

Данные о потреблении электрической мощности, результаты контрольных замеров активной энергии по точкам приема электрической энергии и мощности в сеть ООО "Уралойл", участвующим в т.ч. в оказании услуг по передаче электрической энергии и мощности.

на 21.06.2023

Время	Нагрузка, МВт
00.00-01.00	4,82
01.00-02.00	4,64
02.00-03.00	4,57
03.00-04.00	4,53
04.00-05.00	4,68
05.00-06.00	4,84
06.00-07.00	4,92
07.00-08.00	4,96
08.00-09.00	5,43
09.00-10.00	5,54
10.00-11.00	6,15
11.00-12.00	5,71
12.00-13.00	5,66
13.00-14.00	5,56
14.00-15.00	5,30
15.00-16.00	5,10
16.00-17.00	5,11
17.00-18.00	5,09
18.00-19.00	5,00
19.00-20.00	4,92
20.00-21.00	4,99
21.00-22.00	5,07
22.00-23.00	5,33
23.00-24.00	5,12

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «21» июня 2023 г.
ООО «УралОйл» дог. № 15R2670 (07-564/2015) от 29 октября 2015 г.
(наименование предприятия)

Время замера (местное время), час.	Нагрузка по присоединению, кВт (наименование ПС, № ТП, фидера, ячейки) ОАО «МРСК Урала» (ПО БЭС)				Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки)		Нагрузка по предприятию без транзитных потребителей, кВт
	ПС 110/35/6 «Гежская», ВЛ-110 кВ «Бумажная- Красновишерск», ЗРУ-6 кВ Ввод №1 1 с.ш. яч. №16 (АСКУЭ) № счетчика - 1293878	ПС 110/35/6 «Гежская», ВЛ-110 кВ «Бумажная- Красновишерск», ЗРУ-6 кВ Ввод №2 2 с.ш. яч. №9 (АСКУЭ) № счетчика - 1289009	ПС 110/35/6 «Гежская», ТСН-1 (АСКУЭ) № счетчика - 1185263	ПС 110/35/6 «Гежская», ТСН-2 (АСКУЭ) № счетчика - 1185258	ПС 110/35/6 «Гежская» ВЛ-6 кВ ф.4 «Катодная защита», БЭС филиала ОАО «МРСК Урала» д. Яборово	ПС 110/35/6 «Гежская» ВЛ-6 кВ ф.4 «Катодная защита», БЭС филиала ОАО «МРСК Урала» МТФ	
1	2	3	4	5	6	7	8
00.00 – 01.00	0,00	137,04	0,00	1,67	4,65	6,95	127,11
01.00 – 02.00	0,00	124,38	0,00	1,37	4,65	6,95	114,15
02.00 – 03.00	0,00	135,84	0,00	1,48	4,65	6,95	125,72
03.00 – 04.00	0,00	154,02	0,00	1,83	4,65	6,95	144,25
04.00 – 05.00	0,00	154,56	0,00	1,87	4,65	6,95	144,83
05.00 – 06.00	0,00	155,52	0,00	1,80	4,65	6,95	145,72
06.00 – 07.00	0,00	162,78	0,00	2,00	4,65	6,95	153,18
07.00 – 08.00	0,00	149,46	0,00	1,81	4,65	6,95	139,67
08.00 – 09.00	0,00	190,32	0,00	1,65	4,65	6,95	180,37
09.00 – 10.00	0,00	276,54	0,00	1,84	4,65	6,95	266,78
10.00 – 11.00	0,00	692,64	0,00	1,61	4,65	6,95	682,65
11.00 – 12.00	0,00	365,76	0,00	1,76	4,65	6,95	355,92
12.00 – 13.00	0,00	361,80	0,00	1,64	4,65	6,95	351,84
13.00 – 14.00	0,00	347,76	0,00	1,73	4,65	6,95	337,89
14.00 – 15.00	0,00	310,38	0,00	1,59	4,65	6,95	300,37
15.00 – 16.00	0,00	215,88	0,00	1,55	4,65	6,95	205,83
16.00 – 17.00	0,00	200,52	0,00	1,44	4,65	6,95	190,36
17.00 – 18.00	0,00	211,08	0,00	1,53	4,65	6,95	201,01
18.00 – 19.00	0,00	132,72	0,00	1,44	4,65	6,95	122,56
19.00 – 20.00	0,00	115,50	0,00	1,41	4,65	6,95	105,31
20.00 – 21.00	0,00	151,26	0,00	1,34	4,65	6,95	141,00
21.00 – 22.00	0,00	181,62	0,00	1,02	4,65	6,95	171,04
22.00 – 23.00	0,00	185,88	0,00	1,12	4,65	6,95	175,40
23.00 – 24.00	0,00	183,24	0,00	1,21	4,65	6,95	172,85

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «21» июня 2023 г.
ООО «УралОйл» дог. № 15R2670 (07-564/2015) от 29 октября 2015 г.
(наименование предприятия)

Время замера (местное время), час.	Нагрузка по присоединению, кВт (наименование ПС, № ТП, фидера, ячейки) ОАО «МРСК Урала» (ПО КУЭС)		Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки)		Нагрузка по предприятию без транзитных потребителей, кВт
	ПС 35/6 «Троельга», ВЛ-35 кВ «Ергач-Троельга» оп. 73, ЗРУ-6 кВ Ввод №1 (АСКУЭ) № счетчика - 1185255	ПС 35/6 «Троельга», ВЛ-35 кВ «Троельга-Калинино» оп. 13, ЗРУ- 6 кВ Ввод №2 (АСКУЭ) № счетчика - 1185248	ПС 35/6 «Троельга», ВЛ- 6 кВ ф.3, КЭС филиала ОАО «МРСК Урала» (АСКУЭ) № счетчика - 1185252	ПС 35/6 «Троельга», ВЛ- 6 кВ ф.10, КЭС филиала ОАО «МРСК Урала» (АСКУЭ) № счетчика - 1185256	
1	2	3	4	5	6
00.00 – 01.00	347,76	558,72	191,64	206,82	508,02
01.00 – 02.00	329,76	578,88	172,44	197,64	538,56
02.00 – 03.00	328,14	575,28	171,60	198,72	533,10
03.00 – 04.00	342,54	552,96	184,68	180,18	530,64
04.00 – 05.00	354,24	581,76	196,20	219,30	520,50
05.00 – 06.00	397,08	601,02	238,32	227,46	532,32
06.00 – 07.00	414,90	660,60	257,76	238,98	578,76
07.00 – 08.00	431,10	699,12	272,88	346,44	510,90
08.00 – 09.00	514,44	830,34	356,64	481,32	506,82
09.00 – 10.00	473,22	835,38	317,52	469,08	522,00
10.00 – 11.00	489,06	762,12	333,00	394,20	523,98
11.00 – 12.00	444,60	828,18	289,56	452,46	530,76
12.00 – 13.00	447,48	826,74	292,20	460,62	521,40
13.00 – 14.00	448,38	853,02	295,80	485,64	519,96
14.00 – 15.00	421,38	788,22	270,24	413,04	526,32
15.00 – 16.00	431,10	710,82	277,92	356,94	507,06
16.00 – 17.00	476,28	665,10	321,72	304,92	514,74
17.00 – 18.00	455,58	650,88	304,68	295,20	506,58
18.00 – 19.00	457,74	664,20	307,56	249,60	564,78
19.00 – 20.00	451,62	608,22	300,96	233,10	525,78
20.00 – 21.00	439,92	582,66	288,72	219,12	514,74
21.00 – 22.00	418,68	599,22	265,44	240,66	511,80
22.00 – 23.00	409,50	665,64	256,92	250,56	567,66
23.00 – 24.00	378,90	585,00	226,56	225,72	511,62

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «21» июня 2023 г.
ООО «УралОйл» дог. № 15R2670 (07-564/2015) от 29 октября 2015 г.
(наименование предприятия)

Время замера (местное время), час.	Нагрузка по присоединению, кВт (наименование ПС, № ТП, фидера, ячейки) ОАО «МРСК Урала» (ПО ЦЭС)		Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки)						Нагрузка по предприятию без транзитных потребителей , кВт
	ПС 35/6 «Шемети», ВЛ-35 кВ «Русаки- Шемети» №1, Ввод 35 кВ №1 (АСКУЭ) № счетчика - 824190461	ПС 35/6 «Шемети», ВЛ- 35 кВ «Русаки- Шемети» №2, Ввод 35 кВ №2 (АСКУЭ) № счетчика - 824190496	ПС 35/6 «Шемети», ВЛ- 6 кВ ф.1 д. Хохловка, ЦЭС филиала ОАО «МРСК Урала» (АСКУЭ) № счетчика - 1108150035	ПС 35/6 «Шемети», ВЛ-6 кВ ф.3 д. Алешиха, ЦЭС филиала ОАО «МРСК Урала» (АСКУЭ) № счетчика - 1108152666	ПС 35/6 «Шемети», ВЛ- 6 кВ ф.8 д. Шемети, ЦЭС филиала ОАО «МРСК Урала» (АСКУЭ) № счетчика - 1110150899	ПС 35/6 «Шемети», ВЛ-6 кВ ф.4 ЛБ №041- 6 кВ, ООО «ЛУКОЙЛ- ПЕРМЬ» (транзит) (АСКУЭ) № счетчика - 824190273	ПС 35/6 «Шемети», ВЛ- 6 кВ ф.07 ТП №0705 63-6/0,4 кВ, ОАО «Мегафон»	ПС 35/6 «Шемети», РЛНД-10/400 ВЛ-6 кВ ф. 2 оп. №2/1 КТП-6/0,4 кВ 63 кВА №0201, ООО «Осина Пермь»	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	11
00.00 – 01.00	488,25	779,10	156,24	564,84	420,24	64,80	2,01	9,86	49,36
01.00 – 02.00	438,90	716,80	143,28	517,20	399,84	61,56	2,01	9,86	21,95
02.00 – 03.00	436,10	695,80	148,08	491,40	395,52	62,88	2,01	9,86	22,15
03.00 – 04.00	426,30	690,55	150,24	484,20	384,24	63,48	2,01	9,86	22,82
04.00 – 05.00	429,10	707,70	148,08	502,56	390,00	61,56	2,01	9,86	22,73
05.00 – 06.00	438,55	747,25	161,52	529,32	400,08	60,96	2,01	9,86	22,05
06.00 – 07.00	433,30	782,60	170,40	555,60	398,64	58,44	2,01	9,86	20,95
07.00 – 08.00	457,80	831,25	176,64	597,24	416,16	55,08	2,01	9,86	32,06
08.00 – 09.00	472,50	908,25	190,80	651,96	438,24	46,20	2,01	9,86	41,68
09.00 – 10.00	519,75	975,80	205,44	684,60	460,80	42,72	2,01	9,86	90,12
10.00 – 11.00	577,85	1004,15	190,08	687,96	475,44	77,52	2,01	9,86	139,13
11.00 – 12.00	562,10	939,75	177,60	668,52	467,76	83,88	2,01	9,86	92,22
12.00 – 13.00	535,15	980,70	189,60	666,84	462,24	81,84	2,01	9,86	103,46
13.00 – 14.00	505,75	948,85	193,44	641,40	442,32	75,72	2,01	9,86	89,85
14.00 – 15.00	478,45	900,20	179,76	605,28	444,96	54,84	2,01	9,86	81,94
15.00 – 16.00	505,40	893,20	168,96	611,16	433,68	54,96	2,01	9,86	117,97
16.00 – 17.00	473,90	863,10	153,60	627,60	398,88	56,04	2,01	9,86	89,01
17.00 – 18.00	486,50	901,25	171,84	657,12	411,60	55,08	2,01	9,86	80,24
18.00 – 19.00	516,60	938,70	177,84	687,96	441,84	56,16	2,01	9,86	79,63
19.00 – 20.00	506,10	982,80	195,60	714,48	440,16	49,92	2,01	9,86	76,87
20.00 – 21.00	506,45	1001,70	212,16	714,96	453,36	42,72	2,01	9,86	73,08
21.00 – 22.00	535,15	1017,10	198,48	741,24	452,64	44,88	2,01	9,86	103,14
22.00 – 23.00	542,85	979,65	193,44	714,84	461,04	59,64	2,01	9,86	81,67
23.00 – 24.00	521,85	879,38	174,72	640,68	459,84	64,20	2,01	9,86	49,92

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «21» июня 2023 г.
ООО «УралОйл» дог. № 15R2670 (07-564/2015) от 29 октября 2015 г.
(наименование предприятия)

Время замера (местное время), час.	Нагрузка по присоединению, кВт (наименование ПС, № ТП, фидера, ячейки) ОАО «МРСК Урала» (ПО ЦЭС)		Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки)				Нагрузка по предприятию без транзитных потребителей, кВт
	ПС 110/35/10 «Васильевская», 1 СШ ф.8, КРУН-10 кВ яч. №7 (АСКУЭ) № счетчика - 813200779	ПС 110/35/10 «Васильевская», 2 СШ ф.3, КРУН-10 кВ яч. №15 (АСКУЭ) № счетчика - 105081742	ПС 110/35/10 «Васильевская», ВЛ-10 кВ ф.3 КТП-0304 «ПСП», ООО «Сиаль» (АСКУЭ) № счетчика - 824190281	ПС 110/35/10 «Васильевская», ВЛ- 10 кВ ф.3 КТП-0305 НКУ УПН Васильевка РЩ-0,4кВ, ООО «Чернушинское УТТ»	ПС 110/35/10 «Васильевская», 1 с.ш. МВ-10 кВ яч. №15 ВЛ- 10 кВ, ЦЭС филиала ОАО «МРСК Урала» д. Мухлыги	ПС 110/35/10 «Васильевская», ВЛ-10 кВ ф.8 СТП- 0803 РУ-0,4кВ, Черняховская В.М.	
1	2	3	4	5	6	7	8
00.00 – 01.00	168,90	341,40	2,69	0,92	3,48	0,00	503,21
01.00 – 02.00	167,00	320,80	2,53	0,92	3,48	0,00	480,87
02.00 – 03.00	166,90	326,40	2,66	0,92	3,48	0,00	486,24
03.00 – 04.00	160,00	329,40	2,75	0,92	3,48	0,00	482,25
04.00 – 05.00	147,90	321,20	2,59	0,92	3,48	0,00	462,11
05.00 – 06.00	134,90	319,80	2,62	0,92	3,48	0,00	447,68
06.00 – 07.00	126,40	319,20	2,78	0,92	3,48	0,00	438,42
07.00 – 08.00	116,20	321,80	2,85	0,92	3,48	0,00	430,75
08.00 – 09.00	117,70	443,40	32,99	0,92	3,48	0,00	523,71
09.00 – 10.00	46,80	430,40	33,25	0,92	3,48	0,00	439,55
10.00 – 11.00	30,10	425,80	34,66	0,92	3,48	0,00	416,84
11.00 – 12.00	28,70	367,40	33,57	0,92	3,48	0,00	358,13
12.00 – 13.00	27,50	389,80	36,83	0,92	3,48	0,00	376,07
13.00 – 14.00	26,20	394,00	35,04	0,92	3,48	0,00	380,76
14.00 – 15.00	26,80	400,40	35,17	0,92	3,48	0,00	387,63
15.00 – 16.00	26,00	396,20	27,94	0,92	3,48	0,00	389,86
16.00 – 17.00	30,70	363,80	23,26	0,92	3,48	0,00	366,84
17.00 – 18.00	27,40	296,80	9,73	0,92	3,48	0,00	310,07
18.00 – 19.00	25,70	344,00	8,93	0,92	3,48	0,00	356,37
19.00 – 20.00	24,60	335,60	6,34	0,92	3,48	0,00	349,46
20.00 – 21.00	22,30	331,20	6,98	0,92	3,48	0,00	342,12
21.00 – 22.00	23,20	330,20	3,49	0,92	3,48	0,00	345,51
22.00 – 23.00	25,90	476,80	2,50	0,92	3,48	0,00	495,80
23.00 – 24.00	27,50	481,20	2,40	0,92	3,48	0,00	501,90

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «21» июня 2023 г.
ООО «УралОйл» дог. № 15R2670 (07-564/2015) от 29 октября 2015 г.
(наименование предприятия)

Время замера (местное время), час.	Нагрузка по присоединению, кВт (наименование ПС, № ТП, фидера, ячейки) ОАО «МРСК Урала» (ПО ЦЭС)		Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки)	Нагрузка по предприятию без транзитных потребителей, кВт
	ПС 35/6 «Кояново», 1 СШ НПУ-1, КРУН-6 кВ яч. №4 (АСКУЭ) № счетчика - 824190347	ПС 35/6 «Кояново», 2 СШ НПУ-2, КРУН-6 кВ яч. №9 (АСКУЭ) № счетчика - 824190537	ПС 35/6 «Кояново», УКПН «Кояново» ф. Балантай КТП №3 ВЛ- 0,4 кВ, ИП Ширинкин П.А.	
1	2	3	4	5
00.00 – 01.00	228,00	0,00	1,12	226,88
01.00 – 02.00	232,44	0,00	1,12	231,32
02.00 – 03.00	225,84	0,00	1,12	224,72
03.00 – 04.00	157,08	0,00	1,12	155,96
04.00 – 05.00	226,20	0,00	1,12	225,08
05.00 – 06.00	221,64	0,00	1,12	220,52
06.00 – 07.00	219,84	0,00	1,12	218,72
07.00 – 08.00	226,32	0,00	1,12	225,20
08.00 – 09.00	162,48	0,00	1,12	161,36
09.00 – 10.00	216,48	0,00	1,12	215,36
10.00 – 11.00	282,96	0,00	1,12	281,84
11.00 – 12.00	294,48	0,00	1,12	293,36
12.00 – 13.00	238,08	0,00	1,12	236,96
13.00 – 14.00	187,20	0,00	1,12	186,08
14.00 – 15.00	148,92	0,00	1,12	147,80
15.00 – 16.00	137,76	0,00	1,12	136,64
16.00 – 17.00	138,96	0,00	1,12	137,84
17.00 – 18.00	138,36	0,00	1,12	137,24
18.00 – 19.00	134,88	0,00	1,12	133,76
19.00 – 20.00	133,44	0,00	1,12	132,32
20.00 – 21.00	131,16	0,00	1,12	130,04
21.00 – 22.00	130,68	0,00	1,12	129,56
22.00 – 23.00	133,32	0,00	1,12	132,20
23.00 – 24.00	137,88	0,00	1,12	136,76

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «21» июня 2023 г.
ООО «УралОйл» дог. № 15R2670 (07-564/2015) от 29 октября 2015 г.
(наименование предприятия)

Время замера (местное время), час.	Нагрузка по присоединению, кВт (наименование ПС, № ТП, фидера, ячейки) ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», ОАО «МРСК Урала» (ПО КУЭС)							Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки)			Нагрузка по предприятию без транзитных потребителей , кВт
	ПС 110/6 «Кыласово», ф.1 (ЛП)	ПС 110/6 «Кыласово», ф.3 (ЛП)	ПС 110/6 «Кыласово», ф.5 (ЛП)	ПС 110/6 «Кыласово», ф.7 (ЛП)	ПС 110/6 «Кыласово», ф.6 (МРСК)	ПС 110/6 «Кыласово», ф.8 (ЛП)	ПС 110/6 «Кыласово», ф.12 (ЛП)	ПС 110/6 «Кыласово», КРУН-СВЛ-6 кВ, ВЛ-6 кВ ф.5, ООО «СетьЭнергоТр анс»	ПС 110/6 «Кыласово», ВЛ-6 кВ ф.8 КТП 6/0,4кВ №16, ООО «ЛУКОЙЛ- ПЕРМЬ»	ПС 110/6 «Кыласово», ВЛ-6 кВ ф.7 опора №17, КЭС филиала ОАО «МРСК Урала»	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
00.00 – 01.00	118,87	60,63	41,20	185,83	47,23	260,30	81,83	90,69	0,07	9,71	695,42
01.00 – 02.00	118,87	60,63	41,20	185,83	47,23	260,30	81,83	90,69	0,07	9,71	695,42
02.00 – 03.00	118,87	60,63	41,20	185,83	47,23	260,30	81,83	90,69	0,07	9,71	695,42
03.00 – 04.00	118,87	60,63	41,20	185,83	47,23	260,30	81,83	90,69	0,07	9,71	695,42
04.00 – 05.00	118,87	60,63	41,20	185,83	47,23	260,30	81,83	90,69	0,07	9,71	695,42
05.00 – 06.00	118,87	60,63	41,20	185,83	47,23	260,30	81,83	90,69	0,07	9,71	695,42
06.00 – 07.00	118,87	60,63	41,20	185,83	47,23	260,30	81,83	90,69	0,07	9,71	695,42
07.00 – 08.00	118,87	60,63	41,20	185,83	47,23	260,30	81,83	90,69	0,07	9,71	695,42
08.00 – 09.00	118,87	60,63	41,20	185,83	47,23	260,30	81,83	90,69	0,07	9,71	695,42
09.00 – 10.00	118,87	60,63	41,20	185,83	47,23	260,30	81,83	90,69	0,07	9,71	695,42
10.00 – 11.00	118,87	60,63	41,20	185,83	47,23	260,30	81,83	90,69	0,07	9,71	695,42
11.00 – 12.00	118,87	60,63	41,20	185,83	47,23	260,30	81,83	90,69	0,07	9,71	695,42
12.00 – 13.00	118,87	60,63	41,20	185,83	47,23	260,30	81,83	90,69	0,07	9,71	695,42
13.00 – 14.00	118,87	60,63	41,20	185,83	47,23	260,30	81,83	90,69	0,07	9,71	695,42
14.00 – 15.00	118,87	60,63	41,20	185,83	47,23	260,30	81,83	90,69	0,07	9,71	695,42
15.00 – 16.00	118,87	60,63	41,20	185,83	47,23	260,30	81,83	90,69	0,07	9,71	695,42
16.00 – 17.00	118,87	60,63	41,20	185,83	47,23	260,30	81,83	90,69	0,07	9,71	695,42
17.00 – 18.00	118,87	60,63	41,20	185,83	47,23	260,30	81,83	90,69	0,07	9,71	695,42
18.00 – 19.00	118,87	60,63	41,20	185,83	47,23	260,30	81,83	90,69	0,07	9,71	695,42
19.00 – 20.00	118,87	60,63	41,20	185,83	47,23	260,30	81,83	90,69	0,07	9,71	695,42
20.00 – 21.00	118,87	60,63	41,20	185,83	47,23	260,30	81,83	90,69	0,07	9,71	695,42
21.00 – 22.00	118,87	60,63	41,20	185,83	47,23	260,30	81,83	90,69	0,07	9,71	695,42
22.00 – 23.00	118,87	60,63	41,20	185,83	47,23	260,30	81,83	90,69	0,07	9,71	695,42
23.00 – 24.00	118,87	60,63	41,20	185,83	47,23	260,30	81,83	90,69	0,07	9,71	695,42

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «21» июня 2023 г.
ООО «УралОйл» дог. № 15R2670 (07-564/2015) от 29 октября 2015 г.
(наименование предприятия)

Время замера (местное время), час.	Нагрузка по присоединению, кВт (наименование ПС, № ТП, фидера, ячейки) АО «Транснефтьэнерго»	Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки)		Нагрузка по предприятию без транзитных потребителей, кВт
	ПС 110/35/10 «Слудка», ВЛ-10 кВ, ф. 26 (АСКУЭ) № счетчика - 824190398	ПС 110/35/10 «Слудка», ВЛ-10 кВ, ф. 26 КРУН-СВЛ №1 опора №166, ООО «Транснефтьэнерго» (транзит)	ПС 110/35/10 «Слудка», ВЛ-10 кВ, ф. 26 опора №235, ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (транзит)	
1	2	3	4	5
00.00 – 01.00	167,20	0,00	5,43	161,77
01.00 – 02.00	128,00	0,00	5,43	122,57
02.00 – 03.00	93,60	0,00	5,43	88,17
03.00 – 04.00	118,80	0,00	5,43	113,37
04.00 – 05.00	168,40	0,00	5,43	162,97
05.00 – 06.00	147,20	0,00	5,43	141,77
06.00 – 07.00	80,40	0,00	5,43	74,97
07.00 – 08.00	114,80	0,00	5,43	109,37
08.00 – 09.00	171,20	0,00	5,43	165,77
09.00 – 10.00	142,80	0,00	5,43	137,37
10.00 – 11.00	94,40	0,00	5,43	88,97
11.00 – 12.00	94,40	0,00	5,43	88,97
12.00 – 13.00	142,80	0,00	5,43	137,37
13.00 – 14.00	139,20	0,00	5,43	133,77
14.00 – 15.00	113,20	0,00	5,43	107,77
15.00 – 16.00	101,20	0,00	5,43	95,77
16.00 – 17.00	141,20	0,00	5,43	135,77
17.00 – 18.00	158,00	0,00	5,43	152,57
18.00 – 19.00	109,20	0,00	5,43	103,77
19.00 – 20.00	100,40	0,00	5,43	94,97
20.00 – 21.00	152,80	0,00	5,43	147,37
21.00 – 22.00	145,20	0,00	5,43	139,77
22.00 – 23.00	110,80	0,00	5,43	105,37
23.00 – 24.00	117,60	0,00	5,43	112,17

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «21» июня 2023 г.
ООО «УралОйл» дог. № 15R2670 (07-564/2015) от 29 октября 2015 г.
(наименование предприятия)

Время замера (местное время), час.	Нагрузка по присоединению, кВт (наименование ПС, № ТП, фидера, ячейки) ОАО «МРСК Урала» (ПО ОЭС)		Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки)	Нагрузка по предприятию без транзитных потребителей, кВт
	ПС 35/10 «Буб», ВЛ-10 кВ фидер №2 (АСКУЭ) № счетчика - 111050008	ПС 35/10 «Буб», ВЛ-10 кВ фидер №10 (АСКУЭ) № счетчика - 824190314	ПС 35/10 «Буб», ВЛ-10 кВ фидер №2 КТП-0458, Транзит МП ЖКХ	
1	2	3	4	5
00.00 – 01.00	55,00	101,00	2,39	153,61
01.00 – 02.00	55,10	104,30	2,39	157,01
02.00 – 03.00	55,00	98,20	2,39	150,81
03.00 – 04.00	55,00	105,50	2,39	158,11
04.00 – 05.00	54,70	98,10	2,39	150,41
05.00 – 06.00	54,80	101,70	2,39	154,11
06.00 – 07.00	54,90	100,80	2,39	153,31
07.00 – 08.00	54,70	100,20	2,39	152,51
08.00 – 09.00	54,20	117,70	2,39	169,51
09.00 – 10.00	54,00	104,70	2,39	156,31
10.00 – 11.00	53,20	105,50	2,39	156,31
11.00 – 12.00	53,40	111,80	2,39	162,81
12.00 – 13.00	53,80	104,50	2,39	155,91
13.00 – 14.00	53,40	100,10	2,39	151,11
14.00 – 15.00	53,20	109,00	2,39	159,81
15.00 – 16.00	53,10	96,40	2,39	147,11
16.00 – 17.00	53,00	97,00	2,39	147,61
17.00 – 18.00	53,30	95,40	2,39	146,31
18.00 – 19.00	52,80	94,70	2,39	145,11
19.00 – 20.00	53,00	94,80	2,39	145,41
20.00 – 21.00	53,10	95,80	2,39	146,51
21.00 – 22.00	52,70	94,70	2,39	145,01
22.00 – 23.00	52,70	97,50	2,39	147,81
23.00 – 24.00	53,10	103,00	2,39	153,71

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «21» июня 2023 г.
ООО «УралОйл» дог. № 15R2670 (07-564/2015) от 29 октября 2015 г.
(наименование предприятия)

Время замера (местное время), час.	Нагрузка по присоединению, кВт (наименование ПС, № ТП, фидера, ячейки) ОАО «МРСК Урала» (ПО ЧаЭС)	Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки)		Нагрузка по предприятию без транзитных потребителей, кВт
	ПС 110/10 «Федоровская», ВЛ-10 кВ фидер №13 (АСКУЭ) № счетчика - 813201044	ПС 110/10 «Федоровская», ВЛ-10 кВ Фидер №13 КТП-В510, Транзит Южное отделение ЗАО «Институт РОСТЭК» (АСКУЭ) № счетчика - 1112185141	ПС 110/10 «Федоровская», ВЛ-10 кВ, ф. №13, опора №131, ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (транзит)	
1	2	3	3	4
00.00 – 01.00	428,80	0,37	5,79	422,64
01.00 – 02.00	429,80	0,44	5,79	423,57
02.00 – 03.00	416,00	0,44	5,79	409,77
03.00 – 04.00	428,60	0,41	5,79	422,40
04.00 – 05.00	425,20	0,41	5,79	419,00
05.00 – 06.00	423,80	0,44	5,79	417,57
06.00 – 07.00	437,40	0,45	5,79	431,16
07.00 – 08.00	418,40	0,45	5,79	412,16
08.00 – 09.00	420,80	0,45	5,79	414,56
09.00 – 10.00	423,40	0,39	5,79	417,22
10.00 – 11.00	534,20	0,41	5,79	528,00
11.00 – 12.00	511,00	0,43	5,79	504,78
12.00 – 13.00	434,40	0,42	5,79	428,19
13.00 – 14.00	429,80	0,37	5,79	423,64
14.00 – 15.00	422,60	0,42	5,79	416,39
15.00 – 16.00	417,60	0,38	5,79	411,43
16.00 – 17.00	516,60	0,39	5,79	510,42
17.00 – 18.00	516,00	0,39	5,79	509,82
18.00 – 19.00	439,20	0,37	5,79	433,04
19.00 – 20.00	426,60	0,35	5,79	420,46
20.00 – 21.00	434,00	0,40	5,79	427,81
21.00 – 22.00	442,40	0,36	5,79	436,25
22.00 – 23.00	530,80	0,36	5,79	524,65
23.00 – 24.00	504,40	0,42	5,79	498,19

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «21» июня 2023 г.
ООО «УралОйл» дог. № 15R2670 (07-564/2015) от 29 октября 2015 г.
(наименование предприятия)

Время замера (местное время), час.	Нагрузка по присоединению, кВт (наименование ПС, № ТП, фидера, ячейки) ОАО «МРСК Урала» (ПО ОЭС)		Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки)	Нагрузка по предприятию без транзитных потребителей, кВт
	ПС 35/10 "Чёрмоз", ВЛ-10 кВ ф. №05, опора №157, КТП №0330	ПС 35/10 "Чёрмоз", ВЛ-10 кВ ф. №05, опора №157/21, КТП-40-10/0,4 кВ КФХ Винокуров А.В.	ПС 35/10 "Чёрмоз", ВЛ-10 кВ ф. №05, опора №158/21, КФХ Винокуров А.В.	
1	2	3	3	4
00.00 – 01.00	23,24	0,76	0,76	23,24
01.00 – 02.00	23,24	0,76	0,76	23,24
02.00 – 03.00	23,24	0,76	0,76	23,24
03.00 – 04.00	23,24	0,76	0,76	23,24
04.00 – 05.00	23,24	0,76	0,76	23,24
05.00 – 06.00	23,24	0,76	0,76	23,24
06.00 – 07.00	23,24	0,76	0,76	23,24
07.00 – 08.00	23,24	0,76	0,76	23,24
08.00 – 09.00	23,24	0,76	0,76	23,24
09.00 – 10.00	23,24	0,76	0,76	23,24
10.00 – 11.00	23,24	0,76	0,76	23,24
11.00 – 12.00	23,24	0,76	0,76	23,24
12.00 – 13.00	23,24	0,76	0,76	23,24
13.00 – 14.00	23,24	0,76	0,76	23,24
14.00 – 15.00	23,24	0,76	0,76	23,24
15.00 – 16.00	23,24	0,76	0,76	23,24
16.00 – 17.00	23,24	0,76	0,76	23,24
17.00 – 18.00	23,24	0,76	0,76	23,24
18.00 – 19.00	23,24	0,76	0,76	23,24
19.00 – 20.00	23,24	0,76	0,76	23,24
20.00 – 21.00	23,24	0,76	0,76	23,24
21.00 – 22.00	23,24	0,76	0,76	23,24
22.00 – 23.00	23,24	0,76	0,76	23,24
23.00 – 24.00	23,24	0,76	0,76	23,24

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «21» июня 2023 г.
ООО «УралОйл» дог. № 15R2670 (07-564/2015) от 29 октября 2015 г.
(наименование предприятия)

Время замера (местное время), час.	Нагрузка по присоединению, кВт (наименование ПС, № ТП, фидера, ячейки) ОАО «МРСК Урала» (ПО ЦЭС)		Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки)								Нагрузка по предприятию без транзитных потребителей, кВт
	ПС 35/6 «Северокамская» РП-3, ВЛ-6 кВ Транзит №1 (АСКУЭ) № счетчика - 105081538	ПС 35/6 35/6 «Северокамская» РП-3, ВЛ-6 кВ Транзит №2 (АСКУЭ) № счетчика - 106080332	ПС 35/6 «Северокамская» РП-3, ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-298, д. Ерошино	ПС 35/6 «Северокамская» РП-3, ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-168, д. Ильино	ПС 35/6 «Северокамская» РП-3, ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-297, д. Екимята	ПС 35/6 «Северокамская» РП-3, ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-6, д. Осташата, Лавриненко Н.В.	ПС 35/6 «Северокамская» РП-3, ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-38, д. Понылки, Мокрушин В.И.	ПС 35/6 «Северокамская» РП-3, ВЛ-6 кВ ф. №6 КТП-0625, д. Подстанция, Кокаровцев В.А.	ПС 35/6 «Северокамская» РП-3, ВЛ-6 кВ ф. №7 КТП-0748, д. Улиты, Филиппова Г.Г.	ПС 35/6 «Северокамская» РП-3, ВЛ-6 кВ ф. №7 КТПС-0749, Кашенкова Л.Д.	
1	2	3	4	5	6	7	9	11	13	14	15
00.00 – 01.00	174,48	24,00	1,11	4,56	17,06	0,21	0,84	1,37	0,73	0,11	172,49
01.00 – 02.00	171,60	23,04	1,11	4,56	17,06	0,21	0,84	1,37	0,73	0,11	168,65
02.00 – 03.00	170,64	24,00	1,11	4,56	17,06	0,21	0,84	1,37	0,73	0,11	168,65
03.00 – 04.00	164,16	23,76	1,11	4,56	17,06	0,21	0,84	1,37	0,73	0,11	161,93
04.00 – 05.00	163,92	22,32	1,11	4,56	17,06	0,21	0,84	1,37	0,73	0,11	160,25
05.00 – 06.00	256,32	21,84	1,11	4,56	17,06	0,21	0,84	1,37	0,73	0,11	252,17
06.00 – 07.00	278,40	22,08	1,11	4,56	17,06	0,21	0,84	1,37	0,73	0,11	274,49
07.00 – 08.00	198,48	22,08	1,11	4,56	17,06	0,21	0,84	1,37	0,73	0,11	194,57
08.00 – 09.00	183,12	22,32	1,11	4,56	17,06	0,21	0,84	1,37	0,73	0,11	179,45
09.00 – 10.00	202,80	20,88	1,11	4,56	17,06	0,21	0,84	1,37	0,73	0,11	197,69
10.00 – 11.00	254,88	21,12	1,11	4,56	17,06	0,21	0,84	1,37	0,73	0,11	250,01
11.00 – 12.00	267,12	23,04	1,11	4,56	17,06	0,21	0,84	1,37	0,73	0,11	264,17
12.00 – 13.00	270,96	26,40	1,11	4,56	17,06	0,21	0,84	1,37	0,73	0,11	271,37
13.00 – 14.00	275,04	26,88	1,11	4,56	17,06	0,21	0,84	1,37	0,73	0,11	275,93
14.00 – 15.00	282,00	26,64	1,11	4,56	17,06	0,21	0,84	1,37	0,73	0,11	282,65
15.00 – 16.00	265,68	26,88	1,11	4,56	17,06	0,21	0,84	1,37	0,73	0,11	266,57
16.00 – 17.00	246,96	25,92	1,11	4,56	17,06	0,21	0,84	1,37	0,73	0,11	246,89
17.00 – 18.00	248,16	25,44	1,11	4,56	17,06	0,21	0,84	1,37	0,73	0,11	247,61
18.00 – 19.00	240,24	26,16	1,11	4,56	17,06	0,21	0,84	1,37	0,73	0,11	240,41
19.00 – 20.00	238,56	26,16	1,11	4,56	17,06	0,21	0,84	1,37	0,73	0,11	238,73
20.00 – 21.00	243,36	25,92	1,11	4,56	17,06	0,21	0,84	1,37	0,73	0,11	243,29
21.00 – 22.00	248,16	27,12	1,11	4,56	17,06	0,21	0,84	1,37	0,73	0,11	249,29
22.00 – 23.00	274,32	28,32	1,11	4,56	17,06	0,21	0,84	1,37	0,73	0,11	276,65
23.00 – 24.00	296,40	30,00	1,11	4,56	17,06	0,21	0,84	1,37	0,73	0,11	300,41

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «21» июня 2023 г.
ООО «УралОйл» дог. № 15R2670 (07-564/2015) от 29 октября 2015 г.
(наименование предприятия)

Время замера (местное время), час.	Нагрузка по присоединениям от источников электроснабжения, кВт (наименование Сетевой организации/Иного владельца объектов электросетевого хозяйства, ПС, № ТП, фидера, ячейки)											Суммарная нагрузка, кВт
	ПС 110/35/6 «Гежская»: Ввод №1; Ввод №2; ТСН-1; ТСН-2	ПС 35/6 «Троельга»: Ввод №1; Ввод №2	ПС 35/6 «Шемети»: Ввод №1; Ввод №2	ПС 110/35/10 «Васильевская»: 1 С.Ш. ф. №8; 2 С.Ш. ф. №3	ПС 35/6 «Кояново»: 1 С.Ш. яч. №4; 2 С.Ш. яч. №9	ПС 110/6 «Кыласово»: ф. №№1, 3, 5, 6, 7, 8, 12	ПС 110/35/10 «Слудка», ВЛ-10 кВ ф. №26	ПС 35/10 «Буб», ВЛ-10 кВ ф. №2	ПС 110/10 «Федоровская», ВЛ-10 кВ ф. №13	ПС 35/10 "Чёрмоз", ВЛ-10 кВ ф. №05: опора №157, КТП №0330; опора №157/21, КТП-40-10/0,4 кВ КФХ Винокуров А.В.	ПС 35/6 «Северокамская», РП-3 ВЛ-6 кВ Транзит №1, Транзит №2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
0.00 – 01.00	138,71	906,48	1267,35	510,30	228,00	795,89	167,20	156,00	428,80	24,00	198,48	4821,21
01.00 – 02.00	125,75	908,64	1155,70	487,80	232,44	795,89	128,00	159,40	429,80	24,00	194,64	4642,06
02.00 – 03.00	137,32	903,42	1131,90	493,30	225,84	795,89	93,60	153,20	416,00	24,00	194,64	4569,11
03.00 – 04.00	155,85	895,50	1116,85	489,40	157,08	795,89	118,80	160,50	428,60	24,00	187,92	4530,39
04.00 – 05.00	156,43	936,00	1136,80	469,10	226,20	795,89	168,40	152,80	425,20	24,00	186,24	4677,06
05.00 – 06.00	157,32	998,10	1185,80	454,70	221,64	795,89	147,20	156,50	423,80	24,00	278,16	4843,11
06.00 – 07.00	164,78	1075,50	1215,90	445,60	219,84	795,89	80,40	155,70	437,40	24,00	300,48	4915,49
07.00 – 08.00	151,27	1130,22	1289,05	438,00	226,32	795,89	114,80	154,90	418,40	24,00	220,56	4963,41
08.00 – 09.00	191,97	1344,78	1380,75	561,10	162,48	795,89	171,20	171,90	420,80	24,00	205,44	5430,31
09.00 – 10.00	278,38	1308,60	1495,55	477,20	216,48	795,89	142,80	158,70	423,40	24,00	223,68	5544,68
10.00 – 11.00	694,25	1251,18	1582,00	455,90	282,96	795,89	94,40	158,70	534,20	24,00	276,00	6149,48
11.00 – 12.00	367,52	1272,78	1501,85	396,10	294,48	795,89	94,40	165,20	511,00	24,00	290,16	5713,38
12.00 – 13.00	363,44	1274,22	1515,85	417,30	238,08	795,89	142,80	158,30	434,40	24,00	297,36	5661,64
13.00 – 14.00	349,49	1301,40	1454,60	420,20	187,20	795,89	139,20	153,50	429,80	24,00	301,92	5557,20
14.00 – 15.00	311,97	1209,60	1378,65	427,20	148,92	795,89	113,20	162,20	422,60	24,00	308,64	5302,87
15.00 – 16.00	217,43	1141,92	1398,60	422,20	137,76	795,89	101,20	149,50	417,60	24,00	292,56	5098,66
16.00 – 17.00	201,96	1141,38	1337,00	394,50	138,96	795,89	141,20	150,00	516,60	24,00	272,88	5114,37
17.00 – 18.00	212,61	1106,46	1387,75	324,20	138,36	795,89	158,00	148,70	516,00	24,00	273,60	5085,57
18.00 – 19.00	134,16	1121,94	1455,30	369,70	134,88	795,89	109,20	147,50	439,20	24,00	266,40	4998,17
19.00 – 20.00	116,91	1059,84	1488,90	360,20	133,44	795,89	100,40	147,80	426,60	24,00	264,72	4918,70
20.00 – 21.00	152,60	1022,58	1508,15	353,50	131,16	795,89	152,80	148,90	434,00	24,00	269,28	4992,86
21.00 – 22.00	182,64	1017,90	1552,25	353,40	130,68	795,89	145,20	147,40	442,40	24,00	275,28	5067,04
22.00 – 23.00	187,00	1075,14	1522,50	502,70	133,32	795,89	110,80	150,20	530,80	24,00	302,64	5334,99
23.00 – 24.00	184,45	963,90	1401,23	508,70	137,88	795,89	117,60	156,10	504,40	24,00	326,40	5120,55