



ОБЛАСТНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ  
КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ОБЛСТРОЙЗАКАЗЧИК»  
Маршала Новикова ул. 37, г. Кострома, 156013  
тел/факс: 45-64-03, 35-76-41  
ОКПО 05085389, ОГРН 1024400519010  
ИНН 4401012265 КПП 440101001  
E-mail: 032012@inbox.ru

от « 08 » \_\_\_\_\_ 04 20 20 г. № 399  
на № \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ г.

Заместителю генерального директора –  
директору филиала ПАО «МРСК  
Центра» - «Костромаэнерго»

Д.П. Прохорову

Мира пр., д. 53  
156961, г. Кострома

О направлении договора

Уважаемый Дмитрий Павлович!

Направляю в Ваш адрес подписанный и скрепленный печатью договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по II категории надежности для электроснабжения ОГБУЗ «Костромской онкологический диспансер», г. Кострома «Строительство здания онкологического центра для размещения линейных ускорителей», расположенного (который будет располагаться) по адресу: Костромская область, г. Кострома, ул. Нижняя Дебря, д. 19, а также протокол разногласий к указанному договору.

Прошу после подписания направить в наш адрес по одному экземпляру договора и протокола разногласий.

Приложение: на 20 (Двадцати) листах.

1. Договор №41961777 (\_\_\_\_\_-Ц/3(2)-ТП(2019)И) на 9 л. в 2 экз.;
2. Протокол разногласий к договору №41961777 (\_\_\_\_\_-Ц/3(2)-ТП(2019)И) на 1 л. в 2 экз.

Директор учреждения

Л.Ю. Цветкова

жих лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих  
максимальная мощность которых составляет свыше 15 до 150 кВт  
(включительно)

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2020 г.

ичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная  
компания Центра» (Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»),  
ное в дальнейшем сетевой организацией, в лице Заместителя генерального  
ора - директора филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» Прохорова  
рия Павловича, действующего на основании доверенности № 50/991-Н/77-2019-2-  
от 20.11.2019 года с одной стороны, и

Областное государственное казенное учреждение «Облстройзаказчик» в лице  
директора учреждения Цветковой Ларисы Юрьевны, действующего на основании  
става, именуемое в дальнейшем заявителем, с другой стороны, вместе именуемые  
Сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

## 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1. По настоящему договору сетевая организация принимает на себя обязательства  
по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств  
заявителя (далее – технологическое присоединение) **ОГБУЗ «Костромской  
онкологический диспансер», г. Кострома «Строительство здания онкологического  
центра для размещения линейных ускорителей»,** в том числе по обеспечению  
готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование,  
строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств,  
урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства  
(модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства  
(энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих  
характеристик:

максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств  
**848 (кВт) – в т.ч. ранее присоединенная максимальная мощность 740 кВт;**  
категория надежности II;  
класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется присоединение  
**0,4 (кВ);**

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в  
соответствии с условиями настоящего договора.

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения **ОГБУЗ  
«Костромской онкологический диспансер», г. Кострома «Строительство здания  
онкологического центра для размещения линейных ускорителей»,** расположенного  
(который будет располагаться) **Костромская область, г. Кострома, ул. Нижняя Дебря,  
д. 19.**

3. Точка присоединения указана в технических условиях для присоединения к  
электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается на расстоянии не  
далее 25 метров от границы участка заявителя, на котором располагаются (будут  
располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

2 условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и являются.

Срок действия технических условий составляет 2 года со дня заключения договора.

Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет \_\_\_\_\_ месяцев со дня заключения настоящего договора.

## II. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

Сетевая организация обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

в течение 5 рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем, провести с участием заявителя осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя;

не позднее 12 рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования), указанного в абзаце третьем настоящего пункта, с соблюдением срока, установленного пунктом 5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт об осуществлении технологического присоединения и направить его заявителю.

7. Сетевая организация при невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

8. Заявитель обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий;

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств сетевой организацией;

после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение 3 рабочих дней со дня получения указанного акта от сетевой организации;

надлежащим образом исполнять указанные в разделе III настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение;

уведомить сетевую организацию о направлении заявок в иные сетевые организации при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, в отношении

которых применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников электроснабжения.

9. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения обратиться в сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

### **III. ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ**

10. Размер платы за технологическое присоединение будет определяться в соответствии с постановлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19 декабря 2019 года № 19/413 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт и формулы для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2020 год» и составляет: **478 018 (Четыреста семьдесят восемь тысяч восемнадцать) рублей 60 копеек, в том числе НДС 20% - 79 669 (Семьдесят девять тысяч шестьсот шестьдесят девять) рублей 77 копеек.**

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в следующем порядке:

- а) 15 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней с даты заключения договора;
- б) 30 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 60 дней с даты заключения договора, но не позже даты фактического присоединения;
- в) 45 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня фактического присоединения;
- г) 10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня подписания акта об осуществлении технологического присоединения.

12. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств на расчетный счет сетевой организации.

### **IV. РАЗГРАНИЧЕНИЕ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН**

13. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, сетевая организация - до границ участка заявителя.

### **V. УСЛОВИЯ ИЗМЕНЕНИЯ, РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА И ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

14. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.

15. Настоящий договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

16. Заявитель вправе при нарушении сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

Нарушение заявителем установленного договором срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств - мероприятий, предусмотренных очередным этапом) на 12 и более месяцев при условии, что сетевой организацией в полном объеме выполнены мероприятия по технологическому присоединению, срок осуществления которых по договору наступает ранее указанного нарушенного заявителем срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, может служить основанием для расторжения договора по требованию сетевой организации по решению суда.

17. Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить другой стороне неустойку, равную 0,25 процента от указанного общего размера платы за каждый день просрочки. При этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению заявителем не может превышать размер неустойки, определенный в предусмотренном настоящим абзацем порядке за год просрочки.

Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить понесенные другой стороной договора расходы, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной абзацем первым настоящего пункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты.

18. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

19. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему договору.

## **VI. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ**

20. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении, расторжении настоящего договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

## **VII. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

21. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра настоящего договора в сетевую организацию.

22. Настоящий договор составлен и подписан в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

5  
VIII. ПРИЛОЖЕНИЯ

23. Приложение № 1. Технические условия для присоединения к электрическим сетям.

РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Сетевая организация:

Публичное акционерное общество  
«Межрегиональная  
распределительная сетевая компания  
Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра»  
- «Костромаэнерго»)

Юридический адрес: 119017,  
г. Москва, Ордынка М, д.15  
Фактический адрес: 119017,  
г. Москва, Ордынка М, д.15  
Реквизиты филиала ПАО «МРСК  
Центра» - «Костромаэнерго»  
Юридический адрес: 156961,  
г. Кострома, пр. Мира, д.53  
ИНН/КПП: 6901067107/440102001  
Филиал ПАО «МРСК «Центра» -  
«Костромаэнерго»  
Р/с: 40702810829000001175  
К/с: 30101810200000000623  
БИК: 043469623  
Банк: Костромское отделение № 8640  
ПАО Сбербанк  
156000, г. Кострома, ул. Никитская, 33

Заместитель генерального директора -  
директор филиала ПАО «МРСК  
Центра» - «Костромаэнерго»



/ Д.П. Прохоров/

2020 г.

Заявитель:

Областное государственное казенное  
учреждение «Облстройзаказчик»

Юридический и фактический адрес: 156013,  
Костромская область, Костромской р-н,  
г. Кострома, ул. Маршала Новикова, д.37

ОГРН 1024400519010  
ИНН/КПП 4401012265/440101001  
ОКПО 05085389  
УФК по Костромской области (ОГКУ  
«Облстройзаказчик»  
л/с 03412D50860)  
р/с 40201810900000100289  
Отделение Кострома г. Кострома  
БИК 043469001

Директор  
ООО «Облстройзаказчик»



/ Д.Ю. Цветкова/

« 09 » 04 2020 г.

С протестом  
разногласий.



**РОССЕТИ**  
**ЦЕНТР**  
Костромаэнерго

Публичное акционерное общество  
«Московская энергетическая компания»  
«Московская энергетическая компания»  
«Московская энергетическая компания»  
ул. Орловская М. д. 15, Москва, 119017  
тел. +7 (495) 747-82-82, факс +7 (495) 747-82-82,  
тел. дирекции центра энергоснабжения: 8-800-50-50-115,  
тел. службы клиентов: +7 (495) 747-82-82,  
e-mail: roscen@rosseti.ru, www.rosseti.ru

Приложение №  
к договору об осуществлении  
технологического присоединения  
к электрическим сетям  
№41961777  
от «\_\_» \_\_\_\_\_ 2020 г.

**УТВЕРЖДАЮ**  
Заместитель генерального директора –  
директор филиала ПАО «МРСК Центра»  
- «Костромаэнерго»  
\_\_\_\_\_ Д.П. Прохоров  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 2020 г.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
для присоединения к электрическим сетям ПАО «МРСК Центра»  
(филиал ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»)

№ 20616503 «\_\_» \_\_\_\_\_ 2020 г.

Заявитель – ОГБУЗ «Костромской онкологический диспансер»

Основание: заявка № 16907782

1. Наименование энергопринимающих устройств Заявителя: ОГБУЗ «Костромской онкологический диспансер», г. Кострома «Строительство здания онкологического центра для размещения линейных ускорителей».
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя: ОГБУЗ «Костромской онкологический диспансер», г. Кострома «Строительство здания онкологического центра для размещения линейных ускорителей» по адресу: Костромская обл., г. Кострома, ул. Нижняя Дебря, д. 19.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет 108 (сто восемь) кВт, в том числе по очередям и этапам: в один этап – 108 кВт.
  - 3.1. Максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств Заявителя составляет 740 (семьсот сорок) кВт, II категории надежности электроснабжения по 2 (двум) точкам присоединения:
    - Точка №1 (существующая, основное питание): контактные соединения линейных КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП №883 ф. 631 ПС 110/10/6 кВ «Центральная» в ВРУ 0,4 кВ объекта присоединения - 740 кВт.
    - Точка №2 (существующая, резервное питание): контактные соединения линейных КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП №883 ф. 632 ПС 110/10/6 кВ «Центральная» в ВРУ 0,4 кВ объекта присоединения - 740 кВт.

4. Категория надежности: II – 108 кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств Заявителя: 11.2020 (в соответствии с заявкой).

7. Точки присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы):

- точка №1 (существующая, основное питание): контактные соединения наконечников КЛ 0,4 кВ, проектируемой от 1 секции РУ 0,4 кВ ТП №883 ф. 631 ПС 110/10/6 кВ Центральная, в ВРУ 0,4 кВ объекта присоединения Заявителя - 848 кВт, в т.ч. ранее присоединенная максимальная мощность 740 кВт;

- точка №2 (существующая, основное питание): контактные соединения наконечников КЛ 0,4 кВ, проектируемой от 1 секции РУ 0,4 кВ ТП №883 ф. 631 ПС 110/10/6 кВ Центральная, в ВРУ 0,4 кВ объекта присоединения Заявителя - 848 кВт; кВ Центральная, в ВРУ 0,4 кВ объекта присоединения Заявителя - 848 кВт, в т.ч. ранее присоединенная максимальная мощность 740 кВт.

Максимальная мощность, разрешенная к одномоментному использованию, по двум точкам присоединения, не должна превышать – 848 кВт.

8. Основной источник питания: ТП №883 (инв.№ 13017460-00, ТП 883) ф. 631 ПС 110/10/6 кВ Центральная.

9. Резервный источник питания: ТП №883 (инв.№ 13017460-00, ТП 883) ф. 632 ПС 110/10/6 кВ Центральная.

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Проектирование и строительство многожильной КЛ 0,4 кВ с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением свыше 200 мм<sup>2</sup> открытым способом ориентировочной протяженностью 0,07 км, с присоединением параллельно существующим шести кабелям 0,4 кВ от 1 секции РУ 0,4 кВ ТП №883 до ВРУ 0,4 кВ объекта присоединения Заявителя (основное питание в точке 1). Трассу кабельной линии, марку и сечение токоведущих элементов линии уточнить при проектировании.

10.2. Проектирование и строительство многожильной КЛ 0,4 кВ с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением свыше 200 мм<sup>2</sup> открытым способом ориентировочной протяженностью 0,07 км, с присоединением параллельно существующим шести кабелям 0,4 кВ от 2 секции РУ 0,4 кВ ТП №883 до ВРУ 0,4 кВ объекта присоединения Заявителя (резервное питание в точке 2). Трассу кабельной линии, марку и сечение токоведущих элементов линии уточнить при проектировании.

10.3. Реконструкцию РУ 6 кВ ТП №883 в части замены существующих предохранителей 6 кВ, в соответствии с запрашиваемой максимальной мощностью.

10.4. Выполнение фактического действия по присоединению электроустановок Заявителя.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. На границе раздела сети (по балансовой принадлежности) Заявителя предусмотреть установку коммутационных аппаратов с номинальным током и уставкой максимальной токовой защиты согласно разрешенной мощности. Типы и номинальные параметры аппаратов определить при проектировании.

11.2. Организацию учета потребляемой электроэнергии на границе раздела

балансовой принадлежности электроустановок ПАО «МРСК Центра» и Заявителя, с применением пункта учета 0,4 кВ, в соответствии с требованиями Правил устройств электроустановок, Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей, Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Коммерческий учет электроэнергии организовать с применением статического (электронного) трансформаторного универсального счетчика класса точности 0,5S или выше. Класс точности измерительных трансформаторов тока должен быть не ниже 0,5. Измерительные трансформаторы должны быть установлены в каждой фазе. Предусмотреть устройства, обеспечивающие контроль величины максимальной мощности. Прибор учета электроэнергии и измерительные трансформаторы должны быть внесены в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства средств измерений.

11.3. Для электроснабжения энергопринимающих устройств Заявителя, включенных в объем технологической и аварийной брони, а также электроприемников, относящихся к первой категории надежности и особой категории в составе первой категории надежности, внезапный перерыв снабжения электрической энергией которых может повлечь угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, Заявитель обеспечивает установку автономных резервных источников питания. Заявитель обязан поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

11.4. При наличии автономного источника электроснабжения недопущение его работы параллельно с сетью сетевой организации и/или выдачи электроэнергии в сеть.

11.5. Оснастить объекты электросетевого хозяйства Заявителя, указанные в разделе II настоящих технических условий, средствами компенсации реактивной мощности в целях поддержания соотношений потребления активной и реактивной мощности  $\text{tg}\varphi \leq 0,35$  (0,4кВ).

11.6. Выполнить расчет электрических режимов, а также послеаварийных режимов в схемах в электрической сети 0,4 кВ в границах ответственности Заявителя. По результатам расчета определить и выполнить комплекс мероприятий, исключающих перегрузку оборудования во всех нормальных, а также ремонтных и послеаварийных режимах работы прилегающих сетей ПАО «МРСК Центра». Выполнить расчет схемы организации защит от перенапряжения, короткого замыкания и перегрузки в электрической сети 0,4 кВ в границах ответственности Заявителя. Обеспечить селективность действия устройств РЗ и ПА в системе внешнего и внутреннего электроснабжения объекта.

11.7. Определить комплекс технических мероприятий, в том числе установку фильтрокомпенсирующих устройств, исключающих ухудшение качества электроэнергии (по уровням высших гармоник, несимметрии и колебаниям напряжений) в энергорайоне вследствие подключения электроустановок Заявителя до уровней, соответствующих требованиям ГОСТ 32144-2013 во всех нормальных, а также наиболее вероятных ремонтных и послеаварийных режимах работы прилегающих сетей.

11.8. Заявитель выполняет мероприятия, указанные в разделе II настоящих технических условий, включая разработку проектной документации. Заявитель обязан согласовать проектную документацию с ПАО «МРСК Центра» и филиалом

ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго».

11.9. Обеспечить участие представителей филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» и должностных лиц федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор в осмотре (обследовании) присоединяемых объектов.

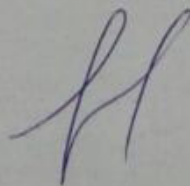
11.10. Получить от филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» акт о выполнении технических условий.

11.11. Получить разрешение федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор, на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «МРСК Центра».

13. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с ПАО «МРСК Центра» с корректировкой утвержденных технических условий.

И.о. первого заместителя директора –  
главного инженера филиала  
ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»



А.Н. Мелузов

И.Н. Карпов ☎ (4942) 396045

## ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ

к договору №41961777 (240 -11/3(2)-ТП(2020)И)  
об осуществлении технологического присоединения  
к электрическим сетям по II категории надежности

Кострома

«24» апреля 2020 г.

№ пункта договора	Редакция Сетевой организации	Редакция Заявителя
Преамбула	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» (Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»), именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице Заместителя генерального директора – директора филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» Прохорова Дмитрия Павловича, действующего на основании доверенности № 50/991-Н/77-2019-2-2454 от 20.11.2019 года с одной стороны, и Областное государственное казенное учреждение «Облстройзаказчик», в лице директора учреждения Цветковой Ларисы Юрьевны, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем заявителем, с другой стороны, вместе именуемые Сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» (Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»), именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице Заместителя генерального директора – директора филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» Прохорова Дмитрия Павловича, действующего на основании доверенности № 50/991-Н/77-2019-2-2454 от 20.11.2019 года с одной стороны, и Областное государственное казенное учреждение «Облстройзаказчик», в лице директора учреждения Цветковой Ларисы Юрьевны, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем заявителем, с другой стороны, вместе именуемые Сторонами, на основании п.1 ч.1 ст.93 Федерального закона от 05.04.2013 г. №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (идентификационный код закупки: 202440101226544010100100110003512414) заключили настоящий Договор (далее – Договор) о нижеследующем:
10.	Размер платы за технологическое присоединение будет определяться в соответствии с постановлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19 декабря 2019 года №19/413 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт и формулы для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2020 год» и составляет: 478 018 (Четыреста семьдесят восемь тысяч восемнадцать) рублей 60 копеек, в том числе НДС 20% - 79 669 (Семьдесят девять тысяч шестьсот шестьдесят девять) рублей 77 копеек.	Размер платы за технологическое присоединение будет определяться в соответствии с постановлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19 декабря 2019 года №19/413 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт и формулы для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2020 год» и составляет: 478 018 (Четыреста семьдесят восемь тысяч восемнадцать) рублей 60 копеек, в том числе НДС 20% - 79 669 (Семьдесят девять тысяч шестьсот шестьдесят девять) рублей 77 копеек.

II п.п. в)	45 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня фактического присоединения;	Цена Договора определена на основании бюджета Костромской области
РЕКВИЗИТЫ СТОРОН Заявитель	Директор ООО «Облстройзаказчик» _____/ Л.Ю. Цветкова/ М.П. _____ 2020 г. «__» _____ 2020 г.	45 процентов платы за присоединение вносятся в течение 15 дней со дня фактического присоединения на основании подписанного акта технологического присоединения Директор ОГКУ «Облстройзаказчик» _____/ Л.Ю. Цветкова/ М.П. _____ 2020 г. «__» _____ 2020 г.

Подписание настоящего протокола с двух сторон свидетельствует о согласии обеих сторон исполнять Договор в редакции его отдельных условий, предложенных Заявителем.

Настоящий протокол разногласий составлен в 2-х экземплярах, по одному для каждой из Сторон, и является неотъемлемой частью Договора.

#### Сетевая организация:

Заместитель генерального директора - директор филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»

\_\_\_\_\_/ Д.П. Прохоров /  
М.П. \_\_\_\_\_



#### Заявитель:

Директор ОГКУ «Облстройзаказчик»

\_\_\_\_\_/ Л.Ю. Цветкова /  
М.П. \_\_\_\_\_



**РОССЕ  
ЦЕНТР**

Костромаэнерго

Приложение №  
к договору об осуществлении  
технологического присоединения  
к электрическим сетям  
№ 41961777  
от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

В. В. Гусев 06.04.2020 г.

С. С. Смирнова 09.04.2020 г.