

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 20.12.2017

Время	Нагрузка, МВт
00.00-01.00	4,70
01.00-02.00	4,67
02.00-03.00	4,66
03.00-04.00	4,61
04.00-05.00	4,59
05.00-06.00	4,69
06.00-07.00	4,79
07.00-08.00	4,90
08.00-09.00	5,14
09.00-10.00	5,53
10.00-11.00	6,08
11.00-12.00	5,86
12.00-13.00	5,52
13.00-14.00	5,53
14.00-15.00	5,47
15.00-16.00	5,27
16.00-17.00	5,28
17.00-18.00	5,18
18.00-19.00	5,10
19.00-20.00	4,94
20.00-21.00	4,86
21.00-22.00	4,88
22.00-23.00	4,84
23.00-24.00	4,83

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
 результатов замеров активной энергии по предприятию за «20» декабря 2017 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 «Гежская» 110/35/6 кВ, ВЛ-110 кВ «Бумажная-Красновишерск», ЗРУ-6 кВ Ввод №1 с.ш. яч. №16 (АСКУЭ)	ПС «Гежская» 110/35/6 кВ, ВЛ- 110 кВ «Бумажная- Красновишерск», ЗРУ-6 кВ Ввод №2 2 с.ш. яч. №16 (АСКУЭ)	ПС 110/35/6 «Гежская» ВЛ-6 кВ ф.4 «Катодная защита», БЭС филиала ОАО «МРСК Урала» д. Яборово (вручную)	
1	2	3	4	5
00.00 – 01.00	91,8	231,2	7,5	315,5
01.00 – 02.00	103,8	230,9	7,5	327,2
02.00 – 03.00	103,7	246,4	7,5	342,5
03.00 – 04.00	103,9	234,1	7,5	330,5
04.00 – 05.00	103,6	242,2	7,5	338,2
05.00 – 06.00	103,6	253,9	7,5	350,0
06.00 – 07.00	97,3	250,7	7,5	340,5
07.00 – 08.00	90,2	241,0	7,5	323,7
08.00 – 09.00	109,1	312,5	7,5	414,1
09.00 – 10.00	214,3	359,8	7,5	566,6
10.00 – 11.00	243,0	782,9	7,5	1018,4
11.00 – 12.00	235,9	644,8	7,5	873,2
12.00 – 13.00	236,5	408,0	7,5	637,0
13.00 – 14.00	210,5	414,0	7,5	617,0
14.00 – 15.00	196,6	369,6	7,5	558,7
15.00 – 16.00	193,0	372,5	7,5	557,9
16.00 – 17.00	164,2	366,6	7,5	523,3

17.00 – 18.00	109,1	299,0	7,5	400,6
18.00 – 19.00	89,9	266,3	7,5	348,7
19.00 – 20.00	89,4	228,0	7,5	309,9
20.00 – 21.00	89,4	235,3	7,5	317,2
21.00 – 22.00	89,4	249,6	7,5	331,5
22.00 – 23.00	79,4	240,2	7,5	312,2
23.00 – 24.00	90,6	249,2	7,5	332,3

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
 результатов замеров активной энергии по предприятию за «20» декабря 2017 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 «Троельга» 35/6 кВ, ВЛ- 35 кВ «Ергач-Троельга» оп. 73, ЗРУ-6 кВ Ввод №1 (АСКУЭ)	ПС «Троельга» 35/6 кВ, ВЛ- 35 кВ «Ергач-Троельга» оп. 13, ЗРУ-6 кВ Ввод №2 (АСКУЭ)	ПС 35/6 «Троельга» ВЛ-6 кВ ф.3, КЭС филиала ОАО «МРСК Урала» (АСКУЭ)	ПС 35/6 «Троельга» ВЛ-6 кВ ф.10, КЭС филиала ОАО «МРСК Урала» (АСКУЭ)	
1	2	3	4	5	6
00.00 – 01.00	527,4	716,8	350,3	319,1	574,7
01.00 – 02.00	511,7	688,1	336,5	288,3	575,1
02.00 – 03.00	521,1	671,0	340,9	269,7	581,5
03.00 – 04.00	508,9	680,6	337,2	278,6	573,7
04.00 – 05.00	518,9	667,3	342,7	269,6	573,8
05.00 – 06.00	515,0	693,0	340,3	290,6	577,1
06.00 – 07.00	596,3	703,1	424,8	309,3	565,3
07.00 – 08.00	683,8	752,4	516,0	327,4	592,9
08.00 – 09.00	683,1	840,6	511,3	437,4	575,0
09.00 – 10.00	676,3	945,5	504,7	555,4	561,7
10.00 – 11.00	650,9	969,3	485,4	564,1	570,7
11.00 – 12.00	639,9	967,3	469,4	551,9	585,9
12.00 – 13.00	606,1	932,2	434,0	511,1	593,1
13.00 – 14.00	583,7	1009,4	410,5	589,0	593,7
14.00 – 15.00	599,8	1062,5	424,1	616,0	622,3
15.00 – 16.00	578,9	953,1	415,7	534,4	581,9
16.00 – 17.00	588,4	976,3	418,8	558,1	587,8
17.00 – 18.00	651,1	929,9	472,1	507,1	601,8
18.00 – 19.00	662,9	911,9	490,9	490,4	593,5

19.00 – 20.00	641,7	870,1	470,3	468,2	573,3
20.00 – 21.00	646,0	830,9	471,7	434,2	571,0
21.00 – 22.00	666,2	844,9	490,2	446,1	574,8
22.00 – 23.00	596,2	846,4	422,4	425,8	594,4
23.00 – 24.00	577,3	802,8	401,4	413,0	565,7

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «20» декабря 2017 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 предприя тию без транзитн ых потребит елей, кВт
	ПС «Шемети» 35/10/6 кВ, ВЛ-35 кВ «Русаки- Шемети» №1, КРУН-6 кВ Ввод №1 (АСКУЭ)	ПС «Шемети» 35/10/6 кВ, ВЛ-35 кВ «Русаки- Шемети» №2, КРУН-6 кВ Ввод №2 (АСКУЭ)	ПС «Шемети» 35/6 кВ, ВЛ-6 кВ ф.1 д. Хохловка, ЦЭС филиала ОАО «МРСК Урала» (АСКУЭ)	ПС «Шемети» 35/6 кВ, ВЛ-6 кВ ф.3 д. Алешиха, ЦЭС филиала ОАО «МРСК Урала» (АСКУЭ)	ПС «Шемети» 35/6 кВ, ВЛ-6 кВ ф.8 д. Шемети, ЦЭС филиала ОАО «МРСК Урала» (АСКУЭ)	ПС «Шемети» 35/6 кВ, ВЛ-6 кВ ф.4 ЛБ №041-6 кВ КТП-6/0,4- 5, ООО «ЛУКОЙЛ- ПЕРМЬ», транзит (потребите ль)	ПС «Шемети» 35/6 кВ, ВЛ-6 кВ ф.07 ТП №05 63- 6/0,4 кВ, ОАО «Мегафон» (вручную)	ПС «Шемети» 35/6 кВ, РЛНД- 10/400 ВЛ- 6 кВ ф. 2 оп. №2/1 КТП-6/0,4 кВ 63 кВА №0201, ИП «Тарбеев» (вручную)	ПС «Шемети» 35/6 кВ, ВЛ-6 кВ ф. 2 КТП-6/0,4 кВ 63 кВА №0201, ИП «Вязнин В.В.» (вручную)	ПС «Шемети» 35/6 кВ, ВЛ-6 кВ ф. 2 КТП-6/0,4 кВ 63 кВА №0201, ИП «Лаптев В.В.» (вручную)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
00.00 – 01.00	1517,5	363,1	65,8	98,3	679,0	122,86	1,5	2,7	2,364	5,376	902,70
01.00 – 02.00	1519,9	362,2	64,1	96,1	680,2	122,86	1,5	2,7	2,364	5,376	906,90
02.00 – 03.00	1494,5	363,1	64,2	98,3	676,0	122,86	1,5	2,7	2,364	5,376	884,30
03.00 – 04.00	1471,4	363,1	64,0	97,0	681,7	122,86	1,5	2,7	2,364	5,376	857,00
04.00 – 05.00	1454,2	358,6	61,4	97,8	684,4	122,86	1,5	2,7	2,364	5,376	834,40

05.00 – 06.00	1466,4	361,9	61,9	102,4	685,8	122,86	1,5	2,7	2,364	5,376	843,40
06.00 – 07.00	1484,2	360,2	62,4	101,8	689,2	122,86	1,5	2,7	2,364	5,376	856,20
07.00 – 08.00	1469,5	352,3	61,4	98,3	683,6	122,86	1,5	2,7	2,364	5,376	843,70
08.00 – 09.00	1484,9	362,6	63,2	101,2	676,0	122,86	1,5	2,7	2,364	5,376	872,30
09.00 – 10.00	1047,8	829,7	65,4	100,8	666,5	122,86	1,5	2,7	2,364	5,376	910,00
10.00 – 11.00	0,0	1938,2	64,8	96,2	669,4	122,86	1,5	2,7	2,364	5,376	973,00
11.00 – 12.00	0,0	1959,1	64,4	101,9	676,2	122,86	1,5	2,7	2,364	5,376	981,80
12.00 – 13.00	0,0	1921,4	63,4	105,1	662,8	122,86	1,5	2,7	2,364	5,376	955,30
13.00 – 14.00	0,0	1909,2	63,1	107,6	658,9	122,86	1,5	2,7	2,364	5,376	944,80
14.00 – 15.00	0,0	1919,5	61,0	103,1	667,2	122,86	1,5	2,7	2,364	5,376	953,40
15.00 – 16.00	0,0	1863,4	60,4	101,0	654,0	122,86	1,5	2,7	2,364	5,376	913,20
16.00 – 17.00	0,0	1900,6	62,3	103,3	668,3	122,86	1,5	2,7	2,364	5,376	931,90
17.00 – 18.00	0,0	1916,6	64,1	101,9	676,8	122,86	1,5	2,7	2,364	5,376	939,00
18.00 – 19.00	0,0	1893,4	65,5	106,4	677,9	122,86	1,5	2,7	2,364	5,376	908,80
19.00 – 20.00	0,0	1881,6	69,5	113,9	681,0	122,86	1,5	2,7	2,364	5,376	882,40
20.00 – 21.00	0,0	1884,7	68,3	118,7	681,8	122,86	1,5	2,7	2,364	5,376	881,10
21.00 – 22.00	0,0	1868,6	63,8	101,9	687,7	122,86	1,5	2,7	2,364	5,376	880,40
22.00 – 23.00	0,0	1861,9	61,0	96,7	679,1	122,86	1,5	2,7	2,364	5,376	890,30
23.00 – 24.00	0,0	1844,6	63,4	96,6	663,0	122,86	1,5	2,7	2,364	5,376	886,80

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
 результатов замеров активной энергии по предприятию за «20» декабря 2017 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 «Васильевская» 110/35/10 кВ, 1 СШ ф.8, КРУН-10 кВ яч. №7 (МРСК)	ПС «Васильевская» 110/35/10 кВ, 2 СШ ф.3, КРУН-10 кВ яч. №15 (АСКУЭ)	ПС «Васильевская» 110/35/10 кВ, 1 с.ш. МВ-10 кВ яч. №15 ВЛ-10 кВ, Транзит Сиаль (вручную)	ПС «Васильевская» 110/35/10 кВ, 1 с.ш. МВ-10 кВ яч. №15 ВЛ-10 кВ, Транзит Чернушинское УТТ (вручную)	ПС «Васильевская» 110/35/10 кВ, 1 с.ш. МВ-10 кВ яч. №15 ВЛ-10 кВ, Транзит АЛЬТЕРОН (вручную)	ПС «Васильевская» 110/35/10 кВ, 1 с.ш. МВ-10 кВ яч. №15 ВЛ-10 кВ, Транзит д. Мухлыги (вручную)	
1	2	3	4	5	6	7	8
00.00 – 01.00	65,05	370,6	13,44	2,26	1,376	8,28	410,294
01.00 – 02.00	65,05	366,2	13,44	2,26	1,376	8,28	405,894
02.00 – 03.00	65,05	369,8	13,44	2,26	1,376	8,28	409,494
03.00 – 04.00	65,05	377,2	13,44	2,26	1,376	8,28	416,894
04.00 – 05.00	65,05	401,0	13,44	2,26	1,376	8,28	440,694
05.00 – 06.00	65,05	405,0	13,44	2,26	1,376	8,28	444,694
06.00 – 07.00	65,05	402,2	13,44	2,26	1,376	8,28	441,894
07.00 – 08.00	65,05	410,4	13,44	2,26	1,376	8,28	450,094
08.00 – 09.00	65,05	438,2	13,44	2,26	1,376	8,28	477,894
09.00 – 10.00	65,05	535,8	13,44	2,26	1,376	8,28	575,494

10.00 – 11.00	65,05	533,6	13,44	2,26	1,376	8,28	573,294
11.00 – 12.00	65,05	451,6	13,44	2,26	1,376	8,28	491,294
12.00 – 13.00	65,05	466,8	13,44	2,26	1,376	8,28	506,494
13.00 – 14.00	65,05	483,0	13,44	2,26	1,376	8,28	522,694
14.00 – 15.00	65,05	458,8	13,44	2,26	1,376	8,28	498,494
15.00 – 16.00	65,05	422,6	13,44	2,26	1,376	8,28	462,294
16.00 – 17.00	65,05	389,2	13,44	2,26	1,376	8,28	428,894
17.00 – 18.00	65,05	368,2	13,44	2,26	1,376	8,28	407,894
18.00 – 19.00	65,05	363,8	13,44	2,26	1,376	8,28	403,494
19.00 – 20.00	65,05	378,4	13,44	2,26	1,376	8,28	418,094
20.00 – 21.00	65,05	332,4	13,44	2,26	1,376	8,28	372,094
21.00 – 22.00	65,05	324,4	13,44	2,26	1,376	8,28	364,094
22.00 – 23.00	65,05	346,0	13,44	2,26	1,376	8,28	385,694
23.00 – 24.00	65,05	356,8	13,44	2,26	1,376	8,28	396,494

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
 результатов замеров активной энергии по предприятию за «20» декабря 2017 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 «Кояново» 35/6 кВ, 1 СШ НПУ-1, КРУН-6 кВ яч. №4 (АСКУЭ)	ПС «Кояново» 35/6 кВ, 2 СШ НПУ-2, КРУН-6 кВ яч. №9 (АСКУЭ)	ПС «Кояново» 35/6 кВ, УКПН «Кояново» ф. Балантай КТП №3 ВЛ-0,4 кВ, РегионОйлСпецТранс (потребитель)	
1	2	3	4	5
00.00 – 01.00	0,1	224,6	3,026	221,674
01.00 – 02.00	0,1	223,4	3,026	220,474
02.00 – 03.00	0,1	229,0	3,026	226,074
03.00 – 04.00	0,1	210,0	3,026	207,074
04.00 – 05.00	0,2	188,2	3,026	185,374
05.00 – 06.00	0,1	233,5	3,026	230,574
06.00 – 07.00	0,2	235,2	3,026	232,374
07.00 – 08.00	0,1	234,0	3,026	231,074
08.00 – 09.00	0,1	240,2	3,026	237,274
09.00 – 10.00	0,2	260,9	3,026	258,074
10.00 – 11.00	0,1	303,6	3,026	300,674
11.00 – 12.00	0,1	305,0	3,026	302,074
12.00 – 13.00	0,1	303,8	3,026	300,874
13.00 – 14.00	0,1	268,8	3,026	265,874
14.00 – 15.00	0,2	220,8	3,026	217,974
15.00 – 16.00	0,1	236,6	3,026	233,674
16.00 – 17.00	0,1	237,8	3,026	234,874

17.00 – 18.00	0,2	250,3	3,026	247,474
18.00 – 19.00	0,1	249,1	3,026	246,174
19.00 – 20.00	0,1	187,7	3,026	184,774
20.00 – 21.00	0,1	175,4	3,026	172,474
21.00 – 22.00	0,2	175,4	3,026	172,574
22.00 – 23.00	0,1	212,2	3,026	209,274
23.00 – 24.00	0,1	247,2	3,026	244,274

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
 результатов замеров активной энергии по предприятию за «20» декабря 2017 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»				Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки)	Нагрузка по предприятию без транзитных потребителей, кВт
	ПС «Кыласово» 110/6 кВ РУ-6 кВ яч.3, ВЛ-6 кВ ф.3 (вручную)	ПС «Кыласово» 110/6 кВ РУ-6 кВ яч.5, ВЛ-6 кВ ф.5 (вручную)	ПС «Кыласово» 110/6 кВ РУ-6 кВ яч.7, ВЛ-6 кВ ф.7 (вручную)	ПС «Кыласово» 110/6 кВ РУ-6 кВ яч.12, ВЛ-6 кВ ф.8 (вручную)		
1	2	3	4	5	6	7
00.00 – 01.00	75,161	95,322	240,483	0	87,612	323,354
01.00 – 02.00	75,161	95,322	240,483	0	87,612	323,354
02.00 – 03.00	75,161	95,322	240,483	0	87,612	323,354
03.00 – 04.00	75,161	95,322	240,483	0	87,612	323,354
04.00 – 05.00	75,161	95,322	240,483	0	87,612	323,354
05.00 – 06.00	75,161	95,322	240,483	0	87,612	323,354
06.00 – 07.00	75,161	95,322	240,483	0	87,612	323,354
07.00 – 08.00	75,161	95,322	240,483	0	87,612	323,354
08.00 – 09.00	75,161	95,322	240,483	0	87,612	323,354
09.00 – 10.00	75,161	95,322	240,483	0	87,612	323,354
10.00 – 11.00	75,161	95,322	240,483	0	87,612	323,354
11.00 – 12.00	75,161	95,322	240,483	0	87,612	323,354
12.00 – 13.00	75,161	95,322	240,483	0	87,612	323,354
13.00 – 14.00	75,161	95,322	240,483	0	87,612	323,354
14.00 – 15.00	75,161	95,322	240,483	0	87,612	323,354
15.00 – 16.00	75,161	95,322	240,483	0	87,612	323,354
16.00 – 17.00	75,161	95,322	240,483	0	87,612	323,354

17.00 – 18.00	75,161	95,322	240,483	0	87,612	323,354
18.00 – 19.00	75,161	95,322	240,483	0	87,612	323,354
19.00 – 20.00	75,161	95,322	240,483	0	87,612	323,354
20.00 – 21.00	75,161	95,322	240,483	0	87,612	323,354
21.00 – 22.00	75,161	95,322	240,483	0	87,612	323,354
22.00 – 23.00	75,161	95,322	240,483	0	87,612	323,354
23.00 – 24.00	75,161	95,322	240,483	0	87,612	323,354

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
 результатов замеров активной энергии по предприятию за «20» декабря 2017 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 «ВНИИБТ – Буровой инструмент»	Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки)					Нагрузка по предприятию без транзитных потребителей, кВт
		ПС «Ферма» 110/6 кВ, ВЛ-6 кВ Фидер №3, КРУН-6 кВ (АСКУЭ)	ПС «Ферма» 110/6 кВ, ВЛ-6 кВ оп. №10 ф. №3, Сад Солнечный-2 (потребитель)	ПС «Ферма» 110/6 кВ, ВЛ-6 кВ ф. №3, РЛНД 10/200, КТП №65 6/0,4 кВ 160кВА АВ- 0,4 кВ, Сад Лесной (потребитель)	ПС «Ферма» 110/6 кВ, ВЛ-6 кВ ф. №3, РЛНД 10/200, КТП №65 6/0,4 кВ 160кВА АВ- 0,4 кВ, Сад Энтузиаст (потребитель)	ПС «Ферма» 110/6 кВ, ВЛ-6 кВ ф. №3, КТП №65 6/0,4 кВ 160кВА РУ-0,4 кВ, Сад Корешок (потребитель)	
1	2	4	5	6	7	8	12
00.00 – 01.00	153,8	17,473	4,354	12,217	5,403	4,717	109,636
01.00 – 02.00	152,6	17,473	4,354	12,217	5,403	4,717	108,436
02.00 – 03.00	151,6	17,473	4,354	12,217	5,403	4,717	107,436
03.00 – 04.00	152,0	17,473	4,354	12,217	5,403	4,717	107,836
04.00 – 05.00	149,9	17,473	4,354	12,217	5,403	4,717	105,736
05.00 – 06.00	153,0	17,473	4,354	12,217	5,403	4,717	108,836
06.00 – 07.00	156,8	17,473	4,354	12,217	5,403	4,717	112,636
07.00 – 08.00	157,3	17,473	4,354	12,217	5,403	4,717	113,136
08.00 – 09.00	159,9	17,473	4,354	12,217	5,403	4,717	115,736
09.00 – 10.00	152,8	17,473	4,354	12,217	5,403	4,717	108,636
10.00 – 11.00	151,1	17,473	4,354	12,217	5,403	4,717	106,936
11.00 – 12.00	148,9	17,473	4,354	12,217	5,403	4,717	104,736
12.00 – 13.00	142,1	17,473	4,354	12,217	5,403	4,717	97,936

13.00 – 14.00	141,2	17,473	4,354	12,217	5,403	4,717	97,036
14.00 – 15.00	139,0	17,473	4,354	12,217	5,403	4,717	94,836
15.00 – 16.00	141,2	17,473	4,354	12,217	5,403	4,717	97,036
16.00 – 17.00	147,7	17,473	4,354	12,217	5,403	4,717	103,536
17.00 – 18.00	149,3	17,473	4,354	12,217	5,403	4,717	105,136
18.00 – 19.00	151,6	17,473	4,354	12,217	5,403	4,717	107,436
19.00 – 20.00	156,7	17,473	4,354	12,217	5,403	4,717	112,536
20.00 – 21.00	157,3	17,473	4,354	12,217	5,403	4,717	113,136
21.00 – 22.00	151,9	17,473	4,354	12,217	5,403	4,717	107,736
22.00 – 23.00	152,4	17,473	4,354	12,217	5,403	4,717	108,236
23.00 – 24.00	153,6	17,473	4,354	12,217	5,403	4,717	109,436

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
 результатов замеров активной энергии по предприятию за «20» декабря 2017 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 СЭС)	Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки)	Нагрузка по предприятию без транзитных потребителей, кВт
	ПС «Майкор» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ Фидер №5, ТП-288/160 кВА (вручную)	ПС «Майкор» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ оп. № 34/6 Фидер №05, КТП № 0288 10/0,4 кВ 160 кВА, ВЛ-0,4 кВ оп. №6 ГРЦ-0,4 кВ «АБК Майкор» ЩУ №1-0,4 кВ, Транзит АЛЬТЕРОН (вручную)	
1	2	4	12
00.00 – 01.00	30,93	1,884	29,046
01.00 – 02.00	30,93	1,884	29,046
02.00 – 03.00	30,93	1,884	29,046
03.00 – 04.00	30,93	1,884	29,046
04.00 – 05.00	30,93	1,884	29,046
05.00 – 06.00	30,93	1,884	29,046
06.00 – 07.00	30,93	1,884	29,046
07.00 – 08.00	30,93	1,884	29,046
08.00 – 09.00	30,93	1,884	29,046
09.00 – 10.00	30,93	1,884	29,046
10.00 – 11.00	30,93	1,884	29,046
11.00 – 12.00	30,93	1,884	29,046
12.00 – 13.00	30,93	1,884	29,046
13.00 – 14.00	30,93	1,884	29,046
14.00 – 15.00	30,93	1,884	29,046
15.00 – 16.00	30,93	1,884	29,046

16.00 – 17.00	30,93	1,884	29,046
17.00 – 18.00	30,93	1,884	29,046
18.00 – 19.00	30,93	1,884	29,046
19.00 – 20.00	30,93	1,884	29,046
20.00 – 21.00	30,93	1,884	29,046
21.00 – 22.00	30,93	1,884	29,046
22.00 – 23.00	30,93	1,884	29,046
23.00 – 24.00	30,93	1,884	29,046

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
 результатов замеров активной энергии по предприятию за «20» декабря 2017 г.

дог. № _____
 (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 по предприятию, кВт
	ПС «Гежская» 110/35/6 кВ, Ввод №1, Ввод №2	ПС «Троельга» 35/6 кВ, Ввод №1, Ввод №2	ПС «Шемети» 35/10/6 кВ, Ввод №1, Ввод №2	ПС «Васильевская» 110/35/10 кВ, 1 СШ ф.8, 2 СШ ф.3	ПС «Кояново» 35/6 кВ, 1 СШ яч. №4, 2 СШ яч. №9	ПС «Кыласово» 110/6 кВ, яч.3 (ф.3), яч.5 (ф.5), яч.7 (ф.7), яч.12 (ф.8)	ПС «Ферма» 110/6 кВ, ВЛ- 6 кВ Фидер №3	ПС «Майкор» 35/10 кВ, ВЛ- 10 кВ Фидер №5	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0.00 – 01.00	323,0	1244,2	1880,6	435,65	224,7	410,966	153,8	30,93	4703,846
01.00 – 02.00	334,7	1199,8	1882,1	431,25	223,5	410,966	152,6	30,93	4665,846
02.00 – 03.00	350,1	1192,1	1857,6	434,85	229,1	410,966	151,6	30,93	4657,246
03.00 – 04.00	338,0	1189,5	1834,5	442,25	210,1	410,966	152,0	30,93	4608,246
04.00 – 05.00	345,8	1186,2	1812,8	466,05	188,4	410,966	149,9	30,93	4591,046
05.00 – 06.00	357,5	1208,0	1828,3	470,05	233,6	410,966	153,0	30,93	4692,346
06.00 – 07.00	348,0	1299,4	1844,4	467,25	235,4	410,966	156,8	30,93	4793,146
07.00 – 08.00	331,2	1436,2	1821,8	475,45	234,1	410,966	157,3	30,93	4897,946
08.00 – 09.00	421,6	1523,7	1847,5	503,25	240,3	410,966	159,9	30,93	5138,146
09.00 – 10.00	574,1	1621,8	1877,5	600,85	261,1	410,966	152,8	30,93	5530,046
10.00 – 11.00	1025,9	1620,2	1938,2	598,65	303,7	410,966	151,1	30,93	6079,646
11.00 – 12.00	880,7	1607,2	1959,1	516,65	305,1	410,966	148,9	30,93	5859,546
12.00 – 13.00	644,5	1538,3	1921,4	531,85	303,9	410,966	142,1	30,93	5523,946
13.00 – 14.00	624,5	1593,1	1909,2	548,05	268,9	410,966	141,2	30,93	5526,846
14.00 – 15.00	566,2	1662,3	1919,5	523,85	221,0	410,966	139,0	30,93	5473,746
15.00 – 16.00	565,5	1532,0	1863,4	487,65	236,7	410,966	141,2	30,93	5268,346
16.00 – 17.00	530,8	1564,7	1900,6	454,25	237,9	410,966	147,7	30,93	5277,846
17.00 – 18.00	408,1	1581,0	1916,6	433,25	250,5	410,966	149,3	30,93	5180,646
18.00 – 19.00	356,2	1574,8	1893,4	428,85	249,2	410,966	151,6	30,93	5095,946

19.00 – 20.00	317,4	1511,8	1881,6	443,45	187,8	410,966	156,7	30,93	4940,646
20.00 – 21.00	324,7	1476,9	1884,7	397,45	175,5	410,966	157,3	30,93	4858,446
21.00 – 22.00	339,0	1511,1	1868,6	389,45	175,6	410,966	151,9	30,93	4877,546
22.00 – 23.00	319,6	1442,6	1861,9	411,05	212,3	410,966	152,4	30,93	4841,746
23.00 – 24.00	339,8	1380,1	1844,6	421,85	247,3	410,966	153,6	30,93	4829,146