



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

24 декабря 2012 года

Омск

№ 593/69

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2013 год

В соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, приказываю:

1. Установить и ввести в действие с 1 января по 31 декабря 2013 года с календарной разбивкой единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Омской области согласно приложениям № 1 и № 2 к настоящему приказу.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2013 года по 31 декабря 2014 года с календарной разбивкой индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми

организациями на 2013 – 2014 года, рассчитанные на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

3. Таблицу "Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций" Приложения № 4 к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 декабря 2011 года № 565/67 "Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2012 год" изложить в новой редакции согласно Приложению № 4 к настоящему приказу.

4. Таблицу "Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)" Приложения № 5 к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 декабря 2011 года № 565/67 "Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2012 год" изложить в новой редакции согласно приложению № 5 к настоящему приказу.

5. Признать утратившими силу с 1 января 2013 года приказы Региональной энергетической комиссии Омской области согласно приложению № 6 к настоящему приказу.

Председатель Региональной
энергетической комиссии
Омской области



К.В. Марченко

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 14 декабря 2012 № 593/09

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии,
для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2013-2014 года

№ п/п	Наименование пар смежных сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	НДС
		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		
		руб./МВт х мес.	руб./МВт х ч	руб./МВт х ч	
1	2	3	4	5	6
1.	Открытое акционерное общество "Мясокомбинат Омский" - Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" – "Омскэнерго")				
1.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	123565,84	37,77	352,55	Без учета
1.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	135081,26	41,52	399,70	Без учета
1.3.	2014 год	129041,78	51,46	396,92	Без учета
2.	Открытое акционерное общество "Сибтранснефтепродукт" – Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" – "Омскэнерго")				
2.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	83333,33	31,73	275,61	Без учета
2.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	318781,36	32,97	989,32	Без учета
2.3.	2014 год	89464,42	42,48	451,96	Без учета
3.	Открытое акционерное общество "Омский приборостроительный ордена Трудового Красного Знамени завод имени Н.Г. Козинского" – Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" – "Омскэнерго")				
3.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	42428,72	49,42	194,35	Без учета
3.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	43345,30	53,98	205,96	Без учета
3.3.	2014 год	46847,47	70,84	247,08	Без учета
4.	Общество с ограниченной ответственностью "Омсктехуглерод" – Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" – "Омскэнерго")				
4.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	30491,48	14,34	184,86	Без учета
4.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	93661,59	14,73	552,70	Без учета
4.3.	2014 год	73585,07	17,32	205,00	Без учета
5.	Общество с ограниченной ответственностью "Комбинат строительных материалов "Сибирский железобетон" – Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" – "Омскэнерго")				
5.1.	с 1 января по 30 июня 2013 года	76013,91	44,77	245,01	Без учета
5.2.	с 1 июля по 31 декабря 2013 года	74650,88	48,68	250,52	Без учета

**Программа
снижения потерь электрической энергии ООО "Омсктехуглерод"**

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения	
		начало	окончание
1	2	3	4
1	Организационные мероприятия		
	Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38 кВ	2013	2013
	Оптимизация и контроль потребляемой мощности	2013	2013
2	Технические мероприятия		
	Реконструкция устаревших кабельных линий	2013	2013

Источник финансирования - собственные средства предприятия.

Во исполнение постановления Правительства РФ № 24 от 21.01.2004 г. «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии»

	За 2013 г.	На 2014 г.
ж) об инвестиционных программах (о проектах инвестиционных программ) и отчетах об их реализации, включая:		
отчеты о выполнении годовых планов капитальных вложений и планов капитального ремонта (инвестиционных программ) с указанием достигнутых результатов в части расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти;	Инвестиционная программа не утверждалась	Инвестиционная программа не утверждалась
планы капитальных вложений и планы капитального ремонта (инвестиционные программы), касающиеся реконструкции и развития электрических сетей, согласованные в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, с указанием характеристик сетевого оборудования, даты расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти (для объектов капитального строительства (основных строек) указываются сроки начала и окончания строительства, стоимостная оценка инвестиций в целом по объекту и за рассматриваемый календарный год, а также основные проектные характеристики. Для объектов долгосрочных финансовых вложений также указывается стоимостная оценка инвестиций в целом по объекту и за рассматриваемый календарный год.);	Инвестиционная программа не утверждалась	Инвестиционная программа не утверждалась



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

24 декабря 2013 года

Омск

№ 602/44

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2014 год

В соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, приказываю:

1. Установить и ввести в действие с 1 января по 31 декабря 2014 года с календарной разбивкой единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Омской области согласно Приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Установить и ввести в действие с 1 января по 31 декабря 2014 года с календарной разбивкой индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями

на 2014 год, рассчитанные на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно Приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Установить и ввести в действие с 1 января по 31 декабря 2015 года с календарной разбивкой индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2015 год, рассчитанные на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно Приложению № 3 к настоящему приказу.

4. Установить и ввести в действие с 1 января по 31 декабря 2016 года с календарной разбивкой индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2016 год, рассчитанные на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно Приложению № 4 к настоящему приказу.

5. Таблицу "Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций" Приложения № 4 к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 декабря 2011 года № 565/67 "Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2012 год" изложить в новой редакции согласно Приложению № 5 к настоящему приказу.

6. Таблицу "Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)" Приложения № 5 к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 декабря 2011 года № 565/67 "Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2012 год" изложить в новой редакции согласно Приложению № 6 к настоящему приказу.

7. Признать утратившими силу с 1 января 2014 года приказы Региональной энергетической комиссии Омской области согласно Приложению № 7 к настоящему приказу.

Исполняющий обязанности
председателя Региональной
энергетической комиссии
Омской области



С.В. Синдеев

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 24.06.2013 № 602/Уч

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2014 год

№ п/п	Наименование пар смежных сетевых организаций	1 полугодие				2 полугодие				НДС
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		
		ставка на содержание электрических сетей руб./МВт х мес.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт х ч	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт х ч	ставка на содержание электрических сетей руб./МВт х мес.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт х ч	ставка на содержание электрических сетей руб./МВт х мес.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт х ч		
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
1.	Общество с ограниченной ответственностью "Объединенная сетевая компания" – Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" – "Омскэнерго")	230115,05	79,73	454,63	230743,96	83,41	474,43	Без учета		
2.	Открытое акционерное общество "Омский приборостроительный завод имени Трудового Красного Знамени завода имени Н.Г. Козицкого" – Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" –	43345,86	48,27	188,77	47495,64	50,42	210,54	Без учета		

№ п/п	Наименование пар смежных сетевых организаций	1 полугодие				2 полугодие				НДС
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф			
		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)				
руб./МВт х мес.	руб./МВт х ч	руб./МВт х ч	руб./МВт х ч	руб./МВт х мес.	руб./МВт х ч	руб./МВт х ч	руб./МВт х ч			
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
3.	"Омскэнерго" Общество с ограниченной ответственностью "Омсктехуглерод" – Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" – "Омскэнерго")	55869,33	14,97	305,86	53723,17	16,29	307,32	Без учета		
4.	Общество с ограниченной ответственностью "Комбинат строительных материалов "Сибирский железобетон" – Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" – "Омскэнерго")	74649,68	43,77	239,78	80467,09	45,99	265,70	Без учета		
5.	Открытое акционерное общество "Омскэлектро" - Открытое акционерное общество "Электротехнический комплекс"	159812,08	262,23	502,16	154460,02	274,20	515,37	Без учета		

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей

Форма № 46-ЭЭ (передача)

Приказ Росстата:
Об утверждении
формы

Субъект РФ

Омская область

Месячная,

Отчетный период

Год

2013

Месяц

год

Выбор организации

Наименование
организации

ООО "Омсктехуглерод"

ИНН

5506066492

КПП

554250001

Вид
деятельности

Сетевая компания

Обновить реестр МР/МО

Муниципальный
район

Город Омск

Муниципальное
образование

Город Омск

ОКТМО

52701000

Адрес организации

Юридический
адрес:

644024, г.Омск, ул. Пушкина, д.17, корпус 1

Почтовый
адрес:

644049, г. Омск, ул. Барабинская, д.20

Руководитель

Фамилия, имя,
отчество
(код) номер
телефона

Обвинцева Нина Павловна

(3812) 32-53-36

Главный бухгалтер

Фамилия, имя,
отчество
(код) номер
телефона

Шестак Ольга Геннадьевна

(3812) 42-02-72

Должностное лицо, ответственное за составление
формы

Фамилия, имя,
отчество

Лябаев Госман Балташович

Должность

Зам. главного энергетика

(код) номер телефона	(3812) 45-86-06
e-mail	gosman.lyabayev@omskcarbon.com

Предоставляют:

юридические лица – сетевые организации, осуществляющие оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии (мощности); ОАО «Федеральная сетевая компания ЕЭС России»;

Сроки предоставления:

20 числа после отчетного месяца,
10 февраля - за отчетный год

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей

ООО

"Омсктехуглерод"

Коды по ОКЕИ:
1000 киловатт-
часов – 246,
мегаватт – 215,
тысяча рублей –
384

Наименование показателя	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
Электроэнергия (тыс. кВт ч)						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	10					
из сетей ФСК	20					
от генерирующих компаний и блок-станций	30					
от смежных сетевых организаций	40					
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	50	8 976,0000	8 976,0000			
ВН	60	8 976,0000	8 976,0000			
СН1	70					
СН2	80					
НН	90					
Отпуск из сети, в том числе:	100	2 826,5800	156,6400		2 669,9400	
конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей)	110	899,8800			899,8800	
население и приравненные к ним группы	120					
другие сети, в том числе потребители	130	1 926,7000	156,6400		1 770,0600	

имеющие статус ТСО						
поставщики	140					
Отпуск в сеть других уровней напряжения	150					
Хозяйственные нужды организации	160	30,5260	30,5260			
Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	170	153 318,8000			153 318,8000	
Собственное потребление (совмещение деятельности)	180	157 788,8230	6 118,8940		151 669,9290	
Потери, в том числе:	190	1 648,8710			1 648,8710	
относимые на собственное потребление	200	1 640,5120			1 640,5120	
Небаланс	210	0,0000	2 669,9400		-2 669,9400	
Мощность (МВт)						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	300					
из сетей ФСК	310					
от генерирующих компаний и блок-станций	320					
от смежных сетевых организаций	330					
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	340	12,3131	12,3131			
ВН	350	12,3131	12,3131			
СН1	360					
СН2	370					
НН	380					
Отпуск из сети, в том числе:	390	3,8717	0,2143		3,6575	
конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей)	400	1,2309			1,2309	
население и приравненные к ним группы	410					
другие сети	420	2,6408	0,2143		2,4265	
поставщики	430					
Отпуск в сеть других уровней напряжения	440					
Хозяйственные нужды организации	450	0,0418	0,0418			

Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	460	210,1718			210,1718	
Собственное потребление (совмещение деятельности)	470	216,3077	8,3996		207,9081	
Потери, в том числе:	480	2,2637			2,2637	
относимые на собственное потребление	490	2,2488			2,2488	
Небаланс	500	0,0000	3,6575		-3,6575	
Мощность (МВт)						
Заявленная мощность	600	35,4936			35,4936	
Максимальная мощность	610	5,0400			5,0400	
Резервируемая мощность	620	30,4536			30,4536	
Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс кВт ч)						
Полезный отпуск конечным потребителям, в том числе:	700					
по одноставочному тарифу	710					
по двухставочному тарифу, в том числе:	720					
мощность	730					
компенсация потерь	740					
Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	750					
по одноставочному тарифу	760					
по двухставочному тарифу, в том числе:	770					
мощность	780					
компенсация потерь	790					
Стоимость услуг (тыс руб)						
Полезный отпуск конечным потребителям, в том числе:	800	1 259,5596	68,2565		1 191,3031	
по одноставочному тарифу	810	1 259,5596	68,2565		1 191,3031	
по двухставочному тарифу, в том числе:	820					
мощность	830					
компенсация потерь	840					
Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	850					

по одноставочному тарифу	860					
по двухставочному тарифу, в том числе:	870					
мощность	880					
компенсация потерь	890					
Стоимость услуг ФСК, в том числе:	900					
компенсация потерь	910					
мощность	920					

Баланс электрической энергии и мощности в 2015 году
ТЭС ООО "Омсктехуглерод". Год

Форма 4 (Год)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Год 2013	Факт Год 2013	План Год 2014	План Год 2015
1	2	3	4	5	6	7
1	Установленная мощность	МВт	18,00	18,00	18,00	18,00
2	Располагаемая мощность	МВт	18,00	18,00	18,00	18,00
3	Рабочая мощность	МВт	18,00	18,00	18,00	18,00
4	Собственное потребление мощности	МВт	18,00	18,00	18,00	18,00
4.1	в т.ч. собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	- на розничный рынок	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	150,13	153,32	153,21	153,80
6.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего	млн.кВтч	5,81	5,78	5,35	5,39
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч	5,81	5,78	5,35	5,39
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	3,87	3,77	3,49	3,50
7.2	- на производство теплоэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2.1	-- то же в кВт.ч/Гкал	кВт.ч/Гкал				
8	Отпуск электроэнергии с шин электростанции	млн.кВтч	145,26	147,54	147,86	148,42
8.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Расход электроэнергии на :	млн.кВтч	144,32	147,54	147,86	148,41
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч	144,32	147,54	147,86	148,41
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	150,13	153,32	153,21	153,80
10.1	в т.ч. собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
10.2	Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч.	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Производство теплоэнергии	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
17.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00
СПРАВОЧНО:						
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2	- натуральное топливо		0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.1	-- уголь	тыс.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.2	-- мазут	тыс.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.3	-- газ	млн. куб.м.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.4		тыс.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч				
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч				
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч				
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал				



**Предложения ООО "Омсктехуглерод" по технологическому расходу
электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2015 год в
регионе: Омская область**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План 2013 Год	Факт 2013 Год	План 2014 Год	План 2015 Год
1	2	3	4	5	6	19
Электроэнергия						
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	177,1990	162,2948	177,1900	177,1950
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	2,0200	1,6710	1,9000	1,8960
2.1	собственное потребление	млн.кВтч	2,0000	1,6405	1,8700	1,8675
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	0,0200	0,0305	0,0300	0,0285
3	Относительные потери	%	1,1400	1,0296	1,0723	1,0700
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	175,1790	160,6238	175,2900	175,2990
4.1	собственного потребления	млн.кВтч	165,1500	157,6410	174,5300	174,5324
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	1,9500	2,8266	2,6600	2,6626
Мощность						
5	Поступление в сеть	МВт	20,2282	18,5268	20,2272	19,8365
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	0,2306	0,1908	0,2169	0,2123
6.1	собственное потребление	МВт	0,2283	0,1873	0,2135	0,2091
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,0023	0,0035	0,0034	0,0032
7	Относительные потери	%	1,1400	1,0296	1,0723	1,0700
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	19,9976	18,3360	20,0103	19,6243
8.1	собственного потребления	МВт	18,8527	17,9955	19,9235	19,5414
8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,2226	0,3227	0,3037	0,2951
9	Заявленная мощность	МВт	22,2230	19,2030	20,4750	19,6243
9.1	собственное потребление	МВт	21,3040	17,9730	19,2500	19,2533
9.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	0,9190	1,2300	1,2250	0,3710
10	Присоединенная мощность	МВА	80,0000	80,0000	80,0000	80,0000
10.1	собственное потребление	МВА	80,0000	80,0000	80,0000	80,0000
10.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВА	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов



Предложения ООО "Омсктехуглерод" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2015 год в регионе: Омская область

№ п/п	Наименование организации	Показатель	Ед. изм.	План 2013 Год	Факт 2013 Год	План 2014 Год	План 2015 Год
1	2	3	4	5	6	7	8
Всего		Заявленная мощность потребителей	МВт	0,9190	1,2300	1,2250	0,3710
		Присоединенная мощность потребителей	МВА	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
× 1	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго"	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,4000	0,4000	0,40	0,0010
		Присоединенная мощность потребителей	МВА				0,0000
× 2	ООО "К-Групп Девелопмент Восток"	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,1800	0,2600	0,26	0,2000
		Присоединенная мощность потребителей	МВА				0,0000
× 3	ИППУ СО РАН	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,1200	0,0900	0,09	0,0400
		Присоединенная мощность потребителей	МВА				0,0000
× 4	ООО "Ренегат"	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,0590	0,3300	0,33	0,0300
		Присоединенная мощность потребителей	МВА				0,0000
× 5	ОАО "Омскшина"	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,1600	0,1500	0,15	0,1000
		Присоединенная мощность потребителей	МВА				0,0000
Добавить организацию							

Информация по нормативам потерь электрической энергии при передаче по электрическим сетям, утвержденным Минэнерго России по ООО "Омсктехуглерод" на 2013,2014 г.: Омская область

2013					2014				
Отпуск э/энергии в сеть (млн.кВт ч)	Норматив потерь электроэнергии		Приказ Минэнерго РФ		Отпуск э/энергии в сеть (млн.кВтч)	Норматив потерь электроэнергии		Приказ Минэнерго РФ	
	Абсол. Величина (млн. кВтч)	%	Дата	Номер		Абсол. Величина (млн. кВтч)	%	Дата	Номер
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
159,153	1,7042	1,07	04.09.2012	421	177,199	1,8979	1,07	09.07.2013	362

**Программа
снижения потерь электрической энергии ООО "Омсктехуглерод"**

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения	
		начало	окончание
1	2	3	4
1	Организационные мероприятия		
	Проведение рейдов по выявлению хищений бездоговорного пользования электроэнергией	2014	2016
	Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38 кВ	2014	2016
	Оптимизация и контроль потребляемой мощности	2014	2016
2	Технические мероприятия		
	Реконструкция устаревших кабельных линий	2014	2016
	Реконструкция устаревших трансформаторных и распределительных пунктов	2014	2017
	Реконструкция и ввод в эксплуатацию средств релейной защиты	2014	2015
3	Мероприятия по совершенствованию систем расчетного и технического учета электроэнергии		
	Установка автоматизированной системы учета электроэнергии (АСКУЭ)	2014	2015
	Замена приборов технического учета на кабельных "фидерных" линиях в границах ТСО	2014	2016

Источник финансирования - собственные средства предприятия.

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей

Форма № 46-ЭЭ (передача)

Приказ Росстата:
Об утверждении формы
от 03.07.2013 № 257

Месячная, годовая

Субъект РФ

Омская область

Отчетный период

Год

2014

Месяц

январь

Выбор организации

Наименование организации

ООО "Омсктехуглерод"

ИНН

5506066492

КПП

554250001

Вид деятельности

Сетевая компания

Обновить реестр МР/МО

Муниципальный район

Город Омск

Муниципальное образование

Город Омск

ОКТМО

52701000

Адрес организации

Юридический адрес:

644024, г.Омск, ул. Пушкина, д.17, корпус 1

Почтовый адрес:

644049, г. Омск, ул. Барабинская, д.20

Руководитель

Фамилия, имя, отчество

Обвинцева Нина Павловна

(код) номер телефона

(3812) 32-53-36

Главный бухгалтер

Фамилия, имя, отчество

Шестак Ольга Геннадьевна

(код) номер телефона

(3812) 42-02-72

Должностное лицо, ответственное за
составление формы

Фамилия, имя, отчество

Лябаев Госман Балташович

Должность

Зам. главного энергетика

(код) номер телефона

(3812) 45-86-06

e-mail

gosman.lyabayev@omskcarbon.com

Предоставляют:

юридические лица – сетевые организации, осуществляющие оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии (мощности); ОАО «Федеральная сетевая компания ЕЭС России»:

Сроки предоставления:

20 числа после отчетного месяца,
10 февраля - за отчетный год

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей

ООО

"Омсктехуглерод"

Коды по
ОКЕИ: 1000
киловатт-
часов – 246,
мегаватт –
215, тысяча
рублей – 384

Наименование показателя	Код строк и	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
Электроэнергия (тыс. кВт ч)						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	10	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
из сетей ФСК	20	0,0000	0,0000			
от генерирующих компаний и блок-станций	30	0,0000	0,0000			
от смежных сетевых организаций	40	0,0000	0,0000			
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	50	579,0400	579,0400		0,0000	
ВН	60	579,0400	579,0400			
СН1	70	0,0000				
СН2	80	0,0000				
НН	90	0,0000				
Отпуск из сети, в том числе:	100	292,6320	19,3600		244,4380	28,8340
конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей)	110	88,7520			59,9180	28,8340
население и приравненные к ним группы	120	0,0000				
другие сети, в том числе потребители имеющие статус ТСО	130	203,8800	19,3600		184,5200	
поставщики	140	0,0000				
Отпуск в сеть других уровней напряжения	150	0,0000				
Хозяйственные нужды организации	160	2,9510	2,9510			

Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	170	13 566,4000			13 566,4000	
Собственное потребление (совмещение деятельности)	180	13 700,3890	299,8660		13 400,5230	
Потери, в том числе:	190	149,4680	0,0000		149,4680	
относимые на собственное потребление	200	146,5170			146,5170	
Небаланс	210	0,0000	256,8630	0,0000	-228,0290	-28,8340
Мощность (МВт)						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	300	0,0000				
из сетей ФСК	310	0,0000				
от генерирующих компаний и блок-станций	320	0,0000				
от смежных сетевых организаций	330	0,0000				
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	340	0,7783	0,7783		0,0000	
ВН	350	0,7783	0,7783			
СН1	360	0,0000				
СН2	370	0,0000			0,0000	
НН	380	0,0000				
Отпуск из сети, в том числе:	390	0,3933	0,0260		0,3286	0,0388
конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей)	400	0,1193			0,0805	0,0388
население и приравненные к ним группы	410	0,0000				
другие сети	420	0,2740	0,0260		0,2480	
поставщики	430	0,0000				
Отпуск в сеть других уровней напряжения	440	0,0000				
Хозяйственные нужды организации	450	0,0040	0,0040			
Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	460	18,2344			18,2344	
Собственное потребление (совмещение деятельности)	470	18,4145	0,4031		18,0115	
Потери, в том числе:	480	0,2009	0,0000		0,2009	
относимые на собственное потребление	490	0,1969			0,1969	
Небаланс	500	0,0000	0,3452	0,0000	-0,3065	-0,0388
Мощность (МВт)						
Заявленная мощность	600	1,2270			1,2270	
Максимальная мощность	610	4,0698			4,0698	
Резервируемая мощность	620	2,8428			2,8428	
Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс кВт ч)						
Полезный отпуск конечным потребителям, в том числе:	700	0,0000				
по одноставочному тарифу	710	0,0000				
по двухставочному тарифу, в том числе:	720	0,0000				

мощность	730	0,0000				
компенсация потерь	740	0,0000				
Полезный отпуск потребителей ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	750	0,0000				
по одноставочному тарифу	760	0,0000				
по двухставочному тарифу, в том числе:	770	0,0000				
мощность	780	0,0000				
компенсация потерь	790	0,0000				
Стоимость услуг (тыс руб)						
Полезный отпуск конечным потребителям, в том числе:	800	105,6152	6,9873		88,2213	10,4066
по одноставочному тарифу	810	105,6152	6,9873		88,2213	10,4066
по двухставочному тарифу, в том числе:	820	0,0000				
мощность	830	0,0000				
компенсация потерь	840	5,2731	5,2731			
Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	850	0,0000				
по одноставочному тарифу	860	0,0000				
по двухставочному тарифу, в том числе:	870	0,0000				
мощность	880	0,0000				
компенсация потерь	890	0,0000				
Стоимость услуг ФСК, в том числе:	900	0,0000				
компенсация потерь	910	0,0000				
мощность	920	0,0000				

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей

Форма № 46-ЭЭ (передача)

Приказ Росстата:
Об утверждении формы
от 03.07.2013 № 257

Омская область

Месячная, годовая

Отчетный период

Год

2014

Месяц

февраль

Выбор организации

Наименование
организации

ООО "Омсктехуглерод"

ИНН

5506066492

КПП

554250001

Вид деятельности

Сетевая компания

Обновить реестр МР/МО

Муниципальный
район

Город Омск

Муниципальное
образование

Город Омск

ОКТМО

52701000

Адрес организации

Юридический
адрес:

644024, г.Омск, ул. Пушкина, д.17, корпус 1

Почтовый адрес:

644049, г. Омск, ул. Барабинская, д.20

Руководитель

Фамилия, имя,
отчество
(код) номер
телефона

Обвинцева Нина Павловна

(3812) 32-53-36

Главный бухгалтер

Фамилия, имя,
отчество
(код) номер
телефона

Шестак Ольга Геннадьевна

(3812) 42-02-72

Должностное лицо, ответственное за составление формы

Фамилия, имя,
отчество

Лябаев Госман Балташович

Должность

Зам. главного энергетика

(код) номер телефона	(3812) 45-86-06
e-mail	gosman.lyabayev@omskcarbon.com

Предоставляют:

юридические лица – сетевые организации, осуществляющие оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии (мощности); ОАО «Федеральная сетевая компания ЕЭС России»:
- Федеральной службе по тарифам

Сроки предоставления:

20 числа после отчетного месяца,
10 февраля - за отчетный год

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей

ООО "Омсктехуглерод"

Коды по ОКЕИ:
1000
киловатт-часов –
246,
мегаватт –
215,
тысяча
рублей –
384

Наименование показателя	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
Электроэнергия (тыс. кВт ч)						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	10	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
из сетей ФСК	20	0,0000	0,0000			
от генерирующих компаний и блок-станций	30	0,0000	0,0000			
от смежных сетевых организаций	40	0,0000	0,0000			
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	50	452,3200	452,3200		0,0000	
ВН	60	452,3200	452,3200			
СН1	70	0,0000				
СН2	80	0,0000				
НН	90	0,0000				
Отпуск из сети, в том числе:	100	276,1630	8,8000		243,2600	24,1030
конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей)	110	108,0230			83,9200	24,1030
население и приравненные к ним группы	120	0,0000				
другие сети, в том числе потребители имеющие статус ТСО	130	168,1400	8,8000		159,3400	
поставщики	140	0,0000				
Отпуск в сеть других уровней напряжения	150	0,0000				
Хозяйственные нужды организации	160	2,8880	2,8880			
Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	170	12 875,4000			12 875,4000	

Собственное потребление (совмещение деятельности)	180	12 908,0140	179,1810		12 728,8330	
Потери, в том числе:	190	140,6550	0,0000		140,6550	
относимые на собственное потребление	200	137,7670			137,7670	
Небаланс	210	0,0000	261,4510	0,00 00	-237,3480	-24,1030
Мощность (МВт)						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	300	0,0000				
из сетей ФСК	310	0,0000				
от генерирующих компаний и блок-станций	320	0,0000				
от смежных сетевых организаций	330	0,0000				
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	340	0,6731	0,6731		0,0000	
ВН	350	0,6731	0,6731			
СН1	360	0,0000				
СН2	370	0,0000			0,0000	
НН	380	0,0000				
Отпуск из сети, в том числе:	390	0,4110	0,0131		0,3620	0,0359
конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей)	400	0,1608			0,1249	0,0359
население и приравненные к ним группы	410	0,0000				
другие сети	420	0,2502	0,0131		0,2371	
поставщики	430	0,0000				
Отпуск в сеть других уровней напряжения	440	0,0000				
Хозяйственные нужды организации	450	0,0043	0,0043			
Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	460	19,1598			19,1598	
Собственное потребление (совмещение деятельности)	470	19,2083	0,2666		18,9417	
Потери, в том числе:	480	0,2093	0,0000		0,2093	
относимые на собственное потребление	490	0,2050			0,2050	
Небаланс	500	0,0000	0,3891	0,00 00	-0,3532	-0,0359
Мощность (МВт)						
Заявленная мощность	600	1,2270			1,2270	
Максимальная мощность	610	4,0698			4,0698	
Резервируемая мощность	620	2,8428			2,8428	
Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс кВт ч)						
Полезный отпуск конечным потребителям, в том числе:	700	0,0000				
по одноставочному тарифу	710	0,0000				
по двухставочному тарифу, в том числе:	720	0,0000				
мощность	730	0,0000				
компенсация потерь	740	0,0000				
Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	750	0,0000				
по одноставочному тарифу	760	0,0000				

по двухставочному тарифу, в том числе:	770	0,0000				
мощность	780	0,0000				
компенсация потерь	790	0,0000				
Стоимость услуг (тыс руб)						
Полезный отпуск конечным потребителям, в том числе:	800	99,6713	3,1761		87,7961	8,6991
по одноставочному тарифу	810	99,6713	3,1761		87,7961	8,6991
по двухставочному тарифу, в том числе:	820	0,0000				
мощность	830	0,0000				
компенсация потерь	840	4,1240	4,1240			
Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	850	0,0000				
по одноставочному тарифу	860	0,0000				
по двухставочному тарифу, в том числе:	870	0,0000				
мощность	880	0,0000				
компенсация потерь	890	0,0000				
Стоимость услуг ФСК, в том числе:	900	0,0000				
компенсация потерь	910	0,0000				
мощность	920	0,0000				

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей

Форма № 46-ЭЭ (передача)

Приказ Росстата:
Об утверждении формы
от 03.07.2013 № 257

Месячная, годовая

Год

Месяц

Омская область

Отчетный период

2014

март

Наименование
организации

ООО "Омсктехуглерод"

ИНН

5506066492

КПП

554250001

Вид деятельности

Сетевая компания

Муниципальный
район

Город Омск

Муниципальное
образование

Город Омск

ОКТМО

52701000

Адрес организации

Юридический адрес:

644024, г.Омск, ул. Пушкина, д.17, корпус 1

Почтовый адрес:

644049, г. Омск, ул. Барабинская, д.20

Руководитель

Фамилия, имя,
отчество
(код) номер
телефона

Обвинцева Нина Павловна

(3812) 32-53-36

Главный бухгалтер

Фамилия, имя,
отчество
(код) номер
телефона

Шестак Ольга Геннадьевна

(3812) 42-02-72

Должностное лицо, ответственное за составление формы

Фамилия, имя,
отчество

Лябаев Госман Балташович

Должность

Зам. главного энергетика

(код) номер
телефона

(3812) 45-86-06

e-mail

gosman.lyabayev@omskcarbon.com

Предоставляют:

юридические лица – сетевые организации, осуществляющие оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии (мощности); ОАО «Федеральная сетевая компания ЕЭС России»:

- Федеральной службе по тарифам

Сроки предоставления:

20 числа после отчетного месяца,
10 февраля - за отчетный год

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей

ООО "Омсктехуглерод"

Коды по ОКЕИ:
1000 киловатт-
часов – 246,
мегаватт – 215,
тысяча рублей –
384

Наименование показателя	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
Электроэнергия (тыс. кВт ч)						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	10	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
из сетей ФСК	20	0,0000	0,0000			
от генерирующих компаний и блок-станций	30	0,0000	0,0000			
от смежных сетевых организаций	40	0,0000	0,0000			
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	50	886,1600	886,1600		0,0000	
ВН	60	886,1600	886,1600			
СН1	70	0,0000				
СН2	80	0,0000				
НН	90	0,0000				
Отпуск из сети, в том числе:	100	239,7200	9,6800		211,1320	18,9080
конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей)	110	107,3900			88,4820	18,9080
население и приравненные к ним группы	120	0,0000				
другие сети, в том числе потребители имеющие статус ТСО	130	132,3300	9,6800		122,6500	
поставщики	140	0,0000				
Отпуск в сеть других уровней напряжения	150	0,0000				
Хозяйственные нужды организации	160	2,4840	2,4840			
Генерация на установках организации	170	13 612,0000			13 612,0000	

(совмещение деятельности)						
Собственное потребление (совмещение деятельности)	180	14 107,8240	651,1520		13 456,6720	
Потери, в том числе:	190	148,1320	0,0000		148,1320	
относимые на собственное потребление	200	145,6480			145,6480	
Небаланс	210	0,0000	222,8440	0,0000	-203,9360	-18,9080
Мощность (МВт)						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	300	0,0000				
из сетей ФСК	310	0,0000				
от генерирующих компаний и блок-станций	320	0,0000				
от смежных сетевых организаций	330	0,0000				
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	340	1,1911	1,1911		0,0000	
ВН	350	1,1911	1,1911			
СН1	360	0,0000				
СН2	370	0,0000			0,0000	
НН	380	0,0000				
Отпуск из сети, в том числе:	390	0,3222	0,0130		0,2838	0,0254
конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей)	400	0,1443			0,1189	0,0254
население и приравненные к ним группы	410	0,0000				
другие сети	420	0,1779	0,0130		0,1649	
поставщики	430	0,0000				
Отпуск в сеть других уровней напряжения	440	0,0000				
Хозяйственные нужды организации	450	0,0033	0,0033			
Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	460	18,2957			18,2957	
Собственное потребление (совмещение деятельности)	470	18,9621	0,8752		18,0869	
Потери, в том числе:	480	0,1991	0,0000		0,1991	
относимые на собственное потребление	490	0,1958			0,1958	
Небаланс	500	0,0000	0,2995	0,0000	-0,2741	-0,0254
Мощность (МВт)						
Заявленная мощность	600	1,2270			1,2270	

Максимальная мощность	610	4,0698			4,0698	
Резервируемая мощность	620	2,8428			2,8428	
Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс кВт ч)						
Полезный отпуск конечным потребителям, в том числе:	700	0,0000				
по одноставочному тарифу	710	0,0000				
по двухставочному тарифу, в том числе:	720	0,0000				
мощность	730	0,0000				
компенсация потерь	740	0,0000				
Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	750	0,0000				
по одноставочному тарифу	760	0,0000				
по двухставочному тарифу, в том числе:	770	0,0000				
мощность	780	0,0000				
компенсация потерь	790	0,0000				
Стоимость услуг (тыс руб)						
Полезный отпуск конечным потребителям, в том числе:	800	86,5186	3,4937		76,2007	6,8242
по одноставочному тарифу	810	86,5186	3,4937		76,2007	6,8242
по двухставочному тарифу, в том числе:	820	0,0000				
мощность	830	0,0000				
компенсация потерь	840	3,6240	3,6240			
Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	850	0,0000				
по одноставочному тарифу	860	0,0000				
по двухставочному тарифу, в том числе:	870	0,0000				
мощность	880	0,0000				
компенсация потерь	890	0,0000				
Стоимость услуг ФСК, в том числе:	900	0,0000				
компенсация потерь	910	0,0000				
мощность	920	0,0000				

Информация о величине резервируемой максимальной мощности в 2013 г.

в(1)) о величине резервируемой максимальной мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, в разбивке по уровням напряжения;";	Ед. измерения, МВА	ГПП "Углеродная", уровень напряжения, 110/10
	31	1 квартал
	31	2 квартал
	31	3 квартал
	31	4 квартал

Сведения о количестве аварийных ограничений (отключений) за 1 кв. 2014 г. по границам зон деятельности ООО "Омсктехуглерод"

Квартал	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	год
Всего	-	-	-	-	
Из них:	-	-	-	-	
По сетям 6/10 кВ	-	-	-	-	
По сетям 110 кВ	-	-	-	-	
По причине:	-	-	-	-	
Кабельное повреждение	-	-	-	-	
Станционное повреждение	-	-	-	-	
Срабатывание режимной автоматики и защиты	-	-	-	-	
Прочие	-	-	-	-	
Территориально:	-	-	-	-	
Мероприятия по устранению					

По причине аварийных отключений оборудования режим ограничения потребителей не вводился.

Объем недопоставленной электрической энергии – нет.

Сведения о техническом состоянии электрических сетей ООО «Омсктехуглерод» за 1 кв. 2014 г.

Технологические нарушения в работе электрических сетей

	Количество технологических нарушений					Недоотпуск э/э, тыс.кВт*ч				
	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	год	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	год
ГПП "Углеродная"										
Итого	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжительность прекращений передачи электрической энергии в работе электрических сетей 10кВ

	Продолжительность откл. в сетях 0,4 кВ, час					Общая продолжительность откл. в сетях 6-110 кВ, час				
	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	год	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	год
ГПП "Углеродная"										
РУ-4										
Итого	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Сведения о наличии мощности, свободной для технологического присоединения к электрическим сетям ООО "Омсктехуглерод" за 1 кв. 2014 г.

1. Объекты 6 - 110 кВ

№ п/п	Наименование ПС	Уровни напряжения ПС, кВ	Установленная мощность существующих трансформаторов (МВА)		Текущий резерв мощности для присоединения потребителей (по результатам максимальных контрольных замеров), МВА		Планируемый резерв мощности на конец года с учетом присоединенных потребителей, заключенных договоров на технологическое присоединение, поданных заявок на технологическое присоединение и реализации планов капитальных вложений (инвестиционных программ), МВА
			1Т	2Т	с учетом присоединенных потребителей	с учетом выданных технических условий	
1	ГПП "Углеродная"	110/10	40	40	31	31	31

Порядок выполнения мероприятий, связанных с присоединением к сетям

Процедура технологического присоединения регламентируется следующими нормативными правовыми актами:

[1. Федеральный закон от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;](#)

[2. Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств \(энергетических установок\) юридических и физических лиц к электрическим сетям, введены в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 \(далее - Правила технологического присоединения\);](#)

[3. Основы ценообразования в области регулируемых цен \(тарифов\) в электроэнергетике введены в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. N 1178;](#)

[4. Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям введены в действие приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 30.11.2010 №365-э/5.](#)

Мероприятия по технологическому присоединению выполняются в следующем порядке:

1. Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование их с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями.

Системный оператор согласовывает технические условия на технологическое присоединение в отношении генераторов, установленная мощность которых превышает 5 МВт, и энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет не менее 670 кВт. Срок действия технических условий не может быть менее 2 лет и более 5 лет.

2. Разработка сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями.

3. Разработка заявителем проектной документации в границах его земельного участка согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной.

4. Выполнение технических условий заявителем и сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями.

5. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий.

6. Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и собственника таких устройств,

а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия

[подлежат в соответствии с настоящими Правилами согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления \(для лиц, указанных в пунктах 12.1 - 14 Правил технологического присоединения\).](#)

7. Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").

По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению стороны составляют акт о технологическом присоединении, акт разграничения балансовой принадлежности, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон и акт согласования технологической и (или) аварийной брони [\(для заявителей, указанных в пункте 14\(2\) Правил технологического присоединения\).](#)

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей

Форма № 46-ЭЭ (передача)

Приказ Росстата:
Об утверждении формы
от 03.07.2013 № 257

Субъект РФ

Омская область

Месячная, годовая

Отчетный период

Год

2014

Месяц

апрель

Наименование
организации

ООО "Омсктехуглерод"

ИНН

5506066492

КПП

554250001

Вид деятельности

Сетевая компания

Муниципальный район

Город Омск

Муниципальное
образование

Город Омск

ОКТМО

52701000

Адрес организации

Юридический адрес:

644024, г.Омск, ул. Пушкина, д.17, корпус 1

Почтовый адрес:

644049, г. Омск, ул. Барабинская, д.20

Руководитель

Фамилия, имя, отчество

Обвинцева Нина Павловна

(код) номер телефона

(3812) 32-53-36

Главный бухгалтер

Фамилия, имя, отчество

Шестак Ольга Геннадьевна

(код) номер телефона

(3812) 42-02-72

Должностное лицо, ответственное за составление
формы

Фамилия, имя, отчество

Лябаев Госман Балташович

Должность

Зам. главного энергетика

(код) номер телефона

(3812) 45-86-06

e-mail

gosman.lyabayev@omskcarbon.com

Предоставляют:

юридические лица – сетевые организации, осуществляющие оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии (мощности); ОАО «Федеральная сетевая компания ЕЭС России»:

- Федеральная служба по тарифам

Сроки предоставления:

20 числа после отчетного месяца,
10 февраля - за отчетный год

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей

ООО "Омсктехуглерод"

Коды по
ОКЕИ: 1000
киловатт-
часов –
246,
мегаватт –
215, тысяча
рублей –
384

Наименование показателя	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
Электроэнергия (тыс. кВт ч)						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	10	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
из сетей ФСК	20	0,0000	0,0000			
от генерирующих компаний и блок-станций	30	0,0000	0,0000			
от смежных сетевых организаций	40	0,0000	0,0000			
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	50	874,7200	874,7200		0,0000	
ВН	60	874,7200	874,7200			
СН1	70	0,0000				
СН2	80	0,0000				
НН	90	0,0000				
Отпуск из сети, в том числе:	100	919,5470	805,2000		105,9300	8,4170
конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей)	110	22,5770			14,1600	8,4170
население и приравненные к ним группы	120	0,0000				
другие сети, в том числе потребители имеющие статус ТСО	130	896,9700	805,2000		91,7700	
поставщики	140	0,0000				
Отпуск в сеть других уровней напряжения	150	0,0000				
Хозяйственные нужды организации	160	1,2350	1,2350			
Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	170	13 742,8000			13 742,8000	
Собственное потребление (совмещение деятельности)	180	13 548,4550	757,9030		12 790,5520	

Потери, в том числе:	190	148,2830	0,0000		148,2830	
относимые на собственное потребление	200	147,0480			147,0480	
Небаланс	210	0,0000	689,6180	0,0000	698,0350	-8,4170
Мощность (МВт)						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	300	0,0000				
из сетей ФСК	310	0,0000				
от генерирующих компаний и блок-станций	320	0,0000				
от смежных сетевых организаций	330	0,0000				
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	340	1,2149	1,2149		0,0000	
ВН	350	1,2149	1,2149			
СН1	360	0,0000				
СН2	370	0,0000			0,0000	
НН	380	0,0000				
Отпуск из сети, в том числе:	390	1,2772	1,1183		0,1471	0,0117
конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей)	400	0,0314			0,0197	0,0117
население и приравненные к ним группы	410	0,0000				
другие сети	420	1,2458	1,1183		0,1275	
поставщики	430	0,0000				
Отпуск в сеть других уровней напряжения	440	0,0000				
Хозяйственные нужды организации	450	0,0017	0,0017			
Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	460	19,0872			19,0872	
Собственное потребление (совмещение деятельности)	470	18,8173	1,0526		17,7647	
Потери, в том числе:	480	0,2060	0,0000		0,2060	
относимые на собственное потребление	490	0,2042			0,2042	
Небаланс	500	0,0000	-0,9578	0,0000	0,9695	-0,0117
Мощность (МВт)						
Заявленная мощность	600	1,2270			1,2270	
Максимальная мощность	610	4,0698			4,0698	
Резервируемая мощность	620	2,8428			2,8428	
Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс кВт ч)						
Полезный отпуск конечным потребителям, в том числе:	700	0,0000				
по одноставочному тарифу	710	0,0000				
по двухставочному тарифу, в том числе:	720	0,0000				
мощность	730	0,0000				
компенсация потерь	740	0,0000				
Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	750	0,0000				
по одноставочному тарифу	760	0,0000				

по двухставочному тарифу, в том числе:	770	0,0000				
мощность	780	0,0000				
компенсация потерь	790	0,0000				
Стоимость услуг (тыс руб)						
Полезный отпуск конечным потребителям, в том числе:	800	331,8781	290,6086		38,2317	3,0378
по одноставочному тарифу	810	331,8781	290,6086		38,2317	3,0378
по двухставочному тарифу, в том числе:	820	0,0000				
мощность	830	0,0000				
компенсация потерь	840	1,9061	1,9061			
Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	850	0,0000				
по одноставочному тарифу	860	0,0000				
по двухставочному тарифу, в том числе:	870	0,0000				
мощность	880	0,0000				
компенсация потерь	890	0,0000				
Стоимость услуг ФСК, в том числе:	900	0,0000				
компенсация потерь	910	0,0000				
мощность	920	0,0000				

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей

Форма № 46-ЭЭ (передача)

Приказ Росстата:
Об утверждении формы
от 03.07.2013 № 257

Месячная, годовая

Субъект РФ Омская область

Отчетный период

Год 2014

Месяц май

Наименование организации ООО "Омсктехуглерод"

ИНН 5506066492

КПП 554250001

Вид деятельности Сетевая компания

Муниципальный район Город Омск

Муниципальное образование Город Омск

ОКТМО 52701000

Адрес организации

Юридический адрес: 644024, г.Омск, ул. Пушкина, д.17, корпус 1

Почтовый адрес: 644049, г. Омск, ул. Барабинская, д.20

Руководитель

Фамилия, имя, отчество Обвинцева Нина Павловна

(код) номер телефона (3812) 32-53-36

Главный бухгалтер

Фамилия, имя, отчество Шестак Ольга Геннадьевна

(код) номер телефона (3812) 42-02-72

Должностное лицо, ответственное за составление
формы

Фамилия, имя, отчество Лябаев Госман Балташович

Должность Зам. главного энергетика

(код) номер телефона

(3812) 45-86-06

e-mail

gosman.lyabayev@omskcarbon.com

Предоставляют:

юридические лица – сетевые организации, осуществляющие оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии (мощности); ОАО «Федеральная сетевая компания ЕЭС России»:

- Федеральная служба по тарифам

Сроки предоставления:

20 числа после отчетного месяца,
10 февраля - за отчетный год

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей

ООО "Омсктехуглерод"

Коды по
ОКЕИ: 1000
киловатт-
часов – 246,
мегаватт –
215, тысяча
рублей – 384

Наименование показателя	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
Электроэнергия (тыс. кВт ч)						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	10	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
из сетей ФСК	20	0,0000	0,0000			
от генерирующих компаний и блок-станций	30	0,0000	0,0000			
от смежных сетевых организаций	40	0,0000	0,0000			
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	50	1 158,0800	158,0800	1	0,0000	
ВН	60	1 158,0800	158,0800	1		
СН1	70	0,0000				
СН2	80	0,0000				
НН	90	0,0000				
Отпуск из сети, в том числе:	100	1 179,6270	0,0000		1 174,4000	5,2270
конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей)	110	19,0070			13,7800	5,2270
население и приравненные к ним группы	120	0,0000				
другие сети, в том числе потребители имеющие статус ТСО	130	104,6200	0,0000		104,6200	
поставщики	140	0,0000				
Отпуск в сеть других уровней напряжения	150	0,0000				
Хозяйственные нужды организации	160	1,3350	1,3350			
Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	170	13 651,0000			13 651,0000	
Собственное потребление (совмещение деятельности)	180	13 480,7170	031,7830	1	12 448,9340	
Потери, в том числе:	190	147,4010	0,0000		147,4010	
относимые на собственное потребление	200	146,0660			146,0660	
Небаланс	210	0,0000	124,9620	0,0000	-119,7350	-5,2270

Мощность (МВт)						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	300	0,0000				
из сетей ФСК	310	0,0000				
от генерирующих компаний и блок-станций	320	0,0000				
от смежных сетевых организаций	330	0,0000				
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	340	1,5566	1,5566		0,0000	
ВН	350	1,5566	1,5566			
СН1	360	0,0000				
СН2	370	0,0000			0,0000	
НН	380	0,0000				
Отпуск из сети, в том числе:	390	1,5855	0,0000		1,5785	0,0070
конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей)	400	0,0256			0,0185	0,0070
население и приравненные к ним группы	410	0,0000				
другие сети	420	0,1406	0,0000		0,1406	
поставщики	430	0,0000				
Отпуск в сеть других уровней напряжения	440	0,0000				
Хозяйственные нужды организации	450	0,0018	0,0018			
Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	460	18,3481			18,3481	
Собственное потребление (совмещение деятельности)	470	18,1193	1,3868		16,7324	
Потери, в том числе:	480	0,1981	0,0000		0,1981	
относимые на собственное потребление	490	0,1963			0,1963	
Небаланс	500	0,0000	0,1680	0,0000	-0,1609	-0,0070
Мощность (МВт)						
Заявленная мощность	600	1,2270			1,2270	
Максимальная мощность	610	4,0698			4,0698	
Резервируемая мощность	620	2,8428			2,8428	
Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс кВт ч)						
Полезный отпуск конечным потребителям, в том числе:	700	0,0000				
по одноставочному тарифу	710	0,0000				
по двухставочному тарифу, в том числе:	720	0,0000				
мощность	730	0,0000				
компенсация потерь	740	0,0000				
Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	750	0,0000				
по одноставочному тарифу	760	0,0000				
по двухставочному тарифу, в том числе:	770	0,0000				
мощность	780	0,0000				
компенсация потерь	790	0,0000				
Стоимость услуг (тыс руб)						
Полезный отпуск конечным потребителям, в том числе:	800	44,6188	0,0000		42,7323	1,8865
по одноставочному тарифу	810	44,6188	0,0000		42,7323	1,8865
по двухставочному тарифу, в том числе:	820	0,0000				

мощность	830	0,0000				
компенсация потерь	840	1,8530	1,8530			
Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	850	582,8415			582,8415	
по одноставочному тарифу	860	582,8415			582,8415	
по двухставочному тарифу, в том числе:	870	0,0000				
мощность	880	0,0000				
компенсация потерь	890	0,0000				
Стоимость услуг ФСК, в том числе:	900	0,0000				
компенсация потерь	910	0,0000				
мощность	920	0,0000				

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей

Форма № 46-ЭЭ (передача)

Приказ Росстата:
Об утверждении формы
от 03.07.2013 № 257

Субъект РФ

Омская область

Месячная, годовая

Отчетный период

Год

2014

Месяц

июнь

Наименование
организации

ООО "Омсктехуглерод"

ИНН

5506066492

КПП

554250001

Вид деятельности

Сетевая компания

Муниципальный район

Город Омск

Муниципальное
образование

Город Омск

ОКТМО

52701000

Адрес организации

Юридический адрес:

644024, г.Омск, ул. Пушкина, д.17, корпус 1

Почтовый адрес:

644049, г. Омск, ул. Барабинская, д.20

Руководитель

Фамилия, имя, отчество

Обвинцева Нина Павловна

(код) номер телефона

(3812) 32-53-36

Главный бухгалтер

Фамилия, имя, отчество

Шестак Ольга Геннадьевна

(код) номер телефона

(3812) 42-02-72

Должностное лицо, ответственное за
составление формы

Фамилия, имя, отчество

Лябаев Госман Балташович

Должность

Зам. главного энергетика

(код) номер телефона

(3812) 45-86-06

e-mail

gosman.lyabayev@omskcarbon.com

Предоставляют:

юридические лица – сетевые организации, осуществляющие оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии (мощности); ОАО «Федеральная сетевая компания ЕЭС России»;
– Федеральной службе по тарифам

Сроки предоставления:

20 числа после отчетного месяца,
10 февраля - за отчетный год

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей

ООО "Омсктехуглерод"

Коды по
ОКЕИ:
1000
киловатт
-часов –
246,
мегаватт
– 215,
тысяча
рублей –
384

Наименование показателя	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
Электроэнергия (тыс. кВт ч)						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	10	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
из сетей ФСК	20	0,0000	0,0000			
от генерирующих компаний и блок-станций	30	0,0000	0,0000			
от смежных сетевых организаций	40	0,0000	0,0000			
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	50	1 273,2630	1 273,2630		0,0000	
ВН	60	1 273,2630	1 273,2630			
СН1	70	0,0000				
СН2	80	0,0000				
НН	90	0,0000				
Отпуск из сети, в том числе:	100	1 098,9800	0,0000		1 094,9080	4,0720
конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей)	110	52,4340			48,3620	4,0720
население и приравненные к ним группы	120	0,0000				
другие сети, в том числе потребители имеющие статус ТСО	130	79,4000	0,0000		79,4000	
поставщики	140	967,1460			967,1460	
Отпуск в сеть других уровней напряжения	150	0,0000				
Хозяйственные нужды организации	160	1,4240	1,4240			
Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	170	12 442,0000			12 442,0000	
Собственное потребление (совмещение деятельности)	180	12 480,3060	1 138,5810		11 341,7250	
Потери, в том числе:	190	134,5530	0,0000		134,5530	
относимые на собственное потребление	200	133,1290			133,1290	

Небаланс	210	0,0000	133,2580	0,0000	-	-4,0720
Мощность (МВт)						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	300	0,0000				
из сетей ФСК	310	0,0000				
от генерирующих компаний и блок-станций	320	0,0000				
от смежных сетевых организаций	330	0,0000				
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	340	1,7684	1,7684		0,0000	
ВН	350	1,7684	1,7684			
СН1	360	0,0000				
СН2	370	0,0000			0,0000	
НН	380	0,0000				
Отпуск из сети, в том числе:	390	1,5264	0,0000		1,5207	0,0057
конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей)	400	0,0728			0,0672	0,0057
население и приравненные к ним группы	410	0,0000				
другие сети	420	0,1103	0,0000		0,1103	
поставщики	430	0,0000				
Отпуск в сеть других уровней напряжения	440	0,0000				
Хозяйственные нужды организации	450	0,0020	0,0020			
Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	460	17,2806			17,2806	
Собственное потребление (совмещение деятельности)	470	17,3338	1,5814		15,7524	
Потери, в том числе:	480	0,1869	0,0000		0,1869	
относимые на собственное потребление	490	0,1849			0,1849	
Небаланс	500	0,0000	0,1851	0,0000	-0,1794	-0,0057
Мощность (МВт)						
Заявленная мощность	600	1,2270			1,2270	
Максимальная мощность	610	4,0698			4,0698	
Резервируемая мощность	620	2,8428			2,8428	
Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс кВт ч)						
Полезный отпуск конечным потребителям, в том числе:	700	0,0000				
по одноставочному тарифу	710	0,0000				
по двухставочному тарифу, в том числе:	720	0,0000				
мощность	730	0,0000				
компенсация потерь	740	0,0000				
Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	750	131,8340			127,7620	4,0720
по одноставочному тарифу	760	131,8340			127,7620	4,0720
по двухставочному тарифу, в том числе:	770	0,0000				
мощность	780	0,0000				
компенсация потерь	790	1,4240	1,4240			
Стоимость услуг (тыс руб)						
Полезный отпуск конечным потребителям, в том числе:	800	0,0000	0,0000			
по одноставочному тарифу	810	0,0000	0,0000			
по двухставочному тарифу, в том числе:	820	0,0000				

мощность	830	0,0000				
компенсация потерь	840	0,0000				
Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	850	47,5808			46,1112	1,4696
по одноставочному тарифу	860	47,5808			46,1112	1,4696
по двухставочному тарифу, в том числе:	870	0,0000				
мощность	880	0,0000				
компенсация потерь	890	2,1743	2,1743			
Стоимость услуг ФСК, в том числе:	900	0,0000				
компенсация потерь	910	0,0000				
мощность	920	0,0000				

О вводе в ремонт и выводе из ремонта объектов электросетевого хозяйства в июне 2014г.

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 в июне 2014 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	-

Сведения о количестве аварийных ограничений (отключений) за 2 кв. 2014 г. по границам зон деятельности ООО "Омсктехуглерод"

Квартал	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	год
Всего	-	-	-	-	
Из них:	-	-	-	-	
По сетям 6/10 кВ	-	-	-	-	
По сетям 110 кВ	-	-	-	-	
По причине:	-	-	-	-	
Кабельное повреждение	-	-	-	-	
Станционное повреждение	-	-	-	-	
Срабатывание режимной автоматики и защиты	-	-	-	-	
Прочие	-	-	-	-	
Территориально:	-	-	-	-	
Мероприятия по устранению					

По причине аварийных отключений оборудования режим ограничения потребителей не вводился.

Объем недопоставленной электрической энергии – нет.

Сведения о техническом состоянии электрических сетей ООО «Омсктехуглерод» за 2 кв. 2014 г.

Технологические нарушения в работе электрических сетей

	Количество технологических нарушений					Недоотпуск э/э, тыс.кВт*ч				
	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	год	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	год
ГПП "Углеродная"										
Итого	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Продолжительность прекращений передачи электрической энергии в работе электрических сетей 10кВ

	Продолжительность откл. в сетях 0,4 кВ, час					Общая продолжительность откл. в сетях 6-110 кВ, час				
	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	год	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	год
ГПП "Углеродная"										
РУ-4										
Итого	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Сведения о наличии мощности, свободной для технологического присоединения к электрическим сетям ООО "Омсктехуглерод" за 2 кв. 2014 г.

1. Объекты 6 - 110 кВ

№ п/п	Наименование ПС	Уровни напряжения ПС, кВ	Установленная мощность существующих трансформаторов (МВА)		Текущий резерв мощности для присоединения потребителей (по результатам максимальных контрольных замеров), МВА		Планируемый резерв мощности на конец года с учетом присоединенных потребителей, заключенных договоров на технологическое присоединение, поданных заявок на технологическое присоединение и реализации планов капитальных вложений (инвестиционных программ), МВА
			1Т	2Т	с учетом присоединенных потребителей	с учетом выданных технических условий	
1	ГПП "Углеродная"	110/10	40	40	31	31	31

Порядок выполнения мероприятий, связанных с присоединением к сетям

Процедура технологического присоединения регламентируется следующими нормативными правовыми актами:

[1. Федеральный закон от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;](#)

[2. Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств \(энергетических установок\) юридических и физических лиц к электрическим сетям, введены в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 \(далее - Правила технологического присоединения\);](#)

[3. Основы ценообразования в области регулируемых цен \(тарифов\) в электроэнергетике введены в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. N 1178;](#)

[4. Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям введены в действие приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 30.11.2010 №365-э/5.](#)

Мероприятия по технологическому присоединению выполняются в следующем порядке:

1. Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование их с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями.

Системный оператор согласовывает технические условия на технологическое присоединение в отношении генераторов, установленная мощность которых превышает 5 МВт, и энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет не менее 670 кВт. Срок действия технических условий не может быть менее 2 лет и более 5 лет.

2. Разработка сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями.

3. Разработка заявителем проектной документации в границах его земельного участка согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной.

4. Выполнение технических условий заявителем и сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями.

5. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий.

6. Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа

исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и собственника таких устройств,

а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия

[подлежат в соответствии с настоящими Правилами согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления \(для лиц, указанных в пунктах 12.1 - 14 Правил технологического присоединения\).](#)

7. Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").

По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению стороны составляют акт

о технологическом присоединении, акт разграничения балансовой принадлежности, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон и акт согласования технологической и (или) аварийной брони

[\(для заявителей, указанных в пункте 14\(2\) Правил технологического присоединения\).](#)

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей

Форма № 46-ЭЭ (передача)

Приказ Росстата:
Об утверждении формы
от 03.07.2013 № 257

Месячная, годовая

Субъект РФ

Омская область

Отчетный период

Год

2014

Месяц

июль

Наименование организации

ООО "Омсктехуглерод"

ИНН

5506066492

КПП

554250001

Вид деятельности

Сетевая компания

Муниципальный район

Город Омск

Муниципальное образование

Город Омск

ОКТМО

52701000

Адрес организации

Юридический адрес:

644024, г.Омск, ул. Пушкина, д.17, корпус 1

Почтовый адрес:

644049, г. Омск, ул. Барабинская, д.20

Руководитель

Фамилия, имя, отчество

Обвинцева Нина Павловна

(код) номер телефона

(3812) 32-53-36

Главный бухгалтер

Фамилия, имя, отчество

Шестак Ольга Геннадьевна

(код) номер телефона

(3812) 42-02-72

Должностное лицо, ответственное за составление
формы

Фамилия, имя, отчество

Лябаев Госман Балташович

Должность

Зам. главного энергетика

(код) номер телефона

(3812) 45-86-06

e-mail

gosman.lyabayev@omskcarbon.com

Предоставляют:

юридические лица – сетевые организации, осуществляющие оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии (мощности); ОАО «Федеральная сетевая компания ЕЭС России»:
– Федеральная служба по тарифам

Сроки предоставления:

20 числа после отчетного месяца,
10 февраля - за отчетный год

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей

ООО "Омсктехуглерод"

Коды по
ОКЕИ:
1000
киловатт-
часов –
246,
мегаватт
– 215,
тысяча
рублей –
384

Наименование показателя	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
Электроэнергия (тыс. кВт ч)						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	10	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
из сетей ФСК	20	0,0000	0,0000			
от генерирующих компаний и блок-станций	30	0,0000	0,0000			
от смежных сетевых организаций	40	0,0000	0,0000			
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	50	345,4264	345,4264		0,0000	
ВН	60	345,4264	345,4264			
СН1	70	0,0000				
СН2	80	0,0000				
НН	90	0,0000				
Отпуск из сети, в том числе:	100	624,2250	0,0000		616,3020	7,9230
конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей)	110	28,1170			20,1940	7,9230
население и приравненные к ним группы	120	0,0000				
другие сети, в том числе потребители имеющие статус ТСО	130	59,4400	0,0000		59,4400	
поставщики	140	536,6680			536,6680	
Отпуск в сеть других уровней напряжения	150	0,0000				
Хозяйственные нужды организации	160	0,0000	0,0000			
Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	170	13 461,0000			13 461,0000	
Собственное потребление (совмещение деятельности)	180	13 037,2224	256,9234		12 780,2990	
Потери, в том числе:	190	144,9790	0,0000		144,9790	
относимые на собственное потребление	200	144,0330			144,0330	
Небаланс	210	0,0000	88,5030	0,0000	-80,5800	-7,9230
Мощность (МВт)						

Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	300	0,0000				
из сетей ФСК	310	0,0000				
от генерирующих компаний и блок-станций	320	0,0000				
от смежных сетевых организаций	330	0,0000				
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	340	0,4643	0,4643		0,0000	
ВН	350	0,4643	0,4643			
СН1	360	0,0000				
СН2	370	0,0000			0,0000	
НН	380	0,0000				
Отпуск из сети, в том числе:	390	0,8390	0,0000		0,8284	0,0107
конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей)	400	0,0378			0,0271	0,0107
население и приравненные к ним группы	410	0,0000				
другие сети	420	0,0799	0,0000		0,0799	
поставщики	430	0,0000				
Отпуск в сеть других уровней напряжения	440	0,0000				
Хозяйственные нужды организации	450	0,0000				
Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	460	18,0927			18,0927	
Собственное потребление (совмещение деятельности)	470	17,5232	0,3453		17,1778	
Потери, в том числе:	480	0,1949	0,0000		0,1949	
относимые на собственное потребление	490	0,1936			0,1936	
Небаланс	500	0,0000	0,1190	0,0000	-0,1083	-0,0107
Мощность (МВт)						
Заявленная мощность	600	1,2270			1,2270	
Максимальная мощность	610	4,0698			4,0698	
Резервируемая мощность	620	2,8428			2,8428	
Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс кВт ч)						
Полезный отпуск конечным потребителям, в том числе:	700	0,0000				
по одноставочному тарифу	710	0,0000				
по двухставочному тарифу, в том числе:	720	0,0000				
мощность	730	0,0000				
компенсация потерь	740	0,0000				
Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	750	87,5570			79,6340	7,9230
по одноставочному тарифу	760	87,5570			79,6340	7,9230
по двухставочному тарифу, в том числе:	770	0,0000				
мощность	780	0,0000				
компенсация потерь	790	0,9460	0,9460			
Стоимость услуг (тыс руб)						
Полезный отпуск конечным потребителям, в том числе:	800	0,0000	0,0000			
по одноставочному тарифу	810	0,0000	0,0000			
по двухставочному тарифу, в том числе:	820	0,0000				
мощность	830	0,0000				
компенсация потерь	840	0,0000				

Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	850	31,3579			28,5203	2,8376
по одноставочному тарифу	860	31,3579			28,5203	2,8376
по двухставочному тарифу, в том числе:	870	0,0000				
мощность	880	0,0000				
компенсация потерь	890	1,3570	1,3570			
Стоимость услуг ФСК, в том числе:	900	0,0000				
компенсация потерь	910	0,0000				
мощность	920	0,0000				