

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых осуществляется
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации:	ООО "Омсктехуглерод"
ИНН:	5506066492
КПП:	771401001
Долгосрочный период регулирования:	2020-2024 гг.

информации отражена в доле на товарную продукцию

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2021		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	177,95	372,43	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	222,36	299,53	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	74,64	54,52	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	74,64	54,52	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	74,64	54,52	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	75,56	89,72	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	72,16	155,28	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	72,16	155,28	
	общепроизводственные расходы		72,16	155,28	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	29,81	72,90	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	6,61	45,35	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	23,20	27,54	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.			
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.			

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2021		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-74,22		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	74,64	54,52	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	40,73	50,91	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1762	1813	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,546	2,538	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	138,5	138,5	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	80	80	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	-	-	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	-	-	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	729,90	729,90	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	1	1	
5	Длина линий электропередач, всего	км	-	-	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	-	-	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	-	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии	%	1,05	х	х

Приказ Минэнерго России от 15.04.2014 N 186
(ред. от 06.04.2015) "О Единых стандартах качества
обслуживания сетевыми организациями
потребителей услуг сетевых организаций"

Приложение N 7
к Единым стандартам
качества обслуживания сетевыми
организациями потребителей
услуг сетевых организаций

Смеси изменения документов
(авториз. Приказом Минэнерго России от 06.04.2015 N 217)

Информация о качестве обслуживания потребителей

0

ООО «Омскгазсервис» услуг за 2021 год
(наименование сетевой организации)

1. Общая информация о сетевой организации

1.1. Количество потребителей услуг сетевой организации (далее - потребители) с разбивкой по уровням
напряжения, категориям надежности потребителей и типу потребителей (физические или юридические
лица), а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному (заполняется в произвольной
форме).

	Количество потребителей		Динамика изменения показателя
	2020	2021	
СН2			
Категория надежности 2	3	3	0
НН			
Категория надежности 2	1	1	0
Категория надежности 3	1	1	0

1.2. Количество точек поставки всего и точек поставки, оборудованных приборами учета электрической
энергии, с разбивкой: физические лица, юридические лица, вводимые устройства (вводно-распределительное
устройство, главный распределительный щит) в многоквартирные дома, бесхозяйные объекты
электроэнергетического хозяйства, приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных, а также динамика
по отношению к году, предшествующему отчетному (заполняется в произвольной форме).

	2020	2021	Динамика изменения показателя
Количество точек поставки электрической энергии, всего	10	10	0
ООО "Сройсервис" (ранее ООО "К-групп Девелопмент Восток")	2	2	0
ИПТУ СО РАН	3	3	0
ООО "СРС-Гарант"	2	2	0
ПАО "Омскшина"	2	2	0
ОАО "Омскводоканал"	1	1	0
Количество точек поставки, оборудованных приборами учета электрической энергии	10	10	0
ООО "Сройсервис" (ранее ООО "К-групп Девелопмент Восток")	2	2	0
ИПТУ СО РАН	3	3	0
ООО "СРС-Гарант"	2	2	0
ПАО "Омскшина"	2	2	0
ОАО "Омскводоканал"	1	1	0
Количество приборов учета с возможностью дистанционного сбора данных	3	3	50,9116288
ИПТУ СО РАН	3	3	1812,5

2,53804458

1.3. Информация об объектах электроотопительного хозяйства сетевой организации: длина воздушных линий
(далее - ВЛ) и кабельных линий (далее - КЛ) с разбивкой по уровням напряжения, количество подстанций
110 кВ, 35 кВ, 6(10) кВ в динамике относительно года, предшествующего отчетному (заполняется в
произвольной форме).

	2020	2021	Динамика изменения показателя
Длина воздушных линий	-	-	
ВН	-	-	
СН1	-	-	
СН2	-	-	
НН	-	-	
Длина кабельных линий	-	-	
ВН	-	-	
СН1	-	-	
СН2	29,5	29,5	0
НН	0,5	0,5	0
Количество подстанций:	-	-	
110 кВ	1	1	0
35 кВ	-	-	
6(10) кВ	21	21	0

1.4. Уровень физического износа объектов электроотопительного хозяйства сетевой организации с разбивкой по
уровню напряжения и по типам оборудования, а также динамика по отношению к году, предшествующему
отчетному, заполняется в произвольной форме и выражается в процентах по отношению к нормативному
сроку службы объектов.

	2020	2021	Динамика изменения показателя
Уровень физического износа объектов электроотопительного хозяйства, %			
Воздушные линии			
ВН	-	-	
СН1	-	-	
СН2	-	-	
НН	-	-	
Кабельные линии			
ВН	-	-	
СН1	-	-	
СН2	90	90	0
НН	90	90	0
Подстанции	75	75	0

2. Информация о качестве услуг по передаче
электрической энергии

2.1. Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом по сетевой организации в
отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

N	Показатель	Значение показателя, годы			Динамика изменения показателя
		2020	2021		
1	2	3	4	5	
1	Показатель средней продолжительности прерываний передачи электрической энергии (П _{прп})				
1.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-		
1.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-		
1.3	СН2 (1 - 20 кВ)	-	-		
1.4	НН (до 1 кВ)	-	-		
2	Показатель средней частоты прерываний передачи электрической энергии (П _{чп})				
2.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-		
2.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-		
2.3	СН2 (1 - 20 кВ)	-	-		
2.4	НН (до 1 кВ)	-	-		
3	Показатель средней продолжительности прерываний передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (сменной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) (П _{прп, с.р.м.})				
3.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-		
3.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-		
3.3	СН2 (1 - 20 кВ)	-	-		
3.4	НН (до 1 кВ)	-	-		
4	Показатель средней частоты прерываний передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (сменной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) (П _{чп, с.р.м.})				
4.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-		
4.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-		
4.3	СН2 (1 - 20 кВ)	-	-		
4.4	НН (до 1 кВ)	-	-		
5	Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штурм	-	-		
5.1	В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штурм	-	-		

2.2. Рейтинг структурных единиц сетевой организации по качеству оказания услуг по передаче электрической энергии, а также по качеству электрической энергии в отчетном периоде.

Структурных единиц в части передачи электрической энергии ООО "Омсктехэнерго" - не имеет

N	Структурная единица сетевой организации	Показатель средней продолжительности прерываний передачи электрической энергии, (П _{прп})								Показатель средней частоты прерываний передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (сменной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), (П _{прп, с.р.м.})								Показатель средней частоты прерываний передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (сменной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), (П _{чп, с.р.м.})								Показатель качества оказания услуг по передаче электрической энергии (отношение общего числа зарегистрированных случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации к максимальному количеству потребителей, обслуживаемых такой структурной единицей сетевой организации в отчетном периоде)								Планируемые мероприятия, направленные на повышение качества оказания услуг по передаче электроэнергии, с указанием сроков
		П _{прп}				П _{прп, с.р.м.}				П _{чп}				П _{чп, с.р.м.}				Качество услуг																
		ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22													
1	ООО "Омсктехэнерго"																																	

2.3. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии в отчетном периоде (заполняется в произвольной форме).

непроводились

нет

2.4. Прочая информация, которую сетевая организация считает целесообразной для включения в отчет, касающаяся качества оказания услуг по передаче электрической энергии, заполняется в произвольной форме.

нет

3. Информация о качестве услуг по технологическому присоединению:

3.1. Информация о наличии неэксплуатированной мощности (мощности, определенной как разность между трансформаторной мощностью центров питания и суммарной мощностью энергопринимающих устройств, непосредственно (или опосредованно) присоединенных к таким центрам питания, и энергопринимающих устройств, в отношении которых имеется заявка на технологическое присоединение) для осуществления технологического присоединения в отчетном периоде, а также о прогнозе ее увеличения с разбивкой по структурным единицам сетевой организации и по уровням напряжения на основании инвестиционной программы такой организации (заполняется в произвольной форме).

—

3.2. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях совершенствования деятельности по технологическому присоединению в отчетном периоде (заполняется в произвольной форме).

неприменимо

нет

3.3. Прочая информация, которую сетевая организация считает целесообразной для включения в отчет, касающийся предоставления услуг по технологическому присоединению (заполняется в произвольной форме).

нет

3.4. Сведения о качестве услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевой организации.

N	Показатель	Категория присоединения потребителей услуг по передаче электрической энергии в разбивке по мощности, в динамике по годам																	объекты по производству электрической энергии			Всего
		до 15 кВт включительно			свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно			свыше 150 кВт и менее 670 кВт			не менее 670 кВт											
		2020	2021	Динамика изменения показателя, %	2020	2021	Динамика изменения показателя, %	2020	2021	Динамика изменения показателя, %	2020	2021	Динамика изменения показателя, %	2020	2021	Динамика изменения показателя, %	2020	2021	Динамика изменения показателя, %			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21		
1	Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями, штук	0	0	0	0	0	0	0	1	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штук	0	0	0	0	0	0	0	1	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1		
3	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с нарушением сроков, подтвержденным актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штук, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.1	по вине сетевой организации	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.2	по вине сторонних лиц	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
4	Средняя продолжительность подготовки и направления проекта договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	0	0	0	0	0	0	0	30	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
5	Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штук	0	0	0	0	0	0	0	1	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1		
6	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штук	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
7	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, по которым произошло нарушение сроков, подтвержденное актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штук, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
7.1	по вине сетевой организации	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
7.2	по вине заявителя	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
8	Средняя продолжительность исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

3.5. Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации

Информация размещена в разделе 18 - Электроснабжение - файл "Раскрытие информации эл. энергия (на 01.03.2019)"

4. Качество обслуживания

4.1. Количество обращений, поступивших в сетевую организацию (всего), обращений, содержащих жалобу и (или) обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в сетевую организацию, а также количество обращений, по которым были заключены договоры об осуществлении технологического присоединения и (или) договоры об оказании услуг по передаче электрической энергии, а также по которым были организованы жалобы в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

N	Категории обращений потребителей	Формы обслуживания																
		Очная форма			Зачесная форма с использованием телефонной связи			Электронная форма с использованием сети Интернет			Письменная форма с использованием почтовой связи			Прочие				
		2020	2021	Динамика изменения показателя, %	2020	2021	Динамика изменения показателя, %	2020	2021	Динамика изменения показателя, %	2020	2021	Динамика изменения показателя, %	2020	2021	Динамика изменения показателя, %		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
1	Всего обращений потребителей, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2	осуществление технологического присоединения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.3	коммерческий учет электрической энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.4	качество обслуживания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.5	техническое обслуживание электроотопительных объектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.6	прочие (указать)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2	Жалобы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.1	оказание услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.1.1	качество услуг по передаче электрической энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.1.2	качество электрической энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.2	осуществление технологического присоединения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.3	коммерческий учет электрической энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.4	качество обслуживания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.5	техническое обслуживание объектов электроотопительного хозяйства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.6	прочие (указать)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3	Заявка на оказание услуг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.1	по технологическому присоединению	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.2	по заключению договора на оказание услуг по передаче электрической энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.3	организация коммерческого учета электрической энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.4	прочие (указать)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

4.2 Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей.

N	Офис обслуживания потребителей	Тип офиса	Адрес местонахождения	Номер телефона, адрес электронной почты	Режим работы	Предоставляемые услуги	Количество потребителей и обращений с очно в отчетном периоде	Среднее время на обслуживание потребителя, мин.	Среднее время ожидания и обработки заявки потребителя, мин.	Количество сторонних организаций на территории офиса обслуживания (при наличии указать название организаций)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

4.3. Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи

4.4. Категория обращений, в которой зарегистрировано наибольшее число обращений всего, обращений, содержащих жалобу, обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в отчетном периоде,

4.6. Мероприятия, направленные на работу с социально уязвимыми группами населения (пенсионеры, инвалиды, многодетные семьи, участники ВОВ и боевых действий на территориях других государств в соответствии с Федеральным законом от 12 января 1996 г. № 5-ФЗ "О ветеранах", материально-одаренные участники ликвидации аварии на Чернобыльской АЭС и приравненные к ним категории граждан в соответствии с Законом Российской Федерации от 15.05.1991 N 1244-1 "О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС".

Мероприятия
направленные
на работу с
социально
уязвимыми
группами
населения - не
предусмотрены
, т.к. оказание
услуг
осуществляет
я юр. лицам

4.7. Темы и результаты опросов потребителей, проводимых сетевой организацией для выявления мнения потребителей о качестве обслуживания, в рамках исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций.

Опросы - не
проводились

мероприятий -
нет

4.8. Мероприятия, выполняемые сетевой организацией в целях повышения качества обслуживания потребителей. мероприятий нет

4.9. Информация по обращениям потребителей