

О вводе в ремонт и выводе из ремонта объектов электросетевого хозяйства за июнь 2021 г.

Наименование работ, месторасположение объектов	Единица измерения	Ввод объектов в ремонт	Вывод объекта из ремонта	Кол-во
1. Ремонт электрооборудования на ТП и РП:	-	-	-	-
2. Ремонт строительной части ТП и РП:	-	-	-	-
3. Ремонт и наладка масляных выключателей	-	-	-	-
4. Ремонт силовых трансформаторов	-	-	-	-

Информация о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам (работам, услугам) субъектов естественных монополий и о регистрации и ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям за июнь 2021 г.

Наименование	дата
поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения;	-
заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащих сведения об объеме присоединяемой мощности, сроках и плате по каждому договору;	-
аннулированных заявок на технологическое присоединение;	-
выполненных присоединений и присоединенной мощности	-

Лица, намеревающиеся перераспределить максимальную мощность за июнь 2021 г. – отсутствуют

Продавец: Общество с ограниченной ответственностью "Омская энергосбытовая компания"

Адрес: обл. Омская, г. Омск, пр-кт. Карла Маркса д. 41/15

ИНН / КПП продавца: 5503248039 / 550401001

Грузополучатель и его адрес: Он же

Грузополучатель и его адрес: Общество с ограниченной ответственностью "Омский завод технического углерода" 125284 г. Москва, пр-кт. Ленинградский д. 31А Стрoение 1, этаж 18, помещение 1, комната 15В

К платежно-расчетному документу: № 3900 от 07-04-21; № 6525 от 09-06-21;

Покупатель: Общество с ограниченной ответственностью "Омский завод технического углерода"

Адрес: 125284 г. Москва, пр-кт. Ленинградский, д. 31А, Стрoение 1, этаж 18, помещение 1, комната 15В

ИНН / КПП покупателя: 5506066492 / 771401001

Валюта: наименование, код: Российский рубль, 643

Идентификатор государственного контракта, договора (соглашения) (при наличии): -

Примечание: Договор № 55100001010003 от 16.10.2020

Наименование товара (описание выполненных работ, оказанных услуг), имущественного права	Код вида товара	Единица измерения		Коль- чество (объем)	Цена (тариф) за единицу измерения	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав без налога - всего	в том числе сумма акциза	Нало- говая ставка	Сумма налога предъявляемая покупателю	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав с налогом – всего	Страна проис- хождения товара		Регистра- ционный номер тамо- женной декла- рации	
		Код	Условное обозначе- ние (нацио- нальное)								цифров- ой код	краткое наимено- вание		
1	1a	2	2a	3	4	5	6	7	8	9	10	10a	11	
Потребитель: 551000010100030001 Завод технического углерода 644049 обл. Омская, г. Омск, ул. Барабинская, д. 20														
электрическая мощность	06.2021	-	214	КВТ	337	739,71072	249 282,51	без акциза	20%	49 856,50	299 139,01	-	-	-
потребленная эл. энергия по нерегулируемым ценам	06.2021	-	245	КВТ.Ч	154 882	2,11452	327 501,09	без акциза	20%	65 500,22	393 001,31	-	-	-
Потребитель: 551000010100030003 Тех.потери в пределах баланса ВН Омск														
потребленная эл. энергия по нерегулируемым ценам	06.2021	-	245	КВТ.Ч	1 271	2,50871	3 188,57	без акциза	20%	637,71	3 826,28	-	-	-
Всего к оплате							579 972,17	X		115 994,43	695 966,60			

В отношении объема и стоимости электрической энергии (мощности) за расчетный период, приобретенной по каждому договору купли-продажи (поставки) Договора с производителями, осуществляющими производство электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенному с производителем электрической энергии производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, объемы которой подтверждены сертификатом, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии - не заключались

Часы	ввод №1 яч.15 ЗРУ-10 ГПП "Углеродная"					ввод №2 яч.41 ЗРУ-10 ГПП "Углеродная"					ввод №3 яч.20 ЗРУ-10 ГПП "Углеродная"					ввод №4 яч.46 ЗРУ-10 ГПП "Углеродная"					Общая нагрузка	
	Р МВт	Q Мвар	I А	U кВ	cos φ	Р МВт	Q Мвар	I А	U кВ	cos φ	Р МВт	Q Мвар	I А	U кВ	cos φ	Р МВт	Q Мвар	I А	U кВ	cos φ	МВт	Мвар
3	0	0	0	10,5	0,4	0,4	0	20	10,5	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	10,5	0	0,4	0
4	0	0	0	10,5	0,6	0,6	0	30	10,5	0	0	0	10,5	0	0	0	0	100	10,5	2,4	0	
5	0	0	0	10,5	1	1	0	50	10,5	0	0	0	10,5	0	0	0	0	120	10,5	3,2	0	
6	0	0	0	10,5	1,2	1,2	0	70	10,5	0	0	0	10,5	0	0	0	0	130	10,5	3,6	0	
7	0	0	0	10,5	0,6	0,6	0	30	10,5	0	0	0	10,5	0	0	0	0	80	10,5	2	0	
8	0	0	0	10,5	0,8	0,8	0	40	10,5	0	0	0	10,5	0	0	0	0	130	10,5	3,2	0	
9	0	0	0	10,5	0,2	0,2	0	10	10,5	0	0	0	10,5	0	0	0	0	50	10,5	1,2	0	
10	0	0	0	10,5	0	0	0	0	10,5	0	0	0	10,5	0,2	0,2	0	0	30	10,5	0,6	0,2	
11	0	0	0	10,5	0	0	0	0	10,5	0	0	0	10,5	0,2	0,2	0	0	10	10,5	0,2	0	
12	0	0	0	10,5	0	0	0	0	10,5	0	0	0	10,5	0,4	0,4	0	0	20	10,5	0,4	0	
13	0	0	0	10,5	0	0	0	0	10,5	0	0	0	10,5	0,2	0,2	0	0	10	10,5	0,2	0	
14	0	0	0	10,5	0	0	0	0	10,5	0	0	0	10,5	0,6	0,6	0	0	30	10,5	0,6	0	
15	0	0	0	10,5	0,4	0,4	0	20	10,5	0	0	0	10,5	1,2	1,2	0	0	70	10,5	1,6	0	
16	0	0	0	10,5	0,2	0,2	0	10	10,5	0	0	0	10,5	0,8	0,8	0	0	40	10,5	1	0	
17	0	0	0	10,5	0,2	0,2	0	10	10,5	0	0	0	10,5	0,8	0,8	0	0	40	10,5	1	0	
18	0	0	0	10,5	0,4	0,4	0	20	10,5	0	0	0	10,5	1	1	0	0	50	10,5	1,4	0	
19	0	0	0	10,5	0,8	0,8	0	40	10,5	0	0	0	10,5	1,8	1,8	0	0	100	10,5	2,6	0	
20	0	0	0	10,5	0,8	0,8	0	40	10,5	0	0	0	10,5	1,8	1,8	0	0	100	10,5	2,6	0	
21	0	0	0	10,5	0,8	0,8	0	40	10,5	0	0	0	10,5	1,8	1,8	0	0	100	10,5	2,6	0	
22	0	0	0	10,5	0,8	0,8	0	40	10,5	0	0	0	10,5	1,8	1,8	0	0	100	10,5	2,6	0	
23	0	0	0	10,5	0,8	0,8	0	40	10,5	0	0	0	10,5	1,8	1,8	0	0	100	10,5	2,6	0	
24	0	0	0	10,5	1	1	0	50	10,5	0	0	0	10,5	2	2	0	0	110	10,5	3	0	
1	0	0	0	10,5	1	1	0	50	10,5	0	0	0	10,5	2	2	0	0	110	10,5	3	0	
2	0	0	0	10,5	1	1	0	50	10,5	0	0	0	10,5	2	2	0	0	110	10,5	3	0	
Всего	0	0	0	10,5	13	13	0	0	10,5	0	0	0	10,5	32	32	0	0	110	10,5	45	0,20	

Главный энергетик



А.А. Теплоухов

Исп. Даббаев Г.Б.
т. 910-426



Ведомость

активной и реактивной энергии по ГПП "Углеродная", выдаваемой в сеть ПАО "Россети Сибири" 16.06.2021 года.
время местное

Часы	ввод №1 яч.16 ЗРУ-10 ГПП "Углеродная"					ввод №2 яч.41 ЗРУ-10 ГПП "Углеродная"					ввод №3 яч.20 ЗРУ-10 ГПП "Углеродная"					ввод №4 яч.46 ЗРУ-10 ГПП "Углеродная"					Общая нагрузка	
	Р МВт	Q Мвар	I А	U кВ	ф	Р МВт	Q Мвар	I А	U кВ	ф	Р МВт	Q Мвар	I А	U кВ	ф	Р МВт	Q Мвар	I А	U кВ	ф	МВт	Мвар
3	0.2	0.4	10	10.5		0	0.2	0	10.5		0.6	1.2	32.99	10.5		0	0.6	0	10.5		0.8	2.4
4	0.2	0.4	10	10.5		0	0.2	0	10.5		0.8	1.4	43.99	10.5		0	1	0	10.5		1	3
5	0.4	0.2	20	10.5		0	0.2	0	10.5		0.8	1.4	43.99	10.5		0	0.8	0	10.5		1.2	2.6
6	0.2	0.2	10	10.5		0	0.2	0	10.5		0.8	1	43.99	10.5		0	0.8	0	10.5		1	2.2
7	0.2	0.6	10	10.5		0	0.2	0	10.5		1	2	54.99	10.5		0	1	0	10.5		1.2	3.8
8	0.4	0.6	20	10.5		0	0	0	10.5		1.2	1.8	65.98	10.5		0	1.2	0	10.5		1.6	3.6
9	0.4	0.4	20	10.5		0	0.2	0	10.5		1	1.6	54.99	10.5		0	1	0	10.5		1.4	3.2
10	0.4	0.4	20	10.5		0	0	0	10.5		1.2	1.6	65.98	10.5		0.2	1	10	10.5		1.8	3
11	0.4	0.4	20	10.5		0	0	0	10.5		1.2	1.4	65.98	10.5		0.4	0.6	20	10.5		2	2.4
12	0.6	0.4	30	10.5		0	0	0	10.5		1.2	1.4	65.98	10.5		0.2	1	10	10.5		2	2.8
13	0.4	0.4	20	10.5		0	0.2	0	10.5		1.4	1.6	76.98	10.5		0.4	1	20	10.5		2.2	3.2
14	0.6	0.6	30	10.5		0	0	0	10.5		1.2	1.8	65.98	10.5		0.4	1	20	10.5		2.2	3.4
15	0.4	0.6	20	10.5		0	0.2	0	10.5		1.2	1.4	65.98	10.5		0	0.8	0	10.5		1.6	3
16	0.4	0.6	20	10.5		0	0.2	0	10.5		1	1.4	54.99	10.5		0	0.8	0	10.5		1.4	3
17	0.2	0.4	10	10.5		0	0.2	0	10.5		0.8	1.4	43.99	10.5		0.2	1.2	10	10.5		1.2	3.2
18	0.4	0.4	20	10.5		0	0.2	0	10.5		1	1.8	54.99	10.5		0	0.8	0	10.5		1.4	3.2
19	0	0.4	0	10.5		0	0.4	0	10.5		0.8	2	43.99	10.5		0	0	0	10.5		0.8	2.8
20	0.2	0.4	10	10.5		0	0.4	0	10.5		0.8	2	43.99	10.5		0	0	0	10.5		1	2.8
21	0.2	0.4	10	10.5		0	0.2	0	10.5		0.8	2	43.99	10.5		0	0	0	10.5		1	2.6
22	0	0.4	0	10.5		0	0.4	0	10.5		1	2	54.99	10.5		0	0	0	10.5		1	2.8
23	0.2	0.6	10	10.5		0	0.4	0	10.5		1	2	54.99	10.5		0	1.4	0	10.5		1.2	4.4
24	0.2	0.6	10	10.5		0	0.4	0	10.5		1	2	54.99	10.5		0	3.4	0	10.5		1.2	6.4
1	0.2	1	10	10.5		0	0.2	0	10.5		1	2	54.99	10.5		0	2.2	0	10.5		1.2	5.4
2	0.2	0.8	10	10.5		0	0.4	0	10.5		1	2	54.99	10.5		0	2.6	0	10.5		1.2	5.8
Всего	7	11.6				0	5				23.8	40.2				1.8	24.2				32.6	81

Главный энергетик



А.А. Теплохов

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замера активной и реактивной мощности
за 16.06.2021г. по стороне 10 кВ. ООО "Омсктехуглерод"

(время местное)

№№ п/п	Часы	Величина активной мощности тыс. кВт.	Величина реактивной мощности тыс. кВАр.
1	3.00-4.00	18,2	2,2
2	4.00-5.00	20,0	1,6
3	5.00-6.00	20,6	2,0
4	6.00-7.00	21,2	2,4
5	7.00-8.00	17,4	1,0
6	8.00-9.00	18,2	1,2
7	9.00-10.00	16,4	1,6
8	10.00-11.00	15,4	2,0
9	11.00-12.00	14,8	2,4
10	12.00-13.00	15,0	2,0
11	13.00-14.00	14,6	1,6
12	14.00-15.00	15,0	1,4
13	15.00-16.00	16,6	1,8
14	16.00-17.00	16,2	1,8
15	17.00-18.00	18,8	1,0
16	18.00-19.00	16,6	1,0
17	19.00-20.00	19,6	1,4
18	20.00-21.00	19,4	1,4
19	21.00-22.00	19,4	1,6
20	22.00-23.00	19,4	1,4
21	23.00-24.00	19,2	-0,2
22	24.00-1.00	19,6	-2,2
23	1.00-2.00	19,6	-1,2
24	2.00-3.00	19,6	-1,6
25	суточный расход эл.энергии	430,8	27,6

Главный энергетик



А.А. Теплоухов

Исп. Лябаев Г.Б.
т. 910-426



выработки активной и реактивной энергии по ТЭЦ малой мощности ООО "Омсктехуглерод" за 16.06.2021г.

время местное

Часы	ТТ-1				ТТ-2				ТТ-3				Общая нагрузка	
	Яч.3 к=20000 ЗРУ-10		Яч.6 к=20000 ЗРУ-10		Яч.54 к=20000 ЗРУ-10		Яч.57 к=20000 ЗРУ-10		Общая нагрузка по ТТ-1		Общая нагрузка			
	Нагрузка МВт	Мвар	Нагрузка МВт	Мвар	Нагрузка МВт	Мвар	Нагрузка МВт	Мвар	МВт	Мвар	МВт	Мвар	МВт	Мвар
3	2,6	0,4	3,2	1,2	5,8	1,6	6,6	1,8	6,2	1,2	18,6	4,6		
4	2,6	0,4	3,2	1,2	5,8	1,6	6,6	1,8	6,2	1,2	18,6	4,6		
5	2,6	0,4	3,2	1,2	5,8	1,6	6,6	1,8	6,2	1,2	18,6	4,6		
6	2,6	0,4	3,2	1,2	5,8	1,6	6,6	1,8	6,2	1,2	18,6	4,6		
7	2,4	0,4	3,0	1,2	5,4	1,6	5,6	2	5,6	1,2	16,6	4,8		
8	2,4	0,4	3,0	1,2	5,4	1,6	5,6	2	5,6	1,2	16,6	4,8		
9	2,4	0,4	3,0	1,2	5,4	1,6	5,6	2	5,6	1,2	16,6	4,8		
10	2,4	0,4	3,0	1,2	5,4	1,6	5,6	2	5,6	1,2	16,6	4,8		
11	2,4	0,4	3,0	1,2	5,4	1,6	5,6	2	5,6	1,2	16,6	4,8		
12	2,4	0,4	3,0	1,2	5,4	1,6	5,6	2	5,6	1,2	16,6	4,8		
13	2,4	0,4	3,0	1,2	5,4	1,6	5,6	2	5,6	1,2	16,6	4,8		
14	2,4	0,4	3,0	1,2	5,4	1,6	5,6	2	5,6	1,2	16,6	4,8		
15	2,4	0,4	3,0	1,2	5,4	1,6	5,6	2	5,6	1,2	16,6	4,8		
16	2,4	0,4	3,0	1,2	5,4	1,6	5,6	2	5,6	1,2	16,6	4,8		
17	2,6	0,2	4,4	1,2	7,0	1,4	6,2	1,8	5,8	1	19,0	4,2		
18	2,6	0,2	2,0	1,2	4,6	1,4	6,2	1,8	5,8	1	16,6	4,2		
19	2,6	0,2	3,2	1,2	5,8	1,4	6,2	1,8	5,8	1	17,8	4,2		
20	2,6	0,2	3,2	1,2	5,8	1,4	6,2	1,8	5,8	1	17,8	4,2		
21	2,6	0,2	3,2	1,2	5,8	1,4	6,2	1,8	5,8	1	17,8	4,2		
22	2,6	0,2	3,2	1,2	5,8	1,4	6,2	1,8	5,8	1	17,8	4,2		
23	2,6	0,2	3,2	1,2	5,8	1,4	6,2	1,8	5,8	1	17,8	4,2		
24	2,6	0,2	3,2	1,2	5,8	1,4	6,2	1,8	5,8	1	17,8	4,2		
1	2,6	0,2	3,2	1,2	5,8	1,4	6,2	1,8	5,8	1	17,8	4,2		
2	2,6	0,2	3,2	1,2	5,8	1,4	6,2	1,8	5,8	1	17,8	4,2		
Всего	60,4	7,6	74,8	28,8	135,2	36,4	144,4	45,2	138,8	26,8	418,4	108,4		

Главный энергетик

А.А. Теплоухов

Исп. Дябаев Г.Б.

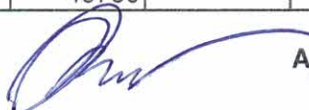
Т. 910-426

СД

Ведомость показаний приборов расхода электрической энергии от
 ПАО Россети Сибири за 16.06.2021 г. по ГПП "Углеродная" счетчики активной
 энергии по стороне 110 кВ.

Часы	Линия С -113			Линия С-114			Общий расход эл.энергии кВтч.
	Показания эл.счет- чика	Разница показаний	Расход эл.энер- гии кВтч.	Показания эл.счет- чика	Разница показаний	Расход эл.энер- гии кВтч.	
3	1858,65			425,33			
4	1858,66	0,01	880	425,33	0	0	880
5	1858,67	0,01	880	425,33	0	0	880
6	1858,68	0,01	880	425,33	0	0	880
7	1858,69	0,01	880	425,33	0	0	880
8	1858,72	0,03	2640	425,33	0	0	2640
9	1858,75	0,03	2640	425,33	0	0	2640
10	1858,78	0,03	2640	425,33	0	0	2640
11	1858,81	0,03	2640	425,33	0	0	2640
12	1858,84	0,03	2640	425,33	0	0	2640
13	1858,87	0,03	2640	425,33	0	0	2640
14	1858,90	0,03	2640	425,33	0	0	2640
15	1858,93	0,03	2640	425,33	0	0	2640
16	1858,96	0,03	2640	425,33	0	0	2640
17	1858,99	0,03	2640	425,33	0	0	2640
18	1859,01	0,02	1760	425,33	0	0	1760
19	1859,03	0,02	1760	425,33	0	0	1760
20	1859,05	0,02	1760	425,33	0	0	1760
21	1859,07	0,02	1760	425,33	0	0	1760
22	1859,09	0,02	1760	425,33	0	0	1760
23	1859,10	0,01	880	425,33	0	0	880
24	1859,11	0,01	880	425,33	0	0	880
1	1859,13	0,02	1760	425,33	0	0	1760
2	1859,15	0,02	1760	425,33	0	0	1760
3	1859,17	0,02	1760	425,33	0	0	1760
Всего			45760			0	45760

Главный энергетик

 А.А. Теплоухов

Исп. Лябаев Г.Б.
 т. 910-426



Ведомость показаний приборов выдачи электрической энергии в сеть
 ПАО Россети Сибири за 16.06.2021 г. по ГПП "Углеродная" счетчики активной
 энергии по стороне 110 кВ.

Часы	Линия С -113			Линия С-114			Общий расход эл.энергии кВтч.
	Показания эл.счет- чика	Разница показаний	Расход эл.энер- гии	Показания эл.счет- чика	Разница показаний	Расход эл.энер- гии	
3	13,45			1071,04			
4	13,45	0	0	1071,07	0,03	2640	2640
5	13,45	0	0	1071,10	0,03	2640	2640
6	13,45	0	0	1071,13	0,03	2640	2640
7	13,45	0	0	1071,16	0,03	2640	2640
8	13,45	0	0	1071,18	0,02	1760	1760
9	13,45	0	0	1071,20	0,02	1760	1760
10	13,45	0	0	1071,22	0,02	1760	1760
11	13,45	0	0	1071,24	0,02	1760	1760
12	13,45	0	0	1071,25	0,01	880	880
13	13,45	0	0	1071,27	0,02	1760	1760
14	13,45	0	0	1071,29	0,02	1760	1760
15	13,45	0	0	1071,31	0,02	1760	1760
16	13,45	0	0	1071,33	0,02	1760	1760
17	13,45	0	0	1071,35	0,02	1760	1760
18	13,45	0	0	1071,38	0,03	2640	2640
19	13,45	0	0	1071,41	0,03	2640	2640
20	13,45	0	0	1071,44	0,03	2640	2640
21	13,45	0	0	1071,47	0,03	2640	2640
22	13,45	0	0	1071,50	0,03	2640	2640
23	13,45	0	0	1071,52	0,02	1760	1760
24	13,45	0	0	1071,54	0,02	1760	1760
1	13,45	0	0	1071,56	0,02	1760	1760
2	13,45	0	0	1071,58	0,02	1760	1760
3	13,45	0	0	1071,60	0,02	1760	1760
Всего	0		0			49280	49280

Главный энергетик



А.А. Теплоухов

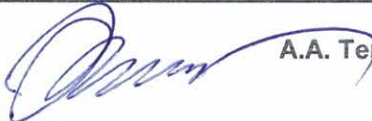
Исп. Лябаев Г.Б.
 т. 910-426



Ведомость показаний приборов потребления электрической энергии от
 ПАО Россети Сибири за 16.06.2021 г. по ГПП "Углеродная" счетчики реактивной
 энергии по стороне 110 кВ.

Часы	Линия С -113			Линия С-114			Общий расход эл.энергии кВАРч
	Показания эл.счет- чика	Разница показаний	Расход эл.энер- гии	Показания эл.счет- чика	Разница показаний	Расход эл.энер- гии	
3	2521,33			1605,06			
4	2521,36	0,03	2640	1605,09	0,03	2640	5280
5	2521,39	0,03	2640	1605,12	0,03	2640	5280
6	2521,42	0,03	2640	1605,15	0,03	2640	5280
7	2521,45	0,03	2640	1605,18	0,03	2640	5280
8	2521,48	0,03	2640	1605,20	0,02	1760	4400
9	2521,51	0,03	2640	1605,22	0,02	1760	4400
10	2521,55	0,04	3520	1605,23	0,01	880	4400
11	2521,59	0,04	3520	1605,24	0,01	880	4400
12	2521,63	0,04	3520	1605,25	0,01	880	4400
13	2521,67	0,04	3520	1605,27	0,02	1760	5280
14	2521,71	0,04	3520	1605,29	0,02	1760	5280
15	2521,75	0,04	3520	1605,31	0,02	1760	5280
16	2521,79	0,04	3520	1605,33	0,02	1760	5280
17	2521,83	0,04	3520	1605,35	0,02	1760	5280
18	2521,86	0,03	2640	1605,38	0,03	2640	5280
19	2521,89	0,03	2640	1605,41	0,03	2640	5280
20	2521,92	0,03	2640	1605,44	0,03	2640	5280
21	2521,95	0,03	2640	1605,47	0,03	2640	5280
22	2521,98	0,03	2640	1605,50	0,03	2640	5280
23	2522,02	0,04	3520	1605,52	0,02	1760	5280
24	2522,06	0,04	3520	1605,54	0,02	1760	5280
1	2522,10	0,04	3520	1605,56	0,02	1760	5280
2	2522,14	0,04	3520	1605,58	0,02	1760	5280
3	2522,18	0,04	3520	1605,60	0,02	1760	5280
Всего			74800			47520	122320

Главный энергетик

 А.А. Теплоухов

Исп. Лябаев Г.Б.
 т. 910-426



Ведомость показаний приборов выдачи электрической энергии в сеть
 ПАО Россети Сибири за 16.06.2021 г. по ГПП "Углеродная" счетчики реактивной
 энергии по стороне 110 кВ.

Часы	Линия С -113			Линия С-114			Общая выдача эл.энергии кВАрч
	Показания эл.счет- чика	Разница показаний	Расход эл.энер- гии	Показания эл.счет- чика	Разница показаний	Расход эл.энер- гии	
3	0,03			0,1	0		
4	0,03	0	0	0,1	0	0	0
5	0,03	0	0	0,1	0	0	0
6	0,03	0	0	0,1	0	0	0
7	0,03	0	0	0,1	0	0	0
8	0,03	0	0	0,1	0	0	0
9	0,03	0	0	0,1	0	0	0
10	0,03	0	0	0,1	0	0	0
11	0,03	0	0	0,1	0	0	0
12	0,03	0	0	0,1	0	0	0
13	0,03	0	0	0,1	0	0	0
14	0,03	0	0	0,1	0	0	0
15	0,03	0	0	0,1	0	0	0
16	0,03	0	0	0,1	0	0	0
17	0,03	0	0	0,1	0	0	0
18	0,03	0	0	0,1	0	0	0
19	0,03	0	0	0,1	0	0	0
20	0,03	0	0	0,1	0	0	0
21	0,03	0	0	0,1	0	0	0
22	0,03	0	0	0,1	0	0	0
23	0,03	0	0	0,1	0	0	0
24	0,03	0	0	0,1	0	0	0
1	0,03	0	0	0,1	0	0	0
2	0,03	0	0	0,1	0	0	0
3	0,03	0	0	0,1	0	0	0
Всего	0		0			0	0

Главный энергетик



А.А. Теплоухов

Исп. Лябаев Г.Б.
 т. 910-426



Контрольные замеры по стороне 10 кВ ГПП "Углеродная"

№№ п/п	Нагрузка				
		04-00	10-00	13-00	21-00
1.	Нагрузка по ГПП, всего	19,4	15,4	14,6	18,6
	в том числе:				
	яч.№3 турбогенератор №1	2,6	2,4	2,4	2,6
	яч.№6 турбогенератор № 1	3,2	3	3	3,2
	яч.№54 турбогенератор № 2	6,6	5,6	5,6	6,2
	яч.№ 57 турбогенератор № 3	6,2	5,6	5,6	5,8
	ввод № 1 яч.№ 15 ЗРУ-10	0	0	0	0
	ввод № 2 яч.№ 41 ЗРУ-10	0	0	0	0
	ввод №3 яч.№ 20 ЗРУ-10	0	0	0	0
	ввод № 4 яч.№ 46 ЗРУ-10	1,8	0,6	0,2	1,8
	обратные счетчики	1	1,8	2,2	1
	яч.№ 15 ЗРУ-10	0,2	0,4	0,4	0,2
	яч.№ 41 ЗРУ-10	0	0	0	0
	яч.№ 20 ЗРУ-10	0,8	1,2	1,4	0,8
	яч.№ 46 ЗРУ-10	0	0,2	0,4	0
2.	Нагрузка сторонних потребителей, запитанных от ГПП, всего	0,08	0,18	0,19	0,17
	в том числе:				
	ВНС ОАО "ОмскВодоканал"	0,003	0,003	0,003	0,003
	ООО "К-Групп Девелопмент Восток"	0,04	0,16	0,16	0,14
	ИППУ СО РАН	0,016	0,01	0,01	0,012
	ООО "СРС Гарант"	0,02	0,01	0,02	0,01
	ПАО "Омскшина"	0	0	0	0
3.	Нагрузка сторонних потребителей, подключенных к АЧР, всего	0	0	0	0
4.	Заводская нагрузка, подключенная к ГПП, всего	19,32	15,22	14,41	18,43
	в том числе:				
	ввод №1 + яч.№ 3 (ТГ-1) - яч. №15 обратные счетчики- ООО "К-Групп Девелопмент Восток"	2,36	1,84	1,84	2,26
	яч.5 ТП-13	0,36	0,24	0,28	0,36
	яч.7 ТП-14	0,42	0,42	0,40	0,42
	яч.11 РУ-4 (минус ООО "К-Групп Девелопмент Восток")	1,36	1,04	1,04	1,26
	яч.13 ТСН	0,06	0,04	0,04	0,04
	яч.23 РУСН	0,16	0,10	0,08	0,18
	ввод № 2 + яч.№57 (ТГ-3) -яч.№41 обратные счетчики-ПАО "Омскшина"-ООО "СРС Гарант"	6,18	5,59	5,58	5,79
	яч.47 РУСН	0,12	0,12	0,12	0,12
	яч.37 ТП-13	0,50	0,46	0,50	0,48
	яч.39 ТП-14	0,60	0,56	0,48	0,56
	яч.43 ТСН	0,12	0,10	0,12	0,12
	яч.45 РУ-4	3,42	3,00	3,06	3,16
	яч.51 ТП-46-ПАО "Омскшина"-ООО "СРС Гарант"	1,42	1,35	1,30	1,34
	ввод № 3 + яч.№ 6 (ТГ-1) -яч.№20 обратные счетчики-ООО "Ренегат"-ПАО "Омскшина"	2,38	1,79	1,58	2,39
	яч.10 ТП-46(минус ООО "СРС Гарант", ПАО "Омскшина")	0,10	0,11	0,10	0,24
	яч.18 ТП-9	0,22	0,18	0,16	0,22
	яч.16 ТП-18	0,10	0,06	0,06	0,10
	яч.22 РУ-2	1,08	0,76	0,66	0,84

	яч.26 РУ-1	0,40	0,32	0,24	0,38
	яч.24 РУ-3	0,48	0,36	0,36	0,60
	ввод №4 + яч.№54 (ТГ-2) -яч.№46 обратные счетчики-ИППУ СО РАН	8,38	5,99	5,39	7,99
	яч.36 РУ-1 (минус ИППУ СО РАН)	1,58	1,39	1,27	1,36
	яч.38 РУ-3	4,18	2,76	2,26	4,08
	яч.40 ТП-9	0,34	0,30	0,26	0,34
	яч. 42 РУ-2	1,92	1,32	1,32	1,92
	яч.48 ТП-18	0,36	0,22	0,28	0,28
5.	Заводская нагрузка, подключенная к АЧР, всего	12,10	8,99	8,21	11,51
	в том числе:				
	АЧР-1 оч.9	0	0	0	0
	АЧР-2 оч.34 -"	0	0	0	0
	АЧР-I оч.21 (яч.№5,7,38,36,42,18,37,39,24,26,22,48)				
	АЧР-II оч.39 -"	12,10	8,99	8,21	11,51
6.	Заводская нагрузка, запитанная от посторонних источников	0	0	0	0
7.	% заводской нагрузки, подключенной к АЧР, всего	62,6	59,0	57,0	62,4
	в том числе:				
	АЧР- I оч.9; АЧР-II оч.34	0,0	0,0	0,0	0,0
	АЧР- I оч.21; АЧР-II оч.39	62,6	59,0	57,0	62,4

Контрольные замеры по границе с ПАО "Россети Сибири" по стороне 110 кВ линии С-113, С-114

№№ п/п	Нагрузка				
		04-00	10-00	13-00	21-00
1.	Нагрузка по ГПП, всего	-1,76	0,88	0,88	-0,88
	потребление электроэнергии	0,88	2,64	2,64	1,76
	линия С -113	0,88	2,64	2,64	1,76
	линия С -114	0,00	0,00	0,00	0,00
	выдача электроэнергии	2,64	1,76	1,76	2,64
	линия С-113	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	линия С-114	2,64	1,76	1,76	2,64
	Нагрузка сторонних потребителей, запитанных от ГПП, всего	0,08	0,18	0,19	0,17
	в том числе:				
	ВНС ОАО "ОмскВодоканал"	0,003	0,003	0,003	0,003
	ООО "К-Групп Девелопмент Восток"	0,04	0,16	0,16	0,14
	ИППУ СО РАН	0,02	0,01	0,01	0,01
	ООО "Ренегат"	0,02	0,01	0,02	0,01
	ПАО "Омскшина"	0,00	0,00	0,00	0,00

Главный энергетик



А.А. Теплоухов

Исп. Лябаев Г.Б.
т. 910-426

