









Код отчёта: TSO.OPEX

Версия 2.0.1



Актуальна

Подконтрольные (операционные) затраты электросетевых ор

 Технические требования	<ul style="list-style-type: none">• На рабочем месте должен быть установлен MS Office 2016 с полной версией MS Excel
 Условные обозначения	<ul style="list-style-type: none">• Макросы во время работы должны быть включены (!
 Работа с реестрами	<ul style="list-style-type: none">• Для корректной работы отчёта требуется выбрать ни (В меню MS Excel 2003: Сервис Макрос Безопасность» ОК)
 Проверка отчёта	<ul style="list-style-type: none">• (В меню MS Excel 2007 и выше: Параметры Excel L Параметры центра управления безопасностью Пар
 Организационно-технические	<ul style="list-style-type: none">• Если Вы работаете в табличном процессоре MS использовать для работы формат XLSB (Двоичная кн XLSB заметно быстрее происходит сохранение файла сравнению с форматами XLS и XLSM
 Методология заполнения	<ul style="list-style-type: none">• Не рекомендуется снимать защиту с листов и как защищаемые формулы и расчётные поля, в противн системой
 Консультация по методологии	
 Обновление	<ul style="list-style-type: none">• При сохранении не следует выбирать формат XLSX формате макросы. необходимые для работы отчёта. бе

организаций

е 2003 SP3, 2007 SP3, 2010, 2013,

)

низкий уровень безопасности
используя | выбрать пункт «Низкая

Центр управления безопасностью |
Настройка макросов | Включить все
Excel 2007 и выше, то можете
использовать Excel). При работе в формате
, а также уменьшается размер по

или-либо образом модифицировать
в том случае, отчёт будет отклонён

(Книга Excel), так как в указанном
случае удаляются

Наименование
Титульный
2
2.1
2.2
3
3.1
3.2
4
5
4.5
6
7
7.1
8
8.1
8.2
8.3
9
9.1
10
11
12
13
15

Список листов

Описание
Информация об объекте и периоде раскрытия данных
Объем линий электропередач
Сведения об объемах обслуживания линий электропередачи 35 кВ и выше
Сведения об объемах обслуживания линий электропередачи 0,4-20 кВ
Мощность подстанций
Сведения об объемах обслуживания электросетевого оборудования подстанций
Сведения об объемах обслуживания отдельных видов оборудования
Полезный отпуск электроэнергии
Объем подключенной мощности
Сведения о фактическом отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей
Финансовая отчетность
Детализация операционных (подконтрольных) расходов на передачу электроэнергии
Детализация расходов на ремонт электросетевого оборудования
Детализация операционных (подконтрольных) расходов по ремонтам и обслуживанию
Детализация операционных (подконтрольных) расходов на ремонт и обслуживание отдельных видов оборудования
Объемы обязательств которые возникли в связи с выходом Федерального закона от 27.12.2018 г. №522-ФЗ сведения о фактических расходах на эксплуатацию и ТОиР средств СДГУ, РЗА, АСУ, АСУ ТТ, АСКУЭ/СУЭ, средств измерений (СИ)
Детализация расходов на ФОТ
Детализация расходов на оплату труда в себестоимости услуг по передаче электрической энергии (мощности)
Затраты на страхование
Износ активов
Надежность поставок электроэнергии
Дополнительные характеристики сети
Обосновывающие и подтверждающие материалы

Подконтрольные (операционные) затраты электросетевых организаций

Субъект РФ*	Камчатский край
Год раскрытия данных	2020
Метод регулирования	Метод экономически обоснованных расходов
Совмещена ли деятельность по передаче электроэнергии с другими видами деятельности, в т.ч. регулируемые	да
Наименование организации	ООО "PCO "Силуэт"
ИНН	4101154090
КПП	410101001

** Все значения затрат в данном запросе необходимо указать применительно к указанному выше субъекту РФ. Организации, осуществляющие деятельность в одном субъекте, заполняют по одному файлу за каждый запрошенный год. Организации, осуществляющие деятельность более чем в одном субъекте, заполняют по одному файлу за каждый субъект за каждый запрошенный год. Таким образом, если организация осуществляет деятельность по передаче электроэнергии в 2 субъектах РФ и получает запрос на заполнение данных за период 2018, 2019, 2020 годы, то итоговое количество файлов для заполнения будет 2*3=6.*

Субъект РФ	Камчатский край
Наименование организации	ООО "PCO "Силуэт"
Год раскрытия данных	2020
Лицо, ответственное за	Сковпень Андрей Викторович
Номер телефона	89146285144
Адрес электронной почты	rsosiluet@yandex.ru



Объем линий электропередач

Тип	Напряжение	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность
	кВ			у.е./100км	
1	2	3	4	5	6
ВЛЭП	1150	-	металл	800	0.00
	750	1	металл	600	0.00
	400-500	1	металл	400	0.00
			ж/бетон	300	0.00
	330	1	металл	230	0.00
			ж/бетон	170	0.00
		2	металл	290	0.00
			ж/бетон	210	0.00
	220	1	дерево	260	0.00
			металл	210	0.00
		2	ж/бетон	140	0.00
			металл	270	0.00
	110-150	1	ж/бетон	180	0.00
			металл	160	0.00
		2	ж/бетон	130	0.00
			металл	190	0.00
ж/бетон			160	0.00	
	КЛЭП	220	-	-	3,000
	110	-	-	2,300	0.00
ВН, всего					0.00
ВЛЭП	35	1	дерево	170	0.00
			металл	140	0.00
			ж/бетон	120	0.00
	1-20	-	металл	180	0.00
			ж/бетон	150	0.00
			дерево	160	0.00
ж/бетон, металл			140	0.00	
			110	0.00	
КЛЭП	20-35	-	-	470	0.00
	3-10	-	-	350	7.14
СН-1, всего					0.00
СН-2, всего					7.14
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	0.00
			дерево на ж/б	220	0.00
			ж/бетон, металл	150	0.00
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	7.31
НН, всего					7.31
Итого				ВН	0.00
				СН-1	0.00

	СН-2	7.14
	НН	7.31
Итого		14.45

Дополнительная информация					Утвержденные показатели
Тип	Напряжение	-	-	Количество условных единиц на 100 км	Протяженность
	кВ			у.е./100км	
1	2	3	4	5	6
КЛЭП 500 кВ	500	-	-		
КЛЭП 220 кВ, в том	220	-	-		
маслонаполненные	220	-	-		
из сшитого	220	-	-		
КЛЭП 110 кВ, в том	110	-	-		
маслонаполненные	110	-	-		
из сшитого	110	-	-		
Подводные КЛ	110 и выше	-	-		
Кабельные колодцы, шт.	-	-	-		

Нетиповое оборудование (при наличии)		
Оборудование	Единица измерения	Всего
1	2	3
Добавить нетиповое оборудование		

24.97	0.00	24.97	0.00	0.00	7.14
19.74	0.00	19.74	0.00	0.00	7.31
44.71	0.00	44.71	0.00	0.00	14.45

плановые гели	Факт по данным ТСО	
Объем условных единиц	Протяженност ь	Объем условных единиц
у.е/100км	км	у.е/100км
7	8	9
0.00		0.00
0.00		0.00
0.00		0.00
0.00		0.00
0.00		0.00
0.00		0.00
0.00		0.00
0.00		0.00
0.00		0.00
0.00		0.00

Утвержденные плановые показатели				Факт	
в т.ч. в районах крайнего севера с особо сложными климатичес кими	в т.ч. в остальных районах крайнего севера	в т.ч. в местности, приравненной к районам Крайнего Севера	в т.ч. в местности с особыми климатическим и районами	Всего	в т.ч. в районах крайнего севера с особо сложными климатическим и условиями
4	5	6	7	8	9

24.99	0.00	24.99	0.00	0.00	0.00
19.74	0.00	19.74	0.00	0.00	0.00
44.73	0.00	44.73	0.00	0.00	0.00

г по данным ТСО		
В т.ч. в остальных районах крайнего севера	В т.ч. в местности, приравненной к районам Крайнего Севера	В т.ч. в местности с особыми климатическим и районами
10	11	12

ГСО

в т.ч. в городских районах	нормативный срок эксплуатации, установленный заводом-изготовителем (в среднем по типу оборудования)	Количество условных единиц с превышением нормативного срока эксплуатации			
		Нормативный срок эксплуатации не превышен	Превышение срока эксплуатации в диапазоне от 1 до 2 раз включительно	Превышение срока эксплуатации в диапазоне от 2 до 3 раз включительно	Превышение срока эксплуатации свыше 3 раз
у.е	лет	у.е	у.е	у.е	у.е
19	20	21	22	23	24
0.00					
0.00					
0.00					
0.00					
0.00					
0.00					
0.00					
0.00					
0.00					
0.00					
0.00					
0.00					
0.00					
0.00					
0.00					
0.00					
0.00					
0.00					
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00		0.00	0.00	0.00	0.00
0.00					
0.00					
0.00					
0.00					
0.00					
0.00					
0.00					
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00		0.00	0.00	0.00	0.00
0.00		0.00	0.00	0.00	0.00
0.00					
0.00					
0.00					
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00		0.00	0.00	0.00	0.00
0.00		0.00	0.00	0.00	0.00
0.00		0.00	0.00	0.00	0.00

0.00		0.00	0.00	0.00	0.00
0.00		0.00	0.00	0.00	0.00
0.00		0.00	0.00	0.00	0.00

В т.ч. в местности, приравненной к районам Крайнего Севера	В т.ч. в местности с особыми климатическим и районами
11	12

|

Субъект РФ	Камчатский край
Наименование организации	ООО "PCO "Сил"
Год раскрытия данных	2020
Лицо, ответственное за заполнение	Сковпень Андр
Номер телефона	89146285144
Адрес электронной почты	rsosiluet@yand



Сведения об объемах обслуживания линий электропередачи 35 кВ и выше

№	Наименование	Единица измерения	Всего
1	2	3	4
1	Воздушные линии электропередачи в одноцепном исполнении на металлических опорах напряжением 1150 кВ	км	
2	Воздушные линии электропередачи в одноцепном исполнении на металлических опорах напряжением 800 кВ	км	
	<i>в том числе построенные в габаритах большего класса напряжения</i>	км	
3	Воздушные линии электропередачи в одноцепном исполнении на металлических опорах напряжением 750 кВ	км	
	<i>в том числе построенные в габаритах большего класса напряжения</i>	км	
4	Воздушные линии электропередачи в одноцепном исполнении на металлических опорах напряжением 500 кВ	км	
	<i>в том числе построенные в габаритах большего класса напряжения</i>	км	
5	Воздушные линии электропередачи в одноцепном исполнении на металлических опорах напряжением 400 кВ	км	
	<i>в том числе построенные в габаритах большего класса напряжения</i>	км	
6	Воздушные линии электропередачи в одноцепном исполнении на металлических опорах напряжением 330 кВ	км	
	<i>в том числе построенные в габаритах большего класса напряжения</i>	км	
7	Воздушные линии электропередачи в одноцепном исполнении на металлических опорах напряжением 220 кВ	км	
	<i>в том числе построенные в габаритах большего класса напряжения</i>	км	
8	Воздушные линии электропередачи в одноцепном исполнении на металлических опорах напряжением 110 кВ	км	
	<i>в том числе построенные в габаритах большего класса напряжения</i>	км	
9	Воздушные линии электропередачи в одноцепном исполнении на металлических опорах напряжением 35 кВ	км	
	<i>в том числе построенные в габаритах большего класса напряжения</i>	км	
10	Воздушные линии электропередачи в одноцепном исполнении на железобетонных опорах напряжением 500 кВ	км	
	<i>в том числе построенные в габаритах большего класса напряжения</i>	км	
11	Воздушные линии электропередачи в одноцепном исполнении на железобетонных опорах напряжением 330 кВ	км	
	<i>в том числе построенные в габаритах большего класса напряжения</i>	км	
12	Воздушные линии электропередачи в одноцепном исполнении на железобетонных опорах напряжением 220 кВ	км	
	<i>в том числе построенные в габаритах большего класса напряжения</i>	км	

33	Кабельные линии электропередачи напряжением 35 кВ	км	
	Всего линий электропередачи, ВН	км	0.00
	Всего линий электропередачи, СН-1	км	0.00
	Всего	км	0.00
34	Нетиповое оборудование (при наличии):		
	КЛЭП 500 кВ	км	
	КЛЭП 220 кВ, в том числе:	км	
	<i>в том числе маслонаполненные</i>	км	
	<i>в том числе из сшитого полиэтилена</i>	км	
	КЛЭП 110 кВ, в том числе:	км	
	<i>в том числе маслонаполненные</i>	км	
	<i>в том числе из сшитого полиэтилена</i>	км	
	Подводные КЛ 110 и выше	км	
	Кабельные колодцы	шт.	
	Прочее (при наличии):		
Добавить прочее оборудование			

Субъект РФ	Камчатский край
Наименование организации	ООО "PCO "Сил"
Год раскрытия данных	2020
Лицо, ответственное за заполнение	Сковпень Андр
Номер телефона	89146285144
Адрес электронной почты	rsosiluet@yand



Сведения об объемах обслуживания линий электропередачи 0,4-20 кВ

№	Наименование	Единица измерения *	Всего
1	2	3	4
1	Воздушные линии электропередачи на железобетонных/металлических опорах напряжением 1-20 кВ, в том числе:	км	
	<i>в одноцепном исполнении на металлических опорах**</i>	км	
	<i>в двухцепном исполнении на металлических опорах**</i>	км	
	<i>в одноцепном исполнении на железобетонных опорах**</i>	км	
	<i>в двухцепном исполнении на железобетонных опорах**</i>	км	
2	Воздушные линии электропередачи на деревянных опорах напряжением 1-20 кВ, в том числе:	км	0.00
	<i>в одноцепном исполнении**</i>	км	
	<i>в двухцепном исполнении**</i>	км	
3	Воздушные линии электропередачи на деревянных опорах с железобетонными пасынками напряжением 1-20 кВ, в том числе:	км	
	<i>в одноцепном исполнении**</i>	км	
	<i>в двухцепном исполнении**</i>	км	
4	Кабельные линии электропередачи напряжением 20 кВ	км	
5	Кабельные линии электропередачи напряжением 10 кВ	км	7.14
6	Кабельные линии электропередачи напряжением 6 кВ	км	
7	Воздушные линии электропередачи на железобетонных/металлических опорах напряжением 0,4 кВ, в том числе:	км	
	<i>в одноцепном исполнении на металлических опорах**</i>	км	
	<i>в двухцепном исполнении на металлических опорах**</i>	км	
	<i>в одноцепном исполнении на железобетонных опорах**</i>	км	
	<i>в двухцепном исполнении на железобетонных опорах**</i>	км	
8	Воздушные линии электропередачи на деревянных опорах напряжением 0,4 кВ, в том числе:	км	0.00
	<i>в одноцепном исполнении**</i>	км	
	<i>в двухцепном исполнении**</i>	км	
9	Воздушные линии электропередачи на деревянных опорах с железобетонными пасынками напряжением 0,4 кВ, в том числе:	км	
	<i>в одноцепном исполнении**</i>	км	
	<i>в двухцепном исполнении**</i>	км	
10	Кабельные линии электропередачи напряжением до 1 кВ	км	7.31
	Всего линий электропередачи, СН-2	км	7.14
	Всего линий электропередачи, НН	км	7.31

Всего	км	14.45
--------------	-----------	--------------

* указывается протяженность в километрах по трассе

** заполняется при наличии соответствующей информации

ай
туэт"
ей Викторович
ex.ru

Утвержденные плановые показатели					
в т.ч. в районах крайнего севера с особо сложными климатическими условиями	в т.ч. в остальных районах крайнего севера	в т.ч. в местности, приравненной к районам Крайнего Севера	в т.ч. в местности с особыми климатическими районами	Всего	в т.ч. в районах крайнего севера с особо сложными климатическими условиями
5	6	7	8	9	10
				0.00	
				7.14	
				0.00	
				7.31	
0.00	0.00	0.00	0.00	7.14	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	7.31	0.00

0.00	0.00	0.00	0.00	14.45	0.00
------	------	------	------	-------	------

Факт по данным ТСО

В т.ч. в остальных районах крайнего севера	В т.ч. в местности, приравненной к районам Крайнего Севера	В т.ч. в местности с особыми климатическими районами	В т.ч. в районах сельской местности	В т.ч. в городских районах	Нормативный срок эксплуатации, установленный заводом-изготовителем (в среднем по типу оборудования), лет
11	12	13	14	15	16
0.00					
7.14					
0.00					
7.31					
7.14	0.00	0.00	0.00	0.00	
7.31	0.00	0.00	0.00	0.00	

14.45	0.00	0.00	0.00	0.00	
--------------	-------------	-------------	-------------	-------------	--

0.00	0.00	0.00	0.00
------	------	------	------

Субъект РФ	Камчатский край
Наименование организации	ООО "PCO "Силуэт"
Год раскрытия данных	2020
Лицо, ответственное за	Сковпень Андрей Викторович
Номер телефона	89146285144
Адрес электронной почты	rsosiluet@yandex.ru



Мощность подстанций

№	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у.е.) на единицу измерения
1	2	3	4	5
1	Подстанция	П/ст	1150	1,000.0
			750	600.0
			400 - 500	500.0
			330	250.0
			220	210.0
			110 - 150	105.0
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	35	75.0
			1150	60.0
			750	43.0
			400 - 500	28.0
			330	18.0
			220	14.0
			110 - 150	7.8
3	Воздушный выключатель	3 фазы	35	2.1
			1 - 20	1.0
			1150	180.0
			750	130.0
			400 - 500	88.0
			330	66.0
			220	43.0
4	Масляный выключатель	- " -	110 - 150	26.0
			35	11.0
			1 - 20	5.5
			220	23.0
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	110 - 150	14.0
			35	6.4
			1 - 20	3.1
			400 - 500	35.0
6	Выключатель нагрузки	- " -	330	24.0
			220	19.0
			110 - 150	9.5
			35	4.7
7	Синхронный компенсатор мощн. 50	- " -	1 - 20	2.3
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1 - 20	26.0
9	Статические конденсаторы	100 конд.	1 - 20	48.0
			35	2.4
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2.4
				2.5

11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2.3
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3.0
13	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4кВ	п/ст	35	3.5
14	Итого	ВН		
		СН-1		
		СН-2		
		НН		
15	Итого			

Дополнительная информация

№	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ
1	2	3	4
1	Синхронный компенсатор до 30 Мвар	Единица оборудования	1 - 20
2	Синхронный компенсатор до 30-50	Единица оборудования	1 - 20
3	Синхронный компенсатор более 50	Единица оборудования	1 - 20

Нетиповое оборудование (при наличии)

№	Оборудование	Единица измерения
1	2	3
Добавить нетиповое оборудование		

0.00	0.00		0.00		
5.00	15.00		15.00		
	0.00				
	120.80		120.80		
	120.80	0.00	120.80	0.00	0.00

Утвержденные плановые показатели					
Количество единиц измерения	в т.ч. в районах крайнего севера с особо сложными климатическим	в т.ч. в остальных районах крайнего севера	в т.ч. в местности, приравненной к районам Крайнего Севера	в т.ч. в местности с особыми климатическим и районами	Количество единиц измерения
5	6	7	8	9	10

Утвержденные плановые показатели					
Всего	в т.ч. в районах крайнего севера с особо сложными климатическим и условиями	в т.ч. в остальных районах крайнего севера	в т.ч. в местности, приравненной к районам Крайнего Севера	в т.ч. в местности с особыми климатическим и районами	Всего
5	6	7	8	9	10

	0.00	0.00		0.00	
	5.00	15.00		15.00	
		0.00			
		120.80		120.80	
0.00		120.80	0.00	120.80	0.00

Факт по данным ТСО			
в т.ч. в районах крайнего севера с особо сложными климатическим	в т.ч. в остальных районах крайнего севера	в т.ч. в местности, приравненной к районам Крайнего Севера	в т.ч. в местности с особыми климатическим и районами
11	12	13	14

Факт по данным ТСО			
в т.ч. в районах крайнего севера с особо сложными климатическим и условиями	в т.ч. в остальных районах крайнего севера	в т.ч. в местности, приравненной к районам Крайнего Севера	в т.ч. в местности с особыми климатическим и районами
11	12	13	14

Субъект РФ	Камчатский край
Наименование организации	ООО "PCO "Сил"
Год раскрытия данных	2020
Лицо, ответственное за заполнение	Сковпень Андр
Номер телефона	89146285144
Адрес электронной почты	rsosiluet@yand



Сведения об объемах обслуживания электросетевого оборудования подстанций

№	Наименование	Единица измерения	Всего
1	2	3	4
1	Подстанции напряжением 1150 кВ	шт	
2	Подстанции напряжением 750 кВ	шт	
3	Подстанции напряжением 500 кВ	шт	
4	Подстанции напряжением 330 кВ	шт	
5	Подстанции напряжением 220 кВ	шт	
6	Подстанции напряжением 110 кВ	шт	
7	Подстанции напряжением 35 кВ	шт	
8	Силовые трансформаторы напряжением 750 кВ	ед. оборуд.	
9	Силовые трансформаторы напряжением 500 кВ	ед. оборуд.	
10	Силовые трансформаторы напряжением 330 кВ	ед. оборуд.	
11	Силовые трансформаторы напряжением 220 кВ	ед. оборуд.	
12	Силовые трансформаторы напряжением 110 кВ	ед. оборуд.	
13	Силовые трансформаторы напряжением 35 кВ	ед. оборуд.	
14	Вольтодобавочные трансформаторы напряжением 110 кВ	ед. оборуд.	
15	Вольтодобавочные трансформаторы напряжением 35 кВ	ед. оборуд.	
16	Вольтодобавочные трансформаторы напряжением 1-20 кВ	ед. оборуд.	
17	Трансформаторы собственных нужд 1-20 кВ, установленные на подстанциях 1150-35 кВ	ед. оборуд.	
18	Заземляющие трансформаторы 1-20 кВ, в случае если такие трансформаторы обеспечивают питание собственных нужд подстанций 1150-35 кВ	ед. оборуд.	
19	Токоограничивающие реакторы напряжением 500 кВ	ед. оборуд.	
20	Токоограничивающие реакторы напряжением 330 кВ	ед. оборуд.	
21	Токоограничивающие реакторы напряжением 220 кВ	ед. оборуд.	
22	Токоограничивающие реакторы напряжением 110 кВ	ед. оборуд.	
23	Токоограничивающие реакторы напряжением 35 кВ	ед. оборуд.	
24	Токоограничивающие реакторы напряжением 1-20 кВ	ед. оборуд.	
25	Дугогасящие реакторы(катушки) напряжением 35 кВ	ед. оборуд.	
26	Дугогасящие реакторы(катушки) напряжением 1-20 кВ	ед. оборуд.	
27	Шунтирующие реакторы 1150 кВ	ед. оборуд.	
28	Шунтирующие реакторы 750 кВ	ед. оборуд.	
29	Шунтирующие реакторы 500 кВ	ед. оборуд.	
30	Шунтирующие реакторы 330 кВ	ед. оборуд.	
31	Шунтирующие реакторы 220 кВ	ед. оборуд.	
32	Шунтирующие реакторы 110 кВ	ед. оборуд.	
33	Шунтирующие реакторы 35 кВ	ед. оборуд.	

34	Шунтирующие реакторы от 1 до 20 кВ	ед. оборуд.	
35	Воздушные выключатели напряжением 1150 кВ	ед. оборуд.	
36	Воздушные выключатели напряжением 750 кВ	ед. оборуд.	
37	Воздушные выключатели напряжением 500 кВ	ед. оборуд.	
38	Воздушные выключатели напряжением 330 кВ	ед. оборуд.	
39	Воздушные выключатели напряжением 220 кВ	ед. оборуд.	
40	Воздушные выключатели напряжением 110 кВ	ед. оборуд.	
41	Воздушные выключатели напряжением 35 кВ	ед. оборуд.	
42	Воздушные выключатели напряжением 1-20 кВ	ед. оборуд.	
43	Масляные выключатели напряжением 220 кВ	ед. оборуд.	
44	Масляные выключатели напряжением 110 кВ	ед. оборуд.	
45	Масляные выключатели напряжением 35 кВ	ед. оборуд.	
46	Масляные выключатели напряжением 1-20 кВ	ед. оборуд.	
47	Вакуумные выключатели напряжением 220 кВ	ед. оборуд.	
48	Вакуумные выключатели напряжением 110 кВ	ед. оборуд.	
49	Вакуумные выключатели напряжением 35 кВ	ед. оборуд.	
50	Вакуумные выключатели напряжением 1-20 кВ	ед. оборуд.	
51	Элегазовые выключатели напряжением 750 кВ	ед. оборуд.	
52	Элегазовые выключатели напряжением 500 кВ	ед. оборуд.	
53	Элегазовые выключатели напряжением 330 кВ	ед. оборуд.	
54	Элегазовые выключатели напряжением 220 кВ	ед. оборуд.	
55	Элегазовые выключатели напряжением 110 кВ	ед. оборуд.	
56	Элегазовые выключатели напряжением 35 кВ	ед. оборуд.	
57	Элегазовые выключатели напряжением 1-20 кВ	ед. оборуд.	
58	Реклоузеры напряжением 35 кВ	ед. оборуд.	
59	Реклоузеры напряжением 1-20 кВ	ед. оборуд.	
60	Отделители с короткозамыкателями напряжением 500 кВ	компл.	
61	Отделители с короткозамыкателями напряжением 330 кВ	компл.	
62	Отделители с короткозамыкателями напряжением 220 кВ	компл.	
63	Отделители с короткозамыкателями напряжением 110 кВ	компл.	
64	Отделители с короткозамыкателями напряжением 35 кВ	компл.	
65	Выключатели нагрузки напряжением 1-20 кВ	шт	
66	Линейные разъединители напряжением 1-20 кВ, установленные на линиях электропередачи в целях секционирования	шт	46.00
67	Синхронные компенсаторы напряжением 1-20 кВ мощностью до 50 Мвар	ед. оборуд.	
68	Синхронные компенсаторы напряжением 1-20 кВ мощностью 50 Мвар	ед. оборуд.	
69	Синхронные компенсаторы напряжением 1-20 кВ мощностью 75-100 Мвар	ед. оборуд.	
70	Синхронные компенсаторы напряжением 1-20 кВ мощностью свыше 100 Мвар	ед. оборуд.	
71	Статические конденсаторы напряжением 35 кВ	100 конд.	
72	Статические конденсаторы напряжением 1-20 кВ	100 конд.	
73	Статические конденсаторы напряжением 110-150 кВ	100 конд.	
74	Мачтовые (столбовые) трансформаторные подстанции напряжением 1-20 кВ	шт	0.00
75	Однотрансформаторные ТП, КТП напряжением 1-20 кВ	шт	
76	Двух и более трансформаторные ТП, КТП напряжением 1-20 кВ	шт	5.00
77	Однотрансформаторные подстанции напряжением 35/0,4 кВ	шт	
78	Нетиповое оборудование (при наличии):		
Добавить прочее оборудование			



Субъект РФ	Камчатский край
Наименование организации	ООО "РСО "Силуэт"
Год раскрытия данных	2020
Лицо, ответственное за заполнение	Сковпень Андрей Е
Номер телефона	89146285144
Адрес электронной почты	rsosiluet@yandex.r



Сведения об объемах обслуживания отдельных видов оборудо

№	Наименование	Единица измерения
1	2	3
1	Оборудование вставки постоянного тока (ВПТ)	1 МВт
2	Аппаратура ВОЛС:	
2.1	Волоконно-оптические линии связи (ВОЛС), в том числе:	100 км
2.1.1	<i>проложенные в земле открытым способом</i>	100 км
2.1.2	<i>проложенные в земле в коллекторах всех типов</i>	100 км
2.1.3	<i>подвешенные на ЛЭП вместе с грозотроссами (ОКГТ)</i>	100 км
2.1.4	<i>подвешенные на ЛЭП самонесущие (ОКСН)</i>	100 км
2.1.5	<i>Прочее (при наличии)</i>	100 км
Добавить прочее		
3	Аппаратура СиСС, АСУ, АСУ ТП:	
3.1	Аппаратура уплотнения (PDH, SDH, WDM), в том числе:	1 мультиплексор
3.1.1	<i>Аппаратура плездохронной цифровой иерархии (PDH)</i>	1 мультиплексор
3.1.2	<i>Аппаратура синхронной цифровой иерархии (SDH)</i>	1 мультиплексор
3.1.3	<i>Аппаратура спектрального уплотнения (WDM)</i>	1 мультиплексор
3.2	Оборудование сети передачи данных (маршрутизатор, коммутатор) в средствах и системах связи (СиСС)	10 устройств
3.3	Аппаратура беспроводного доступа	1 радиостанция
3.4	Аппаратура телемеханики	10 устройств
3.5	Автоматизированные рабочие места (АРМ) по задачам АСУ ТП, ССПИ, ССПТИ	10 АРМ
3.6	Специализированный компьютер для сервисного программного обеспечения - сервер	1 сервер
3.7	Персональный компьютер общего применения в комплекте (системный блок и монитор)	10 комплектов
4	Аппаратура АИИС КУЭ и ИСУЭ:	

4.1	Оборудование шкафов сбора данных (контроллеры, преобразователи интерфейсов, УСПД, устройства синхронизации времени, модемы, маршрутизаторы, коммутаторы) систем АИИС КУЭ и ИСУЭ	1 комплекс
	Справочно:	
	Серверы АИИС КУЭ и ИСУЭ	10 устройств
	Устройства сбора и передачи данных, коммуникационные шлюзы, контроллеры, модемы для передачи данных (за исключением модемов в приборах учета электроэнергии)	10 устройств
4.2	Счетчики технического и коммерческого учета, в том числе:	10 приборов
4.2.1	<i>Счетчики технического учета электроэнергии однофазные (на балансе электрических сетей)</i>	10 приборов
	<i>В том числе соответствуют требованиям к интеллектуальному учету</i>	%
4.2.2	<i>Счетчики технического учета электроэнергии трехфазные (на балансе электрических сетей)</i>	10 приборов
	<i>В том числе соответствуют требованиям к интеллектуальному учету</i>	%
4.2.3	<i>Счетчики коммерческого учета электроэнергии однофазные (на балансе электрических сетей)</i>	10 приборов
	<i>В том числе соответствуют требованиям к интеллектуальному учету</i>	%
4.2.4	<i>Счетчики коммерческого учета электроэнергии трехфазные (на балансе электрических сетей)</i>	10 приборов
	<i>В том числе соответствуют требованиям к интеллектуальному учету</i>	%
4.3	Измерительные трансформаторы тока и напряжения для учета электроэнергии, в том числе:	10 штук
4.3.1	<i>технического учета электроэнергии (на балансе электрических сетей)</i>	10 штук
4.3.2	<i>коммерческого учета электроэнергии (на балансе электрических сетей)</i>	10 штук
4.4	Автоматизированные рабочие места (АРМ) по задачам АРМ учета	10 АРМ
5	Устройства электропитания:	
5.1	Резервные источники снабжения электроэнергией (РИСЭ), в том числе:	10 агрегатов
5.1.1	<i>локальные источники бесперебойного питания</i>	10 агрегатов
5.1.2	<i>передвижной РИСЭ, состоящий из одного-двух агрегатов единичной мощностью до 200 кВт</i>	10 агрегатов
5.1.3	<i>передвижной РИСЭ, состоящий из одного-двух агрегатов единичной мощностью 200-1050 кВт</i>	10 агрегатов
5.1.4	<i>передвижной РИСЭ, состоящий из трех-четырёх агрегатов единичной мощностью 200-1050кВт</i>	10 агрегатов
5.1.5	<i>передвижной РИСЭ, состоящий из пяти-шести агрегатов единичной мощностью свыше 1050 кВт</i>	10 агрегатов
5.1.6	<i>стационарный РИСЭ мощностью до 1000 кВт</i>	10 агрегатов
5.1.7	<i>стационарный РИСЭ мощностью 1000-5000 кВт</i>	10 агрегатов
5.1.8	<i>стационарный РИСЭ мощностью 5000-10000 кВт</i>	10 агрегатов
5.1.9	<i>Прочее (при наличии)</i>	10 агрегатов

Добавить прочее		
5.2	Стационарные АКБ, в том числе:	1 АБ
5.2.1	<i>подстанционные аккумуляторные батареи</i>	1 АБ
5.2.2	<i>Прочее (при наличии)</i>	1 АБ
Добавить прочее		

Дополнительная информация		
№	Наименование	Единица измерения
1	2	3
1	Функции по контролю за формированием объемов услуг по передаче электроэнергии (проверки, контрольные снятия показаний)	25 абонентов (точек учета)

и
Зикторович
и

вания	Утвержденные плановые показатели			
	Всего	в т.ч. в районах крайнего севера с особо сложными климатическими условиями	в т.ч. в остальных районах крайнего севера	в т.ч. в местности, приравненной к районам Крайнего Севера
4	5	6	7	8
	0.00	0.00	0.00	0.00
в случае наличия прочих видов необходимо указание данного вида оборудования	0.00	0.00	0.00	0.00
	0.00	0.00	0.00	0.00
определяется как количество всех компьютеров кроме входящих в комплексы АРМ				

в качестве единицы учета принимается конструктивно завершенная единица оборудования, в составе которой имеется функция маршрутизатора, коммутатора или сервера				
	0.00	0.00	0.00	0.00
Указывает процент от пункта 4.2.1				
Указывает процент от пункта 4.2.2				
Указывает процент от пункта 4.2.3				
Указывает процент от пункта 4.2.4				
	0.00	0.00	0.00	0.00
	0.00	0.00	0.00	0.00
в случае наличия прочих видов необходимо указание данного вида оборудования	0.00	0.00	0.00	0.00

	0.00	0.00	0.00	0.00
в случае наличия прочих видов необходимо указание данного вида оборудования	0.00	0.00	0.00	0.00

	Утвержденные плановые показатели			
	Всего	в т.ч. в районах крайнего севера с особо сложными климатическими условиями	в т.ч. в остальных районах крайнего севера	в т.ч. в местности, приравненной к районам Крайнего Севера
4	5	6	7	8
определяется как количество обслуживаемых точек учета, в отношении которых определяется объем оказанной услуги по передаче электроэнергии (мощности) в границах балансовой принадлежности				

0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

И		Факт по данным ТСО			
в т.ч. в местности с особыми климатическими районами	в т.ч. имущество в управлении (аренда, концессия, оперативное управление и др.)	Всего	в т.ч. в районах крайнего севера с особо сложными климатическими условиями	в т.ч. в остальных районах крайнего севера	в т.ч. в местности, приравненной к районам Крайнего Севера
9	10	11	12	13	14
		4.20		4.20	

0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00

в т.ч. в местности с особыми климатическими районами	в т.ч. имущество в управлении (аренда, концессия, оперативное управление и др.)
15	16

Субъект РФ	Камчатский край
Наименование организации	ООО "PCO "Силуэт"
Год раскрытия данных	2020
Лицо, ответственное за заполнение	Сковпень Андрей Викторович
Номер телефона	89146285144
Адрес электронной почты	rsosiluet@yandex.ru



Полезный отпуск электроэнергии		Утвержден	
№	Показатели	Всего	ВН
1	2	3	4
1	Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО	11,925.00	0.00
1.1	из смежной сети, всего	11,925.00	0.00
	в том числе из сети		
1.1.1	ВН	0.00	
1.1.2	СН-1	0.00	
1.1.3	СН-2	11,925.00	
1.2	от электростанций ПЭ (ЭСО)	0.00	
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	0.00	
1.4	поступление эл. энергии от других организаций	11,925.00	
2	Потери электроэнергии в сети	346.00	
	то же в % (п. 2/п. 1)	2.90%	0.00%
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	0.00	
4	Полезный отпуск из сети		
4.1	в т.ч. собственным потребителям ЭСО		
	из них:		
4.1.1	потребителям, присоединенным к центру питания		
4.1.2	на генераторном напряжении		
4.2	потребителям оптового рынка		
4.3	сальдо переток в другие организации	11,578.00	
4.4	населению		
4.5	прочим потребителям		

ные плановые показатели			Факт по данным ТСО			
СН-1	СН-2	НН	Всего	ВН	СН-1	СН-2
5	6	7	8	9	10	11
0.00	11,925.00	11,925.00	12,060.00	0.00	0.00	12,060.00
0.00	0.00	11,925.00	12,060.00	0.00	0.00	0.00
			0.00			
			0.00			
		11,925.00	12,060.00			
			0.00			
			0.00			
	11,925.00		12,060.00			12,060.00
	346.00		157.00			157.00
0.00%	2.90%	0.00%	1.30%	0.00%	0.00%	1.30%
			0.00			
		11,578.00	11,906.00			

HH
12
12,060.00
12,060.00
12,060.00
0.00%
11,906.00

Субъект РФ	Камчатский край
Наименование организации	ООО "PCO "Силуэт"
Год раскрытия данных	2020
Лицо, ответственное за заполнение	Сковпень Андрей Викторович
Номер телефона	89146285144
Адрес электронной почты	rsosiluet@yandex.ru



**Сведения о фактическом отпуске (передаче) электроэнергии
распределительными сетевыми организациями отдельным
категориям потребителей**

№	Наименование показателя	Код строки	Всего
0	1	2	3
I. Электроэнергия (тыс. кВт ч)			
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	11,906.000
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	20	0.000
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций	30	0.000
1.3	от несетевых организаций	230	0.000
1.4	от смежных сетевых организаций	430	11,906.000
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	0.000
2.1	ВН	640	0.000
2.2	СН1	650	0.000
2.3	СН2	660	0.000
2.4	НН	670	0.000
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0.000
4	Отпуск из сети:	690	11,906.000
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	0.000
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	710	0.000
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	720	11,906.000
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	730	0.000
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	740	0.000
4.3	смежным сетевым организациям:	750	0.000
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	0.000
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	0.000
6	Хозяйственные нужды организации	970	0.000
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	980	0.000
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990	157.000
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	157.000
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	346.000
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	-189.000
11	Небаланс	1030	-157.000
II. Мощность (МВт)			
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	2,070.609
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	1050	0.000
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций	1060	0.000
12.3	от несетевых организаций	1260	0.000
12.4	от смежных сетевых организаций	1460	2,070.609
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	0.000
13.1	ВН	1670	0.000
13.2	СН1	1680	0.000
13.3	СН2	1690	0.000
13.4	НН	1700	0.000

14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0.000
15	Отпуск из сети:	1720	2,070.609
15.1	прямым потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	0.000
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1740	0.000
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	1750	2,070.609
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	1760	0.000
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1770	0.000
15.3	смежным сетевым организациям	1780	0.000
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0.000
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	0.000
17	Хозяйственные нужды организации	2000	0.000
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	2010	0.000
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	27.304
19.1	относимые на собственное потребление	2030	27.304
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	60.174
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	-32.870
22	Небаланс	2060	-27.304
III. Мощность (МВт)			
23	Заявленная мощность	2070	0.000
24	Максимальная мощность	2080	0.000
25	Резервируемая мощность	2090	0.000
IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч)			
26	Полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч):	2100	0.000
26.1	по одноставочному тарифу	2110	0.000
26.2	по двухставочному тарифу:	2120	0.000
26.2.1	мощность (МВт), в том числе:	2130	0.000
26.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)	2140	0.000
26.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2150	0.000
27	Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО (тыс. кВт ч):	2160	0.000
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	0.000
27.1.1	прочим потребителям	2180	0.000
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2190	0.000
27.1.2.1	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненным к нему категориям потребителей:	2200	0.000
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	2210	0.000
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления	2220	0.000
27.1.2.2	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками и приравненным к нему категориям потребителей:	2230	0.000
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2240	0.000
27.1.2.2.2	сверх социальной нормы потребления	2250	0.000
27.1.2.3	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему потребителям:	2260	0.000
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	2270	0.000
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	2280	0.000
27.1.2.4	Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан	2290	0.000
27.1.2.5	Религиозным организациям	2300	0.000

27.1.2.6	Юридическим лицам приобретающим электроэнергию в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях и в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания	2310	0.000
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц	2320	0.000
27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	2330	0.000
27.2.1	мощность (МВт), в том числе:	2340	0.000
27.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)	2350	0.000
27.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2360	0.000
28	Оплачиваемый сетевыми организациями объем оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	2370	0.000
28.1	по одноставочному тарифу	2380	0.000
28.2	по двухставочному тарифу:	2390	0.000
28.2.1	мощность (МВт)	2400	0.000
28.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2410	0.000
V. Стоимость услуг (тыс. руб.)			
29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и ТСО):	2420	0.000
29.1	по одноставочному тарифу	2430	0.000
29.2	по двухставочному тарифу:	2440	0.000
29.2.1	мощность, в том числе:	2450	0.000
29.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	2460	0.000
29.2.2	компенсация потерь	2470	0.000
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ГП, ЭСО:	2480	0.000
30.1	по одноставочному тарифу	2490	0.000
30.1.1	прочим потребителям	2500	0.000
30.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2510	0.000
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2520	0.000
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	2530	0.000
30.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	2540	0.000
30.2.1	мощность, в том числе:	2550	0.000
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	2560	0.000
30.2.2	компенсация потерь	2570	0.000
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	2580	0.000
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0.000
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	0.000
31.2.1	мощность	2610	0.000
31.2.2	компенсация потерь	2620	0.000

0.000	0.000	0.000	2,070.609
		0.000	2,070.609
		27.304	0.000
		27.304	0.000
		60.174	0.000
0.000	0.000	-32.870	0.000
0.000	0.000	-27.304	0.000
г. кВт ч; МВт)			
0.000	0.000	0.000	0.000
0.000	0.000	0.000	0.000
0.000	0.000	0.000	0.000
0.000	0.000	0.000	0.000
0.000	0.000	0.000	0.000
0.000	0.000	0.000	0.000
0.000	0.000	0.000	0.000

0.000	0.000	0.000	0.000
0.000	0.000	0.000	0.000
0.000	0.000	0.000	0.000
0.000	0.000	0.000	0.000
0.000	0.000	0.000	0.000
0.000	0.000	0.000	0.000
0.000	0.000	0.000	0.000
0.000	0.000	0.000	0.000
0.000	0.000	0.000	0.000

Субъект РФ	Камчатский край
Наименование организации	ООО "PCO "Силуэт"
Год раскрытия данных	2020
Лицо, ответственное за заполнение	Сковпень Андрей Викторович
Номер телефона	89146285144
Адрес электронной почты	rsosiluet@yandex.ru



Объем подключенной мощности		Утвержден	
№	Показатели	Всего	ВН
1	2	3	4
1	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	2,024.00	0.00
1.1	из смежной сети	0.00	
1.2	от электростанций ПЭ	0.00	
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	0.00	
1.4	от других организаций	2,024.00	
2	Потери в сети	52.00	
	то же в %	2.57%	0.00%
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	0.00	
4	Полезный отпуск мощности потребителям	2,014.00	
4.1	в т.ч. заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями	0.00	
4.2	заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка	0.00	
4.3	в другие организации	2,014.00	
5	Сальдо переток		
5.1	ВН		
5.2	СН-1		
5.3	СН-2		
5.4	НН		

HH
12
0.00
0.00%
2,070.61
2,070.61

Соответствует Таблице N П1.5 Методики №20- э/2

Субъект РФ	Камчатский край
Наименование организации	ООО "PCO "Силуэт"
Год раскрытия данных	2020
Лицо, ответственное за заполнение	Сковпень Андрей Е
Номер телефона	89146285144
Адрес электронной почты	rsosiluet@yandex.ru

В данную форму необходимо заполнить фактические данные за период раскрытия данных



Финансовая отчетность

№	Показатели	Всего по всем регионам, в соотв. с официальной отчетностью
1	2	3
1	Выручка	31,506.00
2	Себестоимость продаж	-47,919.00
3	Валовая прибыль (убыток)	-16,413.00
4	Коммерческие расходы	0.00
5	Управленческие расходы	-435.00
6	Прибыль (убыток) от продаж	-16,848.00
7	Доходы от участия в других организациях	0.00
8	Проценты к получению	0.00
9	Проценты к уплате	0.00
10	Прочие доходы	20,096.00
11	Прочие расходы	-1,309.00
12	Прибыль (убыток) до налогообложения	1,939.00
13	Текущий налог на прибыль	-2,153.00
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	0.00
14	Изменение отложенных налоговых обязательств	0.00
15	Изменение отложенных налоговых активов	0.00
16	Прочее	0.00
17	Чистая прибыль (убыток)	-214.00
	Справочно	
18	Списание дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности	
19	Списание кредиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности	
20	Объем краткосрочных займов и кредитов	4,657.26
21	Проценты к уплате по краткосрочным займам и кредитам	1,057.00
22	Амортизация за текущий период	7,263.38

и
Зикторович
и

тыс. руб., если не указано иное

из них в регионе действия	из них по регулируемым видам деятельности	из них на передачу электроэнергии
4	5	6
31,506.00	31,069.00	21,801.00
-47,919.00	-47,919.00	-18,581.00
-16,413.00	-16,850.00	3,220.00
0.00	0.00	0.00
-435.00	-435.00	-65.25
-16,848.00	-17,285.00	3,154.75
0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00
20,096.00	20,096.00	0.00
-1,309.00	-1,309.00	-600.00
1,939.00	1,502.00	2,554.75
-2,153.00	-2,153.00	-2,153.00
0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00
-214.00	-651.00	401.75
4,657.26	4,657.26	4,657.26
1,057.00	1,057.00	600.00
7,263.38	7,263.38	7,097.98

Субъект РФ	Камчатский край
Наименование организации	ООО "РСО "СиЛУэт"
Год раскрытия данных	2020
Лицо, ответственное за заполнение	Сковпень Андрей Викторович
Номер телефона	89146285144
Адрес электронной почты	rsosiluet@yandex.ru



Детализация операционных (подконтрольных) расходов на передачу электроэнергии

тыс. руб., если не указано иное

№	Показатели	Комментарии к заполнению	Утвержденные плановые показатели	Факт по данным ТСО	Пояснения ТСО по содержанию
1	2	3	4	5	6
	ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ (ОПЕРАЦИОННЫЕ) РАСХОДЫ		15,405.37	6,720.75	
1	Материальные затраты		141.00	187.00	
1.1	Ремонты и техническое обслуживание (хозяйственным способом) электросетевого оборудования, в том числе:	<i>оборудование, запасные части, инструмент, инвентарь, ГСМ, прочие материалы</i>			
1.1.1	исполнение обязательств, предусмотренных ФЗ № 522-ФЗ	<i>оборудование, запасные части, инструмент, инвентарь, ГСМ, прочие материалы</i>			
1.2	Ремонты и техническое обслуживание (хозяйственным способом) производственных зданий и сооружений	<i>оборудование, запасные части, инструмент, инвентарь, ГСМ, прочие материалы</i>			
1.3	Ремонты и техническое обслуживание (хозяйственным способом) транспортных средств	<i>оборудование, запасные части, инструмент, инвентарь, ГСМ, прочие материалы</i>			
1.4	Ремонты и техническое обслуживание (хозяйственным способом) административно-управленческих зданий и сооружений	<i>оборудование, запасные части, инструмент, инвентарь, ГСМ, прочие материалы</i>			
1.5	Прочие материальные затраты, не включенные в вышестоящие строки		141.00	187.00	
1.5.1	ГСМ (АУП)		22.00	43.00	
1.5.2	Спец. одежда и обувь, СИЗ, моющие и защитные средства				
1.5.3	Мебель, бытовая техника		98.00	25.00	
1.5.4	Инструмент и инвентарь хозяйственно-бытового назначения				
1.5.5	Оргтехника, комплектующие к ПК, серверы, сетевое оборудование и расходные материалы для оргтехники				
1.5.6	Материалы, приобретаемые в рамках исполнения директив по импортозамещению (Директива № 3438п-П13, Поручение Президента РФ Пр-1168, Указ Президента РФ № 166)				
1.5.7	Другие прочие материалы (в том числе канцтовары)		21.00	119.00	
1.5.8	Приобретение спецпитания (молоко)				
2	Работы и услуги производственного характера (Подрядный способ)	<i>За исключением энеросервисных контрактов</i>	3,763.00	3,058.00	
2.1	Ремонты и техническое обслуживание (подрядным способом) электросетевого оборудования, в том числе		3,263.00	2,552.00	
2.1.1	Услуги по уничтожению древесно-куст.растений в охранных зонах ВЛ и на ПС		2.00		
2.1.2	Услуги по испытанию и поверке приборов				
2.1.3	Услуги во исполнение обязательств, предусмотренных ФЗ № 522-ФЗ				
2.1.4	Услуги автотранспорта производственного назначения				
2.1.5	Обслуживание средств связи	<i>ВОЛС, СДТУ, телеизмерения, телемеханики</i>			
2.1.6	Услуги по аккредитации (аттестации) и экспертизе в области метрологического обеспечения и качества эл.энергии				
2.2	Ремонты и техническое обслуживание (подрядным способом) производственных зданий и сооружений, в том числе				
2.2.1	Услуги по тех. освидетельствованию зданий и сооружений				
2.2.2	Услуги автотранспорта производственного назначения				
2.3	Ремонты и техническое обслуживание (подрядным способом) транспортных средств				
2.4	Ремонты и техническое обслуживание (подрядным способом) административно-управленческих зданий и сооружений, в том числе				
2.4.1	Услуги по тех. освидетельствованию зданий и сооружений				
2.5	Прочие работы и услуги производственного характера подрядным способом, не включенные в вышестоящие строки		500.00	506.00	
2.5.1	Услуги по диагностике и экспертизе промышленной		500.00	500.00	
2.5.2	Услуги по транспортировке и утилизации опасных производственных отходов				
2.5.3	Услуги технического надзора				
2.5.4	Обслуживание прочего имущества	<i>Обслуживание оргтехники, комплектующих к ПК, серверов, сетевого оборудования, прочего производственного оборудования, инструмента, климатического оборудования</i>			
2.5.5	Обслуживание средств связи	<i>Кроме ВОЛС, СДТУ, телеизмерения, телемеханики</i>			
2.5.6	Обслуживание узлов учета тепла и эл. энергии (хознужды)				
2.5.7	Прочие услуги производственного характера			6.00	оценка имущества, доставка, мойка, стоянка
3	ФОТ		11,038.00	3,197.00	
3.1	ФОТ административно-управленческого персонала				
3.2	ФОТ промышленно-производственного персонала, в том числе:		11,038.00	3,197.00	
3.2.1	ФОТ ремонтного персонала (хозяйственный способ)				
4	Прочие расходы, не учтенные выше		463.37	278.75	
4.1	Расходы на командировки				
4.2	Представительские расходы				
4.3	Оплата работ и услуг сторонних организаций, кроме работ и услуг производственного характера, в т.ч.:		349.00	158.00	
4.3.1	Расходы на услуги связи		84.00	10.00	
4.3.1.1	Производственного назначения				
4.3.1.2	Административно-управленческого назначения		84.00	10.00	
4.3.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	<i>в том числе техобслуживание, ремонт пожарной сигнализации</i>			
4.3.3	Расходы на юридические и консультационные услуги	<i>в том числе нотариальные услуги</i>		46.00	
4.3.4	Расходы на информационные услуги	<i>обслуживание справочных систем, программного обеспечения</i>	198.00	102.00	
4.3.5	Работы и услуги сторонних организаций, выполняемые в рамках исполнения директив по импортозамещению (Директива № 3438п-П13, Поручение Президента РФ Пр-1168, Указ Президента РФ № 166)				
4.3.6	Расходы на аудиторские услуги				
4.3.7	Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.		67.00	0.00	
4.3.7.1	Услуги по сертификации и инспекционному контролю качества э/энергии				
4.3.7.2	Кадастровые и землеустроительные работы, связанные с установлением охранных зон				

4.3.7.3	Тех.осмотр и постановка на учет автотранспорта			
4.3.7.4	Услуги энергоаудита		67.00	0.00
4.3.7.5	Услуги типографии и типографская продукция	<i>в том числе переплетные работы</i>		
4.3.7.6	Услуги информационные по предоставлению метеоданных (гидрометеорологические)			
4.3.7.7	Услуги СМИ, периодические издания (подписки)	<i>за исключением рекламы</i>		
4.3.7.8	Услуги прачечной, химчистки, уборка помещений			
4.3.7.9	Услуги по сертификации систем менеджмента			
4.3.7.10	Другие прочие услуги сторонних организаций			
4.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров			
4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности		114.00	19.00
4.5.1	Расходы на питьевую воду			
4.5.2	Предрейсовый медосмотр			
4.5.3	Медосмотры, медицинские услуги, вакцинация			
4.5.4	Расходы на проведение аттестации рабочих мест (специальная оценка условий труда)			
4.5.5	Прочие услуги по охране труда		114.00	19.00
4.6	Расходы на страхование в составе подконтрольных затрат, без ДМС, в т.ч.:	<i>Расшифровка лист "10"</i>	0.00	86.00
4.6.1	Обязательные страховые платежи в составе подконтрольных затрат			86.00
4.6.2	Добровольные страховые платежи			
4.7	Коммунальные услуги	<i>по договорам, заключенным по нерегулируемым ценам</i>	0.37	15.75
4.7.1	ГВС			
4.7.2	ХВС			
4.7.3	Вывоз ТКО и прочих отходов			
4.7.4	Прочие услуги ЖКХ		0.37	15.75
4.7.5	Водоотведение			
4.7.6	Газоснабжение			
4.8	Электроэнергия на хоз. нужды			
4.9	Другие прочие расходы, в т.ч.:		0.00	0.00
4.9.1	Расходы по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса			
4.9.2	Расходы на услуги банка в составе подконтрольных расходов			
4.9.3	Затраты на услуги организаций по взысканию задолженности			
4.9.4	Расходы по выявлению безучетного потребления электрической энергии и включения его в полезный отпуск			
4.9.5	Операции с недвижимым имуществом			
4.9.6	Эксплуатационные расходы по зданиям			
4.9.7	Прочие расходы по исполнению обязательств, предусмотренных ФЭ № 522-ФЗ			
4.9.8	Прочие расходы, в т.ч.	<i>за исключением страховых взносов, отчислений в НПФ, списания задолженности нереальной к взысканию, служебные издержки и госпошлина, РСД, благотворительность, НДС за счет прибыли, дивидендов, ДМС, энергосервисных контрактов</i>	0.00	0.00
4.9.8.1	Оплата больничных листов			
4.9.8.2	Расходы на экологию (природоохранные мероприятия)			
4.9.8.3	Почтово-телеграфные расходы	<i>в том числе курьерские расходы</i>		
4.9.8.4	Приобретение литературы			
4.9.8.5	Услуги по аттестации объекта информации, технической защите информации, составляющей государственную тайну			
4.9.8.6	Членские взносы в организации (СПО, партнерства, ассоциации)			
4.9.8.7	Другие прочие расходы			
4.9.9	Расходы из прибыли		0.00	0.00
4.9.9.1	Содержание социальной сферы за счет прибыли			
4.9.9.2	Дивиденды			
4.9.9.3	Расходы на проведение соревнований по профессиональному мастерству			
4.9.9.4	Семинары, совещания, конкурсы по энергетической деятельности			
4.9.9.5	Расходы на осуществление спортивных мероприятий			
4.9.9.6	Денежные выплаты социального характера из прибыли			
4.9.9.7	Фонд заработной платы из прибыли	<i>материальная помощь к отпуску, компенсационные выплаты в соответствии с коллективным и трудовыми договорами</i>		
4.9.9.8	Расходы по проведению собрания акционеров			
4.9.9.9	Затраты по обслуживанию ценных бумаг и ведению реестра акционеров			
4.9.9.10	Выплаты вознаграждений членам СД и ревизионной комиссии			
4.9.9.11	Затраты на регистрационные взносы за участие в форумах и конференциях			
4.9.9.12	Содержание прочих (непроизводственных) объектов			
4.9.9.13	Прочие расходы из прибыли			
5	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ	<i>Раздел заполняется при регулировании методом долгосрочной индексации НВВ/методом ЭОР</i>	12,228.00	10,831.00
5.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых ПАО "ФСК ЕЭС"			
5.2	Расходы на услуги организаций, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности			
5.3	Плата за аренду имущества		1,513.00	2,925.00
5.3.1	электросетевого имущества		1,361.00	2,731.00
5.3.2	прочего имущества		152.00	194.00
5.4	Налоги (кроме налога на прибыль)		725.00	13.00
5.5	Страховые взносы	<i>в том числе с расходов из прибыли</i>	3,006.00	620.00
5.6	Налог на прибыль			41.00
5.7	Выпадающие доходы от льготного ТП (п.87 Основ ценообразования)			
5.8	Амортизация ОС		6,983.00	7,102.00
5.9	Возврат заемных средств, направляемый на финансирование капитальных вложений			
5.10	Расходы на проценты по заемным (кредитным) средствам			
5.11	Прибыль на кап. вложения			
5.12	Резерв по сомнительным долгам			
5.13	Прочие расходы		1.00	130.00
5.13.1	списание безнадежной дебиторской задолженности			
5.13.2	прочие услуги банков			129.00
5.13.3	госпошлина и прочие сборы			
5.13.4	судебные издержки			
5.13.5	резерв по прочим условным (оценочным) обязательствам			
5.13.6	другие прочие расходы		1.00	1.00

6	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ	<i>(Раздел заполняется при регулировании методом доходности инвестированного капитала)</i>	0.00	0.00	
6.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых ПАО "ФСК ЕЭС"				
6.2	Расходы на услуги организаций, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики	<i>кроме услуг ПАО "ФСК ЕЭС"</i>			
6.3	Плата за аренду имущества		0.00	0.00	
6.3.1	электросетевого имущества				
6.3.2	прочего имущества				
6.4	Налоги (кроме налога на прибыль)				
6.5	Страховые взносы	<i>в том числе с расходов из прибыли</i>			
6.6	Налог на прибыль				
6.7	Выпадающие доходы от льготного ТП (п.87 Основ ценообразования)	<i>организационно-технические мероприятия</i>			
7	ВОЗВРАТ КАПИТАЛА	<i>(Раздел заполняется при регулировании методом доходности инвестированного капитала)</i>			
8	ДОХОД НА КАПИТАЛ	<i>(Раздел заполняется при регулировании методом доходности инвестированного капитала)</i>			
9	Расходы за счет собственных средств	<i>(Раздел заполняется при регулировании методом доходности инвестированного капитала)</i>	0.00	0.00	
9.1	Проценты по кредитам банков				
9.2	Выпадающие доходы от льготного ТП (п.87 Основ ценообразования)	<i>расходы на строительство</i>			
9.3	Расходы из прибыли		0.00	0.00	
9.3.1	Возврат (погашение) кредитов				
9.3.2	Дивиденды				
9.3.3	Содержание социальной сферы за счет прибыли				
9.3.4	Фонд заработной платы непроизводственного характера				
9.3.5	Страховые взносы по ФЭП непроизводственного характера				
9.3.6	Расходы по проведению собрания акционеров				
9.3.7	Материальная помощь				
9.3.8	Членские взносы в организации				
9.3.9	Прочие расходы из прибыли исполнительного аппарата				
9.3.10	Прибыль на кап. вложения				
9.3.11	Резерв по сомнительным долгам				
9.3.12	Другие прочие расходы из прибыли				
10	КОРРЕКТИРОВКА НВВ		9,120.00		
10.1	Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности				
10.2	Корректировка подконтрольных (операционных) расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов				
10.3	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра				
10.4	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию		9,120.00		
10.5	Корректировка НВВ с учетом достигнутого уровня надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)				
10.6	Корректировка НВВ, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы				
10.7	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии				
11	Сглаживание НВВ, возмещение по судебным и досудебным решениям, п. 7 Основ ценообразования		-19,323.00		
11.1	Расходы по судебным решениям, решениям ФСТ России (ФАС России) о рассмотрении разногласий и досудебного урегулирования споров		-3,209.00		
11.2	Учет средств или изъятие необоснованных в соответствии с п. 7 Основ ценообразования № 1178		-16,114.00		
11.3	Перераспределение корректировки НВВ, подлежащей учету в прошлых периодах				
11.4	Величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания тарифов				
	НВВ на содержание сетей		17,430.37	17,551.75	

Субъект РФ	Камчатский край
Наименование организации	ООО "РСО "Силуэт"
Год раскрытия данных	2020
Лицо, ответственное за заполнение	Сковпень Андрей Викторович
Номер телефона	89146285144
Адрес электронной почты	rsosiluet@yandex.ru



Детализация расходов на ремонт электросетевого оборудования

№	Показатели	Единицы измерения	Комментарии к заполнению	Утвержденные плановые показатели			Факт по данным ТСО		
				Всего	Хозяйственный способ	Подрядный способ	Всего	Хозяйственный способ	Подрядный способ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Работы на ЛЭП								
1.1	Расчистка трасс, всего	га		0.00	0.00		0.00		
1.2	Приведение ширины просек ВЛ к нормативному состоянию	га		0.00	0.00		0.00		
1.3	Опиловка крон деревьев	шт		0.00	0.00		0.00		
1.4	Замена изоляторов	шт		0.00	0.00		0.00		
1.5	Замена/ремонт/усиление/фундаментов	шт		0.00	0.00		0.00		
1.6	Замена грозотроса	км		0.00	0.00		0.00		
1.7	Замена провода	км		0.00	0.00		0.00		
1.8	Замена / Усиление опор	шт		1.00	1.00		0.00		
1.9	Покраска опор	т		0.00	0.00		0.00		
1.10	Ремонт контуров заземления опор	шт		0.00	0.00		0.00		
1.11	Ремонт КЛ 0,4-110 кВ	км		3.00	3.00		0.00		
1.12	Установка противопиточных устройств (ППУ)	шт		0.00	0.00		0.00		
2	Работы на ПС и ТП 6 кВ и выше								
2.1	Силовые автотрансформаторы/трансформаторы	шт		0.00	0.00		0.00		
2.2	Замена вводов силовых трансформаторов	шт		0.00	0.00		0.00		
2.3	Выключатели	шт		0.00	0.00		0.00		
2.4	Прочее оборудование (разъединители, реакторы отделителей, короткозамыкателей, и т.д.)	шт		1.00	1.00		0.00		
2.5	Замена опорно-стержневых изоляторов	шт		0.00	0.00		0.00		
2.6	Ремонт ТП (ЗТП, КТП, РП), в т.ч.	шт		0.00	0.00		0.00		
2.7	Ремонт средств СДТУ, РЗИПА, АСУ, АСУ ТП, АСКУЭ/СУЭ, средств измерений (СИ)»	тыс.руб.	стоимость работ/материалов без учета НДС	0.00	0.00		0.00		
2.8	Ремонты и техническое обслуживание производственных зданий и сооружений	тыс.руб.	стоимость работ/материалов без учета НДС	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2.9	Ремонты и техническое обслуживание транспортных средств	тыс.руб.	стоимость работ/материалов без учета НДС	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2.10	Ремонты и техническое обслуживание административно-управленческих зданий и сооружений	тыс.руб.	стоимость работ/материалов без учета НДС	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3	ИТОГО, в том числе:	тыс.руб.	стоимость работ/материалов без учета НДС	6,667.00	141.00	6,526.00	5,291.00	187.00	5,104.00
3.1	материалы и услуги подрядчиков	тыс.руб.	стоимость работ/материалов без учета НДС	3,404.00	141.00	3,263.00	2,739.00	187.00	2,552.00
3.1.1	материалы, в том числе	тыс.руб.	стоимость работ/материалов без учета НДС	141.00	141.00		187.00	187.00	
3.1.1.1	оборудование, запасные части	тыс.руб.	стоимость работ/материалов без учета НДС	0.00			0.00		
3.1.1.2	инструмент, инвентарь	тыс.руб.	стоимость работ/материалов без учета НДС	0.00			0.00		
3.1.1.3	ГСМ	тыс.руб.	стоимость работ/материалов без учета НДС	0.00			0.00		
3.1.1.4	прочие	тыс.руб.	стоимость работ/материалов без учета НДС	141.00	141.00		187.00	187.00	
3.1.2	услуги подрядчиков	тыс.руб.	стоимость работ/материалов без учета НДС	3,263.00		3,263.00	2,552.00		2,552.00
3.2	ФОТ	тыс.руб.		0.00	0.00		0.00	0.00	

Субъект РФ
Наименование организации
Год раскрытия данных
Лицо, ответственное за заполнение
Номер телефона
Адрес электронной почты



Детализация операционных (подконтрольных) расходов

тыс. руб.

№	Показатели
1	2
1	Расходы по ремонту и обслуживанию, не разносимые по видам оборудования
2	Ремонт электросетевого оборудования и объектов, находящихся в собственности
2.1	ЛЭП, всего
2.1.2	ВЛ, всего
2.1.2.1	ВЛ 1150 кВ, в том числе:
	Воздушные линии электропередачи в одноцепном исполнении на металлических опорах*
2.1.2.2	ВЛ 750 кВ
	Воздушные линии электропередачи в одноцепном исполнении на металлических опорах*
	Воздушные линии электропередачи в одноцепном исполнении на железобетонных опорах*
2.1.2.3	ВЛ 500 кВ, в том числе:
	Воздушные линии электропередачи в одноцепном исполнении на железобетонных опорах*
	Воздушные линии электропередачи в одноцепном исполнении на металлических опорах*
	Воздушные линии электропередачи в двухцепном исполнении на железобетонных опорах*
	Воздушные линии электропередачи в двухцепном исполнении на металлических опорах*
2.1.2.4	ВЛ 330 кВ, в том числе:
	Воздушные линии электропередачи в одноцепном исполнении на железобетонных опорах*
	Воздушные линии электропередачи в одноцепном исполнении на металлических опорах*
	Воздушные линии электропередачи в двухцепном исполнении на железобетонных опорах*
	Воздушные линии электропередачи в двухцепном исполнении на металлических опорах*
2.1.2.5	ВЛ 220 кВ, в том числе:
	Воздушные линии электропередачи в одноцепном исполнении на железобетонных опорах*
	Воздушные линии электропередачи в одноцепном исполнении на металлических опорах*

	Воздушные линии электропередачи на железобетонных опорах*
	Воздушные линии электропередачи на деревянных опорах*
	Воздушные линии электропередачи на деревянных опорах с железобетонными пасынками*
2.1.2.10	Затраты по ремонту ВЛ, не разносимые по классам напряжения
2.1.3	КЛ, всего
2.1.3.1	КЛ 500 кВ
2.1.3.2	КЛ 220 кВ
2.1.3.3	КЛ 110 кВ
2.1.3.4	КЛ 35 кВ
2.1.3.5	КЛ 6-20кВ
2.1.3.6	КЛ 0,4кВ
2.1.3.7	Затраты по ремонту КЛ, не разносимые по классам напряжения
2.2	Работы на ПС 35 кВ и выше
2.2.1	ПС 1150 кВ
2.2.2	ПС 750 кВ
2.2.3	ПС 500 кВ
2.2.4	ПС 330 кВ
2.2.5	ПС 220 кВ
2.2.6	ПС 110 кВ
2.2.7	ПС 35 кВ
2.2.8	Затраты по ремонту ПС, не разносимые по классам напряжения
2.3	Ремонт ТП (ЗТП, КТП, РП)
2.4	Ремонт средств СДТУ, РЗиПА, АСУ, АСУ ТП, АСКУЭ/СУЭ, СИ, средств метрологии
2.5	Ремонт производственных зданий и сооружений
2.6	Ремонт транспортных средств ТООР
2.7	Ремонт и техническое обслуживание адм-упр. Объектов
3	Ремонт арендуемого оборудования
4	Техническое обслуживание объектов, находящихся в собственности
4.1	Техническое обслуживание ВЛ 0,4-1150 кВ
4.2	Техническое обслуживание ПС 35-1150 кВ
4.3	Техническое обслуживание ТП (ЗТП, КТП, РП), ДГР, ТСН, всего
4.4	Техническое обслуживание КЛ 0,4-500 кВ
4.5	Диагностика оборудования ЛЭП
4.6	Диагностика оборудования ПС
4.7	Техническое обслуживание устройств СДТУ, РЗиПА, АСУ, АСУ ТП, АСКУЭ/СУЭ, СИ, средств метрологии
4.8	Техническое обслуживание производственных зданий и сооружений
4.9	Техническое обслуживание производственного автотранспорта и спецтехники
4.10	Техническое обслуживание прочего оборудования
5	Техническое обслуживание арендуемого имущества
	Итого

* Заполняется при наличии соответствующей информации

Субъект РФ	Камчатский край
Наименование организации	ООО "PCO "Силу"
Год раскрытия данных	2020
Лицо, ответственное за заполнение	Сковпень Андре
Номер телефона	89146285144
Адрес электронной почты	rsosiluet@yande



Детализация операционных (подконтрольных) расходов на ремонт и обслуживание отдельных видов оборудования			Ремонт элек
№	Наименование	Единица измерения	Хозяйственн
			Материалы (Утвержденные плановые показатели)
1	2	3	4
1	Оборудование вставки постоянного тока (ВПТ)	тыс. руб	
2	Аппаратура ВОЛС:	тыс. руб	0.00
2.1	Волоконно-оптические линии связи (ВОЛС), в том числе:	тыс. руб	0.00
2.1.1	<i>проложенные в земле открытым способом</i>	тыс. руб	
2.1.2	<i>проложенные в земле в коллекторах всех типов</i>	тыс. руб	
2.1.3	<i>подвешенные на ЛЭП вместе с грозотроссами (ОКГТ)</i>	тыс. руб	
2.1.4	<i>подвешенные на ЛЭП самонесущие (ОКСН)</i>	тыс. руб	
2.1.5	<i>Прочее (при наличии)</i>	тыс. руб	0.00
Добавить прочее			
3	Аппаратура СиСС, АСУ, АСУ ТП:	тыс. руб	0.00
3.1	Аппаратура уплотнения (PDH, SDH, WDM), в том числе:	тыс. руб	0.00
3.1.1	<i>Аппаратура плеззиохронной цифровой иерархии (PDH)</i>	тыс. руб	
3.1.2	<i>Аппаратура синхронной цифровой иерархии (SDH)</i>	тыс. руб	
3.1.3	<i>Аппаратура спектрального уплотнения (WDM)</i>	тыс. руб	
3.2	Оборудование сети передачи данных (маршрутизатор, коммутатор) в средствах и системах связи (СиСС)	тыс. руб	
3.3	Аппаратура беспроводного доступа	тыс. руб	
3.4	Аппаратура телемеханики	тыс. руб	
3.5	Автоматизированные рабочие места (АРМ) по задачам АСУ ТП, ССПИ, ССПТИ	тыс. руб	
3.6	Специализированный компьютер для сервисного программного обеспечения - сервер	тыс. руб	
3.7	Персональный компьютер общего применения в комплекте (системный блок и монитор)	тыс. руб	
4	Аппаратура АИИС КУЭ и ИСУЭ:	тыс. руб	0.00
4.1	Оборудование шкафов сбора данных (контроллеры, преобразователи интерфейсов, УСПД, устройства синхронизации времени, модемы, маршрутизаторы, коммутаторы) систем АИИС КУЭ и ИСУЭ	тыс. руб	
	Справочно:		
	Серверы АИИС КУЭ и ИСУЭ	тыс. руб	
	Устройства сбора и передачи данных, коммуникационные шлюзы, контроллеры, модемы для передачи данных (за исключением модемов в приборах учета электроэнергии)	тыс. руб	

4.2	Счетчики технического и коммерческого учета, в том числе:	тыс. руб	0.00
4.2.1	<i>Счетчики технического учета электроэнергии однофазные (на балансе электрических сетей)</i>	тыс. руб	
	<i>В том числе соответствуют требованиям к интеллектуальному учету</i>	тыс. руб	
4.2.2	<i>Счетчики технического учета электроэнергии трехфазные (на балансе электрических сетей)</i>	тыс. руб	
	<i>В том числе соответствуют требованиям к интеллектуальному учету</i>	тыс. руб	
4.2.3	<i>Счетчики коммерческого учета электроэнергии однофазные (на балансе электрических сетей)</i>	тыс. руб	
	<i>В том числе соответствуют требованиям к интеллектуальному учету</i>	тыс. руб	
4.2.4	<i>Счетчики коммерческого учета электроэнергии трехфазные (на балансе электрических сетей)</i>	тыс. руб	
	<i>В том числе соответствуют требованиям к интеллектуальному учету</i>	тыс. руб	
4.3	Измерительные трансформаторы тока и напряжения для учета электроэнергии, в том числе:	тыс. руб	0.00
4.3.1	<i>технического учета электроэнергии (на балансе электрических сетей)</i>	тыс. руб	
4.3.2	<i>коммерческого учета электроэнергии (на балансе электрических сетей)</i>	тыс. руб	
4.4	Автоматизированные рабочие места (АРМ) по задачам АРМ учета	тыс. руб	
5	Устройства электропитания:	тыс. руб	0.00
5.1	Резервные источники снабжения электроэнергией (РИСЭ), в том числе:	тыс. руб	0.00
5.1.1	<i>локальные источники бесперебойного питания</i>	тыс. руб	
5.1.2	<i>передвижной РИСЭ, состоящий из одного-двух агрегатов единичной мощностью до 200 кВт</i>	тыс. руб	
5.1.3	<i>передвижной РИСЭ, состоящий из одного-двух агрегатов единичной мощностью 200-1050 кВт</i>	тыс. руб	
5.1.4	<i>передвижной РИСЭ, состоящий из трех-четырёх агрегатов единичной мощностью 200-1050кВт</i>	тыс. руб	
5.1.5	<i>передвижной РИСЭ, состоящий из пяти-шести агрегатов единичной мощностью свыше 1050 кВт</i>	тыс. руб	
5.1.6	<i>стационарный РИСЭ мощностью до 1000 кВт</i>	тыс. руб	
5.1.7	<i>стационарный РИСЭ мощностью 1000-5000 кВт</i>	тыс. руб	
5.1.8	<i>стационарный РИСЭ мощностью 5000-10000 кВт</i>	тыс. руб	
5.1.9	<i>Прочее (при наличии)</i>	тыс. руб	0.00
Добавить прочее			
5.2	Стационарные АКБ, в том числе:	тыс. руб	0.00
5.2.1	<i>подстанционные аккумуляторные батареи</i>	тыс. руб	
5.2.2	<i>Прочее (при наличии)</i>	тыс. руб	0.00
Добавить прочее			

Дополнительная информация			
			Хозяйственн

№	Наименование	Единица измерения	Материалы (
			Утвержденные плановые показатели
1	2	3	4
1	Функции по контролю за формированием объемов услуг по передаче электроэнергии (проверки, контрольные снятия показаний)	тыс. руб	

й
/ЭТ"
й Викторович
x.ru

тросетевого оборудования и объектов, находящихся в собственности

ый способ

(кроме ГСМ)	ГСМ		ФОТ (за исключением страховых взносов)		Страховые взносы* (справочно, не учитываются в расчете)	
	Факт по данным ТСО	Утвержденные плановые показатели	Факт по данным ТСО	Утвержденные плановые показатели	Факт по данным ТСО	Утвержденные плановые показатели
5	6	7	8	9	10	11
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

ый способ

(кроме ГСМ)	ГСМ		ФОТ <i>(за исключением страховых взносов)</i>		Страховые взносы* <i>(справочно, не учитываются в расчете)</i>	
	Факт по данным ТСО	Утвержденные плановые показатели	Факт по данным ТСО	Утвержденные плановые показатели	Факт по данным ТСО	Утвержденные плановые показатели
5	6	7	8	9	10	11

				Внешний подряд		
Командировочные расходы		Прочие		Всего		в т.ч. давальчес
Утвержденные плановые показатели	Факт по данным ТСО	Утвержденные плановые показатели	Факт по данным ТСО	Утвержденные плановые показатели	Факт по данным ТСО	Утвержденные плановые показатели
12	13	14	15	16	17	18
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

	Внешний подряд
--	-----------------------

Командировочные расходы		Прочие		Всего		в т.ч. давальчес
Утвержденные плановые показатели	Факт по данным ТСО	Утвержденные плановые показатели	Факт по данным ТСО	Утвержденные плановые показатели	Факт по данным ТСО	Утвержденные плановые показатели
12	13	14	15	16	17	18

Ремонт электросетевого оборудования и объектов, находящихся в аренде

Хозяйственный способ

ские материалы	Материалы (кроме ГСМ)		ГСМ		ФОТ (за исключением страховых взносов)	
	Утвержденные плановые показатели	Факт по данным ТСО	Утвержденные плановые показатели	Факт по данным ТСО	Утвержденные плановые показатели	Факт по данным ТСО
19	20	21	22	23	24	25
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

ские материалы

Факт по
данным ТСО

19



						Внешний по
Страховые взносы* (справочно, не учитываются в расчете)		Командировочные расходы		Прочие		Все
Утвержденные плановые показатели	Факт по данным ТСО	Утвержденные плановые показатели	Факт по данным ТСО	Утвержденные плановые показатели	Факт по данным ТСО	Утвержденные плановые показатели
26	27	28	29	30	31	32
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

обственности

ФОТ <i>(за исключением страховых взносов)</i>		Страховые взносы* <i>(справочно, не учитываются в расчете)</i>		Командировочные расходы		Про
Утвержденные плановые показатели	Факт по данным ТСО	Утвержденные плановые показатели	Факт по данным ТСО	Утвержденные плановые показатели	Факт по данным ТСО	Утвержденные плановые показатели
40	41	42	43	44	45	46
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

					Техническое обслуживание	
Внешний подряд					Хозяйственный способ	
Факт по данным ТСО	Всего		в т.ч. давальческие материалы		Материалы (кроме ГСМ)	
	Утвержденные плановые показатели	Факт по данным ТСО	Утвержденные плановые показатели	Факт по данным ТСО	Утвержденные плановые показатели	Факт по данным ТСО
47	48	49	50	51	52	53
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

е объектов, находящихся в аренде

ГСМ		ФОТ (за исключением страховых взносов)		Страховые взносы* (справочно, не учитываются в расчете)		Командировочные
Утвержденные плановые показатели	Факт по данным ТСО	Утвержденные плановые показатели	Факт по данным ТСО	Утвержденные плановые показатели	Факт по данным ТСО	Утвержденные плановые показатели
54	55	56	57	58	59	60
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

		Внешний подряд				
чные расходы	Прочие		Всего		в т.ч. давальческие материалы	
Факт по данным ТСО	Утвержденные плановые показатели	Факт по данным ТСО	Утвержденные плановые показатели	Факт по данным ТСО	Утвержденные плановые показатели	Факт по данным ТСО
61	62	63	64	65	66	67
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

Диагностика объектов

Хозяйственный способ

Материалы (кроме ГСМ)		ГСМ		ФОТ (за исключением страховых взносов)		Страховые (справочно, не расч)
Утвержденные плановые показатели	Факт по данным ТСО	Утвержденные плановые показатели	Факт по данным ТСО	Утвержденные плановые показатели	Факт по данным ТСО	Утвержденные плановые показатели
68	69	70	71	72	73	74
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

1 подряд	
в т.ч. давальческие материалы	
Утвержденные плановые показатели	Факт по данным ТСО
82	83
0.00	0.00
0.00	0.00
0.00	0.00
0.00	0.00
0.00	0.00
0.00	0.00

0.00	0.00
0.00	0.00
0.00	0.00
0.00	0.00
0.00	0.00
0.00	0.00
0.00	0.00

Субъект РФ	Камчатский край
Наименование организации	ООО "PCO "Силуэт"
Год раскрытия данных	2020
Лицо, ответственное за заполнение	Сковпень Андрей Викторович
Номер телефона	89146285144
Адрес электронной почты	rsosiluet@yandex.ru



Объемы обязательств которые возникли у сетевых организаций в связи с выходом Феде

Вкладка №8.2 заполняется в объеме фактических значений по данным организации

Дополнительно необходимо предоставить информацию о планируемых показателях на период до :

Сведения о количестве измерительных трансформаторов, подлежащих поверке и обслу: Федеральным законом от 27.12.2018 г. №522-ФЗ

№	Период	Фактическое количество поверенных ИТ*, шт	Фактические расходы, обусловленные поверкой ИТ*, тыс. руб	В т.ч. в районах крайнего севера с особо сложными климатическими условиями
1	2020 год			
2	2023 год (план)			
3	2024 год (план)			
4	2025 год (план)			
5	2026 год (план)			

* ИТ - измерительный трансформатор

Сведения о количестве приборов коммерческого учета, подлежащих поверке и обслужи Федеральным законом от 27.12.2018 г. №522-ФЗ

№	Период	Фактическое количество приборов коммерческого учета, шт	Фактические расходы, обусловленные поверкой и обслуживанием приборов коммерческого учета, тыс. руб	В т.ч. в районах крайнего севера с особо сложными климатическими условиями
1	2020 год			
2	2023 год (план)			
3	2024 год (план)			
4	2025 год (план)			
5	2026 год (план)			

Сведения о количестве маршрутизаторов, коммуникационных шлюзов, устройств сбора обслуживанию в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 г. №522-ФЗ

№	Период	Фактическое количество обслуженных устройств, шт	Фактические расходы, обусловленные обслуживанием устройств, тыс.руб	В т.ч. в районах крайнего севера с особо сложными климатическими условиями
1	2020 год			
2	2023 год (план)			

3	2024 год (план)			
4	2025 год (план)			
5	2026 год (план)			

Сведения о количестве серверов, подлежащих обслуживанию в соответствии с Федерал

№	Период	Фактическое количество обслуженных устройств, шт	Фактические расходы, обусловленные, обслуживанием устройств, тыс.руб	В т.ч. в районах крайнего севера с особо сложными климатическими условиями
1	2020 год			
2	2023 год (план)			
3	2024 год (план)			
4	2025 год (план)			
5	2026 год (план)			

рального закона от 27.12.2018 г. №522-ФЗ

2026 года

живанию, в том числе в соответствии с

В т.ч. в остальных районах крайнего севера	В т.ч. в местности, приравненной к районам Крайнего Севера	В т.ч. в местности с особыми климатическими районами

ванию, в том числе в соответствии с

В т.ч. в остальных районах крайнего севера	В т.ч. в местности, приравненной к районам Крайнего Севера	В т.ч. в местности с особыми климатическими районами

и передачи данных, подлежащих

В т.ч. в остальных районах крайнего севера	В т.ч. в местности, приравненной к районам Крайнего Севера	В т.ч. в местности с особыми климатическими районами

ьным законом от 27.12.2018 г. №522-ФЗ

В т.ч. в остальных районах крайнего севера	В т.ч. в местности, приравненной к районам Крайнего Севера	В т.ч. в местности с особыми климатическими районами

Субъект РФ	Камчатский край
Наименование организации	ООО "PCO "Силуэт"
Год раскрытия данных	2020
Лицо, ответственное за заполнение	Сковпень Андрей Е
Номер телефона	89146285144
Адрес электронной почты	rsosiluet@yandex.r



Сведения о фактических расходах на эксплуатацию и ТОиР средств СДТУ, РЗА, АСУ, АСУ ТП, АСКУЭ/СУЭ, средств измерений (СИ)

№	Наименование мероприятий	Общая
1	2	3
1	Ремонт средств СДТУ, РЗА, АСУ, АСУ ТП, АСКУЭ/СУЭ, средств измерений (СИ), всего	
1.1	Ремонт СДТУ	
1.1.1	Ремонт ВОЛС	
1.2	Ремонт РЗА	
1.3	Ремонт АСУ ТП/ССПИ	
1.4	Ремонт средств измерений (СИ)*	
1.5	Ремонт АСКУЭ/СУЭ (в т.ч. приборов учета электроэнергии)	
2	Техническое обслуживание устройств СДТУ, РЗА, АСУ, АСУ ТП, АСКУЭ/СУЭ, средств измерений (СИ), всего	
2.1	Техническое обслуживание СДТУ	
2.1.1	Техническое обслуживание ВОЛС	
2.2	Техническое обслуживание РЗА	
2.2.1	Проверка при новом включении (наладка) - Н	
2.2.2	Первый профилактический контроль - К1	
2.2.3	Профилактический контроль - К	
2.2.4	Профилактическое восстановление - В	
2.2.5	Технический контроль - ТК	
2.2.6	Тестовый контроль - Т	
2.2.7	Опробование - О	
2.2.8	Технический осмотр - ОСМ	
2.2.9	Мониторинг функционирования устройств РЗА	
2.3	Техническое обслуживание АСУ ТП/ССПИ	
2.4	Техническое обслуживание средств измерений (СИ)	
2.4.1	поверка СИ (кроме приборов учета, ТТ, ТН, входящих в состав измерительных комплексов КУ ЭЭ)	
2.4.2	поверка приборов учета, ТТ, ТН, входящих в состав измерительных комплексов КУ ЭЭ	
2.4.3	калибровка СИ	
2.4.4	аттестация испытательного оборудования	
2.4.5	ТО СИ	
2.5	Техническое обслуживание АСКУЭ/СУЭ	
3	Нерегламентные работы на РЗА, СДТУ, АСУ, АСКУЭ/СУЭ, СИ и АСУ ТП/СУЭ, СИ и АСУ ТП	
3.1	Нерегламентные работы на СДТУ	
3.2	Нерегламентные работы на РЗА	
3.3	Нерегламентные работы на АСУ, АСКУЭ/СУЭ, СИ и АСУ ТП	

3.3.1	Нерегламентные работы на АСУ ТП/ССПИ	
3.3.2	Нерегламентные работы по метрологии и СИ	
3.3.2.1	Нерегламентные работы по метрологии	
3.3.2.2	Поверка приборов учета, ТТ, ТН, находящихся на балансе потребителей	
3.3.3	Нерегламентные работы на АСКУЭ/СУЭ	
4	Ремонт и техническое обслуживание арендуемого оборудования	
4.1	Ремонт средств измерений (СИ)*	
4.2	Техническое обслуживание средств измерений (СИ)	
4.2.1	поверка СИ (кроме приборов учета, ТТ, ТН, входящих в состав измерительных комплексов КУ ЭЭ)	
4.2.2	поверка приборов учета, ТТ, ТН, входящих в состав измерительных комплексов КУ ЭЭ	
4.2.3	калибровка СИ	
4.2.4	контроль исправности СИ	
4.2.5	аттестация испытательного оборудования	
4.2.6	ТО СИ	

* Включаются СИ, ремонт или организацию ремонта которых осуществляют подразделения

Субъект РФ
Наименование организации
Год раскрытия данных
Лицо, ответственное за заполнение
Номер телефона
Адрес электронной почты



Детали:

№	Статьи затрат
1	2
3.1	Ремонты (хозяйственным способом)
3.2	Техническое обслуживание (хозяйственным способом)
3.3	ФОТ по прочей производственной деятельности
3.4	Оперативно технологическое управление
3.5	Административные бизнес-процессы:
3.5.1	Реализация услуг, технологическое присоединение и перспективное развитие сети, взаимодействие с клиентами
3.5.2	Производственное планирование, управление производственными активами, технологическое развитие и инновации
3.5.3	Информационные технологии
3.5.4	Охрана труда, производственная безопасность и производственный контроль
3.5.5	Обеспечение материально-техническими ресурсами (включая закупки и логистику)
3.5.6	Обеспечение безопасности (экономической, информационной), мобилизационная подготовка и гражданская оборона, защита государственной тайны, внутренний аудит и внутренний контроль
3.5.7	Руководство
3.5.8	Правовое обеспечение деятельности, корпоративное управление
3.5.9	Управление персоналом и оплата труда
3.5.10	Экономика, финансы, тарифообразование
3.5.11	Бухгалтерский и налоговый учет и отчетность, казначейство

3.5.12	Прочий административный персонал (административно-хозяйственное обеспечение (включая транспортное обеспечение, кроме производственного), документационное обеспечение деятельности, управление собственностью, связи с общественностью, управление проектной работой и иные направления деятельности)
	ИТОГО:

Дополнительная информация (заполняется толк Крайнего Северав, местности, приравненной к ра

№	Статьи затрат
1	2
1	Дополнительные дни отпуска, законодательно предоставляемого в регионах Крайнего Севера, Регионов, приравненных к Крайнему Северу, остальных регионов Севера (согласно Трудовому законодательству)
2	Среднесписочная численность сотрудников, работающих в условиях Крайнего севера или регионах, приравненных к Крайнему северу
3	Численность, возникающая в связи с дополнительными отпусками
4	Дополнительный ФОТ на численность, возникающую в связи с дополнительными отпусками (включая страховые взносы и прочие расходы на персонал)
5	Сокращение продолжительности рабочей недели для женщин, работающих в условиях Крайнего севера или регионах, приравненных к крайнему северу
6	Среднесписочная численность сотрудниц женщин, работающих в условиях Крайнего севера или регионах, приравненных к крайнему северу
7	Дополнительная численность женщин, возникающая в связи с работой в условиях Крайнего севера или регионах, приравненных к крайнему северу
8	Дополнительный ФОТ на численность женщин, возникающую в связи с работой в условиях Крайнего севера или регионах, приравненных к крайнему северу (включая страховые взносы и прочие расходы на персонал)

9	Дополнительная численность сотрудников, возникшая в связи с применением вахтового метода
10	Дополнительный ФОТ на численность сотрудников, возникшую в связи с применением вахтового метода (включая страховые взносы и прочие расходы на персонал)
11	Коэффициент отношения плотности объема обслуживания на 1 тыс кв.км РЭС анализируемого ДЗО к среднему значению по всем ДЗО
12	Численность, возникающая в связи с применением коэффициента отношения плотности объема обслуживания на 1 тыс кв.км РЭС анализируемого ДЗО к среднему значению по всем ДЗО
13	Дополнительный ФОТ на численность, возникающую в связи с применением коэффициента отношения плотности объема обслуживания на 1 тыс кв.км РЭС северных филиалов к среднему значению по всем ДЗО (включая страховые взносы и прочие расходы на персонал)
14	Расходы на оплату льготного проезда (ст. 325 ТК РФ)
15	Затраты, связанные с условиями работы вахтовым методом (вахтовый проезд, надбавка за вахтовый метод, оплата дней в пути, аренда жилья для вахтовиков)
16	Дополнительный ФОТ на величину районных и северных надбавок (включая страховые взносы и прочие расходы на персонал)

Камчатский край
ООО "PCO "Силуэт"
2020
Сковпень Андрей Викторович
89146285144
rsosiluet@yandex.ru

по виду деятельности-передача электр.
 *Заполняется в случае выделения
 ФОТ в составе операционных затрат
 в тарифном решении

заяция расходов на ФОТ

Комментарии к заполнению	Утвержденные плановые показатели	
	ФОТ (без страховых взносов), тыс. руб.	Среднесписочная численность, шт. ед., эквивалент полной занятости
3	4	5
<i>Сумма денежных значений в колонках должны совпадать с суммами ячеек на листе 8: - Значение в колонке 8 должно совпадать с суммой ячеек L17, L18, L94;</i>		
<i>Сумма денежных значений в колонках должны совпадать с суммами ячеек на листе 8: Значение в колонке 8 должно совпадать с суммой ячеек L95, L106;</i>		
	0.00	0.00
<i>Руководитель и его прямые подчиненные, включая руководителей филиалов</i>		

	0.00	0.00

**о организациями, осуществляющими деятельность в районах
йонам Крайнего Севера, в местности с особыми климатическими
районами)**

Комментарии к заполнению	Единицы измерения	Фактическое значение
3	4	5
<p><i>Для сотрудников, работающих в условиях Крайнего севера или регионах, приравненных к крайнему северу, законодательно предусмотрены дополнительные дни отпуска (аналогичные коэффициенты согласно нормативным сборникам ЦОТЭнерго применяются в настоящее время при расчете нормативной численности персонала для включения в состав материалов для обоснования тарифа на передачу э/э)</i></p>	дней	
	чел	
	чел	
	тыс. руб.	
<p><i>Для женщин, работающих в условиях Крайнего севера или регионах, приравненных к крайнему северу, законодательно предусмотрена сокращенная рабочая неделя (аналогичные коэффициенты согласно нормативным сборникам ЦОТЭнерго применяются в настоящее время при расчете нормативной численности персонала для включения в состав материалов для обоснования тарифа на передачу э/э)</i></p>	%	
	чел	
	чел	
	тыс. руб.	

<i>Штатная численность персонала, не относящегося к оперативному (не работающего посменно), увеличивается вдвое.</i>	чел	
	тыс. руб.	
<i>При применении коэффициента снижается целевая загрузка производственного персонала (производительность), необходима дополнительная численность в связи с увеличенными трудозатратами на проезд до удаленных объектов</i>	коэф-т	
	чел	
	тыс. руб.	
<i>Расходы, понесенные согласно статье 325 ТК РФ, для регионов Крайнего Севера и приравненных к Крайнему Северу местностях</i>	тыс. руб.	
<i>Все надбавки и расходы, связанные с вахтовым методом, а именно: вахтовый проезд, надбавка за вахтовый метод, оплата дней в пути, аренда жилья для вахтовиков</i>	тыс. руб.	
<i>Для сотрудников, работающих в условиях Крайнего севера или регионах, приравненных к крайнему северу, законодательно предусмотрены районные коэффициенты и северные надбавки</i>	тыс. руб.	

ической энергии

**в случае отсутствия точных данных по разделению ФОТ допустима оценка по численности и средней*

Факт по данным ТСО	
ФОТ (без страховых взносов), тыс. руб.	Среднесписочная численность, шт. ед., эквивалент полной занятости
6	7
	3.00
1,462.40	1.05
3.58	
464.01	0.22
397.36	0.50
398.47	0.11
178.12	0.11

Субъект РФ
Наименование организации
Год раскрытия данных
Лицо, ответственное за заполнение
Номер телефона
Адрес электронной почты



Детализация расходов на оплату труда в

№ п/п	Показатели
0	1
1	Нормативная численность
2	Среднесписочная численность
3	Тарифная ставка рабочего 1 разряда
4	Средняя ступень оплаты труда
5	Тарифный коэффициент
6	Среднемесячная тарифная ставка работника
6.1	сумма выплат за год - всего
6.2	в т.ч. выплаты по среднему заработку
7	Выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда
7.1	сумма выплат на 1 работника в месяц
7.2	сумма выплат за год
8	Текущее премирование
8.1	сумма выплат на 1 работника в месяц
8.2	сумма выплат за год
9	Вознаграждение за выслугу лет
9.1	сумма выплат на 1 работника в месяц
9.2	сумма выплат за год
10	Выплаты по итогам года

10.1	сумма выплат на 1 работника в месяц
10.2	сумма выплат за год
11	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки
11.1	сумма выплат на 1 работника в месяц
11.2	сумма выплат за год
12	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника
13	Итого расходы на оплату труда
14	Льготный проезд к месту отдыха
15	Прочие выплаты, учитываемые в расходах на оплату труда
16	Всего расходы на оплату труда
	<u>Справочно:</u> Среднемесячная номинальная заработная плата одного работника в соответствующем субъекте РФ по деятельности "Передача электроэнергии" по данным Федеральной службы государственной статистики

Выплаты работникам, не включаемые в р
 выплаты работникам за участие в комитетах С
 выплаты ревизионной комиссии
 выплаты Совету директоров
 оплата больничных листов за счет работодател
 компенсация стоимости молока
 материальная помощь при уходе работника в с
 расходы на оплату труда из прибыли
 выплаты социального характера из прибыли

Камчатский край
ООО "PCO "Силуэт"
2020
Сковпень Андрей Викторович
89146285144
rsosiluet@yandex.ru

себестоимости услуг по передаче электрической энергии (мощности)

Комментарии к заполнению	Единица измерения	Утвержденные плановые пс	
		ППП	АУП
2	3	4	5
	чел.		
	чел.		
	руб.		0.00
		0.00	0.00
	руб.	0.00	0.00
Оплата по окладам и тарифным ставкам, оплата времени для приемки смены, оплата по среднему заработку (оплата служебных командировок, ежегодного отпуска, учебного отпуска, донорских дней, компенсация за неиспользованный отпуск, оплата простоя не по вине работника, дней диспансеризации, выполнение гос. обязанностей, иные выплаты по среднему заработку)	тыс. руб.		
	тыс. руб.		
	%	0.00	0.00
	руб.	0.00	0.00
Оплата за вредные/опасные условия труда, за разъездной характер работы, за совмещение/выполнение обязанностей временно отсутствующего работника, за расширенную зону обслуживания, за переработки при суммированном учете рабочего времени, за работу в ночное время, в выходные/праздничные дни, за бригадирство, за сверхурочную работу, за проф. мастерство, за наставничество, за секретность/гос. тайну, надбавка за вахтовый метод работы, оплата дополнительного отпуска работникам с вредными/опасными условиями труда, оплата дополнительного отпуска за ненормированный рабочий день, за многосменный режим работы, компенсация дополнительного неиспользованного отпуска, иные выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда	тыс. руб.		
	%	0.00	0.00
	руб.	0.00	0.00
Оплата премий ежемесячных, квартальных, разовых премий (за исключением премии по итогам работы за год), премий за особо важные задания	тыс. руб.		
	%	0.00	0.00
	руб.	0.00	0.00
Вознаграждение за выслугу лет, оплата за стаж работы в подразделениях по защите гос. тайны	тыс. руб.		
	%	0.00	0.00

	руб.	0.00	0.00
Оплата премии по итогам работы за год	тыс. руб.		
	%	0.00	0.00
	руб.	0.00	0.00
Выплаты за работу в местностях с особыми климатическими условиями	тыс. руб.		
	руб.	0.00	0.00
	тыс. руб.	0.00	0.00
Оплата проезда работников к месту использования отпуска на территории Российской Федерации и обратно (для организаций, расположенных в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях)	тыс. руб.		
Привести полную расшифровку выплат, отнесенных на себестоимость оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)	тыс. руб.		
	тыс. руб.	0.00	0.00
	руб.		

расходы на ФОТ:

звезда директоров

1я

чередной оплачиваемый отпуск

Показатели	Факт по данным ТСО			
	Итого	ППП	АУП	Итого
	6	7	8	9
0.00				
0.00				0.00
0.00	9,500.00	9,500.00		9,500.00
0.00	0.00	0.00		0.00
0.00	0.00	0.00		0.00
0.00				0.00
0.00	0.00	0.00		0.00
0.00	0.00	0.00		0.00
0.00	8.15	9.94		18.08
0.00	0.00	0.00		0.00
0.00	0.00	0.00		0.00
0.00				0.00
0.00	0.00	0.00		0.00
0.00	0.00	0.00		0.00
0.00				0.00
0.00	0.00	0.00		0.00

0.00	0.00	0.00	0.00
0.00			0.00
0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00
0.00			0.00
0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	8.15	9.94	18.08
0.00			0.00
0.00			0.00
0.00	8.15	9.94	18.08

Субъект РФ
Наименование организации
Год раскрытия данных
Лицо, ответственное за заполнение
Номер телефона
Адрес электронной почты



Затраты на страхование

№	Вид страхования
1	2
1	Обязательные страховые платежи в составе подконтрольных затрат, в т.ч.:
1.1	Страхование гражданской ответственности владельцев ОПО
1.2	ОСАГО
1.3	Страхование от несчастных случаев и болезней
2	Добровольные страховые платежи, в т.ч.:
2.1	Страхование имущества
2.2	КАСКО
2.3	Страхование ответственности должностных лиц
2.4	Платежи в НПФ
2.5	Членские взносы в саморегулируемую организацию (СРО)
2.6	Страхование гражданской ответственности за причинение вреда в следствии недостатков в выполнении работ и проектов
3	Справочно: добровольное медицинское страхование
4	ИТОГО:

Камчатский край
ООО "PCO "Силуэт"
2020
Сковпень Андрей Викторович
89146285144
rsosiluet@yandex.ru

--

Комментарии к заполнению	Утвержденные плановые показатели (в случае детализации затрат в решении)	Факт по данным ТСО	Справочно: страховая сумма (факт)*
3	4	5	6
	0.00	0.00	0.00
<i>За исключением ДМС</i>	0.00	0.00	0.00
	0.00	0.00	0.00

Субъект РФ	Камчатский край
Наименование организации	ООО "PCO "Силуэт"
Год раскрытия данных	2020
Лицо, ответственное за заполнение	Сковпень Андрей Викторович
Номер телефона	89146285144
Адрес электронной почты	rsosiluet@yandex.ru



Износ активов

№	Актив	Остаточная стоимость на начало регулируемого периода, тыс.руб.	Ввод основных производственных фондов, тыс.руб.	Выбытие основных производственных фондов, тыс.руб.	Остаточная стоимость на конец регулируемого периода, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6
Активы, непосредственно связанные с передачей электроэнергии					
1	Линии электропередач	0.00	0.00	0.00	0.00
	ВЛЭП	0.00	0.00	0.00	0.00
	ВН				
	СН-1				
	СН-2				
	НН				
	КЛЭП	0.00	0.00	0.00	0.00
	ВН				
	СН-1				
	СН-2				
	НН				
2	Подстанции	0.00	0.00	0.00	0.00
	ВН				
	СН-1				
	СН-2				
	НН				
3	Всего (стр. 1 + стр. 2)	0.00	0.00	0.00	0.00
	ВН	0.00	0.00	0.00	0.00
	СН-1	0.00	0.00	0.00	0.00
	СН-2	0.00	0.00	0.00	0.00
	НН	0.00	0.00	0.00	0.00
Активы, непосредственно не связанные с передачей электроэнергии					
4	Здания				
5	Транспортные средства				
6	Офисное оборудование				
7	Прочие виды имущества				

* В графе «% ОС со сверхнормативным сроком использования» указывается доля полностью изношенных на конец периода объектов компании в общем объеме объектов. Показатель рассчитывается как отношение суммы первоначальной стоимости объектов, накопленная амортизация которых составила 100%, к сумме первоначальной стоимости всех объектов компании или по результатам сопоставления фактического и нормативных сроков полезного использования.

** В графе «Износ (средний)» указывается значение среднего износа объектов компании на конец периода в соответствии с бухгалтерским учетом. Показатель рассчитывается как отношение накопленной амортизации объектов к совокупной первоначальной стоимости

Соответс

Факт - имущество в собственности

Среднегодовая стоимость, тыс.руб.	Амортизация, тыс.руб.	Амортизационная группа	Первоначальная стоимость, тыс.руб.	Накопленная амортизация, тыс.руб.	ОС со сверхнормативным сроком использования, %*	Остаточный срок полезного использования, месяцев
7	8	9	10	11	12	13
0.00	0.00		0.00	0.00		
0.00	0.00		0.00	0.00		
0.00	0.00		0.00	0.00		
0.00	0.00		0.00	0.00		
0.00	0.00		0.00	0.00		
0.00	0.00		0.00	0.00		
0.00	0.00		0.00	0.00		
0.00	0.00		0.00	0.00		
0.00	0.00		0.00	0.00		

твует Таблице N П1.17.1 Методики №20- э/2

Код общероссийск ого классификато ра основных фондов (ОКОФ)	Срок полезного использовани я, месяцев	Износ средний, %**	Среднегодова я стоимость, тыс.руб.	Амортизация, тыс.руб.	Амортизацион ная группа	Первоначальн ая стоимость, тыс.руб.
14	15	16	17	18	19	20
		0.00	0.00	0.00		0.00
		0.00	0.00	0.00		0.00
		0.00				
		0.00				
		0.00				
		0.00	0.00	0.00		0.00
		0.00				
		0.00				
		0.00				
		0.00				
		0.00	0.00	0.00		0.00
		0.00				
		0.00				
		0.00				
		0.00	0.00	0.00		0.00
		0.00	0.00	0.00		0.00
		0.00	0.00	0.00		0.00
		0.00	0.00	0.00		0.00
		0.00	0.00	0.00		0.00
		0.00				
		0.00				
		0.00				
		0.00				

Субъект РФ	Камчатский край
Наименование организации	ООО "PCO "Силуэт"
Год раскрытия данных	2020
Лицо, ответственное за заполнение	Сковпень Андрей Е
Номер телефона	89146285144
Адрес электронной почты	rsosiluet@yandex.r



Надежность поставок электроэнергии

№	Наименование составляющей показателя	Утвержденные плановые показатели
1	2	3
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (SAIDI) (заполнять если ДПР начался после 2018 года), час	0.00
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (SAIFI) (заполнять если ДПР начался после 2018 года), шт.	0.00
4	Средняя продолжительность прекращений передачи электрической энергии (Пп) (заполнять если ДПР начался до 2018 года)	0.00

и
Зикторович
и

Форма 1.3

Приказа №1256

Факт по данным ТСО
4
105.00
0.00
0.00
0.00

Субъект РФ	Камчатский край
Наименование организации	ООО "PCO "Силуэт"
Год раскрытия данных	2020
Лицо, ответственное за заполнение	Сковпень Андрей Викторович
Номер телефона	89146285144
Адрес электронной почты	rsosiluet@yandex.ru



Дополнительные характеристики сети

№	Показатели	Единицы измерения	Значение
1	2	3	4
1	Количество районов электросетей (в пределах указанного региона)	шт.	2.00
2	Протяженность ВОЛС (волоконно-оптических линий связи)	км	
	в т.ч. собственных	км	
	в т.ч. Арендуемых	км	
3	Количество обслуживаемых узлов телекоммуникационной сети (Имеются в виду узлы оптоволоконной сети связи. Напрмер, подстанция, с модемом или VSAT, не является узлом связи)	шт.	
4	Количество потребителей, присоединенных к сетям ТСО (в том числе опосредованно)	шт.	165.00
5	Количество точек подключения (Суммарное количество точек физического соединения энергопринимающих устройств (энергоустановок) конечных потребителей, присоединенных к сетям ТСО)	шт.	165.00
6	Количество юридических лиц, с которыми есть текущие договорные отношения по вопросам передачи электроэнергии	шт.	
	в т.ч. ГП и СК (общее кол-во договоров оказания услуг по передаче электроэнергии, заключенных между ТСО и ГП (ЭСО))	шт.	1.00
	в т.ч. ТСО (общее кол-во договоров оказания услуг по передаче электроэнергии, заключенных между ТСО и ТСО)	шт.	
7	Количество физических лиц, с которыми есть текущие договорные отношения по вопросам передачи электроэнергии (количество ФЛ, в отношении которых есть текущие договорные отношения, заключенные с ГП в интересах этих ФЛ. Иными словами необходимо заполнить данные по количеству ФЛ, которым осуществляется транспортировка электроэнергии)	шт.	
8	Количество заявок на технологическое присоединение за год	шт.	
9	Площадь арендуемых помещений - производственные	м2	
10	Площадь арендуемых помещений - административные	м2	
11	Площадь арендуемых помещений - прочие (Прочие помещения - помещения относящиеся не к производственной деятельности ни к управлению производственной деятельностью, например: Гостиница, общежитие, конференц-залы, отдельно стоящая столовая и т.п.)	м2	
12	Площадь помещений в собственности, из них производственные	м2	
13	Площадь помещений в собственности, из них административные	м2	

14	Площадь помещений в собственности, из них прочие (Прочие помещения - помещения относящиеся не к производственной деятельности ни к управлению производственной деятельностью, например: Гостиница, общежитие, конференц-залы, отдельно стоящая столовая и т.п.)	м2	
15	Кол-во охраняемых объектов - производственные	шт.	
	Доля объектов обеспеченных охраной от требуемой в соответствии с НПА	%	
16	Кол-во охраняемых объектов - административные	шт.	
	Доля объектов обеспеченных охраной от требуемой в соответствии с НПА	%	
17	Кол-во охраняемых объектов - прочие (Прочие помещения - помещения относящиеся не к производственной деятельности ни к управлению производственной деятельностью, например: Гостиница, общежитие, конференц-залы, отдельно стоящая столовая и т.п.)	шт.	
	Доля объектов обеспеченных охраной от требуемой в соответствии с НПА	%	
18	Кол-во объектов, обслуживаемых пожарной охраной - производственные	шт.	
19	Кол-во объектов, обслуживаемых пожарной охраной - административные	шт.	
20	Кол-во объектов, обслуживаемых пожарной охраной - прочие (Прочие помещения - помещения относящиеся не к производственной деятельности ни к управлению производственной деятельностью, например: Гостиница, общежитие, конференц-залы, отдельно стоящая столовая и т.п.)	шт.	
21	Суммарное количество устройств релейной защиты и автоматики (с учетом сложности)	шт.	
22	Количество единиц средств измерения, в том числе:	шт.	0.00
	трансформатор тока	шт.	66.00
	трансформатор напряжения	шт.	

Субъект РФ	Камчатский край
Наименование организации	ООО "РСО "Силуэт"
Год раскрытия данных	2020
Лицо, ответственное за заполнение	Сковпень Андрей Е
Номер телефона	89146285144
Адрес электронной почты	rsosiluet@yandex.ru



Обосновывающие и подтверждающие материалы

№	Наименование документа	Документ предоставлен
1	Документы подтверждающие утвержденные показатели на год раскрытия данных	
1.1	Скан копии решений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней в сферах деятельности субъектов естественных монополий на год раскрытия данных и все решения о внесении изменений, скан копии решений об установлении (пересмотре) долгосрочных параметров регулирования и все решения о внесении изменений, скан копии протоколов заседания правления.	да
1.2	Скан копия экспертного заключения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней на год раскрытия данных.	да
1.3	Скан копии актов проверок, судебных решений, предписаний и решений ФАС России на основании которых органом регулирования осуществлялся пересмотр (корректировка) параметров, расходов и/или иных показателей, оказывающих влияние на размер необходимой валовой выручки территориальной сетевой организации на год раскрытия данных.	нет
<i>В случае, если в материалах тарифного дела отсутствуют документы, указанные в списке ниже, не</i>		
2	Документы, направленные в рамках тарифной заявки на год раскрытия данных	
2.1	Расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности на год раскрытия данных	да
2.2	Пояснительная записка к материалам, предоставленным в рамках рассмотрения дела по установлению тарифов на год раскрытия данных	да
2.3	Ремонтная программа (проект ремонтной программы) с обоснованием потребности в средствах, необходимых для прямого финансирования и обслуживания заемного капитала;	да
2.4	утвержденный План закупок на год раскрытия данных;	нет

2.5	Расчет условных единиц для распределения общей необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения (Приложение 2 Методических указаний №20-э/2);	да
3	Документы, подтверждающие фактические подконтрольные расходы за год раскрытия данных	
3.1	Материалы, направленные в регулирующий орган в рамках подтверждения фактического количества у.е. за год раскрытия данных	да
3.2	Заполненные шаблоны (формы), направленные организацией по системе ФГИС ЕИАС (NET.INV, TSO.500, BENCH.TSO, PEREDACHA.FACT.UЕ, PEREDACHA.FACT.EXPENCES, REQUEST.TSRIF.FE.TSO, иные) за год раскрытия данных	нет
3.3	Бухгалтерская и статистическая отчетность за год раскрытия данных:	
3.3.1	бухгалтерский баланс со всеми приложениями и пояснительной запиской;	да
3.3.2	отчет о финансовых результатах;	да
3.3.3	заключение аудиторов;	нет
3.3.4	форма П-4;	нет
3.3.5	1-Предприятие;	нет
3.3.6	форма № 46-ээ (передача)	нет
3.4	Внутренние документы организации и формы раздельного учета:	
3.4.1	учетная политика с планом счетов на год раскрытия данных с приказом об утверждении;	да
3.4.2	внутренние документы (локальные нормативно-правовые акты), определяющие порядок формирования, учета и распределения доходов и расходов по видам деятельности и территориальной принадлежности;	да
3.4.3	формы раздельного учета 1.3, 1.6 за год раскрытия данных.	нет
3.5	Расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд:	
3.5.1	расшифровка фактических расходов с пояснительной запиской;	да

3.5.2	расчет расходов исходя из действующих норм расхода материалов с пояснительной запиской (по статьям: ГСМ, используемого при проведении производственных работ по ремонту и техническому обслуживанию электросетевых объектов, спецодежда и СИЗ и прочие);	да
3.5.3	данные бухгалтерского учета, подтверждающие фактические расходы на сырье и материалы за год раскрытия данных	да
3.6	Работы и услуги производственного характера:	
3.6.1	пояснительная записка с указанием фактически выполненных видов работ и услуг и указанием причин привлечения сторонних организация для выполнения работ (ГОСТ, внутренние регламенты и т.д.);	да
3.6.2	расшифровка фактических расходов на оплату работ и услуг производственного характера за год раскрытия данных	да
3.6.3	реестр договоров и актов выполненных работ за год раскрытия данных	да
3.7	Расходы на оплату работ (услуг) непромышленного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг:	
3.7.1	пояснительная записка с указанием фактически выполненных видов работ и услуг и указанием причин привлечения сторонних организация для выполнения работ (ГОСТ, внутренние регламенты и т.д.);	да
3.7.2	расшифровка фактических расходов на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг за год раскрытия данных	да
3.7.3	реестр договоров и актов выполненных работ за год раскрытия данных	да
3.8	Расходы на ремонт основных средств:	
3.8.1	отчеты по исполнению планов ремонтных работ;	нет
3.8.2	перечень внеплановых работ с приложением обоснования, выполненных в году раскрытия данных (с указанием стоимостных характеристик) (ПЗ, дефектные Акты, ведомости осмотра и т.д.);	да
3.8.3	реестр договоров с подрядными организациями на выполнение ремонтных работ в году раскрытия данных с приложением протоколов закупок и т.п., актов выполненных работ.	да
3.9	Расходы на оплату труда за год раскрытия данных:	

3.9.1	коллективный договор со всеми приложениями, действующий в году раскрытия данных;	нет
3.9.2	положение об оплате труда, о премировании и надбавкам, действующие в году раскрытия данных;	да
3.9.3	штатное расписание, действовавшее в году раскрытия данных;	да
3.9.4	приказы об установлении минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда на год раскрытия данных;	да
3.9.5	пояснительная записка по фактическим расходам на оплату труда за год раскрытия данных;	да
3.9.6	отчет по видам начисленной заработной платы (свод заработной платы) за год раскрытия данных;	да
3.9.7	расчеты нормативной численности персонала на год раскрытия данных	да
3.9.8	расшифровка фактической численности в разбивке по видам деятельности (передача, технологическое присоединение) за год раскрытия данных;	да
3.9.9	расчет фактической средней степени по оплате труда и фактического среднего тарифного коэффициента;	да
3.9.10	оборотно-сальдовые ведомости, анализ счета по статье расходов "оплата труда" по каждому счету бух учета (08,20,23,25,26,44,91,70 и пр.) за год раскрытия данных.	да
3.10	Расходы по коллективным договорам:	
3.10.1	расшифровка фактических расходов по коллективному договору за год раскрытия данных;	нет
3.10.2	данные бухгалтерского учета по статьям расходов, указанным в коллективном договоре (карточки счета, отчеты по проводкам, анализ счетов, оборотно-сальдовые и т.п.).	нет
3.11	Расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации:	
3.11.1	пояснительная записка с указанием фактических видов расходов и оснований выплат из прибыли (внутренние регламенты, приказы и т.д.);	нет
3.11.2	расшифровка расходов, осуществляемых из прибыли в году раскрытия данных;	нет
3.11.3	данные бухгалтерского учета по расходам из прибыли (карточки счета, отчеты по проводкам, анализ счетов, оборотно-сальдовые и т.п.)	нет
3.11.4	действующие положения организации о выплатах социального характера, установленные организацией нормы расходов, и иные обосновывающие документы;	нет
3.12	Расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов:	

3.12.1	расшифровка командировочных расходов за год раскрытия данных;	нет
3.12.2	реестр приказов и копии приказов о направлении работников в командировку за год раскрытия данных;	нет
3.13	Расходы на обучение персонала:	
3.13.1	расшифровка расходов на обучение персонала за год раскрытия данных;	нет
3.13.2	реестр договоров на обучение, реестр актов выполненных работ (услуг) за год раскрытия данных;	нет
3.13.3	отчет по исполнению плана обучения персонала за год раскрытия данных	нет
3.14	Расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к оказанию услуг по передаче электрической энергии, а также основного промышленного персонала, занятого в оказании услуг по передаче электрической энергии:	
3.14.1	расшифровка фактических расходов за год раскрытия данных по каждому виду страхования;	да
3.14.2	реестр договоров и полисов страхования за год раскрытия данных;	да
3.15	Расходы на электрическую энергию на собственные и (или) хозяйственные нужды:	
3.15.1	распределение расходов по видам деятельности	да
3.15.2	данные бухгалтерского учета, подтверждающие фактические расходы за год раскрытия данных	да
3.16	Другие прочие подконтрольные расходы:	
3.16.1	постатейная расшифровка фактических расходов за год раскрытия данных;	да
3.16.2	пояснительная записка с указанием экономической обоснованности фактических расходов, которые не относятся к производственной деятельности организации, распределение расходов по видам деятельности с указанием ссылок на локальные нормативные акты и разделы Учетной политики;	да
3.16.3	данные раздельного учета, подтверждающие отнесение расходов на передачу электрической энергии;	да
3.16.4	документы, подтверждающие оказание услуг (выполнения работ) в интересах ТСО (договоры, отчеты о проделанной работе, акты выполненных работ, аудиторские заключения);	да
3.16.5	документы, подтверждающие отсутствие в штате филиала персонала, выполняющего соответствующие функции (заключения независимых экспертов);	нет
3.16.6	данные бухгалтерского учета по статьям расходов (оборотная-сальдовая ведомость, анализ счета за год раскрытия данных).	да

»
Зикторович
и

Формат предоставления	Комментарий	Обязательно
	Документы носят публичный характер, находятся на сайте организации https://rsosiluet.ru/ и на сайте Региональной Службы по тарифам и ценам. Зачем нам сайт если ФАС не может пользоваться им	+
		+
	отсутствует	+
<i>обходимо их предоставить с пометкой «не предоставлено в рамках тарифного регулирования»</i>		
		+
		+
		+
		+

		+
		+
		+
		+
		+
		+
	Малый бизнес не отчитывается по указанной форме	+
	Малый бизнес не отчитывается по указанной форме	+
	не предоставляется	
		+
		+
	Малый бизнес не отчитывается по указанной форме	+
		+

		+
		+
		+
		+
		+
		+
		+
		+
		+
		+
		+
		+
		+

	отсутствует	+
		+
		+
		+
		+
		+
		+
		+
		+
		+
		+
		+
		+
		+
		+
		+

Пояснения к формату предоставления
ИИЯ».
По форме представленной в рамках тарифной компании на год раскрытия данных

--

ОСВ по счетам учета МПЗ
в формате excel

--

--

--

--

--

--

--

--

--

--

--

--

--

Ссылка 1	Ссылка 2
----------	----------

езультат проверки

Причина

Статус
