

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.

Время	на 17.06.2020	на 16.12.2020
	Нагрузка, МВт	Нагрузка, МВт
00.00-01.00	4,69	5,82
01.00-02.00	4,58	5,79
02.00-03.00	4,43	5,70
03.00-04.00	4,40	5,66
04.00-05.00	4,31	5,64
05.00-06.00	4,42	5,70
06.00-07.00	4,60	5,85
07.00-08.00	4,73	5,91
08.00-09.00	5,22	6,30
09.00-10.00	5,55	6,36
10.00-11.00	5,93	6,73
11.00-12.00	5,51	6,36
12.00-13.00	5,43	6,22
13.00-14.00	5,30	6,16
14.00-15.00	5,15	6,03
15.00-16.00	5,13	6,00
16.00-17.00	5,03	6,03
17.00-18.00	5,02	5,97
18.00-19.00	5,07	6,08
19.00-20.00	4,86	5,94
20.00-21.00	4,76	5,91
21.00-22.00	4,84	5,86
22.00-23.00	4,84	5,80
23.00-24.00	4,72	5,49

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «16» декабря 2020 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 1 с.ш. яч. №16 (АСКУЭ) № счетчика - 1293878	ПС «Гежская» 110/35/6 кВ, ВЛ-110 кВ «Бумажная- Красновишерск», ЗРУ-6 кВ Ввод №2 2 с.ш. яч. №16 (АСКУЭ) № счетчика - 1289009	ПС «Гежская» 110/35/6 кВ, ТСН-1 (АСКУЭ) № счетчика - 1185263	ПС «Гежская» 110/35/6 кВ, 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	129,78	117,96	0,00	14,29	6,1	2,9	253,03
01.00 – 02.00	128,70	119,16	0,00	14,04	6,1	2,9	252,90
02.00 – 03.00	129,48	118,80	0,00	14,22	6,1	2,9	253,50
03.00 – 04.00	128,52	119,52	0,00	14,23	6,1	2,9	253,27
04.00 – 05.00	129,36	120,36	0,00	14,36	6,1	2,9	255,08
05.00 – 06.00	128,82	121,56	0,00	14,25	6,1	2,9	255,63
06.00 – 07.00	107,88	124,50	0,00	14,20	6,1	2,9	237,58
07.00 – 08.00	105,12	125,34	0,00	14,05	6,1	2,9	235,51
08.00 – 09.00	111,72	168,66	0,00	13,93	6,1	2,9	285,31
09.00 – 10.00	137,64	236,46	0,00	14,01	6,1	2,9	379,11
10.00 – 11.00	520,50	237,00	0,00	15,30	6,1	2,9	763,80
11.00 – 12.00	140,16	236,46	0,00	13,36	6,1	2,9	380,98
12.00 – 13.00	142,56	262,50	0,00	13,22	6,1	2,9	409,28
13.00 – 14.00	140,28	244,86	0,00	13,36	6,1	2,9	389,50
14.00 – 15.00	139,62	259,14	0,00	13,59	6,1	2,9	403,35
15.00 – 16.00	141,30	222,06	0,00	13,79	6,1	2,9	368,15
16.00 – 17.00	140,34	221,16	0,00	13,87	6,1	2,9	366,37
17.00 – 18.00	152,46	186,54	0,00	13,73	6,1	2,9	343,73
18.00 – 19.00	120,72	177,12	0,00	13,59	6,1	2,9	302,43
19.00 – 20.00	98,76	120,30	0,00	13,64	6,1	2,9	223,70
20.00 – 21.00	108,36	118,80	0,00	14,14	6,1	2,9	232,30
21.00 – 22.00	112,26	118,02	0,00	14,05	6,1	2,9	235,33
22.00 – 23.00	98,16	115,50	0,00	13,52	6,1	2,9	218,18
23.00 – 24.00	103,32	115,38	0,00	13,49	6,1	2,9	223,19

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «16» декабря 2020 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) № счетчика - 1185255	ПС «Троельга» 35/6 кВ, 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	639,54	445,14	272,40	231,06	581,22
01.00 – 02.00	627,84	459,54	266,04	244,56	576,78
02.00 – 03.00	612,90	437,94	259,20	226,32	565,32
03.00 – 04.00	621,72	436,86	261,12	219,72	577,74
04.00 – 05.00	633,06	439,74	273,72	222,90	576,18
05.00 – 06.00	673,74	441,90	307,68	230,40	577,56
06.00 – 07.00	711,00	592,74	365,64	318,42	619,68
07.00 – 08.00	777,42	634,68	423,24	403,68	585,18
08.00 – 09.00	828,00	670,32	448,68	460,80	588,84
09.00 – 10.00	820,98	666,36	458,76	456,42	572,16
10.00 – 11.00	808,74	657,90	428,52	453,12	585,00
11.00 – 12.00	761,58	664,74	412,68	452,04	561,60
12.00 – 13.00	725,04	624,24	365,16	406,20	577,92
13.00 – 14.00	732,24	593,28	361,68	380,22	583,62
14.00 – 15.00	698,58	518,94	349,20	301,86	566,46
15.00 – 16.00	707,04	526,14	336,48	312,60	584,10
16.00 – 17.00	717,12	554,40	367,44	337,26	566,82
17.00 – 18.00	764,64	569,34	405,84	355,92	572,22
18.00 – 19.00	754,38	611,64	414,96	339,30	611,76
19.00 – 20.00	755,28	557,28	394,20	340,56	577,80
20.00 – 21.00	729,72	546,66	385,44	332,04	558,90
21.00 – 22.00	724,86	527,58	372,48	310,38	569,58
22.00 – 23.00	668,88	602,64	340,92	322,50	608,10
23.00 – 24.00	645,66	535,50	305,16	321,00	555,00

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «16» декабря 2020 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 «Шемети» 35/10/6 кВ, ВЛ- 35 кВ «Русаки- Шемети» №1, КРУН-6 кВ Ввод №1 (АСКУЭ) № счетчика - 1110151013	ПС «Шемети» 35/10/6 кВ, ВЛ- 35 кВ «Русаки- Шемети» №2, КРУН-6 кВ Ввод №2 (АСКУЭ) № счетчика - 1108150142	ПС «Шемети» 35/6 кВ, ВЛ-6 кВ ф.1 д. Хохловка, ЦЭС филиала ОАО «МРСК Урала» (АСКУЭ) № счетчика - 1108150035	ПС «Шемети» 35/6 кВ, ВЛ-6 кВ ф.3 д. Алешиха, ЦЭС филиала ОАО «МРСК Урала» (АСКУЭ) № счетчика - 1108152666	ПС «Шемети» 35/6 кВ, ВЛ-6 кВ ф.8 д. Шемети, ЦЭС филиала ОАО «МРСК Урала» (АСКУЭ) № счетчика - 1110150899	ПС «Шемети» 35/6 кВ, ВЛ-6 кВ ф.4 ЛБ №041-6 кВ, ООО «ЛУКОЙЛ- ПЕРМЬ» (транзит)	ПС «Шемети» 35/6 кВ, ВЛ-6 кВ ф.07 ТП №0705 63-6/0,4 кВ, ОАО «Мегафон»	ПС «Шемети» 35/6 кВ, РЛНД- 10/400 ВЛ-6 кВ ф. 2 оп. №2/1 КТП-6/0,4 кВ 63 кВА №0201, ООО «Осина Пермь»	ПС «Шемети» 35/6 кВ, ВЛ-6 кВ ф. 2 КТП- 6/0,4 кВ 63 кВА №0201, ИП Вязнин В.В.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
00.00 – 01.00	1048,80	350,88	94,08	154,08	963,84	53,4	1,23	3,09	1,29	128,67
01.00 – 02.00	1020,72	345,84	92,40	150,60	967,44	53,4	1,23	3,09	1,29	97,11
02.00 – 03.00	1036,32	348,96	91,92	153,84	987,84	53,4	1,23	3,09	1,29	92,67
03.00 – 04.00	1078,08	345,84	92,16	150,36	1000,08	53,4	1,23	3,09	1,29	122,31
04.00 – 05.00	1042,80	352,08	96,00	153,00	968,88	53,4	1,23	3,09	1,29	117,99
05.00 – 06.00	1053,60	354,00	98,40	151,80	972,96	53,4	1,23	3,09	1,29	125,43
06.00 – 07.00	1090,32	348,96	96,48	149,28	1017,36	53,4	1,23	3,09	1,29	117,15
07.00 – 08.00	1032,96	360,24	100,08	157,08	940,80	53,4	1,23	3,09	1,29	136,23
08.00 – 09.00	1152,48	361,92	96,48	158,76	979,44	53,4	1,23	3,09	1,29	220,71
09.00 – 10.00	1121,04	370,32	93,84	168,72	1003,44	53,4	1,23	3,09	1,29	166,35
10.00 – 11.00	1171,44	362,16	83,76	156,96	979,68	53,4	1,23	3,09	1,29	254,19
11.00 – 12.00	1174,32	371,52	85,20	170,88	960,48	53,4	1,23	3,09	1,29	270,27
12.00 – 13.00	1117,92	373,92	86,88	163,80	902,16	53,4	1,23	3,09	1,29	279,99
13.00 – 14.00	1130,88	369,60	89,28	157,80	940,80	53,4	1,23	3,09	1,29	253,59
14.00 – 15.00	1095,60	373,68	92,88	159,84	944,40	53,4	1,23	3,09	1,29	213,15
15.00 – 16.00	1090,80	377,76	94,80	160,80	939,84	53,4	1,23	3,09	1,29	214,11
16.00 – 17.00	1096,80	369,36	98,16	161,04	978,48	53,4	1,23	3,09	1,29	169,47
17.00 – 18.00	1022,40	360,72	98,16	160,92	947,04	53,4	1,23	3,09	1,29	117,99
18.00 – 19.00	1117,92	365,28	96,24	167,40	996,24	53,4	1,23	3,09	1,29	164,31
19.00 – 20.00	1089,36	375,84	100,08	173,16	965,52	53,4	1,23	3,09	1,29	167,43
20.00 – 21.00	1089,12	365,04	104,40	158,64	973,68	53,4	1,23	3,09	1,29	158,43
21.00 – 22.00	1084,08	355,68	97,68	156,72	984,96	53,4	1,23	3,09	1,29	141,39
22.00 – 23.00	1075,68	355,68	95,04	159,12	963,12	53,4	1,23	3,09	1,29	155,07
23.00 – 24.00	1145,04	352,80	94,80	156,60	986,16	53,4	1,23	3,09	1,29	201,27

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «16» декабря 2020 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	ПС «Васильевская» 110/35/10 кВ, 2 СШ ф.3, КРУН-10 кВ яч. №15 (АСКУЭ) № счетчика - 105081742	ПС «Васильевская» 110/35/10 кВ, ВЛ-10 кВ ф.3 КТП-0304 «ПСП», ООО «Сиаль»	ПС «Васильевская» 110/35/10 кВ, ВЛ-10 кВ ф.3 КТП-0305 НКУ УПН Васильевка РЩ-0,4кВ, ООО «Чернушинское УТТ»	ПС «Васильевская» 110/35/10 кВ, 1 с.ш. МВ-10 кВ яч. №15 ВЛ- 10 кВ, ЦЭС филиала ОАО «МРСК Урала» д. Мухлыги	ПС «Васильевская» 110/35/10 кВ, 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	0,00	614,60	21,89	1,00	15,86	0,00	575,85
01.00 – 02.00	0,00	617,00	21,89	1,00	15,86	0,00	578,25
02.00 – 03.00	0,00	540,40	21,89	1,00	15,86	0,00	501,65
03.00 – 04.00	0,00	459,60	21,89	1,00	15,86	0,00	420,85
04.00 – 05.00	0,00	457,80	21,89	1,00	15,86	0,00	419,05
05.00 – 06.00	0,00	456,20	21,89	1,00	15,86	0,00	417,45
06.00 – 07.00	0,00	463,60	21,89	1,00	15,86	0,00	424,85
07.00 – 08.00	0,00	473,00	21,89	1,00	15,86	0,00	434,25
08.00 – 09.00	0,00	598,40	21,89	1,00	15,86	0,00	559,65
09.00 – 10.00	0,00	613,20	21,89	1,00	15,86	0,00	574,45
10.00 – 11.00	0,00	583,60	21,89	1,00	15,86	0,00	544,85
11.00 – 12.00	0,00	580,40	21,89	1,00	15,86	0,00	541,65
12.00 – 13.00	0,00	524,20	21,89	1,00	15,86	0,00	485,45
13.00 – 14.00	0,00	491,00	21,89	1,00	15,86	0,00	452,25
14.00 – 15.00	0,00	527,60	21,89	1,00	15,86	0,00	488,85
15.00 – 16.00	0,00	541,20	21,89	1,00	15,86	0,00	502,45
16.00 – 17.00	0,00	525,60	21,89	1,00	15,86	0,00	486,85
17.00 – 18.00	0,00	514,00	21,89	1,00	15,86	0,00	475,25
18.00 – 19.00	0,00	505,20	21,89	1,00	15,86	0,00	466,45
19.00 – 20.00	0,00	477,20	21,89	1,00	15,86	0,00	438,45
20.00 – 21.00	0,00	492,00	21,89	1,00	15,86	0,00	453,25
21.00 – 22.00	0,00	482,20	21,89	1,00	15,86	0,00	443,45
22.00 – 23.00	0,00	484,60	21,89	1,00	15,86	0,00	445,85
23.00 – 24.00	0,00	471,80	21,89	1,00	15,86	0,00	433,05

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «16» декабря 2020 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) № счетчика - 105080797	ПС «Кояново» 35/6 кВ, 2 СШ НПУ-2, КРУН-6 кВ яч. №9 (АСКУЭ) № счетчика - 105081778	ПС «Кояново» 35/6 кВ, УКПН «Кояново» ф. Балантай КТП №3 ВЛ- 0,4 кВ, ИП Ширинкин П.А.	
1	2	3	4	5
00.00 – 01.00	256,08	0,12	4,57	251,63
01.00 – 02.00	258,24	0,12	4,57	253,79
02.00 – 03.00	258,00	0,12	4,57	253,55
03.00 – 04.00	252,48	0,12	4,57	248,03
04.00 – 05.00	249,84	0,12	4,57	245,39
05.00 – 06.00	254,40	0,12	4,57	249,95
06.00 – 07.00	201,60	0,12	4,57	197,15
07.00 – 08.00	189,84	0,12	4,57	185,39
08.00 – 09.00	197,28	0,12	4,57	192,83
09.00 – 10.00	185,52	0,12	4,57	181,07
10.00 – 11.00	176,16	0,12	4,57	171,71
11.00 – 12.00	219,36	0,00	4,57	214,79
12.00 – 13.00	239,04	0,12	4,57	234,59
13.00 – 14.00	245,76	0,12	4,57	241,31
14.00 – 15.00	205,68	0,12	4,57	201,23
15.00 – 16.00	178,80	0,12	4,57	174,35
16.00 – 17.00	188,40	0,12	4,57	183,95
17.00 – 18.00	191,76	0,12	4,57	187,31
18.00 – 19.00	216,00	0,00	4,57	211,43
19.00 – 20.00	252,96	0,12	4,57	248,51
20.00 – 21.00	252,24	0,12	4,57	247,79
21.00 – 22.00	244,56	0,12	4,57	240,11
22.00 – 23.00	187,92	0,12	4,57	183,47
23.00 – 24.00	189,84	0,12	4,57	185,39

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «16» декабря 2020 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 «Кыласово» 110/6 кВ, ф.1 (ЛП)	ПС «Кыласово» 110/6 кВ, ф.3 (ЛП)	ПС «Кыласово» 110/6 кВ, ф.5 (ЛП)	ПС «Кыласово» 110/6 кВ, ф.7 (ЛП)	ПС «Кыласово» 110/6 кВ, ф.6 (МРСК)	ПС «Кыласово» 110/6 кВ, ф.8 (ЛП)	ПС «Кыласово» 110/6 кВ, ф.12 (ЛП)	ПС «Кыласово» 110/6 кВ КРУН- СВЛ-6 кВ, ВЛ-6 кВ ф.5, ООО «СетьЭнергоТр анс»	ПС «Кыласово» 110/6 кВ, ВЛ- 6 кВ ф.8 КТП 6/0,4кВ №16, ООО «ЛУКОЙЛ- ПЕРМЬ»	ПС «Кыласово» 110/6 кВ, 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	111,13	39,67	114,37	225,97	39,98	113,5	55,9	102,9	0,00	22,35	485,82
01.00 – 02.00	111,13	39,67	114,37	225,97	39,98	113,5	55,9	102,9	0,00	22,35	485,82
02.00 – 03.00	111,13	39,67	114,37	225,97	39,98	113,5	55,9	102,9	0,00	22,35	485,82
03.00 – 04.00	111,13	39,67	114,37	225,97	39,98	113,5	55,9	102,9	0,00	22,35	485,82
04.00 – 05.00	111,13	39,67	114,37	225,97	39,98	113,5	55,9	102,9	0,00	22,35	485,82
05.00 – 06.00	111,13	39,67	114,37	225,97	39,98	113,5	55,9	102,9	0,00	22,35	485,82
06.00 – 07.00	111,13	39,67	114,37	225,97	39,98	113,5	55,9	102,9	0,00	22,35	485,82
07.00 – 08.00	111,13	39,67	114,37	225,97	39,98	113,5	55,9	102,9	0,00	22,35	485,82
08.00 – 09.00	111,13	39,67	114,37	225,97	39,98	113,5	55,9	102,9	0,00	22,35	485,82
09.00 – 10.00	111,13	39,67	114,37	225,97	39,98	113,5	55,9	102,9	0,00	22,35	485,82
10.00 – 11.00	111,13	39,67	114,37	225,97	39,98	113,5	55,9	102,9	0,00	22,35	485,82
11.00 – 12.00	111,13	39,67	114,37	225,97	39,98	113,5	55,9	102,9	0,00	22,35	485,82
12.00 – 13.00	111,13	39,67	114,37	225,97	39,98	113,5	55,9	102,9	0,00	22,35	485,82
13.00 – 14.00	111,13	39,67	114,37	225,97	39,98	113,5	55,9	102,9	0,00	22,35	485,82
14.00 – 15.00	111,13	39,67	114,37	225,97	39,98	113,5	55,9	102,9	0,00	22,35	485,82
15.00 – 16.00	111,13	39,67	114,37	225,97	39,98	113,5	55,9	102,9	0,00	22,35	485,82
16.00 – 17.00	111,13	39,67	114,37	225,97	39,98	113,5	55,9	102,9	0,00	22,35	485,82
17.00 – 18.00	111,13	39,67	114,37	225,97	39,98	113,5	55,9	102,9	0,00	22,35	485,82
18.00 – 19.00	111,13	39,67	114,37	225,97	39,98	113,5	55,9	102,9	0,00	22,35	485,82
19.00 – 20.00	111,13	39,67	114,37	225,97	39,98	113,5	55,9	102,9	0,00	22,35	485,82
20.00 – 21.00	111,13	39,67	114,37	225,97	39,98	113,5	55,9	102,9	0,00	22,35	485,82
21.00 – 22.00	111,13	39,67	114,37	225,97	39,98	113,5	55,9	102,9	0,00	22,35	485,82
22.00 – 23.00	111,13	39,67	114,37	225,97	39,98	113,5	55,9	102,9	0,00	22,35	485,82
23.00 – 24.00	111,13	39,67	114,37	225,97	39,98	113,5	55,9	102,9	0,00	22,35	485,82

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «16» декабря 2020 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 110/35/10кВ «Слудка», ВЛ-10 кВ, ф. 26	ПС 110/35/10кВ «Слудка», ВЛ-10 кВ, ф. 26 КРУН-СВЛ №1 опора №166, ООО «Транснефтьэнерго» (транзит)	ПС 110/35/10кВ «Слудка», ВЛ-10 кВ, ф. 26 опора №235, ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (транзит)	
1	2	3	4	5
00.00 – 01.00	389,51	0,88	0,00	388,63
01.00 – 02.00	389,51	0,88	0,00	388,63
02.00 – 03.00	389,51	0,88	0,00	388,63
03.00 – 04.00	389,51	0,88	0,00	388,63
04.00 – 05.00	389,51	0,88	0,00	388,63
05.00 – 06.00	389,51	0,88	0,00	388,63
06.00 – 07.00	389,51	0,88	0,00	388,63
07.00 – 08.00	389,51	0,88	0,00	388,63
08.00 – 09.00	389,51	0,88	0,00	388,63
09.00 – 10.00	389,51	0,88	0,00	388,63
10.00 – 11.00	389,51	0,88	0,00	388,63
11.00 – 12.00	389,51	0,88	0,00	388,63
12.00 – 13.00	389,51	0,88	0,00	388,63
13.00 – 14.00	389,51	0,88	0,00	388,63
14.00 – 15.00	389,51	0,88	0,00	388,63
15.00 – 16.00	389,51	0,88	0,00	388,63
16.00 – 17.00	389,51	0,88	0,00	388,63
17.00 – 18.00	389,51	0,88	0,00	388,63
18.00 – 19.00	389,51	0,88	0,00	388,63
19.00 – 20.00	389,51	0,88	0,00	388,63
20.00 – 21.00	389,51	0,88	0,00	388,63
21.00 – 22.00	389,51	0,88	0,00	388,63
22.00 – 23.00	389,51	0,88	0,00	388,63
23.00 – 24.00	389,51	0,88	0,00	388,63

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «16» декабря 2020 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 «Буб» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ фидер №2	ПС «Буб» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ фидер №10	ПС «Буб» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ фидер №2 КТП-0458 Транзит МП ЖКХ	
1	2	3	4	5
00.00 – 01.00	72,19	94,15	0,0	166,34
01.00 – 02.00	72,19	94,15	0,0	166,34
02.00 – 03.00	72,19	94,15	0,0	166,34
03.00 – 04.00	72,19	94,15	0,0	166,34
04.00 – 05.00	72,19	94,15	0,0	166,34
05.00 – 06.00	72,19	94,15	0,0	166,34
06.00 – 07.00	72,19	94,15	0,0	166,34
07.00 – 08.00	72,19	94,15	0,0	166,34
08.00 – 09.00	72,19	94,15	0,0	166,34
09.00 – 10.00	72,19	94,15	0,0	166,34
10.00 – 11.00	72,19	94,15	0,0	166,34
11.00 – 12.00	72,19	94,15	0,0	166,34
12.00 – 13.00	72,19	94,15	0,0	166,34
13.00 – 14.00	72,19	94,15	0,0	166,34
14.00 – 15.00	72,19	94,15	0,0	166,34
15.00 – 16.00	72,19	94,15	0,0	166,34
16.00 – 17.00	72,19	94,15	0,0	166,34
17.00 – 18.00	72,19	94,15	0,0	166,34
18.00 – 19.00	72,19	94,15	0,0	166,34
19.00 – 20.00	72,19	94,15	0,0	166,34
20.00 – 21.00	72,19	94,15	0,0	166,34
21.00 – 22.00	72,19	94,15	0,0	166,34
22.00 – 23.00	72,19	94,15	0,0	166,34
23.00 – 24.00	72,19	94,15	0,0	166,34

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «16» декабря 2020 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 «Федоровская» 110/10 кВ, ВЛ-10 кВ фидер №13	ПС «Федоровская» 110/10 кВ, ВЛ-10 кВ Фидер №13 КТП-В510 Транзит Южное отделение ЗАО «Институт РОСТЭК»	
1	2	3	4
00.00 – 01.00	511,11	0,95	510,16
01.00 – 02.00	511,11	0,95	510,16
02.00 – 03.00	511,11	0,95	510,16
03.00 – 04.00	511,11	0,95	510,16
04.00 – 05.00	511,11	0,95	510,16
05.00 – 06.00	511,11	0,95	510,16
06.00 – 07.00	511,11	0,95	510,16
07.00 – 08.00	511,11	0,95	510,16
08.00 – 09.00	511,11	0,95	510,16
09.00 – 10.00	511,11	0,95	510,16
10.00 – 11.00	511,11	0,95	510,16
11.00 – 12.00	511,11	0,95	510,16
12.00 – 13.00	511,11	0,95	510,16
13.00 – 14.00	511,11	0,95	510,16
14.00 – 15.00	511,11	0,95	510,16
15.00 – 16.00	511,11	0,95	510,16
16.00 – 17.00	511,11	0,95	510,16
17.00 – 18.00	511,11	0,95	510,16
18.00 – 19.00	511,11	0,95	510,16
19.00 – 20.00	511,11	0,95	510,16
20.00 – 21.00	511,11	0,95	510,16
21.00 – 22.00	511,11	0,95	510,16
22.00 – 23.00	511,11	0,95	510,16
23.00 – 24.00	511,11	0,95	510,16

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «16» декабря 2020 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 «Северокамская» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ Транзит №1 (АСКУЭ) № счетчика - 801170680	ПС «Северокамская» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ Транзит №2 (АСКУЭ) № счетчика - 106080332	ПС «Северокамская» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-298, д. Ерошино	ПС «Северокамская» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-168, д. Ильино	ПС «Северокамская» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-297, д. Екимята	ПС «Северокамская» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-6, д. Осташата, Лавриненко Н.В.	ПС «Северокамская» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-6, д. Осташата, ПАО «Ростелеком»	ПС «Северокамская» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-38, д. Поньилки, Мокрушин В.И.	ПС «Северокамская» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-38, д. Поньилки, ПАО «Ростелеком»	ПС «Северокамская» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №6 КТП-0625, д. Подстанция, Кокаровцев В.А.	ПС «Северокамская» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №6 КТП-0625, д. Подстанция, ПАО «ростелеком»	ПС «Северокамская» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №7 КТП-0748, д. Улиты, Филиппова Г.Г.	ПС «Северокамская» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №7 КТПС-0749, Кашенкова Л.Д.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
00.00 – 01.00	270,96	174,00	0,44	5,17	41,22	0,02	0,15	0,00	0,21	0,76	0,22	1,45	0,00	395,32
01.00 – 02.00	270,96	174,00	0,44	5,17	41,22	0,02	0,15	0,00	0,21	0,76	0,22	1,45	0,00	395,32
02.00 – 03.00	270,96	174,00	0,44	5,17	41,22	0,02	0,15	0,00	0,21	0,76	0,22	1,45	0,00	395,32
03.00 – 04.00	270,96	174,00	0,44	5,17	41,22	0,02	0,15	0,00	0,21	0,76	0,22	1,45	0,00	395,32
04.00 – 05.00	270,96	174,00	0,44	5,17	41,22	0,02	0,15	0,00	0,21	0,76	0,22	1,45	0,00	395,32
05.00 – 06.00	270,96	174,00	0,44	5,17	41,22	0,02	0,15	0,00	0,21	0,76	0,22	1,45	0,00	395,32
06.00 – 07.00	270,96	174,00	0,44	5,17	41,22	0,02	0,15	0,00	0,21	0,76	0,22	1,45	0,00	395,32
07.00 – 08.00	270,96	174,00	0,44	5,17	41,22	0,02	0,15	0,00	0,21	0,76	0,22	1,45	0,00	395,32
08.00 – 09.00	270,96	174,00	0,44	5,17	41,22	0,02	0,15	0,00	0,21	0,76	0,22	1,45	0,00	395,32
09.00 – 10.00	270,96	174,00	0,44	5,17	41,22	0,02	0,15	0,00	0,21	0,76	0,22	1,45	0,00	395,32
10.00 – 11.00	270,96	174,00	0,44	5,17	41,22	0,02	0,15	0,00	0,21	0,76	0,22	1,45	0,00	395,32
11.00 – 12.00	270,96	174,00	0,44	5,17	41,22	0,02	0,15	0,00	0,21	0,76	0,22	1,45	0,00	395,32
12.00 – 13.00	270,96	174,00	0,44	5,17	41,22	0,02	0,15	0,00	0,21	0,76	0,22	1,45	0,00	395,32
13.00 – 14.00	270,96	174,00	0,44	5,17	41,22	0,02	0,15	0,00	0,21	0,76	0,22	1,45	0,00	395,32
14.00 – 15.00	270,96	174,00	0,44	5,17	41,22	0,02	0,15	0,00	0,21	0,76	0,22	1,45	0,00	395,32
15.00 – 16.00	270,96	174,00	0,44	5,17	41,22	0,02	0,15	0,00	0,21	0,76	0,22	1,45	0,00	395,32
16.00 – 17.00	270,96	174,00	0,44	5,17	41,22	0,02	0,15	0,00	0,21	0,76	0,22	1,45	0,00	395,32
17.00 – 18.00	270,96	174,00	0,44	5,17	41,22	0,02	0,15	0,00	0,21	0,76	0,22	1,45	0,00	395,32
18.00 – 19.00	270,96	174,00	0,44	5,17	41,22	0,02	0,15	0,00	0,21	0,76	0,22	1,45	0,00	395,32
19.00 – 20.00	270,96	174,00	0,44	5,17	41,22	0,02	0,15	0,00	0,21	0,76	0,22	1,45	0,00	395,32
20.00 – 21.00	270,96	174,00	0,44	5,17	41,22	0,02	0,15	0,00	0,21	0,76	0,22	1,45	0,00	395,32
21.00 – 22.00	270,96	174,00	0,44	5,17	41,22	0,02	0,15	0,00	0,21	0,76	0,22	1,45	0,00	395,32
22.00 – 23.00	270,96	174,00	0,44	5,17	41,22	0,02	0,15	0,00	0,21	0,76	0,22	1,45	0,00	395,32
23.00 – 24.00	270,96	174,00	0,44	5,17	41,22	0,02	0,15	0,00	0,21	0,76	0,22	1,45	0,00	395,32

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «16» декабря 2020 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 «Гежская» 110/35/6 кВ, Ввод №1, ТСН-1, ТСН-2	ПС «Троельга» 35/6 кВ, 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, ф.1, 3, 5, 6, 7, 8, 12	ПС 110/35/10кВ «Слудка», ВЛ-10 кВ, ф. 26	ПС «Буб» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ Фидер №2	ПС «Федоровская» 110/10 кВ, ВЛ-10 кВ Фидер №13	ПС «Северокамская» 35/6 кВ, 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	247,74	1084,68	1399,68	614,60	256,2	700,52	389,51	166,34	511,11	444,96	5815,34
01.00 – 02.00	247,86	1087,38	1366,56	617,00	258,36	700,52	389,51	166,34	511,11	444,96	5789,60
02.00 – 03.00	248,28	1050,84	1385,28	540,40	258,12	700,52	389,51	166,34	511,11	444,96	5695,36
03.00 – 04.00	248,04	1058,58	1423,92	459,60	252,6	700,52	389,51	166,34	511,11	444,96	5655,18
04.00 – 05.00	249,72	1072,8	1394,88	457,80	249,96	700,52	389,51	166,34	511,11	444,96	5637,60
05.00 – 06.00	250,38	1115,64	1407,6	456,20	254,52	700,52	389,51	166,34	511,11	444,96	5696,78
06.00 – 07.00	232,38	1303,74	1439,28	463,60	201,72	700,52	389,51	166,34	511,11	444,96	5853,16
07.00 – 08.00	230,46	1412,1	1393,2	473,00	189,96	700,52	389,51	166,34	511,11	444,96	5911,16
08.00 – 09.00	280,38	1498,32	1514,4	598,40	197,4	700,52	389,51	166,34	511,11	444,96	6301,34
09.00 – 10.00	374,1	1487,34	1491,36	613,20	185,64	700,52	389,51	166,34	511,11	444,96	6364,08
10.00 – 11.00	757,5	1466,64	1533,6	583,60	176,28	700,52	389,51	166,34	511,11	444,96	6730,06
11.00 – 12.00	376,62	1426,32	1545,84	580,40	219,36	700,52	389,51	166,34	511,11	444,96	6360,98
12.00 – 13.00	405,06	1349,28	1491,84	524,20	239,16	700,52	389,51	166,34	511,11	444,96	6221,98
13.00 – 14.00	385,14	1325,52	1500,48	491,00	245,88	700,52	389,51	166,34	511,11	444,96	6160,46
14.00 – 15.00	398,76	1217,52	1469,28	527,60	205,8	700,52	389,51	166,34	511,11	444,96	6031,40
15.00 – 16.00	363,36	1233,18	1468,56	541,20	178,92	700,52	389,51	166,34	511,11	444,96	5997,66
16.00 – 17.00	361,5	1271,52	1466,16	525,60	188,52	700,52	389,51	166,34	511,11	444,96	6025,74
17.00 – 18.00	339	1333,98	1383,12	514,00	191,88	700,52	389,51	166,34	511,11	444,96	5974,42
18.00 – 19.00	297,84	1366,02	1483,2	505,20	216	700,52	389,51	166,34	511,11	444,96	6080,70
19.00 – 20.00	219,06	1312,56	1465,2	477,20	253,08	700,52	389,51	166,34	511,11	444,96	5939,54
20.00 – 21.00	227,16	1276,38	1454,16	492,00	252,36	700,52	389,51	166,34	511,11	444,96	5914,50
21.00 – 22.00	230,28	1252,44	1439,76	482,20	244,68	700,52	389,51	166,34	511,11	444,96	5861,80
22.00 – 23.00	213,66	1271,52	1431,36	484,60	188,04	700,52	389,51	166,34	511,11	444,96	5801,62
23.00 – 24.00	218,7	898,74	1497,84	471,80	189,96	700,52	389,51	166,34	511,11	444,96	5489,48