



**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
КАБАРДИНО-БАЛКАРСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
ПО ТАРИФАМ И ЖИЛИЩНОМУ НАДЗОРУ
П Р И К А З**

**КЪЭБЭРДЕЙ-БАЛЪКЪЭР РЕСПУБЛИКЭМ ТАРИФХЭМКІЭ, ПСЭУАПІЭ
ІЭНАТІЭМ КІЭЛЪЫПЛЪЫНЫМКІЭ И КЪЭРАЛ КОМИТЕТ
У Н А Ф Э**

**КЪАБАРТЫ-МАЛКЪАР РЕСПУБЛИКАНЫ
ТАРИФЛЕНИ ЖАНЫ БЛА ЭМ ЖАШАУ ЖУРТЛАГЪА
НАДЗОР ЭТИУ КЪЫРАЛ КОМИТЕТИ
Б У Й Р У К Ъ**

от «18» ноября 2022 г.

№ 148

г. Нальчик

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за
технологическое присоединение к распределительным электрическим
сетям сетевых организаций на территории
Кабардино-Балкарской Республики на 2023 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 г. № 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 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФАС России от 30 июня 2020 г. № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за

технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25 ноября 2019 г. № 204-ПП, **приказываю:**

1. Утвердить на 2023 год:

льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению – для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах четвертом и пятом пункта 17 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 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» в размере:

с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года – 3 192 руб. за 1 кВт (с учетом НДС);

с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 год – 4 256 руб. за 1 кВт (с учетом НДС);

льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению – 1064 руб. за кВт (с учетом НДС) для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения в отношении категорий заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 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,

утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 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».

В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – юридических лиц и индивидуальных предпринимателей максимальной мощностью не более 150 кВт, присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих 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, не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. В границах территории субъекта Российской Федерации одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в настоящем абзаце, с применением установленных настоящим абзацем особенностей расчета платы за технологическое присоединение не более одного раза в течение 3 лет. Установленные настоящим абзацем особенности расчета платы за технологическое присоединение применяются с учетом условий, установленных пунктом 17 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.

Для заявителей, указанных в абзацах втором, третьем и четвертом настоящего пункта плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности.

При осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью 150 кВт и объекта микрогенерации, за исключением заявителей, указанных в абзаце четвертом данного пункта, в случае подачи заявки, начиная с 1 января 2023 года, заявителем – юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики.

2. Утвердить на 2023 год:

стандартизированные тарифные ставки без учета налога на добавленную стоимость для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2023 год согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2023 год согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Учесть выпадающие доходы на выполнение организационных мероприятий и расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к 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 уровня 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 на 2023 год: для филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» – «Каббалкэнерго» в размере 4 046,75 тыс. руб. (без учета НДС); для АО «Городские электрические сети» в размере 8 772,06 тыс. руб. (без учета

НДС), для ОАО «РЖД» на территории Кабардино-Балкарской Республики в размере 88,81 тыс. руб. (без учета НДС).

4. Учесть выпадающие доходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных пунктом 3 настоящего приказа (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2023 год для АО «Городские электрические сети» в размере 416,24 тыс. руб. (без учета НДС).

5. Ввести в действие с 1 декабря 2022 года стандартизированные тарифные ставки, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики, утвержденные пунктом 2 настоящего приказа.

6. Признать утратившим силу с 1 декабря 2022 года пункт № 2 приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 28 декабря 2021 г. № 280 «Об установлении платы и утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2022 год».

7. Признать утратившим силу с 1 января 2023 года приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 28 декабря 2021 г. № 280 «Об установлении платы и утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2022 год».

8. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

И.о. председателя



А.А. Макушев

Стандартизированные тарифные ставки
без учета налога на добавленную стоимость для расчета платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций
на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2023 год

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения
1	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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	<*> рублей за одно присоединение
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	2 308,60 рублей за одно присоединение
1.2.1	C _{1.2.1}	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	224,32 рублей за одно присоединение

1.2.2	C _{1.2.2}	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	2 044,44 рублей за одно присоединение
2.2.2.3.3.2.1	C _{27,5–60 кВ 2.2.2.3.3.2.1}	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	21 468 196,86 рублей/км
	C _{110 кВ и выше 2.2.2.3.3.2.1}		
2.3.1.3.2.1	C _{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	1 517 915,88 рублей/км
	C _{1–20 кВ 2.3.1.3.2.1}		
	C _{27,5–60 кВ 2.3.1.3.2.1}		
	C _{110 кВ и выше 2.3.1.3.2.1}		
2.3.1.4.1.1	C _{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	429 167,09 рублей/км 1 011 096,17 рублей/км
	C _{1–20 кВ 2.3.1.4.1.1}		
	C _{27,5–60 кВ 2.3.1.4.1.1}		
	C _{110 кВ и выше 2.3.1.4.1.1}		
2.3.2.4.1.1	C _{0,4 кВ и ниже 2.3.2.4.1.1}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	853 873,09 рублей/км
	C _{1–20 кВ 2.3.2.4.1.1}		
	C _{27,5–60 кВ 2.3.2.4.1.1}		
	C _{110 кВ и выше 2.3.2.4.1.1}		

2.3.2.4.2.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	829 054,22 рублей/км
	С ^{1-20 кВ} 2.3.2.4.2.1		
	С ^{27,5-60 кВ} 2.3.2.4.2.1		
	С ^{110 кВ и выше} 2.3.2.4.2.1		
3.1.1.1.1.1	С ^{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	179 049,79 рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.1.1		
	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.1.1		
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.1.1		
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.1.1		
3.1.1.1.2.1	С ^{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	629 491,01 рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.2.1		
	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.2.1		
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.2.1		
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.2.1		
3.1.1.2.2.1	С ^{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	1 389 909,88 рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.2.2.1		
	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.2.2.1		
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.2.2.1		
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.2.2.1		
4.1.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	1 523 305,93 рублей/шт
	С ^{1-20 кВ} 4.1.1		
	С ^{35 кВ} 4.1.1		

	С ^{110 кВ и выше} 4.1.1		
5.1.1.1	С ^{6/0,4 кВ} 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	32 719,28 рублей/кВт
	С ^{10/0,4 кВ} 5.1.1.1		
	С ^{20/0,4 кВ} 5.1.1.1		
	С ^{6/10/(10/6) кВ} 5.1.1.1		
	С ^{10/20/(20/10) кВ} 5.1.1.1		
	С ^{6/20/(20/6) кВ} 5.1.1.1		
5.1.1.2	С ^{6/0,4 кВ} 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	18 839,43 рублей/кВт
	С ^{10/0,4 кВ} 5.1.1.2		
	С ^{20/0,4 кВ} 5.1.1.2		
	С ^{6/10/(10/6) кВ} 5.1.1.2		
	С ^{10/20/(20/10) кВ} 5.1.1.2		
	С ^{6/20/(20/6) кВ} 5.1.1.2		
5.1.2.2	С ^{6/0,4 кВ} 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	16 745,39 рублей/кВт
	С ^{10/0,4 кВ} 5.1.2.2		
	С ^{20/0,4 кВ} 5.1.2.2		
	С ^{6/10/(10/6) кВ} 5.1.2.2		
	С ^{10/20/(20/10) кВ} 5.1.2.2		
	С ^{6/20/(20/6) кВ} 5.1.2.2		
5.1.3.2	С ^{6/0,4 кВ} 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 842,40 рублей/кВт
	С ^{10/0,4 кВ} 5.1.3.2		16 424 рублей/кВт

	С ^{20/0,4 кВ} 5.1.3.2		
	С ^{6/10/(10/6) кВ} 5.1.3.2		
	С ^{10/20/(20/10) кВ} 5.1.3.2		
	С ^{6/20/(20/6) кВ} 5.1.3.2		
5.1.4.2	С ^{6/0,4 кВ} 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 055,94 рублей/кВт
	С ^{10/0,4 кВ} 5.1.4.2		
	С ^{20/0,4 кВ} 5.1.4.2		
	С ^{6/10/(10/6) кВ} 5.1.4.2		
	С ^{10/20/(20/10) кВ} 5.1.4.2		
	С ^{6/20/(20/6) кВ} 5.1.4.2		
8.1.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	15 696,99 рублей за точку учета
	С ^{1-20 кВ} 8.1.1		
8.2.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	34 384,50 рублей за точку учета
	С ^{1-20 кВ} 8.2.1		
8.2.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	42 810,86 рублей за точку учета
	С ^{1-20 кВ} 8.2.2		
	С ^{35 кВ} 8.2.2		
	С ^{110 кВ и выше} 8.2.2		
8.2.3	С ^{1-10 кВ} 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	280 827,13 рублей за точку учета
	С ^{20 кВ} 8.2.3		
	С ^{35 кВ} 8.2.3		

	С ^{110 кВ и выше} 8.2.3		
--	-------------------------------------	--	--

Примечание:

* С₁ – 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») (руб. за одно присоединение)

– для случаев, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

$$C1 = C_{1.1} + C_{1.2.1} = 2\,532,92 \text{ руб.};$$

– для случаев, указанных в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

$$C1 = C_{1.1} + C_{1.2.2} = 4\,353,04 \text{ руб.}$$

Стандартизированная тарифная ставка С₁, за технологическое присоединение к электрическим сетям распространяется на заявителей, подавших заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

Формулы платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям сетевых организаций на территории
Кабардино-Балкарской Республики на 2023 год

1. Формула для расчета платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок:

$$P = C1 + C2i \times L2 + C3i \times L3 + C4i + C5i \times N_{\max} + C6i \times N_{\max} + C7i \times N_{\max} + C8i \times qi;$$

где:

P – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок, руб.;

C1 – стандартизированная тарифная ставка платы на организационные мероприятия согласно пункту 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

C2i – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии на i уровне напряжения;

C3i – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии на i уровне напряжения;

C4i – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i - м уровне напряжения;

C5i – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ;

C6i – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

C7i – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);

C8i – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

L2 – суммарная протяженность воздушных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

L3 – суммарная протяженность кабельных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

qi – количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности);

i – класс напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства;

Nmax – максимальная присоединяемая мощность.

2. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к

двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (Робщ) определяется следующим образом:

$$Р_{общ} = Р + (Р_{ист1} + Р_{ист2})$$

где:

Р - расходы на выполнение мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

Рист1, Рист2 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемых по первому и второму независимым источникам энергоснабжения соответственно согласно главам II, III, Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (руб.).