

Информация о качестве обслуживания потребителей (Приложение № 7 Приказ Минэнерго № 186)

1. Общая информация о сетевой организации за 2023 год

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

Потребители услуг – 16, в.т.ч.

юридические лица -16

физические лица – 0

динамика по отношению к 2022г -0%

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

Количество точек поставки – 45, в.т.ч.

Оборудованных приборами учета – 45, в т.ч.

Юридические лица - 45,

Физические лица - отсутствуют

Динамика по отношению к 2022г – 0%

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

ВЛ-110 кВ - 322,63 км –ВН

ВЛ-35 кВ – 10,80 км – СН1

КЛ-35 кВ – 7,97 км – СН1

ВЛ-6 кВ – 25,95 км – СН2

КЛ- 6 кВ – 37,15 км – СН2

КЛ-0,4 кВ – 3,86 км – НН

Динамика по отношению к 2022г. -7%

Трансформаторные подстанции 110 кВ – 9 шт

Трансформаторные подстанции 35 кВ – 4 шт – СН2

Динамика по отношению к 2022г. -7%

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

В таблице представлены данные бухгалтерского износа, т.к. уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства не оценивался.

Уровень износа, %	2022 год	2023 год	Динамика, %
ВН	73,6	73,7	0,1
СН1	77	76,9	-0,1
СН2	65,9	65,9	0
НН	61,3	62	0,7

2. Информация о качестве услуг по передаче электрической энергии

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

№	Показатель	Значение показателя, годы		
		№-1 2022	№ (текущий год) 2023	Динамика изменения показателя
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P _{SAIDI})	0	0	0
1.1	ВН (110 кВ и выше)			
1.2	СН1 (35-60 кВ)			
1.3	СН2 (1-20 кВ)			
1.4	НН (до 1 кВ)			
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии (P _{SAIFI})	0	0	0
2.1	ВН (110 кВ и выше)			
2.2	СН1 (35-60 кВ)			
2.3	СН2 (1-20 кВ)			
2.4	НН (до 1 кВ)			
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) (P _{SAIDI, план})	0	0	0
3.1	ВН (110 кВ и выше)			
3.2	СН1 (35-60 кВ)			
3.3	СН2 (1-20 кВ)			
3.4	НН (до 1 кВ)			

4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) (P _{SAIFI} , план)	0	0	0
4.1	ВН (110 кВ и выше)			
4.2	СН1 (35-60 кВ)			
4.3	СН2 (1-20 кВ)			
4.4	НН (до 1 кВ)			
5	Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штук	0	0	0
5.1	В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	0	0	0

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

N	Структурная единица сетевой организации	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, P _{SAIDI}				Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, P _{SAIFI}				Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), P _{SAIDI} , план				Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), P _{SAIFI} , план				Показатель качества оказания услуг по передаче электрической энергии (отношение общего числа зарегистрированных случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации к максимальному количеству потребителей, обслуживаемых такой структурной единицей сетевой организации в отчетном периоде)	Планируемые мероприятия, направленные на повышение качества оказания услуг по передаче электроэнергии, с указанием сроков
		ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	Цех сетей и подстанций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Кап. ремонт, модернизация эл. оборудования с

																			истекшим сроком эксплуатации	
2	Энергетическое управление	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Постоянный контроль за параметрами работающего оборудования
n	Всего по сетевой организации	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	

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

Мероприятия не проводились

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

3. Информация о качестве услуг по технологическому присоединению

3.1. Информация о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по уровням напряжения размещается на сайте ежеквартально.

№ п/п	Наименование объекта	Уровень напряжения, кВ	Пропускная способность по подстанциям АО "Стойленский ГОК" Старый Оскол, МВт	Текущий резерв мощности, МВт	Планируемый резерв мощности на конец года с учетом выданных ТУ на присоединение потребителей, МВт
1	ГПП-05	6	32	0,5	0,5
2	ГПП-06	6	102	0,5	0,5
3	ГПП-07	6	206	0,1	0,1
4	ГПП-08	6	20	0	0
5	ГПП-09	6	31	0	0
6	ГПП-10	6	20	0,1	0,1
7	ГПП-11	6	80	0,1	0,1
8	ГПП-12	6	80	0	0
9	ГПП-14	6	126	0	0
10	ГПП-15	6	20	3,4	3,4
11	ГПП-17	6	20	0,3	0,3

	которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с нарушением сроков, подтвержденным актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе:																
3.1	по вине сетевой организации	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	по вине сторонних лиц	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средняя продолжительность подготовки и направления проекта договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	0	0	0	0	0	-100	28	0	-100	0	0	0	0	0	0	0
5	Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	0	0	0	0	0	0	1	0	-100	0	0	0	0	0	0	0
6	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к	0	0	0	0	0	0	0	1	100	0	0	0	0	0	0	1

	электрическим сетям, штуки																
7	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, по которым произошло нарушение сроков, подтвержденное актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.1	по вине сетевой организации	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2	по вине заявителя	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Средняя продолжительность исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	0	0	0	0	0	0	0	183	100	0	0	0	0	0	0	183

3.5. Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации (не заполняется, в случае наличия на официальном сайте сетевой организации в сети Интернет интерактивного инструмента, который позволяет автоматически рассчитывать стоимость технологического присоединения при вводе параметров, предусмотренных настоящим пунктом).



БЕЛГОРОДСКАЯ ОБЛАСТЬ

УПРАВЛЕНИЕ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ
ЦЕН И ТАРИФОВ В БЕЛГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

Белгород

«18» декабря 2023 г.

№ 40/13

**Об установлении стандартизированных
тарифных ставок платы
за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств
заявителей к электрическим сетям
территориальных сетевых
организаций, осуществляющих свою
деятельность на территории
Белгородской области, на 2024 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением об управлении по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утверждённым постановлением Правительства Белгородской области от 20 декабря 2021 года № 627-пп, на основании экспертного заключения и протокола заседания коллегии управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 18 декабря 2023 года № 40 управление по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области **п р и к а з ы в а е т**:

1. Установить на 2024 год для присоединения потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Белгородской области:

1.1. стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям

территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

1.2. формулы платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

2. Признать утратившими силу с 1 января 2024 года:

- приказ управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 17 ноября 2022 года № 36/4 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области, на 2022 год»;

- приказ управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 16 февраля 2023 года № 3/2 «О внесении изменений в приказ управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 17 ноября 2022 года № 36/4»;

- приказ управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 21 июня 2023 года № 12/1 «О внесении изменений в приказ управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 17 ноября 2022 года № 36/4»;

- приказ управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 5 июля 2023 года № 14/1 «О внесении изменений в приказ управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 17 ноября 2022 года № 36/4».

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя начальника управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области Миронцову Ю.В.

4. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2024 года и подлежит официальному опубликованию.

**Начальник управления
по государственному регулированию
цен и тарифов в Белгородской области**

Н.Б. Косилова

Приложение № 1
к приказу управления по
государственному регулированию
цен и тарифов в Белгородской области
от 18 декабря 2023 года
№ 40/13

Стандартизированные тарифные ставки платы
за технологическое присоединение энергопринимающих установок заявителей к
электрическим сетям сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность
на территории Белгородской области (без НДС)

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
С1	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		11 328,00*
			12 043,00
С1.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		6 512,00
С1.2.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		4 816,00
С1.2.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		5 531,00
С.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км)		
С.2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	1 110 231,00
		1 - 20 кВ	4 045 120,00
С.2.3.1.3.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	0,4 кВ и ниже	3 478 602,00
С.2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	0,4 кВ и ниже	2 105 595,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
	сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 - 20 кВ	2 450 121,00
С.2.3.1.3.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	0,4 кВ и ниже	3 842 814,00
С.2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	3 463 138,00
		1 - 20 кВ	3 618 396,00
С.3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км)		
С.3.1.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	4 977 700,00
С.3.1.1.1.2.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	4 270 957,00
С.3.1.1.1.3.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	2 518 920,00
С.3.1.1.1.4.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	4 277 657,00
С.3.1.1.1.5.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	9 048 764,00
С.3.1.1.1.6.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	5 306 685,00
С.3.1.1.1.7.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм	1 - 10 кВ	11 516 075,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
	включительно с тремя кабелями в траншее		
С.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	0,4 кВ и ниже	1 803 702,00
С.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	0,4 кВ и ниже	5 091 071,00
С.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	0,4 кВ и ниже	3 707 150,00
С.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	0,4 кВ и ниже	6 215 869,00
С.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	0,4 кВ и ниже	2 771 864,00
С.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	0,4 кВ и ниже	7 315 923,00
С.3.1.2.1.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	9 659 777,00
С.3.1.2.1.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	12 003 333,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
С.3.1.2.1.3.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	0,4 кВ и ниже	13 668 361,00
С.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	0,4 кВ и ниже	2 708 602,00
С.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	0,4 кВ и ниже	8 305 938,00
С.3.1.2.1.4.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	12 104 110,00
С.3.1.2.1.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	15 956 079,00
С.3.1.2.1.4.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	0,4 кВ и ниже	18 877 097,00
С.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	1 - 10 кВ	2 383 637,00
С.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	1 - 10 кВ	5 989 261,00
С.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	1 - 10 кВ	1 872 605,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
С.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	1 - 10 кВ	6 815 529,00
С.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	1 - 10 кВ	4 449 556,00
С.3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	8 086 901,00
С.3.6.1.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	1 - 10 кВ	21 933 357,00
С.3.6.1.1.2.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	1 - 10 кВ	8 944 827,00
С.3.6.1.1.3.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	1 - 10 кВ	10 265 074,00
С.3.6.1.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	1 - 10 кВ	9 565 419,00
С.3.6.1.1.5.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	1 - 10 кВ	24 574 898,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
С.3.6.1.1.6.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	1 - 10 кВ	25 336 364,00
С.3.6.1.1.7.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	1 - 10 кВ	26 841 266,00
С.3.6.2.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	0,4 кВ и ниже	6 765 083,00
С.3.6.2.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	13 202 009,00
С.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	0,4 кВ и ниже	7 555 358,00
С.3.6.2.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	13 132 145,00
С.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	0,4 кВ и ниже	8 246 739,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
С.3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	15 219 921,00
С.3.6.2.1.3.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	20 098 273,00
С.3.6.2.1.3.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	23 852 681,00
С.3.6.2.1.3.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	0,4 кВ и ниже	27 707 426,00
С.3.6.2.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	0,4 кВ и ниже	6 866 130,00
С.3.6.2.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	17 112 516,00
С.3.6.2.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	23 017 879,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
С.3.6.2.1.4.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	27 745 489,00
С.3.6.2.1.4.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	0,4 кВ и ниже	29 757 107,00
С.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	1 - 10 кВ	12 166 958,00
С.3.6.2.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	1 - 10 кВ	17 928 474,00
С.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	1 - 10 кВ	9 317 339,00
С.3.6.2.2.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	1 - 10 кВ	17 827 660,00
С.3.6.2.2.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	1 - 10 кВ	13 177 650,00
С.3.6.2.2.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	1 - 10 кВ	20 054 841,00
С.4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (руб./шт.)		

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
С.4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	1-20 кВ	2 288 768,00
С.4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	1-20 кВ	232 583,00
С.4.3.4	выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током от 500 до 1000 А включительно	1-20 кВ	135 428,00
С.4.4.1.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	50 627,00
С.4.4.2.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	132 426,00
С.4.4.3.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	105 045,00
С.4.4.4.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	515 132,00
		1-20 кВ	4 472 015,00
С.4.4.4.2	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	1-20 кВ	30 584 867,00
С.4.4.4.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	1-20 кВ	40 079 983,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
С.4.4.4.4	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А с количеством ячеек свыше 15	1-20 кВ	48 354 430,00
С.4.4.5.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	506 508,00
С.4.5.4.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	1-20 кВ	1 618 770,00
С.4.6.1.1	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	42 600,00
С.4.6.2.1	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	37 403,00
С.4.6.3.1	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	92 302,00
С.4.6.4.1	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	48 398,00
		1-20 кВ	169 480,00
С.4.6.5.1	переключательные пункты номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	175 393,00
С.5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
С.5.1.1.1	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	10/0,4 кВ	35 551,00
С.5.1.1.2	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	86 264,00
С.5.1.2.1	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	10/0,4 кВ	37 005,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
С.5.1.2.2	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	20 506,00
С.5.1.3.2	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	9 866,00
С.5.1.4.2	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	6 806,00
С.5.1.5.2	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	5 060,00
С.5.1.5.3	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	13 456,00
С.5.1.6.3	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	11 636,00
С.5.1.7.3	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	2 026,00
С.5.1.8.3	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	10 209,00
С.5.1.10.3	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	4 245,00
С.5.2.1.2	двух трансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	678 035,00
С.5.2.2.2	двух трансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	128 332,00
С.5.2.3.2	двух трансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	20 602,00
С.5.2.4.2	двух трансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	12 453,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
С.5.2.5.2	двух трансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	20 255,00
С.5.2.5.3	двух трансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	39 513,00
С.5.2.6.2	двух трансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	17 239,00
С.5.2.6.3	двух трансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	27 932,00
С.5.2.7.3	двух трансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	11 679,00
С.5.2.8.3	двух трансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	18 549,00
С.5.2.10.3	двух трансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	6 644,00
С.6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
С.6.2.5.2	распределительные двух трансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	6(10)/0,4 кВ	61 937,00
С.6.2.6.2	распределительные двух трансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	6(10)/0,4 кВ	33 852,00
С.8	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)		
С.8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	16 823,00
С.8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	25 765,00
		1-20 кВ	403 574,00
С.8.2.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	0,4 кВ и ниже	34 353,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
C.8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	1-10 кВ	452 054,00

* - для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, а также для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки указаны в текущих ценах.
2. Стандартизированные тарифные ставки определены едиными для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.
3. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете согласно выданным техническим условиям.
4. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения, размер платы за технологическое присоединение для него определяется согласно пункту 37 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 (далее Методические указания). В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется согласно пункту 38 Методических указаний.
5. Для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, осуществляющих технологическое присоединение по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности стандартизированные тарифные ставки

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} \quad , \quad C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} \quad , \quad C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} \quad , \quad C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} \quad , \quad C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} \quad ,$$

рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0 \quad , \quad (1),$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0 \quad , \quad (2),$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0 \quad , \quad (3),$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0 \quad , \quad (4),$$

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0 \quad , \quad (5).$$

6. Если при технологическом присоединении, согласно техническим условиям, срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)" на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

7. Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

8. Стандартизированные тарифные ставки C_8 рассчитаны с учетом установки приборов учета электроэнергии (мощности), обеспечивающих предоставление доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Приложение № 2
к приказу управления по
государственному регулированию
цен и тарифов в Белгородской области
от 18 декабря 2023 года
№ 40/13

Формулы платы за технологическое присоединение
по стандартизированным тарифным ставкам

Утвердить формулу платы за технологическое присоединение, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C_1 + C_8 * q_i, \text{ где}$$

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, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»);

C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

q_i - количество точек учета, шт.;

б) если при технологическом присоединении заявителя, согласно техническим условиям, предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, и (или) по строительству пунктов секционирования, и (или) строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$P = C_1 + \sum_{2i}(C_{2i} * L_{2i}) + \sum_{3i}(C_{3i} * L_{3i}) + C_4 * n_i + C_5 * N_i + C_6 * N_i + C_8 * q_i, \text{ где}$$

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, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»);

N_i - объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

n_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.;

C_5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C_6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

L_{2i} - суммарная протяженность воздушных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

L_{3i} - суммарная протяженность кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

q_i - количество точек учета, шт.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 32 (г), 32 (д) Методических указаний.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой заявителем категории надежности электроснабжения.

3.3	организация коммерческого учета электрической энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-----	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

4.2 Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей.

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

4.3. Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи.

N	Наименование
1	Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей: Номера телефонов по вопросам энергоснабжения: (4725) 44-94-40, (4725) 44-95-57. Номера телефонов центров обработки телефонных вызовов:0
2	Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонов- 0
2.1	Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации - 0
2.2	Общее число телефонных вызовов от потребителей, обработанных автоматически системой интерактивного голосового меню - 0
3	Среднее время ожидания ответа потребителем при телефонном вызове на выделенные номера телефонов за текущий период - 0
4	Среднее время обработки телефонного вызова от потребителя на выделенные номера телефонов за текущий период - 0

4.4. Категория обращений, в которой зарегистрировано наибольшее число обращений всего, обращений, содержащих жалобу, обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в отчетном периоде, в соответствии с пунктом 4.1 Информации о качестве обслуживания потребителей услуг.

Наибольшее число обращений - это проверка ТУ на технологическое присоединение и составление акта о ТП.

4.5. Описание дополнительных услуг, оказываемых потребителю, помимо услуг, указанных в Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей сетевых организаций.

Дополнительные услуги не предоставлялись.

