

## ***Раскрытие информации ООО «Югстрой-Электросеть» Ростовская область 2022 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 2021 г. будет размещена на сайте компании в установленные законодательством сроки.

#### *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 2021 г. размещена на сайте компании по ссылке:

<https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2022/04/Otchet-o-zatratah-JuSJeS-RO-za-2021-g.-utochnenie-1.pdf>

#### *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 2023 г. размещены на сайте компании по ссылке:

<https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2022/04/Predlozhenie-o-razmere-centarifov-na-2023-g-utochnennoe.pdf>

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

**Котловые (единые) тарифы** на услуги по передаче электрической энергии **на 2022 год** для расчетов между потребителями электроэнергии (их сбытовыми компаниями) и сетевыми организациями региона установлены постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 27.12.21 №73/11. Постановление опубликовано на официальном сайте Региональной службы по тарифам Ростовской области в разделе Постановления и доступно по ссылке [№ 73/11 от 27.12.2021 / Региональная служба по тарифам Ростовской области \(donland.ru\)](#)

Данное постановление также размещено на сайте ООО «Югстрой-Электросеть» и доступно по ссылке: [ТУТ](#)

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче** электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Югстрой-Электросеть» и АО «Донэнерго» **на 2022 год** утверждены постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 16.12.21 №69/4. Постановление опубликовано на официальном сайте Региональной службы по тарифам Ростовской области в разделе Постановления и доступно по ссылке: [№ 69/4 от 16.12.2021 / Региональная служба по тарифам Ростовской области \(donland.ru\)](#)

Утвержденные тарифы на 2022 г. в соответствии с постановлением составляют:

1 полугодие			2 полугодие		
Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Руб./МВт*Мес.	Руб./МВт*ч	Руб./кВт*ч	Руб./МВт*Мес.	Руб./МВт*ч	Руб./кВт*ч
176 413,51	487,14	1,78326	176 413,51	487,14	1,78326

Данное постановление также размещено на сайте ООО «Югстрой-Электросеть» и доступно по ссылке: [тут](#)

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

На **2022 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 29.12.21 №75/1. Постановление опубликовано на официальном сайте Региональной службы по тарифам Ростовской области в разделе Постановления и доступно по ссылке: [№ 75/1 от 29.12.2021 / Региональная служба по тарифам Ростовской области \(donland.ru\)](#)

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:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Для заявителей указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил** по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже	Для заявителей, кроме указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил** по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже
1	C <sub>1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	5 495,64	13 206,70
1.1	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	4 549,27	4 549,27
1.2.1	C <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	946,37	x
1.2.2	C <sub>1.2.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	x	8 657,43

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
I.2.3.1.3.1.1	C <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 631 274,49
	C <sub>город, 1–20 кВ</sub> 2.3.1.3.1.1			2 240 588,30
I.2.3.1.3.2.1	C <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 387 594,96
	C <sub>город, 1–20 кВ</sub> 2.3.1.3.2.1			1 770 691,18

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
I.2.3.1.3.3.1	Сгород, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 521 334,07
I.2.3.1.4.1.1	Сгород, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 549 753,24
	Сгород, 1–20 кВ 2.3.1.4.1.1			2 706 080,07
I.2.3.1.4.2.1	Сгород, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 642 819,67
	Сгород, 1–20 кВ 2.3.1.4.2.1			2 324 848,14
I.2.3.1.4.3.1	Сгород, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 859 788,15
I.2.3.2.3.1.1	Сгород, 1–20 кВ 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 450 963,88
I.2.3.2.3.2.1	Сгород, 1–20 кВ 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 147 026,94
I.3.1.1.1.1.1	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 144 374,66

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
I.3.1.1.1.2.1	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 660 300,34
	Сгород, 1–10 кВ 3.1.1.1.2.1			3 153 802,16
I.3.1.1.1.3.1	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 538 377,04
I.3.1.1.1.3.2	Сгород, 1–10 кВ 3.1.1.1.3.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 052 148,48
I.3.1.1.1.4.1	<del>Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.1</del>	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 680 602,68
	<del>Сгород, 1–10 кВ 3.1.1.1.4.1</del>			3 460 600,43
I.3.1.1.2.2.1	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 890 135,66
	Сгород, 1–10 кВ 3.1.1.2.2.1			2 350 331,52
I.3.1.1.2.3.2	Сгород, 1–10 кВ 3.1.1.2.3.2	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 870 425,56
I.3.1.2.1.1.1	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 123 460,46
	Сгород, 1–10 кВ 3.1.2.1.1.1			2 908 970,49

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
I.3.1.2.1.1.2	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 696 981,82
I.3.1.2.1.2.1	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 499 671,78
	Сгород, 1–10 кВ 3.1.2.1.2.1			3 304 988,67
I.3.1.2.1.2.2	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 310 093,85
	Сгород, 1–10 кВ 3.1.2.1.2.2			4 752 730,26
I.3.1.2.1.3.1	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 745 169,44
	Сгород, 1–10 кВ 3.1.2.1.3.1			4 340 213,59
I.3.1.2.1.3.2	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 538 834,93
I.3.1.2.1.4.1	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 751 598,74
	Сгород, 1–10 кВ 3.1.2.1.4.1			3 801 097,39
I.3.1.2.1.4.2	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 378 042,65
	Сгород, 1–10 кВ 3.1.2.1.4.2			6 176 939,68

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
I.3.1.2.2.1.1	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 237 702,80
	Сгород, 1–10 кВ 3.1.2.2.1.1			2 681 222,30
I.3.1.2.2.2.1	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 764 148,77
	Сгород, 1–10 кВ 3.1.2.2.2.1			3 190 634,75
I.3.1.2.2.2.2	Сгород, 1–10 кВ 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 681 434,86
I.3.1.2.2.3.1	Сгород, 1–10 кВ 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 947 356,59
I.3.1.2.2.3.2	Сгород, 1–10 кВ 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 430 082,89
I.3.1.2.2.4.1	Сгород, 1–10 кВ 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 122 103,50
I.3.3.1.1.3.1	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.3.1	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	3 118 815,31
I.3.3.2.1.2.1	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.2.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	3 138 514,00
	Сгород, 1–10 кВ 3.3.2.1.2.1			3 138 514,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
I.3.3.2.1.3.1	Сгород, 1–10 кВ 3.3.2.1.3.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	3 138 514,00
I.3.6.2.1.2.1	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	7 188 496,40
I.3.6.2.1.3.1	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 911 321,79
I.3.6.2.2.2.1	Сгород, 1–10 кВ 3.6.2.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	4 122 718,22
I.3.6.2.2.3.1	Сгород, 1–10 кВ 3.6.2.2.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	6 857 783,41
I.4.1.1	Сгород, 1–20 кВ 4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	837 935,63
I.4.1.2	Сгород, 1–20 кВ 4.1.2	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	668 636,07
I.4.1.4	Сгород, 1–20 кВ 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	2 119 467,69
I.5.1.1.1	Сгород, 6/0,4 кВ 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	36 048,32
	Сгород, 10/0,4 кВ 5.1.1.1			32 185,04



№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
I.5.1.1.2	Сгород, 6/0,4 кВ 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	41 648,76
	Сгород, 10/0,4 кВ 5.1.1.2			33 704,49
I.5.1.2.1	Сгород, 6/0,4 кВ 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	22 464,17
	Сгород, 10/0,4 кВ 5.1.2.1			16 791,70
I.5.1.2.2	Сгород, 6/0,4 кВ 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14 796,01
	Сгород, 10/0,4 кВ 5.1.2.2			15 759,37
I.5.1.3.1	Сгород, 6/0,4 кВ 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5 825,50
	Сгород, 10/0,4 кВ 5.1.3.1			5 724,93
I.5.1.3.2	Сгород, 6/0,4 кВ 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 099,68
	Сгород, 10/0,4 кВ 5.1.3.2			8 546,72
I.5.1.3.3	Сгород, 10/0,4 кВ 5.1.3.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 371,35
I.5.1.4.1	Сгород, 6/0,4 кВ 5.1.4.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 194,74
	Сгород, 10/0,4 кВ 5.1.4.1			3 352,97
I.5.1.4.2	Сгород, 6/0,4 кВ 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 339,36
	Сгород, 10/0,4 кВ 5.1.4.2			5 446,03
I.5.1.4.3	Сгород, 6/0,4 кВ 5.1.4.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 500,62
I.5.1.5.1	Сгород, 10/0,4 кВ 5.1.5.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 449,57
I.5.1.5.2	Сгород, 6/0,4 кВ 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного	рублей/кВт	5 258,94

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
	С <sub>5.1.5.2</sub> город, 10/0,4 кВ	или киоскового типа		6 274,81
I.5.1.5.3	С <sub>5.1.5.3</sub> город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12 518,77
	С <sub>5.1.5.3</sub> город, 10/0,4 кВ			5 328,76
I.5.2.3.3	С <sub>5.2.3.3</sub> город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа		14 658,73
I.5.2.4.2	С <sub>5.2.4.2</sub> город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14 658,73
I.5.2.4.3	С <sub>5.2.4.3</sub> город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	24 156,05
	С <sub>5.2.4.3</sub> город, 10/0,4 кВ			32 416,63
I.5.2.5.2	С <sub>5.2.5.2</sub> город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 115,24
I.5.2.5.3	С <sub>5.2.5.3</sub> город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	16 228,53
	С <sub>5.2.5.3</sub> город, 10/0,4 кВ			18 908,51
I.8.1.1	С <sub>8.1.1</sub> город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	16 685,04
I.8.2.1	С <sub>8.2.1</sub> город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	32 195,61
I.8.2.2	С <sub>8.2.2</sub> город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	31 731,32
I.8.2.3	С <sub>8.2.3</sub> город, 110 кВ и выше	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	4 889 774,65

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
П.2.3.1.3.1.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 516 896,00
	Сне город, 1–20 кВ 2.3.1.3.1.1			1 491 602,00
П.2.3.1.3.2.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 415 976,68
	Сне город, 1–20 кВ 2.3.1.3.2.1			1 768 120,06
П.2.3.1.3.3.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 406 712,26
П.2.3.1.4.1.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 492 863,08
	Сне город, 1–20 кВ 2.3.1.4.1.1			1 853 587,75
П.2.3.1.4.2.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 404 470,85
	Сне город, 1–20 кВ 2.3.1.4.2.1			1 820 488,55
П.2.3.1.4.3.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 427 942,78
	Сне город, 1–20 кВ 2.3.1.4.3.1			1 480 792,89
П.2.3.1.4.4.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 892 940,80

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
П.2.3.2.3.1.1	Сне город, 1–20 кВ 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 454 190,01
П.2.3.2.3.2.1	Сне город, 1–20 кВ 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 773 254,05
П.2.3.2.3.3.1	Сне город, 110 кВ и выше 2.3.2.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	12 389 189,71
П.2.3.2.4.1.1	Сне город, 1–20 кВ 2.3.2.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 569 272,44
П.2.3.2.4.2.1	Сне город, 1–20 кВ 2.3.2.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 593 222,43
П.3.1.1.1.1.1	Сне город, 1–10 кВ 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 208 827,28
П.3.1.1.1.2.1	Сне город, 1–10 кВ 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 500 164,24

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
П.3.1.2.1.2.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 117 746,91
	Сне город, 1–10 кВ 3.1.2.1.2.1			3 167 553,42
П.3.1.2.1.3.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 806 140,00
П.3.1.2.1.4.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 978 468,26
П.3.1.2.2.3.1	Сне город, 1–10 кВ 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 744 014,62
П.3.1.2.2.3.2	Сне город, 1–10 кВ 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 321 876,63
П.3.6.1.1.4.1	Сне город, 1–10 кВ 3.6.1.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	8 720 824,31
П.3.6.1.1.4.2	Сне город, 1–10 кВ 3.6.1.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	18 640 829,26
П.4.1.1	Сне город, 1–20 кВ 4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	837 935,63

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
П.4.1.2	Сне город, 1–20 кВ 4.1.2	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	668 636,07
П.4.1.4	Сне город, 1–20 кВ 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 743 231,73
П.5.1.1.1	Сне город, 6/0,4 кВ 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	34 062,59
	Сне город, 10/0,4 кВ 5.1.1.1			26 426,56
П.5.1.1.2	Сне город, 6/0,4 кВ 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	35 211,15
	Сне город, 10/0,4 кВ 5.1.1.2			35 495,65
П.5.1.2.1	Сне город, 6/0,4 кВ 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	26 355,98
	Сне город, 10/0,4 кВ 5.1.2.1			17 439,23
П.5.1.2.2	Сне город, 6/0,4 кВ 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	18 549,86
	Сне город, 10/0,4 кВ 5.1.2.2			19 473,58
П.5.1.3.1	Сне город, 6/0,4 кВ 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 534,39
	Сне город, 10/0,4 кВ 5.1.3.1			4 753,43
П.5.1.3.2	Сне город, 6/0,4 кВ 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 050,08
	Сне город, 10/0,4 кВ 5.1.3.2			8 070,51
П.5.1.4.1	Сне город, 10/0,4 кВ 5.1.4.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 303,33
П.5.1.4.2	Сне город, 6/0,4 кВ 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 253,28
	Сне город, 10/0,4 кВ 5.1.4.2			5 288,45
П.5.1.5.2	Сне город, 6/0,4 кВ 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 170,04

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
П.5.1.6.2	$C_{5.1.6.2}$ не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 162,54
П.5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}$ не город, 10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа		6 215,34
П.7.2.8	$C_{7.2.8}$ не город, 110/35 кВ	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 63 МВА до 80 МВА включительно	рублей/кВт	5 935,29
П.8.1.1	$C_{8.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	16 685,04
П.8.2.1	$C_{8.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	32 195,61
П.8.2.2	$C_{8.2.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	31 731,32
П.8.2.3	$C_{8.2.3}$ не город, 110 кВ и выше	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	4 889 774,65

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

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Для заявителей указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил** по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже	Для заявителей, кроме указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил** по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже
1	$C_{maxNl}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	414,74	740,35

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Для заявителей указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил** по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже	Для заявителей, кроме указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил** по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже
1.1	$C_{maxN1.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	331,83	331,83
1.2.1	$C_{maxN1.2.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	82,91	х
1.2.2	$C_{maxN1.2.2}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	х	408,52

\* Ставка за единицу максимальной мощности  $C_{1,i}^{maxN}$  является единой на уровнях напряжения СН2 и НН для постоянной и временной схемы электроснабжения на территории городских населенных пунктов и территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов.

\*\* Ставки за единицу максимальной мощности  $C_{2,i}^{maxN}$ ,  $C_{3,i}^{maxN}$ ,  $C_{4,i}^{maxN}$ ,  $C_{5,i}^{maxN}$ ,  $C_{6,i}^{maxN}$ ,  $C_{7,i}^{maxN}$  для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, равны нулю. Если максимальная мощность энергопринимающих устройств более 670 кВт с учетом мощности энергопринимающих устройств, ранее присоединенных в данной точке присоединения, то применяются стандартизированные тарифные ставки.

Данное постановление также размещено на сайте ООО «Югстрой-Электросеть» и доступно по ссылке: [тут](#)

## 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 2022 г. учтены следующие балансовые параметры (расчетно):

п/п	Показатель	Ед. изм.	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1.	Поступление электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	57,50			57,50	
2.	Потери	млн. кВт. ч	6,15			2,36	3,8
3.	Норматив потерь	%	10,70				
5.	Садированный переток	млн. кВт. ч	43,06				43,06

Фактический баланс ООО «Югстрой-Электросеть» по итогам 2021 г. составил:

п/п	Показатель	Ед. изм.	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1.	Поступление электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	60,37			60,37	49,88



п/п	Показатель	Ед. изм.	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
2.	Потери	млн. кВт. ч	5,87			1,55	4,32
3.	Норматив потерь	%	9,72				
5.	Сальдированный переток	млн. кВт. ч	36,01				45,56

В связи с тем, что в настоящее время взаимоотношения между ООО "Югстрой-Электросеть" АО "Донэнерго" и энергосбытовой организацией находятся в стадии урегулирования, данные баланса 2021 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 2022 г., утвержденных Региональной службой по тарифам Ростовской области постановлением от 16.12.2021 г. №69/4, установлены нормативные потери в размере 10,7%, затраты на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь, исходя из нормативной величины потерь составляют – 20 975,55 тыс. руб. без НДС 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 2021 году ООО «Югстрой-Электросеть» составили **19 553 тыс. руб. без НДС**. Фактический объем потерь составил **5,87 МВтч**. по средней цене **3,33 тыс. руб. без 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 за 2021 г. размещена на официальном сайте компании и доступна по ссылке: [тут](#)

*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	аварийное отключение		Что отключилось	включение в работу		причина аварийного отключения	недоотпуск эл/эн МВт*час	мероприятия по устранению	источник информации (наименование журнала)
		дата	время		дата	время				
1	январь	Аварийных отключений не было								

№ п/п	месяц, год	аварийное отключение		Что отключилось	включение в работу		причина аварийного отключения	недоотпуск эл/эн МВт*час	мероприятия по устранению	источник информации (наименование журнала)
		дата	время		дата	время				
2	февраль	13.02.2022	11-20	ВЛ 10кВ ТП 9/2 - ТП 9/3	13.02.2022	12-50	Повреждена ВЛ 10кВ ТП 9/2 - ТП 9/3	0,13	Восстановление энергоснабжения	оперативный журнал 2022-02-13
3	март	Аварийных отключений не было								
4	апрель	26.04.2022	11-00	КЛ 10 кВ ТП-11 яч.4 - ТП-45 яч.6	26.04.2022	11-32	Повреждение сторонней организацией КЛ 10 кВ ТП-11 яч.4 - ТП-45 яч.6 при производстве земляных работ	1,46	Восстановление энергоснабжения	Оперативный журнал 2022-04-26
5	апрель	26.04.2022	16-17	РП-1 РУ-10 кВ яч.14 ВВ-14, РП-5 РУ-10 кВ яч.15 ВВ-15, яч.13 ВВ-13	26.04.2022	16-32	При подаче напряжения от РП-1 яч.20 сетей АО Оборонэнерго произошло аварийное отключение ВВ-14 РП-1 РУ-10 кВ	0,625	Восстановление энергоснабжения	Оперативный журнал 2022-04-26

Информация об аварийных отключениях за 2021 г. размещена по ссылке [тут](#) в файле Раскрытие информации Югстрой Электросеть 2021

*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 работ		что ремонтировалось	окончание работ		причина	источник информации (наименование журнала)
	дата	время		дата	время		
январь	Плановых ремонтов не производилось						
февраль	Плановых ремонтов не производилось						
март	22.03.2022	11-30.	г. Ростов-на-Дону. ТП-19 2С.Ш. 0,4кВ. Ремонт КЛ 0,4кВ Печёрского 7/3 ВРУ-4	22.03.2022	14-35.	Пробой изоляции	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
март	22.03.2022	14-50.	г. Ростов-на-Дону. ТП-19 1С.Ш. 0,4кВ. Ремонт КЛ 0,4кВ Печёрского 7/3 ВРУ-4	22.03.2022	17-15.	Пробой изоляции	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
март	23.03.2022	11-15.	г. Ростов-на-Дону. ТП-9 2С.Ш. 0,4кВ. Ремонт КЛ 0,4кВ Петренко 22 ВУ-2 (Нежилые помещения)	23.03.2022	12-30.	Пробой изоляции	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"

месяц	начало работ		что ремонтировалось	окончание работ		причина	источник информации (наименование журнала)
	дата	время		дата	время		
март	23.03.2022	12-37.	г. Ростов-на-Дону. ТП-9 2С.Ш. 0,4кВ. Ремонт КЛ 0,4кВ Петренко 22 ВРУ-2	23.03.2022	17-30.	Пробой изоляции	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
апрель	04.04.2022	10-28.	г. Ростов-на-Дону. РП-2. 1С 10кВ. Профилактические испытания электрооборудования.	04.04.2022	14-32.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
апрель	04.04.2022	14-35	г. Ростов-на-Дону. ТП-39. 1С 10кВ. Профилактические испытания электрооборудования.	04.04.2022	16-12.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
апрель	05.04.2022	9-19.	г. Ростов-на-Дону. ТП-39. 2С 10кВ. Профилактические испытания электрооборудования.	05.04.2022	11-04.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
апрель	05.04.2022	11-05.	г. Ростов-на-Дону. РП-2. 2С 10кВ. Профилактические испытания электрооборудования.	05.04.2022	14-56.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
апрель	05.04.2022	14-58.	г. Ростов-на-Дону. ТП-14. 1С 10кВ. Профилактические испытания электрооборудования.	05.04.2022	16-41.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
апрель	06.04.2022	9-27.	г. Ростов-на-Дону. ТП-14. ТП-16. 2С 10кВ. Профилактические испытания электрооборудования.	06.04.2022	13-06.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
апрель	06.04.2022	13-30.	г. Ростов-на-Дону. ТП-16. 1С 10кВ. Профилактические испытания электрооборудования.	06.04.2022	15-42.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
апрель	07.04.2022	9-20.	г. Ростов-на-Дону. ТП-19. 1С 10кВ. Профилактические испытания электрооборудования.	07.04.2022	10-49.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
апрель	07.04.2022	11-00.	г. Ростов-на-Дону. ТП-19. 2С 10кВ. Профилактические испытания электрооборудования.	07.04.2022	13-12.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
апрель	07.04.2022	13-20.	г. Ростов-на-Дону. ТП-38. 1С 10кВ. Профилактические испытания электрооборудования.	07.04.2022	15-11.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
апрель	07.04.2022	15-20.	г. Ростов-на-Дону. ТП-38. 2С 10кВ. Профилактические испытания электрооборудования.	07.04.2022	16-20.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
апрель	08.04.2022	9.35.	г. Ростов-на-Дону. ТП-32. 1С 10кВ. Профилактические испытания электрооборудования.	08.04.2022	11-23.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
апрель	08.04.2022	11-57.	г. Ростов-на-Дону. ТП-32. 1С 10кВ. Профилактические испытания электрооборудования.	08.04.2022	13-08.	График ППР	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"
апрель	26.04.2022	10-55.	г. Ростов-на-Дону. ТП-11. КЛ 11/4 - 45/6	27.04.2022	15-31.	Повреждение кабеля	журнал технического обслуживания и ремонта электрооборудования ООО "Югстрой-Электросеть"

## 4. Технологическое присоединение

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

№	Период	Поданные заявки		Заключенные договоры		Аннулированные заявки		Выданные тех. условия		Выполненные присоединения	
		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	13	85	5	25	0	0	5	25	11	64
2	Февраль	20	103	27	158	0	0	27	158	14	80
3	Март	16	990,6	13	975,6	0	0	13	975,6	17	946,2
4	Апрель	20	56	13	61	0	0	13	61	4	20
5	Май										
6	Июнь										
7	Июль										
8	Август										
9	Сентябрь										
10	Октябрь										
11	Ноябрь										
12	Декабрь										
<b>Итого</b>		69	1234,6	58	1219,6	0	0	58	1219,6	46	1110,2

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 Правилами №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:

- на 2022 г. [Rashody-na-stroitelstvo-i-TP-v-ramkah-ustanovlenija-stavok-na-tehnologicheskoe-prisoedinenie-na-2022-god-1.pdf \(yugstroyset.ru\)](https://yugstroyset.ru/tehnologicheskoe-prisoedinenie-na-2022-god-1.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 и которые заключили договор с сетевой организацией. У ООО «Югстрой-Электросеть» на территории Ростовской области указанные потребители (не менее 670 кВт и на прямом договоре) отсутствуют. Наиболее корректную информацию о резервируемой максимальной мощности по потребителям электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт, могут предоставить сбытовые компании.

Справочно предоставляем данные об усредненной за 2021 год величине резервируемой максимальной мощности суммарно по всем потребителям электрической энергии, присоединенным к сетям ООО «Югстрой-Электросеть», (кроме смежных сетевых организаций), максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт.

№ пп	Наименование потребителя	Уровень напряжения	Средняя резервируемая мощность за 1 квартал 2022	Средняя резервируемая мощность за 2 квартал 2022	Средняя резервируемая мощность за 3 квартал 2022	Средняя резервируемая мощность за 4 квартал 2022
1	ЗАО "Кубанская Марка"	СН-2	0,88			
	<b>Итого</b>		<b>0,88</b>			

## **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.

## **7. Закупки (пп. «о» п.19)**

Корпоративные закупки производятся в порядке, установленном Федеральным законом от 18.07.11г. №223-ФЗ «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](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 2021 г. размещена на сайте компании по ссылке:

<https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2022/03/Otchet-o-kachestve-uslug-JuSJeS-Rostov-2021-soglasno-Pr.-MJe-15.04.14-186.pdf>

## **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. «р» 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)**

ООО «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](mailto: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 2021 г. направлена на электронный адрес АО «СО ЕЭС» Ростовское РДУ [rdu@rostov.so-ups.ru](mailto:rdu@rostov.so-ups.ru) письмом ИСХ №679 от 30.06.2021 г.

Информация за 2 полугодие 2021 г. направлена на электронный адрес АО «СО ЕЭС» Ростовское РДУ [rdu@rostov.so-ups.ru](mailto:rdu@rostov.so-ups.ru) письмом ИСХ от 23.12.2021 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 за 2021 г. размещен на сайте компании по ссылке:

<https://yugstroyset.ru/wp-content/uploads/2022/02/Otchet-ob-oprose-potrebiteldej-za-2021-g..pdf>