Раскрытие информации ООО «Югстрой-Электросеть» Ростовская область 2020 г.

Раскрытие информации, включая сроки размещения, осуществляется согласно Постановлению Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии». В данном разделе размещается информация, кроме размещенной в других разделах сайта.

1. Экономика и финансы

1.1 годовая отчетность (пп. «а» п.12)

Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность ООО «Югстрой-Электросеть» за 2019 год размещена на сайте компании по ссылке https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2020/05/Buhgalteskaja-otchetnost-JuSJeS-za-2019-g..pdf

1.2 затраты на производство и реализацию (пп. «б» п.12)

Информация о структуре и объеме затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) за 2019 г. размещена на сайте компании по ссылке https://yugstroyset.ru/raskrytie-informacii-po-rostovskoj-oblasti/dannye-za-2019-god/ Также на сайте размещен Отчет о затратах 2019 год (уточненный) в связи с изменением Порядка раздельного учета доходов и расходов по видам деятельности и субъектам РФ, утвержденным Приказом №66/1-пр от 31.10.2019 г.

1.3 информация, в случае применения метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков электрической энергии (пп. «в» п.12)

Метод доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в ООО «Югстрой-Электросеть» не применяется.

1.4 предложение о размере цен (тарифов) (пп. «г» п.12)

Предложения о размере цен (тарифов) ООО «Югстрой-Электросеть» на 2020 год размещены на сайте компании и доступны по ссылке: http://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2019/11/Predlozhenija-Jugstroj-Jelektroset-peredacha-jel.jen.-Rostov-na-2020-2024-utochn.pdf

Предложения о размере цен (тарифов) ООО «Югстрой-Электросеть» на 2021 год размещены на сайте компании по ссылке https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2020/04/Predlozhenija-po-tarifam-i-dolgosrochnym-parametram-na-2021-god.pdf

1.5 тарифы на услуги по передаче электроэнергии (пп. «а» п.19)

Котловые (единые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии **на 2020 год** для расчетов между потребителями электроэнергии (их сбытовыми компаниями) и сетевыми организациями региона установлены постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 26.12.2019г. № 71/36. Постановление опубликовано на официальном сайте

Региональной службы по тарифам Ростовской области в разделе <u>Постановления</u> и доступно по ссылке: http://rst.donland.ru/Default.aspx?pageid=162280

Данное постановление также размещено на сайте OOO «Югстрой-Электросеть» и доступно по ссылке: https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2020/01/Postavnovlenie-RST-71 36-ot-26.12.19-Ob-ustanovlenii-kotlovyh-tarifov-na-2020-g.-s-prilozhenijami.pdf

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Югстрой-Электросеть» и АО «Донэнерго» на 2020 год утверждены постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области № 71/29 от 26.12.19 г. Постановление опубликовано на официальном сайте Региональной службы по тарифам Ростовской области в разделе <u>Постановления</u> и доступно по ссылке: http://rst.donland.ru/Default.aspx?pageid=162280

Утвержденные тарифы на 2020 год в соответствии с постановлением составляют:

	1 полугодие		2 полугодие			
Двухставоч	ный тариф		Двухставо			
Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Одноставочный тариф	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологическог о расхода (потерь)	Одноставочный тариф	
Руб./МВт*Мес.	Руб./МВт*ч	Руб./кВт*ч	Руб./МВт*Мес.	Руб./МВт*ч	Руб./кВт*ч	
317826,47	205,61	1,52065	317826,47	205,61	1,52065	

Данное постановление также размещено на сайте OOO «Югстрой-Электросеть» и доступно по ссылке: https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2020/01/Postavnovlenie-RST-71 29-ot-26.12.19-Ob-ustanovlenii-individualnyh-tarifov-na-2020-g.-s-prilozhenijami.pdf

Ставки платы за технологическое присоединение к сетям (пп. «а» п.19)

На **2020 год** единые стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области утверждены постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 26.12.2019г. № 71/32. Постановление опубликовано на официальном сайте Региональной службы по тарифам Ростовской области в разделе <u>Постановления</u> и доступно по ссылке: http://rst.donland.ru/Default.aspx?pageid=162280

Данным постановлением установлены следующие ставки:

1. Для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) установлена плата в размере 550 рублей (с учетом НДС), по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

2. Единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области:

			Значения в це	нах 2020 года без НДС
	Наименование мероприятия		максимальная мощность энергопринимающих устройств не более 150 кВт	максимальная мощность энергопринимающих устройств более 150 кВт
C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением мероприятий, связанных со строительством «последней мили» и разработкой организацией проектной документации, в том числе ставки на покрытие расходов по отдельным мероприятиям:	руб. за одно присоеди- нение	13 183,53	13 183,53
C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю		6 444,57	6 444,57
C _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий		6 738,96	6 738,96

Примечание: Ставка С1 является единой на всех уровнях напряжения для постоянной и временной схемы электроснабжения на территории городских населенных пунктов и территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов.

					Зиапения	в ценах 2020 года	без НЛС		=
			максимальная мощность энергопринимаю щих устройствне более 150 кВт(с учетом ранее присоединенной мощности)					ройствболее 150 кВт	
	Наименование мероприятия Единица измерения		Уровень напряжения			Уровень	напряжения		
	измерен			I	ВН	CH	I1	CH2	НН
			BH, CH1, CH2, HH	на территории городских населенных пунктов	герритории относящейся к городских территориям населенных городских		на территории , не относящей ся к территория м городских населенны х пунктов	на территории горо пунктов и тер относящейся к городских насел	ритории, не территориям
C_2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи	руб./км	0	-	-	-	-	1 636 250,33	1 265 512,63
C _{2.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи с алюминиево- стальным проводом сечением 50- 95 мм² на железобетонных опорах, одноцепная	руб./км	0	6 167	6 167 524,16		3 060 208,56	-	-
C _{2.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи с алюминиево- стальным проводом сечением 100- 200 мм² на железобетонных опорах, одноцепная	руб./км	0	11 153	3 565,36	-	-	-	-
C _{3.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи	руб./км	0	-	-	-	-	3 972 971,91	2 232 083,87

C _{3.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения	руб./км	0	-	-	-	-	23 876 490,26	22 132 297,65
C _{3.3}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением (3x150/35) мм2, один кабель в траншее	руб./км	0	-	-	12 448 854,92		-	-
C _{3.4}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением (3х150/35) мм2 методом горизонтально- направленного бурения (прокладка одной пластиковой трубы сечением до 225 мм2 и одного кабеля в трубе)	руб./км	0	-	-	21 430 -	404,04	-	-
C _{3.5}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением (1х400/35) мм2, три кабеля в траншее	руб./км	0	-	·	14 453 9	968,78	-	-
C _{3.6}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением (1х400/35) мм2 методом горизонтально- направленного бурения (прокладка одной пластиковой трубы сечением до 225 мм2 и три кабеля в трубе)	руб./км	0	-		30 301 :	594,84	-	-
C _{3.7}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением 240-400 мм2, три одножильных кабеля в траншее	руб./км	0	17 045	7 045 349,54		-	-	-
C _{3.8}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением 240-400 мм2, методом горизонтально- направленного бурения (прокладка 1-ой защитной трубы и в ней три защитных трубы)	руб./км	0	85 058	481,01	-	-	-	-
C _{4.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров)	руб./шт.	0	-	-	3 340 7	76,90	966 490,40	
C _{4.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов на 8 ячеек)	руб./шт.	0	-	-	-	-	18 752 431,62	-
C _{4.3}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов на 16 ячеек)	руб./шт.	0	-	-	-	-	37 504 863,23	-
C4.4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов, переключательных пунктов)	руб./шт.	0	-	-	-	-	-	80 710,73
C ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство транеформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных транеформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	0	-	-	-	-	5 651,31	2 386,14

C ₆	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	0	-	-	-	-	5 651,31	2 386,14
C _{7.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторной подстанции 110/35 кВ трансформаторной мощностью 2,5 MBA	руб./кВт	0	120 ()47,78	-	-	-	-
C _{7.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторной подстанции 110/35 кВ трансформаторной мощностью 6,3 МВА	руб./кВт	0	32 5	68,60	-	-	-	-
C _{7.3}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторной подстанции 110/10 кВ трансформаторной мощностью 6,3 MBA	руб./кВт	0	49 9	60,24	-	-	-	,
C _{7.4}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции 110/10 кВ трансформаторной мощностью 2x40 MBA	руб./кВт	0	7 33	:6,35	-	-	-	-

3. Единые ставки за единицу мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области

			Значения в ценах	2020 года без НДС
	Наименование мероприятия	Единица	максимальная мощность	максимальная мощность
			энергопринимающих	энергопринимающих
			устройств	устройств более 150 кВт
			не более 150 кВт	
	Ставка за единицу максимальной мощности на			
	покрытие расходов на технологическое			
	присоединение энергопринимающих устройств			
	потребителей электрической энергии, объектов			
C1 ^{maxN}	электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым		688,07	688,07
	организациям и иным лицам, за исключением		000,07	000,07
	мероприятий, связанных со строительством	5 / D		
	«последней мили» и разработкой организацией	руб./кВт		
	проектной документации, в том числе ставки на			
	покрытие расхолов по отдельным мероприятиям:			
C1.1 ^{maxN}	Подготовка и выдача сетевой организацией		336,35	336,35
CI.I	технических условий Заявителю (ТУ)		330,33	330,33
C1.2 ^{maxN}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		351,72	351,72

Примечание: Ставка C1тахN является единой на уровнях напряжения CH2 и HH для постоянной и временной схемы электроснабжения на территории городских населенных пунктов и территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов.

			Значения в ценах	2020 года бе	з НДС
	Наименование мероприятия	Единица измерения	максимальная мощность энергопринимающих устройств не более 150 кВт	устро	ия мощность нимающих ойств .50 кВт
			Уровень напряжения	Уровень н	апряжения
			CH2, HH	CH2	HH
C2 ^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на м уровне напряжения	руб./кВт	0	4 145,25	17 012,41
C3.1 ^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на і- м уровне напряжения	руб./кВт	0	25 297,83	9 418,44
C3.2 ^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на і- м уровне напряжения методом горизонтально- направленного бурения	руб./кВт	0	179 213,33	143 647,31
C4.1 ^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (рекламдеров)	руб./кВт	0	2 626,33	-
C4.2 ^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов на 8 ячеек)	руб./кВт	0	2 078,55	-
C4.3 ^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов на 16 ячеек)	руб./кВт	0	2 078,55	-
C4.4 ^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов, переключательных пунктов)	руб./кВт	0	-	564,88
C5 ^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем	руб./кВт	0	5 651,31	2 386,14
C6 ^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	0	5 651,31	2 386,14

Данное постановление также размещено на сайте OOO «Югстрой-Электросеть» и доступно по ссылке: https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2020/01/Postavnovlenie-RST-71 32-ot-26.12.19-Ob-ustanovlenii-stavok-za-TP-na-2020-g.-s-prilozhenijami.pdf

2. Реализация услуг и покупка электроэнергии на потери

2.1 баланс электроэнергии (пп. «г» п.19)

Региональной службой по тарифам Ростовской области при установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии для ООО «Югстрой-Электросеть» на 2020 год учтены следующие балансовые параметры:

п/п	Показатель	Ед. изм.	Всего	ВН	СН1	CH2	НН
1.	Поступление электроэнергии в сеть	тыс. кВт. ч	44 165,24			44 165,24	
2.	Потери	тыс. кВт. ч	2 380			2 208,26	2 517,42
3.	Норматив потерь	%	10,70			5	7,27
5.	Садированный переток	тыс. кВт. ч	36 832,88			7 332,37	32 107,18

Плановые потери, учтенные РСТ Ростовской области на 2020 г. составили 4 725,68 тыс. кВтч., но отражены в таблице по строке Потери Всего только учтенные по балансу ФАС России (поступление, потери, переток определены расчетно по уровням напряжения) Фактический баланс ООО «Югстрой-Электросеть» по итогам 2019 года составил:

п/п	Показатель	Ед. изм.	Всего	ВН	СН1	CH2	НН
1.	Поступление электроэнергии в сеть	тыс. кВт. ч	44 031,79			44 031,79	
2.	Потери	тыс. кВт. ч	4 708,51			2 377,17	2 330,79
3.	Норматив потерь	%	10,69			5,4	9,08
5.	Сальдированный переток	тыс. кВт. ч	39 323,38			15 996,77	23 326,62

В связи с тем, что в настоящее время взаимоотношения между ООО "Югстрой-Электросеть" АО "Донэнерго" и энергосбытовой организацией находятся в стадии урегулирования, данные баланса 2019 г. отражены в редакции ООО "Югстрой-Электросеть"

2.2 затраты на оплату потерь, в том числе уровень нормативных потерь электроэнергии на текущий период и перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях (пп. «г» п.19)

При определении индивидуальных тарифов на услуги по передаче для ООО «Югстрой-Электросеть» на 2020 год, утвержденных Региональной службой по тарифам Ростовской области постановлением от 26.12.201 №71/29, установлены нормативные потери в размере 10,7%, затраты на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь, исходя из нормативной величины потерь составляют — 7 573,22 тыс. руб. Постановление опубликовано на официальном сайте Региональной службы по тарифам Ростовской области в разделе Постановления и доступно по ссылке: http://rst.donland.ru/Default.aspx?pageid=162280

Затраты на оплату потерь в 2019 году ОО «Югстрой-Электросеть» составили **19 319, 311 тыс. руб. с НДС.** Фактический объем потерь составил **4 708, 513 МВтч.** по средней цене **4,10 тыс. руб. с НДС**

Информация о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования представлена в Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Югстрой-Электросеть» в Ростовской области на 2018-2022гг., которая размещена на официальном сайте компании и доступна по ссылке: https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2020/02/Otchet-po-jenergosberezheniju-za-2019-g..pdf

2.3 зоны деятельности (пп. «г» п.19)

ООО «Югстрой-Электросеть» осуществляет свою деятельность на территории г. Ростова-на-Дону в микрорайонах: «Суворовский» и «Платовский».

2.4 типовые договоры на услуги по передаче электроэнергии (пп. «з» п.19)

Типовой договор на услуги по передаче электроэнергии разрабатывается ООО «Донэнерго». Условия договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии отражены в Постановлении Правительства РФ № 861 от 27.12.2004 г. и Постановлении Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 г.

3.Техническое состояние сетей и возможность технологического присоединения

3.1 об аварийных отключениях в месяц и объеме недопоставки (пп. «г» п.19)

п/ п	месяц, год янв.20	дата 25.01.2020	время	Что отключилось	дата		аварийного	эл/эн	по	информации (наименование
	янв.20	25.01.2020				время	отключения	МВт*час	устранению	журнала)
			15-18	РП-2 РУ-10 кВ яч. 12 ВВ-12	25.01.2020	17-21	Ветровые нагрузки	-	произведен ремонт	Оперативный журнал 2020.01.25
2	фев.20	26.02.2020	12-15	РП-4, ТП-17,18,21	26.02.2020	19-46	Отключение в сетях Ростовского ПМЭС	5,204	произведен ремонт	Оперативный журнал 2020- 02-26
3	фев.20	28.02.2020	15-17	РП 10 (10.5) кВ РП-2, 3, 5;ТП 10 (10.5) кВ ТП-6, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 23, 32, 39, 19, 20, 25, 31, 30, 27, 29, 26, 24, 22(Все ЛЭП ТП)	28.02.2020	16-08	Причина отключения не обнаружена	0,565	Отключение ликвидирова нно	Оперативный журнал 2020- 02-28
4	мар.20			Аварийных отключений не было						
5	апр.20				Аварийн	ных отключ	нений не было			
6	май.20	20.05.2020	14-00	ТП 10 (10.5) кВ 39, 15, 19, 20, 25, 31, 30, 26, 27, 22, 24, 29, 5(Все ЛЭП ТП)	20.05.2020	15-00	Электропробой КЛ 10 кВ РП-5 яч.11 - ТП-38 яч.6	1,0.	Отключение ликвидирова нно	Оперативный журнал 2020- 05-20
7	май.20	28.05.2020	08-52	ТП 10 (10.5) кВ ТП- 7,8,28(Все ЛЭП ТП)	28.05.2020	10-15	Электропробой КЛ 10 кВ ТП-28 яч.6 - ТП-8 яч.4	0,4	Отключение ликвидирова нно	Оперативный журнал 2020- 05-28
8	май.20	28.05.2020	18-25	ТП 10 (10.5) кВ 6, РП- 2, 23, 9, 15, 32, 39, 19, 20, 25, 31, 26, 30, РП- 5, 27, 29, 22, 24, 40, РП-3, 12, 10, 11, 16, 13, 14(Все ЛЭП ТП)	28.05.2020	20-15	Причина отключения не обнаружена, эл.схема восстановлена в прежнем режиме	3,64.	Отключение ликвидирова нно	Оперативный журнал 2020- 05-28
9 1	июнь.20				———— Аварийн	ных отключ	нений не было			

10	июль.20	19.07.2020	04-55	РП 10 (10.5) кВ РП- 2,3,5. ТП- 6,9,10,11,12,13,14,16, 19,20,22,23,24,25,26, 27,29,30,31,32,34,38, 39,40	19.07.2020	06-27	Электропробой КЛ 10 кВ РП-1 яч.4 - ТП-6 яч.3	1,37	Отключение ликвидирова нно	оперативный журнал 2020- 07-19
11	июль.20	27.07.2020	19-52	РП 10 (10.5) кВ РП- 1,2,3,5, ТП- 1,2,3,4,5,6,7,8,10,11,1 2,13,14,15,16,19,20,2 2,23,24,25,26,27,28,2 9,30,31,32,33,34,38,3 9,40	27.07.2020	21-02	Причина отключения не установлена, схема электроснабже ния восстановлена в нормальном режиме	2,83	Отключение ликвидирова нно	оперативный журнал 2020- 07-27
12	август.20				Аварий	ных отключ	чений не было			
13	сент.20	29.09.2020	14-14	КЛ 10 кВ ТП-21 яч.4 - КНТП ЗАО Кубанская марка	29.09.2020	15-20	Повреждение КЛ 10 кВ ТП-21 яч.4-КНТП ЗАО Кубанская Марка при производстве земляных работ. КЛ собственность потребителя	0,13.	Отключение ликвидирова нно	Оперативный журнал 2020- 09-29
14	окт.20	08.10.2020	18-48	ВЛ-10 кВ ПС Р-40 - РП-1 яч.9	08.10.2020	18-59	Обрыв провода ВЛ- 10кВ ПС 220 Р- 40 ф.40-43 - РП-1 яч.6	1,09	Отключение ликвидирова нно	Оперативный журнал 2020- 10-08
15	нояб.20	Аварийных отключений не было								
16	дек.20	Аварийных отключений не было								

Информация об аварийных отключениях за 2019 г. размещена по ссылке https://yugstroyset.ru/raskrytie-informacii-po-rostovskoj-oblasti/dannye-za-2019-god/ в файле Раскрытие информации Югстрой Электросеть январь-декабрь 2019

3.2 свободная трансформаторная мощность и наличие/отсутствие технической возможности доступа к технологическому присоединению (пп. «г» п.19)

ООО «Югстрой-Электросеть» не владеет на территории Ростовской области центрами питания напряжением 35 кВ и выше.

По центрам питания напряжением ниже 35 кВ в настоящее время проводится инвентаризация АРБП с присоединенными потребителями и смежными сетевыми организациями. После завершения инвентаризации информация о свободной трансформаторной мощности и наличии/отсутствии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности будет уточнена.

3.3 ввод и вывод из ремонта (пп. «г» п.19)

месяц	начало ра	абот	что ремонтировалось	окончание	е работ	причина	источник информации	
	дата	время		дата	время		(наименование журнала)	
январь	14.01.2020	9-50.	г. Ростов-на-Дону. РП-1. Переразделка концевой муфты на КЛ 10кВ в ячейке №4.	14.01.2020	14-00.	Устранение дефекта	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)	

месяц	начало р	абот	что ремонтировалось	окончани	е работ	причина	источник информации
месяц	дата	время	что ремонтировалось	дата	время	причина	(наименование журнала)
январь	15.01.2020	9-40.	г. Ростов-на-Дону. ТП-13. Устранения коронации на КЛ 10кВ в ячейке №1.	15.01.2020	10-07.	Устранение дефекта	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
январь	16.01.2020	13-30.	г. Ростов-на-Дону. ТП-20. Устранения коронации на КЛ 10кВ в ячейке №4.	16.01.2020	13-45.	Устранение дефекта	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
январь	17.01.2020	11-14.	г. Ростов-на-Дону. Ремонт КЛ-10 кВ 18/1- 17/4.	17.01.2020	16-30.	Пробой изоляции	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
январь	20.01.2020	13-45.	г. Ростов-на-Дону. Испытание КЛ-10 кВ 18/1-17/4.	20.01.2020	15-00.	Пробой изоляции	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
январь	22.01.2020	12-05.	г. Ростов-на-Дону. ТП-23. Подсоединение КЛ 10кВ в ячейке №6 в сторону ТП-32 по 2секции 10кВ.	22.01.2020	12-45.	Ввод в работу	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
январь	30.01.2020	9-45.	г. Ростов-на-Дону. ТП-9. Текущий ремонт 1с шин 10 кВ, Т-1, 1с шин 0,4 кВ.	30.01.2020	12-40.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
январь	31.01.2020	10-05.	г. Ростов-на-Дону. ТП-9. Текущий ремонт 2с шин 10 кВ, Т-2, 2с шин 0,4 кВ.	31.01.2020	13-40.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
февраль	12.02.2020	11-50.	г. Ростов-на-Дону. РП-4. Ремонт КЛ10кВ ф. 416	14.02.2020	15-20.	Пробой изоляции	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
февраль	13.02.2020	10-30.	г. Ростов-на-Дону. РП-4. Уточнение ОМП ф. 416	13.02.2020	11-50.	Пробой изоляции	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
февраль	14.02.2020	12-10.	г. Ростов-на-Дону. ТП-21. Подсоединение КЛ 10кВ в яч. 3 и 4 к ТП-42	14.02.2020	13-50.	Ввод в работу	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания

месяц	начало р	абот	что ремонтировалось	окончани	е работ	причина	источник информации		
месяц	дата	время		дата	время		(наименование журнала)		
							по резервной схеме)		
март	06.03.2020	10-30.	г. Ростов-на-Дону. ВЛ 10кВ 40-32, 40-43 в пролётах опор №28-35	06.03.2020	15-55.	Расчистка трассы ВЛ	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)		
март	10.03.2020	10-30.	г. Ростов-на-Дону. ВЛ 10кВ 40-32, 40-43 в пролётах опор №28-35	10.03.2020	14-55.	Расчистка трассы ВЛ	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)		
март	12.03.2020	9-57.	г. Ростов-на-Дону. ТП-10. 1С 10кВ, 1С 0,4кВ, Т-1. Текущий ремонт.	12.03.2020	14-18.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)		
март	13.03.2020	10-35.	г. Ростов-на-Дону. ТП-10. 2С 10кВ, 2С 0,4кВ, Т-2. Текущий ремонт.	13.03.2020	14-25.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)		
март	23.03.2020	9-55.	г. Ростов-на-Дону. ТП-42. Р-9, Р-11. Разведения жил КЛ0,4кВ на 1С 0,4кВ.	23.03.2020	11-40.	Устранение дефекта	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)		
апрель		1	Ввод/вывод обо	орудования из ре	емонта не пр	оизводился	,		
май	21.05.2020	12-30.	г. Ростов-на-Дону. РП-5. КЛ 5/11-38/6 ОМП.	21.05.2020	12-50.	Пробой изоляции	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)		
май	22.05.2020	9-30.	г. Ростов-на-Дону. РП-5. КЛ 5/11-38/6.Ремонт кабеля.	22.05.2020	16-10.	Пробой изоляции	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)		
май	28.05.2020	17-05.	г. Ростов-на-Дону. ТП-8. КЛ 8/4-28/6 ОМП.	28.05.2020	17-45.	Пробой изоляции	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)		
май	29.05.2020	10-12.	г. Ростов-на-Дону. ТП-8. КЛ 8/4-28/6. Ремонт кабеля.	29.05.2020	19-10.	Пробой изоляции	по резервной схеме) журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)		

месяц	начало р	абот	что ремонтировалось	окончание	е работ	причина	источник информации
месяц	дата	время	TTO PESIONTINPOBALIOED	дата	время	npn mm	(наименование журнала)
июнь	03.06.2020	9-50.	г. Ростов-на-Дону. ТП- 24. 1С 10кВ, 1С 0,4кВ, Т- 1. Текущий ремонт.	03.06.2020	13-35.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
июнь	04.06.2020	10-04.	г. Ростов-на-Дону. ТП- 24. 2С 10кВ, 2С 0,4кВ, Т- 2. Текущий ремонт.	04.06.2020	14-15.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
июнь	09.06.2020	10-28.	г. Ростов-на-Дону. ВЛ 10кВ 40-43. Обрезка веток деревьев.	09.06.2020	16-25.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
июль	15.07.2020	9-53.	г. Ростов-на-Дону. ТП- 27. 1С 10кВ, 1С 0,4кВ, Т- 1. Текущий ремонт.	15.07.2020	14-00.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
июль	16.07.2020	10-35.	г. Ростов-на-Дону. ТП- 27. 2С 10кВ, 2С 0,4кВ, Т- 2. Текущий ремонт.	16.07.2020	16-25.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
июль	20.07.2020	10-05.	г. Ростов-на-Дону. РП-1. КЛ 1/4-6/3. Ремонт кабеля.	20.07.2020	16-00.	Пробой изоляции	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
июль	27.07.2020	11-05.	г. Ростов-на-Дону. ТП- 38. Замена трансформаторов Т-1, Т- 2.	27.07.2020	16-15.	Заводской дефект	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
июль	29.07.2020	9-55.	г. Ростов-на-Дону. ТП- 12. 1С 10кВ, 1С 0,4кВ, Т- 1. Текущий ремонт.	29.07.2020	14-05.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
июль	30.07.2020	9-40.	г. Ростов-на-Дону. ТП- 12. 2С 10кВ, 2С 0,4кВ, Т- 2. Текущий ремонт.	30.07.2020	15-30.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
август	28.08.2020	9-27.	г. Ростов-на-Дону. РП-5. Трансформатор Т-1. Расшиновка	28.08.2020	12-00.	Заводской дефект	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
август	29.08.2020	12-00.	г. Ростов-на-Дону. РП-5. Трансформатор Т-1. Демонтаж и вывоз.	29.08.2020	14-20	Заводской дефект	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
сентябрь	01.09.2020	10-00.	г. Ростов-на-Дону. РП-3. Установка ВВ-21, установка блока управления и настройка защит	01.09.2020	17-30.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания

месяц	начало р	абот	что ремонтировалось	окончани	е работ	причина	источник информации
Месяц	дата	время	что ремонтировалось	дата	время	причина	(наименование журнала)
							по резервной схеме)
сентябрь	02.09.2020	10-25.	г. Ростов-на-Дону. РП-4. Установка ВВ-5, ВВ-16, установка блоков управления и настройка защит	02.09.2020	16-30	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
сентябрь	03.09.2020	13-00	г. Ростов-на-Дону. РП-1. Установка ВВ-3 установка блоков управления и настройка защит	г. Ростов-на-Дону. РП-1. Установка ВВ-3 установка блоков управления и настройка защит недотп		журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)	
сентябрь	04.09.2020	9-27.	г. Ростов-на-Дону. РП-2, ячейка №2. Настройка защит	04.09.2020	9-40.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
сентябрь	04.09.2020	9-44.	г. Ростов-на-Дону. РП-2, ячейка №14. Настройка защит	04.09.2020	9-58.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
сентябрь	04.09.2020	10-26.	г. Ростов-на-Дону. РП-2, ячейка №17. Настройка защит	04.09.2020	11-18.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
сентябрь	04.09.2020	11-47.	г. Ростов-на-Дону. РП-2, ячейка №3. Настройка защит	04.09.2020	11-59.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
сентябрь	04.09.2020	12-06.	г. Ростов-на-Дону. РП-2, ячейка №1. Настройка защит	04.09.2020	12-25.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
сентябрь	04.09.2020	12-30.	г. Ростов-на-Дону. РП-2, ячейка №19. Настройка защит	04.09.2020	12-41.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
сентябрь	21.09.2020	10-05.	г. Ростов-на-Дону. ТП- 10,11,12. 1с 10кВ, Т-1. Поочерёдное испытание оборудования.	21.09.2020	12-55.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
сентябрь	21.09.2020	13-10.	г. Ростов-на-Дону. ТП- 10,11,12. 2с 10кВ, Т-2. Поочерёдное испытание оборудования.	21.09.2020	16-55.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
сентябрь	22.09.2020	13-10.	г. Ростов-на-Дону. ТП- 24. 1с 10кВ, Т-1. Испытание оборудования.	22.09.2020	16-55.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
сентябрь	22.09.2020	10-10.	г. Ростов-на-Дону. ТП- 24. 1с 10кВ, Т-1. Испытание оборудования.	22.09.2020	11-35.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)

месяц	начало р	абот	что ремонтировалось	окончани	окончание работ причина		источник информации
	дата	время	The process of the pr	дата	время		(наименование журнала)
сентябрь	22.09.2020	11-50.	г. Ростов-на-Дону. ТП- 27. 1с 10кВ, Т-1. Испытание оборудования.	22.09.2020	13-00.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
сентябрь	22.09.2020	13-37.	г. Ростов-на-Дону. ТП-9. 1с 10кВ, Т-1. Испытание оборудования.	22.09.2020	14-00.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
сентябрь	22.09.2020	14-10.	г. Ростов-на-Дону. ТП- 24. 2с 10кВ, Т-2. Испытание оборудования.	22.09.2020	15-20.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
сентябрь	22.09.2020	15-30.	г. Ростов-на-Дону. ТП- 27. 2с 10кВ, Т-2. Испытание оборудования.	22.09.2020	16-50.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска — перевод питания по резервной схеме)
сентябрь	22.09.2020	14-10.	г. Ростов-на-Дону. ТП- 24. 2с 10кВ, Т-2. Испытание оборудования.	22.09.2020	16-50.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
сентябрь	23.09.2020	10-10.	г. Ростов-на-Дону. ТП- 25. 1с 10кВ, Т-1. Испытание оборудования.	23.09.2020	11-00.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
сентябрь	23.09.2020	11-30.	г. Ростов-на-Дону. ТП- 25. 2с 10кВ, Т-2. Испытание оборудования.	23.09.2020	11-45.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
сентябрь	23.09.2020	11-50.	г. Ростов-на-Дону. ТП-9. 2с 10кВ, Т-2. Испытание оборудования.	23.09.2020	13-00.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
сентябрь	23.09.2020	13-15.	г. Ростов-на-Дону. ТП- 26. 1с 10кВ, Т-1. Испытание оборудования.	23.09.2020	14-00.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
сентябрь	23.09.2020	14-30.	г. Ростов-на-Дону. ТП- 26. 2с 10кВ, Т-2. Испытание оборудования.	23.09.2020	16-00.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
сентябрь	24.09.2020	10-05.	г. Ростов-на-Дону. РП-4. ф.416. Испытание КЛ10кВ.	24.09.2020	11-50.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
октябрь	06.10.2020	9-28.	г. Ростов-на-Дону. ТП- 26. 2с 10кВ, 2С 0,4кВ, Т- 2. Текущий ремонт.	06.10.2020	15-10.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
октябрь	09.10.2020	15-35.	г. Ростов-на-Дону. Ф.40- 43. Ремонт ВЛ в полёте опор №18 и №19	02.09.2020	16-28	Обрыв провода	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без

месяц	начало работ		что ремонтировалось	окончание	е работ	причина	источник информации
	дата	время		дата	время	•	(наименование журнала)
							недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
октябрь	14.10.2020	10-00.	г. Ростов-на-Дону. ТП- 26. 1с 10кВ, 1С 0,4кВ, Т- 1. Текущий ремонт.	14.10.2020	15-30.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
октябрь	21.10.2020	14-05.	г. Ростов-на-Дону. РП-1. Установка ВВ-20, установка блока управления и настройка защит	21.10.2020	16-30.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
октябрь	21.10.2020	10-00.	г. Ростов-на-Дону. РП-3. Ячейка №9. Установка блока "Сириус 2В" и настройка защит	21.10.2020	12-30.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
ноябрь	09.11.2020	10-01.	г. Ростов-на-Дону. ТП- 25. 1с 10кВ, 1С 0,4кВ, Т- 1. Текущий ремонт.	09.11.2020	13-50.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
ноябрь	10.11.2020	10-00.	г. Ростов-на-Дону. ТП- 25. 2c 10кВ, 2C 0,4кВ, Т- 2. Текущий ремонт.	10.11.2020	14-30	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
ноябрь	16.11.2020	10-15.	г. Ростов-на-Дону. ТП-8. 1С 0,4кВ. Замена счётчика и установка модема.	16.11.2020	11-30.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)
ноябрь	16.11.2020	13-25.	г. Ростов-на-Дону. ТП-8. 2С 0,4кВ. Замена счётчика и установка модема.	16.11.2020	14-20	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть" (без недотпуска – перевод питания по резервной схеме)

Ремонтные работы не производились

4. Технологическое присоединение

4.1 заявки и договоры на технологическое присоединение (пп. «д» п.19)

		Поданные заявки		Заключенные договоры		Аннулированные заявки		Выданные	тех.условия	Выполненные присоединения	
№	Период	Количество	Общий объем мощности, кВт	Количество	Общий объем мощности, кВт	Количество	Общий объем мощности, кВт	Количество	Общий объем мощности, кВт	Количество	Общий объем мощности, кВт
1	Январь	7	35	7	35	0	0	7	35	4	20
2	Февраль	16	165	16	165	0	0	16	165	5	24
3	Март	11	77	10	72	1	5	9	47	8	40
4	Апрель	2	80	2	80	0	0	2	80	2	10
5	Май	9	44	9	44	0	0	9	44	1	25
6	Июнь	11	2197	11	2197	0	0	11	2197	4	484,4
7	Июль	21	1262,8	21	1262,8	0	0	21	1262,8	20	790

		Подан	ные заявки Заключенные д		ие договоры	оговоры Аннулированные заявки		Выданные тех.условия		Выполненные присоединения	
Nº	Период	Количество	Общий объем мощности, кВт	Количество	Общий объем мощности, кВт	Количество	Общий объем мощности, кВт	Количество	Общий объем мощности, кВт	Количество	Общий объем мощности, кВт
8	Август	13	71	13	71	0	0	13	71	9	135
9	Сентябрь	26	133	26	133	0	0	26	133	17	155
10	Октябрь	21	104	20	99	1	5	20	99	14	77
11	Ноябрь	8	40	8	40	0	0	8	40	6	29
12	Декабрь	14	2280,7	14	2280,7	0	0	14	2280,7	7	30
Итог	0	159	6489,5	157	6479,5	2	10	157	6479,5	97	1819,4

Информация по заявкам и договорам на технологическое присоединение может быть уточнена по результатам отчетного периода.

4.2 типовые договоры на технологическое присоединение (пп. «з» п.19)

Типовые договоры на технологическое присоединение к сетям ООО «Югстрой-Электросеть» соответствуют приложениям к Правилам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861.

Типовые договоры доступны на сайте компании по ссылке: https://yugstroyset.ru/tehnologicheskoe-prisoedinenie/

4.3 порядок выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям (пп. «и» п.19)

Перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям

- а) подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), вышестоящей и смежными сетевыми организациями;
- б) разработка сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями;
- в) разработка заявителем проектной документации в границах его земельного участка согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной;
- г) выполнение технических условий заявителем и сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями;
- д) проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (с оформлением по результатам такой проверки акта о выполнении заявителем технических условий, согласованного с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия в соответствии с Правилами №861 подлежат согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления), за исключением заявителей, указанных в пунктах 12.1, 13 и 14 Правил №861;

е) осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат в соответствии с Правил №861 согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления (для лиц, указанных в пункте 12 Правил №861, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно, а также для лиц, указанных в пунктах 12.1, 13 и 14 Правил №861, осмотр присоединяемых электроустановок заявителя, включая вводные распределительные устройства, должен осуществляться сетевой организацией с участием заявителя), с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя;

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

Мероприятия по технологическому присоединению осуществляются в соответствии с «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденными постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. N 861

4.4 сведения о расходах на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и реализации иных мероприятий (пп. «в» п.19)

Сведения, подготовленные в рамках установления ставок на технологическое присоединение на очередной календарный год размещены на сайте компании по ссылке: http://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2019/10/Informacija-po-TP-v-sootvetstvii-s-p.19v-i-p.28-
Postanovlenija-Pravitelstva-24.pdf

Информация о решении органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении единых для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций раскрыта в пункте Ставки платы за технологическое присоединение к сетям (пп. «а» п.19)

4.5 личный кабинет (пп. «к», «л» п.11)

В соответствии с подпунктом «к» пункта 11 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (утв. Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24) с помощью личного кабинета, размещенного на сайте ООО «Югстрой-Электросеть» https://yugstroyset.ru/tehnologicheskoe-prisoedinenie/podat-zajavku/ могут подать заявку на технологическое присоединение к электрическим сетям следующие категории заявителей:

- юридические лица и индивидуальные предприниматели в целях техприсоединения по 3 категории (по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств), максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
 - заявители, указанные в целях временного технологического присоединения;

- заявители физические лица в целях техприсоединения, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по 3 категории (по одному источнику).

Заявитель несет ответственность за достоверность и полноту прилагаемых в электронном виде к заявке документов в соответствии с законодательством Российской Федерации.

В соответствии с подпунктом «л» пункта 11 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (утв. Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24) информацию об основных этапах обработки заявок юридических и физических лиц и индивидуальных предпринимателей на технологическое присоединение к электрическим сетям можно также получить через личный кабинет на сайте компании.

5. Технология

5.1 резервируемая максимальная мощность (пп. «е» п.19)

В соответствии с п. 8(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электроэнергии и оказания этих услуг (утв. Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 861) в целях выявления, определения и рационального использования величины мощности объектов электросетевого хозяйства сетевая организация обязана вести учет резервируемой максимальной мощности в отношении потребителей электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт которые заключили договор сетевой организацией. У ООО «Югстрой-Электросеть» на территории Ростовской области указанные потребители (не менее 670 кВт и на прямом договоре) отсутствуют.

6. Инвестиционная программа (пп. «м», «н» п.19)

При установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии инвестиционная программа ООО «Югстрой-Электросеть» не была заявлена и, соответственно, не утверждена Региональной службой по тарифам Ростовской области.

<u>7. Закупки (пп. «о» п.19)</u>

Корпоративные закупки производятся в порядке, установленном Федеральным законом от 18.07.11г. №223-Ф3 «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

Согласно п. 2.1 данного федерального закона, его действие не распространяется, в том числе, на субъекты естественных монополий, организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения, если общая выручка таких организаций от деятельности, относящейся к сфере деятельности естественных монополий и от указанных видов деятельности, составляет не более чем десять процентов общей выручки от всех видов осуществляемой ими деятельности за предшествующий календарный год.

В ООО «Югстрой-Электросеть» утверждено Положение о закупке товаров, работ, услуг (№03-2014 от 01.04.2014) и доступно по ссылке: http://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2019/10/Polozhenie-o-zakupkah-nov.red.-28.01.19 compressed.pdf

8. О качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации (пп. «с» п.19)

Информация о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации по итогам 2019 года размещена на сайте компании по ссылке https://yugstroyset.ru/raskrytie-informacii-po-rostovskoj-oblasti/dannye-za-2019-god/

9. Паспорта регулируемых услуг, оказываемых сетевой организацией (пп. «п» п.19)

Информация о паспортах услуг (процессов) согласно единым стандартам качества обслуживания сетевыми организациями размещены на сайте ООО «Югстрой-Электросеть» и доступны по ссылке: https://yugstroyset.ru/tehnologicheskoe-prisoedinenie/dokumenty-tp/

10. Информация о лицах, намеревающихся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц (пп. «p» п.19)

Информация отсутствует ввиду отсутствия таких лиц.

11. Информация об объеме и стоимости электрической энергии (мощности) за расчетный период, приобретенной по каждому договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии (пп. «т» п.19)

ООО "Югстрой-Электросеть" не покупает электроэнергию на потери у производителей, поэтому данные о соответствующих договорах отсутствуют.

- 12. Информация о выделенных оператором подвижной радиотелефонной связи абонентских номерах и (или) об адресах электронной почты, предназначенных для направления потребителю электрической энергии (мощности), потребителю услуг по передаче электрической энергии уведомления о введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (пп. «у» п.19)
- OOO «Югстрой-Электросеть» выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электроэнергии и (или) технологическому присоединению: 8 (988) 244-21-03. Email: yugstroy_elektroset@mail.ru
 - 13. Информация о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение (и подлежащих учету (учтенных) в тарифах на услуги по передаче электрической энергии), с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов, содержащего информацию о размере таких расходов (пп. «б» п.19)

Данные расходы не были утверждены Региональной службой по тарифам Ростовской области для ООО "Югстрой-Электросеть".

14. Информация о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, то есть замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения (пп. «ж» п.19)

Данные сведения согласно пункта 22 постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 предоставляются в РДУ. Информация за 1 полугодие 2020 г. направлена на электронный адрес АО «СО ЕЭС» Ростовское РДУ rdu@rostov.so-ups.ru письмом ИСХ №667 от 26.06.2020 г. Информация за 2 полугодие 2020 г. направлена на электронный адрес АО «СО ЕЭС» Ростовское РДУ rdu@rostov.so-ups.ru письмом ИСХ №1553 от 22.12.2020 г.

15. Информация об опросе потребителей о степени удовлетворенности качеством оказываемых услуг согласно п. 10 Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утв. Приказом Минэнерго России от 15.04.2014 № 186)

Отчет об опросе потребителей о степени удовлетворенности качеством оказываемых услуг размещен на сайте компании по ссылке https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2020/02/Otchet-ob-oprose-potrebitelej-za-2019g..pdf