

О вводе в ремонт и выводе из ремонта объектов электросетевого хозяйства за декабрь 2022 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 декабрь 2022 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 декабрь 2022 г. – отсутствуют

Счет-фактура №	6800112374585/68	от	31 декабря 2022 г.	(1)
Исчисление №	---	от	---	(1а)
Продавец:	Общество с ограниченной ответственностью "Омская энергобытовая компания"			
Адрес:	644042, Омская обл. Омск, пр-кт. Карла Маркса, дом № 4/1/15			
ИНН/ОГРН продавца:	550348039595401001			
Грузополучатель и его адрес:	Общество с ограниченной ответственностью "Омский завод технического углерода", ИНН 5506066492, КПП 550645001, 644049, Омская обл. Омск, ул. Барабинская, дом № 20			
К. плавленно-распечатному документу №	14613 от 9 декабря 2022 г., 18877 от 23 декабря 2022 г.			
Документ об отгрузке №	№ 890012374585/68 от 31.12.2022			
Покупатель:	Общество с ограниченной ответственностью "Омский завод технического углерода"			
Адрес:	125284, Москва г., пр-кт. Ленинградский, д. 31А, Строение 1, эт. 16, пом. 1, ком. 156			
ИНН/ОГРН покупателя:	5506066492/550645001			
Валюта: наименование, код	Российский рубль, 643			
Идентификатор государственного контракта, договора (соглашения) (при наличии)	---			

№ п/п	Наименование товара (описание выполненных работ, оказанных услуг), имущественного права	Код вида товара	Единая измеренная		Цена (тариф) за единицу измерения	Стоимость товара (работ, услуг), имущественных прав без налога - всего	В том числе сумма акциза	Налоговая ставка	Сумма налога, подлежащая уплате покупателем	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав с налогом - всего	Страна происхождения товара		Регистрационный номер декларации на товары или регистрационный номер партии товара, подлежащего прослеживаемости	Количество единиц измерения товара, использованная в целях прослеживаемости	Количество товара, подлежащего прослеживаемости, в количественной единице измерения товара, использованной в целях осуществления прослеживаемости
			код	условное обозначение (цифровое/буквенное)							информационный код	краткое наименование			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
1	551000010100030001 Завод технического углерода обл. Омская, г. Омск, ул. Барабинская, д. 20, электрическая мощность 12 2022	---	214	кВт.ч	3 486,348 727	696,53072	2 430 439,28	без акциза	20%	486 087,86	2 916 527,14	---	---	---	---
2	551000010100030001 Завод технического углерода обл. Омская, г. Омск, ул. Барабинская, д. 20, лабораторная эл. энергия по регулируемым ценам 12 2022	---	245	кВт.ч	1 714 788 000	2,55813	4 388 502,03	без акциза	20%	877 320,40	5 265 822,43	---	---	---	---
3	551000010100030002 Теплота в процессе: Баланса ВН Омск, лабораторная эл. энергия по регулируемым ценам 12 2022	---	245	кВт.ч	74,000	2,67998	198,32	без акциза	20%	39,66	237,98	---	---	---	---
4	551000010100030003 Теплота в процессе: Баланса ВН Омск, лабораторная эл. энергия по регулируемым ценам 12 2022	---	245	кВт.ч	1 500,000	2,7434	4 115,10	без акциза	20%	823,02	4 938,12	---	---	---	---
Всего к оплате (9)						6 821 354,72	X		1 364 270,94	8 185 625,66					

В отношении объема и стоимости электрической энергии (мощности) за расчетный период, приобретенной по каждому договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, осуществляющим производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, объемы которой подтверждены сертификатом, выданным советом рынка, с указанием наименования такого производителя Договоры с производителями, осуществляющими производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии - не заключались

ООО "Омсктехуглерод"

Ведомость

потребления активной и реактивной энергии ГПП "Углеродная" от сетей ПАО "Россети Сибири" за 21.12.2022 года

время местное

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	
	P МВт	Q Мвар	I А	U кВ	P МВт	Q Мвар	I А	U кВ	P МВт	Q Мвар	I А	U кВ	P МВт	Q Мвар	I А	U кВ	МВт	Мвар
3	0	0,4	0	10,5	1	2,2	50	10,5	0	2,2	0	10,5	0	0,8	0	10,5	1	5,6
4	0,2	0,6	10	10,5	1	0,2	50	10,5	0	0,2	0	10,5	0	1	0	10,5	1,2	2
5	0	0,6	0	10,5	1	2,2	50	10,5	0	2,2	0	10,5	0	1	0	10,5	1	6
6	0,2	0,6	10	10,5	1,2	2	70	10,5	0	2	0	10,5	0	0,8	0	10,5	1,4	5,4
7	0,2	0,8	10	10,5	1,2	2	70	10,5	0	2	0	10,5	0	0,8	0	10,5	1,4	5,6
8	0,4	1,4	20	10,5	2,6	4	140	10,5	0	4	0	10,5	0	2,6	0	10,5	3	12
9	0,2	0,8	10	10,5	1,4	2	80	10,5	0	2	0	10,5	0	1	0	10,5	1,6	5,8
10	0,2	0,8	10	10,5	1,4	2,2	80	10,5	0	2,2	0	10,5	0	1	0	10,5	1,6	6,2
11	0,2	0,8	10	10,5	1,4	2,4	80	10,5	0	2,4	0	10,5	0	1	0	10,5	1,6	6,6
12	0,2	0,8	10	10,5	1,4	2	80	10,5	0	2	0	10,5	0	1	0	10,5	1,6	5,8
13	0,2	0,8	10	10,5	1,6	2,2	90	10,5	0	2,2	0	10,5	0	1,2	0	10,5	1,8	6,4
14	0,2	0,8	10	10,5	1,6	2,2	90	10,5	0	2,2	0	10,5	0	1,2	0	10,5	1,8	6,4
15	0,4	0,6	20	10,5	1,6	2,2	90	10,5	0	2,2	0	10,5	0	1,4	0	10,5	2	6,4
16	0	0,6	0	10,5	1,6	2,2	90	10,5	0	2,2	0	10,5	0	1,2	0	10,5	1,6	6,2
17	0,4	0,8	20	10,5	1,6	2,4	90	10,5	0	2,4	0	10,5	0	1	0	10,5	2	6,6
18	0,4	0,8	20	10,5	1,8	2,6	100	10,5	0	2,6	0	10,5	0	1,2	0	10,5	2,2	7,2
19	0,2	0,8	10	10,5	1,6	2,2	90	10,5	0	2,2	0	10,5	0	1	0	10,5	1,8	6,2
20	0,2	1	10	10,5	1,6	2,2	90	10,5	0	2,2	0	10,5	0	1	0	10,5	1,8	6,4
21	0,4	0,8	20	10,5	1,4	2,2	80	10,5	0	2,2	0	10,5	0	1	0	10,5	1,8	6,2
22	0,4	0,8	20	10,5	1,8	2,4	100	10,5	0	2,4	0	10,5	0	1	0	10,5	2,2	6,6
23	0,4	0,8	20	10,5	1,8	2,4	100	10,5	0	2,4	0	10,5	0	1	0	10,5	2,2	6,6
24	0,4	0,8	20	10,5	1,8	2,4	100	10,5	0	2,4	0	10,5	0	1	0	10,5	2,2	6,6
1	0,4	0,8	20	10,5	1,8	2,2	100	10,5	0	2,2	0	10,5	0	1	0	10,5	2,2	6,2
2	0,4	1	20	10,5	2	2,8	110	10,5	0	2,8	0	10,5	0	1,2	0	10,5	2,4	7,8
всего	6,2	18,8			37,2	53,8			0	53,8			0	26,4			43,4	152,80

Главный энергетик

А.Н. Кириленко

Исп. Лябаев Г.Б.
т. 910-426



ООО "Омсктехуглерод"

Ведомость
активной и реактивной энергии по ГПП "Углеродная", выдаваемой в сеть ПАО "Россети Сибири" за 21.12.2022 года
время местное

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	
	P	Q	I	U	P	Q	I	U	P	Q	I	U	P	Q	I	U	МВт	Мвар
	МВт	Мвар	А	кВ	МВт	Мвар	А	кВ	МВт	Мвар	А	кВ	МВт	Мвар	А	кВ		
3	0	0	0	10,5	1	0	50	10,5	0	0	0	10,5	0,4	0	20	10,5	1,4	0
4	0	0	0	10,5	1,2	0	70	10,5	0	0	0	10,5	0,4	0	20	10,5	1,6	0
5	0	0	0	10,5	1	0	50	10,5	0	0	0	10,5	0,4	0	20	10,5	1,4	0
6	0	0	0	10,5	1,2	0	70	10,5	0	0	0	10,5	0,6	0	30	10,5	1,8	0
7	0	0	0	10,5	1,2	0	70	10,5	0	0	0	10,5	0,6	0	30	10,5	1,8	0
8	0	0	0	10,5	3	0	160	10,5	0	0	0	10,5	0,8	0	40	10,5	3,8	0
9	0	0	0	10,5	1,2	0	70	10,5	0	0	0	10,5	0,4	0	20	10,5	1,6	0
10	0	0	0	10,5	1,4	0	80	10,5	0	0	0	10,5	0,4	0	20	10,5	1,8	0
11	0	0	0	10,5	1,4	0	80	10,5	0	0	0	10,5	0,4	0	20	10,5	1,8	0
12	0	0	0	10,5	1,4	0	80	10,5	0	0	0	10,5	0,4	0	20	10,5	1,8	0
13	0	0	0	10,5	1,6	0	90	10,5	0	0	0	10,5	0,6	0	30	10,5	2,2	0
14	0	0	0	10,5	1,6	0	90	10,5	0	0	0	10,5	0,6	0	30	10,5	2,2	0
15	0	0	0	10,5	1,6	0	90	10,5	0	0	0	10,5	0,8	0	40	10,5	2,4	0
16	0	0	0	10,5	1,6	0	90	10,5	0	0	0	10,5	0,8	0	40	10,5	2,4	0
17	0	0	0	10,5	1,2	0	70	10,5	0	0	0	10,5	0,6	0	30	10,5	1,8	0
18	0	0	0	10,5	1,4	0	80	10,5	0	0	0	10,5	0,4	0	20	10,5	1,8	0
19	0	0	0	10,5	1	0	50	10,5	0	0	0	10,5	0,4	0	20	10,5	1,4	0
20	0	0	0	10,5	1	0	50	10,5	0	0	0	10,5	0,4	0	20	10,5	1,4	0
21	0	0	0	10,5	0,8	0	40	10,5	0	0	0	10,5	0,6	0	30	10,5	1,4	0
22	0	0	0	10,5	0,8	0	40	10,5	0	0	0	10,5	0,2	0	10	10,5	1	0
23	0	0	0	10,5	0,8	0	40	10,5	0	0	0	10,5	0,2	0	10	10,5	1	0
24	0	0	0	10,5	0,8	0	40	10,5	0	0	0	10,5	0,2	0	10	10,5	1	0
1	0	0	0	10,5	0,6	0	30	10,5	0	0	0	10,5	0,4	0	20	10,5	1	0
2	0	0	0	10,5	0,8	0	40	10,5	0	0	0	10,5	0,4	0	20	10,5	1,2	0
всего	0	0			29,6	0			0	0			11,4	0			41	0

Главный энергетик

А.Н. Кириленко

Исп. Лябаев Г.Б.
т. 910-426

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замера активной и реактивной мощности
за 21.12.2022 года 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	19,6	9,0
2	4.00-5.00	19,6	5,4
3	5.00-6.00	19,6	9,4
4	6.00-7.00	19,6	8,8
5	7.00-8.00	17,2	9,0
6	8.00-9.00	16,8	15,4
7	9.00-10.00	17,6	9,2
8	10.00-11.00	17,4	9,6
9	11.00-12.00	17,4	10,0
10	12.00-13.00	17,4	9,4
11	13.00-14.00	17,2	10,0
12	14.00-15.00	17,2	10,0
13	15.00-16.00	17,2	10,0
14	16.00-17.00	16,8	9,8
15	17.00-18.00	18,6	9,8
16	18.00-19.00	18,8	10,4
17	19.00-20.00	18,8	9,4
18	20.00-21.00	18,8	9,6
19	21.00-22.00	18,8	9,4
20	22.00-23.00	19,6	9,8
21	23.00-24.00	19,6	9,8
22	24.00-1.00	19,6	9,8
23	1.00-2.00	19,6	9,4
24	2.00-3.00	19,6	11,0
25	суточный расход эл.энергии	442,4	233,4

Главный энергетик

А.Н. Кириленко

Исп. Лябаев Г.Б.
Т. 910-426




ООО "Омсктехуглерод"

ВЕДОМОСТЬ

выработки активной и реактивной энергии по ТЭЦ малой мощности ООО "Омсктехуглерод" за 21.12.2022 года

время местное

Часы	ТГ-1						ТГ-2		ТГ-3		Общая нагрузка	
	яч.3 к=20000 ЗРУ-10		яч.6 к=20000 ЗРУ-10		Общая нагрузка по ТГ-1		яч.54 к=20000 ЗРУ-10		яч.57 к=20000 ЗРУ-10		МВт	Мвар
	Нагрузка		Нагрузка		МВт	Мвар	Нагрузка		Нагрузка			
	МВт	Мвар	МВт	Мвар			МВт	Мвар	МВт	Мвар		
3	3	0	3,4	1,2	6,4	1,2	6,8	1,4	6,8	0,8	20,0	3,4
4	3	0	3,4	1,2	6,4	1,2	6,8	1,4	6,8	0,8	20,0	3,4
5	3	0	3,4	1,2	6,4	1,2	6,8	1,4	6,8	0,8	20,0	3,4
6	3	0	3,4	1,2	6,4	1,2	6,8	1,4	6,8	0,8	20,0	3,4
7	2,4	0	3,2	1,2	5,6	1,2	6,0	1,4	6,0	0,8	17,6	3,4
8	2,4	0	3,2	1,2	5,6	1,2	6,0	1,4	6,0	0,8	17,6	3,4
9	2,4	0	3,2	1,2	5,6	1,2	6,0	1,4	6,0	0,8	17,6	3,4
10	2,4	0	3,2	1,2	5,6	1,2	6,0	1,4	6,0	0,8	17,6	3,4
11	2,4	0	3,2	1,2	5,6	1,2	6,0	1,4	6,0	0,8	17,6	3,4
12	2,4	0,2	3,2	1,2	5,6	1,4	6,0	1,4	6,0	0,8	17,6	3,6
13	2,4	0,2	3,2	1,2	5,6	1,4	6,0	1,4	6,0	0,8	17,6	3,6
14	2,4	0,2	3,2	1,2	5,6	1,4	6,0	1,4	6,0	0,8	17,6	3,6
15	2,4	0,2	3,2	1,2	5,6	1,4	6,0	1,4	6,0	0,8	17,6	3,6
16	2,4	0,2	3,2	1,2	5,6	1,4	6,0	1,4	6,0	0,8	17,6	3,6
17	2,6	0	3,2	1,0	5,8	1	6,2	1,6	6,4	0,6	18,4	3,2
18	2,6	0	3,2	1,0	5,8	1	6,2	1,6	6,4	0,6	18,4	3,2
19	2,6	0	3,2	1,0	5,8	1	6,2	1,6	6,4	0,6	18,4	3,2
20	2,6	0	3,2	1,0	5,8	1	6,2	1,6	6,4	0,6	18,4	3,2
21	2,6	0	3,2	1,0	5,8	1	6,2	1,6	6,4	0,6	18,4	3,2
22	2,6	0	3,2	1,0	5,8	1	6,2	1,6	6,4	0,6	18,4	3,2
23	2,6	0	3,2	1,0	5,8	1	6,2	1,6	6,4	0,6	18,4	3,2
24	2,6	0	3,2	1,0	5,8	1	6,2	1,6	6,4	0,6	18,4	3,2
1	2,6	0	3,2	1,0	5,8	1	6,2	1,6	6,4	0,6	18,4	3,2
2	2,6	0	3,2	1,0	5,8	1	6,2	1,6	6,4	0,6	18,4	3,2
всего	62	1	77,6	26,8	139,6	27,8	149,2	35,6	151,2	17,2	440,0	80,6

Главный энергетик

А.Н. Кириленко

Исп. Лябаев Г.Б.
т. 910-426

Ведомость показаний приборов расхода электрической энергии от
 ПАО Россети Сибири за 21.12.2022 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	2236,57			449,73			
4	2236,62	0,05	4400	449,73	0	0	4400
5	2236,67	0,05	4400	449,73	0	0	4400
6	2236,72	0,05	4400	449,73	0	0	4400
7	2236,77	0,05	4400	449,73	0	0	4400
8	2236,82	0,05	4400	449,73	0	0	4400
9	2236,87	0,05	4400	449,73	0	0	4400
10	2236,92	0,05	4400	449,73	0	0	4400
11	2236,97	0,05	4400	449,73	0	0	4400
12	2237,02	0,05	4400	449,73	0	0	4400
13	2237,07	0,05	4400	449,73	0	0	4400
14	2237,12	0,05	4400	449,73	0	0	4400
15	2237,17	0,05	4400	449,73	0	0	4400
16	2237,22	0,05	4400	449,73	0	0	4400
17	2237,27	0,05	4400	449,73	0	0	4400
18	2237,31	0,04	3520	449,73	0	0	3520
19	2237,35	0,04	3520	449,73	0	0	3520
20	2237,39	0,04	3520	449,73	0	0	3520
21	2237,43	0,04	3520	449,73	0	0	3520
22	2237,47	0,04	3520	449,73	0	0	3520
23	2237,51	0,04	3520	449,73	0	0	3520
24	2237,55	0,04	3520	449,73	0	0	3520
1	2237,59	0,04	3520	449,73	0	0	3520
2	2237,63	0,04	3520	449,73	0	0	3520
3	2237,67	0,04	3520	449,73	0	0	3520
Всего			96800				96800

Главный энергетик

Исп. Лябаев Г.Б.
 Т. 910-426

А.Н. Кириленко

Ведомость показаний приборов выдачи электрической энергии в сеть
 ПАО Россети Сибири за 21.12.2022 г. по ГПП "Углеродная" счетчики активной
 энергии по стороне 110 кВ.

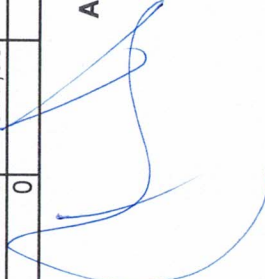
Часы	Линия С -113		Линия С-114		Общий расход эл.энергии кВтч.
	Показания эл.счет- чика	Разница показаний	Показания эл.счет- чика	Разница показаний	
3	13,56		1377,21		
4	13,56	0	1377,27	0,06	5280
5	13,56	0	1377,33	0,06	5280
6	13,56	0	1377,39	0,06	5280
7	13,56	0	1377,45	0,06	5280
8	13,56	0	1377,47	0,02	1760
9	13,56	0	1377,49	0,02	1760
10	13,56	0	1377,51	0,02	1760
11	13,56	0	1377,53	0,02	1760
12	13,56	0	1377,55	0,02	1760
13	13,56	0	1377,57	0,02	1760
14	13,56	0	1377,59	0,02	1760
15	13,56	0	1377,61	0,02	1760
16	13,56	0	1377,63	0,02	1760
17	13,56	0	1377,65	0,02	1760
18	13,56	0	1377,68	0,03	2640
19	13,56	0	1377,71	0,03	2640
20	13,56	0	1377,74	0,03	2640
21	13,56	0	1377,77	0,03	2640
22	13,56	0	1377,80	0,03	2640
23	13,56	0	1377,83	0,03	2640
24	13,56	0	1377,86	0,03	2640
1	13,56	0	1377,89	0,03	2640
2	13,56	0	1377,92	0,03	2640
3	13,56	0	1377,95	0,03	2640
Всего	0				65120

Главный энергетик

Исп. Лябаев Г.Б.
 т. 910-426



А.Н. Кириленко



Ведомость показаний приборов потребления электрической энергии от
 ПАО Россети Сибири за 21.12.2022 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	3050,79			1958,27			
4	3050,84	0,05	4400	1958,33	0,06	5280	9680
5	3050,89	0,05	4400	1958,39	0,06	5280	9680
6	3050,94	0,05	4400	1958,45	0,06	5280	9680
7	3050,99	0,05	4400	1958,51	0,06	5280	9680
8	3051,04	0,05	4400	1958,54	0,03	2640	7040
9	3051,09	0,05	4400	1958,57	0,03	2640	7040
10	3051,14	0,05	4400	1958,60	0,03	2640	7040
11	3051,19	0,05	4400	1958,63	0,03	2640	7040
12	3051,24	0,05	4400	1958,66	0,03	2640	7040
13	3051,29	0,05	4400	1958,69	0,03	2640	7040
14	3051,34	0,05	4400	1958,72	0,03	2640	7040
15	3051,39	0,05	4400	1958,75	0,03	2640	7040
16	3051,44	0,05	4400	1958,78	0,03	2640	7040
17	3051,49	0,05	4400	1958,81	0,03	2640	7040
18	3051,54	0,05	4400	1958,84	0,03	2640	7040
19	3051,59	0,05	4400	1958,87	0,03	2640	7040
20	3051,64	0,05	4400	1958,90	0,03	2640	7040
21	3051,69	0,05	4400	1958,93	0,03	2640	7040
22	3051,74	0,05	4400	1958,96	0,03	2640	7040
23	3051,79	0,05	4400	1958,99	0,03	2640	7040
24	3051,84	0,05	4400	1959,02	0,03	2640	7040
1	3051,89	0,05	4400	1959,05	0,03	2640	7040
2	3051,94	0,05	4400	1959,08	0,03	2640	7040
3	3051,99	0,05	4400	1959,11	0,03	2640	7040
Всего			105600			73920	179520

Главный энергетик

А.Н. Кириленко

Исп. Лябаев Г.Б.
 т. 910-426



Ведомость показаний приборов выдачи электрической энергии в сеть
 ПАО Россети Сибири за 21.12.2022 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	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

Главный энергетик

А.Н. Кириленко

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				
		18,6				16,2				15,8				17,8				
1.	Нагрузка по ГПП, всего																	
	в том числе:																	
	яч.№3 турбогенератор №1	3																
	яч.№6 турбогенератор № 1	3,4																
	яч.№54 турбогенератор № 2	6,8																
	яч.№ 57 турбогенератор № 3	6,8																
	ввод № 1 яч.№ 15 ЗРУ-10	0,2																
	ввод № 2 яч.№ 41 ЗРУ-10	0																
	ввод №3 яч.№ 20 ЗРУ-10	0																
	ввод № 4 яч.№ 46 ЗРУ-10	0																
	обратные счетчики	1,6																
яч.№ 15 ЗРУ-10	0																	
яч.№ 41 ЗРУ-10	1,2																	
яч.№ 20 ЗРУ-10	0																	
яч.№ 46 ЗРУ-10	0,4																	
2.	Нагрузка сторонних потребителей, запитанных от ГПП, всего	0,08																
	в том числе:																	
	ВНС ОАО "ОмскВодоканал"	0,003																
	ООО "Мастер-ИТ"	0,04																
	ИППУ СО РАН	0,016																
	ИП "Григорян"	0,02																
	ПАО "Омскшина"	0																
	Нагрузка сторонних потребителей, подключенных к АЧР, всего	0																
	Заводская нагрузка, подключенная к ГПП, всего	18,52																
	в том числе:																	
	3.	ввод №1 + яч.№ 3 (ТГ-1) - яч. №15 обратные счетчики- ООО "К-Групп Девелопмент Восток"	3,16															
яч.5 ТП-13		0,32																
яч.7 ТП-14		0,42																
яч.11 РУ-4 (минус ООО "Мастер-ИТ")		2,16																
яч.13 ТСН		0,08																
яч.23 РУСН		0,18																
4.		ввод № 2 + яч.№57 (ТГ-3) -яч.№41 обратные счетчики-ПАО "Омскшина"-ООО "СРС Гарант"	5,58															
		яч.47 РУСН	0,14															
		яч.37 ТП-13	0,46															
		яч.39 ТП-14	0,56															
		яч.43 ТСН	0,12															
	яч.45 РУ-4	3,00																
	яч.51 ТП-46-ПАО "Омскшина"-ИП "Григорян"	1,30																
	ввод № 3 + яч.№ 6 (ТГ-1) -яч.№20 обратные счетчики-ООО "Ренегат"-ПАО "Омскшина"	3,38																
	яч.10 ТП-46(минус ИП "Григорян", ПАО "Омскшина")	0,22																
	яч.18 ТП-9	0,30																
	яч.16 ТП-18	0,18																
яч.22 РУ-2	1,32																	
	ввод №1 + яч.№ 3 (ТГ-1) - яч. №15 обратные счетчики- ООО "К-Групп Девелопмент Восток"	3,16																
	яч.5 ТП-13	0,32																
	яч.7 ТП-14	0,42																
	яч.11 РУ-4 (минус ООО "Мастер-ИТ")	2,16																
	яч.13 ТСН	0,08																
	яч.23 РУСН	0,18																
	ввод № 2 + яч.№57 (ТГ-3) -яч.№41 обратные счетчики-ПАО "Омскшина"-ООО "СРС Гарант"	5,58																
	яч.47 РУСН	0,14																
	яч.37 ТП-13	0,46																
	яч.39 ТП-14	0,56																
	яч.43 ТСН	0,12																
яч.45 РУ-4	3,00																	
яч.51 ТП-46-ПАО "Омскшина"-ИП "Григорян"	1,30																	
ввод № 3 + яч.№ 6 (ТГ-1) -яч.№20 обратные счетчики-ООО "Ренегат"-ПАО "Омскшина"	3,38																	
яч.10 ТП-46(минус ИП "Григорян", ПАО "Омскшина")	0,22																	
яч.18 ТП-9	0,30																	
яч.16 ТП-18	0,18																	
яч.22 РУ-2	1,32																	
Итого		18,52				16,02				15,61				17,63				

	яч.26 РУ-1	0,64	0,56	0,60	0,60
	яч.24 РУ-3	0,72	0,60	0,72	0,71
	ввод №4 + яч.№54 (ТТ-2) -яч.№46 об- ратные счетчики-ИППУ СО РАН	6,38	5,59	5,39	5,59
	яч.36 РУ-1 (минус ИППУ СО РАН)	1,42	1,35	1,19	1,11
	яч.38 РУ-3	2,64	2,28	2,28	2,52
	яч.40 ТП-9	0,36	0,30	0,28	0,30
	яч.42 РУ-2	1,68	1,44	1,44	1,44
	яч.48 ТП-18	0,28	0,22	0,20	0,22
5.	Заводская нагрузка, подключенная к АЧР, всего	10,76	9,69	9,47	9,76
	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	10,76	9,69	9,47	9,76
6.	Заводская нагрузка, запитанная от посторонних источников	0	0	0	0
7.	% заводской нагрузки, подключенной к АЧР, всего	58,1	60,5	60,7	55,3
	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	58,1	60,5	60,7	55,3

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	-0,88	2,64	2,64	0,88
	потребление электроэнергии	4,40	4,40	4,40	3,52
	линия С -113	4,40	4,40	4,40	3,52
	линия С -114	0,00	0,00	0,00	0,00
	Выдача электроэнергии	5,28	1,76	1,76	2,64
	линия С-113	0,00	0,00	0,00	0,00
	линия С-114	5,28	1,76	1,76	2,64
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 "Мастер-ИТ"	0,04	0,16	0,16	0,14
	ИППУ СО РАН	0,02	0,01	0,01	0,01
	ИП "Григорян"	0,02	0,01	0,02	0,01
	ПАО "Омскшина"	0,00	0,00	0,00	0,00

Главный энергетик

Исп. Лябаев Г.Б.
т. 910-426

А.Н. Кириленко