ДагЭнерЖи" за март 2021г.

Наименование	Фактически использованная юр. лицами, рассчитывающимися с Заказчиком по 4 или 6 ценовым категориям, мощность	Объем полезного отпуска электроэнергии по юр. лицам	Объем полезного отпуска электроэнергии по физ. лицам	Объем полезного отпуска электроэнергии потребителям, приравненным к населению	Объем электроэнергии по актам безучетного пользования юр. лиц	Объем электроэнергии по актам безучетного пользования физ. лиц.	Объем электроэнергии по актам безучетного пользования по потребителям, приравненным к населению	Объем переданной электроэнергии по сетям Исполнителя для Заказчика
	МВт мес	кВтч	кВтч	кВтч	кВтч	кВтч	кВтч	Итого кВтч
1	2	3	3	5	6	7	8	9
Высокое напряжение (ВН)								-
Среднее напряжение (СН1)		458 158						458 158
Среднее напряжение (СН2)		1 630 184		20 553				1 650 737
Низкое напряжение (НН)		977 611	12 771 980	8 069 316				21 818 907
Население городское с газовыми плитами в пределах социальной нормы потребления								-
То же сверх социальной нормы потребленияя								-
Население сельскоев в пределах социальной нормы потребления								-
То же сверх социальной нормы потребления								-

Исполнитель

/ Османов А. И.

Заказчик

_____/ Цкаев Э. К.

017

Сводная ведомость об объемах переданной электроэнергии

по сетям ООО "ДагЭнерЖи" за март 2021г.

Наименование	Фактически использованная юр. лицами, рассчитывающимися с Заказчиком по 4 или 6 ценовым категориям, мощность	Объем полезного отпуска электроэнергии по юр. лицам	Объем полезного отпуска электроэнергии по физ. лицам	Объем полезного отпуска электроэнергии потребителям, приравненным к населению	Объем электроэнергии по актам безучетного пользования юр. лиц	Объем электроэнергии по актам безучетного пользования физ. лиц.	Объем электроэнергии по актам безучетного пользования по потребителям, приравненным к населению	Объем переданной электроэнергии по сетям Исполнителя для Заказчика
	МВт мес	кВтч	кВтч	кВтч	кВтч	кВтч	кВтч	Итого кВтч
1	2	3	3	5	6	7	8	9
Высокое напряжение (ВН)								-
Среднее напряжение (СН1)		458 158						458 158
Среднее напряжение (СН2)		1 630 184		20 553				1 650 737
Низкое напряжение (НН)		977 611	12 771 980	8 069 316				21 818 907
Население городское с газовыми плитами в пределах социальной нормы потребления								-
То же сверх социальной нормы потребленияя								-
Население сельскоев в пределах социальной нормы потребления								-
То же сверх социальной нормы потребления								-

Исполнитель

/ Османов А. И.

Заказчик

_____/ Цкаев Э. К.

АКТ ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
за март 2021г

г.Махачкала **31 марта 2021г.**

ПАО "Россети Северный Кавказ" , именуемое в дальнейшем "Заказчик", в лице заместителя директора - директора отделения "Энергосбыт" филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго" Цкаева Э. К, действующего на основании доверенности от 08.09.2020 №14-юр , с одной стороны и **ООО "ДагЭнерЖи"** именуемое в дальнейшем "Исполнитель", в лице Генерального директора **Османова А. И.**, действующего на основании устава с другой стороны, совместно именуемые "Стороны", составили настоящий акт о нижеследующем.

В соответствии с приказом Минэнерго России от 25.06.2020 № 494 "О присвоении статуса гарантирующего поставщика территориальной сетевой организации", стороны определили стоимость услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям Исполнителя

Наименование товара	количество, кВт.ч.	цена, руб./кВт.ч	стоимость товаров, без НДС, руб	Стомость товаров за вычетом нагрузочных потерь в сетях ЕНЭС и РСК	налоговая ставка	Сумма налога, руб.	Стоимость товаров с учетом НДС, руб.
Стоимость услуг по передаче электроэнергии, в том числе:				26 756 328,53	20%	5351265,71	32 107 594,24
Население городское НН	12651828	1,08126	13679915,54				
население сельское НН	120152	0,58085	69790,29				
Приравненные к городскому населению потребители НН	4250557	1,08126	4595957,26				
Приравненные к городскому населению потребители СН-2	20553	1,08126	22223,14				
Приравненные к сельскому населению потребители НН	3818759	0,58085	2218126,17				
Прочие потребители:							
по сети СН-1	458158	1,67409	766997,73				
по сети СН-2	1630184	2,13433	3479350,62				
по сети НН	977611	1,96803	1923967,78				
Всего к оплате:	23 927 802		26 756 328,53	26 756 328,53		5 351 265,71	32 107 594,24

Заказчик:

_____ / **Цкаев Э. К.**

М.П.

Исполнитель:

_____ / **Османов А.И .**

М.П.

АКТ ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
за март 2021г

г.Махачкала **31 марта 2021г.**

ПАО "Россети Северный Кавказ" *, именуемое в дальнейшем "Заказчик", в лице заместителя директора - директора отделения "Энергосбыт" филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго" Цкаева Э. К, действующего на основании доверенности от 08.09.2020 №14-юр , с одной стороны и* **ООО "ДагЭнерЖи"** *именуемое в дальнейшем "Исполнитель", в лице Генерального директора* **Османова А. И.**, *действующего на основании устава с другой стороны, совместно именуемые "Стороны", составили настоящий акт о нижеследующем.*

В соответствии с приказом Минэнерго России от 25.06.2020 № 494 "О присвоении статуса гарантирующего поставщика территориальной сетевой организации", стороны определили стоимость услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям Исполнителя

Наименование товара	количество, кВт.ч.	цена, руб./кВт.ч	стоимость товаров, без НДС, руб	Стомость товаров за вычетом нагрузочных потерь в сетях ЕНЭС и РСК	налоговая ставка	Сумма налога, руб.	Стоимость товаров с учетом НДС, руб.
Стоимость услуг по передаче электроэнергии, в том числе:				26 756 328,53	20%	5351265,71	32 107 594,24
Население городское НН	12651828	1,08126	13679915,54				
население сельское НН	120152	0,58085	69790,29				
Приравненные к городскому населению потребители НН	4250557	1,08126	4595957,26				
Приравненные к городскому населению потребители СН-2	20553	1,08126	22223,14				
Приравненные к сельскому населению потребители НН	3818759	0,58085	2218126,17				
Прочие потребители:							
по сети СН-1	458158	1,67409	766997,73				
по сети СН-2	1630184	2,13433	3479350,62				
по сети НН	977611	1,96803	1923967,78				
Всего к оплате:	23 927 802		26 756 328,53	26 756 328,53		5 351 265,71	32 107 594,24

Заказчик:
_____ / **Цкаев Э. К.**
М.П.

Исполнитель:
_____ / **Османов А.И .**
М.П.

213

1	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	Ф-7	ВН	Меркурий 230	11103058	4800	402,6362	409,7366	33122	33122				
2	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	Ф 15	ВН	Меркурий 230	11103642	4800	21094,4576	21379,1635	1366589	1366589				
3	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	Ф 18	ВН	Меркурий 230	11085093	3600	22851,7025	23142,7892	1047912	1047912				
4	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	Ф-19	ВН	Меркурий 230	11080167	2400	34274,0335	34754,9959	1154310	1154310				
5	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	Ф-28	ВН	Меркурий 230	11088333	4800	23120,2526	23403,6146	1360138	1360138				
6	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	Ф-31	ВН	Меркурий 230	11088115	1200	16371,9991	16514,3312	170799	170799				
7	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	Ф-33	ВН	Меркурий 230	11088332	4800	1696,9977	1721,8787	119429	119429				
8	г. Кизилюрт	П/С Город 35/6	ВЛ 35 кВ №56	СН-I			100	2421306	2447589	2628300	2628300				
9	г. Кизилюрт	КЧГЭС	Ф- ГУ -2	СН-II	А1802RALQ	01287130	4800	10378,9434	10575,98893	945819	945819				
10	г. Кизилюрт	КЧГЭС	Ф- ДЭА	СН-II	А1802RALQ	01287131	2400	17117,94973	17427,47275	742855	742855				
11	ООО "Авиаагрегат"	Приозерная 110/35/6	Л 5 ВЛ 35 кВ	СН1	Меркурий 230 ARM	11203715	14000	6598,5171	6598,5171	0	0	0			
12	ООО "Авиаагрегат"	Приозерная 110/35/6	Л 7 ВЛ 35 кВ	СН1	Меркурий 230 ARM	11203581	14000	751,5936	751,5936	0	0				
13	ООО "Авиаагрегат"	Авиаагрегат 35/6	Т-1	СН1	ЦЭ6850М	007251134495789	7200	808,64	915,12	773 173	766 656	6 516,58			
14	ООО "Авиаагрегат"	Авиаагрегат 35/6	Т-2	СН1	ЦЭ6850М	007251134495851	7200	1088,12	1195,33	778 473	771 912	6 561,25			
15	ООО "Авиаагрегат"	Авиаагрегат 35/6	0	СН1	САЗУ-И44	50279	10	8788	8833	454	450	3,83			
16	ООО "КЭМЗ"	ПС Кизляр 1 110/35/10	Л-1	ВН	Меркурий 230	11099781	7000	17720,4499	17996,5779	1 932 896	1 932 896				
17	ООО "КЭМЗ"	ПС Кизляр 2 110/35/10	Л-24	ВН	Меркурий 230	11132927	21000	6552,9073	6629,8592	1 615 990	1 615 990				
18	ООО "ШПЭС энерго"	Шамилькала 35/10	Т-1	СН1	ЦЭ6850М	60804050	1000	180 511,04	183 246,20	2 735 160	2 735 160				по данным РусГидро
19	ООО "ШПЭС энерго"	Шамилькала 35/10	Т-2	СН1	ЦЭ6850М	89786120838024	1000	209 498,87	212 542,90	3 112 206	3 044 030	68 176,33			по данным РусГидро
20	ООО "Дробилка М"	Дробилка М 35/10	ВЛ-56	СН 1	ЦЭ6805ВС	85871615	100	452514,26	452514,26	403 059	0		403 059		п.183 ППРФ 442
21	ИП Гусейнов	ПС Роббинс 35/10	ВЛ 35 кВ №10 (ПУ на ПС Ирганай ГПП)	СН 1	EA05RAL-B-3	1089796	10500	987,06	1082,998	1 007 349	1 007 349				
22	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	7	ВН	Меркурий 230	101974479	7200	36716,5578	37032,4638	2 274 523	2 274 523				
23	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП МСО	СН-II	ЦЭ6803В	97080436	80	15606	15950	27 520	27 520				
24	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП СТХ	СН-II	ЦЭ6803В	970080454	80	78013	79257	99 520	99 520				
25	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-9, КТП Нахалкент	СН-II	ЦЭ6803В	94146127	80	39619	40611	79 360	79 360				
26	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Нахалкент	СН-II	Каскад 310-МТ	4000112154338	80	27840	28389	43 920	43 920				
27	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Виноградный	СН-II	Каскад 310-МТ	4000112144919	120	61523	62475	114 240	114 240				
28	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Новостройки Рыбников	СН-II	ЦЭ6803В	097080514	200	26977	27441	92 800	92 800				
29	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Митарова	СН-II	ЦЭ6803В	94146330	120	22945	23510	67 800	67 800				
30	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Ленина	СН-II	ЦЭ6803В	97080512	80	48007	48989	78 560	78 560				
31	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Цадаса	СН-II	Каскад 310-МТ	4000112044882	80	34239	35053	65 120	65 120				
32	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Нахимова	СН-II	Каскад 310-МТ	11355140220678	120	4939	5334	63 574	47 400	16 174,20			
33	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	7, КТП 250 Шалбузова	СН-II	Каскад 310 МТ	8000712575959	80	11552	11657	8 400	8 400				
34	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Птичник	СН-II	ЦЭ6803В	93081276	80	22890	23501	48 880	48 880				
35	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, Нахимова КТП-400	СН-II	ЦЭ6803В	11355134106613	80	15260	15969	59 613	56 720	2 892,72			
36	ООО "Нефтехиммаш"	Дербент-Западная 110/35/10	ф-3, КТП Сухая речка	СН-II	СЕ 303	11880153070627	120	353	640	34 440	34 440				
37	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Молодежный	СН-II	ЦЭ6803В	95156622	80	18360	18671	26 149	24 880	1 268,88			
38	МКУ"УАГИ и ЗО"ГО"г Даг Огни"	ПС Огни 110/35/6	3								0				
39	КТП, Сулейманов З.Г.	Огни 110/35/6	ф-1 КТП 55\250	СН-II	Каскад 310-МТ	3001211585017	40	9792	9861	2 760	2 760				
40		ПС КЭМЗ -1	6 ТП 90	СН-II	Каскад-310 МТ	1200213509355	120	23297	23297	0	0				
41		ПС КЭМЗ -1	6 ТП 90 (резервный)	СН-II			120	15161	15691	66 844	63 600	3 243,60			
42	ПАТП	Компас 110/10	ф-36 ПАТП	ВН	Меркурий 230	11100131	4000	820,1923	830,6293	41 748	41 748				
43	Кизлярхлебзавод	Кизляр-2 110/35/10	ф-11, КТП 49	СН-II	Каскад 310 МТ/1	1200912115130	40	30132	30222	3 784	3 600	183,60			
44	КЭАЗ	ПС КЭАЗ 35/10	ввод 2	СН-I	ЦЭ 6850М	007251031000495	3000	3114,89	3221,4	335 826	319 530	16 296,03			
45	КЭАЗ	ПС КЭАЗ 35/11	до ввода 2 РУМП	СН-I	СЕ 303	9211128081169	3000	2084,523	2168,174	263 752	250 953	12 798,60			
46	ООО "Горные ресурсы"	ПС Новая 110/35/6	Ф-16, ТП- 1000 кВА (ООО "ИТЦ "Горные ресурсы")	СН-II	Меркурий 230	38574135	200	943	1020	16 185	15 400	785,40			
47	Техспортсервис	ПС 110/6кВ "Завод точной механики"	Ф12 (Техспортсервис)	СН2	СЕ-303	6000329	60			315 912	0		315 912,00	п.183 ППРФ 442 за август 20	
48	Техспортсервис	ПС 110/6кВ "Завод точной механики"	Ф13(Техспортсервис)	СН2	СЕ-303	5000293	60			500 952	0		500 952,00	п.183 ППРФ 442 за август 20	
49	ИП Адамов	ПС "Полигон Солнце"	Ф-4, отпайка на КТП ИП Адамов	СН2	Матрица	04608228	30	740	811	2 288	2 130	157,62			
50	ООО "Галакси"	ПС "Приозерная" 110/35/6 кВ	Ф-25, отпайка на КТП 160 кВА ООО "Галакси"	СН2	Матрица	04609177	120	4395	4555	20 179	19 200	979,20			
51	ИП Багандов	ПС "ГПП" 110/35/6 кв	Ф- 32, отпайка на КТП 630 кВА-резерв ИП Багандов	СН2	резерв					0	0	0,00			
52			Ф-52, отпайка на КТП 630 кВА ИП Багандов	СН2	Меркурий 234-ARTM-02	32932896	200	10730	10987	55 204	51 400	3 803,60			
53	ООО "Арсенал"	ПС "Приозерная" 110/35/10 кв	Ф-25, отпайка на КТП 250 кВА ООО "Арсенал"	СН2	Матрица	4608958	40	16186	16928	31 194	29 680	1 513,68			
54	ООО "Пионер"	ПС ЗФС 110/35/6	Ф-48 ,отпайка на КТП 18/630 ООО "Пионер"	СН2	СЕ 303	9217148527616	200	5462,0433	5899,2782	93 918	87 447	6 471,08			
55	КП РД "УКИО РД"	ПС 110 кВ "Уйташ-1"	опора на ВЛ-110 кВ Махачкала-Каспийская ТЭЦ №125	ВН	СЭТ -4 ТМ 0,3 М	8181711668				0	0				
56	КП РД "УКИО РД"		опора на ВЛ-110 кВ Махачкала-Каспийская ТЭЦ №126	ВН	СЭТ -4 ТМ 0,3 М	81811711641				0	0				

61	ООО "Каскад"	ПС Ракаят	КТП 6/04 630 кВА	СН2	МИРТЕК-32-РУ-W31	51802420033825	80	7872	7907	33 831	30 560	3 351,44		
62			КТП 6/04 630 кВА	СН2	NP73E	04608933	160	7872	7907	37 633	35 040	2 592,96		
63			5	СН2	МИРТЕК-32-РУ-W31	51802420033825	80	7469	4130	42 616	39 680	2 936,32		
64	ООО "Элита"	ПС Кизляр -2	ф-11 ТМ 400 кВА	СН2	NP73E.3-14-1	04608498	160	3882	18957	23 005	21 420	1 585,08		
65	ИП Насруллаев З. У	ПС Ю-Восточная 110/6	ф-6 КТП 630 кВА	СН2		124525709	30	18243	481	6 874	6 400	473,60		
66			ф-6 КТП 630 кВА	СН2		34280562	200	449	118,68	0	0	0,00		
67	ООО "Югагроходдинг"	ПС Шамхал	ТП (ТМП)/250 кВА	СН2	NP73E.3-14-1	34280551	200	118,68	995	2 148	2 000	148,00		
68		ПС КПФ 35/10	ф- 11 КТП-250 кВА	СН2	CE 303 S31543	04608477	80	970	121	2 492	2 320	171,68		
69			ф-5 КТП-250 кВА	СН2	CE 303 S31	01188015307038	80	92	1680	61 862	57 600	4 262,40		
70			ф-5 КТП-40 кВА	СН2	CE 303 S31	011880153070338	160	1320	12818	2 246	2 091	154,73		
71		ПС Ленинкент 35/6	ф-1, КТП	СН2	NP73E.3-14-1	011888152098657	1	10727	511	666	620	45,88		
72	ООО НПО "ШЗЖБИ"	ПС Шамхал 110/35/10 кв	ф-11 КТП 630 кВА	СН2		04609164	20	480		0,00	0	0,00		
73	ООО НПО "ШЗЖБИ"	ПС Шамхал 110/35/10 кв	ф-11 КТП 630 кВА	СН2		*04607899				0,00	0	0,00		
74	ООО "СК-АКВА"	ПС Кизляр 1	5	СН2	CE 303	124580405	200	6984	7406	90 646	84 400	6 245,60		
75	ООО "Базальт"	ПС 35/10 кВ Хуцеевка	3	СН2	ЦЭ6803	126141995	80	1952	1999	4 038	3 760	278,24		
76	ООО ПЖТ "Жилдортранс"	ПС 110/6 кВ Насосная	8	СН2	Меркурий 230	33013190	80	2187	2403	18 559	17 280	1 278,72		
77	ООО " ПП Кизляр"	ПС 110/35/10 кВ Кизляр 1	2	СН2	CE-303 S31 GSM	120102074	200	4825	4878	14 284	10 600	984,20	2 700,00	
78		ПС 110/35/10 кВ Кизляр 1	10	СН2	CE-303 S31 GSM	122427089	200	5664	6061	90 518	79 400	6 236,79	4 881,00	
79	КФХ В.А. Ялаев	ПС 110/35/10 кВ Кизляр 2	4	СН2						0	0	0,00		
80	КТП Микаилов А.М.	ПС 35/6 кВ "Стекловолокно"	24	СН2						0	0	0,00		

Отдача из сетей филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго", W отд, кВт*ч

	27 306 539
ВН	11 117 456
СН1	12 037 752
СН2	4 151 331

1		ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 3 "Совхоз"	СН-I	ЦЭ6805В	89868151	1000	6358,61	6581,63	223 020	223 020			
2		ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 4 "Поселок"	СН-I	ЦЭ6805В	80022024	1000	6092,55	6305,18	212 630	212 630			
3		ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 17 "Разъезд"	СН-I	ЦЭ6805В	89871815	1000	2214,7	2281,48	66 780	66 780			
4		ПС КЭМЗ -1	ф-6	ВН	ЦЭ6850В	7251134495839	4000	3360,6100	3566,7800	824 680	824 680			
5		ПС КЭМЗ -1	ф-7	ВН	CE 302	74888399	1000	7836,2190	7923,9040	87 685	87 685			
6		ПС КЭМЗ -1	ф-9	ВН	ЦЭ6850В	7251134495773	2000	1816,5200	1949,9000	266 760	266 760			
7		ПС КЭМЗ -2	ф-2 ТП-82 "ЦГБ"	ВН	учет отсутствует , резерв					0	0			
8		ПС КЭМЗ -2	ф-2 ТП-157 Багдад	ВН	ЦЭ 6803В	11355140220719	80	8809	9271	38 845	36 960	1 884,96		
9		ПС КЭМЗ -1	ф-6, ТП № 90, ВЛ 0,4 кВ "Герцена"	СН-II	Меркурий-230/1	32306104	40	23865	24581	28 640	28 640			
10		Авиаагрегат 35/6	фид. №17	СН-I	ЦЭ6805В	2785400134	1200	8008,3800	8155,6700	176 748	176 748			
11		Авиаагрегат 35/6	фид. №18	СН-I	ЦЭ6850В	400275	1000	37775,1200	37973,9000	198 780	198 780			
12		Авиаагрегат 35/6	фид. №20	СН-I	ЦЭ6850В	208401975	2400	5835,4200	6027,2200	460 320	460 320			
13		Авиаагрегат 35/6	фид. №21	СН-I	ЦЭ6850В	3001051	1200	0,10	110,22	132 144	132 144			
14		Авиаагрегат 35/6	фид. №22	СН-I	ЦЭ6850В	465544	1000	9398,3600	9398,3600	0	0			
15		Авиаагрегат 35/6	ТП-8, фид. № 3	СН-I	Меркурий 230 ART-00 0,5s	10181109	2400	3289,3200	3289,3200	0	0			
16		Шамилькала 35/10	ф-12	СН-I	ЦЭ6805М	007251134495860	6000	1 299,93	1 422,83	737 400	737 400			по данным Дагэнержи
17		ПС Роббинс 35/10	ф-3	СН-I	ЦЭ6850М	007251134495835	1800	4 509,68	4 963,93	817 650	817 650			по данным Дагэнержи

Приём в сети филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго", W пр, кВт*ч

	4 272 082
ВН	1 217 970
СН1	3 025 472
СН2	28 640
всего	**23 034 457**
ВН	**9 899 486**
СН1	**9 012 280**
СН2	**4 122 691**

Сальдо, W пр -W отд, кВт*ч

Исполнитель
Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"

_____

Заказчик
ООО "Дагэнержи"

_____

Февраль 2021 г.

Прием

Наименование владельца электросетевого хозяйства: ООО "ДагЭнерЖи"

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансфор-мации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	Т-1	ЦЭ6850В	7251134495789	808,6400	915,1200	106,48	7200	766 656	0,85	6 517	773 173	СН-1
	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 38	Авиаагрегат 35/6	Т-2	ЦЭ6850В	7251134495851	1088,1200	1195,3300	107,21	7200	771 912	0,85	6 561	778 473	СН-1
3	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 39	Авиаагрегат 35/6	ТСН	САЗУ-И44	50279	8788	8833	45,00	10	450	0,85	4	454	СН-1
									Итого прием:			**1 539 018**		**13 082**	**1 552 100**	**СН1**

Передача

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя услуг		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансформации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
1	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №17	ЦЭ6805В	2785400134	8008,38	8155,67	147,290	1200	176 748			176 748	СН - 1
2	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №18	ЦЭ6850В	400275	37775,12	37973,90	198,780	1000	198 780			198 780	СН - 1
3	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №20	Меркурий 230	168365	5835,42	6027,22	191,800	2400	460 320			460 320	СН - 1
4	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №21	СЕ 303	9211132144821	0,10	110,22	110,117	1200	132 140			132 140	СН - 1
5	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №22	ЦЭ6850В	465544	9398,36	9398,36	0,000	1000	0			0	СН - 1
									Итого передача:			967 988			**967 988**	

Отпуск

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансфор - мации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
1	ООО"ДагЭнерЖи"	ЗАО «Торговый дом «Содружество»	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.23	ЦЭ6850В	214680	7 846,937	7 912,608	65,671	1000	65 671			65 671	СН-I
2	ООО"ДагЭнерЖи"	ООО "Караван"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.24	ЦЭ6850В	89872611	17 826,19	17 988,12	161,930	1000	161 930			161 930	СН - 1
3	ООО"ДагЭнерЖи"	ООО "Караван"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.25	ЦЭ6850В	80022294	24 964,60	25 086,80	122,200	1000	122 200			122 200	СН - 1
4	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Агалханов З.О.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 1	Меркурий 230	23955757	12 775,26	12 983,39	208,130	60	12 488			12 488	НН
5	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Агалханов З.О.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 2	Меркурий 230	23986296	12,67	12,67	0,000	60	0			0	НН
	Отпуск потребители ПАО "ДЭСК"															
8	ООО"ДагЭнерЖи"	ОАО"Сбербанк России"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 4	Меркурий 230	15740494	20 598,88	20 981,72	382,840	30	11 485			11 485	НН
									Итого отпуск:						**373 774**	
									Потери ФСТ						**14 000**	
								Потребление ОАО"Авиаагрегат"	**Февраль**	**2021 г.**					**196 338**	**СН-I**

Сетевая организация
ООО "ДагЭнерЖи"
подпись_____/_____/
МП

ПАО "Дагестанская энергосбытовая компания"

подпись_____/_____/
МП

№ п/п	№ договора энергоснабжения	Контрагент	Наименование ТУ	Наименование РЭС	Наименование РЭ	дстанц	Наименование фидера	Наименование КТП № кВА	енный	Р Тех.присоед-я (кВт)	Тарифное напряжение	прибор учета		Расчетный коэф-т	Показания ПУ		Потребление (кВт*ч)					Примечание(фотофик)
												тип	№		начальные	конечные	всего	по пок. счетч.	расчетная величина	неучтенная величина	Потери Х.Х. тр-ра	
1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11	12	13	15	16	17	18	19	20	21	22	
1	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (МСО)	Дерб	Дер	Огни	1	38\400		400	СН 2	ЦЭ6803	97080436	80	15606	15950	27 520	27 520				
2	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (СХТ)	Дерб	Дер	Огни	1	5\250		250	СН 2	ЦЭ6803	970080454	80	78013	79257	99 520	99 520				
3	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Н.Уркарах (Нахалкент	Дерб	Дер	Огни	9	1\200		200	СН 2	ЦЭ6803	94146127	80	39619	40611	79 360	79 360				
4	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Нахалкент ф	Дерб	Дер	Огни	1	4\160		40	СН 2	Каскад 3	4000112154338	80	27840	28389	43 920	43 920				
5	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Виноградны	Дерб	Дер	Огни	1	41\400		400	СН 2	Каскад 3	4000112144919	120	61523	62475	114 240	114 240				
6	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Новостройки	Дерб	Дер	Огни	1	43\630		250	СН 2	ЦЭ6803	097080514	200	26977	27441	92 800	92 800				
7	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Митарова)	Дерб	Дер	Огни	1	68\250		250	СН 2	353	94146330	120	22945	23510	67 800	67 800				
8	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Ленина)	Дерб	Дер	Огни	1	55\250		160	СН 2	ЦЭ6803	97080512	80	48007	48989	78 560	78 560				
9	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Г.Цадаса КТ	Дерб	Дер	Огни	1	21\250		250	СН 2	Каскад 3	4000112044882	80	34239	35053	65 120	65 120				
10	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Нахимова КТ	Дерб	Дер	Огни	1	61\400		250	СН 2	ЦЭ6803	011355140220678	120	4939	5334	63 574	47 400			16 174	
10	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Нахимова КТ	Дерб	Дер	Огни	1	400		400	СН 2	ЦЭ6803	11355134106613	80	15260	15969	59 613	56 720			2892,72	
11	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Сухая речка	Дерб	Дер	Дербе	7	36\160		250	СН 2	СЕ 303	011880153070627	120	353	640	34 440	34 440				
12	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни Птичник	Дерб	Дер	Огни	3	2\250		250	СН 2	ЦЭ6803	93081276	80	22890	23501	48 880	48 880				
13	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни Шалбузова	Дерб	Дер	Огни	1	67\250		250	СН 2	Каскад 3	8000712575959	80	11552	11657	8 400	8 400				
14	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни Молодежный	Дерб	Дер	Огни	3	55\250		250	СН 2	ЦЭ6803	11070095156622	80	18360	18671	26 149	24 880			1268,88	
8	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Ленина)	Дерб	Дер	Огни	1	55\250		160	СН 2	Каскад 3	3001211585017	40	9792	9861	2 760	2 760				
																	912 656	892 320	0	0	20 336	

717

Кизляр-1 ПУ ЗЭС

Наименов присоед,	Счетчики предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
Л-1	17720,4499	17996,5779	276,128	7000	1932896

КЭМЗ

Наименов присоед,	Счетчики предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
ф-6	3360,61	3566,78	206,17	4000	824680
ф-7	7836,219	7923,904	87,685	1000	87685
ф-9	1816,52	1949,9	133,38	2000	266760

Кизляр2

Наименов присоед,	Счетчики предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
Л-24	6552,9073	6629,8592	76,9519	21000	1615989,9

ПС КЭАЗ 35/10	ввод 2	Ввод-2	СН-I	ЦЭ 6850М	7,25103E+12	2018	3114,89	3221,4	106,51	3000	319530
ПС КЭАЗ 35/10	до ввода 2	РУМП	СН-I	СЕ 303	9,21113E+12	2018	20845,23	21681,74	836,51	300	250953
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 3 "Совхоз"		СН-I	ЦЭ6805В	89868151	2018	6358,61	6581,63	223,02	1000	223020
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 4 "Поселок"		СН-I	ЦЭ6805В	80022024	2018	6092,55	6305,18	212,63	1000	212630
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 17 "Разъезд"		СН-I	ЦЭ6805В	89871815	2018	2214,7	2281,48	66,78	1000	66780

КТП 157/251	8809	9271	462	80	36960
КТП 82/630	31063	31063	0	60	0
ТП Ф-3 рез Черемушки	5,544	5,544	0	4000	0
ТП 90 Герцена от ф№6 КЭМЗ-1	23297	23297	0	120	0
ТП-90 резерв	15161	15691	530	120	63600
ТП 49 от ф№11 ПС Кизляр-2	30132	30222	90	40	3600
ТП 90 Герцена от ф№6 КЭМЗ-1 (у Ивана)	23865	24581	716	40	28640

ПС КЭМЗ -1 ф-6 ф-6, ТП № 90, ВЛ 0,4 кВ "Герцена" СН-I I Меркурий-230/1 32306104 2017 40 10888 -

217

Интегральный акт первичного учета переданной (принятой) электроэнергии в сети ООО "ДагЭнерЖи" по Унцукульскому району за февраль 2021г.

Собственник сетей	Наименование подстанции	№ линии (В,Л,КЛ,)	Напряжение (кВ)		Тип счетчика	Номер счетчика	Направление перетока	Показания		Разность показаний счетчиков	Коэффициент счетчиков	Количество электроэнергии, учтенной счетчик	Потери кВтч	Примечания (технологические отметки)
			точки прис.	тарифное				на 24;00 ч. 1 –го числа текущего месяца	на 24;00 ч. 1 –го числа истекшего месяца					
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Прием из сети АО "Дагестанская сетевая компания"														
ПАО "Русгидро" (С.Г.К.)	Шамилькала 35/10	Ввод Т1	СН-2	СН1	ЦЭ6850М	60804050	Прием	183246,2	182511	735,2	1 000,00	735200		
ПАО "Русгидро" (С.Г.К.)	Шамилькала 35/10	Ввод Т2	СН-2	СН1	ЦЭ6850М	86120838	Прием	212542,9	209498,9	3044,05	1 000,00	3044050		
ПАО "Русгидро" (С.Г.К.)	Робинс 35/6	35/6 Т-1	СН-1	СН 1	ЦЭ6805В	7,1E+07	Прием	12990,3	12785,3	204,922	4 800,00	983626		
Всего прием:												3779250		

Исполнитель

_/_____

Заказчик

Нач. Унцукульского отделения ООО"ДагЭнерЖи" Абдурахманов М.И. _/_____

Приложение № 4

к договору энергоснабжения
от " " 201 г

ОТЧЕТ О ПОТРЕБЛЕННОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
за фев 2020г

Наименование потребителя ООО Базальт

№ п/п	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя			Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)	№ / Мощ-ть КТП	Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница, кВтч	Коэфф.трансф.	Технич.потери,		Итого кВтч	Уровень напряж.
	Наименование		место нахождения (адрес)					на начало	на конец			%	кВтч		
	ООО Базальт		п. Кокрек Мариса	п/ст Хурзевка фидер №3	250	1376803	126141995	1932	1999	47	80			3760	НН
	Итого:														

Сдал(а):
Потребитель
_____
подпись _____ / _____ /

Согласовано:
Сетевая организация
_____
подпись _____ / _____ /
МП

Принял(а):
ООО "Электрон"
_____
подпись _____

Приложение № 4

к договору энергоснабжения

от " " 201 г.

ОТЧЕТ О ПОТРЕБЛЕННОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

за февр. 2024

Наименование потребителя

№ п/п	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)	№ / Мощ-ть КТП	Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница, кВтч	Коэфф.трансф.	Технич.потери,		Итого кВтч	Уровень напряж.
	Наименование	место нахождения (адрес)					на начало	на конец			%	кВтч		
	ООО СК-ИЗВА	Кизляр. р-н с. Красноок-тябрьское	п/ст Кизляр 1 ф-р №5	400	СЕ-303	12458405	6984	7406	422	200			84400	НН
	Итого:													

Сдал(а):

Потребитель

подпись Гаджиев Т.Х

МП

Согласовано:

Сетевая организация

ООО "РасЭнерЖи"

подпись Мозговой В.А

МП

Принял(а):

ООО "Электрон"

подпись

МП

Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛЕКТРОН» Кизлярское отделение

Приложение № 4
к договору энергоснабжения 0550021000060
от "16__" _07_ 2018_г.

ОТЧЕТ О ПОТРЕБЛЕННОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

за __февраль 2021

Наименование потребителя: ООО ПП "КИЗЛЯР"

№ п/п	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л),	№ / Мощ-ть КТП	Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница, кВтч	Коэфф.трансф.	Технич.потери,		Итого кВтч	Уровень напряж.
	Наименование	Место нахождения (адрес)					на начало	на конец			%	кВтч		
1	Завод	Киз. р-он, пос. Жданова ул. Цеховая 5	Кизляр-1, Ф-2	630	СЕ-303 S31 GSM	120102074	4825	4878	53	200			10600	НН
2	Кафе	Киз. р-он, п. Краснооктябрьский	Кизляр-1, Ф-4	63	Каскад 310 МТ	.1161217912558	62360	63417	1057	—	5,1	54	1111	СН2
3	База отдыха "Ачиколь"	Киз. р-он, п. Александрия	Алекса-я, Ф-1	63	Каскад 310 МТ	.900071205592	73977	75489	1512	—	5,1	77	1589	СН2
4														
								ИТОГО:					13300	

Сдал(а):
Потребитель
подпись

Согласовано:
Сетевая организация
подпись
МП

Принял(а):
ООО "Электрон"
подпись
МП

223

АКТ

СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Договор №343 Месяц февраль 2021г

Потребитель: ООО ТП "Кизляр" тел.

Наименование объекта	№ счетчика	Мощность	Показ. начальные.	Показ. конечные	Разница	Коэф. тр.	Потери %	Потери кВтч	Потери в ТП кВтч	Перерасчет	Итого кВтч
ООО ТП Кизляр			5664	6061	397	200					79400
Пекарня			60773	63970	3197						3197
Пекарня			34774	35376	602						602
магазин			110638	111720	ИТОГО 1082						1082

Итого: 84281 кВт.

Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго»
КИЗЛЯРСКИЕ ГорЭС
368830, РД, г. Кизляр, ул. Тумэняна, 27

Представитель Исполнителя

Представитель Потребителя

Представитель Заказчика

224

Приложение № 5.13
к Регламенту информационного обмена

А К Т
о составлении баланса электроэнергии по Кизилюртовским ГЭС
за февраль 2021 г.

Прием в сеть Кизилюртовских ГЭС от смежных РЭС					
Наименование РЭС	Объект учета	Показание счетчиков		Расчетный коэффициент	Расход кВт.ч
		текущего месяца	истекшего месяца		
Кизилюртовские РЭС	**ПС 3 Ф С**				
Кизилюртовские РЭС	ф-7	409,7366	402,8362	4 800	33 122
Кизилюртовские РЭС	ф 15	21379,1636	21094,4576	4 800	1 366 589
Кизилюртовские РЭС	ф 18	23142,7892	22851,7025	3 600	1 047 912
Кизилюртовские РЭС	ф-19	34754,9959	34274,0335	2 400	1 154 310
Кизилюртовские РЭС	ф-28	23403,6148	23120,2528	4 800	1 360 138
Кизилюртовские РЭС	ф-31	16514,3312	16371,9991	1 200	170 799
Кизилюртовские РЭС	ф-33	1721,8787	1696,9977	4 800	119 429
	П/С Город 35/6	2 447 589	2 421 306	100	2 628 300
ИТОГО по вводам и фидерам 6-10 кВ					**7 880 598**

Прием в сеть Кизилюртовских ГЭС от ПАО "РусГидро"					
ПАО "РусГидро"	КЧГЭС ф-головной узел-2	10575,98893	10378,94340	4800	945 819
ПАО "РусГидро"	КЧГЭС ф-ДЭА	17427,47275	17117,94973	2 400	742 855

олучено по фидерам
9 569 271

Поступление в Кизилюртовские ГЭС	**9 569 271**

Сводный баланс электроэнергии
по сетям ООО "ДагЭнерЖи" за февраль 2021 года.

№	Собственник сетей	Наименование подстанции	№ линии (В.Л.КЛ.)	Напряжение (кВ)		Прибор учета		Показания прибора учета		Разность показаний	Расчетный коэф -т	Объем приема активной электроэнергии (кВт*ч)			
				точки прис.	тарифное	Тип	Номер	начальные	конечные			Всего	по показаниям ПУ	расчетная величина	потери
	ПРИЕМ:														
	Прием из смежных сетевых организаций														
1	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2 110/35/10	Л-1	СН-1	ВН	Меркурий 230	11089791	17720,4409	17996,5779	276,128	7000	1 932 896	1 932 896		
2	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2 110/35/10	Л-24	СН-1	ВН	Меркурий 230	11132927	6552,9073	6629,8592	76,9519	21000	1 615 990	1 615 990		
3	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	Фидер №6 ТП-90 ТР-1	СН-2	СН-2	Каскад	509355	23297	23297	0	120	0	0		0
4	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2	Фидер №3 ТП №49/400	СН-2	СН-2	Каскад 310-МТ	12009121115130	30132	30222	90	40	3 784	3 600		184
5	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	Фидер №6 ТП-90 ТР-2	СН-2	СН-2	Меркурий 230	32306386	15161	15691	530	120	64 808	63 600		1208
6	Иной собственник	ПС "БЭАЗ" 35/10кВ	Ввод 2	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	00725103100049S	3112,8828	3219,8349	106,9521	3000	324 706	320 856		3850
7	Иной собственник	ПС "БЭАЗ" 35/10кВ	РУМП	СН-1	СН1	СЕ 303	00921112808I169	2082,8419	2167,0377	84,1958	3000	255 618	252 587		3031
8	Иной собственник	Кизляр-2 110/35/10	Фидер №11 ГКТП-124/400	СН-2	СН-2	СЕ 303	124525709	18243	18957	714	30	21 420	21 420		
9	Иной собственник	Кизляр-2 110/35/10	Фидер №5 КТП-400 кВа	СН-2	СН-2	СЕ 303	124580405	6984	7406	422	200	84 400	84 400		
10	Иной собственник	Хитаевка 35/10	Фидер №3 КТП-400 кВа	СН-2	СН-2	Электомера	126141993	1952	1999	47	80	3 760	3 760		
11	Иной собственник	Кизляр-2 110/35/10	Фидер №4 КТП-160 кВа	СН-2	СН-2	Меркурий 230	40191856	244	244	0	30	0	0		
12	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2 110/35/10	Фидер 2 ТП-630 кВ	СН-2	СН-2	Энергомера СЕ 303	120102074	4825	4878	53	200	10 600	10 600		
13	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2 110/35/10	Фидер 10 ТП-1000 кВ	СН-2	СН-2	Энергомера СЕ 303	122427089	5664	6061	397	200	79 400	79 400		
14	ПАО "Русгидро" (С.Г.К.)	Шамхалкала 35/10	Ввод Т1	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	60804050	180511,04	183246,24	2735,2	1000	2 735 200	2 735 200		
15	ПАО "Русгидро" (С.Г.К.)	Шамхалкала 35/10	Ввод Т2	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	89786120838024	209498,87	212542,92	3044,05	1000	3 044 050	3 044 050		
16	ПАО "Русгидро" (КЧГЭС)	КЧГЭС 110/10	ДЭА	СН-2	ВН	А1805RAL	01287131	17 117,9497	17 465,4222	347,47245	2400	833 934	833 934		
17	ПАО "Русгидро" (КЧГЭС)	КЧГЭС 110/10	Головной узел №2	СН-2	ВН	А1805RAL	01287130	10 378,9434	10 594,2492	215,30577	4800	1 033 468	1 033 468		
18	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	7	СН-2	ВН	Меркурий 230	11103058	402,771	410,481	7,71	4800	37 008	37 008		
19	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	15	СН-2	ВН	Меркурий 230	11103642	21033,181	21266,991	234	4800	1 122 288	1 122 288		
20	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	18	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088093	22778,311	23022,801	244,49	3600	880 164	880 164		
21	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	19	СН-2	ВН	Меркурий 230	11089167	34130,712	34505,682	374,97	2400	899 928	899 928		
22	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	28	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088335	23078,091	23340,151	262,06	4800	1 257 888	1 257 888		
23	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	31	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088115	16382,821	16524,111	141,29	2400	169 548	169 548		
24	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЗФС 110/35/6	33	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088332	1686,283	1702,583	16,3	4800	78 240	78 240		
25	Иной собственник	ПС "Дагэнерго-М"	ВЛ-56	СН-1	СН-1	ЦЭ6850М	85871615	49936,291	50291,068	354,777588	1000	354 778	354 778		
26	Иной собственник	ЗФС 110/35/6	Ф-48 КТП-18/630 кВА	СН-2	СН-2	СЕ 303	92171485276I6	5462,045	5899,278	437,2340	200	87 447	87 447		
27	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр 35/6	ВЛ-56	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	038001774	2415176,000	2439095,000	23919	100	2 391 900	2 391 900		
28	Иной собственник	Хитаевская 35/6	Ввод Т-1	СН-1	СН1	ЦЭ6850В	7251134495789	808,640	915,120	106,48	7200	766 656	766 656		6517
29	Иной собственник	Хитаевская 35/6	Ввод Т-2	СН-1	СН1	ЦЭ6850В	7251134495851	1088,120	1195,330	107,21	7200	771 912	771 912		6561
30	Иной собственник	Хитаевская 35/6	ТСН	СН-2	СН1	ЦЭ6850М	50279	8788	8833	45	10	454	450		4
31	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС 35/6	Фидер №36	СН-2	ВН	ARTGD0P1051N	11100131	820,100	830,570	10,47	4000	41 880	41 880		
32	Иной собственник	ТП 1000кВ "Взлет"	ТП 1000кВА	СН-2	СН-2	Меркурий 230	38574138	943,000	1020,000	77	200	15 400	15 400		
33	Иной собственник	ПС 35/6/10кВ	Фидер №12	СН-2	СН-2	СЕ 303	00921104600032I	991,215	999,006	7,7908	12000	93 490	93 490		
34	Иной собственник	ПС 35/6/10кВ	Фидер №13	СН-2	СН-2	СЕ 303	00321105000029З	989,454	1003,649	14,1958	12000	170 355	170 355		
35	Иной собственник	ПС "Дагэнерго" 110/35/10 кВ	Фидер №25	СН-2	СН-2	NP7IE [illegible]	46083958	16168,000	16928,000	760	40	30 400	30 400		
36	Иной собственник	ЗФС 110/6	Фидер №32	СН-2	СН-2	Меркурий [illegible]	52932896	10730,000	10987,008	257	200	51 400	51 400		
37	Иной собственник	ПС "Дагэнерго" 110/35/6 кВ	Фидер №25	СН-2	СН-2	NP7IE [illegible]	04609177	4795,000	4555,000	160	120	19 200	19 200		
38	Иной собственник	ПС "Дагэнерго" 35/10	Фидер №4	СН-2	СН-2	Матрица	04608228	740,000	811,000	71	30	2 130	2 130		
39	Иной собственник	[illegible] кВ "Рассвет"	3 Фидер ТП-1630	СН-2	СН-2	МА7[illegible]	04608498	3882,000	4130,000	248	160	39 680	39 680		
40	Иной собственник	[illegible] кВ "Рассвет"	1 Фидер ТП-1630	СН-2	СН-2	МА7[illegible]	04608933	3677,000	3868,000	191	160	30 560	30 560		
41	Иной собственник	[illegible] кВ "Рассвет"	1 Фидер ТП-2630	СН-2	СН-2	МЕР[illegible]	51801420338З5	7469,000	7807,000	338	80	27 040	27 040		
42	Иной собственник	[illegible] кВ "Рассвет"	5 Фидер КТП-630	СН-2	СН-2	МЕР[illegible]	51802429338Об	7257,000	7392,000	135	80	10 800	10 800		
43	Иной собственник	[illegible] кВ "Сигнал"	5 Фидер КТП-630/400	СН-2	СН-2	СЕ [illegible]	11880153076240	480,000	557,000	77	40	3 080	3 080		
44	Иной собственник	[illegible] кВ "Д. ГЭС"	17 Фидер КТП-160	СН-2	СН-2	Меркурий [illegible]	36710886-10	6700,000	6706,000	6	40	240	240		
45	МУПКХ "КАСПИЙСК"	[illegible] кВ	10 Фидер КТП-Ф250	СН-2	СН-2	СЕ [illegible]	11880153076З8	92,000	93,000	1	40	40	40		
46	Иной собственник	[illegible] кВ	Фидер КТП-630	СН-2	СН-2	МА [illegible]	04609162	450,000	457,000	7	80	560	560		
47	Иной собственник	[illegible]	Фидер	СН-2	СН-2	Меркурий [illegible]	11035855-17	546,000	614,000	68	80	5 440	5 440		
48	Иной собственник	[illegible] кВ	Фидер КТП-630/250	СН-2	СН-2	МА [illegible]	04608477	975,000	1065,000	90	80	7 200	7 200		
49	Иной собственник	[illegible] кВ	Фидер [illegible]	СН-2	СН-2	МА [illegible]	04608500	1751,000	1826,000	75	80	6 000	6 000		
50	Иной собственник	[illegible] кВ	Фидер [illegible]	СН-2	СН-2	Меркурий [illegible]	11035[illegible]	830,000	867,000	37	80	2 960	2 960		
51	Иной собственник	[illegible] кВ	2 КТП-630	СН-2	СН-2	МА [illegible]	04607[illegible]	1[illegible],000	1[illegible],000	[illegible]	80	[illegible]	[illegible]		
52	Иной собственник	[illegible] кВ	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]		

| | | |

117	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-16	ТП № 32	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	4000212269079				120		0	139 686		
118	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-16	ТП № 33	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	4000212265354						0	139 686		
119	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-11	ТП № 35	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000612004665				120		0	139 686		
120	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-17	ТП № 37	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000612005167				120		0	139 686		
121	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-8	ТП № 4	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712075724				120		0	139 686		
122	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-8	ТП № 40	СН2	СН2	Меркурий 230	42248733				60		0	139 686		
123	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-3	ТП № 41	СН2	СН2								0	139 686		
124	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф-6	ТП № 42	СН2	СН2								0	139 686		
125	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-8	ТП № 49	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000612001824				80		0	139 686		
126	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-4	ТП № 50	СН2	СН2	Каскад 310	1201012358557				60		0	139 686		
127	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-1	ТП № 51	СН2	СН2	Каскад 310	9000712				80		0	139 686		
128	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-16	ТП № 53	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000612001534				120		0	139 686		
129	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-16	ТП № 54	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712220971				120		0	139 686		
130	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-8	ТП № 6	СН2	СН2	Каскад 310	4000212256703				120		0	139 686		
131	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-10	ТП № 61	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712211986				200		0	139 686		
132	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-12	ТП № 64	СН2	СН2	Каскад 310	8000712574877				200		0	139 686		
133	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-8	ТП № 66	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712081961				120		0	139 686		
134	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-21	ТП № 69	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	30001211585291				120			69 843		
135	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-6	ТП № 70	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712210010				200			69 843		
136	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-6	ТП № 70	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712210149				200		0	139 686		
137	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-3	ТП № 73	СН2	СН2	Каскад 310	9000712074260						0	139 686		
138	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф-6	ТП № 74	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000612005280				120		0	139 686		
139	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-16	ТП № 78	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712075274				120		0	139 686		
140	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-21	ТП № 79	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712211078				120		0	69 843		
141	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-21	ТП № 79	СН2	СН2	Каскад 320	9000712211566				120			69 843		
142	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-8	ТП № 8	СН2	СН2	Каскад 310	9000712212136				200		0	139 686		
143	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф-6	ТП № 81	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	3001211585260				200		0	139 686		
144	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-4	ТП № 85	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	4000212244618				200		0	139 686		
145	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-4	ТП № 87	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000712575676				200			69 843		
146	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-4	ТП № 87	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000617008472				120		0	69 843		
147	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная"	ТП № 9	СН2	СН2	Каскад 310	9000712075472				200		0	139 686		
148	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-12	ТП № 92	СН2	СН2	Каскад 310	8000712574778				120		0	139 686		
149	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-3	ТП № 93	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	4000212265866						0	139 686		
150	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-24	ТП № 97	СН2	СН2								0	139 686		
	Всего прием:											36 013 199	25 778 622	10 197 048	37 529	
	ПЕРЕДАЧА															
	Передача в смежные сетевые организации											48 841		48 841		
1	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМВ-2 35/10	Фидер 2 ТП-82 "ПГБ"	СН2	СН2	Учет отсутствует начисление произведено расчетным путем										
2	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМВ-2 35/10	Фидер 2 ТП-157Багдад	СН2	СН2	ЦЭ 6803 В	01135514022071	8809	9271	46	80	38 843	36 960		1883	
3	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМВ-1 35/10	фидер 6	СН2	СН2	ЦЭ 6850М	00725113449583	3360 67	3566 78	206 07	4000	824 680	824 680			
4	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМВ-1 35/10	фидер 7	СН2	СН2	СЕ 302	68830210000086	7836 219	7925 904	87 685	1000	87 685	87 685			
5	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМВ-1 35/10	фидер 9	СН2	СН2	ЦЭ 6850М	00725113449577 3	1816 52	1949 9	133 38	2400	266 760	266 760			
6	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМВ-1 35/10	ТП-076-90-ВЛ-04 "Терешка"	ПП	СП	Меркурий 230	32306104	23865	24581	716	80	28 640	28 640			
7	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	фидер №3 "Совет"	СН2	СН2	ЦЭ6850М	89868151	6533 992	6578 1675	392 0595	1000	274 175	274 175			
8	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	фидер №4 "Поселок	СН2	СН2	ЦЭ6850М	89872024	6088 6355	6301 3422	212 708	1000	313 709	313 709			
9	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	фидер "17 Разъезд"	СН2	СН2	ЦЭ6850М	89871815	2213 4338	2280 532	67 098	2000	67 098	67 098			
10	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Шамилькала 35/10	фидер 12	СН2	СН2	ЦЭ6850М	7351134493860	1299 93	1472 85	172 9	4000	737 400	737 400			
11	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиагрегат 35/6 Ф-17	Фидер 17	СН2	СН2	ЦЭ6805В	27854001134	8008 58	8155 67	147 09	1200	176 748	176 748			
12	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиагрегат 35/6 Ф-18	Фидер 18	СН2	СН2	ЦЭ6850В	400275	57775 12	57973 9	90 78	1200	198 780	198 780			
13	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиагрегат 35/6 Ф-20	Фидер 20	СН2	СН2	Меркурий 230	1683103	5835 42	6027 22	191 8	4800	460 320	460 320			
14	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиагрегат 35/6 Ф-21	Фидер 21	СН2	СН2	СЕ 303	92111347144821	4 76	1317 43	1312 67	1200	126 548	126 548			
15	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиагрегат 35/6 Ф-22	Фидер 22	СН2	СН2	ЦЭ6850В	465544	6508 36	6508 36	0	1200	0	0			
16	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "Рощино" 35/6 Т-1 Ф	Фидер 3	СН2	СН2	ЦЭ6850М	1 34495815	4846 68	4964 43	117 75	5000	817 650	817 650	0		
	Всего передача											4 317 880	4 267 154	48 841	1 883	
												31 695 319				
	Сальдо (прием-передача)											10 389 965				
	Всего объем транспортировки											24 931 474				
	Потребители ПАО "Россети СК - Дагэнерго"															
	в т.ч. ВН											3/4 291				
	СН1											1 0 3 34				
	СН2															

НН												2 135 110			
НН Население городское												12 644 049			
НН Население сельское												120 152			
Приравненные к населению												8 645 525			
Потребители НЭСК "Электрон"												4 691 113			
в т.ч. ВН															
СН-1												1 499 935			
СН-2												731 913			
НН												1 741 898			
Приравненные к населению												717 367			
Потребители ООО "Каспэнергосбыт"												24 960			
НН												24 960			
Концерн "КЭМЗ"												0			
Собственные нужды Ирганайской ГЭС					СН1							183 792			
ЗАО «Торговый дом «Содружество»					СН1							65 671			
ООО "Карвани"					СН1							284 130			
ИП Агалханов З.О.					СН1							12 488			
ИП Кудаймаров А.М.					НН							0			
ООО Авиаагрегат					НН							196 338			
ПОТЕРИ ООО "ДагЭнерЖи"					СН1							1 305 354			

Заместитель генерального директора ООО "ДагЭнерЖи"

М.П. _____ Гаджилаев Т. О.

№п/п	Наименование объекта	Точка присоединения - ПС, Фидер, КТП		Напряжение , кВ	электросчетчик		Коэф.трансф.	Показания счетчика		Потребление (кВ	Количество электро-энергии, учтенной счетчиками	Потери кВтч	вычисляемая добавка	Примечания (технологические отметки)
					тип	№		начальные	конечные	всего				
1	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф-7	ВН	Меркурий 230	11103058	4800	395,0779	402,8362	37240	37240			
2	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф 15	ВН	Меркурий 230	11103642	4800	20799,8811	21094,4576	1413967	1413967			
3	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф 18	ВН	Меркурий 230	11088093	3600	22534,3996	22851,7025	1142290	1142290			
4	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф-19	ВН	Меркурий 230	11080167	2400	33756,6474	34274,0335	1241727	1241727			
5	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф-28	ВН	Меркурий 230	11088333	4800	22816,5894	23120,2528	1457584	1457584			
6	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф-31	ВН	Меркурий 230	11088115	1200	16241,6852	16371,9991	156377	156377			
7	г. Кизилюрт	ПС 3 Ф С	ф-33	ВН	Меркурий 230	11088332	4800	1670,0078	1696,9977	129552	129552			
8	г. Кизилюрт	П/С Город 35/6	ВЛ 35 кВ №56	СН-I			100	2391257	2421306	3 004 900	3004900			
9	г. Кизилюрт	КЧГЭС	ф- ГУ -2	СН-I I	A1802RALQ	01287130	4800	10163,6376	10378,9434	1033468	1033468			
10	г. Кизилюрт	КЧГЭС	ф- ДЭА	СН-I I	A1802RALQ	01287131	2400	16770,4773	17117,94973	833934	833934			
11	ООО "Авиаагрегат"	Приозерная 110/35/6	Л 5 ВЛ 35 кВ	СН1	Меркурий 230 ARM	11203715	14000	6598,5171	6598,5171	0	0	0		
12	ООО "Авиаагрегат"	Приозерная 110/35/6	Л 7 ВЛ 35 кВ	СН1	Меркурий 230 ARM	11203581	14000	751,5936	751,5936	0	0			
13	ООО "Авиаагрегат"	Авиаагрегат 35/6	Т-1	СН1	ЦЭ6850М	007251134495789	7200	701,9	808,64	775 060	768 528	6 532,49		
14	ООО "Авиаагрегат"	Авиаагрегат 35/6	Т-2	СН1	ЦЭ6850М	007251134495851	7200	980,37	1088,12	782 394	775 800	6 594,30		
15	ООО "Авиаагрегат"	Авиаагрегат 35/6	0	СН1	СА3У-И44	50279	10	8735	8788	535	530	4,51		
16	ООО "КЭМЗ"	ПС Кизляр 1 110/35/10	Л-1	ВН	Меркурий 230	11099781	7000	17428,2541	17720,4499	2 045 371	2 045 371			
17	ООО "КЭМЗ"	ПС Кизляр 2 110/35/10	Л-24	ВН	Меркурий 230	11132927	21000	6475,0213	6552,9073	1 635 606	1 635 606			
18	ООО "ШПЭС энерго"	Шамилькала 35/10	Т-1	СН1	ЦЭ6850М	60804050	1000	177352,85	180511,04	3 158 190	3 158 190			по данным РусГидро
19	ООО "ШПЭС энерго"	Шамилькала 35/10	Т-2	СН1	ЦЭ6850М	89786120838024	1000	206143,69	209498,87	3 423 356	3 355 180	68 176,33		по данным РусГидро
20	ООО "Дробилка М"	Дробилка М 35/10	ВЛ-56	СН 1	ЦЭ6805ВС	85871615	100	452514,26	452514,26	403 059	0		403 059	п.183 ППРФ 442
21	ИП Гусейнов	ПС Роббинс 35/10	ВЛ 35 кВ №10 (ПУ на ПС Ирганай ГПП)	СН 1	EA05RAL-B-3	1089796	10500	877,9	987,06	1 146 180	1 146 180			
22	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	7	ВН	Меркурий 230	101974479	7200	36371,6	36716,5578	2 483 696	2 483 696			
23	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП МСО	СН-I I	ЦЭ6803В	97080436	80	15222	15606	30 720	30 720			
24	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП СТХ	СН-I I	ЦЭ6803В	970080454	80	76566	78013	115 760	115 760			
25	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-9, КТП Нахалкент	СН-I I	ЦЭ6803В	94146127	80	38569	39619	84 000	84 000			
26	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Нахалкент	СН-I I	Каскад 310-МТ	4000112154338	80	27140	27840	56 000	56 000			
27	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Виноградный	СН-I I	Каскад 310-МТ	4000112144919	120	60467	61523	126 720	126 720			
28	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Новостройки Рыбников	СН-I I	ЦЭ6803В	097080514	200	26401	26977	115 200	115 200			
29	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Митарова	СН-I I	ЦЭ6803В	94146330	120	22215	22945	87 600	87 600			
30	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Ленина	СН-I I	ЦЭ6803В	97080512	80	46834	48007	93 840	93 840			
31	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Цадаса	СН-I I	Каскад 310-МТ	4000112044882	80	33267	34239	77 760	77 760			
32	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, Нахимова КТП-21/250	СН-I I	Каскад 310-МТ	11355140220678	120	4467	4939	72 814	56 640	16 174,20		
33	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	7, КТП 250 Шалбузова	СН-I I	Каскад 310 МТ	8000712575959	80	11433	11552	9 520	9 520			
34	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Птичник	СН-I I	ЦЭ6803В	93081276	80	22183	22890	56 560	56 560			
35	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, Нахимова КТП-400	СН-I I	ЦЭ6803В	11355134106613	80	14411	15260	71 384	67 920	3 463,92		
36		Дербент-Западная 110/35/10	ф-3, КТП Сухая речка	СН-I I	СЕ 303	11880153070627	120	0	353	64 560	42 360		22 200,00	
37	ООО "Нефтехиммаш"	Огни 110/35/6	ф-1, КТП Молодежный	СН-I I	ЦЭ6803В	95156622	80	18005	18360	29 848	28 400	1 448,40		
38	МКУ"УАГИ и ЗО"ГО"г.Даг.Огни"	ПС Огни 110/35/6	3								0			
39	КТП, Сулейманов З.Г.	Огни 110/35/6	ф-1 КТП 55\250 Ленина	СН-I I	Каскад 310-МТ	3001211585017	40	9297	9792	19 800	19 800			
40		ПС КЭМЗ -1	6 ТП 90	СН-I I	Каскад-310 МТ	1200213509355	120	23297	23297	0	0			
41		ПС КЭМЗ -1	6 ТП 90 (резервный)	СН-I I			120	14603	15161	70 375	66 960	3 414,96		
42	ПАТП	Компас 110/10	ф-36 ПАТП	ВН	Меркурий 230	11100131	4000	808,6549	820,1923	46 150	46 150			
43	Кизлярхлебзавод	Кизляр-2 110/35/10	ф-11, КТП 49	СН-I I	Каскад 310 МТ/1	1200912115130	40	30059	30132	3 069	2 920	148,92		
44	КЭАЗ	ПС КЭАЗ 35/10	ввод 2	СН-I	ЦЭ 6850М	007251031000495	3000	3001,15	3114,89	358 622	341 220	17 402,22		
45	КЭАЗ	ПС КЭАЗ 35/11	до ввода 2 РУМП	СН-I	СЕ 303	9211128081169	3000	1993,286	2084,523	287 670	273 711	13 959,26		
46	ООО "Горные ресурсы"	ПС Новая 110/35/6	Ф-16, ТП- 1000 кВА (ООО "ИТЦ "Горные ресурсы")	СН-I I	Меркурий 230	38574135	200	880	943	13 243	12 600	642,60		
47	Техспортсервис	С 110/6кВ "Завод точной механи	Ф12 (Техспортсервис)	СН2	СЕ-303	6000329	60			315 912	0		315 912,00	п.183 ППРФ 442 за авг
48	Техспортсервис	С 110/6кВ "Завод точной механи	Ф13(Техспортсервис)	СН2	СЕ-303	5000293	60			500 952	0		500 952,00	п.183 ППРФ 442 за авг
49	ИП Адамов	ПС "Полигон Солнце"	Ф-4, отпайка на КТП ИП Адамов	СН2	Матрица	04608228	30	340	740	12 888	12 000	888,00		
50	ООО "Галакси"	ПС "Приозерная" 110/35/6 кВ	Ф-25, отпайка на КТП 160 кВА ООО "Галакси"	СН2	Матрица	04609177	120	3346	4395	132 300	125 880	6 419,88		
51	ИП Багандов	ПС "ГПП" 110/35/6 кв	Ф- 32, отпайка на КТП 630 кВА-резерв ИП Багандов	СН2	резерв					0	0	0,00		
52			Ф-52, отпайка на КТП 630 кВА ИП Багандов	СН2	Меркурий 234-ARTM-0	32932896	200	8313	10730	519 172	483 400	35 771,60		
53	ООО "Арсенал"	ПС "Приозерная" 110/35/10 кв	Ф-25, отпайка на КТП 250 кВА ООО "Арсенал"	СН2	Матрица	4608958	40	12221	16186	166 689	158 600	8 088,60		
54	ООО "Пионер"	ПС 3ФС 110/35/6	Ф-48 ,отпайка на КТП 18/630 ООО "Пионер"	СН2	СЕ 303	9217148527616	200	1998,9611	5462,0433	743 870	692 616	51 253,58		
55	КП РД "УКИО РД"	ПС 110 кВ "Уйташ-1"	опора на ВЛ-110 кВ Махачкала-Каспийская ТЭЦ №125	ВН	СЭТ -4 ТМ 0,3 М	8181711668				0	0			
56	КП РД "УКИО РД"		опора на ВЛ-110 кВ Махачкала-Каспийская ТЭЦ №126	ВН	СЭТ -4 ТМ 0,3 М	81811711641				0	0			

60			ф-1, КТП 630 кВА	СН2	СЕ 303 531 543	*011880153070349	30	0,00	487	15 691	14 810	1 081,34		
61	ООО "Каспий"	ПС Рассвет	КТП 6/04 630 кВА	СН2	МИРТЕК-32-РУ-W31	5180242033906	80	5549	7273	148 126	137 920	10 206,08		
62			КТП 6/04 630 кВА	СН2	NP73E	04608933	160	6262	7677	243 154	226 400	16 753,60		
63			5	СН2	МИРТЕК-32-РУ-W31	51802420033825	80	5001	7469	212 051	197 440	14 610,56		
64	ООО "Элита"	ПС Кизляр -2	ф-11 ТМ 400 кВА	СН2	NP73E.3-14-1	04608498	160	2221	3882	285 426	265 760	19 666,24		
65	ИП Насруллаев З. У.	ПС Ю-Восточная 110/6	ф-6 КТП 630 кВА	СН2		124525709	30	17525	18243	23 134	21 540	1 593,96		
66			ф-6 КТП 630 кВА	СН2		34280562	200	420	449	6 229	5 800	429,20		
67	ООО "Югагрохолдинг"	ПС Шамхал	ТП (ТМГ)/250 кВА	СН2		34280551	200	118,68	118,68	0	0	0,00		
68		ПС КПФ 35/10	ф- 11 КТП-250 кВА	СН2	NP73E.3-14-1	04608477	80	824	970	12 544	11 680	864,32		
69			ф-5 КТП-250 кВА	СН2	СЕ 303 S31543	01188015307038	80	0	92	7 905	7 360	544,64		
70			ф-5 КТП-40 кВА	СН2	СЕ 303 S31	011880153070338	160	0	1320	226 829	211 200	15 628,80		
71		ПС Ленинкент 35/6	ф-1, КТП	СН2	СЕ 303 S31	011888152098657	1	0	10727	11 521	10 727	793,80		
72	ООО НПО "ШЗЖБИ"	ПС Шамхал 110/35/10 кв	ф-11 КТП 630 кВА	СН2	NP73E.3-14-1	04609164	20	396	480	1 804	1 680	124,32		
73	ООО НПО "ШЗЖБИ"	ПС Шамхал 110/35/10 кв	ф-11 КТП 630 кВА	СН2		*04607899				0,00	0	0,00		
74	ООО "СК-АКВА"	ПС Кизляр 1	5	СН2						0,00	0	0,00		
75	ООО "Базальт"	ПС 35/10 кВ Хуцеевка	3	СН2	СЕ 303	124580405	200	6584	6984	85 920	80 000	5 920,00		
76	ООО ПЖТ "Жилдортранс"	ПС 110/6 кВ Насосная	8	СН2	ЦЭ6803	126141995	80	1391	1952	48 201	44 880	3 321,12		
77	ООО " ПП Кизляр"	ПС 110/35/10 кВ Кизляр 1	2	СН2	Меркурий 230	33013190	80	1804	2187	32 907	30 640	2 267,36		
78		ПС 110/35/10 кВ Кизляр 1	10	СН2	СЕ-303 S31 GSM	120102074	200	2915,00	4825	413 220	382 000	28 471,43	2 749,00	
79	КФХ В.А. Яллаев	ПС 110/35/10 кВ Кизляр 2	4	СН2	СЕ-303 S31 GSM	122427089	200	4890,00	5664	170 038	154 800	11 715,83	3 522,00	
80	КТП Миканлов А.М.	ПС 35/6 кВ "Стекловолокно"	24	СН2						0	0	0,00		
	Отдача из сетей филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго", W отд, кВт*ч									0	0	0,00		
										32 532 184				
									ВН	11 789 560				
									СН1	13 339 967				
									СН2	7 402 657				
1		ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 3 "Совхоз"	СН-I	ЦЭ6805В	89868151	1000	6113,06	6358,61	245 550	245 550			
2		ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 4 "Поселок"	СН-I	ЦЭ6805В	80022024	1000	5852,6	6092,55	239 950	239 950			
3		ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 17 "Разъезд"	СН-I	ЦЭ6805В	89871815	1000	2142,81	2214,7	71 890	71 890			
4		ПС КЭМЗ -1	ф-6	ВН	ЦЭ6850В	7251134495839	4000	3134,9800	3360,6100	902 520	902 520			
5		ПС КЭМЗ -1	ф-7	ВН	СЕ 302	74888399	1000	7741,4880	7836,2190	94 731	94 731			
6		ПС КЭМЗ -1	ф-9	ВН	ЦЭ6850В	7251134495773	2000	1678,8100	1816,5200	275 420	275 420			
7		ПС КЭМЗ -2	ф-2 ТП-82 "ЦГБ"	ВН	учет отсутствует , резерв					0	0			
8		ПС КЭМЗ -2	ф-2 ТП-157 Багдад	ВН	ЦЭ 6803В	11355140220719	80	8358	8809	37 920	36 080	1 840,08		
9		ПС КЭМЗ -1	ф-6, ТП № 90, ВЛ 0,4 кВ "Герцена	СН-I I	Меркурий-230/1	32306104	40	23107	23865	30 320	30 320			
10		Авиаагрегат 35/6	фид. №17	СН-I	ЦЭ6805В	2785400134	1200	7840,6400	8008,3800	201 288	201 288			
11		Авиаагрегат 35/6	фид. №18	СН-I	ЦЭ6850В	400275	1000	37554,9100	37775,1200	220 210	220 210			
12		Авиаагрегат 35/6	фид. №20	СН-I	ЦЭ6850В	208401975	2400	5604,4800	5835,4200	554 256	554 256			
13		Авиаагрегат 35/6	фид. №21	СН-I	ЦЭ6850В	3001051	1200	6213,0300	6213,0300	0	0			
14		Авиаагрегат 35/6	фид. №22	СН-I	ЦЭ6850В	465544	1000	9398,3600	9398,3600	0	0			
15		Авиаагрегат 35/6	ТП-8, фид. № 3	СН-I	еркурий 230 ART-00 0,	10181109	2400	3289,3200	3289,3200	0	0			
16		Шамилькала 35/10	ф-12	СН-I	ЦЭ6805М	007251134495860	6000	1 154,95	1 299,93	869 880	869 880			по данным Дагэнержи
17		ПС Роббинс 35/10	ф-3	СН-I	ЦЭ6850М	007251134495835	1800	3 988,00	4 509,68	939 024	939 024			по данным Дагэнержи
	Приём в сети филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго", W пр, кВт*ч									4 682 959				0
									ВН	1 310 591				
									СН1	3 342 048				
									СН2	30 320				
	Сальдо, W пр -W отд, кВт*ч								всего	27 849 225				
									ВН	10 478 969				
									СН1	9 997 919				
									СН2	7 372 337				

Исполнитель
Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"

МП

Заказчик
ООО "Дагэнержи"

МП

Наименование владельца электросетевого хозяйства: ООО "ДагЭнерЖи"

Прием

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансформации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	Т-1	ЦЭ6850В	7251134495789	364,5942	431,2251	66,63	7200	479 742	0,85	4 078	483 820	СН-1
	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 38	Авиаагрегат 35/6	Т-2	ЦЭ6850В	7251134495851	637,4925	705,0831	67,59	7200	486 652	0,85	4 137	490 789	СН-1
3	АО "ДСК"	ООО"ДагЭнерЖи"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 39	Авиаагрегат 35/6	ТСН	САЗУ-И44	50279	8424	8424	0,00	10	0	0,85	0	0	СН-1
									Итого прием:			**966 394**		**8 215**	**974 609**	**СН1**

Передача

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя услуг		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансформации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
1	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №17	ЦЭ6805В	2785400134	6963,03	7144,65	181,620	1200	217 944			217 944	СН - 1
2	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №18	ЦЭ6850В	400275	36497,60	36708,34	210,740	1000	210 740			210 740	СН - 1
3	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №20	Меркурий 230	168365	5604,48	5604,48	0,000	2400	0			0	СН - 1
4	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №21	ЦЭ6805В	3001051	6213,03	6213,03	0,000	1200	0			0	СН - 1
5	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид. №22	ЦЭ6850В	465544	9398,36	9398,36	0,000	1000	0			0	СН - 1
6	ООО"ДагЭнерЖи"	АО "ДСК" (МГЭС)	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-8, фид. № 3	Меркурий 230	10181109	3289,32	3289,32	0,000	2400	0			0	СН -II
									Итого передача:			428 684			**428 684**	

Отпуск

№ п/п	Наименование сетевой организации	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)		Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница показаний, кВтч	Коэффициент трансфор - мации	По приборам учета, кВт.ч	Технические потери		Всего, кВтч	Уровень напряжения
		Наименование	место нахождения (адрес)	Подстанция	Фидер			на начало	на конец				%	кВтч		
1	ООО"ДагЭнерЖи"	ЗАО «Торговый дом «Содружество»	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.23	ЦЭ6850В	214650	7 432,704	7 502,507	69,803	1000	69 803			69 803	СН-1
2	ООО"ДагЭнерЖи"	ООО "Караван"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.24	ЦЭ6850В	89872611	16 830,25	16 982,93	152,680	1000	152 680			152 680	СН - 1
3	ООО"ДагЭнерЖи"	ООО "Караван"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	фид.25	ЦЭ6850В	80022294	24 017,01	24 219,99	202,980	1000	202 980			202 980	СН - 1
4	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Агалханов З.О.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 1	Меркурий 230	23955757	11 027,84	11 357,82	329,980	60	19 799			19 799	НН
5	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Агалханов З.О.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака, 37	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 2	Меркурий 230	23986296	12,67	12,67	0,000	60	0			0	НН
6	ООО"ДагЭнерЖи"	ИП Кудаомаров А.М.	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-4, фид. 2	Меркурий 230	26087472	17 147,48	17 147,48	0,000	40	0			0	НН
	Отпуск потребители ПАО "ДЭСК"															
7	ООО"ДагЭнерЖи"	ОАО"Сбербанк России"	г.Махачкала, ул. Ирчи-Казака	Авиаагрегат 35/6	ТП-2. фид. 4	Меркурий 230	15740494	18 928,37	19 157,08	228,710	30	6 861			6 861	НН
									Итого отпуск:						**452 123**	
									Потери ФСТ						**14 000**	
									Потребление ОАО"Авиаагрегат"	**Июль**	**2020 г.**				**79 802**	**СН-1**

Сетевая организация
ООО "ДагЭнерЖи"
подпись_____/_____/
МП

ПАО "Дагестанская энергосбытовая компания"

подпись_____/_____/
МП

№ п/п	№ Договора энергоснабжения	Контрагент	Наименование ТУ	Наименование РЭС	Наименование РЭ	Станция	Наименование фидера	Наименование КТП № кВА	Ненный	Р Тех.присоед-я (кВт)	Тарифное напряжение	прибор учета тип	прибор учета №	Расчетный коэф-т	Показания ПУ начальные	Показания ПУ конечные	Потребление (кВт*ч) всего	Потребление (кВт*ч) по пок. счетч.	Потребление (кВт*ч) расчетная величина	Потребление (кВт*ч) получная величина	Потери Х.Х. тр-ра	Примечание(фотофик)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	15	16	17	18	19	20	21	22	
1	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (МСО)	Дер	Дер	Огни	1	38\400		400	СН 2	ЦЭ6803	97080436	80	14842	15222	30 400	30 400				
2	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (СХТ)	Дер	Дер	Огни	1	5\250		250	СН 2	ЦЭ6803	970080454	80	75159	76566	112 560	112 560				
3	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Н.Уркарах (Нахалкент	Дер	Дер	Огни	9	1\200		200	СН 2	ЦЭ6803	94146127	80	37589	38569	78 400	78 400				
4	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Нахалкент ф	Дер	Дер	Огни	1	4\160		40	СН 2	Каскад 3	4000112154338	80	26554	27140	46 880	46 880				
5	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Виноградны	Дер	Дер	Огни	1	41\400		400	СН 2	Каскад 3	4000112144919	120	59475	60467	119 040	119 040				
6	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Новостройки	Дер	Дер	Огни	1	43\630		250	СН 2	ЦЭ6803	097080514	200	25878	26401	104 600	104 600				
7	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Митарова)	Дер	Дер	Огни	1	68\250		250	СН 2	ЦЭ6803	94146330	120	21591	22215	74 880	74 880				
8	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Ленина)	Дер	Дер	Огни	1	55\250		160	СН 2	ЦЭ6803	97080512	80	45764	46834	85 600	85 600				
9	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Г.Цадаса КТ	Дер	Дер	Огни	1	21\250		250	СН 2	Каскад 3	4000112044882	80	32377	33267	71 200	71 200				
10	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Нахимова КТ	Дер	Дер	Огни	1	61\400		250	СН 2	ЦЭ6803	011355140220678	120	4041	4467	67 294	51 120			16 174	
10	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Нахимова КТ	Дер	Дер	Огни	1	400		400	СН 2	ЦЭ6803	11355134106613	80	13655	14411	63 564	60 480			3084,48	
11	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни (Сухая речка	Дер	Дер	Дербе	7	36\160		250	СН 2	ЦЭ6803	89872365	120	15595	16035	52 800	52 800				
12	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни Птичник	Дер	Дер	Огни	3	2\250		250	СН 2	ЦЭ6803	93081276	80	21538	22183	51 600	51 600				
13	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни Шалбузова	Дер	Дер	Огни	1	67\250		250	СН 2	Каскад 3	8000712575959	80	11313	11433	9 600	9 600				
14	110-Т	ООО "Дагэнерджи	Даг Огни Молодежный	Дер	Дер	Огни	3	55\250		250	СН 2	ЦЭ6803	11070095156622	80	17663	18005	28 755	27 360			1395,36	
																	997 174	976 520	0	0	20 654	

Кизляр-1 ПУ ЗЭС

Наименов присоед,	Счетчики предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
Л-1	17137,1136	17428,2541	291,1405	7000	2037983,5

КЭМЗ

Наименов присоед,	Счетчики предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
ф-6	2923,56	3134,98	211,42	4000	845680
ф-7	7639,153	7741,488	102,335	1000	102335
ф-9	1538,24	1678,81	140,57	2000	281140

Кизляр2

Наименов присоед,	Счетчики предыд	последн,	разница	Ктт	Потребл
Л-24	6385,2447	6475,0213	89,7766	21000	1885308,6

ПС КЭАЗ 35/10	ввод 2	Ввод-2	СН-I	ЦЭ 6850М	7,25103E+12	2018	2879,18	3001,15	121,97	3000	365910
ПС КЭАЗ 35/10	до ввода 2	РУМП	СН-I	СЕ 303	9,21113E+12	2018	19035,23	19932,86	897,63	300	269289
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 3 "Совхоз"		СН-I	ЦЭ6805В	89868151	2018	5875,46	6113,06	237,6	1000	237600
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 4 "Поселок"		СН-I	ЦЭ6805В	80022024	2018	5620,14	5852,6	232,46	1000	232460
ПС КЭАЗ 35/10	Фидер 17 "Разъезд"		СН-I	ЦЭ6805В	89871815	2018	2070,83	2142,81	71,98	1000	71980

КТП 157/251	**7985**	**8358**	**373**	**80**	**29840**
КТП 82/630	**31063**	**31063**	**0**	**60**	**0**
ТП Ф-3 рез Черемушки	**5,544**	**5,544**	**0**	**4000**	**0**
ТП 90 Герцена от ф№6 КЭМЗ-1	**23297**	**23297**	**0**	**120**	**0**
ТП-90 резерв	**14102**	**14603**	**501**	**120**	**60120**
ТП 49 от ф№11 ПС Кизляр-2	**29981**	**30059**	**78**	**40**	**3120**
ТП 90 Герцена от ф№6 КЭМЗ-1 (у Ивана)	**22417**	**23107**	**690**	**40**	**27600**

ПС КЭМЗ -1 ф-6 ф-6, ТП № 90, ВЛ 0,4 кВ "Герцена" СН-I I Меркурий-230/1 32306104 2017 40 10888 -

223

Приложение № 4
к договору энергоснабжения 05500210000060
от "16" 07 2018 г

ОТЧЕТ О ПОТРЕБЛЕНИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

за __ январь 2021

Наименование потребителя: ООО ПП "КИЗЛЯР"

№ п/п	Объект (энергопринимающее устройство) Потребителя: Наименование	Места нахождения (адрес)	Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф,Яч.)	№ / Межповерочный КТП	Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета: на начало	Показания прибора учета: на конец	Разница, кВтч	Коэффициент	Технические потери: %	Технические потери: кВтч	Итого кВтч	Уровень напряж.
1	Завод	Кизл. р-он, пос. Жданова ул. Цеховая 6	Кизляр-1, Ф-10	650	СЕ-303 S31 GSM	122427089	5429	5664	235	200	5,1	2397	49397	СН2
2	Техсанпин	г.Кизляр, ул. Грозненская 97а	Кизляр-1, Ф-11	15	Каскад 310 МТ	416121708501	58798	60773	1975	—			1975	НН
3	Техсанпин	г.Кизляр, ул. Грозненская 97а	Кизляр-1, Ф-11	3	Каскад 310 МТ	1301012420575	34246	34774	528	—			528	НН
4	Магазин	г.Кизляр, ул. Грозненская 87а	Кизляр-1, ф.11	15	Каскад 310 МТ	12009122104110	109619	110638	1019	—			1019	НН
5														
								ИТОГО:					52919	

Согласовано:
Сетевая организация
Филиал ПАО "Россети С...
Кавказ" - "Дагэнерго"
КИЗЛЯРСКИЕ ГорЭС
МП
368830, РД, г. Кизляр,
ул. Туманяка, 27

Принял(а):
ООО "Дастагир"
Алиев М.Г.
подпись
МП
Кизлярское
"ЭЛЕКТРОН"
предприятие

ОГРН 1020501099842
ИНН 0511000514

№ 8-188.

Приложение № 4

к договору энергоснабжения

от " " 201 г

ОТЧЕТ О ПОТРЕБЛЕННОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

за _____ 2024г

Наименование потребителя: ООО Базальт

№ п/п	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя			Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)	№ / Мощ-ть КТП	Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница, кВтч	Коэфф.трансф.	Технич.потери,		Итого кВтч	Уровень напряж.
	Наименование		место нахождения (адрес)					на начало	на конец			%	кВтч		
	ООО Базальт		п. Гарла Марийа	п/с Кукшевка фидер №3	250	1376803	126141995	1667	1952	285	30			22800	4Н
									Итого:						

Сдал(а):

Потребитель

_____

подпись _____ Бугрев М

МП

Согласовано:

Сетевая организация

_____

подпись _____ / _____ /

МП

Принял(а):

ООО "Электрон"

Амирова М.Г.

подпись _____

МП

235

Л/С 0501187100000013

Приложение № 4

к договору энергоснабжения

от " " 201 г

ОТЧЕТ О ПОТРЕБЛЕННОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

за 01 2024

Наименование потребителя ООО СК-АКВА

№ п/п	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.)	№ / Мощ-ть КТП	Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница, кВтч	Коэфф.трансф.	Технич.потери,		Итого кВтч	Уровень напряж.
	Наименование	место нахождения (адрес)					на начало	на конец			%	кВтч		
	ООО СК-АКВА	Кизл. район с. Краснокутское ул Степная 47	п/ст Кизляр 1 фидер №5	400	СЕ-303	124580405	6584	6984	400	200			80000	
	Итого:													

Сдал(а):

Потребитель ун-й Гаджиев Р.Х

подпись _____

МП

Согласовано:

Сетевая организация _____

подпись Нач Юзговой В.А

МП

Принял(а):

ООО "Электрон" _____

подпись _____

МП

ООО "ЭЛЕКТРОН" КИЗЛЯРСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ

227

л/с 0550021000060.

Приложение № 4
к договору энергоснабжения 0550021000060
от "16__" _07_ 2018_г.

ОТЧЕТ О ПОТРЕБЛЕННОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

за __январь 2021

Наименование потребителя: ООО ПП "КИЗЛЯР"

№ п/п	объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л),	№ / Мощ-ть КТП	Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Показания прибора учета		Разница, кВтч	Коэфф.трансф.	Технич.потери,		Итого кВтч	Уровень напряж.
	Наименование	Место нахождения (адрес)					на начало	на конец			%	кВтч		
1	Завод	Киз. р-он, пос. Жданова ул. Цеховая 5	Кизляр-1, Ф-2	630	CE-303 S31 GSM	120102074	4699	4825	126	200	5,1	1285	26485	СН2
2	Кафе	Киз. р-он, п. Краснооктябрьский	Кизляр-1, Ф-4	63	Каскад 310 МТ	.1161217912558	61361	62360	999	—	5,1	51	1050	СН2
3	База отдыха "Ачиколь"	Киз. р-он, п. Александрия	Алекса-я, Ф-1	63	Каскад 310 МТ	.900071205592	72227	73977	1750	—	5,1	89	1839	СН2
4														
								ИТОГО:					29374	

Сдал(а):
Потребитель
подпись

Согласовано:
Сетевая организация
подпись
МП

Принял(а):
ООО "Электрон"
подпись
МП

238

Приложение № 5.13
к Регламенту информационного обмена

А К Т
о составлении баланса электроэнергии по Кизилюртовским ГЭС за январь 2021 г.

Прием в сеть Кизилюртовских ГЭС от смежных РЭС					
Наименование РЭС	Объект учета	Показание счетчиков		Расчетный коэффициент	Расход кВт.ч
		текущего месяца	истекшего месяца		
	ПС 3 Ф С				
Кизилюртовские РЭС	ф-7	402,8362	395,0779	4 800	37 240
Кизилюртовские РЭС	ф 15	21094,4576	20799,8811	4 800	1 413 967
Кизилюртовские РЭС	ф 18	22851,7025	22534,3996	3 600	1 142 290
Кизилюртовские РЭС	ф-19	34274,0335	33756,6474	2 400	1 241 727
Кизилюртовские РЭС	ф-28	23120,2528	22816,5894	4 800	1 457 584
Кизилюртовские РЭС	ф-31	16371,9991	16241,6852	1 200	156 377
Кизилюртовские РЭС	ф-33	1696,9977	1670,0078	4 800	129 552
	П/С Город 35/6	2 421 306	2 391 257	100	3 004 900
ИТОГО по вводам и фидерам 6-10 кВ					**8 583 637**

Прием в сеть Кизилюртовских ГЭС от ПАО "РусГидро"					
ПАО "РусГидро"	КЧГЭС ф-головной узел-2	10378,94340	10163,63763	4800	1 033 468
ПАО "РусГидро"	КЧГЭС ф-ДЭА	17117,94973	16770,4773	2 400	833 934

Получено по фидерам
10 451 038

Поступление в Кизилюртовские ГЭС	**10 451 038**

Расчет объемов электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях ООО "ДагЭнерЖи" за январь 2021 года.

№	Собственник сетей	Наименование подстанции	№ линии (ВЛ,КЛ)	Напряжение (кВ)		Прибор учета		Показания прибора учета		Разность показаний	Расчетный коэф.-т	Объем приема активной электроэнергии (кВт*ч)			
				точки прис.	тарифное	Тип	Номер	начальные	конечные			Всего	по показаниям ПУ	расчетная величина	потери
	ПРИЕМ:														
	Прием из смежных сетевых организаций														
1	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-1 110/35/10	Л-1	СН-1	ВН	Меркурий 230	11099791	17428,2541	17720,4499	292,1958	7000	2 045 371	2 045 371		
2	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2 110/35/10	Л-24	СН-1	ВН	Меркурий 230	11132927	6475,0213	6552,9073	77,886	21000	1 635 606	1 635 606		
3	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	Фидер №6 ТП-90 ТР-1	СН-2	СН-2	Каскад	509355	23297	23297	0	120	0	0		0
4	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	Фидер №3 ТП №49/400	СН-2	СН-2	Каскад 310-МТ	12009121135130	30059	30132	73	40	3 069	2 920		149
5	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	Фидер №6 ТП-90 ТР-2	СН-2	СН-2	Меркурий 230	32306386	14603	15161	558	120	68 232	66 960		1272
6	Иной собственник	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	Ввод 2	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	00725103100049 5	3000,1715	3112,8828	112,7113	3000	342 192	338 134		4058
7	Иной собственник	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	РУМП	СН-1	СН1	СЕ 303	10092111280811 69	1992,5077	2082,8419	90,3342	3000	274 255	271 005		3252
8	Иной собственник	Кизляр-2 110/35/10	Фидер №11 ГКТП-124/400	СН-2	СН-2	СЕ 303	124525709	17525	18243	718	30	21 540	21 540		
9	Иной собственник	Кизляр-1 110/35/10	Фидер №5 КТП-400 кВа	СН-2	СН-2	СЕ 303	124580405	6252	6984	732	200	146 400	146 400		
10	Иной собственник	Ходжаева 35/10	Фидер №3 КТП-400 кВа	СН-2	СН-2	Энергомера	126141995	1481	1952	471	80	37 680	37 680		
11	Иной собственник	Кизляр-2 110/35/10	Фидер №4 КТП-160 кВа	СН-2	СН-2	Меркурий 230	40191856	244	244	0	30	0	0		
	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2 110/35/10	Фидер 2 ТП-630 кВ	СН-2	СН-2	Энергомера СЕ 303	120102074	4699	4825	126	200	25 200	25 200		
	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Кизляр-2 110/35/10	Фидер 10 ТП-1000 кВ	СН-2	СН-2	Энергомера СЕ 303	122427089	5429	5664	235	200	47 000	47 000		
12	ПАО "Русгидро" (С Г.К.)	Шамилькала 35/10	Ввод Т1	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	60804050	177352,85	180511,04	3158,19	1000	3 158 190	3 158 190		
13	ПАО "Русгидро" (С Г.К.)	Шамилькала 35/10	Ввод Т2	СН-1	СН1	ЦЭ6850М	89786120838024	206143,69	209498,87	3355,18	1000	3 355 180	3 355 180		
14	ПАО "Русгидро" (КЧГЭС)	КЧГЭС 110/10	ДЭА	СН-2	ВН	А1805RAL	01287131	16 770,4773	17 117,9497	347,47243	2400	833 934	833 934		
15	ПАО "Русгидро" (КЧГЭС)	КЧГЭС 110/10	Головной узел №2	СН-2	ВН	У1805RAL	01287150	10 163,6376	10 378,9434	215,30577	4800	1 033 468	1 033 468		
16	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЭФС 110/35/6	7	СН-2	ВН	Меркурий 230	11103058	395,061	402,771	7,71	4800	37 008	37 008		
17	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЭФС 110/35/6	15	СН-2	ВН	Меркурий 230	11103642	20799,371	21033,181	234	4800	1 122 288	1 122 288		
18	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЭФС 110/35/6	18	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088093	22533,821	22778,311	244,49	3600	880 164	880 164		
19	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЭФС 110/35/6	19	СН-2	ВН	Меркурий 230	11089167	33755,742	34130,712	374,97	2400	899 928	899 928		
20	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЭФС 110/35/6	28	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088533	22816,031	23078,091	262,06	4800	1 257 888	1 257 888		
21	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЭФС 110/35/6	31	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088115	16241,531	16382,821	141,29	1200	169 548	169 548		
22	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ЭФС 110/35/6	33	СН-2	ВН	Меркурий 230	11088332	1669,983	1686,283	16,3	4800	78 240	78 240		
23	Иной собственник	п/с Дробилка-М	ВЛ-56	СН-1	СН-1	ЦЭ6850М	85871615	39581,513	39936,291	354,7775581	1000	354 778	354 778		
24	Иной собственник	ЭФС 110/35/6	Ф-48 КТП-18/630 кВА	СН-2	СН-2	СЕ 303	92171485276 16	5039,031	5462,043	423,0126	200	84 603	84 603		
25	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Город 35/6	ВЛ-56	СН-1	СН 1	ЦЭ6850М	038001774	2391257,000	2415176,000	23919	100	2 391 900	2 391 900		
26	Иной собственник	Авиагрегат 35/6	Ввод Т-1	СН-1	СН 1	ЦЭ6850В	725113449958 9	704,225	808,640	104,4155	7200	758 183	751 742		6390
27	Иной собственник	Авиагрегат 35/7	Ввод Т-2	СН-1	СН 1	ЦЭ6850В	725113449958 51	982,704	1088,120	105,4157	7200	765 444	758 993		6451
28	Иной собственник	Авиагрегат 35/8	ТСН	СН-2	СН 1	ЦЭ6850М	80370	8735	8788	53	10	535	530		5
29	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Комплекс	Фидер №36	СН-2	ВН	ARTOOOPOPSIN	12300131	808 570	820,100	11 53	4000	46 120	46 120		
30	Иной собственник	ПС 110 кВ "Нива"	ТП 1000кВА	СН-2	СН-2	Меркурий 230	58574135	880,000	943,000	63	200	12 600	12 600		
31	Иной собственник	ПС "ТМ-110/6	Фидер №12	СН-2	СН-2	СЕ 303	00021104600032 9	983,012	991,215	8,2027	12000	98 432	98 432		
32	Иной собственник	ПС "ТМ-110/6	Фидер №13	СН-2	СН-2	СЕ 303	00021105900029 3	972,707	989,454	16,7466	12000	200 959	200 959		
33	Иной собственник	ПС "Приокская" 110/35/10 кВ	Фидер №25	СН-2	СН-2	NP73E 3-14-1	4658958	15682,000	16168,000	486	40	19 440	19 440		
34	Иной собственник	ПС "ПАТ	Фидер №32	СН-2	СН-2	Меркурий 234 ARTM-02PB	52932896	10213,000	10730,000	517	200	103 400	103 400		
35	Иной собственник	ПС "Приокская" 110/35/6 кВ	Фидер №23	СН-2	СН-2	NP73E 3-14-1	6460917 7	4234,000	4395,000	161	120	16 920	16 920		
36	Иной собственник	ПС "Полигон Солнце" 35/10	Фидер №1	СН-2	СН-2	Матрица	0460832 8	664,000	740,000	76	30	2 280	2 280		
37	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	8 Фидер ТП-1/630	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E 3-14-1 10	0460849 8	3790,000	3882,000	92	160	14 720	14 720		
38	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	1 Фидер ТП-1/630	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E 3-14-1 10	0460893 3	7571,000	7677,000	106	160	16 960	16 960		
39	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	1 Фидер ТП-2/630	СН-2	СН-2	МИРТЕК-32-PV-W32-A0	31802420139825	7170,000	7469,000	299	80	23 920	23 920		
40	Иной собственник	ПС 110/6 кВ "Рассвет"	5 Фидер КТП-3/630	СН-2	СН-2	МИРТЕК-32-PV-W32-A0	31802420139406	7201,000	7273,000	72	80	5 760	5 760		
41	Иной собственник	ПС 35/10 кВ "Сортовая"	3 Фидер КТП-10/100	СН-2	СН-2	СЕ 303	01188013107 9	370,000	480,000	110	50	5 500	5 500		
42	МУП КЭС "КАСПЭНЕРГО"	ПС 35/6 кВ "ТЭЦ-3"	12 Фидер КТП-6/160	СН-2	СН-2	Меркурий 230 AR-03 R	16 39 006 19	5967,000	6780,000	413	60	24 780	22 740		2040
43	Иной собственник	ПС "Шамхал" 110/35/6 кВ	11 Фидер КТП-10/250	СН-2	СН-2	СЕ 303 S31543	01188013107 8	58,000	92,000	34	80	2 720	2 720		
44	Иной собственник	ПС "Домашка" 35/6 кВ	1 Фидер КТП-6/100	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E 3-14-1 10	0460916 0	452,000	480,000	28	20	560	560		
45	Иной собственник	ПС "КПФ" 35/10 кВ	5 Фидер	СН-2	СН-2	Меркурий 230 AR-00 PQR	11 13 055 12	1697,000	1749,000	53	1000	52 000	52 000		
46	Иной собственник	ПС "КПФ" 35/10 кВ	6 Фидер КТП-10/250	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E 3-14-1 10	0460963 7	948,000	970,000	22	300	6 600	6 600		
47	Иной собственник	ПС "Аэропорт" 35/6 кВ	Ф-1 Цветочная	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E	0460910	14265,000	17547,000	3282	20	65 640	65 640		
48	Иной собственник	ПС "Никольская" 35/6 кВ	Ф-8 КТП-1/250	СН-2	СН-2	Меркурий 230	01287180	2131,000	2187,000	56	80	4 480	4 480		
49	Иной собственник	ПС "Юго-восточная" 35/6 кВ	Ф-11 КТП-2/250	СН-2	СН-2	МАТРИЦА NP73E	0460960	3022,000	3178,000	156	120	18 720	18 720		
50	Иной собственник	ПС "Масловка" 110/6 кВ	Ф-8 КТП-6/30	СН-2	СН-2	Меркурий 230	01287165	102,000	107,000	5	2400	12 000	12 000		
51	Иной собственник	ПС "Сулак" 35/6 кВ	Ф-5 КТП-400 кВа	СН-2	СН-2	Матрица NP 73 E	0460953	7149,000	7264,000	115	20	2 300	2 300		
52	Иной собственник	ПС "Целинная" 35/10	Ф-10 КТП-250 кВа	СН-2	СН-2	Матрица NP 73 E	0460973	4746,000	4761,000	104	60	6 240	6 240		
53	Иной собственник	Харьковская 35/10	Ф-4 КТП-630 кВа	СН-2	СН-2	Матрица NP 73 E	0460910	710,000	800,000	90	200	18 000	18 000		

2410

| | | |

137	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-8	ТП № 4	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8006612001824							0	139 686		
138	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-8	ТП № 40	СН2	СН2	Меркурий 230	31248233							0	139 686		
139	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-3	ТП № 41	СН2	СН2									0	139 686		
140	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф-6	ТП № 42	СН2	СН2									0	139 686		
141	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-8	ТП № 49	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8006612001824							0	139 686		
142	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-4	ТП № 50	СН2	СН2	Каскад 310	12010123585S7							0	139 686		
143	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная" Ф-1	ТП № 51	СН2	СН2	Каскад 310	9000712							0	139 686		
144	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-16	ТП № 53	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000612001534							0	139 686		
145	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-16	ТП № 54	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712220971							0	139 686		
146	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-8	ТП № 6	СН2	СН2	Каскад 310	4000212256703							0	139 686		
147	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-10	ТП № 61	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712211986							0	139 686		
148	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-12	ТП № 64	СН2	СН2	Каскад 310	8000712574877							0	139 686		
149	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-8	ТП № 66	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712081961							0	139 686		
150	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-21	ТП № 69	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	30001211585291							0	139 686		
151	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-6	ТП № 70	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712210010							0	69 843		
152	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-6	ТП № 70	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712210149							0	139 686		
153	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-3	ТП № 73	СН2	СН2	Каскад 310	9000712074260							0	139 686		
154	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф-6	ТП № 74	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000612005280							0	139 686		
155	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-16	ТП № 78	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712075274							0	139 686		
156	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-21	ТП № 79	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	9000712211078							0	69 843		
157	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-21	ТП № 79	СН2	СН2	Каскад 310	9000712211566							0	69 843		
158	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-8	ТП № 8	СН2	СН2	Каскад 310	9000712212136							0	139 686		
159	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Западная" Ф-6	ТП № 81	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	3001211585260							0	139 686		
160	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-4	ТП № 85	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	4000212244618							0	139 686		
161	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-4	ТП № 87	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000712575676							0	69 843		
162	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-4	ТП № 87	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	8000612008472							0	69 843		
163	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 330/110/6 кВ "Дербент-Южная"	ТП № 9	СН2	СН2	Каскад 310	9000712075472							0	139 686		
164	ООО "ДагЭнерЖи"	ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-12	ТП № 92	СН2	СН2	Каскад 310	8000712574778							0	139 686		
		ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-3	ТП № 93	СН2	СН2	Каскад 310 МТ	4000212265866							0	139 686		
		ПС 110/6 кВ "Дербент-Северная" Ф-24	ТП № 97	СН2	СН2									0	139 686		
	Всего прием:												37 396 519	27 161 721	10 197 048	37 751	
	ПЕРЕДАЧА																
	Передача в смежные сетевые организации												55 539		55 539		
1	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-2 35/10	Фидер 2 ТП-82 "ЦГБ"	СН-2	СН-2	Учет отсутствует начисление произведено расчетным путем							57 920	36 080		1840	
2	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-2 35/10	Фидер 2 ТП 157Багдад	СН-2	СН-2	ЦЭ 6803 В	011355140220719	8358	8809	451	80	57 920	36 080		1840		
3	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	фидер 6	СН-2	СН1	ЦЭ 6850М	0072511344958З9	3134,98	3360,61	225,63	4080	902 520	902 520				
4	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	фидер 7	СН-2	СН1	СЕ 302	6883021000086	7741,488	7836,219	94,731	1000	94 731	94 731				
5	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	фидер 9	СН-2	СН1	ЦЭ 6850М	0072511344957Z3	1678,81	1816,52	137,71	2000	275 420	275 420				
6	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	КЭМЗ-1 35/10	ТП-07-6-90 ВЛ-0.4 "Терцена"	НН	СН-2	Меркурий 230	32406104	23107	23865	758	40	30 320	30 320				
7	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	фидер №3 "Совхоз"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	89868151	6013,06	6353,992	340,932	1000	340 932	340 932				
8	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	фидер №4 "Поселок"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	80022024	5752,6	6088,6335	336,0335	1000	336 034	336 034				
9	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "КЭАЗ" 35/10кВ	фидер "17 Ральсад"	СН-2	СН-1	ЦЭ6850М	89871815	2142,81	2213,4338	70,6238	1000	70 624	70 624				
10	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Шамилькала 35/10	фидер 12	СН-2	СН1	ЦЭ6850М	72511344958G0	1154,95	1299,93	144,98	6000	869 880	869 880				
11	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиагрегат 35/6 Ф-17	Фидер 17	СН-2	СН1	ЦЭ6805В	2785400134	7840,64	8008,38	167,74	1200	201 288	201 288				
12	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиагрегат 35/6 Ф-18	Фидер 18	СН-2	СН1	ЦЭ6850В	400275	37554,91	37775,12	220,21	1000	220 210	220 210				
13	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиагрегат 35/6 Ф-20	Фидер 20	СН-2	СН1	Меркурий 230	168365	5604,48	5833,42	230,94	2400	554 256	554 256				
14	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиагрегат 35/6 Ф-21	Фидер 21	СН-2	СН1	СЕ 303	92111321448Z1	4,76	4,76	0	1200	0	0				
15	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	Авиагрегат 35/6 Ф-22	Фидер 22	СН-2	СН1	ЦЭ6850В	465544	9398,36	9398,36	0	1000	0	0				
16	Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Дагэнерго"	ПС "Робинс" 35/6 Т-1-6	Фидер 3	СН-2	СН1	ЦЭ6850М	1134495815	3988	4509,68	521,68	1800	939 024	939 024	0			
17													4 928 697	4 871 318	55 539	1 840	
	Всего передача												52 467 822				
	САЛЬДО (прием-передача)												29 888 810				
	Всего объем транспортировки												24 440 334				
	Потребители ПАО "Россети СК - Дагэнерго"												176 291				
	в т.ч. ВН												1 286 471				
	СН-1												1 603 038				
	СН-2												12 650 492				
	НН												170 152				
	НН Население городское												8 295 890				
	НН Население сельское												4 709 545				
	Приравненные к населению												425 302				
	Потребители НЭСК "Электрон"																
	в т.ч. ВН																
	СН-1																

242

| | | |

Лист – заверитель дела (наряда) № 12101820118000139

В деле прошито и пронумеровано _____

_____

_____

листа(о в),

в том числе:

литерные листы _____

пропущенные номера листов _____

внутренней описи _____

Особенности физического состояния и формирования дела (наряда)	Номер листов
1	2

Следователь по ОВД
первого отдела по
расследованию особо важных дел
СУ СК России по РД

подполковник юстиции _____ С.Н. Салихов

«____» _____ 202__ года.

Прошито, пронумеровано
количество листов _____
ОИФ